

Мировые рынки нефти и газа

Тема 01.1.

Добыча нефти в 2016 г (млн. тн в год)

- **Всего в мире** 4382,4 100
- **ОЭСР страны** 1060,0 24,2
- **не ОЭСР страны** 3322,4 75,8
- **ОПЕК страны** 1864,2 42,5
- **не ОПЕК страны** 2518,2 57,5
- **Европейский союз** 70,8 1,6

Список стран по добыче нефти 2016

- №Страна млн тонн/год в %
- 1 [Саудовская Аравия](#) 585,7 13,4
- 2 [Россия](#) 554,3 12,6
- 3 [США](#) 543,0 12,4
- 4 [Ирак](#) 218,9 5,0
- 5 [Иран](#) 216,4 4,9
- 6 [Канада](#) 218,2 5,0
- 7 [КНР](#) 199,7 4,6

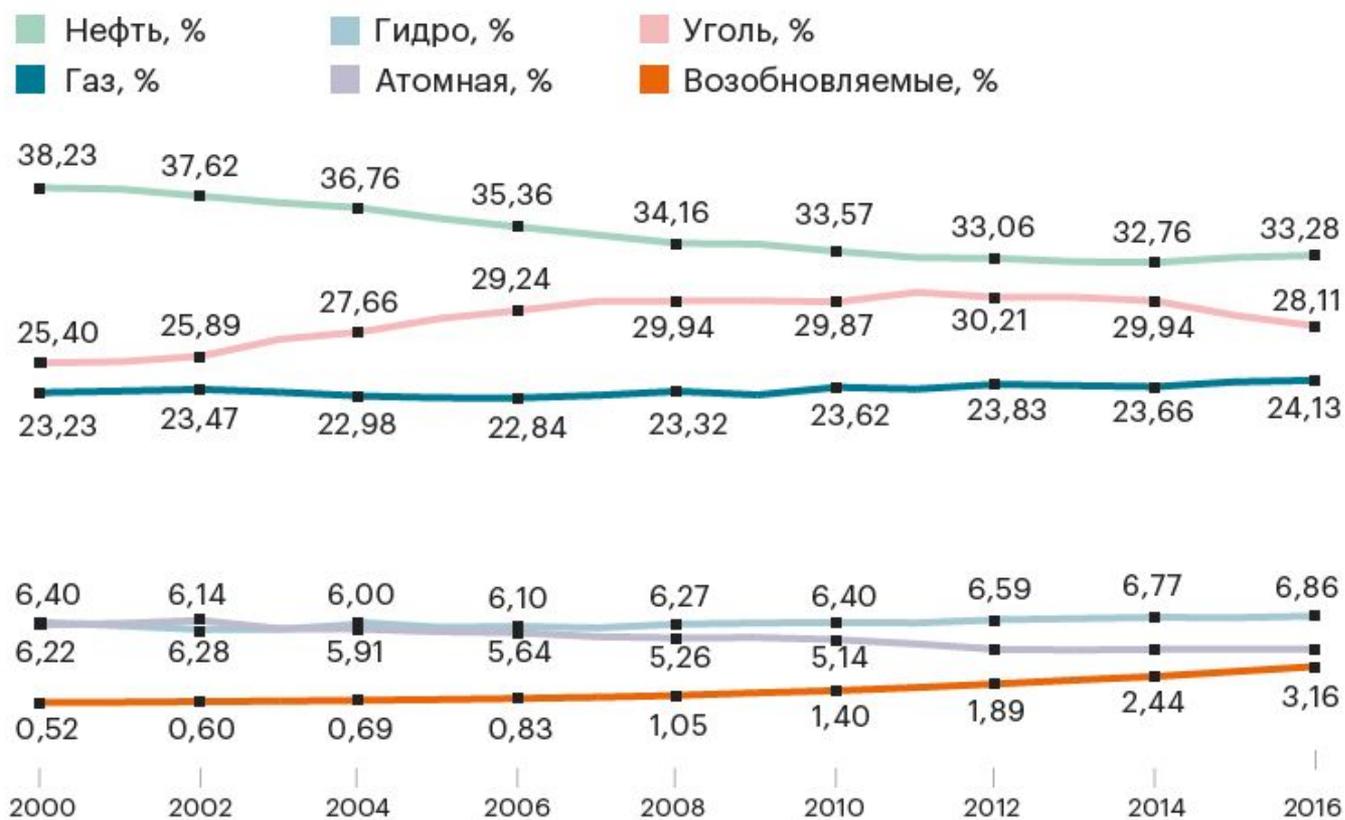
Объем добычи газа в 2016 (млрд. куб.м)

- Всего 3 551,6 100
- ОЭСР страны 1 281,6 36,1
- не ОЭСР страны 2 270,0 63,9

Список стран по добыче природного газа 2016

• № Страна	млрд м ³ /год
• 1. США	751,063
• 2. Россия	642,242
• 3. Иран	226,905
• 4. Катар	182,830

Как меняется мировой баланс энергопотребления



Источник: BP Statistical Review of World Energy 2017

© РБК, 2017

Табл. 2. Цены на основные виды топлива в 2010 – 2016 гг.

Наименование показателя/Год	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Нефть средневзвешенная APSP, долл. США/барр.*)	79,0	104,0	105,0	104,1	96,2	50,8	42,8
Нефть марки Brent, долл. США/барр.	79,5	111,0	112,0	108,8	98,9	52,4	44,0
Нефть марки WTI, долл. США/барр.	79,5	95,0	94,1	97,9	93,1	48,7	43,2
Природный газ, поставки из России в ФРГ, долл/млн БТЕ	8,3	10,6	12,0	11,2	10,5	7,3	4,6
Газ на внутреннем рынке США, долл/млн БТЕ	4,4	4,0	2,8	3,7	4,4	2,6	2,5
СПГ индонезийский в Японии, долл/млн БТЕ	10,9	15,6	18,1	10,0	17,3	17,0	16,3***
Уголь австралийский, фоб Ньюкасл, долл.т	99,0	130,1	103,2	90,6	75,1	61,6	70,8***
Урановый концентрат U3, долл/фунт **)	46,0	46,2	38,9	28,5	33,5	36,8	26,0***

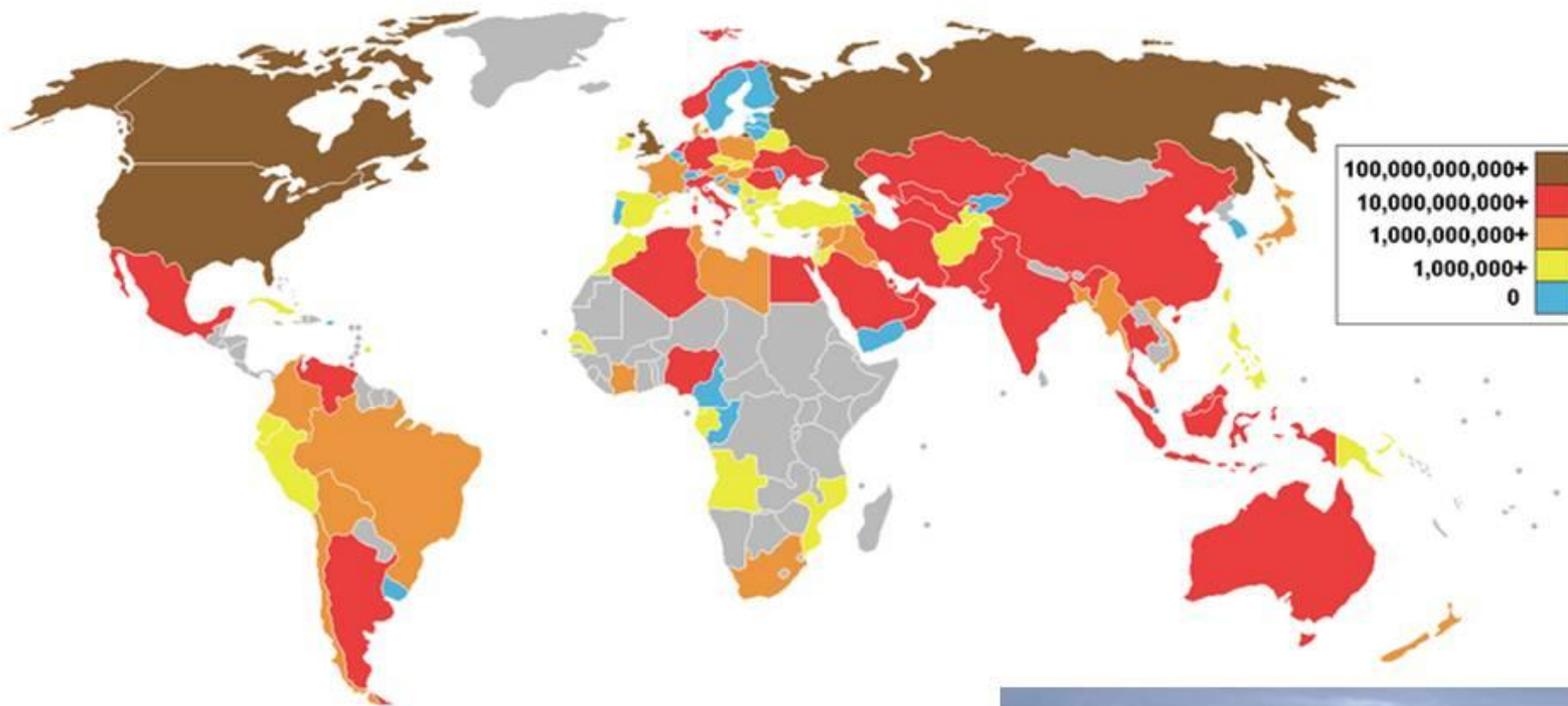
*) На базе средних ежедневных котировок Brent, Dubai Crude, WTI в равных долях.

**) По разовым сделкам компании Nuexco (США).

***) Предварительно.

Источник: World Bank Commodities Price Data (The Pink Sheet), 9-Jan-2017 [4].

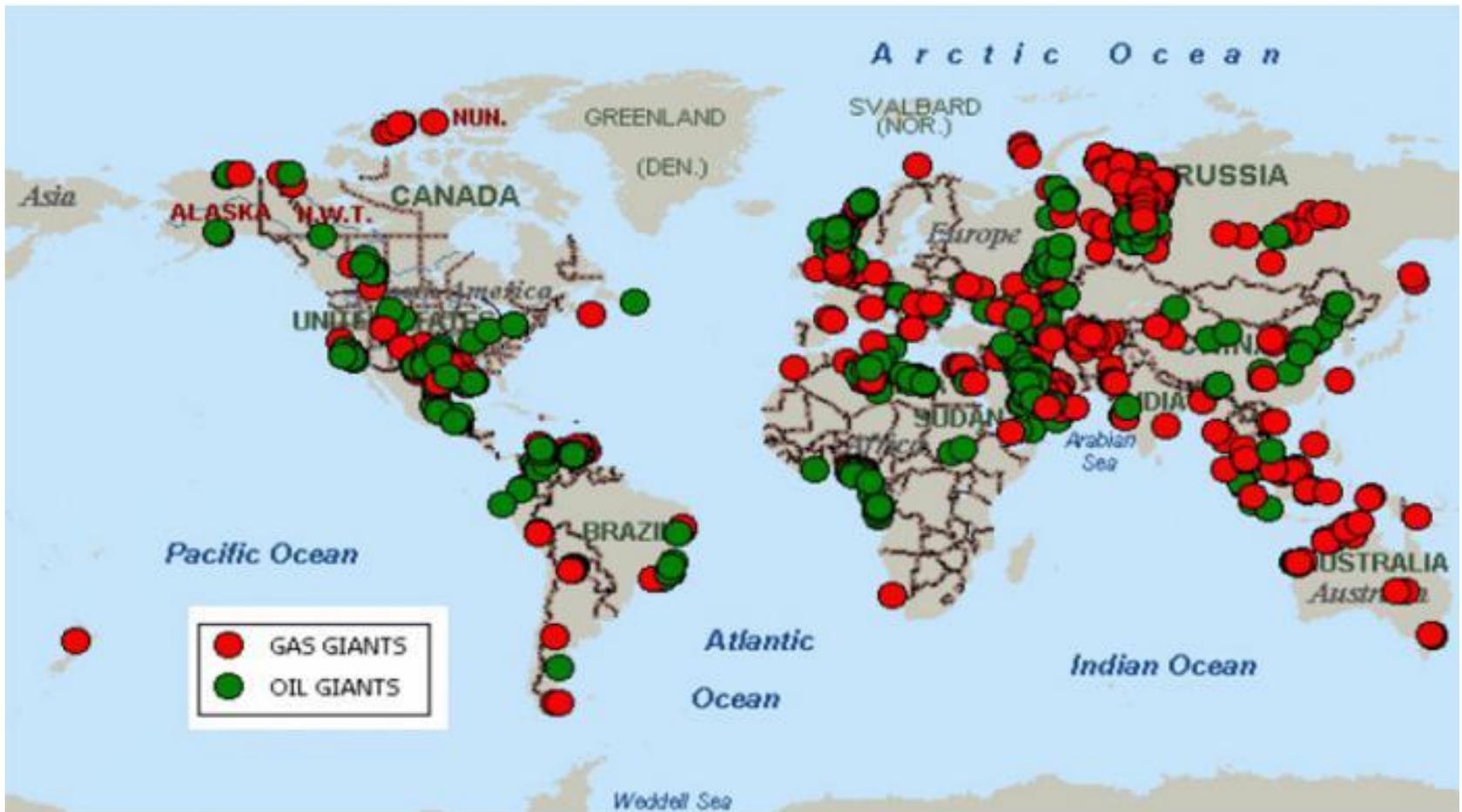
Добыча природного газа, куб. м



Сжиженный природный газ



Карта добычи нефти и газа



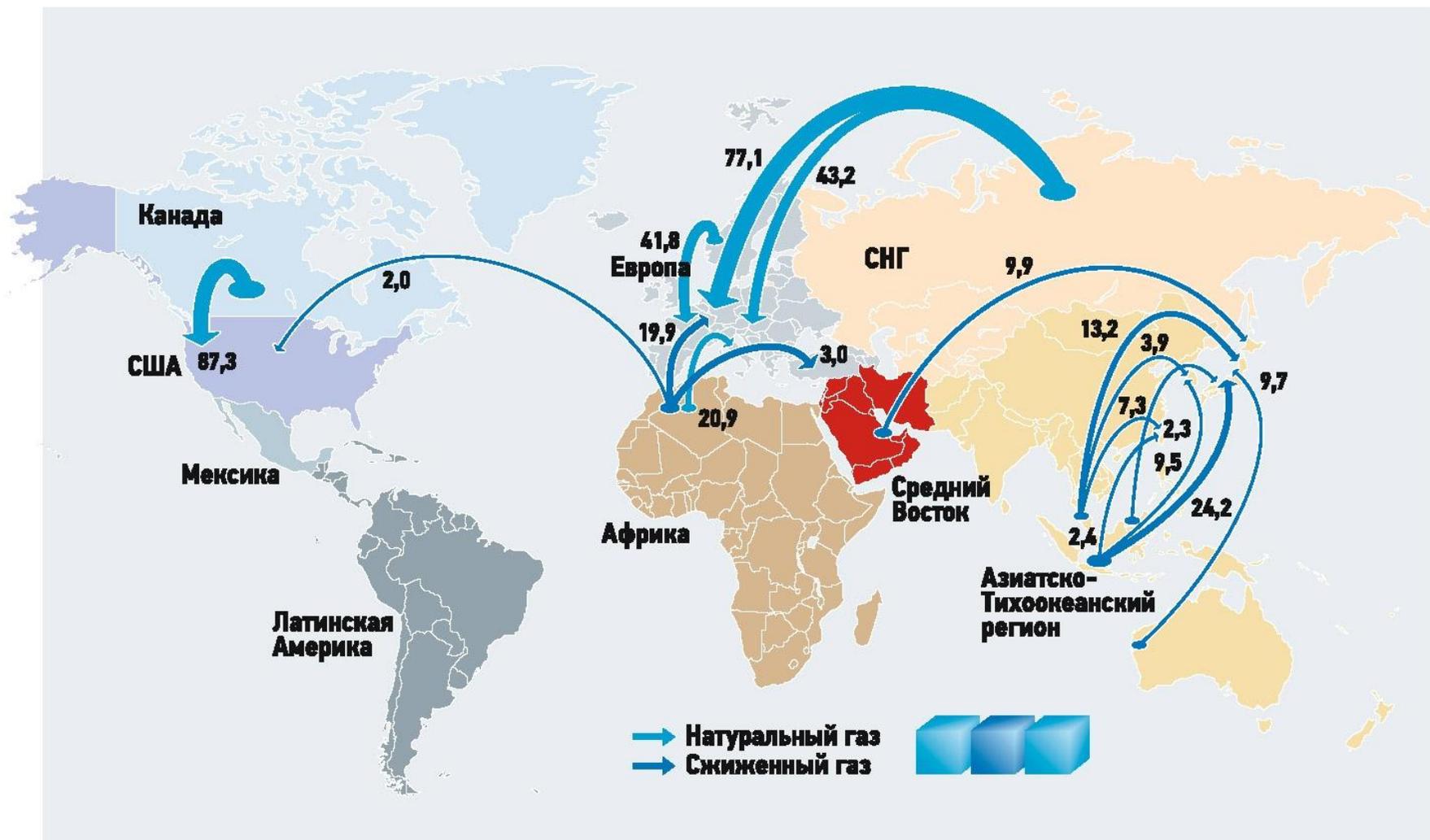
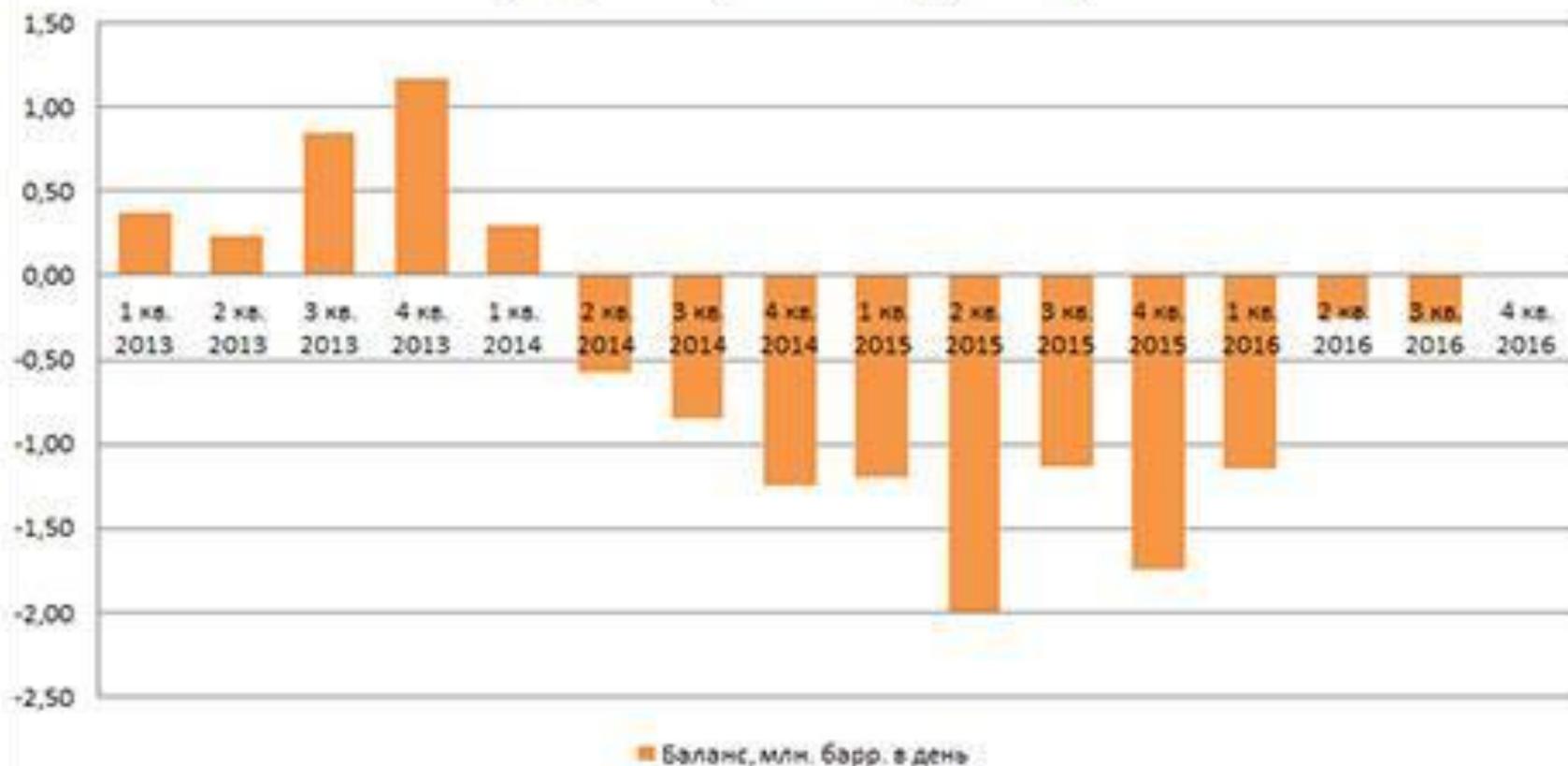
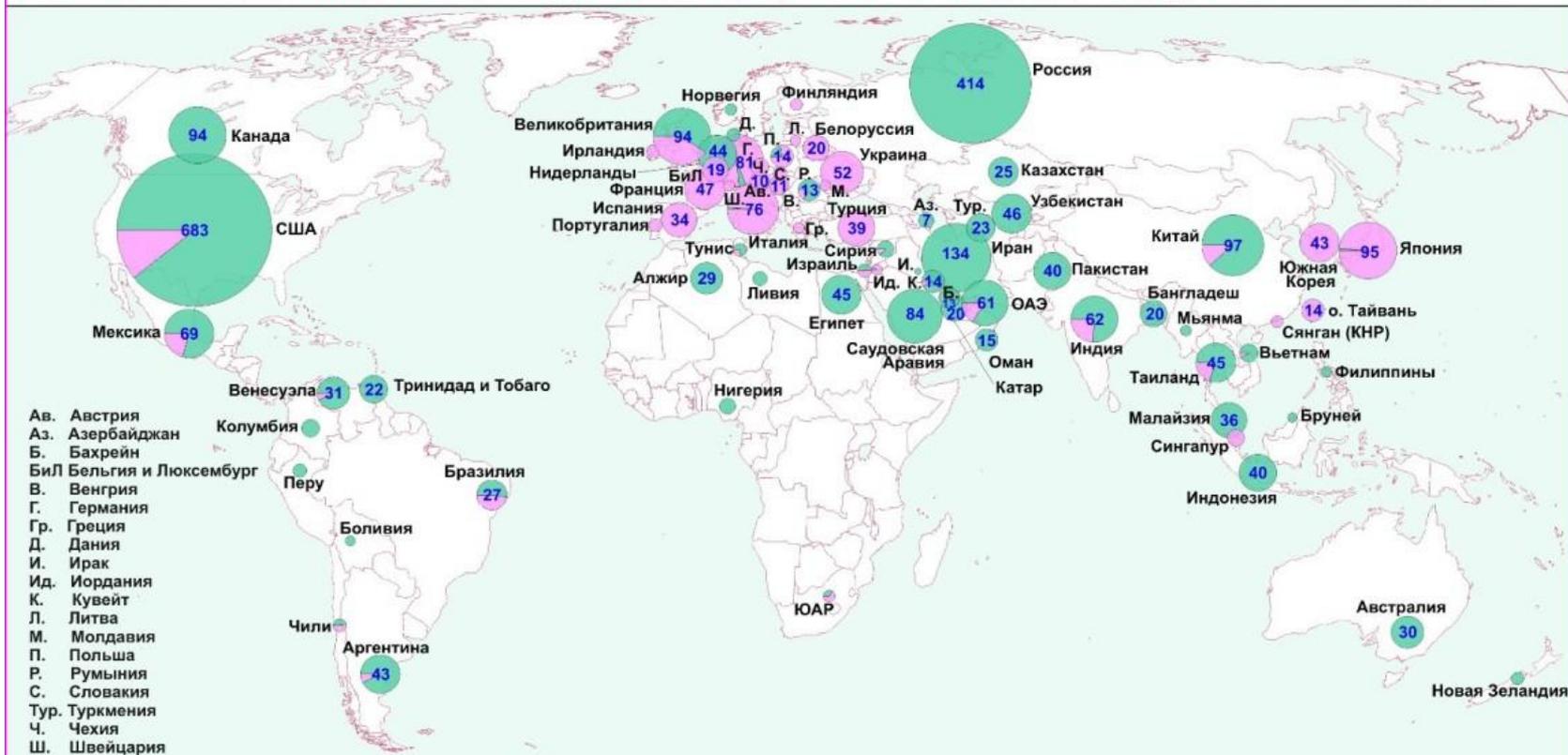


Рис. 2. Потоки природного газа в мировой торговле, млрд м³

Баланс между спросом и предложением (пересмотренные данные)



ПОТРЕБЛЕНИЕ И НЕТТО-ИМПОРТ ПРИРОДНОГО ГАЗА

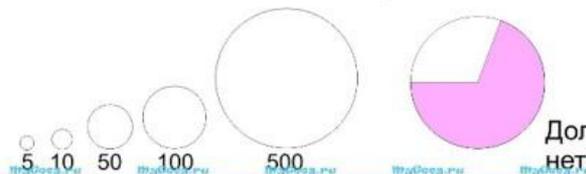


Данные показаны для стран с потреблением природного газа более 3 млрд м³.

Число внутри круга — объём потребления природного газа в 2010 г. (подписан для стран с потреблением более 10 млрд м³).

Картодиаграмма составлена по данным компании ВР

Потребление природного газа, 2010 г., млрд м³



1 млрд м³ природного газа по теплотворной способности соответствует 1,1 млн т в нефтяном эквиваленте.

ПРОГНОЗ Минэкономразвития РФ

Динамика цен мировых товарных рынков

	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Нефть (долл./баррель)	109,3	110,5	107,9	97,6	50	60	65	70
<i>темпы прироста в %, г/г</i>	39,8	1,1	-2,4	-9,5	-48,8	20,0	8,3	7,7
Газ (долл./тыс. куб. м) *	381,3	388,9	387,1	350,6	235,1	187,1	220,6	235,4
<i>темпы прироста в %, г/г</i>	23,2	2,0	-0,5	-9,2	-32,9	-20,4	17,9	6,7
Пшеница (долл./тонна) **	291	300	284	261	223	223	223	222
<i>темпы прироста в %, г/г</i>	22,6	3,1	-5,2	-8,1	-14,6	0,1	-0,2	-0,5
Алюминий (долл./тонна)	2173	2019	1846	1866	1803	1860	1917	1981
<i>темпы прироста в %, г/г</i>	10,4	-15,8	-8,6	1,1	-3,4	3,2	3,1	3,3
Медь (долл./тонна)	8821	7950	7326	6860	5641	5779	5921	6067
<i>темпы прироста в %, г/г</i>	17,1	-9,9	-7,8	-6,4	-17,8	2,4	2,5	2,5
Никель (долл./тонна)	22894	17536	15022	16869	14523	14910	15207	15514
<i>темпы прироста в %, г/г</i>	5,0	-23,4	-14,3	12,3	-13,9	2,7	2,0	2,0
Сталь (долл./тонна) ***	566	578	537	528	470	478	494	498
<i>темпы прироста в %, г/г</i>	18,4	2,2	-7,0	-2,8	-10,0	1,7	3,2	0,8

*экспортная цена российского газа для дальнего зарубежья;

**биржевая цена пшеницы SRW;

***экспортная цена черных металлов по группе 72 ТНВЭД.

Мировое потребление нефти по основным регионам и странам*

(млн. тонн в год)

	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Мировое потребление	4542	4588	4637	4689	4745	4805
Страны ОЭСР	2294,0	2278,8	2287,5	2285,1	2286,6	2290,8
в т.ч. США	959,9	964,6	981,0	985,7	991,8	997,9
Канада	121,1	119,4	118,7	118,7	119,0	119,5
Европа	678,0	669,7	664,2	659,0	655,7	654,4
Япония	225,7	215,5	208,7	205,8	203,3	201,2
др. страны ОЭСР	309,3	309,6	314,9	315,9	316,8	317,8
Страны не ОЭСР	2248,3	2309,0	2349,0	2403,6	2458,5	2514,6
в т.ч. Китай	512,9	531,3	547,6	564,7	582,2	599,7
др. страны Азии	570,1	581,0	591,6	607,6	622,8	637,1
страны бывшего СССР	239,3	242,8	233,7	229,5	227,2	228,3
в т.ч. Россия	133,2	137,7	130,5	132,5	137,0	138,0
др. европейские страны	33,7	36,0	36,4	36,9	37,3	37,7
страны ОПЕК и др. страны не ОЭСР	892,4	918,0	939,7	964,9	989,0	1011,8

* Включая все виды жидких углеводородов, здесь и далее.

Источник: Energy Information Administration (EIA); прогноз Минэкономразвития России (МЭР); Cambridge Energy Research Associates (IHS CERA).

Темпы прироста потребления нефти по основным регионам и странам

(% к предыдущему году)

	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2018 г. к 2014 г.
Мировое потребление	1,7	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	4,7
Страны ОЭСР	0,4	-0,7	0,4	-0,1	0,1	0,2	0,5
в т. ч.:							
США	2,6	0,5	1,7	0,5	0,6	0,6	3,5
Канада	3,4	-1,4	-0,6	0,0	0,2	0,4	0,0
Европа	-1,2	-1,2	-0,8	-0,8	-0,5	-0,2	-2,3
Япония	-3,4	-4,5	-3,1	-1,4	-1,2	-1,0	-6,6
др. страны ОЭСР	-1,1	0,1	1,7	0,3	0,3	0,3	2,6
Страны не ОЭСР	3,0	2,7	1,7	2,3	2,3	2,3	8,9
в т. ч.:							
Китай	3,2	3,6	3,1	3,1	3,1	3,0	12,9
др. страны Азии	2,4	1,9	1,8	2,7	2,5	2,3	9,7
страны бывшего СССР,	3,2	1,5	-3,8	-1,8	-1,0	0,5	-6,0
в т.ч. Россия	-5,6	3,6	-5,1	1,4	3,1	0,3	0,2
др. европейские страны	0,5	6,6	1,2	1,3	1,2	1,0	4,8
страны ОПЕК и др.							
страны не ОЭСР	3,3	2,9	2,4	2,7	2,5	2,3	10,2

Источник: Energy Information Administration (EIA); прогноз Минэкономразвития России (МЭР); Cambridge Energy Research Associates (IHS CERA).

Мировое производство нефти по основным регионам и странам

(млн. тонн в год)

	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Мировое производство	4525	4630	4685	4700	4762	4823
Страны ОЭСР	1178,9	1272,7	1308,7	1329,2	1347,7	1363,2
в т.ч.:						
США	614,6	695,5	742,8	763,5	782,6	799,8
Канада	203,0	218,4	220,9	231,5	238,5	244,4
Страны Северного моря*	140,8	140,8	129,3	124,2	118,6	112,1
Мексика	144,8	140,2	137,3	131,2	128,5	126,6
др. страны ОЭСР	75,7	77,8	78,4	78,8	79,5	80,3
Страны не ОЭСР	3346,6	3357,6	3375,9	3370,4	3414,4	3459,9
в т.ч.:						
страны ОПЕК	1819	1815	1818	1804	1822	1838
страны не ОПЕК	1528	1542	1558	1567	1593	1622
в т.ч.:						
Китай	223,9	225,4	226,5	227,8	229,2	230,8
Россия	521	525	526,5	526	524	521
др. постсоветские страны	165,5	167,1	165,8	159,6	169,8	183,2
др. страны не ОПЕК	617,5	625,0	640,5	655,2	671,6	689,1

Источник: Energy Information Administration (EIA); прогноз Минэкономразвития России (МЭР); Cambridge Energy Research Associates (IHS CERA).

Темпы прироста производства нефти по основным регионам и странам

(% к предыдущему году)

	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2018 г. к 2014 г.
Мировое производство	0,5	2,3	1,2	0,3	1,3	1,3	4,2
Страны ОЭСР	5,0	8,0	2,8	1,6	1,4	1,2	7,1
в т.ч.:							
США	11,0	13,2	6,8	2,8	2,5	2,2	15,0
Канада	5,7	7,6	1,2	4,8	3,0	2,5	11,9
Страны Северного моря*	-6,9	0,0	-8,2	-3,9	-4,5	-5,5	-20,4
Мексика	-1,0	-3,2	-2,1	-4,5	-2,0	-1,5	-9,7
др. страны ОЭСР	-4,4	2,9	0,7	0,6	0,8	1,0	3,1
Страны не ОЭСР	-1,0	0,3	0,5	-0,2	1,3	1,3	3,0
в т.ч.:							
страны ОПЕК	-2,6	-0,2	0,2	-0,8	1,0	0,9	1,3
страны не ОПЕК	0,9	1,0	1,0	0,6	1,7	1,9	5,2
в т.ч.:							
Китай	2,1	0,6	0,5	0,6	0,6	0,7	2,4
Россия	0,4	0,8	0,3	-0,1	-0,4	-0,6	-1,1
др. постсоветские страны	4,4	1,0	-0,8	-3,8	6,4	7,9	9,6
др. страны не ОПЕК	0,1	1,2	2,5	2,3	2,5	2,6	10,3

Источник: Energy Information Administration (EIA); прогноз Минэкономразвития России (МЭР); Cambridge Energy Research Associates (IHS CERA).

Динамика мирового производства и потребления нефти

(млн. тонн в год)

	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Мировое производство	4525	4630	4685	4700	4762	4823
Мировое потребление	4542	4588	4637	4689	4745	4805
Изменение запасов	-17,0	42,5	48,0	11,0	16,9	17,7
Доля России в мировом производстве, %	11,5	11,3	11,2	11,1	11,0	10,8
Доля России в мировом потреблении, %	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

Источник: Energy Information Administration (EIA); Cambridge Energy Research Associates (IHS CERA).

