



ТНК-ВР²⁰⁰⁰⁻²⁰¹⁰ В ЦИФРАХ

по материалам аналитического исследования «Нефтегазовая Вертикаль» «Нефтяная правда России, 2000-2009»

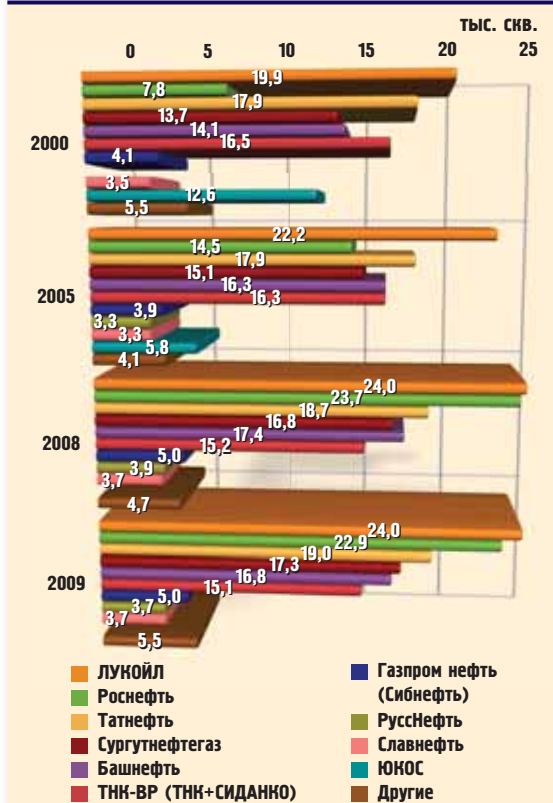
Налоговая нагрузка на выручку нефтяной компании



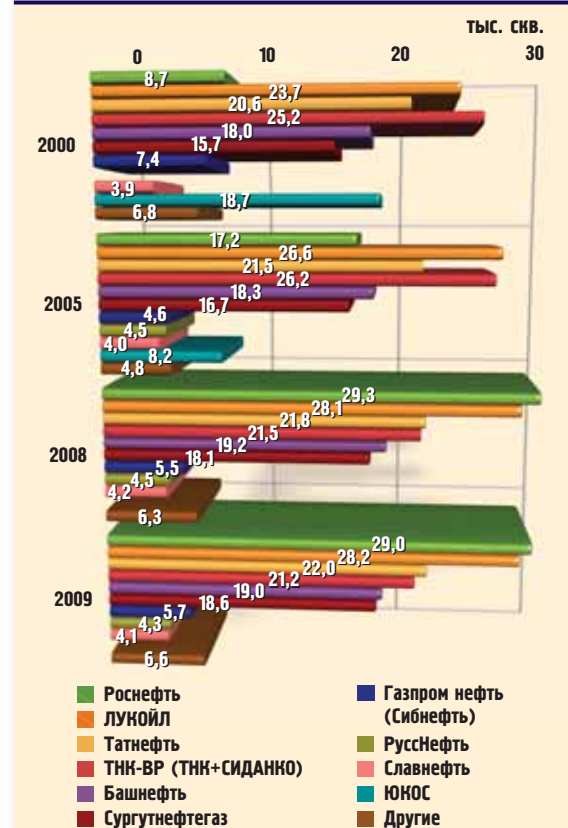
Налоговая нагрузка на прибыль нефтяной компании



Фонд нефтяных скважин, дающих продукцию (на конец года)

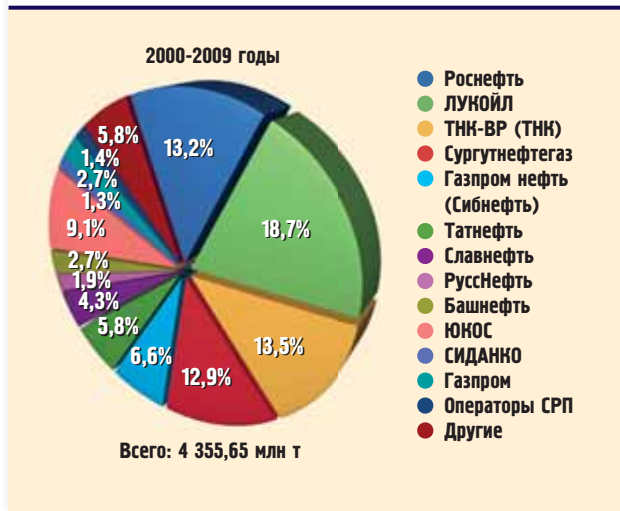


Эксплуатационный фонд нефтяных скважин (на конец года)





Доли компаний России в добыче нефти



Темпы прироста нефтедобычи в России



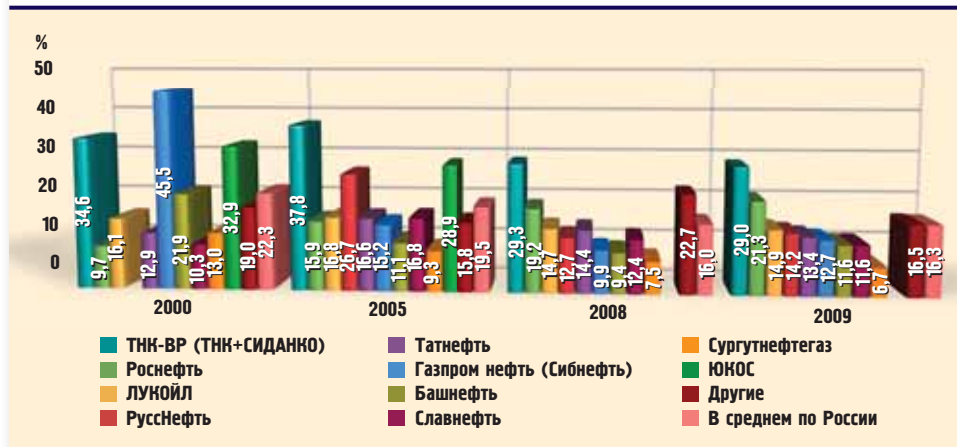
Динамика добычи нефти и газового конденсата, млн тонн

	2009 г.	2008 г.	2004 г.	2000 г.	2009/2008	2009/2004	2009/2000
Роснефть	116,29	113,85	21,60	13,47	102,14%	в 5,4 раза	в 8,6 раза
ЛУКОЙЛ	92,18	90,25	84,07	62,18	102,14%	109,65%	148,25%
ТНК-ВР (ТНК+ СИДАНКО)	70,24	68,79	70,52	49,04	102,11%	99,60%	143,23%
Сургутнефтегаз	59,63	61,68	59,62	40,62	96,68%	100,02%	146,80%
Газпром нефть (Сибнефть)	29,88	30,73	34,00	17,20	97,23%	87,88%	173,72%
Татнефть	26,11	26,06	25,10	24,34	100,19%	104,02%	107,27%
Славнефть	18,89	19,57	22,01	12,50	96,53%	85,82%	151,12%
РуссНефть	12,69	14,25	8,79	—	89,05%	144,37%	—
Башнефть	12,23	11,74	12,07	11,94	104,17%	101,33%	102,43%
ЮКОС	—	—	85,68	49,55	—	—	—
Всего ВИНК	438,13	436,92	423,45	280,84	100,28%	103,47%	156,01%
Газпром	12,03	12,72	11,96	10,01	94,58%	100,59%	120,18%
Операторы СРП	14,78	11,98	2,37	2,19	123,37%	623,63%	674,89%
Прочие недропользователи	29,31	26,87	21,02	30,18	109,08%	139,44%	97,12%
Всего по России	494,25	488,49	458,81	323,22	101,18%	107,72%	152,91%





Доля неработающих скважин в эксплуатационном фонде по ВИНК России



Среднесуточный дебит эксплуатируемых скважин, т

Компании	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2000 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2000
Роснефть	13,7	11,6	14,0	6,3	117,7%	97,6%	216,8%
ЛУКОЙЛ	10,5	10,4	11,0	9,2	100,7%	95,5%	114,0%
ТНК-ВР (ТНК+СИДАНКО)	12,7	12,5	13,0	8,4	102,0%	97,5%	150,6%
Сургутнефтегаз	9,6	10,2	11,7	8,4	94,0%	81,9%	114,5%
Газпром нефть (Сибнефть)	16,5	17,2	24,6	12,0	95,7%	67,0%	137,6%
Татнефть	3,8	3,8	3,9	3,8	99,6%	97,5%	98,7%
Славнефть	14,1	14,8	20,2	10,2	95,5%	70,1%	138,0%
РуссНефть	9,2	9,9	12,5	9,2	92,5%	73,6%	
Башнефть	2,0	1,9	2,1	2,4	105,6%	95,6%	82,5%
ЮКОС			11,0	12,0			

Объемы эксплуатационного бурения, тыс. м

Компании	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2003 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2003
Сургутнефтегаз	3 657,1	3 126,9	2 963,1	2 777,5	117,0%	123,4%	131,7%
Роснефть	2 587,3	2 488,5	1 059,2	483,2	104,0%	244,3%	535,5%
ЛУКОЙЛ	2 382,8	2 973,6	1 190,4	1 073,4	80,1%	200,2%	222,0%
Газпром нефть (Сибнефть)	2 158,5	2 036,3	726,5	687,8	106,0%	297,1%	313,8%
ТНК-ВР (ТНК+СИДАНКО)	1 333,0	1 318,7	833,1	531,1	101,1%	160,0%	251,0%
Славнефть	765,8	743,0	626,0	251,8	103,1%	122,3%	304,1%
Татнефть	394,1	448,5	460,2	602,5	87,9%	85,6%	65,4%
Башнефть	245,7	426,4	375,6	333,9	57,6%	65,4%	73,6%
РуссНефть	178,2	369,5	343,5	6,9	48,2%	51,9%	в 25,8 раза
ЮКОС			105,7	1 180,9			
ВИНК	13 702,5	13 931,2	8 683,3	7 929,1	98,4%	157,8%	172,8%
Другие компании	388,4	671,5	490,2	647,1	57,8%	79,2%	60,0%
По России	14 090,9	14 602,7	9 173,5	8 576,2	96,5%	153,6%	164,3%





Удельные объемы эксплуатационного бурения, метров на 1 тыс. тонн добычи

Компании	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2003 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2003
Сургутнефтегаз	61,33	50,70	46,40	51,41	121,0%	132,2%	119,3%
ЛУКОЙЛ	25,85	32,95	13,48	13,58	78,5%	191,7%	190,3%
Газпром нефть (Сибнефть)	72,24	66,26	22,02	21,91	109,0%	328,1%	329,7%
Роснефть	22,25	21,86	14,23	23,99	101,8%	156,3%	92,7%
ТНК-ВР (ТНК+СИДАНКО)	18,98	19,17	11,06	8,62	99,0%	171,6%	220,0%
Славнефть	40,54	37,97	25,91	14,20	106,8%	156,5%	285,5%
Татнефть	15,09	17,21	18,17	24,42	87,7%	83,1%	61,8%
ЮКОС			4,43	14,62			
Башнефть	20,09	36,32	31,48	27,71	55,3%	63,8%	72,5%
РуссНефть	14,04	25,93	24,77	2,64	54,2%	56,7%	531,2%
ВИНК	31,27	31,89	20,01	20,49	98,1%	156,3%	152,6%
Другие компании	6,92	13,02	13,64	18,83	53,2%	50,8%	36,8%
По России	28,51	29,89	19,52	20,35	95,4%	146,1%	140,1%

Ввод новых скважин по компаниям

	2009 г.	2008 г.	2004 г.	2009/2008	2009/2004
ЛУКОЙЛ	854	1 183	485	72,2%	176,1%
Роснефть	936	834	352	112,2%	265,9%
Газпром нефть (Сибнефть)	660	611	216	108,0%	305,6%
Сургутнефтегаз	1 131	972	887	116,4%	127,5%
ТНК-ВР	519	465	313	110,2%	165,8%
Татнефть	300	340	463	88,2%	64,8%
Башнефть	171	246	187	69,5%	91,4%
Славнефть	189	207	87	91,3%	217,2%
РуссНефть	75	159	185	47,2%	40,5%
ЮКОС			68		
ВИНК	4 835	5 017	3 243	96,3%	149,1%
Другие	396	567	286	69,5%	138,5%
Всего	5 231	5 584	3 529	93,5%	148,2%



Экспорт нефти российскими ВИНК в дальнее зарубежье, млн тонн (по системе «Транснефти», включая железнодорожные поставки)

	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2001 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2001
Роснефть	48,38	45,76	34,42	5,53	105,7%	140,6%	в 8,7 раза
ТНК-ВР (ТНК+СИДАНКО)	33,77	31,27	49,27	19,00	108,0%	68,5%	177,7%
Сургутнефтегаз	27,14	32,08	27,69	16,20	84,6%	98,0%	167,5%
ЛУКОЙЛ	24,86	28,10	34,42	22,48	88,5%	72,2%	110,6%
Татнефть	15,91	14,80	12,55	9,20	107,5%	126,8%	172,9%
Газпром нефть (Сибнефть)	14,74	14,26	16,06	7,31	103,4%	91,8%	201,6%
РуссНефть	4,62	4,91	6,08		94,1%	76,0%	
Башнефть	1,92	3,38	4,36	3,95	56,8%	44,0%	48,6%
Славнефть			5,11	5,22			
ЮКОС			1,64	23,50			



Капиталовложения основных нефтяных компаний России на тонну добычи

В рублях							
	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2000 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2000
Роснефть	1 812	1 506	644	741	120,3%	281,2%	244,6%
Сургутнефтегаз	1 813	1 508	752	769	120,2%	240,9%	235,6%
ЛУКОЙЛ	1 171	1 213	508	324	96,5%	230,4%	361,6%
ТНК-ВР (ТНК+Сиданко)	753	710	384	314	106,0%	195,8%	239,7%
Газпром нефть (Сибнефть)	642	703	401	331	91,3%	160,1%	193,7%
Татнефть	501	549	313	483	91,2%	160,2%	103,8%
Башнефть	639	963	586	425	66,4%	109,1%	150,3%
РуссНефть	292	458	346		63,9%	84,5%	
Славнефть	137	307	661	353	44,5%	20,7%	38,7%
ЮКОС			143	167			
Всего ВИНК	1223	1107	512	414	110,4%	239,0%	295,6%
В долларах США							
	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2000 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2000
Роснефть	57,2	60,6	22,8	26,3	94,3%	251,0%	217,0%
Сургутнефтегаз	57,2	60,7	26,6	27,4	94,2%	215,0%	209,0%
ЛУКОЙЛ	36,9	48,8	18,0	11,5	75,6%	205,6%	320,7%
ТНК-ВР (ТНК+Сиданко)	23,7	28,6	13,6	11,2	83,1%	174,8%	212,7%
Газпром нефть (Сибнефть)	20,2	28,3	14,2	11,8	71,6%	142,9%	171,8%
Татнефть	15,8	22,1	11,1	17,2	71,5%	143,0%	92,1%
Башнефть	20,2	38,7	20,7	15,1	52,1%	97,4%	133,3%
РуссНефть	9,2	18,4	12,2	0,0	50,1%	75,4%	
Славнефть	4,3	12,3	23,4	12,5	34,9%	18,5%	34,3%
ЮКОС	0,0	0,0	5,1	5,9			
Всего ВИНК	38,6	44,6	18,1	14,7	86,6%	213,3%	262,2%

Динамика добычи нефти и газового конденсата, млн тонн

	I-IX 2010	I-IX 2009	
Роснефть	83,829	77,996	+7,49%
ЛУКОЙЛ	67,899	69,244	-1,93%
ТНК-ВР Холдинг	53,806	52,290	+2,92%
Сургутнефтегаз	44,320	44,651	-0,79%
Газпром нефть	22,353	22,307	+0,24%
Татнефть	19,532	19,521	+0,14%
Славнефть	13,790	14,161	-2,89%
Башнефть	10,489	9,012	+16,36%
РуссНефть	9,509	9,536	-0,29%
ВИНК	325,497	318,719	+2,12%
Газпром	10,073	8,774	+14,95%
НОВАТЭК	2,835	2,381	+19,54%
Прочие производители	28,046	27,031	+3,84%
Операторы СРП	10,332	10,703	-3,32%
Всего РФ	376,782	367,607	+2,50%



Поставки нефти на НПЗ России, млн тонн

	2009 г.	2008 г.	2002 г.	2009/2008	2009/2002
Роснефть	49,68	49,34	8,29	100,7%	в 6 раз
ЛУКОЙЛ	44,18	44,07	34,79	100,2%	127,0%
Сургутнефтегаз	20,32	20,76	18,25	97,9%	111,3%
ТНК-ВР (ТНК+СИДАНКО)	20,14	21,61	21,75	93,2%	92,6%
Газпром нефть (Сибнефть)	18,39	18,42	14,07	99,8%	130,7%
Славнефть	13,65	13,50	12,74	101,1%	107,1%
РуссНефть	5,07	4,94		102,6%	
ЮКОС			40,34		
Другие	66,04	59,30	52,87	111,4%	124,9%
Всего	237,47	231,94	203,10	102,4%	116,9%



Динамика капиталовложений основных нефтяных компаний России

млрд рублей							
	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2000 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2000
Роснефть	210,74	171,50	47,96	9,98	122,9%	439,4%	в 21 раз
Сургутнефтегаз	108,10	93,03	48,05	31,25	116,2%	225,0%	345,9%
ЛУКОЙЛ	107,90	109,47	44,85	20,13	98,6%	240,6%	536,0%
ТНК-ВР (ТНК+СИДАНКО)	52,88	48,85	28,95	15,40	108,2%	182,7%	343,4%
Газпром нефть (Сибнефть)	19,18	21,60	13,23	5,70	88,8%	145,0%	336,5%
Татнефть	13,08	14,31	7,92	11,75	91,4%	165,2%	111,3%
Башнефть	7,82	11,30	6,99	5,08	69,2%	111,9%	153,9%
РуссНефть	3,71	6,52	4,80		56,9%	77,3%	
Славнефть	2,58	6,00	15,96	4,41	43,0%	16,2%	58,5%
ЮКОС			3,41	8,28			
Всего ВИНК	535,82	483,86	222,12	116,18	110,7%	241,2%	461,2%
млрд рублей, с поправкой на инфляцию (к 2000 году)							
	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2000 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2000
Роснефть	76,57	67,80	25,32	9,98	112,9%	302,4%	в 7,7 раза
Сургутнефтегаз	39,28	36,78	25,37	31,25	106,8%	154,8%	125,7%
ЛУКОЙЛ	39,21	43,28	23,68	20,13	90,6%	165,6%	194,8%
ТНК-ВР (ТНК+СИДАНКО)	19,21	19,31	15,29	15,40	99,5%	125,7%	124,8%
Газпром нефть (Сибнефть)	6,97	8,54	6,99	5,70	81,6%	99,8%	122,3%
Татнефть	4,75	5,66	4,18	11,75	84,0%	113,7%	40,4%
Башнефть	2,84	4,47	3,69	5,08	63,6%	77,0%	55,9%
РуссНефть	1,35	2,58	2,53	0,00	52,3%	53,2%	
Славнефть	0,94	2,37	8,43	4,41	39,5%	11,1%	21,3%
ЮКОС			1,80	8,28			
Всего ВИНК	194,69	191,28	117,28	116,18	101,8%	166,0%	167,6%



Первичная переработка нефти на предприятиях России, млн тонн

Предприятия	2009 г.	2008 г.	2005 г.	2001 г.	2009/2008	2009/2005	2009/2001
Роснефть	49,57	49,08	10,46	7,76	101,0%	473,9%	638,8%
ЛУКОЙЛ	44,25	43,95	36,99	29,46	100,7%	119,6%	150,2%
Сургутнефтегаз	20,35	20,48	18,28	16,24	99,4%	111,3%	125,3%
ТНК-ВР (ТНК + СИДАНКО)	20,12	21,47	23,07	19,70	93,7%	87,2%	102,1%
Газпром нефть (Сибнефть)	18,43	18,37	14,50	13,26	100,3%	127,1%	139,0%
Славнефть	13,63	13,48	12,79	11,61	101,1%	106,6%	117,4%
РуссНефть	5,09	4,94			103,0%		
Газпром	4,63	5,02	5,51	5,37	92,2%	84,0%	86,2%
ЮКОС			32,20	28,74			
Башнефтехим	20,75	20,36	19,14	20,30	101,9%	108,4%	102,2%
Московский НПЗ	9,99	9,78	9,35	9,77	102,1%	106,8%	102,3%
Нижекамский НПЗ (ТАИФ)	8,05	7,68	6,61	5,90	104,8%	121,8%	136,4%
Салаватнефтеоргсинтез	5,64	6,39	7,12	5,96	88,3%	79,2%	94,6%
Хабаровский НПЗ (группа Альянс)	2,97	3,32	3,06	2,50	89,5%	97,1%	118,8%
Мини-НПЗ	6,54	6,28	4,08	н/д	104,1%	160,3%	
Другие	5,54	5,06	3,47	2,42	109,5%	159,7%	228,9%
Всего	235,55	235,66	206,63	178,98	100,0%	114,0%	131,6%

