

Нефтяная промышленность России, январь 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2012 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	7162.8	96.66	1571.3	101.13	28932	25198	3734
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3756.9	98.92	1117.9	98.90	16229	14518	1711
Когалымнефтегаз	2111.4	96.17	134.1	97.62	8013	7148	865
Лангепаснефтегаз	587.4	110.35	39.8	113.92	2974	2620	354
Покачевнефтегаз	587.5	100.43	43.3	102.49	2361	2116	245
Урайнефтегаз	435.8	97.61	69.8	89.40	2737	2506	231
Ямалнефтегаз	34.9	89.78	830.9	99.18	144	128	16
Волгодеминойл	39.1	102.44	6.1	102.53	16	16	0
КАМА-ойл	10.2	139.17	1.4	152.84	16	16	0
ЛУКОЙЛ-АИК	230.2	102.77	20.0	102.77	400	372	28
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	91.8	92.98	2.0	80.82	308	304	4
ЛУКОЙЛ-Коми	1145.6	101.72	131.3	101.37	3231	2381	850
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	35.7	325.96	56.9	307.64	5	5	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	1084.1	105.73	136.1	114.22	6222	5443	779
Нарьянмарнефтегаз	194.4	40.46	24.6	47.36	86	79	7
НМНГ-МНА	7.7	112.00	1.1	90.42	12	7	5
ПермТотиНефть	14.4	103.41	0.3	114.63	79	72	7
РИТЭК	492.3	101.48	68.8	100.02	1825	1522	303
РИТЭК-Внедрение	7.6	106.79	0.3	139.81	36	36	0
Турсунт	10.4	96.23	0.5	94.18	78	71	7
УралОйл	42.4	100.22	4.0	87.97	389	356	33
Роснефть	9826.4	101.61	1721.2	107.73	25065	20517	4548
Ванкорнефть	1396.8	118.99	449.7	126.70	178	174	4
Востсибнефтегаз	15.0	96.48	2.9	212.25	8	7	1
Грознефтегаз	67.1	93.10	25.6	77.85	238	210	28
Дагнефтегаз	2.3	96.69	26.4	109.09	26	24	2
Ингушнефтегазпром	5.2	107.30	0.5	109.82	264	81	183
Полярное Сияние	49.8	93.92	4.7	81.91	28	25	3
РН-Дагнефть	14.3	100.22	2.7	95.97	72	64	8
РН-Краснодарнефтегаз	77.7	97.01	263.1	100.91	1267	1031	236
РН-Маланинская группа	10.0	150.06			15	14	1
РН-Пурнефтегаз	601.7	100.26	424.8	114.78	2058	1803	255
РН-Сахалинморнефтегаз	112.3	86.36	46.6	71.13	1276	1050	226
РН-Северная нефть	308.3	94.93	27.5	87.51	323	302	21
РН-Ставропольнефтегаз	74.4	88.63	8.9	96.43	443	317	126
РН-Юганскнефтегаз	5654.3	99.59	379.5	100.50	10393	8491	1902
Самаранефтегаз	891.1	100.20	51.6	98.43	4281	3282	999
Удмуртнефть	546.0	100.70	6.7	80.61	4195	3642	553
Газпром нефть	2651.3	100.25	948.4	107.80	6389	5787	602
Арчинское	17.3	47.72	13.2	26.61	57	35	22
Газпром нефть	102.2	77.31	10.4	108.79	182	170	12
Газпром нефть Оренбург	46.0	100.42	82.7	103.78	169	169	0
Газпромнефть-Восток	90.8	156.34	12.7	182.06	134	121	13
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1010.2	93.73	492.6	110.94	3414	3033	381
Газпромнефть-Хантос	74.6	159.49	3.5	153.14	107	105	2
Заполярнефть	322.4	93.97	257.2	119.67	941	823	118
МАГМА	35.1	99.00	3.7	107.34	78	67	11
Меретояханефтегаз					3	3	0
Сибнефть-Югра	915.8	109.74	60.1	112.98	1276	1237	39
ЦНТ	13.9	187.01	1.0		11	9	2
ЮУНГ	23.1	87.38	11.5	77.08	17	15	2
Сургутнефтегаз	5161.6	100.69	1057.0	94.61	20185	18832	1353
Сургутнефтегаз (УФО)	4650.1	97.99	1005.1	93.25	19896	18550	1346
Сургутнефтегаз (Якутия)	511.6	134.29	51.9	132.12	289	282	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2012 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	6196.0	101.81	1318.0	108.25	21016	15494	5522
Бугурасланнефть	130.7	102.52	2.9	98.99	391	344	47
Ваньеганнефть	121.3	94.08	98.6	93.43	400	282	118
Варьеганнефтегаз	149.1	73.24	143.5	99.04	1271	608	663
Верхнечонскнефтегаз	537.2	175.15	86.7	295.27	157	125	32
Ермаковское	75.4		3.9		559	368	191
Корп. Югранефть	33.9	89.56	2.9	91.38	182	138	44
Нижневартовское НГДП	251.3	92.79	24.9	97.80	943	872	71
Новосибирскнефтегаз	50.5	69.48	5.7	62.60	83	80	3
Оренбургнефть	1584.4	98.82	261.2	117.40	2020	1730	290
Самотлорнефтегаз	1538.0	93.30	476.0	96.77	8052	6157	1895
Севернонефтегаз	14.3	133.49	1.9	121.06	11	7	4
Северо-Варьеганское	41.9		31.9				
Сузун					7	0	7
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	529.9	94.65	52.4	96.10	2268	1908	360
ТНК-Нягань	583.0	99.42	105.0	96.29	4352	2570	1782
ТНК-Уват	496.1	135.04	17.9	192.76	184	178	6
Тюменнефтегаз	58.9	38.63	2.6	36.05	131	127	4
Татнефть	2225.7	100.14	78.5	109.62	22513	19388	3125
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	2.4	91.09	0.8	313.43	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	2201.6	100.01	76.9	109.02	22402	19309	3093
Татнефть-Самара	21.2	117.76	0.5	99.15	85	72	13
Татнефть-Северный	0.4	111.72	0.2	80.24	7	4	3
Башнефть	1301.8	103.13	47.4	98.16	17294	15077	2217
Башминерал	7.8	113.78	0.4	114.57	40	36	4
Башнефть	1283.3	103.18	46.1	98.14	17202	14997	2205
Геонефть	10.2	92.07	1.0	93.60	19	17	2
Зирган	0.5	90.44	0.0	91.30	33	27	6
Славнефть	1528.6	99.11	96.6	98.22	4043	3534	509
Обьнефтегазгеология	377.4	121.99	9.5	122.76	350	324	26
Обьнефтегеология	41.0	78.06	2.4	72.78	97	75	22
Славнефть	64.4	67.34	4.0	67.30	59	54	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	1.4	40.05	0.2	40.03	11	5	6
Славнефть-Мегионнефтегаз	840.5	92.61	67.8	99.57	3190	2769	421
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	56.6	78.80	3.4	67.44	89	83	6
Славнефть-Нижневартовск	133.9	152.08	8.6	125.18	184	170	14
Соболь	13.3	97.27	0.7	89.21	63	54	9
РуссНефть	1176.5	106.13	196.7	116.97	4550	4060	490
Аганнефтегазгеология	59.8	107.16	5.3	96.46	89	66	23
АКИ-ОТЫР	131.3	111.66	7.7	144.23	185	171	14
Арчнефтегеология	6.9	91.43	0.4	88.65	54	49	5
Белкамнефть	183.9	95.77	2.7	95.53	1288	1196	92
Белые ночи	157.8	128.55	51.1	120.61	394	333	61
Валюнинское	2.1	119.80	0.1	119.64	10	6	4
Варьеганнефть	95.4	92.99	60.3	126.18	786	688	98
Голойл	23.6	142.06	1.4	128.06	33	27	6
Грушовое	1.6	83.86	0.2	85.42	3	2	1
Дуклинское	1.3	56.83	0.1	56.82	3	2	1
Западно-Малобалыкское	77.3	78.44	2.7	77.81	149	143	6
Мохтикнефть	34.7	83.31	1.8	78.00	33	29	4
Нафта-Ульяновск	14.7	102.40	0.1	98.48	69	62	7
НГДУ Пензанефть	13.1	86.29	0.1	85.71	41	36	5
Нефтеразведка	0.4	347.97	0.0		6	3	3
Ново-Аганское					9	0	9
Окуновское	1.0	76.71	0.0	76.92	3	2	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2012 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Регион-й нефтяной консорциум	100.3	107.28	1.3	93.42	346	336	10
РНК	2.8	108.37	0.1	109.62	10	9	1
Рябовское	13.4	108.77	0.2	109.73	49	46	3
Саратов-Бурение	5.5	140.04	2.9	132.41	21	21	0
Саратовнефтегаз	81.6	103.31	50.2	105.69	357	313	44
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	2.0	80.34	0.4	93.73	11	9	2
Столбовое	56.4	221.20	5.0	240.02	40	35	5
Томская нефть	4.7	100.26	0.9	89.99	20	15	5
Удмуртгеология	10.5	89.88	0.1	91.53	58	57	1
Удмуртская ННК	9.2	84.35	0.1	81.82	83	82	1
Удмуртская нефтяная компания	33.1	155.40	0.3	141.01	69	65	4
Ульяновскнефть	36.8	105.29	0.4	100.57	138	125	13
Уральская нефть	3.2	92.69	0.1	92.06	114	77	37
Федюшкинское	3.5	682.05	0.3	688.37	4	3	1
Черногорское	8.5	87.47	0.6	91.52	70	52	18
Нефтяные компании, итого	37230.7	100.42	7035.1	104.19	149987	127887	22100
Газпром	1321.6	114.22	48005.3	97.05			
Газпром добыча Астрахань	372.8	98.82	1078.2	99.31			
Газпром добыча Иркутск	0.3		3.9				
Газпром добыча Краснодар	16.9	100.31	98.2	85.55			
Газпром добыча Надым	0.4		5116.4	101.24			
Газпром добыча Ноябрьск	3.7	81.27	5113.3	93.38			
Газпром добыча Оренбург	32.5	90.63	1459.1	96.15			
Газпром добыча Уренгой	442.2	99.94	11028.2	97.76			
Газпром добыча Ямбург	280.0	213.58	19450.3	94.99			
Газпром переработка	14.6	83.46	195.5	95.03			
Газпром трансгаз Югорск			5.0	94.33			
Калмгаз			7.4	93.84			
Нортгаз	45.2	119.02	373.8	121.98			
ПУРГАЗ			1411.0	104.71			
Севернефтегазпром			2372.2	101.98			
Сервиснефтегаз	0.4	27.16	0.5	26.73			
Томскгазпром (Востокгазпром)	112.5	122.51	292.5	112.34			
НОВАТЭК	368.5	104.76	4957.3	105.58	55	45	10
НОВАТЭК			489.1	101.87			
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	124.7	103.69	1499.0	95.22	55	45	10
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	243.8	105.32	2969.3	112.43			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	49.5	905.60	28.1	316.50	26	24	2
Дулисьма	49.5	905.60	28.1	316.50	26	24	2
Зарубежнефть	158.4	1641.11	5.3	1737.38	61	51	10
РУСВЬЕТПЕТРО	158.4	1641.11	5.3	1737.38	61	51	10
Юкола-нефть	15.2	93.12	0.6	93.09	26	26	0
Богородскнефть	13.1	89.34	0.5	94.21	20	20	0
Поволжскнефть	2.1	126.67	0.1	87.85	6	6	0
Акмай	0.7	87.50	0.0	100.00	10	9	1
Алойл	23.6	100.43	0.8	89.78	180	174	6
АЛРОСА-Газ	0.7	109.45	36.2	99.49			
Альянснефтегаз	53.1	91.55	4.0	99.78	67	54	13
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	1.9	80.48	4.0	92.28	44	34	10
Арктикнефть	2.8	101.82	0.7	101.07	40	25	15
БайТекс	23.5	110.56	0.3	99.27	174	163	11
Бенталь	0.8	73.73	0.0	56.25	8	4	4
Благодаров-Ойл	9.3	97.90	0.0	97.87	28	23	5
Братскэкогаз	0.1	166.67	0.6	155.26	3	2	1
Брендан	2.3	98.87	0.1		4	3	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2012 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Булгарнефть	15.1	95.81	0.3	106.04	113	112	1
ВЕЛЛойл	0.4	158.82			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.1	18.85			10	1	9
Веселовское	0.7	143.00	0.1		4	2	2
Винка	0.0	1150.00			4	4	0
Войвожнефть					11	0	11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	1.5	82.30			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	31.7	112.02	1.4	137.64	62	61	1
Вукошурнефть	0.5	82.61	0.0		5	4	1
ВУМН (Чишманефть)	15.5	95.23	0.1	96.81	100	92	8
Газнефтедобыча	1.3	55.53	4.0	57.20	2	1	1
Геология	14.6	93.48	0.4	178.30	155	139	16
Геолого-разведочный иссл. центр	8.9	103.78	0.1	100.00	109	107	2
Геотех	11.5	99.11	0.5	109.76	64	56	8
Геотрансгаз			2.5	14.49			
Геотэкс	2.9	844.02	14.4	419.27			
Дальпромсинтез	1.0	161.84	7.3		4	4	0
ИАЛЛ АЛЪЯНС	2.8	348.11	40.8	274.75	19	7	12
Диньельнефть	12.9	95.34	1.7	97.65			
Динью	6.5	75.88	0.4	49.25	18	17	1
Дружбанефть	1.9	105.56			30	27	3
Евро Альянс	0.1				2	2	0
ЕвроСибОйл	5.6		0.4		151	35	116
Елабуганефть	1.4	96.11	0.0	100.00	25	21	4
Енисей	45.2	94.07	4.0	94.36	40	34	6
ЕНЭС	1.8	119.86	0.1	111.11	10	9	1
Живой исток	1.1	163.04	0.1	138.75			
Иделойл	14.5	104.62	0.1	142.86	195	177	18
Иджат	0.3	85.24	0.0	75.00	1	1	0
ИНГА	16.8	336.12	2.0	323.09	31	12	19
Ингеохолдинг	0.7	107.34	0.0	102.44	2	2	0
ИНК	172.5	221.96	23.8	84.64	49	36	13
ИНК-НефтеГазГеология	5.1	333.36	4.0	69.68	1	0	1
Институт РОСТЭК	0.2	101.80			2	2	0
Иреляхнефть	7.0	89.60	0.9	53.33			
ИТАНЕФТЬ	0.3	102.87	0.0	100.00	8	5	3
ИТЕРА			0.1	129.79			
Каббалкнефететоппром	0.2	81.82	0.0	82.35			
Калининграднефть	1.3	91.61					
Калмпетрол	1.4	64.92	0.1	56.57	21	5	16
Камчатгазпром			36.4	264.69			
КанБайкал Резорсез Инк.	28.0	153.66	2.5	133.99	36	29	7
Кара-Алтын	43.3	102.68	0.3	107.09	386	379	7
Карбон	0.3	308.41	0.1	304.17	6	3	3
Карбон-Ойл	3.2	90.84	0.0		50	47	3
КНГ-добыча	31.8	229.73	2.2	108.17	35	25	10
Колванефть	36.7	87.15	5.5	87.15	19	11	8
Колвинское	83.0	335.35	1.8	384.50			
Комнедра (УПК Недра)	46.9	110.83	5.3	112.16	22	18	4
Кондурчанефть	5.8	126.36	0.0	100.00	83	74	9
Кондурчанефть (Самара)	1.8	72.83	0.1	96.91	6	6	0
Косьюнефть	3.9	135.22	0.1	131.37	5	5	0
Кумская нефть					1	0	1
Ленск-Газ			7.2	196.50			
МакОйл	1.3	92.64	0.0	100.00	33	33	0
Матюшкинская вертикаль	11.8	100.00	1.0	164.96	48	43	5
МЕГАЛИТ	0.2	88.78			2	1	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2012 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Меллянефть	6.5	98.48	0.0	125.00	63	55	8
МНКТ	10.7	97.71			95	95	0
Назымская НГРЭ	2.0	70.73	0.4	70.83			
НГК Горный	0.1				4	1	3
Негуснефть	40.7	88.03	12.1	85.22			
Недра-К	5.7	95.79	0.3	95.74	9	9	0
Нефтебурсервис	0.2	87.45	0.0	750.00	14	3	11
НефтУС	12.4	88.52	1.9	88.52	8	4	4
Нефть (Саратовская обл.)	1.1	94.83					
Нефтьинвест	3.3	90.35	0.1	105.75	14	9	5
Нижеомринская нефть	1.1	90.97	0.2	98.77	96	27	69
Нократойл	0.6	123.64	0.0	116.67	10	8	2
Норд Империял	7.7	103.03	4.3	83.80	46	33	13
Норильскгазпром	0.3	96.55	171.0	88.69			
Нурлатская нефтяная компания	0.2				8	3	5
Ойлгазтэт	2.2	92.18	0.1	85.96	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	5.6	115.10	0.1	118.52	21	12	9
Охтин-Ойл	13.5	100.30	0.1	52.44	82	79	3
Петросах	5.3	92.61	4.0	97.20			
Печоранефтегаз	18.1	86.36	0.4	85.38	74	66	8
Печоранефть	10.9	111.88	0.9	112.12	18	14	4
Печорнефтегазгазпром	0.5	88.60	15.7	95.47			
Печорская энергетическая компания	3.7	152.16	0.1	178.79	10	9	1
Преображенскнефть	17.5	100.43	1.4	100.74	37	28	9
Пурнефть	10.2	151.69	2.3	124.75	29	16	13
Регион-Нефть	7.6	93.80	0.3	81.09	5	4	1
Регион-Сириус	0.2	110.53	0.0	33.33	3	3	0
РедОйл	6.8		10.8		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	0.5	201.12	0.0		2	1	1
Речер-Коми	7.3	93.79	0.1	93.62	21	20	1
Роспан Интернешнл	57.7	92.85	308.3	99.72			
РТП-Саратов	0.6	488.00			3	1	2
Руфьеганнефть	2.2		0.2		12	7	5
Садакойл	0.4		0.0		5	0	5
Салым Петролеум Дев. Н.В.	683.7	94.83	27.0	88.61	436	422	14
Самараинвестнефть	12.4	109.36	0.1	108.41	61	54	7
Самара-Нафта	215.6	115.70	10.3	174.21	153	122	31
Санеко	47.2	106.51	1.2	64.82	61	43	18
Саратовнефтегеофизика	3.0	77.48	0.1	115.65	10	9	1
Сахалинская нефтяная компания			7.5	101.48			
Сахатранснефтегаз			0.7	94.64			
Севернефть	10.9	94.52	56.6	94.97			
Северное Сияние	8.3	105.60	0.8	96.25	12	5	7
Селена-Пермь	1.5	153.98	0.2	121.24	20	14	6
Селенгушнефть	0.9	132.85	0.0	100.00	27	19	8
Сиаль	4.5	75.00	0.1	111.76	15	10	5
СибинвестНафта	0.2	300.00	0.0		4	2	2
СИБИНТЭК	1.4		0.0		3	3	0
Сибнефтегаз			469.9	101.87			
Сибнефть-Чукотка			2.7	85.24			
СМП-Нефтегаз	27.1	98.19	0.1		185	176	9
Соровскнефть	1.2	337.82	0.0	338.46	3	2	1
СпецКрит	0.2	95.96	0.0	100.00	7	4	3
Средне-Васюганское	1.6	53.85	0.1	66.00	8	7	1
СТимул-Т	9.5	153.39	0.6	167.95	18	17	1
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	1.3	157.76			21	0	21
Таймыргаз	11.3	101.98	212.8	102.68			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2012 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТАКС	0.0	52.50					
Тарховское	28.4	98.34	1.8	98.60	554	186	368
TATEX	39.1	98.94	0.5	94.57	417	404	13
Татнефтеотдача	36.9	95.00	0.5	92.79	273	263	10
Татнефтепром	21.9	106.99	0.2	98.11			
Татнефтепром-Зюезевнефть	31.3	110.68	0.3	149.17	247	236	11
Татнефть-Геология	13.8	110.93	0.4	85.13	58	46	12
Татойлгаз	33.4	98.33	0.8	94.51	375	342	33
Тевризнефтегаз			1.0	118.31			
ТЕРРИГЕН					9	0	9
Технефтьинвест	0.2	74.02	0.0	74.42	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	2.3	76.29	0.5	76.26	5	2	3
ТНГК-Развитие	20.4	98.60			124	113	11
ТНС-Развитие	2.8	45.16	0.0	44.95	8	7	1
Томская нефтегазовая компания			0.0	0.00	6	3	3
Томскгеонефтегаз	2.7	119.41	0.1	76.00	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	872.4	100.62	182.1	111.20	2941	2185	756
Трансойл	11.5	104.55	0.1	85.71	118	114	4
Транс-ойл	0.3	2900.00			9	2	7
Троицкнефть	20.8	103.55	0.1	106.77	147	137	10
Ульяновскнефтегаз	1.7	141.65					
Уралнефтегазпром	5.6	104.82	29.8	109.73			
Уральская Нефтяная Компания	3.7	106.97			28	28	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			10.0	66.84			
Фроловское НГДУ	1.2	62.20	0.0	81.67			
Ханты-Мансийская НК	1.1		0.1				
Хвойное	35.3	79.26	1.5	70.20	58	46	12
ХИТ Р	5.2	90.47	0.1	108.73	9	4	5
ЦНПСЭИ	4.7	156.87	0.4	137.41	18	17	1
Чепецкое НГДУ	3.6	81.51	0.1		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	3.6	215.10	0.4	234.16	4	4	0
Шешмаойл	34.7	100.13	0.2	110.66	375	334	41
Энергетическая компания РИФ	0.7	84.75	0.2	81.52			
Южно-Аксютино	0.2	94.34	0.0	100.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	6.5	92.06	0.5	81.36	19	12	7
Юпитер-А	2.3	385.21	0.0	63.16	16	8	8
Якутгазпром	12.3	105.11	232.8	101.36			
Ямал СПГ	0.3		11.2	1060.43			
Ямалтэк			1.6	90.55			
Ямбулойл	0.9	105.33	0.0	150.00	1	1	0
Янгпур	13.3	114.63	11.5	92.02			
Яр-Ойл	0.3	86.44	0.0	66.67	1	1	0
Прочие производители, итого	3625.4	111.29	2067.8	103.93	10295	8215	2080
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	491.3	93.70	1724.4	112.58	24	15	9
Тоталь РРР	138.0	109.08	16.7	109.90			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	577.4	77.64	779.9	98.17	43	27	16
Сахалин 1 (иностран. капитал)	461.9	77.64	779.9	98.17	43	27	16
Роснефть	115.5	77.64					
Роснефть-Астра	49.1	77.64					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	66.4	77.64					
Операторы СРП, итого	1206.7	86.53	2521.0	107.68	67	42	25
Всего	43752.9	101.20	64586.6	98.99	160404	136189	24215

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь 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	4498.6	103.37	519.7	1373.1	113.0	1565.2
Туапсинский НПЗ	386.2	99.51	0.0	123.3	0.0	171.7
Комсомольский НПЗ	583.4	89.64	43.8	162.9	20.8	233.5
Куйбышевский НПЗ	630.0	104.95	95.0	217.2	0.0	260.2
Сызранский НПЗ	568.8	103.63	92.5	161.4	17.3	180.8
Новокуйбышевский НПЗ	698.7	99.91	75.6	189.6	28.0	187.2
Ачинский НПЗ	705.8	103.86	91.2	227.0	9.1	285.2
Ангарская НХК	925.7	117.92	121.6	291.7	37.8	246.6
Башнефть	1710.4	102.41	371.7	591.5	10.5	277.8
Уфимский НПЗ	444.5	86.97	115.5	174.3	0.0	106.0
Уфанефтехим	733.9	121.55	146.6	296.9	0.0	83.9
Ново-Уфимский НПЗ	532.0	95.80	109.6	120.3	10.5	87.9
Газпром нефтехим Салават	564.8	94.01	84.5	188.8	0.0	145.3
Сургутнефтегаз	1804.4	98.91	213.1	429.0	58.1	631.1
Киришинефтеоргсинтез	1804.4	98.91	213.1	429.0	58.1	631.1
ЛУКОЙЛ	3835.4	98.27	467.9	1100.2	182.0	1053.3
Волгограднефтепереработка	932.7	98.03	99.8	265.9	70.1	135.3
Пермнефтеоргсинтез	1092.0	100.00	115.1	372.8	37.0	237.2
Ухтанефтепереработка	378.2	98.06	37.1	89.5	4.0	126.9
Нижегороднефтеоргсинтез	1432.5	97.20	215.9	372.0	70.9	553.9
Группа Альянс	320.8	114.86	38.4	33.1	11.1	125.6
Хабаровский НПЗ	320.8	114.86	38.4	33.1	11.1	125.6
Славнефть	1345.1	112.09	222.2	363.0	52.2	477.3
Ярославнефтеоргсинтез	1345.1	112.09	222.2	363.0	52.2	477.3
РуссНефть	460.2	115.05	72.3	136.2	18.8	176.5
Орскнефтеоргсинтез	460.2	115.05	72.3	136.2	18.8	176.5
ТНК-ВР Холдинг	1961.5	94.22	347.3	357.7	109.4	647.9
Рязанская НПК	1369.2	90.94	280.8	357.7	109.4	465.6
Саратовский НПЗ	592.3	102.79	66.5	0.0	0.0	182.3
Газпром нефть	2402.6	101.16	557.0	642.7	137.9	456.1
Омский НПЗ	1602.0	103.90	400.9	474.8	80.0	206.8
Московский НПЗ	800.6	96.09	156.1	167.9	57.9	249.3
КраснодарЭкоНефть	229.5	103.99	0.0	74.9	8.3	99.0
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	762.5	103.31	60.7	208.0	2.1	192.5
Газпром	478.7	102.86	201.5	138.3	15.1	30.0
Новошахтинский ЗНП	227.5	99.22	0.0	0.0	0.0	107.8
Афипский НПЗ	368.7	106.68	0.0	137.8	0.0	167.8
ТАНЕКО	467.8					185.0
Итого	21438.5	103.64	3156.3	5774.3	718.5	6338.2
Мини-НПЗ	1023.0	122.37	21.4	150.9	7.8	289.7
Всего	22461.6	104.37	3177.8	5925.2	726.3	6627.9

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь 2012 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты				Нефтепровод «Дружба»								КТК	С начала года
	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть		2538.2							2086.9					4625.0
ЛУКОЙЛ		1225.7							921.3					2147.0
Сургутнефтегаз		1479.8							654.1					2133.8
ТНК-ВР Холдинг		1243.2							1389.1					2632.3
Газпром нефть		1059.7							210.0					1269.7
Татнефть		815.4							398.4					1213.8
Башнефть		99.9							200.0					299.9
РуссНефть		269.8							132.0					401.8
Газпром		62.3												62.3
Операторы СРП		125.0												125.0
Прочие недропользователи		672.2							340.0					1012.2
КТК												3.8		3.8
Всего российские ресурсы		9591.1							6331.7			3.8		15926.6
Транзит Казахстана		1665.6							99.7					1765.3
Транзит Азербайджана		79.6												79.6
Транзит Туркмении		13.5												13.5
Белоруссия									139.3					139.3
Всего,		11349.8							6570.7			3.8		17924.4
в том числе	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай	КТК	С начала года
	3469.0	179.9	1299.8	6401.0	1933.9	1930.3		332.0	474.1	520.5	75.0	1304.9	3.8	17924.4

Освоение капитальных вложений, январь 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	7723.6	956.1	3764.0	619.6	2381.2	2.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3067.5	138.7	1826.0	307.9	794.9	
Лангаснефтегаз	1383.0	53.7	885.4	99.6	344.3	
Покачевнефтегаз	1273.9	20.7	685.1	153.5	414.5	
Урайнефтегаз	410.6	64.2	255.5	54.8	36.1	
ЛУКОЙЛ-АИК	189.2	58.3	100.6	18.6	11.6	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	26.5	22.3	0.0	1.0	3.2	
ЛУКОЙЛ-Коми	1237.7	85.9	435.7	160.0	556.1	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	920.9	330.7	531.0	27.0	29.6	2.7
ЛУКОЙЛ-Пермь	1130.5	49.6	771.2	100.0	209.6	
Находканефтегаз	1151.4	270.6	99.5	5.2	776.1	
Роснефть	16081.0	213.0	6796.0	1926.0	7086.0	60.0
Ванкорнефть	8412.0		1678.0	143.0	6567.0	24.0
Востсибнефтегаз	226.0	10.0	168.0		48.0	
Грознефтегаз	17.0	17.0				
Дагнефтегаз	16.0	3.0	0.0	6.0	7.0	
Полярное Сияние	17.0	17.0				
РН-Дагнефть	1.0			1.0		
РН-Краснодарнефтегаз	51.0		21.0	19.0	11.0	
РН-Пурнефтегаз	661.0		225.0	312.0	124.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	147.0	10.0	28.0	70.0	39.0	
РН-Северная нефть	461.0		366.0	83.0	12.0	
РН-Ставропольнефтегаз	47.0		0.0	11.0	0.0	36.0
РН-Юганскнефтегаз	5509.0	58.0	4161.0	1060.0	230.0	
Самаранефтегаз	205.0	6.0	45.0	115.0	39.0	
Удмуртнефть	311.0	92.0	104.0	106.0	9.0	
Газпром нефть	771.7	97.4	403.4	152.3	118.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	771.7	97.4	403.4	152.3	118.6	
Сургутнефтегаз	8402.7	140.7	5103.7	955.7	2175.0	27.6
Сургутнефтегаз (УФО)	8402.7	140.7	5103.7	955.7	2175.0	27.6
ТНК-ВР Холдинг	6863.8	377.7	3442.4	1030.3	2013.3	
Бугурусланнефть	108.0		86.0	18.0	4.0	
Ваньеганнефть	120.4	0.0	63.4	8.3	48.7	
Варьеганнефтегаз	254.9		107.3	66.2	81.4	
Верхнечонскнефтегаз	1018.0	20.0	653.0	94.0	251.0	
Корпорация Югранефть	13.0		0.5	12.5		
Нижневартовское НГДП	220.4		126.6	33.8	60.1	
Новосибирскнефтегаз	4.5			0.0	4.5	
Оренбургнефть	2202.0	248.0	1125.0	262.0	567.0	
Самотлорнефтегаз	1045.5	4.5	519.0	277.7	244.2	
ТНК-Нижневартовск	352.0	7.0	217.0	75.0	53.0	
ТНК-Нягань	379.4	0.9	87.3	133.2	158.0	
ТНК-Уват	1125.5	97.3	457.3	49.6	521.2	
Тюменнефтегаз	20.2				20.2	
Татнефть им. В.Д.Шашина	274.0	12.0	183.4	7.4	71.2	
Татнефть им. В.Д.Шашина	274.0	12.0	183.4	7.4	71.2	
Башнефть	188.9	1.4	6.9	50.3	130.1	0.2
Башнефть	188.9	1.4	6.9	50.3	130.1	0.2
Славнефть	1458.0	5.0	1271.0		182.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	1458.0	5.0	1271.0		182.0	
РуссНефть	1105.8	38.4	590.3	144.6	330.5	2.0
Аганнефтегазгеология	8.0	0.3	0.1	0.0	7.6	
АКИ-ОТЫР	532.0	0.0	297.8	0.1	232.2	2.0
Белкамнефть	144.1	3.0	106.4	25.5	9.2	
Варьеганнефть	99.2	0.2	5.5	28.3	65.3	
Западно-Малобалыкское	4.6			3.8	0.8	
Саратовнефтегаз	60.4		1.7	55.6	3.1	
Томская нефть	202.2	10.2	158.4	23.6	10.0	
Ульяновскнефть	55.2	24.7	20.5	7.7	2.4	
Нефтяные компании, итого	42869.5	1841.8	21561.1	4886.3	14487.9	92.5
Всего	42869.5	1841.8	21561.1	4886.3	14487.9	92.5