

Нефтяная промышленность России, январь-ноябрь 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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	78179.8	94.47	16374.0	103.20	28827	25016	3811
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	40419.2	95.68	11796.6	102.91	16197	14418	1779
Когалымнефтегаз	23152.8	93.63	1458.9	98.24	7945	7069	876
Лангепаснефтегаз	5886.5	101.80	386.5	106.61	2988	2599	389
Покачевнефтегаз	6253.8	98.73	452.0	104.45	2409	2152	257
Ураинефтегаз	4743.3	95.59	841.2	126.08	2713	2475	238
Ямалнефтегаз	382.7	87.67	8658.0	101.67	142	123	19
Битран	34.6	5.92					
Волгодеминойл	411.1	101.94	64.2	101.91	16	16	0
КАМА-ойл	87.8	151.54	11.0	171.74	15	14	1
ЛУКОЙЛ-АИК	2476.7	101.76	215.5	104.15	399	370	29
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1026.3	92.46	25.8	88.65	309	304	5
ЛУКОЙЛ-Коми	12410.1	103.05	1403.2	100.61	3227	2386	841
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	300.4	730.23	436.5	1900.01	5	5	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	11238.8	103.66	1246.1	110.59	6199	5416	783
Нарьянмарнефтегаз	3681.5	53.09	394.8	50.19	84	76	8
НМНГ-МНА	64.8	167.28	7.9	190.72	12	6	6
ПермТотиНефть	151.8	99.82	3.6	103.18	78	71	7
РИТЭК	5305.8	100.68	722.7	103.06	1823	1518	305
Турсунт	117.7	91.05	5.8	89.79	78	68	10
УралОйл	453.1	95.97	40.4	78.56	385	348	37
Роснефть	104731.7	101.86	16933.9	107.09	25319	20777	4542
Ванкорнефть	13665.2	117.62	3984.2	133.17	175	174	1
Востсибнефтегаз	56.9	96.46	8.1	71.50	9	3	6
Грознефтегаз	736.6	78.36	288.5	63.98	237	224	13
Дагнефтегаз	26.6	91.75	284.0	103.61	26	25	1
Ингушнефтегазпром	55.1	119.21	5.6	119.24	264	79	185
Полярное Сияние	560.7	86.77	59.5	91.35	27	26	1
РН-Дагнефть	150.0	101.46	28.3	110.71	72	65	7
РН-Краснодарнефтегаз	845.3	97.25	2539.1	100.53	1478	1221	257
РН-Маланинская группа	76.5	104.94			15	15	0
РН-Пурнефтегаз	6416.0	97.33	4017.8	100.61	2059	1797	262
РН-Сахалинморнефтегаз	1396.3	91.18	609.3	92.08	1306	1104	202
РН-Северная нефть	3323.8	88.52	315.3	81.58	315	298	17
РН-Ставропольнефтегаз	852.6	97.33	95.4	106.64	438	306	132
РН-Юганскнефтегаз	61074.4	101.15	4058.4	108.90	10352	8489	1863
Самаранефтегаз	9636.9	102.51	551.1	106.35	4347	3297	1050
Удмуртнефть	5858.9	100.10	89.3	102.26	4199	3654	545
Газпром нефть	27683.6	100.00	8086.1	190.06	6104	5524	580
Арчинское	296.0	65.48	361.8	106.26	57	40	17
Газпром нефть	1306.7	94.92	99.1	99.53	182	167	15
Газпромнефть-Восток	780.3	160.50	93.7	139.33	131	117	14
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	11295.5	92.11	4567.7	231.83	3384	3010	374
Газпромнефть-Хантос	596.4	152.62	28.1	152.06	103	99	4
Заполярье	3640.7	94.84	2299.3	199.49	915	802	113
МАГМА	401.7	134.54	39.2	130.17	78	69	9
Меретояханефтегаз	4.7	21.29	6.6	21.28	3	3	0
Сибнефть-Югра	9271.0	108.37	590.7	108.38	1242	1210	32
ЦНТ	90.6		0.0		9	7	2
Сургутнефтегаз	55612.2	102.19	12110.5	95.09	20039	18694	1345
Сургутнефтегаз (УФО)	50737.0	98.57	11602.2	93.36	19764	18428	1336
Сургутнефтегаз (Якутия)	4875.2	165.20	508.2	164.72	275	266	9
ТНК-ВР Холдинг	66434.5	101.32	13344.8	107.91	21230	15568	5662
Бугурасланнефть	1368.1	99.35	30.7	97.77	384	347	37

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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	1351.4	94.35	1268.7	181.60	419	292	127
Варьеганнефтегаз	1884.0	80.61	1412.2	93.03	1276	599	677
Верхнечонскнефтегаз	4489.6	192.54	477.7	215.16	146	119	27
Ермаковское	301.1		16.5		560	372	188
Корп. Югранефть	402.4	92.22	34.3	92.17	180	140	40
Малосикторское	85.1	87.66	11.3	93.73	13	13	0
Нижневартовское НГДП	2827.5	89.92	268.6	96.04	922	850	72
Новосибирскнефтегаз	671.9	60.63	81.9	63.38	86	77	9
Оренбургнефть	17305.9	103.10	2460.0	109.61	2037	1748	289
Самотлорнефтегаз	17223.8	92.91	5166.7	100.56	8271	6249	2022
Севернонефтегаз	147.7	107.59	22.4	108.00	12	6	6
Северо-Варьеганское	200.8		157.9				
Сузун	1.2	175.76			4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	5910.6	95.04	561.6	96.31	2249	1927	322
ТНК-Нягань	6253.4	98.96	1184.9	91.79	4352	2530	1822
ТНК-Уват	4778.9	134.15	130.4	149.87	184	178	6
Тюменнефтегаз	1231.0	70.61	58.9	78.82	130	121	9
Татнефть	23967.9	100.25	788.3	103.15	22507	19588	2919
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	27.4	97.18	7.1	145.12	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	23726.4	100.19	774.1	103.33	22398	19514	2884
Татнефть-Самара	210.1	108.14	4.8	82.97	83	67	16
Татнефть-Северный	4.1	86.59	2.2	51.38	7	4	3
Башнефть	13808.6	106.94	490.3	112.26	17431	15070	2361
Башминерал	76.9	108.45	3.9	108.63	40	40	0
Башнефть	13618.0	107.07	476.3	112.77	17340	14988	2352
Геонефть	107.6	92.37	9.9	93.58	18	15	3
Зирган	6.1	90.33	0.2	89.96	33	27	6
Славнефть	16544.4	98.44	1033.8	94.66	4095	3575	520
Обьнефтегазгеология	3650.0	125.23	91.4	125.81	349	328	21
Обьнефтегеология	514.6	84.15	29.5	77.33	98	76	22
Славнефть	894.7	79.28	55.8	79.53	60	53	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	23.1	83.14	4.0	83.17	10	8	2
Славнефть-Мегионнефтегаз	9379.7	93.07	713.6	94.35	3243	2805	438
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	705.8	81.10	42.5	69.76	88	83	5
Славнефть-Нижневартовск	1222.7	124.27	88.4	113.88	184	167	17
Соболь	153.8	79.97	8.8	75.36	63	55	8
РуссНефть	12457.0	105.06	1935.6	114.60	4572	4107	465
Аганнефтегазгеология	631.9	84.79	60.3	85.37	94	68	26
АКИ-ОТЫР	1300.5	103.15	62.3	119.50	179	168	11
Арнефтегеология	77.0	88.86	4.6	71.60	54	50	4
Белкамнефть	2037.9	97.81	30.2	97.75	1294	1223	71
Белые ночи	1542.1	143.55	531.2	138.54	409	337	72
Валюнинское	16.9	72.64	1.1	72.72	11	5	6
Варьеганнефть	1058.9	93.51	552.6	102.39	801	687	114
Голойл	218.3	97.86	13.7	91.41	32	27	5
Грушовое	18.0	85.35	1.8	88.54	3	2	1
Дуклинское	20.0	71.64	1.1	72.26	3	2	1
Западно-Малобалыкское	982.7	88.47	34.3	90.19	149	140	9
Мохтикефть	403.0	80.16	26.8	95.91	33	29	4
Нафта-Ульяновск	151.6	92.03	0.7	90.90	65	63	2
НГДУ Пензанефть	142.0	81.38	1.2	80.54	38	36	2
Нефтеразведка	2.8	563.73	0.0		6	4	2
Ново-Аганское	1.6		0.2		9	2	7
Окуневское	15.2	85.19	0.2	82.61	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	1122.6	120.34	15.5	97.85	343	334	9
РНК	30.0	137.26	0.6	137.44	10	10	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Рябовское	142.6	131.24	2.1		49	43	6
Саратов-Бурение	47.4	77.63	25.9	131.73	21	21	0
Саратовнефтегаз	860.8	100.21	485.1	110.44	364	325	39
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	24.0	77.02	4.2	144.53	11	9	2
Столбовое	508.5	463.15	44.5	496.87	36	34	2
Томская нефть	51.8	86.57	17.6	150.84	20	19	1
Удмуртгеология	114.0	95.05	1.2	95.21	58	56	2
Удмуртская ННК	106.6	86.11	1.4	90.89	83	81	2
Удмуртская нефтяная компания	293.5	115.15	2.9	110.17	69	65	4
Ульяновскнефть	390.0	106.26	3.8	101.88	135	125	10
Уральская нефть	36.3	94.74	0.7	93.78	115	82	33
Федюшкинское	5.7	93.18	0.5	92.93	1	1	0
Черногорское	102.9	90.69	7.1	89.62	69	57	12
Нефтяные компании, итого	399419.7	100.17	71097.2	109.35	150124	127919	22205
Газпром	13238.9	107.06	461989.7	100.58	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	3813.2	102.35	10969.1	102.60			
Газпром добыча Иркутск	0.4		7.8				
Газпром добыча Краснодар	182.8	101.01	1031.6	95.02			
Газпром добыча Надым			49208.7	97.05			
Газпром добыча Ноябрьск	44.7	84.26	52844.2	95.15			
Газпром добыча Оренбург	341.0	94.92	15617.1	96.29			
Газпром добыча Уренгой	4632.8	97.67	101584.2	105.08			
Газпром добыча Ямбург	2096.5	158.46	183983.7	100.59			
Газпром нефть Оренбург	485.0	96.06	828.4	107.95	169	169	0
Газпром переработка	169.2	87.13	2192.5	94.97			
Газпром трансгаз Югорск			33.8	82.53			
Калмгаз			42.2	86.33			
Нортгаз	416.0	113.67	3376.6	122.59			
ПУРГАЗ			13958.6	101.42			
Севернефтегазпром			23272.0	101.31			
Сервиснефтегаз	13.1	96.79	14.0	96.03			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1044.2	115.82	3025.3	107.06			
НОВАТЭК	3751.7	107.58	48515.1	143.60	55	40	15
НОВАТЭК			4912.7				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1271.8	91.02	14264.6	123.35	55	40	15
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2479.9	118.65	29337.8	132.03			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	299.6	465.81	162.0	170.43	23	21	2
Дулисьма	299.6	465.81	162.0	170.43	23	21	2
Зарубежнефть	1356.7	839.77	43.1	844.66	57	46	11
РУСВЬЕТПЕТРО	1356.7	839.77	43.1	844.66	57	46	11
ИНК	1066.0	188.19	372.3	171.15	45	32	13
Данилово	35.9	130.53	5.2	164.95	3	0	3
УстьКутНефтегаз	1030.2	191.13	367.1	171.24	42	32	10
Юкола-нефть	166.7	102.37	5.8	108.46	26	23	3
Богородскнефть	146.4	102.73	4.8	115.81	20	17	3
Поволжскнефть	20.2	99.82	1.0	83.61	6	6	0
Акмай	8.4	67.22	0.1	59.39	10	10	0
Алойл	255.0	101.48	9.9	144.90	178	178	0
АЛРОСА-Газ	3.4	90.35	190.5	97.39			
Альянснефтегаз	622.8	104.23	43.5	94.66	68	50	18
Арктикгаз	0.0	0.00	0.0	0.00	2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	22.4	87.06	40.6	88.83	46	36	10
Арктикнефть	29.4	101.19	7.0	99.08	40	24	16
БайТекс	227.5	104.23	2.8	60.00	165	154	11
Бенталь	10.5	121.70	0.1	124.74	8	4	4
Благодаров-Ойл	101.4	101.58	0.5	98.80	28	22	6
Богатовская Сервисная Компания	11.3	30.06	0.3	31.60	12	0	12

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Братскэкогаз	0.4	139.74	4.8	139.74	3	2	1
Брендан	25.4		0.9		4	3	1
Булгарнефть	165.4	92.38	3.1	93.12	107	105	2
ВЕЛЛойл	4.0	143.42			12	5	7
Верхнеомринская нефть	2.2	64.18			10	1	9
Веселовское	7.3				4	2	2
Винка	0.2	242.19	0.0	200.00	4	4	0
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	16.3	84.56			5	5	0
Восточная Транснациональная компания	315.9	101.64	13.0	94.99	60	59	1
ВУМН (Чишманефть)	169.8	98.01	1.0	98.80	100	95	5
Газнефтедобыча	20.0	132.06	58.7	119.11	2	0	2
Геология	167.2	93.45	2.3	90.48	155	140	15
Геолого-разведочный иссл. центр	95.4	97.94	0.6	91.45	108	106	2
Геотех	125.8	98.60	4.3	90.19	61	55	6
Геотрансгаз			154.7	113.26			
Геотэкс	8.0	230.76	34.6	93.42			
Дальпромсинтез	7.4		54.8		4	4	0
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	25.7	18215.60	320.2	19403.76	19	7	12
Диньельнефть	142.5	111.02	18.5	109.94			
Динью	84.2	68.87	8.0	54.72	18	17	1
Дружбанефть	20.6	111.02			30	27	3
Евро Альянс					2	0	2
Елабуганефть	16.4	102.51	0.1	112.73	25	24	1
Енисей	493.5	89.81	43.6	89.41	38	34	4
ЕНЭС	17.0	103.46	1.1	97.32	10	8	2
Живой исток	12.0	298.98	1.6	714.86			
Иделойл	155.3	104.37	0.7	104.18	195	173	22
Иджат	3.1	95.91	0.0	100.00	2	1	1
ИНГА	104.2	225.95	24.8	483.41	30	12	18
Ингехолдинг	5.7		0.4		2	2	0
ИНК-НефтегазГеология	24.3	134.82	59.8	77.33	1	1	0
Институт РОСТЭК	1.7	94.21			2	2	0
Иреляхнефть	107.7	117.31	15.7	133.24			
ИТАНЕФТЬ	2.9	118.58	0.0	116.00	8	5	3
ИТЕРА	9.9	146.30	0.4	188.99			
Каббалкнефететоппром	1.6	52.15	0.1	50.43			
Калининграднефть	14.9	93.28					
Калмнефть	92.1	78.67	6.3	83.62	151	48	103
Калмпетрол	19.4	63.06	0.8	92.65	21	5	16
Камчатгазпром			203.5	426.37			
КанБайкал Резорсез Инк.	236.1	138.55	24.9	183.49	35	19	16
Кара-Алтын	453.3	101.82	2.9	113.69	379	368	11
Карбон	2.3	191.09	0.4	168.30	6	3	3
Карбон-Ойл	35.8	101.22			49	48	1
КНГ-добыча	239.8	342.04	28.1	278.02	33	26	7
Колванефть	480.5	115.95	72.2	116.07	17	11	6
Колвинское	331.5		7.2				
Комнедра (УПК Недра)	495.0	101.40	55.8	102.19	22	19	3
Кондурчанефть	57.6	113.40	0.3	113.41	82	70	12
Кондурчанефть (Самара)	21.5	138.20	0.1	615.79	6	6	0
Косьюнефть	39.3	279.70	0.7	253.87	5	4	1
Кумская нефть	4.0	1105.52	0.4	1094.12	1	0	1
Ленск-Газ			25.3	176.80			
МакОйл	15.4	96.88	0.1	103.03	34	34	0
Матюшкинская вертикаль	143.5	104.27	8.5	106.29	39	35	4
МЕГАЛИТ	3.7	748.39			2	2	0
Меллянефть	71.0	89.05	0.4	71.20	63	55	8
МНКТ	117.7	98.50			94	94	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Назымская НГРЭ	28.4	55.27	5.9	71.14			
Негуснефть	467.8	87.03	134.3	78.32			
Недра-К	59.5	108.24	3.0	108.20	9	9	0
Нефтебурсервис	2.7	63.30	0.1	42.32	14	3	11
НефтУС	132.0	80.97	20.4	83.13	7	6	1
Нефть (Саратовская обл.)	12.0	92.47					
Нефтьинвест	40.1	101.16	1.1	107.63	14	9	5
Нижневожжскнефтегаз	72.1	87.91	149.8	88.20	18	11	7
Нижнеомринская нефть	13.2	96.17	1.2	113.39	96	27	69
Нократойл	5.9	100.75	0.1	102.86	10	8	2
Норд Империл	105.5	117.70	67.9	130.64	48	38	10
Норильскгазпром	2.7	92.02	1493.8	92.15			
Нурлатская нефтяная компания	2.9	65.18	0.0	31.25	8	0	8
Ойлгазтэт	23.5	92.73	1.1	94.42	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	53.8	125.90	0.9	112.41	17	13	4
Охин-Ойл	148.7	98.07	1.4	57.40	82	82	0
Петросах	62.5	96.43	45.2	93.98			
Печоранефтегаз	214.7	86.02	5.3	84.05	75	66	9
Печоранефть	93.7	69.55	7.9	69.96	18	12	6
Печорнефтегазгазпром	3.8	93.20	118.9	92.16			
Печорская энергетическая компания	23.7	90.90	0.6	89.21	9	9	0
Преображенскнефть	199.9	111.67	15.5	112.01	37	34	3
Пурнефть	73.2	110.14	20.2	78.67	29	16	13
Регион-Нефть	91.6	112.09	4.1	92.42	5	5	0
Регион-Сириус	2.0	50.70	0.0	16.83	3	2	1
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	5.2		0.0		2	1	1
Речер-Коми	77.5	86.63	0.9	87.08	21	19	2
РИТЭК-Внедрение	78.3	108.80	2.4	110.67	36	36	0
Роспан Интернешнл	617.0	110.52	3143.9	121.53			
РТП-Саратов	4.5				3	0	3
РУСИА Петролеум	0.4	21.76	7.5	20.58			
Садакойл	5.5		0.1		5	5	0
Салым Петролеум Дев. Н.В.	7774.2	102.91	318.3	110.57	431	414	17
Самараинвестнефть	126.8	99.20	1.2	97.60	60	55	5
Самара-Нафта	2050.0	107.98	61.3	92.03	150	121	29
Санеко	492.6	96.51	21.0	99.40	58	47	11
Саратовнефтегеофизика	39.4	108.44	1.0	46.39	10	9	1
Сахалинская нефтяная компания			29.6	105.60			
Сахатранснефтегаз			5.5	151.42			
Севернефть	118.5	103.72	610.6	104.41			
Северное Сияние	92.1	79.31	9.7	77.87	13	5	8
Севосетиннефтегазпром	0.3	34.29	0.0	0.35			
Селена	0.1	3.07					
Селена-Пермь	15.0	203.65	2.5	111.55	20	14	6
Селенгушнефть	10.0	83.62	0.0		27	19	8
Сиаль	44.8	95.25	0.6	102.80	14	2	12
СибИнвестНафта	1.5	89.00	0.1	88.89	4	3	1
СИБИНТЭК	9.0		0.2		3	3	0
Сибнефтегаз			4720.1	52.62			
Сибнефть-Чукотка			26.3	94.96			
Синко ННП	20.2	118.35	1.5	118.94	12	7	5
СМП-Нефтегаз	295.7	98.66	1.6		185	175	10
Соровскнефть	2.7	1567.63	0.1	841.67	3	0	3
СпецКрит	2.3	107.11	0.1	96.77	7	4	3
Средне-Васюганское	23.0	67.24	1.3	76.96	8	7	1
СТимул-Т	83.0	447.10	4.9	481.78	16	12	4
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	15.6	200.27			21	1	20
Таймыргаз	74.8	100.39	1501.3	98.95			
ТАКС	0.7	84.57					

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Гарховское	306.8	91.58	19.8	92.47	554	180	374
ТАТЕХ	421.0	104.07	5.9	122.83	412	393	19
Татнефтеотдача	407.1	95.19	5.5	111.19	274	261	13
Татнефтепром	229.8	100.80	12.3	514.26			
Татнефтепром-Эюзеевнефть	331.8	99.06	2.5	117.52	247	233	14
Татнефть-Геология	139.7	108.37	5.2	236.30	57	46	11
Татойлгаз	355.3	105.98	9.3	131.47	369	341	28
Тевризнефтегаз			4.6	79.82			
ТЕРРИГЕН	0.5	76.37	0.0	80.00	9	6	3
Технефтьинвест	2.1	72.47	0.4	71.83	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	29.0	104.24	5.4	102.10	5	3	2
ТНГК-Развитие	221.4	101.11			123	110	13
ТНС-Развитие	74.7	105.35	1.3	105.38	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	2.7	29.61	0.1	28.76	6	3	3
Томскгеонефтегаз	20.3	176.86	1.3	177.04	3	1	2
Томскнефть (ВНК)	9468.6	100.45	1594.3	109.27	2971	2275	696
Трансойл	118.7	101.08	0.8	90.51	119	111	8
Транс-ойл	0.7	351.44	0.1	452.38	9	2	7
Троицкнефть	219.0	100.62	1.5	100.27	147	138	9
Ульяновскнефтегаз	13.6	104.00					
Уралнефтегазпром	53.3	99.20	293.5	94.88			
Уральская Нефтяная Компания	39.5	98.68			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			183.7				
Фроловское НГДУ	17.4	127.96	0.6	135.73			
Ханты-Мансийская НК	8.5	163.36	1.0	159.75			
Хвойное	457.2	88.42	21.8	89.86	60	52	8
ХИТ Р	40.9	94.12	1.1	147.62	9	1	8
ЦНПСЭИ	45.8	135.44	4.3	145.69	18	16	2
Чепецкое НГДУ	42.2	102.08	0.7		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	28.5	119.92	3.0	121.97	4	3	1
Шешмаойл	370.6	98.68	2.1	100.57	371	332	39
Энергетическая компания РИФ	7.9	104.39	3.1	107.13			
Южно-Аксютино	1.7	102.88	0.0	105.88	2	2	0
Южно-Охтеурское	71.7	91.95	5.9	95.28	18	12	6
ЮжУралнефть	3.3	67.98	0.1	80.19			
Юпитер-А	9.4	140.85	0.2	61.99	16	8	8
ЮУНГ	278.4	90.32	146.1	83.48	17	16	1
Якутгазпром	71.7	95.86	1385.0	98.09			
Ямал СПГ	3.2	79475.00	68.2	552.42			
Ямалтэк			13.2	93.57			
Ямбулойл	9.0	97.83	0.0	89.66	1	1	0
Янглур	130.2	98.70	134.7	99.90			
Яр-Ойл	3.5	75.31	0.0	78.79	1	1	0
Прочие производители, итого	37487.5	108.48	18654.6	86.96	10298	8280	2018
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5236.3	94.11	14585.4	103.96	23	16	7
Тоталь РРР	1305.7	101.86	160.0	109.73			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	7344.1	119.07	8046.3	103.86	43	27	16
Сахалин 1 (иностран. капитал)	5875.3	119.07	8046.3	103.86	43	27	16
Роснефть	1468.8	119.07					
Роснефть-Астра	624.2	119.07					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	844.6	119.07					
Операторы СРП, итого	13886.1	106.70	22791.7	103.97	66	43	23
Всего	467783.9	101.22	623048.3	103.58	160712	136451	24261

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-ноябрь 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	45933.7	100.30	5122.1	14274.2	1102.2	15981.8
Туапсинский НПЗ	4158.5	100.75	0.0	1308.8	0.0	1895.0
Комсомольский НПЗ	6964.0	98.02	366.1	1956.4	253.3	2730.0
Куйбышевский НПЗ	6071.7	100.40	865.8	2115.8	0.0	2381.3
Сызранский НПЗ	5986.2	100.38	917.7	1977.1	10.4	2062.1
Новокуйбышевский НПЗ	6992.3	101.32	821.6	2039.8	255.0	2131.6
Ачинский НПЗ	6832.1	101.04	937.6	2241.9	163.6	2504.2
Ангарская НХК	8928.9	100.43	1213.3	2634.4	419.9	2277.6
Башнефть	19292.5	98.91	4086.3	6794.1	58.6	2497.9
Уфимский НПЗ	5584.8	89.61	1065.8	1986.4	0.0	1271.7
Уфанефтехим	7560.4	105.64	1440.1	3039.6	0.0	498.0
Ново-Уфимский НПЗ	6147.3	100.50	1580.4	1768.1	58.6	728.2
Газпром нефтехим Салават	5914.6	98.33	590.8	1921.5	0.0	1432.0
Сургутнефтегаз	19270.8	98.87	2081.5	4571.3	752.2	6708.0
Киришинефтеоргсинтез	19270.8	98.87	2081.5	4571.3	752.2	6708.0
ЛУКОЙЛ	41264.5	100.27	6094.9	11199.9	2115.1	10505.7
Волгограднефтепереработка	9957.6	99.12	1363.6	2811.8	811.4	1464.2
Пермнефтеоргсинтез	11596.0	97.01	1512.0	3513.1	588.8	2118.8
Ухтанефтепереработка	4122.0	111.43	430.5	1104.0	33.9	1313.3
Нижегороднефтеоргсинтез	15588.9	100.88	2788.8	3771.0	681.0	5609.4
Группа Альянс	3376.7	113.33	344.1	376.2	176.6	1167.6
Хабаровский НПЗ	3376.7	113.33	344.1	376.2	176.6	1167.6
Славнефть	13427.8	102.97	2124.2	3680.9	790.5	4385.7
Ярославнефтеоргсинтез	13427.8	102.97	2124.2	3680.9	790.5	4385.7
РуссНефть	4802.7	101.99	668.3	1373.5	256.7	1769.8
Орскнефтеоргсинтез	4802.7	101.99	668.3	1373.5	256.7	1769.8
ТНК-ВР Холдинг	21305.3	104.03	3613.5	5398.5	989.9	6964.5
Рязанская НПК	15255.7	106.27	2762.9	3898.1	989.9	5280.0
Крекинг (Саратовский НПЗ)	6049.6	98.80	850.6	1500.4	0.0	1684.5
Газпром нефть	28321.0	106.19	5964.9	8164.9	1954.0	5409.8
Омский НПЗ	18390.8	105.49	3752.9	5688.1	1345.4	2766.1
Московский НПЗ	9930.2	107.50	2212.0	2476.8	608.6	2643.7
КраснодарЭкоНефть	2312.4	100.16	0.0	722.6	69.9	1051.2
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	7599.7	103.28	523.3	1727.0	23.9	1883.5
Газпром	4437.9	95.24	1950.9	1165.8	151.3	268.3
Новошахтинский ЗНП	2264.1	134.22	0.0	0.0	0.0	1180.3
Афипский НПЗ	3520.8	116.24	0.0	1165.2	7.8	1682.1
Итого	223044.5	101.90	33164.8	62535.6	8448.7	62888.2
Мини-НПЗ	9952.6	120.56	229.5	2146.0	99.7	2812.4
Всего	232997.1	102.58	33394.3	64681.6	8548.4	65700.7

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-ноябрь 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														53902.5
ЛУКОЙЛ														21797.2
Сургутнефтегаз														24623.2
ТНК-ВР Холдинг														26826.1
Газпром нефть														11569.2
Татнефть														14323.3
Башнефть														3299.4
РуссНефть														5090.0
Газпром														415.1
Операторы СРП														1342.5
Прочие недропользователи														7195.2
КТК													1285.0	1285.0
Всего российские ресурсы													1285.0	171668.6
Транзит Казахстана														17744.3
Транзит Азербайджана														1832.7
Транзит Туркмении														143.1
Белоруссия														1494.9
Всего,													1285.0	192883.6
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
	39666.7	3686.5	13798.6	63823.9	19219.6	18711.8	3447.8	3493.2	5565.9	5752.5	625.0	13807.2	1285.0	192883.6

Освоение капитальных вложений, январь-ноябрь 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	105039.2	7083.5	50299.8	9688.8	37789.2	177.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	54544.5	1129.9	29062.0	5607.9	18567.0	177.9
Когалымнефтегаз	22103.9	590.1	12805.3	2473.6	6057.1	177.9
Лангепаснефтегаз	12553.5	130.9	7740.5	1139.5	3542.6	
Покачевнефтегаз	11676.7	132.7	6459.8	1267.6	3816.5	
Урайнефтегаз	8210.5	276.2	2056.4	727.2	5150.7	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	681.8	376.1	136.7	53.0	116.0	
ЛУКОЙЛ-Коми	20870.8	1215.2	8317.2	2644.4	8694.0	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	9077.6	2798.7	4737.4	264.1	1277.4	
ЛУКОЙЛ-Пермь	11336.2	381.0	6517.5	1046.2	3391.5	
Находканефтегаз	8528.3	1182.6	1529.0	73.2	5743.4	
Роснефть	216061.0	4304.0	78452.0	17779.0	114050.0	1476.0
Ванкорнефть	76649.0	44.0	18582.0	2013.0	54628.0	1382.0
Востсибнефтегаз	4251.0	651.0	2272.0	66.0	1262.0	
Грознефтегаз	984.0	321.0	10.0	143.0	447.0	63.0
Дагнефтегаз	236.0	114.0	12.0	44.0	66.0	
Полярное Сияние	479.0	18.0	183.0	48.0	230.0	
РН-Дагнефть	170.0			73.0	97.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1093.0	180.0	137.0	436.0	340.0	
РН-Пурнефтегаз	13898.0	260.0	5248.0	1153.0	7232.0	5.0
РН-Сахалинморнефтегаз	4060.0	15.0	1724.0	507.0	1814.0	
РН-Северная нефть	5473.0	322.0	2640.0	458.0	2053.0	
РН-Ставропольнефтегаз	521.0		7.0	293.0	221.0	
РН-Юганскнефтегаз	95091.0	1718.0	42848.0	9847.0	40676.0	2.0
Самаранефтегаз	9087.0	542.0	3192.0	1562.0	3767.0	24.0
Удмуртнефть	4069.0	119.0	1597.0	1136.0	1217.0	
Газпром нефть	15384.0	1303.4	7266.1	4128.8	2685.7	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	15384.0	1303.4	7266.1	4128.8	2685.7	
Сургутнефтегаз	147367.2	3259.4	94404.2	20822.4	28029.4	851.8
Сургутнефтегаз (УФО)	147367.2	3259.4	94404.2	20822.4	28029.4	851.8
ТНК-ВР Холдинг	96764.1	3514.8	45526.1	18494.8	29201.3	27.0
Бугурусланнефть	1380.0		560.0	377.0	443.0	
Ваньеганнефть	2269.5	0.0	1447.9	355.9	465.8	
Варьеганнефтегаз	3023.8	10.5	1208.2	508.6	1296.5	
Верхнечонскнефтегаз	13926.0		7602.0	1751.0	4570.0	3.0
Корпорация Югранефть	249.5	0.0	69.0	100.2	80.3	
Нижневартовское НГДП	3452.0	0.0	1709.7	742.5	999.8	
Новосибирскнефтегаз	239.5			171.2	68.3	
Оренбургнефть	23698.0	1855.0	12327.0	3218.0	6274.0	24.0
Самотлорнефтегаз	17600.5	204.3	8545.9	5853.5	2996.9	
Севернонефтегаз	105.4		86.6	12.9	5.9	
ТНК-Нижневартовск	6734.1	69.7	2808.5	2785.4	1070.6	
ТНК-Нягань	9969.8	9.3	3417.5	1681.7	4861.3	
ТНК-Уват	13579.6	1366.1	5743.9	937.0	5532.6	
Тюменнефтегаз	536.4				536.4	
Татнефть им. В.Д.Шашина	12719.7	108.6	6743.0	1030.7	4429.4	408.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	12719.7	108.6	6743.0	1030.7	4429.4	408.1
Башнефть	8082.1	682.1	1987.9	1859.2	3237.7	315.1
Башнефть	8082.1	682.1	1987.9	1859.2	3237.7	315.1
Славнефть	21557.0	589.0	12447.0	2396.0	6125.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	21557.0	589.0	12447.0	2396.0	6125.0	
РуссНефть	14293.2	459.3	7749.4	1184.3	4872.6	27.7
Аганнефтегазгеология	1234.3	7.1	687.3	54.5	485.3	
АКИ-ОТЫР	3445.5	0.0	2276.1	111.6	1045.4	12.4
Белкамнефть	1878.5	54.2	960.1	274.6	589.5	
Варьеганнефть	2594.8	72.5	1859.4	260.2	402.6	
Западно-Малобалыкское	223.8	0.0	0.7	93.0	114.8	15.3
Саратовнефтегаз	274.6	58.2	0.0	86.5	129.9	
Томская нефть	3593.9	87.8	1454.3	105.3	1946.4	
Ульяновскнефть	1047.9	179.5	511.3	198.4	158.6	
Нефтяные компании, итого	637267.5	21304.1	304875.5	77384.0	230420.4	3283.6
Всего	637267.5	21304.1	304875.5	77384.0	230420.4	3283.6