

Нефтяная промышленность России, январь-июнь 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	41950.8	98.07	8843.6	98.35	29212	25437	3775
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	22041.0	100.27	6286.7	96.35	16360	14661	1699
Когалымнефтегаз	12353.5	97.66	785.3	97.89	8024	7172	852
Лангепаснефтегаз	3470.6	111.30	234.9	114.86	3018	2667	351
Покачевнефтегаз	3451.3	101.23	257.6	104.39	2402	2153	249
Урайнефтегаз	2568.1	99.04	439.4	93.88	2767	2536	231
Ямалнефтегаз	197.4	93.45	4569.6	95.14	149	133	16
Волгодеминойл	229.4	102.25	37.4	107.00	16	14	2
КАМА-ойл	63.6	143.61	7.3	134.76	17	15	2
ЛУКОЙЛ-АИК	1347.3	101.35	117.2	101.35	412	375	37
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	525.2	93.13	11.8	84.13	306	298	8
ЛУКОЙЛ-Коми	6767.8	100.19	763.2	100.04	3215	2416	799
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	232.9	194.97	358.1	206.16	7	6	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	6395.9	106.10	697.9	103.49	6285	5501	784
Нарьянмарнефтегаз	987.7	41.61	134.9	52.92	87	75	12
НМНГ-МНА	43.8	98.35	6.6	101.19	14	6	8
ПермТотиНефть	87.2	107.36	2.1	112.38	82	74	8
Р-Внедрение	45.2	108.09	1.7	131.38	39	38	1
РИТЭК	2879.2	101.12	393.8	99.53	1901	1538	363
Турсунт	59.1	92.94	2.9	91.49	78	66	12
УралОйл	245.6	100.20	21.9	97.74	393	354	39
Роснефть	57754.9	102.43	9816.8	107.78	24856	20516	4340
Ванкорнефть	8351.5	118.10	2549.6	123.65	208	204	4
Востсибнефтегаз	45.2	98.47	8.8	147.11	10		10
Грознефтегаз	372.1	91.11	137.0	78.08	226	118	108
Дагнефтегаз	13.6	96.87	142.5	91.98	26	26	
Ингушнефтегазпром	28.7	95.43	2.9	93.85	264	78	186
Полярное Сияние	270.2	88.78	27.0	82.29	29	29	
РН-Дагнефть	79.7	98.02	15.2	98.43	73	67	6
РН-Краснодарнефтегаз	455.9	102.46	1441.5	102.69	1230	1071	159
РН-Маланинская группа	50.3	138.71			12	11	1
РН-Пурнефтегаз	3457.6	100.18	2393.9	112.69	2042	1711	331
РН-Сахалинморнефтегаз	706.7	92.52	270.8	75.79	1225	1055	170
РН-Северная нефть	1794.6	98.46	157.4	89.93	337	310	27
РН-Ставропольнефтегаз	420.5	89.90	54.5	103.70	440	307	133
РН-Юганскнефтегаз	33223.2	100.50	2275.0	103.52	10359	8626	1733
Самаранефтегаз	5277.6	101.08	300.6	100.24	4146	3172	974
Удмуртнефть	3207.6	101.44	40.2	83.23	4229	3731	498
Газпром нефть	15581.1	101.49	5502.6	112.27	6736	6103	633
Арчинское	100.9	58.44	99.7	42.21	64	43	21
Газпром нефть	555.2	75.21	44.5	82.58	178	162	16
Газпром нефть Оренбург	284.3	107.56	509.3	119.14	176	169	7
Газпромнефть-Восток	513.7	141.71	70.5	163.04	148	129	19
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5859.2	95.09	2798.8	111.70	3514	3121	393
Газпромнефть-Хантос	417.4	154.11	19.6	152.56	113	112	1
Заполярнефть	1856.5	92.03	1478.0	123.50	981	862	119
МАГМА	221.8	100.54	21.5	100.13	85	76	9
Меретояханефтегаз	0.2	4.05	0.3	4.05	2	2	
Сибнефть-Югра	5552.9	112.29	385.7	122.45	1446	1401	45
ЦНТ	85.2	205.09	7.7		12	11	1
ЮУНГ	133.7	87.04	67.0	81.31	17	15	2
Сургутнефтегаз	30435.8	101.26	6226.3	95.49	20614	19154	1460
Сургутнефтегаз (УФО)	27310.8	98.96	5918.6	94.49	20289	18847	1442
Сургутнефтегаз (Якутия)	3125.0	127.05	307.7	119.80	325	307	18

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	36465.1	102.34	7765.1	108.28	21174	15798	5376
Бугурасланнефть	779.7	106.84	17.2	104.30	407	358	49
Ваньеганнефть	720.3	98.07	571.0	84.21	395	287	108
Варьеганнефтегаз	885.9	78.05	780.3	92.35	1292	601	691
Верхнечонскнефтегаз	3384.0	160.81	545.0	266.65	173	142	31
Ермаковское	432.7		23.1		553	361	192
Кальчинское	159.2		10.2		120	114	6
Корп. Югранефть	196.2	88.50	16.9	90.13	185	142	43
Нижневартовское НГДП	1488.0	95.42	148.0	101.22	956	877	79
Новосибирскнефтегаз	274.5	69.58	29.8	57.31	83	73	10
Оренбургнефть	9300.5	99.26	1639.3	125.81	2034	1762	272
Самотлорнефтегаз	8842.7	93.76	2718.3	95.75	8059	6230	1829
Севернонефтегаз	79.8	108.27	12.0	107.37	9	8	1
Северо-Варьеганское	243.5		202.0				
Сузун	0.2	16.42			7		7
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	3109.3	96.11	314.3	102.39	2308	1988	320
ТНК-Нягань	3356.3	99.82	623.9	97.58	4362	2645	1717
ТНК-Уват	3051.7	129.11	108.4	171.68	216	208	8
Тюменнефтегаз	160.5	18.53	5.2	12.56	10	2	8
Татнефть	13059.8	100.61	450.7	107.20	22518	19184	3334
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	10.9	69.95	3.5	158.96	12	3	9
Калматнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	12913.2	100.44	443.1	106.87	22392	19097	3295
Татнефть-Самара	133.4	125.31	3.0	116.64	100	80	20
Татнефть-Северный	2.3	112.94	1.1	106.70	7	4	3
Башнефть	7650.6	103.13	267.1	99.01	17265	14631	2634
Башминерал	49.8	121.81	2.6	123.01	40	37	3
Башнефть	7539.6	103.11	259.0	98.90	17173	14552	2621
Геонефть	58.0	93.65	5.4	95.37	19	14	5
Зирган	3.2	92.25	0.1	93.13	33	28	5
Славнефть	8901.8	99.46	563.5	100.70	4106	3565	541
Обьнефтегазгеология	2182.4	118.38	53.5	115.98	359	334	25
Обьнефтегеология	244.8	84.52	18.4	110.74	100	70	30
Славнефть	360.2	68.82	22.6	69.33	61	55	6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	8.9	71.13	1.5	71.10	9	4	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	4842.0	93.16	389.1	100.30	3232	2778	454
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	337.1	83.77	26.2	105.90	88	83	5
Славнефть-Нижневартовск	849.5	142.45	47.4	106.35	201	189	12
Соболь	76.8	90.25	4.8	98.65	56	52	4
РуссНефть	6862.6	104.74	1070.3	104.43	4576	4196	380
Аганнефтегазгеология	319.3	97.69	27.4	85.05	88	65	23
АКИ-ОТЫР	781.7	112.79	46.6	144.63	257	237	20
Белкамнефть	1118.4	100.58	16.3	98.82	1265	1219	46
Белые ночи	929.2	116.27	300.7	111.28	401	350	51
Валюинское	12.8	133.78	0.8	133.49	10	7	3
Варьеганнефть	562.6	96.91	326.1	107.14	808	719	89
Голойл	121.1	124.98	7.8	119.73	31	23	8
Грушовое	10.3	100.58	1.0	98.63	3	3	
Дуклинское	8.8	74.69	0.5	74.67	3	3	
Западно-Малобальское	420.4	74.93	14.6	74.30	149	143	6
Мохтикнефть	203.3	89.20	11.4	77.23	33	30	3
Нафта-Ульяновск	92.5	109.71	0.4	106.02	69	65	4
НГДУ Пензанефть	77.3	93.89	0.7	93.64	41	35	6
Нефтеразведка	2.6	365.19	0.0	575.00	6	4	2
Ново-Аганское	7.0	8705.00	0.8	6600.00	7	7	
Окуневское	5.8	61.65	0.1	64.21	2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Поселковое	11.2		0.6		2	2	
Регион-й нефтяной консорциум	581.7	97.78	7.8	91.55	352	346	6
РНК	14.9	91.38	0.3	91.44	9	8	1
Рябовское	84.8	110.12	1.3	110.37	49	45	4
Саратов-Бурение	29.7	123.95	15.4	111.02	22	20	2
Саратовнефтегаз	459.5	98.54	240.0	92.92	343	319	24
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	11.0	80.98	1.9	74.10	11	9	2
Столбовое	339.3	164.44	27.5	153.01	45	42	3
Томская нефть	30.4	110.62	6.2	46.35	20	17	3
Удмуртгеология	60.8	97.40	0.6	98.25	58	58	
Удмуртская ННК	54.7	91.78	0.7	86.47	83	80	3
Удмуртская нефтяная компания	184.6	153.72	1.7	137.50	70	65	5
Ульяновскнефть	212.9	105.82	2.1	102.49	138	130	8
Уральская нефть	17.5	87.46	0.3	87.36	114	72	42
Федюшкинское	44.7	1520.49	5.3	2150.81	12	12	
Черногорское	51.7	96.13	3.6	96.38	70	59	11
Нефтяные компании, итого	218662.4	101.18	40505.8	103.95	151057	128584	22473
Газпром	7389.2	107.95	252516.3	93.82			
Газпром добыча Астрахань	1993.9	94.79	5766.2	95.29			
Газпром добыча Иркутск	1.5		22.5				
Газпром добыча Краснодар	103.4	103.31	520.5	87.43			
Газпром добыча Надым	2.3		26546.7	95.66			
Газпром добыча Ноябрьск	21.1	82.15	27541.3	92.87			
Газпром добыча Оренбург	172.0	90.97	8251.2	96.11			
Газпром добыча Уренгой	2465.2	95.72	53393.2	90.07			
Газпром добыча Ямбург	1608.5	162.80	104850.2	93.94			
Газпром переработка	85.3	91.37	1147.4	96.50			
Газпром трансгаз Югорск			20.3	95.67			
Калмгаз			25.7	86.57			
Нортгаз	263.8	119.74	2183.0	123.37			
ПУРГАЗ			7611.4	97.19			
Севернефтегазпром			12929.8	97.93			
Сервиснефтегаз	2.4	28.08	3.1	33.41			
Томскгазпром (Востокгазпром)	669.8	123.81	1703.9	108.43			
НОВАТЭК	2112.1	102.37	25859.0	113.13	59	47	12
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	737.6	104.91	8750.9	124.24	59	47	12
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1374.5	101.05	17108.1	108.18			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	333.8	293.20	206.6	267.34	37	34	3
Дулисьма	333.8	293.20	206.6	267.34	37	34	3
Зарубежнефть	962.6	161.44	32.6	172.97	75	64	11
РУСВЬЕТПЕТРО	962.6	161.44	32.6	172.97	75	64	11
Юкола-нефть	89.6	98.25	3.4	103.46	27	27	0
Богородскнефть	78.2	95.26	2.9	104.73	21	21	
Поволжскнефть	11.4	125.18	0.5	97.11	6	6	
Акмай	5.8	119.51	0.1	109.09	12	10	2
Алойл	137.7	98.62	4.7	92.66	184	180	4
АЛРОСА-Газ	2.4	108.71	126.1	100.66			
Альянснефтегаз	300.3	87.90	22.7	96.29	66	58	8
Арктикгаз	63.2		524.9		9	9	
Арктикморнефтегазразведка	10.8	83.90	22.2	101.57	45	35	10
Арктикнефть	16.3	101.16	3.8	100.50	40	25	15
БайТекс	137.9	112.27	1.6	103.41	179	164	15
Бенталь	4.9	85.55	0.1	91.30	8	5	3
Благодаров-Ойл	56.8	104.50	0.3	101.50	31	28	3
Братскэкогаз	0.3	129.22	3.5	127.87	3	2	1
Брендан	14.6	94.36	0.7	120.30	4	4	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Булгарнефть	87.6	96.33	1.8	107.86	113	111	2
ВЕЛЛойл	2.4	138.88			14	7	7
Верхнеомринская нефть	0.6	52.81			10	1	9
Веселовское	4.0	106.09	0.6		4	2	2
Винка	0.1	778.95	0.0	200.00	5	4	1
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	8.2	94.58			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	197.3	119.66	9.3	155.25	71	68	3
Вукошурнефть	3.3	105.71	0.1		5	5	
ВУМН (Чишманефть)	89.9	97.00	0.5	96.47	100	93	7
Газнефтедобыча	7.5	52.77	20.4	49.45	2	1	1
Геология	85.9	93.65	1.8	140.85	157	143	14
Геолого-разведочный иссл. центр	53.5	104.00	0.3	101.28	117	115	2
Геотех	67.6	99.65	2.4	103.41	66	60	6
Геотрансгаз			12.1	15.87			
Геотэкс	13.5	1667.86	78.0	924.32			
Дальпромсинтез	5.9	168.84	0.0	0.14	4	4	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	22.0	213.62	239.5	160.59	19	7	12
Диньельнефть	76.9	101.59	10.1	103.63			
Динью	36.6	75.80	2.3	41.45	18	17	1
Дружбанефть	11.2	103.70	0.1		30	28	2
Евро Альянс	0.1				2		2
ЕвроСибОйл	44.3		3.4		151	29	122
Елабуганефть	7.9	92.15	0.0	90.32	25	21	4
Енисей	258.7	92.54	23.1	93.45	41	38	3
ЕНЭС	10.1	111.23	0.6	110.49	10	10	
Живой исток	4.3	68.80	0.5	54.64			
Иделойл	83.9	101.12	0.5	136.68	201	190	11
Иджат	1.6	91.32	0.0	90.00	1	1	
ИНГА	86.0	238.77	10.5	138.91	37	10	27
Ингехолдинг	3.3	169.38	0.2	165.57	2	2	
ИНК	1053.1	214.34	320.2	172.64	54	40	14
ИНК-НефтеГазГеология	31.1	301.69	16.5	49.89	2	1	1
Институт РОСТЭК	1.1	132.75			2	2	
Иреляхнефть	52.8	83.81	7.8	75.87			
ИТАНЕФТЬ	1.7	107.37	0.0	112.50	8	5	3
Каббалкнефетопром	1.0	129.58	0.1	127.87			
Калининграднефть	7.3	87.80					
Калмпетрол	7.5	67.06	0.3	60.04	6	4	2
Камчатгазпром			167.1	165.56			
КанБайкал Резорсез Инк.	159.0	143.82	13.9	122.27	37	28	9
Кара-Алтын	253.2	101.31	1.7	106.52	395	383	12
Карбон	1.0	130.00	0.2	129.59	6	3	3
Карбон-Ойл	18.7	97.68			53	51	2
КНГ-добыча	199.2	177.67	19.8	148.23	31	28	3
Колванефть	228.3	88.53	34.3	89.20	20	12	8
Колвинское	369.3	450.20	8.1	468.35	32	15	17
Комнедра (УПК Недра)	273.3	104.10	30.9	104.94	25	18	7
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	34.0	119.73	0.2	102.04	89	79	10
Кондурчанефть (Самара)	10.6	86.48	0.5	472.90	6	6	
Косьюнефть	21.9	100.95	0.4	100.26	5	5	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			23.6	160.92			
МакОйл	8.0	93.24	0.0	89.47	32	32	
Матюшкинская вертикаль	99.6	155.69	5.4	141.29	46	41	5
МЕГАЛИТ	0.2	13.21			2		2
Меллянефть	38.9	98.41	0.2	94.30	64	51	13

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
МНКТ	62.8	97.90			97	96	1
Назымская НГРЭ	10.0	51.94	2.2	53.59			
НГК Горный	1.4		0.0		7		7
Негуснефть	228.9	88.76	63.8	89.10			
Недра-К	31.8	100.76	1.6	100.74	9	9	
Нефтебурсервис	0.8	47.24	0.1	91.94	16	8	8
НефтУС	72.4	97.85	10.9	93.46	7	3	4
Нефть (Саратовская обл.)	6.5	97.32					
Нефтьинвест	18.3	84.36	0.5	85.17	14	9	5
Нижнеомринская нефть	7.2	98.39	0.7	87.33	96	30	66
Нократойл	3.6	118.00	0.0	110.53	10	8	2
Норд Империл	43.6	70.93	18.2	48.30	38	27	11
Норильскгазпром	1.6	103.36	932.2	100.56			
Нурлатская нефтяная компания	1.1	145.44	0.0	150.00	8	6	2
Ойлгазтэт	12.0	94.10	0.5	86.15	3	3	
Оренбургнефтеотдача	34.3	121.82	0.6	122.72	18	16	2
Охтин-Ойл	77.1	95.60	0.7	82.36	85	80	5
Петросах	31.2	92.74	20.3	84.15			
Печоранефтегаз	102.6	86.03	2.5	86.89	76	69	7
Печоранефть	60.6	114.88	5.1	114.54	17	14	3
Печорнефтегазгазпром	2.3	98.12	72.3	97.99			
Печорская энергетическая компания	21.2	200.97	0.7	268.00	11	11	
Преображенскнефть	97.5	93.26	7.5	93.09	38	33	5
Пурнефть	52.3	169.27	28.4	277.30	29	19	10
Регион-Нефть	44.6	90.72	1.9	86.30	5	4	1
Регион-Сириус	1.0	97.32	0.0	41.67	3	3	
РедОйл	38.9		60.4		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	4.7	189.25	0.0	244.44	3	2	1
Речер-Коми	39.6	94.63	0.5	99.41	21	21	
Роспан Интернешнл	328.5	96.54	1751.5	102.77			
РТП-Саратов	2.6	155.18			3	1	2
Рурьеганнефть	14.6		1.1		9	8	1
Садакойл	7.4		0.2		6	4	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3857.1	92.14	148.6	86.49	481	458	23
Самараинвестнефть	73.2	109.09	0.7	111.11	61	53	8
Самара-Нафта	1247.1	117.40	55.8	167.09	164	134	30
Санеко	271.8	105.50	7.7	73.33	61	45	16
Саратовнефтегеофизика	20.3	93.62	0.9	154.03	12	12	
Саратовнефтедобыча	10.0		0.9		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			26.0	111.66			
Сахатранснефтегаз			2.2	77.09			
Севернефть	66.4	104.24	344.4	104.93			
Северное Сияние	35.9	72.62	3.7	68.93	12	5	7
Селена-Пермь	8.5	113.79	1.3	101.41	20	18	2
Селенгушнефть	5.1	96.03	0.0	125.00	27	23	4
Сиаль	31.2	88.38	0.4	106.04	16	10	6
СибИнвестНафта	0.9	92.85	0.1	45.08	4	1	3
СИБИНТЭК	18.8	379.19	0.4	465.48	4	4	
Сибнефтегаз			5262.4	99.73			
Сибнефть-Чукотка			14.0	92.96			
СМП-Нефтегаз	157.4	98.01	0.8		186	176	10
Соровскнефть	3.4	127.00	0.1	127.27	3		3
СпецКрит	0.5	38.56	0.0	50.00	7	3	4
Средне-Васюганское	9.1	60.91	0.6	67.51	8	7	1
СТимул-Т	51.3	96.27	2.9	100.14	17	15	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	16.3	166.20			21		21
Таймырغاز	45.0	97.87	926.8	101.72			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТАКС	0.3	82.11					
Тарховское	171.8	103.82	11.4	107.28	557	191	366
ТАТЕХ	229.7	100.45	2.8	89.07	415	406	9
Татнефтеотдача	228.8	102.58	3.1	103.82	281	263	18
Татнефтепром	128.9	106.50	1.0	26.50			
Татнефтепром-Зюезевнефть	183.2	103.19	1.6	131.36	244	232	12
Татнефть-Геология	82.2	112.66	1.8	65.47	62	53	9
Татойлгаз	200.5	102.42	4.8	91.93	377	352	25
Тевризнефтегаз			3.8	118.52			
ТЕРРИГЕН	0.0				9		9
Технефтьинвест	1.2	98.46	0.2	100.00	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	13.2	77.21	2.6	76.44	5	3	2
ТНГК-Развитие	120.5	100.39			124	113	11
ТНС-Развитие	34.3	85.47	0.6	85.53	8	8	
Томская нефтегазовая компания	0.3	19.80	0.0	26.47	6	3	3
Томскгеонефтегаз	11.6	93.35	0.7	87.38	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	5077.2	99.50	950.8	125.72	2923	2227	696
Тортасинскнефть	0.1				1		1
Трансойл	68.7	108.59	0.4	85.51	118	111	7
Транс-ойл	10.5	5630.65	0.5	2615.79	7	1	6
Троицкнефть	119.0	100.88	0.8	103.16	151	144	7
Ульяновскнефтегаз	11.0	154.86					
Уралнефтегазпром	32.8	112.82	172.0	111.23			
Уральская Нефтяная Компания	23.9	114.09			28	28	
Уренгойл ИНК					1		1
Уренгойская газовая компания			65.4	64.23			
Фроловское НГДУ	7.5	79.40	0.3	93.62			
Ханты-Мансийская НК	5.3	164.38	0.6	149.74			
Хвойное	194.0	74.66	8.5	66.77	63	53	10
ХИТ Р	35.3	104.91	0.9	108.78	9	6	3
ЦНПСЭИ	25.8	112.98	2.0	100.76	18	17	1
Чепецкое НГДУ	20.3	83.14	0.3		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	13.5	136.18	1.5	146.20	4	4	
Шешмаойл	205.7	102.19	2.0	169.52	388	351	37
Энергетическая компания РИФ	3.9	87.89	1.1	67.33			
Южно-Аксютино	0.9	100.55	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	37.4	93.10	2.9	86.60	18	13	5
Юпитер-А	12.5	372.85	0.4	387.38	16	7	9
Якутгазпром	46.4	106.68	897.9	107.29			
Ямал СПГ	0.3	902.86	26.7	362.68			
Ямалтэк			8.2	98.08			
Ямбулойл	4.9	100.16	0.0	93.33	1	1	
Янглур	75.4	110.47	65.8	85.60			
Яр-Ойл	1.1	57.70	0.0	53.33	1	1	
Прочие производители, итого	21114.2	107.53	14051.0	109.17	10494	8509	1985
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2837.1	95.46	8879.1	107.04	24	16	8
Тоталь РРР	827.7	116.60	104.5	120.89			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	3553.8	84.59	4659.0	106.42	43	27	16
Сахалин 1 (иностран. капитал)	2843.0	84.59	4659.0	106.42	43	27	16
Роснефть	710.8	84.59					
Роснефть-Астра	302.1	84.59					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	408.7	84.59					
Операторы СРП, итого	7218.5	91.57	13642.6	106.92	67	43	24
Всего	256496.5	101.57	346574.8	97.19	161677	137183	24494

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июнь 2012 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2012 г.	% к соответств. периоду 2011 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	24377.5	99.24	2678.3	7171.8	736.2	8264.6
Туапсинский НПЗ	2297.9	102.39	0.0	726.4	0.0	1019.9
Комсомольский НПЗ	3623.6	89.53	168.2	974.1	141.5	1447.0
Куйбышевский НПЗ	2926.6	98.51	429.5	1009.5	0.0	1147.1
Сызранский НПЗ	3430.3	103.32	560.3	1017.5	92.2	1053.7
Новокуйбышевский НПЗ	3600.4	100.11	401.3	967.6	147.7	951.8
Ачинский НПЗ	3232.0	93.44	398.6	999.7	71.0	1243.5
Ангарская НХК	5266.7	106.92	720.4	1477.0	283.8	1401.6
Башнефть	10073.5	96.58	2151.8	3511.0	56.6	1417.7
Уфимский НПЗ	2441.9	81.36	462.5	764.4	0.0	654.9
Уфанефтехим	4389.4	109.29	836.8	1740.6	0.0	380.2
Ново-Уфимский НПЗ	3242.2	95.02	852.5	1006.0	56.6	382.6
Газпром нефтехим Салават	3138.4	89.49	456.7	1006.1	0.0	767.1
Сургутнефтегаз	10682.1	101.04	1171.7	2713.8	348.1	4483.9
Киришинефтеоргсинтез	10682.1	101.04	1171.7	2713.8	348.1	4483.9
ЛУКОЙЛ	21617.2	96.35	3288.1	6156.5	1106.2	5278.4
Волгограднефтепереработка	5616.9	109.35	790.8	1596.5	436.7	727.6
Пермнефтеоргсинтез	6543.7	100.04	872.4	2108.7	282.8	1139.1
Ухтанефтепереработка	2117.9	94.21	216.2	555.9	16.5	800.0
Нижегороднефтеоргсинтез	7338.7	86.23	1408.7	1895.4	370.2	2611.7
Группа Альянс	1865.0	104.07	206.1	109.8	144.1	673.2
Хабаровский НПЗ	1865.0	104.07	206.1	109.8	144.1	673.2
Славнефть	7289.8	106.74	1090.1	1883.7	416.7	2514.3
Ярославнефтеоргсинтез	7289.8	106.74	1090.1	1883.7	416.7	2514.3
Орскнефтеоргсинтез	2884.3	114.89	450.6	828.7	173.2	1004.9
ТНК-ВР Холдинг	10863.9	91.31	1858.1	2378.5	499.7	3535.5
Рязанская НПК	7433.4	87.81	1381.5	1729.4	499.7	2559.6
Саратовский НПЗ	3430.5	99.93	476.6	649.1	0.0	975.9
Газпром нефть	15797.9	104.34	3488.2	4096.6	1130.7	2957.4
Омский НПЗ	10210.4	103.55	2271.6	2742.1	785.7	1147.9
Московский НПЗ	5587.5	105.82	1216.6	1354.5	345.0	1809.5
КраснодарЭкоНефть	1253.1	101.07	0.0	362.5	57.6	540.4
ТАИФ-НК	4475.3	100.92	315.6	1007.7	24.1	1137.9
Газпром	2700.4	111.81	1116.1	762.1	75.4	157.8
Новошахтинский ЗНП	979.6	73.76	0.0	0.0	0.0	510.3
Афипский НПЗ	2399.8	117.77	0.0	887.3	0.0	1073.8
ТАНЕКО	3333.7					1020.6
Итого	123731.5	102.14	18271.4	32876.1	4768.6	35337.8
Мини-НПЗ	6151.1	120.25	120.6	1196.8	79.7	1748.2
Всего	129882.6	102.88	18392.0	34072.8	4848.3	37086.1

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июнь 2012 г. (тыс. тонн)

Компания	С перевалкой в портах					По нефтепроводам								КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть			17375.0												29677.1
ЛУКОЙЛ			9374.2												13524.0
Сургутнефтегаз			8774.6												12628.3
ТНК-ВР Холдинг			8114.5												16020.4
Газпром нефть			4792.1												6177.1
Татнефть			3510.7												5769.2
Башнефть			579.8												2199.8
РуссНефть			1723.8												2681.1
Газпром			273.0												313.6
Операторы СРП			768.8												768.8
Прочие недропользователи			3902.9							1482.6					5385.5
КТК														226.8	226.8
Всего российские ресурсы			59189.6							35955.4				226.8	95371.8
Транзит Казахстана			9007.0							811.2					9818.3
Транзит Азербайджана			985.4												985.4
Транзит Туркмении			13.6												13.6
Белоруссия										821.0					821.0
Всего,			69195.5							37587.6				226.8	107010.0
в том числе															
	3796.0	21550.3	679.6	7698.8	35470.9	11163.8	11280.7	580.0	1493.2	2586.9	2566.9	386.9	7529.1	226.8	107010.0

Освоение капитальных вложений, январь-июнь 2012 г. (млн. руб.)

Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	76626.4	5083.5	36176.9	6257.1	29018.4	90.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	46423.1	2275.5	22552.6	3805.5	17785.6	3.8
Когалымнефтегаз	15203.4	108.1	9286.1	1755.9	4049.5	3.8
Лангепаснефтегаз	7724.2	138.6	4956.0	670.1	1959.5	
Покачевнефтегаз	9275.0	108.3	5563.7	780.3	2822.7	
Урайнефтегаз	4044.8	225.9	1892.0	487.4	1439.6	
Ямалнефтегаз	10175.7	1694.5	854.9	1111.9	7514.4	
ЛУКОЙЛ-АИК	1077.7	91.0	480.2	74.4	432.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	620.9	453.7	75.4	32.8	59.0	
ЛУКОЙЛ-Коми	13973.5	1159.9	4421.7	1451.0	6940.8	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	5575.7	822.2	3207.3	155.0	1304.6	86.7
ЛУКОЙЛ-Пермь	8955.5	281.1	5439.8	738.4	2496.3	
Роснефть	139884.0	3561.0	49704.0	11275.0	74683.0	661.0
Ванкорнефть	56943.0	0.0	11078.0	1395.0	44126.0	344.0
Востсибнефтегаз	2461.0	262.0	823.0	170.0	1206.0	
Грознефтегаз	317.0	216.0		54.0	47.0	
Дагнефтегаз	151.0	89.0	6.0	10.0	46.0	
Полярное Сияние	452.0	330.0	83.0	36.0	3.0	
РН-Дагнефть	101.0			63.0	38.0	
РН-Краснодарнефтегаз	822.0	1.0	235.0	219.0	367.0	
РН-Пурнефтегаз	8528.0	264.0	3303.0	718.0	4043.0	200.0
РН-Сахалинморнефтегаз	1767.0	120.0	834.0	223.0	590.0	
РН-Северная нефть	3686.0	534.0	1887.0	499.0	766.0	
РН-Ставропольнефтегаз	617.0		219.0	235.0	70.0	93.0
РН-Юганскнефтегаз	56331.0	1368.0	28018.0	5801.0	21144.0	
Самаранефтегаз	5570.0	219.0	2296.0	1064.0	1972.0	19.0
Удмуртнефть	2138.0	158.0	922.0	788.0	265.0	5.0
Газпром нефть	11380.7	655.1	4183.0	2528.8	4013.8	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	11380.7	655.1	4183.0	2528.8	4013.8	
Сургутнефтегаз	68969.4	763.4	37700.0	9737.8	20622.3	145.9
Сургутнефтегаз (УФО)	68969.4	763.4	37700.0	9737.8	20622.3	145.9
ТНК-ВР Холдинг	60029.1	2206.4	25175.4	10419.3	22227.0	1.0
Бугурусланнефть	882.0		527.0	162.0	193.0	
Ваньеганнефть	913.4		356.2	158.0	399.2	
Варьеганнефтегаз	2060.9	3.0	1087.7	321.3	648.9	
Верхнечонскнефтегаз	9571.0		4789.0	1484.0	3298.0	
Корпорация Югранефть	167.0		58.0	77.0	32.0	
Нижневартовское НГДП	1720.0	1.7	937.3	231.0	550.1	
Новосибирскнефтегаз	58.3			43.0	15.3	
Оренбургнефть	17696.0	1060.0	7294.0	1905.0	7436.0	1.0
Самотлорнефтегаз	9378.2	4.6	4101.8	2910.0	2361.9	
Севернонефтегаз	5.1			5.1		
ТНК-Нижневартовск	3822.0	8.0	1749.0	1328.0	737.0	
ТНК-Нягань	3098.1	126.7	480.2	912.6	1578.6	
ТНК-Уват	10539.3	1002.5	3795.3	882.2	4859.2	
Тюменнефтегаз	117.8				117.8	
Татнефть им. В.Д.Шашина	11427.1	75.3	4064.5	573.4	6361.1	352.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	11427.1	75.3	4064.5	573.4	6361.1	352.7
Башнефть	2263.3	267.7	763.9	121.0	1110.2	0.5
Башнефть	2263.3	267.7	763.9	121.0	1110.2	0.5
Славнефть	9711.0	473.0	5770.0	1309.0	2159.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	9711.0	473.0	5770.0	1309.0	2159.0	
РуссНефть	7602.1	90.6	3832.3	781.3	2897.9	
Аганнефтегазгеология	302.8		4.7	23.9	274.2	
АКИ-ОТЫР	1846.9		1033.8	52.8	760.3	
Белкамнефть	1152.5	37.5	602.6	105.4	406.9	
Варьеганнефть	1654.7	1.7	789.5	198.9	664.7	
Западно-Малобалыкское	145.5			59.2	86.3	
Саратовнефтегаз	256.6		4.1	167.6	84.8	
Томская нефть	1818.3	2.9	1104.6	133.7	577.1	
Ульяновскнефть	424.8	48.5	293.0	39.8	43.5	
Нефтяные компании, итого	387893.1	13176.0	167370.1	43002.7	163092.6	1251.6
Всего	387893.1	13176.0	167370.1	43002.7	163092.6	1251.6



Поздравляем с Днем работника нефтяной и газовой промышленности!

Группа компаний «Миррико» от всей души поздравляет своих коллег, партнеров и всех работников нефтегазовой отрасли с профессиональным праздником!

Российский ТЭК является одним из крупнейших в мире. С каждым годом осваиваются новые месторождения, разрабатываются новые решения и осуществляются сложнейшие проекты.

Благодаря тем, кто связал свою жизнь с разработкой месторождений и добычей нефти и газа, модернизацией и внедрением новых решений в нефтегазовую отрасль, их труду, профессионализму и упорству растет мощь и благосостояние нашей страны.

Мы хотим пожелать вам успехов в вашем нелегком труде.
Здоровья, благополучия, мира вам и вашим семьям!
С праздником вас!



С уважением, Генеральный директор
Группы компаний «Миррико» И.А. Малыхин



**КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ
ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ****Разработка новых конструкций, производство и поставка:****НАСОСЫ И НАСОСНЫЕ АГРЕГАТЫ**

- для транспорта нефти и нефтепродуктов
- для систем ППД
- процессные для нефтепереработки
- для откачивания нефтепродуктов из емкостей и резервуаров
- мультифазные насосы и агрегаты

КОМПРЕССОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ*

- центробежные и винтовые компрессоры
- полнокомплектные газоперекачивающие станции
- холодильные машины и агрегаты

**ОБЪЕДИНЕННАЯ ТОРГОВАЯ
КОМПАНИЯ ГРУППЫ ГМС**

поставляет оборудование, производимое предприятиями Группы ГМС, и реализует комплексные проекты. Филиалы и представительства ЗАО «ГИДРОМАШСЕРВИС» расположены в различных регионах России, СНГ и дальнего зарубежья.

www.hms.ru

Россия, 125047, Москва, ул. Чайнова 7
тел.: +7 (495) 730 66 01; факс: +7 (495) 730 66 02

* С 2012 года ОАО «Казанькомпрессормаш»
входит в Группу ГМС

- НАСОСНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- КОМПРЕССОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- РЕАЛИЗАЦИЯ ЕРС ПРОЕКТОВ

www.grouphms.ru