

**Таблица 1**  
**Мировые поставки и спрос**  
(млн баррелей в день)

	2014	2015	1К16	2К16	3К16	4К16	2016	1К17	2К17	3К17	4К17	2017	1К18	2К18	3К18	4К18	2018
<b>Спрос в странах ОЭСР</b>																	
Америка1	24.2	24.6	24.6	24.5	25.1	24.8	24.7	24.5	25.0	25.0	25.1	24.9	24.7	25.0	25.2	25.3	25.0
Европа2	13.5	13.8	13.6	13.9	14.4	14.2	14.0	13.9	14.3	14.8	14.4	14.4	14.1	14.4	14.9	14.6	14.5
Азия Океания3	8.1	8.1	8.6	7.7	7.8	8.4	8.1	8.6	7.8	7.9	8.4	8.2	8.6	7.7	7.8	8.3	8.1
Всего по ОЭСР	45.8	46.4	46.8	46.1	47.3	47.4	46.9	47.0	47.0	47.6	47.9	47.4	47.3	47.1	47.9	48.3	47.7
<b>Спрос в странах, не входящих в ОЭСР</b>																	
Страны бывшего СССР	4.7	4.6	4.5	4.5	4.9	4.8	4.7	4.5	4.7	4.9	4.8	4.7	4.6	4.7	5.0	4.9	4.8
Европа	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8
Китай	10.8	11.6	11.8	12.0	11.6	11.9	11.8	12.5	12.6	12.2	12.6	12.4	13.0	12.9	12.6	13.0	12.9
Другие страны Азии	11.8	12.4	13.0	13.0	12.7	13.0	12.9	13.1	13.5	13.2	13.5	13.3	13.6	13.9	13.6	14.1	13.8
Латинская Америка	6.9	6.7	6.5	6.6	6.7	6.5	6.6	6.4	6.6	6.7	6.6	6.6	6.5	6.6	6.7	6.7	6.6
Ближний Восток	8.4	8.4	7.9	8.4	8.7	8.1	8.3	7.9	8.5	8.6	8.0	8.3	7.9	8.6	8.9	8.2	8.4
Африка	4.1	4.3	4.3	4.3	4.2	4.3	4.3	4.4	4.3	4.2	4.3	4.3	4.5	4.4	4.3	4.4	4.4
Всего страны-не члены ОЭСР	47.4	48.6	48.6	49.6	49.4	49.4	49.3	49.6	50.9	50.7	50.5	50.4	50.7	51.8	51.9	52.1	51.6
<b>Всего спрос4</b>	<b>93.1</b>	<b>95.0</b>	<b>95.4</b>	<b>95.7</b>	<b>96.8</b>	<b>96.8</b>	<b>96.2</b>	<b>96.5</b>	<b>98.0</b>	<b>98.3</b>	<b>98.4</b>	<b>97.8</b>	<b>98.0</b>	<b>99.0</b>	<b>99.7</b>	<b>100.4</b>	<b>99.3</b>
<b>Поставки из стран ОЭСР</b>																	
Америка1	19.1	20.0	19.9	19.0	19.3	19.7	19.5	19.9	19.8	20.2	21.1	20.2	21.3	21.6	22.0	22.6	21.9
Европа2	3.3	3.5	3.6	3.4	3.3	3.6	3.5	3.7	3.5	3.4	3.4	3.5	3.6	3.5	3.4	3.5	3.5
Азия Океания3	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
Всего по ОЭСР	22.9	23.9	24.0	22.9	23.1	23.7	23.4	24.0	23.6	24.0	24.9	24.1	25.4	25.5	25.8	26.6	25.8
<b>Поставки из стран, не входящих в ОЭСР</b>																	
Страны бывшего СССР	13.9	14.1	14.3	14.1	14.0	14.6	14.2	14.4	14.3	14.3	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	14.5	14.4
Европа	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Китай	4.2	4.3	4.1	4.0	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9	3.8	3.8	3.9	3.8	3.8	3.8	3.7	3.8
Другие страны Азии5	3.5	3.6	3.7	3.6	3.5	3.5	3.6	3.5	3.4	3.4	3.4	3.5	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3
Латинская Америка5	4.4	4.6	4.3	4.4	4.6	4.6	4.5	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	4.6	4.8	4.7
Ближний Восток	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
Африка5	1.8	1.8	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.7	1.8
Всего страны-не члены ОЭСР	29.2	29.7	29.5	29.1	29.1	29.7	29.3	29.5	29.3	29.2	29.3	29.3	29.3	29.3	29.2	29.4	29.3
Прирост при переработке6	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3
Биотопливо в мире7	2.2	2.3	1.9	2.5	2.7	2.3	2.3	1.9	2.4	2.8	2.4	2.4	2.0	2.5	2.8	2.5	2.5
Всего страны-не члены ОПЕК5	56.6	58.1	57.7	56.7	57.2	57.9	57.4	57.7	57.7	58.3	58.9	58.1	59.0	59.6	60.1	60.9	59.9
<b>структура</b>																	
Сырая нефть8	30.7	31.8	32.3	32.5	32.9	33.4	32.8	32.1	32.3	32.7	32.3	32.3					
Газоконденсат	6.4	6.6	6.6	6.8	6.9	6.8	6.8	6.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0
Всего по ОПЕК5	37.1	38.4	39.0	39.3	39.8	40.2	39.6	38.9	39.2	39.6	39.2	39.2					
<b>Общий объем поставок9</b>	<b>93.6</b>	<b>96.5</b>	<b>96.6</b>	<b>96.1</b>	<b>96.9</b>	<b>98.2</b>	<b>97.0</b>	<b>96.6</b>	<b>96.9</b>	<b>97.8</b>	<b>98.1</b>	<b>97.4</b>					
<b>Изменение запасов и ошибки баланса</b>																	
<b>По отчетам стран ОЭСР</b>																	
Промышленные запасы	0.4	0.8	0.4	0.4	0.1	-0.9	0.0	0.3	-0.2	-0.5	-1.3	-0.4					
Государственные запасы	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.1	-0.1	-0.1	-0.1					
Итого	0.4	0.8	0.4	0.4	0.1	-0.8	0.0	0.3	-0.3	-0.6	-1.4	-0.5					
Плавающие хранилища/транзитные поставки	0.0	0.3	0.2	0.3	-0.2	0.2	0.1	-0.3	-0.3	-0.7	0.3	-0.3					
Погрешности баланса10	0.1	0.4	0.6	-0.4	0.3	2.0	0.6	0.0	-0.5	0.9	0.8	0.3					
<b>Суммарное изменение запасов плюс погрешности</b>	<b>0.5</b>	<b>1.5</b>	<b>1.2</b>	<b>0.3</b>	<b>0.2</b>	<b>1.4</b>	<b>0.8</b>	<b>0.1</b>	<b>-1.1</b>	<b>-0.5</b>	<b>-0.4</b>	<b>-0.5</b>					
<b>Примечания</b>																	
"Опцион" на сырую нефть ОПЕК + изм. запасов11	30.2	30.4	31.1	32.2	32.8	32.1	32.0	32.0	33.4	33.1	32.7	32.8	32.1	32.4	32.6	32.5	32.4

1 Как и в OMR от августа 2012, ОЭСР Америки включают Чили.

2 Как и в OMR от августа 2012, ОЭСР Европы включают Эстонию и Словению.

3 Как и в OMR от августа 2012, ОЭСР Азии Океании включают Израиль.

4 Измеряется как поставки от НГЗ и первичных запасов, включает внутренние поставки, международные морские бункеры, переработанное топливо, сырую нефть для прямого сжигания, нефть из некондиционных источников и другие источники поставок.

5 Статья "Другие страны Азии" включает добычу в Индонезии. В данные по Латинской Америке не включены показатели по Эквадору, а в данные по Африке - показатели по Анголе. В сумму поставок по странам не-ОПЕК не включены данные по всем странам, которые были членами ОПЕК на 1 января 2009 г. Исторически сложившаяся структура поставок ОПЕК учитывает страны, которые были членами ОПЕК к этому моменту времени. Суммарные поставки ОПЕК учитывают поставки из всех стран, которые являлись членами ОПЕК на 1 января 2009 г. Исторически сложившаяся структура ОПЕК учитывает страны, которые были членами ОПЕК к этому моменту времени.

6 Чистый прирост объемов и потери в нефтепереработке (не включая чистые приросты/потери в Китае и странах - не ОЭСР Европы), а также потери при транспортировке морским путем.

7 Как и в OMR за июль 2010, Биотопливо в мире включает все производство биотоплива, в том числе этанола в США и Бразилии.

8 С марта 2006 производство тяжелой сырой нефти в Огилосо в Венесуэле включено в оценки добычи сырой нефти в Венесуэле.

9 Добыча в Orimulsion по-прежнему показывается в категории газового конденсата ОПЕК и некондиционной нефти, но производство в Orimulsion по отчетам остановилось в январе 2007 г.

10 Включает сырую нефть, конденсат и нефть из некондиционных источников и других источников поставок.

11 Включает изменения в запасах в странах ОЭСР и не-ОЭСР, не попадающих в отчетность.

12 Соответствует арифметической разнице между суммарным спросом минус суммарными поставками из стран - не ОПЕК минус газовый конденсат ОПЕК.

13 Соответствие «опциона ОПЕК + изменение запасов» с увеличением «погрешности в балансе» за исторические промежутки времени и средними значениями «погрешности в балансе» за последние 8 месяцев за прогнозируемые периоды.



**Таблица 3**  
**Мировая добыча нефти**  
(млн баррелей в день)

	2016	2017	2018	3К17	4К17	1К18	2К18	3К18	Дек 17	Янв 18	Фев 18
<b>ОПЕК</b>											
<b>Сырая нефть</b>											
Саудовская Аравия	10.42	9.96		9.99	9.99				9.97	9.98	9.98
Иран	3.55	3.80		3.83	3.81				3.80	3.80	3.82
Ирак	4.42	4.47		4.48	4.45				4.49	4.48	4.48
ОАЭ	3.05	2.93		2.94	2.90				2.87	2.85	2.80
Кувейт	2.88	2.71		2.70	2.70				2.70	2.70	2.70
Нейтральная зона	0.00	0.00		0.00	0.00				0.00	0.00	0.00
Катар	0.65	0.61		0.60	0.61				0.61	0.62	0.60
Ангола	1.71	1.64		1.67	1.62				1.59	1.57	1.57
Нигерия	1.47	1.53		1.62	1.60				1.61	1.68	1.70
Ливия	0.39	0.83		0.94	1.00				1.00	1.00	1.02
Алжир	1.11	1.05		1.06	1.02				1.04	1.02	1.04
Экваториальная Гвинея	0.14	0.13		0.12	0.13				0.13	0.13	0.13
Эквадор	0.55	0.53		0.54	0.53				0.52	0.52	0.51
Венесуэла	2.24	1.97		1.99	1.75				1.61	1.61	1.55
Габон	0.23	0.20		0.20	0.21				0.20	0.21	0.20
Итого сырая нефть <sup>6</sup>	32.80	32.35		32.68	32.31				32.14	32.17	32.10
Итого газовый конденсат <sup>1,6</sup>	6.78	6.87	6.96	6.90	6.85	6.91	6.94	6.98	6.85	6.91	6.91
<b>Итого ОПЕК<sup>6</sup></b>	<b>39.59</b>	<b>39.22</b>		<b>39.58</b>	<b>39.17</b>				<b>38.99</b>	<b>39.08</b>	<b>39.01</b>
<b>Страны, не входящие в ОПЕК2</b>											
<b>ОЭСР</b>											
<b>Америка7</b>											
США <sup>5</sup>	19.48	20.25	21.90	20.17	21.11	21.35	21.57	22.02	21.15	21.16	21.32
Мексика	12.53	13.19	14.70	13.15	13.96	14.17	14.60	14.75	13.97	13.94	14.15
Канада	2.47	2.23	2.09	2.16	2.13	2.15	2.11	2.07	2.11	2.19	2.14
Чили	4.47	4.82	5.11	4.86	5.01	5.03	4.86	5.20	5.06	5.03	5.03
Чили	0.01	0.01	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Европа<sup>8</sup></b>	<b>3.52</b>	<b>3.48</b>	<b>3.50</b>	<b>3.37</b>	<b>3.42</b>	<b>3.60</b>	<b>3.49</b>	<b>3.38</b>	<b>3.27</b>	<b>3.61</b>	<b>3.58</b>
Великобритания	1.03	1.02	1.12	0.97	0.98	1.09	1.13	1.08	0.82	1.08	1.08
Норвегия	1.99	1.97	1.89	1.90	1.91	2.00	1.86	1.81	1.93	2.03	2.00
Другие страны	0.49	0.50	0.50	0.50	0.52	0.50	0.50	0.49	0.52	0.50	0.51
<b>Азия Океания<sup>9</sup></b>	<b>0.43</b>	<b>0.39</b>	<b>0.42</b>	<b>0.41</b>	<b>0.38</b>	<b>0.41</b>	<b>0.41</b>	<b>0.41</b>	<b>0.37</b>	<b>0.41</b>	<b>0.41</b>
Австралия	0.35	0.32	0.35	0.33	0.31	0.34	0.34	0.35	0.30	0.34	0.34
Другие страны	0.08	0.07	0.07	0.08	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07
<b>Всего по ОЭСР</b>	<b>23.42</b>	<b>24.12</b>	<b>25.82</b>	<b>23.95</b>	<b>24.90</b>	<b>25.35</b>	<b>25.47</b>	<b>25.81</b>	<b>24.78</b>	<b>25.18</b>	<b>25.31</b>
<b>Страны, не входящие в ОЭСР</b>											
<b>Страны бывшего СССР</b>											
Россия	14.24	14.36	14.40	14.26	14.37	14.42	14.38	14.33	14.44	14.43	14.44
Другие страны	11.34	11.36	11.33	11.30	11.33	11.33	11.30	11.32	11.34	11.33	11.34
Другие страны	2.90	3.00	3.08	2.96	3.05	3.10	3.08	3.01	3.10	3.09	3.10
<b>Азия</b>	<b>7.57</b>	<b>7.33</b>	<b>7.12</b>	<b>7.27</b>	<b>7.26</b>	<b>7.19</b>	<b>7.14</b>	<b>7.10</b>	<b>7.22</b>	<b>7.25</b>	<b>7.16</b>
Китай	3.98	3.87	3.77	3.83	3.84	3.80	3.79	3.76	3.82	3.86	3.77
Малазия	0.71	0.69	0.68	0.69	0.69	0.69	0.68	0.68	0.69	0.69	0.69
Индия	0.85	0.86	0.83	0.86	0.85	0.83	0.82	0.84	0.85	0.84	0.82
Индонезия	0.88	0.85	0.82	0.84	0.84	0.83	0.83	0.82	0.84	0.83	0.83
Другие страны	1.15	1.06	1.02	1.06	1.04	1.03	1.02	1.01	1.03	1.03	1.04
<b>Европа</b>	<b>0.14</b>	<b>0.13</b>	<b>0.12</b>	<b>0.13</b>	<b>0.13</b>	<b>0.13</b>	<b>0.12</b>	<b>0.12</b>	<b>0.13</b>	<b>0.13</b>	<b>0.13</b>
<b>Латинская Америка</b>											
Бразилия <sup>5</sup>	4.48	4.54	4.67	4.54	4.55	4.58	4.67	4.64	4.57	4.55	4.57
Аргентина	2.61	2.74	2.88	2.73	2.73	2.78	2.87	2.86	2.73	2.74	2.80
Колумбия	0.61	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58	0.58
Колумбия	0.88	0.86	0.84	0.86	0.86	0.86	0.84	0.83	0.87	0.86	0.85
Другие страны	0.38	0.37	0.37	0.37	0.37	0.36	0.37	0.37	0.38	0.37	0.34
<b>Ближний Восток<sup>3</sup></b>											
Оман	1.27	1.25	1.24	1.25	1.25	1.24	1.24	1.24	1.26	1.24	1.24
Сирия	1.01	0.98	0.97	0.98	0.98	0.97	0.97	0.97	0.99	0.97	0.97
Сирия	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
Иемен	0.02	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03
Другие страны	0.21	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22
<b>Африка</b>											
Египет	1.66	1.71	1.76	1.73	1.74	1.75	1.78	1.78	1.77	1.78	1.71
Египет	0.67	0.64	0.62	0.64	0.65	0.63	0.62	0.61	0.65	0.64	0.63
Габон	0.99	1.07	1.15	1.09	1.10	1.11	1.16	1.17	1.12	1.15	1.07
Другие страны											
<b>Всего страны-не члены ОЭСР</b>	<b>2.27</b>	<b>2.29</b>	<b>2.32</b>	<b>2.29</b>	<b>2.29</b>	<b>2.32</b>	<b>2.32</b>	<b>2.32</b>	<b>2.29</b>	<b>2.32</b>	<b>2.32</b>
Прирост при переработке <sup>4</sup>	2.34	2.40	2.46	2.82	2.40	2.04	2.51	2.78	2.13	2.05	2.06
Биотопливо в мире <sup>5</sup>	57.37	58.13	59.92	58.25	58.90	59.03	59.63	60.13	58.59	58.94	58.94
<b>ИТОГО НЕ - ОПЕК<sup>6</sup></b>	<b>96.96</b>	<b>97.35</b>		<b>97.84</b>	<b>98.07</b>				<b>97.58</b>	<b>98.02</b>	<b>97.94</b>
<b>Всего поставок</b>	<b>91.33</b>	<b>93.37</b>		<b>94.64</b>	<b>83.57</b>				<b>93.96</b>	<b>94.01</b>	<b>63.76</b>

1 Включает конденсат стран ОПЕК, нефть из неконтинентальных источников, например, Orimulsion в Венесуэле (но не включая сверхтяжелую нефть Ориноко).

2 Включает сырую нефть, конденсат и нефть из неконтинентальных источников.

3 Включает незначительные объемы производства в Иордании и Бахрейне.

4 Чистый прирост объемов и потери в нефтепереработке (не включая чистые приросты/потери в Китае и странах – не ОЭСР Европы),

а также потери при транспортировке морским путем.

5 Как и в OMR за июль 2010, Биотопливо в мире включает все производство биотоплива, в том числе этанола в США и Бразилии.

6 Суммарное производство ОПЕК включает все страны, являющиеся членами ОПЕК на 1 января 2009. Исторически слож. Стр-ра ОПЕК включает страны, являющиеся членами на данный момент. Исторически сложившаяся структура ОПЕК включает страны, которые были членами ОПЕК к этому моменту времени.

7 Как и в OMR от августа 2012, ОЭСР Америки включают Чили.

8 Как и в OMR от августа 2012, ОЭСР Европы включают Эстонию и Словению.

9 Как и в OMR от августа 2012, ОЭСР Азии Океании включают Израиль.

Таблица 4

## Промышленные запасы в странах ОЭСР и ежеквартальные изменения запасов

	Запасы за последний месяц млн баррелей					Запасы за прошедший год млн баррелей			Изменение запасов млн баррелей в день			
	Сен2017	Окт2017	Ноя2017	Дек2017	Янв2018	Янв2015	Янв2016	Янв2017	1К2017	2К2017	3К2017	4К2017
<b>ОЭСР Америка</b>												
Сырая нефть	624.7	616.5	609.7	579.5	583.5	544.2	632.6	665.1	0.56	-0.44	-0.34	-0.49
Автомобильный бензин	252.5	248.4	253.9	268.3	275.2	281.1	292.2	293.0	0.02	-0.03	-0.18	0.17
Средние дистилляты	210.7	201.3	202.0	218.5	221.5	208.6	238.7	242.1	-0.13	-0.02	-0.15	0.08
Топочный мазут	42.7	38.3	37.7	35.0	37.7	41.0	50.4	47.6	0.00	-0.08	0.02	-0.08
Прочие продукты	747.5	727.3	722.6	736.2	717.8	724.1	780.4	781.5	-0.43	0.19	-0.06	-0.12
Итого	1571.5	1542.0	1523.8	1498.2	1487.8	1435.8	1587.1	1623.3	0.10	-0.13	-0.26	-0.80
<b>Европа</b>												
Сырая нефть	337.5	334.9	347.1	329.5	343.5	314.3	360.2	354.5	0.18	0.04	-0.28	-0.09
Автомобильный бензин	86.9	90.0	92.2	99.0	100.8	101.0	102.4	104.1	0.02	-0.09	-0.06	0.13
Средние дистилляты	293.4	276.2	265.7	271.3	281.9	261.0	322.9	319.7	0.06	-0.15	-0.04	-0.24
Топочный мазут	58.7	62.0	60.4	59.0	60.5	70.2	77.3	70.9	-0.02	-0.04	-0.07	0.00
Прочие продукты	555.3	539.9	531.2	543.2	560.5	530.0	602.5	601.9	0.16	-0.30	-0.09	-0.13
Итого	965.3	948.2	952.5	942.5	975.3	906.7	1032.5	1026.4	0.33	-0.25	-0.37	-0.25
<b>ОЭСР Океания</b>												
Сырая нефть	198.2	188.4	188.1	188.9	187.4	167.4	191.6	192.7	-0.03	0.01	0.09	-0.10
Автомобильный бензин	23.1	23.0	23.7	22.7	24.0	23.0	25.4	25.5	-0.01	0.02	-0.02	0.00
Средние дистилляты	66.4	72.8	66.2	63.2	61.3	62.8	64.5	69.0	-0.05	0.04	0.03	-0.04
Топочный мазут	18.9	20.9	21.1	19.0	19.3	19.7	18.9	18.3	0.01	0.03	-0.02	0.00
Прочие продукты	172.1	182.8	176.1	164.7	160.7	167.3	167.2	167.0	-0.08	0.16	0.03	-0.08
Итого	433.2	435.4	426.9	412.1	407.7	398.8	425.2	421.6	-0.13	0.23	0.10	-0.23
<b>Прочие страны ОЭСР</b>												
Сырая нефть	1160.5	1139.8	1144.8	1097.8	1114.4	1025.9	1184.4	1212.3	0.71	-0.39	-0.53	-0.68
Автомобильный бензин	362.5	361.4	369.8	390.0	400.0	405.0	419.9	422.5	0.03	-0.09	-0.26	0.30
Средние дистилляты	570.6	550.3	533.9	552.9	564.6	532.4	626.0	630.7	-0.12	-0.13	-0.15	-0.19
Топочный мазут	120.3	121.2	119.1	113.1	117.4	130.9	146.6	136.8	-0.01	-0.09	-0.08	-0.08
Прочие продукты	1474.8	1450.0	1430.0	1444.1	1439.0	1421.4	1550.0	1550.3	-0.35	0.04	-0.13	-0.33
Итого	2970.0	2925.6	2903.2	2852.8	2870.8	2741.3	3044.8	3071.3	0.31	-0.16	-0.53	-1.27

## Государственные запасы в странах ОЭСР и поквартальное изменение запасов

	Запасы за последний месяц млн баррелей					Запасы за прошедший год млн баррелей			Изменение запасов млн баррелей в день			
	Сен2017	Окт2017	Ноя2017	Дек2017	Янв2018	Янв2015	Янв2016	Янв2017	1К2017	2К2017	3К2017	4К2017
<b>ОЭСР Америка</b>												
Сырая нефть	673.6	669.0	661.3	662.8	664.2	691.0	695.1	695.1	-0.04	-0.14	-0.06	-0.12
Нефтепродукты	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Европа</b>												
Сырая нефть	208.0	207.4	207.0	206.0	206.1	208.6	206.8	205.8	0.00	0.03	0.00	-0.02
Нефтепродукты	267.2	265.0	266.7	270.6	271.6	257.8	265.9	274.9	0.02	-0.03	-0.06	0.04
<b>ОЭСР Азия Океания</b>												
Сырая нефть	385.0	385.0	385.4	384.4	384.4	385.0	383.6	384.1	0.00	0.01	0.00	-0.01
Нефтепродукты	38.3	38.3	38.6	38.7	38.7	32.0	34.2	37.4	0.01	0.00	0.00	0.00
<b>Прочие страны ОЭСР</b>												
Сырая нефть	1266.7	1261.4	1253.7	1253.2	1254.7	1284.5	1285.5	1285.0	-0.04	-0.09	-0.06	-0.15
Нефтепродукты	307.5	305.3	307.4	311.3	312.3	291.7	302.1	314.2	0.03	-0.03	-0.05	0.04
Итого	1577.7	1570.2	1564.6	1567.6	1569.9	1580.0	1591.4	1602.1	0.00	-0.12	-0.12	-0.11

\* оценка

1 В запасы входят первичные национальные запасы на суше (за исключением запасов у электростанции и включая запасы в трубопроводах и транзит в тех случаях, когда это известно).

Они включают запасы по отраслям промышленности, предназначенные для выполнения обязательств по формированию запасов на случай чрезвычайных обстоятельств в рамках МЭА, ЕС и на национальном уровне. Данные запасы находятся под государственным контролем.

industry to meet IIA, E-U and national emergency reserve commitments and are subject to government control in emergencies.

2 Уровень запасов на последний день.

3 Суммарные продукты включают бензин, средние дистилляты, мазут и другие нефтепродукты.

4 В суммарный показатель входит газовый конденсат, запасы сырья на НПЗ, присадки/окислители и другие углеводороды.

5 Включает запасы, принадлежащие государству и организациям, владеющим запасами для чрезвычайных ситуаций.