

Нефтяная промышленность России, январь-февраль 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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	13858.1	98.54	3025.4	102.78	29002	25226	3776
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7276.0	100.78	2164.5	100.49	16262	14568	1694
Когалымнефтегаз	4085.1	97.97	259.5	99.45	8024	7159	865
Лангепаснефтегаз	1143.1	112.89	77.4	116.49	2976	2637	339
Покачевнефтегаз	1134.6	101.90	83.8	104.04	2371	2124	247
Урайнефтегаз	845.6	99.40	136.0	89.45	2745	2515	230
Ямалнефтегаз	67.6	92.38	1607.8	100.87	146	133	13
Волгодеминойл	76.1	103.97	11.9	104.29	16	16	0
КАМА-ойл	20.7	143.17	2.9	163.83	16	15	1
ЛУКОЙЛ-АИК	445.6	104.05	38.8	104.05	400	371	29
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	176.7	94.45	3.8	81.53	307	303	4
ЛУКОЙЛ-Коми	2223.1	102.28	251.8	101.44	3232	2379	853
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	67.6	617.35	111.0	599.69	5	5	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	2099.9	107.39	252.5	110.55	6236	5443	793
Нарьянмарнефтегаз	361.9	40.89	46.5	48.89	87	79	8
НМНГ-МНА	15.4	98.97	2.3	85.30	12	7	5
ПермТотиНефть	28.0	105.35	0.6	109.88	80	72	8
Р-Внедрение	14.8	110.64	0.6	144.91	36	36	0
РИТЭК	950.1	102.77	129.6	98.95	1845	1506	339
Турсунт	20.0	96.36	1.0	93.96	78	67	11
УралОйл	82.2	101.97	7.6	90.72	390	359	31
Роснефть	19031.1	103.66	3330.7	110.64	25041	20464	4577
Ванкорнефть	2731.6	121.97	869.3	130.22	179	175	4
Востсибнефтегаз	29.0	103.03	5.6	215.14	8	8	0
Грознефтегаз	128.0	93.62	48.5	77.75	228	208	20
Дагнефтегаз	4.4	96.09	50.1	104.52	26	24	2
Ингушнефтегазпром	9.8	104.45	1.0	104.93	264	83	181
Полярное Сияние	94.9	94.26	9.4	86.32	30	26	4
РН-Дагнефть	27.0	101.34	5.1	97.26	72	67	5
РН-Краснодарнефтегаз	146.6	98.56	510.5	104.84	1257	1049	208
РН-Маланинская группа	19.4	159.31			14	14	0
РН-Пурнефтегаз	1160.4	102.17	816.7	117.63	2048	1769	279
РН-Сахалинморнефтегаз	224.0	92.78	92.8	75.53	1275	1063	212
РН-Северная нефть	599.1	97.69	53.1	89.64	326	303	23
РН-Ставропольнефтегаз	140.5	88.47	16.1	92.98	445	316	129
РН-Юганскнефтегаз	10942.6	101.41	739.5	103.06	10410	8455	1955
Самаранефтегаз	1718.3	101.97	99.8	100.78	4254	3256	998
Удмуртнефть	1055.6	102.72	13.3	84.50	4205	3648	557
Газпром нефть	5117.0	101.83	1851.6	112.62	6444	5868	576
Арчинское	32.6	52.24	25.5	30.13	59	37	22
Газпром нефть	194.5	78.35	17.2	96.28	183	168	15
Газпром нефть Оренбург	88.4	101.67	164.1	113.26	170	169	1
Газпромнефть-Восток	172.0	151.63	24.4	179.29	137	123	14
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1945.1	95.22	964.6	115.01	3441	3070	371
Газпромнефть-Хантос	142.4	160.99	6.7	159.41	109	107	2
Заполярнефть	619.9	94.44	498.4	124.10	937	838	99
МАГМА	68.4	101.07	7.0	105.40	79	69	10
Меретояханефтегаз					3	3	0
Сибнефть-Югра	1782.5	111.89	119.6	117.78	1298	1259	39
ЦНТ	26.8	192.73	2.1		11	10	1
ЮУНГ	44.3	88.86	22.1	78.76	17	15	2
Сургутнефтегаз	10007.4	102.59	2088.2	96.30	20265	18900	1365
Сургутнефтегаз (УФО)	9010.1	99.88	1987.6	94.90	19966	18606	1360
Сургутнефтегаз (Якутия)	997.3	135.93	100.6	135.66	299	294	5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
ТНК-ВР Холдинг	11979.3	103.44	2571.7	109.44	21021	15492	5529
Бугурасланнефть	251.4	104.49	5.5	101.66	393	348	45
Ваньеганнефть	237.2	97.90	190.4	92.69	400	282	118
Варьеганнефтегаз	292.2	76.17	278.2	98.95	1279	605	674
Верхнеочонскнефтегаз	1052.2	172.55	171.3	292.30	158	129	29
Ермаковское	145.3		7.5		559	364	195
Корп. Югранефть	65.0	90.77	5.6	92.70	182	134	48
Нижневартовское НГДП	487.8	94.79	48.3	100.81	947	872	75
Новосибирскнефтегаз	96.1	69.57	10.7	57.82	83	80	3
Оренбургнефть	3065.8	100.40	522.9	122.56	2031	1739	292
Самотлорнефтегаз	2958.4	94.69	920.0	96.70	8035	6114	1921
Севернонефтегаз	27.2	115.08	3.9	110.34	9	7	2
Северо-Варьеганское	79.1		64.6				
Сузун					7	0	7
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	1025.2	96.51	101.1	98.20	2269	1930	339
ТНК-Нягань	1119.5	100.68	202.5	96.77	4348	2586	1762
ТНК-Уват	962.6	138.53	34.3	195.76	185	175	10
Тюменнефтегаз	114.5	38.98	5.0	36.85	131	127	4
Татнефть	4300.8	101.66	149.5	110.13	22497	19384	3113
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	4.3	83.60	1.6	303.92	12	2	10
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	4254.5	101.52	146.7	109.53	22386	19308	3078
Татнефть-Самара	41.2	123.13	0.9	104.35	85	70	15
Татнефть-Северный	0.8	102.43	0.4	81.72	7	4	3
Башнефть	2515.6	104.62	92.0	100.45	17282	15049	2233
Башминерал	15.2	114.75	0.8	115.73	40	37	3
Башнефть	2479.6	104.66	89.4	100.43	17190	14968	2222
Геонефть	19.8	94.23	1.8	95.90	19	17	2
Зирган	1.0	90.54	0.0	90.91	33	27	6
Славнефть	2956.8	100.86	186.8	100.69	4048	3540	508
Обьнефтегазгеология	727.9	122.91	18.2	123.74	355	334	21
Обьнефтегеология	79.7	80.86	4.6	75.97	96	72	24
Славнефть	122.8	68.42	7.7	68.37	59	54	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	4.3	78.38	0.7	78.43	10	6	4
Славнефть-Мегионнефтегаз	1619.2	93.97	130.5	101.15	3195	2769	426
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	110.6	80.27	6.7	74.73	87	80	7
Славнефть-Нижневартовск	266.8	158.21	17.0	129.89	187	174	13
Соболь	25.5	96.82	1.4	90.80	59	51	8
РуссНефть	2267.1	107.61	369.4	113.84	4556	4091	465
Аганнефтегазгеология	113.3	107.02	10.1	95.75	89	64	25
АКИ-ОТЫР	252.1	114.70	14.8	149.06	187	172	15
Арчнефтегеология	12.9	92.39	0.8	89.45	54	48	6
Белкамнефть	356.7	97.71	5.3	97.13	1287	1204	83
Белые ночи	305.0	130.61	96.0	118.71	392	338	54
Валюнинское	4.1	130.18	0.3	129.95	10	7	3
Варьеганнефть	185.2	95.55	115.0	119.64	789	693	96
Голойл	44.1	139.31	2.7	129.72	33	27	6
Грушовое	3.1	94.38	0.3	92.75	3	3	0
Дуклинское	2.5	59.25	0.1	59.24	3	2	1
Западно-Малобалькское	147.0	78.56	5.1	77.95	149	142	7
Мохтикнефть	67.5	85.71	3.6	82.40	33	31	2
Нафта-Ульяновск	31.4	116.85	0.1	113.93	69	62	7
НГДУ Пензанефть	25.3	89.19	0.2	88.35	41	35	6
Нефтеразведка	0.8	344.49	0.0	700.00	6	4	2
Ново-Аганское					9	0	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
Окуневское	2.0	78.63	0.0	80.00	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	190.5	104.47	2.6	93.25	346	339	7
РНК	5.6	107.22	0.1	107.69	10	9	1
Рябовское	26.0	106.77	0.4	108.20	49	46	3
Саратов-Бурение	10.8	141.77	5.6	135.87	21	21	0
Саратовнефтегаз	153.4	101.81	90.4	101.25	355	312	43
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	3.8	81.86	0.7	99.03	11	9	2
Столбовое	110.0	213.12	9.7	221.63	42	39	3
Томская нефть	9.4	103.51	1.8	94.89	20	17	3
Удмуртгеология	20.3	94.35	0.2	95.39	58	57	1
Удмуртская ННК	17.8	87.23	0.2	82.59	83	81	2
Удмуртская нефтяная компания	63.3	159.78	0.6	144.69	69	64	5
Ульяновскнефть	71.6	108.76	0.7	103.61	139	127	12
Уральская нефть	6.0	91.70	0.1	90.83	114	75	39
Федюшкинское	9.1	913.39	0.8	911.90	7	5	2
Черногорское	16.6	91.00	1.2	92.70	70	56	14
Нефтяные компании, итого	72033.2	102.24	13665.4	106.31	150156	128014	22142
Газпром	2550.3	115.59	93787.9	100.02			
Газпром добыча Астрахань	716.3	100.09	2071.6	100.63			
Газпром добыча Иркутск	0.5		7.7				
Газпром добыча Краснодар	31.9	99.08	183.1	84.98			
Газпром добыча Надым	0.9		10021.0	104.43			
Газпром добыча Ноябрьск	7.2	82.86	9915.9	96.26			
Газпром добыча Оренбург	63.0	92.44	2822.4	97.84			
Газпром добыча Уренгой	851.3	100.41	21607.8	100.63			
Газпром добыча Ямбург	542.2	216.96	38082.3	98.63			
Газпром переработка	28.2	86.98	377.5	96.77			
Газпром трансгаз Югорск			9.6	93.30			
Калмгаз			14.3	91.92			
Нортгаз	87.0	118.47	723.7	122.88			
ПУРГАЗ			2758.7	104.66			
Севернефтегазпром			4620.3	103.09			
Сервиснефтегаз	0.8	28.80	1.1	30.99			
Томскгазпром (Востокгазпром)	221.0	126.17	571.0	114.00			
НОВАТЭК	715.1	106.45	9695.5	107.50	58	45	13
НОВАТЭК			957.7	106.05			
НОВАТЭК-Тархосаленефтегаз	243.2	106.72	2929.2	98.11	58	45	13
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	471.9	106.32	5808.6	113.21			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	98.7	688.85	54.4	268.29	28	24	4
Дулисьма	98.7	688.85	54.4	268.29	28	24	4
Зарубежнефть	307.6	374.18	10.3	396.92	65	53	12
РУСВЬЕПЕТРО	307.6	374.18	10.3	396.92	65	53	12
Юкола-нефть	29.3	97.06	1.1	99.00	26	26	0
Богородскнефть	25.2	93.03	0.9	100.89	20	20	0
Поволжскнефть	4.1	132.14	0.2	90.64	6	6	0
Акмай	1.7	97.06	0.0	100.00	10	8	2
Алойл	45.6	101.67	1.5	88.67	179	177	2
АЛРОСА-Газ	1.3	106.28	66.1	97.62			
Альянснефтегаз	99.5	92.08	7.7	100.85	67	56	11
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	3.6	82.60	7.8	95.54	45	33	12
Арктикнефть	5.5	103.14	1.3	102.65	40	25	15
БайТекс	45.2	111.83	0.5	101.15	173	163	10
Бенталь	1.6	78.93	0.0	69.23	8	5	3
Благодаров-Ойл	18.1	99.36	0.1	100.00	30	24	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
Братскэкогаз	0.1	143.04	1.2	938.93	3	2	1
Брендан	4.5	104.01	0.2	21.41	4	4	0
Булгарнефть	29.1	97.40	0.6	109.96	113	112	1
ВЕЛЛойл	0.8	187.81			12	5	7
Верхнеомринская нефть	0.5	90.20			10	4	6
Веселовское	1.4	124.82	0.2		4	2	2
Винка	0.0	2200.00	0.0		4	4	0
Войвожнефть					11	0	11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	2.8	82.24			5	2	3
Восточная Транснациональная компания	61.9	114.86	2.8	141.28	65	64	1
Вукошурнефть	1.0	96.00	0.0		5	4	1
ВУМН (Чишманефть)	29.5	95.97	0.2	96.63	100	93	7
Газнефтедобыча	2.9	64.06	8.7	64.92	2	1	1
Геология	28.3	94.28	0.7	172.13	155	140	15
Геолого-разведочный иссл. центр	17.3	105.19	0.1	100.00	113	110	3
Геотех	22.1	100.39	0.8	107.05	65	58	7
Геотрансгаз			5.2	14.96			
Геотэкс	5.4	829.88	27.6	420.57			
Дальпромсинтез	1.9	164.31	13.9		4	4	0
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	5.1	265.44	78.4	205.54	19	7	12
Диньельнефть	25.0	98.85	3.3	101.13			
Динью	12.5	77.13	0.8	47.01	18	17	1
Дружбанефть	3.7	107.25			30	28	2
Евро Альянс	0.1				2	0	2
ЕвроСибОйл	10.9		0.8		151	35	116
Елабуганефть	2.7	97.08	0.0	111.11	25	21	4
Енисей	86.6	95.16	7.8	95.96	41	36	5
ЕНЭС	3.5	118.18	0.2	110.53	10	8	2
Живой исток	1.9	74.01	0.2	58.43			
Иделойл	27.9	105.63	0.2	151.69	196	180	16
Иджат	0.6	90.29	0.0	85.71	1	1	0
ИНГА	31.8	369.98	3.9	298.07	32	8	24
Ингеохолдинг	1.2	193.44	0.1	185.37	2	2	0
ИНК	330.0	209.39	96.5	183.17	52	43	9
ИНК-НефтеГазГеология	10.8	386.76	6.8	58.76	1	0	1
Институт РОСТЭК	0.3	116.03			2	2	0
Иреляхнефть	19.0	113.04	3.8	106.81			
ИТАНЕФТЬ	0.6	92.38	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.4	82.79	0.0	84.38			
Калининграднефть	2.5	90.29					
Калмпетрол	2.7	67.85	0.1	60.64	21	5	16
Камчатгазпром			70.4	272.95			
КанБайкал Резорсез Инк.	52.1	144.94	4.6	125.84	36	24	12
Кара-Алтын	83.8	104.27	0.5	112.11	387	383	4
Карбон	0.5	223.96	0.1	222.92	6	3	3
Карбон-Ойл	6.3	94.89			51	50	1
КНГ-добыча	63.9	221.36	4.8	125.79	35	24	11
Колванефть	69.7	84.80	10.5	84.80	19	11	8
Колвинское	147.1	250.80	3.2	265.04	28	18	10
Комнедра (УПК Недра)	91.8	109.65	10.4	110.86	22	19	3
Кондурчанефть	11.3	128.23	0.0	104.35	83	74	9
Кондурчанефть (Самара)	3.5	76.35	0.2	187.88	6	6	0
Косьюнефть	7.5	113.20	0.1	112.07	5	5	0
Кумская нефть					1	0	1
Ленск-Газ			13.0	190.21			
МакОйл	2.7	96.60	0.0	100.00	33	33	0
Матюшкинская вертикаль	35.2	159.60	1.9	158.24	47	43	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
МЕГАЛИТ	0.2	31.93			2	0	2
Меллянефть	13.3	102.71	0.1	120.34	64	55	9
МНКТ	20.4	98.93			95	94	1
Назымская НГРЭ	3.9	75.21	0.9	85.74			
НГК Горный	0.7		0.0		4	1	3
Негуснефть	78.3	90.67	23.1	87.42			
Недра-К	11.0	97.40	0.6	97.41	9	9	0
Нефтебурсервис	0.4	75.87	0.0	750.00	14	4	10
НефтУС	23.8	93.42	3.6	93.40	7	4	3
Нефть (Саратовская обл.)	2.1	95.56					
Нефтьинвест	6.2	94.14	0.2	103.82	14	9	5
Нижнеомринская нефть	2.2	93.58	0.3	94.12	96	27	69
Нократойл	1.1	121.10	0.0	127.27	10	8	2
Норд Империял	13.2	78.73	6.4	62.74	46	30	16
Норильскгазпром	0.5	100.55	327.0	90.12			
Нурлатская нефтяная компания	0.2				8	1	7
Ойлгазтэт	4.1	90.08	0.2	87.26	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	11.3	122.14	0.2	124.03	18	14	4
Охтин-Ойл	25.3	97.58	0.2	66.37	82	76	6
Петросах	10.2	94.22	7.6	97.50			
Печоранефтегаз	34.8	87.81	0.9	87.58	75	67	8
Печоранефть	20.1	106.95	1.7	107.33	18	14	4
Печорнефтегазгазпром	1.0	90.53	31.2	93.86			
Печорская энергетическая компания	6.9	162.63	0.2	200.91	10	9	1
Преображенскнефть	32.3	95.32	2.5	95.44	37	30	7
Пурнефть	19.1	157.65	6.1	180.14	27	17	10
Регион-Нефть	15.0	99.37	0.6	89.18	5	4	1
Регион-Сириус	0.4	114.46	0.0	50.00	3	3	0
РедОйл	12.8		20.9		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	1.0	147.53	0.0		2	1	1
Речер-Коми	13.7	95.44	0.2	99.42	21	20	1
Рослан Интернешнл	112.1	93.78	603.6	101.31			
РТП-Саратов	0.7	290.27			3	1	2
Руфьеганнефть	4.3		0.3		12	9	3
Садакойл	1.0		0.0		5	1	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1312.7	96.12	50.7	88.38	442	431	11
Самараинвестнефть	24.2	113.31	0.2	113.37	61	54	7
Самара-Нафта	416.0	118.34	19.4	176.16	156	126	30
Санеко	89.5	104.47	2.3	64.45	61	43	18
Саратовнефтегеофизика	6.1	86.35	0.3	129.52	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			14.4	103.76			
Сахатранснефтегаз			1.3	92.68			
Севернефть	21.1	96.66	109.3	97.14			
Северное Сияние	14.7	98.49	1.5	92.13	12	4	8
Селена-Пермь	2.9	133.86	0.4	114.47	20	16	4
Селенгушнефть	1.7	111.16	0.0	200.00	27	19	8
Сиаль	10.0	85.78	0.2	129.23	16	10	6
СибинвестНафта	0.4	186.19	0.0	2700.00	4	3	1
СИБИНТЭК	4.4	602.74	0.7		3	3	0
Сибнефтегаз			920.1	106.05			
Сибнефть-Чукотка			5.5	89.68			
СМП-Нефтегаз	52.3	99.24	0.3		186	175	11
Соровскнефть	2.2	157.98	0.1	157.69	3	2	1
СпецКрит	0.3	80.00	0.0	100.00	7	4	3
Средне-Васюганское	3.0	54.78	0.2	67.03	8	7	1
СТимул-Т	17.9	145.37	1.1	157.08	18	17	1
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	4.0	131.81			21	0	21

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таймыргаз	20.5	95.76	391.8	97.09			
ТАКС	0.1	61.64					
Тарховское	54.6	100.46	3.5	100.97	557	185	372
TATEX	76.0	101.12	0.9	90.18	413	403	10
Татнефтеотдача	72.2	97.96	1.0	96.20	274	259	15
Татнефтепром	42.4	108.66	0.4	64.03			
Татнефтепром-Юзеевнефть	60.5	110.01	0.5	148.30	247	236	11
Татнефть-Геология	26.9	113.42	0.8	87.53	59	52	7
Татойлгаз	64.9	99.46	1.6	92.31	375	338	37
Тевризнефтегаз			1.9	118.33			
ТЕРРИГЕН					9	0	9
Технефтьинвест	0.3	92.59	0.1	91.89	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	4.3	76.85	0.9	76.83	5	1	4
ТНГК-Развитие	39.5	100.48			124	116	8
ТНС-Развитие	7.1	55.25	0.1	55.31	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	0.0	6.76	0.0	9.09	6	3	3
Томскгеонефтегаз	4.1	92.60	0.2	51.43	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	1679.4	101.51	313.3	142.50	2943	2187	756
Трансойл	22.4	108.76	0.1	80.00	118	112	6
Транс-ойл	1.5	9375.00			9	2	7
Троицкнефть	39.8	103.57	0.3	107.45	147	139	8
Ульяновскнефтегаз	3.4	147.58					
Уралнефтегазпром	11.0	106.32	57.6	111.49			
Уральская Нефтяная Компания	7.5	112.84			28	28	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			19.5	69.31			
Фроловское НГДУ	2.2	64.20	0.1	77.78			
Ханты-Мансийская НК	1.7	2425.35	0.2	2075.00			
Хвойное	66.3	77.91	2.9	69.39	59	45	14
ХИТ Р	11.3	99.30	0.3	122.27	9	6	3
ЦНПСЭИ	9.1	163.10	0.7	145.60	18	17	1
Чепецкое НГДУ	6.8	79.31	0.1		34	33	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	5.7	180.53	0.6	188.24	4	3	1
Шешмаойл	67.2	101.32	0.4	108.18	375	333	42
Энергетическая компания РИФ	1.3	87.75	0.5	84.34			
Южно-Аксутинское	0.3	91.52	0.0	75.00	2	2	0
Южно-Октеурское	12.9	98.03	1.0	88.11	19	12	7
Юпитер-А	4.3	387.79	0.1	428.13	16	7	9
Якутгазпром	23.0	102.96	444.1	102.84			
Ямал СПГ	0.3		18.6	918.35			
Ямалтэк			3.2	91.63			
Ямбулойл	1.9	115.13	0.0	125.00	1	1	0
Янгпур	25.4	113.78	22.0	93.74			
Яр-Ойл	0.5	92.66	0.0	80.00	1	1	0
Прочие производители, итого	6988.0	110.95	3991.5	107.62	10356	8275	2081
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	954.6	96.17	3268.5	112.01	24	15	9
Тоталь РРР	272.3	113.52	33.5	115.54			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	1144.7	78.84	1538.4	101.39	43	26	17
Сахалин 1 (иностран. капитал)	915.8	78.84	1538.4	101.39	43	26	17
Роснефть	228.9	78.84					
Роснефть-Астра	97.3	78.84					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	131.6	78.84					
Операторы СРП, итого	2371.6	88.35	4840.4	108.43	67	41	26
Всего	84658.3	102.84	125980.6	101.75	160637	136375	24262

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-февраль 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	8613.4	105.57	984.3	2609.3	201.6	2982.4
Туапсинский НПЗ	756.2	102.40	0.0	241.7	0.0	334.0
Комсомольский НПЗ	1125.6	88.55	79.8	300.6	36.9	450.7
Куйбышевский НПЗ	1219.3	106.00	188.3	422.1	0.0	490.9
Сызранский НПЗ	1082.8	109.60	172.6	306.1	27.0	347.9
Новокуйбышевский НПЗ	1347.7	108.54	139.0	363.0	56.1	344.2
Ачинский НПЗ	1385.2	105.41	178.7	443.4	16.8	554.0
Ангарская НХК	1716.6	116.43	225.9	532.4	64.8	460.7
Башнефть	3340.0	101.58	731.0	1153.1	16.7	524.6
Уфимский НПЗ	936.2	94.76	223.2	351.8	0.0	245.0
Уфанефтехим	1385.7	115.36	277.1	555.0	0.0	139.0
Ново-Уфимский НПЗ	1018.1	92.65	230.7	246.3	16.7	140.6
Газпром нефтехим Салават	1129.3	99.51	161.8	354.3	0.0	324.5
Сургутнефтегаз	3505.6	99.57	408.6	880.7	111.4	1407.1
Киришинефтеоргсинтез	3505.6	99.57	408.6	880.7	111.4	1407.1
ЛУКОЙЛ	7487.1	104.00	1011.1	2136.0	337.6	2017.8
Волгограднефтепереработка	1817.9	114.09	223.5	522.2	134.3	250.4
Пермнефтеоргсинтез	2114.8	101.82	248.9	704.7	54.6	441.3
Ухтанефтепереработка	731.8	99.90	71.8	173.0	8.0	246.4
Нижегороднефтеоргсинтез	2822.6	100.95	466.9	736.1	140.7	1079.7
Группа Альянс	624.6	113.71	74.3	54.2	29.8	246.0
Хабаровский НПЗ	624.6	113.71	74.3	54.2	29.8	246.0
Славнефть	2595.7	111.83	429.2	702.4	85.8	889.2
Ярославнефтеоргсинтез	2595.7	111.83	429.2	702.4	85.8	889.2
РуссНефть	900.5	112.56	142.1	264.8	40.4	344.3
Орскнефтеоргсинтез	900.5	112.56	142.1	264.8	40.4	344.3
ТНК-ВР Холдинг	3751.1	94.49	670.6	707.6	210.9	1261.8
Рязанская НПК	2636.2	92.21	527.2	680.8	210.9	917.1
Саратовский НПЗ	1114.9	100.38	143.4	26.8	0.0	344.7
Газпром нефть	4915.4	105.23	1127.2	1368.3	250.5	981.0
Омский НПЗ	3231.3	107.24	778.3	948.9	166.1	417.6
Московский НПЗ	1684.1	101.57	348.9	419.4	84.4	563.4
КраснодарЭкоНефть	436.4	100.58	0.0	137.7	19.2	186.7
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	1474.6	103.37	112.9	398.3	11.0	375.0
Газпром	948.8	109.89	391.8	269.9	30.2	61.5
Новошахтинский ЗНП	353.0	81.09	0.0	0.0	0.0	142.8
Афипский НПЗ	713.5	109.15	0.0	266.3	0.0	319.7
ТАНЕКО	901.6					185.0
Итого	41690.6	105.74	6244.9	11302.9	1345.1	12249.4
Мини-НПЗ	2003.5	126.48	42.2	331.8	15.3	567.5
Всего	43694.1	106.55	6287.1	11634.6	1360.4	12816.9

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-февраль 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		5196.1							4100.4					9296.5
ЛУКОЙЛ		2445.2							1753.3					4198.4
Сургутнефтегаз		2860.3							1265.9					4126.2
ТНК-ВР Холдинг		2340.5							2764.9					5105.4
Газпром нефть		1739.5							390.0					2129.5
Татнефть		1243.5							752.4					1995.9
Башнефть		199.9							480.0					679.9
РуссНефть		529.6							255.7					785.3
Газпром		104.1												104.1
Операторы СРП		249.9												249.9
Прочие недропользователи		1167.8							593.3					1761.0
КТК													36.2	36.2
Всего российские ресурсы		18076.2							12355.9				36.2	30468.3
Транзит Казахстана		3466.3							169.2					3635.5
Транзит Азербайджана		332.9												332.9
Транзит Туркмении		13.6												13.6
Белоруссия									269.3					269.3
Всего,		21888.9							12794.3				36.2	34719.5
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
	7133.3	239.9	2596.7	11919.1	3802.7	3781.0		647.6	933.9	994.7	110.5	2524.0	36.2	34719.5

Освоение капитальных вложений, январь-февраль 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	20255.0	1569.9	9604.9	1810.2	7263.6	6.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	9888.5	264.7	5860.9	1195.5	2567.3	0.0
Когалымнефтегаз	3560.2	14.6	2136.7	655.3	753.6	0.0
Лангепаснефтегаз	2772.4	78.3	1835.9	196.0	662.1	0.0
Покачевнефтегаз	2511.8	37.8	1448.0	210.2	815.9	0.0
Урайнефтегаз	1044.1	134.0	440.2	134.0	335.7	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	340.3	71.6	158.0	22.8	87.9	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	61.3	45.1	3.5	5.8	7.0	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	3083.3	163.0	831.4	352.6	1736.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1599.1	527.0	939.5	6.4	119.8	6.3
ЛУКОЙЛ-Пермь	2394.0	120.6	1574.8	191.0	507.6	0.0
Находканефтегаз	2888.5	377.8	236.9	36.1	2237.8	0.0
Роснефть	36821.0	536.0	14663.0	3804.0	17484.0	334.0
Ванкорнефть	16659.0		3434.0	348.0	12651.0	226.0
Востсибнефтегаз	457.0	13.0	308.0	14.0	122.0	
Грознефтегаз	42.0	32.0		10.0		
Дагнефтегаз	29.0	18.0		6.0	5.0	
Полярное Сияние	96.0	89.0	5.0	2.0		
РН-Дагнефть	3.0			3.0		
РН-Краснодарнефтегаз	128.0		62.0	36.0	30.0	
РН-Пурнефтегаз	1170.0		540.0	263.0	333.0	34.0
РН-Сахалинморнефтегаз	355.0	12.0	113.0	155.0	75.0	
РН-Северная нефть	870.0	20.0	655.0	168.0	27.0	
РН-Ставропольнефтегаз	109.0			42.0		67.0
РН-Юганскнефтегаз	15324.0	175.0	8914.0	2213.0	4022.0	
Самаранефтегаз	890.0	42.0	397.0	279.0	165.0	7.0
Удмуртнефть	689.0	135.0	235.0	265.0	54.0	
Газпром нефть	1868.7	147.1	753.5	625.5	342.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1868.7	147.1	753.5	625.5	342.6	
Сургутнефтегаз	22400.7	300.1	12872.4	2551.6	6637.0	39.6
Сургутнефтегаз (УФО)	22400.7	300.1	12872.4	2551.6	6637.0	39.6
ТНК-ВР Холдинг	16289.5	1127.8	7300.3	2904.1	4957.3	
Бугурусланнефть	108.0		86.0	18.0	4.0	
Ваньеганнефть	222.4	0.0	145.1	8.3	69.0	
Варьеганнефтегаз	673.3	0.1	431.2	80.1	162.0	
Верхнеконскнефтегаз	2491.0	39.0	1393.0	209.0	850.0	
Корпорация Югранефть	36.0		11.0	24.0	1.0	
Нижневартовское НГДП	406.3	0.0	231.8	39.5	135.0	
Новосибирскнефтегаз	8.3			2.4	5.9	
Оренбургнефть	4505.0	748.0	2114.0	527.0	1116.0	
Самотлорнефтегаз	2483.2	4.6	1237.9	615.7	625.1	
ТНК-Нижневартовск	1418.0	8.0	406.0	827.0	177.0	
ТНК-Нягань	853.5	36.5	145.1	259.5	412.4	
ТНК-Уват	3057.0	291.6	1099.2	293.6	1372.6	
Тюменнефтегаз	27.4				27.4	
Татнефть им. В.Д.Шашина	1100.5	44.6	798.5	41.8	199.8	15.8
Татнефть им. В.Д.Шашина	1100.5	44.6	798.5	41.8	199.8	15.8
Башнефть	668.8	104.4	215.0	68.9	280.2	0.3
Башнефть	668.8	104.4	215.0	68.9	280.2	0.3
Славнефть	3107.0	94.0	2415.0		598.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	3107.0	94.0	2415.0		598.0	
РуссНефть	2238.7	51.7	1056.1	322.9	805.0	3.1
Аганнефтегазгеология	40.0	0.7	4.5	0.5	34.4	
АКИ-ОТЫР	804.1		335.3	62.8	403.0	3.1
Белкамнефть	281.1	8.4	183.4	38.8	50.5	
Варьеганнефть	283.8		91.9	67.2	124.8	
Западно-Малобалыкское	30.0			22.0	8.0	
Саратовнефтегаз	99.5		2.0	92.0	5.5	
Томская нефть	458.6	14.2	252.8	21.9	169.8	
Ульяновскнефть	241.6	28.4	186.2	17.8	9.1	
Нефтяные компании, итого	104749.9	3975.6	49678.7	12129.0	38567.5	399.1
Всего	104749.9	3975.6	49678.7	12129.0	38567.5	399.1