

Нефтяная промышленность России, январь–апрель 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ, в т.ч.:	30457.7	102.67	4889.1	99.82	28142	23896	4246
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	16057.6	94.57	3309.0	84.71	16010	13993	2017
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	9580.6	93.97	553.0	96.88	7893	6984	909
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	2283.3	88.44	154.7	96.19	2463	2043	420
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	2087.2	94.68	129.9	115.23	2875	2459	416
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	1912.5	110.86	247.0	187.95	2635	2385	250
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	194.2	70.90	2224.4	75.91	144	122	22
ЛУКОЙЛ-Пермь	3652.2	103.76	408.4	119.36	5775	4789	986
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	944.3	93.81	195.2		850	767	83
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	439.6	94.84	11.0	203.70	313	308	5
ЛУКОЙЛ-Коми	4507.0	120.09	496.5	174.09	3310	2357	953
ЛУКОЙЛ-АИК	906.8	97.08	74.4	99.33	317	278	39
РИТЭК	960.5	101.00	70.2	232.59	741	724	17
УралОйл	219.0	102.26	22.4	194.29	420	348	72
Нарьянмарнефтегаз	2252.9	996.40	274.0	9382.88	73	68	5
Битран	222.3	104.15					
Волгодеминойл	147.7	101.75	23.0	102.59	15	15	0
Турсунт	48.0	75.82	2.2	115.26	89	72	17
ПермТотиНефть	52.0	103.63	1.1		74	68	6
Аксаитовнефть (Башкортостан)	31.9	101.36	0.9	103.41	141	101	40
НМНГ-МНА	13.4		0.9		11	5	6
ЯНТК	2.5	99.96			3	3	0
Газпром нефть	9664.7	93.33	1392.3	204.48	5598	5010	588
Арчинское	161.1	201.21	40.3	3079.39	30	19	11
Шингинское	54.6	129.77	6.9	851.85	19	17	2
Газпром нефть	637.5	93.22	49.5	123.57	161	152	9
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5020.6	88.40	738.0	241.04	3604	3201	403
Заполярье	1285.0	91.69	388.0	122.89	952	833	119
Газпромнефть-Хантос	55.7	140.58	5.2	773.13	23	23	0
Сибнефть-Югра	2450.1	100.88	155.7	1291.21	809	765	44
Сибнефть-Чукотка			8.7	211.49			
Сургутнефтегаз	19627.2	96.02	4637.8	98.53	18212	16924	1288
Сургутнефтегаз	19174.8	93.82	4576.7	97.44	18189	16924	1265
СургутНГ (ЛенаНГ)	452.4	14459.57	61.1	584.98	23	0	23
ТНК-ВР Холдинг	22584.8	100.33	4244.8	133.78	21217	14819	6398
Ваньеганнефть	595.8	89.16	253.5	326.43	363	286	77
Варьеганнефтегаз	984.3	97.57	487.6	111.52	1279	597	682
Новосибирскнефтегаз	667.9	99.79	75.2	1310.45	92	89	3
ТНК-Нижневартовск	2643.0	98.15	236.6	98.94	2205	1859	346
Верхнеконскнефтегаз	249.3	4950.58	23.3	232700.00	44	29	15
Бугурасланнефть	470.0	96.72	10.5	172.44	386	343	43
Нижневартовское НГДП	1374.5	88.67	122.0	117.86	1389	959	430
Самотлорнефтегаз	7045.3	98.20	1840.3	138.84	8518	6253	2265
ТНК-Нягань	1908.4	98.12	373.2	116.37	3989	2039	1950
Тарховское	27.5		1.6				
Тюменнефтегаз	722.1	88.12	31.2	141.24	764	526	238
ТНК-ВР Технологии	41.5	100.51	5.2	108.49	15	15	0
ТНК-Уват	311.5	5211.44	6.1	6130.00	35	24	11
Оренбургнефть	5295.2	106.60	753.6	128.94	1966	1655	311
Севернонефтегаз	70.2	184.18	10.1	3063.64	13	8	5
Корп. Югранефть	178.4	89.48	15.0	91.77	159	137	22
Татнефть, в т.ч.:	8563.8	97.94	265.1	107.02	21849	18717	3132
Илекнефть	9.8	367.01	1.7		9	1	8
Татнефть-Самара	81.5	91.06			35	29	6
Татнефть-Северный	1.5	136.49	2.0		4	3	1
Татнефть им. В.Д.Шашина	8471.0	97.92	261.4	105.54	21794	18684	3110
Башнефть	3959.5	102.41	153.8	114.59	19306	17261	2045
АНК Башнефть	3895.1	102.46	148.9	112.13	19214	17173	2041
Башминерал	19.6	92.44	1.0	646.67	42	41	1
Зигран	2.6	136.57	0.1		33	32	1
Геонефть	42.2	100.76	3.8	307.32	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 ³	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Роснефть	37150.3	98.77	5731.7	123.31	29488	23327	6161
Роснефть-Пурнефтегаз	2576.8	91.89	1533.2	107.44	2317	1888	429
Полярное Сияние	296.1	79.41	34.1	272.60	28	26	2
Роснефть-Ставропольнефтегаз	334.6	94.73	33.2	114.27	429	279	150
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	531.7	96.09	271.1	116.53	1416	1212	204
Роснефть-Дагнефть	51.6	77.86	6.8	84.96	68	59	9
Дагнефтегаз	9.8	85.34	95.1	70.67	30	27	3
Самаранефтегаз	3233.0	105.47	153.9	144.20	5317	3854	1463
Томскнефть (ВНК)	3475.9	94.74	637.0	106.11	2885	2168	717
Томск Петролеум унд Газ	148.8	133.79	6.3	5754.55	37	34	3
Ванкорнефть	38.4	1012.29	52.1	283.14	2	1	1
Востсибнефтегаз	29.9	212.81	5.7	1040.00	8	4	4
Роснефть-Краснодарнефтегаз	361.2	81.67	1163.8	105.08	2044	1351	693
НК Роснефть	549.0	84.71	211.2	88.85	208	194	14
Роснефть-Маланинская группа	33.5	84.14			18	17	1
Удмуртнефть	2088.2	101.48	25.3	134.88	4092	3701	391
Юганскнефтегаз	21739.6	100.69	1331.1	229.68	10306	8252	2054
РН-Северная нефть	1652.2	91.30	171.7	127.33	283	260	23
Славнефть	6228.4	94.58	413.7	133.35	4153	3613	540
Славнефть-Мегионнефтегаз	4044.5	89.78	290.7	97.97	3570	3081	489
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	404.0	77.17	29.2	880.97	85	81	4
Славнефть-Нижневартовск	329.1	124.53	26.8	614.19	137	123	14
Славнефть-Красноярскнефтегаз	13.7	155.63			3	2	1
Славнефть (Собств.)	461.4	145.88	28.4	15788.89	49	47	2
Обьнефтегазгеология	571.2	129.11	14.3	714.00	137	128	9
Обьнефтегеология	303.5	75.78	16.4	1343.44	101	86	15
Соболь	100.8	80.98	7.9	324.79	71	65	6
РуссНефть, в т.ч.:	4239.0	89.92	616.8	134.06	4275	3543	732
Западно-Малобалыкское	558.1	78.96	19.0	2493.42	144	134	10
Белкамнефть	733.7	98.17	10.8	162.56	1276	1088	188
Варьеганнефть	437.0	88.88	212.0	120.65	808	679	129
Аганнефтегазгеология	439.5	65.47	37.4	568.54	87	77	10
Регион-й нефтяной консорциум	347.8	84.88	6.4	134.60	331	314	17
Саратовнефтегаз	312.2	89.28	175.1	101.73	350	237	113
Белые ночи	302.8	102.52	98.2	165.39	366	287	79
Саратов-Бурение	41.3	40.68	12.7	96.28	24	19	5
Ульяновскнефть	107.2	95.74	1.0		112	107	5
Голойл	112.8	110.89	7.5	172.31	25	22	3
НАК АКМ-ОТЫР	264.5	258.19	10.3	1136.26	75	65	10
Мохтикнефть	149.1	154.09	8.2	172.63	35	29	6
Нафта-Ульяновск	69.3	88.03	0.5		63	63	0
Черногорское	45.9	84.02	3.2	86.25	75	63	12
Удмуртская ННК	44.8	78.10	0.5	242.86	85	79	6
Арчнефтегеология	40.1	81.81	3.3	310.48	57	52	5
НГДУ Пензанефть	48.1	88.88	0.4		38	36	2
Удмуртгеология	44.9	96.62	0.5	209.09	59	52	7
Томская нефть	21.9	73.74	5.5	354.19	23	21	2
Удмуртская нефтяная компания	49.7	247.45	0.6		49	43	6
Уральская нефть	18.5	97.31	0.3	138.10	149	66	83
Соболиное	12.2	81.74	0.5	12.06	10	7	3
Столбовое	14.0	106.28	1.3		4	0	4
Грушовое	4.8	76.44	0.5		4	0	4
Дуклинское	7.3	111.89	0.5		3	0	3
Валюнинское	9.8	201.45	0.5		8	3	5
Федюшкинское	1.4	80.05	0.1		3	0	3
Нефтяные компании, всего	142475.4	98.60	22345.0	116.02	152240	127110	25130
Газпром	3704.5	85.87	158194.0	79.16	144	143	1
НОВАТЭК	1040.4	117.21	10802.6	105.90	82	45	37
Прочие производители	8422.1	110.38	5564.7	90.33	5959	4866	1093
Операторы СПП	4792.9	124.74	4761.6	167.12	49	48	1
Всего	160435.3	99.54	201667.9	84.62	158474	132212	26262

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—апрель 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	16067.5	97.39	1931.6	4994.1	384.3	5639.3
Туапсинский НПЗ	1662.4	96.19	77.1	557.8	0.0	703.1
Комсомольский НПЗ	2591.5	102.44	80.6	706.8	117.5	1000.3
Куйбышевский НПЗ	2135.0	98.04	297.1	692.2	0.0	887.3
Сызранский НПЗ	2073.8	95.32	296.0	657.7	30.2	739.1
Новокуйбышевский НПЗ	2187.6	102.43	313.4	627.6	92.8	695.8
Ачинский НПЗ	2432.1	99.79	426.3	795.8	86.4	908.1
Ангарская НХК	2985.1	90.09	441.1	956.2	57.4	705.6
МТК-Московский НПЗ	3317.0	110.03	786.7	861.0	209.6	998.3
Башнефтехимзаводы	6649.8	102.21	1679.5	2190.5	5.9	1103.3
Уфимский НПЗ	2160.2	108.79	521.2	628.2	0.0	426.6
Уфанефтехим	2312.2	100.82	744.6	938.7	0.0	449.8
Ново-Уфимский НПЗ	2177.4	97.77	413.7	623.6	5.9	226.9
Салаватнефтеоргсинтез	1850.7	79.74	263.3	636.2	0.0	439.2
Сургутнефтегаз	7039.1	108.38	838.4	1767.5	239.4	2380.9
Киришинефтеоргсинтез	7039.1	108.38	838.4	1767.5	239.4	2380.9
ЛУКОЙЛ	14395.2	100.30	1823.5	4047.7	706.5	3579.4
Волгограднефтепереработка	3595.1	108.45	466.5	1022.8	294.5	586.4
Пермнефтеоргсинтез	4100.1	102.64	567.9	1424.7	185.3	719.9
Ухтанефтепереработка	1380.2	108.07	116.8	338.6	8.0	292.8
Нижегороднефтеоргсинтез	5319.8	92.26	672.3	1261.6	218.7	1980.3
Группа "Альянс"	923.9	83.85	124.7	116.3	51.4	362.3
Хабаровский НПЗ	923.9	83.85	124.7	116.3	51.4	362.3
Славнефть	4173.0	102.48	734.8	1164.9	158.0	1488.9
Ярославнефтеоргсинтез	4173.0	102.48	734.8	1164.9	158.0	1488.9
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	1527.3	95.14	204.6	383.5	80.9	619.4
Орскнефтеоргсинтез	1527.3	95.14	204.6	383.5	80.9	619.4
Тюменская НК	6777.3	94.04	1148.2	1860.3	244.6	2126.9
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	4708.6	94.89	884.5	1272.0	244.6	1559.1
Крекинг (Саратовский НПЗ)	2068.7	92.14	263.7	588.3	0.0	567.8
Газпром нефть	5898.4	102.56	1210.3	1829.7	394.1	826.8
Омский НПЗ	5898.4	102.56	1210.3	1829.7	394.1	826.8
КраснодарЭконефть	823.6	99.64	0.0	268.4	11.4	348.6
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	2507.5	89.77	199.7	679.0	27.4	676.9
Газпром	1332.7	81.31	629.3	375.1	60.4	83.1
Афипский НПЗ	819.3	90.33	0.0	219.8	20.9	387.6
Итого	74102.3	98.69	11574.6	21394.0	2594.8	21060.9
Мини-НПЗ	1949.2	94.11	73.6	510.1	27.7	414.0
Всего	76051.5	98.56	11648.2	21904.1	2622.5	21474.9

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—апрель 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		10077.1											3388.6		15273.4
ЛУКОЙЛ		6487.9													8993.0
Сургутнефтегаз		4181.0													9073.2
ТНК-ВР Холдинг		6956.3													11289.1
Газпром нефть		4065.6													5356.9
Татнефть		3177.2													4787.2
Башнефть		299.9													617.6
РуссНефть		1001.5													1556.7
Газпром		74.9													74.9
Операторы СРП		390.9													390.9
Прочие недропользователи		2063.9													2938.3
КТК														1323.2	1323.2
Всего российские ресурсы,		38776.0											3388.6	1323.2	61674.3
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
	10730.8	1396.4		23006.7	3642.2	6878.8	4833.4	1280.5	1685.9	957.9	2067.6	482.5	3388.6	1323.2	61674.3

Освоение капитальных вложений, январь—апрель 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	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	34253.4	1600.0	13427.8	3742.9	15482.4	0.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	16159.0	388.6	8315.4	1685.5	5769.2	0.3
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	7050.2	93.7	3848.2	897.0	2211.0	0.3
ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз	2493.8	82.4	1475.4	248.7	687.3	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	3929.9	76.9	2170.8	304.7	1377.5	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	2685.1	135.6	821.0	235.1	1493.4	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	522.6	10.3	75.3	423.7	13.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	6900.2	521.2	2945.1	778.3	2655.6	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	172.4	79.6	15.3	47.9	29.6	
ЛУКОЙЛ-Нижневожскнефть	5490.9	265.6	7.5	446.3	4771.5	
ЛУКОЙЛ-Пермь	3010.7	87.9	1699.8	281.3	941.7	
ЛУКОЙЛ-АИК	902.1	42.5	286.5	38.8	534.3	
Находканефтегаз	1095.5	204.3	82.9	41.1	767.2	
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
Газпром нефть	13069.2	93.1	5923.9	1996.2	5055.6	0.4
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4426.9	34.4	1737.4	1278.2	1276.5	0.4
Газпромнефть-Хантос	8642.3	58.7	4186.5	618.0	3779.1	
Сургутнефтегаз	32146.5	3149.2	10602.4	7251.0	10841.0	302.9
ТНК-ВР Холдинг	20904.9	653.4	8791.9	3699.8	7754.6	5.2
Ваньеганнефть	130.0				130.0	
Варьеганнефтегаз	378.6	57.2	220.8	40.0	60.6	
Новосибирскнефтегаз	645.8	3.1	412.9		229.8	
ТНК-Нижневартовск	797.1	6.0	332.9	395.1	63.1	
Бугурусланнефть	91.7				91.7	
Верхнечонскнефтегаз	3148.8		1297.8	881.7	964.1	5.2
Нижневартовское НГДП	816.8		412.0	150.8	254.0	
Самотлорнефтегаз	4151.9	20.7	2487.6	990.2	653.4	
Северноенефтегаз	75.2		11.3		63.9	
ТНК-Нягань	2462.8		792.1	486.2	1184.5	
Тюменнефтегаз	472.5	64.6	54.4	3.5	350.0	
ТНК-ВР Технологии	5.0				5.0	
ТНК-Уват	3324.9	126.9	746.2	752.3	1699.5	
Тагульское	439.8	107.1	131.8		200.9	
Оренбургнефть	3915.0	267.8	1892.1		1755.1	
Корпорация Югранефть	49.0				49.0	
Татнефть	4012.4	253.9	2244.7	973.5	536.7	3.6
Башнефть	1246.5	137.8	1053.8	22.5	32.4	
Роснефть	59804.2	2170.4	18217.0	6302.7	32906.7	207.4
Роснефть-Пурнефтегаз	2504.7	56.8	776.5	711.9	916.4	43.1
Полярное Сияние	511.8	12.4	152.1	21.7	325.2	0.4
Роснефть-Ставропольнефтегаз	97.4	6.1		57.5	33.1	0.7
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	749.6	99.3	440.4	102.4	107.5	
РН-Северная нефть	1021.2	263.8	454.9	150.3	152.2	
Роснефть-Дагнефть	23.6			17.0	6.6	
Дагнефтегаз	29.1		26.3	1.0	1.8	
Самаранефтегаз	1743.3	31.7	881.1	473.3	357.2	
Томскнефть (ВНК)	3222.9	312.4	1411.9	218.6	1280.0	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	313.1	22.4	4.8	115.0	170.9	
Удмуртнефть	946.8	33.9	495.0	308.0	109.9	
Юганскнефтегаз	22514.5	509.9	9965.6	2640.6	9398.4	
Ванкорнефть	25624.2	696.3	3580.4	1399.2	19785.1	163.2
Востсибнефтегаз	342.0	112.1	11.2	59.9	158.8	
НК Роснефть	160.0	13.3	16.8	26.3	103.6	
Славнефть (Мегионнефтегаз)	1512.6	9.1	324.8	143.9	1034.8	
РуссНефть	2602.5	1197.1	502.9	0.0	902.5	0.0
Аганнефтегазгеология	367.6		202.5		165.1	
АКИ-ОТЪР	1473.5	1174.9			298.6	
Белкамнефть	336.1	8.4	121.6		206.1	
Бенодет Инвестментс ЛТД	13.8	13.8				
Варьеганнефть	313.6		150.9		162.7	
Томская нефть	2.2				2.2	
Ульяновскнефть	50.6		27.9		22.7	
Саратовнефтегаз	38.0				38.0	
Уральская нефть	7.1				7.1	
Итого	169552.2	9264.0	61089.2	24132.5	74546.7	519.8
Итого (прочие производители)	3219.4	84.7	741.5	6.2	2387.0	0.0
Всего	172771.6	9348.7	61830.7	24138.7	76933.7	519.8

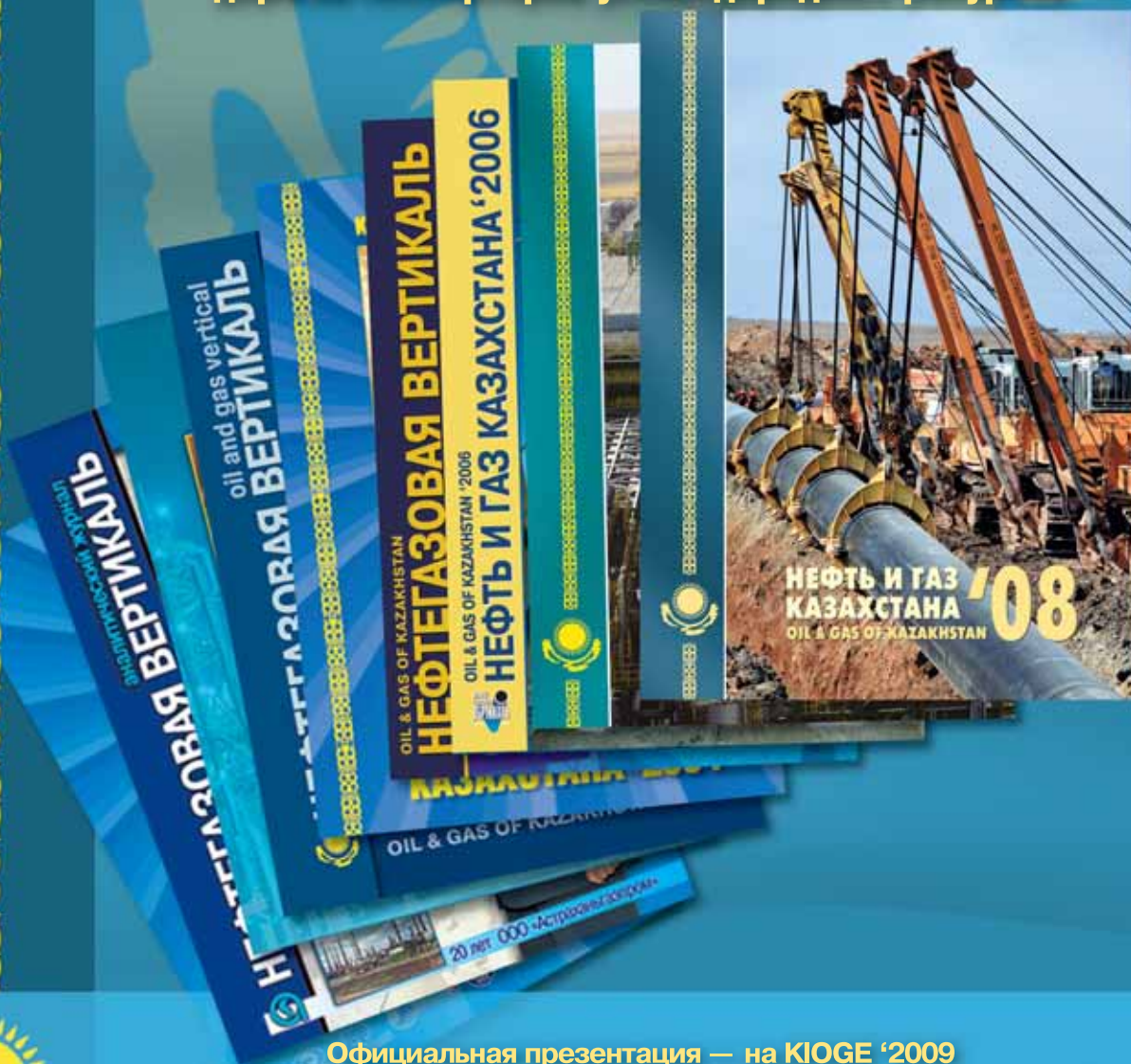
«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»

ПРЕДСТАВЛЯЕТ

Ежегодный аналитический обзор

«НЕФТЬ И ГАЗ КАЗАХСТАНА '2009»

Цель исследования — анализ итогов функционирования казахстанского нефтегазового комплекса, инвестиционный режим которого направлен на превращение республики в одну из ведущих мировых держав-экспортеров углеводородных ресурсов



Официальная презентация — на KIOGE '2009
Приглашаем к сотрудничеству все заинтересованные компании
За дополнительной информацией обращайтесь,
пожалуйста, к Евгению Беляеву
тел.\факс: (495) 510-5724
e-mail: bel@ngv.ru



Получите ясную картину.

Новейшая технология 3DVSP, разработанная компаниями Baker Atlas и VSFusion, дает возможность получить самое качественное структурное изображение вашего продуктивного пласта.

Самые опытные отраслевые эксперты сосредоточили свои усилия на разработке методов ГИС, которые обеспечат Вас всей необходимой информацией.

Наш запатентованный источник DPFA (сфокусированный зонд глубокого проникновения), специально приспособленный для исследований ВСП высокого разрешения, при совмещении с современной системой многоуровневых цифровых датчиков, позволяет получить наилучшие данные ВСП.

Кроме того, наш пакет обработки данных VS3 оптимизирует скоростную модель среды, а программа 3С-3D векторной миграции определяет точное местоположение каждой точки отражения, обеспечивая максимально возможную точность структурных изображений.

Разве Вам не хотелось бы иметь самое лучшее структурное изображение пласта, какое только можно получить?

... для планирования траектории следующей скважины, для большей уверенности в расчетах запасов, для снижения уровня риска, для высокой точности расчетов параметров продуктивного пласта, для...

