

# Нефтяная промышленность России, январь–август 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ, в т.ч.:</b>	61700.0	102.65	9593.3	99.49	28185	24161	4024
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	32255.1	94.59	6469.5	83.53	15982	14069	1913
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	19232.8	94.55	1110.6	98.52	7946	7013	933
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	4605.5	90.79	312.3	98.61	2398	2056	342
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	4208.1	95.57	262.5	116.39	2887	2497	390
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3830.4	101.93	515.4	189.60	2608	2382	226
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	378.3	72.21	4268.7	73.54	143	121	22
ЛУКОЙЛ-Пермь	7416.6	103.98	770.0	124.62	5822	4954	868
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	1961.9	96.79	392.4	135315.86	848	749	99
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	881.6	92.53	22.2	205.67	317	310	7
ЛУКОЙЛ-Коми	9044.5	116.40	985.9	176.55	3296	2334	962
ЛУКОЙЛ-АИК	1834.1	97.45	150.4	102.29	314	297	17
РИТЭК	1955.8	100.53	141.2	226.55	782	753	29
УралОйл	429.3	97.24	40.6	250.98	418	365	53
Нарьянмарнефтегаз	4876.0	452.77	564.5	2675.31	74	63	11
Битран	449.3	103.93					
Волгодеминойл	296.5	99.58	46.3	103.49	15	14	1
Турсунт	98.1	77.36	4.6	120.55	85	69	16
ПермТотиНефть	105.9	104.16	2.4		75	69	6
Аксаитовнефть (Башкортостан)	64.3	101.29	1.8	102.81	141	107	34
НМНГ-МНА	23.0		1.5		11	3	8
ЯНТК	7.0	152.13			3	3	0
КАМА-ойл	1.1		0.1		2	2	0
<b>Газпром нефть</b>	19812.0	95.59	2842.6	208.34	5702	5084	618
Арчинское	309.2	156.60	77.7	3530.18	34	24	10
Шингинское	116.8	145.10	14.7	883.11	24	17	7
Газпром нефть	1233.9	90.53	95.3	129.68	158	145	13
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10029.0	88.78	1496.4	260.93	3550	3141	409
Заполярье	2684.8	94.69	786.4	117.05	964	847	117
Газпромнефть-Хантос	124.1	143.32	16.4	1519.72	28	26	2
Сибнефть-Югра	5314.3	109.22	338.0	1449.85	944	884	60
Сибнефть-Чукотка			17.7	102.17			
<b>Сургутнефтегаз</b>	39747.8	96.43	9298.9	99.08	18381	17204	1177
Сургутнефтегаз	38672.6	94.25	9168.5	97.86	18358	17201	1157
СургутНГ (ЛенаНГ)	1075.2	583.42	130.5	792.71	23	3	20
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	46416.2	101.37	8541.5	134.62	21399	15007	6392
Ваньеганнефть	1192.8	88.95	494.4	484.73	363	283	80
Варьеганнефтегаз	1964.7	95.59	970.9	119.76	1290	594	696
Новосибирскнефтегаз	1307.3	95.84	146.6	1231.97	98	95	3
ТНК-Нижневартовск	5214.9	95.07	469.7	101.78	2183	1859	324
Верхнеюганнефтегаз	606.8	12049.07	57.0	570250.00	62	42	20
Бугурасланнефть	960.5	98.99	21.3	178.97	369	333	36
Нижневартовское НГДП	2673.1	87.08	238.7	119.46	1381	970	411
Самотлорнефтегаз	14199.3	95.93	3622.7	129.52	8682	6363	2319
ТНК-Нягань	4008.1	101.62	784.8	121.84	3953	2086	1867
Тарховское	170.2		10.6				
Тюменнефтегаз	1411.6	86.83	61.4	138.39	766	509	257
ТНК-ВР Технологии	82.3	92.09	10.3	97.06	15	15	0
ТНК-Уват	1055.1	17653.05	22.9	22947.00	66	60	6
Оренбургнефть	11076.8	107.57	1580.7	133.07	1972	1657	315
Севернонефтегаз	131.3	150.77	19.7	3124.60	11	8	3
Корп. Югранефть	361.4	89.60	29.6	89.56	188	133	55
<b>Татнефть, в т.ч.:</b>	17370.3	98.57	558.1	109.28	21916	18836	3080
Илекнефть	19.8	468.41	2.8		9	1	8
Татнефть-Самара	149.9	82.83	14.0		41	35	6
Татнефть-Северный	3.1	108.47	3.0		6	1	5
Татнефть им. В.Д.Шашина	17197.5	98.64	538.3	105.40	21853	18799	3054
<b>Башнефть</b>	7987.7	102.20	284.3	121.50	19147	17025	2122
АНК Башнефть	7857.8	102.27	274.6	118.68	19055	16938	2117
Башминерал	40.8	99.20	2.0	694.83	43	43	0
Зигран	5.0	122.46	0.2		33	30	3
Геонефть	84.1	97.03	7.6	317.69	16	14	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Роснефть</b>	76045.9	100.36	11372.6	132.56	29106	23191	5915
Роснефть-Пурнефтегаз	5240.0	93.70	3016.0	111.33	2317	1815	502
Полярное Сияние	630.6	85.74	70.7	309.35	27	27	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	663.9	94.32	65.8	116.95	431	276	155
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1104.7	93.18	506.1	119.21	1387	1178	209
Роснефть-Дагнефть	110.5	84.25	14.8	99.70	69	62	7
Дагнефтегаз	19.9	91.83	197.7	104.33	30	27	3
Самаранефтегаз	6610.2	106.10	315.9	151.81	5267	3784	1483
Томскнефть (ВНК)	7036.6	95.83	1347.7	122.27	2902	2168	734
Томск Петролеум унд Газ	284.5	118.43	12.1	5266.96	36	34	2
Ванкорнефть	758.7	17947.98	179.3	517.54	45	45	0
Востсибнефтегаз	31.7	176.21	6.1	977.74	8	0	8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	716.9	82.58	2137.4	106.16	1713	1353	360
НК Роснефть	1060.6	82.47	403.6	95.53	208	187	21
Роснефть-Маланинская группа	66.3	89.03			19	19	0
Удмуртнефть	4226.7	101.32	51.2	134.58	4112	3727	385
Юганскнефтегаз	44231.8	101.53	2709.7	244.11	10252	8224	2028
РН-Северная нефть	3252.4	90.23	338.4	145.90	283	265	18
<b>Славнефть</b>	12599.3	95.91	844.9	143.96	4247	3670	577
Славнефть-Мегийнефтегаз	8104.9	91.35	596.3	107.00	3611	3094	517
Славнефть-Мегийнефтегазгеология	806.2	79.04	57.7	833.26	83	80	3
Славнефть-Нижневартовск	685.7	121.48	55.6	555.87	141	128	13
Славнефть-Красноярскнефтегаз	19.1	139.04			3	3	0
Славнефть (Собств.)	904.3	125.70	56.0	13649.02	56	53	3
Обьнефтегазгеология	1294.9	139.36	32.4	696.17	173	164	9
Обьнефтегеология	588.8	76.07	31.7	1146.78	109	81	28
Соболь	195.4	80.10	15.2	313.64	71	67	4
<b>РуссНефть, в т.ч.:</b>	8500.0	89.06	1186.3	136.25	4301	3732	569
Западно-Малобалыкское	1061.9	77.96	36.1	2732.20	144	135	9
Белкамнефть	1500.5	99.02	22.2	242.84	1283	1166	117
Варьеганнефть	865.6	87.66	406.8	119.13	792	689	103
Аганнефтегазгеология	777.0	58.22	66.5	761.37	88	64	24
Регион-й нефтяной консорциум	693.8	84.18	12.7	158.77	331	314	17
Саратовнефтегаз	625.7	87.20	328.8	102.35	362	312	50
Белые ночи	630.6	99.98	193.3	166.66	363	291	72
Саратов-Бурение	91.2	49.02	25.5	109.26	28	23	5
Ульяновскнефть	226.7	97.33	2.3		120	115	5
Голойл	220.7	91.11	14.8	171.53	25	21	4
НАК АКМ-ОТЫР	615.3	262.21	24.1	1376.86	90	79	11
Мохтикнефть	322.2	149.45	17.7	186.93	30	27	3
Нафта-Ульяновск	136.7	84.64	0.8		66	63	3
Черногорское	90.2	83.07	6.3	85.96	79	58	21
Удмуртская ННК	89.8	78.99	1.0	248.05	85	79	6
Арчнфетгеология	78.9	80.52	6.2	354.20	57	50	7
НГДУ Пензанефть	99.6	93.65	0.9		38	36	2
Удмуртгеология	90.7	95.76	0.9	230.50	59	58	1
Томская нефть	43.6	72.28	10.4	365.88	21	21	0
Удмуртская нефтяная компания	101.0	233.94	1.3		47	41	6
Уральская нефть	35.8	91.66	0.6	263.18	149	69	80
Соболиное	22.5	77.59	0.9	10.41	10	8	2
Столбовое	30.9	104.82	2.8		4	4	0
Грушовое	10.4	80.59	1.0		4	3	1
Дуклинское	15.8	88.33	1.0		3	2	1
Валюнинское	21.3	247.52	1.3		8	4	4
Федюшкинское	1.4	40.49	0.1		3	0	3
<b>Нефтяные компании, всего</b>	290179.2	99.47	44522.5	118.67	152384	127910	24474
<b>Газпром</b>	7744.4	91.03	283042.9	76.55	155	152	3
<b>НОВАТЭК</b>	2133.4	122.58	21170.5	104.75	82	50	32
Прочие производители	17056.3	107.91	9407.0	81.93	6017	5013	1004
Операторы СРП	9543.5	128.23	10908.9	204.60	51	46	5
<b>Всего</b>	326656.7	100.44	369051.8	83.07	158689	133171	25518

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—август 2009 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти С начала 2009 г.	% к соответств. периоду 2008 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	33243.7	100.22	4084.7	10362.8	733.1	11233.7
Туапсинский НПЗ	3441.5	98.55	159.5	1137.2	0.0	1473.8
Комсомольский НПЗ	5169.6	103.58	235.3	1476.1	197.8	1986.4
Куйбышевский НПЗ	4290.0	104.16	631.7	1424.7	0.0	1743.3
Сызранский НПЗ	4469.1	97.56	678.5	1455.8	32.5	1491.2
Новокуйбышевский НПЗ	4792.4	99.76	718.8	1407.2	214.6	1405.5
Ачинский НПЗ	4584.1	104.90	744.9	1476.6	191.9	1660.6
Ангарская НХК	6497.0	95.33	916.0	1985.2	96.3	1472.9
МТК-Московский НПЗ	6953.6	111.42	1594.3	1846.4	450.1	1841.1
Башнефтехимзаводы	13308.8	99.32	3327.8	4491.9	11.0	2104.3
Уфимский НПЗ	4246.2	109.13	1054.4	1347.7	0.0	897.3
Уфанефтехим	4758.4	95.93	1411.5	1935.9	0.0	806.8
Ново-Уфимский НПЗ	4304.2	94.62	861.9	1208.3	11.0	400.2
Салаватнефтеоргсинтез	3492.8	78.36	499.8	1171.5	0.0	763.4
Сургутнефтегаз	13885.7	104.80	1654.1	3415.0	520.1	4549.6
Киришинефтеоргсинтез	13885.7	104.80	1654.1	3415.0	520.1	4549.6
ЛУКОЙЛ	29647.4	100.67	3771.4	8223.2	1471.7	7318.2
Волгограднефтепереработка	7425.7	105.50	1000.4	2129.9	582.0	1234.0
Пермнефтеоргсинтез	8245.1	98.09	1139.9	2650.9	435.4	1506.7
Ухтанефтепереработка	2826.1	118.47	237.4	737.6	20.0	541.0
Нижегороднефтеоргсинтез	11150.5	95.95	1393.7	2704.8	434.3	4036.5
Группа "Альянс"	1930.4	82.00	264.4	203.5	98.8	725.4
Хабаровский НПЗ	1930.4	82.00	264.4	203.5	98.8	725.4
Славнефть	8875.2	99.78	1539.2	2298.2	491.8	2929.8
Ярославнефтеоргсинтез	8875.2	99.78	1539.2	2298.2	491.8	2929.8
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	3290.2	101.64	444.3	875.8	205.4	1222.3
Орскнефтеоргсинтез	3290.2	101.64	444.3	875.8	205.4	1222.3
Тюменская НК	13817.6	97.80	2399.1	3757.9	552.6	4299.2
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	9637.3	99.35	1820.8	2544.1	552.6	3148.9
Крекинг (Саратовский НПЗ)	4180.3	94.42	578.3	1213.8	0.0	1150.3
Газпром нефть	12677.7	101.56	2472.2	3805.1	987.2	1556.0
Омский НПЗ	12677.7	101.56	2472.2	3805.1	987.2	1556.0
КраснодарЭконефть	1557.7	89.20	0.0	506.0	28.8	661.7
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	5395.1	101.86	379.7	1320.7	41.9	1371.1
Газпром	2841.2	86.27	1268.1	817.5	105.7	216.1
Афипский НПЗ	1663.5	129.90	0.0	489.1	28.5	775.0
Итого	152580.6	99.93	23699.1	43584.6	5726.7	41566.9
Мини-НПЗ	4102.4	99.38	144.3	1033.4	71.9	833.3
Всего	156683.0	99.92	23843.4	44618.0	5798.6	42400.2

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—июль 2009 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба» (в т.ч. Китай)							По ж/д	КТК	С начала года
	Новорос-сийск	Туапсе	Порт Одесса	СМП Приморск	Порт Южный	Гер-мания	Поль-ша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Китай			
Роснефть		20746.7							3503.6				6482.3		30732.7
ЛУКОЙЛ		12194.5							5214.0						17408.5
Сургутнефтегаз		9027.1							9739.1						18766.1
ТНК-ВР Холдинг		13989.2							9216.3						23205.5
Газпром нефть		6802.3							2701.4						9503.7
Татнефть		7770.0							2452.0						10222.0
Башнефть		299.9							980.2						1280.1
РуссНефть		2070.6							1022.3						3092.9
Газпром		252.7													252.7
Операторы СРП		708.3													708.3
Прочие недропользователи		3780.7							1929.1						5709.8
КТК													2620.9		2620.9
Всего российские ресурсы,		77642.1							36757.8				6482.3	2620.9	123503.1
в том числе	Новорос-сийск	Туапсе	Порт Одесса	СМП Приморск	Порт Южный	Гер-мания	Поль-ша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Китай	По ж/д	КТК	С начала года
	22112.8	2772.1		46503.8	6253.4	13093.5	9871.8	2910.4	3551.6	1771.1	4308.6	1250.8	6482.3	2620.9	123503.1

## Освоение капитальных вложений, январь—август 2009 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вход. в сметы строительства	Пром. строительство	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	68847.2	2849.7	28979.1	7528.6	29466.5	23.3
ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь	31826.6	484.8	18419.8	3458.3	9440.4	23.3
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	14634.2	122.9	8982.1	1768.9	3759.7	0.6
ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз	4817.7	86.0	2982.1	562.3	1187.3	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	8147.5	128.7	4868.6	648.5	2501.7	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4227.2	147.2	1587.0	478.6	1991.7	22.7
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	999.8	10.3	142.6	785.4	61.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	13138.6	1096.6	5779.8	1164.9	5097.3	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	444.2	140.0	94.3	130.1	79.8	
ЛУКОЙЛ-Нижневожскнефть	10575.7	645.0	29.6	1209.0	8692.1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	7031.8	157.2	3631.0	599.3	2644.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	1310.6	4.3	517.0	90.3	699.0	
Находканефтегаз	3519.9	311.5	365.0	91.3	2752.1	
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
<b>Газпром нефть</b>	23249.5	492.7	10657.4	4383.6	7709.2	6.6
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12472.6	419.6	5448.0	3591.6	3006.8	6.6
Газпромнефть-Хантос	10776.9	73.1	5209.4	792.0	4702.4	
<b>Сургутнефтегаз</b>	70041.3	6138.4	22690.1	15921.6	24318.9	972.3
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	40376.7	972.5	16896.5	8304.0	14175.7	28.0
Ваньеганнефть	198.0				198.0	
Варьеганнефтегаз	495.1	74.7	288.8	52.3	79.3	
Новосибирскнефтегаз	843.5	4.0	539.3		300.2	
ТНК-Нижневартовск	3842.3	33.4	761.2	2622.2	425.5	
Бугурусланнефть	141.1				141.1	
Верхнечонскнефтегаз	8369.0		3647.0	889.0	3805.0	28.0
Нижневартовское НГДП	1203.2		606.9	222.1	374.2	
Самотлорнефтегаз	10016.1	52.1	5651.8	2818.1	1494.1	
Северноенефтегаз	110.8		16.6		94.2	
ТНК-Нягань	3368.8		1083.5	665.1	1620.2	
Тюменнефтегаз	690.3	94.2	79.5	5.5	511.1	
ТНК-ВР Технологии	0.0					
ТНК-Уват	4551.0	173.7	1021.3	1029.7	2326.3	
Тагульское	625.4	152.3	187.4		285.7	
Оренбургнефть	5847.1	388.1	3013.2		2445.8	
Корпорация Югранефть	75.0				75.0	
<b>Татнефть</b>	9105.5	435.6	4945.6	1887.0	1695.1	142.2
<b>Башнефть</b>	1887.3	208.6	1595.7	34.1	48.9	
<b>Роснефть</b>	129690.5	2567.0	41406.7	11344.9	73725.9	646.0
Роснефть-Пурнефтегаз	5706.7	135.0	1600.9	1386.0	2489.5	95.3
Полярное Сияние	706.1	21.2	177.7	53.1	453.6	0.5
Роснефть-Ставропольнефтегаз	404.9	13.6		163.4	227.2	0.7
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1784.8	132.2	895.4	300.0	457.2	
РН-Северная нефть	1890.6	286.1	900.1	296.3	408.1	
Роснефть-Дагнефть	27.5			27.4	0.1	
Дагнефтегаз	83.5	0.3	74.6	1.9	6.7	
Самаранефтегаз	4328.2	143.9	1950.5	984.2	1243.4	6.2
Томскнефть (ВНК)	0.0					
Роснефть-Краснодарнефтегаз	838.9	41.1	98.5	251.4	447.9	
Удмуртнефть	2235.2	96.5	1029.1	703.5	406.1	
Юганскнефтегаз	52061.8	1035.1	23078.6	5280.5	22525.6	142.0
Ванкорнефть	58541.7	299.7	11521.4	1784.2	44548.9	387.5
Востсибнефтегаз	786.8	345.6	15.3	63.0	362.9	
НК Роснефть	293.8	16.7	64.6	50.0	148.7	13.8
<b>Славнефть (Мегионнефтегаз)</b>	2029.7	12.1	434.5	205.3	1377.8	
<b>РуссНефть</b>	3253.8	1522.1	623.9	0.0	1107.8	0.0
Аганнефтегазгеология	450.3		248.1		202.2	
АКИ-ОТЪР	1842.5	1493.3			349.2	
Белкамнефть	431.3	10.8	156.1		264.4	
Бенодет Инвестментс ЛТД	18.0	18.0				
Варьеганнефть	348.3		167.6		180.7	
Томская нефть	11.0				11.0	
Ульяновскнефть	81.9		52.1		29.8	
Саратовнефтегаз	70.5				70.5	
Уральская нефть	0.0					
<b>Итого</b>	348481.5	15198.7	128229.5	49609.1	153625.8	1818.4
<b>Итого (прочие производители)</b>	6309.6	138.7	1405.5	12.8	4752.6	0.0
<b>Всего</b>	354791.1	15337.4	129635.0	49621.9	158378.4	1818.4

Восьмая международная конференция генераторов

# Новая Россия. Новая энергетика

10 ноября 2009 года

Москва, гостиница «Рэдиссон САС Славянская»

ОРГАНИЗАТОР  
КОНФЕРЕНЦИИ



СОВЕТ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ  
ЭНЕРГИИ

ГЛАВНЫЙ  
ИНФОРМАЦИОННЫЙ  
ПАРТНЕР

**интерфакс**  
INTERFAX

УЧРЕДИТЕЛИ КОНФЕРЕНЦИИ



ЛУКОЙЛ



ЕВРОСИБЭНЕРГО



КЭС



ТСК

e-on



СУЭК

ТАТЭНЕРГО



ОГК II



Enel



ТСК2

НОВОСИБИРСКЭНЕРГО

Фортум

Оргкомитет: (495) 510-57-24; [ng@ngv.ru](mailto:ng@ngv.ru)  
(495) 981-57-78 (доб. 1672); [info@np-cpp.ru](mailto:info@np-cpp.ru)

# На север – вместе

Норвегия и Россия – соседи в арктических акваториях Баренцева моря. Компания «СтатойлГидро» осознает общие обязанности и возможности в регионе и готова их реализовывать, имея 40-летний опыт осуществления нефтегазовых проектов на норвежском континентальном шельфе. В тесном сотрудничестве с партнерами, промышленностью и обществом мы внедряем передовые технологии и обеспечиваем успешное выполнение крупных и сложных проектов в суровых климатических условиях. Сегодня мы делимся опытом и знаниями с нашими партнерами по Штокмановскому проекту, на Харьягинском нефтяном месторождении, а также в ходе сотрудничества с Мурманской и Архангельской областями.

Мы готовы идти на север. Вместе с нашими партнерами.

Узнайте подробности на [www.statoilhydro.com](http://www.statoilhydro.com)

**StatoilHydro**

