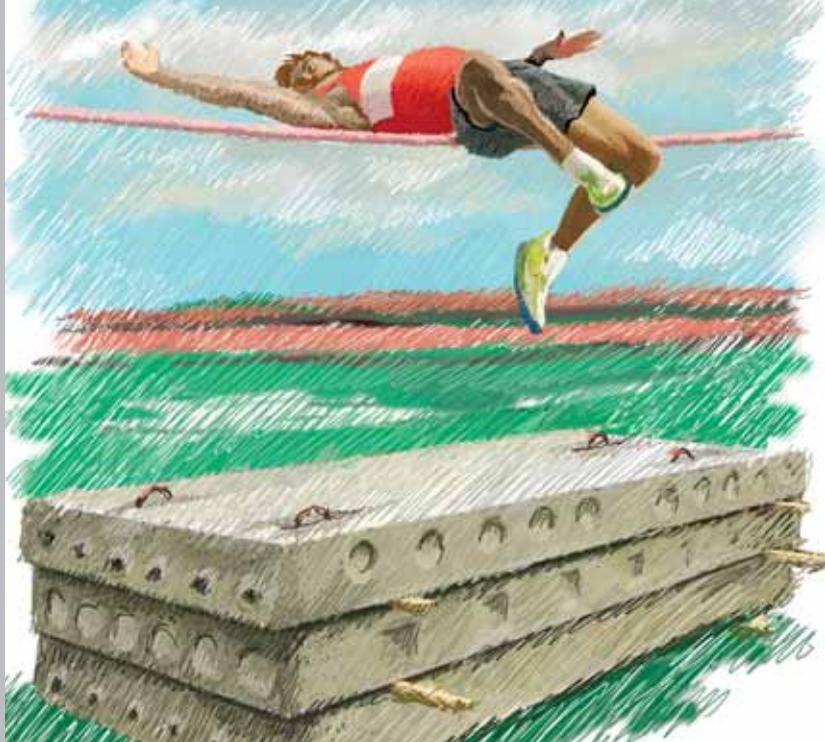


НА КАЧЕЛЯХ СПРОСА



Первая половина года была удачной для газовой отрасли страны. Стоимость газа по экспортным контрактам уверенно растет. Спрос на газ увеличился как в России, так и за рубежом. На этом фоне производство газа в России достигло нового рекордного уровня в полугодием исчислении. Чистая прибыль «Газпрома» и НОВАТЭКа по итогам полугодия выросла в 1,8 раза.

Однако нынешнее благополучие не выглядит устойчивым. Снижение среднесуточной добычи газа приобретает характер устойчивого тренда. Экспорт, оказывающий сильное влияние на уровень добычи, не стабилен. Покупатели, связанные долгосрочными контрактами, заполнили хранилища, пока газ был относительно дешев, что негативно скажется на экспорте газа во втором полугодии.

Европейские партнеры все более настойчиво требуют от «Газпрома» пересмотра в свою пользу условий контрактов на поставку газа. Не ладятся дела и на восточном фронте: «Газпрому» опять не удалось подписать соглашение о долгосрочных поставках газа в Китай.

За полугодие значительно окрепли позиции НОВАТЭКа. Ситуация с добычей газа по группе ВИНК лучше средней по отрасли. Нефтяники добывают преимущественно попутный газ, производство которого менее чувствительно к внешнему спросу.

Российская газовая отрасль вышла на новый пик газодобычи: по итогам шести месяцев 2011 года рекорд десятилетия, установленный в 2008 году, улучшен на 3,1%. Серьезнейшее сокращение полугодовой добычи, случившееся в 2009 году,

удалось полностью ликвидировать за два года (см. «Газ России: год за годом»).

Добыча января-июня 2011 года превзошла соответствующий результат десятилетней давности на 20,8%. Но проявились и признаки истощения динамики роста.

Падение с ускорением

За первую половину 2011 года в России было добыто 356,6 млрд м³ природного и попутного газа. Это на 4,6% больше прошлогоднего.

Результат июля (48,4 млрд м³) лучше уровня годичной давности на 9,8%, а за семь месяцев газа у нас было добыто на 5,2% больше, чем за январь-июль 2010 года.

Казалось бы, отличная динамика. Но, увы, широко растиражированные показатели не раскрывают всей полноты картины. А она отнюдь неоднозначно оптимистична.

За прошедшие месяцы 2011 года среднесуточная динамика добычи газа была положительной только в январе, когда производство увеличилось на 2% к декабрю 2010 года. В течение следующих шести месяцев уровень добычи неуклонно уменьшался.

Причем, скорость падения в последние месяцы активно росла: если в мае среднесуточная добыча была ниже апрельской на 2,2%, то в июне результат предыдущего месяца был ухудшен уже на 8,9%, а в июле — еще на 10,2% (см. «Динамика добычи газа в РФ в 2011 году»).

К уровню января 2011 года (2,1 млрд м³ в сутки) июньская добыча уменьшилась на 17,4% (до 1,74 млрд м³), а июльская — более чем на четверть (до 1,56 млрд м³). Во втором квартале среднесуточная добыча была ниже, чем в первом на 10% (1,87 и 2,08 млрд м³ соответственно).

Конечно, определенную роль сыграл сезонный фактор — жарким летом потребность в топливе много меньше, чем в зимние месяцы. Однако климатический фактор не является в данном случае единственным. Все более существенную роль играют и ценовая политика, и конкуренция между поставщиками газа.

На территории ЯНАО — главного газодобывающего региона страны — за полугодие добыто 292,6 млрд м³ газа, на 5% больше прошлогоднего. В округе добычу ведут 32 предприятия, которые работают на 85 месторождениях. Но 86% региональной добычи обеспечили дочерние предприятия «Газпрома».

И в целом по России основным производителем газа остается «Газпром». Правда, его вклад продолжает понемногу уменьшаться, что, впрочем, не изменяет доминирующей роли концерна в отрасли (см. «Добыча газа в России»).

От каждого по способностям

За шесть месяцев 2011 года «Газпром» произвел 269,6 млрд м³ газа, что на 2,7% выше соответствующего прошлогоднего результата. В то же время доля газового гиганта в отечественной газодобыче уменьшилась с 77,0% по итогам января-июня 2010 года до 75,6% в нынешнем году.

В 2011 году у «Газпрома» более выраженная отрицательная динамика, чем в среднем по отрасли. Из месяца в месяц добыча снижается. В июне она у российского газового гиганта была ниже декабрьской на 19,2%, в июле — на 28,1%. Среднесуточная добыча второго квартала «Газпрома» ниже аналогичного показателя первого квартала на 10,9% (1,4 и 1,58 млрд м³ в сутки соответственно).

По группе ВИНК добыча природного и попутного газа выросла по итогам шести месяцев 2011 года на 7,8% к аналогичному прошлогоднему результату. Динамика роста, опережающая среднеотраслевой уровень, позволила крупным нефтяным компаниям увеличить собственную долю с прошлогодних 10,5% до 10,8%.

Уровень добычи ВИНК относительно стабилен в течение года. За первый квартал они произвели 19,223 млрд м³ газа, а за второй — 19,227 млрд м³. Одним из факторов стабильности является доминирование в структуре добываемого газа ПНГ (порядка 75%). Количество получаемого попутного газа в большей степени зависит от уровня добычи нефти, чем от потребительского спроса.

В 2011 году заметно окрепли рыночные позиции НОВАТЭКа. Доля второй после «Газпрома» газодобывающей компании страны выросла с 5,4% в первой половине 2010 года аж до 7,2% по итогам шести месяцев нынешнего года. За январь-июнь 2011 года компа-

Газ России: год за годом



ния добыла 25,55 млрд м³, а это на 39% превосходит результат годичной давности.

На 6,1% (до 8,3 млрд м³ за шесть месяцев) выросла по сравнению с прошлым годом добыча газа в рамках проекта «Сахалин-2» — крупнейшего в стране производителя газа, работающего на условиях СРП. За полугодие было произведено 5,54 млн тонн СПГ — соответствующий прошлогодний результат был улучшен на 8,7%.

В то же время по проекту «Сахалин-1» добыча газа снизилась на 4,3%, до 4,38 млрд м³. В целом по группе СРП полугодовая добыча газа выросла на 2,2%.

Если за шесть месяцев прошлого года неинтегрированные нефтяные компании добыли 12 млрд м³, то в 2011 году — на 14,6% меньше. В результате доля этой группы сократилась с 3,5% до 2,9%. Независимым производителям сложнее других решать проблемы не только коммерческой реализации, но и просто полезного использования добываемого газа. Это сказывается на результатах работы.

Спрос рождает предложение

По оценке Минэкономразвития, рост добычи газа в первом

полугодии был связан как увеличением внутреннего спроса

Добыча января-июня 2011 года превзошла соответствующий результат десятилетней давности на 20,8%. Но проявились и признаки истощения динамики роста

(+4,3% к соответствующему периоду 2010 года), так и с наращи-

В 2011 году у «Газпрома» более выраженная отрицательная динамика, чем в среднем по отрасли. Из месяца в месяц добыча снижается

ванием поставок российского газа на внешние рынки (+18,3%).

Из числа отечественных потребителей наиболее существенно

Заметно окрепли рыночные позиции НОВАТЭКа. Его доля в добыче газа выросла с 5,4% в первой половине 2010 года аж до 7,2% по итогам шести месяцев нынешнего года

выросли запросы на газ в металлургической промышленности,

Динамика добычи газа в РФ в 2011 году



Добыча газа в России, млрд м³

	I–VI 2011	I–VI 2010	Изменение
Газпром	269,58	262,52	+2,7%
Нефтяные компании	38,45	35,67	+7,8%
НОВАТЭК	25,55	18,40	+38,9%
Операторы СРП	12,76	12,48	+2,2%
Другие предприятия	10,27	12,02	-14,6%
Всего	356,61	341,09	+4,6%

химическом комплексе и электроэнергетике. На уровне экспорта сказались нестабильная ситуация в странах Северной Африки, а

Независимым производителям сложнее других решать проблемы не только коммерческой реализации, но и просто полезного использования добываемого газа. Это сказывается на результатах работы

также природные и техногенные катаклизмы в Японии.

По оперативным данным Минэнерго России, за шесть месяцев 2011 года за пределы страны было отправлено 104,9 млрд м³ газа. Рост экспорта преимущественно

Рост добычи газа был связан как с увеличением внутреннего спроса (+4,3%), так и с наращиванием поставок российского газа на внешние рынки (+18,3%)

был обеспечен активизацией поставок в страны СНГ — продажи выросли в 1,4 раза и достигли 44,4 млрд м³. При этом экспорт газа в Украину вырос в 1,8 раза, а его доля в общем объеме поставок газа в страны СНГ составила 62,2%.

Экспорт природного газа из России в 2011 году



Кстати, с апреля поставки газа в ближнее зарубежье, а также закупки среднеазиатского газа переданы «Газпром экспорту». Контракты на закупку около 40 млрд м³ и реализацию порядка 50 млрд м³ газа в год заметно усилят вес как этого дочернего предприятия «Газпрома», так и его руководителя Александра Медведева.

В страны дальнего зарубежья и Балтии экспорт газа вырос до 60,5 млрд м³ (+6,9%). Доля экспорта в общем объеме добычи газа в январе-июне 2011 года составила 30,2% и возросла к соответствующему периоду 2010 года на 3,5%.

В то же время по данным таможенной статистики за шесть месяцев 2011 года из России было экспортировано 90,5 млрд м³ природного газа и 12,02 млрд м³ СПГ. Разница объясняется в том числе и тем, что не весь покидающий страну газ является экспортом — существуют и другие режимы. Да и ведомственные методики счета, к сожалению, не унифицированы.

В 2010 году за полгода российский экспорт газа составил по версии таможенников лишь 78,1 млрд м³. Полугодовой экспорт газа в ближнее зарубежье вырос с прошлогодних 21,4 млрд м³ до нынешних 29,8 млрд м³. В дальнее зарубежье за январь-июнь ушло 60,7 млрд м³ природного газа и 12,02 млрд м³ СПГ, а в прошлом году за такой же период — в общей сложности 56,6 млрд м³.

В первом квартале 2011 года средняя контрактная цена на российский природный газ на границе Германии составила, по данным Минэкономразвития, \$329,4 за 1000 м³, во втором — \$360,6. Рост по сравнению с первым кварталом составил 9,5%.

Цена на природный газ в июне 2011 года, по данным Международного валютного фонда, составила \$360,0 за 1000 м³. За год она выросла на 24,1%. В то же время, по данным Минэкономразвития, индекс цены производителей на природный газ в июне 2011 года был выше прошлогодних декабрьских показателей на 21,3%.

Нам повезло еще и в том, что в январе-июне 2011 года спотовые цены на газ в Европе достигли и в отдельные периоды даже

превышали контрактные цены «Газпрома». Это повысило конкурентоспособность российского газа на европейских рынках.

Неспокойное партнерство

Ранее «Газпром» рассчитывал, что в нынешнем году средневзвешенная цена российского газа для дальнего зарубежья составит порядка \$350 за 1000 м³, сейчас прогноз повышен до \$400. Глава компании Алексей Миллер не исключает, что к концу года импортеры будут платить по \$500 за 1000 м³ российского газа.

Согласно корпоративной отчетности по РСБУ, в первом полугодии выручка «Газпрома» от продаж выросла к соответствующему периоду прошлого года более чем на треть. В России «Газпром» заработал на 18,65% больше прошлогоднего, на поставках в СНГ и Балтию — на 73,31%, покупатели из дальнего зарубежья заплатили на 42,98% больше.

Итоги полугодия укрепили надежды «Газпрома» продать европейским потребителям 151,5 млрд м³ газа (139 млрд м³ в 2010 году) и хорошо заработать на больших объемах реализации дорогого газа (порядка \$72 млрд экспортной выручки за год).

Между тем, начавшееся в Европе в конце июля снижение спотовых цен на газ способно серьезно ослабить экспортные позиции «Газпрома» во втором полугодии. В середине августа 1000 м³ российского трубопроводного газа уже обходились импортерам на \$80 дороже предлагаемого на торговых площадках. И разница в цене имеет тенденцию к дальнейшему увеличению.

Собственно, в первые месяцы года европейцы активно брали российский газ именно по причине его относительной дешевизны. Привязка с временным лагом цен на газ к нефтяным котировкам однозначно указывала, что российский газ будет дорожать. Поэтому потребители, связанные обязательствами по долгосрочным контрактам, стремились под завязку заполнить газохранилища в первой половине года, чтобы не переплачивать позже.

Вообще, «Газпрому» становится все труднее взаимодействовать с партнерами по долгосрочным газовым соглашениям. Покупатели все чаще выражают недовольство содержанием контрактов, уровень цен по которым не гибок и не чувствителен к реальной рыночной ситуации.

Итальянская Edison уже добилась от «Газпрома» скидки к цене на покупаемый газ. Германские RWE и E.ON требуют пересмотра формулы цены через арбитраж. Жаждают перемен покупатели российского газа из Польши, Словакии, Голландии, Италии, Франции, Австрии...

На пересмотре условий газового контракта опять настаивает Украина, которая еще и обещает в течение пяти лет резко сократить закупки российского газа. Литва приняла поправки к закону о природном газе, которые фактически лишают «Газпром» права владеть местной газораспределительной системой.

И, пожалуй, самой серьезной неприятностью для «Газпрома» в минувшем полугодии стало не подписание анонсированного газового контракта с Китаем. Стороны никак не могут прийти к согласию по цене, а тем временем газовый рынок Поднебесной активно осваивают конкуренты «Газпрома» из других стран.

Правда, в мае «Газпром» подписал предварительное соглашение с индийской Petronet LNG о ежегодных поставках по 2,5 млн тонн СПГ в течение 25 лет. Но для реализации соглашения нужно, как минимум, построить новый завод СПГ, которого пока нет и в помине.

Миллиарды «Газпрома»

В апреле произошли некоторые подвижки с проектом разработки Штокмановского проекта. «Газпром» и Total пришли к согласию по технологической схеме крупного совместного газового проекта. Однако инвестиционное решение так и не принято.

Весной представитель Роснедр сообщил сенаторам, что обсуждается возможность переноса срока ввода месторождения в эксплуатацию на 2018 год. Но официально «Газпром» продолжает утверждать, что первый газ Штокмана пойдет по трубам в 2016 году.

В отсутствие более значимых позитивных новостей, «Газпром» широко разрекламировал пуск газопровода Джубга–Лазаревское–Сочи с пропускной способностью порядка 3,8 млрд м³ в год. Но это региональный проект, который для отечественной газовой отрасли существенного значения не имеет.

С точки зрения улучшения газоснабжения внутренних потребителей более значимую отдачу принесло бы обеспечение недискриминационного доступа к магистральным газопроводам независимых производителей. Пока правительство лишь обязало «Газпром» предоставлять информацию о свободных трубопроводных мощностях, но даже это требование газовый гигант так и не выполнил.

Зато «Газпром» опубликовал сведения о стоимости прокачки газа по трубопроводам, а также об объемах затрат на строительство газопроводов. Предполага-

ния о чрезмерной дороговизне российских газопроводов полностью оправдались (см. «Золотые трубопроводы», НГВ #12'11).

Чистая прибыль «Газпрома» по РСБУ в первом полугодии 2011 года выросла относительно января-июня прошлого года в 1,8 раза — с 265,7 млрд рублей до

Нам повезло, что в январе-июне 2011 года спотовые цены на газ в Европе достигли, а в отдельные периоды даже превышали контрактные цены «Газпрома»

487,8 млрд рублей. На фоне таких успехов «Газпрому» стало труднее отбиваться от намерений Минфина увеличить фискальную нагрузку на газовый сектор. С будущего года правительство намерено поднять ставку НДС на газ

«Газпрому» становится все труднее взаимодействовать с партнерами по долгосрочным газовым соглашениям. Покупатели все чаще выражают недовольство содержанием контрактов

и отменить ряд льгот, ранее предоставленных «Газпрому».

В ответ «Газпром» заявил об увеличении инвестпрограммы на 2011 год с 816,36 млрд до 1,24 трлн рублей. Отчасти это попытка предостеречь правительство от

«Газпром» и Total пришли к согласию по технологической схеме разработки Штокмановского месторождения. Однако инвестиционное решение так и не принято

увеличения фискальных изъятий. Но вряд ли такой ход произведет впечатление на правительство.

Окружение «Газпрома»

Пожалуй, самой успешной компанией газовой отрасли России остается НОВАТЭК, увеличивший добычу газа в 1,4 раза. Основной рост добычи получен благодаря

Добыча газа нефтяными компаниями России, млрд м³

	I–VI 2011	I–VI 2010	Изменение
Роснефть	9,11	8,93	+2,0%
ЛУКОЙЛ	8,99	8,73	+3,0%
ТНК-ВР	7,17	6,64	+8,0%
Сургутнефтегаз	6,52	7,00	-6,9%
Газпром нефть	4,38	2,23	+96,4%
РуссНефть	1,02	0,89	+14,6%
Славнефть	0,56	0,60	-6,7%
Татнефть	0,42	0,41	+2,4%
Башнефть	0,27	0,24	+12,5%
Всего ВИНК	38,45	35,67	+7,8%

Производство ПНГ, млрд м ³			
	I-VI 2011	I-VI 2010	Изменение
Роснефть	6,73	6,56	+2,6%
Сургутнефтегаз	6,52	7,00	-6,9%
ЛУКОЙЛ	4,50	4,29	+4,9%
ТНК-ВР	6,85	6,42	+6,7%
Газпром нефть	2,12	2,20	-3,6%
РуссНефть	0,79	0,69	+14,5%
Славнефть	0,56	0,60	-6,7%
Татнефть	0,42	0,40	+5,0%
Башнефть	0,25	0,21	+19,0%
Всего ВИНК	28,74	28,38	+1,3%
Газпром	1,09	1,01	+7,9%
НОВАТЭК	0,06	0,04	+50,0%
Операторы СРП	1,65	1,51	+9,3%
Другие предприятия	1,80	1,71	+5,3%
Всего РФ	33,34	32,65	+2,1%

вводу в эксплуатацию третьей очереди Юрхаровского месторождения. Кроме того, к 25,55 млрд м³ полугодовой добычи газа компания добавила 1,29 млрд м³ —

Полугодовые темпы роста производства ПНГ отстают от общей динамики газодобычи. Это означает, что серьезного прорыва в полезном использовании попутного газа в стране не произошло

долю в «Сибнефтегазе» (выгодное приобретение конца прошлого года).

За полугодие запасы газа в ПГХ уменьшились на 12,04 млрд м³. Получается, что практически весь прирост экспортных объемов был покрыт за счет ранее накопленных запасов

Весной совладельцем самого НОВАТЭКа стала Total с долей 12%, которая постепенно будет доведена до 19,4%. Иностраный партнер поможет в реализации новых прорывных проектов компании.

Производство основных видов продукции на ГПЗ			
	I-VI 2011	I-VI 2010	Изменение
Сухой и компримированный газ, млрд м ³	31,642	32,021	-1,2%
Сухой газ, млрд м ³	27,930	27,818	+0,4%
Компримированный газ, млрд м ³	3,711	4,203	-11,7%
Стабильный бензин, тыс. т	400,839	442,482	-9,4%
Сжиженный газ, млн т	2,863	2,575	+11,3%

Поставка газа на заводы России, млрд м ³			
	I-VI 2011	I-VI 2010	Изменение
РФ, всего	38,348	38,295	+0,1%
Нефтяной газ	16,955	17,029	-0,4%
Природный газ	21,393	21,266	+0,6%
В переработку	34,020	33,501	+1,5%
Нефтяной газ	12,627	12,235	+3,2%
Природный газ	21,393	21,266	+0,6%
На компримирование	4,328	4,794	-9,7%
Нефтяной газ	4,328	4,794	-9,7%

В конце полугодия комиссия Роснедр признала несостоявшимся конкурс по четырем участкам недр на Ямале. Это означает, что пользователем этих участков недр автоматически становится НОВАТЭК, как единственный участник. Приобретение, увеличивающее запасы газа более чем на треть, обошлось компании относительно недорого — в 6,7 млрд рублей.

Чистая прибыль НОВАТЭКа за шесть месяцев 2011 года по МСФО выросла относительно аналогичного прошлого года в 1,8 раза, до 33,27 млрд рублей. При этом полугодовая выручка увеличилась в 1,6 раза.

Успехи второй после «Газпрома» газодобывающей компании страны оценило и рейтинговое агентство S&P, которое подтвердило рейтинг НОВАТЭКа на уровне «BBB-» и повысило прогноз с «негативного» на «стабильный». Международное агентство особо отметило, что НОВАТЭКу удалось благодаря росту производства довольно быстро компенсировать затраты на крупные приобретения, сгенерировать высокий операционный денежный поток и сократить долговую нагрузку.

Из других компаний сектора наибольшие объемы полугодовой добычи газа обеспечили «Роснефть» и ЛУКОЙЛ (6,11 и 8,99 млрд м³ соответственно). Из числа ВИНК лучшей динамикой у «Газпром нефть», которая практически удвоила добычу газа (см.

«Добыча газа нефтяными компаниями России»).

Две ВИНК — «Сургутнефтегаз» и «Славнефть» — объемы добычи газа уменьшили. У обеих компаний весь добываемый газ — попутный. В среднем по ВИНК, доля ПНГ в добытом газе снизилась с прошлогодних 79,6% до 74,7%. Более 60% производства попутного газа обеспечивают три компании: «Роснефть», ТНК-ВР и «Сургутнефтегаз».

Полугодовые темпы роста производства ПНГ отстают от общей динамики газодобычи. Прирост по ПНГ небольшой: 1,3% по группе ВИНК и 2,1% в целом по отрасли (см. «Производство ПНГ»). Это означает, что серьезного прорыва в полезном использовании попутного газа в стране не произошло — несмотря на решимость правительства навести в этой сфере порядок.

Переработка и запасы

За шесть месяцев 2011 года на российские заводы было поставлено 38,35 млрд м³ газа. Это соответствует уровню поставок соответствующего периода прошлого года. Примерно 56% сырья — природный газ, около 44% — ПНГ (см. «Поставка газа на заводы России»).

Из этого количества 4,33 млрд м³ попутного газа предназначалось для компримирования. По сравнению с аналогичным периодом 2010 года уровень таких поставок уменьшился почти на 10%.

Для переработки предназначалось 34,02 млрд м³ нефтяного и попутного газа. Объемы выросли на 1,5%.

На отечественных ГПЗ за полугодие было произведено 27,93 млрд м³ сухого и 3,71 млрд м³ компримированного газа. По сравне-

нию с соответствующим периодом прошлого года выход сухого газа немного увеличился — на 0,4%. В то же время объем компримированного газа уменьшился довольно значительно — на 11,7% (см. «Производство основных видов продукции на ГПЗ»).

На ГПЗ за январь-июнь было произведено также 2,87 млн тонн сжиженного газа. И это на 11,3% больше, чем за первые шесть месяцев 2010 года. А вот выход стабильного бензина уменьшился на 9,4%, до 400,84 тыс. тонн.

За шесть месяцев 2011 года в России было произведено 1,03 млн тонн СУГ. В прошлом году за такой

же период было выпущено 0,79 млн тонн сжиженных углеводородных газов, почти на 30% меньше.

В структуре полугодиевого производства СУГ ожидаемо преобладают смесь пропана и бутана (350 тыс. тонн), бутан (240 тыс. тонн) и пропан (132 тыс. тонн). При этом по сравнению с первой половиной прошлого года доля пропан-бутановой смеси уменьшилась с 37% до 34%, а пропана — с 16% до 13%. В то же время доля бутана выросла с 16,7% до 23,4%.

Более чем в 2,5 раза увеличилось производство автомобильного пропан-бутана (до 30,25 тыс.

тонн) и пропан-бутан-пентановой фракции. Но доли их в составе СУГ остаются небольшими (2,9% и 2,2% соответственно).

В первом полугодии в подземные газохранилища на территории России было закачано 23,42 млрд м³ газа. Это на 3,71 млрд м³ меньше, чем за первые шесть месяцев прошлого года. А отбор газа за этот же период вырос на 7,89 млрд м³, до 35,46 млрд м³.

Таким образом, за полугодие запасы газа уменьшились на 12,04 млрд м³. Получается, что практически весь прирост экспортных объемов был покрыт за счет ранее накопленных запасов. 

ПЕКИН – МОСКВЕ: ПРОЩЕ КУПИТЬ ГАЗПРОМ

АНАСТАСИЯ НИКИТИНА
«Нефтегазовая Вертикаль»

В середине августа в Российском агентстве международной информации «РИА Новости» состоялся видеомост Москва–Пекин «Энергетическая безопасность — газ. Взгляд потребителей и поставщиков»: сотрудничество в газовой сфере и энергетике — ключевые сферы российско-китайского взаимодействия.

В который раз из-за разногласий по поводу цены на газ Москве и Пекину не удалось заключить крупномасштабный контракт на поставку почти 68 млрд м³ газа в Китай сроком на 30 лет. Однако со временем потребность в газе у бурно развивающегося Китая будет только увеличиваться. Это и констатировали участники моста Юрий Саакян, гендиректор Института проблем естественных монополий; Игорь Томберг, руководитель Центра энергетических и транспортных исследований Института Востоковедения РАН; Татьяна Митрова, руководитель Центра изучения мировых энергетических рынков Института энергетических исследований РАН.

В Пекине в качестве экспертов выступили Сунь Юнсян, старший научный сотрудник Института социального развития Европы и Азии Центра исследований и развития Госсовета КНР; и Пан Чанвэй, старший научный сотрудник Центра стратегической энергетики Университета нефти КНР.

Китайские эксперты признают потребность страны в импортном газе. По словам П.Чанвэя, к 2030 году объемы годового потребления Китаем газа вырастут примерно до 300 млрд м³, а поставки по западным и восточным линиям будут покрывать всего 30–40% от потребностей в газе. К 2020 году доля газа в общем потреблении энергоресурсов достигнет 10–12% (примерно 200 млрд м³), при этом 50% от этих объемов потребуются импортировать.

Российские эксперты выразили уверенность в том, что Китай обречен на то, чтобы газ занял в энергобалансе страны более значимое место. Ведь учитывая темпы роста экономики традиционный для страны уголь может не обеспечить необходимого количества электроэнергии.

По мнению Т.Митровой, которую разделили ее московские коллеги, газ определенно не может стоить столько же, сколь-

ко и уголь, в силу его, газа, большей экологичности и эффективности. И если договоренности с Поднебесной все же не будут достигнуты, у России есть куда продать свой газ, в том числе СПГ.

Китайские коллеги наших экспертов в свою очередь подчеркнули, что объемы голубого топлива, поставляемые из Средней Азии в данный момент (около 100 млрд м³), вполне отвечают имеющимся потребностям. К тому же, Китай собирается повышать КПД использования газа в электроэнергетике с сегодняшних 30% до 40–50%.

Г-н Чанвэй заметил, что если стоимость газа будет превышать стоимость угля, это будет нерентабельно для Китая. С.Юнсян добавил, что российскому и китайскому правительствам сначала надо достичь стратегических договоренностей, а потом уже выходить на определение цены.

И.Томберг отметил, что китайский рынок еще не готов и его надо формировать. Кто и на какие деньги будет строить там трубопроводы? Китайское правительство не может переложить эти расходы на плечи потребителей.

Китайские эксперты также заявили, что сейчас у Китая достаточно денег, чтобы покупать активы за рубежом. Sinopec готов покупать акции «Газпрома», «Роснефти» и других крупных российских углеводородных компаний, что позволит КНР развивать экспансию на Запад. Вопрос, по их словам, только в том, разрешит ли подобные сделки российское законодательство. «Газпром» же продает только деривативы, в которых Китай сейчас не нуждается.

В целом, по мнению китайских экспертов, сотрудничество России и Китая в газовой сфере достаточно перспективно, хотя — парировали наши — отношения между Китаем и Россией были омрачены частичной неуплатой КНР за поставки российской нефти. Ситуацию удалось разрешить только на межправительственном уровне. Но теперь российские компании — вот вам за это — не хотят привлекать китайских инвесторов в отечественный нефтепром.

На том и разошлись. А мне вспомнилась китайская пословица: чтобы выпрямить, надо перегнуть... ●