



# МИРОВОЙ РЫНОК ГАЗА '2010

## НОВОЕ КАЧЕСТВО НА ФОНЕ РЕКОРДНЫХ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

В 2010 году, согласно обзору «2010 Natural Gas Year in Review», подготовленному компанией CEDIGAZ, объемы мирового производства и торговли газом (добыча природного газа плюс СПГ) составили, соответственно, 3201,2 и 1014 млрд м<sup>3</sup>. При этом годовой прирост объемов мирового производства газа в 2010 году составил 7,3%, международной торговли — 11%. Это, как подчеркивает CEDIGAZ, рекордные с 1970 года показатели.

Однако важны не количественные рекорды, а признаки нового качества рынка, которые CEDIGAZ не трактует, но сделать ряд выводов на этот счет позволяет. Признаков нового качества мирового рынка газа '2010, как минимум, четыре.

Во-первых, меняется расстановка сил между основными газопроизводящими регионами мира в пользу роста роли региона СНГ, Ближнего Востока и стран Азии и Океании при соответствующей утрате позиций Североамериканским регионом и Европой. Тут сложно удержаться от ремарки. Ну, кто скажет, что Китай и Индию надо рассматривать в качестве основных газопроизводящих стран? И, тем не менее, это факт 2010 года.

Во-вторых, несмотря на то, что специалисты вот уже несколько лет спорят о сланцевом газе, США отменили все сомнения, впервые обеспечив прирост добычи газа в стране исключительно за счет сланцевых газов.

В-третьих, разрыв в уровнях спроса на трубопроводный газ и СПГ еще никогда не был так велик, хотя известно, что мировой спрос на СПГ традиционно превышает спрос на трубопроводный газ. В 2010 году объем продаж трубопроводного газа возрос на 7,07%, СПГ — на 21,33%. Однако дьявол, как всегда, прячется в деталях. Дьяволом в данном случае выступает Европа, а деталями являются технологии регазификации СПГ, за счет которых Великобритания уже начала поставки регазифицированного СПГ по странам ЕС, а Италия намерена к ней присоединиться. Это, в-четвертых.

Несмотря на существенный рост добычи газа в России в 2010 году (11,6%), конкурентные позиции страны как экспортера ухудшились: в прошлом году увеличились поставки газа из РФ только в те страны ЕС, куда невозможны поставки СПГ. Кроме того, в 2010 году Туркменистан начал прямые поставки газа на китайский рынок, в то время как «Газпрому» для освоения этого рынка газа ничего конкретного сделать не удалось.

Эксперты CEDIGAZ полагают, что рост рынка в прошлом году был вызван холодной зимой в Северной Америке и Европе, экстремально жарким летом в ряде азиатских государств и стран Северного полушария, благоприятной ценовой конъюнктурой (в 2010 году мировые цены на нефть выросли на 12% с \$80 до \$89,6 за баррель Brent, Nymex).

Но главная причина резкого роста состояла в другом. В 2010 году мировая экономика начала выходить из масштабного экономического кризиса, дно которо-

го, как известно, практически во всех странах мира пришлось на 2009 год, когда мировые объемы производства газа снизились по сравнению с предыдущим годом на 3,2%.

Кстати сказать, такое падение, так же как и прирост мирового производства газа в 2010 году на 7,3%, явилось прецедентным за последние 40 лет (см. «Динамика мирового производства газа»). Еще важнее качественные сдвиги, которые продемонстрировал 2010 год и которые, возможно, будут определять лицо мирового рынка газа в будущем.

### Несущественные изменения существенного значения

Несмотря на традиционное лидерство Северной Америки как производителя газа по физическим объемам добычи, оживление рынков 2010 года обеспечили СНГ, Ближний Восток и страны Азии и Океании. Рост объемов производства газа составил, соответственно, 9,9%, 13,3% и 11,1%.

При этом суммарное газопроизводство в регионах Латин-

ской Америки, Европы, Северной Америки и Африки продемонстрировали более скромные темпы годового прироста: 6,3%, 2,1%, 2,0%, 2,6% и 5,5%, соответственно.

Естественно, в 2010 году изменились удельные веса основных газодобывающих регионов (см. «Региональное распределение мирового производства газа»). Как видно из приведенных данных, на 1,2% сократилась доля Северной Америки, на 0,5% выросла доля региона СНГ, на столько же увеличилась доля стран Азии и Океании, на 0,8% возросла доля стран Ближнего Востока.

Одновременно сократились удельные веса европейского, африканского и латиноамериканского регионов. На первый взгляд, данные изменения не особенно впечатляют. Но в реальности за ними стоят тенденции, которые могут оказаться долговременными и определять лицо мирового рынка газа в будущем (хотя эксперты CEDIGAZ их и не комментируют).

### Смена лидеров

Нельзя не заметить, что в 2010 году Россия по объемам добычи почти догнала США. Китай, который еще пять лет назад считался «чистым» импортером газа, по уровню добычи отстал от такого «мэтра» газодобычи, как Норвегия, всего на 13 млрд м<sup>3</sup>. А Индия, которую как газопроизводителя вообще никак не рассматривали, уступила по уровню добычи своей бывшей метрополии (Великобритания) всего 3,5 млрд м<sup>3</sup>.

Впечатляет и ситуация на Ближнем Востоке, где все страны продемонстрировали существенные темпы прироста производства газа (см. «Производство газа в странах мира»). Так что, смена лидеров? В 2010 году СНГ, Ближний Восток и Азия уже «оттащили» на себя около 3,3% ми-

рового производства газа (примерно, 105,64 млрд м<sup>3</sup>) за счет соответствующего сокращения долей в мировом производстве газа всех остальных газодобывающих регионов.

Что касается СНГ, то в 2010 году прирост добычи был обеспечен Россией, Туркменистаном и Азербайджаном. РФ, как отмечает CEDIGAZ, добыла 650 млрд м<sup>3</sup> по российским меркам, а по международным — 610,09 млрд м<sup>3</sup>, что почти равно уровню добычи газа в США в том же году — 610,43 млрд м<sup>3</sup>. Иными словами, РФ вышла на докризисный уровень добычи, но пока еще не вернула лидирующего положения в мире, которое потеряла в 2009-м в пользу США.

В 2010 году РФ нарастила добычу газа на 11,6%, Туркменистан — на 16,5%, Азербайджан — на 11,6%. Эксперты CEDIGAZ не прогнозируют добычу газа в РФ, но рискнем предположить, что Россия все же сохранит курс на восстановление своих позиций.

С Азербайджаном тоже все не просто. В принципе, как считает ГНКАР, страна прямо сейчас могла бы увеличить добычу газа раза в два (до 36–40 млрд м<sup>3</sup> газа в год) за счет расширения эксплуатации месторождения Шах-Дениз с разведанными запасами в 1 трлн м<sup>3</sup>.

Дело стопорится отсутствием рынков сбыта: сегодня страна может поставлять газ на экспорт только в Грузию и Турцию по газопроводу Баку–Тбилиси–Эрзурум и ограничена емкостью этих рынков. Проблема могла бы решиться в случае реализации проекта Nabucco.

А пока с Nabucco не произошло ничего вразумительного, Азербайджан совместно с Румынией и Грузией договорились строить СПГ-завод в грузинском порту Кулеви, откуда газ танкерами планируется транспортировать в ру-

152908, г. Рыбинск, Ярославская обл., ул. Сысоевская, 23  
 тел.: (4855) 282-100  
 факс: (4855) 217-788

**ПРОЕКТИРОВАНИЕ И ПРОИЗВОДСТВО ТРУБОПРОВОДНОЙ АРМАТУРЫ**

API

info@fobosarm.ru  
 www.fobosarm.ru

ВМЕСТЕ К СОВЕРШЕНСТВУ

мынский порт Констанца. Трехсторонний меморандум об этом подписан в мае 2010 года, и почему бы не предположить, что стороны сделают все возможное,

**В 2010 году объемы мирового производства и торговли газом составили 3201,2 и 1014 млрд м<sup>3</sup>; годовой прирост составил 7,3% и 11% соответственно**

чтобы «разблокировать» азербайджанский газ?

У Туркменистана перспективы яснее и российских, и азербайджанских. В прошлом году страна

**Главная причина резкого роста — выход мировой экономики из масштабного экономического кризиса, дно которого, как известно, пришлось на 2009 год**

произвела первые поставки газа в Китай в объеме 3,55 млрд м<sup>3</sup> по Трансазиатскому трубопроводу. В 2011 году, по данным «Туркменнефтегаза», по трубе планируется

Динамика мирового производства газа, 1970–2010 г., млрд м<sup>3</sup>\*

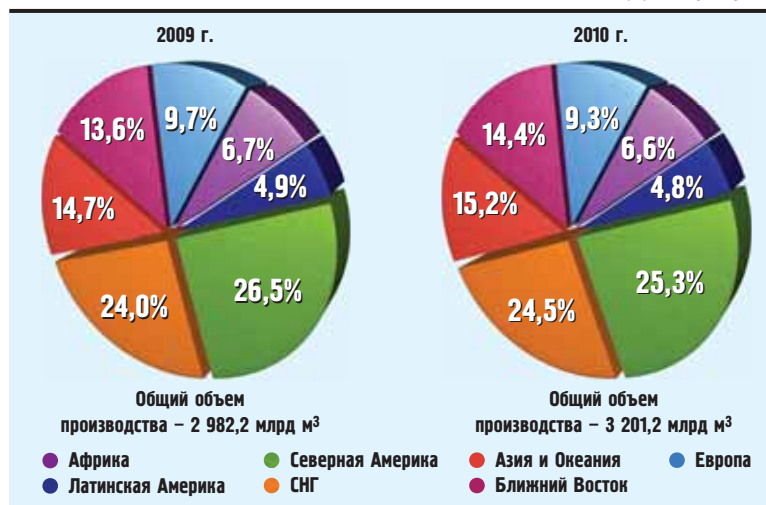
	1970 г.	1980 г.	1990 г.	1995 г.	2000 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Объем производства	1 201,0	1 290,1	2 013,6	2 160,1	2 446,6	2 812,7	2 895,6	2 957,8	3 079,9	2 982,2	3 201,2
Темпы прироста, %***		0,7**	5,6**	1,4**	2,6**	3,0**	2,9	2,1	4,1	-3,2	7,3

\*Добыча природного газа плюс выработка СПГ

\*\* Среднегодовые темпы прироста за соответствующий период

Источники: EIA, CEDIGAZ, Аналитическая служба «Нефтегазовой Вертикали»

\*\*\*Рассчитаны Аналитической службой «Нефтегазовой Вертикали»



поставить уже около 13 млрд м³. На проектную мощность в 40 млрд м³ газопровод должен выйти к концу 2013 года.

30 млрд м³ ежегодных поставок должна обеспечить и сама CNPC за счет добычи на территории Туркмении. Оставшийся объем экспортных поставок, по дого-

### Еще важнее количественных рекордов — качественные сдвиги, которые, возможно, будут определять лицо мирового рынка газа в будущем

воренности между Китаем, Туркменистаном, Узбекистаном и Казахстаном, должны разделить между собой последние две страны, что позволит увеличить добы-

### Во-первых, меняется расстановка сил между основными газопроизводящими регионами мира в пользу роста роли СНГ, Ближнего Востока и стран Азии и Океании при утрате позиций Северной Америки и Европы

чу газа в этих странах, как прогнозирует CEDIGAZ, соответственно, до 65 и 40 млрд м³ против нынешних 60 и 35 млрд м³.

Итак, регион СНГ имеет достаточно оснований для расширения позиций в качестве лидера мирового производства газа, хотя тут и существует ряд «если».

Этих «если» практически нет применительно к региону Азии и Океании. Увеличение объемов производства газа в этом регионе в 2010 году явилось неожиданным: согласно CEDIGAZ, на 55% оно было обеспечено Китаем и Индией. При этом в Китае по сравнению с 2009 годом производство возросло на 13,5%, в Индии — на 30%.

В Китае основной объем добычи газа (около 40%) обеспечили месторождение Puguang, а также производство шахтного метана, который вырабатывают практически все угольные шахты страны. По данным CNPC, в 2010 году объем производства шахтного метана в Китае составил около 35 млрд м³.

На сегодняшний день КНР ставит задачу достижения к 2015 году уровня добычи природного газа в объеме 115 млрд м³ при одновременном трехкратном увеличении по сравнению с 2010 годом объемов производства шахтного метана, то есть 90 млрд м³ (в КНР около 87% разведанных запасов первичных энергоресурсов приходится на уголь). Здесь мы привели данные CNPC.

По Индии столь развернутой информации нет. Однако, согласно данным ONGC — главной нефтегазодобывающей компании страны, в 2015 году Индия планирует добыть около 100 млрд м³ газа за счет эксплуатации месторождений бассейна Krishna Godavari и шельфовых зон Индийского океана.

Помимо Китая и Индии, вклад в обеспечение 11,1% прироста объе-

мов производства газа в регионе за счет СПГ внесли Австралия, Индонезия, Малайзия, Таиланд.

Итак, можно заключить, что на ближайшие пять лет перспективы укрепления позиций Азии и Океании как газодобывающего региона мира выглядят впечатляюще уже благодаря только Китаю и Индии, которые к 2015 году, вполне вероятно, будут производить около 300 млрд м³ газа против 146 млрд в 2010 году.

В данном контексте перспективы Ближнего Востока вообще не вызывают сомнений. За последние восемь лет в газодобычу в регионе, согласно информации Ash-Shark Al-Ausat (газета ОАЭ), было вложено около \$100 млрд. И если в 2002 году объем производства газа, по данным EIA, составлял около 200 млрд м³, то в 2010 году — почти 460 млрд м³.

Из них 83% приходится на Катар, ОАЭ, Иран и Саудовскую Аравию. В свою очередь, около 53% из этого объема пришлось на СПГ, в производстве которого в лидеры вышел Катар, причем не только в регионе Ближнего Востока, но и в мире. На сегодняшний день Катар является абсолютным мировым лидером по СПГ-мощностям (77 млн тонн в год, или 102,9 млрд м³).

В прошлом году страна обеспечила, по данным CEDIGAZ, 24% мирового спроса на СПГ, то есть поставила на мировой рынок 71 млрд м³ сжиженного газа и способна увеличить поставки еще на 32 млрд м³.

Что касается трубопроводного газа, то тут безусловным региональным лидером стал Иран. Рост добычи произошел за счет 6-й, 7-й и 8-й фаз эксплуатации месторождения Южный Парс. По прогнозам CEDIGAZ, в ближайшие два года, после проводимой в настоящее время модернизации эксплуатации фазы 1 месторождения, страна будет в состоянии довести добычу до 148–150 млрд м³.

### Сланцевый газ — американский факт

А теперь посмотрим на ситуацию с другой стороны, то есть со стороны регионов, где рост добычи газа был менее значительным,

# НИЖНЕВАРТОВСКРЕМСЕРВИС 2011–2013 МЕХАНИЗМ МОДЕРНИЗАЦИИ



НИЖНЕВАРТОВСКРЕМСЕРВИС

**У**стойчивые позиции ЗАО «Нижневартовскремсервис» (ЗАО «НРС») на рынке сервисных услуг определяет высокая конкурентоспособность предприятия. Именно поэтому задача постоянного повышения качества предоставляемых услуг и выпускаемой продукции, также как новизна, актуальность и эксклюзивность решений, всегда сохраняла для предприятия особую важность.

В период 2011–2013 годов проводится модернизация ЗАО «НРС», которая затрагивает основные фонды, производственные технологии и систему корпоративного управления. Краеугольным камнем модернизации стала оптимизация бизнеса, основанная на перманентном исследовании спроса на рынке сервисных услуг и прогнозировании их востребованности.

Мониторинг рынка и потребности нефтегазодобывающих компаний позволил обозначить приоритеты и этапы модернизации, включая оснащение производства современными средствами механизации и контроля, обеспечение мобильности и универсальности персонала.

## ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И НАПРАВЛЕНИЯ МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА ЗАО «НРС» НА 2011–2013 ГОДЫ

### В сфере сервисных услуг:

- обеспечение качества технического обслуживания насосов ППД, ППН, технического обслуживания СК, сервиса газлифтного оборудования, сервисного обслуживания АГЗУ «Спутник», бурового и грузоподъемного оборудования, обслуживания кустовых площадок, площадок обслуживания СК и других объектов;
- обеспечение мобильности в предоставлении сервисных услуг, автономности и полной технической обеспеченности сервисных звеньев;
- организация на производственных площадках ЗАО «НРС» сервисных центров по направлениям деятельности, включая обслуживание насосного и другого оборудования производства предприятий, входящих в Группу ГМС (ОАО «ГМС Нефтемаш», ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», ОАО «ГМС Насосы», АО «Сумский завод «Насосэнергомаш»).



### В сфере капитального ремонта нефтепромыслового и бурового оборудования (НПО и БО):

- обеспечение высокого качества работ по капитальному ремонту;
- внедрение при капитальном ремонте НПО и БО современных технологий, материалов, эксклюзивных разработок заводов, входящих в Группу ГМС;
- кардинальное обновление или модернизация станочного, наплавочного, сварочного и другого оборудования предприятия;
- оснащение служб, выполняющих сопровождение (супервайзинг) и проверку качества выполненных работ современным измерительным оборудованием.

Составной частью программы модернизации ЗАО «НРС» является также внедрение корпоративной системы обучения и повышения профессиональной квалификации персонала. Теоретические и практические тренинги проводят не только наставники ЗАО «НРС», но и опытные специалисты заводов-изготовителей, входящих в Группу ГМС. Особое внимание обучающихся программ направлено на перспективные направления профильной деятельности предприятия.

628606, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нижневартовск, ул.Авиаторов, 27

Тел.: + 7 (3466) 63-30-58, факс: + 7 (3466) 63-31-67

[www.nv-rs.ru](http://www.nv-rs.ru) [www.grouphms.ru](http://www.grouphms.ru)

чем в СНГ, на Ближнем Востоке и в странах Азии и Океании.

Как видно из приведенных CEDIGAZ данных, в регионе Северной Америки рост добычи газа обеспечили США. При этом в Мексике и Канаде добыча снизилась. В Мексике данное обстоятельство объясняется, главным образом, плачевным состоянием государственной Petreleos Mexicanos (PEMEX, компания является единственной нефтегазодобывающей компанией Мексики, законодательно защищена от конкуренции, так как по Конституции Мексики иностранные инвестиции в ТЭК страны и создание иных компаний в ТЭК запрещены).

**Во-вторых, несмотря на то, что специалисты вот уже несколько лет спорят о сланцевом газе, США отменили все сомнения, впервые обеспечив прирост добычи газа в стране исключительно за счет сланцев**

Задолженность компании по всем видам выплат в 2010 году превысила \$4 млрд, а ежегодные убытки начиная с 2008 года превышают \$8 млрд. В 2009 году государство даже объявило программу санации PEMEX.

В Канаде снижение добычи газа произошло во всех газодобывающих провинциях: Альберта, Британская Колумбия, Саскачеван, Новая Шотландия, но причина такого положения вещей была вполне конструктивной: страна, замедлив добычу природного газа, по примеру США, приступила к организации масштабной добычи сланцевых газов.

В свою очередь, США продемонстрировали беспрецедентный результат. В 2010 году добыча природного газа упала в 48 штатах США, но при этом общий объем производства голубого топлива увеличился: страна произвела 122,2 млрд м<sup>3</sup> сланцевого газа что и обеспечило суммарный рост добычи на 4,8%. И это несмотря на то, что в истекшем году в Мексиканском заливе добыча природного газа упала на 7,5%, а в Техасе — на 2% (традиционно на залив и Техас приходилось до 30% от общей добычи газа в США).

Производство газа в странах мира, 2010 г., млрд м<sup>3</sup>

Регион, страна	2009 г.	2010 г.	Темп прироста, %
<b>Северная Америка</b>	<b>790,26</b>	<b>810,49</b>	<b>2,6</b>
Канада	159,53	152,35	-4,5
Мексика	48,32	47,71	-1,3
США	582,41	610,43	4,8
<b>Латинская Америка</b>	<b>144,69</b>	<b>153,83</b>	<b>6,3</b>
Аргентина	41,36	40,10	-3,1
Боливия	12,62	14,73	16,7
Бразилия	10,28	12,41	20,7
Чили	1,31	1,07	-20,7
Колумбия	10,49	11,26	7,3
Перу	3,47	7,52	116,7
Тринидад и Тобаго	40,60	42,38	4,4
Венесуэла	23,06	22,90	-0,7
<b>Европа</b>	<b>290,28</b>	<b>296,51</b>	<b>2,1</b>
Австрия	1,59	1,63	2,5
Дания	8,45	8,19	-3,0
Германия	145,59	12,71	-12,9
Венгрия	3,09	2,49	-19,4
Италия	8,02	8,30	3,5
Нидерланды	73,73	82,89	12,4
Норвегия	103,75	106,35	2,5
Польша	4,11	4,24	3,2
Румыния	10,95	10,47	-4,4
Великобритания	59,10	56,30	-4,7
<b>СНГ</b>	<b>714,62</b>	<b>784,93</b>	<b>9,9</b>
Азербайджан	16,33	18,22	11,6
Казахстан	33,47	34,90	4,3
Россия	546,80	610,09	11,6
Туркменистан	35,72	41,61	16,5
Украина	19,88	19,00	-4,4
Узбекистан	62,27	60,96	-2,1
<b>Африка</b>	<b>199,22</b>	<b>210,08</b>	<b>5,5</b>
Алжир	81,43	85,14	4,6
Египет	62,69	61,33	-2,2
Ливия	15,90	16,02	0,8
Нигерия	20,14	28,55	41,8
Тунис	3,60	3,83	6,4
<b>Ближний Восток</b>	<b>405,87</b>	<b>459,81</b>	<b>13,3</b>
Бахрейн	12,52	12,91	2,6
Иран	131,16	138,50	5,6
Израиль	1,18	1,55	31,4
Кувейт	11,19	12,15	8,6
Катар	89,29	116,70	30,7
Оман	24,77	27,10	9,4
Абу Даби	39,50	41,70	5,6
Сирия	6,51	8,94	37,3
Саудовская Аравия	78,45	83,94	7,0
<b>Азия и Океания</b>	<b>437,23</b>	<b>485,60</b>	<b>11,1</b>
Австралия	52,58	55,25	5,1
Бангладеш	19,75	20,78	5,2
Бруней	11,50	11,80	2,6
Китай	81,96	93,02	13,5
Индия	40,62	52,80	30,0
Индонезия	72,40	82,80	14,4
Малайзия	58,60	61,21	4,5
Мьянма	11,54	12,10	4,9
Пакистан	38,41	39,45	2,7
Таиланд	30,88	36,27	17,4
Вьетнам	7,09	8,61	21,4
<b>Всего</b>	<b>2 982,16</b>	<b>3 201,25</b>	<b>7,3</b>

Источник: CEDIGAZ

AEE 2011

TM



**SPE Разработка месторождений  
в осложненных условиях  
и Арктике**

18 – 20 октября 2011  
Москва, ВВЦ, павильон №75

## Раскройте истинный потенциал Арктики на Конференции и Выставке SPE по разработке месторождений в осложненных условиях и Арктике

- ◆ Геология и разведка
- ◆ Бурение и строительство скважин
- ◆ Разработка наземных и морских месторождений
- ◆ Технология разработки и добыча
- ◆ Новейшие технологии и пределы их использования
- ◆ Кадровые ресурсы
- ◆ Промышленная безопасность, охрана окружающей среды, социальная ответственность
- ◆ Технические задачи и нерешенные проблемы
- ◆ Сбор метеорологических и морских данных и наблюдения за окружающей средой

- **Новое техническое мероприятие уровня b2b для специалистов нефтегазовой отрасли:** уникальная возможность доступа к новейшим технологиям, работам ведущих технических специалистов, инженеров и экспертов, платформа для профессионального общения и обмена мнениями
- **Конференционная программа, составленная SPE, под общей темой «Экстремальные проблемы для разведки и добычи».** Сопредседатели оргкомитета: С.В. Брезицкий (исполнительный вице-президент по разведке и добыче компании ТНК-ВР) и А.Б. Золотухин (проректор Российского Государственного Университета Нефти и Газа им. И.М. Губкина)
- **Уникальная возможность участия – «Инкубатор технологий»:** возможность для развивающихся, инновационных компаний продемонстрировать свои разработки и применение новых технологий

Свяжитесь с нами сейчас, чтобы зарезервировать стенд на выставке!

Контакты в Москве:

Наталья Ситникова, менеджер проекта: Тел.: +7 495 937 6861, доб. 136. E-mail: [natalia.sitnikova@reedexpo.ru](mailto:natalia.sitnikova@reedexpo.ru)

Контакты в Лондоне:

Наталья Яценко, менеджер проекта: Тел.: +44 (0)20 8910 7194. E-mail: [natalia.yatsenko@reedexpo.co.uk](mailto:natalia.yatsenko@reedexpo.co.uk)

Подробная информация о мероприятии на сайте [www.arcticoilgas.ru](http://www.arcticoilgas.ru)



Конференция



Выставка

Организаторы

 **Reed Exhibitions®**  
ООО «Рид Эક્спер»

  
Society of Petroleum Engineers

Сланцевая добыча США '2010 оказалась выше аналогичного показателя за 2009 год в три раза и почти приблизилась к прогнозному показателю EIA на этот счет на 2020 год — 136 млрд м<sup>3</sup>.

Кстати сказать, ряд крупнейших ТНК уже проводят переговоры о разведке запасов сланцевого газа в Китае, где, по данным EIA, они оцениваются в 27 трлн м<sup>3</sup>; такие запасы существенны и в других странах мира, например, в странах ЕС (около 18 трлн м<sup>3</sup>). Для США данный показатель составляет, согласно EIA, около 24 трлн м<sup>3</sup>. И если такие запасы придут в движение, то это радикальным образом изменит всю конфигурацию мирового рынка газа. Но это уже предмет специального исследования.

Что касается регионов Латинской Америки и Африки, то в первом случае рост удельного веса региона в мировой газодобыче, по сути дела, обеспечил так называе-

### В-третьих, разрыв в уровнях спроса на трубопроводный газ и СПГ еще никогда не был так велик: в 2010 году объем продаж трубопроводного газа возрос на 7,07%, СПГ — на 21,33%

мый феномен Перу, где в связи с выходом на полную мощность СПГ-завода производство газа увеличилось на 116%. Во втором случае постарались Алжир, нарастивший в 2010 году экспортные поставки трубопроводного газа в Европу до 36,48 млрд м<sup>3</sup> против 31,77 млрд м<sup>3</sup>, а также Нигерия, где возобновил работу СПГ-завод, остановленный в 2008 году.

Если говорить о скромных темпах прироста добычи газа в Европе, то его обеспечили, в основном, традиционные производители — Норвегия и Нидерланды.

#### Поставки СПГ динамичнее трубопроводных

В 2010 году объем мировой торговли газом составил 1014 млрд м<sup>3</sup>, из которых 70,9% (719,9 млрд м<sup>3</sup>) пришлось на трубопроводный газ, 29,1% (294,2 млрд м<sup>3</sup>) — на СПГ. Это максимальный за период с

#### Рост спроса на СПГ в регионах и странах мира в 2010 г., млрд м<sup>3</sup>

Регион, страна	2009 г.	2010 г.	Прирост, %
<b>Северная Америка</b>	<b>18,64</b>	<b>20,70</b>	<b>11,1</b>
Доминиканская республика	0,56	0,78	39,6
Мексика	3,55	5,72	61,0
Канада	0,98	2,09	113,9
Пуэрто Рико	0,76	0,77	1,9
США	12,80	11,34	-11,4
<b>Латинская Америка</b>	<b>1,96</b>	<b>7,66</b>	<b>290,9</b>
Аргентина	0,96	1,95	103,5
Бразилия	0,35	2,83	708,6
Чили	0,65	2,88	341,9
<b>Ближний Восток</b>	<b>0,89</b>	<b>2,98</b>	<b>234,3</b>
Кувейт	0,89	2,82	216,3
ОАЭ	0,00	0,16	
<b>Европа</b>	<b>68,70</b>	<b>86,69</b>	<b>26,2</b>
Бельгия	6,21	5,69	-8,4
Франция	13,07	13,96	6,8
Греция	0,74	1,22	64,4
Италия	2,90	9,08	213,1
Португалия	2,81	2,82	0,4
Испания	27,01	27,31	1,1
Турция	5,71	7,94	39,1
Великобритания	10,24	18,67	82,2
<b>Азия и Океания</b>	<b>152,26</b>	<b>176,13</b>	<b>15,7</b>
Китай	7,63	12,43	63,0
Индия	12,62	12,15	-3,7
Япония	85,90	93,18	8,5
Южная Корея	34,33	43,44	26,5
Тайвань	11,79	14,92	26,6
<b>Всего</b>	<b>242,45</b>	<b>294,16</b>	<b>21,3</b>

Источник: CEDIGAZ

1990 года объем торговли сжиженным газом, так же как и годовой прирост данного показателя за всю историю СПГ-индустрии.

Собственно говоря, в том, что мировой спрос на СПГ в 2010 году рос быстрее спроса на трубопроводный газ, нет ничего особенного, Это давняя мировая тенденция. Новое в данном случае заключается в другом, а именно в региональных темпах прироста спроса на СПГ (см. «Рост спроса на СПГ»).

В США этот спрос сократился на 11,4%, что связано с ростом производства сланцевого газа. В Латинской Америке зафиксирован огромный прирост — в 290,9%. При этом физические объемы поставок незначительны. Как известно, трубопроводный транспорт в регионе Латинской Америки развит слабо. Поэтому, по всей видимости, страны региона будут и далее наращивать импорт СПГ.

На Ближнем Востоке рост спроса на СПГ обеспечили Кувейт и ОАЭ, причем удовлетворен

он был только за счет внутрирегиональных поставок, преимущественно из Катара. Хотя и в этом случае физические объемы поставок были небольшими.

В регионе Азии и Океании максимальный темп прироста при существенных объемах поставок продемонстрировал Китай (63%), что не ново, так как КНР давно является одним из ведущих импортеров СПГ. Для Южной Кореи и Японии, как традиционных ведущих импортеров сжиженного газа, аналогичные показатели при существенных объемах поставок составили, соответственно, 26,5% и 8,5%.

А вот Европа удивила, и не только большим приростом импорта СПГ в физическом выражении: с 68,70 до 86,69 млрд м<sup>3</sup>. При этом наибольшие темпы прироста импорта обеспечили Италия (213,1%) и Великобритания (82,2%). В этой связи эксперты CEDIGAZ причислили названные две страны к основным мировым импортерам сжиженного газа 2010 году наряду

с Японией, Китаем, Тайванем и Южной Кореей. Сохранят ли Италия и Великобритания данное положение? По всей, видимости, да.

### Регазификационный напор Европы

В начале 2009 года ExxonMobil доставила на конечный пункт следования (итальянское побережье Адриатики) первый в мире офшорный (плавучий) терминал для СПГ-отгрузки. Терминал может обеспечивать до 10% от общих потребностей Италии в газе (до 8 млрд м<sup>3</sup> газа в год). Эксплуатация сооружения началась летом 2009 года, СПГ поступает с месторождения Северное (Катар).

Терминал принадлежит ExxonMobil и национальной Qatar Petroleum. Установка была сооружена в Испании по технико-технологическим разработкам и заказу ExxonMobil. Эксперты CEDIGAZ предполагают, что Италия будет реэкспортировать регазифицированный катарский СПГ в другие страны ЕС.

А Великобритания уже занимается подобным реэкспортом, поставляя газ по трубе «Интерконнектор» в страны континентальной Европы после регазификации СПГ на терминале Milford Haven. В 2010 году, согласно данным CEDIGAZ, Великобритания обеспечила беспрецедентный для страны прирост экспорта газа: на 29%, до 15,7 млрд м<sup>3</sup>.

Вообще говоря, регазификационные и, соответственно, потенциальные реэкспортные возможности стран Европы достаточно велики — более 196 млн тонн (262 млрд м<sup>3</sup>). А опыт Великобритании и Италии по реэкспорту регазифицированного газа в страны Европы, стремящейся к энергетической независимости от России, весьма соблазнителен: в 2010 году он уже дал свои первые результаты.


### Российские акценты

В 2010 году Россия не только отдала пальму первенства в отношении поставок газа на китайский

рынок Туркменистану. Согласно данным CEDIGAZ, физический объем прошлогоднего экспорта газа из РФ в Европу (Центральная

### В-четвертых, наметилась тенденция активизации реэкспорта регазифицированного СПГ; обладание крупными терминалами позволяет неплохо зарабатывать...

Европа и Турция) сократился на 2,6 млрд м<sup>3</sup> — до 130,2 млрд м<sup>3</sup>.

Рост поставок российского газа был зафиксирован только в Германию — до 34 млрд м<sup>3</sup> против 31,5 млрд м<sup>3</sup> в 2009 году. Одновременно были увеличены поставки российского газа в ряд стран Восточной Европы, а именно туда, куда невозможны поставки СПГ. Это всего четыре страны: Польша (прирост на 11,5%, до 10,18 млрд м<sup>3</sup>), Чехия (33,1% и 11,67 млрд м<sup>3</sup>), Словакия (6,6% и 5,78 млрд м<sup>3</sup>) и Румыния (10,5% и 2,27 млрд м<sup>3</sup>). 

ДО 1 ИЮНЯ 2011 Г. МИНЗДРАВСОЦРАЗВИТИЯ ВВЕДЕТ  
**НОВЫЙ ПОРЯДОК АТТЕСТАЦИИ РАБОЧИХ МЕСТ**



**СИ-ЭЙ-СИ – ГОРОДСКОЙ ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗ**

*Успехство отличатся от других!*

**АТТЕСТАЦИЯ РАБОЧИХ МЕСТ ВО ВСЕХ РЕГИОНАХ РОССИИ**

(812) 334-5984, 334-5987 | WWW.GCE.RU

\* Входит в Реестр аккредитованных Минздравсоцразвития организаций, оказывающих услуги в области охраны труда