

# Нефтяная промышленность России, январь–февраль 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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>	14925.4	101.34	2437.8	98.67	28131	23799	4332
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7924.0	94.20	1657.5	84.24	16004	13933	2071
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	4731.1	93.05	273.0	97.48	7885	6959	926
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	1118.7	86.47	75.8	94.96	2443	2033	410
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	1033.1	94.12	64.3	114.54	2892	2442	450
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	942.9	118.12	120.6	189.54	2637	2373	264
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	98.2	71.00	1123.7	75.52	147	126	21
ЛУКОЙЛ-Пермь	1792.8	102.86	204.7	116.33	5750	4763	987
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	463.4	93.11	97.2	101.07	854	772	82
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	218.0	96.62	5.5	200.37	314	309	5
ЛУКОЙЛ-Коми	2208.0	124.57	244.7	170.70	3317	2341	976
ЛУКОЙЛ-АИК	445.0	96.00	36.5	99.08	314	275	39
РИТЭК	470.0	100.12	34.2	230.39	740	718	22
УралОйл	110.9	102.08	11.5	182.54	437	366	71
Нарьянмарнефтегаз	1041.2	931.84	132.3	9063.01	69	61	8
Битран	109.9	106.54					
Волгодеминойл	72.9	102.43	11.4	102.52	14	14	0
Турсунт	22.0	70.36	1.0	106.38	89	73	16
ПермТотиНефть	25.6	104.14	0.5		74	66	8
Аксаитовнефть (Башкортостан)	15.7	101.22	0.4	100.00	141	100	41
НМНГ-МНА	5.4		0.4		11	5	6
ЯНТК	0.5	39.80			3	3	0
<b>Газпром нефть</b>	4768.5	91.85	695.5	202.22	5525	4925	600
Арчинское	87.7	238.81	21.9	3418.75	28	20	8
Шингинское	18.4	90.46	2.3	582.50	18	12	6
Газпром нефть	320.0	93.05	25.0	125.80	159	143	16
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2494.1	87.14	367.1	249.16	3564	3166	398
Заполярье	633.8	90.30	197.6	117.98	960	816	144
Газпромнефть-Хантос	24.1	125.73	1.6	445.71	24	23	1
Сибнефть-Югра	1190.3	98.59	4.3	200.00	772	745	27
Сибнефть-Чукотка			75.6	1338.76			
<b>Сургутнефтегаз</b>	9728.2	95.64	2286.7	97.38	18085	16668	1417
Сургутнефтегаз	9487.9	93.30	2252.8	96.06	18062	16668	1394
СургутНГ (ЛенаНГ)	240.3	8898.89	33.9	1103.58	23	0	23
<b>ТНК-ВР Холдинг, в т.ч.:</b>	10984.4	98.43	2077.2	139.76	21211	14671	6540
Варьеганнефть	292.8	87.97	124.2	388.40	361	284	77
Варьеганнефтегаз	486.8	98.06	241.1	108.48	1271	605	666
Новосибирскнефтегаз	333.0	97.45	37.1	1246.31	89	83	6
ТНК-Нижевартовск	1316.3	98.56	117.3	98.87	2203	1827	376
Верхнеконскнефтегаз	104.3	2071.19	9.8	98400.00	35	24	11
Бугурасланнефть	229.7	94.90	5.1	132.64	385	341	44
Нижевартовское НГДП	691.5	88.51	62.0	122.46	1389	936	453
Самотлорнефтегаз	3471.7	97.98	896.1	155.90	8487	6187	2300
ТНК-Нягань	937.2	97.28	180.1	112.98	3998	2003	1995
Тюменнефтегаз	359.0	90.24	15.6	145.74	766	520	246
ТНК-ВР Технологии	20.7	114.74	2.7	131.53	15	15	0
ТНК-Уват	31.1	714.34	0.7	985.71	18	14	4
Оренбургнефть	2585.4	105.83	373.1	131.36	2025	1691	334
Севернонефтегаз	35.8	197.07	4.6	2717.65	13	8	5
Корп. Югранефть	89.1	91.45	7.4	91.97	156	133	23
<b>Татнефть, в т.ч.:</b>	4205.7	97.33	125.8	103.64	21813	18626	3187
Илекнефть	5.0	303.63			9	1	8
Татнефть-Самара	45.0	102.85			34	32	2
Татнефть-Северный	0.7	124.24			4	2	2
Татнефть им. В.Д.Шашина	4155.0	97.19	125.8	103.64	21759	18591	3168
<b>Башнефть</b>	1888.5	98.23	74.0	105.58	19310	17389	1921
АНК Башнефть	1856.7	98.23	71.6	103.24	19219	17301	1918
Башминерал	9.7	93.50	0.2	257.14	41	41	0
Зигран	1.4	139.18	0.1		33	32	1
Геонефть	20.7	99.46	1.9	284.62	17	15	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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>	18186.1	97.51	2869.0	119.91	29326	23249	6077
Роснефть-Пурнефтегаз	1266.8	90.09	767.7	106.12	2294	1855	439
Полярное Сияние	145.8	77.21	17.5	270.28	26	24	2
Роснефть-Ставропольнефтегаз	172.0	97.05	17.1	118.73	420	282	138
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	261.9	95.18	142.2	117.62	1419	1246	173
Роснефть-Дагнефть	24.0	72.42	3.2	83.78	75	60	15
Дагнефтегаз	4.9	82.71	45.0	66.39	30	27	3
Самаранефтегаз	1575.2	104.58	75.8	143.77	5338	3892	1446
Томскнефть (ВНК)	1691.7	93.32	317.0	99.62	2866	2109	757
Томск Петролеум унд Газ	74.2	135.87	3.2	6320.00	37	36	1
Ванкорнефть	14.2	537.27	25.0	267.02	2	1	1
Востсибнефтегаз	14.7	208.51	2.8	878.13	8	4	4
Роснефть-Краснодарнефтегаз	177.4	80.24	599.9	103.01	2045	1391	654
НК Роснефть	270.1	83.37	104.5	87.41	204	194	10
Роснефть-Маланинская группа	16.1	74.76			18	18	0
Удмуртнефть	1027.1	100.83	12.5	134.12	4077	3682	395
Юганскнефтегаз	10626.9	99.39	650.4	219.91	10185	8164	2021
РН-Северная нефть	823.0	91.10	85.3	125.02	282	264	18
<b>Славнефть</b>	3070.2	93.55	207.2	133.87	4184	3599	585
Славнефть-Мегийнефтегаз	2005.9	88.25	147.1	99.22	3605	3073	532
Славнефть-Мегийнефтегазгеология	198.7	76.98	14.4	891.30	86	80	6
Славнефть-Нижневартовск	161.3	123.72	13.2	602.28	134	124	10
Славнефть-Красноярскнефтегаз	7.6	206.45			7	6	1
Славнефть (Собств.)	223.3	151.53	13.8	17187.50	49	46	3
Обьнефтегазгеология	271.9	131.95	6.8	829.27	129	113	16
Обьнефтегеология	154.4	76.90	8.4	1325.40	103	91	12
Соболь	47.1	75.25	3.7	305.83	71	66	5
<b>РуссНефть, в т.ч.:</b>	2107.4	89.93	314.0	143.06	4281	3552	729
Западно-Малобалыкское	282.3	77.82	9.6	2395.00	147	138	9
Белкамнефть	361.4	97.92	5.3	144.96	1275	1117	158
Варьеганнефть	220.2	89.93	108.0	132.91	806	679	127
Аганнефтегазгеология	226.4	68.20	19.2	537.15	86	74	12
Регион-й нефтяной консорциум	174.4	85.18	3.2	127.60	331	314	17
Саратовнефтегаз	155.5	89.90	90.4	104.80	352	232	120
Белые ночи	148.1	105.14	50.1	201.73	366	262	104
Саратов-Бурение	20.1	40.93	5.5	79.19	26	19	7
Ульяновскнефть	51.9	93.19	0.5		112	108	4
Голойл	53.4	100.46	3.5	163.43	25	21	4
НАК АКИ-ОТЫР	127.5	260.51	5.3	1154.35	68	62	6
Мохтикнефть	68.7	149.69	3.8	190.91	40	30	10
Нафта-Ульяновск	34.6	87.83	0.2		67	63	4
Черногорское	22.7	84.14	1.6	86.89	75	64	11
Удмуртская ННК	22.5	78.90	0.3	227.27	86	74	12
Арчнефтегеология	20.1	80.90	1.8	332.08	57	51	6
НГДУ Пензанефть	24.3	88.57	0.2		38	36	2
Удмуртгеология	21.9	97.66	0.2	220.00	59	54	5
Томская нефть	11.1	74.61	3.1	381.48	23	23	0
Удмуртская нефтяная компания	23.4	239.30	0.5		49	45	4
Уральская нефть'	9.6	110.67	0.2	133.33	149	67	82
Соболиное	6.5	84.03	0.3	13.00	10	8	2
Столбовое	8.5	163.65	0.8		4	4	0
Грушовое	2.9	100.14	0.3		4	3	1
Дуклинское	4.1	116.21	0.3		3	1	2
Валюнинское	4.5	163.70	0.2		9	2	7
Федюшкинское	0.9	104.29	0.1		3	1	2
<b>Нефтяные компании, всего</b>	69864.4	97.34	11087.2	115.40	151866	126478	25388
<b>Газпром</b>	1821.2	82.79	84890.9	84.40	141	140	1
<b>НОВАТЭК</b>	485.8	109.86	5615.6	110.87	82	46	36
<b>Прочие производители</b>	4105.4	109.55	2957.5	96.70	6062	4832	1230
<b>Операторы СРП</b>	2307.6	117.85	1997.5	141.75	48	45	3
<b>Всего</b>	78584.4	98.08	106548.6	88.99	158199	131541	26658

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—февраль 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	7909.0	94.95	913.0	2495.0	189.3	2740.5
Туапсинский НПЗ	845.4	99.51	36.8	282.7	0.0	351.0
Комсомольский НПЗ	1265.2	101.52	38.6	340.6	57.0	490.8
Куйбышевский НПЗ	1125.0	97.18	156.2	382.3	0.0	451.5
Сызранский НПЗ	966.0	90.47	133.3	315.8	6.1	345.6
Новокуйбышевский НПЗ	1138.7	89.18	153.4	321.2	65.1	332.7
Ачинский НПЗ	1173.6	97.92	202.1	397.7	30.0	441.2
Ангарская НХК	1395.1	91.00	192.6	454.7	31.1	327.7
МТК-Московский НПЗ	1590.2	95.96	380.1	418.2	84.7	471.4
Башнефтехимзаводы	3266.3	100.19	850.7	1085.7	0.0	549.5
Уфимский НПЗ	1062.4	94.28	260.5	287.4	0.0	203.3
Уфанефтехим	1164.5	113.07	397.7	450.9	0.0	226.5
Ново-Уфимский НПЗ	1039.4	94.20	192.5	347.4	0.0	119.7
Салаватнефтеоргсинтез	891.4	77.72	134.2	304.8	0.0	235.8
Сургутнефтегаз	3516.7	105.39	423.1	889.7	117.9	1192.7
Киришинефтеоргсинтез	3516.7	105.39	423.1	889.7	117.9	1192.7
ЛУКОЙЛ	7266.7	100.06	938.5	2072.7	329.2	1850.5
Волгограднефтепереработка	1702.1	104.26	217.3	480.7	142.1	291.8
Пермнефтеоргсинтез	2080.0	99.79	304.5	723.9	80.0	371.0
Ухтанефтепереработка	675.3	98.33	60.8	172.8	4.0	142.2
Нижегороднефтеоргсинтез	2809.3	98.27	355.9	695.3	103.1	1045.5
Группа «Альянс»	464.4	80.74	61.5	66.3	24.0	181.4
Хабаровский НПЗ	464.4	80.74	61.5	66.3	24.0	181.4
Славнефть	2256.1	102.76	400.3	703.6	93.2	787.9
Ярославнефтеоргсинтез	2256.1	102.76	400.3	703.6	93.2	787.9
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	709.0	87.48	107.3	197.9	28.5	289.0
Орскнефтеоргсинтез	709.0	87.48	107.3	197.9	28.5	289.0
Тюменская НК	3486.3	99.79	624.7	952.8	120.3	1074.5
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	2527.0	106.44	515.7	697.1	120.3	821.7
Крекинг (Саратовский НПЗ)	959.3	85.68	109.0	255.7	0.0	252.8
Газпром нефть	2826.1	106.60	642.1	877.0	155.6	401.8
Омский НПЗ	2826.1	106.60	642.1	877.0	155.6	401.8
КраснодарЭконефть	383.8	94.63	0.0	125.2	3.4	163.4
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	1196.7	86.54	96.7	360.5	11.2	316.5
Газпром	719.6	78.13	354.5	223.1	30.3	54.8
Афипский НПЗ	439.8	94.54	0.0	123.1	11.4	204.0
Итого	36922.1	97.44	5926.7	10895.6	1199.0	10513.7
Мини-НПЗ	947.0	97.28	36.5	237.5	11.2	226.0
Всего	37869.1	97.43	5963.2	11133.1	1210.2	10739.7

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—февраль 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			4937.6						902.3					1669.2		7509.1
ЛУКОЙЛ			3276.9						1296.8							4573.6
Сургутнефтегаз			2240.0						2425.6							4665.6
ТНК-ВР Холдинг			3448.3						1650.5							5098.8
Газпром нефть			2055.3						574.4							2629.8
Татнефть			1426.8						1067.1							2493.9
Башнефть			199.9						112.3							312.2
РуссНефть			489.9						303.4							793.3
Газпром			29.8													29.8
Операторы СРП			199.9													199.9
Прочие недропользователи			1005.6						476.0							1481.6
КТК														640.9		640.9
Всего российские ресурсы,			19310.0						8808.4					1669.2	640.9	30428.4
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	
	5592.3	652.6		11194.5	1870.6	3536.2	2487.7	230.0	804.5	498.3	1055.2	196.6	1669.2	640.9	30428.4	

## Освоение капитальных вложений, январь–февраль 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>	14294.9	966.2	6070.6	1987.4	5270.7	0.0
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	6971.5	217.8	3499.3	868.9	2385.5	
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	2689.2	54.7	1359.5	501.5	773.5	
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	1193.9	43.7	767.8	125.2	257.2	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	1810.5	29.7	1025.8	129.6	625.4	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	1277.9	89.7	346.2	112.6	729.4	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	489.1	10.1	45.1	427.2	6.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	3548.6	352.1	1638.0	469.1	1089.4	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	75.8	53.5	3.2	11.0	8.1	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1164.1	146.0	3.3	27.5	987.3	
ЛУКОЙЛ-Пермь	1222.6	75.4	724.9	138.0	284.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	494.5	1.0	150.9	29.1	313.5	
Находканефтегаз	328.7	110.3	5.9	16.6	195.9	
<b>Газпром нефть</b>	7415.0	97.7	3387.6	836.6	3093.1	0.0
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1830.5	69.2	677.6	498.6	585.1	
Газпромнефть-Хантос	5584.5	28.5	2710.0	338.0	2508.0	
<b>Сургутнефтегаз</b>	13451.6	1248.5	5027.3	2183.2	4947.7	44.9
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	12860.3	483.8	4571.7	497.4	7307.4	0.0
Ваньеганнефть	104.0				104.0	
Варьеганнефтегаз	366.0	50.0	193.0	35.0	88.0	
Новосибирскнефтегаз	621.0	3.0	397.0		221.0	
ТНК-Нижневартовск	401.7	5.8	255.7	115.8	24.4	
Бугурусланнефть	63.0				63.0	
Верхнечонскнефтегаз	1696.0		753.0	52.0	891.0	
Нижневартовское НГДП	328.6		147.0	46.6	135.0	
Самотлорнефтегаз	1803.9	20.0	353.0	118.9	1312.0	
Северноенефтегаз	54.0		11.0		43.0	
ТНК-Нягань	1352.0		487.0	126.0	739.0	
Тюменнефтегаз	420.1	57.0	48.0	3.1	312.0	
ТНК-ВР Технологии	3.0				3.0	
ТНК-Уват	2932.0	112.0	656.0		2164.0	
Тагульское	261.0	64.0	65.0		132.0	
Оренбургнефть	2430.0	172.0	1206.0		1052.0	
Корпорация Югранефть	24.0				24.0	
<b>Татнефть</b>	2198.4	122.8	1033.4	851.1	190.6	0.5
<b>Башнефть</b>	1119.9	121.6	930.1	19.8	48.4	0.0
<b>Роснефть</b>	24809.7	831.5	7436.3	2290.4	14183.7	67.8
Роснефть-Пурнефтегаз	721.2	11.5	233.0	260.6	216.1	
Полярное Сияние	390.0	0.9	90.8	166.3	132.0	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	24.5	2.7		15.8	5.4	0.6
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	290.0	59.1	154.9	29.6	46.4	
РН-Северная нефть	386.7	34.6	202.7	85.4	64.0	
Роснефть-Дагнефть	8.5			8.5		
Дагнефтегаз	12.5		12.5			
Самаранефтегаз	524.0	20.2	240.1	164.4	99.3	
Томскнефть (ВНК)	911.8	102.4	408.3	98.3	302.8	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	109.4	10.4		29.1	69.9	
Удмуртнефть	330.7	22.5	160.4	107.6	40.2	
Юганскнефтегаз	8655.3	147.0	3938.3	1075.5	3494.5	
Ванкорнефть	12197.4	381.5	1977.3	188.9	9582.5	67.2
Востсибнефтегаз	169.1	31.9	8.0	53.1	76.1	
НК Роснефть	78.6	6.8	10.0	7.3	54.5	
<b>Славнефть (Мегионнефтегаз)</b>	1328.6	8.0	285.3	126.4	908.9	0.0
<b>РуссНефть</b>	1497.1	468.9	401.9		626.3	0.0
Аганнефтегазгеология	324.4		178.7		145.7	
АКИ-ОТЫР	624.4	448.5			175.9	
Белкамнефть	192.3	8.2	62.9		121.2	
Бенодет Инвестментс ЛТД	12.2	12.2				
Варьеганнефть	276.8		133.2		143.6	
Томская нефть	1.6				1.6	
Ульяновскнефть	49.1		27.1		22.0	
Саратовнефтегаз	16.1				16.1	
Уральская нефть	0.2				0.2	
<b>Итого</b>	78975.5	4349.0	29144.2	8792.3	36576.8	113.2
<b>Итого (Прочие производители)</b>	1546.2	32.1	166.5	3.0	1344.6	0.0
<b>Всего</b>	80521.7	4381.1	29310.7	8795.3	37921.4	113.2