

ПАНОРАМА: ГАЗ РОССИИ И ВОКРУГ

От Камчатки до Сочи по газопроводам

Бованенково–Ухта–Торжок протяженностью 2400 км — один из самых масштабных проектов на текущий момент. Производительность по участку Бованенково–Ухта составит 140 млрд м³ газа в год, по участку Ухта–Торжок — 81,5 млрд кубов в год. Предполагаемый срок ввода — третий квартал 2011 года.

Другой проект, газопровод Грязовец–Выборг, обеспечит наполнение газом «Северный поток». Производительность — 55 млрд м³, протяженность — 917 км.

Следующий проект, газопровод Джубга–Лазаревское–Сочи протяженностью 177 км, можно было бы назвать локальным, если бы не его очевидно государственное назначение — газоснабжение олимпийских объектов города Сочи. Производительность газопровода 3,8 млрд м³ в год.

В этом году будет введен в строй магистральный газопровод Соболево–Петропавловск–Камчатский протяженностью 392 км, по которому будет подаваться около 750 млн м³ газа в год для потребителей Камчатки. «Газпром» планирует газифицировать большинство социальных объектов Камчатки к 2014 году. Первым объектом газификации станет ТЭЦ-2. В настоящее время уровень газификации Камчатского края составляет менее 1%.

Окончание строительства газопровода Сахалин–Хабаровск–Владивосток намечено на 2011 год вводом 14 КС. Протяженность — 1800 км, диаметр — 1200 мм. Газопровод имеет перспективное стратегическое значение, его реализация позволит развить сеть потребителей газа на Дальнем Востоке.

Экспортный проект «Алтай» призван обеспечить подачу газа с территории России в Китай. Особенность этого газопровода в том, что в своей значительной части он проходит в зоне действия существующей газотранспортной системы («Газпром трансгаз Сургут» и «Газпром трансгаз Томск»). Но далее от Новосибирска до Китая потребуются строительство самостоятельного газопровода.

Консорциумом «Набукко» никто не управляет

В последнем сообщении консорциума вносится ясность в структуру управления проектом.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH является исключительно инфраструктурной компанией, которая предоставляет только услуги по перевозке и отвечает за реализацию и работу газопровода Nabucco. Покупкой и продажей газа, который будет транспортироваться по трубопроводу, занимаются акционеры компании — австрийская OMV, венгерская MOL, болгарская Bulgargaz, румынская Transgaz, турецкая Botas и немецкая RWE, — каждый из которых обладает равными долями в 16,67%. Австрийская компания OMV является одним из шести равноправных акционеров Nabucco и, хотя и играет важную роль в его продвижении, не является оператором проекта. Как и каждый из остальных акционеров, OMV может покупать и продавать газ, который будет транспортироваться по трубопроводу.

Профессиональная уязвимость

Если судить по снижению спроса на газ в России по категориям потребителей, то наиболее уязвимыми к кризису оказались три отрасли: агрохимия (снижение потребления газа на 10,4%), электроэнергетика (–7,2%) и металлургия (–6,5%). Поставки газа населению в прошлом году, наоборот, выросли на 0,8%. При этом доля электроэнергетического сектора в суммарном потреблении газа составляет 31%, металлургии и агрохимии — по 7%, а население использует 19% всего газа страны. Программой газификации регионов РФ на 2010 год предусмотрено финансирование в объеме 25 млрд рублей. Впервые в программу включена Карачаево-Черкесская Республика, с учетом которой общее количество газифицируемых в 2010 году территорий составляет 65 субъектов Федерации.

«Газпром» не согласен с правительством

«Газпром» обещает обжаловать действия литовского правительства при реформировании газового сектора, сообщает латвийское сетевое издание BB.lv. В компании считают, что планы правительства Литвы по разделению управления передачей и распределением газа, а также переход управления магистральными газопроводами в ведение государства нарушают права компании как акционера Lietuvos dujos (E.ON Ruhrgas International — 38,9%, «Газпром» — 37,1%, правительство Литвы — 17,7%).

Претензии российской компании состоят, в частности, в том, что «Газпрому» якобы не предложили участвовать в деятельности рабочей группы Министерства энергетики, что рассматривается как нежелание правительства вести дискуссии с предприятием. Между тем, литовское правительство удивляет стремление «Газпрома» участвовать в законодательных процессах республики. «Газпром» надлежащим образом проинформируют о принятых решениях, когда это будет нужно», — заявил агентству BNS советник премьер-министра Виргис Валянтавичюс. Официальная позиция кабинета министров Литвы такова: реформа газового сектора позволит устранить монополию на газовом рынке и реализовать стратегические проекты — строительство терминала сжиженного газа и прокладку газопровода в Польшу. Такой же путь применения законодательства ЕС избрала Эстония.

Новая Генеральная

Генеральная схема развития газовой отрасли России на период до 2030 года, которая готовилась, дорабатывалась и перерабатывалась на протяжении нескольких лет, в очередном варианте рассмотрена в Минэнерго и разослана по ведомствам и нефтегазовым компаниям на согласование. Основные претензии к предыдущей редакции касались недостаточной проработки сегмента СПГ. В новой редакции появились уточнения, однако полной ясности в документе по-прежнему нет. По-видимому, в вопросе развития индустрии СПГ в России полной ясности нет вообще.

Объемы продаж СПГ в ключевые 2015 и 2020 годы по сравнению с предыдущим вариантом сокращены более чем вдвое: теперь предполагается экспортировать 13–24 млрд м³ и 35 млрд м³ соответственно.

Перечень строительства новых заводов, помимо завода на базе Штокмана, включает ввод в 2017–2025 годах 9,6 млн тонн дополнительных мощностей на Дальнем Востоке. Однако будет ли это расширение мощностей проекта «Сахалин-2», строительство нового завода на Сахалине или во Владивостоке, в документе не разъясняется.

Проект «Ямал-СПГ» в перечне новых объектов отсутствует, хотя начало разработки Южно-Тамбейского месторождения, на базе которого планируется проект, приближено с 2024-го на 2016 год. Ямал-СПГ в основном присутствует в перечне рисков, связанных с развитием проектов СПГ. В Генсхеме признается, что проект технически возможен, но связан «с рисками применения новых, неопробованных технологических решений по производству, отгрузке и морской транспортировке СПГ в арктических условиях» и уступает в этом отношении, например, условиям в районе Харасавэйского месторождения.

В новой Генсхеме скорректированы в сторону снижения объемы экспорта газа в Европу в 2015 году с 219–222 млрд м³ до 209 млрд м³ и одновременно увеличен верхний предел возможных поставок в АТР — 25–80 млрд м³ вместо прежних 25–50 млрд м³.

Планы по вводу новых месторождений, за исключением Южно-Тамбейского, во многих случаях отодвинуты в будущее. Помимо Бованенковского, перенесены сроки нескольких месторождений «Газпрома», а также Пляхиского, Южно-Мессояхского, Хальмерпаятинского месторождений ЛУКОЙЛа. Освоение Хвалынского месторождения на шельфе Каспия отложено на пять лет (раньше значился 2011 год). Сроки начала добычи на Ковыктинском месторождении остались прежними — 2017–2022 годы.

Умеренно-оптимистичный рейтинг «Газпрома»

Рейтинговая служба Standard & Poor's пересмотрела прогноз по рейтингам «Газпрома» с «Негативного» на «Стабильный», подтвердила долгосрочный кредитный рейтинг на уровне «BBB» и повысила краткосрочный рейтинг с «A-3» до «A-2».

Эксперты полагают, что связь «Газпрома» с правительством усиливается, и на этом основании пересмотрели оценку вероятности экстренной государственной поддержки «Газпрома» с «высокой» до «очень высокой». Рейтинги «Газпрома» основаны на оценке бизнес-профиля группы как «удовлетворительный» и профили финансовых рисков как «значительный», в результате чего характеристики собственной кредитоспособности группы оцениваются на уровне «BB+». Положительное влияние на кредитоспособность «Газпрома» оказывают огромные доказанные запасы газа, большой объем добычи газа, вертикальная интеграция и прочное положение на европейском рынке газа. Основными факторами, сдерживающими уровень рейтингов, являются значительный объем долга (включая большой объем краткосрочных долговых обязательств) и агрессивное приобретение активов на протяжении длительного времени. По состоянию на 31 декабря 2009 года скорректированный долг «Газпрома» составлял 1,557 трлн рублей (\$51,4 млрд), EBITDA — 1,1312 трлн рублей (\$35,6 млрд). «Стабильный» прогноз отражает ожидания того, что «Газпром» будет иметь возможность и желание финансировать капитальные расходы и дивиденды за счет операционного денежного потока до изменений в оборотном капитале, а не за счет увеличения скорректированного долга и что масштабы приобретения новых активов в 2010–2011 годах будут умеренными. Вероятность повышения рейтингов в настоящее время невелика, а в среднесрочной и долгосрочной перспективе может быть связана с повышением суверенного рейтинга, заключают аналитики.

«Газпром» убирает звенья

В структуре внешнего блока «Газпрома» идет работа по устранению компаний, которые не выполняют свои функции. В частности, принято решение о выведении из системы реализации газа в Болгарии компании «Газпром Германия», поскольку она покупала газ в одной точке и в той же точке его перепродавала, т.е. конкретно в этой стране никакой добавленной стоимости не создавала.

Глава «Газпром экспорта» А.Медведев объясняет, зачем и как это делается: «Мы хотим убрать избыточные звенья из цепочки реализации нашего газа на внешних рынках. Речь идет о повышении доходов от нашей и экспортной и маркетинговой деятельности за рубежом. Потенциал для этого есть. Алексей Борисович (Миллер) в своем выступлении обратил внимание на то, что цены для конечного потребителя в Европе, в которые входит огромный налоговый компонент, в разы превышают уровень наших экспортных цен. Это значит, что бюджетные проблемы европейских государств во многом решаются на базе нашего газа. И доходы российского бюджета оказываются меньше, чем доходы западноевропейских государств на базе нашего газа».