

Нефтяная промышленность России, январь 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	7403.0	94.93	1553.6	103.34	28613	24447	4166
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3798.1	95.41	1130.3	104.97	16130	14218	1912
Когалымнефтегаз	2195.6	92.95	137.4	97.30	7985	7039	946
Лангепаснефтегаз	532.3	101.15	34.9	106.17	2931	2540	391
Покачевнефтегаз	584.9	100.43	42.3	105.88	2416	2102	314
Урайнефтегаз	446.4	95.16	78.0	128.74	2656	2411	245
Ямалнефтегаз	38.8	94.55	837.7	104.44	142	126	16
Битран	34.6	58.71					
Волгодеминойл	38.2	98.55	5.9	98.31	15	15	0
КАМА-ойл	7.3	215.59	0.9	179.40	12	11	1
ЛУКОЙЛ-АИК	224.0	98.45	19.5	100.77	375	337	38
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	98.8	89.09	2.5	84.28	313	308	5
ЛУКОЙЛ-Коми	1126.3	99.56	129.5	100.90	3269	2185	1084
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	11.0		18.5		2	0	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	1025.3	103.38	119.2	103.44	6112	5280	832
Нарьянмарнефтегаз	480.6	69.96	51.9	68.02	82	76	6
НМНГ-МНА	6.8	486.33	1.3	1598.73	12	5	7
ПермТотиНефть	14.0	99.67	0.3	104.26	79	73	6
РИТЭК	485.1	99.32	68.8	101.40	1738	1524	214
Турсунт	10.8	89.79	0.5	90.34	80	66	14
УралОйл	42.3	81.12	4.5	49.21	394	349	45
Роснефть	9670.9	103.34	1597.8	106.33	25469	20760	4709
Ванкорнефть	1173.9	128.33	354.9	134.01	128	126	2
Востсибнефтегаз	15.5	194.34	1.4	89.67	8	8	0
Дагнефтегаз	2.4	84.53	24.2	84.99	26	25	1
Ингушнефтегазпром	4.8	105.97	0.5	109.64	264	77	187
Полярное Сияние	53.0	81.59	5.8	93.37	29	28	1
РН-Северная нефть	324.8	87.09	31.4	80.82	291	273	18
РН-Юганскнефтегаз	5677.7	102.18	377.7	110.63	10157	8278	1879
Роснефть	72.1	61.80	32.9	65.66	215	189	26
Роснефть-Дагнефть	14.3	102.29	2.8	144.68	75	66	9
Роснефть-Краснодарнефтегаз	80.1	99.71	260.8	98.55	1406	1219	187
Роснефть-Маланинская группа	6.7	106.88			17	16	1
Роснефть-Пурнефтегаз	600.1	99.59	370.1	99.07	2091	1718	373
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	130.0	97.06	65.5	90.34	1372	1148	224
Роснефть-Ставропольнефтегаз	83.9	98.68	9.2	106.29	458	300	158
Самаранефтегаз	889.3	103.99	52.4	121.85	4758	3470	1288
Удмуртнефть	542.2	100.35	8.3	125.90	4174	3819	355
Газпром нефть	2528.7	100.78	783.6	208.07	5946	5337	609
Арчинское	36.3	76.51	49.6	150.23	49	39	10
Газпром нефть	132.1	98.30	9.5	93.20	183	165	18
Газпромнефть-Восток	48.1	284.30	6.1	284.36	67	60	7
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1077.8	92.38	444.0	253.32	3451	3065	386
Газпромнефть-Хантос	46.8	176.86	2.3	133.33	63	63	0
Заполярье	343.1	98.50	214.9	212.68	923	800	123
Сибнефть-Чукотка			3.2	90.90			
Сибнефть-Югра	834.5	109.75	53.2	109.81	1189	1133	56
СТС-сервис	10.0	117.17	0.9	71.02	21	12	9
Сургутнефтегаз	5126.4	103.66	1117.2	91.84	19253	18014	1239
Сургутнефтегаз (УФО)	4745.4	99.81	1077.9	90.16	19059	17824	1235
Сургутнефтегаз (Якутия)	380.9	199.81	39.3	188.60	194	190	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	6085.7	102.02	1217.6	107.39	21215	15427	5788
Бугурасланнефть	127.5	101.49	2.9	100.59	364	323	41
Ваньеганнефть	129.0	96.26	105.6	193.97	391	295	96
Варьеганнефтегаз	203.6	90.49	144.9	100.09	1284	579	705
Верхнечонскнефтегаз	306.7	198.25	29.4	200.37	106	89	17
Корп. Юганефть	37.9	92.27	3.2	90.14	185	145	40
Малосикторское	8.7	94.60	1.1	96.00	13	13	0
Нижневартовское НГДП	270.8	90.21	25.4	94.93	890	831	59
Новосибирскнефтегаз	72.8	58.32	9.2	68.40	92	81	11
Оренбургнефть	1603.4	105.83	222.5	109.11	1976	1682	294
Самотлорнефтегаз	1648.4	94.70	491.9	103.02	8598	6554	2044
Севернонефтегаз	10.7	88.25	1.6	88.32	12	9	3
Сузун	0.2				4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	559.9	95.13	54.6	98.14	2212	1873	339
ТНК-Нягань	586.4	106.27	109.0	90.96	4247	2350	1897
ТНК-Уват	367.4	133.60	9.3	147.73	123	115	8
Тюменнефтегаз	152.4	91.11	7.1	98.59	713	488	225
Татнефть	2222.6	100.07	71.6	104.36	22261	19269	2992
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	2.7	126.15	0.3	33.58	12	1	11
Калмитатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	2201.5	100.16	70.6	106.74	22175	19216	2959
Татнефть-Самара	18.0	88.18	0.5	42.60	60	48	12
Татнефть-Северный	0.4	62.31	0.2	45.01	7	4	3
Башнефть	1262.3	111.48	48.3	111.58	17807	15551	2256
Башминерал	6.8	109.93	0.4	111.11	40	40	0
Башнефть	1243.8	111.54	46.9	111.69	17717	15468	2249
Геонефть	11.1	105.76	1.0	106.83	17	16	1
Зирган	0.6	116.18	0.0	115.00	33	27	6
Славнефть	1542.3	98.08	98.3	96.73	4126	3644	482
Обьнефтегазгеология	309.4	127.64	7.7	127.15	309	288	21
Обьнефтегеология	52.6	89.60	3.2	87.40	92	82	10
Славнефть	95.7	83.78	6.0	84.21	62	56	6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	3.6	108.23	0.6		8	6	2
Славнефть-Мегионнефтегаз	907.6	94.76	68.1	96.71	3353	2930	423
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	71.8	83.58	5.1	83.83	88	83	5
Славнефть-Нижневартовск	88.1	97.84	6.9	95.91	148	138	10
Соболь	13.7	67.49	0.8	67.26	66	61	5
РуссНефть	1108.6	106.56	168.2	107.83	4468	4010	458
Аганнефтегазгеология	55.8	94.69	5.5	103.25	87	72	15
АКИ-ОТЫР	117.6	102.63	5.3	111.13	141	131	10
Арчнефтегеология	7.5	96.15	0.5	78.29	57	52	5
Белкамнефть	192.0	101.77	2.8	101.65	1316	1212	104
Белье ночи	122.7	157.90	42.4	144.35	383	330	53
Валюнинское	1.7	60.48	0.1	60.54	9	5	4
Варьеганнефть	102.6	100.48	47.8	101.66	801	691	110
Голойл	16.6	75.73	1.1	75.34	26	24	2
Грушовое	2.0	100.41	0.2	105.49	3	3	0
Дуклинское	2.3	117.76	0.1	134.69	3	3	0
Западно-Малобалыкское	98.6	93.71	3.4	105.06	149	140	9
Мохтикнефть	41.6	88.13	2.3	88.15	34	30	4
Нафта-Ульяновск	14.4	91.99	0.1	85.71	65	63	2
НГДУ Пензанефть	15.2	89.99	0.1	88.08	40	34	6
Нефтеразведка	0.1				6	1	5
Ново-Аганское					8	0	8
Окуневское	1.3	130.61	0.0	108.33	3	2	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Регион-й нефтяной консорциум	93.5	114.28	1.4	97.41	339	329	10
РНК	2.6	129.14	0.1	126.83	10	9	1
Рябовское	12.3	136.34	0.2		51	46	5
Саратов-Бурение	4.0	61.83	2.2	78.33	18	16	2
Саратовнефтегаз	79.0	104.23	47.5	94.41	352	320	32
Севернефть-Ярайнер					4	0	4
Соболиное	2.5	89.04	0.4	175.69	10	10	0
Столбовое	25.5	557.95	2.1	522.53	15	13	2
Томская нефть	4.7	82.47	1.0	80.96	20	19	1
Удмуртгеология	11.7	105.90	0.1	105.36	58	58	0
Удмуртская ННК	10.9	98.37	0.1	116.26	84	79	5
Удмуртская нефтяная компания	21.3	107.31	0.2	107.43	58	54	4
Ульяновскнефть	35.0	110.97	0.4	109.29	127	120	7
Уральская нефть	3.5	104.38	0.1	103.28	115	82	33
Федюшкинское	0.5	86.77	0.0	84.31	1	1	0
Черногорское	9.7	93.37	0.7	93.33	75	61	14
Нефтяные компании, итого	36950.4	101.12	6656.1	109.08	149158	126459	22699
Газпром	1202.8	105.47	49546.0	97.09	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	377.3	120.77	1085.6	121.07			
Газпром добыча Краснодар	16.9	109.15	114.7	96.29			
Газпром добыча Надым			5053.7	95.55			
Газпром добыча Ноябрьск	4.6	87.43	5475.5	95.10			
Газпром добыча Оренбург	35.9	95.13	1517.5	98.08			
Газпром добыча Уренгой	442.5	97.00	11280.9	96.17			
Газпром добыча Ямбург	131.1	102.07	20476.9	97.60			
Газпром нефть Оренбург	45.8	94.51	79.7	122.42	169	169	0
Газпром переработка	17.5	92.71	205.7	97.23			
Газпром трансгаз Югорск			5.3	84.38			
Калмгаз			7.9	81.13			
Нортгаз	38.0	99.23	306.4	106.94			
ПУРГАЗ			1347.6	92.60			
Севернефтегазпром			2326.2	96.29			
Сервиснефтегаз	1.5	157.36	1.9	182.11			
Томскгазпром (Востокгазпром)	91.8	116.98	260.3	100.51			
НОВАТЭК	351.7	110.42	4695.2	132.61	52	44	8
НОВАТЭК			480.1				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	120.2	89.78	1574.2	97.48	52	44	8
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	231.5	125.40	2641.0	137.13			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	5.5	93.79	8.9	107.05	10	9	1
Дулисьма	5.5	93.79	8.9	107.05	10	9	1
Зарубежнефть	9.7	3195.70	0.3	743.90	21	14	7
РУСВЬЕПЕТРО	9.7	3195.70	0.3	743.90	21	14	7
ИНК	77.7	162.69	28.1	196.73	32	21	11
Данилово	11.9	143.20	1.7	181.12	3	2	1
УстьКутНефтегаз	65.8	166.81	26.4	197.84	29	19	10
Юкола-нефть	16.3	113.08	0.6	130.19	25	25	0
Богородскнефть	14.6	123.18	0.5	159.55	20	20	0
Поволжскнефть	1.7	65.48	0.1	69.93	5	5	0
Акмай	0.8	67.62	0.0	56.25	10	10	0
Алойл	23.5	104.66	0.9	198.26	173	170	3
АЛРОСА-Газ	0.7	93.16	36.4	99.55			
Альянснефтегаз	58.0	109.46	4.1	104.46	48	37	11
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	2.3	107.24	4.4	119.65	43	32	11
Арктикнефть	2.8	113.94	0.7	103.81	40	24	16
БайТекс	21.3	113.58	0.3	110.98	140	125	15

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Бенталь	1.1	155.00	0.0	200.00	8	3	5
Благодаров-Ойл	9.5	103.37	0.0	102.17	26	22	4
Богатовская Сервисная Компания	2.8	76.54	0.1	80.25	12	10	2
Братскэкогаз	0.0	400.00	0.4		3	2	1
Булгарнефть	15.8	95.99	0.3	97.07	111	107	4
ВЕЛЛойл	0.2	290.79			17	4	13
Верхнеомринская нефть	0.5	163.94			7	3	4
Винка	0.0	37.50			4	4	0
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	1.8	102.41			5	5	0
Восточная Транснациональная компания	28.3	95.74	1.0	70.63	51	46	5
ВУМН (Чишманефть)	16.3	100.56	0.1	101.08	99	91	8
Газнефтьдобыча	2.4	178.58	7.0	167.74	2	2	0
Геология	15.7	93.19	0.2	90.21	156	139	17
Геолого-разведочный иссл. центр	8.6	96.08	0.1	92.98	107	105	2
Геотех	11.6	98.78	0.4	96.47	55	53	2
Геотрансгаз			16.9	73.94			
Геотэкс	0.3	86.40	3.4	95.48			
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	0.8	1417.86	14.9		17	5	12
Диньельнефть	13.5	134.79	1.7	133.87			
Динью	8.6	70.59	0.7	43.64	18	16	2
Дружбанефть	1.8	100.00			29	26	3
Евро Альянс					2	0	2
Елабуганефть	1.4	99.86	0.0	100.00	25	21	4
Енисей	48.1	90.14	4.3	89.93	38	36	2
ЕНЭС	1.5	93.56	0.1	98.02	9	8	1
Живой исток	0.7	188.44	0.1	347.83			
Иделойл	13.9	101.58	0.1	103.28	183	162	21
Иджат	0.3	107.47	0.0	133.33	2	1	1
ИНГА5.0	156.20	0.6	153.17	21	11	10	
Ингеохолдинг	0.6		0.0		2	2	0
ИНК-НефтьГазГеология	1.5	55.98	5.7		1	0	1
Институт РОСТЭК	0.2	119.29			2	2	0
Иреляхнефть	7.8	88.70	1.7	178.37			
ИТАНЕФТЬ	0.3	547.06	0.0		8	3	5
ИТЕРА	1.4		0.0		4	4	0
Каббалкнефтьтоппром	0.2	81.48	0.0	80.95			
Калининграднефть	1.4	91.21					
Калмнефть	9.5	98.03	0.6	95.68	149	41	108
Калмпетрол	2.1	74.72	0.1	108.79	21	6	15
Камчатгазпром			13.7	873.49			
КанБайкал Резервсез Инк.	18.2	116.71	1.8	144.10	21	18	3
Кара-Алтын	42.1	101.71	0.3	116.52	365	355	10
Карбон	0.1	66.88	0.0	66.67	6	2	4
Карбон-Ойл	3.5	112.58	0.0		45	44	1
Квантум Ойл					9	0	9
КНГ-добыча	13.9	7829.38	2.0		12	9	3
Колванефть	42.1	99.08	6.3	99.08	14	8	6
Колвинское			0.5				
Комнедра (УПК Недра)	42.3	89.98	4.7	90.21	22	19	3
Кондурчанефть	4.6	86.85	0.0		65	58	7
Кондурчанефть (Самара)	2.5	267.81	0.1	9700.00	6	6	0
Косьюнефть	2.9		0.1		4	4	0
Кумская нефть			0.0	40.00	1	0	1
Ленск-Газ			3.7				
МАГМА	35.5	159.20	3.5	149.91	70	60	10
МахОйл	1.4	103.30	0.0	100.00	31	31	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Матюшкинская вертикаль	11.8	118.45	0.6	100.50	27	23	4
МЕГАЛИТ	0.2						
Мелянефть	6.6	64.71	0.0	34.15	60	51	9
Меретояханефтегаз	1.0	38.48	1.4	38.48	8	6	2
МНКТ	10.9	99.18			92	91	1
Назымская НГРЭ	2.8	64.45	0.6	87.39			
Негуснефть	46.2	89.08	14.1	76.14			
Недра-К	5.9	129.24	0.3	129.24	9	9	0
Нефтебурсервис	0.2	49.40	0.0	5.41	14	6	8
НефтУС	14.0	115.82	2.1	115.82	8	6	2
Нефть (Саратовская обл.)	1.2	96.99					
Нефтьинвест	3.6	113.47	0.1	107.41	14	9	5
Нижневожжскгеология	7.3	82.99	15.1	88.27	18	12	6
Нижнеомринская нефть	1.2	132.58	0.2	99.39	96	28	68
Нократойл	0.5	94.84	0.0	100.00	10	8	2
Норд Империл	7.5	92.30	5.1	121.42	46	30	16
Норильскгазпром	0.3	90.63	192.8	89.20			
Нурлатская нефтяная компания					6	0	6
Ойлгазтэт	2.4	97.39	0.1	98.28	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	4.9	174.78	0.1	128.57	17	9	8
Охтин-Ойл	13.4	94.04	0.2	182.93	77	74	3
Петросах	5.7	94.27	4.1	86.52			
Печоранефтегаз	20.9	81.28	0.5	80.37	76	66	10
Печоранефть	9.8	68.92	0.8	68.83	18	14	4
Печорнефтегазгазпром	0.6	94.21	16.5	93.80			
Печорская энергетическая компания	2.4	82.23	0.1	94.29	9	9	0
Преображенскнефть	17.4	111.05	1.3	110.26	34	26	8
Пурнефть	6.7	175.98	1.9	111.67	29	10	19
Регион-Нефть	8.3	136.23	0.4	130.10	5	5	0
Регион-Сириус	0.2	49.35	0.0	23.08	3	3	0
Речер-Коми	7.8	94.84	0.1	92.16	19	19	0
РИТЭК-Внедрение	7.1	110.18	0.2	110.20	36	35	1
РИФЕКО	0.8	94.71	0.3	97.74			
Роспан Интернешнл	62.1	96.87	309.2	104.67			
РУСИА Петролеум	0.2	87.44	3.8				
Салым Петролеум Дев. Н.В.	720.9	102.12	30.4	112.05	361	328	33
Самараинвестнефть	11.3	100.49	0.1	89.92	59	56	3
Самара-Нафта	186.4	110.99	5.9	120.33	121	99	22
Санеко	44.3	94.29	1.8	91.31	51	36	15
Саратовнефтегеофизика	3.9	111.08	0.1	21.50	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			7.4	101.48			
Сахатранснефтегаз			0.7	143.87			
Севернефть	11.6	110.78	59.6	110.89			
Северное Сияние	7.9	261.87	0.9		13	2	11
Севосетиннефтегазпром	0.1	72.94	0.0	100.00	15	7	8
Селена	0.1	33.58			15	12	3
Селена-Пермь	1.0	133.56	0.2	88.94	6	4	2
Селенгушнефть	0.7	73.90	0.0		27	22	5
Сиаль	6.0		0.1		8	8	0
СибИнвестНафта	0.1	69.00			4	2	2
Сибнефтегаз			461.3	55.40			
Синко ННП	1.5	88.68	0.1	88.98	9	4	5
СМП-Нефтегаз	27.6	98.92			181	170	11
Соровскнефть	0.3		0.0		3	3	0
СпецКрит	0.2	103.13	0.0	83.33	7	6	1
Средне-Васюганское	3.0	84.93	0.2	84.75	9	7	2
СТимул-Т	6.2		0.3		10	4	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Гаас-Юрх Нефтегаздобыча	0.8	37.25			8	2	6
Таймыргаз	11.1	106.66	207.2	104.54			
ТАКС 0.1	82.47						
Гарховское	28.8	89.30	1.9	89.90	542	171	371
ТАТЕХ	39.5	105.44	0.6	122.39	403	386	17
Татнефтеотдача	38.8	97.48	0.5	114.57	275	262	13
Татнефтепром	20.5	78.96	0.2	73.87			
Татнефтепром-Зиозеевнефть	28.3	85.18	0.2	83.80	246	236	10
Татнефть-Геология	12.5	105.17	0.5	229.70	53	44	9
Татойлгаз	34.0	117.86	0.9	206.13	372	333	39
Тевризнефтегаз			0.8	92.02			
ТЕРРИГЕН					8	0	8
Технефтьинвест	0.2	51.52	0.0	51.81	11	4	7
Тиман-Пенора Эксплорэйшн	3.0	191.37	0.6	207.69	5	3	2
ТНГК-Развитие	20.7	101.28			118	105	13
ТНС-Развитие	6.2	103.33	0.1	102.83	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	0.2	22.18	0.0	20.41	6	3	3
Томскгеонефтегаз	2.3	160.24	0.2		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	867.0	99.54	163.8	100.11	2937	2292	645
Трансойл	11.0	99.91	0.1	538.46	117	106	11
Транс-ойл	0.0		0.0		8	3	5
Троицкнефть	20.1	99.75	0.1	98.52	141	131	10
Ульяновскнефтегаз	1.2	96.85					
Уралнефтегазпром	5.4	105.64	27.1	94.03			
Уральская Нефтяная Компания	3.5	90.77			30	30	0
Уренгой ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			14.9				
Фроловское НГДУ	1.9	210.78	0.1	176.47			
Хвойное	44.5	111.96	2.2	122.30	71	59	12
ХИТ Р	5.8	641.96	0.1	1575.00	10	5	5
ЦНПСЭИ	3.0	89.96	0.3	128.57	18	15	3
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	4.4	136.34			31	31	0
ЧНД (Чумаснефтедобыча)	1.7	87.25	0.2	85.64	3	3	0
Шешмаойл	34.7	102.09	0.2	102.07	361	332	29
Южно-Аксютино	0.2	118.66	0.0	200.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	7.0	96.87	0.6	108.46	18	10	8
ЮжУралнефть	0.9	129.68	0.0	133.33	4	4	0
Юпитер-А	0.6	105.31	0.0	82.61	6	5	1
ЮУНГ	26.4	90.54	14.9	88.26	16	15	1
Якутгазпром	11.7	89.76	229.7	96.50			
Ямал СПГ			1.1	169.44			
Ямалтэк			1.8	90.71			
Ямбулойл	0.8	96.83	0.0	66.67	1	1	0
Янггур	11.6	88.89	12.5	97.85			
Яр-Ойл	0.3	55.66	0.0	75.00	1	1	0
Прочие производители, итого	3298.7	103.08	2006.4	86.66	9904	7957	1947
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	524.8	84.38	1531.7	117.65	22	16	6
Тоталь РРР	126.6	111.37	15.2	107.15			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	743.7	123.71	794.4	100.54	41	28	13
Сахалин 1 (иностр. капитал)	595.0	123.71	794.4	100.54	41	28	13
Роснефть	148.7	123.71					
Роснефть-Астра	63.2	123.71					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	85.5	123.71					
Операторы СРП, итого	1395.1	104.36	2341.3	111.16	63	44	19
Всего	43198.7	101.55	65244.9	100.23	159346	134673	24673

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь 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	4352.0	98.99	505.6	1343.7	92.3	1521.1
Туапсинский НПЗ	388.1	87.94	0.0	124.2	0.0	177.1
Комсомольский НПЗ	650.8	97.82	33.8	188.6	24.6	250.2
Куйбышевский НПЗ	600.3	100.55	91.8	202.1	0.0	242.9
Сызранский НПЗ	548.9	99.10	78.1	184.2	0.0	196.8
Новокуйбышевский НПЗ	699.3	107.68	83.7	194.9	30.5	192.3
Ачинский НПЗ	679.6	98.55	101.4	205.8	15.0	269.9
Ангарская НХК	785.0	98.13	116.8	243.9	22.2	191.9
Московский НПЗ (МНГК)	833.2	100.31	189.8	210.0	45.9	287.7
Башнефтехимзаводы	1670.2	107.98	346.4	594.6	0.1	162.7
Уфимский НПЗ	511.1	95.82	109.9	184.1	0.0	82.1
Уфанефтехим	603.8	130.16	137.3	268.3	0.0	11.1
Ново-Уфимский НПЗ	555.3	101.07	99.2	142.2	0.1	69.5
Салаватнефтеоргсинтез	600.8	91.78	35.8	200.7	0.0	180.0
Сургутнефтегаз	1824.3	101.21	211.2	452.6	60.6	649.1
Киришинефтеоргсинтез	1824.3	101.21	211.2	452.6	60.6	649.1
ЛУКОЙЛ	3902.8	102.86	516.5	1104.0	176.3	1060.2
Волгограднефтепереработка	951.4	103.82	121.2	273.2	76.7	147.8
Пермнефтеоргсинтез	1092.0	101.58	138.9	373.9	24.1	212.3
Ухтанефтепереработка	385.7	103.91	36.0	91.2	4.0	136.8
Нижегороднефтеоргсинтез	1473.7	102.93	220.4	365.7	71.5	563.3
Группа Альянс	279.3	103.37	32.1	37.5	10.8	110.2
Хабаровский НПЗ	279.3	103.37	32.1	37.5	10.8	110.2
Славнефть	1200.0	104.53	205.0	378.4	52.4	419.0
Ярославнефтеоргсинтез	1200.0	104.53	205.0	378.4	52.4	419.0
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	400.0	93.52	53.9	118.6	14.1	159.8
Орскнефтеоргсинтез	400.0	93.52	53.9	118.6	14.1	159.8
ТНК-ВР Холдинг	2081.8	111.03	312.4	507.2	95.1	672.2
Рязанская НПК	1505.6	113.52	256.8	377.5	95.1	511.7
Крекинг (Саратовский НПЗ)	576.2	105.01	55.6	129.7	0.0	160.5
Газпром нефть	1541.9	106.31	345.7	532.1	75.1	236.4
Омский НПЗ	1541.9	106.31	345.7	532.1	75.1	236.4
КраснодарЭконефть	220.7	100.23	0.0	65.9	6.6	98.0
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	738.1	103.27	54.7	202.2	7.8	187.4
Газпром	465.4	98.64	230.7	123.3	15.1	30.0
Новошахтинский ЗНП	229.3	137.80	0.0	0.0	0.0	113.4
Афипский НПЗ	345.6	132.67	0.0	104.1	7.2	166.9
Итого	20685.4	103.27	3039.8	5974.9	659.4	6054.1
Мини-НПЗ	836.0	126.46	21.1	208.5	4.8	233.2
Всего	21521.4	104.01	3060.9	6183.5	664.1	6287.3

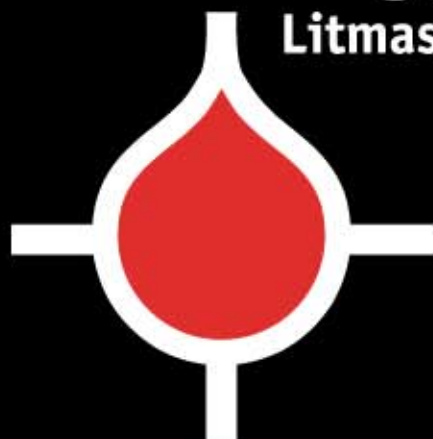
Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь 2011 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»							По ж/д	С начала года
	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина		
Роснефть		3158.0								1860.3				5018.3
ЛУКОЙЛ		1254.9								889.6				2144.4
Сургутнефтегаз		1140.2								1110.3				2250.6
ТНК-ВР Холдинг		1214.1								1074.6				2288.7
Газпром нефть		1084.6								303.0				1387.6
Татнефть		715.7								532.0				1247.7
Башнефть										300.0				300.0
РуссНефть		259.8								201.1				460.9
Газпром		7.0								5.2				12.2
Операторы СРП		99.9												99.9
Прочие недропользователи		292.8								138.0				430.8
КТК														373.9
Всего российские ресурсы		9227.0								6414.1				373.9
Транзит Казахстана		1629.2								208.4				1837.6
Транзит Азербайджана		168.2												168.2
Всего,		11024.3								6622.5				373.9
в том числе														
	3881.9	442.9	1200.0	5499.6		1462.2	1960.1	400.0	326.8	515.0	600.0	40.1	1318.4	373.9
														18020.8

Освоение капитальных вложений, январь 2011 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вход. в сметы строительства	Пром. строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	5830.1	365.1	3199.5	561.1	1603.3	101.0
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3242.6	143.9	1779.7	354.3	863.7	101.0
Когалымнефтегаз	1220.8	44.1	754.7	174.5	146.5	101.0
Лангепаснефтегаз	711.8	44.6	344.5	52.2	270.4	
Покачевнефтегаз	733.8	4.4	403.0	70.8	255.5	
Урайнефтегаз	576.3	50.8	277.5	56.8	191.2	
ЛУКОЙЛ-АИК	156.1	0.0	104.3	5.2	46.7	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	21.9	16.8	1.3	0.7	3.1	
ЛУКОЙЛ-Коми	1136.2	73.1	487.8	99.0	476.4	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	321.2	15.0	260.9	0.6	44.7	
ЛУКОЙЛ-Пермь	707.9	109.3	450.1	89.3	59.3	
Находканефтегаз	244.2	7.0	115.6	12.1	109.5	
Роснефть	8939.4	138.3	4539.6	1463.7	2787.8	10.1
Ванкорнефть	3429.7	0.0	1456.5	188.0	1775.1	10.0
Востсибнефтегаз	80.1	0.5	2.1	0.4	77.2	
Дагнефтегаз	20.5	17.0	0.0	3.5	0.0	
Полярное Сияние	65.2	5.2	31.2	5.2	23.6	
РН-Северная нефть	204.4	20.2	70.5	57.0	56.6	
РН-Юганскнефтегаз	3728.8	2.0	2531.5	664.0	531.3	
Роснефть-Дагнефть	3.0			3.0		
Роснефть-Краснодарнефтегаз	69.0	42.7	0.0	16.4	9.9	
Роснефть-Пурнефтегаз	450.3	0.0	80.5	198.8	171.0	0.0
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	236.8	0.7	191.2	5.9	39.0	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	15.2	0.2	0.0	15.0	0.0	
Самаранефтегаз	384.9	49.6	67.2	171.0	97.2	0.0
Удмуртнефть	251.5	0.1	109.0	135.6	6.9	
Газпром нефть	831.7	19.4	370.3	382.6	59.4	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	831.7	19.4	370.3	382.6	59.4	
Сургутнефтегаз	7229.9	450.3	2668.6	1107.6	2957.2	46.2
Сургутнефтегаз (УФО)	7229.9	450.3	2668.6	1107.6	2957.2	46.2
ТНК-ВР Холдинг	5281.4	170.2	3495.6	1015.0	600.6	0.0
Бугурусланнефть	5.0			5.0	0.0	
Ваньеганнефть	84.5	0.0	49.5	26.6	8.4	
Варьеганнефтегаз	206.9	0.0	136.1	54.4	16.4	
Верхнечонскнефтегаз	658.0	0.0	643.0	6.0	9.0	
Корпорация Югранефть	22.0	0.0	15.0	5.0	2.0	
Нижневартовское НГДП	175.0	0.0	97.8	50.7	26.5	
Новосибирскнефтегаз	20.7			17.2	3.5	
Оренбургнефть	1321.0	77.0	934.0	227.0	83.0	0.0
Самотлорнефтегаз	950.5	7.7	566.2	241.7	134.8	
Севернонефтегаз	317.0	0.0	317.0			
ТНК-Нижневартовск	214.0	0.0	147.0	30.0	37.0	
ТНК-Нягань	642.6	4.0	276.2	203.5	158.9	
ТНК-Уват	664.2	81.5	313.8	147.9	121.1	
Тюменнефтегаз	0.0				0.0	
Татнефть им. В.Д.Шашина	344.2	0.0	286.2	17.2	40.0	0.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	344.2	0.0	286.2	17.2	40.0	0.9
Башнефть	354.2	14.2	180.9	18.7	140.4	
Башнефть	354.2	14.2	180.9	18.7	140.4	
Славнефть	1532.0	0.0	1315.0	0.0	217.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	1532.0	0.0	1315.0	0.0	217.0	
РуссНефть	868.8	47.3	227.1	76.4	515.1	2.9
Аганнефтегазгеология	55.4	0.0	6.7	0.8	47.9	
АКИ-ОТЫР	90.8		6.3	0.0	81.8	2.7
Белкамнефть	52.6	17.6	19.8	2.5	12.7	0.0
Варьеганнефть	141.8	0.6	130.8	10.1	0.2	
Западно-Малобалыкское	39.5			39.1	0.2	0.2
Саратовнефтегаз	20.7	17.8	0.0	2.1	0.8	0.0
Томская нефть	424.1	0.0	61.3	0.0	362.8	0.0
Ульяновскнефть	44.0	11.4	2.2	21.8	8.7	
Нефтяные компании, итого	31211.7	1204.9	16282.8	4642.3	8920.8	161.1
Прочие производители						
Альянснефтегаз	15.2		14.7		0.5	
Норд Империл	15.0		0.1	14.9		
Прочие производители, итого	30.1		14.8	14.9	0.5	
Всего	31241.9	1204.9	16297.5	4657.1	8921.3	161.1

Metallurgy Litmash



Международная выставка
машин, оборудования,
технологий и продукции
металлургической
промышленности
и литейного производства

23-26 мая 2011 г.

Россия, Москва,
ЦВК «Экспоцентр»

При содействии
ЦВК «Экспоцентр»



О Р Г А Н И З А Т О Р Ы :

МЕТАЛЛ ЭКСПО
МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЕ В Ы С Т А В К И

129085, Россия, г. Москва, ул. Б. Марьинская, д. 9, стр. 1
Тел./факс: (495) 734-99-66
E-mail: info@metal-expo.ru
[Http://www.metal-expo.ru](http://www.metal-expo.ru)



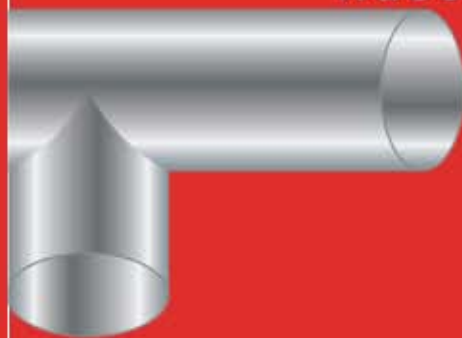
Messe
Düsseldorf



Messe
Düsseldorf
Moscow

Messe Düsseldorf GmbH
P.O. Box 10 10 06
40001 Düsseldorf, Germany
Tel.: +49 (0) 2 11/45 60-77 93
Fax +49 (0) 2 11/45 60-77 40
www.messe-duesseldorf.de
RyfischD@messe-duesseldorf.de

T u b e Russia



Международная выставка
производителей
труб и трубопроводов

International Tube Association

Aluminium/ Non-Ferrous



Международная выставка
оборудования, технологий
и продукции из алюминия,
цветных металлов и их сплавов

**ОБЪЕДИНЕННАЯ
ТОРГОВАЯ КОМПАНИЯ**

 **ГИДРОМАШСЕРВИС**

поставляет оборудование, производимое предприятиями Группы ГМС, и реализует комплексные проекты. Филиалы и представительства ЗАО «ГИДРОМАШСЕРВИС» расположены в различных регионах России, СНГ и дальнего зарубежья. www.hms.ru

НАСОСНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

ОАО «ГМС Насосы»
Ливны

ОАО «Ливнынасос»
Ливны

ОАО «Насосэнергомаш»
Сумы, Украина

ОАО «ГМС Бытовые насосы»
п. Бавлены, Владимирская обл.

ОАО «Завод «Промбурвод»
Минск, Беларусь

ОАО «ВНИИАЭН»
Сумы, Украина

НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

ОАО «ГМС Нефтемаш»
Тюмень

ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика»
Тюмень

ЗАО «Нижневартовскремсервис»
Нижневартовск

ОАО «Димитровградхиммаш»
Димитровград

ПРОЕКТИРОВАНИЕ И СТРОИТЕЛЬСТВО

ОАО «Гипротюменнефтегаз»
Тюмень

ОАО «Институт «Ростовский
Водоканалпроект»
Ростов-на-Дону

ОАО «Томсгазстрой»
Томск

ОАО «Трест Сибкомплект-
монтажналадка»
Тюмень

Инженерные решения для управления потоками



КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

**Разработка новых конструкций насосов,
производство и поставки насосных агрегатов:**

- для магистрального, внутрипромыслового, межпромыслового транспорта нефти и нефтепродуктов
- для систем ППД
- для откачивания жидкостей из емкостей и резервуаров
- для добычи нефти
- мультифазные насосы и агрегаты
- автономные дизель-насосные агрегаты и дизельные электростанции

**Шеф-монтаж,
пусконаладка**

**Сервисное обслуживание,
ремонт и модернизация**

**Реализация ЕРС
проектов**

Россия, 125047, Москва
ул. Чайнова 7
тел.: +7 (495) 730 66 01
факс: +7 (495) 730 66 02
www.grouphms.ru