

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ ПАО «ГАЗПРОМ» АЛЕКСЕЙ МИЛЛЕР: ПОКАЗАТЕЛЬ НАШЕЙ РАБОТЫ — СПОСОБНОСТЬ ОПЕРАТИВНО РЕАГИРОВАТЬ НА ИЗМЕНЕНИЯ СПРОСА



В 2015 г. «Газпром» продемонстрировал способность добиваться хороших результатов и в условиях низких цен на углеводороды. Компания сохранила высокие темпы выполнения производственных программ. Мы укрепили нашу ресурсную базу и нарастили производственные мощности. Мы увеличили экспорт газа в Европу и добычу нефти. Мы подтвердили финансовую устойчивость нашего бизнеса и продолжили выполнение масштабных проектов.

«Газпром» проводил консервативную финансовую политику, что позволило сохранить устойчивое финансовое положение

По таким ключевым финансовым показателям, как EBITDA и чистая прибыль, «Газпром» входит в число лидеров мировой нефтегазовой отрасли.

В сложных рыночных условиях «Газпром» проводил консервативную финансовую политику, что позволило нам сохранить устойчивое финансовое положение, комфортный уровень долговой нагрузки и значительный запас ликвидности.

Уже 10-й год подряд капитальные вложения «Газпрома» полностью обеспечены операционным денежным потоком. Жесткий контроль над затратами позволил нам продолжить развитие всех звеньев производственно-сбытовой цепочки и генерировать положительный свободный денежный поток даже при заметном ухудшении внешних условий.

В то время как многие иностранные компании в 2015 г. отказывались от новых проектов, «Газпром» смог сохранить необходимые объемы финансирования всех важнейших инвестиционных проектов.

В 2015 г. по результатам геологоразведочных работ на территории Российской Федерации открыты 2 новых месторождения. Существенный прирост запасов газа получен на Южно-Кириномском и Чаяндинском месторождениях.

Коэффициент воспроизводства запасов природного газа в 2015 г. составил 1,27, а объем добытого «Газпромом» газа полностью обеспечил спрос отечественных потребителей компании и позволил удовлетворить значительно возросшие потребности стран дальнего зарубежья в российском газе. В 2015 г. нами добыто 418,5 млрд м³ газа, в том числе попутного нефтяного газа — 8,4 млрд м³.

Эта цифра отражает не столько наши возможности, они существенно больше, сколько текущее состояние рынка. Показатель нашей работы — это способность оперативно реагировать на изменения спроса.

В случае необходимости мы в короткие сроки можем нарастить добычу, и это — одно из главных конкурентных преимуществ «Газпрома» на внутреннем и внешних рынках.

В 2015 г. мы работали над укреплением этого преимущества — развивали и модернизировали добычные мощности. Особое внимание уделялось месторождениям полуострова Ямал и акваторий северных морей.

В соответствии с планами стратегического развития мы ведем формирование центров газодобычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Уже в 2018 г. будет запущено Чаяндинское месторождение — основное для Якутского центра газодобычи. В 2015 г. на нем завершен комплекс геологоразведочных работ для подготовки запасов к промышленному освоению.

В целях повышения эффективности разработки месторождений, в новых регионах газодобычи и на шельфе, «Газпром» активно применяет инновационные разработки.

Так, на Кириномском месторождении впервые в России реализован проект обустройства с использованием методов подводного заканчивания скважин. На Приобском месторождении внедрена современная технология бесшарового гидроразрыва пласта. На Вынгапуровском месторождении успешно проведен первый этап испытаний первой отечественной роторной управляемой системы бурения.

- За 2015 г. выручка Группы «Газпром» увеличилась на 8,6%.
- Чистая выручка от продажи газа выросла на 14,8%.
- Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны увеличилась на 23,6%.
- Прибыль Группы «Газпром» за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», выросла до 787 млрд руб.

Переработка сырья — это одно из приоритетных направлений деятельности. В 2015 г. объем переработки природного и попутного газа Группой «Газпром» вырос на 2,3%. Показатель полезного использования попутного нефтяного газа по месторождениям «Газпрома» увеличился до 95,6%.

В 2015 г. мы начали строительство самого мощного в России и одного из крупнейших в мире газоперерабатывающих заводов — Амурского ГПЗ. Этот завод — важное звено технологической цепочки поставок газа в Китай по «восточному» маршруту. На Амурском ГПЗ из газа Якутского и Иркутского центров газодобычи будут извлекать гелий, этан, пропан и другие ценные компоненты для газохимии.

Газотранспортная система Группы «Газпром» — это уникальный технологический комплекс, основа Единой системы газоснабжения. В 2015 г. мы ввели в эксплуатацию более 770 км магистральных газопроводов и отводов, четыре компрессорные станции. Продолжалось расширение суперсовременного газотранспортного коридора для доставки газа из нового ямальского центра газодобычи в центральные и западные районы России, а также для будущего газопровода «Северный поток — 2». Мы продолжили сооружение магистрального газопровода Бованенково–Ухта-2». На газопроводе применяются самые передовые технологии, радикально снижающие расходы на транспорт газа. Для его строительства используются уникальные отечественные трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на рабочее давление 120 атмосфер. В 2016 г. мы полностью завершим строительство линейной части газопровода Бованенково–Ухта-2.

В 2015 г. начали строительство самого мощного в России и одного из крупнейших в мире газоперерабатывающих заводов — Амурского ГПЗ

«Газпром» многие годы ведет системную работу по замене импортной продукции отечественными аналогами. В результате в объеме закупок Группы «Газпром» доля оборудования российских производителей уже в настоящее время составляет около 95%. А доля отечественной трубной продукции — 99,96% и скоро достигнет 100%.

На Востоке России параллельно с созданием добычных мощностей Якутского газодобывающего центра с сентября 2014 г. ведется строительство магистрального газопровода «Сила Сибири» — принципиально важного объекта для формирования газовой промышленности в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

В 2015 г. отечественный рынок природного газа показал снижение спроса на 3,1%. «Газпром» реализовал на российском рынке 221,2 млрд м³ газа. Поставки населению составили почти четверть наших продаж.

Наряду с поставками газа на внутреннем рынке по регулируемым ценам, «Газпром» отрабатывает механизмы продажи газа по свободным ценам, используя для этого площадку Санкт-Петербургской товарно-сырьевой биржи. В отчетном году мы реализовали на этой площадке более 4 млрд м³ газа.

В 2015 г. выручка «Газпрома» от реализации газа в республике бывшего Советского Союза увеличилась на 4,4%

РАЗМЕР ДИВИДЕНДОВ НА ОДНУ АКЦИЮ «ГАЗПРОМА»



Источник: «Газпром»

и составила почти 430 млрд руб. В натуральном выражении реализация была ниже предыдущего года, в основном из-за сокращения спроса на Украине.

Что касается поставок жидких углеводородов в Россию и республики бывшего Советского Союза, то здесь мы зафиксировали рост и по выручке, и по объемным показателям. Наши продажи нефти и газового конденсата в России увеличились на 12,8%, экспорт в республики бывшего Советского Союза вырос на 58,3%.

В прошлом году в Европе продолжились снижение собственной добычи и рост спроса на импортируемый газ. «Газпром» в 2015 г. поставил в страны дальнего зарубежья 159,4 млрд м³ газа — на 8% больше, чем в предыдущем году. Мы увеличили долю нашего газа в европей-

Поставки газа в одну только Германию в 2015 г. превысили объем всего импорта СПГ во все страны Евросоюза

ском потреблении до рекордного показателя — 31%. Выручка от реализации газа в дальнем зарубежье превысила 2 трлн руб.

В 2016 г. тенденция повышенного спроса на российский газ сохраняется. По предварительным данным, в первом полугодии 2016 г. «Газпром» поставил в дальнее зарубежье на 14,2% или на 10,6 млрд м³ газа больше, чем за аналогичный период 2015 г. В частности, экспорт в Германию увеличился на 1,5 млрд м³, в Польшу — на 1,3 млрд м³, во Францию — на 1,4 млрд м³ газа.

По нашим оценкам, потребность Европы в импортном газе и дальше будет нарастать. Уже сейчас доля импортного газа в европейском потреблении этого вида топлива приблизилась к 50%. К 2025 г. потребность Европы в дополнительном импорте увеличится не менее чем на 100 млрд м³/г, а к 2035 г. может составить 150 млрд м³.

Итоги 2015 г. еще раз показали, что магистральный газ в Европе будет более востребован, чем СПГ. Мощности по регазификации сжиженного газа там едва загружены на четверть. А уровень загрузки «Северного потока» растет, несмотря на ограничения регулятора. В 2015 г. загрузка «Северного потока» доходила до 70%. Наши поставки в одну только Германию в 2015 г. превысили объем всего импорта СПГ во все страны Евросоюза. 📊