

УДК 338.45:665.6

## СОВРЕМЕННЫЕ ТЕНДЕНЦИИ В ДОБЫЧЕ И ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ В РОССИИ

Шпак О.С.<sup>1</sup>, Балянов А.Г.

ОАО "Газпром нефтехим Салават", г. Салават

e-mail: <sup>1</sup>shpak.oksana@mail.ru

Кантор Е.А.

Уфимский государственный нефтяной технологический университет, г. Уфа

**Аннотация.** Изучена структура нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей в Российской Федерации. Собраны данные по объемам добычи и переработки нефти крупнейшими российскими компаниями и по России в целом. Рассмотрены изменения в объемах добычи нефти и газового конденсата (в 2004-2010 гг.) и переработки нефти (в 2009-2010 гг.) по крупнейшим компаниям с целью оценить влияние экономического кризиса на отрасль. Выявлено незначительное влияние мирового экономического кризиса на российскую нефтяную промышленность. Оценено выполнение энергетической стратегии Российской Федерации ЭС-2020.

**Ключевые слова:** нефть, нефтедобыча, нефтепереработка, энергетическая стратегия, экономический кризис

Развитие нефтедобычи и нефтепереработки в России характеризуются созданием вертикально интегрированных нефтяных компаний. Показатели добычи по нефтяным компаниям (данные ЦДУ ТЭК без учета доли вертикально интегрированных нефтяных компаний в добыче зависимых предприятий) свидетельствуют о довольно значительном повышении добычи в 2004- 2007 гг. и стабилизации этого показателя 2007 - 2010 гг. (таблица 1, [2, с. 34]).

Таблица 1. Добыча нефти и газового конденсата  
основными нефтяными компаниями в 2004-2010 гг., млн т

Компания	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Роснефть	21,6	74,4	85,7	110,4	113,8	116,3	112,4
ЛУКОЙЛ	84,1	87,8	91,1	91,4	90,2	92,2	90,1
ТНК-ВР Холдинг	49,4	54,0	68,4	69,4	68,8	70,2	71,7
Сургутнефтегаз	59,6	63,9	65,6	64,5	61,7	59,6	59,6
Газпром нефть	34,0	33,0	32,7	32,7	30,7	29,9	29,8
Татнефть	25,1	25,3	25,4	25,7	26,1	26,1	26,1
Славнефть	22,0	24,2	23,3	20,9	19,6	18,9	18,4
Башнефть	12,1	11,9	11,7	11,6	11,7	12,2	14,1
РуссНефть	6,6	12,2	14,8	14,2	14,2	12,7	13,0
<b>Суммарно</b>	<b>314,5</b>	<b>386,7</b>	<b>418,7</b>	<b>440,8</b>	<b>436,8</b>	<b>438,1</b>	<b>435,2</b>

Переработку нефти и газового конденсата на территории России и промышленное производство нефтепродуктов из всех видов нефтяного сырья осуществляют 113 специализированных нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих предприятия (НПЗ и ГПЗ) суммарной мощностью первичной переработки 273,3 млн. тонн в год (отраслевой реестр; по состоянию на 01.01.2010 г.) Основой нефтеперерабатывающей промышленности России являются 30 крупных НПЗ суммарной мощностью по первичной переработке около 255 млн. тонн сырой нефти в год. Доля этих НПЗ в общероссийском объеме переработки нефти в 2010 г. составила 93,4 %, средняя мощность одного крупного российского НПЗ около 9,4 млн. тонн нефти в год [2, с. 37 - 38].

Суммарная мощность предприятий, входящих в вертикально интегрированные компании, составляет 194,6 млн. тонн в год, т.е. более 70 %. 84 малых и мини-НПЗ имеют суммарную годовую мощность переработки 11,6 млн. тонн нефти, доля в общем объеме переработки – менее 5 % сырья. Некоторые показатели переработки нефти основными НПЗ России в 2009-2010 гг. приведены в табл. 2 [2, с. 38].

Следует отметить, что фактические объемы переработки нефти значительно превышали контрольные цифры, зафиксированные в ЭС-2020 [3, с. 66].

В целом, энергостратегия РФ ориентирована на увеличение объемов переработки до 200 - 210 млн тонн в 2010 году и до 210 - 215 млн. тонн в 2020-м. ЭС-2030 предусматривает сохранение тренда на увеличение физических объемов переработанного сырья.

Предполагается, что к 2020 году они вырастут на 5 - 10 % к уровню 2009 года (до 249–260 млн тонн), а за следующее десятилетие – на 16 - 31 % к нынешним объемам (до 275 - 311 млн тонн) [4, с. 95].

Необходимо отметить, что кризис не привел к катастрофическим последствиям для отрасли. По сравнению с 2008 г. не произошло падения объемов добычи, переработки и экспорта нефти по России в целом. В 2010 г. рост переработки и экспорта нефти продолжился [1, с. 4] (по добыче в целом по России данные из разных источников варьируются, а по отдельным компаниям наблюдаются как рост, так и стабильная добыча или небольшое падение).

Таблица 2. Некоторые показатели переработки нефти  
основными НПЗ России в 2009-2010 гг.

Компания/завод	Мощность, млн, тонн в год	Первичная переработка нефти, тыс, тонн		Производство в 2010 г., тыс, тонн			Доля вторичных процессов мощности НПЗ, %
		2009	2010	авт. бензина	диз. топлива	мазута	
<b>ОАО "НК Роснефть"</b>	72,8	42893,9	50230,4	6430,6	15184,7	17891,5	
РН-Комсомольский НПЗ	5,5	7299,8	7761,1	485,9	2114,1	3046,3	9,3
РН-Туапсинский НПЗ	2,2	5221,1	4515,5	232,4	1431,7	2066,7	14,5
Сызранский НПЗ	10,8	6385,5	6520,5	981,4	2158,7	2212,1	72,8
Новокуйбышевский НПЗ	17,0	13622	7601,4	1072,5	2021,6	2673,5	46,7
Куйбышевский НПЗ	7,4	6679,1	6667,5	1014,3	2147,1	2816,2	81,1
Ачинский НПЗ	7,0	7091,3	7452,7	1245,8	2470,3	2769,4	58,4
Ангарская НХК	23,1	9534,0	9711,1	1398,3	2841,2	2307,3	37,9
<b>ОАО "ЛУКОЙЛ"</b>	50,3	44254,9	45031,1	5871,7	11957,6	11046,6	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	9,0	11248,3	10975,1	1437,3	3125,6	1777,3	47
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	13,5	12666,3	13031,1	1854,2	3925,2	2046,0	57,7
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	5,8	4242,8	4098,2	432,6	1065,5	1162,7	21,9
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	22,0	16096,5	16926,7	2147,6	3841,3	6060,6	37,2
Московский НПЗ	12,1	10002,6	10147,5	2237,2	2708,8	2703,7	59,9
ОАО "Газпром нефтехим Салават"	11,5	5638,9	6607,4	643,1	2080,8	1693,9	96,2
<b>ОАО "АНК "Башнефть"</b>	40,9	20746,4	21193,0	4757,6	7665,2	2802,1	
Новоуфимский НПЗ	17,4	6641,0	6657,1	1362,5	2331,3	876,2	56,6
Уфанефтехим	12,0	7590,2	7816,9	1684,6	3226,2	362,6	60,1
Уфимский НПЗ	11,5	6515,2	6719,0	1710,5	2107,7	1563,3	65,5
<b>ОАО "Сургутнефтегаз"</b>							
Киришинефтеоргсинтез	20,2	20400	21177,2	2387,8	5125,0	7159,4	33,2
<b>ОАО "Газпром нефть"</b>							
Омский НПЗ	19,5	18431,7	18983,8	3581,7	6040,3	3048,2	48,5
<b>ОАО "НК "РуссНефть"</b>							
Орскнефтеоргсинтез	7,2	5089,8	5133,5	752,4	1450,9	1935,3	18,5
Краснодарэконефть	2,7	2461	2517,6	0	822,6	1106,3	57,1
<b>ОАО "НК Альянс"</b>							
Хабаровский НПЗ	4,3	2974,4	3250,5	369,1	420,4	1188,6	35
<b>ОАО "НТК "Славнефть"</b>							
Славнефть-ЯНОС	15,2	13628,2	14290,8	2302,2	4299,6	4743,2	39,9
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	27,3	20172,7	22558,4	3785,8	6014,8	6336,0	
Рязанская НПК	17,2	14372,7	15854,7	2915,1	4128,9	5085	51,2
Саратовский НПЗ	10,1	5750,7	6703,7	870,7	1885,9	1650,0	62,3
<b>Юг России</b>							
Новошахтинский НПЗ	2,5	464,6	1907,6	0	9,9	917,3	-
Мини-НПЗ	-	6546,2	9165,6	265,1	2162,6	2504,7	-
<b>Всего Россия</b>	<b>273,3</b>	<b>235558,6</b>	<b>248771,1</b>	<b>36051,0</b>	<b>70341,8</b>	<b>69873,0</b>	<b>57,6</b>

### Литература

1. Шафраник Ю.К., Бушуев В.В., Саенко В.В., Крюков В.А. Концепция «Большой нефти» // Нефть России. 2010. № 9. С. 34 - 41.

2. Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленность России 2010-2015 гг. Инвестиционные проекты и описание компаний. Москва: Информационное агентство INFOline, 2011. 633 с.

3. Энергетическая стратегия России на период до 2020 г. // Проекты - Энергетическая стратегия России. Москва: Институт энергетической стратегии, 2003. URL: <http://www.energystrategy.ru/projects/es-2020.htm> (дата обращения: 01.03.2011).

4. Энергетическая стратегия России на период до 2030 г. // Проекты - Энергетическая стратегия России. Москва: Институт энергетической стратегии, 2009. URL: <http://www.energystrategy.ru/projects/es-2030.htm> (дата обращения: 01.03.2011).

## THE MODERN TENDENCIES IN OIL EXTRACTION AND REFINING IN RUSSIA

O.S. Shpak<sup>1</sup>, A.G. Balyanov

*“Gazprom neftekhim Salavat” JSC, Salavat, Russia  
e-mail:<sup>1</sup> shpak.oksana@mail.ru*

E.A. Kantor

*Ufa State Petroleum Technological University, Ufa, Russia*

**Abstract.** *The structure of the oil industry and refining in the Russian Federation was studied. The data on the volumes of oil production and refining in 2009-2010 by the largest companies and in Russia as a whole were collected. The changes in volumes of oil and gas condensate production (in 2004-2010) and oil refining (in 2009-2010) by the largest companies were observed to estimate the effects of the economic crisis on the branch. It was found out that the global economic crisis had little impact on the Russian oil industry. The fulfillment of the energy strategy of the Russian Federation was estimated.*

**Key words:** *oil, oil extraction, oil refining, energy strategy, economic crisis*

### References

1. Shafranik Ju.K., Bushuev V.V., Saenko V.V., Krjukov V.A. *Koncepcija «Bol'shoj nefti» (The concept of "Big Oil")*, *Neft' Rossii*, 2010, Issue 9, pp. 34 - 41.
2. *Neftjanaja i neftepererabatyvajuwaja promyshlennost' Rossii 2010-2015 gg. Investicionnye proekty i opisanie kompanij (Oil and petroleum industry of Russia 2010-2015. Investment projects and description of companies)*. Moscow: Information Agency "INFOLine", 2011. 633 p.
3. *Energy Strategy of Russia for the period up to 2020 (ES-2020)*. URL: <http://www.energystrategy.ru/projects/es-2020.htm> .
4. *Energy Strategy of Russia for the period up to 2030 (ES-2030) approved by decree N1715-r of the Government of the Russian Federation dated 13 November 2009*. URL: [http://www.energystrategy.ru/projects/docs/ES-2030\\_\(Eng\).pdf](http://www.energystrategy.ru/projects/docs/ES-2030_(Eng).pdf) .