

Нефтяная промышленность России, январь-март 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	20809.4	98.99	4777.5	104.20	29672	25746	3926
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	10796.1	97.79	3328.4	101.33	16591	14832	1759
Когалымнефтегаз	3069.8	49.57	201.8	51.29	3773	3487	286
Лангепаснефтегаз	1674.8	96.45	135.7	115.42	3113	2738	375
Повхнефтегаз	2998.9		206.1		4266	3707	559
Покачевнефтегаз	1723.7	100.11	137.8	108.41	2439	2184	255
Урайнефтегаз	1233.9	95.91	241.8	114.58	2838	2570	268
Ямалнефтегаз	95.1	93.12	2405.2	98.76	162	146	16
Волгодеминийл	109.0	94.51	19.8	110.06	19	19	
КАМА-ойл	34.0	105.78	2.7	57.97	16	16	
ЛУКОЙЛ-АИК	602.9	89.10	54.3	92.27	424	402	22
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	238.6	89.49	5.8	99.81	308	302	6
ЛУКОЙЛ-Кочи	3390.4	100.08	406.4	106.54	3222	2398	824
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	331.7	331.86	301.6	178.51	11	7	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	3258.7	102.17	374.7	99.42	6376	5612	764
Нарьянмарнефтегаз	355.2	66.96	66.5	96.11	89	84	5
НМНГ-МНА	32.8	120.11	3.9	89.73	14	7	7
ПермТотиНефть	47.8	111.81	1.0	105.13	83	74	9
РИТЭК	1584.4	100.02	210.9	100.60	2440	1925	515
Турсунт	27.9	92.88	1.4	93.05	79	68	11
Роснефть	29376.6	101.77	5284.5	105.16	24516	20858	3658
Ванкорнефть	5163.6	124.37	1629.5	124.12	251	246	5
Востсибнефтегаз	46.5	119.23	8.7	114.94	10	7	3
Грознефтегаз	124.2	63.71	60.9	80.46	231	218	13
Дагнефтегаз	6.9	102.72	70.2	92.31	26	25	1
Полярное Сияние	116.7	83.35	12.1	87.37	30	29	1
РН Ингушнефть	15.4	103.24	1.4	90.87	264	93	171
РН-Дагнефть	33.4	81.70	6.4	81.39	74	69	5
РН-Краснодарнефтегаз	222.4	99.47	813.0	105.18	1194	1018	176
РН-Маланинская группа	14.4	50.30			12	10	2
РН-Пурнефтегаз	1616.1	92.67	1116.0	91.62	1959	1646	313
РН-Сахалинморнефтегаз	356.5	102.71	124.7	90.48	1199	1033	166
РН-Северная нефть	812.8	89.55	70.2	87.50	343	320	23
РН-Ставропольнефтегаз	205.9	97.14	30.0	121.59	434	316	118
РН-Юганскнефтегаз	16410.9	98.86	1175.0	104.36	10427	8985	1442
Самаранефтегаз	2638.2	101.01	144.5	96.23	3864	3074	790
Удмуртнефть	1592.7	99.45	21.9	110.29	4198	3769	429
Газпром нефть	7785.7	100.11	3177.3	113.60	7017	6312	705
Арчинское	44.1	88.23	42.8	94.15	63	41	22
Газпром нефть	258.0	88.97	19.4	79.18	185	172	13
Газпром нефть Новый Порт	5.4				8		8
Газпром нефть Оренбург	209.8	154.89	299.3	119.23	197	170	27
Газпромнефть-Восток	232.7	89.89	35.3	96.04	161	148	13
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2688.9	91.10	1784.8	123.78	3563	3154	409
Газпромнефть-Хантос	254.0	119.62	10.5	102.81	128	123	5
Живой исток	0.9	32.77	0.2	68.68	2	1	1
Заполярье	935.1	99.90	736.4	97.61	1001	854	147
МАГМА	120.4	114.40	12.4	117.83	92	84	8
Сибнефть-Югра	2914.9	106.93	193.8	104.64	1580	1537	43
ЦНТ	53.6	127.77	5.4	162.77	15	12	3
ЮУНГ	67.9	101.79	37.1	111.17	22	16	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сургутнефтегаз	15134.2	99.69	3054.9	97.45	21321	19747	1574
Сургутнефтегаз (УФО)	13391.0	98.05	2882.9	96.67	20917	19359	1558
Сургутнефтегаз (Якутия)	1743.2	114.31	172.0	112.72	404	388	16
ТНК-ВР Холдинг	17627.2	97.98	3875.4	99.86	21198	16097	5101
Бугурасланнефть	413.6	108.14	10.4	123.57	423	374	49
Ваньеганнефть	317.4	87.70	292.2	101.33	392	317	75
Варьеганнефтегаз	415.2	92.93	422.3	101.86	1233	565	668
ВЧНГ	1858.2	114.36	264.5	98.88	207	173	34
Ермаковское	200.0	91.30	10.4	91.52	535	372	163
Кальчинское	132.4	837.73	7.5		118	112	6
Корп. Югранефть	88.8	90.80	11.0	131.36	186	152	34
ННП	635.9	85.54	61.4	82.53	975	880	95
Оренбургнефть	4510.1	96.98	806.9	101.14	2077	1827	250
Самотлорнефтегаз	4088.5	91.47	1290.2	92.88	8015	6359	1656
Северо-Варьеганское	108.5	91.04	97.5	98.72	8	7	1
Сузун					6		6
Тагульское					5		5
ТНК-Нижевартовск	1451.6	93.70	198.7	128.72	2334	2007	327
ТНК-Нягань	1602.8	94.91	340.3	110.34	4399	2687	1712
ТНК-Уват	1782.1	121.56	62.1	119.52	285	265	20
Тюменнефтегаз	22.1	14.19	0.0	0.00			
Татнефть	6502.8	99.67	226.2	100.07	22569	19245	3324
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	3.3	54.25	0.4	17.95	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	6423.9	99.54	224.0	101.05	22421	19139	3282
Татнефть-Самара	74.3	117.47	1.4	96.93	122	102	20
Татнефть-Северный	1.2	102.82	0.4	59.86	7	3	4
Башнефть	3843.7	100.35	152.5	109.53	16963	14483	2480
Башминерал	1.2	4.97	0.0	0.99	9	8	1
Башнефть	3818.1	101.13	150.4	111.27	16934	14460	2474
Геонефть	24.4	82.58	2.1	74.80	20	15	5
Славнефть	4233.5	94.48	270.7	95.45	4309	3633	676
Обьнефтегазгеология	981.1	88.93	29.7	110.89	377	355	22
Обьнефтегеология	115.9	95.82	8.5	102.72	105	73	32
Славнефть	147.2	79.70	9.1	77.89	65	58	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	4.0	57.91	0.7	57.92	9	5	4
Славнефть-Мегионнефтегаз	2293.6	93.85	186.6	94.67	3369	2797	572
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	131.3	78.07	12.3	105.11	91	81	10
Славнефть-Нижевартовск	525.6	126.92	21.2	85.64	239	215	24
Соболь	35.0	89.87	2.7	122.01	54	49	5
РуссНефть	3347.6	97.58	515.0	93.95	4623	4164	459
Аганнефтегазгеология	160.2	95.01	12.9	86.68	83	64	19
АКИ-ОТЫР	349.4	88.02	19.8	84.79	267	245	22
Белкамнефть	552.9	101.63	8.0	99.45	1249	1175	74
Белые ночи	498.2	108.95	158.5	107.42	421	356	65
Валюнинское	5.5	86.25	0.4	86.47	10	7	3
Варьеганнефть	271.1	96.68	142.6	84.29	815	709	106
Голойл	40.2	61.39	2.7	63.82	26	24	2
Западно-Малобалыкское	165.6	75.36	5.7	74.97	149	140	9
Камбарская ННК	1.2	96.49	0.0		3	3	
Мохтикнефть	86.5	85.01	4.5	80.40	31	30	1
Нефтеразведка	1.3	97.55	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	16.4		1.9		7	5	2
Окуновское	3.0	103.41	0.0	106.67	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	298.8	102.99	3.8	98.22	365	347	18

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РешНК	5.8	69.57	0.1	69.64	9	6	3
Рябовское	58.1	141.66	0.9	141.55	51	45	6
Саратов-Бурение	8.6	53.57	7.6	91.07	22	20	2
Саратовнефтегаз	216.7	93.65	112.6	87.16	335	314	21
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	256.6	1720.52	28.0	985.37	113	107	6
Удмуртгеология	30.1	98.65	0.3	98.07	57	57	
Удмуртская ННК	27.7	101.70	0.3	102.38	84	81	3
Удмуртская нефтяная компания	64.5	66.98	0.6	71.80	68	66	2
Ульяновскнефть	191.3	176.25	1.5	141.03	258	232	26
Уральская нефть	7.8	87.01	0.1	86.50	115	64	51
Черногорское	30.0	116.98	2.0	112.94	71	61	10
Нефтяные компании, итого	108660.6	99.59	21333.9	103.46	152188	130285	21903
Газпром	4208.5	113.99	134157.2	96.12			
Газпром добыча Астрахань	1048.8	99.18	3043.4	99.52			
Газпром добыча Иркутск	0.8	102.14	11.0	96.23			
Газпром добыча Краснодар	87.6	94.51	855.1	100.30			
Газпром добыча Надым	4.3	349.16	17791.4	119.66			
Газпром добыча Ноябрьск	11.8	108.65	13667.0	93.19			
Газпром добыча Оренбург	88.4	93.00	4056.2	94.98			
Газпром добыча Уренгой	1344.3	105.14	28356.4	87.97			
Газпром добыча Ямбург	1286.4	156.46	54836.2	95.03			
Газпром трансгаз Югорск			13.7	97.89			
Калмгаз			17.4	81.41			
ПУРГАЗ			3898.0	95.44			
Севернефтегазпром			6752.8	97.21			
Сервиснефтегаз	1.4	115.48	1.9	120.22			
Томскгазпром (Востокгазпром)	334.6	100.88	856.6	102.13			
НОВАТЭК	1099.0	101.47	13873.5	104.89	77	49	28
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	393.1	106.11	4150.2	93.26	76	48	28
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	705.8	99.06	9723.3	110.78	1	1	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	202.9	130.66	183.0	215.28	58	48	10
Дулисьма	202.9	130.66	183.0	215.28	58	48	10
Зарубежнефть	601.5	127.89	21.7	136.94	108	93	15
РУСВЬЕТПЕТРО	601.5	127.89	21.7	136.94	108	93	15
Юкола-нефть	51.1	114.56	2.2	132.19	32	25	7
Богородскнефть	41.2	107.02	1.6	115.93	24	24	
Поволжскнефть	9.9	162.22	0.6	214.96	8	1	7
Бурнефтегаз	7.0	214.14	0.3	280.33	12	3	9
Соровскнефть	6.9	208.91	0.3	261.48	11	3	8
Тортасинскнефть	0.2		0.0		1		1
Альянс	609.2	89.51	24.4	119.89	550	498	52
ВТК	112.4	117.75	6.3	156.81	79	77	2
Колвинское	141.4	67.15	3.0	66.00	17	12	5
Печоранефть	26.6	87.76	2.2	86.63	56	45	11
Санеко	129.8	97.14	7.9	234.47	300	291	9
Татнефтеотдача	122.8	110.62	1.6	109.47	61	51	10
Хвойное	76.2	76.50	3.4	77.33	37	22	15
Акмай	3.8	144.96	0.0	67.74	14	12	2
Алойл	68.8	99.43	2.3	97.54	190	188	2
АЛРОСА-Газ	1.9	103.80	96.7	103.80			
Альянснефтегаз	94.2	62.10	6.8	58.81	64	52	12
Арктикгаз	142.4	5974.87	1035.1		9	9	
Арктикморнефтегазразведка	4.6	84.77	10.5	89.83	44	34	10
Арктикнефть	7.9	95.10	1.9	99.53	40	25	15

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
БайТекс	77.2	112.29	0.9	114.96	202	195	7
Бенталь	3.7	152.26	0.1	200.00	9	5	4
Благодаров-Ойл	28.1	101.50	0.1	89.63	33	29	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.2	98.82	1.9	101.08	2	2	
Брендан	7.2	105.45	0.3	104.56	4	4	
Булгарнефть	43.1	97.66	0.9	97.20	118	113	5
ВЕЛЛойл	1.0	91.55			15	6	9
Верхнеомринская нефть	0.2	42.14			10	1	9
Веселовское	2.9	141.02	0.4	140.76	4	3	1
Винка	0.0	67.14	0.0	100.00	6	3	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	3.3	76.61			4	3	1
Вукошурнефть	1.6	100.52	0.0	79.31	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	43.6	97.94	0.2	96.14	102	94	8
Газнефтесервис	6.5	137.24	19.2	150.57	2	1	1
Геология	44.5	103.61	0.7	62.32	159	149	10
Геолого-разведочный иссл. центр	26.1	99.75	0.2	111.11	118	117	1
Геотех	30.4	90.09	0.7	55.41	69	65	4
Геотрансгаз			103.9	1369.87			
Геотэкс	3.6	45.62	27.7	66.00			
Дальпромсинтез	8.7	310.22	0.1	0.37	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	10.9	127.38	105.8	86.00	19	7	12
Динью	15.1	81.07	1.1	91.93	17	15	2
Донгаздобыча			49.2				
Дружбанефть	5.4	96.96	0.0		30	28	2
Евро Альянс			0.0		2		2
ЕвроСибОйл	34.4	186.44	2.7	224.98	151	40	111
Евротэк			48.3				
Елабуганефть	3.7	92.00	0.0	13.33	22	20	2
Енисей	115.9	87.89	10.1	85.29	45	40	5
ЕНЭС	4.3	80.12	0.3	85.17	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3		1	1	
Иделойл	41.9	99.44	0.3	109.72	212	197	15
Иджат	0.6	71.96	0.0	0.00	1	1	
ИНГА	54.0	118.39	6.5	117.02	50	10	40
Ингеохолдинг	2.5	143.52	0.2	142.86	2	2	
ИНК	646.5	125.39	283.2	183.97	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	7.2	44.81	3.0	32.58	1		1
Институт РОСТЭК	0.6	118.61			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	9.9	456.72	0.2		3	3	
Иреляхнефть	20.1	65.67	1.8	33.57			
ИТАНЕФТЬ	0.9	98.27	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	0.6	114.46	0.0	113.51			
Калининграднефть	3.0	78.02					
Калмпетрол	2.3	55.03	0.1	74.71	5	5	
Камчатгазпром			125.0	121.14			
КанБайкал Резервсез Инк.	81.0	104.28	5.5	81.01	36	27	9
Кара-Алтын	129.1	101.92	0.8	96.80	412	401	11
Карбон	0.3	49.08	0.1	49.31	6	3	3
Карбон-Ойл	9.4	99.45	0.0		57	53	4
Каюм Нефть	133.6	135.85	21.3	271.28	38	29	9
Колванефть	147.6	136.43	22.2	136.43	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	144.4	104.42	15.7	100.70	26	21	5
Кондурчанефть	16.5	96.29	0.2	234.72	98	83	15
Кондурчанефть (Самара)	7.9	149.73	0.2	69.06	8	8	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Косьюнефть	10.3	91.10	0.2	90.86	6	6	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	0.6	156.33	20.4	111.50			
МакОйл	4.2	106.50	0.0	105.88	32	32	
Матюшкинская вертикаль	51.6	99.16	5.0	173.57	61	55	6
МЕГАЛИТ	1.0	564.84			4	1	3
Меллянефть	17.6	88.07	0.1	64.65	66	51	15
Мессояханефтегаз	0.4		0.0				
МНКТ	29.7	95.32			97	94	3
НГК Горный	14.7	1172.85	0.2	1391.67	9	6	3
Негуснефть	93.3	79.18	26.1	77.52			
Недра-К	16.8	101.44	0.9	101.88	10	10	
Нефтебурсервис					14		14
Нефтегазопромысловые технологии	0.3	162.35					
НефтУС	63.8	181.26	9.6	181.29	9	4	5
Нефть (Саратовская обл.)	3.2	100.44					
Нефтьинвест	10.6	116.87	0.3	121.25	14	9	5
Нижеомринская нефть	3.4	103.08	0.1	11.83	94	30	64
Новосибирскнефтегаз	100.6	70.29	12.8	79.86	91	79	12
Нократойл	1.5	88.14	0.0	40.00	10	8	2
Норд Империл	18.2	87.64	6.5	74.41	37	18	19
Норильсгазпром	0.8	95.66	438.6	89.98			
Нортгаз	119.1	89.69	1047.6	95.19			
Нурлатская нефтяная компания	0.6	272.06	0.0		8	5	3
Нэм Ойл	47.4	122.85	6.9	135.18	17	14	3
Ойлгазтэт	5.7	93.18	0.2	74.91	3	3	
Оренбургнефтеотдача	17.7	105.11	0.3	113.38	22	18	4
Охтин-Ойл	39.5	103.32	0.3	103.56	90	87	3
Петросах	16.2	104.21	10.5	93.67			
Печоранефтегаз	47.9	91.80	1.2	90.58	74	67	7
Печорнефтегазгазпром	1.5	99.73	46.2	101.07	41	37	4
Печорская энергетическая компания	10.0	96.27	0.4	113.60	17	12	5
Преображенскнефть	49.2	102.52	3.8	103.42			
Прикаспийская Газовая Компания	9.3	86.35	0.3				
Пурнефть	20.7	75.49	17.1	165.05	29	20	9
Регион-Нефть	20.4	89.44	0.7	72.67	5	4	1
Регион-Сириус	0.3	72.63	0.0	66.67	3	3	
РедОйл	18.8	95.69	26.9	85.46	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	7.7	485.46	0.0	766.67	3	2	1
Речер-Коми	15.0	73.99	0.5	210.55	21	21	
Роспан Интернешнл	180.5	106.87	914.2	99.48			
РТП-Саратов	0.8	64.62	0.1		7	1	6
Руфьеганнефть	5.4	78.13	0.4	77.93	9	6	3
Садакойл	4.2	159.19	0.1	269.23	7	3	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1743.6	88.61	71.5	94.80	531	481	50
Самараинвестнефть	41.3	112.57	0.4	114.37	61	53	8
Самара-Нафта	626.1	99.11	26.1	88.81	181	150	31
Саратовнефтегеофизика	10.6	110.23	0.6	140.19	12	12	
Саратовнефтедобыча	6.7	366.41	0.5		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			13.7	68.10			
Сахатранснефтегаз	0.1	112.77	1.9	109.71			
Севернефть-Уренгой	38.5	120.29	202.9	122.28			
Северное Сияние	16.3	77.56	1.3	57.85	13	8	5
Севернонефтегаз	45.8	111.82	6.6	111.75	11	11	
Селена-Пермь	3.9	88.46	0.6	80.76	20	19	1
Селенгушнефть	2.3	89.17	1.3	65700.00	27	22	5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сиаль	20.9	137.17	0.3	144.05	17	8	9
СибИнвестНафта			0.0	0.00	4		4
СИБИНТЭК	37.6	458.24	0.9	63.38	9	9	
Сибнефтегаз			2801.3	101.14			
Сибнефть-Чукотка			9.0	109.60			
СМП-Нефтегаз	75.9	96.03	0.9	226.01	187	177	10
Средне-Васюганское	3.2	70.68	0.2	70.61	8	7	1
Стимул-Т	28.3	105.58	1.6	101.27	23	21	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	5.5	84.30	5.1		15	1	14
Таймыргаз	38.0	129.83	690.8	121.59			
ТАКС	0.2	135.61					
Тарховское	83.9	99.59	6.5	118.26	472	181	291
TATEX	112.2	97.29	1.5	103.89	425	418	7
Татнефтепром	63.5	98.83	0.4	72.33			
Татнефтепром-Эюзеевнефть	83.3	90.42	0.7	90.92	240	231	9
Татнефть-Геология	41.1	100.49	0.9	84.00	67	62	5
Татойлгаз	100.9	102.42	2.6	108.72	389	361	28
Тевризнефтегаз	0.0		1.6	61.53			
ТЕРРИГЕН	0.4		0.0		9	7	2
Технефтьинвест	1.0	220.30	0.2	219.39	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	10.6	160.52	1.9	144.13	5	3	2
ТНГК-Развитие	58.3	97.36			127	121	6
ТНС-Развитие	18.2	131.88	0.3	131.69	8	8	
Томская нефтегазовая компания			0.0	0.00	6		6
Томскгеонефтегаз	6.9	88.92	0.4	121.67	4	4	
Томскнефть (ВНК)	2465.7	97.12	473.5	106.33	2964	2315	649
Трансойл	34.7	101.55	0.2	103.33	117	113	4
Транс-ойл	15.5	494.97	0.1	51.77	14	1	13
Троицкнефть	58.6	98.06	1.1	268.45	156	153	3
Ульяновскнефтегаз	5.6	109.62					
УНК-Пермь	13.0	112.28			29	29	
Уралнефтегазпром	13.0	77.66	80.8	92.35			
Уренгойская газовая компания	6.4	102.41	27.8	95.09			
Фроловское НГДУ	3.2	90.73	0.1	102.07	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	3.2	113.43	0.3	107.75			
ХИТ Р	21.4	122.36	0.5	118.34	15	10	5
ЦНПСЭИ	11.2	82.89	0.9	88.09	17	16	1
Чепецкое НГДУ	8.5	82.84	0.1	68.94	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	5.3	72.47	0.6	76.81	4	3	1
Шешмаойл	101.3	99.28	0.9	124.10	407	373	34
Энергетическая компания РИФ	1.7	85.17	0.3	55.23			
Южно-Аксютино	0.5	100.00	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	17.1	89.27	1.4	93.48	19	11	8
Юпитер-А	4.7	74.42	0.1	73.63	15	12	3
Якутская ТЭК	34.1	102.54	668.9	105.16			
Ямал СПГ			8.3	42.39	2	1	1
Ямалтэк			5.0	108.81			
Ямбулой	2.5	97.01	0.0	100.00			
Янгпур	32.5	84.84	30.0	90.24			
Яр-Ойл	0.4	53.82	0.0	60.00	1	1	
Прочие производители, итого	11044.6	101.16	10000.3	118.61	11001	9055	1946
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1350.6	92.94	4912.4	100.44	25	20	5
Тоталь РРР	395.0	95.79	51.0	99.78			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	1529.4	86.40	2406.4	101.49	45	21	24
Операторы СРП, итого	3275.0	90.08	7369.7	100.78	70	41	29
Всего	128287.7	99.89	186734.7	98.72	163336	139430	23906

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-март 2013 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2013 г.	% к соответств. периоду 2012 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	12096.2	94.58	1494.1	3517.4	301.1	4119.3
Туапсинский НПЗ	895.5	78.28	0.0	282.2	0.0	390.0
Комсомольский НПЗ	1606.8	90.46	117.2	423.0	60.4	615.7
Куйбышевский НПЗ	1763.1	95.32	252.5	618.9	0.0	686.7
Сызранский НПЗ	1535.2	96.63	258.6	448.3	27.4	492.1
Новокуйбышевский НПЗ	1800.3	102.10	204.8	513.3	77.6	474.5
Ачинский НПЗ	1983.3	95.41	329.9	572.6	25.2	760.9
Ангарская НХК	2512.0	97.01	331.1	659.1	110.5	699.4
Башнефть	5216.1	101.87	1191.3	1811.5	34.9	744.0
Уфимский НПЗ	1579.6	105.86	400.5	548.8	0.0	441.5
Уфанефтехим	2036.2	98.20	399.9	791.5	0.0	139.3
Ново-Уфимский НПЗ	1600.3	102.95	390.9	471.2	34.9	163.2
Газпром нефтехим Салават	1957.0	123.35	206.2	660.7	0.0	404.5
Сургутнефтегаз	4933.4	93.18	478.4	1235.6	178.5	2183.5
Киришинефтеоргсинтез	4933.4	93.18	478.4	1235.6	178.5	2183.5
ЛУКОЙЛ	11045.4	100.02	1711.0	3100.9	598.4	2892.7
Волгограднефтепереработка	2738.9	98.83	369.7	773.2	234.3	320.5
Пермнефтеоргсинтез	3021.2	94.19	396.6	925.5	159.0	569.1
Утанефтепереработка	981.8	88.07	100.5	228.7	0.0	407.7
Нижегороднефтеоргсинтез	4303.5	108.95	844.2	1173.5	205.1	1595.4
Группа Альянс	1046.7	114.91	117.1	71.0	52.4	412.4
Хабаровский НПЗ	1046.7	114.91	117.1	71.0	52.4	412.4
Славнефть	3730.8	101.18	614.6	1100.6	158.5	1303.3
Ярославнефтеоргсинтез	3730.8	101.18	614.6	1100.6	158.5	1303.3
Орскнефтеоргсинтез	1435.8	102.28	217.3	425.8	72.2	504.4
ТНК-ВР Холдинг	5956.8	104.36	1090.5	1597.4	285.1	2041.3
Рязанская НПК	4240.7	105.41	836.1	1118.9	285.1	1433.2
Саратовский НПЗ	1716.1	101.86	254.4	478.5	0.0	608.1
Газпром нефть	7625.8	100.86	1783.8	2169.6	465.5	1285.3
Омский НПЗ	5094.2	103.76	1210.4	1651.5	332.1	554.7
Московский НПЗ	2531.6	95.50	573.4	518.1	133.4	730.6
КраснодарЭкоНефть	689.2	104.17	0.0	166.7	39.8	313.4
ТАИФ-НК	2192.3	98.07	162.6	557.6	10.2	544.8
Газпром	1562.6	108.12	660.8	440.6	45.3	95.2
Новошахтинский ЗНП	527.8	106.71	0.0	0.0	0.0	281.6
Афипский НПЗ	1243.6	111.12	0.0	466.2	0.0	547.6
ТАНЕКО	1822.4	127.03				447.8
Итого	63081.9	100.94	9727.7	17321.6	2241.9	18121.1
Мини-НПЗ	3375.9	110.29	66.9	551.5	23.7	1140.2
Всего	66457.8	101.37	9794.6	17873.1	2265.7	19261.3

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-март 2013 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			8792.6							6793.8					15586.4
ЛУКОЙЛ			3677.1							1343.4					5020.4
Сургутнефтегаз			5401.2							1920.0					7321.2
ТНК-ВР Холдинг			3904.3							2321.1					6225.3
Газпром нефть			1893.4							428.0					2321.4
Татнефть			1716.6							1141.3					2857.9
Башнефть			379.5							657.9					1037.4
РуссНефть			838.6							426.9					1265.5
Газпром			171.7							0.0					171.7
Операторы СРП			375.1							0.0					375.1
Прочие недропользователи			2094.3							625.3					2719.7
КТК														305.0	305.0
Всего российские ресурсы			29244.5							15657.6				305.0	45207.1
Транзит Казахстана			4712.7							0.0					4712.7
Транзит Азербайджана			411.3												411.3
Транзит Туркмении			0.0												0.0
Белоруссия										397.4					397.4
Всего,			34368.5							16055.0				305.0	50728.5
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	5090.1	9509.5	0.0	5300.8	14468.0	4674.8	3865.6	0.0	856.0	1350.0	1329.3	189.0	3790.3	305.0	50728.5

Освоение капитальных вложений, январь-март 2013 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	41026.2	2197.3	19434.2	2969.6	16331.7	93.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	19752.4	889.4	11442.8	1416.8	5954.6	48.8
Когалымнефтегаз	4022.8	29.9	2773.9	361.3	809.0	48.8
Лангепаснефтегаз	3421.6	147.8	2114.2	298.3	861.2	
Повхнефтегаз	3462.9	34.6	2377.4	389.3	661.7	
Покачевнефтегаз	3544.5	93.1	2531.8	67.6	852.1	
Урайнефтегаз	2334.7	174.6	1103.0	273.2	783.8	
Ямалнефтегаз	2966.0	409.5	542.5	27.1	1986.9	
ЛУКОЙЛ-АИК	572.1	0.0	394.2	48.7	129.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	220.9	100.1	88.0	10.5	22.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	9696.4	330.2	3146.9	980.2	5237.4	1.7
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	6471.4	828.2	1683.6	225.3	3691.5	42.8
ЛУКОЙЛ-Пермь	4313.0	49.5	2678.7	288.0	1296.8	
Роснефть	48890.0	1194.0	22944.0	4231.0	20489.0	32.0
Ванкорнефть	18786.0	148.0	6062.0	378.0	12168.0	30.0
Востсибнефтегаз	896.0	1.0	499.0	40.0	356.0	
Грознефтегаз	142.0	110.0		32.0		
Дагнефтегаз	129.0	58.0	40.0	6.0	25.0	
РН-Дагнефть	33.0			30.0	3.0	
РН-Краснодарнефтегаз	303.0		53.0	110.0	140.0	
РН-Пурнефтегаз	1694.0	24.0	1067.0	278.0	325.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	1878.0	7.0	1082.0	239.0	550.0	
РН-Северная нефть	1139.0	229.0	218.0	247.0	445.0	
РН-Ставропольнефтегаз	468.0		186.0	258.0	24.0	
РН-Юганскнефтегаз	21571.0	556.0	12770.0	2163.0	6080.0	2.0
Самаранефтегаз	1851.0	61.0	967.0	450.0	373.0	
Газпром нефть	4926.5	177.4	2160.4	1367.8	1220.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4926.5	177.4	2160.4	1367.8	1220.9	
Сургутнефтегаз	36110.8	37.0	17680.2	6587.5	11727.9	78.2
Сургутнефтегаз (УФО)	36110.8	37.0	17680.2	6587.5	11727.9	78.2
ТНК-ВР Холдинг	30808.3	1066.3	13245.0	5185.8	11311.2	
Бугурусланнефть	358.0		31.0	228.0	99.0	
Ваньеганнефть	570.8		222.8	30.8	317.2	
Варьеганнефтегаз	1304.1	37.6	527.6	151.3	587.6	
ВЧНГ	4455.0		1830.0	1470.0	1155.0	
Корпорация Югранефть	26.1			25.7	0.4	
ННП	914.3	51.2	153.9	124.6	584.6	
Оренбургнефть	5812.0	342.0	2785.0	776.0	1909.0	
Самотлорнефтегаз	3702.1		1912.2	934.2	855.7	
ТНК-Нижневартовск	1227.4	10.0	808.4	270.9	138.1	
ТНК-Нягань	1560.9	110.5	615.0	497.5	337.9	
ТНК-Уват	10850.5	513.7	4359.1	676.8	5300.9	
Тюменнефтегаз	27.0	1.2			25.7	
Татнефть им. В. Д. Шашина	3191.6	16.5	2114.1	133.6	744.4	183.0
Татнефть им. В. Д. Шашина	3191.6	16.5	2114.1	133.6	744.4	183.0
Башнефть	1413.7	175.0	492.2	114.2	627.3	5.0
Башнефть	1413.7	175.0	492.2	114.2	627.3	5.0
Славнефть	4352.0	250.0	3125.0		977.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	4352.0	250.0	3125.0		977.0	
РуссНефть	5036.7	153.2	1987.3	473.4	2422.8	
Аганнефтегазгеология	594.0		147.5	18.9	427.6	
АКИ-ОТЫР	974.4		547.9	52.7	373.9	
Белкамнефть	526.3	54.5	252.3	91.8	127.6	
Варьеганнефть	1664.4	87.1	341.9	132.1	1103.3	
Саратовнефтегаз	328.9		176.2	114.7	38.1	
Томская нефть	632.1	3.8	324.0	35.3	269.1	
Ульяновскнефть	316.5	7.8	197.6	27.9	83.2	
Нефтяные компании, итого	175755.7	5266.7	83182.4	21062.9	65852.2	391.6
Всего	175755.7	5266.7	83182.4	21062.9	65852.2	391.6



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



БАШКИРСКАЯ
ВЫСТАВОЧНАЯ
КОМПАНИЯ



Место проведения:
УФА-АРЕНА

г. Уфа, ул. Ленина, 114

21-24 МАЯ

XXI МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА



ГАЗ. НЕФТЬ.



ТЕХНОЛОГИИ – 2013

сайт выставки: www.gntexpo.ru

- Научно-практическая конференция «Автоматизация и метрология в нефтегазовом комплексе».
- Международная научно-практическая конференция «Нефтегазопереработка-2013».
- Круглый стол «Комплексное решение экологических проблем нефтегазовой отрасли»
- VII Научно-практическая конференция «Промышленная безопасность на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах. Технический надзор, диагностика и экспертиза».
- XIX Научно-практическая конференция «Новая техника и технологии для геофизических исследований скважин».
- Международная научно-практическая конференция «Проблемы и методы обеспечения надёжности и безопасности систем транспорта нефти, нефтепродуктов и газа».
- Заседание Межотраслевой рабочей группы «Нефтекокс».

ДЕЛОВАЯ ПРОГРАММА



БАШКИРСКАЯ ВЫСТАВОЧНАЯ КОМПАНИЯ
(347) 253 09 88, 253 11 01, 253 38 00, gasoil@bvkexpo.ru

Генеральный
информационный
спонсор

ТЕРРИТОРИЯ
НЕФТЕГАЗ

Генеральный
информационный
партнер

СФЕРА

Генеральный
интернет-спонсор

Neftegaz.RU

Национальный
информационный
спонсор



Информационный
стратегический
партнер

ЭКСПО-УФА
НЕФТЬ ГАЗ

Медиа-партнер
107.5 BUSINESS FM

Увеличение добычи благодаря глубокому пониманию месторождения



Департамент по технологиям разработки месторождений (RDS) компании Baker Hughes поможет увеличить добычу углеводородов

В настоящее время сложные и зрелые месторождения требуют дополнительного изучения. Департамент RDS компании Baker Hughes даст вам необходимые знания для чётких, уверенных решений в процессе планирования разработки месторождений.

Наши эксперты предоставят целый ряд услуг:

- стратегический консалтинг в области разработки месторождений
- геологическое и геомеханическое моделирование, оценка запасов, планирование разработки и интенсификации притока углеводородов
- программное обеспечение для геологического и геомеханического моделирования, моделирования гидроразрыва пласта

Результат: чёткая картина вашего месторождения в течение всего срока эксплуатации для принятия обоснованных решений и получения положительных результатов.

bakerhughes.com/RDS

Advancing Reservoir Performance

