

Нефтяная промышленность России, январь-март 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	21022.2	98.17	4584.9	102.00	29066	25220	3846
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	11039.9	100.52	3284.7	100.09	16284	14580	1704
Когалымнефтегаз	6193.1	97.78	393.4	99.23	8017	7155	862
Лангепаснефтегаз	1736.4	112.48	117.5	116.07	2990	2644	346
Покачевнефтегаз	1721.8	101.35	127.2	103.55	2377	2130	247
Урайнефтегаз	1286.5	99.27	211.0	90.40	2753	2518	235
Ямалнефтегаз	102.1	93.01	2435.5	100.32	147	133	14
Волгодеминойл	115.3	102.93	18.0	103.18	16	16	0
КАМА-ойл	32.2	143.86	4.6	161.69	17	13	4
ЛУКОЙЛ-АИК	676.7	103.36	58.9	103.35	403	367	36
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	266.6	93.90	5.9	82.89	307	304	3
ЛУКОЙЛ-Коми	3387.6	101.18	381.4	99.95	3230	2377	853
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	100.0	286.51	168.9	407.61	5	5	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	3189.4	106.74	376.9	108.34	6251	5466	785
Нарьянмарнефтегаз	530.5	40.80	69.2	49.67	87	79	8
НМНГ-МНА	27.3	105.60	4.3	101.78	14	8	6
ПермТотиНефть	42.7	105.35	1.0	108.98	80	73	7
Р-Внедрение	1437.0	101.89	0.9	141.24	37	37	0
РИТЭК	22.4	107.88	197.5	99.12	1864	1467	397
Турсунт	30.0	94.14	1.5	92.43	78	69	9
УралОйл	124.7	101.36	11.3	92.96	393	359	34
Роснефть	28864.5	103.26	5025.0	110.15	24973	20505	4468
Ванкорнефть	4151.9	120.91	1312.9	129.89	186	180	6
Востсибнефтегаз	39.0	111.42	7.6	195.15	8	8	0
Грознефтегаз	194.9	94.29	75.7	80.85	230	212	18
Дагнефтегаз	6.7	97.04	76.0	102.63	26	26	0
Ингушнефтегазпром	14.9	101.94	1.5	102.68	264	85	179
Полярное Сияние	140.0	92.77	13.9	84.37	30	27	3
РН-Дагнефть	40.9	102.77	7.8	100.90	73	66	7
РН-Краснодарнефтегаз	223.6	100.13	772.9	105.91	1232	1068	164
РН-Маланинская группа	28.7	155.48			14	13	1
РН-Пурнефтегаз	1743.9	101.24	1218.1	115.52	2047	1760	287
РН-Сахалинморнефтегаз	347.1	95.43	137.8	73.90	1262	1059	203
РН-Северная нефть	907.7	97.97	80.2	89.96	329	307	22
РН-Ставропольнефтегаз	212.0	89.24	24.7	94.81	441	311	130
РН-Юганскнефтегаз	16599.9	101.02	1125.8	103.06	10398	8470	1928
Самаранефтегаз	2611.8	101.34	150.2	99.05	4225	3232	993
Удмуртнефть	1601.5	102.36	19.9	83.06	4208	3681	527
Газпром нефть	7774.1	101.70	2796.6	113.13	6518	5932	586
Арчинское	50.0	54.84	45.5	36.74	61	39	22
Газпром нефть	290.0	77.49	24.5	102.80	181	166	15
Газпром нефть Оренбург	135.5	102.06	251.0	114.58	172	167	5
Газпромнефть-Восток	258.9	147.19	36.7	174.55	137	126	11
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2951.6	95.50	1441.9	113.46	3485	3111	374
Газпромнефть-Хантос	212.3	161.15	10.2	166.76	107	104	3
Заполярье	936.1	92.97	754.4	125.81	943	839	104
МАГМА	105.3	100.40	10.5	158.42	81	71	10
Сибнефть-Югра	2725.9	111.88	185.2	119.31	1322	1284	38
ЦНТ	42.0	200.57	3.3		12	10	2
ЮУНГ	66.7	87.62	33.4	78.95	17	15	2
Сургутнефтегаз	15181.8	102.05	3134.8	95.85	20350	18865	1485
Сургутнефтегаз (УФО)	13656.9	99.33	2982.1	94.53	20042	18573	1469
Сургутнефтегаз (Якутия)	1524.9	135.23	152.6	131.76	308	292	16

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	18175.6	102.81	3902.9	108.75	21053	15474	5579
Бугурасланнефть	382.5	104.82	8.4	102.38	394	351	43
Ваньеганнефть	361.9	98.52	288.4	87.27	407	282	125
Варьеганнефтегаз	446.8	77.53	414.6	95.23	1283	604	679
Верхнечонскнефтегаз	1624.8	168.99	267.5	288.97	165	130	35
Ермаковское	219.0		11.3		559	364	195
Корп. Югранефть	97.8	89.50	8.4	91.07	182	139	43
Нижневартовское НГДП	743.4	94.76	74.4	102.10	949	881	68
Новосибирскнефтегаз	143.2	69.98	16.0	57.00	83	77	6
Оренбургнефть	4650.3	99.88	797.8	124.71	2017	1735	282
Самотлорнефтегаз	4469.9	94.24	1389.1	96.39	8026	6064	1962
Севернонефтегаз	40.9	108.46	5.9	103.06	9	7	2
Северо-Варьеганское	119.2		98.8				
Сузун	0.2	26.46			7	0	7
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	1549.3	95.85	154.3	98.65	2280	1934	346
ТНК-Нягань	1688.9	100.01	308.4	97.38	4358	2604	1754
ТНК-Уват	1465.9	134.50	51.9	184.09	199	182	17
Тюменнефтегаз	171.5	37.87	7.6	36.42	130	120	10
Татнефть	6524.2	101.08	226.0	109.72	22502	19294	3208
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	6.1	78.48	2.3	293.69	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	6453.6	100.93	221.7	109.10	22383	19213	3170
Татнефть-Самара	63.3	123.29	1.4	106.86	93	74	19
Татнефть-Северный	1.2	104.87	0.6	88.96	7	4	3
Башнефть	3830.3	104.09	139.2	99.95	17284	15029	2255
Башминерал	23.6	116.45	1.2	117.70	40	37	3
Башнефть	3775.6	104.12	135.2	99.93	17192	14950	2242
Геонефть	29.6	92.92	2.8	94.75	19	15	4
Зирган	1.6	89.81	0.1	89.55	33	27	6
Славнефть	4480.7	100.55	283.6	101.62	4042	3537	505
Обьнефтегазгеология	1103.1	121.94	26.8	118.64	355	334	21
Обьнефтегеология	121.0	82.11	8.2	94.57	97	73	24
Славнефть	184.7	68.41	11.6	69.06	59	57	2
Славнефть-Красноярскнефтегаз	6.9	89.75	1.2	89.69	10	5	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	2443.9	93.47	197.1	101.72	3186	2759	427
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	168.1	81.51	11.7	88.74	88	81	7
Славнефть-Нижневартовск	414.1	156.16	24.8	121.91	190	176	14
Соболь	38.9	95.89	2.2	92.55	57	52	5
РуссНефть	3430.7	106.75	548.1	111.23	4559	4134	425
Аганнефтегазгеология	168.6	107.44	14.9	94.90	89	62	27
АКИ-ОТЫР	377.4	115.06	22.2	149.48	189	178	11
Арчнефтегеология	19.6	92.73	1.2	89.69	55	50	5
Белкамнефть	545.3	98.30	8.0	97.33	1274	1223	51
Белые ночи	457.3	123.62	147.6	122.66	395	336	59
Валюнинское	6.4	127.14	0.4	126.99	10	7	3
Варьеганнефть	280.5	95.56	169.2	112.95	803	710	93
Голойл	65.5	134.79	4.2	129.96	33	26	7
Грушовое	4.9	98.91	0.5	95.99	3	3	0
Дуклинское	3.6	58.73	0.2	58.64	3	1	2
Западно-Малобалыкское	219.8	77.47	7.6	76.89	149	141	8
Мохтикнефть	101.7	86.34	5.5	85.41	33	30	3
Нафта-Ульяновск	47.7	115.43	0.2	112.23	69	64	5
НГДУ Пензанефть	38.7	91.12	0.3	22.72	41	39	2
Нефтеразведка	1.3	362.78	0.0	550.00	6	4	2
Ново-Аганское					9	0	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	2.9	63.81	0.0	65.22	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	290.1	102.14	3.9	92.34	346	336	10
РНК	8.4	103.71	0.2	104.35	9	8	1
Рябовское	41.0	109.10	0.6	109.91	49	47	2
Саратов-Бурение	16.1	139.12	8.4	131.37	21	20	1
Саратовнефтегаз	231.4	100.26	129.2	96.74	348	311	37
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	5.7	81.00	1.0	129.06	11	9	2
Столбовое	168.0	206.45	13.9	199.60	42	39	3
Томская нефть	14.9	106.15	2.8	98.75	20	18	2
Удмуртгеология	30.5	95.55	0.3	96.28	58	56	2
Удмуртская ННК	27.2	88.90	0.3	83.37	84	84	0
Удмуртская нефтяная компания	96.3	163.17	0.9	146.86	69	64	5
Ульяновскнефть	108.5	109.00	1.1	105.09	140	128	12
Уральская нефть	9.0	89.50	0.2	89.56	114	74	40
Федюшкинское	16.8	1120.15	1.4	1116.67	8	7	1
Черногорское	25.7	93.80	1.8	94.37	71	57	14
Нефтяные компании, итого	109284.2	101.78	20641.2	105.82	150347	127990	22357
Газпром	3824.6	114.80	140672.9	99.34			
Газпром добыча Астрахань	1057.4	99.60	3058.0	100.12			
Газпром добыча Иркутск	0.7		11.5				
Газпром добыча Краснодар	50.1	101.70	281.1	86.08			
Газпром добыча Надым	1.2		14868.5	102.13			
Газпром добыча Ноябрьск	10.9	82.44	14665.5	94.69			
Газпром добыча Оренбург	95.1	91.73	4270.7	97.14			
Газпром добыча Уренгой	1278.6	98.87	32232.8	100.11			
Газпром добыча Ямбург	822.2	216.26	57706.3	98.69			
Газпром переработка	42.6	88.66	571.5	96.14			
Газпром трансгаз Югорск			14.0	98.87			
Калмгаз			21.4	93.71			
Нортгаз	132.8	117.06	1100.6	122.18			
ПУРГАЗ			4084.4	101.91			
Севернефтегазпром			6946.3	101.90			
Сервиснефтегаз	1.2	27.13	1.6	30.82			
Томскгазпром (Востокгазпром)	331.7	125.49	838.8	111.76			
НОВАТЭК	1083.1	105.62	14639.5	109.04	60	47	13
НОВАТЭК			1412.6	102.73			
НОВАТЭК-Тархосаленефтегаз	370.5	107.35	4450.1	106.02	60	47	13
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	712.5	104.74	8776.8	111.76			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	155.3	430.63	85.0	244.12	31	29	2
Дулисьма	155.3	430.63	85.0	244.12	31	29	2
Зарубежнефть	470.4	226.77	15.8	241.55	67	55	12
РУСВЬЕПЕТРО	470.4	226.77	15.8	241.55	67	55	12
Юкола-нефть	44.6	97.81	1.7	100.54	27	27	0
Богородскнефть	38.5	94.17	1.4	103.26	21	21	0
Поволжскнефть	6.1	129.47	0.3	88.67	6	6	0
Акмай	2.7	101.92	0.0	100.00	11	9	2
Алойл	69.2	100.77	2.3	92.71	179	175	4
АЛРОСА-Газ	1.8	109.02	93.2	100.36			
Альянснефтегаз	151.7	93.62	11.6	102.55	67	51	16
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	5.5	83.22	11.7	100.87	45	33	12
Арктикнефть	8.3	101.71	1.9	101.00	40	25	15
БайТекс	68.8	111.91	0.8	102.30	176	166	10
Бенталь	2.4	81.96	0.0	85.71	8	4	4
Благодаров-Ойл	27.7	100.85	0.1	100.75	30	26	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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	0.2	139.67	1.9	136.62	3	2	1
Брендан	6.8	90.32	0.3		4	4	0
Булгарнефть	44.1	96.84	0.9	108.16	113	113	0
ВЕЛЛойл	1.1	160.61			12	5	7
Верхнеомринская нефть	0.6	95.08			10	1	9
Веселовское	2.1	119.18	0.3		4	2	2
Винка	0.1	3500.00	0.0		4	4	0
Войвожнефть					11	0	11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.4	91.12			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	95.4	120.26	4.0	133.90	66	65	1
Вукошурнефть	1.5	97.85	0.0		5	4	1
ВУМН (Чишманефть)	44.5	95.46	0.3	96.28	100	92	8
Газнефтедобыча	4.4	61.76	12.7	62.08	2	1	1
Геология	43.0	93.56	1.2	187.76	155	138	17
Геолого-разведочный иссл. центр	26.2	103.39	0.2	99.35	115	112	3
Геотех	33.7	100.08	1.2	158.09	66	58	8
Геотрансгаз			7.6	13.81			
Геотэкс	7.8	970.21	42.0	514.10			
Дальпромсинтез	2.8	164.85	17.2		4	4	0
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	8.6	225.70	123.1	161.45	19	7	12
Диньельнефть	38.6	102.87	5.1	105.04			
Динью	18.7	75.99	1.2	43.31	18	16	2
Дружбанефть	5.6	106.67			30	28	2
Евро Альянс	0.1				2	0	2
ЕвроСибОйл	17.6		1.2		151	30	121
Елабуганефть	4.0	95.89	0.0	107.14	25	19	6
Енисей	131.8	95.13	11.8	96.02	41	37	4
ЕНЭС	5.3	117.35	0.3	110.84	10	9	1
Живой исток	2.7	60.62	0.3	46.52			
Иделойл	42.2	104.16	0.2	138.76	198	178	20
Иджат	0.8	89.45	0.0	90.00	1	1	0
ИНГА	45.6	357.59	5.5	249.39	33	8	25
Ингеохолдинг	1.7	267.50	0.1	256.10	2	2	0
ИНК	512.2	207.94	154.0	175.84	54	41	13
ИНК-НефтеГазГеология	16.5	341.32	9.2	52.28	1	0	1
Институт РОСТЭК	0.5	113.48			2	2	0
Иреляхнефть	30.6	112.22	5.3	99.06			
ИТАНЕФТЬ	0.9	100.35	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.5	92.64	0.0	92.50			
Калининграднефть	3.9	90.19					
Калмпетрол	4.1	69.73	0.2	61.15	21	5	16
Камчатгазпром			103.2	228.36			
КанБайкал Резорсез Инк.	77.7	138.22	6.8	118.78	39	29	10
Кара-Алтын	126.6	102.45	0.8	109.88	390	382	8
Карбон	0.7	195.21	0.1	194.59	6	3	3
Карбон-Ойл	9.5	94.24			51	48	3
КНГ-добыча	98.4	202.37	7.8	129.54	37	25	12
Колванефть	108.2	86.12	16.3	86.12	19	11	8
Колвинское	210.6	269.48	4.6	280.97	30	19	11
Комнедра (УПК Недра)	138.3	104.96	15.6	106.04	22	18	4
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	17.1	127.06	0.1	102.86	86	72	14
Кондурчанефть (Самара)	5.3	76.91	0.3	275.25	6	6	0
Косьюнефть	11.3	106.25	0.2	104.79	5	5	0
Кумская нефть					1	0	1
Ленск-Газ			18.3	183.13			
МакОйл	3.9	92.39	0.0	89.47	32	30	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Матюшкинская вертикаль	52.0	158.79	2.9	156.52	48	43	5
МЕГАЛИТ	0.2	25.24			2	0	2
Меллянефть	20.0	102.84	0.1	106.45	64	55	9
МНКТ	31.2	98.11			96	95	1
Назымская НГРЭ	5.4	63.64	1.2	64.45			
НГК Горный	1.3		0.0		5	1	4
Негуснефть	117.8	89.58	33.6	86.56			
Недра-К	16.6	100.39	0.9	100.35	9	9	0
Нефтебурсервис	0.6	68.24	0.0	700.00	14	6	8
НефтУС	35.2	98.70	5.3	98.68	7	4	3
Нефть (Саратовская обл.)	3.2	97.37					
Нефтьинвест	9.1	85.90	0.2	89.55	14	9	5
Нижеомринская нефть	3.3	92.44	0.4	90.87	96	27	69
Нократойл	1.7	129.64	0.0	117.65	10	8	2
Норд Империл	20.7	71.30	8.8	51.68	47	32	15
Норильскгазпром	0.8	97.82	487.4	89.31			
Нурлатская нефтяная компания	0.2				8	0	8
Ойлгазтэт	6.2	89.85	0.3	85.85	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	16.8	122.49	0.3	124.02	18	14	4
Охтин-Ойл	38.3	95.95	0.3	73.26	83	80	3
Петросах	15.6	93.69	11.2	93.85			
Печоранефтегаз	52.2	86.05	1.3	86.33	76	69	7
Печоранефть	30.3	124.29	2.5	124.66	17	14	3
Печорнефтегазгазпром	1.5	94.42	45.7	96.11			
Печорская энергетическая компания	10.4	160.43	0.3	205.59	10	9	1
Преображенскнефть	48.0	92.60	3.7	92.64	37	30	7
Пурнефть	27.4	158.49	10.3	209.27	29	18	11
Регион-Нефть	22.8	95.02	1.0	88.02	5	4	1
Регион-Сириус	0.5	96.54	0.0	50.00	3	2	1
РедОйл	19.6		31.5		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	1.6	128.04	0.0		2	1	1
Речер-Коми	20.2	95.86	0.3	100.39	21	21	0
Рослан Интернешнл	168.9	92.71	919.0	100.66			
РТП-Саратов	1.3	387.93			3	1	2
Руфьеганнефть	6.9		0.5		12	9	3
Садакойл	2.6		0.0		5	2	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1967.6	95.23	75.4	87.31	453	427	26
Самараинвестнефть	36.7	112.55	0.3	112.62	60	54	6
Самара-Нафта	631.7	118.71	29.4	176.69	159	129	30
Санеко	133.6	108.38	3.4	66.45	60	44	16
Саратовнефтегеофизика	9.6	88.65	0.4	130.56	11	11	0
Сахалинская нефтяная компания			20.1	110.51			
Сахатранснефтегаз			1.7	71.03			
Севернефть	32.0	96.61	165.9	97.12			
Северное Сияние	21.0	92.97	2.2	87.18	12	5	7
Селена-Пермь	4.4	129.58	0.7	113.58	20	16	4
Селенгушнефть	2.6	97.05	0.0	100.00	27	20	7
Сиаль	15.2	90.48	0.2	120.11	16	10	6
СибИнвестНафта	0.7	131.34	0.0	93.02	4	2	2
СИБИНТЭК	8.2	292.93	1.4		4	4	0
Сибнефтегаз			1357.2	102.73			
Сибнефть-Чукотка			8.2	92.16			
СМП-Нефтегаз	79.1	98.44	0.4		186	175	11
Соровскнефть	3.3	133.86	0.1	134.07	3	2	1
СпецКрит	0.4	55.63	0.0	64.71	7	3	4
Средне-Васюганское	4.6	57.19	0.3	69.92	8	7	1
СТимул-Т	26.8	111.30	1.6	120.57	18	18	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	6.5	89.85			21	1	20
Таймыргаз	29.3	100.03	568.2	100.39			
ТАКС	0.1	64.08					
Тарховское	84.3	102.40	5.5	104.28	560	182	378
TATEX	115.3	100.70	1.4	89.66	414	407	7
Татнефтеотдача	111.0	99.15	1.5	98.94	273	261	12
Татнефтепром	64.3	107.61	0.6	52.13			
Татнефтепром-Зюезевнефть	92.1	108.48	0.8	146.04	247	236	11
Татнефть-Геология	40.9	114.12	1.0	76.72	60	53	7
Татойлгаз	98.5	99.82	2.4	91.31	376	348	28
Тевризнефтегаз			2.7	119.96			
ТЕРРИГЕН					9	0	9
Технефтьинвест	0.5	82.83	0.1	82.35	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	6.6	80.44	1.3	79.63	5	4	1
ТНГК-Развитие	59.9	100.05			124	113	11
ТНС-Развитие	13.8	69.35	0.2	69.43	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	0.2	17.28	0.0	16.22	6	3	3
Томскгеонефтегаз	5.5	83.32	0.3	73.41	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	2538.9	100.24	445.3	130.23	2950	2184	766
Трансойл	34.2	109.86	0.2	81.82	118	108	10
Транс-ойл	3.1	5605.36	0.3	4700.00	8	2	6
Троицкнефть	59.8	102.12	0.4	105.64	149	142	7
Ульяновскнефтегаз	5.1	145.59					
Уралнефтегазпром	16.8	108.44	87.5	110.80			
Уральская Нефтяная Компания	11.6	115.07			28	28	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			29.3	58.92			
Фроловское НГДУ	3.6	70.70	0.1	83.82			
Ханты-Мансийская НК	2.8	291.32	0.3	248.62			
Хвойное	99.6	78.59	4.3	69.25	60	44	16
ХИТ Р	17.5	99.93	0.5	117.14	9	5	4
ЦНПСЭИ	13.5	133.04	1.0	119.79	18	17	1
Челецкое НГДУ	10.3	78.46	0.2		34	33	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	7.3	142.63	0.8	154.71	4	3	1
Шешмаойл	102.0	101.68	0.8	130.84	376	340	36
Энергетическая компания РИФ	2.0	87.51	0.6	71.13			
Южно-Аксутино	0.5	95.56	0.0	100.00	2	2	0
Южно-Октеурское	19.2	96.63	1.5	87.88	19	12	7
Юпитер-А	6.3	371.54	0.2	394.12	16	7	9
Якутгазпром	33.3	109.77	636.1	108.44			
Ямал СПГ	0.3		19.7	634.30			
Ямалтэк			4.6	95.73			
Ямбулойл	2.5	104.01	0.0	116.67	1	1	0
Янгпур	38.3	113.43	33.2	85.64			
Яр-Ойл	0.7	75.14	0.0	62.50	1	1	0
Прочие производители, итого	10572.5	109.24	5896.5	106.09	10423	8300	2123
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1453.1	96.00	4890.7	110.82	24	16	8
Тоталь РРР	412.4	114.72	51.1	117.07			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	1770.2	81.51	2371.1	104.85	43	28	15
Сахалин 1 (иностран. капитал)	1416.2	81.51	2371.1	104.85	43	28	15
Роснефть	354.0	81.51					
Роснефть-Астра	150.5	81.51					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	203.6	81.50					
Операторы СРП, итого	3635.7	89.88	7312.9	108.85	67	44	23
Всего	128400.1	102.35	189163.1	101.26	160897	136381	24516

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-март 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	12790.0	103.48	1470.3	3877.5	281.7	4435.3
Туапсинский НПЗ	1143.9	101.58	0.0	364.6	0.0	505.4
Комсомольский НПЗ	1776.2	89.71	108.6	467.7	63.4	711.9
Куйбышевский НПЗ	1849.6	104.48	286.4	641.0	0.0	736.2
Сызранский НПЗ	1588.8	109.04	266.7	460.6	27.0	504.0
Новокуйбышевский НПЗ	1763.3	102.03	188.2	455.7	63.7	467.5
Ачинский НПЗ	2078.7	105.41	269.3	682.4	25.9	822.4
Ангарская НХК	2589.5	111.34	351.1	805.5	101.7	687.9
Башнефть	5120.2	102.56	1132.5	1776.4	24.6	801.3
Уфимский НПЗ	1492.2	100.55	342.3	532.4	0.0	412.7
Уфанефтехим	2073.5	111.13	413.6	812.4	0.0	195.6
Ново-Уфимский НПЗ	1554.5	94.64	376.6	431.6	24.6	193.0
Газпром нефтехим Салават	1586.5	93.71	237.0	483.6	0.0	439.5
Сургутнефтегаз	5294.7	102.41	600.9	1346.7	175.9	2249.8
Киришинефтеоргсинтез	5294.7	102.41	600.9	1346.7	175.9	2249.8
ЛУКОЙЛ	11043.7	100.57	1601.1	3171.7	506.1	2834.9
Волгограднефтепереработка	2771.2	114.88	376.2	798.4	208.6	369.6
Пермнефтеоргсинтез	3207.6	100.77	414.3	1078.8	93.3	611.2
Ухтанефтепереработка	1114.8	99.79	111.5	266.8	10.4	371.6
Нижегороднефтеоргсинтез	3950.1	92.54	699.1	1027.7	193.8	1482.5
Группа Альянс	910.9	108.49	109.8	64.7	56.3	359.4
Хабаровский НПЗ	910.9	108.49	109.8	64.7	56.3	359.4
Славнефть	3687.3	106.21	531.5	970.9	142.9	1315.0
Ярославнефтеоргсинтез	3687.3	106.21	531.5	970.9	142.9	1315.0
Орскнефтеоргсинтез	1403.8	117.97	221.4	408.2	73.4	524.1
ТНК-ВР Холдинг	5707.9	94.94	1006.6	1163.1	252.3	1929.6
Рязанская НПК	4023.1	93.34	795.0	1041.0	252.3	1412.1
Саратовский НПЗ	1684.8	98.98	211.6	122.1	0.0	517.5
Газпром нефть	7560.7	105.21	1708.4	2016.4	434.9	1518.4
Омский НПЗ	4909.7	106.31	1131.7	1369.1	286.7	667.4
Московский НПЗ	2651.0	103.23	576.7	647.3	148.2	851.0
КраснодарЭкоНефть	661.6	102.75	0.0	207.8	29.4	293.6
ТАИФ-НК	2235.4	102.01	169.7	592.3	32.5	569.4
Газпром	1445.2	109.16	594.0	409.1	45.2	92.5
Новошахтинский ЗНП	494.6	75.36	0.0	0.0	0.0	233.4
Афипский НПЗ	1119.2	113.08	0.0	414.4	0.0	503.5
ТАНЕКО	1434.6					515.1
Итого	62496.3	104.68	9383.2	16902.8	2055.2	18614.8
Мини-НПЗ	3060.8	123.70	63.4	496.8	25.9	844.9
Всего	65557.1	105.44	9446.6	17399.7	2081.1	19459.7

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-март 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															14352.4
ЛУКОЙЛ															6467.5
Сургутнефтегаз															6238.6
ТНК-ВР Холдинг															8119.1
Газпром нефть															2989.3
Татнефть															2909.2
Башнефть															1059.9
РуссНефть															1286.6
Газпром															144.3
Операторы СРП															375.0
Прочие недропользователи															2595.2
КТК														91.0	91.0
Всего российские ресурсы														91.0	46628.1
Транзит Казахстана															4887.0
Транзит Азербайджана															496.9
Транзит Туркмении															13.6
Белоруссия															408.4
Всего,														91.0	52434.0
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	199.0	10521.2	439.7	3799.0	17920.3	5729.8	5796.7	100.0	1068.2	1387.3	1423.1	72.5	3786.0	91.0	52434.0

Освоение капитальных вложений, январь-март 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	35188.3	2486.8	16438.8	2650.1	13594.9	17.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	21587.0	1100.4	10093.8	1628.1	8764.6	0.0
Когалымнефтегаз	6201.5	26.9	3948.6	762.0	1463.9	0.0
Лангаснефтегаз	4129.5	113.8	2659.3	308.8	1047.7	0.0
Покачевнефтегаз	3958.5	63.3	2404.9	302.7	1187.5	0.0
Урайнефтегаз	1781.3	178.3	723.1	212.3	667.5	0.0
Ямалнефтегаз	5516.3	718.1	358.0	42.3	4397.9	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	576.9	77.1	251.7	26.8	221.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	110.3	70.0	3.6	15.9	20.8	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	6345.3	287.0	2143.7	678.2	3236.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	2703.4	741.8	1476.6	22.3	445.0	17.7
ЛУКОЙЛ-Пермь	3865.5	210.5	2469.4	278.7	906.9	0.0
Роснефть	63634.0	1134.0	23113.0	6102.0	32975.0	310.0
Ванкорнефть	29127.0		5288.0	868.0	22786.0	185.0
Востсибнефтегаз	946.0	14.0	492.0	64.0	376.0	
Грознефтегаз	158.0	135.0		15.0	8.0	
Дагнефтегаз	41.0	28.0		2.0	11.0	
Полярное Сияние	212.0	165.0	26.0	20.0	1.0	
РН-Дагнефть	22.0				22.0	
РН-Краснодарнефтегаз	323.0		80.0	83.0	160.0	
РН-Пурнефтегаз	2811.0	16.0	1283.0	321.0	1157.0	34.0
РН-Сахалинморнефтегаз	583.0	15.0	270.0	132.0	166.0	
РН-Северная нефть	1386.0	112.0	922.0	294.0	58.0	
РН-Ставропольнефтегаз	148.0			65.0		83.0
РН-Юганскнефтегаз	24978.0	421.0	13520.0	3331.0	7706.0	
Самаранефтегаз	1876.0	85.0	826.0	505.0	452.0	8.0
Удмуртнефть	1023.0	143.0	406.0	402.0	72.0	
Газпром нефть	5306.6	206.4	1727.8	1289.0	2083.4	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5306.6	206.4	1727.8	1289.0	2083.4	
Сургутнефтегаз	32760.7	871.6	18631.5	3516.9	9697.3	43.4
Сургутнефтегаз (УФО)	32760.7	871.6	18631.5	3516.9	9697.3	43.4
ТНК-ВР Холдинг	26034.5	1355.3	11382.3	4510.1	8785.8	1.0
Ваньеганнефть	423.9		252.8	12.3	158.8	
Варьеганнефтегаз	1080.5	0.7	685.8	133.3	260.8	
Верхнечонскнефтегаз	4032.8		2101.8	586.3	1344.7	
Корпорация Югранефть	82.0		46.0	32.0	4.0	
Нижевартовское НГДП	692.1	0.2	348.7	102.1	241.2	
Новосибирскнефтегаз	33.5			22.8	10.7	
Оренбургнефть	7194.0	735.0	3242.0	822.0	2394.0	1.0
Самотлорнефтегаз	3943.0	4.6	1960.0	941.0	1037.5	
Севернонефтегаз	2.8			2.8		
ТНК-Нижевартовск	1925.0	8.0	772.0	871.0	274.0	
ТНК-Нягань	1390.9	73.7	184.1	411.4	721.7	
ТНК-Уват	5168.6	533.3	1789.1	573.2	2273.1	
Тюменнефтегаз	65.3				65.3	
Татнефть им. В.Д.Шашина	2450.8	53.4	1755.7	141.2	467.2	33.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	2450.8	53.4	1755.7	141.2	467.2	33.3
Башнефть	1105.5	165.0	416.4	88.2	435.9	
Башнефть	1105.5	165.0	416.4	88.2	435.9	
Славнефть	4601.0	157.0	3212.0		1232.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	4601.0	157.0	3212.0		1232.0	
РуссНефть	3048.7	55.8	1325.0	301.2	1363.8	3.1
Аганнефтегазгеология	84.9		4.6	8.4	71.9	
АКИ-ОТЫР	1078.4		404.4	19.4	651.6	3.1
Белкамнефть	460.7	27.3	258.7	67.1	107.6	
Варьеганнефть	432.9	0.6	155.5	92.9	184.1	
Западно-Малобалыкское	45.0			31.6	13.4	
Томская нефть	732.4	2.9	355.5	59.4	314.7	
Ульяновскнефть	214.4	25.0	146.4	22.4	20.6	
Нефтяные компании, итого	174130.2	6485.3	78002.5	18598.7	70635.2	408.4
Всего	174130.2	6485.3	78002.5	18598.7	70635.2	408.4