

ГАЗПРОМ – ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ МИРА

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

- Пятая часть мировых запасов и добычи газа
- Добывающие мощности, обеспечивающие 80 % российской добычи газа и примерно десятую часть добычи жидких углеводородов
- Проекты в области разведки и добычи углеводородов более чем в 10 странах мира

ТРАНСПОРТИРОВКА И ХРАНЕНИЕ

- Крупнейшая в мире газотранспортная сеть протяженностью свыше 160 тыс. км и 25 объектов подземного хранения газа, обеспечивающие газоснабжение потребителей России и доступ природному газу на европейские рынки

ПЕРЕРАБОТКА

- Около половины общего объема переработки газа в России
- 13 % общего объема переработки нефти в России

РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА, ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ И ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ

- Три четверти потребителей в России и свыше четверти потребителей в Европе, использующих поставленный Газпромом газ
- Крупнейший экспортер природного газа в мире
- Сеть из более чем 1 500 АЗС в России, СНГ и на Балканах

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

- 16 % от общей установленной мощности всей российской электрогенерации

МИССИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

ОАО «Газпром» видит свою миссию в надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.

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.

ПРИНЦИПЫ РАБОТЫ ОАО «ГАЗПРОМ»

- Повышение эффективности основной деятельности
- Диверсификация деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью
- Повышение капитализации и кредитных рейтингов
- Соблюдение интересов всех акционеров ОАО «Газпром»
- Совершенствование корпоративного управления
- Повышение прозрачности финансово-хозяйственной деятельности
- Персональная ответственность руководителей за принятие управленческих решений
- Минимизация удельного негативного техногенного воздействия на природную среду

СОДЕРЖАНИЕ

Основные результаты деятельности.....	4
Показатели Группы Газпром	4
Показатели ОАО «Газпром»	6
Обращение к акционерам Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» и Председателя Правления ОАО «Газпром»	8
Важнейшие события	10
Перспективы использования природного газа	18
Совет директоров ОАО «Газпром» и Правление ОАО «Газпром»	23
Совет директоров ОАО «Газпром»	23
Отчет Совета директоров о развитии ОАО «Газпром» по приоритетным направлениям деятельности.....	26
Правление ОАО «Газпром»	28
Вознаграждение (компенсация расходов) членов Совета директоров, членов Правления и Председателя Правления ОАО «Газпром».....	33
Страхование ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром»	33
Основные итоги работы по видам деятельности	36
Разведка и добыча.....	36
Транспортировка, хранение и газораспределение	47
Переработка	54
Электроэнергетика.....	60
Маркетинг	64
Охрана окружающей среды, промышленная безопасность и энергоэффективность.....	78
Охрана окружающей среды	78
Промышленная безопасность и охрана труда.....	82
Энергосбережение и энергоэффективность	83
Инновационная деятельность	85

Социальная политика	88
Персонал.....	88
Спонсорская и благотворительная деятельность	91
Акционерам и инвесторам	93
Развитие ОАО «Газпром» в условиях мирового финансово-экономического кризиса	93
Акционерный капитал	95
Рынок акций и капитализация	96
Дивиденды	101
Корпоративное управление	102
Управление активами и совершенствование внутрикорпоративной структуры	106
Крупные сделки и сделки, в совершении которых имеется заинтересованность	108
Основные факторы риска	109
Глоссарий основных понятий и сокращений	119
Приложения	124
Перечень заключенных в 2009 г. сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Газпром»	124
Сведения о сделках с акциями ОАО «Газпром», совершенных членами Совета директоров ОАО «Газпром» и членами Правления ОАО «Газпром» в 2009 г.	162
Адреса и контакты	163

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.

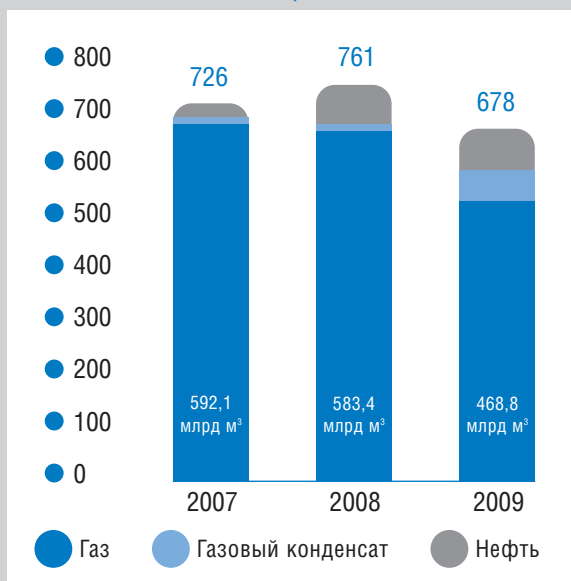
Годовой отчет содержит в том числе информацию, касающуюся производственно-хозяйственной деятельности *Группы Газпром* в будущем, основанную на прогнозах и оценках руководства *Газпрома*, сделанных исходя из текущей ситуации. В силу влияния различных объективных факторов фактические результаты деятельности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

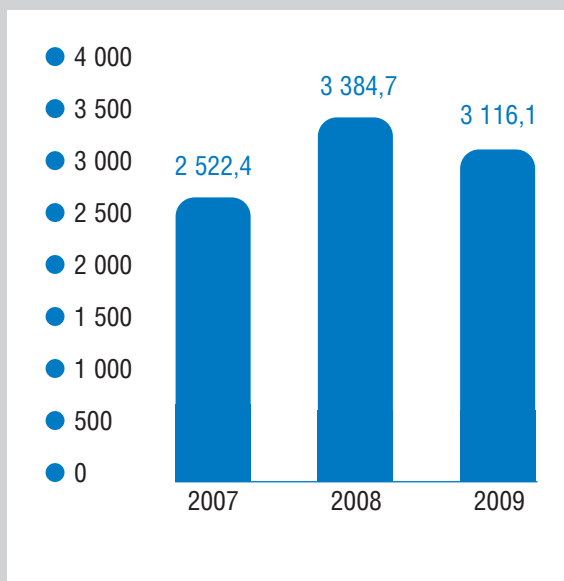
ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

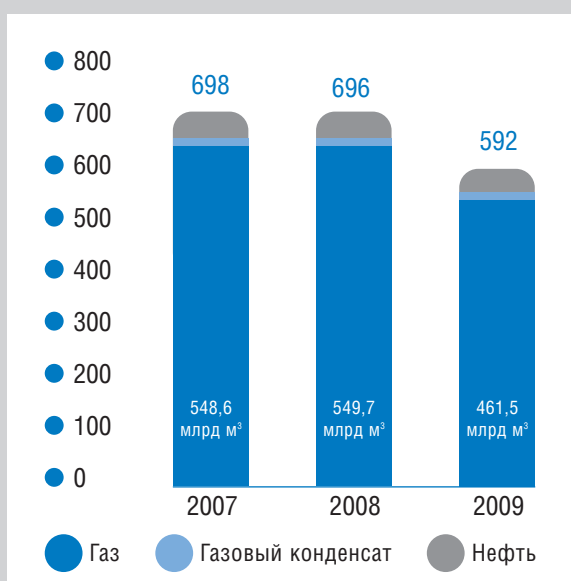
**ПРИРОСТ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ
ЗА СЧЕТ ГРП, МЛН Т У. Т.**



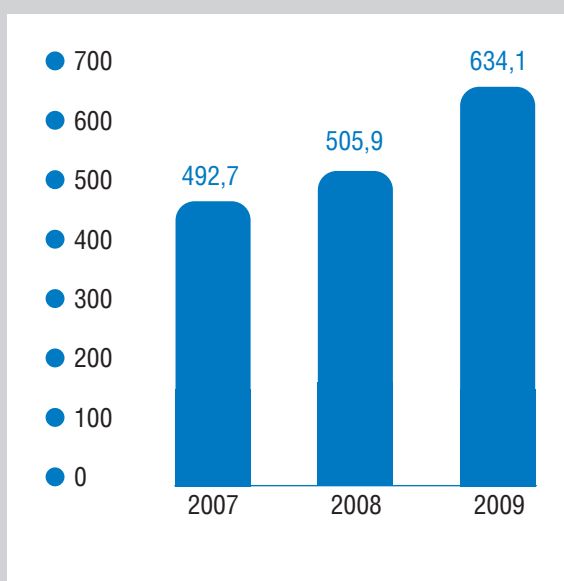
ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ, МЛРД РУБ.



ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ, МЛН Т У. Т.



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛРД РУБ.



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

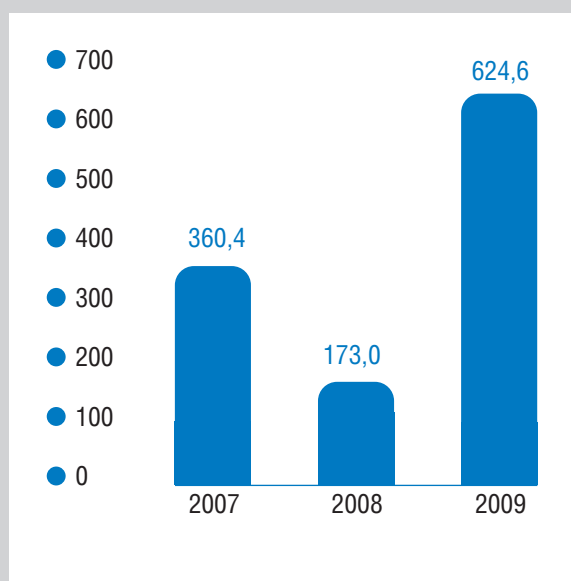
	2008 г.	2009 г.	Изменение
Добыча газа, млрд м ³	549,7	461,5	-16,0 %
Добыча конденсата, млн т	10,9	10,1	-7,3 %
Добыча нефти, млн т	32,0	31,6	-1,3 %
Переработка природного и попутного газа, млрд м ³	38,4	30,4	-20,8 %
Переработка нефти и газового конденсата, млн т	40,1	44,3	10,5 %
Продажи газа в России, млрд м ³	287,0	262,6	-8,5 %
Продажи газа в дальнее зарубежье, млрд м ³	167,6	152,8	-8,8 %
Продажи газа в страны БСС, млрд м ³	96,5	67,7	-29,8 %

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

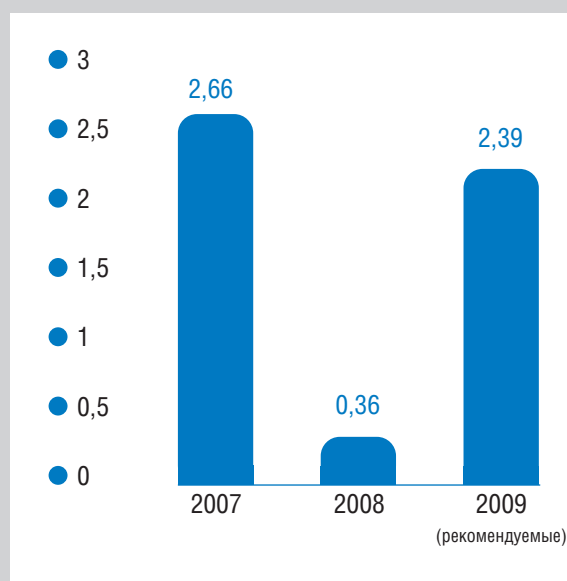
	2008 г.	2009 г.	Изменение
Выручка от продаж, млн руб.	3 384 730	3 116 092	-7,9 %
Прибыль от продаж, млн руб.	1 257 493	840 375	-33,2 %
Чистая прибыль, млн руб.	505 920	634 119	25,3 %
Объем капитальных вложений, млн руб.	674 113	650 897	-3,4 %

ПОКАЗАТЕЛИ ОАО «ГАЗПРОМ»

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛРД РУБ.



ДИВИДЕНДЫ НА 1 АКЦИЮ, РУБ.



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

	2008 г.*	2009 г.	Изменение
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (без НДС, акцизов и других аналогичных платежей), млн руб.	2 507 010	2 486 941	-0,8 %
Прибыль от продаж, млн руб.	895 626	553 269	-38,2 %
Чистая прибыль, млн руб.	173 022	624 613	261,0 %
Чистые активы**, млн руб.	4 782 599	5 398 689	12,9 %
Объем капитальных вложений, млн руб.	264 630	220 297	-16,8 %
Чистые активы на 1 акцию, руб.	202,02	228,05	12,9 %
Прибыль на 1 акцию, руб.	7,31	26,38	260,9 %
Дивиденды на 1 акцию***, руб.	0,36	2,39	563,9 %

* Показатели за 2008 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приводимых в Годовом отчете за 2008 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2009 г.

** Данные о чистых активах за 2008 г. приведены на основании данных графы «На начало отчетного периода», а за 2009 г. – на основании данных графы «На конец отчетного периода» бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» на 31 декабря 2009 г.

*** В 2010 г. рекомендовано выделить 56 579,7 млн руб. на выплату дивидендов по итогам 2009 г.

ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ И РЫНОЧНЫЕ ИНДИКАТОРЫ

	2008 г.*	2009 г.
Рентабельность**		
Рентабельность собственного капитала	3,62 %	11,57 %
Рентабельность активов	2,80 %	8,99 %
Рентабельность продаж	35,72 %	22,25 %
Ликвидность**		
Коэффициент текущей ликвидности	2,73	2,59
Коэффициент быстрой ликвидности	2,26	2,05
Финансовая устойчивость		
Коэффициент автономии собственных средств**	77,52 %	77,67 %
Соотношение заемного и собственного капитала	21,50 %	20,06 %
Рыночные индикаторы		
Коэффициент цена*** / прибыль на акцию P/E (внутренний рынок акций ОАО «Газпром»)	14,86	6,95
Средняя рыночная капитализация, млрд долл.****	241,1	116,5

* Показатели за 2008 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приводимых в Годовом отчете за 2008 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2009 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 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!

В непростом для мировой экономики 2009 году *Газпром* уверенно продолжил развитие по всем направлениям деятельности – разведка, добыча, транспортировка газа, диверсификация видов продукции, маршрутов и регионов поставок. Наши стратегические проекты успешно продвигаются на Север, Юг, Запад и Восток, преодолевая границы и континенты, укрепляя позиции *Газпрома* как глобальной энергетической компании.

На Севере идет активная реализация мегапроекта «Ямал». В прошлом году *Газпром* ввел в эксплуатацию уникальный мостовой переход железной дороги Обская – Бованенково через реку Юрибей. Это самый длинный в мире мост за Полярным кругом. По железной дороге уже началось рабочее движение составов. Проложена первая нитка подводного перехода через Байдарацкую губу – наиболее сложного участка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта. Ведется обустройство Бованенковского месторождения.

На Юге *Газпром* начал строительство подводного газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи и Адлерской ТЭС. Эти объекты – весомый вклад компании в обеспечение энергией XXII зимних Олимпийских игр 2014 года. Не менее значимым событием стал ввод в эксплуатацию самого высокогорного в мире газопровода Дзуарикау – Цхинвал, жизненно важной энергетической артерии, которая соединила Южную Осетию и Россию.

На Востоке в 2009 году был сварен первый стык магистрали Сахалин – Хабаровск – Владивосток, положивший начало созданию газотранспортной системы в этом регионе. А в рамках проекта «Сахалин-2» впервые в истории России начат экспорт отечественного сжиженного природного газа на новые для компании рынки сбыта – в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Полным ходом идет выполнение масштабной Восточной газовой программы, координатором которой Правительство Российской Федерации назначило *Газпром*.

На Западе *Газпром* уверенно продвигается к намеченной цели – обеспечению сверхнадежных и бесперебойных поставок газа на европейский рынок. В минувшем году были получены все разрешения, необходимые для начала строительства газопровода «Северный поток». Сейчас идет прокладка газопровода по дну Балтийского моря. Значительно продвинулись и работы по проекту «Южный поток». Уже заключены все необходимые межправительственные соглашения по этому проекту с зарубежными партнерами. Кроме того, были достигнуты договоренности об увеличении вдвое производительности морского участка «Южного потока» – с 31 до 63 млрд м³.

Укрепляя свои позиции на глобальном энергетическом рынке, *Газпром* не менее активно реализует и социально значимые проекты, прежде всего выполняя Программу газификации регионов России. Уровень газификации нашей страны к концу 2009 года достиг 63,2 %. Эта работа компанией будет продолжена.

Важно отметить, что *Газпром* в минувшем году успешно развивал и новые направления своей деятельности. В очередной раз *Газпром нефть* продемонстрировала одни из самых высоких показателей эффективности в российском нефтяном секторе. В электроэнергетической отрасли *Газпром* прочно занял позиции лидирующего инвестора.

Последовательное развитие ресурсной базы, гибкая политика в области производства и сбыта продукции, своевременная реализация проектов, направленных на удовлетворение перспективного спроса на энергоресурсы, – все это обеспечивает компании предпосылки для нового роста после мирового финансово-экономического кризиса, стабильность и уверенность в завтрашнем дне для акционеров *Газпрома*.

Председатель
Совета директоров
Виктор Зубков

Председатель
Правления
Алексей Миллер

ВАЖНЕЙШИЕ СОБЫТИЯ

ПРОДОЛЖИЛАСЬ ПОДГОТОВКА К РЕАЛИЗАЦИИ ГАЗОТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТА «ЮЖНЫЙ ПОТОК»

Диверсификация маршрутов поставки российского газа в Европу – одна из основных целей зарубежной деятельности ОАО «Газпром». В 2009 г. были достигнуты существенные результаты в рамках создания новой транснациональной системы газопроводов «Южный поток».

К странам, на государственном уровне поддерживавшим проект, присоединились Словения и Хорватия: 14 ноября 2009 г. и 2 марта 2010 г. были подписаны соответствующие межправительственные соглашения.

Между ОАО «Газпром» и компаниями-партнерами из Болгарии, Венгрии, Греции и Сербии – Bulgarian Energy Holding EAD, MFB Zrt. (Hungarian Development Bank), DESFA S.A. и JP Srbijagas (Srbijagas) – по проекту «Южный поток» были заключены соглашения о сотрудничестве.

Газпром и ENI S.p.A. (ENI) подписали второе Дополнение к Меморандуму о взаимопонимании о дальнейших шагах по реализации проекта «Южный поток». В соответствии с документом производительность морского участка газопровода была увеличена с 31 до 63 млрд м³ в год.

В ноябре 2009 г. была зарегистрирована совместная проектная компания (СПК) ОАО «Газпром» и Srbijagas – South Stream Serbia AG. В сферу деятельности компании будет входить подготовка технико-экономического обоснования (ТЭО) сербского участка «Южного потока», а также проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Сербии. Доля ОАО «Газпром» в СПК составит 51 %, Srbijagas – 49 %.

Также в ноябре 2009 г. ОАО «Газпром» и французская энергетическая компания EDF SA (EDF) подписали Меморандум о взаимопонимании, предусматривающий возможность вхождения EDF в проект строительства морского участка «Южного потока». Достигнутые договоренности подчеркнули общеевропейский масштаб газопровода и стали дополнительным свидетельством его значимости для обеспечения стабильного энергообеспечения континента.

Кроме того, в 2009 г. в рамках реализации проекта «Южный поток» российская сторона получила от Турции разрешение на проведение изысканий в исключительной экономической зоне страны.

Зарегистрирована 1 марта 2010 г. СПК между ОАО «Газпром» и Hungarian Development Bank – South Stream Hungary Zrt. В сферу деятельности компании будет входить организация работ по ТЭО венгерского участка «Южного потока», а также финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Венгрии. СПК создается на паритетной основе.

ОСУЩЕСТВЛЯЛАСЬ РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК»

20 октября 2009 г. датское энергетическое агентство выдало разрешение на строительство «Северного потока» в территориальных водах и исключительной экономической зоне Дании. В ноябре 2009 г. положительные решения о прокладке морского газопровода были приняты правительствами Швеции и Финляндии. В декабре 2009 г. окончательные разрешения выдала Германия и Россия, в феврале 2010 г. второе и окончательное разрешение в соответствии с национальным природоохранным законодательством выдала Финляндия. Таким образом, компания Nord Stream AG (Nord Stream) получила все разрешения, необходимые для начала строительства «Северного потока» через Балтийское море.

В сентябре 2009 г. *Газпром* и DONG Energy AS (DONG Energy) подписали контракт на экспорт дополнительных объемов российского газа в Данию по «Северному потоку», таким образом увеличив поставки в эту страну до 2 млрд м³ в год.

В целом работа по «Северному потоку» продвигалась в соответствии с существующим графиком. Компания Nord Stream, осуществляющая реализацию проекта, представила отчет об экологическом воздействии в трансграничном контексте (Отчет Эспо) в девяти странах и провела масштабные общественные консультации.

В январе 2010 г. началось строительство компрессорной станции (КС) Портовая магистрального газопровода Грязовец – Выборг, являющейся отправной точкой для поставок газа по газопроводу «Северный поток».

КС Портовая станет уникальным объектом мировой газовой отрасли по суммарной мощности (366 МВт), по рабочему давлению (220 атм), расстоянию транспортировки газа (1 200 км без создания дополнительных компрессорных мощностей на немецком берегу), суточному объему осушки газа. Ее строительство – очередной важный этап в работе *Газпрома* по диверсификации маршрутов поставки российского газа, повышению энергетической безопасности стран Европы.

ВВЕДЕНЫ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ

В августе 2009 г. *Газпром* ввел в эксплуатацию газопровод Дзуарикау – Цхинвал, жизненно важную для Южной Осетии энергетическую артерию. Пуск газопровода позволил поставлять газ из России в республику напрямую, что существенно повысило стабильность ее газоснабжения.

Строительство газопровода Дзуарикау – Цхинвал уникально по уровню сложности: газопровод является самым высокогорным в мире. Работы велись в тяжелых геологических и климатических условиях горной части Большого Кавказа – в районах высокой сейсмичности, оползневых, селеопасных и лавиноопасных участков, а также в зонах тектонических разломов. Почти половина трассы (75,4 км) проходит на высоте более 1 500 м, а на перевале Кударский она преодолевает точку в 3 148 м.

Проект не только имеет огромное социально-экономическое значение, но и открывает новую страницу в истории строительства газопроводов в горных районах.

В сентябре 2009 г. во исполнение поручений Правительства Российской Федерации завершено строительство второй нитки газопровода Минск – Вильнюс – Каунас – Калининград на территории Калининградской области с установкой третьего газоперекачивающего агрегата (ГПА) на КС Краснознаменская, который позволит увеличить поставки газа в регион. Это придаст дополнительный импульс развитию экономики Калининградской области, будет способствовать росту промышленного производства и появлению новых рабочих мест. Новый газопровод также повысит надежность газоснабжения Литвы, откроет перспективы для повышения уровня газификации и увеличения поставок газа литовским потребителям.

В ноябре 2009 г. *Газпром* ввел в эксплуатацию газопровод Касимовское ПХГ – КС Воскресенск. Ранее сильные морозы приводили к увеличению нагрузки на газопроводы Москвы и Московской области до предельных значений. Теперь эта проблема полностью решена. По газопроводу Касимовское ПХГ – КС Воскресенск можно дополнительно поставлять потребителям Москвы и Московской области до 130 млн м³ газа в сутки.

ПРОДОЛЖИЛАСЬ РЕАЛИЗАЦИЯ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВОСТОЧНОЙ ГАЗОВОЙ ПРОГРАММЫ

Газпром продолжил работу по реализации государственной Восточной газовой программы, направленной на формирование газовой отрасли в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

В июле 2009 г. *Газпром* приступил к строительству газотранспортной системы (ГТС) Сахалин – Хабаровск – Владивосток, тем самым положив начало созданию системы газоснабжения на Востоке России. Работы по созданию ГТС ведутся в соответствии с поручением Правительства Российской Федерации и решением Совета директоров ОАО «Газпром». Первый пусковой комплекс ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток будет введен в эксплуатацию в III кв. 2011 г. Он должен обеспечить газоснабжение объектов в Хабаровском и Приморском краях, в том числе к саммиту АТЭС 2012 г.

Также в июле 2009 г. *Газпром* начал эксплуатационное бурение на западном побережье Камчатки на Нижне-Квакчикском газоконденсатном месторождении (ГКМ). Начало бурения стало важным шагом на пути практической реализации проекта по газоснабжению Камчатского края, который окажет существенное влияние на социально-экономическое развитие этого региона в ближайшие десятилетия.

Одновременно началось разведочное бурение на Кириновском месторождении Сахалинского шельфа. Начало геолого-разведочных работ (ГРП) направлено на формирование собственной ресурсной базы *Газпрома* на Дальнем Востоке и создание нового газодобывающего региона на шельфе острова Сахалин.

ДОСТИГНУТ ЗНАЧИТЕЛЬНЫЙ ПРОГРЕСС В РАЗВИТИИ СОТРУДНИЧЕСТВА СО СТРАНАМИ АТР

Высокие темпы реализации *Газпромом* Восточной газовой программы создают благоприятные условия для осуществления экспортных поставок природного газа в восточном направлении.

В мае 2009 г. подписан Меморандум о взаимопонимании между ОАО «Газпром», Агентством природных ресурсов и энергетики Министерства экономики, торговли и промышленности Японии, Itochu Corporation и Japan Petroleum Exploration Co., Ltd. (JAPEX). Документом предусмотрено совместное изучение возможностей использования в районе Владивостока природного газа, включая его дальнейшую транспортировку, реализацию и/или переработку и маркетинг продукции его переработки потенциальным потребителям в странах Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), в том числе в Японии.

В июне 2009 г. ОАО «Газпром» и южнокорейская компания KOGAS подписали Соглашение о совместном исследовании проекта поставок газа. Соглашение предусматривает изучение вариантов организации поставок газа от конечной точки ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток в Южную Корею по трубопроводу через территорию КНДР, в виде сжиженного природного газа (СПГ) или компримированного природного газа (КПГ).

В декабре 2009 г. ОАО «Газпром» и China National Petroleum Corporation (CNPC) в лице своих дочерних компаний – ООО «Газпром экспорт» и PetroChina International Co Ltd. – подписали Базовые основные условия поставок природного газа из России в Китай. На основе этого соглашения стороны продолжают переговоры для согласования детальных условий поставок природного газа в КНР.

ВВЕДЕН В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПЕРВЫЙ ЗАВОД В РОССИИ ПО ПРОИЗВОДСТВУ СПГ

В рамках реализации проекта «Сахалин-2» в феврале 2009 г. введен в эксплуатацию первый в России завод по производству СПГ. Завод СПГ состоит из двух технологических линий производительностью 4,8 млн т СПГ в год каждая (вторая линия была введена в эксплуатацию 31 мая 2009 г.). Выход на проектную мощность в 9,6 млн т в год запланирован на конец 2010 г.

В 2009 г. компания Sakhalin Energy Investment Company Ltd. (Sakhalin Energy), являющаяся оператором проекта, отгрузила 5,2 млн т СПГ. Основная его часть (более 50 %) в 2009 г. поступила в Японию. Остальные объемы газа поставлялись в Южную Корею, Индию, Кувейт, КНР и на Тайвань.

После выхода завода на полную мощность в рамках проекта «Сахалин-2» будет обеспечено более 4 % мирового производства СПГ, что внесет существенный вклад в укрепление глобальной энергетической безопасности.

ПРОДОЛЖЕНА РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТА «ЯМАЛ»

В 2009 г. *Газпром* продолжил планомерную работу в рамках крупнейшего энергетического проекта в новейшей истории России – освоения ресурсов полуострова Ямал.

Проложена первая нитка подводного перехода через Байдарацкую губу – наиболее сложного участка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта.

В сентябре 2009 г. введен в эксплуатацию мостовой переход железной дороги Обская – Бованенково через реку Юрибей. Это уникальное сооружение, не имеющее аналогов в практике мирового мостостроения, является самым длинным мостом в мире за Полярным кругом, срок его эксплуатации составляет 100 лет.

В январе 2010 г. открыто рабочее движение по железной дороге Обская – Бованенково. Ввод в эксплуатацию железной дороги Обская – Бованенково и участка Бованенково – Карская позволит обеспечить круглогодичную, быструю, наименее затратную и всепогодную доставку грузов и персонала на месторождения Ямала в условиях сурового полярного климата. Это сделает возможным скорейшее развитие на полуострове нового газодобывающего центра, имеющего принципиальное значение для развития газовой промышленности в России на ближайшие десятилетия.

ВПЕРВЫЕ НАЧАТА ДОБЫЧА УГОЛЬНОГО ГАЗА

В топливно-энергетическом комплексе России зарождается новая подотрасль – добыча газа из угольных пластов.

В феврале 2010 г. в Кемеровской области *Газпром* запустил первый в России промысел по добыче угольного газа, который открыт на Талдинском месторождении.

Проект по добыче угольного газа в Кузбассе направлен не только на значительное увеличение ресурсной базы компании – реализация этого проекта обеспечит газоснабжение и газификацию юга Западной Сибири, улучшит экологическую обстановку, обезопасит труд шахтеров, создаст энергетическую базу для дальнейшего социально-экономического развития региона.

Российская технология по добыче угольного метана также была разработана *Группой*. На весь технологический цикл – от разведки угольного метана до его использования – получен 31 патент международного и российского образца.

НАЧАТО СТРОИТЕЛЬСТВО ОБЪЕКТОВ ДЛЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ЗИМНИХ ОЛИМПИЙСКИХ ИГР 2014 Г.

В сентябре 2009 г. в Краснодарском крае *Газпром* начал строительство газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи и Адлерской ТЭС. Объекты включены в утвержденную Правительством России Программу строительства олимпийских объектов и развития г. Сочи как горноклиматического курорта. Реализация этих проектов – весомый вклад *Газпрома* в подготовку зимних Олимпийских игр 2014 г. и социально-экономическое развитие всего черноморского побережья Северного Кавказа.

РАСШИРЯЛОСЬ ПРИСУТВИЕ НА МЕЖДУНАРОДНОМ ГАЗОВОМ РЫНКЕ

В январе 2009 г. входящая в *Группу Газпром* компания Gazprom Netherlands B.V. и алжирская государственная нефтегазовая корпорация Sonatrach подписали Соглашение о передаче прав на разведку и добычу углеводородов на сухопутном участке «Эль-Ассель», расположенном в бассейне Беркин в Алжире. Доля *Газпрома* в проекте составит 49 %. Подписание данного соглашения позволит *Газпрому* приступить к реализации первого проекта в сфере разведки и добычи углеводородов на территории Алжира, что будет способствовать укреплению позиций компании в регионе.

В июне 2009 г. *Газпром* и Nigerian National Petroleum Corporation подписали соглашение о создании на паритетных началах совместного предприятия, целью которого станет реализация крупномасштабных проектов в сферах геологоразведки, добычи, транспортировки углеводородов, проектирования и строительства системы сбора и переработки попутного нефтяного газа (ПНГ), а также объектов электроэнергетики в Нигерии.

В октябре 2009 г. входящая в *Группу Газпром* компания Gazprom Marketing & Trading Ltd. (Gazprom Marketing & Trading) начала поставки газа на рынок Северной Америки. Этот рынок в соответствии со Стратегией ОАО «Газпром» в области производства и поставок СПГ является одним из ключевых для *Группы*. Одновременно ведется мониторинг предложений регазификационных терминалов в Северной Америке, обеспечивающих конкурентные преимущества ОАО «Газпром» для последующей регазификации СПГ и реализации газа на рынке конечного потребителя в США. В результате в 2009 г. были подписаны необязывающие основные условия аренды мощностей с рядом терминалов в США. В первую очередь, эти усилия направлены на подготовку базы для поставок СПГ с проектов на территории России.

Для развития присутствия на рынке стран АТР в 2009 г. была создана компания Gazprom Marketing & Trading Singapore Ltd. (100 % дочерняя компания *Группы Газпром*).

15 декабря 2009 г. между ОАО «Газпром» и Государственной корпорацией нефти и газа Petrovietnam подписаны Соглашение о стратегическом партнерстве и договор об учреждении совместной компании «Газпромвьет». Соглашение предусматривает развитие сотрудничества в области совместной реализации проектов в нефтегазовой промышленности Вьетнама, России и третьих стран, а также других сопутствующих проектов.

ЗАВЕРШЕНЫ ЗНАЧИМЫЕ СДЕЛКИ СО СТРАТЕГИЧЕСКИМИ ЗАРУБЕЖНЫМИ ПАРТНЕРАМИ

В июне 2009 г. ОАО «Газпром» и E.ON Ruhrgas AG (E.ON Ruhrgas) подписали соглашение об обмене активами в области газодобычи и торговли природным газом, а в октябре 2009 г. – сертификат о закрытии сделки обмена активами по проекту освоения Южно-Русского месторождения.

В результате сделки *Группа Газпром* получила 100 % в ЗАО «Геросгаз», владеющем 2,93 % акций ОАО «Газпром». Данный пакет акций полностью перешел в собственность *Газпрома*. В свою очередь E.ON Ruhrgas получил 25 % в уставном капитале ОАО «Севернефтегазпром».

С учетом завершенной в 2007 г. сделки по обмену активами с BASF AG (BASF) участие партнеров в ОАО «Севернефтегазпром» распределилось следующим образом: ОАО «Газпром» – 50 % плюс шесть обыкновенных именных акций, Wintershall Holding AG (Wintershall Holding) – 25 % минус три обыкновенные именные акции и плюс три привилегированные акции без права голоса, E.ON Ruhrgas – 25 % минус три обыкновенные именные акции и плюс три привилегированные акции без права голоса.

ОАО «Севернефтегазпром» владеет лицензией на разработку, обустройство и добычу углеводородов на Южно-Русском месторождении.

Участие *Газпрома*, E.ON Ruhrgas и BASF в освоении Южно-Русского месторождения, а также обмен активами стали примером успешного стратегического сотрудничества энергетических компаний. Они открыли партнерам новые перспективы развития их взаимодействия в рамках всей цепочки создания добавленной стоимости, а также укрепили конкурентоспособность компаний на глобальном энергетическом рынке.

Кроме того, в сентябре 2009 г. *Газпром* завершил сделку по приобретению у консорциума итальянских компаний ENI S.p.A. (ENI) и Enel S.p.A. (Enel) доли в размере 51 % в уставном капитале ООО «СеверЭнергия», контролирующего ряд компаний, которым принадлежат лицензии на разведку и добычу углеводородов в Западной Сибири.

НАЧАЛСЯ НОВЫЙ ЭТАП В РАЗВИТИИ НЕФТЯНОГО БИЗНЕСА ГАЗПРОМА

В апреле 2009 г. ОАО «Газпром» заключило с концерном ENI соглашение о купле-продаже 20 % акций ОАО «Газпром нефть». Таким образом, *Газпром* реализовал свое право, основанное на опционном договоре, заключенном в апреле 2007 г. В результате реализации договоренностей доля *Группы Газпром* в ОАО «Газпром нефть» достигла 95,68 %.

Сделка позволила перевести развитие нефтяного бизнеса *Группы* на принципиально новый уровень – начать консолидацию деятельности по освоению нефтяных запасов холдинга в рамках единой дочерней компании. За счет этого будет значительно повышена эффективность *Группы* в нефтяной сфере, что приведет к дальнейшему усилению позиций *Газпрома* в российской и мировой энергетике.

В рамках реализации стратегии развития нефтяного бизнеса в результате ряда приобретений в июне 2009 г. *Газпром нефтью* консолидировано 54,71 % акций Sibir Energy plc (Sibir Energy). Это позволило *Группе* установить контроль над Московским НПЗ и сетью АЗС в Московском регионе, над разработкой Южного, Ореховского и Колтогорского месторождений в Западной Сибири, а также получить 50 %-ную долю участия в проекте разработки Салымских месторождений.

Достигнуты первые результаты в рамках проводимой *Газпром нефтью* работы по расширению присутствия на международном рынке: в феврале 2009 г. завершена сделка по приобретению контрольного пакета акций многопрофильной нефтегазовой компании NIS (Сербия), в апреле у Chevron Global Energy приобретен завод по производству масел и смазок в г. Бари (Италия) мощностью до 30 тыс. т масел и 6 тыс. т смазочных материалов в год. В июне 2009 г. ОАО «Газпром нефть» приобрело 20 %-ную долю в уставном капитале ООО «Национальный нефтяной консорциум», созданного для реализации нефтедобывающих проектов в Латинской Америке пятью крупными российскими нефтяными компаниями с равными долями участия. Одним из таких проектов является проект «Хунин-6», расположенный в поясе тяжелой нефти реки Ориноко на территории Венесуэлы. Конец 2009 г. ознаменовался еще двумя важными событиями на Ближнем и Среднем Востоке. В ноябре ОАО «Газпром нефть» подписало меморандум о сотрудничестве с иранской National Iranian Oil Company в сфере изучения и разработки нефтяных месторождений Азар и Шангуле. В декабре ОАО «Газпром нефть» стало крупнейшим участником консорциума по разработке месторождения Бадра в Ираке с запасами более 2 млрд барр. нефти. Доля компании в проекте составляет 30 %.

ЗАВЕРШЕНА КОНСОЛИДАЦИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ АКТИВОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

В рамках реализации энергетической стратегии в декабре 2009 г. *Газпромом* установлен контроль над ОАО «ТГК-1» – третьей по величине установленной мощности территориальной генерирующей компанией России, осуществляющей свою деятельность в Северо-Западном регионе.

В целях повышения эффективности управления на основе единых корпоративных стандартов в 2009 г. завершена консолидация электроэнергетических активов *Группы* под управлением специализированного дочернего общества – ООО «Газпром энергохолдинг».



N





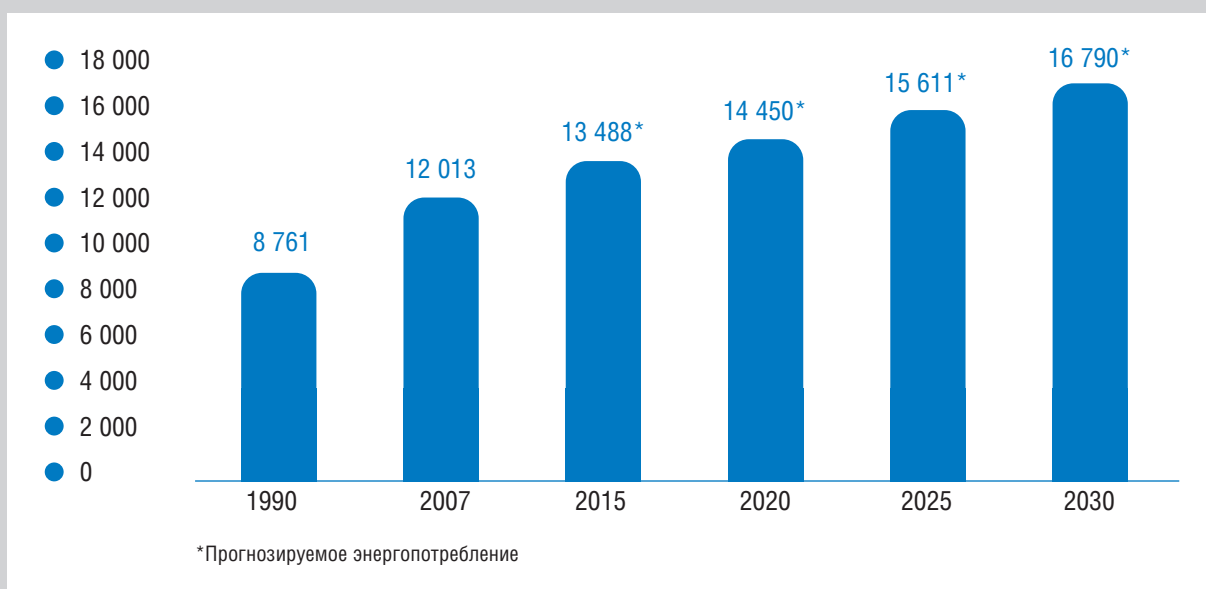
на север

На Севере идет активная реализация мегапроекта «Ямал». В 2009 году *Газпром* ввел в эксплуатацию уникальный мостовой переход железной дороги Обская – Бованенково через реку Юрибей. Это самый длинный в мире мост за Полярным кругом. Уже началось рабочее движение составов к Бованенковскому месторождению. Проложена первая нитка подводного перехода через Байдарацкую губу – наиболее сложного участка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта.

ПЕРСПЕКТИВЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА

XXI в. открывает для мировой энергоиндустрии широкие перспективы. Несмотря на то, что потребление энергии в мире в 2009 г. снизилось на рекордные 2 % с момента нефтяного кризиса 1980-х гг., потребности человечества растут с каждым годом по мере увеличения численности населения и роста промышленного производства в развивающихся странах. По оценкам ООН, население планеты к 2030 г. вырастет с 6,6 млрд человек до 8,2 млрд (на 24 %). Мировое потребление энергоресурсов за этот период может увеличиться на 40 %, а электроэнергии – на 54 %.

ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ В МИРЕ, МЛН Т Н. Э.



Источник: World Energy Outlook 2009. International Energy Agency, 2009.

В настоящее время в структуре мирового энергопотребления более 80 % занимают ископаемые виды топлива (нефть, уголь, природный газ), при этом на долю природного газа приходится 21 %. В ближайшие десятилетия потребление природного газа будет увеличиваться.

В связи с изменением климата и увеличением отрицательного воздействия выбросов при принятии решения о выборе источников энергии приходится учитывать экологические вопросы и вопросы эффективного использования энергетических ресурсов.

Возможности использования альтернативных источников энергии неоднозначны. Развитие гидроэлектроэнергетики ограничено природными условиями, атомной электроэнергетики – высокой стоимостью инвестиций, необходимостью утилизации отработанного топлива, а также общественными опасениями в отношении безопасности энергетических объектов. Перспективы расширенного замещения ископаемых энергоносителей биотопливом сегодня проходят глубокую переоценку: его производство выводит из оборота сельскохозяйственные угодья и ведет к росту цен на зерно и продукты питания.

Массовое использование возобновляемых источников энергии (энергии ветра, солнца, геотермальных источников, приливов) ограничивается современным уровнем технологического развития, который пока не дает возможности существенно понизить себестоимость вырабатываемой электроэнергии. Кроме того, у возобновляемых источников энергии слишком велика зависимость от погодных и климатических условий. Стимулирующие меры дают возможность этому направлению электроэнергетики демонстрировать в настоящее время высокие

темпы развития. Однако его доля в мировом объеме энергопотребления пока минимальна – около 1 %, и по оптимистичным оценкам Международного энергетического агентства в ближайшие два десятилетия возобновляемые источники энергии не превысят 2 % мирового топливно-энергетического баланса. Поэтому в первой половине XXI в. человечество будет стоять перед необходимостью изыскивать пути рационального использования ископаемых видов топлива. Природный газ сегодня – наиболее перспективный источник энергии. По совокупности экологических, экономических и технологических факторов он заметно превосходит другие виды топлива.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Природный газ имеет уникальные экологические, технологические, экономические характеристики, позволяющие оптимальным образом удовлетворить растущие потребности людей в энергии. В настоящее время практически половина электроэнергии в мире вырабатывается на угольных электростанциях благодаря дешевизне угля, но использование его в качестве источника энергии сопряжено со значительным загрязнением окружающей среды. Разрабатываемые технологии улавливания и хранения CO₂, позволяющие снизить вредные выбросы, существенно удорожают производство в угольной энергетике.

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПЕРВИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ



Источник: World Energy Outlook 2009. International Energy Agency, 2009.

Использование природного газа в электроэнергетике обеспечивает сокращение выбросов CO₂ и иных загрязняющих веществ по сравнению с другими видами ископаемых энергоносителей, дает более высокий КПД, позволяет снизить объем начальных капитальных вложений, сроки реализации и окупаемости инвестиционных проектов.

ОБЪЕМ ЭМИССИИ CO₂ ПО ВИДАМ ТОПЛИВА, Г/КВТ

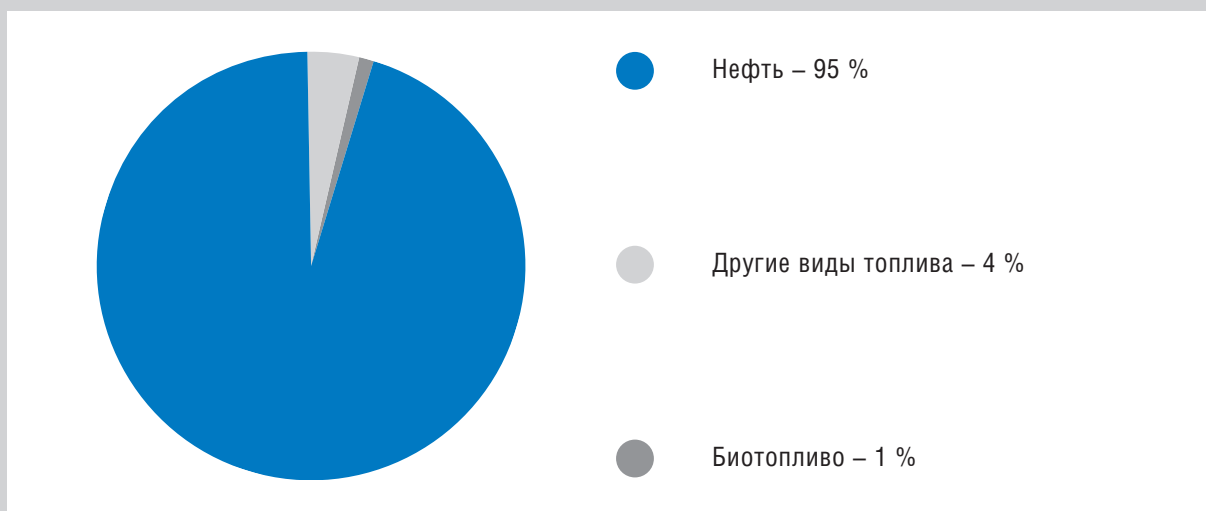
Источник: CO₂ Emissions From Fuel Combustion – 2009 Edition. International Energy Agency, 2009.

Природный газ с точки зрения способности удовлетворить пиковые нагрузки является самым надежным источником энергии по сравнению с любыми другими источниками, включая атомную, солнечную, ветряную энергию и гидроэнергетику.

В коммунально-бытовом секторе газ наиболее предпочтителен для целей отопления. Тепловая эффективность современных газовых конденсационных котлов достигает 90 % по сравнению с 70–80 % традиционных котлов. Комбинированные системы тепло- и энергоснабжения позволяют сочетать выработку электроэнергии и тепла в масштабах отдельного домохозяйства, повышая таким образом эффективность использования природного газа в быту. Ближайший конкурент в данной области – топочный мазут – требует существенно больших затрат на единицу выдаваемого тепла. Еще одним важным преимуществом природного газа является отсутствие необходимости создания емкостей для его хранения.

Расширяется использование газа в качестве сырья для химической промышленности, а также развитие технологий обработки руды продуктами конверсии метана в металлургии. В других отраслях высокие экологические параметры обеспечивают газу конкурентное преимущество перед топочным мазутом и углем при использовании в качестве топлива. Использование природного газа в качестве моторного топлива пока еще не получило широкого распространения, но число транспортных средств, использующих газ, постоянно растет, в основном в муниципальном транспорте.

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ПЕРВИЧНЫХ ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ НА ТРАНСПОРТЕ



Источник: World Energy Outlook 2009. International Energy Agency, 2009.

Развитие заправочной инфраструктуры открывает широкие перспективы перевода на газ частного автотранспорта. Способствуют переводу транспорта на газ не только его экологические свойства, но и меньшая стоимость по сравнению с бензином, а также высокая технологичность. Это приведет к появлению новых моделей двигателей, спроектированных под газ и позволяющих в полной мере использовать его технологические преимущества, повысив КПД современных двигателей внутреннего сгорания.

РЕСУРСЫ И ДОСТУПНОСТЬ

Мировые запасы газа позволяют в обозримом будущем обеспечить растущие потребности в энергоресурсах исходя из любых сценариев развития энергетической отрасли. По данным Международного центра по природному газу «Cedigaz» (Cedigaz), в мире насчитывается более 180 трлн м³ разведанных запасов газа, что позволяет при текущем уровне потребления обеспечивать мировое энергопотребление в течение 60 лет. Более половины запасов приходится на Россию, Иран и Катар.

В прошлом особенности трубопроводной транспортировки в газовой отрасли привязывали рынок потребления к источнику производства газа. Ситуация стала меняться с развитием технологий сжижения газа, появилась возможность перенаправления поставок газа с одного рынка на другой. За минувшие 10 лет торговля СПГ развивалась беспрецедентно высокими темпами. С 2000 г. по 2008 г., по данным Cedigaz, она выросла со 130 до 226 млрд м³ – на 75 %. В настоящее время в стадии строительства находится значительное число проектов по производству СПГ общей производительностью свыше 100 млрд м³ в год. Не менее активно идет развитие регазификационных мощностей на основных рынках потребления.

Торговля СПГ не является альтернативой трубопроводному газу, так как при одинаковой себестоимости добычи сжиженный газ может конкурировать с трубопроводным только на межконтинентальных расстояниях. Развитие торговли СПГ позволяет минимизировать риски сбоя поставок, выравнять ценовую конъюнктуру на традиционных рынках газа. Торговля СПГ не меняет сложившийся механизм формирования цен. Основной объем СПГ, как и трубопроводного газа, продается в рамках долгосрочных контрактов. Торговля трубопроводным и сжиженным газом продолжает гармонично развиваться на основных рынках потребления, обеспечивая надежность и необходимую диверсификацию поставок.

РАЗРАБОТКА НЕТРАДИЦИОННЫХ РЕСУРСОВ ГАЗА

Темпы освоения нетрадиционных ресурсов газа в Северной Америке в последние несколько лет вызвали интерес общественности. За последние 10 лет доля нетрадиционного газа в общей добыче газа в США выросла примерно с 30 до 50 %. Самые высокие темпы роста за последние пять лет показала добыча сланцевого газа, доля которого сегодня в общей добыче газа в США составляет около 11 %.

Несмотря на активное развитие, добыча сланцевого газа таит множество нерешенных вопросов. Его запасы гораздо более неоднородны по своей геологической природе, чем запасы традиционного газа, поэтому менее предсказуемы. Добыча сланцевого газа требует решения определенных экологических проблем. Кроме того, для сохранения уровня добычи необходимо поддерживать постоянный объем бурения, без которого продуктивность пласта быстро падает.

За пределами Северной Америки добыча нетрадиционного газа остается незначительной. Предполагается, что некоторые регионы, в том числе Китай, Индия, Австралия и Европа, обладают определенными ресурсами нетрадиционного газа, однако возможность повторить стремительные темпы роста его добычи в США крайне мала. Это связано с более сложной геологической структурой залежей в этих странах, возможными негативными экологическими и социальными последствиями, удаленностью от газотранспортной инфраструктуры и т. д.

Даже в США существующие технологии обеспечивают пограничную рентабельность добычи. На сегодня главное преимущество североамериканского сланцевого газа состоит в том, что он добывается на территории США и позволяет понизить зависимость от покупного топлива.

Вместе с тем, разработка ресурсов нетрадиционного газа, безусловно, имеет определенные перспективы. Нетрадиционный газ будет занимать свою нишу в сегменте обеспечения местных потребностей и в районах, удаленных от газотранспортной сети. Такие запасы наряду с Северной Америкой уже начинают вводиться в разработку в Австралии, Китае, России и других странах.

ПРИРОДНЫЙ ГАЗ – ЭНЕРГИЯ XXI ВЕКА

Есть мнение, что с точки зрения уменьшения выбросов возобновляемым источникам энергии нет альтернативы. Однако такая альтернатива существует. Расчеты показывают, что можно снизить выбросы CO₂ на 185 млн т (это половина от запланированных ЕС показателей на 2020 г.) путем замещения менее половины существующей угольной генерации в ЕС современными парогазовыми электростанциями общей мощностью около 50 ГВт. Это гораздо более экономный путь сокращения выбросов, чем атомная энергетика или возобновляемые источники энергии.

Это особенно актуально в нынешней нестабильной экономической ситуации, когда мировой финансовый кризис спровоцировал существенные сокращения инвестиций в энергетику. В результате возобновление активного роста спроса через несколько лет может столкнуться с дефицитом предложения энергии.

Газпром, являясь крупнейшей газовой компанией мира, способствует расширению возможностей использования газа. *Группа* с применением инновационных решений активно развивает свою ресурсную базу, реализует проекты по освоению новых месторождений, строительству газотранспортных систем, разрабатывает направления эффективного использования газа в отраслях экономики, развивает международную торговлю, проекты по производству СПГ, исследует возможности разработки ресурсов нетрадиционного газа, с тем чтобы в полной мере позволить природному газу занять достойное место в мировой энергетике XXI в.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДИВШИХ В СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.



ЗУБКОВ Виктор Алексеевич

Председатель Совета директоров
1941 года рождения, окончил Ленинградский сельскохозяйственный институт.
Должности за последние пять лет:
2005–2007 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
Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2008 г.
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:
2005–2009 гг. – Председатель Правления ОАО «Газпром»
Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2002 г.
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:
2005–2009 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»
Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2002 г.
Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00693263 %



БЕРГМАНН Буркхард

1943 года рождения, окончил Аахенский технический институт.

Должности за последние пять лет:

2005–2007 гг. – член Правления E.ON AG,

Председатель Правления E.ON Ruhrgas AG

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2000 г.

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

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 1998 г.

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:

2005–2009 гг. – начальник Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром»

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2004 г.

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



МУСИН Валерий Абрамович

1939 года рождения, окончил Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова.

Должности за последние пять лет:

2005–2009 гг. – заведующий кафедрой гражданского процесса

юридического факультета Санкт-Петербургского государственного университета

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2009 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет



НАБИУЛЛИНА Эльвира Сахипзадовна

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

Должности за последние пять лет:

2005 г. – 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

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2008 г.

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:

2005–2009 гг. – заместитель Председателя Правления – руководитель Аппарата Правления ОАО «Газпром»

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2002 г.

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



ШМАТКО Сергей Иванович

1966 года рождения, учился на математико-механическом факультете, факультете политэкономики Уральского госуниверситета; на факультете экономики университета Марбурга (ФРГ); окончил Высшие академические курсы Военной академии Генштаба ВС РФ по специальности «Оборона и обеспечение безопасности Российской Федерации».

Должности за последние пять лет:

2005 г. – Председатель фонда ГУ «Государственный фонд конверсии»

2005–2008 гг. – Президент ЗАО «Атомстройэкспорт», заместитель директора ОАО «Атомэнергпром»

с 2008 г. – Министр энергетики Российской Федерации

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2009 г.

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:

2005–2009 гг. – Специальный представитель Президента Российской Федерации по международному энергетическому сотрудничеству,

Посол по особым поручениям МИД Российской Федерации

Год первого избрания в состав Совета директоров ОАО «Газпром» – 2003 г.

Доли в уставном капитале ОАО «Газпром» не имеет

Изменения в составе Совета директоров в 2009 г.

ХРИСТЕНКО Виктор Борисович

член Совета директоров (до 26 июня 2009 г.)

ШМАТКО Сергей Иванович

член Совета директоров (с 26 июня 2009 г.)

МУСИН Валерий Абрамович

член Совета директоров (с 26 июня 2009 г.)

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

В 2009 г. было проведено 95 заседаний Совета директоров ОАО «Газпром» (из них 11 – в очной форме, 84 – в форме заочного голосования), принято 187 решений по важнейшим направлениям деятельности (57 – на очных заседаниях, 130 – на заочных заседаниях).

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ
В УСЛОВИЯХ МИРОВОГО ФИНАНСОВОГО КРИЗИСА**

В центре внимания Совета директоров в отчетном году находились результаты деятельности ОАО «Газпром» в условиях мирового финансово-экономического кризиса. За отчетный период Совет директоров четыре раза заслушивал информацию о ходе выполнения антикризисных мероприятий ОАО «Газпром».

Рассмотрен вопрос о политике цен на газ и нефтепродукты для российских потребителей в условиях финансового кризиса. Правлению ОАО «Газпром» поручено продолжить работу с федеральными органами государственной власти по совершенствованию регулируемых цен на газ, поэтапному переходу к рыночному ценообразованию в газовой отрасли, в том числе по согласованию проекта постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам газоснабжения, включая ценовое (тарифное) регулирование», а также по принятию мер, способствующих возобновлению торговли газом с применением биржевых технологий.

Рассмотрен вопрос о функционировании в ОАО «Газпром» системы управления рисками и основных рисках, возникающих в условиях мирового финансового кризиса. Правлению ОАО «Газпром» поручено:

- проанализировать риски осуществления хозяйственной деятельности в связи с возможным снижением стоимости газа по зарубежным контрактам, снижением объема поставок газа на внутреннем рынке, ухудшением ситуации на кредитных рынках, возросшей волатильностью курсов валют, невыполнением плана по привлечению средств в 2009 г.;

- разработать и утвердить план мероприятий по развитию корпоративной системы управления рисками ОАО «Газпром», включающий конкретные организационные действия, направленные на эффективное обеспечение финансово-хозяйственной деятельности Общества в текущем году с определением ответственных за их реализацию.

В сентябре 2009 г. проведена корректировка и внесены изменения в бюджет (финансовый план) и инвестиционную программу ОАО «Газпром» на 2009 г. с учетом фактических показателей деятельности и определения приоритетных проектов в программе капитальных вложений.

Также были рассмотрены вопросы:

- об эффективности основных финансовых вложений ОАО «Газпром» в области нефтяного бизнеса по итогам работы за 2008 г.;
- об эффективности основных финансовых вложений ОАО «Газпром» в области электроэнергетического бизнеса по итогам работы за 2008 г.;
- о текущем состоянии консолидированной долговой нагрузки ОАО «Газпром»;
- о работе по использованию системы ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «Газпром» и его дочерних структур.

СТРАТЕГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

Важной сферой внимания Совета директоров в 2009 г. стали вопросы комплексного стратегического развития ОАО «Газпром».

Одобрена работа исполнительных органов ОАО «Газпром» по наращиванию ресурсной базы и подготовке к разработке месторождений шельфа Российской Федерации. Председателю Правления ОАО «Газпром» было поручено обеспечить:

- корректировку к концу 2009 г. программы освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 г.;
- продолжение работы по вводу в разработку Приразломного нефтяного месторождения, Штокмановского и Киринского ГКМ;
- продолжение взаимодействия с федеральными органами исполнительной власти по вопросам государственной поддержки при освоении шельфа Российской Федерации;
- подготовку плана мероприятий по кадровому и организационному обеспечению реализации проектов освоения месторождений на шельфе Российской Федерации в марте 2009 г.;
- продолжение работ по подготовке ресурсной базы и освоению месторождений на шельфе зарубежных стран.

Совет директоров рассмотрел вопрос о ходе реализации стратегии ОАО «Газпром» в области нефтяного бизнеса и одобрил дальнейшую работу по ее реализации.

В рамках Восточной программы Совет директоров признал создание и развитие газодобывающих, газотранспортных, газоперерабатывающих и газохимических производственных мощностей в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока приоритетным направлением деятельности ОАО «Газпром» и поручил исполнительным органам ОАО «Газпром» организовать работу исходя из сроков реализации проектов, обеспечивающих сырьевую базу проектируемых мощностей.

Также рассмотрена стратегия ОАО «Газпром» в области производства и поставок СПГ. Председателю Правления ОАО «Газпром» поручено организовать работу по ее дальнейшей реализации и получению части контрактных объемов СПГ, произведенного в рамках проекта «Сахалин-2», в распоряжение *Группы Газпром*. Согласно данной стратегии планируется обеспечить укрепление позиций *Группы Газпром* на газовом и электроэнергетическом рынках Северной Америки для диверсификации маршрутов экспорта и рынков сбыта, обеспечения безопасности и надежности поставок природного газа.

Для повышения надежности функционирования ГТС ОАО «Газпром» принято решение организовать работу по следующим направлениям:

- поддержание в 2009–2010 гг. надежной эксплуатации ГТС в условиях ограниченного финансирования;
- подготовка в срок до 1 июля 2010 г. комплексных программ капитального ремонта линейной части магистральных газопроводов, реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа и подземного хранения газа ОАО «Газпром» на 2011–2015 гг.;

- разработка в срок до конца 2011 г. системы управления техническим состоянием и целостностью линейной части магистральных газопроводов.

В течение 2009 г. Совет директоров контролировал выполнение Программы газификации регионов Российской Федерации, на реализацию которой в 2009 г. были выделены инвестиции в размере 19,3 млрд руб.

Также в рамках обеспечения корпоративного контроля за дочерними и зависимыми обществами Совет директоров в отчетном году согласовал и одобрил ряд сделок, связанных с приобретением и консолидацией профильных активов, включая приобретение дополнительных пакетов акций ЗАО «АрмРосгазпром», ОАО «Газпром нефть», контрольной доли участия в уставном капитале ООО «СеверЭнергия».

ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ»

СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВОДИВШИХ В СОСТАВ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2009 Г.

Председатель Правления:



МИЛЛЕР Алексей Борисович

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

Должности за последние пять лет:

2005–2009 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:

2005–2009 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00693263 %



ВАСИЛЬЕВА Елена Александровна

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

Должности за последние пять лет:

2005–2009 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:

2005 г. – 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:

2005 г. – 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:

2005–2009 гг. – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» –

начальник Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»

Доля в уставном капитале ОАО «Газпром» – 0,00032174 %



МЕДВЕДЕВ Александр Иванович

1955 года рождения, окончил Московский физико-технический институт.

Должности за последние пять лет:

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:

2005–2007 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 филиала «Служба корпоративной защиты ОАО «Газпром» в г. Москве

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:

2005–2007 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:

2005 г. – 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:

2005–2008 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» – 0,00119004 %



ИЛЮШИН Виктор Васильевич

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

Должности за последние пять лет:

2005–2009 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:

2005–2009 гг. – начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям ОАО «Газпром»

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



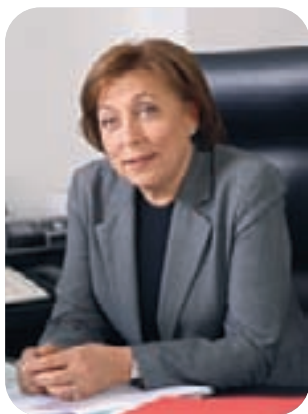
ПОДЮК Василий Григорьевич

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

Должности за последние пять лет:

2005–2009 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:

2005–2009 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:

2005–2009 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:

2005–2006 гг. – заместитель генерального директора по административно-правовой работе – начальник Правового управления
ООО «Газкомплектимпэкс»

2006–2009 гг. – генеральный директор ООО «Газкомплектимпэкс»
с 2009 г. – генеральный директор ООО «Газпром комплектация»

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

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ (КОМПЕНСАЦИЯ РАСХОДОВ) ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ И ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

Размер краткосрочного вознаграждения, выплаченного ОАО «Газпром» в 2009 г. членам Совета директоров, членам Правления и Председателю Правления, составил 1 203 766 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, а также членов Совета директоров, являющихся работниками ОАО «Газпром».

Также ОАО «Газпром» обеспечивает добровольное медицинское страхование Председателя Правления, членов Правления, а также членов Совета директоров, являющихся работниками ОАО «Газпром». Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила в 2009 г. 656 тыс. руб.

СТРАХОВАНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

С 2008 г. ОАО «Газпром» осуществляет страхование ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром», обеспечивающее возмещение вреда акционерам, кредиторам или иным лицам, причиненного в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействий) застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

Страхование ответственности высших руководителей является общепринятой практикой для компаний международного уровня, которые могут столкнуться с непредвиденными расходами в связи с предъявлением претензий со стороны третьих лиц, судебными разбирательствами, что в свою очередь может негативно сказаться на финансовых показателях деятельности, нанести вред деловой репутации и имиджу компании. Актуальность данного вида страхования для ОАО «Газпром» связана с существующей вероятностью предъявления претензий к ОАО «Газпром», членам Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» в условиях возрастающей интегрированности компании в мировую экономику, либерализации рынка акций ОАО «Газпром», изменениями в российском и международном праве, корпоративном управлении.

Страховое покрытие по договору страхования ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» соответствует международным стандартам страхования по объему застрахованных рисков и лимитам возмещения. Страховая сумма определена в 100 млн долл.



W



на запад

На Западе *Газпром* уверенно продвигается к намеченной цели – обеспечить сверхнадежные и бесперебойные поставки газа на европейский рынок. Были получены все разрешения, необходимые для начала строительства газопровода «Северный поток». Сейчас идет прокладка газопровода по дну Балтийского моря. Значительно продвинулись работы по проекту «Южный поток». Уже заключены соглашения о сотрудничестве с целым рядом зарубежных партнеров и достигнуты договоренности об увеличении вдвое производительности морского участка.

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РАБОТЫ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

ЗАПАСЫ

Запасы Группы Газпром на 31.12.2009 г.	Природный газ, трлн м ³	Нефть и конденсат, млрд т
Категории А+В+С ₁ по российской классификации	33,6	3,1
изменение по сравнению с оценкой на 31.12.2008 г.	+0,5	+0,2
Категория «доказанные и вероятные» по стандартам PRMS	21,9	1,9
изменение по сравнению с оценкой на 31.12.2008 г.	+0,7	-0,1

Для воспроизводства минерально-сырьевой базы *Группа Газпром* проводит ГРП в России и за рубежом и ведет постоянный мониторинг новых проектов и активов для приобретения. Это позволило *Газпрому* сохранить в 2009 г. положительную динамику прошлых лет по расширению сырьевой базы – по сравнению с оценкой на конец 2008 г. она увеличилась в соответствии с российской классификацией (категории А+В+С₁) на 455,2 млрд м³ газа и на 221,3 млн т нефти и газового конденсата.

Запасы зависимых обществ категорий А+В+С₁ в доле, принадлежащей на *Группу Газпром*, составили на территории России 545,6 млрд м³ газа, 44,9 млн т газового конденсата и 643,9 млн т нефти.

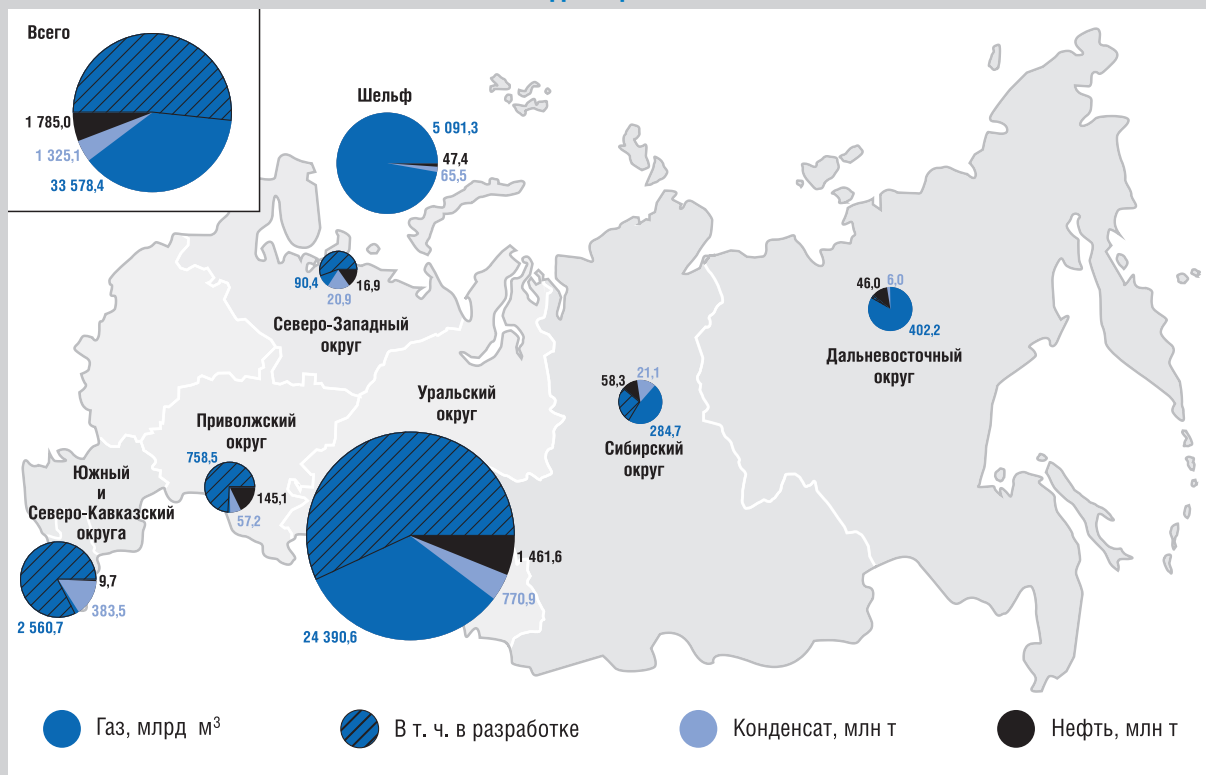
ДВИЖЕНИЕ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ КАТЕГОРИЙ А+В+С₁ В РОССИИ

	Газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
Запасы на 31.12.2008 г.	33 123,2	1 287,1	1 601,7
в т. ч. доля миноритарных акционеров	457,3	0,8	211,2
Прирост запасов за счет геологоразведки	468,8	38,55	57,5
Передача запасов, разведанных в 2009 г., в нераспределенный фонд недр России*	-41,2	-1,3	-5,85
Получение лицензий	1,6	0,05	2,5
в т. ч. по результатам аукционов	1,6	0,05	2,5
Сдача лицензий	-10,4		-0,05
Приобретение активов	580,8	65,1	107,1
Выбытие активов	-0,6		
Переоценка	-81,8	-57,1	53,6
Добыча (включая потери)	-462,0	-7,3 **	-31,5
Запасы на 31.12.2009 г.	33 578,4	1 325,1	1 785,0
в т. ч. доля миноритарных акционеров	832,4	32,1	98,5

* В соответствии с законодательством России недропользователь не имеет безусловного права на разработку запасов, обнаруженных им на участках лицензий с целью геологического изучения и за пределами лицензионных участков. Такие запасы передаются в нераспределенный фонд недр Российской Федерации. В дальнейшем недропользователь имеет преимущественное право на получение лицензии на их разработку.

** Изменение запасов конденсата за счет добычи отражается в пересчете на стабильный газовый конденсат (С₅₊). Объем добычи нестабильного газового конденсата *Группой Газпром* в 2009 г. составил 10,1 млн т.

**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ РАЗВЕДАННЫХ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ
ПО РЕГИОНАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009 Г.**



По результатам аудита запасов углеводородов Группы Газпром по международным стандартам PRMS, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton, доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы оценены в 27 977,8 млн т у. т., стоимость запасов составила 241,4 млрд долл. (в т. ч. стоимость запасов Газпром нефти – 25,6 млрд долл.). Оценены 89 % запасов газа, 78 % – конденсата и 85 % – нефти категорий А+В+С₁.

**ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ ГРУППЫ ГАЗПРОМ
ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ PRMS ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009 Г.**

	Газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	Всего, млн т у. т.
Доказанные запасы	18 593,6	586,0	718,5	23 322,4
в т. ч. Газпром нефть	64,4*	–	625,5**	
Вероятные запасы	3 319,5	141,2	435,5	4 655,4
в т. ч. Газпром нефть	54,0*	–	275,7**	
Доказанные и вероятные запасы	21 913,1	727,2	1 154,0	27 977,8
в т. ч. Газпром нефть	118,4*	–	901,2**	

* Товарный газ

** Включая запасы конденсата

По сравнению с оценкой на 31 декабря 2008 г. доказанные и вероятные запасы газа Группы увеличились на 671,3 млрд м³ в основном в связи с включением в оценку по международным стандартам PRMS Крузенштернского месторождения, доказанные и вероятные запасы газа которого составили 1 189 млрд м³.

ГЕОЛОГО-РАЗВЕДочНЫЕ РАБОТЫ

Газпром работает практически во всех нефтегазоносных регионах России. Общий объем финансирования ГРР на углеводороды Группы Газпром на территории России составил в 2009 г. 49,0 млрд руб., в том числе расходы, относимые на капитальные вложения, – 25,3 млрд руб.

Изменение запасов в результате	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
ГРР	468,8	38,55	57,5

В 2009 г. основной прирост запасов газа категории С₁ получен на шельфе Баренцева, Карского и Охотского

ИННОВАЦИИ В ОБЛАСТИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ И ОЦЕНКИ ЗАПАСОВ

Для повышения эффективности работ и точности прогноза разработки залежей Группа Газпром применяет технологии:

- оценки перспектив нефтегазоносности лицензионных участков с применением методов дистанционного зондирования Земли;
- построения фильтрационно-емкостных моделей залежей.

По заказу Газпром нефти осуществляется разработка программно-промышленного комплекса «Искендер» для исследования залежей углеводородов с помощью численных расчетов. Комплекс позволит определять оптимальные режимы работы скважин и скважинного оборудования, более точно оценивать запасы залежи в целом.

морей. Коэффициент восполнения запасов газа в 2009 г. составил 101,5 %, нефти и конденсата – 247,7 %.

Группой Газпром в 2009 г. открыты семь месторождений углеводородов, а также 14 новых залежей на ранее

ГРР НА УГЛЕВОДОРОДЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ

	Всего		В т. ч. на шельфе	
	2008 г.	2009 г.	2008 г.	2009 г.
Разведочное бурение, тыс. м	284,9	163,7	8,5	6,2
Законченные строительством поисково-разведочные скважины, ед.	80	75	5	4
в т. ч. продуктивные, ед.	50	43	2	3
Сейсморазведка 2 D, тыс. пог. км	12,4	14,7	1,5	–
Сейсморазведка 3 D, тыс. км ²	6,6	9,5	0,5	3,0

открытых месторождениях.

Эффективность бурения в 2009 г. на территории России составила 4 143,8 т у. т./м против 2 669,3 т у. т./м в 2008 г.

ГРП НА КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ РОССИИ

В 2009 г. *Группа Газпром* выполняла ГРП на шельфе Карского и Охотского морей. Проведены сейсмо-разведочные работы методом 3D на площади 2,5 тыс. км².

На Семаковском месторождении пробурены три разведочные скважины глубиной 1 033 м каждая. Прирост запасов по категории С₁ составил 99,2 млрд м³ газа. На Киринском месторождении пробурена разведочная скважина глубиной 3 100 м. Прирост запасов по категории С₁ составил 69,3 млрд м³ газа.

В 2009 г. в результате завершения этапа ГРП прирост запасов газа категории С₁ по Штокмановскому месторождению составил 192,3 млрд м³, конденсата – 24,0 млн т.

Общий объем финансирования ГРП на шельфе России составил 10,6 млрд руб. Суммарный прирост запасов углеводородов оценивается в 462 млн т у. т.

ЛИЦЕНЗИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Изменение запасов в результате	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
получения лицензий	1,6	0,05	2,5
в т. ч. по результатам аукционов	1,6	0,05	2,5
сдачи лицензий	-10,4	–	-0,05

В 2009 г. *Группой Газпром* получено семь лицензий: из них одна – по преимущественному праву, две – в результате аукционов (конкурсов) и четыре – без проведения конкурса. Затраты на их приобретение составили 1,4 млрд руб.

ОАО «Газпром» в 2009 г. по решению Правительства Российской Федерации без проведения конкурса получило четыре лицензии на право пользования участками недр федерального значения на шельфе Охотского моря: Киринский, Аяшский, Восточно-Одоптинский, Западно-Камчатский. Их общая площадь превышает 55 тыс. км², прогнозные ресурсы газа оцениваются в 3,0 трлн м³, нефти – 1,0 млрд т.

В 2009 г. сдано 13 лицензий: из них две – в связи с окончанием срока действия, 11 – с решением о досрочном прекращении права пользования недрами из-за нецелесообразности продолжения работ. Продлен срок лицензий по 17 участкам недр (месторождениям).

ПРИБРЕТЕНИЕ АКТИВОВ

Изменение запасов в результате	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
приобретения активов	580,8	65,1	107,1

В сентябре 2009 г. в рамках исполнения опциона с ENI и Enel ОАО «Газпром» завершило сделку по приобретению доли в размере 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия», дочерним компаниям которого принадлежат лицензии на разведку и добычу 580,3 млрд м³ запасов природного газа и 157,8 млн т нефти и газового конденсата категорий А+В+С₁ в Западной Сибири.

В 2009 г. компанией *Газпром нефть* консолидировано 54,71 % акций компании Sibir Energy, дочернее общество которой ОАО «Магма» владеет правами на разработку запасов категорий А+В+С₁ в объеме 1 млрд м³ природного газа и 14 млн т нефти. Кроме того, Sibir Energy принадлежит 50%-ная доля участия в компании Salym Petroleum Development N.V. (Salym Petroleum Development), владеющей запасами категорий А+В+С₁ по состоянию на 31 декабря 2009 г. в объеме 3 млрд м³ природного газа и 93 млн т нефти.

УСТАНОВЛЕНИЕ КОНТРОЛЯ НАД SIBIR ENERGY

В рамках реализации стратегии развития нефтяного бизнеса *Группы* в 2009 г. приобретено 54,71 % акций Sibir Energy.

Деятельность компании связана с разведкой и добычей углеводородного сырья, а также переработкой и сбытом. Добывающие активы расположены в Ханты-Мансийском автономном округе и включают:

- ОАО «Магма», которое владеет лицензиями на разработку Южного и Ореховского месторождений;
- поисково-разведочный проект Колтогорский блок;
- совместное предприятие Salym Petroleum Development, образованное на паритетных началах с Royal Dutch Shell, которое ведет разработку Салымской группы месторождений – Западно-Салымского, Верхне-Салымского и Ваделыпского. Месторождения находятся на стадии растущей добычи. По итогам 2009 г. объем добычи нефти в доле, приходящейся на *Группу*, составил 2 млн т (доля *Газпрома* в добыче Sibir Energy учитывается с июня 2009 г.).

Кроме того, компания владеет 38,63 % акций ОАО «Московский НПЗ» и контролирует сеть из 134 АЗС в Московском регионе.

ПЕРЕОЦЕНКА

Изменение запасов в результате переоценки	Природный газ, млрд м ³	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
	-81,8	-57,1	53,6

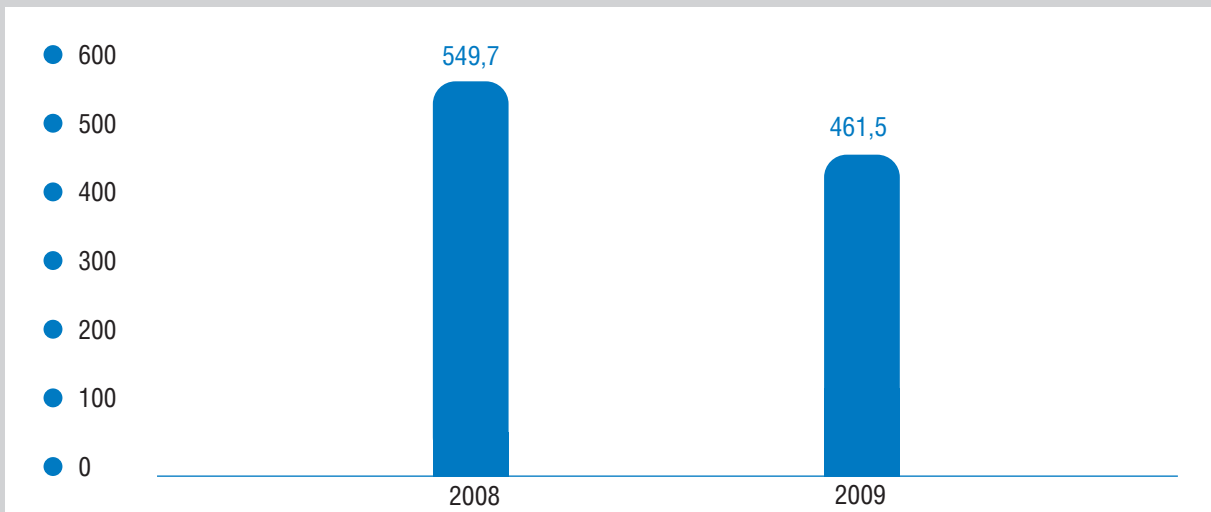
В 2009 г. в результате переоценки уменьшены запасы газа в основном вследствие изменения подсчетных параметров по Уренгойскому месторождению. Запасы нефти увеличены за счет изменения коэффициента извлечения нефти на месторождениях *Группы Газпром нефть*.

ДОБЫЧА

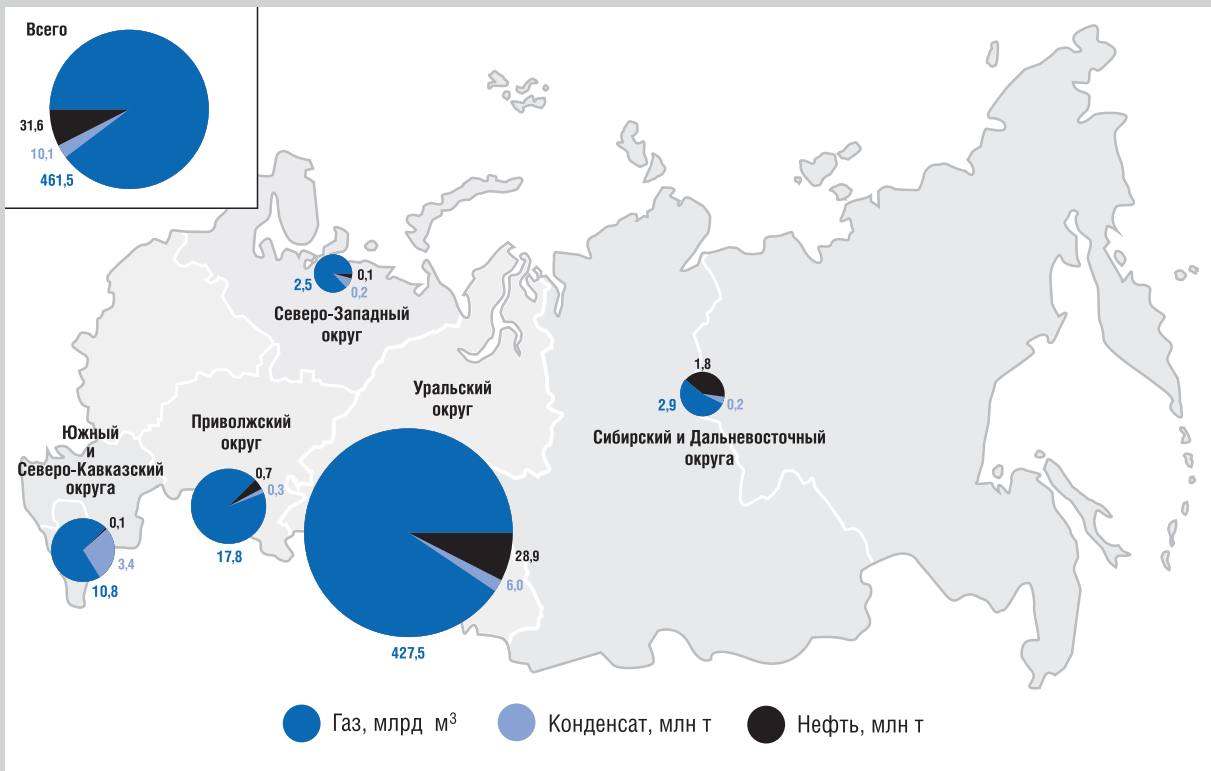
В 2009 г. добыча природного и попутного газа по *Группе Газпром* на территории России составила 461,5 млрд м³, что на 16 % меньше по сравнению с 2008 г. Снижение объемов добычи газа стало результатом сокращения спроса на внешнем и внутреннем рынках, вызванного кризисными явлениями в мировой экономике.

В ответ на изменения спроса в условиях мирового финансово-экономического кризиса в I полугодии 2009 г. *Газпром* ограничивал добычу природного газа.

ДОБЫЧА ГАЗА ГРУППОЙ ГАЗПРОМ В РОССИИ, МЛРД М³



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ ПО РЕГИОНАМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В 2009 Г.



Спрос на основных рынках, а вслед за ним и показатели добычи *Группы* начали восстанавливаться с середины 2009 г. Начиная с ноября среднесуточная добыча газа превысила показатель прошлого года за аналогичный период. Данная тенденция продолжилась и в I кв. 2010 г.

В этих условиях *Газпром* выработаны решения, которые позволили оптимизировать работу газодобывающих мощностей.

Задачи снижения уровней добычи газа при сохранении высокой эффективности и рациональности разработки месторождений решались следующим образом:

- сохранены плановые отборы газа на Оренбургском и Астраханском месторождениях, на нижнемеловых залежах Уренгойского, Ен-Яхинского, Ямбургского и Западно-Таркосалинского месторождений, а также на месторождениях ОАО «Томскгазпром», ООО «Газпром переработка» и ООО «Газпром добыча Краснодар»;
- минимизированы негативные последствия от снижения объемов добычи на базовых месторождениях с высокой степенью выработки: Медвежье, Уренгойском, Ямбургском;
- использовались как сезонные регуляторы отбора газа месторождения, вступившие в разработку недавно и обладающие запасом пластовой энергии: Заполярное, Песцовое, Вынгаяхинское, Еты-Пуровское и Ямсовейское.

Обеспечение добычи газа в период пиковых нагрузок IV кв. 2009 г. проводилось при соблюдении следующих основных условий:

- учитывалось текущее состояние разработки, степень выработанности запасов, состояние и возможности транспортной системы;
- минимизировались возможные негативные последствия превышения проектных отборов газа (превышение выше 20 % от проектных показателей не допускалось);
- увеличение добычи газа из газоконденсатных скважин не проводилось с уменьшением удельного выхода конденсата;
- решение задачи зависело от наличия объектов-регуляторов на месторождениях.

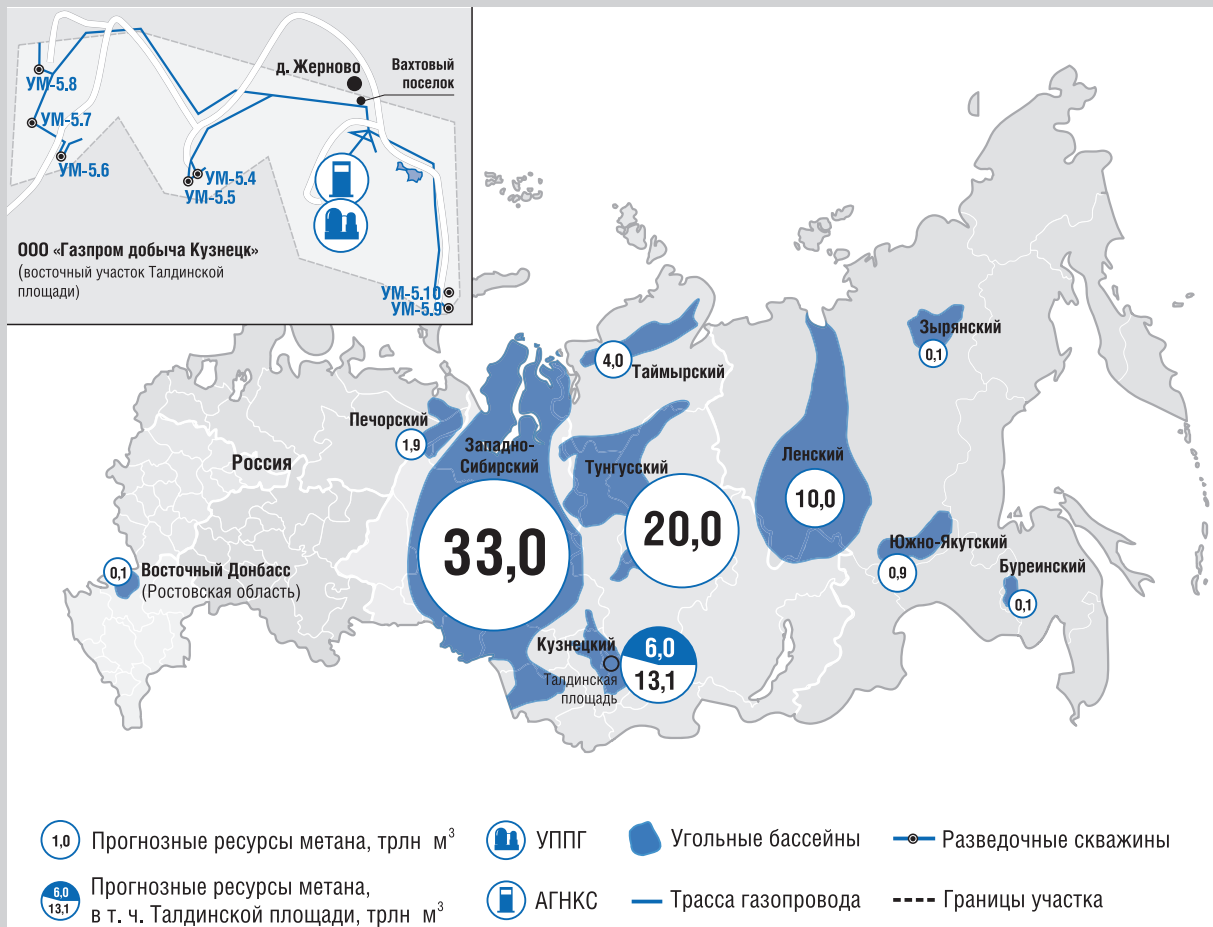
Добыча зависимых обществ в доле, приходящейся на *Группу Газпром*, в 2009 г. составила 7,3 млрд м³ природного и попутного газа.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В ДОБЫЧЕ УГЛЕВОДОРОДОВ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ

	2008 г.	2009 г.
Разрабатываемые месторождения, ед.	122	121
в т. ч. <i>Газпром нефть</i> , ед.	37	36
Газовые эксплуатационные скважины, ед.	7 214	7 310
в т. ч. действующие, ед.	6 723	6 774
Нефтяные эксплуатационные скважины, ед.	5 932	6 158
в т. ч. действующие, ед.	5 444	5 663
УКПГ, УППГ и ГСП, ед.	173	174
Проектная суммарная производительность УКПГ, млрд м ³	991	994,5
Дожимные компрессорные станции / цеха, ед.	45 / 76	47 / 78
Установленная мощность ДКС, МВт	4 460,1	4 508,1

Капитальные вложения *Группы Газпром* в разведку и добычу газа по сравнению с уровнем 2008 г. практически не изменились и составили 218,9 млрд руб.

ОСВОЕНИЕ РЕСУРСОВ МЕТАНА УГОЛЬНЫХ БАССЕЙНОВ РОССИИ



Газпром реализует в Кемеровской области инновационный проект по экспериментальной добыче и промышленному использованию угольного метана Кузбасса. Прогнозные ресурсы метана в бассейне оцениваются в 13,1 трлн м³.

Реализацию проекта осуществляет дочернее общество ООО «Газпром добыча Кузнецк», в границах лицензионного горного отвода которого ресурсы метана в угольных пластах составляют около 6 трлн м³.

В пределах лицензионного участка в 2009 г. открыто Талдинское месторождение.

Этапы реализации проекта:

I этап (2008–2010 гг.) – поисково-оценочные работы и ГРП в пределах первоочередных площадей, включая пробную добычу метана и его поставки потребителям;

II этап (2010–2015 гг.) – опытно-промышленная эксплуатация первоочередных площадей, продолжение поисково-оценочных работ и ГРП на других площадях, наращивание объемов добычи;

III этап (с 2015 г.) – выход на промышленную добычу на первоочередных площадях, при этом расчеты основных технико-экономических параметров проекта показывают возможность обеспечения потребностей Кемеровской области в газе в объеме 4 млрд м³ в год.

В 2009 г. в рамках проекта пробурено семь разведочных скважин и начата их пробная эксплуатация с утилизацией газа на АГНКС и заправкой автомобилей. Общий суточный дебит скважин составляет около 10 тыс. м³.

В 2009 г. основные инвестиции в добычу газа были направлены на обустройство Бованенковского месторождения; строительство полупогружной буровой платформы на Штокмановском месторождении; на завершение обустройства второго опытного участка ачимовских отложений и двух КС по утилизации ПНГ на Уренгойском месторождении; строительство эксплуатационных скважин Астраханского, Оренбургского и Южно-Русского месторождений.

В 2009 г. введены в эксплуатацию:

- УКПГ второго опытного участка ачимовских отложений Уренгойского месторождения производительностью 3,48 млрд м³ в год;
- две КС по утилизации ПНГ общей мощностью 48 МВт;
- 64 новые газовые эксплуатационные скважины;
- 115 газовых эксплуатационных скважин из бездействия.

Проходка в эксплуатационном бурении на газ составила 358,2 тыс. м.

По итогам года на территории России добыча газового конденсата составила 10,1 млн т (на 7,3 % ниже уровня 2008 г.), добыча нефти – 31,6 млн т (на 1,3 % ниже уровня 2008 г.). Добыча зависимых обществ в доле, приходящейся на *Группу Газпром*, в 2009 г. составила 0,7 млн т газового конденсата и 19,1 млн т нефти (в т. ч. зависимые общества *Газпром нефти* – 16,9 млн т нефти).

Капитальные вложения *Группы Газпром* в разведку и добычу нефти и газового конденсата составили по итогам 2009 г. 74,8 млрд руб., увеличившись на 3,0 % по сравнению с уровнем 2008 г.

В добыче нефти основными объектами для инвестиций в 2009 г. являлись Приразломное месторождение на шельфе Печорского моря, а также Приобское месторождение, разрабатываемое *Газпром нефтью*. На территории России введены в эксплуатацию 680 новых нефтяных эксплуатационных скважин и 290 – из числа бездействовавших. Проходка в эксплуатационном бурении на нефть достигла 2 286,7 тыс. м.

ОСВОЕНИЕ УГЛЕВОДОРОДНЫХ РЕСУРСОВ ЗА РУБЕЖОМ

Геолого-разведочные работы

В соответствии со стратегией расширения деятельности за рубежом *Группа* в 2009 г. увеличила финансирование ГРП в зарубежных проектах более чем в полтора раза – до 16 млрд руб. (по сравнению с 9 млрд руб. в 2008 г.). Расходы, относимые на капитальные вложения, возросли с 1,6 до 5,2 млрд руб.

ГРП НА УГЛЕВОДОРОДЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ ЗА РУБЕЖОМ

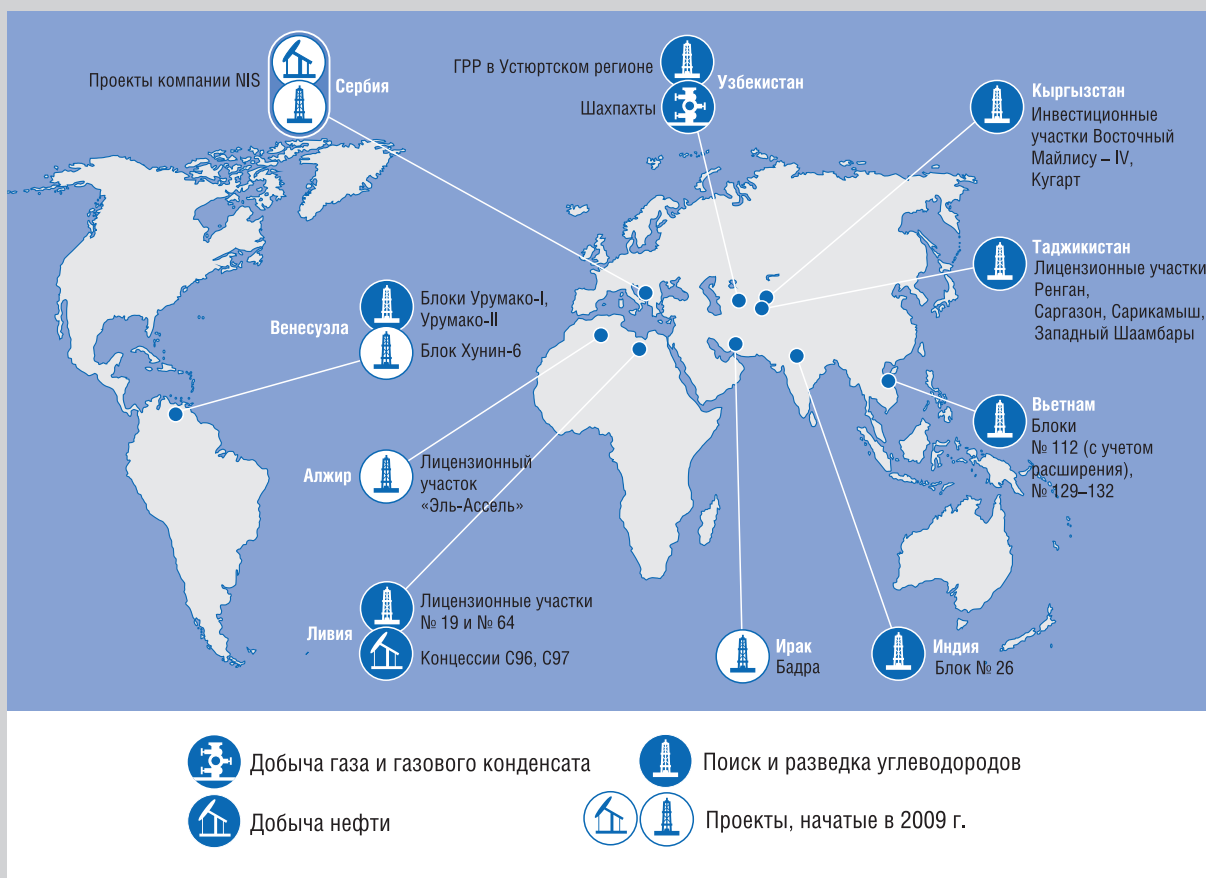
	Всего		В т. ч. на шельфе	
	2008 г.	2009 г.	2008 г.	2009 г.
Разведочное бурение, тыс. м	32,1	30,7	2,5	6,9
Законченные строительством поисково-разведочные скважины, ед.	4	10	–	3
в т. ч. продуктивные, ед.	–	2	–	1
Сейсморазведка 2 D, тыс. пог. км	6,2	12,5	2,5	11,1
Сейсморазведка 3 D, тыс. км ²	7,4	3,6	6,0	–

Примечание. Без учета объемов компании NIS.

Основной объем буровых работ выполнен на территории Узбекистана и шельфе Вьетнама, где открыты соответственно газовое месторождение Джел в Устюртском регионе и газоконденсатное месторождение Бао Ден.

Группа продолжала проведение ГРП на континентальном шельфе Бенгальского залива в Индии; на шельфе Вьетнама; в рамках проекта «Рафаэль Урданета» в Венесуэле; на шельфе Средиземного моря и на суше в Ливии; на участке «Эль-Ассель» в Алжире; в Киргизии и на площадях Саргазон и Сарикамыш в Таджикистане.

ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТЫ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ ЗА РУБЕЖОМ



В декабре 2009 г. ОАО «Газпром нефть» в качестве оператора международного консорциума (доля – 30 %) выиграло тендер на разработку в Ираке месторождения Бадра с запасами более 2 млрд барр. нефти. В течение семи лет месторождение будет выведено на уровень добычи в 8,5 млн т нефти в год. Также *Газпром нефть* в рамках стратегического сотрудничества с итальянским концерном ENI планирует стать участником разработки ливийского нефтяного месторождения «Элефант» с запасами нефти около 210 млн т. В 2009 г. были согласованы условия по ГРП в рамках Соглашения о разделе продукции на шельфе Экваториальной Гвинеи. Подписание договора планируется в середине 2010 г. Первоначальные ГРП *Газпром нефть* будет вести самостоятельно, в дальнейшем возможно привлечение партнеров, специализирующихся по добыче на шельфе. В Латинской Америке осуществляется подготовка к реализации проектов на территории Венесуэлы, где *Газпром нефть* будет работать в составе российского Национального нефтяного консорциума (кроме *Газпром нефти* в него входят ОАО НК «Роснефть», ОАО «Лукойл», ОАО «ТНК-ВР» и ОАО «Сургутнефтегаз»), а также на шельфе Кубы. Кроме того, *Газпром нефть* продолжает изучать потенциальные проекты в Туркменистане, Казахстане и Центральной Европе.

Добыча углеводородных ресурсов за рубежом

Группа, а также некоторые зависимые общества являются участниками ряда зарубежных проектов, в рамках которых осуществляется добыча углеводородного сырья.

Вошедшей в Группу в феврале 2009 г. дочерней компанией NIS (Сербия) добыто за период с момента консолидации 0,7 млн т нефти и 0,22 млрд м³ попутного газа. Зависимой компанией Gas Project Development Central Asia AG (доля Группы – 50 %) совместно с дочерним обществом ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» реализуется проект разработки месторождения Шахпахты в Узбекистане, в рамках которого в 2009 г. добыто около 0,3 млрд м³ газа.

На территории Ливии в рамках нефтяных концессий С96 и С97, принадлежащих зависимой компании Wintershall AG (доля Газпрома – 49 %), в отчетном году обеспечена добыча в объеме 0,6 млрд м³ газа и 4,4 млн т жидких углеводородов.

СТРАТЕГИЯ В ОБЛАСТИ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ УГЛЕВОДОРОДОВ

Разведка и добыча газа

В 2009 г. ОАО «Газпром» выполнило корректировку Программы развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности на период до 2030 г., которая предусматривает обеспечение общего прироста разведанных запасов в Российской Федерации к 2030 г. за счет ГРП на 18,0 млрд т у. т.; на территории зарубежных стран – на 3,64 млрд т у. т.

Стратегическими регионами добычи газа на долгосрочную перспективу выбраны полуостров Ямал, а также акватории северных морей России.

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

Необходимые уровни добычи газа в среднесрочной перспективе планируется обеспечить за счет освоения:

- нижнемеловых залежей Заполярного месторождения в 2010 г. Это позволит довести общий объем добычи газа на месторождении в 2013–2014 гг. до 130 млрд м³;
- периферийных участков действующих месторождений Надым-Пур-Тазовского региона, включая обеспечение к 2011 г. проектного уровня добычи в 30 млрд м³ в год на Харвутинской площади Ямбургского месторождения;
- Западно-Песцового месторождения проектной производительностью 2,0 млрд м³ в год (ввод в эксплуатацию в 2010 г.);
- Ныдинского участка Медвежьего месторождения с уровнем добычи 2,7 млрд м³ (ввод в эксплуатацию в 2011–2012 гг.);
- Бованенковского месторождения на полуострове Ямал. Проектный объем добычи газа по сеноман-аптским залежам Бованенковского месторождения определен в объеме 115 млрд м³ в год. В долгосрочной перспективе проектный объем добычи газа с учетом газоконденсатных залежей увеличится до 140 млрд м³ в год. В связи с падением спроса на газ принято решение о переносе срока ввода в эксплуатацию первых пусковых комплексов Бованенковского месторождения и системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта с III кв. 2011 г. на III кв. 2012 г.

ИННОВАЦИИ В ОБЛАСТИ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

В целях повышения эффективности разработки месторождений, в т. ч. в новых регионах газодобычи, разработаны:

- специализированная информационная система «СИС-Ямал» как основа для принятия управленческих решений по рациональному недропользованию при разработке месторождений на полуострове Ямал;
- новые технико-технологические решения для строительства высокопродуктивных скважин на месторождениях полуострова Ямал, в т. ч. технология бурения многоствольных скважин по заданному направлению в сложных горно-геологических условиях;
- технология и технические средства для добычи конденсата из низконапорных обводненных пластов и нефти из нефтяных оторочек ГКМ;
- технические требования и технические решения для создания отечественного оборудования для обустройства месторождений континентального шельфа Российской Федерации;
- технология утилизации кислых газов в подземных пластах на Астраханском месторождении;
- способ космического мониторинга смещений земной поверхности и деформаций сооружений на территории разрабатываемых месторождений.

В дальнейшем потенциал Штокмановского месторождения, газовых ресурсов Восточной Сибири, Дальнего Востока, акваторий Обской и Тазовской губ позволит сформировать новые крупные газодобывающие центры. Выход *Газпрома* в новые регионы будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа. При наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятных условий на внешних рынках к 2020 г. добыча природного газа с учетом развития деятельности в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке России может составить до 650–670 млрд м³.

Планируется продолжить реализацию зарубежных проектов в области разведки и добычи газа в целях расширения ресурсной базы *Группы* за пределами территории России.

Разведка и добыча нефти

Основой развития нефтяного бизнеса *Группы* является *Газпром нефть*. В 2009 г. разработана стратегия разведки и добычи до 2020 г., в которой определены основные цели и направления развития в этом сегменте бизнеса. Стратегическая цель *Газпром нефти* – стать крупным международным игроком, обладающим регионально диверсифицированным пакетом активов по всей цепочке создания стоимости, активно участвуя в развитии регионов, обладая высокой социальной и экологической ответственностью.

Увеличение в 2009 г. доли *Газпрома* в ОАО «Газпром нефть» до 95,68 % позволило приступить к консолидации деятельности по освоению нефтяных запасов *Группы Газпром* в рамках единой дочерней компании. В декабре 2009 г. принято решение о передаче ОАО «Газпром нефть» прав пользования недрами Новопортовского месторождения и Восточного участка Оренбургского месторождения.

Газпром нефть намерена увеличить объемы добычи до 100 млн т н. э. в год к 2020 г., с учетом показателей дочерних обществ и доли в ассоциированных компаниях. Отношение запасов к добыче планируется поддерживать на текущем уровне не менее 20 лет, при этом доля проектов в начальной стадии разработки к 2020 г. должна обеспечивать не менее 50 % добычи.

Достижение этих показателей планируется за счет поэтапного ввода в эксплуатацию разведанных нефтяных месторождений *Газпром нефти*, а также месторождений ОАО «Славнефть» и ОАО «Томскнефть», в которых *Газпром нефть* контролирует 50 % акционерного капитала. Также предполагается расширение портфеля активов за счет приобретения участков нераспределенного фонда и покупки активов на российском рынке.

Приоритетными направлениями развития компании являются: завоевание позиций лидера по добыче на севере Ямало-Ненецкого автономного округа и на шельфе Баренцева моря; повышение эффективности работы на истощенной ресурсной базе; создание эффективного механизма поиска и осуществления новых приобретений. Планируется активно развивать зарубежные проекты с тем, чтобы к 2020 г. на них приходилось около 10 % суммарной добычи углеводородного сырья.

ТРАНСПОРТИРОВКА, ХРАНЕНИЕ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ

ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ СИСТЕМА

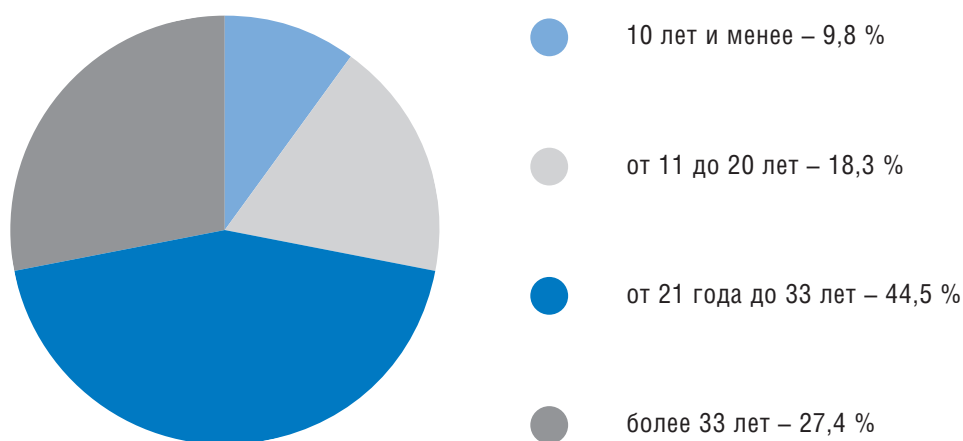
ОАО «Газпром» владеет крупнейшей в мире ГТС в составе Единой системы газоснабжения (ЕСГ), способной бесперебойно транспортировать газ на дальние расстояния потребителям Российской Федерации и за рубеж. Средняя дальность транспортировки газа составила в 2009 г. 2 504 км при поставках для внутреннего потребления и 3 292 км при поставках на экспорт.

Также в конце 2008 г. *Группой* установлен контроль над ОАО «Дальтрансгаз», владеющим магистральным газопроводом Комсомольск – Хабаровск, протяженность которого по состоянию на 31 декабря 2009 г. составила 472,2 км. Основными зарубежными активами *Группы* в области транспортировки газа являются участок ГТС «Ямал – Европа» на территории Республики Беларусь протяженностью 575 км, включающий также пять линейных КС, и газотранспортная система на территории Республики Армения.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЕСГ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ

	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.
Протяженность магистральных газопроводов, тыс. км	159,5	160,4
в т. ч. газопроводы-отводы, тыс. км	45,7	46,0
Количество линейных КС, ед.	214	215
Количество ГПА, ед.	3 669	3 675
Установленная мощность ГПА, тыс. МВт	41,6	42,0

ГТС является основным балансовым активом *Группы*: остаточная стоимость магистральных трубопроводов составляет 51,6 % от всей остаточной стоимости основных средств *Газпрома*.

СТРУКТУРА МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ ЕСГ
НА ТЕРРИТОРИИ РОССИИ ПО СРОКУ СЛУЖБЫ

В 2009 г. в связи с падением спроса на основных рынках *Газпрома* и соответствующим снижением добычи, объем природного газа, транспортированного по ГТС ЕСГ, значительно снизился и составил 589,7 млрд м³. Объем транспортировки газа обществ, не входящих в *Группу Газпром*, сократился почти в два раза и составил 60,0 млрд м³. Услуги по транспортировке оказаны 29 компаниям.

В 2009 г. тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым организациям, повышались ежеквартально: с 1 января – на 4,8 %, с 1 апреля – на 6,8 %, с 1 июля – на 6,8 % и с 1 октября – на 5,9 %, что в среднем по году составило 15,7 %. Среднегодовой уровень тарифа в 2009 г. составил 41,88 руб. за 1 000 м³ на 100 км.

С 1 января 2010 г. указанные тарифы были повышены в среднем на 12,3 % при среднегодовом росте их уровня по отношению к 2009 г. на 22,9 %. Средний уровень тарифа в 2010 г. составит 51,45 руб. за 1 000 м³ на 100 км.

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

	2008 г.	2009 г.
Поступление в ГТС, всего	714,3	589,7
Поступление в систему	669,2	552,4
в т. ч. центральноазиатский газ	61,4	35,7
Отбор газа из ПХГ России	36,1	30,0
Сокращение запаса газа в ГТС	9,0	7,3
Распределение из ГТС, всего	714,3	589,7
Поставка внутри России	352,8	335,6
в т. ч. центральноазиатский газ	0,1	0,1
Поставка за пределы России	251,1	195,6
в т. ч. центральноазиатский газ	61,3	35,6
Закачка газа в ПХГ России	51,6	15,7
Собственные технологические нужды ГТС и ПХГ	49,6	36,3
Увеличение запаса газа в ГТС	9,2	6,5

РЕКОНСТРУКЦИЯ, РЕМОНТ И ОБСЛУЖИВАНИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

Многие участки газопроводов расположены в регионах с суровым климатом, где строительство, техническое обслуживание и капитальный ремонт сопряжены с технической сложностью и высокими затратами. Для поддержания ГТС в исправном техническом состоянии и снижения возможных рисков эксплуатации особую актуальность для *Газпрома* приобретают прогрессивные методы диагностики ГТС и плано-предупредительные работы, которые позволяют осуществлять ремонт наиболее изношенных участков и оборудования.

На реконструкцию и техническое перевооружение ГТС *Газпромом* направлено около 36,5 млрд руб.

РЕКОНСТРУКЦИЯ И РЕМОНТ ГТС ГАЗПРОМА

	2008 г.	2009 г.
Диагностическое обследование газопроводов		
методами внутритрубной дефектоскопии, тыс. км	19,8	17,7
методами электрометрических и инспекционно-технических обследований, тыс. км	25,6	17,0
Капитальный ремонт		
газопроводов, км	2 756	2 384
в т. ч. ремонт изоляционных покрытий магистральных газопроводов, км	2 183	1 981
ГРС, ед.	274	282
Реконструкция		
газопроводов, км	102,1	551,0
ГРС, ед.	7	6
Замена и модернизация ГПА, ед.	22	18

В результате ремонта газопроводов и улучшения их технологического состояния число технических 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). В 2009 г. зафиксировано 14 технических отказов ГТС.

ИНВЕСТИЦИИ В ГАЗОТРАНСПОРТНУЮ СИСТЕМУ

Капитальные вложения Группы Газпром в транспортировку газа составили в 2009 г. 231,7 млрд руб., что на 1,8 % превышает уровень 2008 г.

В 2009 г. основной объем капитальных вложений в транспортировку газа был направлен на реализацию проектов строительства системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта (в 2009 г. построено 426 км линейной части, включая первую нитку перехода через Байдарацкую губу), газопроводов Грязовец – Выборг (введено в эксплуатацию 604 км линейной части) и Починки – Грязовец (введено в эксплуатацию 299 км и КС Новоарзамасская), а также ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток, газопровода от Соболевского района до Петропавловска-Камчатского.

ХОД РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА ГАЗОПРОВОДА ГРЯЗОВЕЦ – ВЫБОРГ



В рамках реализации газотранспортных проектов в 2009 г. введены в эксплуатацию:

- 865 км магистральных газопроводов и отводов;
- 2 линейные КС общей мощностью 252 МВт.

ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ ГАЗА

В 2009 г. *Газпром* эксплуатировал в России 25 объектов подземного хранения газа. Суммарная активная емкость подземных хранилищ газа (ПХГ) на 31 декабря 2009 г. составила 65,2 млрд м³. Запасы товарного газа к сезону отбора 2008 / 2009 гг. составили 64 млрд м³, максимальная потенциальная суточная производительность – 620 млн м³.

В 2009 г. в ПХГ России было закачано 15,7 млрд м³ и отобрано 30,0 млрд м³ газа. Впервые из-за временного прекращения транзита российского газа через ГТС Украины в январе 2009 г. были переключены на режим зимней закачки газа Увязовское, Касимовское, Пунгинское и Карашурское ПХГ. *Газпром* в связи со снижением спроса на газ вынужден был временно приостановить наращивание объема товарного газа и суточной производительности на ПХГ. Незначительный объем отбора и закачки газа позволил сократить расходы газа на собственные технологические нужды и электроэнергию, а в продолжительный нейтральный период с меньшей напряженностью выполнить работы по ремонту и обслуживанию объектов ПХГ.

С целью обеспечения надежности газоснабжения потребителей в зимний период и пикового спроса на газ в настоящее время реализуются проекты создания ПХГ в соляных отложениях: Волгоградское с объемом активного газа 830 млн м³ и Калининградское – 261 млн м³. Начало закачки газа в Калининградское ПХГ планируется в 2011 г., в Волгоградское ПХГ – в 2012–2013 гг.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам *Газпром* использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (Хайдах), Великобритании (Хамбли Гроув), Германии (Реден), Латвии (Инчукалнское), Франции (мощности ПХГ компании Vitol). В 2009 г. в ПХГ зарубежных стран было закачано 2,5 млрд м³, суммарный отбор газа составил более 3 млрд м³.

В 2009 г. продолжалось развитие сотрудничества по созданию мощностей ПХГ на территории зарубежных стран и были подписаны соглашения:

- между ООО «Газпром экспорт», Verbundnetz Gas AG и входящей в Группу Gazprom Germania GmbH по реализации проекта строительства и эксплуатации ПХГ «Катерина» в Германии с активным объемом до 600 млн м³;
- между ООО «Газпром экспорт» и консорциумом инвесторов (TAQA Onshore B.V., Petro-Canada Netherlands B.V., Duas B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) о хранении газа в Нидерландах. *Газпром* получит 1,9 млрд м³ активной мощности ПХГ;
- между ООО «Газпром экспорт» и MOL P/c о создании СП для реализации проекта ПХГ Пустафёльдвар с активной мощностью до 1,3 млрд м³.

В октябре 2009 г. с компанией Srbijagas подписано Соглашение о создании совместного предприятия ПХГ Банатский Двор, которое будет осуществлять строительство и эксплуатацию ПХГ Банатский Двор активной мощностью 450 млн м³. Началось строительство второй очереди ПХГ Хайдах (Австрия). Объем хранимого *Газпромом* газа в ПХГ достигнет 1,72 млрд м³.

Проводилась работа с партнерами по изучению вопросов создания новых ПХГ на территории Румынии, Италии, Чехии, Словакии, Турции, Великобритании.

Капитальные вложения Группы *Газпром* в подземное хранение газа в 2009 г. составили 9,5 млрд руб. (в 2008 г. – 8,2 млрд руб.).

ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ГАЗИФИКАЦИЯ

В Российской Федерации *Газпром* занимает лидирующее место в распределении газа. Доля газового хозяйства дочерних и зависимых газораспределительных организаций (ГРО) Группы *Газпром* в газовом хозяйстве Российской Федерации превышает 80 %. В собственности и обслуживании дочерних ГРО Группы *Газпром* находится более 462 тыс. км распределительных газопроводов, обеспечивающих транспортировку 168,2 млрд м³ природного газа, в собственности и обслуживании зависимых ГРО – 149,1 тыс. км, по которым осуществляется транспортировка 49,2 млрд м³ газа.

С целью обеспечения надежности газораспределительных систем и безопасности газоснабжения в 2009 г. организован корпоративный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности при строительстве, реконструкции и эксплуатации газораспределительных систем.

ОАО «Газпром» финансирует программы реконструкции и технического перевооружения газового хозяйства. В 2009 г. объем финансирования составил 2,5 млрд руб. Основной объем выделенных средств направлен на реконструкцию объектов Московского кольцевого газопровода, целью которой являлось увеличение техни-

ческой возможности подачи газа потребителям г. Москвы и Московской области.

Группа совместно с властями субъектов Российской Федерации осуществляет газификацию регионов. *Газпром* инвестирует в строительство межпоселковых газопроводов, а региональные власти обеспечивают прокладку уличных сетей и подготовку потребителей к приему газа.

Правовой основой сотрудничества ОАО «Газпром» с органами власти субъектов Российской Федерации в области газификации являются соглашения о сотрудничестве, которые в 2009 г. действовали с 81 субъектом Российской Федерации (в т. ч. 55 имели статус бессрочных), а также договоры о газификации (по состоянию на 31 декабря 2009 г. – с 55 регионами).

В 2009 г. *Газпром* направил на строительство объектов газификации в 69 регионах Российской Федерации 19,3 млрд руб. Завершено строительство 189 межпоселковых газопроводов и семи пусковых комплексов общей протяженностью 3,2 тыс. км, которые позволят обеспечить газоснабжение 447 населенных пунктов в 47 регионах России.

ИННОВАЦИИ В ОБЛАСТИ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА И СТРОИТЕЛЬСТВА ГАЗОТРАНСПОРТНЫХ МОЩНОСТЕЙ

В целях обеспечения надежности и безопасности транспорта газа, повышения эффективности работы газоперекачивающего оборудования *Группа* разработала и применяет:

- предназначенные для замены и оптимизации работы сменные проточные части компрессоров магистральных газопроводов;
- внутритрубные снаряды-дефектоскопы нового поколения с возможностью регулирования скорости снаряда в потоке газа, повышенной точностью и достоверностью выявления дефектов газопроводов;
- технологии ремонта сварных соединений промышленных и магистральных газопроводов с применением механизированного и автоматизированного оборудования для индукционной пайки и контактной сварки;
- технологию балластирования магистральных газопроводов на обводненных и заболоченных участках с использованием обетонированных труб взамен навесных пригрузов, позволяющую снизить риски изменения положения трубопровода.

Для обеспечения строительства системы магистрального транспорта газа Бованенково – Ухта разработаны и внедрены:

- трубы повышенного класса прочности диаметром 1 420 мм, рассчитанные на рабочее давление 11,8 МПа;
- технология заполнения природным газом магистрального газопровода, позволяющая минимизировать потери газа и технологические риски;
- технологии сварки и автоматизированного ультразвукового контроля стыковых соединений труб, позволяющие повысить производительность сварочно-монтажных работ и качество сварных соединений.

В 2009 г. утверждена новая редакция Концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, которая регламентирует порядок взаимодействия *Газпрома* с администрациями регионов в этой сфере, устанавливает дифференцированный подход к газификации с учетом наличия в регионах запасов природного газа и развития имеющихся месторождений, использования альтернативных сетевому газу энергоносителей (СПГ и КПГ, сжиженный углеводородный газ). Реализация положений документа будет способствовать повышению эффективности использования инвестиций в газификацию регионов.

В 2010 г. на проекты газификации *Газпром* планирует направить 25 млрд руб.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

В целях обеспечения надежности поставок газа на внутренний рынок и выполнения контрактных экспортных обязательств *Газпром* осуществляет реализацию проектов по строительству газотранспортных мощностей.

Приоритетными проектами, осуществляемыми в настоящее время в России, являются:

- система магистральных газопроводов Северные районы Тюменской области (СРТО) – Торжок, производительностью 20,5–28,5 млрд м³ в год на разных участках. На конец 2009 г. построена линейная часть и 77 % компрессорных мощностей. Завершение строительства газопровода планируется одновременно с началом добычи газа на полуострове Ямал в 2012 г.;
- газопроводы Бованенково – Ухта и Ухта – Торжок для транспортировки газа с месторождений полуострова Ямал, проектной производительностью соответственно 140 млрд м³ и 81,5 млрд м³ в год. В 2012 г. планируется ввод в эксплуатацию первой очереди, состоящей из линейной части газопровода на участке Бованенково – Ухта протяженностью около 1 180 км, включая двухниточный переход через Байдарацкую губу, и КС Байдарацкая мощностью 96 МВт;
- газопровод Грязовец – Выборг производительностью 55 млрд м³ в год, предназначенный для поставок газа в газопровод «Северный поток» и газоснабжения потребителей Северо-Западного региона России. Ввод газопровода в эксплуатацию будет осуществляться поэтапно с 2011 г. до конца 2012 г.;
- газопровод Починки – Грязовец производительностью до 36 млрд м³ в год, предназначенный для увеличения поставок и маневрирования потоками газа после ввода месторождений полуострова Ямал. Ввод газопровода в эксплуатацию намечен на 2012 г.

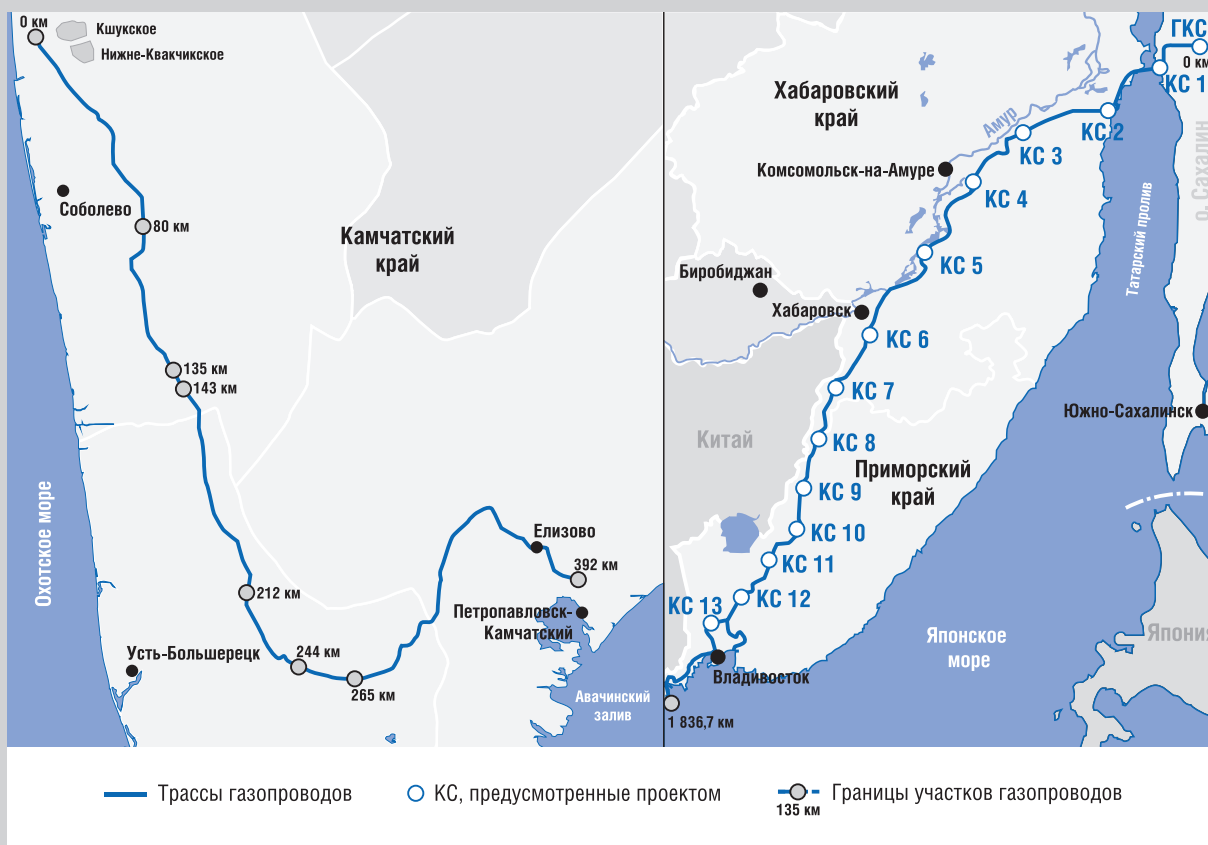
Приоритетными зарубежными проектами являются:

- газопровод «Северный поток» из России в Германию по дну Балтийского моря, протяженностью около 1 223 км и производительностью до 55 млрд м³ в год. В 2009 г. в рамках проекта были получены необходимые разрешения на строительство. Ввод в эксплуатацию первой нитки газопровода запланирован на 2011 г. В настоящий момент доли акционеров Nord Stream распределены следующим образом: ОАО «Газпром» – 51 %, Wintershall Holding – 20 %, E.ON Ruhrgas – 20 % и Gasunie Infrastruktur AG – 9 %. В завершающей стадии проработки находится сделка по вхождению в состав акционеров французской компании GDF SUEZ. В случае реализации сделки французская сторона получит 9 % акций Nord Stream за счет соответствующего уменьшения долей Wintershall Holding и E.ON Ruhrgas на 4,5 %;
- газопровод «Южный поток» из России в страны Южной Европы по дну Черного моря. Общая протяженность морского участка составит около 900 км, производительность – до 63 млрд м³ газа в год. Ведутся переговоры по согласованию с зарубежными партнерами возможных объемов и маршрутов поставок в рамках проекта.

Среди долгосрочных задач ОАО «Газпром» – развитие газовой инфраструктуры в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в рамках утвержденной Восточной программы. В настоящее время осуществляется газификация Иркутской области и строятся:

- ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Строительство первого пускового комплекса производительностью 6 млрд м³ в год предполагается завершить в 2011 г.;
- газопровод от Соболевского района до Петропавловска-Камчатского с целью развития газоснабжения Камчатского края. Первый этап строительства газопровода производительностью 750 млн м³ планируется завершить в IV кв. 2010 г.

ГАЗОТРАНСПОРТНЫЕ ПРОЕКТЫ НА ДАЛЬНЕМ ВОСТОКЕ



ПЕРЕРАБОТКА

Переработка углеводородного сырья в 2009 г. осуществлялась на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ ОАО «Газпром» и компаний *Газпром нефти*.

МОЩНОСТИ ГРУППЫ «ГАЗПРОМ» ПО ПЕРЕРАБОТКЕ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

	31.12.2008 г.	31.12.2009 г.	Изменение
Природный газ, млрд м ³	52,5	52,5	—
Нефть и газовый конденсат, млн т	60,2	75,4	25,2 %
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	31,4	46,6	48,4 %
в т. ч. за рубежом	—	7,3	—

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.

30 января 2009 г. после реорганизации под контроль дочернего общества ОАО «Востокгазпром» полностью перешло ООО «Сибметакхим», владеющее активами по производству метанола производительностью около 750 тыс. т в год.

Основным перерабатывающим предприятием *Группы Газпром нефть* является Омский НПЗ – один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность Омского НПЗ составляет 19,5 млн т сырой нефти в год. По объемам переработки нефти – 18,4 млн т (8,1 % объема всей российской нефтепереработки) – Омский НПЗ занял в 2009 г. второе место среди нефтеперерабатывающих предприятий России. В соответствии с долей участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» *Газпром нефть* имеет доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» (установленная мощность 15,2 млн т в год), которые относятся к заводам топливно-масляного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

В результате совершенных *Группой Газпром нефть* сделок по приобретению активов в 2009 г. установлен контроль над нефтеперерабатывающими активами NIS (НПЗ в городах Панчево и Нови-Сад суммарной мощностью 7,3 млн т нефти в год), а также Московским НПЗ (установленная мощность – 12,2 млн т в год).

ПЕРЕРАБОТКА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ПРОИЗВОДСТВО ПРОДУКЦИИ

Основным фактором, оказавшим влияние на снижение *Газпромом* объемов переработки природного и попутного газа, а также объемов производства сухого газа, сжиженных углеводородных газов и ШФЛУ, является деконсолидация показателей *Группы Сибур Холдинг* начиная со II полугодия 2008 г. Кроме того, в связи с кризисом на мировом и внутреннем рынках в 2009 г. по сравнению с 2008 г. наблюдалось сокращение объемов добычи и переработки газа и нестабильного газового конденсата и, как следствие, снижение объемов производства сухого газа и стабильного конденсата газоперерабатывающими и газодобывающими обществами *Группы*.

Загрузка мощностей по переработке газа составила в 2009 г. 78,5 %, по стабилизации конденсата и нефти – 48,3 %, по первичной переработке конденсата – 68,2 %.

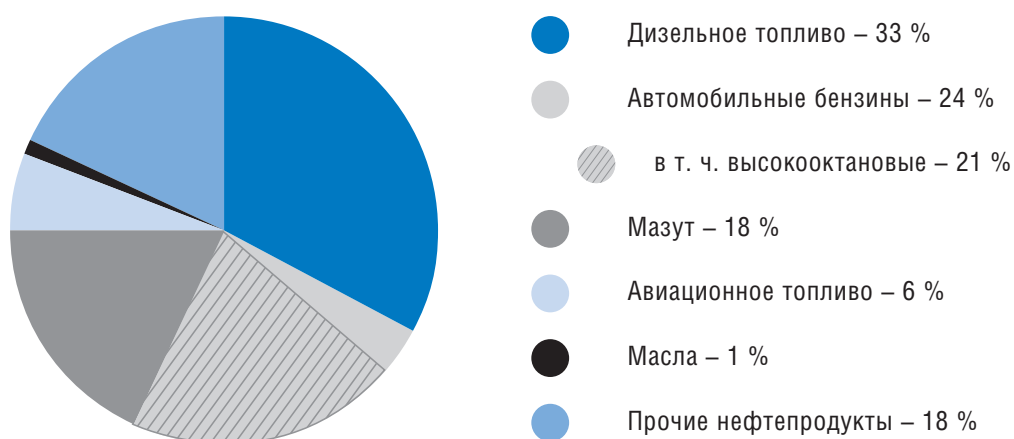
**ПЕРЕРАБОТКА СЫРЬЯ И ПРОИЗВОДСТВО ОСНОВНЫХ ВИДОВ ПРОДУКЦИИ ГАЗО-
И НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ**

	2008 г.	2009 г.		Изменение
		всего	в т. ч. за рубежом	
Сырье на переработку				
Природный и попутный газ, млрд м ³	38,4	30,4		-20,8 %
в т. ч. Сибур Холдинг	5,1	–		
Нефть и нестабильный газовый конденсат, млн т	40,1	44,3	2,4	10,5 %
в т. ч. Газпром нефть	28,4	33,4	2,4	17,6 %
Продукция переработки				
Сухой газ, млрд м ³	30,9	24,2		-21,7 %
в т. ч. Сибур Холдинг	4,4	–		
Сжиженные углеводородные газы, тыс. т	4 104,1	2 876,7	95,8	-29,9 %
в т. ч. Сибур Холдинг	1 503,1	–		
в т. ч. Газпром нефть	563,8	851,5	95,8	51,0 %
ШФЛУ, тыс. т	1 488,5	454,0		-69,5 %
в т. ч. Сибур Холдинг	933,9	–		
Стабильный газовый конденсат и нефть, тыс. т	3 413,8	3 408,2		-0,2 %
Нефтепродукты, тыс. т	31 058,6	35 303,9	2 058,5	13,7 %
в т. ч. Газпром нефть	26 214,2	30 670,3	2 058,5	17,0 %
Гелий, тыс. м ³	5 037,9	4 892,6		-2,9 %
Сера, тыс. т	5 385,9	4 405,4		-18,2 %
в т. ч. Газпром нефть	66,1	83,3		26,0 %

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.

СТРУКТУРА ПРОИЗВОДСТВА НЕФТЕПРОДУКТОВ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ В 2009 Г.



Увеличение в 2009 г. объемов нефтепереработки связано в основном с приобретением новых активов – сербской NIS и компании Sibir Energy, которая является одним из акционеров ОАО «Московский НПЗ». В структуре производства нефтепродуктов увеличилась до 21 % доля высокооктановых автомобильных бензинов.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Капитальные вложения *Группы Газпром* в переработку составили в 2009 г. 44,2 млрд руб.

На Астраханском НПЗ в 2009 г. введена в эксплуатацию установка грануляции серы с комплексом ее хранения и отгрузки в автомобильный и железнодорожный транспорт, что позволит увеличить мощности по выработке гранулированной серы на 2 млн т в год. В 2010 г. на Астраханском НПЗ планируется завершить строительство объектов, необходимых для качественной подготовки сырья каталитических процессов. В целях повышения качества производства автомобильных бензинов в 2010 г. на Астраханском НПЗ планируется начать строительство установки изомеризации бензиновой фракции и приступить к выполнению соответствующих проектно-исследовательских работ на Сургутском заводе по стабилизации конденсата. Для соответствия продукции требованиям европейских стандартов на Оренбургском гелиевом заводе предусматривается модернизация установки фракционирования ШФЛУ.

В 2009 г. в области нефтепереработки на территории России приоритетом являлась программа повышения качества моторных топлив, глубины переработки нефти, а также операционных улучшений, в рамках которой на заводах *Газпром нефти* были запущены программы модернизации.

Реализация программы повышения качества отвечает обязательным требованиям технического регулирования, запрещающего оборот моторных топлив на территории России ниже стандарта Евро-5 после 2015 г. Программа повышения глубины переработки позволит значительно увеличить стоимость корзины нефтепродуктов, получаемой из тонны нефти, за счет повышения технологического уровня НПЗ *Группы* до европейского уровня. Программы операционных улучшений позволят достичь уровня ведущих европейских НПЗ по ключевым показателям эффективности (уровню эксплуатационной готовности, безвозвратных потерь и т. д.) и повысят конкурентоспособность на внутреннем рынке.

В 2009 г. на Омском НПЗ после реконструкции введены установка гидроочистки дизельных топлив с возможностью выпуска топлив с пониженным массовым содержанием серы, а также установка, обеспечивающая подготовку качественного сырья (более четкое фракционирование по температурам кипения) для строящейся установки изомеризации.

Планируется строительство современного комплекса по смешению смазочных материалов на базе Омского НПЗ, что позволит обеспечить переориентацию ассортимента масел в сторону премиальных продуктов для легкового и коммерческого транспорта. Также намечено строительство завода дорожных битумов производительностью свыше 100 тыс. т в Южном федеральном округе.

В 2009 г. на ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» в рамках программы модернизации была введена в эксплуатацию установка по производству водорода, которая должна покрыть недостаток водорода в балансе завода и увеличить конверсию светлых нефтепродуктов на действующей установке гидрокрекинга; также была произведена реконструкция установки по гидроочистке дизельных топлив с возможностью выпуска топлив с пониженным массовым содержанием серы. В дальнейших планах модернизации завода строительство и ввод в эксплуатацию установок изомеризации легких бензиновых фракций, гидроочистки дизельных топлив и гидрооблагораживания бензина каталитического крекинга.

Планы модернизации Московского НПЗ включают строительство установки изомеризации легких бензиновых фракций, установки гидрооблагораживания бензина каталитического крекинга, а также реконструкцию установки гидроочистки дизельных топлив.

Группа также осуществляет инвестиции в развитие своих зарубежных нефтеперерабатывающих мощностей – на заводах компании NIS завершается стадия планирования и проектирования строительства комплекса установок, позволяющих увеличить выход светлых нефтепродуктов на 4 % (с 67 до 71 %) и производить топливо по стандарту Евро-5.

ИННОВАЦИИ В ОБЛАСТИ ПЕРЕРАБОТКИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

В газопереработке реализуются проекты создания:

- опытно-промышленной установки получения синтетического жидкого топлива из природного газа мощностью 100 тыс. т в год;
- малотоннажной установки производства высокооктанового бензина из синтез-газа для применения на малодобитных и низконапорных скважинах.

Для повышения эффективности работы нефтеперерабатывающих производств совершенствуются технологии получения моторных топлив, для чего применяются процессы:

- гидроочистки керосиновой фракции с использованием отечественного катализатора нового поколения – КГШ-08;
- каталитической очистки дизельной фракции от парафинов и соединений азота.

В целях рационального освоения гелийсодержащих месторождений и получения гелия в ОАО «Газпром» проводится комплекс работ, направленных на разработку:

- технологических и конструктивных решений по транспортировке и хранению гелия;
- оптимальной технологической схемы комплексной переработки гелиеносного газа Чаяндинской группы месторождений, расположенных в Республике Саха (Якутия), для проектирования газоперерабатывающего завода в этом регионе.

РАЦИОНАЛЬНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА

С целью повышения эффективности использования газа, минимизации рисков, связанных с загрязнением окружающей среды и налогообложением, увеличения выручки от продажи дополнительных объемов попутного газа и продуктов его переработки с 2008 г. *Группа* ведет работу над решением проблемы использования ПНГ.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПНГ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ

	2008 г.	2009 г.
Ресурс ПНГ, млрд м ³	6,5	6,3
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	4,6	4,3
Использование ПНГ	57,8 %	59 %
в т. ч. <i>Газпром нефть</i>	46,8 %	48,1 %

Разработка вариантов рационального использования ПНГ на месторождениях *Группы Газпром* осуществляется по следующим основным направлениям:

- увеличение доли ПНГ нефтегазоконденсатных месторождений, направляемого на совместную переработку с природным газом, путем создания дополнительных компрессорных мощностей;
- создание энергетических установок по выработке электроэнергии как на собственные нужды, так и для реализации в систему единого энергоснабжения;
- создание новых ГПЗ и обеспечение последующего транспорта продукции переработки на действующие и планируемые к созданию нефтехимические мощности для целей глубокой переработки и производства продукции с высокой добавленной стоимостью;

- закачка избыточных объемов ПНГ в продуктивный пласт для повышения нефтеотдачи пласта;
- создание газохимических мощностей переработки ПНГ в жидкие углеводороды в регионах, не обеспеченных газотранспортной системой, в первую очередь применительно к месторождениям Восточной Сибири.

Ввод в эксплуатацию в IV кв. 2009 г. двух КС по утилизации ПНГ, осуществленный на Уренгойском НГКМ, позволит обеспечивать рациональное использование ПНГ месторождения в объеме 0,3 млрд м³ в год.

Газпром нефтью разработана и реализуется Среднесрочная инвестиционная программа на 2008–2010 гг. «Утилизация и повышение эффективности использования попутного нефтяного газа», направленная на достижение в 2012 г. 95%-го уровня использования ПНГ. В рамках реализации Программы в 2009 г. в объекты использования ПНГ инвестировано более 3 млрд руб. В 2009 г. введен ряд объектов, в том числе 1-я из двух очередей Южно-Приобской газотурбинной электростанции, которая обеспечит планируемый объем использования ПНГ Южной части Приобского месторождения – 256 млн м³ в год. По другим проектам завершаются проектно-изыскательские работы, в том числе по проекту формирования автоматизированной системы учета ПНГ.

ФГУ «Главное управление государственной экспертизы» выдало положительное заключение на проектную документацию по строительству Южно-Приобского ГПЗ и газопровода, предназначенного для подачи произведенного на нем сухого отбензиненного газа в ГТС. Проект указанного ГПЗ реализуется в рамках созданного *Газпром нефтью* и Сибур Холдингом совместного предприятия ООО «Южно-Приобский ГПЗ» по переработке ПНГ с Южно-Приобского месторождения.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ГАЗО- И НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ

Основной целью развития *Газпрома* в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения ценных компонентов природного газа, а также ПНГ и их эффективное использование для дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью, создание новых газоперерабатывающих и газохимических производств, в том числе в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

Для обеспечения транспортировки и переработки перспективных объемов добычи сырья месторождений Западной Сибири планируется проведение работ по расширению и реконструкции Уренгойского завода подготовки конденсата к транспорту, окончание строительства недостроенных участков конденсатопровода Уренгой – Сургут, создания альтернативной схемы транспорта дополнительных объемов углеводородного сырья, а также выполнение работ по расширению и реконструкции Сургутского завода по стабилизации конденсата.

Развитие газопереработки и газохимии может быть обеспечено в настоящее время наличием, а в перспективе – увеличением добычи природного газа с высоким содержанием этана, пропана и бутана. Продолжается работа с компаниями Японии, Китая и Кореи по вопросам определения целесообразности совместного создания новых газоперерабатывающих и газохимических комплексов на базе углеводородного сырья месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Целевыми ориентирами *Группы* в области нефтепереработки являются:

- наращивание перерабатывающих мощностей пропорционально планируемому росту добычи;
- повышение глубины переработки сырья;
- улучшение качества моторных топлив;
- удовлетворение потребностей рынка нефтепродуктов;
- техническая и технологическая эффективность производства;
- система управления процессами на уровне лучших мировых стандартов.

Стратегия развития нефтяного бизнеса предполагает расширение объемов переработки нефти *Газпром нефтью* к 2020 г. до 70 млн т в год. Достичь этого уровня планируется за счет увеличения собственных нефтеперерабатывающих мощностей в России до 40 млн т и наращивания мощностей за рубежом до 25–30 млн т. Таким образом, целевой баланс распределения ресурса нефти составит: 40 % – переработка в России; 25–30 % – переработка за рубежом; 20–25 % – прямая продажа нефти.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

В 2007–2008 гг. в результате реформы ОАО РАО «ЕЭС России» и участия в дополнительных эмиссиях акций генерирующих компаний *Группа Газпром* стала крупнейшим владельцем генерирующих активов в России.

ЦЕНТРАЛИЗАЦИЯ ЗАКУПОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОБЩЕСТВАМИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

С учетом принципа экономической целесообразности *Группой* осуществляется централизация закупок электроэнергии. Энергоснабжение более чем 85 % объемов электропотребления дочерних обществ ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром нефть» в 34 регионах Российской Федерации осуществляет действующее в интересах *Газпрома* ОАО «Межрегионэнергосбыт». Деятельность компании позволила снизить тарифы за счет организации прямых поставок с оптового рынка электроэнергии (мощности) и исключения из цепочки расчетов услуг перепродавцов. Прямые поставки энергоресурсов для предприятий *Группы* с оптового рынка электроэнергии (мощности) осуществляются в 15 регионах России. Переход на почасовое планирование электропотребления и прямые поставки позволили сократить затраты дочерних обществ *Группы Газпром* в 2009 г. на 0,7 млрд руб.

В целях создания эффективной структуры управления, функционирующей по единым корпоративным стандартам, основные генерирующие активы *Группы* – ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-6» и ОАО «ОГК-2» – в 2009 г. были консолидированы под управлением специализированного дочернего общества ООО «Газпром энергохолдинг» (ранее – ООО «Газознергетическая компания»). В сферу ответственности компании входит определение стратегии развития энергетического бизнеса и контроль за ее осуществлением (включая такие ее элементы, как поставки топлива, маркетинг электрической и тепловой энергии и создание новых генерирующих мощностей), а также представление позиции *Группы* по вопросам развития российской энергетики в диалоге с органами государственной власти.

УСТАНОВЛЕНИЕ КОНТРОЛЯ НАД ОАО «ТГК-1»

В декабре 2009 г. ООО «Газпром энергохолдинг» приобрело 23,09 % акций ОАО «ТГК-1». В результате сделки его доля в ОАО «ТГК-1» увеличена до 51,787 %.

ОАО «ТГК-1» является ведущим производителем и поставщиком электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России, а также третьей в стране территориальной генерирующей компанией по величине установленных мощностей. Генерирующие активы компании включают электростанции различных типов (тепловые, гидроэлектростанции, дизельные, комбинированные) в четырех субъектах Российской Федерации – Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. На гидроэлектростанции приходится около 50 % электрогенерации. Также в структуру активов входят тепловые сети протяженностью около 1 000 км. Установленная электрическая мощность компании – 6 313 МВт, тепловая – 14 362 Гкал/ч.

Высокую эффективность электроэнергетического бизнеса *Газпрома* обеспечивают прежде всего новые парогазовые энергоблоки, ТЭЦ, работающие в режимах комбинированной выработки электроэнергии и тепла, а также гидрогенерирующие активы.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Генерирующие активы *Группы* находятся в активно развивающихся регионах России, что предопределяет гарантированный платежеспособный спрос на электроэнергию и тепло. Географическое расположение генерирующих мощностей ОАО «ТГК-1» позволяет осуществлять экспорт электроэнергии в Финляндию и Норвегию.

Показатели выработки электроэнергии и тепла *Группой* в 2009 г. увеличились по сравнению с 2008 г., что связано в основном с установлением контроля со стороны *Газпрома* в течение 2008–2009 гг. над генерирующими компаниями и учетом их показателей за период нахождения в составе *Группы*.

Выручка *Группы* от реализации электроэнергии и тепла составила в 2009 г. 195 млрд руб., что на 60,7 млрд руб. (или на 45 %) превышает уровень 2008 г.

ОБЪЕМЫ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА ГЕНЕРИРУЮЩИМИ КОМПАНИЯМИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

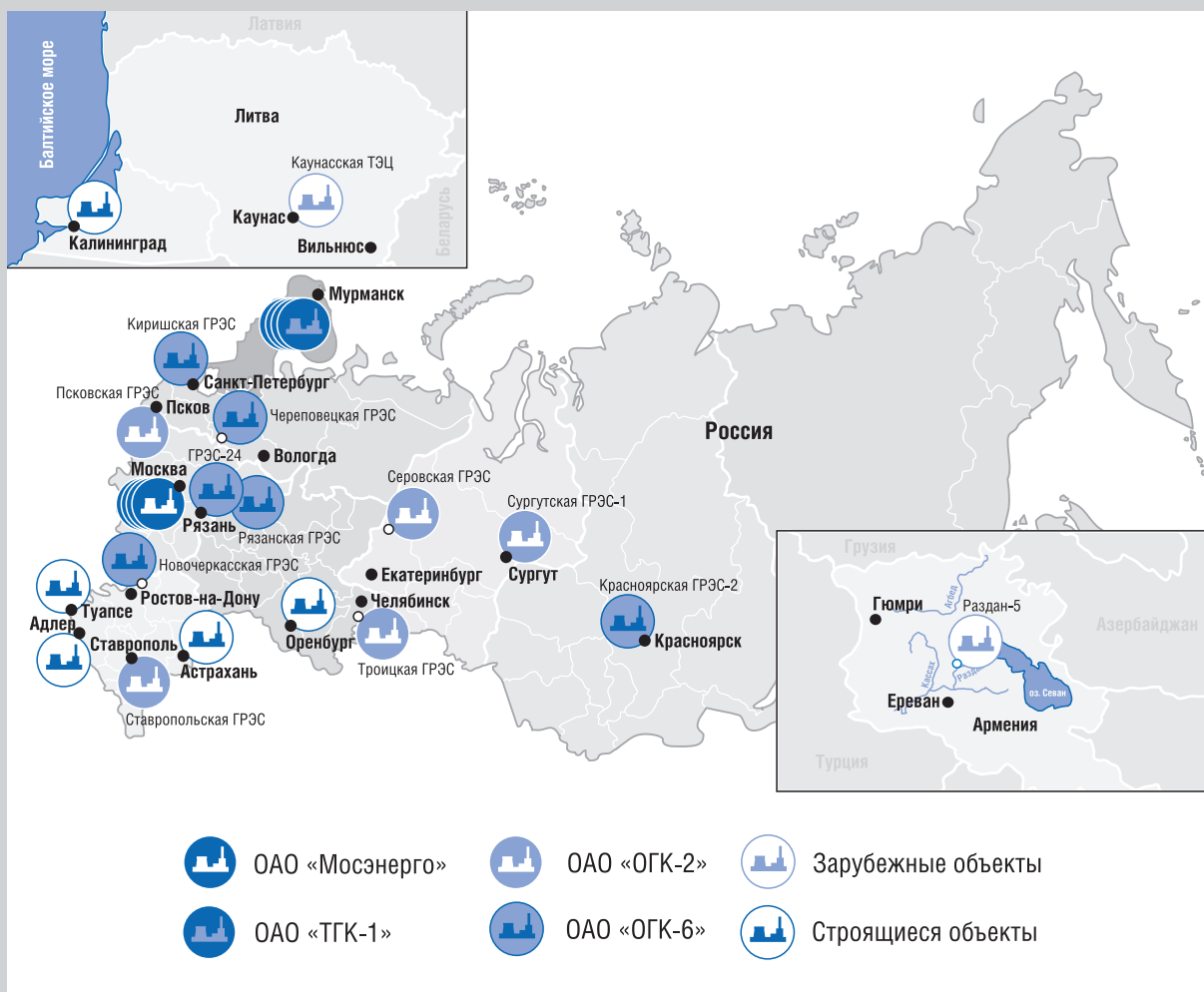
	2008 г.	2009 г.	Изменение
Производство электрической энергии, млрд кВт·ч	109,3	138,5	26,7 %
Производство тепла, млн Гкал	67,1	73,4	9,4 %

Примечание. Без учета показателей ОАО «ТГК-1», контроль над которой со стороны *Группы* установлен в конце 2009 г.

Показатели ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6» учтены начиная со II полугодия 2008 г.

Вместе с тем в условиях падения спроса на электрическую энергию в регионах расположения генерирующих мощностей *Группы* в связи с кризисными явлениями в экономике совокупная выработка электроэнергии генерирующими предприятиями ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6» сократилась в 2009 г. по сравнению с предшествующим периодом на 15,3 млрд кВт·ч – до 164,6 млрд кВт·ч. Производство тепловой энергии выросло с 93,1 до 96,7 млн Гкал, что связано в основном с аномально низкой температурой в зимний период в Московском регионе.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БИЗНЕС ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ



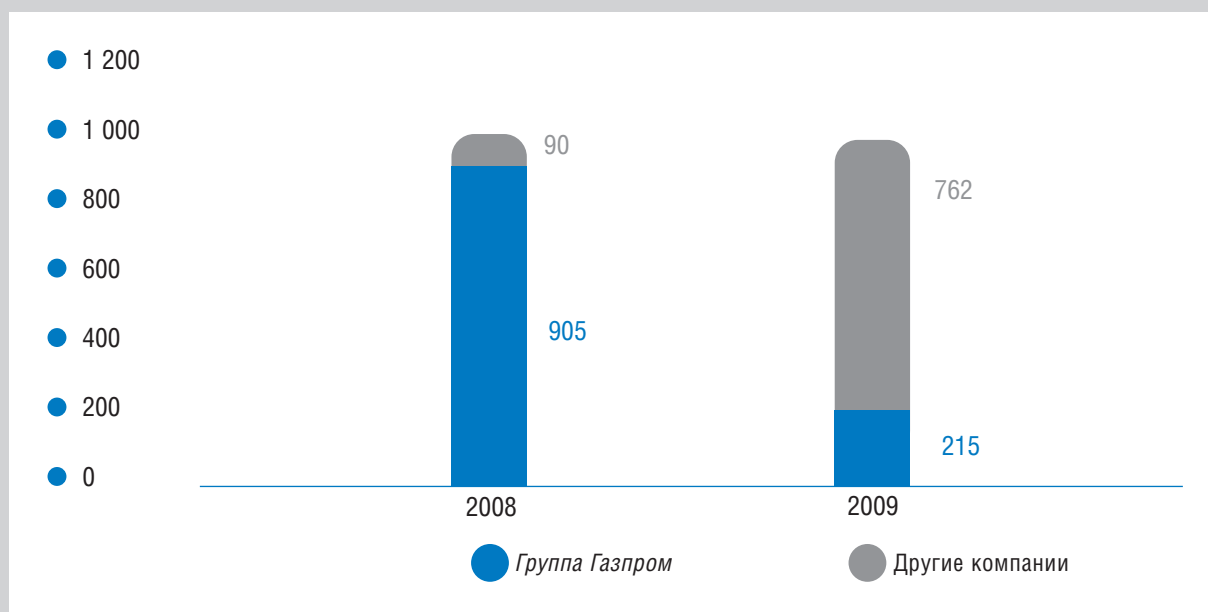
Газпром расширил объемы операций с электроэнергией на зарубежных торговых площадках. Совокупный объем операций с электроэнергией, осуществленных входящей в Группу компанией Gazprom Marketing & Trading в 2009 г., составил 40,4 млрд кВт·ч, что более чем в 1,7 раза превосходит уровень 2008 г. Данная динамика объясняется ростом не только числа контрагентов, но и средних объемов в расчете на одного торгового партнера. Вместе с тем, в связи с падением уровня цен на электроэнергию рост выручки от реализации находился в пределах 30 % (до 3,3 млн долл.).

ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ И ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Развитие энергетического бизнеса Газпрома напрямую связано с реализацией инвестиционных программ в секторе электрической и тепловой генерации.

Все инвестиционные проекты в области электроэнергетики выполняются Группой в соответствии с обязательствами, принятыми при приобретении генерирующих активов. За период 2008–2009 гг. Газпром обеспечил ввод 1,1 ГВт новой мощности, что составляет 57 % от совокупного ввода новой мощности в России. В планах на 2010 г. осуществление ввода более 1,98 ГВт.

ВВОД НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РОССИИ И ВКЛАД ГРУППЫ ГАЗПРОМ, МВт



В 2009 г. вводы объектов новой генерации проведены на площадках ОАО «Мосэнерго» и ОАО «ТГК-1». В соответствии с установленным графиком продолжено строительство второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2. Ввод объекта, мощность которого составит 450 МВт, запланирован на конец 2010 г. В рамках реализации проекта строительства Адлерской ТЭС, начатого *Группой* в 2009 г., проведена работа по оценке воздействия на окружающую среду и в январе 2010 г. получено положительное заключение государственной экологической экспертизы. Капитальные вложения *Группы Газпром* в деятельность по производству и продаже электрической и тепловой энергии составили 23,5 млрд руб. (сокращение на 39,6 % к уровню 2008 г.).

ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009 Г.

Наименование компании	Установленная мощность	
	Электрическая, МВт	Тепловая, Гкал/ч
ОАО «Мосэнерго»	11 918	34 900
ОАО «ТГК-1»	6 313	14 362
ОАО «ОГК-2»	8 695	1 700
ОАО «ОГК-6»	9 052	2 700
ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» (Литва)	170	894
Всего	36 148	54 556

Суммарный планируемый ввод новой мощности на энергетических объектах *Группы Газпром* оценивается в 7 ГВт на период до 2016 г. В целом до 2020 г. инвестиционная программа *Группы Газпром* предусматривает увеличение установленной мощности генерирующих активов *Группы* до 44,8 ГВт.

ИННОВАЦИИ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Группой реализуется ряд крупномасштабных инновационных проектов, не имеющих аналогов в российской энергетике:

- модернизация Рязанской ГРЭС ОАО «ОГК-6» путем надстройки блока газовой турбиной ПГУ-420 (КПД увеличится до 45 %);
- модернизация Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии ПГУ-800;
- строительство угольного блока с циркулирующим кипящим слоем ЦКС-330 на Новочеркасской ГРЭС, использование которого позволит спроектировать работу котельного оборудования на нескольких принципиально различных сортах угля, в том числе очень низкого качества.

Наибольший рост установленной мощности предусмотрен инвестиционными программами ОАО «Мосэнерго» (на 25 %) и ОАО «ТГК-1» (на 22 %). По ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» аналогичный показатель составляет 17 и 15 % соответственно.

Ожидаемый к запуску в 2011 г. долгосрочный рынок мощности позволит гарантировать окупаемость новых энергоблоков, вводимых в рамках обязательств договоров о предоставлении мощности на оптовый рынок.

За рубежом Группа осуществляет строительство и модернизацию пятого энергоблока Разданской ТЭС (Армения). После ввода объекта в эксплуатацию, намеченного на декабрь 2010 г., Газпром обеспечит значительную долю на рынке электрогенерации Армении и получит возможность осуществления поставок электроэнергии в соседние страны.

МАРКЕТИНГ

Кризисные явления в мировой экономике сопровождались падением промышленного производства и энергопотребления на основных рынках сбыта Газпрома, что в свою очередь явилось основным фактором сокращения объемов реализации углеводородов на внутреннем и внешних рынках в 2009 г.

РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ

	2008 г.	2009 г.	Изменение
Выручка от реализации (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млрд руб.			
Россия	474,3	494,9	4,3 %
Дальнее зарубежье	1 260,6	1 103,0	-12,5 %
Страны БСС	356,5	371,2	4,1 %
Всего	2 091,4	1 969,1	-5,8 %
Объемы реализации, млрд м³			
Россия	287,0	262,6	-8,5 %
Дальнее зарубежье	167,6	152,8	-8,8 %
Страны БСС	96,5	67,7	-29,8 %
Всего	551,1	483,1	-12,3 %
Средняя цена реализации газа (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), руб. за 1 000 м³			
Россия	1 652,8	1 885,0	14,0 %
Дальнее зарубежье	7 521,5	7 216,6	-4,1 %
Страны БСС	3 693,9	5 483,7	48,5 %

РОССИЙСКИЙ РЫНОК ГАЗА

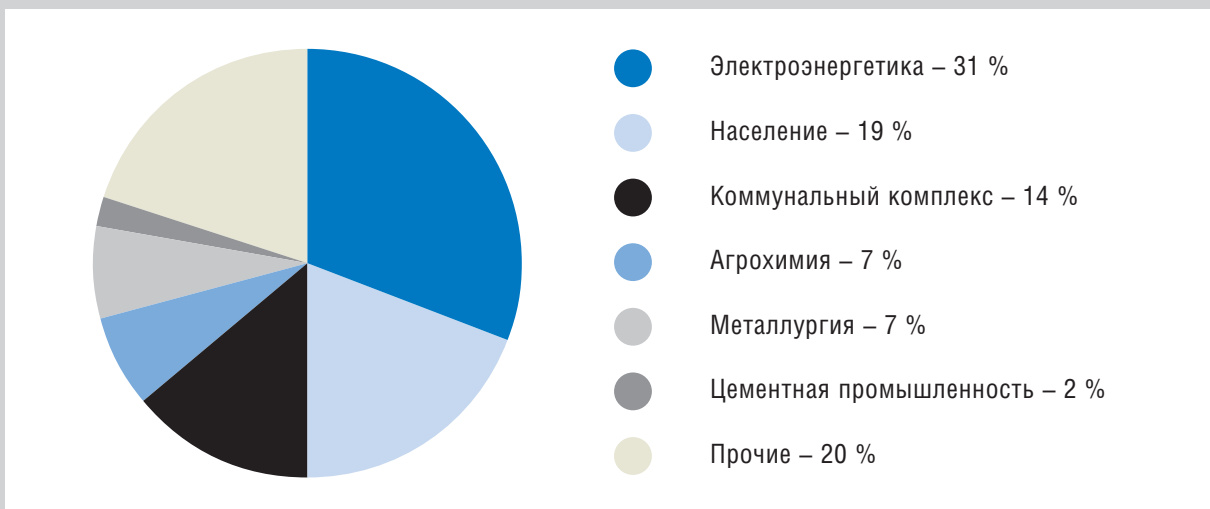
Объемы продаж газа на российском рынке сократились до уровня 262,6 млрд м³. При этом в условиях увеличения средней цены реализации газа выручка от реализации газа *Группы Газпром* на российском рынке (за вычетом НДС и акциза) по сравнению с 2008 г. увеличилась на 4,3 %.

По регулируемым оптовым ценам, установленным Федеральной службой по тарифам России, в 2009 г. реализовано 251,7 млрд м³. В соответствии с решениями Правительства Российской Федерации по постепенному доведению регулируемых оптовых цен на газ до экономически обоснованного уровня регулируемые оптовые цены на газ в России были увеличены в 2009 г. на 15,7 % по сравнению с 2008 г.

Снижение поставок *Группы* на внутренний рынок пришлось в основном на договоры, заключенные в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», согласно которому ОАО «Газпром» и его дочерние общества получили право продавать дополнительные объемы газа сверх зафиксированных в стандартных годовых контрактах и новым покупателям по ценам с премией к регулируемой оптовой цене. Этот сегмент рынка оказался наиболее чувствительным к падению спроса. Кроме того, в регионах, сосредоточенных в непосредственной близости от районов добычи газа производителями, не входящими в *Группу*, значительно обострилась ценовая конкуренция. В целях сохранения объемов реализации газа ОАО «Газпром» проводит гибкую политику заключения договоров с пересмотром параметров коммерческих цен.

В отраслевом разрезе основное падение объемов продаж в 2009 г. пришлось на электроэнергетику – 12 % (без учета внутригрупповых продаж), металлургию – 6 % и агрохимию – 11 %.

СТРУКТУРА ПРОДАЖ ГАЗА ГАЗПРОМА В РОССИИ ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В 2009 Г.



РАЗВИТИЕ РОССИЙСКОГО РЫНКА ГАЗА

Развитие российского рынка газа происходит по двум основным направлениям: совершенствование ценообразования и использование биржевых технологий торговли газом.

Правительством Российской Федерации 28 мая 2007 г. принято постановление № 333, в котором предусмотрен ряд шагов, направленных на либерализацию ценообразования в газовой отрасли, в частности переход к применению в ценообразовании на газ с 1 января 2011 г. рыночной формулы цены, основанной на принципе равной доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки.

В связи с наблюдавшимися в мировой и российской экономике кризисными явлениями Правительством России, а также ответственными за ситуацию на газовом рынке министерствами и ведомствами в 2009 г. обсуждался вопрос переноса сроков либерализации ценообразования. В рамках обсуждения ОАО «Газпром» выступило с предложением о возможности применения в расчетах формулы с ограничениями уровня цен дисконтными

коэффициентами в течение переходного периода (2011–2013 гг.), на протяжении которого необходимо постепенно привести внутренние цены на газ к уровню равной доходности. Данное предложение в целом было поддержано заинтересованными министерствами и ведомствами. Таким образом, переход к равнодоходным ценам предполагается в полной мере осуществить с 2014 г.

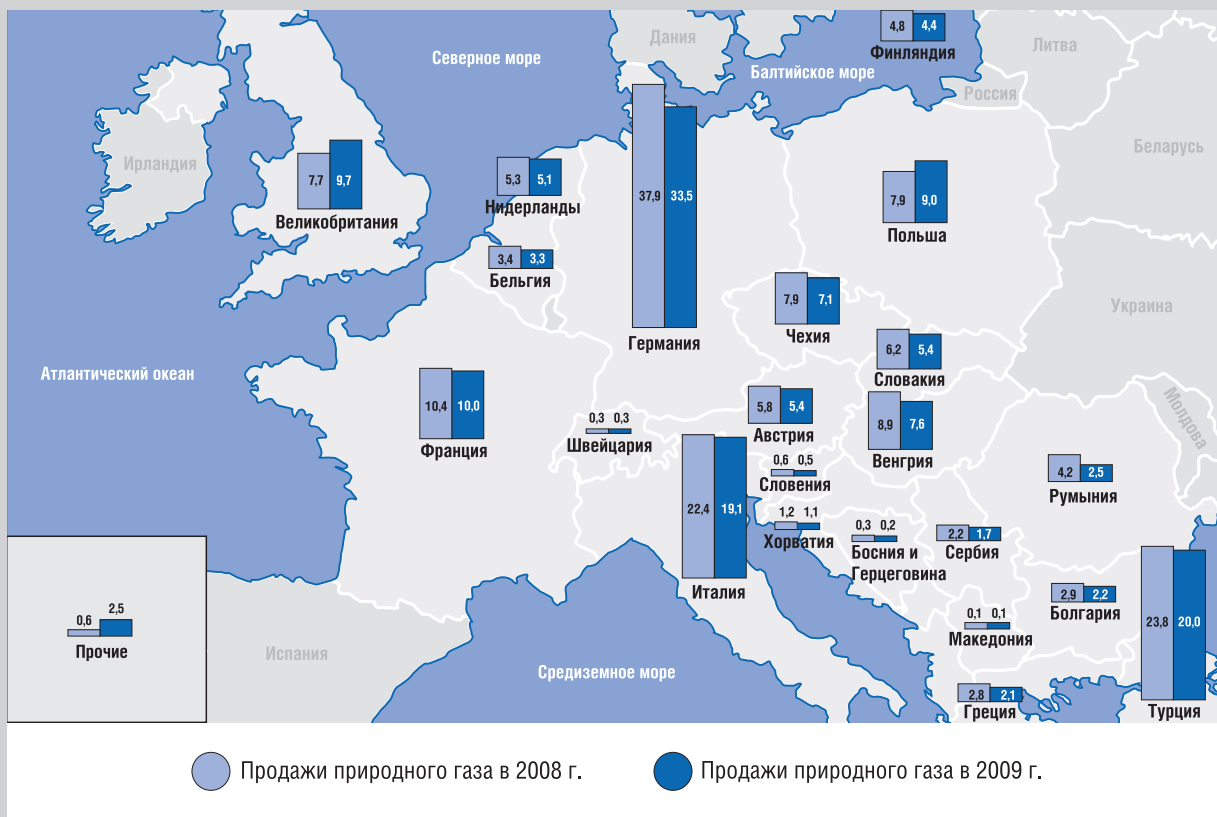
В 2006–2008 гг. на основании решений Правительства Российской Федерации проводился эксперимент по реализации газа, добываемого *Газпромом*, по нерегулируемым государством ценам на электронной торговой площадке (ЭТП). Практика осуществления эксперимента, в рамках которого было реализовано 13,3 млрд м³ газа (в т. ч. *Группой Газпром* – 7,5 млрд м³), показала его позитивную роль в отработке системы взаимодействия субъектов рынка между собой, в т. ч. процедуры оперативного доступа организаций, участвующих в торгах, к ГТС ОАО «Газпром», а также продемонстрировала прозрачность формирования ценового сигнала. Она позволила добиться существенного прогресса в интеграции технологии электронной торговли с системой управления газоснабжением, отладить механизмы участия независимых производителей в торгах на ЭТП.

В связи с окончанием срока проведения эксперимента с 1 января 2009 г. торги газом на ЭТП были прекращены. В Правительство Российской Федерации внесен проект постановления «О реализации газа с использованием биржевых технологий», которым предусматривается право ОАО «Газпром» реализовать с использованием биржевых технологий по нерегулируемым государством ценам до 12,5 млрд м³ газа в 2010 г. с расширением объемов до 17,5 млрд м³ начиная с 2012 г. С учетом объемов компаний, не входящих в *Группу*, сектор электронной и биржевой торговли газом увеличится до 35 млрд м³. ОАО «Газпром» и другие участники рынка газа рассматривают реализацию газа с использованием биржевых технологий как рыночный механизм, обеспечивающий оптимизацию продажи газа для более полного удовлетворения спроса потребителей в различных режимах его поставки.

ЗАРУБЕЖНЫЕ РЫНКИ ГАЗА

Дальнее зарубежье

В 2009 г. выручка от реализации газа (за вычетом акциза и таможенных пошлин) в страны дальнего зарубежья снизилась на 12,5 % по сравнению с 2008 г. до уровня в 1 103,0 млрд руб. Объемы продаж сократились до 152,8 млрд м³, что на 8,8 % ниже уровня 2008 г.

СТРУКТУРА ПРОДАЖ ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В СТРАНЫ ДАЛЬНОГО ЗАРУБЕЖЬЯ, МЛРД М³

Мировой финансово-экономический кризис привел к существенному (до 7 %) снижению потребления природного газа в Европе в 2009 г. Это совпало со значительным увеличением производственных мощностей по сжижению газа и регазификации и ростом предложения СПГ (в связи с сокращением импорта СПГ со стороны США), что еще больше усилило дисбаланс спроса и предложения на европейском газовом рынке.

После резкого падения объема поставок газа в страны дальнего зарубежья в I полугодии 2009 г. во II полугодии года наметился перелом тенденций, и поставки газа ОАО «Газпром» превысили уровень аналогичного периода 2008 г. В целом в 2009 г. в страны дальнего зарубежья в рамках долгосрочных контрактов экспортировано 140,65 млрд м³ газа, что означает уменьшение объемов отбора газа по долгосрочным контрактам ОАО «Газпром» на 12 % по сравнению с 2008 г.

Газпром рассматривает долгосрочные контракты в качестве основы своей деятельности на газовом рынке.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ КОНТРАКТЫ КАК ОСНОВА ГАЗОВОГО БИЗНЕСА ГРУППЫ

ОАО «Газпром» и покупателей газа в Европе связывает система долгосрочных контрактных обязательств. На сегодняшний день портфель подписанных долгосрочных контрактов *Газпрома* (без учета перспективных объемов по газопроводу «Южный поток») обеспечивает на уровне минимальных обязательств сбыт 3,1 трлн м³ газа в страны дальнего зарубежья на период до окончания срока действия контрактов, что в текущих ценах эквивалентно экспортной выручке в 1 трлн долл.

Среди основных особенностей долгосрочных контрактов можно выделить следующие:

- формула цены, которая учитывает изменение цен на нефтепродукты за предшествующие 6–9 месяцев;
- условия, препятствующие одностороннему прекращению контрактов, за исключением случаев продолжительных форс-мажорных обстоятельств;
- условия «бери-или-плати», распространяющиеся на значительный договорной объем, которые предусматривают, что покупатель оплачивает невыбранные за год объемы и впоследствии может отобрать их с соответствующей доплатой после поставки минимальных годовых объемов, предусмотренных контрактами в соответствующем году.

Долгосрочные контракты по существу являются сервисными контрактами, которые предоставляют покупателю суточную гибкость, неравномерность поставок по году и обязательства со стороны продавца по восполнению покупателю в последующем объемов, ранее оплаченных им в рамках условий «бери-или-плати». Кроме того, долгосрочные контракты предоставляют покупателям гарантию поставок газа на значительный период. Спотовый газ является, по сути, совершенно иным продуктом, и прямое сопоставление контрактных и спотовых цен является неправомерным.

Длительное время долгосрочные газовые контракты являются основой стабильности европейского газового рынка. Предоставляя многолетние гарантии поставок и отбора газа, они отвечают стратегическим интересам как поставщиков, так и потребителей.

В условиях изменения баланса спроса и предложения на европейском рынке, а также резкого падения спотовых цен на газ относительно цен с нефтяной привязкой *Газпром* готов учитывать интересы покупателей российского газа, рассматривая возможности временного снижения уровня «бери-или-плати» в период существенного снижения спроса на газ и избыточного предложения. Однако это снижение будет компенсировано дополнительными обязательствами партнеров по отбору газа в последующие периоды, после стабилизации финансово-экономической ситуации и восстановления уровня потребления газа. Кроме того, существенное изменение рыночных условий делает правомерным пересмотр цен в соответствии с условиями долгосрочных контрактов.

В 2009 г. был подписан ряд долгосрочных контрактов: с компанией PremiumGas S.p.A. сроком на 13 лет (с опционом на продление на 5 лет), ERG S.p.A. – сроком на 10 лет (с опционом на продление на 10 лет), Sinergie Italiane S.r.l. – сроком на 10 лет, EGL – сроком на 20 лет. Всего в рамках этих контрактов на период до 2028 г. (без опционов) *Группа* поставит 28,6 млрд м³ газа.

С компанией Shell Energy Europe в рамках сделки по проекту «Сахалин-2» подписан контракт на поставку газа на границу Польши с Германией с общим объемом поставок в 22 млрд м³ (или 1,2 млрд м³ в год). В соответствии с контрактом поставки начнутся 15 октября 2010 г. Соглашение о продажах дополнительного 1 млрд м³ российского газа в Данию по проекту «Северный поток» подписано с компанией DONG Energy.

Газпром также является активным участником спотовой торговли газом в Европе. Входящее в *Группу* Gazprom Marketing & Trading Ltd. осуществляет операции с газом на торговых площадках Великобритании, Бельгии, Нидерландов и Франции, реализуя на условиях спотового рынка часть объемов российского газа, а также приобретенные в Европе объемы.

В 2009 г. объемы продаж газа конечным потребителям Великобритании и Франции составили 1,8 млрд м³, увеличившись к уровню 2008 г. в 1,9 раза. Также в отчетном году *Группой* установлен контроль над компанией Vetex s.r.o., реализующей газ на рынке Чехии крупным промышленным предприятиям в объеме около 0,7 млрд м³ в год.

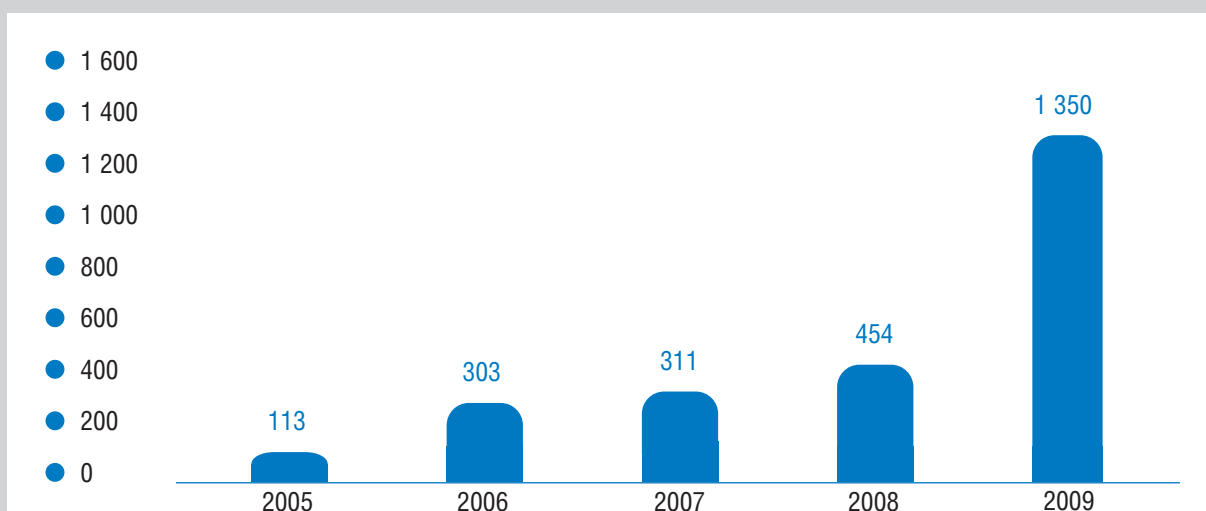
Диверсификация источников экспортной выручки и дальнейшее повышение экономической эффективности экспортной деятельности, снижение зависимости от транзита на традиционных рынках, обеспечение гибкости поставок – это те цели, которые *Группа* преследует, расширяя присутствие на рынке СПГ. С 2005 г. *Газпром* осуществляют разовые сделки с СПГ и разменные операции «СПГ – трубопроводный газ».

В апреле 2007 г. *Группой* были приобретены 50 % плюс одна акция компании Sakhalin Energy, оператора проекта «Сахалин-2»; в феврале 2009 г. новый завод по производству СПГ был введен в эксплуатацию. В 2009 г. объем производства СПГ составил 5,28 млн т, объем поставок – 5,19 млн т.

В 2009 г. был подписан пакет соглашений с Shell International Eastern Trading Company (SIETCO), по которым SIETCO передает половину контрактных объемов СПГ в рамках проекта «Сахалин-2» в пользу *Группы Газпром* (около 0,9 млн т СПГ в год на уровне «плато») и соответствующие права на использование регазификационных (терминал «Коста Асуль», Мексика) и транспортных мощностей на Западном побережье Северной Америки. В результате в портфеле *Группы Газпром* появились долгосрочные объемы СПГ на период до 2028 г.

Всего компаниями *Группы Газпром* за 2009 г. была осуществлена поставка 22 партий сжиженного газа (около 1,35 млн т, или 1,93 млрд м³) на рынки Японии, Индии, Южной Кореи, Китая, Тайваня и Великобритании. Объемы поставки СПГ в рамках проекта «Сахалин-2» составили около 60 % от указанных значений (0,8 млн т, или 1,2 млрд м³).

ОБЪЕМЫ СДЕЛОК С СПГ ГРУППЫ ГАЗПРОМ, ТЫС. Т

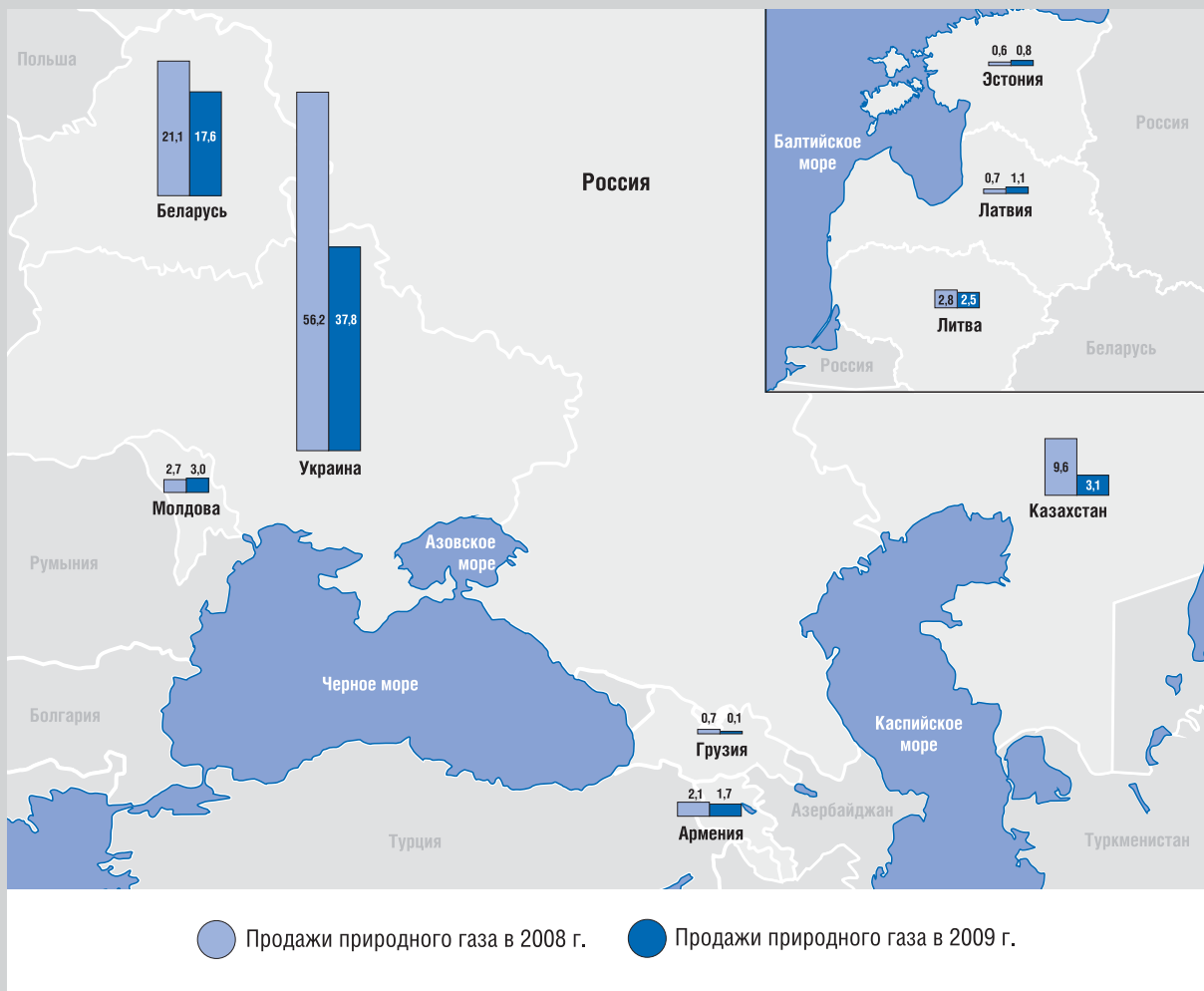


В перспективе *Газпром* планирует реализацию новых проектов производства СПГ в России: предусматривается, что на Штокмановском месторождении будет организовано производство СПГ наряду с поставкой газа в ЕСГ. Кроме того, планируется участие в проектах по производству СПГ в зарубежных странах, обеспечение маркетинга СПГ. Стратегией *Группы* в области производства и поставок СПГ к 2020 г. предусматривается достижение собственного производства СПГ в объеме не менее 50 млн т.

Страны бывшего Советского Союза

Несмотря на существенное сокращение объемов продаж газа в страны БССТ (на 29,8 % к уровню 2008 г. до 67,7 млрд м³), выручка от реализации газа в регион (без учета акциза и таможенных пошлин) увеличилась на 4,1 % – до 371,2 млрд руб. Данная динамика явилась следствием увеличения средней цены реализации газа на 48,5 % к уровню 2008 г.

СТРУКТУРА ПРОДАЖ ГАЗА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В СТРАНЫ БЫВШЕГО СОВЕТСКОГО СОЮЗА, МЛРД М³



На рынках газа стран БСС *Газпром* реализует последовательную политику перехода на контрактные условия и ценовые механизмы в области поставок газа и оказания транзитных услуг, аналогичные применяемым в европейских странах. В январе 2010 г. ОАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписали контракт купли-продажи газа и контракт об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период по 2019 г. включительно. Документы закрепили во взаимоотношениях России и Украины в газовой сфере переход на прозрачные европейские правила ценообразования.

Как и на европейском рынке, составной частью стратегии *Газпрома* на рынке стран БСС является выход на конечного потребителя. В 2009 г. объем поставки газа потребителям Украины через ООО «Газпром сбыт Украина» составил около 1,85 млрд м³, или около 10 % от объема импортного газа, потребленного промышленностью страны за тот же период (контрактом на поставку предусмотрено 25 %). Также на территории Армении входящее в Группу ЗАО «АрмРосгазпром» реализовало конечным потребителям страны 1,7 млрд м³ газа.

Газпром вовлекает в свой баланс ресурсы газа стран Центральной Азии. В контрактах, заключенных на 2009 г. и последующие периоды, цена газа определяется на основе цен на европейском газовом рынке.

ОБЪЕМ ПОКУПКИ ГАЗА ГРУППОЙ ГАЗПРОМ В СТРАНАХ БСС, МЛРД М³

Страна	2008 г.	2009 г.	Изменение
Туркменистан	42,3	11,8	-72,1 %
Узбекистан	14,2	15,4	+8,5 %
Казахстан	9,7	10,1	+4,1 %
Всего	66,2	37,3	-43,7 %

Снижение объемов закупки туркменистанского газа связано с остановкой поставок из-за аварии на газопроводе «Средняя Азия – Центр», произошедшей на территории Туркменистана. В рамках подписанных в декабре 2009 г. изменений и дополнений к долгосрочному контракту купли-продажи газа между ООО «Газпром экспорт» и ГК «Туркменгаз» закупки и поставки туркменистанского газа возобновятся в 2010 г. в объеме до 30 млрд м³ в год. Кроме того, стороны достигли договоренностей о совместной реализации проектов по строительству Прикаспийского газопровода и магистрали «Восток – Запад», а также по освоению углеводородов шельфа Каспийского моря.

Основные условия купли-продажи узбекистанского природного газа, подписанные 9 декабря 2009 г., предусматривают закупку узбекистанского газа на период 2010 г. в объеме до 15,5 млрд м³. В октябре 2009 г. подписан долгосрочный контракт купли-продажи азербайджанского природного газа между ООО «Газпром экспорт» и Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики. Контрактные условия предусматривают поставку газа в период 2010–2015 гг. в годовом объеме 0,5 млрд м³. Достигнута договоренность об увеличении годового объема в 2010 г. до 1 млрд м³ с возможностью согласования сторонами увеличения поставок.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА И ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ

В 2009 г. *Группа* реализовала 29,0 млн т нефти и стабильного газового конденсата. Выручка *Группы Газпром* от продажи по сравнению с 2008 г. сократилась на 20,2 % и составила в отчетном году 215,1 млрд руб.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТИ, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

	2008 г.	2009 г.	Изменение
Выручка от реализации (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млрд руб.			
Россия	81,5	56,8	-30,3 %
Дальнее зарубежье	161,3	131,7	-18,4 %
Страны БСС	26,6	26,6	-
Всего	269,4	215,1	-20,2 %
Объемы реализации, млн т			
Россия	11,8	9,7	-17,8 %
Дальнее зарубежье	16,7	16,0	-4,2 %
Страны БСС	3,3	3,3	-
Всего	31,8	29,0	-8,8 %

Основными экспортными рынками сбыта нефти *Группы* в 2009 г. в дальнем зарубежье являлись страны Северо-Западной, Южной и Центральной Европы, в которые поставляется в основном сырье качества Urals. Менее значительные объемы были поставлены в Китай транзитом через Казахстан. Поставки в страны СНГ осуществлялись в Беларусь (на Мозырский НПЗ) и Казахстан (на Павлодарский НПЗ). Цены при данных поставках определяются по формулам и зависят от ценовой конъюнктуры нефти Urals.

В 2009 г. цены на нефть на мировом рынке стабильно росли, общий рост составил около 74 %. Цены на нефть Urals стабилизировались в конце года на уровне около 77 долл. за баррель.

В связи с необходимостью загрузки собственных программ нефтепереработки и экспорта в 2009 г. свободная (без учета поставок на замещение) реализация нефти в России осуществлялась в незначительных объемах – 0,3 млн т против 0,9 млн т в 2008 г.

Выручка *Группы Газпром* от продажи продуктов нефтегазопереработки составила в отчетном году 540,5 млрд руб., что на 17,2 % ниже уровня 2008 г.

В 2009 г. на основных внешних рынках сбыта продуктов переработки *Группы Газпром* произошло резкое снижение спроса и отмечался длительный спад торговой активности. В I полугодии цены на большинство продуктов упали в 2–3 раза и более по сравнению с аналогичным периодом в 2008 г. Сокращение объемов реализации отдельных видов продуктов переработки наблюдалось также на внутреннем рынке.

Во II полугодии 2009 г., на фоне роста котировок на нефть, наблюдалось оживление торговли и уверенный рост цен на большинство продуктов ее переработки, включая сжиженные углеводородные газы.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ

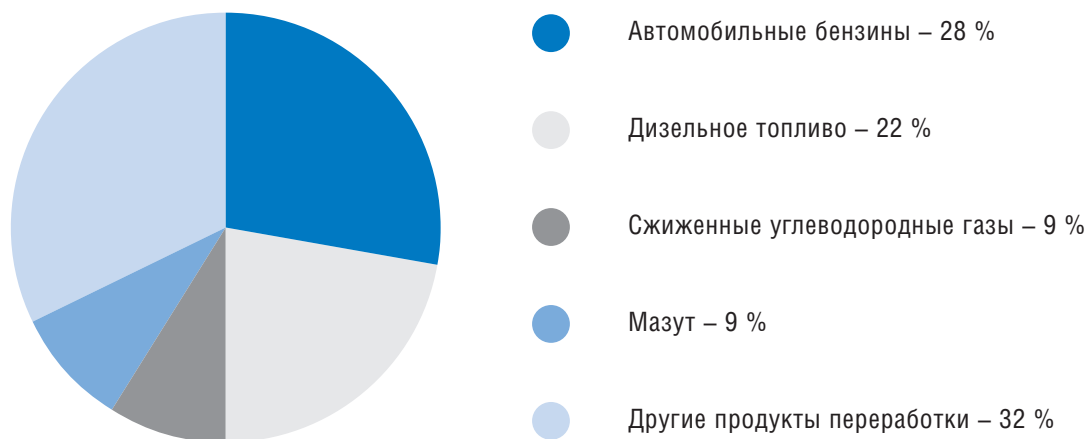
	2008 г.	2009 г.	Изменение
Выручка от реализации (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин), млрд руб.			
Россия	378,2	297,9	-21,2 %
Дальнее зарубежье	229,8	206,7	-10,1 %
Страны БСС	45,0	35,9	-20,2 %
Всего	653,0	540,5	-17,2 %
Объемы реализации, млн т			
Россия	25,0	24,9	-0,4 %
в т. ч. Сибур Холдинг	1,5	–	
Дальнее зарубежье	14,7	15,8	7,5 %
в т. ч. Сибур Холдинг	1,4	–	
Страны БСС	3,9	3,8	-2,6 %
в т. ч. Сибур Холдинг	0,2		
Всего	43,6	44,5	2,1 %

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.
3. В целях обеспечения сопоставимости данных перераспределены объемы реализации продукции переработки за 2008 г. в связи с изменением в 2009 г. методологии их распределения по географическим сегментам.

Увеличение объемов реализации продукции переработки Группой Газпром в страны дальнего зарубежья связано с консолидацией показателей NIS и Sibir Energy, компенсировавшей негативные эффекты, связанные с исключением из показателей Газпрома результатов Сибур Холдинга, а также с неблагоприятной рыночной ситуацией. Около 54 % в указанных объемах приходится на дизельное топливо и мазут.

СТРУКТУРА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ В 2009 Г.



Объем реализации *Группой* гелия по сравнению с 2008 г. практически не изменился и составил 4,9 млн м³. Реализация отдельных видов нефтепродуктов осуществляется через специализированные бизнес-единицы

Газпром нефти:

- ЗАО «Газпромнефть-Аэро» – продажа авиатоплива в аэропортах и заправка самолетов. По итогам года Общество заняло лидирующую позицию в розничных продажах авиатоплива (заправка воздушных судов) в аэропортах Российской Федерации (в 2009 г. реализовано 847 тыс. т топлива по сравнению с 402 тыс. т в 2008 г.);
- ООО «Газпромнефть Марин Бункер» – реализация судовых топлив в портах, включая прием, перевалку и бункеровку судов российских и зарубежных контрагентов с использованием собственных и арендованных терминалов и судов. В 2009 г. реализовано 1 406 тыс. т (на 64 % выше уровня 2008 г.), в результате чего доля компании на рынке достигла 17 %;
- ООО «Газпромнефть-смазочные материалы» – реализация широкой продуктовой линейки масел и смазочных материалов (в 2009 г. реализовано 63 тыс. т по сравнению с 50 тыс. т в 2008 г.). Общество владеет производственными активами в Западной Сибири (г. Омск), европейской части России (г. Ярославль), а также в Западной Европе (г. Бари, Италия).

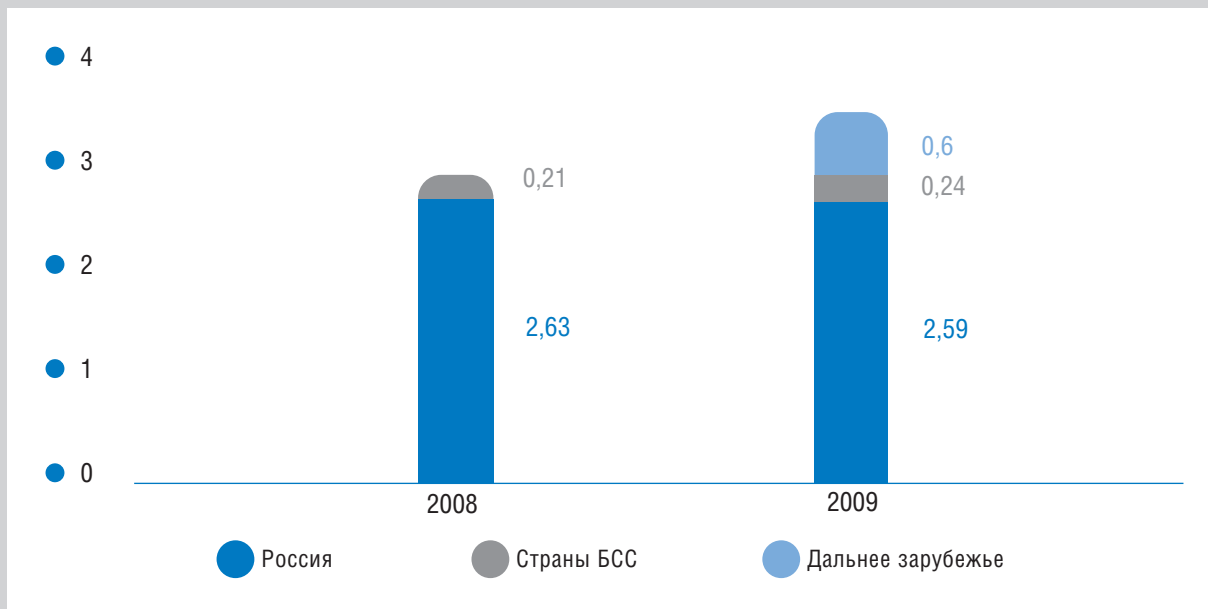
Продолжилось укрепление позиций *Группы* в области розничной реализации нефтепродуктов в России и за рубежом. Завершение сделки по приобретению контрольного пакета акций сербской NIS, установление контроля над Sibir Energy, а также раздел активов ЗАО СП «Славнефть-Старт» на территории Республики Беларусь с «ТНК-ВР» позволили расширить сеть действующих АЗС до 1 562 по состоянию на конец 2009 г. (из которых 636 АЗС – зарубежные активы *Группы*).

РАЗВИТИЕ СЕТИ АЗС ГРУППЫ ГАЗПРОМ В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ



Кроме того, в 2009 г. завершено создание нового розничного бренда сети АЗС «Газпромнефть» и начат процесс его внедрения. По состоянию на конец 2009 г. под новым брендом оформлено 387 АЗС, включая частичный ребрендинг 179 АЗС.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ ГРУППОЙ ГАЗПРОМ ЧЕРЕЗ АЗС, МЛН Т



на юг

На Юге *Газпром* начал строительство подводного газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи и Адлерской ТЭС. Эти объекты – весомый вклад компании в обеспечение энергией XXII зимних Олимпийских игр 2014 г. Не менее значимым событием стал ввод в эксплуатацию самого высокогорного в мире газопровода Дзуарикау – Цхинвал, жизненно важной энергетической артерии, которая соединила Южную Осетию и Россию.





S



ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Группа Газпром – крупнейший промышленный комплекс в Российской Федерации, деятельность которого непосредственно связана с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду. В своей деятельности *Газпром* руководствуется принципом строгого соблюдения норм международного права и российского законодательства в области охраны окружающей среды.

Для достижения стратегических целей в области охраны окружающей среды ОАО «Газпром» осуществляет внедрение и поддержание эффективной системы экологического менеджмента в соответствии с международными стандартами серии ISO 14000. В ОАО «Газпром» создана и развивается вертикально интегрированная система экологического менеджмента от уровня ОАО «Газпром» и администраций дочерних компаний до экологических служб и экологов производственных предприятий. Согласно Плану подготовки системы экологического менеджмента ОАО «Газпром» к сертификации на соответствие международному стандарту ISO 14001 к концу 2012 г. в 29 занятых основной производственной деятельностью дочерних обществах должны функционировать системы экологического менеджмента, соответствующие требованиям международного стандарта ISO 14001.

В 2009 г. компаниями *Группы Газпром* выплачено 2,0 млн руб. экологических штрафов (на 54 % ниже уровня 2008 г.) за нарушения экологического законодательства преимущественно в связи с длительностью и неполным нормативным урегулированием процедуры получения разрешительных документов. В результате проведенных в 2009 г. государственных инспекционных проверок значительных нарушений со стороны *Группы Газпром* природоохранного законодательства Российской Федерации не выявлено.

В связи с сокращением объемов добычи и транспортировки газа и реализацией воздухоохраных мероприятий в 2009 г. выбросы оксида углерода в атмосферный воздух в целом по *Группе Газпром* снизились по отношению к 2008 г. на 17,8 %. Наблюдавшийся прирост выбросов метана в основном обусловлен проведением капитальных ремонтов на объектах магистрального транспорта и добычи природного газа.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ГРУППЫ ГАЗПРОМ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

	2008 г.	2009 г.
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. т.	3 340,7	3 391,1
в т. ч.:		
оксид углерода	785,5	645,8
оксиды азота	339,4	335,9
диоксид серы	248,6	249,1
углеводороды (включая метан)	1 712,4	1 859,8
Сброс сточных вод, млн м³	4 115,9	5 336,3
в т. ч. в поверхностные водные объекты	3 895,1	5 175,9
из них нормативно чистых и нормативно очищенных на очистных сооружениях	3 853,1	5 031,3
Образование отходов, тыс. т	4 084,5	5 210,8
Площадь рекультивированных земель, тыс. га	8,3	12,6

Основной вклад в формирование и динамику показателей образования отходов, а также сброса сточных вод в поверхностные водные объекты вносят вошедшие в *Группу* электроэнергетические компании (79 и 99 % соответственно). Вместе с тем 97 % объема сточных вод, поступающих в поверхностные водные объекты, являются нормативно чистыми или нормативно очищенными на очистных сооружениях, а 88 % образовавшихся отходов относятся к категориям практически малоопасных и неопасных и представлены преимущественно золами и шлаками тепловых электростанций.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО ГРУППЕ ГАЗПРОМ, МЛН РУБ.

	2008 г.	2009 г.
Текущие затраты	17 162,3	10 376,5
Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды	1 428,8	962,7
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	2 678,8	1 218,4
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	3 493,7	6 323,6
Всего	24 763,6	18 881,2

Охрана земель начинается на ранних стадиях проработки проектов и предусматривает применение технических решений, позволяющих уже в начале строительства уменьшить площадь изымаемых из хозяйственного оборота земель, а также наиболее эффективно проводить техническую и биологическую рекультивацию. По отношению к предшествующему году показатель площади рекультивированных *Группой* земель увеличился на 51,8 %.

КОРПОРАТИВНАЯ ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ КЛИМАТА

С учетом положений «Энергетической стратегии России на период до 2030 г.», Климатической и Экологической доктрин Российской Федерации ОАО «Газпром» целенаправленно проводит корпоративную политику в области охраны климата Земли по целому ряду направлений.

Наращивание поставок трубопроводного газа. Это вносит существенный вклад в снижение выбросов парниковых газов за счет замены природным газом угля и мазута в топливном балансе потребителей, в т. ч. в странах Европы, что способствует реализации Европейской климатической политики.

Расширение использования газа в качестве газомоторного топлива. Газпром продолжает развитие на территории России сети газозаправочных станций и расширение парка автомобильной и тракторной техники, работающей на газомоторном топливе; успешно стартовала программа по газификации Сочинского транспортного узла в рамках подготовки к проведению зимних Олимпийских игр 2014 г.; формируются основы создания международного консорциума «Евроавтогаз» и реализации проекта «Голубой коридор», предусматривающие использование природного газа в качестве моторного топлива при международных грузовых и пассажирских перевозках.

Внедрение энерго- и ресурсосберегающих технологий. Данная работа, проводимая в рамках корпоративных программ энергосбережения, реконструкции и технического перевооружения, повышения надежности и безопасности ЕСГ, позволяет добиваться сокращения выбросов парниковых газов в текущей производственной деятельности. Динамика выбросов парниковых газов в атмосферный воздух от производственных объектов Газпрома, связанных с добычей, переработкой, транспортировкой и подземным хранением газа, в последние годы имеет четко выраженную тенденцию к снижению. Газпромом только за счет экономии топливного газа был сделан существенный вклад в сокращение выбросов углекислого газа. Так, по отношению к 2005 г. в добыче природного газа выбросы CO₂ уменьшились на 14 %, в системе магистрального транспорта газа – на 33 %.

Увеличение объемов использования ПНГ. В результате целенаправленной политики в 2009 г. компаниям Группы удалось довести средний показатель использования ПНГ до 59 %.

Реализация целевых проектов по снижению выбросов парниковых газов. Газпромом определены целевые проекты по снижению выбросов парниковых газов, реализация которых планируется по механизму совместного осуществления: «Использование мобильных компрессорных станций для предотвращения выбросов метана при проведении ремонтных работ на магистральных газопроводах» и «Полезная утилизация попутного нефтяного газа на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении».

Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении и перспективном планировании производственной деятельности и реализации проектов по значимости относятся Газпромом к числу приоритетных.

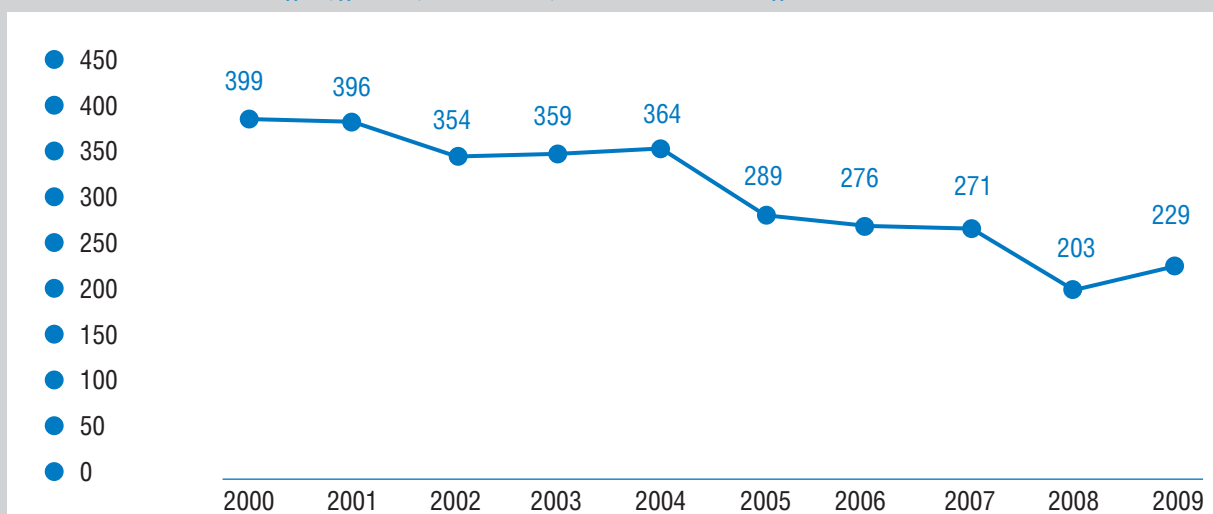
ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В РАМКАХ ОСНОВНЫХ ПРОЕКТОВ ГАЗПРОМА

Проект	Экологические аспекты реализации проекта и основные природоохранные мероприятия, реализованные в 2009 г.
Строительство газопровода «Северный поток»	<ul style="list-style-type: none"> ● Завершена процедура оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Конвенцией об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (Конвенцией Эспо), получены все необходимые разрешения государственных органов заинтересованных стран.
Газоснабжение Камчатского края	<ul style="list-style-type: none"> ● Совместно с общественными организациями региона проведена проверка деятельности подрядчиков на соответствие требованиям природоохранного законодательства.
Строительство ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток	<ul style="list-style-type: none"> ● Сотрудники подрядных организаций прошли обучение в целях обеспечения компетентного и ответственного выполнения природоохранных требований.
Разработка нефтегазовых месторождений континентального шельфа России	<ul style="list-style-type: none"> ● Организована разработка специальных экологических и рыбохозяйственных требований для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья при использовании Западно-Камчатского участка недр. ● На всех объектах отходы будут максимально подвергаться рециклингу и береговой утилизации, предусматривается создание систем по ликвидации разливов нефти.
Строительство газопровода Джубга – Лазаревское – Сочи	<ul style="list-style-type: none"> ● Морской вариант строительства позволяет минимизировать отчуждение сельскохозяйственных, лесных земель, а также земель особо охраняемых природных территорий. ● Пересечение береговой линии горизонтально-направленным бурением позволит обеспечить существенное снижение воздействия на наиболее уязвимые экосистемы береговой зоны и исключить вмешательство в среду обитания прибрежной флоры и фауны.
Освоение Бованенковского ГКМ и строительство ГТС Бованенково – Ухта	<ul style="list-style-type: none"> ● Полностью исключен сброс сточных вод в водотоки, предусмотрена лучевая система сбора газа с кустов газовых скважин и ряд технологических мероприятий на объектах магистрального транспорта, направленных на значительное сокращение выбросов парниковых газов. ● Разработаны специальные технические решения, позволяющие реализовать способы безопасной утилизации отходов, сохранения стабильности геокриологических условий. ● Предусмотрены мероприятия по защите биоразнообразия, в числе которых техническая и биологическая рекультивация земель; недопущение проведения строительно-монтажных работ в период весеннего гнездования птиц; использование рыбозащитных устройств при заборе воды из поверхностных источников; организация беспрепятственной миграции стад северных оленей с помощью специальных переходов через линейные коммуникации.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

Политика ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности направлена на сохранение жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности. С этой целью сформирована и функционирует Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью, которая позволяет управлять производственными рисками, воздействующими на жизнь и здоровье работников, оборудование и имущество. В числе элементов, регламентируемых системой, распределение обязанностей по охране труда и промышленной безопасности, порядок обучения в данной области, информирование о несчастных случаях и мерах по их предупреждению, аттестация рабочих мест по условиям труда.

КОЛИЧЕСТВО ПОСТРАДАВШИХ ПРИ НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЯХ В ОСНОВНЫХ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВАХ ОАО «ГАЗПРОМ», СВЯЗАННЫХ С РАЗВЕДКОЙ, ДОБЫЧЕЙ, ПЕРЕРАБОТКОЙ, ТРАНСПОРТИРОВКОЙ И ПОДЗЕМНЫМ ХРАНЕНИЕМ ГАЗА



Результатом проводимой работы является снижение уровня травматизма (количество пострадавших от несчастных случаев на 1 000 работников), а также общего числа аварий и инцидентов по основным дочерним обществам ОАО «Газпром», связанным с разведкой, добычей, переработкой, транспортировкой и подземным хранением газа.

КОЛИЧЕСТВО ИНЦИДЕНТОВ И АВАРИЙ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ ОСНОВНЫХ ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ ОАО «ГАЗПРОМ», СВЯЗАННЫХ С РАЗВЕДКОЙ, ДОБЫЧЕЙ, ПЕРЕРАБОТКОЙ, ТРАНСПОРТИРОВКОЙ И ПОДЗЕМНЫМ ХРАНЕНИЕМ ГАЗА



ОАО «Газпром» с учетом требований российского законодательства и сложившейся международной практики продолжает совершенствовать Единую систему управления охраной труда и промышленной безопасностью; осуществляет разработку Системы предупреждения несчастных случаев, профессиональных заболеваний, аварий и инцидентов, основанной на идентификации опасностей, оценке и управлении производственными рисками, вовлечении всех работников в систему управления охраной труда и промышленной безопасностью. Целевой структурой Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью ОАО «Газпром» является комплекс взаимосвязанных элементов: планирование, внедрение и функционирование, мониторинг, анализ со стороны высшего руководства.

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

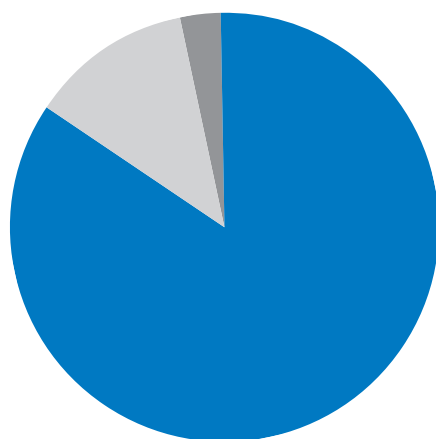
Газпром систематически проводит работы по энергосбережению и повышению энергоэффективности, организует обязательный учет используемых энергетических ресурсов, обязательные энергетические обследования дочерних обществ, разработку энергетических паспортов организаций, зданий и сооружений.

Реализация мероприятий в рамках Программы энергосбережения в ОАО «Газпром» на период 2007–2010 гг. позволила в 2009 г. достичь суммарной экономии топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) дочерними обществами ОАО «Газпром», включенными в Программу, в объеме 2,6 млн т у. т.

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ ПО ВИДАМ ТЭР

	2008 г.	2009 г.
Природный газ, млн м ³	2 357,4	2 179,3
Электроэнергия, тыс. кВт·ч	250 754,7	171 573,5
Тепловая энергия, Гкал	204 349,8	180 393,5
Всего, млн т у. т.	2,8	2,6

ЭКОНОМИЯ ТЭР ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2009 Г., ТЫС. Т У. Т.



● Транспорт газа – 2 179,5 (85 %)

● Добыча газа – 318,6 (12 %)

● Другие виды деятельности – 75,9 (3 %)

Экономия ТЭР достигнута в результате широкого использования:

- новых технологий испытания и ремонта скважин, более совершенных ГПА, новых конструкций установок очистки газа, комбинированных технологий утилизации газа;
- специальной техники и оборудования для выполнения технологических операций и ремонта без потери газа: технологий перекачки газа из выводимых в ремонт линейных участков магистральных газопроводов; технологий использования газа на собственные нужды при проведении ремонтов компрессорных цехов; технологии продувки пылеуловителей, исключающей прямые потери продуваемого газа в атмосферу;
- программно-вычислительных комплексов для моделирования и оптимизации режимов транспортировки газа.

Реализация энергосберегающих мероприятий и внедрение более энергоэффективных технологий и оборудования позволили ОАО «Газпром» с 1 января 2010 г. установить нормативы удельного расхода газа на собственные технологические нужды для газодобывающих и газотранспортных обществ на 23 % ниже по сравнению с нормативами, действовавшими в соответствии с приказом Минэнерго России от 7 февраля 2003 г. № 60.

С целью стимулирования энергосбережения дочерними обществами ОАО «Газпром» по добыче, транспортировке и подземному хранению газа разработан и утвержден Временный порядок материального стимулирования газо- и энергосбережения в ОАО «Газпром», который предусматривает премирование работников дочерних обществ за достигнутые результаты по экономии газа и электроэнергии при добыче и транспортировке газа.

С учетом «Энергетической стратегии России на период до 2030 г.» и требований Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ разрабатывается Концепция энергосбережения в ОАО «Газпром» на период 2011–2020 гг. Максимально возможный потенциал энергосбережения в ОАО «Газпром» предварительно оценивается в 23,4 млн т у. т. (в т. ч. 20,8 млн т у. т., или 18,2 млрд м³, – потенциал энергосбережения по природному газу).

Достичь заявленных целей планируется прежде всего за счет использования современного оборудования и реализации мероприятий, в том числе по следующим направлениям:

- снижение объемов использования газа на собственные технологические нужды. На основе предварительного анализа, сокращение удельного потребления ТЭР на собственные нужды за счет реализации экономически рентабельных проектов может составить не менее 1,2 % в год или более чем на 10 млн т у. т. на период до 2020 г., что эквивалентно 9 млрд м³ газа;
- утилизация тепла отходящих газов КС;
- утилизация попутного нефтяного и низконапорного газа;
- использование возобновляемых источников энергии для собственных нужд.

ПРИМЕРЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

Использование возобновляемых источников энергии является общемировой тенденцией. *Газпромом* также с учетом принципа экономической целесообразности разрабатываются и внедряются технологические решения, основанные на использовании возобновляемых источников энергии, прежде всего – для энергообеспечения собственных объектов в условиях отсутствия внешнего сетевого электроснабжения.

Примером такого решения может служить внедрение в 2009 г. на Ямбургском ГКМ 27 комплексов энергонезависимых устройств телемеханики газовых скважин, предназначенных для автоматического сбора, архивирования и передачи данных о параметрах транспортируемой среды конденсатопроводов, электрохимической защиты трубопроводов, обеспечения охранной сигнализации, управления исполнительными устройствами. Энергонезависимость этого оборудования достигается за счет применения возобновляемых источников энергии, включая солнечные модули, ветрогенератор, а также термоэлектрический генератор.

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В современных условиях основой успешного развития любой компании является широкое внедрение научно-технических достижений.

Научно-технический комплекс *Газпрома* является инструментом реализации корпоративной научно-технической политики, направленной на обеспечение своевременного и качественного решения перспективных задач и формирование фундамента развития *Группы* как высокотехнологичной компании. Научно-технический комплекс представляет собой совокупность кадровых, материальных, финансовых и информационных ресурсов, которыми располагает корпоративная научно-техническая сфера, а также организационных и управленческих структур, обеспечивающих функционирование этой сферы.

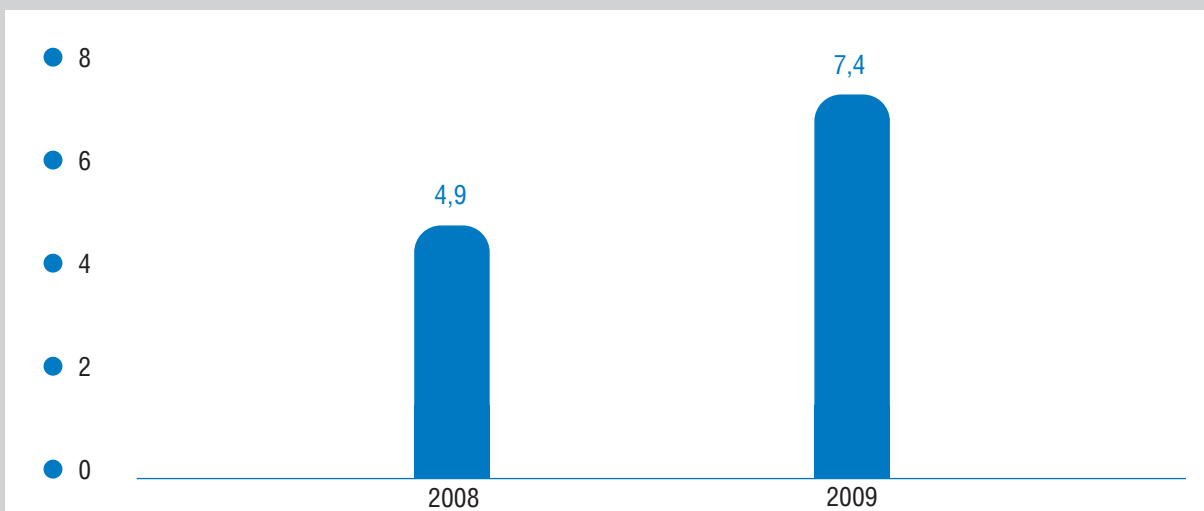
Управление инновационной деятельностью специализировано по видам бизнеса *Группы*. Научно-технический комплекс ОАО «Газпром» ориентирован в основном на решение задач в разведке, добыче, транспортировке и подземном хранении, а также в переработке газа. В его состав входят девять организаций, деятельность которых курирует Департамент стратегического развития ОАО «Газпром». Реализуется утвержденная в 2008 г. Программа развития научно-технического комплекса ОАО «Газпром» до 2013 г., направленная на совершенствование научно-технической деятельности и предусматривающая, в частности, расширение инновационного компонента.

Корпоративным научно-техническим центром *Газпром нефти* в области геологоразведки, проектирования, мониторинга и добычи нефти и газа является ООО «Газпромнефть-НТЦ».

Организация инновационной деятельности в электроэнергетике входит в сферу ответственности ООО «Газпром энергохолдинг».

Объем НИОКР, выполняемых по заказу *Группы Газпром*, имеет тенденцию к увеличению.

ОБЪЕМ НИОКР, ВЫПОЛНЕННЫХ ПО ЗАКАЗУ ГРУППЫ ГАЗПРОМ, МЛРД РУБ. (БЕЗ НДС)



Отмеченная динамика связана в основном с необходимостью решения сложнейших задач, возникающих при освоении новых стратегических районов газодобычи на полуострове Ямал, шельфе Баренцева моря, в акваториях Обской и Тазовской губ, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, а также актуальных вопросов развития нефтяного бизнеса, в числе которых: разработка рациональных комплексов геолого-геофизических исследований, снижение геологических рисков, повышение точности определения перспективных объектов и изменение требований к качеству выпускаемой продукции нефтепереработки.

ПРЕМИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В ОБЛАСТИ НАУКИ И ТЕХНИКИ

В целях стимулирования научно-технического развития с 1998 г. присуждаются премии ОАО «Газпром» в области науки и техники. Выдвигаемые на соискание премии работы рассматриваются экспертной группой, сформированной из специалистов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, которые оценивают актуальность, новизну и научно-технический уровень (научеёмкость) разработок, масштаб и экономическую эффективность их использования *Газпромом*, возможность коммерциализации, степень применения отечественных материалов, технологий и оборудования.

Среди работ, отмеченных премией в 2009 г., наивысшей оценки удостоены:

- «Комплексные исследования эксплуатационной надёжности высокопрочных труб нового поколения класса прочности К65 (Х80)». Выдвинувшая организация – ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург».

Авторами на основе комплекса исследований были созданы методология и нормативные документы обеспечения трубами нового поколения проектов дальнего транспорта газа, реализованные при подготовке строительства магистрального газопровода Бованенково – Ухта. Новизна методики состоит в том, что она отражает специфику нагружения газопровода не только в условиях эксплуатации, но и в условиях повышенных давлений и отрицательных температур при пусковых приемочных испытаниях. Данное решение позволяет уменьшить капитальные затраты на строительство магистральных газопроводов и эксплуатационные расходы в связи с сокращением общей длины трубопровода, т. е. вместо трех ниток может быть реализована двухниточная схема.

- «Оптимизация разбуривания многопластовой залежи на основе внедрения новой технологии непрерывного, дифференцированного по объектам мониторинга добычи нефти». Выдвинувшая организация – ОАО «Газпром нефть».

Разработанная авторами технология управляемой многопластовой добычи нефти с обеспечением контроля работы каждого пласта не имеет ни отечественных, ни зарубежных аналогов. Все известные технологии совместной эксплуатации пластов, применяемые в настоящее время в России или за рубежом, либо нарушают нормативные акты Российской Федерации, либо чрезвычайно сложны и дороги в своем применении (т. е. нерентабельны для маломощных нефтяных залежей).

Подтверждением новизны данной работы является полученный пакет патентов из пяти изобретений и 11 полезных моделей. Экономическая эффективность проявляется в снижении затрат на бурение скважин за счет уменьшения их количества.

Инновационную деятельность *Группы* отличает высокий уровень внедрения патентов. В целом по *Группе Газпром* он составляет более 20 %, что почти вдвое выше, чем в среднем в мировой практике. По состоянию на 31 декабря 2009 г. обществам *Группы Газпром* принадлежало 1 379 патентов, в числе которых 173 патента, оформленных в 2009 г. На постоянной основе *Газпром* осуществляет мониторинг практики и перспектив использования патентов в производственно-хозяйственной деятельности.

ОАО «Газпром» на долгосрочной основе взаимодействует с ведущими российскими промышленными предприятиями, среди которых *Группа пермских авиационных предприятий* «Пермский моторостроительный комплекс», ОАО «НПО «Сатурн», ОАО «КМПО», Госкорпорация «Росатом», Госкорпорация «Ростехнологии», ОАО «Трубная металлургическая компания», ЗАО «Объединенная металлургическая компания», ЗАО «Группа ЧТПЗ», ОАО «НПО «Искра». В рамках заключенных соглашений о партнерстве и совместно разработанных программ научно-технического сотрудничества на взаимовыгодной основе выполняются работы по созданию конкурентоспособных российских аналогов импортируемого оборудования, энерго- и ресурсосберегающих образцов новой техники и технологий.

Газпром целенаправленно развивает систему корпоративных стандартов и активно участвует в национальной и международной стандартизации. Инновационные решения, зафиксированные в стандартах, получают возможность наиболее быстрого и широкого практического применения. Достигаемая при этом унификация дает возможность установить оптимальные характеристики продукции и требования к производственным процес-

сам, что ведет к повышению качества продукции, сокращению затрат, экономии ресурсов. По состоянию на 1 января 2010 г. общее число введенных в действие документов системы стандартизации ОАО «Газпром» составило 588, из них 208 документов были разработаны и утверждены в 2009 г.

Стандартизацию на национальном уровне *Газпром* рассматривает как инструмент экономической интеграции, сохранения и развития кооперации между отдельными отраслями, предприятиями, регионами. В 2009 г. *Газпром* продолжал обеспечивать деятельность национального технического комитета по стандартизации ТК 23 «Техника и технология добычи и переработки нефти и газа». При непосредственном участии и финансовой поддержке *Газпрома* разработано и утверждено восемь национальных стандартов, организован перевод 13 международных стандартов, затрагивающих область деятельности компании.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ПЕРСОНАЛ

Руководствуясь Конвенциями Международной организации труда, *Группа Газпром* соблюдает международные стандарты по вопросам свободы ассоциаций, заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и др.

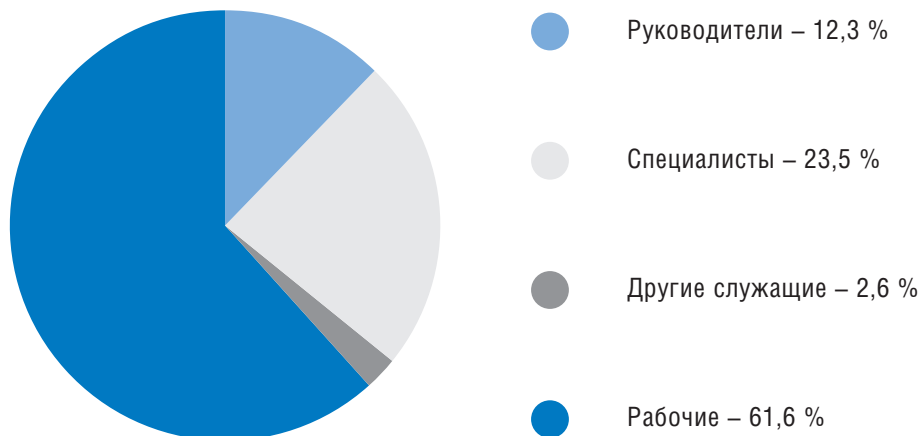
СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА И ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ

По состоянию на 31 декабря 2009 г. списочная численность работников дочерних обществ *Группы Газпром* составила 393,6 тыс. человек, в т. ч. численность персонала обществ, зарегистрированных за пределами России, – 18,9 тыс. человек.

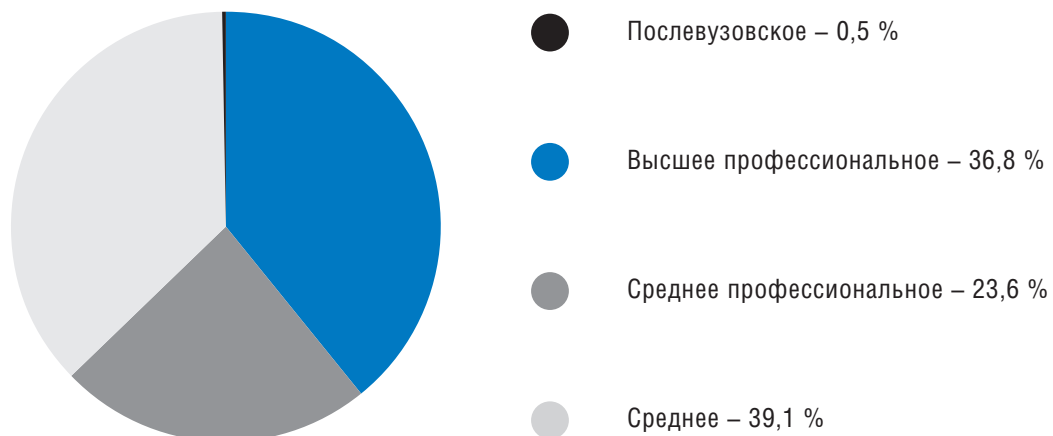
СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ГАЗПРОМ
ПО СОСТОЯНИЮ НА КОНЕЦ ГОДА, ТЫС. ЧЕЛОВЕК



СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2009 Г.



УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ГАЗПРОМ В 2009 Г.



Профессиональное обучение персонала *Группы* осуществляется на базе учебных заведений Системы непрерывного фирменного профессионального образования.

ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ГРУППЫ ГАЗПРОМ, ЧЕЛОВЕК

	2008 г.	2009 г.
Рабочие, прошедшие профессиональное обучение,	101 201	72 579
в т. ч.:		
профессиональная подготовка	3 979	4 910
повышение квалификации	83 146	55 544
переподготовка	4 956	3 991
обучение вторым (смежным) профессиям	9 120	8 134
Руководители, специалисты и другие служащие, прошедшие профессиональное обучение,	88 564	69 667
в т. ч.:		
повышение квалификации	56 917	37 630
профессиональная переподготовка	955	898
обучение на краткосрочных семинарах	30 692	31 139
Всего	189 765	142 246

Общая сумма затрат Группы на подготовку персонала (с учетом командировочных расходов) составила в 2009 г. 1,6 млрд руб., сократившись на 44 % (или на 1,3 млрд руб.) по сравнению с уровнем 2008 г., что в основном связано с ограничением расходования средств на эти цели в неблагоприятных экономических условиях. В перспективе в целях поддержания и развития профессиональных, деловых и личностных качеств работников планируется восстановить показатели профессионального развития персонала до уровня, достигнутого в предыдущие годы.

СИСТЕМА МОТИВАЦИИ ПЕРСОНАЛА

Разработанная в ОАО «Газпром» и дочерних обществах система мотивации персонала ориентирует работников всех уровней организационной иерархии на достижение поставленных производственных задач.

В частности, действующими системами оплаты труда предусмотрено премирование рабочих и специалистов за выполнение работ, имеющих для компаний Группы особо важное значение, в числе которых открытие новых залежей углеводородов, создание и внедрение новой техники, содействие изобретательству и рационализации, ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства.

Материальное стимулирование руководящих работников, которые несут персональную ответственность за выполнение стратегических бизнес-задач ОАО «Газпром», осуществляется на основе специально разработанных систем премирования.

Одной из форм поощрения руководящих работников ОАО «Газпром» и его основных газодобывающих и газотранспортных дочерних организаций начиная с 2006 г. является Система годового бонуса. В применяемой системе бонусный фонд и фактические размеры годовых бонусов руководителей напрямую зависят от достигнутых значений общекорпоративных, а также индивидуальных ключевых показателей деятельности, степени достижения целей участниками Системы годового бонуса.

В целях долгосрочного стимулирования ключевых руководителей, а также повышения акционерной стоимости ОАО «Газпром» за счет роста эффективности производственно-хозяйственной деятельности и улучшения корпоративного управления, в декабре 2008 г. осуществлен запуск первого трехлетнего цикла Программы премирования руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества. В результате установлена прямая зависимость совокупного дохода, получаемого участниками Программы по ее окончании, от роста акционерной стоимости ОАО «Газпром».

СОЦИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ И СИСТЕМА СОЦИАЛЬНОГО ПАРТНЕРСТВА

Группа Газпром проводит активную социальную политику как неотъемлемую часть системы управления человеческими ресурсами, направленную на повышение престижности работы в компании, предоставляя работникам льготы и компенсации, обеспечивая их медицинским обслуживанием, санаторно-курортным и восстановительным лечением, различными видами страхования, создавая комфортные и безопасные условия труда, содействуя в решении жилищных вопросов, оказывая материальную поддержку работникам с семейными обязанностями, молодым работникам и работникам, уволившимся на пенсию, поддерживая и развивая самодеятельное творчество работников, физическую культуру и спорт.

Социально-трудовые отношения между работниками и работодателями в 2009 г. в *Группе Газпром* регулировались законодательством о труде, Отраслевым соглашением по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса на 2008–2010 гг., Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2009–2011 гг., Генеральным коллективным договором ОАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2007–2009 гг., коллективными договорами и иными локальными нормативными актами дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром».

Созданная в *Группе Газпром* 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 работников и членов их семей, сохранять социальную стабильность в *Газпроме* и привлекательность на рынке труда. Интересы более 290 тыс. работников *Группы Газпром* представляет Межрегиональная профсоюзная организация ОАО «Газпром» Нефтегазстройпрофсоюза России (МПО ОАО «Газпром»).

СПОНСОРСКАЯ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Масштабы и специфика деятельности *Газпрома* определяют его особую социальную политику. Спонсорская и благотворительная деятельность имеет этическую базу, основанную на общечеловеческих ценностях. Для *Газпрома* это важнейшее слагаемое успеха. Курс на общечеловеческие ценности – залог долгосрочного социального партнерства, улучшения качества жизни в регионах, творческого роста людей. Такой подход позволяет компании развиваться вместе с обществом. Все это имеет такое же значение для *Газпрома*, как и достижение высоких производственных показателей, реализация крупных транснациональных проектов.

ОАО «Газпром», руководствуясь изложенными выше принципами, осуществляет ряд проектов.

Поддержка детей и юношества. Программа «Газпром – детям» – ключевой социальный проект ОАО «Газпром», реализуемый с 2006 г. В рамках Программы ведется строительство и реконструкция спортивных объектов, финансируются спортивные мероприятия и благотворительные акции для детей. С момента запуска Программы на ее реализацию уже направлено более 8,8 млрд руб. (из них 8,2 млрд руб. – на строительство и реконструкцию спортивных объектов). ОАО «Газпром» и компания E.ON Ruhrgas совместно с Московским институтом психиатрии им. В.П. Сербского и Мюнхенской университетской клиникой им. Хекшира подготовили и провели реабилитационную программу для пострадавших в Беслане. ОАО «Газпром» оказывает спонсорскую поддержку «Детскому радио», проводит новогодние благотворительные праздники для детей из школ-интернатов, детских домов, приютов. В 2009 г. благодаря ОАО «Газпром» организована общероссийская новогодняя благотворительная акция для 12 500 социально незащищенных детей в 33 городах России.

Поддержка культуры и искусства. Корпоративный фестиваль «Факел» – конкурс самодеятельных творческих коллективов и исполнителей из дочерних обществ *Группы Газпром*, направленный на сохранение и углубление традиций многонациональной культуры России. В *Газпроме* проводятся также литературные фестивали. В 2009 г. в рамках культурно-просветительской деятельности при поддержке ОАО «Газпром» и его зарубежных партнеров – компаний OMV AG и GDF SUEZ – проведены концерты Трио им. С.В. Рахманинова совместно с австрийским вокалистом В. Хольцмайером и французским Дебюсси-квartetом. Состоялись выступления В. Спивакова, Государственного академического ансамбля народного танца им. И. Моисеева, гастроль балетного фестиваля «Русские сезоны. XXI век» по городам России.

Поддержка спорта и физической культуры в России. Спартакиады дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» являются составляющей политики ОАО «Газпром» в сфере поддержки спорта и физической культуры в России. В 2009 г. продолжено тесное сотрудничество со спортивными федерациями. *Газпром* ежегодно принимает финансовое участие в проведении соревнований по художественной гимнастике, волейболу, шахматам, биатлону, является постоянным спонсором футбольного клуба «Зенит», теннисного турнира «Санкт-Петербург оупен». При поддержке компании состоялось ралли-рейд «Шелковый путь» серии «Дакар», проходившее по территории России, Казахстана и Туркменистана.

Поддержка Русской православной церкви. Совместно с Фондом единства православных народов была проведена Патриаршая программа «Голоса православной России в Италии». Оказана помощь по восстановлению памятников архитектуры и культуры, таких как здания Московской Патриархии, Санкт-Петербургской православной духовной академии. ОАО «Газпром» безвозмездно передало в 2009 г. Русской православной церкви 21 объект движимого и недвижимого имущества Центра православного наследия в г. Москве.

Поддержка отечественного образования. В 2009 г. продолжилось сотрудничество с РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Высшей школой менеджмента Санкт-Петербургского государственного университета, а также с рядом экологических организаций.

АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕТОРАМ

РАЗВИТИЕ ОАО «ГАЗПРОМ» В УСЛОВИЯХ МИРОВОГО ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО КРИЗИСА

В декабре 2008 г. Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил основные принципы финансовой стратегии, проводимой ОАО «Газпром» для обеспечения стабильного финансового состояния Общества в условиях нарастания кризисных явлений на мировых финансовых рынках.

В 2009 г. Правлением ОАО «Газпром» в соответствии с данным решением обеспечена реализация ряда мероприятий.

РАЗРАБОТКА И КОРРЕКТИРОВКА ПРОЕКТА БЮДЖЕТА

На основе анализа снижения прогнозируемого спроса на газ в России и Европе принято решение о переносе сроков ввода в эксплуатацию некоторых объектов добычи газа и соответствующем сокращении капитальных вложений, в частности решено сдвинуть сроки ввода в эксплуатацию первых пусковых комплексов Бованенковского месторождения и системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта с III кв. 2011 г. на III кв. 2012 г.

В рамках расчетов бюджета (финансового плана) с учетом определения приоритетных проектов в программе капитальных вложений в сентябре 2009 г. внесены изменения в инвестиционную программу ОАО «Газпром» на 2009 г. Сокращение капитальных вложений составило 30 % по сравнению с первоначальным планом.

СИСТЕМА ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИКВИДНОСТЬЮ

В рамках создания системы централизованного управления ликвидностью к единому внутригрупповому денежному пулу были подключены 41 дочерняя компания и 14 филиалов ОАО «Газпром», что позволило:

- создать мультибанковскую мультивалютную систему мониторинга и управления денежными потоками *Группы Газпром* с единым центром консолидации оперативной информации;
- аккумулировать около 25 млрд руб. средств льготного кредитования;
- достигнуть 40 % прироста финансового результата от размещения временно свободных денежных средств *Группы Газпром*.

УПРАВЛЕНИЕ ОБОРОТНЫМ КАПИТАЛОМ

Для оптимизации оборотного капитала:

- применены меры по снижению объемов авансовой оплаты материально-технических ресурсов (МТР), в частности прекращена авансовая оплата МТР, кроме МТР длительного срока изготовления;
- введена практика обязательного проведения конкурса для вынесения заключений по вопросу закупок продукции (работ, услуг);
- проведены мероприятия по унификации используемого оборудования с целью снижения стоимости строительства путем применения оборудования с оптимальным соотношением цены и технических характеристик.

Проведенные мероприятия позволили сократить оборачиваемость кредиторской задолженности заказчиков до 2–3 месяцев, а по отдельным контрагентам – до 1 месяца. В целом проведенная работа по оптимизации оборотного капитала позволила вернуть в 2009 г. в оборот компании более 30 млрд руб.

УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОМ

В 2009 г. привлечение внешнего долгосрочного финансирования для нужд дочерних обществ осуществлялось ОАО «Газпром» централизованно. В целях диверсификации источников финансирования и оперативного управления краткосрочной ликвидностью в 2009 г. была зарегистрирована Программа европейских коммерческих бумаг, в рамках которой были привлечены 1,2 млрд долл. В конце 2009 г. на фоне снижения процентных ставок на рынках заимствований достигнуты договоренности с рядом кредиторов о снижении процентной ставки по обязательствам ОАО «Газпром». Несмотря на значительное ухудшение конъюнктуры рынка энергоносителей, в 2009 г. кредитные рейтинги ОАО «Газпром» оставались на инвестиционном уровне.

КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009 Г.

Рейтинговое агентство	Дата присвоения последнего рейтинга/ прогноза рейтинга	Рейтинг	Прогноз
Standard & Poor's	24.10.2008	BBB	Негативный
Moody's Investors Service	03.04.2009	Baa1	Стабильный
Fitch Ratings	04.02.2009	BBB	Негативный*

* 22 января 2010 г. агентство Fitch Ratings повысило прогноз изменения рейтинга ОАО «Газпром» с «негативного» на «стабильный».

УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В 2009 г. была разработана стратегия управления валютными рисками с использованием других (помимо форвардных операций) инструментов финансового хеджирования. Обеспечено взаимодействие ОАО «Газпром» по вопросам организации системы управления рисками с крупнейшими дочерними компаниями Группы: ОАО «Газпром нефть», ООО «Межрегионгаз», ООО «Газпром экспорт», а также ООО «Газпром комплектация».

Мероприятия по реализации основных направлений антикризисной финансовой стратегии в 2009 г. позволили обеспечить достаточный денежный поток, ликвидность и выполнение графика финансирования основных проектов, сохранить высокий уровень эффективности и рентабельности основной деятельности.

Реализация основных принципов финансовой стратегии в условиях мирового финансового кризиса будет продолжена Правлением ОАО «Газпром» в 2010 г.

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 ОАО «Газпром», на конец 2009 г. составило 46 988, в том числе количество номинальных держателей – 12.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

	31.12.2008 г.	31.12.2009 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 АДР	22,150 %	24,350 %
Прочие зарегистрированные лица	27,848 %	25,648 %

В течение 2009 г. структура акционерного капитала не претерпела существенных изменений. Государство остается самым крупным акционером ОАО «Газпром». Доля Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в акционерном капитале ОАО «Газпром» не изменилась и составляет 38,373 %. С учетом акций, принадлежащих компаниям ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация» (10,740 и 0,889 % соответственно), государство контролирует 50,002 %.

Доля держателей АДР в уставном капитале ОАО «Газпром» увеличилась за год на 2,2 % и составила на конец 2009 г. 24,35 % (на конец 2008 г. – 22,15 %).

ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЕ В РЕЕСТРЕ АКЦИОНЕРОВ ЛИЦА, ВЛАДЕЮЩИЕ БОЛЕЕ ЧЕМ 2 % АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009 Г.

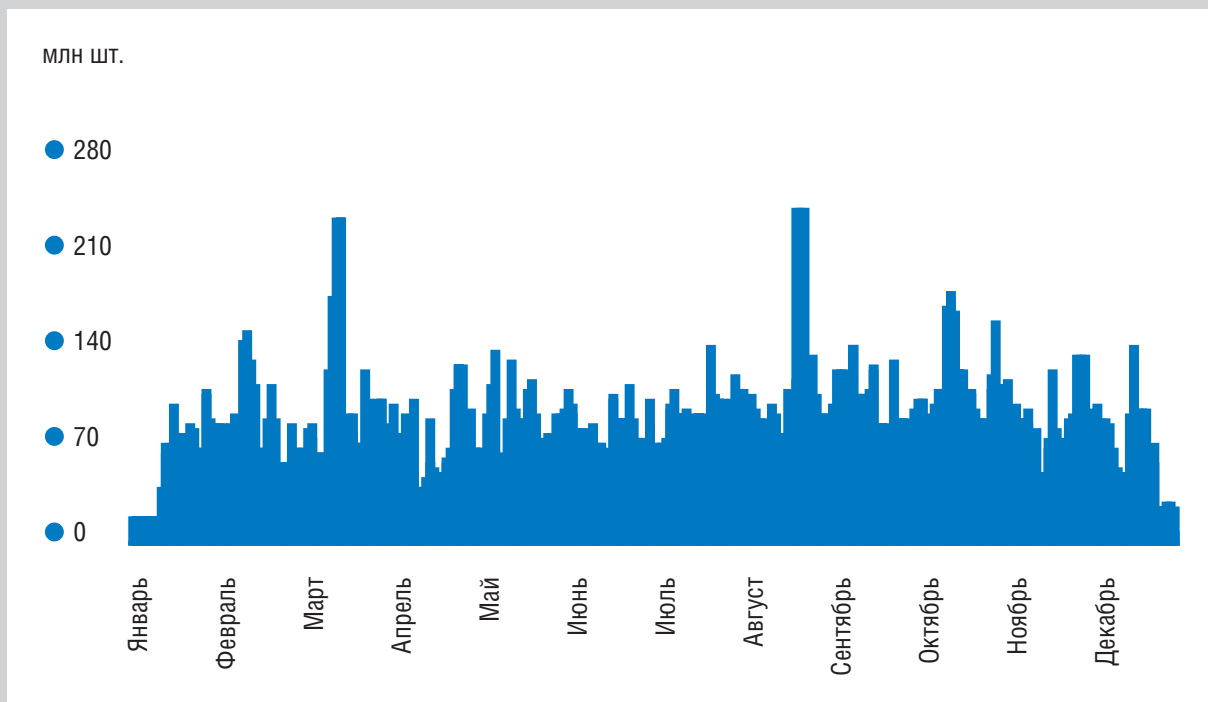
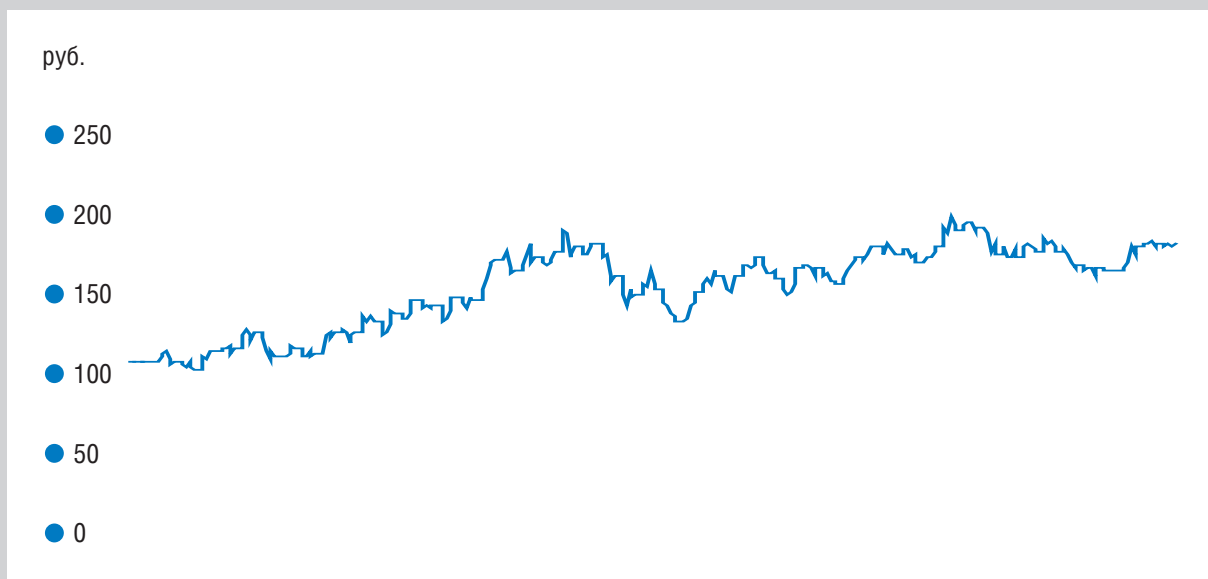
Наименование зарегистрированного лица	Доля в акционерном капитале
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	38,373 %
«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) (номинальный держатель)	41,985 %
ОАО «Роснефтегаз»	10,740 %
ЗАО «Геросгаз»	2,930 %
E.ON Ruhrgas GPD GmbH	2,500 %

РЫНОК АКЦИЙ И КАПИТАЛИЗАЦИЯ

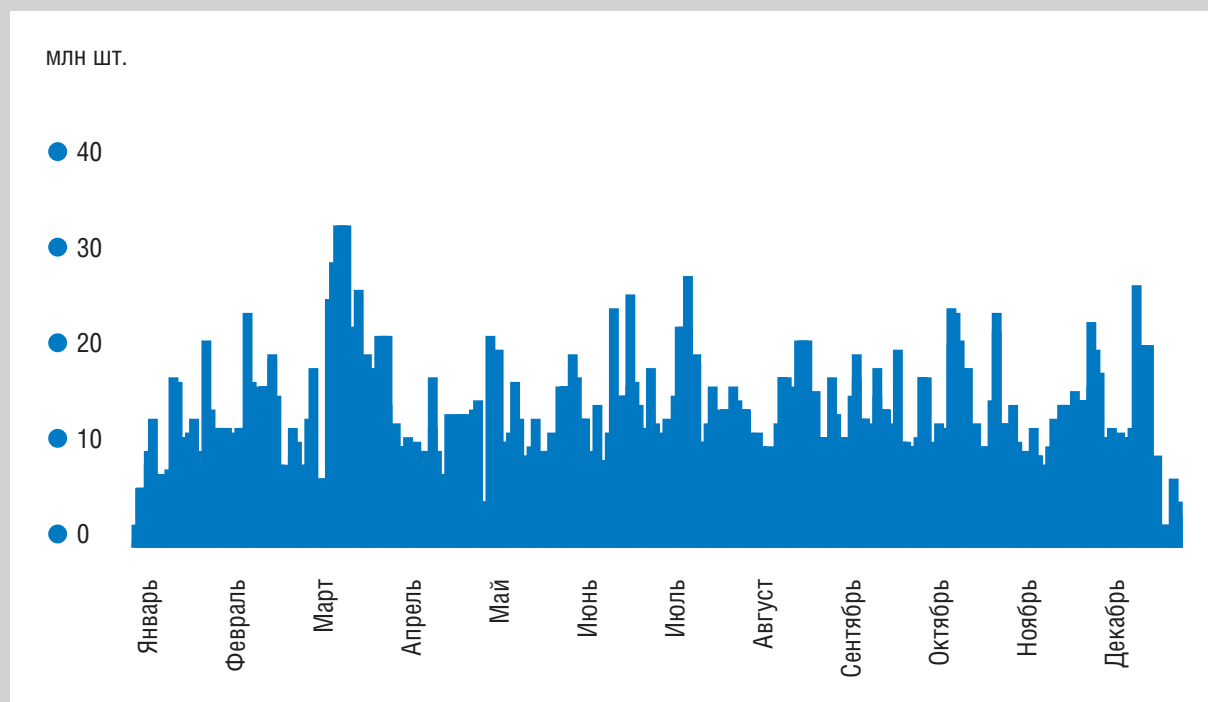
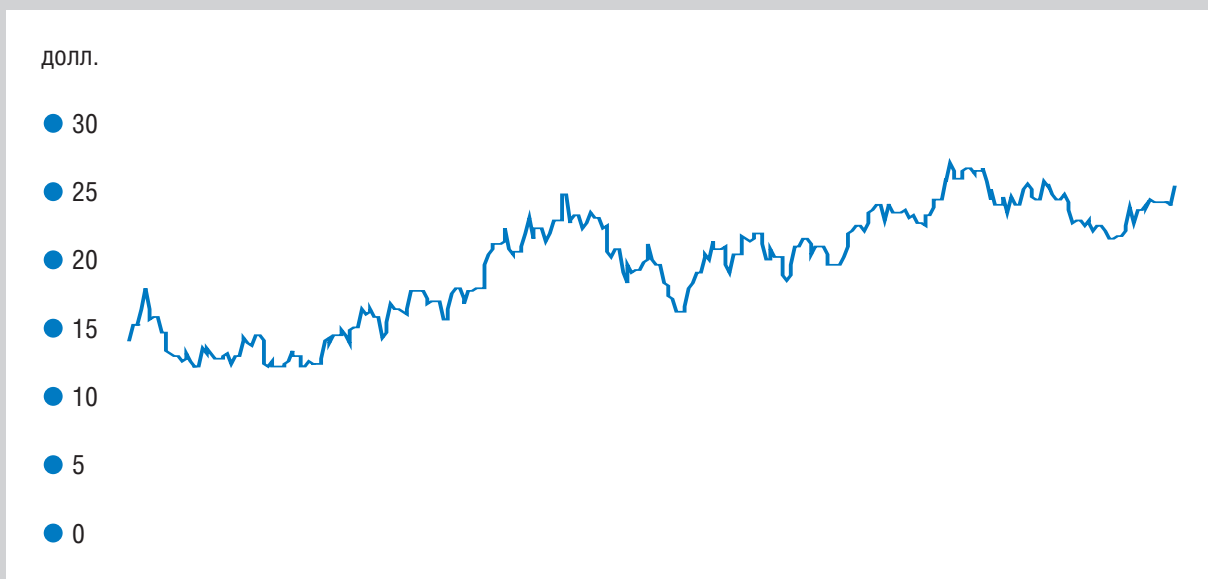
Основные объемы торгов обыкновенными акциями и АДР на акции ОАО «Газпром» распределены между биржами ММВБ и ЛФБ.

ДИНАМИКА КОТИРОВОК ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ ОАО «ГАЗПРОМ» НА ММВБ И АДР НА АКЦИИ ОАО «ГАЗПРОМ» НА ЛФБ В 2009 Г., ДНЕВНЫЕ ОБЪЕМЫ ТОРГОВ

БИРЖА ММВБ (ТИКЕР: GAZP)



БИРЖА ЛФБ (ТИКЕР: OGZD)



СТОИМОСТЬ АКЦИЙ И АДР НА АКЦИИ ОАО «ГАЗПРОМ»

	2008 г.	2009 г.	Изменение
ММВБ			
Цена за акцию на закрытие торгов, руб.			
На конец года	108,60	183,21	69 %
Минимальная	86,60	101,91	
Максимальная	367,40	200,16	
Среднедневной объем торгов, млн шт.	65,49	83,48	27 %
Среднедневной объем торгов, млрд руб.	15,62	13,02	-17 %
ЛФБ			
Цена за АДР* на закрытие торгов, долл.			
На конец года	14,25	25,50	79 %
Минимальная	11,91	12,26	
Максимальная	62,50	27,30	
Среднедневной объем торгов, млн шт.	16,92	12,42	-27 %
Среднедневной объем торгов, млн долл.	581,55	243,09	-58 %

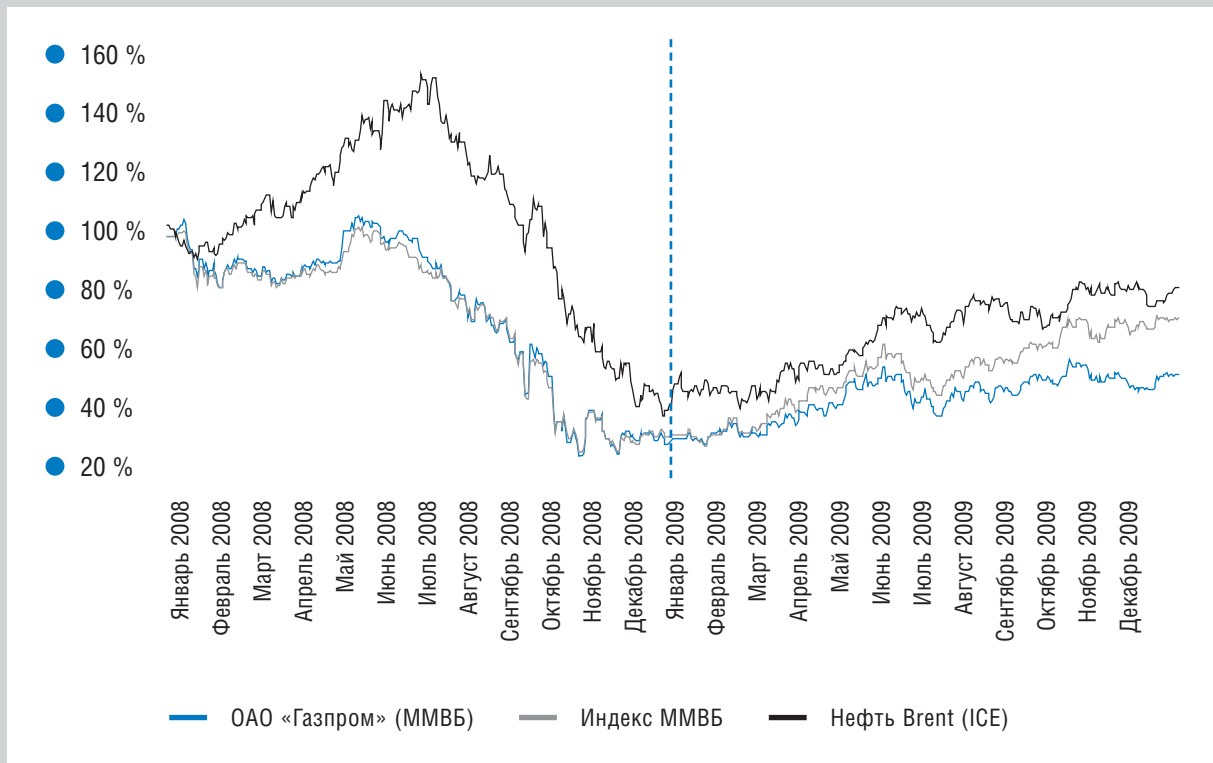
* 1 АДР предоставляет право на 4 обыкновенные акции ОАО «Газпром».

По итогам 2009 г. котировки акций ОАО «Газпром» продемонстрировали рост преимущественно благодаря восстановлению российского фондового рынка в целом на фоне позитивной динамики мировых финансовых рынков, а также возобновившемуся росту цен на нефть.

Индекс ММВБ вырос в 2009 г. на 120,9 %, индекс РТС – на 128,7 %. Одной из причин такого значительного роста российского рынка акций стало его резкое падение в 2008 г., когда рынок акций упал с максимальных уровней примерно в четыре раза.

Цена нефти Brent на Межконтинентальной бирже (ICE, Лондон) выросла в 2009 г. с 45,59 долл. за баррель до 77,93 долл. за баррель, или на 71 %, однако осталась на 47 % ниже пиковых значений 2008 г.

ДИНАМИКА КОТИРОВОК ОБЫКНОВЕННЫХ АКЦИЙ ОАО «ГАЗПРОМ» НА ММВБ, ИНДЕКСА ММВБ И ЦЕНЫ НА НЕФТЬ МАРКИ BRENT НА МЕЖКОНТИНЕНТАЛЬНОЙ БИРЖЕ (ICE)

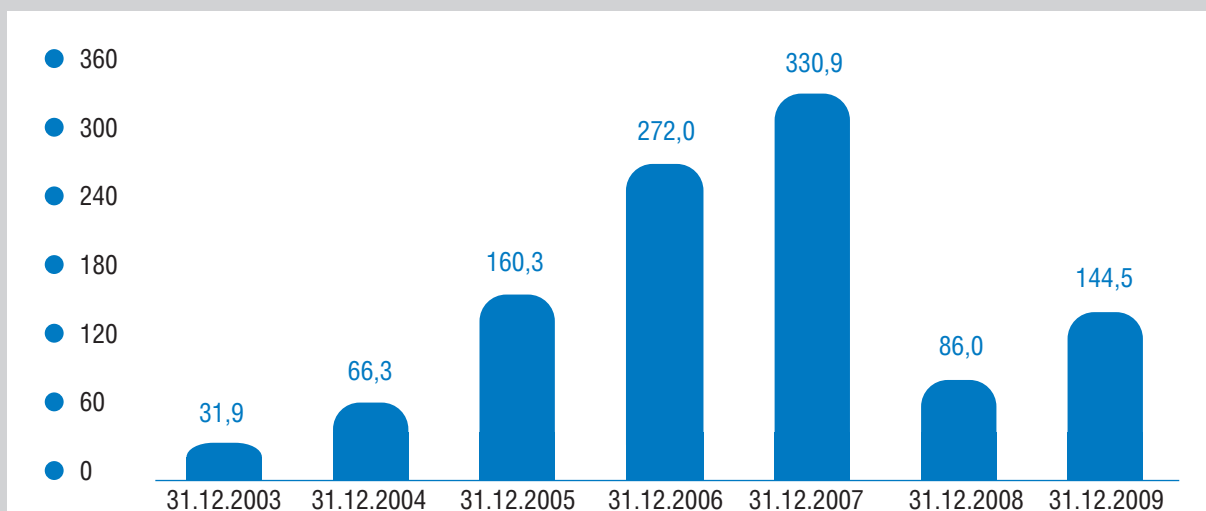


Среди прочих факторов, оказавших влияние на котировки акций ОАО «Газпром» и российский фондовый рынок в 2009 г., можно выделить оживление на международном и российском кредитном рынке, увеличение денежного предложения, а также рост доверия потребителей к перспективам экономики в целом.

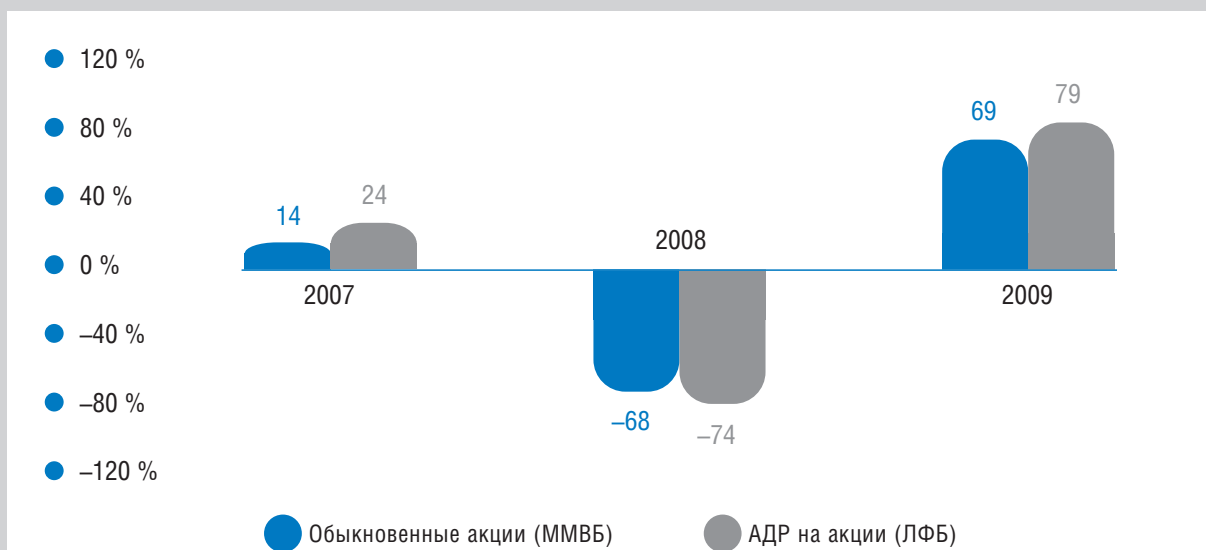
В 2009 г. акции ОАО «Газпром» традиционно находились в лидерах по объему торгов среди акций российских эмитентов на российских и иностранных фондовых биржах. Среднедневной объем торгов акциями ОАО «Газпром» на бирже ММВБ в 2009 г. составил около 13 млрд руб., или свыше 20 % от общего среднедневного объема биржевых вторичных торгов ценными бумагами биржи ММВБ.

Рыночная капитализация ОАО «Газпром» увеличилась до 144,5 млрд долл. на конец 2009 г. Несмотря на рост рыночной капитализации в течение года, средняя рыночная капитализация ОАО «Газпром» в 2009 г. по сравнению с 2008 г. снизилась на 51,7 % и составила 116,5 млрд долл.

РЫНОЧНАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ ОАО «ГАЗПРОМ», МЛРД ДОЛЛ.



СОВОКУПНЫЙ ДОХОД АКЦИОНЕРА



Примечание. Совокупный доход акционера рассчитан как изменение по итогам года стоимости капитала, инвестированного в акции, с учетом выплаты дивидендов за предыдущий год, без учета их реинвестирования. Для АДР дивиденды пересчитаны по курсу на дату их фактической выплаты.

В целом по итогам 2009 г. рост доходов акционеров в процентном отношении составил 69 % для обыкновенных акций, торгуемых на ММВБ, и 79 % для акций в форме АДР, торгуемых на ЛФБ.

ДИВИДЕНДЫ

Главной задачей Дивидендной политики ОАО «Газпром» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и компании.

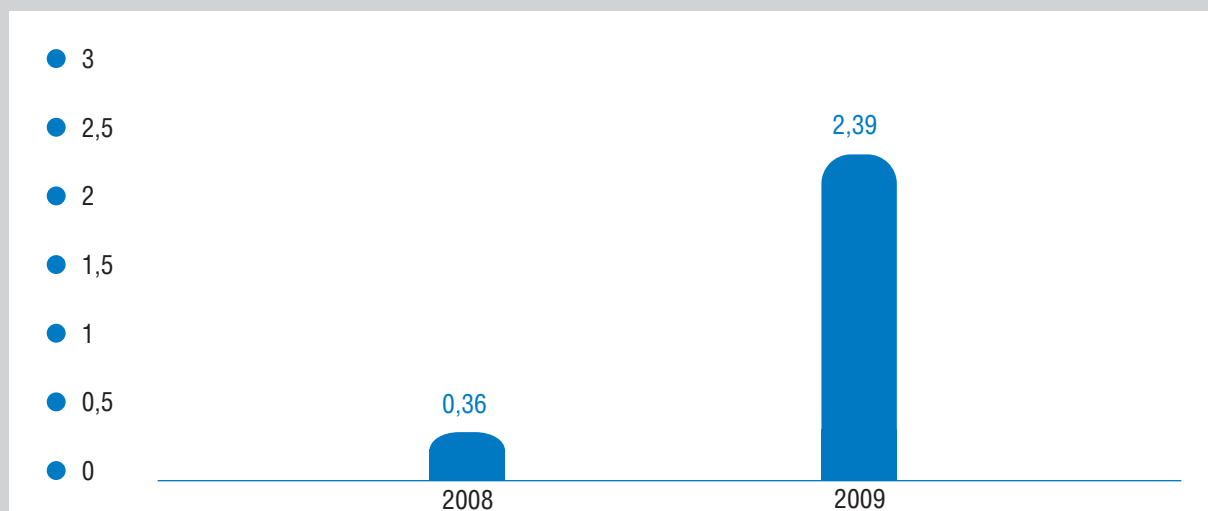
ВЫПЛАТЫ ДИВИДЕНДОВ В 2009 Г. ПО ИТОГАМ РАБОТЫ ОАО «ГАЗПРОМ» ЗА 2008 Г. ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2009 Г.

	Начислено, тыс. руб.	Выплачено, тыс. руб.	Осталось не выплачено, тыс. руб.*	Отношение невплаченных дивидендов к начисленным
Всего	8 522 465	8 269 088	253 377	2,97 %
в т. ч. по акциям:				
принадлежащим государству	3 270 338	3 270 338	–	–
принадлежащим подконтрольным государству юридическим лицам ОАО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация»	991 047	991 047	–	–
принадлежащим физическим и юридическим (за исключением подконтрольных государству) лицам	4 260 863	4 007 703	253 160	5,94 %
принадлежащим неустановленным владельцам	217	–	217	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 2009 г. Совет директоров рекомендует выплатить акционерам дивиденды в размере 2,39 руб. на одну акцию. Размер дивидендов определен в соответствии с Дивидендной политикой ОАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров от 24 апреля 2001 г. № 219.

РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ НА ОДНУ АКЦИЮ, РУБ.



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Совершенствование корпоративного управления определено ОАО «Газпром» в качестве одного 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».

ОАО «Газпром» проводит планомерную работу, направленную на следование принципам наилучшей практики корпоративного управления, закрепленным в Кодексе корпоративного управления (поведения). В частности, в 2009 г. Советом директоров утверждено Положение о системе внутреннего контроля ОАО «Газпром».

Сформированная в ОАО «Газпром» система внутреннего контроля направлена на обеспечение эффективной финансово-хозяйственной деятельности, а также получение акционерами объективной и достоверной информации о состоянии дел в компании.

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром» Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия.

Эффективность контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Газпром» обеспечивается взаимодействием службы внутреннего аудита с внешними контролирующими органами компании.

ВНЕШНИЙ АУДИТОР ОАО «ГАЗПРОМ»

Аудитор ОАО «Газпром» ежегодно выбирается по результатам открытого конкурса в соответствии с законодательством Российской Федерации. Кандидатура аудитора утверждается Общим собранием акционеров, а размер оплаты его услуг определяется Советом директоров ОАО «Газпром».

Победителем открытого конкурса в 2009 г. было признано Закрытое акционерное общество «Прайс-вотерхаусКуперс Аудит», утвержденное в качестве аудитора на годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром» 26 июня 2009 г. Цена договора была утверждена Решением Совета директоров от 20 августа 2009 г. № 1472 и составила сумму, эквивалентную 7 800 000 долл. (без учета НДС).

Компания «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» применяет политику обеспечения независимости, предусматривающую:

- ежегодные подтверждения независимости, предоставляемые сотрудниками аудитора;
- запрещение сотрудникам иметь любые финансовые вложения в компании, которым предоставляются услуги по аудиту;
- мониторинг наличия у сотрудников близких личных или родственных отношений с представителями высшего руководства *Группы Газпром* на любом из уровней ее организационной структуры.

«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» осуществляет обязательную ротацию ключевого управленческого персонала при аудите ОАО «Газпром». В соответствии с этим срок непрерывной работы лица, принимающего управленческие решения по аудиту ОАО «Газпром», не должен превышать семи лет.

Компания «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» оказывает ОАО «Газпром» услуги, сопутствующие аудиту. При этом ОАО «Газпром» и аудитор проводят работу по анализу предмета договора до его заключения с целью обеспечения независимости аудитора.

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.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ОАО «ГАЗПРОМ»



Департамент осуществляет свою деятельность в соответствии с основными принципами международных стандартов внутреннего аудита и подотчетен заместителю Председателя Правления – руководителю Аппарата Правления ОАО «Газпром». Результаты проведенных Департаментом контрольных мероприятий оперативно докладываются Председателю Правления, а также ежегодно – Правлению ОАО «Газпром» и Комитету Совета директоров ОАО «Газпром» по аудиту.

Основными функциями Комитета Совета директоров по аудиту являются:

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

РАБОТА КОМИТЕТА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» ПО АУДИТУ В 2009 Г.

В 2009 г. в состав Комитета по аудиту входило три человека:

- в первой половине года: М.Л. Середа (председатель), Б. Бергманн, Ф.Р. Газизуллин;
- во второй половине года: В.А. Мусин (председатель), Ф.Р. Газизуллин, М.Л. Середа.

В течение года было проведено пять заседаний 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 2009 г. – I полугодие 2010 г., информация ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит» о важнейших вопросах аудита ОАО «Газпром». Кроме того, Комитетом была проведена оценка кандидатов в аудиторы ОАО «Газпром».

Председателем Комитета Совета директоров по аудиту, сформированного в 2009 г., является независимый член Совета директоров ОАО «Газпром».

В соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» с октября 2008 г. проводится работа по внедрению в ОАО «Газпром» и дочерних обществах функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита.

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С АКЦИОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ

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:

- финансовую (бухгалтерскую) отчетность ОАО «Газпром» (головной компании), подготовленную в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- сводную финансовую (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». Топ-менеджмент ОАО «Газпром» поддерживает постоянный диалог с акционерами, различными группами инвесторов и аналитиками 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. На интернет-сайте ОАО «Газпром» указана контактная информация (www.gazprom.ru/investors/contacts) и ответы на наиболее актуальные и часто задаваемые вопросы (www.gazpromquestions.ru).

Совершенствование корпоративного управления направлено в первую очередь на повышение информационной прозрачности ОАО «Газпром» в интересах акционеров и инвесторов, создание действенной и понятной инвесторам системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью.

Для удобства акционеров и инвесторов, а также с целью соответствия требованиям Управления по финансовым услугам Великобритании ОАО «Газпром» существенно (до четырех месяцев) сократило сроки публикации годового финансового отчета, включая финансовую отчетность по МСФО.

УПРАВЛЕНИЕ АКТИВАМИ И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ВНУТРИКОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

ПРИБРЕТЕНИЕ ПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ СДЕЛКИ С АКТИВАМИ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»

Описание сделки	Основание	Общая стоимость	Переход права собственности
Приобретение дополнительных именных акций компании Shtokman Development AG с сохранением доли ОАО «Газпром» в уставном капитале компании в размере 51 %	Решение Совета директоров от 28.04.2009 г. № 1403	397 800 000 швейцарских франков (два транша)	Май и сентябрь 2009 г.
Приобретение 4,445 % голосующих обыкновенных именных акций ЗАО «АрмРосгазпром»	Решение Совета директоров от 18.02.2009 г. № 1362	49 316 400 долл.	Март 2009 г.
Приобретение обыкновенных именных акций ОАО «Газпром нефть» в размере 20,0002 % уставного капитала	Решение Совета директоров от 25.03.2009 г. № 1383	4 061 877 511 долл.	Апрель 2009 г.
Увеличение уставного капитала Nord Stream	Решение Совета директоров от 18.05.2009 г. № 1407	6 427 089 360 руб.	Май 2009 г.
Приобретение компанией Gazprom Sakhalin Holdings B.V. вновь выпущенных акций компании Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.	Решение Совета директоров от 04.06.2009 г. № 1428	40 000 000 евро	Август 2009 г.
Приобретение привилегированных акций Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в связи с увеличением уставного капитала компании	Решение Совета директоров от 17.06.2009 г. № 1438	19 212 508 136 руб.	Сентябрь 2009 г.
Приобретение доли в размере 51 % уставного капитала ООО «СеверЭнергия»	Решение Совета директоров от 03.09.2009 г. № 1478	43 176 977 471 руб.	Сентябрь 2009 г.
Приобретение обыкновенных именных акций ОАО «Газпром нефть» у компании Gazprom Finance B.V.	Решение Совета директоров от 21.12.2009 г. № 1522	84 764 641 907 руб.	Декабрь 2009 г.

В соответствии с договором от 18 мая 2007 г. между ОАО «Газпром» и Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь и решением Совета директоров от 25 апреля 2007 г. № 994 ОАО «Газпром» своевременно осуществило оплату (третий транш) пакета акций ОАО «Белтрансгаз» (12,5 % уставного капитала) в размере 625 млн долл.

РЕАЛИЗАЦИЯ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ

По итогам 2009 г. получен доход от реализации непрофильных активов на сумму 6,9 млрд руб., в том числе без учета внутригрупповых сделок – 4,2 млрд руб.

ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ, МЛРД РУБ.

	2008 г.	2009 г.
Фактическое поступление доходов,	36,2	6,9
в т. ч. без учета внутригрупповых сделок	34,0	4,2
из них:		
реализация активов в форме акций (долей)	20,3	0,9
реализация иных ценных бумаг и объектов движимого и недвижимого имущества	13,7	3,3

В рамках реализации стратегии сокращения расходов ОАО «Газпром» на содержание непрофильного имущества 316 объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения стоимостью свыше 150 млн руб., являвшихся федеральной собственностью и находившихся в пользовании дочерних обществ ОАО «Газпром», были переданы в 2009 г. в собственность муниципальных образований. В частности, в стратегически важном регионе добычи газа, Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, были переданы в собственность муниципального образования поселок Пангоды 144 объекта социальной инфраструктуры стоимостью свыше 89 млн руб.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ

В целях совершенствования корпоративной структуры ОАО «Газпром» с 2004 г. осуществляется структурная реформа, предусматривающая разделение финансовых потоков по видам деятельности для обеспечения прозрачности и обоснованности тарифов дочерних обществ ОАО «Газпром» в области добычи и транспортировки газа и жидких углеводородов. Реформа также предполагает повышение эффективности работы ОАО «Газпром» как вертикально интегрированной компании за счет совершенствования управления основными видами деятельности (добыча, транспортировка, переработка, подземное хранение газа и др.).

Структурные изменения дочерних обществ в 2009 г. были направлены на решение следующих задач:

- приведение организационных структур дочерних обществ в соответствие с типовыми структурами с учетом специфики их деятельности;
- вывод из дочерних обществ подразделений, выполнявших вспомогательные и непрофильные виды деятельности, в имеющиеся специализированные организации;
- реализация плана по разделению основных видов деятельности в дочерних газотранспортных и газодобывающих обществах и созданию специализированных обществ.

В 2009 г. завершен процесс создания ООО «Газпром центрремонт», ЗАО «Информгазинвест» преобразовано в ООО «Газпром информ».

В отчетном году проводилась работа по приведению организационных структур в соответствие с корпоративными требованиями ОАО «Газпром», в т. ч. с утвержденными нормативами численности работников административных дочерних обществ и корпоративными нормами управляемости.

В 2009 г. продолжена реализация проекта по переименованию и переходу на единый фирменный стиль дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», начатого в рамках второго этапа реформирования внутрикорпоративной структуры управления в целях обеспечения структурной прозрачности и визуальной идентификации ОАО «Газпром» в России и за рубежом.

В период 2007–2009 гг. более 55 дочерних обществ получили новые наименования в соответствии с утвержденным принципом построения фирменного наименования и в настоящее время завершают процесс перехода на единый фирменный стиль.

После завершения комплекса работ по переходу на единый фирменный стиль основной части дочерних обществ ОАО «Газпром» проект будет распространен на вновь создаваемые дочерние общества и организации, а также на компании, входящие в *Группу Газпром* в результате изменения структуры их уставного капитала. Дальнейшая работа по формированию визуального образа обществ *Группы Газпром* будет посвящена качественному развитию бренда за счет совершенствования его структуры.

КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2009 г. ОАО «Газпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации крупными сделками.

В отчетном году ОАО «Газпром» было заключено 1 382 сделки, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных решениями годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27 июня 2008 г. и 26 июня 2009 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

Деятельность *Группы Газпром* находится под влиянием различных факторов риска.

Управление соответствующими рисками осуществляется производственными и функциональными структурными подразделениями ОАО «Газпром» и дочерних обществ по сферам ответственности с использованием как качественных, так и количественных методов оценки и анализа. В целях обеспечения устойчивого развития и улучшения качества принятия решений ОАО «Газпром» в соответствии с поручениями Совета директоров формируется система управления рисками. Проводимый комплекс мероприятий предполагает последовательное прохождение трех стадий, а именно:

- выработка концептуальных подходов к корпоративной системе управления рисками ОАО «Газпром», включая идентификацию основных рисков и определение стратегии управления рисками;
- детальная разработка корпоративной системы управления рисками, включая подготовку организационно-функциональной схемы управления рисками ОАО «Газпром»;
- внедрение функционирующей корпоративной системы управления рисками.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ И СТРАНОВЫЕ РИСКИ

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике

Описание

Мировой финансовый кризис вызвал снижение потребления энергетических ресурсов на основных рынках *Группы* в 2009 г. В развитых и развивающихся странах существует угроза дальнейшего ухудшения ситуации, включая банкротство значимых субъектов экономических отношений, рост безработицы и социальной напряженности.

Управление / влияние на уровень риска

В целях обеспечения стабильного финансового состояния в *Газпроме* реализуется комплексный план мероприятий по финансовой стратегии компании.

Риски, связанные с деятельностью на европейском газовом рынке

Описание

Газпром является крупнейшим поставщиком природного газа в Европу. При этом в странах ЕС активно проводится политика либерализации газового рынка, стимулирующая рост конкуренции и увеличение спотовых продаж.

Одним из последствий либерализации может стать отказ от системы долгосрочных контрактов.

Также стратегия в области энергетики ЕС направлена на диверсификацию источников поставок энергоресурсов, развитие альтернативной энергетики.

Определенный риск для *Газпрома* представляет диспаритет цен по долгосрочным контрактам и цен газа на спотовых рынках.

Управление / влияние на уровень риска

Газпром развивает новые формы торговли на европейском рынке, используя дополнительные возможности получения прибыли.

Группа участвует в выработке решений по дискуссионным вопросам развития европейской энергетики, поддерживая тем самым систему долгосрочных контрактов в качестве основы бизнеса, обеспечивающей гарантии поставщикам и покупателям. Отказ от нее может нарушить баланс спроса и предложения на европейском газовом рынке и привести к непредсказуемым последствиям вплоть до угрозы энергобезопасности для стран-импортеров.

С целью диверсификации деятельности *Газпром* расширяет свое присутствие на новых рынках, включая рынки Северной Америки, Китая, Японии и Южной Кореи.

Риски государственного регулирования отрасли

Описание

Российская Федерация контролирует 50,002 % акций ОАО «Газпром». Представители государства входят в Совет директоров, к компетенции которого относится утверждение финансового плана и инвестиционной программы; со стороны государства таким образом 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. Кроме того, несмотря на проводимую либерализацию, государство пока продолжает осуществлять регулирование части тарифов на рынке электроэнергии.

Одновременно государство заинтересовано в эффективном развитии компании, так как *Газпром* является одним из крупнейших налогоплательщиков России и обеспечивает поставку до половины первичных источников энергии в стране.

Управление / влияние на уровень риска

Стратегия *Газпрома* направлена на взаимовыгодное сотрудничество с государством в целях обеспечения энергетической безопасности страны и стабильного развития компании. Разработка и реализация стратегии развития ОАО «Газпром» ведется во взаимодействии с государственными органами и является частью Энергетической стратегии России.

ОАО «Газпром» ведет активный диалог с Правительством по вопросам совершенствования ценовой политики государства и переходу с 2011 г. к формированию оптовых цен на газ для промышленных потребителей с применением формулы цены, обеспечивающей поэтапное достижение равного уровня доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки к 2014 г.

Риски, связанные с транзитом природного газа

Описание

Основные объемы природного газа, реализуемые в Европе, проходят транзитом по территории стран БСС, в частности Украины, Беларуси и Молдовы. Нестабильная политическая и социальная обстановка в транзитных странах может привести к нарушениям договорных отношений по транзиту и сбоям в поставках природного газа по экспортным контрактам ОАО «Газпром». Так, были отмечены случаи, когда часть природного газа ОАО «Газпром» направлялась не по назначению при транспортировке через территорию Украины, а в начале 2009 г. Украина приостановила транзит российского газа по своей территории.

Управление / влияние на уровень риска

Для снижения зависимости от транзитных стран *Группа*:

- постепенно осуществляет переход на общепринятые в мировом газовом бизнесе принципы и механизмы рыночного ценообразования на импортируемые странами БСС газ и на оказываемые ими услуги по его транзиту;
- реализует газотранспортные проекты, нацеленные на диверсификацию экспортных маршрутов (проекты «Северный поток» и «Южный поток»);
- расширяет возможности по использованию ПХГ за рубежом;
- развивает торговлю СПГ.

Кроме того, *Группа* стремится развивать сотрудничество в рамках совместных предприятий по эксплуатации местных газотранспортных сетей.

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки**Описание**

Одним из основных направлений стратегии развития Группы Газпром является расширение регионов деятельности. Газпром реализует проекты в области разведки и добычи углеводородного сырья в Южной Америке, Юго-Восточной Азии, Африке и на Ближнем Востоке. Рассматриваются возможности выхода на рынки газа стран Северной Америки.

Осуществляя выход в новые регионы, ОАО «Газпром» и дочерние общества должны учитывать особенности развития энергетического бизнеса.

Управление / влияние на уровень риска

Региональные особенности становятся предметом дополнительной проработки на стадии обоснования соответствующих проектов.

Для получения необходимого опыта работы в новых регионах создаются дочерние компании и совместные предприятия с зарубежными партнерами.

В целях повышения эффективности взаимодействия ОАО «Газпром» с органами государственной власти, предприятиями, компаниями и организациями соответствующих стран и регионов осуществляют работу зарубежные представительства ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2009 г. зарегистрировано 13 представительств ОАО «Газпром» за рубежом, в т. ч. в КНР, Индии, Алжире, Иране, а также в странах Латинской Америки.

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников**Описание**

Повышение цен на природный газ и научно-технический прогресс в последние десятилетия обусловили рост интереса к разработке нетрадиционных ресурсов природного газа. Ожидается, что в странах Северной Америки доля добычи газа из нетрадиционных источников в долгосрочной перспективе продолжит расти. Это может привести к снижению объемов импорта СПГ в США и перенаправлению поставщиками СПГ высвобожденных объемов на рынки Европы и Северо-Восточной Азии и, как следствие, к усилению конкуренции на этих рынках.

Вместе с тем, перспективы добычи газа нетрадиционными методами остаются неопределенными, так как его разработка экономически оправдана при стабильно высоких ценах и требует постоянных инвестиций для поддержания продуктивности пластов.

Управление / влияние на уровень риска

В целях сохранения экономической конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого традиционными методами, Газпром:

- контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство;
- совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа.

Россия имеет крупные запасы газа из нетрадиционных источников, и Газпром развивает технологии для их разработки.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями**Описание**

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности *Газпрома* оказывают существенное влияние на деятельность *Группы*. Значительная доля объема добычи газа *Газпрома* приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будет осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки *Газпрома* могут оказать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами наблюдалось снижение обязательств по отбору газа в Европе. Однако влияние данного фактора, носящего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки *Газпрома* за несколько лет несущественно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

Управление / влияние на уровень риска

Группа осуществляет исследование и внедрение технологических процессов, разработанных для суровых климатических условий. Также *Группой* разрабатываются и реализуются программы повышения эффективности работы системы добычи, транспортировки и эксплуатации газотранспортной сети.

Группа также активно участвует в разработке и осуществлении государственных программ по повышению эффективности использования энергоресурсов в России.

РИСКИ ТАМОЖЕННОГО, ВАЛЮТНОГО И НАЛОГОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ**Риски изменения режима валютного регулирования и налогового законодательства в Российской Федерации****Описание**

Газпром является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранных банках. На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Российской Федерации Правительством и Центральным банком России осуществляются мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций.

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.

Управление / влияние на уровень риска

Группа отслеживает изменения валютного и налогового законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения.

Риски, связанные с изменениями правил таможенного контроля и уплаты пошлин в Российской Федерации**Описание**

Деятельность *Группы* по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Ряд ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа являлся темой разногласий *Группы* с таможенными органами, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин. Ряд разногласий ОАО «Газпром» / ООО «Газпром экспорт» обжаловали в судебном порядке. Действия таможенных органов признаны незаконными. Кроме того, наиболее острые темы были вынесены *Газпромом* на обсуждение в Правительство Российской Федерации, которое после их рассмотрения в январе 2010 г. отменило решения ФТС России, касающиеся порядка документального подтверждения экспорта газа. Были восстановлены беспошлинное оформление объемов поставок по газопроводу «Голубой поток», а также порядок вычета из таможенной стоимости скидок с цены.

Во избежание риска будущих аналогичных требований со стороны таможенных органов и отвлечения из оборота *Группы* значительных финансовых ресурсов необходимо, чтобы вступающий в силу с 1 июля 2010 г. Таможенный кодекс Таможенного союза учитывал положения действующего российского таможенного законодательства.

Управление / влияние на уровень риска

Группа отслеживает изменения таможенного законодательства и стремится четко выполнять его требования, руководствуясь лучшей практикой его применения; осуществляет взаимодействие с регулирующими органами по спорным вопросам, в т. ч. на уровне Правительства России. В Комиссию Таможенного союза внесены предложения по изменению Таможенного кодекса Таможенного союза, соответствующие действующему российскому законодательству.

Группа также применяет все возможные правовые способы защиты своих интересов, включая обращения в суды.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ**Риски изменения валютных курсов, процентных ставок и темпов инфляции****Описание**

Более половины общего объема выручки *Газпрома* номинировано в долларах или евро, тогда как большая часть затрат номинирована в рублях.

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.

В связи с этим существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности оказывает изменение темпов инфляции и обменных курсов.

Управление / влияние на уровень риска

Группа формирует методологическую и договорную базу использования инструментов финансового хеджирования с учетом требований российского законодательства. Естественное хеджирование рисков рыночных изменений валютных курсов и процентных выплат достигается за счет:

- расчета чистой валютной позиции *Группы Газпром* и балансировки денежных потоков ОАО «Газпром» с точки зрения валют, объемов и сроков поступления / оплаты;
- поддержания соотношения валют в долговом портфеле ОАО «Газпром», близкого к соотношению валют в выручке компании.

Кредитные риски и риски обеспечения ликвидности

Описание

Неблагоприятное воздействие на деятельность *Газпрома* может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого *Группой* природного газа, а также несвоевременное или неполное исполнение контрагентами иных обязательств перед компанией.

В частности, до настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских потребителей и потребителей стран БССТ за поставленный природный газ, и *Газпром* не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.

В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа стабилизировалась, доля денежных платежей в выручке *Газпрома* существенно возросла и составляет более 95 %, однако ухудшение экономической ситуации может привести к неспособности ряда потребителей расплачиваться за поставленный газ в срок и в денежной форме.

Управление / влияние на уровень риска

Группа проводит прозрачную политику, требуя выполнения контрактных обязательств в отношении оплаты поставок и неплательщиков.

В результате совместной работы с крупными неплательщиками ряда стран БССТ были выработаны взаимоприемлемые финансовые механизмы оплаты просроченного долга, в том числе в виде государственных ценных бумаг.

Всем контрагентам по поставкам газа в дальнейшем зарубежье присваивается внутренний кредитный рейтинг (в соответствии с утвержденной Методикой оценки кредитных рисков). На основе оценки кредитоспособности контрагентов и моделирования методом Монте-Карло производится количественная оценка кредитных рисков методом CreditVaR.

Основными инструментами управления кредитными рисками по поставкам газа в дальнейшем зарубежье являются определение Списка разрешенных контрагентов, с которыми сделки могут быть заключены, а также требования предоставления гарантий контрагентами, оценка кредитоспособности которых является неудовлетворительной. На постоянной основе ведется мониторинг изменений внутреннего кредитного рейтинга этих контрагентов, и, в случае существенного его ухудшения, в соответствующие контракты могут быть внесены изменения для снижения рисков неплатежей.

В ОАО «Газпром» создана система централизованного управления внутригрупповой ликвидностью на основе виртуального пула денежных средств участников *Группы Газпром*. Также реализуется проект по формированию международных денежных пулов с участием зарубежных дочерних компаний ОАО «Газпром».

Организована система оперативного контроля движения денежных средств по счетам *Группы Газпром* с учетом установленных стоп-листов на кредитные организации.

Организована система мониторинга финансового состояния банков, обслуживающих *Группу Газпром*, с целью их рейтингования и оперативного пересмотра установленных лимитов. Осуществляется мониторинг состояния банковских счетов и вексельного портфеля обществ *Группы*.

Рыночные риски, в том числе риски снижения объема и стоимости газа, реализуемого на зарубежных рынках**Описание**

Экспортные продажи газа формируют основную часть выручки *Группы*. Поставки осуществляются преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, привязанным к мировым ценам на основные базисные продукты. Таким образом, возникают риски неполучения запланированного уровня выручки (экспортной стоимости товарного газа) или негативного изменения стоимости портфеля, обусловленного воздействием рыночных факторов. Основными факторами рыночного риска являются риски цены, связанные с колебаниями цен на нефтепродукты и на газовые индексы, на основе которых определяются цены по экспортным контрактам, и риски объема, связанные с тем, что покупатели имеют определенную гибкость по отбору газа.

Управление / влияние на уровень риска

В качестве основного метода количественной оценки рыночных рисков продаж газа в дальнейшем зарубежье применяется оценка потенциального максимального снижения экспортной стоимости с определенной вероятностью – Earnings at Risk (EaR), позволяющая рассчитать возможное отклонение выручки на определенном горизонте планирования. Для этого моделируются возможные состояния портфеля с учетом текущих контрактных условий, а также истории изменения ценовых и объемных факторов риска.

В части управления рыночными рисками основным инструментом внутренней оптимизации является изменение контрактных условий или заключение новых контрактов, определение разрешенных для использования типов сделок, финансовых инструментов и, соответственно, контрагентов, с которыми такие сделки могут быть заключены. В настоящее время большинство долгосрочных контрактов содержат условия «бери-или-плати», предусматривающие даже в случае неотбора газа в текущем году выплату аванса в счет поставок газа в последующий период. Помимо этого, в качестве инструментов операционной оптимизации могут быть использованы возможности, предоставляемые на либерализованных газовых рынках.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ КОМПАНИИ**Риски отсутствия возможности продления лицензий на использование природных ресурсов****Описание**

Группа осуществляет разведку и добычу углеводородов в соответствии с лицензиями на право пользования недрами. В большинстве лицензий предусматривается возможность их приостановления, изменения или отзыва, если не выполняются требования лицензионных соглашений.

Лицензии на добычу на основных месторождениях *Группы* покрывают период до 2012–2028 гг. Российское законодательство предусматривает возможность продления срока действия лицензии, но не предоставляет недропользователю безусловного права продления.

Управление / влияние на уровень риска

Газпром соблюдает требования лицензий, предпринимает необходимые действия для минимизации вероятности отзыва, приостановки или изменения лицензий.

Риски роста затрат

Описание

Удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции, в связи с увеличением цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, ГПА, затраты на бурение скважин и т. д. В связи с падением цен на сырье на мировых товарных рынках вследствие глобального экономического кризиса и увеличением уровня конкуренции можно ожидать снижения уровня капитальных и операционных затрат, однако это снижение может быть не таким значительным, поскольку многие поставщики Группы используют импортные комплектующие и оборудование, цены на которые могут существенно возрасти в связи с девальвацией рубля.

Управление / влияние на уровень риска

Газпром использует тендерные и конкурсные процедуры для выбора поставщиков, осуществляет прямую работу с поставщиками.

Технологические риски

Описание

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.

Управление / влияние на уровень риска

Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа, предполагающую, что при аварии на каком-либо из ее участков при помощи технологических и межсистемных переключателей поставки газа могут быть осуществлены по другим маршрутам.

Стабильность функционирования системы обеспечивается благодаря внедрению прогрессивных методов диагностики, проведению реконструкции и модернизации.

ОАО «Газпром» разработана, утверждена и реализуется Политика в области охраны труда и промышленной безопасности, направленная на создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников ОАО «Газпром» и дочерних обществ, а также на обеспечение надежности работы опасных производственных объектов.

В целях обеспечения устойчивого функционирования ОАО «Газпром» и дочерних обществ и минимизации объемов финансовых ресурсов, направляемых на ликвидацию последствий природных и техногенных аварий, а также прочих неблагоприятных событий, организуется комплексная страховая защита обществ Группы, включая программу страхования имущества (в т. ч. морских объектов), страхования от перерывов в производственной деятельности на ГПЗ, страхование ответственности эксплутантов опасных производственных объектов.

Риски оценки запасов углеводородов

Описание

Планы развития *Группы* базируются на величине и месторасположении запасов углеводородов, оценка которых проводится по научно обоснованным и общепринятым стандартам. Однако данные оценки обычно связаны со значительной неопределенностью.

Точность оценки запасов зависит от качества доступной информации, а также от технологической и геологической интерпретации.

В то же время регионы, где находится значительная часть запасов *Группы*, хорошо исследованы, что снижает данные риски.

Управление / влияние на уровень риска

Результаты оценки запасов *Группы Газпром* в соответствии с российской классификацией запасов ставятся на баланс только после ежегодного рассмотрения и утверждения Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых.

В ОАО «Газпром» разработаны и реализуются процедуры оценки запасов в соответствии с международными стандартами PRMS с привлечением независимого эксперта.

Риски, связанные с вертикальной интеграцией и диверсификацией деятельности

Описание

За последние пять лет *Газпром* значительно расширил нефтяной бизнес за счет приобретения ОАО «Газпром нефть», вошел в бизнес по производству и реализации электроэнергии. Компания также расширяет деятельность на зарубежных рынках природного газа с использованием новых форм торговли, развивает бизнес, связанный с производством и реализацией СПГ.

Любая неудача в интеграции прошлых или будущих приобретений может оказать негативный эффект на бизнес *Группы*, финансовое состояние и результаты деятельности.

Управление / влияние на уровень риска

Группа осуществляет совершенствование внутрикорпоративной структуры управления с целью разделения финансовых потоков по видам деятельности и повышения эффективности работы ОАО «Газпром» как вертикально интегрированной компании.

Проводится работа по приведению организационных структур дочерних обществ по добыче, транспортировке, подземному хранению и переработке газа в соответствие с корпоративными требованиями ОАО «Газпром», в т. ч. с утвержденными нормативами численности работников и корпоративными нормами управляемости.

Действующие управленческие процедуры и реализуемые проекты повышения эффективности управления деятельностью ОАО «Газпром» и основных дочерних обществ планируется распространять и на входящие в *Группу* общества, оказывающие существенное влияние на результаты деятельности *Газпрома*.

В соответствии со Стратегией информатизации ОАО «Газпром» осуществляется работа по созданию единого информационного пространства. В настоящее время в фазе активной реализации находятся проекты создания вертикально интегрированных информационно-управляющих систем на базе корпоративного хранилища данных для поддержки процессов управления газовым бизнесом, Автоматизированной системы бюджетного управления ОАО «Газпром», Автоматизированной системы формирования консолидированной отчетности ОАО «Газпром». Проводимая работа позволит повысить прозрачность формирования корпоративной отчетности от первичных источников данных до ключевых показателей эффективности и рисков.

Риски, связанные с загрязнением окружающей среды**Описание**

Деятельность Группы Газпром по своему характеру сопряжена с природопользованием и, соответственно, с риском нанесения вреда окружающей среде и здоровью человека.

Вследствие нанесения ущерба окружающей среде или ее загрязнения возможны:

- правовые последствия, в т. ч. привлечение к ответственности;
- финансовые затраты на выплату штрафов и компенсацию в полном объеме причиненного вреда;
- ущерб деловой репутации компании.

Управление / влияние на уровень риска

Группа Газпром проводит последовательную экологическую политику, формирует систему экологического управления, соответствующую международному стандарту ISO 14001, разрабатывает и совершенствует собственные экологические стандарты деятельности, реализует программы и мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду, осуществляет финансирование природоохранной деятельности, внедряет прогрессивные ресурсо-энергосберегающие и иные природоохранные технологии.

Проводится экологическая экспертиза проектов и мониторинг воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности. На всех этапах строительства, эксплуатации и вывода из эксплуатации объектов осуществляется контроль за выполнением требований законодательства и корпоративных экологических стандартов.

Страхование экологических рисков компаний позволяет предприятиям, не прибегая к собственным резервным фондам, обеспечить полную и оперативную компенсацию понесенных издержек в случае негативного воздействия на окружающую среду.

ГЛОССАРИЙ ОСНОВНЫХ ПОНЯТИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

АГНКС

Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

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.

ГКМ

Газоконденсатное месторождение

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.

ГРЭС

Государственная районная электростанция

ГСП

Газосборный пункт

ГТС

Газотранспортная система

Дальнее зарубежье

Зарубежные страны, кроме стран БСС

ДКС

Дожимная компрессорная станция. Промысловая 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 категорий 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 нефтегазоносных районов. Запасы категории С₂ относятся к предварительно оцененным и служат основанием для постановки разведочных работ на конкретном месторождении.

КПГ

Компримированный природный газ

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* включается 100 % запасов и объемов 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 газа, нефти, газового конденсата и продуктов их переработки, реализуемые 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

СПГ

Сжиженный природный газ

Страны БСС

Бывшие республики СССР, кроме Российской Федерации

Таможенный кодекс Таможенного союза

Документ, принятый в 2009 г. в целях обеспечения таможенного регулирования на единой таможенной территории Таможенного союза в составе Беларуси, Казахстана и Российской Федерации.

т н. э.

Тонна нефтяного эквивалента. Равна 900 м³ природного газа, 1 т нефти и газового конденсата.

т у. т.

Тонна условного топлива (угольный эквивалент). Равна 867 м³ природного газа, 0,7 т нефти и газового конденсата.

ТЭР

Топливо-энергетические ресурсы

ТЭС

Теплоэлектростанция

ТЭЦ

Теплоэлектроцентраль

УКПГ

Установка комплексной подготовки газа

УППГ

Установка предварительной подготовки газа

ФСФР России

Федеральная служба по финансовым рынкам

Центральная Азия

Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан, Узбекистан

ШФЛУ

Широкая фракция легких углеводородов

ЭТП

Электронная торговая площадка



E

На Восток

На Востоке России в 2009 г. был сварен первый стык магистрали Сахалин – Хабаровск – Владивосток, положивший начало созданию газотранспортной системы на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири. В рамках проекта «Сахалин-2» был начат экспорт отечественного сжиженного природного газа на новые для компании рынки сбыта – в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.



ПРИЛОЖЕНИЯ

ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКЛЮЧЕННЫХ В 2009 Г. СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ»

№ 1-211. ДОГОВОРЫ О ПОДДЕРЖАНИИ НА СЧЕТЕ НЕСНИЖАЕМОГО ОСТАТКА С «ГАЗПРОМБАНК» (ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО). ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ ЛИЦА – ЧЛЕНЫ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ А.Б. МИЛЛЕР, М.Л. СЕРЕДА, Е.А. ВАСИЛЬЕВА, А.В. КРУГЛОВ, О.П. ПАВЛОВА. ОДОБРЕНЫ РЕШЕНИЕМ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 27.06.2008.

	Сумма неснижаемого остатка	Ставка, % годовых	Срок
1.	14 000 000 000,00 руб.	3,0 %	с 11.01.2009 по 12.01.2009
2.	430 000 000,00 евро	1,3 %	с 19.01.2009 по 20.01.2009
3.	430 000 000,00 евро	1,3 %	с 16.01.2009 по 19.01.2009
4.	245 000 000,00 евро	1,3 %	с 14.01.2009 по 15.01.2009
5.	245 000 000,00 евро	1,3 %	с 14.01.2009 по 15.01.2009
6.	270 000 000,00 евро	1,3%	с 13.01.2009 по 14.01.2009
7.	270 000 000,00 евро	1,3%	с 12.01.2009 по 13.01.2009
8.	270 000 000,00 евро	1,3 %	с 12.01.2009 по 13.01.2009
9.	11 000 000 000,00 руб.	5,0 %	с 03.02.2009 по 04.02.2009
10.	400 000 000,00 руб.	7,0 %	с 02.02.2009 по 03.02.2009
11.	4 000 000 000,00 руб.	9,75 %	с 29.01.2009 по 30.01.2009
12.	2 700 000 000,00 руб.	9,1 %	с 26.01.2009 по 27.01.2009
13.	1 700 000 000,00 руб.	8,0 %	с 22.01.2009 по 23.01.2009
14.	8 000 000 000,00 руб.	10,0 %	с 21.01.2009 по 22.01.2009
15.	4 600 000 000,00 руб.	7,5 %	с 20.01.2009 по 21.01.2009
16.	500 000 000,00 руб.	8,25 %	с 15.01.2009 по 16.01.2009
17.	270 000 000,00 евро	1,3 %	с 13.01.2009 по 14.01.2009
18.	200 000 000,00 евро	1,3 %	с 20.01.2009 по 21.01.2009
19.	260 000 000,00 евро	1,3 %	с 21.01.2009 по 22.01.2009
20.	6 200 000 000,00 руб.	8,25 %	с 19.01.2009 по 20.01.2009
21.	3 900 000 000,00 руб.	5,7 %	с 16.01.2009 по 19.01.2009
22.	5 000 000 000,00 руб.	5,25 %	с 13.01.2009 по 14.01.2009
23.	460 000 000,00 евро	1,3 %	с 15.01.2009 по 16.01.2009
24.	3 500 000 000,00 руб.	5,7 %	с 13.02.2009 по 16.02.2009
25.	4 000 000 000,00 руб.	5,7 %	с 13.02.2009 по 16.02.2009
26.	3 300 000 000,00 руб.	4,5 %	с 12.02.2009 по 13.02.2009
27.	2 500 000 000,00 руб.	4,9 %	с 10.02.2009 по 11.02.2009
28.	15 500 000 000,00 руб.	6,0 %	с 06.02.2009 по 09.02.2009
29.	9 400 000 000,00 руб.	5,0 %	с 05.02.2009 по 06.02.2009
30.	7 700 000 000,00 руб.	5,0 %	с 04.02.2009 по 05.02.2009
31.	4 800 000 000,00 руб.	6,0 %	с 16.02.2009 по 17.02.2009
32.	12 800 000 000,00 руб.	6,75 %	с 17.02.2009 по 18.02.2009
33.	12 200 000 000,00 руб.	5,25 %	с 18.02.2009 по 19.02.2009
34.	11 900 000 000,00 руб.	5,65 %	с 19.02.2009 по 20.02.2009
35.	16 400 000 000,00 руб.	6,0 %	с 20.02.2009 по 24.02.2009
36.	15 900 000 000,00 руб.	5,7 %	с 24.02.2009 по 25.02.2009
37.	14 200 000 000,00 руб.	7,5 %	с 25.02.2009 по 26.02.2009
38.	9 000 000 000,00 руб.	4,5 %	с 26.02.2009 по 27.02.2009
39.	10 400 000 000,00 руб.	6,0 %	с 02.03.2009 по 03.03.2009
40.	5 900 000 000,00 руб.	5,5 %	с 03.03.2009 по 04.03.2009
41.	8 100 000 000,00 руб.	5,25 %	с 04.03.2009 по 05.03.2009
42.	100 000 000,00 евро	0,5 %	с 24.02.2009 по 25.02.2009
43.	50 000 000,00 евро	0,5 %	с 25.02.2009 по 26.02.2009
44.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.02.2009 по 02.03.2009
45.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.03.2009 по 03.03.2009
46.	260 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.03.2009 по 04.03.2009
47.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.03.2009 по 05.03.2009
48.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.03.2009 по 05.03.2009
49.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 04.03.2009 по 05.03.2009
50.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.03.2009 по 06.03.2009
51.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 05.03.2009 по 06.03.2009
52.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.03.2009 по 11.03.2009

53.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.03.2009 по 11.03.2009
54.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.03.2009 по 12.03.2009
55.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.03.2009 по 12.03.2009
56.	900 000 000,00 евро	5,1 %	с 11.03.2009 по 12.03.2009
57.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.03.2009 по 27.03.2009
58.	50 000 000,00 евро	0,3 %	с 25.03.2009 по 26.03.2009
59.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 24.03.2009 по 25.03.2009
60.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 23.03.2009 по 24.03.2009
61.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.03.2009 по 20.03.2009
62.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 19.03.2009 по 20.03.2009
63.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.03.2009 по 19.03.2009
64.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.03.2009 по 19.03.2009
65.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.03.2009 по 18.03.2009
66.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.03.2009 по 18.03.2009
67.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.03.2009 по 17.03.2009
68.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.03.2009 по 17.03.2009
69.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.03.2009 по 16.03.2009
70.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.03.2009 по 16.03.2009
71.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.03.2009 по 13.03.2009
72.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.03.2009 по 13.03.2009
73.	125 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.03.2009 по 01.04.2009
74.	125 000 000,00 евро	0,3 %	с 31.03.2009 по 01.04.2009
75.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.04.2009 по 02.04.2009
76.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.04.2009 по 02.04.2009
77.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.04.2009 по 02.04.2009
78.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 01.04.2009 по 02.04.2009
79.	110 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.04.2009 по 06.04.2009
80.	100 000 000,00 евро	0,3 %	с 03.04.2009 по 06.04.2009
81.	115 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.04.2009 по 16.04.2009
82.	115 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.04.2009 по 16.04.2009
83.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.04.2009 по 15.04.2009
84.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.04.2009 по 15.04.2009
85.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.04.2009 по 15.04.2009
86.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.04.2009 по 14.04.2009
87.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.04.2009 по 09.04.2009
88.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.04.2009 по 09.04.2009
89.	180 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.04.2009 по 08.04.2009
90.	180 000 000,00 евро	0,3 %	с 07.04.2009 по 08.04.2009
91.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.04.2009 по 07.04.2009
92.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.04.2009 по 07.04.2009
93.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.03.2009 по 07.03.2009
94.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 06.03.2009 по 10.03.2009
95.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.04.2009 по 06.04.2009
96.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.04.2009 по 06.04.2009
97.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.04.2009 по 03.04.2009
98.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 02.04.2009 по 03.04.2009
99.	400 000 000,00 руб.	5,25 %	с 06.03.2009 по 10.03.2009
100.	7 300 000 000,00 руб.	5,25 %	с 13.03.2009 по 16.03.2009
101.	105 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.03.2009 по 31.03.2009
102.	110 000 000,00 евро	1,3 %	с 20.03.2009 по 23.03.2009
103.	7 000 000 000,00 руб.	4,5 %	с 16.03.2009 по 17.03.2009
104.	7 400 000 000,00 руб.	5,25 %	с 17.03.2009 по 18.03.2009
105.	7 400 000 000,00 руб.	5,25 %	с 17.03.2009 по 18.03.2009
106.	105 000 000,00 евро	0,3 %	с 30.03.2009 по 31.03.2009
107.	70 000 000,00 евро	0,3 %	с 27.03.2009 по 30.03.2009
108.	190 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.04.2009 по 30.04.2009
109.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.05.2009 по 19.05.2009
110.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.05.2009 по 19.05.2009
111.	150 000 000,00 евро	0,3 %	с 18.05.2009 по 19.05.2009
112.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.05.2009 по 18.05.2009
113.	190 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.05.2009 по 15.05.2009
114.	190 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.05.2009 по 18.05.2009
115.	190 000 000,00 евро	0,3 %	с 14.05.2009 по 18.05.2009
116.	20 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.05.2009 по 14.05.2009
117.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.05.2009 по 14.05.2009
118.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.05.2009 по 14.05.2009
119.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 13.05.2009 по 14.05.2009
120.	205 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.05.2009 по 13.05.2009
121.	205 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.05.2009 по 13.05.2009
122.	205 000 000,00 евро	0,3 %	с 12.05.2009 по 13.05.2009
123.	140 000 000,00 евро	0,3 %	с 08.05.2009 по 12.05.2009
124.	180 000 000,00 евро	0,3 %	с 16.04.2009 по 17.04.2009
125.	130 000 000,00 евро	0,3 %	с 17.04.2009 по 20.04.2009
126.	50 000 000,00 евро	0,3 %	с 20.04.2009 по 21.04.2009

201.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.06.2009 по 16.06.2009
202.	200 000 000,00 евро	0,3 %	с 15.06.2009 по 16.06.2009
203.	155 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.06.2009 по 15.06.2009
204.	155 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.06.2009 по 15.06.2009
205.	155 000 000,00 евро	0,3 %	с 11.06.2009 по 15.06.2009
206.	165 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.06.2009 по 11.06.2009
207.	165 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.06.2009 по 11.06.2009
208.	165 000 000,00 евро	0,3 %	с 10.06.2009 по 11.06.2009
209.	165 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.06.2009 по 10.06.2009
210.	165 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.06.2009 по 10.06.2009
211.	165 000 000,00 евро	0,3 %	с 09.06.2009 по 10.06.2009

№ 212–1136. ДОГОВОРЫ О ПОДДЕРЖАНИИ НА СЧЕТЕ НЕСНИЖАЕМОГО ОСТАТКА С «ГАЗПРОМБАНК» (ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО). ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ ЛИЦА — ЧЛЕНЫ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ А.Б. МИЛЛЕР, М.Л. СЕРЕДА, Е.А. ВАСИЛЬЕВА, А.В. КРУГЛОВ, О.П. ПАВЛОВА. ОДОБРЕНЫ РЕШЕНИЕМ ГОДОВОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ОТ 26.06.2009.

	Сумма неснижаемого остатка	Ставка, % годовых	Срок
212.	170 000 000,00 евро	0,3 %	с 29.06.2009 по 30.06.2009
213.	138 000 000,00 евро	0,3 %	с 26.06.2009 по 29.06.2009
214.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.08.2009 по 11.08.2009
215.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.08.2009 по 11.08.2009
216.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.08.2009 по 10.08.2009
217.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.08.2009 по 10.08.2009
218.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.08.2009 по 10.08.2009
219.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.08.2009 по 10.08.2009
220.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.08.2009 по 10.08.2009
221.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.08.2009 по 10.08.2009
222.	170 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.08.2009 по 10.08.2009
223.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.08.2009 по 06.08.2009
224.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.08.2009 по 06.08.2009
225.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.08.2009 по 06.08.2009
226.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.08.2009 по 06.08.2009
227.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.08.2009 по 06.08.2009
228.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.08.2009 по 06.08.2009
229.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
230.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
231.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
232.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
233.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
234.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
235.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
236.	160 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.08.2009 по 07.08.2009
237.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.08.2009 по 11.08.2009
238.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.08.2009 по 11.08.2009
239.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.08.2009 по 11.08.2009
240.	220 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.08.2009 по 11.08.2009
241.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 29.07.2009 по 30.07.2009
242.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 29.07.2009 по 30.07.2009
243.	100 000 000,00 евро	0,12 %	с 29.07.2009 по 30.07.2009
244.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.07.2009 по 31.07.2009
245.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.07.2009 по 31.07.2009
246.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.07.2009 по 31.07.2009
247.	75 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.07.2009 по 31.07.2009
248.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.07.2009 по 03.08.2009
249.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.07.2009 по 03.08.2009
250.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 31.07.2009 по 03.08.2009
251.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
252.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
253.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
254.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
255.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
256.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
257.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
258.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
259.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
260.	110 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.08.2009 по 04.08.2009
261.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.08.2009 по 05.08.2009
262.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.08.2009 по 05.08.2009
263.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.08.2009 по 05.08.2009
264.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.08.2009 по 05.08.2009
265.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 04.08.2009 по 05.08.2009

784.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.10.2009 по 08.10.2009
785.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.10.2009 по 08.10.2009
786.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.10.2009 по 08.10.2009
787.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.10.2009 по 08.10.2009
788.	150 000 000,00 долл.	0,11 %	с 07.10.2009 по 08.10.2009
789.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.10.2009 по 09.10.2009
790.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.10.2009 по 09.10.2009
791.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.10.2009 по 09.10.2009
792.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.10.2009 по 09.10.2009
793.	160 000 000,00 долл.	0,11 %	с 08.10.2009 по 09.10.2009
794.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.10.2009 по 13.10.2009
795.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 13.10.2009 по 14.10.2009
796.	80 000 000,00 долл.	0,11 %	с 13.10.2009 по 14.10.2009
797.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
798.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
799.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
800.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
801.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
802.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
803.	127 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
804.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.10.2009 по 16.10.2009
805.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.10.2009 по 16.10.2009
806.	150 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.10.2009 по 16.10.2009
807.	72 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.10.2009 по 16.10.2009
808.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
809.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
810.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
811.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
812.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
813.	170 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
814.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.10.2009 по 20.10.2009
815.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.10.2009 по 20.10.2009
816.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.10.2009 по 20.10.2009
817.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.10.2009 по 20.10.2009
818.	75 000 000,00 долл.	0,11 %	с 19.10.2009 по 20.10.2009
819.	139 000 000,00 долл.	0,11 %	с 20.10.2009 по 21.10.2009
820.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.10.2009 по 22.10.2009
821.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.10.2009 по 22.10.2009
822.	143 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.10.2009 по 22.10.2009
823.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.10.2009 по 23.10.2009
824.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.10.2009 по 23.10.2009
825.	207 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.10.2009 по 23.10.2009
826.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.10.2009 по 23.10.2009
827.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.10.2009 по 23.10.2009
828.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
829.	160 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.10.2009 по 19.10.2009
830.	130 000 000,00 евро	0,12 %	с 19.10.2009 по 20.10.2009
831.	140 000 000,00 евро	0,12 %	с 19.10.2009 по 20.10.2009
832.	100 000 000,00 евро	0,12 %	с 20.10.2009 по 21.10.2009
833.	122 000 000,00 евро	0,12 %	с 20.10.2009 по 21.10.2009
834.	134 000 000,00 евро	0,12 %	с 21.10.2009 по 22.10.2009
835.	138 000 000,00 евро	0,12 %	с 22.10.2009 по 23.10.2009
836.	128 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.10.2009 по 16.10.2009
837.	30 000 000,00 евро	0,12 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
838.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.10.2009 по 16.10.2009
839.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 15.10.2009 по 16.10.2009
840.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
841.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
842.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 14.10.2009 по 15.10.2009
843.	165 000 000,00 евро	0,13 %	с 25.11.2009 по 26.11.2009
844.	184 000 000,00 евро	0,13 %	с 26.11.2009 по 27.11.2009
845.	200 000 000,00 евро	0,14 %	с 27.11.2009 по 30.11.2009
846.	44 000 000,00 евро	0,14 %	с 27.11.2009 по 30.11.2009
847.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 30.11.2009 по 01.12.2009
848.	55 000 000,00 евро	0,13 %	с 30.11.2009 по 01.12.2009
849.	200 000 000,00 евро	0,14 %	с 03.12.2009 по 10.12.2009
850.	200 000 000,00 евро	0,14 %	с 03.12.2009 по 10.12.2009
851.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.12.2009 по 10.12.2009
852.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.12.2009 по 10.12.2009
853.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.12.2009 по 10.12.2009
854.	76 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.12.2009 по 10.12.2009
855.	131 000 000,00 евро	0,12 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
856.	40 000 000,00 евро	0,12 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
857.	149 000 000,00 евро	0,12 %	с 26.10.2009 по 27.10.2009

858.	160 000 000,00 евро	0,12 %	с 27.10.2009 по 28.10.2009
859.	120 000 000,00 евро	0,12 %	с 28.10.2009 по 29.10.2009
860.	68 000 000,00 евро	0,12 %	с 29.10.2009 по 30.10.2009
861.	120 000 000,00 евро	0,12 %	с 30.10.2009 по 02.11.2009
862.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 02.11.2009 по 03.11.2009
863.	142 000 000,00 евро	0,12 %	с 02.11.2009 по 03.11.2009
864.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.11.2009 по 05.11.2009
865.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.11.2009 по 05.11.2009
866.	132 000 000,00 евро	0,12 %	с 03.11.2009 по 05.11.2009
867.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 05.11.2009 по 06.11.2009
868.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 05.11.2009 по 06.11.2009
869.	87 000 000,00 евро	0,12 %	с 05.11.2009 по 06.11.2009
870.	200 000 000,00 евро	0,15 %	с 06.11.2009 по 16.11.2009
871.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 06.11.2009 по 09.11.2009
872.	86 000 000,00 евро	0,12 %	с 06.11.2009 по 09.11.2009
873.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 09.11.2009 по 10.11.2009
874.	90 000 000,00 евро	0,12 %	с 09.11.2009 по 10.11.2009
875.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 10.11.2009 по 12.11.2009
876.	70 000 000,00 евро	0,12 %	с 10.11.2009 по 12.11.2009
877.	200 000 000,00 евро	0,12 %	с 12.11.2009 по 13.11.2009
878.	42 000 000,00 евро	0,12 %	с 12.11.2009 по 13.11.2009
879.	200 000 000,00 евро	0,14 %	с 13.11.2009 по 16.11.2009
880.	40 000 000,00 евро	0,14 %	с 13.11.2009 по 16.11.2009
881.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.11.2009 по 17.11.2009
882.	150 000 000,00 евро	0,12 %	с 16.11.2009 по 17.11.2009
883.	125 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.11.2009 по 18.11.2009
884.	125 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.11.2009 по 18.11.2009
885.	205 000 000,00 евро	0,13 %	с 18.11.2009 по 19.11.2009
886.	190 000 000,00 евро	0,13 %	с 19.11.2009 по 20.11.2009
887.	120 000 000,00 евро	0,14 %	с 20.11.2009 по 23.11.2009
888.	150 000 000,00 евро	0,13 %	с 23.11.2009 по 24.11.2009
889.	160 000 000,00 евро	0,13 %	с 24.11.2009 по 25.11.2009
890.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 01.12.2009 по 02.12.2009
891.	121 000 000,00 евро	0,13 %	с 01.12.2009 по 02.12.2009
892.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 02.12.2009 по 03.12.2009
893.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 02.12.2009 по 03.12.2009
894.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 02.12.2009 по 03.12.2009
895.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 02.12.2009 по 03.12.2009
896.	150 000 000,00 евро	0,13 %	с 02.12.2009 по 03.12.2009
897.	76 000 000,00 евро	0,13 %	с 02.12.2009 по 03.12.2009
898.	200 000 000,00 евро	0,14 %	с 04.12.2009 по 11.12.2009
899.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 04.12.2009 по 07.12.2009
900.	150 000 000,00 евро	0,13 %	с 04.12.2009 по 07.12.2009
901.	75 000 000,00 евро	0,13 %	с 04.12.2009 по 07.12.2009
902.	47 000 000,00 евро	0,13 %	с 07.12.2009 по 08.12.2009
903.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 07.12.2009 по 08.12.2009
904.	150 000 000,00 евро	0,13 %	с 08.12.2009 по 09.12.2009
905.	53 000 000,00 евро	0,13 %	с 08.12.2009 по 09.12.2009
906.	150 000 000,00 евро	0,13 %	с 09.12.2009 по 10.12.2009
907.	52 000 000,00 евро	0,13 %	с 09.12.2009 по 10.12.2009
908.	53 000 000,00 евро	0,13 %	с 10.12.2009 по 11.12.2009
909.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 10.12.2009 по 11.12.2009
910.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 10.12.2009 по 11.12.2009
911.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 10.12.2009 по 11.12.2009
912.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
913.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
914.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
915.	43 000 000,00 евро	0,13 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
916.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
917.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
918.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
919.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
920.	183 000 000,00 евро	0,13 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
921.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
922.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
923.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
924.	103 000 000,00 евро	0,13 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
925.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.12.2009 по 18.12.2009
926.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.12.2009 по 18.12.2009
927.	150 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.12.2009 по 18.12.2009
928.	25 000 000,00 евро	0,13 %	с 17.12.2009 по 18.12.2009
929.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 18.12.2009 по 21.12.2009
930.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 18.12.2009 по 21.12.2009
931.	118 000 000,00 евро	0,13 %	с 18.12.2009 по 21.12.2009

932.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 21.12.2009 по 22.12.2009
933.	168 000 000,00 евро	0,13 %	с 21.12.2009 по 22.12.2009
934.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
935.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
936.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
937.	192 000 000,00 евро	0,13 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
938.	87 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
939.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
940.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
941.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
942.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
943.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
944.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.10.2009 по 26.10.2009
945.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.10.2009 по 27.10.2009
946.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.10.2009 по 27.10.2009
947.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.10.2009 по 27.10.2009
948.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.10.2009 по 27.10.2009
949.	138 000 000,00 долл.	0,11 %	с 26.10.2009 по 27.10.2009
950.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.10.2009 по 28.10.2009
951.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.10.2009 по 28.10.2009
952.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.10.2009 по 28.10.2009
953.	216 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.10.2009 по 28.10.2009
954.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 27.10.2009 по 28.10.2009
955.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.10.2009 по 29.10.2009
956.	156 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.10.2009 по 29.10.2009
957.	300 000 000,00 долл.	0,11 %	с 29.10.2009 по 30.10.2009
958.	190 000 000,00 долл.	0,11 %	с 30.10.2009 по 02.11.2009
959.	32 000 000,00 евро	0,13 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
960.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
961.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
962.	180 000 000,00 евро	0,13 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
963.	100 000 000,00 евро	0,13 %	с 23.12.2009 по 24.12.2009
964.	100 000 000,00 евро	0,13 %	с 23.12.2009 по 24.12.2009
965.	150 000 000,00 евро	0,14 %	с 23.12.2009 по 28.12.2009
966.	180 000 000,00 евро	0,14 %	с 23.12.2009 по 28.12.2009
967.	64 000 000,00 евро	0,14 %	с 23.12.2009 по 28.12.2009
968.	100 000 000,00 евро	0,14 %	с 24.12.2009 по 28.12.2009
969.	25 000 000,00 евро	0,12 %	с 25.12.2009 по 28.12.2009
970.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 28.12.2009 по 29.12.2009
971.	47 000 000,00 евро	0,12 %	с 28.12.2009 по 29.12.2009
972.	180 000 000,00 евро	0,12 %	с 28.12.2009 по 29.12.2009
973.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 29.12.2009 по 30.12.2009
974.	200 000 000,00 евро	0,13 %	с 29.12.2009 по 30.12.2009
975.	100 000 000,00 евро	0,13 %	с 29.12.2009 по 30.12.2009
976.	25 000 000,00 евро	0,13 %	с 30.12.2009 по 11.01.2010
977.	5 000 000,00 евро	0,13 %	с 30.12.2009 по 31.12.2009
978.	190 000 000,00 евро	0,11 %	с 31.12.2009 по 11.01.2010
979.	190 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.11.2009 по 03.11.2009
980.	155 000 000,00 долл.	0,11 %	с 02.11.2009 по 03.11.2009
981.	260 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.11.2009 по 05.11.2009
982.	263 000 000,00 долл.	0,11 %	с 03.11.2009 по 05.11.2009
983.	260 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.11.2009 по 06.11.2009
984.	221 000 000,00 долл.	0,11 %	с 05.11.2009 по 06.11.2009
985.	260 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.11.2009 по 09.11.2009
986.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 06.11.2009 по 09.11.2009
987.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.11.2009 по 10.11.2009
988.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.11.2009 по 10.11.2009
989.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.11.2009 по 10.11.2009
990.	82 000 000,00 долл.	0,11 %	с 09.11.2009 по 10.11.2009
991.	100 000 000,00 долл.	0,13 %	с 09.11.2009 по 16.11.2009
992.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.11.2009 по 12.11.2009
993.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.11.2009 по 12.11.2009
994.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 10.11.2009 по 12.11.2009
995.	100 000 000,00 долл.	0,13 %	с 10.11.2009 по 16.11.2009
996.	30 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.11.2009 по 12.11.2009
997.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.11.2009 по 13.11.2009
998.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.11.2009 по 13.11.2009
999.	155 000 000,00 долл.	0,11 %	с 12.11.2009 по 13.11.2009
1000.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 13.11.2009 по 16.11.2009
1001.	230 000 000,00 долл.	0,11 %	с 13.11.2009 по 16.11.2009
1002.	215 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.11.2009 по 17.11.2009
1003.	215 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.11.2009 по 17.11.2009
1004.	215 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.11.2009 по 17.11.2009
1005.	205 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.11.2009 по 18.11.2009

1080.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
1081.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
1082.	85 000 000,00 долл.	0,11 %	с 11.12.2009 по 14.12.2009
1083.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
1084.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
1085.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
1086.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
1087.	62 000 000,00 долл.	0,11 %	с 14.12.2009 по 15.12.2009
1088.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
1089.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
1090.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
1091.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
1092.	150 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
1093.	39 000 000,00 долл.	0,11 %	с 15.12.2009 по 16.12.2009
1094.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
1095.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
1096.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
1097.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
1098.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
1099.	76 000 000,00 долл.	0,11 %	с 16.12.2009 по 17.12.2009
1100.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.12.2009 по 18.12.2009
1101.	22 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.12.2009 по 18.12.2009
1102.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 17.12.2009 по 18.12.2009
1103.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 18.12.2009 по 21.12.2009
1104.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 18.12.2009 по 21.12.2009
1105.	145 000 000,00 долл.	0,11 %	с 18.12.2009 по 21.12.2009
1106.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.12.2009 по 22.12.2009
1107.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.12.2009 по 22.12.2009
1108.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.12.2009 по 22.12.2009
1109.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.12.2009 по 22.12.2009
1110.	187 000 000,00 долл.	0,11 %	с 21.12.2009 по 22.12.2009
1111.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
1112.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
1113.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
1114.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
1115.	83 000 000,00 долл.	0,11 %	с 22.12.2009 по 23.12.2009
1116.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.12.2009 по 24.12.2009
1117.	142 000 000,00 долл.	0,11 %	с 23.12.2009 по 24.12.2009
1118.	100 000 000,00 долл.	0,12 %	с 24.12.2009 по 28.12.2009
1119.	50 000 000,00 долл.	0,12 %	с 24.12.2009 по 28.12.2009
1120.	50 000 000,00 долл.	0,12 %	с 24.12.2009 по 28.12.2009
1121.	100 000 000,00 долл.	0,12 %	с 24.12.2009 по 28.12.2009
1122.	100 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.12.2009 по 28.12.2009
1123.	76 000 000,00 долл.	0,11 %	с 25.12.2009 по 28.12.2009
1124.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.12.2009 по 29.12.2009
1125.	63 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.12.2009 по 29.12.2009
1126.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 28.12.2009 по 29.12.2009
1127.	200 000 000,00 долл.	0,11 %	с 29.12.2009 по 30.12.2009
1128.	150 000 000,00 долл.	0,11 %	с 29.12.2009 по 30.12.2009
1129.	43 000 000,00 долл.	0,11 %	с 29.12.2009 по 30.12.2009
1130.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 30.12.2009 по 31.12.2009
1131.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 30.12.2009 по 31.12.2009
1132.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 30.12.2009 по 31.12.2009
1133.	250 000 000,00 долл.	0,11 %	с 30.12.2009 по 31.12.2009
1134.	230 000 000,00 долл.	0,11 %	с 30.12.2009 по 31.12.2009
1135.	170 000 000,00 долл.	0,11 %	с 30.12.2009 по 31.12.2009
1136.	52 000 000,00 долл.	0,11 %	с 31.12.2009 по 11.01.2010

1137. Дополнение № 46 к договору об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. от 16.12.1999 № 1ГЛи-2000 с АО «Лиеувос дуйос». Объем поставки газа в 2009 г. – 1,3 млн м³. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1138. Контракт с молдавско-российским Акционерным обществом открытого типа «Молдовагаз» об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2009 г. Объем транспортировки газа в режиме транзита по территории Республики Молдова для поставки в европейские страны в 2009 г. составляет 21 250 млн м³. Ставка тарифа за транзитную транспортировку 1 000 м³ газа устанавливается в размере 2,5 долл. на каждые 100 км расстояния. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1139. Дополнительное соглашение № 3 на 2009 г. к Контракту № 1ГМ-07-11 с молдавско-российским Акционерным обществом открытого типа «Молдовагаз» об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2011 гг. Общий объем поставки газа для потребителей Республики Молдова, в том числе для ООО «Тираспольтрансгаз», в 2009 г. не превысит 3 045 млн м³. Расчетная стоимость газа, поставляемого для потребителей Республики Молдова при цене газа, в 2007 г. равной 170 долл. за 1 000 м³, в 2008 г. – 236,42 долл. за 1 000 м³ и при цене газа, в 2009–2011 гг. равной 317,30 долл. за 1 000 м³, составляет 4 773 000 000 долл., включая НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1140. Дополнительное соглашение № 5 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 06.12.2004 № 18 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением сроков выполнения работ. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2006. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1141. Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 26.06.2008 № 54 с ЗАО «Газпромстройинжиниринг» в связи с изменением наименований объектов и переносом сроков выполнения работ на 2008 г. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1142. Дополнение № 5 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа с ООО «Межрегионгаз» от 01.02.2007 № 19ТПтр-2006/1-020/06 в связи с изменением порядка согласования планируемой транспортировки газа по итогам торгового дня. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1143. Соглашение об изменении и дополнении Договора на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипроспецгаз» от 13.12.2006 № ПЭ5106-06-2 в связи с изменением стоимости и срока сдачи работы. Стоимость работ – 342 255 988 руб., кроме того НДС. Срок сдачи работы устанавливается 01.12.2008. Условия соглашения об изменении и дополнении договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 26.06.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.08.2008 № 1251.

1144. Дополнение № 2 к контракту от 28.12.2007 № 2ГМ-08 об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2008 г. с молдавско-российским Акционерным обществом открытого типа «Молдовагаз» в связи с увеличением объема транзита природного газа и его стоимости. Объем транспортировки газа в режиме транзита по территории Республики Молдова для поставки в европейский страны составляет 22 527 млн м³. Стоимость услуг по транзиту природного газа ориентировочно составляет 56 318 000 долл., включая НДС. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1145. Дополнение № 15 к договору на поставку природного газа в 2004–2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГЛи-2004 с ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» в связи с изменением объемов поставок газа в 2009 г., установлением нового порядка определения цены газа, реализуемого в 2009–2010 гг., изменением базовой цены газа. С 2009 г. увеличивается базовая цена природного газа – 180 евро за 1 000 м³. Объем поставки газа в 2009 г. – 326 млн м³. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1146. Соглашение об изменении и дополнении Договора на выполнение прединвестиционных разработок (исследований) с ОАО «Гипроспецгаз» от 19.01.2007 № ПЭ2283-06-2 в связи с изменением стоимости и срока сдачи работы. Стоимость работ – 29 716 440 руб. 68 коп., кроме того НДС. Срок сдачи работ устанавливается 15.11.2008. Условия соглашения об изменении и дополнении договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 18.05.2007. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 08.08.2008 № 1249.

1147. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Гипрогазцентр». Тема: «Разработка концепции развития сети связи ОАО «Газпром» на период до 2020 года». Срок выполнения работы с 01.07.2008 по 31.12.2009. Стоимость работ – 10 847 458 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1148. Дополнение № 5 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. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» Б. Бергманн, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1149. Дополнение к Контракту от 31.12.2006 № Гб об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзита газа через территорию Республики Беларусь в 2007–2011 гг. с ОАО «Белтрансгаз» в связи с уточнением объема поставки газа потребителям Республики Беларусь, объема транзита газа, стоимости поставляемого газа, услуг по его транзиту в 2009 г. Объем поставки в 2009 г. – 22 100 млн м³. Объем транзита по газотранспортной системе ОАО «Белтрансгаз» составляет в 2007 г. 15,76 млрд м³, в 2008 г. – 15,598 млрд м³, в 2009 г. – 15,384 млрд м³, в 2010 г. – 14,5 млрд м³, в 2011 г. – 14,5 млрд м³. Расчетная стоимость поставляемого газа в 2008 г. при ориентировочной цене газа, равной 120 долл. за 1 000 м³, составляет 2 592 000 000 долл. с учетом НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации, расчетная стоимость поставляемого газа в 2009 г. при ориентировочной цене газа, равной 200 долл. за 1 000 м³, составляет 4 420 000 000 долл. с учетом НДС в соответствии с законодательством Российской Федерации, расчетная стоимость поставляемого газа в 2010–2011 гг. будет уточняться дополнительными соглашениями к Контракту. Расчетная стоимость услуг, оказываемых ОАО «Белтрансгаз» по транзиту природного газа по газотранспортной системе ОАО «Белтрансгаз» в 2008 г., составляет ориентировочно 121 875 377 долл. с учетом НДС, в 2009 г. составляет ориентировочно 132 398 000 долл. с учетом НДС, расчетная стоимость услуг в 2010–2011 гг. будет согласована дополнительными соглашениями к Контракту. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1150. Договор с ООО «Межрегионгаз» на поставку газа для его дальнейшей реализации потребителям Чеченской Республики в 2009 г. Объем поставки газа – 1 294,4 млн м³. Цена на газ устанавливается равной цене газа для XI ценового пояса в соответствии с действующим прейскурантом ОАО «Газпром» «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», кроме того, сверх указанной цены уплачивается НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1151. Договор с ООО «Межрегионгаз» на поставку газа для его дальнейшей реализации потребителям Республики Дагестан, Республики Кабардино-Балкария, Республики Карачаево-Черкессия, Республики Ингушетия и Республики Северная Осетия – Алания в 2009 г. Объем поставки газа – 5 878,2 млн м³. Оплата газа производится по ценам, устанавливаемым в разделе 6 действующего на момент поставки прейскуранта ОАО «Газпром» «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ОАО «Газпром», кроме того, сверх указанных цен уплачивается НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1152. Дополнительное соглашение к договору об открытии текущего валютного счета и расчетно-кассовом обслуживании в иностранной валюте от 12.02.1999 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с изменением наименования банка. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1153. Дополнительное соглашение к договору банковского счета от 05.01.1998 № 0001/98 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с изменением наименования банка. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1154. Дополнительное соглашение к договору банковского счета от 29.08.1994 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с изменением наименования банка. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1155. Договор на покупку казахстанского газа в 2009 г. с ТОО «КазРосГаз». Объем поставки газа – до 689,855 млн м³. Цена на газ устанавливается в размере 85 долл. за 1 000 м³. Условия договора распространяются на отношения сторон, возникшие с 01.01.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1156. Договор об оказании услуг по организации транспортировки газа по территории Российской Федерации в 2009 г. с ТОО «КазРосГаз». Объем транспортируемого газа – 6 940 млн м³. Ставка платы за услуги по организации транспортировки 1 000 м³ газа на расстояние 100 км устанавливается в размере 1,70 долл. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1157. Соглашение об изменении и дополнении договора на выполнение научно-исследовательских работ от 03.01.2002 № 0309-02-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изменением стоимости работ по договору, сроков выполнения работ. Стоимость работ – 19 437 288 руб. 14 коп. Срок выполнения работ – по 31.12.2008. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.12.2003. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.08.2008 № 1258.

1158. Дополнительное соглашение № 2/09 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 2009 г. Объем поставляемого газа в 2009 г. – до 8 000 млн м³. Цена на газ, поставляемый в период с 01.01.2009 по 31.03.2009 – 2 289 руб. за 1 000 м³., в период с 01.04.2009 по 30.06.2009 – 2 371 руб. за 1 000 м³, в период с 01.07.2009 по 30.09.2009 – 2 458 руб. за 1 000 м³, в период с 01.10.2009 по 31.12.2009 – 2 539 руб. за 1 000 м³. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1159. Договор о проведении страхования расходов работников, выезжающих за пределы постоянного места жительства, с ОАО «СОГАЗ». Категории страховых полисов: полис на разовую поездку; полис категории «Бизнес-кард». Срок действия договора – с 01.01.2009 по 31.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 02.02.2009 № 1347.

1160. Договор на оказание услуг по организации транспортировки газа с ООО «Межрегионгаз». Объем транспортируемого газа – 20 503,5 млн м³. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1161. Соглашение об открытии кредитной линии с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Лимит задолженности по кредитной линии (максимальный размер единовременной задолженности по кредитной линии) составляет 25 000 000 000 руб. Комиссия за открытие кредитной линии не начисляется. Срок действия договора – 3 года. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.02.2009 № 1349.

1162. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром переработка» всех обязательств, возникших из договора о банковской гарантии от 21.11.2008 № 1208-049-Г, по возмещению банку всех сумм, уплаченных банком в соответствии с условиями банковской гарантии, выданной в пользу ИФНС России по Сургутскому району Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Предел ответственности составляет 515 000 000 руб. Срок действия договора – с 20.02.2009 по 24.02.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1163. Соглашение об открытии кредитной линии со Сбербанком России ОАО. Лимит задолженности по кредитной линии (максимальный размер единовременной задолженности по кредитной линии) составляет 17 000 000 000 руб. Комиссия за открытие кредитной линии – 0,035 %. Срок действия договора – 3 года. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Э.С. Набиуллина. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.02.2009 № 1349.

1164. Дополнение № 47 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» в связи с изменением формулы цены. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.02.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1165. Дополнение № 40 к договору от 16.11.1999 № 1ГЛи-2000 на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. с АО «Латвияс газе» в связи с изменением формулы цены. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.02.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.В. Русакова, Е.Е. Карпель. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1166. Дополнение № 16 к договору на поставку природного газа в 2004–2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГЛи-2004 с ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» в связи с изменением формулы цены. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.02.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1167. Договор добровольного медицинского страхования граждан с ОАО «СОГАЗ». Общая страховая сумма по всем застрахованным лицам составляет 71 882 378 300 руб. Общая страховая премия по всем застрахованным лицам составляет 165 689 346 руб. Срок действия договора – с 01.01.2009 по 31.12.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 02.02.2009 № 1346.

1168. Агентский договор с ЗАО «Газпромстройинжиниринг». ОАО «Газпром» поручает, а ЗАО «Газпромстройинжиниринг» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ЗАО «Газпромстройинжиниринг» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ЗАО «Газпромстройинжиниринг», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ЗАО «Газпромстройинжиниринг» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предьявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ЗАО «Газпромстройинжиниринг» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставленного ЗАО «Газпромстройинжиниринг» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ЗАО «Газпромстройинжиниринг» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ЗАО «Газпромстройинжиниринг» в связи с исполнением поручений по агентскому договору (за вычетом ранее перечисленных ЗАО «Газпромстройинжиниринг» в счет возмещения расходов денежных средств), осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ЗАО «Газпромстройинжиниринг». Договор действует без ограничения срока. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 03.03.2009 № 1368.

1169. Дополнительное соглашение к договору банковского счета от 05.05.2003 № РК 4078483 с ЗАО «Газэнергопромбанк». ОАО «Газпром» предоставляет ЗАО «Газэнергопромбанк» право списывать в безакцептном порядке денежные средства с целью погашения задолженности ОАО «Газпром» перед Внешэкономбанком, включая сумму основного долга, суммы процентов за пользование кредитом, неустойки, другие платежи, срок погашения которых наступил в соответствии с Кредитным соглашением от 09.12.2008 № 110100/P9, заключенным между ОАО «Газпром» и Внешэкономбанком, на основании предьявленных к расчетному счету ОАО «Газпром» платежных требований Внешэкономбанка, подлежащих оплате без акцепта плательщика. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.03.2009 № 1369.

1170. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме: «Разработка нормативного документа по организации поставок сменных проточных частей для газовых компрессоров газоперекачивающих агрегатов и порядок повторного использования демонтированных сменных проточных частей» с ДОО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром». Стоимость работ – 4 237 288 руб. 13 коп., кроме того НДС. Срок выполнения работы – с 01.03.2008 по 31.12.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.03.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.02.2009 № 1357.

1171. Комиссионное поручение к агентскому договору от 17.06.2002 № 83/2-Аг с ЗАО «Зарубежнефтегаз». В соответствии с Соглашением о дальнейшем сотрудничестве между ОАО «Газпром» и Вьетнамской нефтегазовой группой «Петровьетнам» от 2008 г. и п. 1.1 статьи 1 агентского договора от 17.06.2002 № 83/2-Аг ОАО «Газпром» поручает, а ЗАО «Зарубежнефтегаз» берет на себя обязательство совершать от своего имени или от имени ОАО «Газпром» в интересах и за счет ОАО «Газпром» юридические и фактические действия по исполнению обязательств ОАО «Газпром», в частности:

- заключать договоры на разработку научно-исследовательской, проектной, тендерной документации (в т. ч. технико-экономическую оценку эффективности освоения блоков № 129-132 континентального шельфа Социалистической Республики Вьетнам (далее – блоки № 129-132), независимую экспертизу рабочей редакции проекта нефтегазового контракта) с привлечением как российских, так и зарубежных третьих лиц на наиболее выгодных для ОАО «Газпром» условиях, в том числе с применением конкурсных отборов;
- осуществлять сопровождение заключенных договоров, включая разработку технических заданий на выполнение работ (услуг), согласование стоимости выполняемых работ (оказываемых услуг), контроль и надзор за выполнением работ (оказанием услуг) подрядчиками (исполнителями);
- согласовывать разработанную документацию в соответствии с порядком, предусмотренным внутренними документами ОАО «Газпром» и законодательством Социалистической Республики Вьетнам;
- разработать, согласовать с ОАО «Газпром» и вьетнамской Стороной и подготовить к подписанию проекты рамочного соглашения об основных принципах реализации проекта по блокам № 129-132 и нефтегазового контракта по блокам № 129-132;
- организовать подбор кадров для совместной операционной компании «Вьетгазпром» в целях реализации нефтегазового контракта по блокам № 129-132;
- организовать работу и осуществлять управление реализацией нефтегазового контракта по блокам № 129-132. Обеспечить совершение всех юридических и фактических действий, направленных на реализацию контракта;
- организовать работу по разработке научно-исследовательской, проектной документации (в т. ч. технико-экономическое обоснование создания Совместной компании «Газпромвьет») с привлечением как российских, так и зарубежных третьих лиц на наиболее выгодных для ОАО «Газпром» условиях, в том числе с применением конкурсных отборов;
- обеспечить подготовку проектов необходимых документов по созданию на территории Российской Федерации Совместной компании «Газпромвьет» с долей участия ОАО «Газпром» в размере 51 % и с долей участия вьетнамской нефтегазовой группы «Петровьетнам» в размере 49 % и согласовать указанные проекты с ОАО «Газпром» в установленном порядке;
- обеспечить осуществление регистрации Совместной компании «Газпромвьет» в установленном законодательством Российской Федерации порядке;
- обеспечить разработку и подготовку к подписанию проекта соглашения об организации обучения вьетнамских специалистов в Российской Федерации;
- обеспечить привлечение специализированных консультантов для проработки юридических, налоговых, финансовых, валютных, бухгалтерских аспектов в соответствии с законодательством Социалистической Республики Вьетнам и Российской Федерации;
- выполнять другие поручения ответственного представителя ОАО «Газпром».

Выполнение ЗАО «Зарубежнефтегаз» юридических и фактических действий осуществляется на основании соответствующих письменных поручений ответственного представителя ОАО «Газпром».

ОАО «Газпром» выплачивает ЗАО «Зарубежнефтегаз» вознаграждение в размере 7,4 % (с учетом НДС) от суммы документально подтвержденного ЗАО «Зарубежнефтегаз» объема выполненных работ и оказанных услуг, при этом при расчете суммы вознаграждения не учитываются финансовые средства ОАО «Газпром», направленные ЗАО «Зарубежнефтегаз» на оплату разовых финансовых операций (выплата бонусов, гарантий и др.). ОАО «Газпром» возмещает ЗАО «Зарубежнефтегаз» документально подтвержденные расходы, понесенные им при исполнении комиссионного поручения.

Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.А. Голубев, В.Г. Подюк. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.02.2009 № 1358.

1172. Соглашение об изменении агентского договора от 12.09.2007 № 7/532 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с уточнением терминов и определений, предмета договора, прав и обязанностей ЗАО «Газпром нефть Оренбург», порядка определения размера агентского вознаграждения и порядка расчетов, реквизитов Сторон. ОАО «Газпром» поручает, а ЗАО «Газпром нефть Оренбург» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ЗАО «Газпром нефть Оренбург» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ЗАО «Газпром нефть Оренбург», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ЗАО «Газпром нефть Оренбург» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ЗАО «Газпром нефть Оренбург» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставляемого ЗАО «Газпром нефть Оренбург» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ЗАО «Газпром нефть Оренбург» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с исполнением поручений по агентскому договору (за вычетом ранее перечисленных ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в счет возмещения расходов денежных средств), осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.03.2009 № 1378.

1173. Агентский договор с ЗАО «Ямалгазинвест». ОАО «Газпром» поручает, а ЗАО «Ямалгазинвест» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ЗАО «Ямалгазинвест» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ЗАО «Ямалгазинвест», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ЗАО «Ямалгазинвест» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ЗАО «Ямалгазинвест» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставляемого ЗАО «Ямалгазинвест» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ЗАО «Ямалгазинвест» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с исполнением поручений по агентскому договору (за вычетом ранее перечисленных ЗАО «Ямалгазинвест» в счет возмещения расходов денежных средств), осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ЗАО «Ямалгазинвест». Договор действует без ограничения срока. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.03.2009 № 1374.

1174. Соглашение об изменении агентского договора от 16.08.2004 № 18-04-Ф с ЗАО «Газтелеком» в связи с уточнением терминов и определений, предмета договора, прав и обязанностей ЗАО «Газтелеком», порядка определения размера агентского вознаграждения и порядка расчетов, реквизитов Сторон. ОАО «Газпром» поручает, а ЗАО «Газтелеком» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ЗАО «Газтелеком» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ЗАО «Газтелеком», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ЗАО «Газтелеком» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ЗАО «Газтелеком» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставляемого ЗАО «Газтелеком» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ЗАО «Газтелеком» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ЗАО «Газтелеком» в связи с исполнением поручений по агентскому договору (за вычетом ранее перечисленных ЗАО «Газтелеком» в счет возмещения расходов денежных средств), осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ЗАО «Газтелеком». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середя. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.03.2009 № 1379.

1175. Соглашение об изменении агентского договора от 25.08.2006 № 198/06 с ОАО «Газпромтрубинвест» в связи с уточнением терминов и определений, предмета договора, прав и обязанностей ОАО «Газпромтрубинвест», порядка определения размера агентского вознаграждения и порядка расчетов, реквизитов Сторон. ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпромтрубинвест» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ОАО «Газпромтрубинвест» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ОАО «Газпромтрубинвест», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ОАО «Газпромтрубинвест» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ОАО «Газпромтрубинвест» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставляемого ОАО «Газпромтрубинвест» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ОАО «Газпромтрубинвест» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ОАО «Газпромтрубинвест» в связи с исполнением поручений по агентскому договору, (за вычетом ранее перечисленных ОАО «Газпромтрубинвест» в счет возмещения расходов денежных средств) осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ОАО «Газпромтрубинвест». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середя. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.03.2009 № 1373.

1176. Соглашение об изменении агентского договора от 18.11.2004 № 460-П-04 с ОАО «Центргаз» в связи с уточнением терминов и определений, предмета договора, прав и обязанностей ОАО «Центргаз», порядка определения размера агентского вознаграждения и порядка расчетов, реквизитов Сторон. ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Центргаз» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ОАО «Центргаз» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ОАО «Центргаз», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ОАО «Центргаз» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ОАО «Центргаз» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставленного ОАО «Центргаз» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ОАО «Центргаз» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ОАО «Центргаз» в связи с исполнением поручений по агентскому договору, (за вычетом ранее перечисленных ОАО «Центргаз» в счет возмещения расходов денежных средств) осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ОАО «Центргаз». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.03.2009 № 1381.

1177. Соглашение об изменении агентского договора от 09.02.2006 № 12-1/10-0001 с ОАО «Газпромрегионгаз» в связи с уточнением терминов и определений, предмета договора, прав и обязанностей ОАО «Газпромрегионгаз», порядка определения размера агентского вознаграждения и порядка расчетов, реквизитов Сторон. ОАО «Газпром» поручает, а ОАО «Газпромрегионгаз» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ОАО «Газпромрегионгаз» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ОАО «Газпромрегионгаз», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ОАО «Газпромрегионгаз» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ОАО «Газпромрегионгаз» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставленного ОАО «Газпромрегионгаз» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ОАО «Газпромрегионгаз» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ОАО «Газпромрегионгаз» в связи с исполнением поручений по агентскому договору, (за вычетом ранее перечисленных ОАО «Газпромрегионгаз» в счет возмещения расходов денежных средств) осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ОАО «Газпромрегионгаз». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.03.2009 № 1380.

1178. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме: «Разработка Генеральной схемы газификации Мурманской области» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 67 796 610 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работы – с 11.01.2009 по 30.11.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 11.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1179. Договор на выполнение прединвестиционного исследования: «Обоснование инвестиций в обустройство некоом-юрских залежей Харасавэйского, Бованенковского месторождений и транспорт жидких углеводородов с месторождений полуострова Ямал» с ОАО «ВНИПИгаздобыча». Стоимость работ – 262 011 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работы – с 11.01.2009 по 30.12.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 11.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1180. Договор на выполнение прединвестиционного исследования: «Инвестиционный замысел создания автоматизированной системы управления энергообеспечением (АСУ Э) ООО «Газпром добыча Астрахань» с ОАО «Гипрогазцентр». Стоимость работ – 18 097 967 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работы – с 11.01.2009 по 30.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 11.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1181. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 16.01.2006 № 4178-04-16 с ОАО «Гипрогазцентр» в связи с изложением договора в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план. Стоимость работ – 1 469 781 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работы – с 01.10.2005 по 30.11.2009. Условия соглашения в части привлечения к выполнению работ третьих лиц, уточнения прав ОАО «Газпром» на результаты работ, права использования результатов работ, определения порядка получения ОАО «Газпром» патента применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008, остальные условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 27.10.2006. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19.02.2009 № 1363.

1182. Дополнение к Контракту от 28.12.2007 № 2ГМ-08 с молдавско-российским Акционерным обществом открытого типа «Молдовагаз» об условиях транзита по территории Республики Молдова в 2008 г. в связи с изменением расчетной стоимости услуг по транзиту природного газа, транспортируемого через территорию Республики Молдова, которая составляет 57 100 000 долл. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1183. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Газпром переработка» всех обязательств, возникших из договора о банковской гарантии от 26.12.2008 № 1208-056-Г, по возмещению банку всех сумм, уплаченных банком в соответствии с условиями банковской гарантии, выданной в пользу ИФНС России по Сургутскому району Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Предел ответственности составляет 112 000 000 руб. Срок действия договора – с 06.04.2009 по 31.03.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1184. Договор страхования от несчастных случаев с ОАО «СОГАЗ». Застрахованные лица – работники ОАО «Газпром» в соответствии с условиями Коллективного договора между работниками ОАО «Газпром» и ОАО «Газпром» на 2007–2009 гг. Суммарный размер страховой суммы по всем застрахованным лицам составляет 109 967 500 000 руб. Общая сумма страховой премии по всем застрахованным лицам составляет 22 170 549 руб. Срок действия договора – с 01.04.2009 по 31.12.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.03.2009 № 1382.

1185. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз» по расчету индексов удорожания стоимости строительства скважин ОАО «Газпром» по состоянию на 01.07.2008 и прогнозных индексов удорожания на 2009–2011 гг. в соответствии с заданием на оказание услуг. Срок оказания услуг с 01.07.2008 по 30.03.2009. Стоимость услуг – 6 600 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.03.2009 № 1376.

1186. Кредитный договор с ОАО «Россельхозбанк». Цель кредита – финансирование приобретения 20,0002 % акций ОАО «Газпром нефть» в рамках исполнения обязательств по договору об опционе с компанией «ENI S.p.A». Сумма кредита не более 600 000 000 долл., проценты за пользование заемными средствами – 10 % годовых, с ежеквартальной выплатой процентов, срок кредита до 5 лет, тип погашений – амортизируемый, льготный период – не менее 12 месяцев, без обеспечения. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» В.А. Зубков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.04.2009 № 1394.

1187. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Стройгазконсалтинг» всех обязательств, возникших из договора об открытии кредитной линии от 24.02.2009 № 41/09-Р, заключенного с ГПБ (ОАО), по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного кредитным договором. Предел ответственности составляет 11 185 000 000 руб. Срок действия договора – с 21.04.2009 по 01.09.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. СерEDA, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 01.04.2009 № 1388.

1188. Соглашение об изменении агентского договора от 23.03.2005 № 500049 с ООО «Газпромтранс» в связи с уточнением терминов и определений, предмета договора, прав и обязанностей ООО «Газпромтранс», порядка определения размера агентского вознаграждения и порядка расчетов, реквизитов Сторон. ОАО «Газпром» поручает, а ООО «Газпромтранс» за вознаграждение обязуется совершать юридические и иные действия, связанные с оформлением (переоформлением) прав ОАО «Газпром» на земельные участки, необходимые для эксплуатации объектов (далее – земельные участки), с прекращением прав ОАО «Газпром» на земельные участки, исполнением договоров аренды в соответствии с договором и указаниями ОАО «Газпром». За выполнение поручений ОАО «Газпром» уплачивает ООО «Газпромтранс» вознаграждение в размере 0,01 % от суммы возмещаемых расходов ООО «Газпромтранс», связанных с исполнением поручений ОАО «Газпром» по договору (без учета сумм НДС, уплаченных ООО «Газпромтранс» третьим лицам). Дополнительно к размеру исчисленного в соответствии с настоящим пунктом вознаграждения к оплате ОАО «Газпром» предъявляется НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Оплата агентского вознаграждения осуществляется в течение 30 дней с момента предоставления ООО «Газпромтранс» подписанного сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг при наличии счета-фактуры, выставляемого ООО «Газпромтранс» на сумму вознаграждения за оказанные услуги. ООО «Газпромтранс» выставляет ОАО «Газпром» счет-фактуру не позднее 5 календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки оказанных услуг. Возмещение документально подтвержденных расходов, понесенных ООО «Газпромтранс» в связи с исполнением поручений по агентскому договору (за вычетом ранее перечисленных ООО «Газпромтранс» в счет возмещения расходов денежных средств), осуществляется на основании подписанного сторонами акта сдачи-приемки услуг и счета, выставленного ООО «Газпромтранс». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.03.2009 № 1377.

1189. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз» по теме: «Коррективы проектов опытно-промышленной эксплуатации (ОПЭ) Кшукского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений (ГКМ)». Стоимость работ – 30 000 000 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работы – с 01.07.2008 по 30.06.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.03.2009 № 1371.

1190. Дополнительное соглашение № 3/09 к договору поставки газа от 12.03.2007 № 231к-2007/К-5-32-0042/07 с ООО «Межрегионгаз» в связи с изменением банковских реквизитов. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1191. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период до 01.05.2009 – 12 486 012 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за май – июль 2009 г. – 3 121 503 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2009 – 30.08.2009 – 3 020 809 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1192. Дополнение № 41 к договору от 16.11.1999 № 1Гпа-2000 с АО «Латвияс Газе» на поставку природного газа Латвийской Республике на период 2000–2030 гг. Оплата стоимости услуг по транспортировке по территории Российской Федерации в режиме международного таможенного транзита газа производится в период с 01.01.2007 по 31.03.2009 по цене 0,8 евро за 1 000 м³ на расстояние 100 км; в период с 01.04.2009 по 31.03.2010 по цене 1,3 евро за 1 000 м³ на расстояние 100 км. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.В. Русакова, Е.Е. Карпель. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1193. Дополнительное соглашение к договору страхования ответственности членов Совета директоров и Правления ОАО «Газпром» от 01.10.2008 № 08/ДО-302 с ОАО «СОГАЗ» в связи с включением нового лица в перечень застрахованных лиц. Индивидуальная страховая премия на застрахованное лицо составляет рублевый эквивалент 3 500 долл. Размер общей страховой премии по договору не изменяется. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.03.2009 № 1372.

1194. Поручительство ОАО «Газпром». ОАО «Газпром» безусловно и безусловно гарантирует Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft m.b.H и его преемникам незамедлительную своевременную оплату всех существующих и последующих окончательных платежей ООО «Газпром экспорт», подлежащих выплате Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft m.b.H по Контрактам на транспортные услуги. Предел ответственности не превышает 36 509 227 евро. Действует в полной силе до даты исполнения всех обязательств ООО «Газпром экспорт» по Контрактам. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.04.2009 № 1395.

1195. Кредитный договор со Сбербанком России ОАО. Цель кредита – финансирование приобретения 20,0002 % акций ОАО «Газпром нефть» в рамках исполнения обязательств по договору об опционе с компанией «ENI S.p.A». Сумма кредита – не более 3 000 000 000 долл., проценты за пользование заемными средствами – 10 % годовых, с ежеквартальной выплатой процентов, срок кредита до 5 лет, тип погашений – амортизируемый, льготный период – не менее 12 месяцев, без обеспечения. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Э.С. Набиуллина. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.04.2009 № 1394.

1196. Соглашение о внесении изменений к договору банковского счета (в валюте Российской Федерации) № 40702810600020106433 от 16.05.2005, договорам банковского счета (в иностранной валюте) № 40702840900020106433 от 25.01.2002, № 40702978500020106433 от 21.03.2002 со Сбербанком России ОАО о предоставлении права списания денежных средств в безакцептном порядке. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Э.С. Набиуллина. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1197. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.04.2009 – 1 393 521 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за апрель – июль 2009 г. – 464 507 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2009–30.08.2009 – 449 523 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1198. Соглашение к договору на выполнение опытно-конструкторских и технологических работ от 11.04.2006 № 1658-04-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изложением договора в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план, уточнением порядка использования и распределения прав на результаты работ. Срок выполнения работ – с 10.01.2006 по 31.12.2009. Стоимость работ – 57 415 254 руб. 24 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 09.04.2009 № 1390.

1199. Соглашение № 2 к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 19.12.2005 № 1975-04-2 с ОАО «Газпром промгаз» в связи с изложением договора в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план, уточнением порядка использования и распределения прав на результаты работ, включая объекты авторского права, определение порядка получения ОАО «Газпром» патента. Срок выполнения работ – с 03.01.2005 по 30.06.2009. Стоимость работ – 72 772 881 руб. 36 коп., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 09.04.2009 № 1390.

1200. Соглашение о расторжении договора поставки газа от 20.10.2004 № 16Пр-2004 с ОАО «НОВАТЭК». Договор расторгается с 01.01.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Б. Бергманн. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.04.2009 № 1405.

1201. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период 01.01.2009–31.05.2009 – 20 394 040 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за июнь – июль 2009 г. – 4 078 808 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2009–30.08.2009 – 3 947 234 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1202. Договор на оказание информационных услуг с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), связанных с подготовкой материалов о годовом Общем собрании акционеров ОАО «Газпром». Срок оказания услуг с 01.04.2008 по 29.04.2008. Стоимость услуг – 705 991 руб. 13 коп., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 09.04.2009 № 1391.

1203. Дополнение № 31 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с изложением текста договора в новой редакции. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2008. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Б. Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1204. Дополнение к Контракту от 31.12.2006 № ГБ об объемах и условиях поставки природного газа в Республику Беларусь и транзита газа через территорию Республики Беларусь в 2007–2011 гг. с ОАО «Белтрансгаз». Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1205. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период с 01.01.2009 по 31.05.2009 – 7 735 395 руб., без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь; сумма ежемесячной арендной платы за июнь – июль 2009 г. – 1 547 079 руб., без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь; сумма арендной платы за 01.08.2009–30.08.2009 – 1 497 173 руб., без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 27.06.2008.

1206. Соглашение акционеров Открытого акционерного общества «Севернефтегазпром» с «Wintershall Holding AG», «E.ON Ruhrgas E & P GmbH», ОАО «Севернефтегазпром». Соглашение акционеров определяет права и обязанности акционеров ОАО «Севернефтегазпром», владельца лицензии на разработку и обустройство Южно-Русского газонефтяного месторождения, по которой оно будет разрабатывать, среди прочего, Сенонский пласт и Сеноманский пласт, условия корпоративного управления, формы, условия и обязательства по финансированию финансовых потребностей ОАО «Севернефтегазпром», а также вопросы распределения прибыли, конфиденциальности и вопросы применимого права в случае возникновения споров, разногласий и требований по соглашению. Акционеры обязуются обеспечить финансирование финансовых потребностей ОАО «Севернефтегазпром», которые определяются в соответствии с долгосрочным планом и бюджетом, а также дополнительным планом разработки месторождения (если Акционеры не договорятся об ином). Финансовые потребности включают 100 % всех связанных с потребностями расходов, включая капитальные расходы, расходы по финансированию и оборотные средства ОАО «Севернефтегазпром», а также любые разрешенные перерасходования в соответствии с соглашением акционеров (далее – финансирование). Финансирование также может использоваться ОАО «Севернефтегазпром» для рефинансирования займов, полученных ранее ОАО «Севернефтегазпром» в качестве промежуточного финансирования. Финансирование будет производиться с помощью акционерного финансирования и долгового финансирования. Акционеры будут стремиться к тому, чтобы соотношение собственного и заемного капитала ОАО «Севернефтегазпром» поддерживалось на уровне соотношения 30/70. Акционеры обязуются предоставлять финансирование или обеспечить предоставление финансирования пропорционально своим обязательствам по финансированию, означаям долю в размере 35 % в финансировании в отношении компании «Wintershall Holding AG», в размере 25 % в отношении компании «E.ON Ruhrgas E & P GmbH» и в размере 40 % в отношении ОАО «Газпром». Соглашение регулируется и подлежит толкованию в соответствии с английским правом. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенков, А.И. Медведев, В.Г. Подюк, Е.Е. Карпель, В.А. Голубев, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.06.2009 № 1432.

1207. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Инвестгазавтоматика» всех обязательств, возникших из договора об открытии кредитной линии от 16.04.2009 № 85/09-Р, по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного кредитным договором. Предел ответственности – 585 000 000 руб. Срок действия договора – по 15.07.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.06.2009 № 1424.

1208. Соглашение об открытии кредитной линии с ОАО Банк ВТБ. ОАО Банк ВТБ обязуется открыть ОАО «Газпром» кредитную линию сроком пользования в течение 3 лет с даты подписания соглашения. В рамках открытой кредитной линии ОАО Банк ВТБ обязуется предоставить ОАО «Газпром» кредит (кредиты) в рублях в срок и на условиях, предусмотренных соглашением и подтверждениями, которые стороны подписали при согласовании условий выдачи соответствующего кредита, а ОАО «Газпром» обязуется возвратить кредит (кредиты) и уплатить начисленные на него (них) проценты. Лимит задолженности по кредитной линии (максимальный размер единовременной задолженности по кредитной линии) составляет 5 000 000 000 руб. Цель предоставления кредита – для осуществления финансово-хозяйственной деятельности. Срок предоставления кредита – каждый из кредитов может быть предоставлен на срок не более 30 календарных дней. Последний кредит должен быть погашен не позднее даты окончания действия соглашения. Размер процентной ставки за пользование кредитом согласовывается сторонами при выдаче каждого кредита, при этом процентная ставка за пользование кредитом по любому из кредитов, предоставляемых ОАО Банк ВТБ в рамках соглашения, не может превышать индикативную ставку предложения рублевых кредитов (депозитов) на московском рынке (MosPrime Rate), установленную для срока кредитования, равного сроку пользования соответствующим кредитом, зафиксированную на дату заключения кредита, увеличенную на 4 %. Комиссия за открытие кредитной линии – 0,035 % от суммы лимита задолженности. Срок действия соглашения 3 года. Заинтересованное лицо – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.02.2009 № 1349.

1209. Договор поставки газа с ОАО «СИБУР Холдинг». Объем поставки газа в 2009 г. составляет до 1 500 млн м³. Цена за поставляемый газ составляет 920 руб. за 1 000 м³. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1210. Соглашение об изменении дополнительного соглашения от 14.07.2008 № 10 к договору оказания консультационных услуг от 01.08.2006 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в части продления срока оказания консультационных услуг в рамках проекта «Сахалин-2». Срок оказания услуг – до 31.12.2010. Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.03.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.04.2009 № 1404.

1211. Дополнительное соглашение № 60 к договору банковского счета от 05.01.1998 № 0001/98 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) о предоставлении ОАО «Россельхозбанк» права на безакцептное списание денежных средств со своих счетов, открытых в ГПБ (ОАО) и ЗАО «Газэнергопромбанк». Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1212. Дополнительное соглашение № 2 к договору об открытии текущего валютного счета и расчетно-кассовом обслуживании в иностранной валюте от 29.08.1994 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) о предоставлении ОАО «Россельхозбанк» права на безакцептное списание денежных средств со своих счетов. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1213. Дополнительное соглашение № 2 к договору об открытии текущего валютного счета и расчетно-кассовом обслуживании в иностранной валюте от 12.02.1999 о предоставлении ОАО «Россельхозбанк» права на безакцептное списание денежных средств со своих счетов, открытых в ГПБ (ОАО). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1214. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2008 № 01/1600-Д-43/2009 с ОАО «Газпромтрубинвест». Сумма арендной платы за период 01.04.2009–31.05.2009 – 8 666 870 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за июнь – июль 2009 г. – 4 333 435 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2009–30.08.2009 – 4 193 647 руб., кроме того НДС. Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середя. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2008.

1215. Дополнение № 5 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.06.2006 № АКСтр/к-2005 с ОАО «СИБУР Холдинг» в связи с выданным ОАО «СИБУР Холдинг» разрешением на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки сухого отбензиненного газа ОАО «СИБУР Холдинг» от Губкинского ГПК до ОАО «Пластик» (Тульская область) в сентябре 2008 г. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2008.

1216. Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 26.11.2008 № 18 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением стоимости проведения комплекса пусконаладочных работ. Стоимость работ – 112 879 938 руб. 97 коп., кроме того НДС. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.08.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2008.

1217. Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 26.06.2008 № 54 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с изменением стоимости проведения комплекса пусконаладочных работ. Стоимость работ – 4 723 862 руб. 43 коп., кроме того НДС. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.12.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2008.

1218. Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 27.11.2008 № 19 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с изменением стоимости проведения комплекса пусконаладочных работ. Стоимость работ – 2 001 461 руб. 06 коп., кроме того НДС. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2008. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2008.

1219. Дополнительное соглашение № 2 к договору банковского счета от 05.05.2003 № ПК 4078483 с ЗАО «Газэнергопромбанк» о предоставлении права списывать в безакцептном порядке денежные средства. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 24.06.2009 № 1446.

1220. Дополнительное соглашение № 1 к договору займа от 05.06.2008 № 0608 с ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в связи с изменением суммы займа. Сумма займа – не более 2 010 729 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1221. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром нефть». Сумма арендной платы за период до 01.07.2009 – 6 016 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за июль 2009 г. – 3 008 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за 01.08.2009–30.08.2009 – 2 911 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, Н.Н. Дубик, К.Г. Селезнев, В.Г. Подюк, О.П. Павлова, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1222. Договор страхования имущества с ОАО «СОГАЗ». Размер страховой суммы по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования имущества предприятий» – 5 546 626 154 614 руб. 50 коп., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования машин и механизмов от поломок» – 902 601 397 315 руб. 12 коп., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования линейной части, технологического оборудования и оснастки магистральных газопроводов, нефтепроводов, продуктопроводов» – 3 458 891 653 572 руб. 24 коп., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования скважин» – 108 327 903 226 руб. 43 коп., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования плавучих буровых установок и морских стационарных платформ» – 1 747 401 493 руб. 09 коп., по страхованию имущества в соответствии с «Правилами страхования судов» – 2 013 200 руб. 01 коп., по страхованию убытков от перерыва в производственной деятельности в соответствии с «Дополнительными условиями по страхованию убытков от перерыва в производстве» – 1 500 000 000 руб. Общий размер страховой премии – 4 045 500 000 руб. Срок действия договора – с 01.07.2009 по 30.06.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1223. Договор займа с ОАО «Севернефтегазпром». Сумма займа – не более 10 500 000 000 руб. Предоставляемые денежные средства используются на погашение задолженности по промежуточным кредитам, привлеченным от группы зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль» в сумме 1 410 000 000 долл. и 210 000 000 евро под гарантии ОАО «Газпром» и компании «БАСФ СЕ». Проценты за пользование заемными средствами – ежемесячно в размере 10,09 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Срок возврата займа – не позднее 14.07.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, А.И. Медведев, В.А. Голубев, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 03.07.2009 № 1454.

1224. Договор займа с ОАО «Севернефтегазпром». Сумма займа – не более 16 800 000 000 руб. Предоставляемые денежные средства используются на погашение задолженности по промежуточным кредитам, привлеченным от группы зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль» в сумме 1 410 000 000 долл. и 210 000 000 евро под гарантии ОАО «Газпром» и компании «БАСФ СЕ». Проценты за пользование заемными средствами – ежемесячно в размере 10,09 % годовых от суммы задолженности по основному долгу. Срок возврата займа – не позднее 14.07.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, А.И. Медведев, В.А. Голубев, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 03.07.2009 № 1454.

1225. Соглашение об открытии кредитной линии с ЗАО «Газэнергопромбанк». ЗАО «Газэнергопромбанк» обязуется открыть ОАО «Газпром» кредитную линию сроком пользования в течение 3 лет с даты подписания соглашения. В рамках открытой кредитной линии ЗАО «Газэнергопромбанк» обязуется предоставить ОАО «Газпром» кредит (кредиты) в долларах в срок и на условиях, предусмотренных соглашением и подтверждениями, которые стороны подписали при согласовании условий выдачи соответствующего кредита, а ОАО «Газпром» обязуется возвратить кредит (кредиты) и уплатить начисленные на него (них) проценты. Лимит задолженности по кредитной линии (максимальный размер единовременной задолженности по кредитной линии) составляет 100 000 000 долл. Цель предоставления кредита – для осуществления финансово-хозяйственной деятельности. Каждый из кредитов может быть предоставлен на срок не более 30 календарных дней. Последний кредит должен быть погашен не позднее даты окончания действия соглашения. Проценты за пользование кредитом – размер процентной ставки за пользование кредитом согласовывается сторонами при выдаче каждого кредита, при этом процентная ставка за пользование кредитом по любому из кредитов, предоставляемых ЗАО «Газэнергопромбанк» в рамках соглашения, не может превышать Лондонскую межбанковскую ставку предложения ЛИБОР, установленную для срока кредитования, равного сроку пользования соответствующим кредитом, зафиксированную на дату заключения кредита, увеличенную на 4 %. Комиссия за открытие кредитной линии – 0,035 % от суммы лимита задолженности. Срок действия соглашения – 3 года. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.В. Круглов, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 04.02.2009 № 1349.

1226. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Аналитические исследования стоимости 1 м проходки на месторождениях и площадях ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 31.12.2011. Стоимость работ – 24 600 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1227. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка нормативного документа по расчету показателей надежности газораспределительных систем». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.06.2011. Стоимость работ – 11 016 900 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1228. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Совершенствование нормативно-методической базы энергосбережения объектов ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.03.2011. Стоимость работ – 13 559 330 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1229. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Бургаз» обязательств, возникших из договора об открытии кредитной линии от 05.03.2009 № 47/09-Р, по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом. Предел ответственности – 2 340 000 000 руб. Срок действия договора – по 05.06.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серeda, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.06.2009 № 1448.

1230. Дополнение № 1 к договору от 19.01.2009 № МРГ/Ч-2009/1-002/09 с ООО «Межрегионгаз» в связи с изменением условий оплаты услуг по транспортировке газа через территорию Чеченской Республики. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1231. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка нормативов по проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации газораспределительных систем». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 01.07.2011. Стоимость работ – 10 000 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1232. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка сметных норм и нормативов на сооружение магистральных газопроводов давления 12 МПа». Срок выполнения работы – по 15.09.2010. Стоимость работ – 16 949 150 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1233. Дополнительное соглашение № 1 к агентскому договору от 20.12.2006 с ОАО «СИБУР Холдинг» в связи с поручением ОАО «СИБУР Холдинг» заключать агентские договоры на организацию ответственного хранения (включая организацию транспортировки до мест хранения) полимерной продукции со сторонними контрагентами. Агентское вознаграждение выплачивается в размере 0,3 % от стоимости услуг по организации хранения товарной продукции на местах хранения, включая НДС. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2008. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1234. Дополнение № 6 к договору от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с изложением текста договора в новой редакции. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.05.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Б. Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1235. Дополнение № 32 к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 на оказание услуг по транспортировке газа с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными ОАО «НОВАТЭК» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки газа ОАО «НОВАТЭК» до потребителей ООО «Межрегионгаз» от Восточно-Таркосалинского, Юрхаровского, Ханчейского и Стерхового месторождений в период с 01.04.2009 по 31.12.2009. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Б. Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1236. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 22 466 500 руб. 85 коп., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 11.01.2009 по 30.06.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 11.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 27.06.2008.

1237. Дополнение № 48 к договору от 16.12.1999 № 1ГПИ-2000 об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. с АО «Литувос дуйос» в связи с изменением с 01.04.2009 стоимости услуг по транзиту природного газа через территорию Литовской Республики для потребителей Калининградской области. Стоимость услуг определяется исходя из тарифа в размере 1,7 долл. за 1 000 м³ газа на 100 км расстояния и объемов протранспортированного газа. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1238. Договор поручительства по соглашению В о предоставлении мультивалютного кредита ОАО «Севернефтегазпром» с Банк «Сосьете Женераль», Группой зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль» (далее – Участники финансирования). ОАО «Газпром» безоговорочно и безусловно:

- гарантирует каждому Участнику финансирования надлежащее исполнение ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств в соответствии с соглашением В о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и письмом об оплате комиссионных координирующему организатору кредита (далее – Кредитные документы);
- обязуется перед каждым Участником финансирования, что в случае, когда ОАО «Севернефтегазпром» не уплачивает какую-либо сумму в срок в соответствии с Кредитными документами или в связи с ними, ОАО «Газпром» обязан в течение 10 рабочих дней с даты получения уведомления о требовании от банка «Сосьете Женераль» выплатить указанную сумму как если бы он являлся основным должником;
- компенсирует каждому Участнику финансирования в течение 5 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании любые затраты, понесенные таким Участником финансирования, если любое обязательство, гарантированное им, является или становится не подлежащим принудительному исполнению, недействительным или незаконным; сумма убытков при возмещении будет равна сумме возмещения, которую Участник финансирования в противном случае получил бы, если бы указанные обстоятельства не имели место. Предел ответственности равен в совокупности:

63 250 000 евро, или сумме, выраженной в евро и равной 115 % от общих обязательств по траншу А в соответствии с соглашением В о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и 366 850 000 долл., или сумме, выраженной в долларах и равной 115 % от общих обязательств по траншу В в соответствии с соглашением В о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром».

Ответственность ОАО «Газпром» – в случае неуплаты в срок платежа суммы требования, предъявленной банком «Сосьете Женераль», ОАО «Газпром» должно будет выплатить банку «Сосьете Женераль» сумму штрафных процентов в размере штрафных процентов по соглашению В о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», начисляемых на сумму требования, начиная со дня, следующего за сроком платежа, и до даты фактической оплаты суммы требования ОАО «Газпром» до, в момент или после вынесения судебного решения.

Договор вступает в силу в дату его подписания и прекращает свое действие в дату наступления наиболее раннего из следующих событий: – последний безусловный и безвозвратный платеж всех сумм, которые ОАО «Севернефтегазпром» должно Участникам финансирования в соответствии с Кредитной документацией, и полное удовлетворение всех его обязательств в соответствии с Кредитной документацией; – ОАО «Газпром» безусловно и безоговорочно выплатило все суммы в соответствии с договором поручительства и данный платеж безусловно и безоговорочно отменяет все обязательства ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с Кредитной документацией.

Договор регулируется в соответствии с английским правом.

Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.Г. Подюк, В.А. Голубев, О.П. Павлова.

Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 03.07.2009 № 1455.

1239. Договор поручительства по соглашению А о предоставлении мультивалютного кредита ОАО «Севернефтегазпром» с Банк «Сосьете Женераль», Группой зарубежных банков во главе с банком «Сосьете Женераль» (далее – Участники финансирования). ОАО «Газпром» безоговорочно и безусловно:

- гарантирует каждому Участнику финансирования надлежащее исполнение ОАО «Севернефтегазпром» всех его обязательств в соответствии с соглашением А о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и письмом об оплате комиссионных координирующему организатору кредита (далее – Кредитные документы);
- обязуется перед каждым Участником финансирования, что в случае, когда ОАО «Севернефтегазпром» не уплачивает какую-либо сумму в срок в соответствии с Кредитными документами или в связи с ними, ОАО «Газпром» обязан в течение 10 рабочих дней с даты получения уведомления о требовании от банка «Сосьете Женераль» выплатить указанную сумму как если бы он являлся основным должником;
- компенсирует каждому Участнику финансирования в течение 5 рабочих дней с даты получения ОАО «Газпром» уведомления о требовании любые затраты, понесенные таким Участником финансирования, если любое обязательство, гарантированное им, является или становится не подлежащим принудительному исполнению, недействительным или незаконным; сумма убытков при возмещении будет равна сумме возмещения, которую Участник финансирования в противном случае получил бы, если бы указанные обстоятельства не имели место. Предел ответственности равен в совокупности:

101 200 000 евро, или сумме, выраженной в евро и равной 115 % от общих обязательств по траншу А в соответствии с соглашением А о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», и 586 960 000 долл., или сумме, выраженной в долларах и равной 115 % от общих обязательств по траншу В в соответствии с соглашением А о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром».

Ответственность ОАО «Газпром» – в случае неуплаты в срок платежа суммы требования, предъявленной банком «Сосьете Женераль», ОАО «Газпром» должно будет выплатить банку «Сосьете Женераль» сумму штрафных процентов в размере штрафных процентов по соглашению А о предоставлении мультивалютного кредита, обеспеченного поручительством ОАО «Газпром», начисляемых на сумму требования, начиная со дня, следующего за сроком платежа, и до даты фактической оплаты суммы требования ОАО «Газпром» до, в момент или после вынесения судебного решения.

Договор вступает в силу в дату его подписания и прекращает свое действие в дату наступления наиболее раннего из следующих событий: – последний безусловный и безвозвратный платеж всех сумм, которые ОАО «Севернефтегазпром» должно Участникам финансирования в соответствии с Кредитной документацией, и полное удовлетворение всех его обязательств в соответствии с Кредитной документацией; – ОАО «Газпром» безусловно и безоговорочно выплатило все суммы в соответствии с договором поручительства и данный платеж безусловно и безоговорочно отменяет все обязательства ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с Кредитной документацией.

Договор регулируется в соответствии с английским правом.

Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.Г. Подюк, В.А. Голубев, О.П. Павлова.

Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 03.07.2009 № 1455.

1240. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «Стройгазконсалтинг» всех обязательств, возникших из договора об открытии кредитной линии от 24.02.2009 № 41/09-Р, по возврату «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного кредитным договором. Предел ответственности – 12 206 000 000 руб. Срок действия договора – по 23.03.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 13.07.2009 № 1456.

1241. Дополнительное соглашение № 9 о внесении изменений в договор на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс» о включении в договор положения, предусматривающего в договоре с Генеральным проектировщиком взаимные обязательства по соблюдению графиков финансирования проектных работ и выдаче проектной документации, а также санкции за их нарушение. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1242. Соглашение № 12 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 19.02.2001 № 1И-НГАК с ЗАО «ФНПЦ «НефтегазАэроКосмос» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов и лимита капитальных вложений, который на период с 01.01.2009 по 31.12.2009 составляет 6 622 955 руб. 32 коп., в том числе НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1243. Соглашение № 7 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1244. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газавтоматика». Тема: «Разработка основных положений по созданию интегрированных АСУ ТП технологических объектов дочерних обществ по видам деятельности». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.06.2011. Стоимость работ – 6 500 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1245. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка программ реконструкции и технического перевооружения газового хозяйства Группы Газпром на 2010 г.» Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 31.08.2010. Стоимость работ – 10 000 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1246. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка нормативного обеспечения диагностического обслуживания газораспределительных систем газоснабжения». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.06.2011. Стоимость работ – 55 100 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1247. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка нормативных документов в области энергетики, включая объекты морского базирования». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.10.2011. Стоимость работ – 104 237 250 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1248. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка рекомендаций по выбору эффективных вторичных методов добычи нефти из газоконденсатных месторождений с нефтяными оторочками на примере Уренгойского и Оренбургского месторождений». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.10.2011. Стоимость работ – 42 711 800 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1249. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Рекомендации по применению и использованию нетрадиционных видов энергоносителей для газификации промышленных предприятий, населения и транспорта». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.07.2010. Стоимость работ – 7 627 110 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1250. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка технологии удаленной актуализации технологических и других схем непосредственно в базе графических данных». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.07.2010. Стоимость работ – 8 898 300 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1251. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка рекомендаций по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве скважин ОАО «Газпром». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 31.12.2009. Стоимость работ – 5 084 700 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1252. Приложение к договору страхования жизни от 14.05.2008 № 001GF000034/08 с ОАО «СК СОГАЗ-ЖИЗНЬ» в связи с включением нового лица в число застрахованных лиц. Страховая сумма по застрахованному лицу составляет 10 000 000 руб., размер страховой премии по застрахованному лицу составляет 8 336 800 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 17.06.2009 № 1445.

1253. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за период до 01.08.2009 – 24 244 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2009 по 30.08.2009 – 11 731 руб. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1254. Дополнительное соглашение № 3 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 12.07.2007 № 6 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с переносом сроков проведения работ по объектам технологической связи на 2009 г. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1255. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость работ – 51 681 474 руб. 58 коп., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.06.2009 по 31.12.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.06.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1256. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газавтоматика». Тема: «Разработка типовых технических требований на проектирование систем автоматизации объектов ПТК по видам деятельности». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.06.2011. Стоимость работ – 16 000 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1257. Договор поставки сырья с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». ЗАО «Газпром нефть Оренбург» поставляет в период с 01.01.2010 по 31.12.2012 нефть нестабильную (ТУ 51-526-95) в количестве до 650 тыс. тонн в 2010 г. и до 650 тыс. тонн – в 2011 г. Объемы поставки сырья в 2012 г. определяются, а поквартальные объемы поставки сырья в 2010–2011 гг. корректируются сторонами путем оформления дополнительных соглашений к договору. Оплата за поставленное сырье производится по ценам, установленным в Сборнике «Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения договоров между ОАО «Газпром» и дочерними обществами», кроме того уплачивается НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1258. Дополнительное соглашение № 6 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 06.12.2004 № 18 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изменением стоимости работ. Стоимость работ – 211 413 461 руб. 55 коп., кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1259. Соглашение к договору на техническое содержание имущества ОАО «Газпром» от 20.06.2007 № 1-ТС с ЗАО «Газтелеком» в связи с внесением изменений и дополнений в договор в части определения состава имущества ОАО «Газпром», требующего технического содержания, уточнения срока оказания услуг по выполнению работ по техническому содержанию имущества, а также стоимости оказываемых услуг. Имущество – линия связи ОПТС/АМТС г. Москва (1 очередь), инвентаризационный номер 4083. Срок оказания услуг – 31.12.2008. Стоимость услуг – 2 498 474 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.12.2008. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.06.2009 № 1449.

1260. Договор на оказание услуг связи с ЗАО «Газтелеком». ЗАО «Газтелеком» оказывает ОАО «Газпром» услуги связи, а также выполняет работы, необходимые для оказания услуг связи. ЗАО «Газтелеком» обязуется обеспечивать:
– организацию и предоставление в пользование ОАО «Газпром» цифровых каналов связи Москва – София и Москва – Астана, в том числе обеспечение устойчивой и бесперебойной работы цифровых каналов связи;
– настройку и программирование технических средств для обеспечения функционирования предоставляемых каналов связи Москва – София и Москва – Астана.
Цена услуг по организации и предоставлению в пользование ОАО «Газпром» цифрового канала связи Москва – София, в том числе обеспечение устойчивой и бесперебойной работы цифрового канала связи составляет 27 150 руб. ежемесячно, кроме того НДС в размере 4 887 руб.;
цена услуг по выполнению работ по настройке и программированию технических средств для обеспечения функционирования предоставляемого канала связи Москва – София составляет 81 700 руб., кроме того НДС в размере 14 706 руб.;
цена услуг по организации и предоставлению в пользование ОАО «Газпром» цифрового канала связи Москва – Астана, в том числе обеспечение устойчивой и бесперебойной работы цифрового канала связи составляет 96 500 руб. ежемесячно, кроме того НДС в размере 17 370 руб.;
цена услуг по выполнению работ по настройке и программированию технических средств для обеспечения функционирования предоставляемого канала связи Москва – Астана составляет 86 200 руб., кроме того НДС в размере 15 516 руб.
Сроки оказания услуг, связанных с предоставлением в пользование ОАО «Газпром» цифрового канала связи Москва – София: начало – 04.04.2008, окончание – 31.12.2009;
сроки оказания услуг по выполнению работ, связанных с предоставлением в пользование ОАО «Газпром» цифрового канала связи Москва – София: начало – 04.04.2008, окончание – не позднее 31.12.2009;
сроки оказания услуг, связанных с предоставлением в пользование ОАО «Газпром» цифрового канала связи Москва – Астана: начало – 17.06.2008, окончание – 31.12.2009;
сроки оказания услуг по выполнению работ, связанных с предоставлением в пользование ОАО «Газпром» цифрового канала связи Москва – Астана: начало – 17.06.2008, окончание – не позднее 31.12.2009.
Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует по 31.12.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 04.04.2008. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середа. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.06.2009 № 1450.

1261. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка Генеральной схемы размещения объектов производства и реализации газов углеводородных сжиженных (пропан-бутан)». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.10.2010. Стоимость работ – 21 186 440 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1262. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Организация измерений количества извлекаемых из недр газа, конденсата и нефти в процессе разработки газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.10.2010. Стоимость работ – 5 200 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1263. Дополнительное соглашение № 4 к договору поставки газа от 13.12.2007 № 25ПК-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в связи с изменением пункта поставки газа. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.Г. Подюк, В.А. Голубев, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1264. Договор поручительства с Банк ВТБ (Открытое акционерное общество) за исполнение ООО «НГХК» всех обязательств перед Банк ВТБ (Открытое акционерное общество), возникших из кредитного соглашения № 2333, по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного кредитным соглашением. Предел ответственности – 442 000 000 долл. Срок действия договора – 1 915 календарных дней с даты заключения договора. Действие поручительства прекращается при полном погашении задолженности по обеспечиваемому поручительством обязательству. Заинтересованное лицо – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 01.09.2009 № 1475.

1265. Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 15.05.2008 № 51 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с переносом сроков проведения работ по КС Новогрязовцевская (I–II очередь) и КС Микуньская (II очередь) на 2009 г. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1266. Дополнительное соглашение № 20 о внесении изменений в договор на реализацию инвестиционных проектов от 01.01.1999 № ЯГИ-99 с ЗАО «Ямалгазинвест» о включении в договор положения, предусматривающего в договоре с Генеральным проектировщиком взаимные обязательства по соблюдению графиков финансирования проектных работ и выдаче проектной документации, а также санкции за их нарушение. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1267. Дополнительное соглашение № 8 о внесении изменений в договор на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг» о включении в договор положения, предусматривающего в договоре с Генеральным проектировщиком взаимные обязательства по соблюдению графиков финансирования проектных работ и выдаче проектной документации, а также санкции за их нарушение. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1268. Дополнительное соглашение № 2 к договору об открытии аккредитивов от 14.09.2006 № 6-АДМ/06 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с изменением суммарных обязательств. Суммарные обязательства не должны превышать 81 000 000 долл. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1269. Договор поручительства с ОАО «Нордеа Банк» за исполнение ОАО «Газпром космические системы» обязательств перед ОАО «Нордеа Банк», возникших из кредитного договора об открытии кредитной линии от 14.09.2009 № ВКЛ-917/09, в иностранной валюте с лимитом выдачи денежных средств в размере 46 500 000 долл., включая возврат суммы траншей по кредитному договору, уплату: процентов за пользование траншами по кредитному договору, комиссий по кредитному договору, штрафных санкций, документально подтвержденных расходов, понесенных ОАО «Нордеа Банк» в связи с неисполнением либо ненадлежащим исполнением ОАО «Газпром космические системы» своих обязательств по кредитному договору. Поручительство прекращается в одном из следующих случаев: при надлежащем исполнении ОАО «Газпром космические системы» своих обязательств по кредитному договору в полном объеме; при удовлетворении ОАО «Газпром» требований ОАО «Нордеа Банк» в том же объеме, как и ОАО «Газпром космические системы»; по иным законным основаниям. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до даты истечения 3 месяцев с момента окончания срока действия кредитного договора. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 03.09.2009 № 1477.

1270. Договор подписки на акции с совместным белорусско-российским Открытым акционерным обществом «Белгазпромбанк». ОАО «Газпром» приобретает дополнительные именные простые акции совместного белорусско-российского Открытого акционерного общества «Белгазпромбанк» на сумму, эквивалентную 37 500 000 долл. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 28.02.2008 № 1136.

1271. Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 05.08.2008 № 55 с ЗАО «Ямалгазинвест» в связи с изложением приложения № 1 к договору «Перечень объектов и комплекс проводимых пусконаладочных работ» в новой редакции. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1272. Дополнительное соглашение № 4/09 к договору поставки газа от 12.03.2007 № 23ПК-2007/К-5-32-0042/07 в связи с изменением терминологии. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1273. Соглашение о замене стороны по договору о приобретении и сотрудничестве с «Э.ОН Пургаз АГ», ЗАО «Геросгаз», ООО «Газпром экспорт», компанией «Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.». В связи с передачей ООО «Газпром экспорт» в пользу компании «Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.» 2 754 обыкновенных именных акций ЗАО «Геросгаз» в соответствии с договором об обмене активами от 05.06.2009, заключенным между ОАО «Газпром», «Э.ОН Пургаз АГ», «E.ON Ruhrgas E & P GmbH» и компанией «Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.», ООО «Газпром экспорт» отказывается от своих обязательств, предусмотренных договором о приобретении и сотрудничестве от 21.05.1999, заключенным между ООО «Газэкспорт», «Пургаз Акциенгезелльшафт», ОАО «Газпром» и ЗАО «Геросгаз» (далее – Договор от 21.05.1999), и Стороны согласились с заменой Сторон по Договору от 21.05.1999 и назначением компании «Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.» в качестве Стороны Договора от 21.05.1999 вместо ООО «Газпром экспорт». С момента внесения записи на лицевой счет компании «Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.» в реестре ЗАО «Геросгаз», подтверждающей передачу ООО «Газпром экспорт» акций в пользу компании «Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.», ООО «Газпром экспорт» прекращает являться стороной Договора от 21.05.1999. Компания «Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.» принимает на себя осуществление прав и исполнение обязанностей и обязательств ООО «Газпром экспорт» по Договору от 21.05.1999. ООО «Газпром экспорт» не освобождается от ответственности и обязательств за неисполнение любого обязательства или любое нарушение в отношении Договора от 21.05.1999 до момента передачи акций. Соглашение регулируется и подлежит толкованию в соответствии с законодательством Англии. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.08.2009 № 1473.

1274. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Размер арендной платы за период по 30.08.2009 – 5 907 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1275. Дополнительное соглашение № 1 к договору от 19.01.2009 № МРГ/К-2009/1-001/09 с ООО «Межрегионгаз» в связи с изменением терминологии. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1276. Дополнительное соглашение № 2 к договору от 19.01.2009 № МРГ/Ч-2009-002/09 с ООО «Межрегионгаз» в связи с изменением терминологии. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1277. Дополнительное соглашение № 1/09 к договору от 19.01.2009 № МРГ-2009/1-016/09 с ООО «Межрегионгаз» в связи с изменением терминологии. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1278. Договор страхования ответственности с ОАО «СОГАЗ». Страховая сумма (общий лимит ответственности) составляет рублевый эквивалент 100 000 000 долл. Общая страховая премия составляет рублевый эквивалент 1 750 000 долл. Срок действия договора – с 01.10.2009 по 30.09.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1279. Соглашение о внесении изменений к договору банковского счета от 16.05.2005 со Сбербанком России ОАО о предоставлении права списания денежных средств в безакцентном порядке. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Э.С. Набиуллина. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1280. Договор о предоставлении услуг с использованием системы «Клиент-Сбербанк» со Сбербанком России ОАО. Срок действия договора – 1 год. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Э.С. Набиуллина. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1281. Дополнительное соглашение № 13 о внесении изменений в договор на реализацию инвестиционных проектов от 19.02.2001 № 1И-НГАК с ЗАО «ФНПЦ «НефтеГазАэроКосмос» о включении в договор положения, предусматривающего в договоре с Генеральным проектировщиком взаимные обязательства по соблюдению графиков финансирования проектных работ и выдане проектной документации, а также санкции за их нарушение. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1282. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Газпром инвест Юг». Стоимость работ – 808 822 руб. 03 коп., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 22.06.2009 по 31.12.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 22.06.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1283. Дополнение № 1 к договору от 31.12.2008 № АКСтр/к-2009 с ОАО «СИБУР Холдинг» в связи с выданными ОАО «СИБУР Холдинг» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки в III–IV кв. 2009 г. сухого отбензинного газа от Губкинского ГПК, Южно-Бальского, Ноябрьского ГПК потребителям Российской Федерации. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1284. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Востокгазпром». Стоимость услуг – 5 000 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середя, К.Г. Селезнев, А.В. Круглов, Е.А. Васильева. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1285. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром космические системы». Стоимость услуг – 24 396 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середя. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1286. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». Стоимость услуг – 129 091 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1287. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость услуг – 55 200 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Рукавова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1288. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром экспорт». Стоимость услуг – 14 276 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1289. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпромрегионгаз». Стоимость услуг – 1 724 844 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1290. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Газпром». Стоимость услуг – 145 456 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Е.А. Васильева, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1291. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Центргаз». Стоимость услуг – 14 177 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середя, В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1292. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ДАО «Центрэнергогаз». Стоимость услуг – 33 300 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Середя. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1293. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость услуг – 14 438 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1294. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпром комплектация». Стоимость услуг – 130 661 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1295. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ООО «Газпромтранс». Стоимость услуг – 78 359 руб. 28 коп., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1296. Договор на проведение инвентаризации основных средств с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Стоимость услуг – 24 781 руб., кроме того НДС. Срок оказания услуг – с 30.08.2009 по 20.10.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 30.08.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1297. Дополнение № 33 к договору от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными ОАО «НОВАТЭК» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки газа для потребителей Российской Федерации. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Б. Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1298. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром нефть Оренбург». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 77 552 711 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 74 864 415 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 70 034 453 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1299. Договор аренды имущества с ООО «Газпром экспорт». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 7 400 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 7 165 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 6 703 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1300. Договор аренды имущества с ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 17 990 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за период с 01.10.2009 по 31.07.2010 – 17 358 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 16 238 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Г.К. Селезнев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1301. Договор подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ с ЗАО «Ямалгазинвест». Стоимость работ – 22 942 508 руб. 47 коп., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.08.2009 по 31.12.2009. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1302. Дополнительное соглашение к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 30.09.2008 № 56 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с изменением стоимости работ и переносом срока выполнения работ. Стоимость работ – 13 146 923 руб. 73 коп., кроме того НДС. Срок выполнения работ – по 31.12.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1303. Соглашение об изменении и дополнении договора от 02.03.2009 № 09 LM 0010 с ОАО «СОГАЗ» в связи с изменением списка застрахованных лиц. Общая страховая сумма – 75 028 586 824 руб.; общая страховая премия – 170 450 601 руб. 12 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1304. Договор купли-продажи акций с ОАО «Газпромтрубинвест». ОАО «Газпромтрубинвест» обязуется передать в собственность ОАО «Газпром», а ОАО «Газпром» принять и оплатить 163 061 140 дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «Газпромтрубинвест» номинальной стоимостью 10 руб. каждая, общей стоимостью 1 630 611 400 руб. ОАО «Газпром» обязуется оплатить «Газпромтрубинвест» стоимость акций путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Газпромтрубинвест» в течение 5 рабочих дней со дня вступления в силу договора. ОАО «Газпромтрубинвест» обязано в течение 5 рабочих дней после исполнения ОАО «Газпром» обязательства по оплате стоимости акций совершить установленные законодательством Российской Федерации действия, необходимые для передачи акций в собственность ОАО «Газпром», и предоставить ОАО «Газпром» подлинный экземпляр уведомления держателя реестра акционеров ОАО «Газпромтрубинвест» о проведении в указанном реестре операции по лицевому счету ОАО «Газпром», связанной с переходом прав собственности на акции от ОАО «Газпромтрубинвест» к ОАО «Газпром». Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.08.2009 № 1474.

1305. Договор купли-продажи движимого имущества с ОАО «Газпромтрубинвест». ОАО «Газпром» обязуется передать в собственность ОАО «Газпромтрубинвест», а ОАО «Газпромтрубинвест» обязуется принять и оплатить объекты движимого имущества 2-го пускового комплекса – «Цех по производству насосно-компрессорных и обсадных труб с термоотделением и участком изоляции труб». Стоимость движимого имущества составляет 1 342 133 348 руб. 87 коп., кроме того НДС. Общая сумма оплаты (включая НДС) составляет 1 583 717 339 руб. 87 коп. ОАО «Газпромтрубинвест» в течение 1 календарного года с даты подписания договора на основании выставленного ОАО «Газпром» счета производит оплату движимого имущества путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Газпром». ОАО «Газпром» обязано в течение 10 рабочих дней после исполнения ОАО «Газпромтрубинвест» обязательства по оплате движимого имущества передать ОАО «Газпромтрубинвест» движимое имущество по акту приема-передачи. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. СерEDA. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.08.2009 № 1474.

1306. Дополнительное соглашение № 5 к договору от 13.12.2007 № 25 ПК-2007 с ОАО «Севернефтегазпром» в части изменения объемов поставки газа в 2009 г., а также по корректировке определения объема поставки газа по договору и соответствующих расчетных величин. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, А.И. Медведев, В.А. Голубев, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1307. Договор аренды имущества с ОАО «Дружба». ОАО «Газпром» обязуется предоставить ОАО «Дружба» за плату во временное владение и пользование принадлежащее ему на праве собственности имущество, расположенное по адресу: Московская область, Наро-Фоминский район, д. Рогозинино. Сумма арендной платы составляет 98 854 054 руб., из них: – за период с 01.04.2009 по 31.10.2009 – 53 229 106 руб., – за период с 01.11.2009 по 30.04.2010 – 45 624 948 руб. Кроме того, выплачивается НДС.

Оплата арендной платы за пользование имуществом производится ОАО «Дружба» ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Газпром», но не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем. Оплата арендной платы за период до 01.11.2009 производится за весь период на основании акта, составленного не позднее 31.10.2009. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 30.04.2010. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.04.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2009 № 1485.

1308. Договор аренды имущества с ОАО «Дружба». ОАО «Газпром» обязуется предоставить ОАО «Дружба» за плату во временное владение и пользование принадлежащее ему на праве собственности имущество, расположенное по адресу: Московская область, Наро-Фоминский район, д. Рогозинино. Сумма арендной платы составляет 42 690 470 руб., из них: – за период с 01.07.2009 по 31.10.2009 – 17 076 188 руб., – за период с 01.11.2009 по 30.04.2010 – 25 614 282 руб. Кроме того, выплачивается НДС.

Оплата арендной платы за пользование имуществом производится ОАО «Дружба» ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Газпром», но не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем. Оплата арендной платы за период до 01.11.2009 производится за весь период на основании акта, составленного не позднее 31.10.2009. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 30.04.2010. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2009 № 1485.

1309. Договор аренды имущества с ОАО «Дружба». ОАО «Газпром» обязуется предоставить ОАО «Дружба» за плату во временное владение и пользование принадлежащее ему на праве собственности имущество, расположенное по адресу: Московская область, Наро-Фоминский район, д. Рогозинино. Сумма арендной платы составляет 13 848 672 руб., из них: – за период с 01.01.2009 по 31.10.2009 – 8 655 420 руб., – за период с 01.11.2009 по 30.04.2010 – 5 193 252 руб. Кроме того, выплачивается НДС.

Оплата арендной платы за пользование имуществом производится ОАО «Дружба» ежемесячно путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Газпром», но не позднее последнего рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем. Оплата арендной платы за период до 01.11.2009 производится за весь период на основании акта, составленного не позднее 31.10.2009. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 30.04.2010. Условия договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Н. Козлов. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2009 № 1485.

1310. Соглашение к договору на выполнение научно-исследовательских работ от 09.10.2006 № 4187-05-16 с ОАО «Газавтоматика» в связи с изложением договора в новой редакции, включая Техническое задание и Календарный план. Уточнение порядка использования и распределения прав на результаты работ, включая объекты авторского права, определение получения ОАО «Газпром» патента. Срок выполнения работ – с 10.01.2006 по 30.11.2009. Стоимость работ – 3 305 000 руб., кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2009 № 1486.

1311. Договор поручения с ОАО «Россельхозбанк». ОАО «Газпром», являясь заемщиком ОАО «Россельхозбанк» по кредитному договору от 17.04.2009 № 090000/1004, поручает ОАО «Россельхозбанк» представлять в Министерство сельского хозяйства Российской Федерации и Министерство экономического развития Российской Федерации по их запросам следующую информацию и (или) копии документов: сведения об ОАО «Газпром», реквизиты и предмет кредитного договора, цель использования кредита, сведения о суммах фактически выданных ОАО «Газпром» денежных средств и остатке ссудной задолженности ОАО «Газпром» по кредитному договору, сведения о предоставлении документов, подтверждающих целевое использование денежных средств, предоставленных по кредитному договору. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до 15.04.2014. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» В.А. Зубков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2009 № 1484.

1312. Акт о присоединении и изменении к Первоначальному соглашению акционеров в отношении Штокман Девелопмент АГ от 21.02.2008 с ООО «Газпром нефть шельф», корпорацией «Тоталь С.А.», компанией «Тоталь Штокман Б.В.», корпорацией «СтатойлГидро АСА», компанией «Статойл Холдинг Недерландс Б.В.», компанией «Штокман Девелопмент АГ». Предмет Акта – присоединение компании «Штокман Девелопмент АГ» к Первоначальному соглашению акционеров в отношении Штокман Девелопмент АГ от 21.02.2008, продление срока действия Первоначального соглашения до 31.03.2010. Применимое право Англии, разрешение споров в соответствии с согласительной процедурой и регламентом Лондонского Международного Третейского Суда. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, В.Г. Подюк, А.Г. Ананенков, А.И. Медведев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 15.10.2009 № 1493.

1313. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка нормативно-методических документов в области изучения газоконденсатных характеристик скважин и месторождений в процессе поисково-разведочных работ и при контроле за разработкой газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 31.12.2010. Стоимость работ – 16 900 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1314. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз». Тема: «Разработка концепции использования возобновляемых источников энергии ОАО «Газпром» на основе анализа опыта глобальных энергетических компаний в области развития нетрадиционной энергетики». Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 31.12.2010. Стоимость работ – 35 593 150 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1315. Договор поручительства с ОАО Банк ВТБ. ОАО «Газпром» обязывается нести перед ОАО Банк ВТБ солидарную ответственность (ответчать) за исполнение ООО «Русские энергетические проекты» всех своих обязательств перед ОАО Банк ВТБ, возникших из Кредитного соглашения № 2389, заключенного между ОАО Банк ВТБ и ООО «Русские энергетические проекты», в том числе по возврату ОАО Банк ВТБ суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного Кредитным соглашением. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения ООО «Русские энергетические проекты» своих обязательств по Кредитному соглашению такие обязательства будут исполнены ОАО «Газпром» в размере 6 750 000 000 руб. Поручительство предоставлено на срок 455 календарных дней с даты заключения договора. Действие поручительства прекращается при полном погашении задолженности по обеспечиваемому поручительством обязательству. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного и надлежащего исполнения обязательств. Заинтересованное лицо – Российская Федерация, акционер ОАО «Газпром», имеющий более 20 % голосующих акций ОАО «Газпром». Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.10.2009 № 1504.

1316. Дополнительное соглашение № 61 к договору банковского счета от 05.01.1998 № 0001/98 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) о списании денежных средств в безакцептном порядке (рубли). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середина, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1317. Дополнительное соглашение № 3 к договору об открытии текущего валютного счета и расчетно-кассовом обслуживании в иностранной валюте от 12.02.1999 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) о списании денежных средств в безакцептном порядке (евро). Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середина, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1318. Дополнительное соглашение № 3 к договору об открытии текущего валютного счета и расчетно-кассовом обслуживании в иностранной валюте от 29.08.1994 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) о списании денежных средств в безакцептном порядке. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середина, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1319. Договор аренды имущества с ООО «Газпромтранс». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 99 935 542 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 96 812 556 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 90 566 585 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1320. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелком». Сумма арендной платы за период до 01.11.2009 – 8 201 964 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 4 035 195 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 3 774 860 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середина. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1321. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелком». Сумма арендной платы за период до 01.11.2009 – 11 282 363 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 5 550 661 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 5 192 554 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середина. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1322. Дополнение № 34 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 06.10.2003 № 22НПтр/к-2004 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными ОАО «НОВАТЭК» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для потребителей Российской Федерации в период с 01.01.2010 по 31.12.2012. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Сельзнев, Б. Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1323. Договор аренды имущества с ЗАО «Ямалгазинвест». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 99 884 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 96 772 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 90 529 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Е.А. Васильева, В.В. Илюшин, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1324. Договор аренды имущества с ОАО «Газпром космические системы». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 65 976 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 63 888 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 59 766 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середина. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1325. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромтрубинвест». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 16 486 217 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 15 969 655 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 14 939 355 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Середина. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1326. Договор аренды имущества с ООО «Газпромтранс». Сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – декабрь 2013 г. – 2 102 948 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1327. Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда на проведение комплекса пусконаладочных работ от 30.07.2009 № 7 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с изменением стоимости и изменением сроков выполнения работ. Стоимость работ – 25 682 717 руб. 93 коп. Срок выполнения работ – по 30.10.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1328. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 43 949 689 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 42 549 878 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 39 804 725 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1329. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма арендной платы за август 2009 г. – 193 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1330. Договор аренды имущества с ОАО «Лазурная». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 5 288 637 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 5 118 765 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 4 788 522 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, Е.А. Васильева, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1331. Соглашение № 9 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов. Условия соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 07.10.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1332. Соглашение о реструктуризации задолженности ООО «Межрегионгаз» перед ОАО «Газпром» за газ, поставленный по договору от 31.12.2003 № МРГ-2004/1-042, с ООО «Межрегионгаз». Предметом Соглашения является прекращение обязательств, вытекающих из договора от 31.12.2003 № МРГ-2004/1-042, заменой основного долга, возникшего из договора, на заемное обязательство. Сумма основного долга составляет 13 673 700 000 руб., включая НДС. Возврат 1 973 700 000 руб. осуществляется ежемесячными платежами в соответствии с графиком погашения задолженности за поставку газа по договору от 31.12.2003 № МРГ-2004/1-042. Сумма в размере 11 700 000 000 руб. подлежит возврату до 31.12.2010, а также может быть возвращена досрочно. Соглашение вступает в силу с даты подписания и действует до полного выполнения сторонами своих обязательств. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 11.06.2009 № 1433.

1333. Договор аренды имущества с ЗАО «Газтелеком». Сумма арендной платы за период с 31.08.2009 по 31.10.2009 – 3 105 940 руб., без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь; сумма ежемесячной арендной платы за ноябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 1 528 017 руб., без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 1 429 435 руб., без НДС; НДС уплачивается ЗАО «Газтелеком» в Республике Беларусь. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1334. Дополнительное соглашение № 21 о внесении изменений в договор на реализацию инвестиционных проектов от 09.08.1999 № 53-577 с ЗАО «Газтелеком» в связи с изложением статьи 10 «Ответственность Сторон» в новой редакции. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1335. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). ОАО «Газпром» обязуется нести перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) солидарную ответственность (отвечать) за исполнение ООО «Газпром экспорт» всех своих обязательств перед «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), возникших из Договора о банковской гарантии от 18.09.2009 № 983GT/09-B, заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ООО «Газпром экспорт», в том числе обязательств ООО «Газпром экспорт» по возмещению «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в порядке регресса сумм, уплаченных «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) по банковской гарантии на сумму 972 792 евро, выдаваемой «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в пользу компании Raiffeisenlandesbank Oberoesterreich Akteingesellschaft, включая вознаграждение, выплаченное «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) указанной компании за выдачу ею банковской гарантии на сумму 972 792 евро в пользу компании Trans Austria Gasleitung GmbH. Предел ответственности не превышает 1 173 524 евро.

В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору поручительства, «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует по 30.07.2030. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серета, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова, А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.11.2009 № 1506.

1336. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). ОАО «Газпром» обязуется нести перед «ГПБ» (ОАО) солидарную ответственность (отвечать) за исполнение ООО «Газпром экспорт» всех своих обязательств перед «ГПБ» (ОАО), возникших из Договора о банковской гарантии от 30.09.2009 № 033GT/09-B, заключенного между «ГПБ» (ОАО) и ООО «Газпром экспорт», в том числе обязательств ООО «Газпром экспорт» по возмещению «ГПБ» (ОАО) в порядке регресса сумм, уплаченных «ГПБ» (ОАО) по банковской гарантии на сумму 1 945 584 евро, выдаваемой «ГПБ» (ОАО) в пользу компании Deutsche Bank AG, включая вознаграждение, выплаченное «ГПБ» (ОАО) указанной компании за выдачу ею банковской гарантии на сумму 1 945 584 евро в пользу компании Trans Austria Gasleitung GmbH. Предел ответственности не превышает 2 341 291 евро. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору поручительства, «ГПБ» (ОАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует по 30.07.2030. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серета, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова, А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.11.2009 № 1506.

1337. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). ОАО «Газпром» обязуется нести перед «ГПБ» (ОАО) солидарную ответственность (отвечать) за исполнение ООО «Газпром экспорт» всех своих обязательств перед «ГПБ» (ОАО), возникших из Договора о банковской гарантии от 18.09.2009 № 945GT/09-B, заключенного между «ГПБ» (ОАО) и ООО «Газпром экспорт», в том числе обязательств ООО «Газпром экспорт» по возмещению «ГПБ» (ОАО) в порядке регресса сумм, уплаченных «ГПБ» (ОАО) по банковской гарантии на сумму 1 945 584 евро, выдаваемой «ГПБ» (ОАО) в пользу компании Raiffeisenlandesbank Oberoesterreich Akteingesellschaft, включая вознаграждение, выплаченное «ГПБ» (ОАО) указанной компании за выдачу ею банковской гарантии на сумму 1 945 584 евро в пользу компании Trans Austria Gasleitung GmbH. Предел ответственности не превышает 2 347 048 евро. В случае неисполнения ОАО «Газпром» обязательств по договору поручительства, «ГПБ» (ОАО) вправе потребовать уплаты неустойки (пени) в размере 0,03 % от несвоевременно уплаченной суммы за каждый день просрочки платежа. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует по 30.07.2030. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Серета, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова, А.И. Медведев. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 12.11.2009 № 1506.

1338. Дополнительное соглашение к кредитному договору от 21.04.2009 № 5119 со Сбербанком России ОАО в связи с внесением изменений в кредитный договор в части уточнения размера процентной ставки по кредиту, а также условий досрочного погашения кредита или его части. ОАО «Газпром» уплачивает проценты за пользование кредитом в валюте кредита по ставке: с 21.04.2009 до даты вступления дополнительного соглашения к кредитному договору в силу – 10 % годовых; с даты вступления дополнительного соглашения к кредитному договору в силу по 18.04.2014 – 8 % годовых. При досрочном погашении кредита (полностью или частично) плата за досрочное погашение устанавливается в следующем размере: 10 000 000 руб. при досрочном погашении кредита (или его части) без предварительного письменного уведомления либо с уведомлением менее чем за 15 календарных дней в следующих случаях: досрочного погашения в 2009 г. части кредита в сумме не более 720 000 000 долл. или досрочного погашения части кредита в размере не более 1 000 020 000 долл., в т. ч. в 2009 г. – не более 300 000 000 долл. одновременно, в 2010–2014 гг. – в пределах оставшейся части, но не более 350 000 000 долл. в месяц. В случае письменного уведомления Сбербанком России ОАО не менее чем за 15 календарных дней о досрочном погашении части кредита в указанных суммах плата за досрочное погашение не взимается. В остальных случаях при досрочном погашении кредита (полностью или частично) плата за досрочное погашение устанавливается в следующем размере: 0,5 % годовых от погашаемой части кредита при досрочном погашении кредита (или его части) с предварительным уведомлением Сбербанком России ОАО не менее чем за 90 календарных дней; 1 % годовых от погашаемой части кредита (или его части) без письменного предварительного уведомления либо с предварительным уведомлением Сбербанком России ОАО не менее чем за 90 календарных дней. Плата за досрочное погашение кредита рассчитывается за период с даты фактического погашения задолженности по ближайшую к ней дату погашения, предусмотренную кредитным договором, по которой имеется непогашенная задолженность по кредиту в соответствующем размере, но не более 2 % от погашаемой суммы. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» Э.С. Набуллина. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.11.2009 № 1508.

1339. Договор на выполнение научно-исследовательских работ по теме: «Разработка унифицированных систем управления ГРО» с ОАО «Газпром промгаз». Стоимость работ – 59 321 950 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работы – с 01.07.2009 по 30.11.2011. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Рукавова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1340. Договор комиссии с ООО «Газпром экспорт». ОАО «Газпром» выплачивает ООО «Газпром экспорт» комиссионное вознаграждение в рублях в размере 0,5 %, включая НДС, от суммы поступившей валютной выручки в отчетном периоде по курсу Центрального Банка Российской Федерации на дату подписания Акта об оказании услуг. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.


1341. Соглашение № 19 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 08.12.1999 № 53-887 с ОАО «Газпром космические системы» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1342. Договор об отчуждении исключительного права на изобретение (договор об отчуждении патента) с А.Г. Ананенковым. А.Г. Ананенков передает ОАО «Газпром» принадлежащее ему исключительное право на изобретение «Способ переработки природного газа», подтвержденное патентом Российской Федерации № 2124929, в полном объеме. ОАО «Газпром» уплачивает А.Г. Ананенкову единовременное фиксированное вознаграждение в размере 716 600 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Г. Ананенков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.07.2009 № 1462.

1343. Договор об отчуждении исключительного права на изобретение (договор об отчуждении патента) с А.Г. Ананенковым. А.Г. Ананенков передает ОАО «Газпром» принадлежащее ему исключительное право на изобретение «Способ подготовки природного газа», подтвержденное патентом Российской Федерации № 2124930, в полном объеме. ОАО «Газпром» уплачивает А.Г. Ананенкову единовременное фиксированное вознаграждение в размере 669 200 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.Г. Ананенков. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 20.07.2009 № 1462.

1344. Дополнение № 49 к договору от 16.12.1999 № 1ГПИ-2000 об объемах и условиях поставки природного газа в Литовскую Республику в 2000–2015 гг. с АО «Лиеувос дуиос» в связи с внесением уточнения в статью «Порядок учета отпускаемого газа». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1345. Дополнение № 17 к договору на поставку природного газа в 2004–2017 гг. от 05.02.2004 № 6ГПИ-2004 с ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» в связи с внесением уточнения в статью «Порядок учета отпускаемого газа». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1346. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ЗАО «Газпром нефть Оренбург». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара: – на товарах, этикетках, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации; – при выполнении работ, оказании услуг, включая разработку месторождений нефти и газа; – на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот; – в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты; – в печати Лицензиата; – в сети Интернет; – в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1347. Дополнительное соглашение № 1 к договору добровольного страхования от несчастных случаев от 01.04.2009 № 09LA0201 с ОАО «СОГАЗ» в связи с изменением списка застрахованных лиц. Общая численность застрахованных лиц составляет 1 906 человек. Совокупный размер страховой суммы по всем застрахованным лицам 106 310 000 000 руб. Общая сумма страховой премии по всем застрахованным лицам 21 350 686 руб. 75 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1348. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). ОАО «Газпром» обязуется нести перед «ГПБ» (ОАО) ответственность (отвечать) за исполнение ОАО «Газавтоматика» ОАО «Газпром» всех своих обязательств перед «ГПБ» (ОАО) в полном объеме, возникших из договора об открытии кредитной линии от 29.07.2009 № 158/09-Р, заключенного с ГПБ (ОАО), по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного кредитным договором. Предел ответственности составляет 626 000 000 руб. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 20.04.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.12.2009 № 1520.

1349. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.12.2009 – 1 184 180 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы за декабрь 2009 г. – июль 2010 г. – 592 090 руб., кроме того НДС; за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 553 891 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1350. Соглашение об изменении и дополнении договора аренды имущества от 30.09.2009 № 01/1600-Д-66/2010 с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы за октябрь 2009 г. – июль 2010 г. – 41 186 701 руб.; за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 38 529 494 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1351. Договор добровольного медицинского страхования граждан с ОАО «СОГАЗ». Общая страховая сумма по всем застрахованным лицам составляет 75 904 367 143 руб. Общая страховая премия по всем застрахованным лицам составляет 174 959 462 руб. Срок действия договора – с 01.01.2010 по 31.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.


1352. Договор страхования от несчастных случаев и болезней с ОАО «СОГАЗ». Совокупный размер страховой суммы по всем застрахованным лицам составляет 94 410 200 000 руб. Общая сумма страховой премии по всем застрахованным лицам составляет 26 915 129 руб. 27 коп. Срок действия договора – с 01.01.2010 по 31.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1353. Соглашение об изменении и дополнении договора добровольного медицинского страхования граждан от 02.03.2009 № 09 LM 0010 с ОАО «СОГАЗ». Общая численность застрахованных лиц составляет 6 806 человек. Общая страховая сумма по всем застрахованным лицам составляет 75 540 217 840 руб. Общая страховая премия по всем застрахованным лицам составляет 170 618 973 руб. 20 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1354. Дополнительное соглашение № 1 к договору поручительства от 31.07.2009 № 41/09-Р-П-1 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с продлением срока действия договора, уточнением предмета договора, включая увеличение размера предела ответственности ОАО «Газпром» по договору поручительства; уточнением известных ОАО «Газпром» как поручителю существенных условий Договора об открытии кредитной линии от 24.02.2009 № 41/09-Р, заключенного между «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и ООО «Стройгазконсалтинг» (далее – кредитный договор), в связи с внесением в него изменений. Предел ответственности составляет 13 802 000 000 руб. Существенные условия кредитного договора, в которые вносятся изменения: процентная ставка – 15,5 % годовых по фактической задолженности; срок пользования кредитной линией – с 24.02.2009 по 15.12.2010 включительно; погашение процентов за последний неполный месяц пользования кредитом осуществляется одновременно с окончательным погашением кредита, но не позднее 15.12.2010 (включительно). Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до 15.03.2011. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания. Заинтересованные лица – члены органов управления А.Б. Миллер, М.Л. Середя, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.12.2009 № 1523.

1355. Контракт с молдавско-российским Акционерным обществом открытого типа «Молдовагаз» об условиях транзита природного газа по территории Республики Молдова в 2010 г. Объем транспортировки газа в режиме транзита по территории Республики Молдова для поставки в европейский страны в 2010 г. составляет 18 875 млн м³. Ставка тарифа за транзитную транспортировку 1 000 м³ газа устанавливается в размере 2,5 долл. на каждые 100 км расстояния. Расчетная стоимость услуг по транзиту природного газа, транспортируемого через территорию Республики Молдова, составляет ориентировочно 47 188 000 долл., включая НДС. Расчетная стоимость газа, поставляемого в счет оплаты оказанных услуг по транспортировке газа по территории Республики Молдова в другие страны, при средней цене газа, в 2010 г. равной 241,1 долл. за 1 000 м³, составляет 31 343 000 долл., включая НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1356. Дополнительное соглашение № 4 на 2010 г. к контракту от 29.12.2006 № 1ГМ-07-11 об условиях поставки природного газа в Республику Молдова в 2007–2011 гг. с молдавско-российским Акционерным обществом открытого типа «Молдовагаз». Объем поставки газа в 2010 г. составляет 1 300 млн м³. Расчетная стоимость газа, поставляемого для потребителей Республики Молдова, при средневзвешенной цене газа, в 2007 г. равной 172,92 долл. за 1 000 м³, в 2008 г. – 233,94 долл. за 1 000 м³, в 2009 г. – 253,3 долл. и при расчетной цене газа в 2010–2011 гг. равной 241,1 долл. за 1 000 м³ составляет 3 417 000 000 долл., включая НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Н.Н. Дубик, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1357. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Газпром и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара: – на товарах, этикетках, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации; – при выполнении работ, оказании услуг; – на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот; – в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты; – в печати Лицензиата; – в сети Интернет; – в фирменном наименовании Лицензиата. Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев, В.А. Голубев, В.Г. Подюк. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1358. Соглашение № 7 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 04.10.2006 № ИД-1-2006 с ЗАО «Газпром инвест Юг» в связи с уточнением перечня инвестиционных проектов. Лимит капитальных вложений на 2010 г. – 1 534 600 000 руб. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1359. Договор на выполнение научно-исследовательских работ с ОАО «Газпром промгаз» по теме: «Разработка Концепции совершенствования производственных процессов в газораспределительных организациях». Стоимость работ – 50 423 500 руб., кроме того НДС. Срок выполнения работ – с 01.07.2009 по 31.12.2010. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.


1360. Договор аренды имущества с ОАО «Белтрансгаз». Сумма арендной платы за период с 26.12.2009 по 31.12.2009 – 2 554 773,64 долл.; сумма ежемесячной арендной платы за январь – ноябрь 2010 г. – 13 936 073,42 долл.; сумма арендной платы за период с 01.12.2010 по 24.12.2010 – 10 789 218,08 долл. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 26.12.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1361. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). ОАО «Газпром» обязуется нести перед «ГПБ» (ОАО) ответственность (отвечать) за исполнение ООО «Газпром комплектация» всех своих обязательств перед «ГПБ» (ОАО) в полном объеме, возникших из кредитного соглашения об открытии кредитной линии между «ГПБ» (ОАО) и ООО «Газпром комплектация», по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного кредитным соглашением. Предел ответственности составляет 738 147 945,21 евро. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до 17.03.2014. Договор прекращает свое действие досрочно в случае прекращения обеспеченных поручительством обязательств. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова, И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 03.12.2009 № 1516.

1362. Договор поручительства с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). ОАО «Газпром» обязуется нести перед «ГПБ» (ОАО) ответственность (отвечать) за исполнение ООО «Инвестгазавтоматика» всех своих обязательств перед «ГПБ» (ОАО) в полном объеме, возникших из кредитного соглашения об открытии кредитной линии от 08.10.2009 № 176/09-Р, заключенного между «Газпромбанк» (ОАО) и ООО «Инвестгазавтоматика», по возврату суммы основного долга и уплате процентов за пользование кредитом в пределах срока пользования кредитом, установленного кредитным соглашением. Предел ответственности составляет 2 640 000 000 руб. Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 30.12.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления А.Б. Миллер, М.Л. Середа, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.12.2009 № 1520.

1363. Договор страхования гражданской ответственности таможенных брокеров с ОАО «СОГАЗ». Страховая сумма на каждый год страхования устанавливается в размере 20 000 000 руб. Общий размер страховой премии составляет 500 000 руб., НДС не облагается на основании пп. 7 п. 3 ст. 149 Налогового кодекса Российской Федерации. Срок действия договора – с 00 часов 00 минут (время московское) 01.01.2010 до 24 часов 00 минут 31.12.2011. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, Н.Н. Дубик, А.В. Круглов. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1364. Договор возмездного оказания услуг с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром промгаз» обязуется оказать ОАО «Газпром» инженеринговые услуги по внедрению мониторинга теплового хозяйства ОАО «Газпром» – автоматизированной системы «Тепло» в соответствии с заданием на оказание услуг. ОАО «Газпром» обязуется оплатить оказанные услуги. Срок оказания услуг с 01.09.2009 по 31.08.2012. Стоимость услуг – 23 560 000 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.09.2009. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Рукавова. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 16.11.2009 № 1509.

1365. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ООО «Газпром комплектация». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ООО «Газпром комплектация» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара: – на товарах, этикетках, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации; – при выполнении работ, оказании услуг; – на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот; – в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты; – в печати Лицензиата; – в сети Интернет; – в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» И.Ю. Федоров. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1366. Дополнительное соглашение об изменении и дополнении договора о совместной деятельности (простого товарищества) от 20.08.1999 № 2/919-99 с ОАО «Газпром космические системы» и ООО «Новые финансовые технологии» в связи с внесением ОАО «Газпром» дополнительного имущественного вклада в совместную деятельность, в результате чего:

- размер вклада ОАО «Газпром» составит 3 180 362 641 руб. 74 коп., что составляет долю в размере 95,90 % от общей собственности,
- размер вклада ОАО «Газпром космические системы» составит 134 810 399 руб. 98 коп., что составляет долю в размере 4,07 % от общей собственности. Имущественный вклад (имущество) – законченный строительством объект «Система видеоконференцсвязи верхнего уровня ОАО «Газпром», 2-я очередь, 3-й пусковой комплекс». Стоимость вклада (имущества) – 15 261 124 руб. 37 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» О.П. Павлова, С.Ф. Хомяков, М.Л. Середа. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 30.09.2009 № 1487.

1367. Дополнение № 1 к договору на оказание услуг по организации транспортировки газа от 31.12.2008 № 12НПтр/к-2009 с ОАО «Газпром нефть» в связи с уточнением объемов транспортировки газа. Объем транспортировки в 2009 г. – 1 300,030 млн м³. Условия дополнения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.Б. Миллер, А.В. Круглов, Н.Н. Дубик, К.Г. Селезнев, В.Г. Подюк, О.П. Павлова, В.А. Голубев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1368. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма арендной платы за период до 01.01.2010 – 406 536 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы с января по июль 2010 гг. – 203 268 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 190 154 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.11.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1369. Дополнение № 7 к договору от 23.07.2007 № 22НПхг/к-2007 с ОАО «НОВАТЭК» в связи с выданными ОАО «НОВАТЭК» разрешениями на доступ к ГТС ОАО «Газпром» для транспортировки газа ОАО «НОВАТЭК» из Пунгинского ПХГ для потребителей Российской Федерации. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.10.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, Б. Бергманн. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1370. Соглашение № 20.1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 09.08.1999 № 53-577 с ЗАО «Газтелеком» в связи с корректировкой объемов инвестиций на 2009 г. Лимит капитальных вложений на 2009 г. – 11 811 000 руб. Заинтересованное лицо – член Совета директоров ОАО «Газпром» М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1371. Договор аренды имущества с ДОО «Центрэнергогаз». Сумма арендной платы за период до 01.10.2009 – 6 698 970 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы с октября 2009 г. по июль 2010 г. – 6 484 095 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 6 065 766 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 31.08.2009. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» А.В. Круглов, М.Л. Серета. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1372. Дополнительное соглашение № 14 к договору аренды от 07.08.2000 № Д-17-993 с «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в связи с изменением срока аренды имущества. Срок аренды имущества: начало – 30.12.2009, окончание – 28.12.2010. Заинтересованные лица – члены органов управления А.Б. Миллер, М.Л. Серета, Е.А. Васильева, А.В. Круглов, О.П. Павлова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1373. Соглашение № 3 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 03.12.2008 № 1 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с корректировкой объемов инвестиций на 2009 г. Лимит капитальных вложений на 2009 г. – 29 690 957 руб. 63 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.


1374. Договор аренды имущества с ОАО «Газпромрегионгаз». Сумма ежемесячной арендной платы с декабря 2009 г. по июль 2010 г. – 204 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 191 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.12.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» К.Г. Селезнев, О.П. Павлова, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров от 26.06.2009.

1375. Соглашение № 4 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 03.12.2008 № 1 с ЗАО «Газпром нефть Оренбург» в связи с уточнением перечней инвестиционных объектов, затрат и «Плана финансирования инвестиционных проектов на 2009 г.». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.Г. Подюк, О.П. Павлова, Н.Н. Дубик. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.


1376. Соглашение № 11 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс» в связи с уточнением перечней инвестиционных объектов, затрат и «Плана финансирования инвестиционных проектов на 2009 г.». Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1377. Договор аренды имущества с ООО «Газпромтранс». Сумма арендной платы за период до 01.01.2010 – 118 144 руб., кроме того НДС; сумма ежемесячной арендной платы с января 2010 г. по июль 2010 г. – 59 072 руб., кроме того НДС; сумма арендной платы за период с 01.08.2010 по 29.08.2010 – 55 261 руб., кроме того НДС. Условия договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 29.08.2009. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1378. Соглашение № 10.1 об изменении договора на реализацию инвестиционных проектов от 29.09.2003 № 42 с ООО «Газпромтранс» в связи с корректировкой объемов инвестиций на 2009 г. Лимит капитальных вложений на 2009 г. – 225 990 717 руб. 36 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.А. Голубев, Я.Я. Голко. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1379. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ОАО «Газпром промгаз». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ОАО «Газпром промгаз» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;
 - при выполнении работ, оказании услуг;
 - на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот;
 - в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, многофункциональных автостояночных комплексах с сопутствующими видами придорожного сервиса, магазинах, автомобильных мойках, кафе, сервисах/шиномонтажах, комплексах рекреационных услуг, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты;
 - в печати Лицензиата;
 - в сети Интернет;
 - в фирменном наименовании Лицензиата.
- Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» В.В. Русакова. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1380. Лицензионный договор на использование товарных знаков с ООО «Газпром экспорт». ОАО «Газпром» (Лицензиар) предоставляет ООО «Газпром экспорт» (Лицензиат) неисключительную лицензию на использование товарных знаков Газпром, Gazprom и , зарегистрированных в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации (далее – Товарные знаки Лицензиара), в отношении всех товаров (работ, услуг), для которых Товарные знаки Лицензиара зарегистрированы. Лицензиату предоставляется право применять Товарные знаки Лицензиара:

- на товарах, этикетках, которые производятся, предлагаются к продаже, продаются, демонстрируются на выставках и ярмарках или иным образом вводятся в гражданский оборот на территории Российской Федерации, либо хранятся или перевозятся с этой целью, либо ввозятся на территорию Российской Федерации;
- при выполнении работ, оказании услуг;
- на сопроводительной, деловой и иной документации, в том числе связанной с введением товаров в гражданский оборот;
- в предложениях о продаже товаров, о выполнении работ, об оказании услуг, а также в объявлениях, в рекламе, при проведении благотворительных и спонсорских мероприятий, в печатных изданиях, на официальных бланках, на вывесках, в том числе на административных зданиях, промышленных объектах, на транспорте, а также на одежде и средствах индивидуальной защиты;
- в печати Лицензиата;
- в сети Интернет;
- в фирменном наименовании Лицензиата.

Лицензионное вознаграждение устанавливается в расчете на квартал за каждый товарный знак в размере 300 минимальных размеров оплаты труда, установленных действующим законодательством Российской Федерации на дату подписания актов сдачи-приемки, кроме того НДС. Заинтересованное лицо – член коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» А.И. Медведев. Сделка одобрена решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» от 26.06.2009.

1381. Договор купли-продажи имущества (объектов газораспределительных систем) между ОАО «Газпром» (продавец) и ОАО «Газпромрегионгаз» (покупатель) от 08.06.2009. Заключен во исполнение приказа ОАО «Газпром» от 27.02.2006 № 49 «Об организации передачи ОАО «Газпромрегионгаз» газораспределительных систем ОАО «Газпром». Сумма сделки – 303 978 518 руб. 43 коп. Заинтересованные лица – члены коллегиального исполнительного органа ОАО «Газпром» О.П. Павлова, К.Г. Селезнев, В.В. Илюшин. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 21.05.2009 № 1423.

1382. Договор купли-продажи имущества между ОАО «Газпром» (покупатель) и ОАО «Востокгазпром» (продавец) от 10.02.2010. Сумма сделки – 144 825 383 руб. 68 коп. Заинтересованные лица – члены органов управления ОАО «Газпром» М.Л. Середа, А.В. Круглов, К.Г. Селезнев, Е.А. Васильева. Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 14.12.2009 № 1521.

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ С АКЦИЯМИ ОАО «ГАЗПРОМ», СОВЕРШЕННЫХ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» И ЧЛЕНАМИ ПРАВЛЕНИЯ ОАО «ГАЗПРОМ» В 2009 Г.

Ф.И.О.	Дата сделки	Содержание сделки	Количество обыкновенных именных акций ОАО «Газпром»
А.Г. Ананенков	17.03.2009	приобретение	15 000
Н.Н. Дубик	01.06.2009	приобретение	56 255
А.В. Круглов	28.01.2009	приобретение	3 500
	02.02.2009	отчуждение	3 500
	13.02.2009	приобретение	4 000
	16.02.2009	приобретение	1 940
	05.03.2009	приобретение	8 300
	24.03.2009	приобретение	3 460
	06.04.2009	приобретение	31 000
	06.04.2009	отчуждение	31 000
	09.04.2009	отчуждение	9 000
	20.04.2009	отчуждение	4 700
	23.04.2009	отчуждение	2 000
	24.04.2009	отчуждение	2 000
	12.05.2009	приобретение	25 000
	13.05.2009	отчуждение	25 000
	29.05.2009	приобретение	37 000
	01.06.2009	отчуждение	129 000
02.06.2009	приобретение	2 500	
02.06.2009	отчуждение	39 500	

АДРЕСА И КОНТАКТЫ

ПОЛНОЕ НАИМЕНОВАНИЕ

Открытое акционерное общество «Газпром»

СОКРАЩЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ

ОАО «Газпром»

МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ

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

Бородина Ольга Игоревна
Телефон: (495) 719-49-86, 719-26-01. Факс: (495) 719-39-37
E-mail: O.Borodina@adm.gazprom.ru

ОТДЕЛ ПО РАБОТЕ С ИНВЕСТОРАМИ

Баранов Андрей Витальевич
Телефон: (495) 719-25-89. Факс: (495) 719-35-41
E-mail: A.Baranov@gazprom.ru

АУДИТОР ОАО «ГАЗПРОМ»

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
Лицензия: № E000376, выдана 20.05.2002 Министерством финансов Российской Федерации
Место нахождения и почтовый адрес: Российская Федерация, ул. Бутырский Вал, д. 10, г. Москва, 125047
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 «21» мая 2010 г. № 1589.

Председатель Правления



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



Е.А. Васильева