

**Кокум Александр Михайлович**

*Студент Санкт-Петербургского Государственного Университета*

**Kokum Alexander Mihailovich**

*Student of Saint-Petersburg State University*

## СОСТОЯНИЕ МИРОВОГО ГАЗОВОГО РЫНКА

### STATUS OF THE GLOBAL GAS MARKET

**Аннотация.** В статье рассмотрены – объём добычи и потребления газа по регионам, крупнейшие страны-производители, причины потери лидирующей позиции России в добыче газа, крупнейшие страны-импортёры, также проанализированы устоявшиеся торговые отношения между странами.

**Ключевые слова:** газ, производство, потребление, импортёр.

**Abstract.** The article considers the volume of gas production and consumption in the regions, information about the biggest manufacturer countries, causes the loss of the leading position of Russia in the gas production. Besides, there are information about importing countries and analyzed traditional trade relations between countries.

**Keywords:** gas, production, consumption, importer.

В современной мировой экономике нефть и газ занимают преобладающее место на мировом рынке энергоресурсов. По сравнению с углём и другими энергетическими ресурсами, газ имеет не только экономическое значение, но и влияет на политические отношения, стратегическое развитие, а также играет решающую роль в случае возникновения конфликтов.

Как известно, запасы газа в мире распространены неравномерно, что закономерно приводит к рыночным отношениям. Чтобы непосредственно перейти к рынку, сначала проанализируем и сравним добычу и потребление газа в мире.

Объём добычи газа по регионам приблизительно совпадает с объемами потребления (рис. 1).

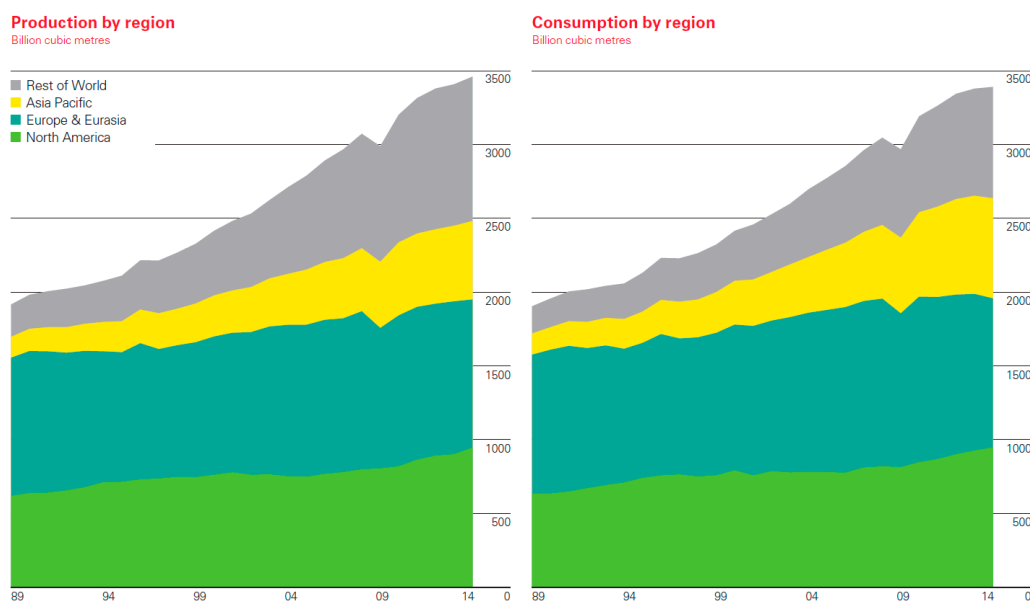


Рисунок 1. Структура производства и потребления газа по регионам, 2015 г.

Источник: BP Statistical Review of World Energy: BP, June 2015 (<http://www.bp.com>).

Таблица 1

**Крупнейшие импортёры газа за 10 лет, млрд куб. м.**

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Прирост за 2000 - 2013
<b>США</b>	661	630	651	631	634	623	614	654	659	647	683	690	722	735	11,1%
<b>Россия</b>	391	396	396	417	422	425	436	445	446	426	466	476	471	464	18,6%
<b>Китай</b>	25	27	29	34	40	47	56	71	81	90	106	129	142	160	553,9%
<b>Иран</b>	62	66	74	82	93	99	109	123	130	136	145	153	155	159	155,3%
<b>Япония</b>	84	84	86	89	89	89	98	107	104	104	110	127	141	139	65,4%
<b>Канада</b>	92	87	91	95	93	92	90	99	98	95	97	104	104	106	16,1%
<b>Сауд. Аравия</b>	42	47	53	58	64	68	72	70	75	75	81	86	95	99	135,1%
<b>Германия</b>	88	92	91	89	90	90	92	89	92	86	94	86	87	93	5,8%
<b>Великобритания</b>	103	101	100	101	103	100	95	96	99	91	99	82	78	77	-25,1%
<b>Мексика</b>	35	35	40	43	47	47	53	57	60	60	65	67	69	71	101,0%

Источник: <https://yearbook.enerdata.ru> / расчёты автора

Обобщая совокупные числовые показатели по производству и потреблению газа, получаем примерно равное соотношение [6]. При этом, как видно на диаграмме, наибольший объем газа производится и потребляется в Европе, Евразии и в Северной Америке.

Основными импортёрами газа являются: США, Россия, Китай, Иран, Япония, Канада, Саудовская Аравия, Германия, Великобритания, Мексика (табл. 1).

Во всех странах наблюдается прирост импорта газа, кроме Великобритании, импорт газа в которой уменьшился на 25,1%. Это можно аргументировать переходом страны на альтернативный источник энергии.

Крупнейшими же странами-производителями газа на 2013 г. являются: США, Россия, Иран, Канада, Китай, Норвегия, Саудовская Аравия, Нидерланды, Индонезия, Алжир. Проследим динамику производства газа этими странами за 10 лет.

Итак, как мы видим, США занимает первое место по производству газа-690 млрд куб. м., что касается

России, то она на 2 месте — 669 млрд куб. м. Рассмотрим динамику добычи газа этими странами графически.

В 2008–2009 гг., в связи с мировым кризисом наблюдается спад производства газа Россией, что касается США, то кризис не повлиял на наращивание производства газа. Кроме того, в 2012 г. за счёт нетрадиционного газа США выбивается в лидеры по производству газа и смещает Россию на второе место в международном рейтинге.

Если проанализировать рис. 3, то можно убедиться в том, что технология добычи нетрадиционного газ, на фоне применения прочих методов интенсификации притока газа в скважине, разорвали традиционную зависимость между числом действующих буровых (скважин) и объемами добычи. Теперь наблюдается обратная корреляция. При этом именно в период экономического спада наблюдается технологический прорыв, т.к. меньшее количество буровых установок даёт больший объём добычи газа.

Таблица 2

**Производство газа крупнейшими странами-производителями за 10 лет, млрд куб. м.**

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Прирост за 2000 - 2013
<b>США</b>	544	556	536	541	527	511	524	546	571	584	604	649	681	690	26,7%
<b>Россия</b>	573	570	584	608	620	628	640	635	651	583	657	673	656	669	16,8%
<b>Иран</b>	59	62	70	80	90	99	109	123	128	137	145	150	158	161	173,3%
<b>Канада</b>	182	186	187	184	184	187	188	184	176	164	160	160	157	156	-14,4%
<b>Китай</b>	27	30	33	35	41	49	59	69	80	85	95	103	106	116	327,8%
<b>Норвегия</b>	53	58	69	77	81	87	89	92	102	106	107	101	115	109	105,2%
<b>Сауд. Аравия</b>	42	47	53	58	64	68	72	70	75	75	81	86	95	99	135,1%
<b>Нидерланды</b>	73	78	76	73	86	79	77	76	84	79	89	81	80	86	18,0%
<b>Индонезия</b>	70	68	74	78	75	75	74	71	74	77	86	81	78	79	13,1%
<b>Алжир</b>	77	73	75	79	78	84	82	82	82	79	80	77	80	75	-3,1%

Источник: <https://yearbook.enerdata.ru> / расчёты автора

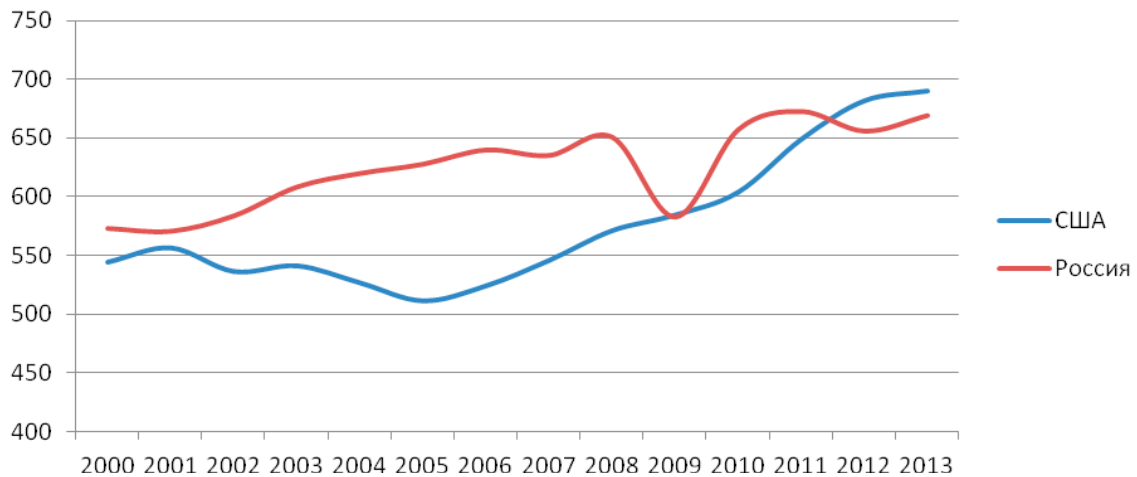


Рисунок 2. Динамика производства газа США и России за 10 лет, млрд куб. м.

Источник: расчёты автора

Одним из факторов, который также, как и сланцевый газ, оказал сильнейшее влияние на сланцевый рынок является наращивание мощностей по производству СПГ на Ближнем Востоке и Юго-Восточной Азии.

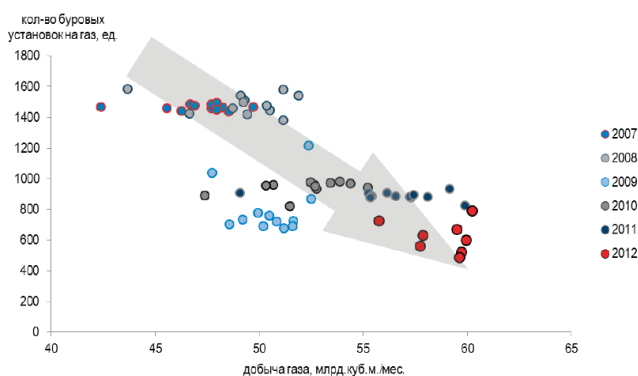


Рисунок 3. Соотношение количества действующих буровых установок на газ и объёмов его добычи

Источник: Первые 5 лет «сланцевой революции»// Информационной-аналитический обзор.ноябрь2013

Масштабные инвестиции, сделанные в период высоких цен на газ, позволили вывести на мировой рынок дополнительные объёмы СПГ: Рост предложения в 2009 г. составил 16%. По прогнозам ВР, производство СПГ может практически удвоиться к 2020 г., достигнув 476 млрд куб. м. А из-за переориентации СПГ – поставок с США на Европу, темпы прироста предложения на европейском рынке обгоняют общемировые – 23% в 2009г, и 32% по прогнозам на 2010 г. [4] По оценкам CERA (Cambridge Energy Research Associates), доля СПГ на европейском рынке может вырасти с 11% в 2008 г. до 36% к 2035 г. При этом на

2012 г. на поставки СПГ приходится 30% мировой торговли газом(Табл. 2), его экспортом занимаются 18 стран мира [3]. СПГ выигрывает за счет своей экологичности, гибкости логистики., конкурентоспособности. Важным следствием роста поставок СПГ становится глобализация мирового рынка, таким образом, три региональных рынка (Североамериканский, Европейский и Азиатский) превращаются в единый мировой. Это способствует росту конкуренции среди поставщиков газа и негативным образом сказывается на позициях Газпрома в Европе.

Рассмотрев основных экспортёров и импортёров газа, проанализируем, кто и куда поставляет газ. Основным поставщиком природного газа в Западную и Восточную Европу является Россия. Основные объёмы поставок газа в Западной Европе – Германия(концерны «Рургаз», «Маннесман», «АЕГ»), Франция(фирма «Газ де Франс»), Италия(фирмы «Эни» и «Анджип») и др.[1] Россия практически доминирует на Европейском рынке газа. Международный проект «NordStream» – крупнейший энергетический инфраструктурный проект 21 века, венец экономического сотрудничества России и Европейского Союза.

Конкурентами РФ на данном рынке частично являются Нидерланды и Норвегия. В Западном полушарии основными поставщиками газа являются США («AnadarkoPetroleumCorporation», «ExxonMobil») и Канада(«Petro-Canada»). На африканском континенте основным производителем и поставщиком газа является Алжир(«Sonatrach»). Что касается большинства стран азиатского континента, то они испытывают некоторые трудности, ведь импорт сжиженного газа осуществляется морским путём.

### Литература

1. Витович Б. А. Мировая экономика нефтегазовых ресурсов. Ухта. 2004. — С. 4–9, 22–27, 59.
2. Кузнецов А.М., Савельев В.И., Бахтизина Н.В. Мировой рынок природного газа: современные тенденции и перспективы развития// <http://cyberleninka.ru>
3. Г.Выгон, М. Белова. Развитие мирового рынка СПГ: вызовы и возможности для России. Москва. 2013. — С. 7.
4. Газовый рынок: точка разворота. Обзор отрасли//financial group Prime Mark. Москва. 2010. — С. 4.
5. Первые 5 лет «сланцевой революции»// Информационной-аналитический обзор. Ноябрь. 2013.
6. Соколов А.Н. Обеспеченность запасами, добыча и потребление углеродных ископаемых в мире и в России // Электронный научный журнал «Нефтегазовое дело». 2011. — № 5 . — С. 400–414. URL: [http://www.ogbus.ru/authors/SokolovAN/SokolovAN\\_6.pdf](http://www.ogbus.ru/authors/SokolovAN/SokolovAN_6.pdf) (дата обращения 07.08.2015)
7. BP Energy Outlook 2030, January 2011. URL: <http://bp.com> (дата обращения 02.09.2015)
8. BP Statistical Review of World Energy: BP, June 2015. URL: [www.bp.com](http://www.bp.com)(дата обращения 02.09.2015)
9. <https://yearbook.enerdata.ru> (дата обращения 16.09.2015)

### References

1. Vitovich B. A. Mirovaja jekonomika neftegazovyh resursov. Uhta. 2004. — S. 4–9, 22–27,59
2. Kuznecov A. M., Savel'ev V.I., Bahtizina N. V. Mirovoj rynek prirodnoho gaza: sovremennye tendencii i perspektivy razvitija// <http://cyberleninka.ru>
3. G.Vygon, M. Belova. Razvitie mirovogo rynka SPG: vyzovy i vozmozhnosti dlja Rossii. Moskva. 2013. — S.7
4. Gazovyj rynek: tochka razvorota. Obzor otrasli//financial group Prime Mark. Moskva. 2010. S.4
5. Pervye 5 let «slancevoj revoljucii»// Informacionnoj-analiticheskij obzor.nojabr'.2013
6. Sokolov A.N. Obespechennost' zapasami, dobycha i potreblenie uglerodnyh iskopaemyh v mire i v Rossii // Jelektronnyj nauchnyj zhurnal «Neftegazovoe delo». 2011. — № 5 . — S. 400–414. URL: [http://www.ogbus.ru/authors/SokolovAN/SokolovAN\\_6.pdf](http://www.ogbus.ru/authors/SokolovAN/SokolovAN_6.pdf) (data obrashhenija 07.08.2015)
7. BP Energy Outlook 2030, January 2011. URL: <http://bp.com> (data obrashhenija 02.09.2015)
8. BP Statistical Review of World Energy: BP, June 2015. URL: [www.bp.com](http://www.bp.com)(data obrashhenija 02.09.2015)
9. <https://yearbook.enerdata.ru> (data obrashhenija 16.09.2015)