

«Газпром» — лидерство и эффективность

Уважаемые акционеры, уважаемые коллеги и партнеры!

От имени Правления открытого акционерного общества «Газпром» и от себя лично приветствую вас на очередном годовом Общем собрании акционеров.

Собранию акционеров предлагается утвердить:

- годовой отчет за 2012 год;
- годовую бухгалтерскую отчетность;
- распределение прибыли и предложения Совета директоров о размере, сроках и форме выплаты дивидендов.

Предлагается также утвердить размер вознаграждения членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии. Вся эта информация содержится в представленных материалах.

Аудитором для проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ОАО «Газпром» предлагается утвердить победителя открытого конкурса «ПрайсВотерхаусКуперс Аудит».

Уважаемые акционеры!

Итоги работы в 2012 году еще раз подтвердили верность нашего стратегического курса на укрепление позиций вертикально интегрированной энергетической компании, осуществляющей добычу и переработку углеводородов, транспортировку и поставку природного газа, нефти, нефтепродуктов, производство тепла и электроэнергии.

Наша выручка от продаж в 2012 году была больше предыдущего года на 3,5%, а консолидировано по Группе – выше на 5,6%. Для акционеров дивиденды будут значительными – 25,5% от чистой прибыли по РСБУ, суммарно почти 142 млрд рублей, или 5,99 руб. на акцию.

Уважаемые акционеры!

В 2012 году мы нарастили добывающие, перерабатывающие и генерирующие мощности, реализовали новые транспортные и производственные проекты, вышли на новые рынки сбыта.

Сопоставляя задачи и итоги нашей работы в 2012 году с процессами в мировой энергетической отрасли, мы убеждаемся в правильности выбранных нами подходов:

- Стратегия нашего бизнеса всегда основывается на обоснованных прогнозах развития энергетической отрасли и балансовых методах.
- Отношения с нашими потребителями строятся на принципах, позволяющих точно знать, когда, сколько продукции будет поставлено, и по какой цене.

Неоспоримыми преимуществами «Газпрома» являются глубокая вертикальная интеграция Компании, многолетний опыт работы с зарубежными партнерами, портфель долгосрочных контрактов и выгодное географическое положение на стыке Европы и Азии.

В борьбе за укрепление позиций лидера мировой энергетической отрасли «Газпром» будет и дальше наращивать свои конкурентные преимущества.

- Это, прежде всего мощная сырьевая и производственная база;
- Это уникальная Единая система газоснабжения России, которая обеспечивает возможность быстро реагировать на изменения уровня спроса, и гарантированно поставлять газ потребителям в России и за рубежом.

Уважаемые акционеры!

Мы неизменно добиваемся целевых результатов в работе по развитию сырьевой базы. Не стал исключением и 2012 год.

Согласно нашей политике, коэффициент восполнения запасов должен всегда превышать единицу. И по результатам 2012 года этот стратегически важный показатель достигнут. Так, прирост запасов газа Группы «Газпром» на территории России составил 573 млрд куб. м., газового конденсата - более 21 млн тонн, нефти - более 55 млн тонн (по ABC1).

Мы являемся безоговорочным лидером по запасам газа промышленных категорий среди нефтегазовых компаний мира, владея 18% мировых и 72% российских запасов. Текущая приведенная стоимость запасов составляет 280 млрд долл.

Ресурсов углеводородов, пригодных для традиционных технологий добычи, в России достаточно для дальнейшего развития нашего производства. В этом смысле для нас добыча метана из сланцевых пород экономически бессмысленна. Практический интерес представляет только газ угольных месторождений Кузбасса, где «Газпром» уже реализует инновационный добычный проект по собственной технологии.

Главным событием нашей производственной деятельности в области добычи в 2012 году стал запуск в России на полуострове Ямал нового мощнейшего центра газодобычи. Введены в эксплуатацию Бованенковское месторождение проектной мощностью 115 млрд куб. м газа в год и первая нитка системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта протяженностью более 1 260 км.

Запуск Ямальского центра решает две задачи: во-первых компенсирует естественное падение производства в старых районах газодобычи, во-вторых – укрепляет ресурсный фундамент для освоения новых рынков сбыта.

С вводом в строй Бованенковского месторождения наши добычные мощности превысили 600 млрд куб. м в год. Мы полностью готовы удовлетворить значительный дополнительный спрос или заместить в случае необходимости продукцию других экспортеров-конкурентов на зарубежных рынках.

На Ямале разработаны и внедрены инновационные решения, повышающие качественные показатели и технические характеристики оборудования. Для транспортировки газа Бованенковского месторождения созданы отечественные, не имеющие аналогов в мире трубы большого диаметра, рассчитанные на рекордное для сухопутных газопроводов рабочее давление 120 атмосфер.

Важным результатом 2012 года стал вывод на проектную мощность месторождения Заполярное. На Заполярном введена в эксплуатацию вторая установка комплексной подготовки газа валанжинских залежей мощностью 10 млрд куб. м в год и 75 скважин. Увеличены мощности по добыче газа из сеноманской залежи. В результате достигнута максимальная годовая производительность для российских месторождений – 130 млрд куб. м в год. Это абсолютный рекорд России.

На Заполярном мы также вышли на новый технологический уровень. Головная компрессорная станция «Заполярная», мощностью 354 МВт, не только одна из самых мощных в России. На ней также установлены самые совре-

менные газоперекачивающие агрегаты с центробежными нагнетателями на магнитном подвесе роторов.

В 2012 году Группой «Газпром» было добыто 487 млрд куб. м газа. Снижение добычи газа было осуществлено в соответствии с изменениями уровней потребления и спроса. Наша принципиальная установка работать «от рынка» означает, что мы всегда готовы как к снижению, так и к росту спроса на природный газ, в том числе в самые сложные периоды пиковых нагрузок.

В осенне-зимний период 2012/2013 годов добыча газа Группой «Газпром» достигла уровня 1 миллиард 658 миллионов куб. м в сутки, что на 50 млн куб. м больше, чем в предыдущий осенне-зимний период. Это рекордный показатель суточной производительности в мировой газодобывающей отрасли.

Уважаемые акционеры!

2012 год войдет в историю отечественной энергетики как время ключевых решений по созданию газовой промышленности на Востоке России. Мы приступили к созданию базовых объектов, предусмотренных Восточной Программой. В результате ее реализации будет создана энергетическая основа дальнейшего экономического и социального развития Востока нашей страны.

Восточная Сибирь и Дальний Восток составляют больше половины территории Российской Федерации. Начальные суммарные ресурсы газа суши Востока России — более 50 трлн куб. м, шельфа — более 14 трлн куб. м. При этом геологическая изученность региона пока невелика: 7% для суши и 6% для шельфа. Поэтому именно здесь могут быть открыты новые кладовые углеводородов, которые дадут энергию нашей стране и Азиатско-тихоокеанскому региону.

В рамках Программы в 2012 году «Газпром» активизировал создание Якутского и Иркутского центров газодобычи, а также развитие соответствующего центра на Сахалине. Их транспортной опорой станет газотранспортная система «Сила Сибири».

В 2012 году были приняты инвестиционные решения по проектам обустройства Чаяндинского месторождения, магистрального газопровода «Сила Сибири», а также объектов переработки газа.

Историческое значение работы по выполнению Восточной Программы заключается в том, что эта программа – инструмент вхождения России в главный процесс мировой энергетики 21 века – процесс смещения мировых центров торговли и потребления энергетического сырья в Азиатско-Тихоокеанский регион.

Уважаемые акционеры!

В минувшем году мы сделали решающие шаги в нашем поступательном движении на шельф. В 2012 году «Газпром» приступил к строительству эксплуатационных скважин на Киринском газоконденсатном месторождении на шельфе о. Сахалин в рамках реализации проекта «Сахалин-3». Развивая добычу на шельфе, мы опираемся прежде всего на собственный опыт, собственные технологические наработки, в результате чего растет наша компетенция в выполнении подобных проектов. Уже в этом году состоится запуск месторождения в промышленную эксплуатацию.

На шельфе северных морей нашим флагманом стала стационарная ледостойкая платформа «Приразломная». Она установлена на месторождении Приразломное в акватории Печорского моря и полностью подготовлена для бурения на нефть. Геологоразведочные работы ведутся также на лицензионных участках других арктических морей, на шельфе Сахалина и Камчатки.

Уважаемые акционеры!

Несмотря на бурный рост и технологический прогресс в газовой индустрии, мировая экономика продолжает генерировать высокий спрос и цены на нефть и другие жидкие углеводороды. Так среднегодовая цена на нефть марки URALS в 2012 году выросла по отношению к 2011 году и составила \$110,40 за баррель.

Мировые цены на жидкие углеводороды в пересчете на единицы энергии заметно выше цен на газ. Поэтому мы развиваем нефтяной бизнес для повышения наших коммерческих результатов в интересах акционеров и инвесторов.

Основу нефтедобычи в Группе «Газпром» составляет компания «Газпром Нефть». В прошедшем году компания еще раз продемонстрировала свою высокую эффективность. Консолидированная добыча «Газпром нефти» за 2012 год составила 50,8 млн тонн нефти. Благодаря применению новых технологий компания стала лидером российской нефтяной отрасли по темпам

роста добычи углеводородов и объемов переработки. Производство нефтепродуктов увеличилось на 7% до 41,0 млн тонн. Растут продажи нефтепродуктов через премиальные каналы сбыта, такие как собственная розничная сеть АЗС, продажа авиационного топлива, масел и смазочных материалов, бункеровка.

В отчетном году начата добыча нефти на Восточно-Мессояхском месторождении. Получена первая нефть на Новопортовском месторождении. Продолжилось развитие добывающего сектора в Оренбургской области.

Развивая добычу жидких углеводородов, мы предпринимаем меры по улучшению показателей рационального использования добываемых ресурсов и повышаем использование попутного нефтяного газа. Уровень использования попутного нефтяного газа в 2012 году по Группе «Газпром» составил около 70%. Мы поставили перед собой цель довести уровень использования попутного нефтяного газа по Группе до показателя не менее 95%.

Добычу и разведку углеводородов мы активно развиваем также на зарубежных территориях.

В 2012 году в рамках реализации геолого-разведочных проектов по газу на лицензионных участках Группы за рубежом мы вели работы во Вьетнаме, Алжире, Таджикистане. Сейсморазведочные работы осуществлялись в Сербии и Венгрии. На многих объектах применяются самые передовые технологии и отечественные разработки.

В ряде проектов мы достигли рекордных показателей. Так, разведочная скважина № 1 на структуре Шахринав глубиной 6450 м является одной из самых сверхглубоких в Азии.

Также в отчетном году на территории зарубежных стран в рамках совместной деятельности проведено поисково-разведочное бурение на нефть: в Ираке, Венесуэле, на Кубе.

За рубежом Группа «Газпром» участвует и в добычных проектах. Входящим в Группу сербским концерном NIS в 2012 году добыто 1,2 млн тонн нефти и 600 млн куб. м газа. «Газпром» участвует в совместных добычных проектах в Ираке, Венесуэле, Великобритании.

Уважаемые акционеры!

Транспортировка – неотъемлемая составляющая деятельности вертикально интегрированной компании. Протяженность магистральных газопроводов и отводов, находящихся в собственности ОАО «Газпром» и его газотранспортных дочерних обществ, на территории России в 2012 году увеличилась более чем на 3 тыс. км и составила 168,3 тыс. км.

В направлениях развития нашей газотранспортной системы можно выделить два ключевых вектора: на севере от Бованенково до Выборга, на востоке — от Сахалина через Хабаровск на Владивосток. Темп наращивания пропускной способности газотранспортной системы задается динамикой рыночного спроса и соответствующим ей уровнем добычи.

Рост мощностей ГТС в 2012 году в основном связан с Бованенковским месторождением, вместе с которым была введена в эксплуатацию система магистральных газопроводов: «Бованенково — Ухта», «Ухта — Торжок» (линейная часть), газопровод «СРТО — Торжок» и вторая нитка газопровода «Грязовец — Выборг».

В газотранспортную систему «Газпрома» на территории России в 2012 году поступило 666,2 млрд. куб. м газа. Часть этого газа в размере 96 млрд куб. м — составляет газ от компаний, не входящих в Группу. Это больше, чем в прошлом году на 14 млрд куб. м. Таким образом, мы расширили использование нашей ГТС сторонними производителями природного газа.

Основным зарубежным активом Группы в области транспортировки газа является ОАО «Белтрансгаз», теперь — «Газпром трансгаз Беларусь». Компания успешно интегрирована в газотранспортную систему «Газпрома». В результате этого мы получили самый короткий и экономически эффективный маршрут в Европу, что повышает надежность и стабильность сухопутных поставок на европейские рынки.

В 2012 году в белорусскую газотранспортную систему поступило 64,5 млрд. куб. м газа. Из них 44,3 млрд. куб. м были предназначены потребителям в других странах-импортерах нашей продукции.

Таким образом, объективно продолжением развития сухопутных маршрутов на Запад с целью повышения надежности поставок может стать газопровод

«Ямал-Европа-2», необходимость и возможность строительства которого мы обсуждаем с нашими зарубежными партнерами и потребителями.

Уважаемые акционеры!

Надежность газоснабжения потребителей России гарантируется разветвленной сетью подземных хранилищ. На территории России Группа «Газпром» эксплуатирует 21 ПХГ в 25 объектах хранения.

Сеть ПХГ обеспечивает в отопительный период свыше 20% поставок газа российским потребителям. А в дни резких похолоданий наши подземные хранилища давали более 38% газа, потребляемого на территории России.

Максимальная суточная производительность зафиксирована 20 декабря 2012 года – 670,7 млн куб. м в сутки. Это новый мировой рекорд суточной производительности подземных хранилищ.

Уважаемые акционеры!

Основной статьей экспорта продукции Группы «Газпром» является природный газ, основным рынком – по-прежнему Европа.

В 2012 году в странах дальнего зарубежья мы реализовали 151 млрд куб. м природного газа. Из них по долгосрочным контрактам — 139 млрд. куб. метров. Выручка (за вычетом таможенных пошлин) составила более полутора триллионов рублей.

Основными нашими импортёрами являлись Германия, Турция, Италия, Франция.

2012 год был для европейской энергетики непростым. Замедление темпов экономического роста в странах ЕС вызвало временное снижение потребности в энергоресурсах. Но уже со второго полугодия 2012 года мы видим рост доли нашей продукции на европейском рынке. Этот процесс продолжился и в текущем году.

По итогам шести месяцев текущего года наш экспорт в Европу вырос на 10%, а в отдельные дни июня превышал уровень прошлого года в полтора раза. В то же время поставки других экспортеров в первом квартале существенно сократились: Алжира — на 10%, Ливии — на 12,9%, Катара — на 42,3%.

При этом показательно, что дополнительный спрос, образующийся в Европе в результате недопоставок сжиженного природного газа, удовлетворяется за счет наших долгосрочных контрактов с нефтяной индексацией.

Собственная добыча газа в европейских странах неуклонно снижается, а производители СПГ предпочитают премиальные рынки АТР. Весной от этого пострадала Великобритания. Скачки свободных цен из-за перебоев поставок там доходили до уровней, более чем вдвое превышавших экспортные цены «Газпрома».

Поставки СПГ в Европу оказались значительно ниже прогнозируемых ранее значений, что привело к снижению доли Европы в мировом импорте СПГ с 28% в 2009 году до 21% в 2012 году. Это один из показателей того, что роль трубопроводного газа на европейском рынке возрастает, а в сегменте СПГ возникли значительные дополнительные рыночные ниши для «Газпрома».

Европе нужен природный газ в предсказуемых объемах и по предсказуемым ценам. И это повышает привлекательность российского газа. В Италию, например, в прошедшие месяцы текущего года мы поставили газа в 3 раза больше, чем в аналогичный период 2012 года. Динамика экспортных поставок «Газпрома» позволяет нам прогнозировать в 2013 году суммарный объем продаж в Европе и Турции более 160 млрд куб. метров.

В среднесрочной и долгосрочной перспективе доля газа «Газпрома» в импорте газа Европейским Союзом будет по-прежнему превышать 2/3.

Стратегия, предполагающая прямой выход на потребителя и сокращение транзитных рисков, — основа нашей целеустремленности в реализации проектов экспортных газопроводов «Северный поток» и «Южный поток».

В 2012 году мы завершили строительство второй нитки «Северного потока. Это принципиально новый газопровод, напрямую — по дну моря — соединяющий газотранспортную систему «Газпрома» с потребителями в Европе. Его строительство и эксплуатация совместно с зарубежными партнерами — результат претворения в жизнь нашей стратегии диверсификации маршрутов и повышения надежности экспортных поставок. Наши зарубежные партнеры проявляют желание изучить возможности дальнейшего развития проекта «Северный поток».

Развитием экспортной стратегии «Газпрома» на южном направлении стал проект «Южный поток». В 2012 году мы приступили к его практической реализации. Произведена сварка первого стыка морского газопровода на границе с российским сухопутным газопроводом на площадке компрессорной станции «Русская» на побережье Черного моря. Проект реализуется в полном соответствии с заявленными ранее планами.

Эффективным средством поддержания надежности экспортных поставок газа являются подземные хранилища. Располагаясь в непосредственной близости магистральных газопроводов и регионов сбыта нашей продукции, ПХГ, эксплуатируемые «Газпромом» совместно с иностранными партнерами, помогают снять напряжение периодов пиковых нагрузок и оптимизировать поставки.

Подземные хранилища «Реден», «Хайдах» и «Катарина» предназначены для снабжения газом немецких и австрийских потребителей и обеспечивают надежность поступления газа в Словению, Венгрию, Словакию и Италию.

В Сербии реализуется проект ПХГ «Банатский двор» с активным объемом в 450 млн куб. м газа. Это ПХГ обеспечивает надежность экспортных поставок природного газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину.

Работа по созданию подземных хранилищ в Европе будет продолжаться. Так, в Нидерландах к 2014 году планируется создать ПХГ «Бергермеер», которое может стать крупнейшим в Западной Европе. ПХГ имеет стратегическое расположение, а также значительные запасы активного газа, из которых «Газпром» планирует получить 1,9 млрд куб. м объема хранения.

Уважаемые акционеры!

Следуя стратегии лидерства в мировой энергетике, «Газпром» диверсифицирует рынки сбыта, наращивает деятельность в сфере региональной и глобальной торговли энергоресурсами.

Особую роль на этом направлении будет играть наша работа по развитию сотрудничества со странами Азиатско-тихоокеанского региона. Именно в АТР прогнозируется наибольший рост спроса на энергоресурсы, и именно сюда направлены наши основные усилия по расширению экспортных рынков.

Наращивать присутствие в АТР мы будем, прежде всего, за счет увеличения собственного производства сжиженного природного газа. СПГ позволяет продавать продукцию конечным потребителям без участия транзитных стран. Он также дает возможность маневрировать товарными объемами с целью использования выгод конъюнктуры и получения арбитражной прибыли на спотовом рынке.

«Газпром» уже является оператором проекта «Сахалин-2», который в 2012 году превзошел проектную мощность и произвел более 10 млн тонн сжиженного газа.

Ускоренными темпами идет развитие новых проектов.

В 2012 году было выполнено Обоснование инвестиций и принято окончательное инвестиционное решение по заводу СПГ в районе Владивостока. Проект предполагает строительство завода мощностью 10 млн тонн СПГ в год с возможностью увеличения годовой производительности до 15 миллионов тонн. Ввод первой линии запланирован на 2018 год. Ресурсной базой для завода станут газ Сахалинского, Якутского и Иркутского центров газодобычи.

Принимая во внимание расчётную себестоимость продукции будущего Владивостокского завода и небольшие расстояния транспортировки до целевых рынков, можно с уверенностью говорить о высокой конкурентоспособности этого проекта.

В активную фазу вошла работа по проекту Балтийского СПГ. Начата разработка Обоснования инвестиций и комплексного Плана мероприятий, ведется технико-экономический анализ вариантов строительства.

В 2012 году мы приумножили наш опыт работы на рынке СПГ, проводя разменные и другие виды торговых операций. Группа «Газпром» реализовала 22 партии СПГ объемом 1 млн 440 тыс тонн. Мы уже в настоящее время поставляем сжиженный природный газ в 10 стран мира. Поставки СПГ с проекта «Сахалин-2» и наши поставки СПГ в рамках торговых операций уже в настоящее время составляют 5% мирового рынка.

Наша цель – занять около 15% глобального рынка сжиженного природного газа.

В отчетном году мы укрепили договорную базу этого вида деятельности, заключив контракты на поставки в Индию и Республику Корея. Так, например, договор на поставку в Индию предусматривает поставки российского СПГ в объеме 2,5 млн тонн в год в течение 20 лет и обеспечивает нам выход на один из наиболее динамично развивающихся рынков АТР.

СПГ как форма торговли и доставки углеводородного сырья не ограничивает нас рамками какого-либо одного региона. Так, например, малотоннажный СПГ может найти хороший спрос в Европе, где природный газ как моторное топливо получает новый импульс развития в результате ввода в ЕС ограничений на выбросы автомобильного транспорта. «Газпром» намерен расширить свое присутствие в сегменте газомоторного топлива и в Европе, и в Азии.

Уважаемые акционеры!

Стратегический приоритет «Газпрома» - российский рынок. «Газпром» является крупнейшим поставщиком газа на внутреннем рынке, обеспечивая более 70% всех объемов поставок. В 2012 году из ресурсов Группы «Газпром» потребителям Российской Федерации мы реализовали 249,7 млрд куб. м, полностью удовлетворив имевшийся спрос.

Выручка от реализации газа Группы «Газпром» на российском рынке выросла на 2,4% по сравнению с 2011 годом и составила более 740 млрд рублей. «Газпром» обеспечивает поставки энергоресурсов предприятиям базовых отраслей российской промышленности, таких как электроэнергетика, металлургия, агрохимия, цементная промышленность.

В 2012 году мы приняли ряд решений, в результате которых в России должен появиться еще один мощный потребитель природного газа. Это - транспорт.

Перевод российской автомобильной техники на газ должен дать значительный экономический, социальный и экологический эффект. Газ в моторах это - сокращение стоимости автоперевозок и снижение транспортных издержек во всех отраслях экономики. Это также снижение техногенной нагрузки на экологию городов.

Для «Газпрома» широкое внедрение использования газа как моторного топлива - это огромный потенциал возможностей для бизнеса, прежде всего в плане расширения рынка для нашей продукции.

Мы планируем развитие работы, направленной на резкое расширение сети автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

Финансирование деятельности будет вестись в рамках Программы газификации регионов Российской Федерации. В 2013 году объем средств на реализацию инвестиционных проектов строительства газонаполнительных станций, предусмотренных Программой, уже составляет 1 млрд рублей.

Наши инвестиции в газификацию регионов России в 2012 году достигли рекордного уровня – около 34 млрд рублей. Сетевой природный газ впервые пришел в 429 населенных пунктов. То есть ежедневно в России становилось как минимум на один газифицированный населенный пункт больше.

Для газификации центральных и южных регионов России а также обеспечения подачи газа в «Южный поток», «Газпром» реализует масштабный проект строительства газотранспортной системы «Южный коридор». Он осуществляется на территории восьми субъектов Российской Федерации. В настоящее время осуществляется трассировка газопроводов, проводятся инженерные изыскания. Работы ведутся строго в графике в соответствии с запланированными сроками.

Уважаемые акционеры!

Деятельность в области переработки – важное направление диверсификации деятельности Группы, обеспечивающее повышение эффективности использования природных ресурсов и производство продукции с более высокой добавленной стоимостью. Поэтому мы увеличиваем инвестиции в перерабатывающий комплекс. В отчетном году капитальные вложения Группы в переработку по сравнению с предыдущим годом увеличились на 15,5%.

Мы реализуем программу модернизации, реконструкции и строительства новых мощностей с целью повышения экологических показателей и увеличения глубины переработки добываемых углеводородов. При этом стимулируем и поощряем внедрение инновационных технологий.

Уважаемые акционеры!

Группа «Газпром» занимает лидирующие позиции на российском электроэнергетическом рынке. Доля «Газпрома» в выработке электроэнергии в России достигла почти 17%, в производстве тепла – 8%.

Суммарная установленная мощность товарной электрогенерации Группы по состоянию на конец 2012 года составляла 38 ГВт. При этом в топливном балансе всех электростанций природный газ занимает приоритетное положение, составляя 79%.

Стратегия «Газпрома» в электроэнергетике направлена на наращивание производственных мощностей и повышение эффективности их использования.

В 2012 году был завершен ряд уникальных проектов. На Киришской ГРЭС введена парогазовая установка мощностью 800 МВт. Это самый крупный объект тепловой генерации, введенный в России за последние 30 лет, и самый мощный парогазовый энергоблок в стране на сегодня. «Газпром» является самым эффективным инвестором в отрасли.

Мы полностью выполнили план ввода олимпийских энергообъектов. Завершено строительство двух парогазовых энергоблоков по 180 МВт на Адлерской ТЭС, которая обеспечит электроэнергией объекты Сочинской олимпиады.

Уважаемые акционеры!

Итоги нашей деятельности в 2012 году показали, что «Газпром», благодаря выверенной и неуклонно реализуемой стратегии, обладает солидным запасом устойчивости, а также достаточной гибкостью.

Наш потенциал мы всегда используем в интересах наших акционеров, при этом учитываем интересы миллионов граждан Российской Федерации. Мы продолжим наше поступательное движение к намеченным целям.

Спасибо за внимание!