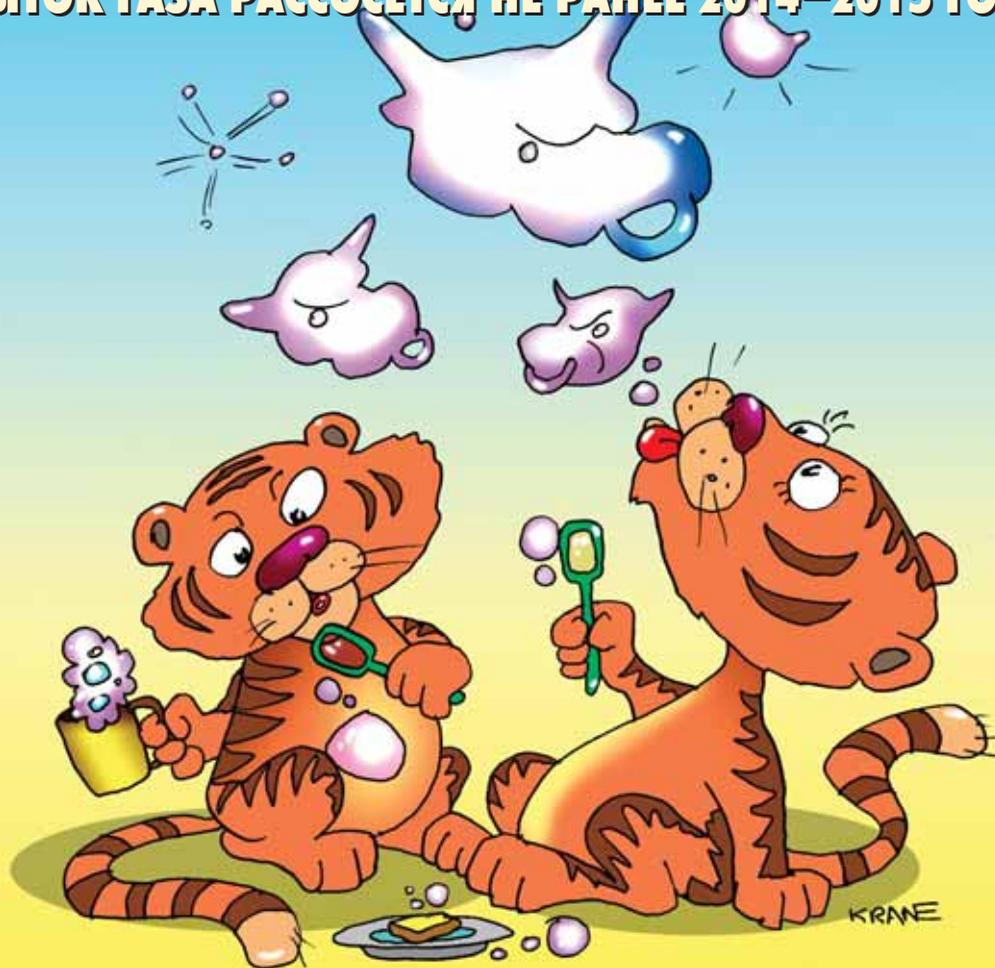


МИРОВЫЕ ИТОГИ: ГАЗ '2009

ИЗБЫТОК ГАЗА РАССОСЕТСЯ НЕ РАНЕЕ 2014—2015 ГОДА



ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»

Всякий кризис влечет перемены, глубокий кризис — большие перемены. В газовой отрасли он может ускорить крен в сторону большей эластичности торговли с приближением к структуре нефтяного рынка. В первую очередь, это означает ускоренный передел в пользу краткосрочных контрактов. Логично ожидать, что сокращение сегмента торговли по долгосрочным контрактам потребует отказа от нефтяной привязки цен на газ, которая уже поставлена под сомнение. Произойдет некоторый передел сфер влияния с ослаблением роли одних традиционных поставщиков и усилением других. Расширится масштаб развития сектора СПГ как основного гаранта гибкости и возможности межконтинентальной торговли газом. Не исключено, что будут пересмотрены некоторые проекты транснациональных газопроводов, экономическая рентабельность которых в условиях нового рынка окажется несостоятельной. Признаки подобных перемен уже просматриваются и все чаще «прослушиваются» на отраслевых форумах и конференциях.

Тем временем запасы газа в 2009 году сделали второй скачок за десятилетие, увеличившись на 10 трлн м³. В первом случае причиной был Катар, сейчас — Туркменистан. Мировая добыча сократилась на 8%. Наибольшие потери понесла Россия, где «Газпром» вынужден был сдерживать производство из-за снижения спроса на газ в Европе и на внутреннем российском рынке.

Перенасыщение рынков обрушило цены на газ. Нижняя планка падения определялась сократившейся вдвое ценой на устье скважины в США. Переориентация поставок СПГ с рынков США и Азии на Европу вызвала снижение цен на европейских спотовых площадках. В декабре, когда рыночная конъюнктура пошла вверх, они все еще оставались вдвое ниже цен на поставки по долгосрочным контрактам.

Кризис газовых рынков может оказаться более затяжным, чем в случае с нефтью. Если возвращение спроса на нефть на докризисный уровень ожидается уже на будущий год, то полное восстановление спроса на газ произойдет на несколько лет позже. В международной ассоциации Cedigaz, едва ли не единственной в мире организации, специализирующейся на анализе и статистике исключительно газовой отрасли, счи-

выросли на 10 трлн м³ и составили 187 трлн м³. Это второй резкий скачок за десятилетие (см. «Динамика мировых запасов газа за 10 лет»). Первый произошел в 2003 году, когда были вдвое увеличены оценки по Катару. Всего с начала века мировые запасы увеличились на 37,7 трлн м³.

Половина прироста 2009 года приходится на Туркменистан, где независимый аудит, проведенный британской компанией Gaffney,

сам газа, вытеснив Ирак, но и занял в ней четвертое место, опередив Саудовскую Аравию, США и

На фоне прогрессирующего кризиса запасы газа в 2009 году выросли на 10 трлн м³ и составили 187 трлн м³. Половина прироста 2009 года приходится на Туркменистан

другие страны (см. «Первая десятка стран по запасам газа»).

Среди самых богатых газом стран наибольший прирост запа-

Наметившийся в конце 1990-х годов и усилившийся в 2000-х годах рост запасов в США происходит исключительно за счет нетрадиционных источников

сов в 2009 году произошел в Иране и в США. Наметившийся в конце 1990-х годов и усилившийся в 2000-х годах рост запасов в США происходит исключительно за счет нетрадиционных источников: в 1990-х годах это был газ из

По сравнению с ОПЕК состав участников ФСЭГ слишком неоднороден с точки зрения газового потенциала, рынков деятельности, экономической и политической структуры, чтобы в видимой перспективе представлять реальную опасность скоординированного влияния на мировой газовый рынок

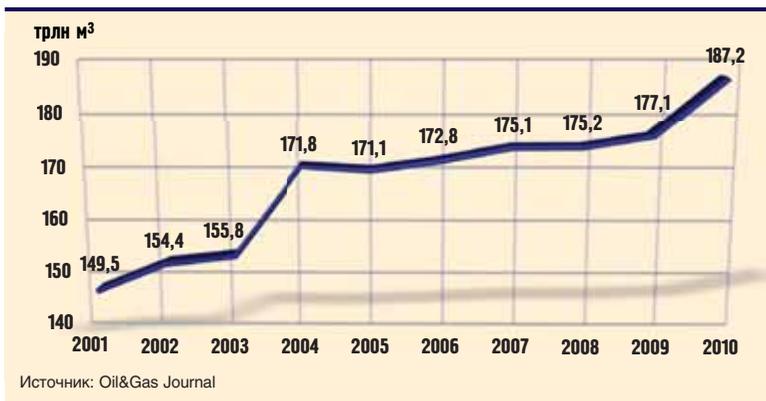
угольных пластов, в 2000-х — преимущественно из глинистых сланцев.

В прошлом году запасы страны увеличились на 3%. Доказан-

По валовой добыче США всегда были мировым лидером, значительно опережая Россию

ные запасы сланцевого газа впервые превзошли запасы метана из угольных пластов и составляют больше 13% всего газа страны (см. «Сланцевый газ: миф или бум», НГВ #25-26/2009).

Динамика мировых запасов газа за 10 лет



тают, что избыточное предложение газа на основных рынках может сохраниться вплоть до 2016 года.

Запасы газа

На фоне прогрессирующего кризиса запасы газа в 2009 году

Cline & Associates, подтвердил потенциал супергигантского газ-нефтяного месторождения Южный Иолатань (см. «Страны максимального роста/снижения запасов газа»). В результате, Туркменистан не только впервые вошел в первую десятку стран по запа-

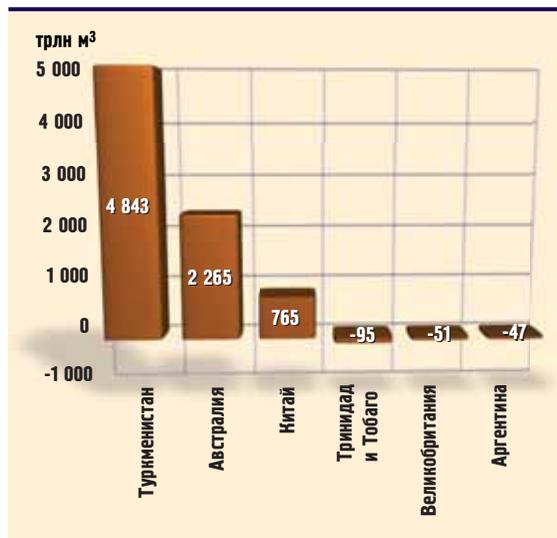
Первая десятка стран по запасам газа, трлн м³

Страны	Доказанные запасы на 01.01.10	Доказанные запасы на 01.01.09
Россия*	47,8	47,8
Иран*	29,6	28,0
Катар*	25,5	25,3
Туркменистан	7,5	2,7
Саудовская Аравия	7,4	7,3
США	6,9	6,7
ОАЭ*	6,1	6,1
Нигерия*	5,2	5,2
Венесуэла*	5,0	4,8
Алжир*	4,5	4,5
Итого 10 стран	145,5	138,4
Мир	187,2	177,1
Доля 10 стран в мировых запасах, %	77,7	78,2

* — член ФСЭГ

Источники: Oil&Gas Journal; Россия — ОАО «Газпром», Генсхема развития газовой отрасли на период до 2030 года

Мировой итог — с поправкой на Россию



Суммарно запасы 10 лидеров выросли на 6,6 трлн м³, но их доля в мире немного сократилась. Увеличение запасов газа в 2009 году

Добыча 12 крупнейших газодобывающих стран сократилась более чем на 100 млрд м³, особенно значительно в России, а также в Канаде, Иране, Алжире, Саудовской Аравии и Великобритании

зафиксировано во всех регионах мира, кроме Западной Европы. Наилучшие результаты, после Туркменистана, отмечены в Австралии и Китае. В Австралии Geoscience Australia провела пе-

В 2010 году мировая добыча газа, по прогнозам Cedigaz, вновь начнет расти, но темпы роста будут ниже докризисного на уровне 1,8–2,4% в год

ререгистрацию запасов с применением известной системы классификации McKelvey, а в Китае открыты новые месторождения в провинции Сычуань на юго-западе страны.

На Ближнем Востоке, помимо Ирана, запасы увеличились в Саудовской Аравии, Кувейте и Катаре. В Катаре за 10 лет они выросли на 230%, с 11 трлн м³ до 25,5 трлн м³. Среди стран Латинской Америки отмечен рост в Ве-

несуэле и сокращение в Тринидаде и Тобаго и Аргентине.

Значительное снижение в очередной раз произошло в Великобритании. Здесь за 10 лет запасы газа сократились более чем в два раза: с 760 млрд м³ в 2000 году до 290 млрд м³ на начало текущего года. За тот же период в Норвегии они, наоборот, почти удвоились, составив 2,3 трлн м³.

В России, по неофициальным данным Минприроды, прирост в 2009 году составил 650 млрд м³. Если так, то это на 54 млрд м³ больше добычи. В предыдущем году прирост превысил добычу на 20 млрд м³. Воспроизводство запасов газа с небольшим превышением добычи продолжается с 2005 года.

Доля запасов, контролируемых странами-участниками ФСЭГ (Форум стран-экспортеров газа), за счет роста в других странах сократилась с 74% до 71% (см. «Запасы газа участников Форума стран-экспортеров газа»). На группу в целом приходится около 40% мировой добычи, 50% суммарного экспорта газа и 70% торговли СПГ.

Образованная девять лет назад организация зависла над газовым рынком в качестве потенциальной угрозы преобразования в картель типа ОПЕК. Но до совместного

контроля газовых операций дело пока не дошло. За все время существования никакой позитивной или негативной активностью группа себя не проявила. Решены только два организационных вопроса: выбраны штаб-квартира (г. Доха, Катар) и генеральный секретарь (представитель России Леонид Бохановский). В ходе последней встречи в декабре список стран-участниц пополнился Нидерландами, ведутся переговоры о присоединении Канады и, возможно, Австралии.

По сравнению с ОПЕК состав участников ФСЭГ слишком неоднороден с точки зрения газового потенциала, рынков деятельности, экономической и политической структуры, чтобы в видимой перспективе представлять реальную опасность скоординированного влияния на мировой газовый рынок.

Добыча газа

По предварительным данным, в 2009 году в мире было добыто 2,8 трлн м³ природного газа, что на 8%, или на 243 млрд м³, меньше, чем в предыдущем году.

Добыча 12 крупнейших газодобывающих стран сократилась более чем на 100 млрд м³, особенно значительно в России, а также в

Запасы газа участников Форума стран-экспортеров газа (ФСЭГ), трлн м³

	на 01.01.2010
Россия	47,8
Иран	29,6
Катар	25,5
ОАЭ	6,1
Нигерия	5,2
Венесуэла	5,0
Алжир	4,5
Индонезия	3,0
Малайзия	2,4
Египет	1,7
Ливия	1,5
Боливия	0,8
Бруней	0,4
Тринидад и Тобаго	0,4
Экваториальная Гвинея	0,04
Всего	133,9
Доля ФСЭГ в мировых запасах, %	71,5%
Доля ФСЭГ в мировой добыче газа, %	38,7 (2008 г.)
Доля ФСЭГ в мировом экспорте газа, %, в т.ч.	50,0 (2008 г.)
В трубопроводной торговле, %	42,2 (2008 г.)
В торговле СПГ, %	70,2 (2008 г.)

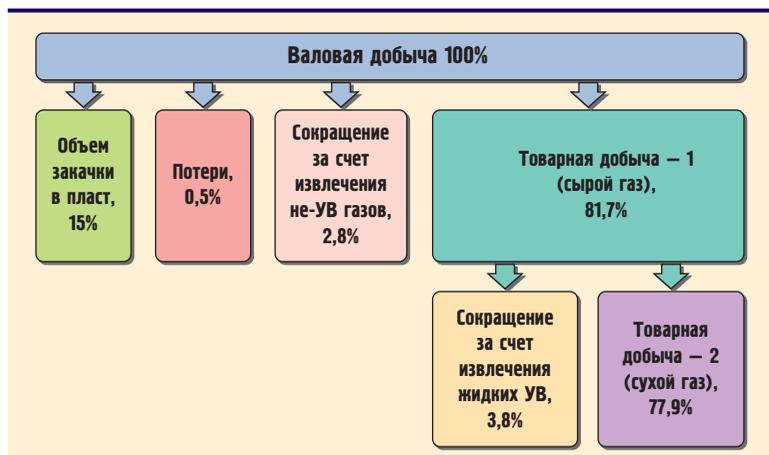
Добыча газа 12 крупнейших газодобывающих стран, млрд м³

	2009* г.	2008 г.
США	597,0	577,0
Россия	596,4	664,9
Канада	152,7	175,2
Норвегия	102,0	99,2
Иран	97,0	116,3
Алжир	83,6	86,5
Китай	83,3	76,1
Катар	75,0	76,6
Саудовская Аравия	73,0	78,1
Нидерланды	69,4	67,5
Индонезия	67,8	69,7
Великобритания	62,2	69,6
12 стран	2 059,4	2 156,7
Мир	2 822,2	3 065,6
Доля 10 стран в мировой добыче, %	73,0	70,4

Источник: 2008 г. — BP Statistical Review of World Energy; Россия — данные Минэнерго РФ

2009 г. — предварительные данные Oil&Gas Journal, расчет за год по 10 месяцам; Россия — оперативные данные Минэнерго РФ; США — «сухая» добыча

Структура валовой добычи газа в США в среднем за пять лет



Канаде, Иране, Алжиру, Саудовской Аравии и Великобритании (см. «12 крупнейших газодобывающих стран»).

Рост продемонстрировали только США, Норвегия и в меньшей степени Нидерланды. В США приросты добычи связаны с разработкой сланцевого газа, производительность которого приближается к 90 млрд м³ в год.

Почти треть объема мирового снижения приходится на Россию. Потеряв более 80 млрд м³, Россия якобы впервые уступила США свое традиционное первенство по добыче газа. Однако это утверждение нуждается в некоторых пояснениях.

Добыча газа существует в нескольких ипостасях. Например,

она может включать или не включать объемы обратной закачки в пласт, которые, по данным Cedigaz, составляют 10–11% валовой добычи мира, быть очищенной или нет от потерь, от нетоварного использования на промыслах, и т.п. Вопрос в том, какая именно добыча приводится в официальной статистике в конкретной стране и что с чем сравнивается.

В системе учета США добыча газа фиксируется на всех этапах от валового извлечения газа из недр до производства сухого товарного газа. По усредненным за последние пять лет данным, 15% валовой добычи газа в стране по-прежнему закачивается в пласт для поддержания пластового давления и увеличения коэффициента

нефтеотдачи (см. «Структура валовой добычи газа в США в среднем за пять лет»). Еще на 3% сокращается объем за счет извлечения неуглеводородных газов и порядка 0,5% за счет разного рода потерь. Таким образом, товарная добыча сырого газа в

В большинстве европейских стран — основных импортеров российского газа падение спроса выражается двузначными процентами

США составляет около 82% от валовой. В 2009 году эта разница выразилась в 105 млрд м³ (см. «Добыча газа в США в 2009 г.»).

Китай — одна из немногих стран в мире, где спрос на газ продолжал расти

Далее, с потерей объема еще примерно на 4% из товарного газа извлекаются жидкие углеводородные компоненты (NGL, natural gas liquids). Объем получаемого сухого газа составляет около 78% валовой добычи.

Из-за падения спроса объем международной торговли газом в 2009 году снизился на 15%

В 2009 году разница между валовой и сухой товарной добычей газа составила 147 млрд м³. Именно эта добыча газа США обычно и фигурирует в публикуемых сводках по миру. В 2009 году

По данным МЭА, в то время как импорт газа из России сократился почти на 17%, поставки СПГ из Катара выросли на 76%, из Тринидада и Тобаго — на 36%, а Оман практически весь газ перевел из Азии в Европу

объем сухого газа в США действительно впервые за последние годы превысил показатели добычи газа в России.

Но о какой именно добыче сообщается в статистических сводках по газу России, сказать трудно. Из структуры баланса ресурсов и распределения газа следу-

Добыча газа в США в 2009 году, млрд м³

Валовая добыча	Товарная добыча – 1 (сырой газ)	Товарная добыча – 2 (сухой газ)
744	639	597

Источник: EIA/DOE, предварительные данные на базе 10 месяцев

Переработка газа в России, 2009 г.

Поставки газа на ГПЗ, млрд м ³	73,3
Природный газ	39,6
Нефтяной газ	33,7
Производство основных продуктов, млн т	
Сжиженный газ	4,6
Стабильный бензин	0,9
Этановая фракция	0,5
Сера	4,9
Сухой и компримированный газ, млрд м ³	62,0

Источник: ГП «ЦДУ ТЭК»

ет, что в этот показатель включены объемы использования газа на технологические нужды газопроводов и потери. Стало быть, речь идет о валовой добыче.

В ближайшие годы на новой карте поставок СПГ большое место займут Китай и Индия

Однако нельзя понять, что входит в понятие внутреннего потребления, не переброшена ли в эту строку часть потерь? Какие вообще учтены потери? Например, сжигание газа. По данным Cedigaz, в 2008 году в мире было со-

Фьючерсные поставки газа на 2010 и 2011 годы на американской площадке торгуются в восходящем графике по ценам от \$5,5 до \$6,9 за тыс. ф³

жжено 134 млрд м³ газа. В России оценки колеблются в диапазоне от 15 до 30 млрд м³. Сколько конкретно учитывается в статистике?

Газ в России, млрд м³

	2009 г.	Изменение 2009/2008, %
Газпром	462,3	-16,1
НОВАТЭК	32,8	+6,1
ВИНК	67,8	+19
Другие компании	33,5	+26,4
Россия добыча всего	596,4	-10,3
Экспорт	167,2	-10,2
Внутреннее потребление	429,2	-6,6

Источник: Минэнерго, ГП «ЦДУ ТЭК»

Неизвестно также, включают ли нефтяные компании в свои газовые отчеты объемы газа, которые были закачаны обратно в пласт, а также ведется ли учет сокращения объемов газа за счет извлечения жидких УВ. В США через ГПЗ проходит практически весь добываемый газ, с получением более 60 млн тонн жидкой углеводородной продукции. В России из статистики ГП «ЦДУ ТЭК» по ГПЗ следует, что в 2009 году на заводы поступило 73 млрд м³, было получено 6 млн тонн продукции, а разница между объемом поступления газа на заводы и выходом сухого газа составила 11 млрд м³ (см. «Переработка газа в России»).

В любом случае, публикуемые показатели по добыче газа в России если и не являются валовой добычей, то мало отличаются от нее. Соответственно, и сопоставлять ее нужно с валовой, а не с сухой добычей газа США. А по валовой добыче США всегда были мировым лидером, значительно опережая Россию. Другое дело, что использование добываемого газа в США ведется значительно более рационально, чем в России, и в публикуемых балансах учитывается товарный сухой газ, который поступает на рынок конечного потребителя.

Добыча газа в России в 2009 году снизилась на 10,3%, до 596,4 млрд м³ (см. «Газ в России»). Основной удар пришелся на «Газпром», которому пришлось сократить производство на 16%. Добыча ВИНК, ОАО «НОВАТЭК» и прочих производителей выросла суммарно на 20 млрд м³.

В 2010 году мировая добыча газа, по прогнозам Cedigaz, вновь начнет расти, но темпы роста будут ниже докризисного на уровне 1,8–2,4% в год.

Спрос, торговля, цены

Рост спроса на газ в последние несколько лет, достигавший в некоторых странах 10% в год, в середине 2008 года начал замедляться и в 2009 году ушел в минус. За первые 10 месяцев в странах ОЭСР в целом потребление

газа снизилось на 4,7% (см. «Баланс газа в странах ОЭСР»). В Европе спрос сократился на 7,4%, что в пересчете на год составляет порядка 60 млрд м³. В большинстве европейских стран — основных импортеров российского газа падение спроса выражается двузначными процентами: на 11,3% снизилось потребление газа в Италии, на 14,4% — в Турции, на 17,9% — в Венгрии, на 23% — в Греции (см. «Снижение спроса в зоне максимального импорта российского газа»).

На фоне Европы снижение спроса на газ в США в процентном выражении было невелико. По данным МЭА, за 10 месяцев оно сократилось на 2,2%, по оценкам энергетического департамента США — на 1,5%. EIA отмечает, что падение спроса в промышленном, коммерческом и бытовом секторах перевесило стимулированный низкими ценами рост использования природного газа в электроэнергетике и обеспечило итоговое снижение потребления газа в стране.

В тихоокеанской зоне ОЭСР потребление газа сократилось на 5,2%, в том числе на 7,3% в Японии и на 8,2% в Южной Корее.

В остальном мире особенно значительным было падение спроса в Бразилии (более -20%) и в России (-15,6%). В развивающихся странах в целом потребление газа выросло на 1%.

Китай — одна из немногих стран в мире, где спрос на газ продолжал расти. По данным за 10 месяцев, потребление газа в стране увеличилось на 11%, а в конце года резкое похолодание вызвало острую нехватку газа в крупных городах.

Самое крупное событие в трубопроводной сфере тоже произошло в Китае: в декабре состоялось торжественное открытие газопровода из Туркменистана. Ожидается, что Китай получит 13 млрд м³ центральноазиатского газа в 2010 году и 30 млрд м³ в 2011-м.

По оценкам Cedigaz, из-за падения спроса объем международной торговли газом в 2009 году снизился на 15%. Особенно пострадали поставки газа по трубопроводам, объем которых сокра-

Баланс газа в странах ОЭСР, млрд м³

	2008 г.	2009 г., январь-октябрь	Изменение за январь-октябрь 2009/2008, %
Группа ОЭСР всего			
Добыча	1 164,9	955,5	-0,2
Импорт	717,6	558,6	-5,6
Экспорт	342,4	277,2	+0,3
Потребление*	1 533,7	1 185,3	-4,7
ОЭСР Европа			
Добыча	306,8	231,5	-6,0
Импорт	437,9	342,1	-5,2
Экспорт**	188,9	152,6	+1,1
Потребление*	553,7	408,4	-7,4
Великобритания			
Добыча	73,5	51,5	-14,8
Импорт	36,0	30,4	+7,8
Экспорт	10,4	10,6	+21,2
Потребление*	98,4	70,1%	-10,7
ОЭСР Северная Америка			
Добыча	811,6	682,1	+3,1
Импорт	140,3	112,2	-3,0
Экспорт	132,3	105,1	-3,2
Потребление*	817,2	649,2	-2,8
США			
Добыча	578,2	498,5	+3,9
Импорт	112,8	88,7	-5,0
Экспорт	2,8	24,3	+7,2
Потребление*	656,4	525,0	-2,1
ОЭСР Тихоокеанский регион			
Добыча	46,5	41,9	+9,6
Импорт	139,4	104,3	-9,4
Экспорт	21,1	19,5	+14,7
Потребление*	162,8	127,6	-5,2
* Без учета изменений объемов газа в газохранилищах			
** Экспорт включает реэкспорт, транзит и поставки из Норвегии, Нидерландов, Великобритании, др.			
Источник: МЭА			
Примечание: Возможны расхождения с данными из других источников			

Снижение спроса в зоне максимального импорта российского газа, январь-декабрь 2009/2008, %

Австрия	-5,0
Венгрия	-17,9
Германия*	-0,2 (-5,5?)
Греция	-23,0
Италия	-11,3
Польша	-2,9
Турция	-14,4
Чехия	-7,6

* По подсчетам неправительственной организации AGEF, потребление природного газа в Германии за год в целом упало на 5,5%

Источник: МЭА

ности сжижения газа увеличатся на 57 млрд м³, а мощности по регазификации — на 260 млрд м³. В ближайшие годы на новой карте поставок СПГ большое место займут Китай и Индия. Судя по строящимся регазификационным терминалам и

Изменение поставок газа в Европу в 2009 г. по источникам

Основные экспортеры	Январь-октябрь 2009/2008, %
Россия	-16,8
Великобритания	+40,6
Норвегия	+12,0
Нидерланды	-9,9
Алжир	-8,2
Ливия	+1,2
Катар (СПГ)	+75,6
Тринидад и Тобаго (СПГ)	+31,5
Нигерия (СПГ)	- 50,3
Оман (СПГ)	+1 563,0
Всего поставки в Европу	-5,2
Источник: МЭА	

тился во всех без исключения регионах: в Европе (из России, Алжира и Нидерландов), в зоне стран СНГ, в Северной Америке (Канада—США), в Латинской Америке (Боливия в Бразилию и Аргентину), в Азии (Мьянма в Таиланд).

Экспорт «Газпрома» в 2009 году снизился на 10,2%, до 167 млрд м³.

На более гибком рынке СПГ падение спроса вызвало перестройку в структуре поставок. Снижение импорта в Японии на 8%, в Южной Корее на 13,9% и в Тайване на 12,5% повлекло перенаправление поставок на Атлантический рынок — в первую очередь, в Европу.

Из-за низких по сравнению с трубопроводным газом цен многие европейские потребители увеличили закупки СПГ, заменив

ими трубопроводный газ. Помимо СПГ, вырос ввоз газа на континент из Великобритании и с северо-морских месторождений Норвегии.

Соответственно произошли существенные изменения в структуре поставщиков, с сокращением в ряде стран зависимости от российского газа. По данным МЭА, в то время как импорт газа из России сократился почти на 17%, поставки СПГ из Катара выросли на 76%, из Тринидада и Тобаго — на 36%, а Оман практически весь газ перевел из Азии в Европу (см. «Изменение поставок газа в Европу»).

Несмотря на кризис, в течение года продолжалось строительство новых заводов СПГ. Cedigaz ожидает, что к 2013 году мировые мощ-

заклученным контрактам, эти две страны смогут импортировать не менее 30 млрд м³ СПГ в год.

Перенасыщение рынка обрушило цену газа на спотовых рынках США (Henry Hub) и Европы (британской NBP и бельгийской

По мнению Cedigaz, объем новых мощностей СПГ к 2013 году превысит потенциальный спрос, что скажется на ценах, которые будут расти не более чем на 1% в год

Zeebrugge). Нижняя планка падения определялась крупнейшим газовым рынком в США, где цена на устье скважины в 2009 году сократилась вдвое (см. «Цены на газ в США»).

Цены на газ в США, \$/тыс. ф³ (\$/тыс. м³)

	Цена на устье скважины	Цена на поставки конечным потребителям			
		Жилой сектор	Коммерческий сектор	Промышленный сектор	Электроэнергетический сектор
2007 г. (среднегодовая цена)	6,37 (225,0)	13,06 (461,2)	11,02 (389,2)	7,68 (271,2)	7,31 (258,2)
2008 г. (среднегодовая цена)	8,07 (285,0)	13,68 (483,1)	11,99 (423,4)	9,58 (338,3)	9,35 (330,2)
2008 г., октябрь	6,36 (224,6)	15,19 (536,4)	11,83 (417,8)	8,01 (282,9)	6,80 (240,1)
2009 г., октябрь	3,60 (127,1)	11,65 (411,4)	8,59 (303,4)	4,80 (169,5)	3,98 (140,5)

Источник: EIA

Фьючерсные цены на газ (NYMEX, Henry Hub), \$/тыс. ф³

	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Январь	5,24	5,47	6,89
Февраль	4,51	5,78	6,86
Март	3,96	5,73	6,67
Апрель	3,49	5,69	6,08
Май	3,83	5,72	6,04
Июнь	3,80	5,79	6,09
Июль	3,38	5,86	6,15
Август	3,14	5,93	6,21
Сентябрь	2,97	5,96	6,24
Октябрь	4,00	6,06	6,35
Ноябрь	3,66	6,36	6,61
Декабрь	5,34	6,67	6,89

Источник: EIA

Среднегодовая цена на спотовой площадке Henry Hub в США и NBP в Великобритании в 2009 году составила \$4,06 за тыс. ф³ по сравнению с \$13–14 за тыс. ф³ в первой половине 2008 года. Цены в континентальной Европе и в Японии из-за привязки к нефти снижались менее круто. В среднем за год, по оценкам, они могут быть на уровне \$6–7 за тыс. ф³. По сообщениям прессы, зампредаправления «Газпрома» А.Медведев отмечает, что еще в декабре в Европе газ по долгосрочным контрактам был вдвое дороже, чем на спотовых рынках.

Фьючерсные поставки газа на 2010 и 2011 годы на американской площадке торгуются в восходящем графике по ценам от \$5,5 до \$6,9 за тыс. ф³ (см. «Фьючерсные цены на газ»).

В ближайшей и среднесрочной перспективе возвращения спроса на газ на докризисный уровень не ожидается. По большинству прогнозов, на основных рынках избыток газа рассосется не ранее 2014–2015 годов. По мнению Cedigaz, объем новых мощностей СПГ к 2013 году превышает потенциальный спрос, что скажется на ценах, которые будут расти не более чем на 1% в год.

Между тем, в «Газпроме» надеются на то, что избыток газа будет исчерпан уже в 2011 году. План поставок газа «Газпрома» на 2010–2012 годы базируется на умеренно-оптимистичном сценарии восстановления спроса. В 2010 году в Европу планируется поставить 160,8 млрд м³ газа, в 2011-м — 163,5 млрд м³, в 2012-м — 170,9 млрд м³.

XIV Международная специализированная выставка газовой промышленности и технических средств для газового хозяйства



РОС-ГАЗ-ЭКСПО

25-28 мая 2010 г. Санкт-Петербург

КОНФЕРЕНЦИЯ ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЮ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЮ

Организаторы выставки:



Петербургский СКК, пр. Ю.Гагарина, 8
Тел: +7 (812) 777-04-07, +7 (812) 718-35-37
www.farexpo.ru