

Нефтяная промышленность России, январь-сентябрь 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2011 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	64101.7	94.41	13384.8	103.08	28772	24932	3840
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	33080.5	95.53	9673.7	103.14	16154	14365	1789
Когалымнефтегаз	18985.7	93.29	1198.5	98.14	7931	7045	886
Лангепаснефтегаз	4766.2	101.37	312.8	106.17	2964	2579	385
Покачевнефтегаз	5122.3	99.25	370.6	105.05	2415	2162	253
Урайнефтегаз	3889.0	95.93	695.5	127.50	2701	2449	252
Ямалнефтегаз	317.3	88.67	7096.4	101.89	143	130	13
Битран	34.6	7.16					
Волгодеминойл	337.5	102.66	52.7	102.61	16	16	0
КАМА-ойл	68.9	152.84	8.5	164.64	13	12	1
ЛУКОЙЛ-АИК	2019.0	101.63	175.7	104.02	403	363	40
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	843.5	91.69	21.1	87.66	309	305	4
ЛУКОЙЛ-Коми	10155.4	103.29	1145.2	100.36	3219	2360	859
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	222.7	987.30	326.7	3361.42	5	5	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	9150.3	103.45	999.7	110.15	6176	5403	773
Нарьянмарнефтегаз	3219.5	55.20	344.5	51.71	85	79	6
НМНГ-МНА	57.7	155.98	7.4	183.84	12	7	5
ПермТотиНефть	123.4	99.39	2.9	102.17	79	73	6
РИТЭК	4322.2	100.03	589.4	102.40	1837	1522	315
Турсунт	96.3	90.78	4.7	89.60	78	71	7
УралОйл	370.2	95.36	32.6	73.93	386	351	35
Роснефть	85489.7	101.98	13724.4	104.18	25497	20770	4727
Ванкорнефть	11034.5	117.18	3211.4	118.46	172	168	4
Востсибнефтегаз	51.9	100.12	7.1	71.72	9	2	7
Грознефтегаз	605.0	76.47	242.7	65.03	231	220	11
Дагнефтегаз	21.6	89.49	236.6	102.51	26	25	1
Ингушнефтегазпром	45.4	121.19	4.6	121.40	264	85	179
Полярное Сияние	459.8	85.40	49.0	91.00	27	26	1
РН-Дагнефть	124.8	102.60	23.6	115.14	74	64	10
РН-Краснодарнефтегаз	686.3	96.54	2049.7	99.89	1482	1260	222
РН-Маланинская группа	56.5	97.31			17	16	1
РН-Пурнефтегаз	5231.9	97.14	3209.2	98.27	2065	1737	328
РН-Сахалинморнефтегаз	1153.2	90.73	507.7	92.79	1335	1104	231
РН-Северная нефть	2721.7	87.70	260.0	80.97	307	290	17
РН-Ставропольнефтегаз	701.8	98.31	79.0	109.63	439	310	129
РН-Юганскнефтегаз	49922.9	101.53	3318.7	109.47	10362	8426	1936
Самаранефтегаз	7887.2	103.04	452.0	110.45	4482	3349	1133
Удмуртнефть	4785.5	100.14	73.0	101.06	4205	3688	517
Газпром нефть	22506.3	99.59	6449.0	193.79	6112	5532	580
Арчинское	253.9	67.44	316.6	120.68	58	43	15
Газпром нефть	1094.8	96.76	82.4	100.01	184	171	13
Газпромнефть-Восток	596.1	160.67	70.3	131.46	126	108	18
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9247.3	91.74	3678.5	250.40	3384	3008	376
Газпромнефть-Хантос	452.6	151.69	21.4	152.33	93	89	4
Заполярье нефть	3003.9	95.38	1762.2	184.59	923	814	109
МАГМА	331.4	145.16	32.3	139.25	77	67	10
Меретояханефтегаз	4.4	23.65	6.2	23.64	6	6	0
Сибнефть-Югра	7521.9	108.30	479.1	108.30	1261	1226	35
Сургутнефтегаз	45428.6	102.50	9856.7	94.02	19893	18659	1234
Сургутнефтегаз (УФО)	41543.5	98.77	9448.6	92.19	19631	18407	1224
Сургутнефтегаз (Якутия)	3885.1	172.07	408.1	174.26	262	252	10
ТНК-ВР Холдинг	54118.6	101.10	10842.3	108.53	21282	15618	5664
Бугурасланефть	1110.1	99.15	25.0	97.72	379	335	44

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2011 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
Ваньеганнефть	1108.0	95.00	1017.3	195.36	414	319	95
Варьеганнефтегаз	1587.3	82.17	1183.8	95.14	1284	601	683
Верхнеконскнефтегаз	3464.4	188.26	337.5	192.68	139	110	29
Ермаковское	146.2		8.1		566	373	193
Корп. Югранефть	331.8	93.31	28.2	93.06	180	146	34
Малосикторское	71.7	90.63	9.5	96.76	13	13	0
Нижневартовское НГДП	2330.7	90.01	220.2	96.05	916	849	67
Новосибирскнефтегаз	566.5	60.25	70.3	64.65	86	77	9
Оренбургнефть	14168.3	103.68	2005.4	110.83	2027	1717	310
Самотлорнефтегаз	14143.2	93.00	4244.7	102.50	8390	6354	2036
Севернонефтегаз	118.7	104.95	18.0	105.24	12	8	4
Северо-Варьеганское	119.7		87.2				
Сузун	1.2	217.11			4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	4851.8	95.09	461.1	96.38	2242	1913	329
ТНК-Нягань	5097.5	99.27	970.6	90.79	4324	2520	1804
ТНК-Уват	3779.4	133.05	101.3	147.11	169	161	8
Тюменнефтегаз	1122.1	77.87	54.1	87.53	132	122	10
Татнефть	19586.3	100.28	639.7	102.46	22528	19541	2987
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	22.8	100.22	5.4	124.35	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	19392.9	100.24	628.6	102.78	22420	19469	2951
Татнефть-Самара	167.3	105.41	3.9	86.16	82	65	17
Татнефть-Северный	3.2	81.06	1.7	45.42	7	4	3
Башнефть	11257.4	107.33	396.1	112.80	17687	15133	2554
Башминерал	62.4	108.32	3.2	108.74	40	40	0
Башнефть-Добыча	11101.1	107.45	384.6	113.30	17597	15053	2544
Геонефть	88.8	93.72	8.1	95.08	17	14	3
Зирган	5.1	96.68	0.2	96.04	33	26	7
Славнефть	13517.1	98.24	841.0	93.88	4091	3573	518
Обьнефтегазгеология	2912.1	124.75	72.9	125.19	348	323	25
Обьнефтегеология	426.9	84.72	24.5	77.53	100	75	25
Славнефть	756.1	80.66	47.1	80.96	60	55	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	17.1	76.28	2.9	76.29	7	4	3
Славнефть-Мегионнефтегаз	7727.4	93.41	580.2	93.57	3250	2824	426
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	586.7	81.18	35.5	70.14	88	79	9
Славнефть-Нижневартовск	963.8	119.80	70.7	111.19	175	156	19
Соболь	127.0	78.48	7.3	73.77	63	57	6
РуссНефть	10102.4	105.10	1540.3	113.15	4574	4138	436
Аганнефтегазгеология	500.9	80.42	48.6	82.48	94	70	24
АКИ-ОТЫР	1036.2	102.58	48.8	117.54	170	158	12
Арчнефтегеология	63.4	89.30	3.9	72.76	54	51	3
Белкамнефть	1672.2	98.20	24.8	98.20	1301	1219	82
Белые ночи	1244.0	150.83	424.6	143.15	410	356	54
Валюнинское	14.1	70.45	0.9	70.49	13	4	9
Варьеганнефть	869.2	94.10	433.2	98.68	805	705	100
Голойл	168.5	90.65	10.7	85.23	32	26	6
Грушовое	14.9	86.32	1.5	89.75	3	2	1
Дуклинское	17.3	74.80	1.0	75.55	3	2	1
Западно-Малобалькское	821.4	90.27	28.7	92.43	149	141	8
Мохтикнефть	333.9	80.99	22.5	97.73	33	27	6
Нафта-Ульяновск	125.3	92.00	0.6	90.89	65	64	1
НГДУ Пензанефть	117.3	81.77	1.0	81.10	38	35	3
Нефтеразведка	1.9	807.66	0.0		6	4	2
Ново-Аганское	0.7		0.1		9	2	7
Окуневское	13.1	89.94	0.1	86.75	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	919.1	122.49	12.8	98.75	341	332	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2011 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
РНК	25.1	140.09	0.5	140.11	10	9	1
Рябовское	116.9	137.22	1.8		49	45	4
Саратов-Бурение	37.2	72.87	20.8	128.93	20	20	0
Саратовнефтегаз	702.9	100.00	385.8	107.45	362	339	23
Севернефть-Ярайнер	0.0	0.00		0.00	5	0	5
Соболиное	20.1	78.86	3.5	158.94	11	9	2
Столбовое	390.6	509.81	34.1	541.96	35	31	4
Томская нефть	41.7	83.81	15.9	163.86	20	19	1
Удмуртгеология	94.0	96.04	1.0	95.96	58	56	2
Удмуртская ННК	87.8	86.83	1.1	93.67	83	82	1
Удмуртская нефтяная компания	221.1	107.10	2.2	104.84	67	62	5
Ульяновскнефть	314.7	105.03	3.1	101.01	134	125	9
Уральская нефть	29.8	95.31	0.5	94.28	115	81	34
Федюшкинское	4.6	91.18	0.4	91.02	1	1	0
Черногорское	82.9	88.26	5.7	87.64	75	59	16
Нефтяные компании, итого	326108.2	100.17	57674.3	108.42	150436	127896	22540
Газпром	10699.6	106.22	374074.4	102.13	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	3121.2	103.60	8978.3	103.84			
Газпром добыча Краснодар	150.4	101.36	844.8	97.55			
Газпром добыча Надым			39792.7	96.72			
Газпром добыча Ноябрьск	37.5	85.61	42888.7	95.73			
Газпром добыча Оренбург	276.7	95.12	12756.4	96.26			
Газпром добыча Уренгой	3769.0	96.90	82277.4	108.45			
Газпром добыча Ямбург	1641.2	153.28	148774.3	102.56			
Газпром нефть Оренбург	394.7	95.40	657.6	107.92	169	169	0
Газпром переработка	139.1	88.24	1791.0	94.91			
Газпром трансгаз Югорск			26.3	81.20			
Калмгаз			32.3	86.12			
Нортгаз	324.3	109.66	2649.0	119.94			
ПУРГАЗ			11402.9	102.28			
Севернефтегазпром			18769.4	102.06			
Сервиснефтегаз	12.1	115.64	12.9	115.62			
Томскгазпром (Востокгазпром)	833.5	112.68	2420.5	103.94			
НОВАТЭК	3059.8	107.94	38979.9	144.96	54	41	13
НОВАТЭК			4022.1				
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	1046.5	90.94	11307.7	121.04	54	41	13
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2013.3	119.57	23650.2	134.78			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	210.7	388.53	123.5	166.68	19	15	4
Дулисьма	210.7	388.53	123.5	166.68	19	15	4
Зарубежнефть	1049.5	6103.08	33.3	6132.78	49	45	4
РУСВЬЕТПЕТРО	1049.5	6103.08	33.3	6132.78	49	45	4
ИНК	811.6	180.50	290.7	180.06	42	31	11
Данилово	35.9	130.53	5.2	164.95	3	0	3
УстьКутНефтегаз	775.7	183.75	285.6	180.36	39	31	8
Юкола-нефть	137.3	103.52	4.9	113.68	26	26	0
Богородскнефть	122.9	106.33	4.2	124.99	20	20	0
Поволжскнефть	14.5	84.50	0.8	76.86	6	6	0
Акмай	7.0	67.81	0.1	59.12	10	10	0
Алойл	209.9	102.43	8.1	159.52	178	176	2
АЛРОСА-Газ	2.6	90.12	144.5	97.08			
Альянснефтегаз	516.8	106.74	36.1	96.34	67	50	17
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	18.6	88.06	32.9	88.99	44	34	10
Арктикнефть	24.1	101.81	5.7	99.08	40	24	16
БайТекс	185.5	105.14	2.3	56.05	158	148	10
Бенталь	8.5	132.22	0.1	135.62	8	4	4
Благодаров-Ойл	83.0	102.51	0.4	98.78	28	23	5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Богатовская Сервисная Компания	11.3	36.78	0.3	39.12	12	0	12
Братскэкогаз	0.3	132.80	3.7	132.96	3	2	1
Брендан	21.5		0.8		3	3	0
Булгарнефть	136.1	93.23	2.5	93.83	108	106	2
ВЕЛЛойл	3.2	147.29			12	7	5
Верхнеомринская нефть	1.8	61.22			10	1	9
Винка	0.1	160.94	0.0	100.00	4	3	1
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	13.0	83.61			5	5	0
Восточная Транснациональная компания	253.6	101.03	9.9	86.50	60	59	1
ВУМН (Чишманефть)	139.0	98.22	0.8	98.90	100	91	9
Газнефтедобыча	16.5	145.29	48.4	128.26	2	0	2
Геология	137.9	93.72	1.9	90.96	154	146	8
Геолого-разведочный иссл. центр	77.4	97.91	0.5	90.59	108	106	2
Геотех	102.5	98.74	3.5	89.66	59	54	5
Геотрансгаз			114.5	120.81			
Геотэкс	2.2	77.88	10.7	35.46			
Дальпромсинтез	5.6		41.5		4	3	1
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	19.4	32301.67	239.9		19	7	12
Диньельнефть	116.2	108.17	15.0	106.55			
Динью	70.9	68.17	7.2	59.78	18	17	1
Дружбанефть	17.0	112.55			30	28	2
Евро Альянс	0.0	0.00			2	0	2
Елабуганефть	13.2	101.64	0.0	111.36	25	22	3
Енисей	412.1	91.54	36.5	91.21	38	36	2
ЕНЭС	13.7	100.18	0.8	93.92	10	7	3
Живой исток	9.9	314.02	1.3	764.53			
Иделойл	126.2	103.77	0.6	103.48	193	169	24
Иджат	2.6	97.24	0.0	100.00	2	1	1
ИНГА	75.9	215.70	17.0	448.71	28	24	4
Ингехолдинг	4.4		0.3		2	2	0
ИНК-НефтеГазГеология	15.4	97.24	48.5		1	1	0
Институт РОСТЭК	1.4	91.94			2	2	0
Иреляхнефть	100.5	124.73	14.8	153.14			
ИТАНЕФТЬ	2.3	125.23	0.0	121.05	8	5	3
ИТЕРА	9.9	203.42	0.3	205.10	6	4	2
Каббалкнефетоппром	1.2	50.86	0.1	49.21			
Калининграднефть	12.4	95.50					
Калмнефть	77.9	81.40	5.3	86.22	150	44	106
Калмпетрол	16.1	63.80	0.7	94.69	21	5	16
Камчатгазпром			152.1	579.56			
КанБайкал Резорсез Инк.	178.6	127.91	18.6	167.63	30	24	6
Кара-Алтын	371.9	102.16	2.4	112.59	369	359	10
Карбон	1.9	198.01	0.4	169.48	6	3	3
Карбон-Ойл	29.1	101.92			48	47	1
Квантум Ойл	0.0	0.00			9	0	9
КНГ-добыча	182.4	444.03	21.6	364.72	31	24	7
Колванефть	398.8	117.76	59.8	117.71	17	12	5
Колвинское	140.0		3.0				
Комнедра (УПК Недра)	401.2	99.05	45.1	99.53	22	19	3
Кондурчанефть	46.0	110.98	0.2	111.27	80	67	13
Кондурчанефть (Самара)	17.9	160.74	0.1	807.14	6	5	1
Косьюнефть	32.5	393.39	0.6	346.95	5	4	1
Кумская нефть	3.7	1029.56	0.3	1020.59	1	1	0
Ленск-Газ			17.0	205.45			
МакОйл	12.7	98.11	0.1	103.70	31	30	1
Матюшкинская вертикаль	107.6	94.60	6.4	97.09	39	34	5
МЕГАЛИТ	2.7	2200.00			2	2	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2011 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	58.4	88.85	0.3	68.53	63	55	8
МНКТ	96.6	99.03			94	92	2
Назымская НГРЭ	25.2	59.61	5.2	76.29			
Негуснефть	385.1	86.68	106.6	75.71			
Недра-К	48.1	108.22	2.5	108.20	9	9	0
Нефтебурсервис	2.3	55.62	0.1	35.37	14	6	8
НефтУС	109.6	80.81	17.0	83.41	7	6	1
Нефть (Саратовская обл.)	9.9	93.06					
Нефтьинвест	32.6	101.71	0.9	108.79	14	9	5
Нижневожжскнефтегаз	59.8	87.29	128.5	91.43	18	12	6
Нижнеомринская нефть	11.0	97.42	0.9	117.69	96	26	70
Нократойл	4.8	100.87	0.1	101.75	10	7	3
Норд Империл	89.5	122.56	56.5	137.03	48	41	7
Норильскгазпром	2.2	92.03	1201.4	92.70			
Нурлатская нефтяная компания	2.3	50.29	0.0	25.00	8	4	4
Ойлгазтэт	19.2	93.04	0.9	95.13	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	43.3	129.42	0.7	112.46	17	12	5
Охтин-Ойл	121.9	97.67	1.2	58.30	80	79	1
Петросах	51.3	98.60	37.2	94.11			
Печоранефтегаз	176.5	84.84	4.3	82.77	75	65	10
Печоранефть	75.7	66.26	6.4	66.67	18	11	7
Печорнефтегазгазпром	3.0	90.82	93.7	90.16			
Печорская энергетическая компания	18.7	88.85	0.5	89.78	9	9	0
Преображенскнефть	163.1	113.03	12.6	113.27	36	30	6
Пурнефть	56.1	104.53	17.0	84.80	29	9	20
Регион-Нефть	74.9	113.07	3.3	95.17	5	5	0
Регион-Сириус	1.6	47.40	0.0	16.67	3	3	0
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	4.1		0.0		2	1	1
Речер-Коми	64.3	84.40	0.8	84.91	20	20	0
РИТЭК-Внедрение	63.9	109.59	1.9	109.53	36	33	3
Роспан Интернешнл	495.6	112.47	2515.3	124.26			
РУСИА Петролеум	0.4	26.86	7.5	25.61			
Садакойл	1.1		0.0		3	3	0
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6357.3	104.03	260.3	112.31	421	398	23
Самараинвестнефть	102.9	97.76	1.0	96.48	60	57	3
Самара-Нафта	1646.6	107.63	50.2	92.41	140	114	26
Санеко	398.9	95.44	16.8	97.38	57	46	11
Саратовнефтегеофизика	32.5	109.76	0.9	42.08	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			25.0	103.63			
Сахатранснефтегаз			3.9	139.77			
Севернефть	96.6	105.45	497.7	106.24			
Северное Сияние	76.1	81.13	8.1	80.61	13	5	8
Севосетиннефтегазпром	0.3	42.28	0.0	37.50	15	0	15
Селена	0.1	3.76					
Селена-Пермь	12.1	196.82	2.0	108.24	20	14	6
Селенгушнефть	8.3	83.86	0.0		27	19	8
Сиаль	44.3	126.84	0.5	138.48	13	2	11
СибИнвестНафта	1.0	69.76	0.1	71.43	4	0	4
СИБИНТЭК	6.1		0.1		2	2	0
Сибнефтегаз			3864.3	53.04			
Сибнефть-Чукотка			22.3	100.13			
Синко ННП	16.6	116.08	1.2	116.70	12	7	5
СМП-Нефтегаз	241.0	98.31	1.3		185	174	11
Соровскнефть	2.7	1567.63	0.1	841.67	3	0	3
СпецКрит	1.9	106.37	0.0	94.23	7	4	3
Средне-Васюганское	19.7	68.14	1.1	77.16	8	7	1
СТимул-Т	75.7	994.59	4.1	996.14	10	8	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	12.5	184.29			21	0	21

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2011 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
Таймыргаз	58.3	97.71	1174.9	97.35			
ТАКС	0.5	83.49					
Тарховское	250.3	90.48	16.2	91.47	550	182	368
TATEX	344.4	103.91	4.8	120.23	409	390	19
Татнефтеотдача	334.0	95.31	4.5	111.69	274	264	10
Татнефтепром	185.6	99.58	8.3	423.17			
Татнефтепром-Зюлеевнефть	270.3	98.29	2.0	112.74	245	236	9
Татнефть-Геология	112.7	107.46	4.2	234.49	57	47	10
Татойлгаз	291.3	106.81	7.7	137.76	367	333	34
Тевризнефтегаз			3.6	85.48			
ТЕРРИГЕН	0.3	51.54	0.0	52.94	9	7	2
Технефтьинвест	1.7	70.23	0.4	69.44	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	24.5	108.49	4.9	112.75	5	2	3
ТНГК-Развитие	180.5	101.05			122	107	15
ТНС-Развитие	61.5	106.48	1.1	106.50	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	2.4	31.04	0.1	29.97	6	3	3
Томскгеонефтегаз	17.6	209.69	1.2	211.19	3	3	0
Томскнефть (ВНК)	7727.3	100.44	1239.0	109.53	2993	2296	697
Трансойл	96.5	99.88	0.7	97.99	119	112	7
Транс-ойл	0.4	257.65	0.0	264.71	8	0	8
Троицкнефть	178.7	100.53	1.2	100.42	144	136	8
Ульяновскнефтегаз	11.1	103.52					
Уралнефтегазпром	42.8	98.38	235.5	93.35			
Уральская Нефтяная Компания	32.1	96.88			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			152.5				
Фроловское НГДУ	14.5	146.86	0.5	150.00			
Ханты-Мансийская НК	6.7	129.12	0.8	125.39			
Хвойное	385.2	93.43	18.6	97.51	60	49	11
ХИТ Р	39.8	118.90	1.0	195.79	9	1	8
ЦНПСЭИ	36.7	131.49	3.4	137.86	18	18	0
Чепецкое НГДУ	35.3	107.47	0.1		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	20.6	103.41	2.2	106.78	4	4	0
Шешмаойл	304.2	99.03	1.7	100.93	367	332	35
Энергетическая компания РИФ	6.0	93.49	2.3	96.15			
Южно-Аксютино	1.4	108.28	0.0	115.38	2	2	0
Южно-Охтеурское	59.9	94.84	4.9	100.08	18	12	6
ЮжУралнефть	3.3	82.66	0.1	97.70			
Юпитер-А	5.7	105.32	0.1	62.34	7	3	4
ЮУНГ	229.2	89.87	121.2	83.50	17	16	1
Якутгазпром	54.5	94.45	1053.7	96.14			
Ямал СПГ	1.5	37125.00	30.7	300.56			
Ямалтэк			10.7	92.64			
Ямбулойл	7.3	97.37	0.0	91.30	1	1	0
Янгпур	107.8	100.09	112.6	102.07			
Яр-Ойл	2.9	73.14	0.0	78.57	1	1	0
Прочие производители, итого	30305.5	108.28	14849.7	87.10	10223	8226	1997
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4236.2	91.34	11546.4	101.86	23	16	7
Тоталь РРР	1070.6	102.73	130.9	110.64			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	6082.2	130.76	6427.2	104.52	43	29	14
Сахалин 1 (иностр. капитал)	4865.7	130.76	6427.2	104.52	43	29	14
Роснефть	1216.4	130.76					
Роснефть-Астра	517.0	130.76					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	699.5	130.76					
Операторы СРП, итого	11389.0	110.23	18104.4	102.85	66	45	21
Всего	381562.0	101.26	503682.7	104.71	160948	136377	24571

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-сентябрь 2011 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2011 г.	% к соответств. периоду 2010 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	37297.8	99.86	4196.1	11597.6	890.5	12936.5
Туапсинский НПЗ	3395.4	99.48	0.0	1069.1	0.0	1546.2
Комсомольский НПЗ	5581.6	95.22	293.7	1564.0	201.0	2184.5
Куйбышевский НПЗ	4841.3	100.50	684.2	1683.0	0.0	1893.3
Сызранский НПЗ	5012.4	97.81	760.9	1668.2	0.0	1727.6
Новокуйбышевский НПЗ	5629.3	101.90	680.0	1654.5	206.8	1704.2
Ачинский НПЗ	5500.1	101.90	764.8	1806.8	141.4	2011.6
Ангарская НХК	7337.7	101.76	1012.5	2152.0	341.3	1869.1
Башнефть	15729.3	98.68	3272.4	5558.1	28.6	1999.6
Уфимский НПЗ	4542.2	86.13	860.6	1615.3	0.0	1027.4
Уфанефтехим	5995.1	105.86	1162.3	2494.6	0.0	339.2
Ново-Уфимский НПЗ	5192.0	103.79	1249.5	1448.2	28.6	633.0
Газпром нефтехим Салават	4875.3	100.04	446.3	1568.7	0.0	1165.7
Сургутнефтегаз	15771.6	98.93	1724.0	3763.9	615.4	5501.1
Киришинефтеоргсинтез	15771.6	98.93	1724.0	3763.9	615.4	5501.1
ЛУКОЙЛ	33834.3	100.09	4936.1	9121.3	1782.8	8709.9
Волгограднефтепереработка	8023.4	97.53	1084.0	2261.5	650.7	1161.3
Пермнефтеоргсинтез	9545.3	96.56	1233.3	2881.9	500.1	1761.3
Ухтанефтепереработка	3379.8	115.38	348.3	918.8	29.9	1129.1
Нижегороднефтеоргсинтез	12885.8	100.96	2270.5	3059.1	602.1	4658.2
Группа Альянс	2770.1	111.50	298.2	325.4	143.3	979.7
Хабаровский НПЗ	2770.1	111.50	298.2	325.4	143.3	979.7
Славнефть	10780.0	102.76	1698.3	2970.9	663.6	3560.7
Ярославнефтеоргсинтез	10780.0	102.76	1698.3	2970.9	663.6	3560.7
РуссНефть	3881.3	100.89	527.8	1092.8	204.3	1421.4
Орскнефтеоргсинтез	3881.3	100.89	527.8	1092.8	204.3	1421.4
ТНК-ВР Холдинг	17746.0	107.97	2944.5	4675.4	803.3	5805.8
Рязанская НПК	12585.5	109.85	2225.8	3222.1	803.3	4369.4
Крекинг (Саратовский НПЗ)	5160.5	103.67	718.7	1453.3	0.0	1436.4
Газпром нефть	23700.6	109.54	5105.2	6932.3	1703.4	4370.2
Омский НПЗ	15413.9	108.29	3247.6	4849.3	1177.2	2181.1
Московский НПЗ	8286.7	111.93	1857.6	2083.0	526.2	2189.1
КраснодарЭкоНефть	1882.0	99.94	0.0	594.9	53.8	851.8
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	6191.6	99.14	424.0	1359.1	11.2	1517.2
Газпром	3620.6	97.03	1613.6	950.0	121.0	222.4
Новошахтинский ЗНП	1949.7	142.88	0.0	0.0	0.0	1022.7
Афипский НПЗ	3109.3	124.46	0.0	1016.4	7.8	1488.4
Итого	183139.5	102.58	27186.5	51526.8	7029.0	51553.1
Мини-НПЗ	7978.3	121.07	185.0	1908.7	75.5	2221.6
Всего	191117.8	103.24	27371.5	53435.5	7104.6	53774.7

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-сентябрь 2011 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		27922.5												44120.7
ЛУКОЙЛ		11307.3												17202.2
Сургутнефтегаз		12505.5												20237.4
ТНК-ВР Холдинг		11332.2												20823.1
Газпром нефть		7374.2												9165.7
Татнефть		5403.3												12231.0
Башнефть		659.4												2699.4
РуссНефть		2402.8												4237.0
Газпром		289.4												323.5
Операторы СРП		1085.4												1085.4
Прочие недропользователи		3971.3												5742.6
КТК													1285.0	1285.0
Всего российские ресурсы		84253.1											1285.0	139152.9
Транзит Казахстана		12859.4												14571.8
Транзит Азербайджана		1458.8												1458.8
Транзит Туркмении		20.0												20.0
Белоруссия									1217.4					1217.4
Всего,		98591.3							56544.6				1285.0	156420.9
в том числе														
	32237.6	2936.8	11498.8	51918.1	15509.0	15137.5	2232.7	2721.9	4524.3	4707.5	499.8	11211.9	1285.0	156420.9

Освоение капитальных вложений, январь-сентябрь 2011 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	85708.2	5172.8	40429.2	7899.4	32029.1	177.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	42829.6	1001.1	22185.2	4320.2	15145.4	177.7
Когалымнефтегаз	17225.7	500.9	9634.4	2005.8	4906.9	177.7
Лангепаснефтегаз	9867.1	131.9	5990.7	803.2	2941.3	
Покачевнефтегаз	9010.6	123.3	4987.2	910.2	2989.9	
Урайнефтегаз	6726.2	245.0	1572.9	601.0	4307.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	1906.4	17.8	1088.3	160.1	640.2	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	507.2	331.3	66.8	28.6	80.6	
ЛУКОЙЛ-Коми	17496.2	899.6	6836.8	2222.3	7537.5	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	7091.9	1868.4	3855.6	235.7	1132.2	
ЛУКОЙЛ-Пермь	8638.8	323.6	5102.6	865.4	2347.3	
Находканефтегаз	7238.1	731.1	1293.8	67.2	5146.0	
Роснефть	167407.1	3372.4	64081.2	14608.9	84182.8	1161.7
Ванкорнефть	60844.7	43.8	15373.8	1918.9	42398.3	1109.8
Востсибнефтегаз	3528.5	581.7	1843.9	58.1	1044.9	
Грознефтегаз	657.0	178.8	9.8	114.7	311.3	42.5
Дагнефтегаз	175.5	87.6	11.9	28.0	48.1	
Полярное Сияние	456.1	7.7	182.8	42.6	223.1	
РН-Дагнефть	217.9			65.3	152.6	
РН-Краснодарнефтегаз	916.6	179.4	128.2	342.6	266.4	
РН-Пурнефтегаз	10074.0	207.2	3771.0	861.7	5233.8	0.2
РН-Сахалинморнефтегаз	3154.0		1410.1	456.1	1287.8	
РН-Северная нефть	4000.0	277.6	1917.7	436.6	1368.0	
РН-Ставропольнефтегаз	421.9		4.4	256.0	161.6	
РН-Юганскнефтегаз	72631.7	1302.2	35547.7	7746.8	28035.0	
Самаранефтегаз	7082.7	410.7	2566.2	1340.8	2755.8	9.2
Удмуртнефть	3246.6	95.8	1313.7	940.8	896.3	
Газпром нефть	13122.4	1019.4	6356.6	3480.9	2265.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	13122.4	1019.4	6356.6	3480.9	2265.5	
Сургутнефтегаз	125511.9	2795.1	82300.4	16586.4	23032.8	797.2
Сургутнефтегаз (УФО)	125511.9	2795.1	82300.4	16586.4	23032.8	797.2
ТНК-ВР Холдинг	81541.4	2569.6	39125.2	14816.2	25017.4	13.0
Бугурусланнефть	1603.0		554.0	207.0	842.0	
Ваньеганнефть	2443.9	2.1	1576.9	396.2	468.7	
Варьеганнефтегаз	2370.0	9.4	1054.1	450.5	856.0	
Верхнеконскнефтегаз	13926.0		7602.0	1751.0	4570.0	3.0
Корпорация Югранефть	211.0		67.0	88.0	56.0	
Нижневартовское НГДП	4581.8		1748.0	1098.8	1735.0	
Новосибирскнефтегаз	226.9			169.3	57.6	
Оренбургнефть	18202.0	1091.0	9856.0	2627.0	4618.0	10.0
Самотлорнефтегаз	13220.8	90.3	7025.8	4100.8	2003.9	
Севернонефтегаз	102.0		86.6	9.8	5.7	
ТНК-Нижневартовск	4985.0	70.0	2074.0	1937.0	904.0	
ТНК-Нягань	8241.6	7.8	2787.4	1437.4	4009.0	
ТНК-Уват	10970.6	1299.0	4693.4	543.5	4434.7	
Тюменнефтегаз	456.9				456.9	
Татнефть им. В.Д.Шашина	9594.1	40.2	5450.0	816.0	2973.9	314.0
Татнефть им. В.Д.Шашина	9594.1	40.2	5450.0	816.0	2973.9	314.0
Башнефть	6517.7	506.7	1641.6	1779.6	2310.4	279.5
Башнефть-Добыча	6517.7	506.7	1641.6	1779.6	2310.4	279.5
Славнефть	17543.0	542.0	10871.0	2396.0	3734.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	17543.0	542.0	10871.0	2396.0	3734.0	
РуссНефть	11825.3	392.5	6278.8	1064.1	4058.0	32.0
Аганнефтегазгеология	971.2	9.8	533.4	41.0	387.1	
АКИ-ОТЫР	2758.4		1710.4	105.1	926.3	16.7
Белкамнефть	1505.5	39.8	817.7	242.9	405.1	
Варьеганнефть	2191.3	70.6	1581.3	242.1	297.3	
Западно-Малобалыкское	210.9		0.2	90.3	105.1	15.3
Саратовнефтегаз	207.4	58.7		78.6	70.2	
Томская нефть	3052.5	92.0	1142.7	101.8	1716.0	
Ульяновскнефть	928.1	121.6	493.2	162.4	150.9	
Нефтяные компании, итого	518771.0	16410.7	256533.9	63447.6	179603.8	2775.0
Всего	518771.0	16410.7	256533.9	63447.6	179603.8	2775.0