

Нефтяная промышленность России, январь-апрель 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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	28458.2	94.80	5981.0	102.10	28646	24589	4057
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	14616.4	95.43	4358.9	103.23	16106	14227	1879
Когалымнефтегаз	8423.6	93.03	527.5	97.30	7963	7032	931
Лангепаснефтегаз	2058.3	100.66	135.0	105.55	2922	2540	382
Покачевнефтегаз	2264.7	100.42	163.8	106.00	2411	2098	313
Урайнефтегаз	1725.9	95.70	312.1	130.77	2671	2431	240
Ямалнефтегаз	143.9	90.88	3220.5	101.94	139	126	13
Битран	34.6	15.81					
Волгодеминойл	149.0	102.97	23.2	103.17	16	16	0
КАМА-ойл	29.3	173.30	3.6	154.52	12	11	1
ЛУКОЙЛ-АИК	875.5	100.26	76.2	102.62	383	352	31
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	376.9	90.16	9.4	84.72	311	306	5
ЛУКОЙЛ-Кочи	4480.1	104.11	510.1	102.85	3231	2300	931
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	56.6	36729.87	70.8		3	2	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	3987.6	103.32	460.1	107.35	6137	5307	830
Нарьянмарнефтегаз	1675.6	62.95	179.1	58.73	81	72	9
НМНГ-МНА	35.7	148.91	5.9	186.29	12	10	2
ПермТотиНефть	54.0	99.79	1.2	104.14	79	73	6
РИТЭК	1881.0	99.20	264.4	100.99	1799	1503	296
Турсунт	42.7	92.37	2.1	92.24	80	69	11
УралОйл	163.2	88.25	16.2	58.24	396	341	55
Роснефть	37279.9	102.06	6070.8	100.02	25543	20518	5025
Ванкорнефть	4608.2	117.67	1346.3	100.32	141	137	4
Востсибнефтегаз	38.5	104.49	4.5	64.50	8	3	5
Дагнефтегаз	9.3	85.12	100.1	91.34	27	25	2
Ингушнефтегазпром	19.8	110.82	2.0	115.04	264	80	184
Полярное Сияние	198.6	80.81	21.7	90.87	29	26	3
РН-Дагнефть	52.6	113.42	10.2	152.48	75	71	4
РН-Краснодарнефтегаз	292.6	94.45	965.7	99.20	1457	1245	212
РН-Маланинская группа	24.6	101.80			17	17	0
РН-Пурнефтегаз	2291.1	96.68	1408.1	96.87	2110	1686	424
РН-Сахалинморнефтегаз	492.9	88.17	246.9	91.24	1369	1123	246
РН-Северная нефть	1223.5	86.23	117.5	79.80	296	272	24
РН-Ставропольнефтегаз	313.6	99.60	34.7	109.92	443	295	148
РН-Юганскнефтегаз	21906.7	102.27	1456.0	110.55	10204	8219	1985
Роснефть	273.5	67.86	123.6	66.11	222	212	10
Самаранефтегаз	3445.6	103.17	201.4	121.17	4696	3427	1269
Удмуртнефть	2088.8	99.81	32.0	100.78	4185	3680	505
Газпром нефть	9873.0	100.52	2930.5	194.61	5997	5396	601
Арчинское	118.8	71.71	162.0	140.44	53	38	15
Газпром нефть	492.4	97.56	29.6	79.07	185	173	12
Газпромнефть-Восток	235.9	191.30	28.2	143.93	92	80	12
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4101.5	91.49	1683.6	246.95	3374	2998	376
Газпромнефть-Хантос	173.4	164.71	8.1	148.64	65	65	0
Заполярьефть	1342.8	99.57	792.7	182.94	900	790	110
МАГМА	141.3	166.42	13.8	156.38	74	62	12
Меретояханефтегаз	3.3	34.99	4.6	34.99	6	6	0
Сибнефть-Югра	3263.5	108.88	207.9	108.93	1248	1184	64
Сургутнефтегаз	19880.5	103.19	4364.5	94.29	19479	18248	1231
Сургутнефтегаз (УФО)	18319.3	99.29	4204.5	92.56	19254	18030	1224
Сургутнефтегаз (Якутия)	1561.2	191.16	160.0	184.86	225	218	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
ТНК-ВР Холдинг	23579.9	101.24	4791.7	109.60	21246	15343	5903
Бугурасланнефть	484.0	98.99	10.9	96.59	366	324	42
Ваньеганнефть	488.9	96.43	453.5	206.76	386	290	96
Варьеганнефтегаз	758.7	88.14	580.2	105.85	1290	569	721
Верхнечонскнефтегаз	1326.9	192.11	128.1	193.92	117	92	25
Корп. Югранефть	146.9	94.44	12.3	92.96	182	139	43
Малосикторское	33.3	96.86	4.3	101.87	13	13	0
Нижневартовское НГДП	1042.0	90.10	97.1	95.89	900	833	67
Новосибирскнефтегаз	269.5	59.43	36.0	71.94	92	80	12
Оренбургнефть	6202.5	104.76	851.4	107.84	1981	1673	308
Самотлорнефтегаз	6292.4	93.53	1916.7	104.53	8548	6444	2104
Севернонефтегаз	47.9	104.37	7.2	105.32	12	8	4
Сузун	1.2	321.07	0.0		4	0	4
Тагульское			0.0		5	0	5
ТНК-Нижневартовск	2152.9	95.04	206.9	97.22	2217	1875	342
ТНК-Нягань	2243.1	102.48	419.9	91.10	4268	2375	1893
ТНК-Уват	1496.1	130.73	39.6	147.21	153	146	7
Тюменнефтегаз	593.6	91.40	27.6	99.46	712	482	230
Татнефть	8605.6	100.27	274.9	103.23	22349	19390	2959
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	10.2	105.15	1.0	64.08	12	1	11
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	8524.9	100.30	271.3	104.30	22257	19335	2922
Татнефть-Самара	69.0	97.31	1.7	71.35	66	52	14
Татнефть-Северный	1.5	72.69	0.9	39.70	7	2	5
Башнефть	4913.3	108.68	185.8	111.08	17767	15108	2659
Башминерал	26.9	109.84	1.4	111.19	40	35	5
Башнефть-Добыча	4842.0	108.73	180.5	111.24	17677	15032	2645
Геонефть	42.1	102.85	3.9	104.07	17	15	2
Зирган	2.3	112.08	0.1	111.25	33	26	7
Славнефть	5932.7	97.67	371.3	93.01	4124	3643	481
Обьнефтегазгеология	1206.0	124.96	30.1	124.85	326	307	19
Обьнефтегеология	193.5	85.27	11.3	78.46	99	77	22
Славнефть	356.7	82.63	22.2	83.08	61	58	3
Славнефть-Красноярскнефтегаз	9.2	76.21	1.6	76.21	5	4	1
Славнефть-Мегионнефтегаз	3470.1	94.24	257.8	93.30	3320	2908	412
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	272.5	82.64	17.1	74.13	86	81	5
Славнефть-Нижневартовск	369.4	105.41	28.0	100.46	160	148	12
Соболь	55.3	72.79	3.2	68.63	67	60	7
РуссНефть	4284.8	104.64	663.9	111.47	4499	4007	492
Аганнефтегазгеология	207.7	79.79	20.9	86.81	89	68	21
АКИ-ОТЫР	431.4	102.09	19.5	112.29	141	131	10
Арчнефтегеология	28.0	90.72	1.7	73.97	58	50	8
Белкамнефть	739.1	99.41	11.0	99.60	1314	1203	111
Белые ночи	502.1	154.62	159.6	135.21	388	327	61
Валюинское	6.4	66.66	0.4	66.61	11	4	7
Варьеганнефть	389.3	96.27	201.6	109.01	806	705	101
Голойл	63.5	76.78	4.3	77.01	26	24	2
Грушовое	6.7	90.09	0.7	94.55	3	3	0
Дуклинское	8.2	84.80	0.5	86.94	3	3	0
Западно-Малобальжское	377.0	94.63	13.2	99.90	149	143	6
Мохтикнефть	155.5	83.75	9.1	86.81	33	30	3
Нафта-Ульяновск	55.9	91.36	0.3	90.07	65	64	1
НГДУ Пензанефть	56.2	88.30	1.6	282.72	38	36	2
Нефтеразведка	0.5		0.0		6	1	5
Ново-Аганское	0.1		0.0		8	1	7
Окуневское	6.4	132.76	0.1	127.45	3	3	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
Регион-й нефтяной консорциум	377.4	117.91	5.6	97.91	340	324	16
РНК	10.7	134.84	0.2	134.59	10	5	5
Рябовское	50.6	140.32	0.8		51	47	4
Саратов-Бурение	15.7	70.60	9.0	106.96	20	19	1
Саратовнефтегаз	308.1	103.35	175.0	98.14	358	320	38
Севернефть-Ярайнер				0.00	5	0	5
Соболиное	9.2	85.22	1.7	206.75	11	9	2
Столбовое	117.2	613.34	10.1	600.89	22	21	1
Томская нефть	18.7	86.70	11.1	255.43	20	20	0
Удмуртгеология	41.9	98.95	0.4	98.60	58	54	4
Удмуртская ННК	40.3	92.00	0.5	104.55	85	81	4
Удмуртская нефтяная компания	77.6	97.30	0.8	98.28	59	54	5
Ульяновскнефть	132.1	103.27	1.3	100.84	128	118	10
Уральская нефть	13.3	100.16	0.2	98.77	115	79	36
Федюшкинское	2.0	87.65	0.2	86.98	1	1	0
Черногорское	36.3	90.10	2.5	89.03	75	59	16
Нефтяные компании, итого	142807.9	100.43	25634.3	107.43	149650	126242	23408
Газпром	4709.7	105.15	186102.1	98.48	169	167	2
Газпром добыча Астрахань	1412.9	110.48	4064.5	110.72			
Газпром добыча Краснодар	66.1	104.74	430.2	96.94			
Газпром добыча Надым			19213.6	94.99			
Газпром добыча Ноябрьск	17.5	86.99	20283.6	93.39			
Газпром добыча Оренбург	132.2	95.58	5768.2	97.33			
Газпром добыча Уренгой	1729.1	98.69	41719.5	101.42			
Газпром добыча Ямбург	600.5	121.97	77070.8	98.30			
Газпром нефть Оренбург	175.7	94.02	273.4	111.92	169	167	2
Газпром переработка	63.0	89.52	790.9	96.20			
Газпром трансгаз Югорск			17.5	84.73			
Калмгаз			27.5	90.34			
Нортгаз	149.5	101.67	1190.2	108.24			
ПУРГАЗ			5303.5	98.65			
Севернефтегазпром			8927.0	101.45			
Сервиснефтегаз	5.9	153.50	6.6	161.74			
Томскгазпром (Востокгазпром)	357.3	109.54	1015.0	97.57			
НОВАТЭК	1370.7	108.60	17424.0	133.71	52	40	12
НОВАТЭК			1809.2				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	460.5	87.99	5105.2	92.35	52	40	12
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	910.2	123.19	10509.6	140.07			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	61.7	225.90	49.3	124.59	14	12	2
Дулисьма	61.7	225.90	49.3	124.59	14	12	2
Зарубежнефть	332.6	29490.07	10.5	29200.00	31	27	4
РУСВЬЕТПЕТРО	332.6	29490.07	10.5	29200.00	31	27	4
ИНК	322.0	166.52	119.7	203.18	35	24	11
Данилово	35.2	136.61	5.1	172.62	3	0	3
УстьКутНефтегаз	286.8	171.11	114.6	204.78	32	24	8
Юкола-нефть	60.6	105.65	2.2	120.61	26	26	0
Богородскнефть	54.4	113.23	1.8	141.63	20	20	0
Поволжскнефть	6.2	66.47	0.4	72.73	6	6	0
Акмай	3.2	70.82	0.0	57.14	10	10	0
Алойл	92.4	103.64	3.3	179.82	175	174	1
АЛРОСА-Газ	2.0	88.79	110.5	96.09			
Альянснефтегаз	217.3	106.28	15.2	100.93	57	41	16
Арктикгаз			0.0		2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	8.7	93.38	15.0	98.52	44	35	9
Арктикнефть	10.7	108.34	2.5	100.76	40	24	16
БайТекс	81.8	109.04	1.0	102.78	143	126	17

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
Бенталь	3.8	160.21	0.0	162.96	8	3	5
Благодаров-Ойл	35.9	101.43	0.2	98.88	26	19	7
Богатовская Сервисная Компания	11.3	82.15	0.3	87.30	12	10	2
Братскэкогаз	0.2	156.07	1.9	156.81	3	2	1
Булгарнефть	60.6	94.96	1.1	95.47	109	108	1
ВЕЛЛойл	0.9	116.09			17	3	14
Верхнеомринская нефть	0.8	38.26			7	1	6
Винка	0.0	4.69	0.0	0.00	4	0	4
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	6.0	88.72			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	110.4	99.67	3.9	74.56	50	47	3
ВУМН (Чишманефть)	62.0	98.48	0.4	99.44	99	90	9
Газнефтедобыча	9.5	195.46	27.4	169.87	2	2	0
Геология	61.3	94.63	0.8	92.49	155	139	16
Геолого-разведочный иссл. центр	33.8	98.44	0.2	87.66	107	102	5
Геотех	44.8	98.87	1.1	65.48	55	53	2
Геотрансгаз			57.0	69.01			
Геотэкс	0.8	56.30	8.2	59.58			
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	5.7	9521.67	115.7		19	7	12
Диньельнефть	49.9	115.81	6.4	113.24			
Динью	32.5	67.92	3.8	58.26	18	17	1
Дружбанефть	7.0	104.32			29	27	2
Евро Альянс			0.0	0.00	2	0	2
Елабуганефть	5.6	99.52	0.0	100.00	25	22	3
Енисей	185.2	91.03	16.4	90.41	38	33	5
ЕНЭС	6.0	95.48	0.4	90.17	10	8	2
Живой исток	4.4	319.94	0.6	755.00			
Иделойл	54.7	104.75	0.2	103.42	186	169	17
Иджат	1.2	103.14	0.0	108.33	2	1	1
ИНГА	18.4	158.93	3.3	221.34	23	15	8
Ингехолдинг	0.6		0.0		2	0	2
ИНК-НефтеГазГеология	6.5	75.02	22.0		1	1	0
Институт РОСТЭК	0.5	77.57			2	2	0
Иреляхнефть	38.6	116.22	7.7	212.69			
ИТАНЕФТЬ	1.1	182.04	0.0	183.33	8	5	3
ИТЕРА	4.2	1566.05	0.1	1555.56	4	4	0
Каббалкнефетопром	0.6	56.36	0.0	54.22			
Калининграднефть	5.6	95.34					
Калмнефть	33.7	80.12	2.4	91.07	149	44	105
Калмпетрол	7.7	74.85	0.4	110.33	21	6	15
Камчатгазпром			63.5	1139.36			
КанБайкал Резорсез Инк.	75.6	124.89	7.8	158.92	24	20	4
Кара-Алтын	165.7	103.95	1.0	114.16	368	356	12
Карбон	0.4	125.57	0.1	124.05	6	2	4
Карбон-Ойл	12.9	108.04	0.0		45	37	8
Квантум Ойл				0.00	9	0	9
КНГ-добыча	67.2	3667.94	8.2	3121.59	19	15	4
Колванефть	168.3	106.24	25.3	106.24	15	8	7
Колвинское	82.0		2.1				
Комнедра (УПК Недра)	174.9	96.96	19.6	96.06	22	19	3
Кондурчанефть	18.1	101.19	0.1	114.63	70	63	7
Кондурчанефть (Самара)	8.7	184.71	0.1	2060.00	6	5	1
Косьюнефть	14.6	1181.25	0.3		4	3	1
Кумская нефть	1.5	407.73	0.1	415.15	1	1	0
Ленск-Газ			12.5	181.13			
МакОйл	5.7	100.34	0.0	104.17	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	43.1	90.13	2.5	95.61	27	23	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
МЕГАЛИТ	0.8				2	2	0
Меллянефть	26.3	75.08	0.1	46.69	60	55	5
МНКТ	42.5	99.93			94	93	1
Назымская НГРЭ	12.1	71.25	2.6	95.29			
Негуснефть	174.1	87.19	50.4	79.83			
Недра-К	20.4	115.80	1.0	115.74	9	9	0
Нефтебурсервис	0.9	40.70	0.0	7.47	14	7	7
НефтУС	46.7	76.57	7.5	82.26	8	6	2
Нефть (Саратовская обл.)	4.4	93.34					
Нефтьинвест	14.4	108.22	0.4	112.17	14	9	5
Нижевожскгеология	27.2	83.78	58.1	90.19	18	11	7
Нижеомринская нефть	4.8	104.88	0.7	104.67	96	28	68
Нократойл	1.9	93.59	0.0	100.00	10	8	2
Норд Империл	40.0	123.31	23.5	133.79	47	39	8
Норильскгазпром	1.1	86.37	703.8	90.20			
Нурлатская нефтяная компания	0.2	5.23		0.00	8	0	8
Ойлгазтэт	8.6	91.94	0.4	94.16	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	18.3	135.74	0.3	111.64	17	9	8
Охтин-Ойл	53.4	96.99	0.6	67.17	78	73	5
Петросах	22.2	97.57	15.8	89.60			
Печоранефтегаз	80.9	82.00	1.9	75.95	75	65	10
Печоранефть	36.2	71.14	3.0	71.49	18	12	6
Печорнефтегазгазпром	1.9	89.44	59.0	92.87			
Печорская энергетическая компания	8.2	129.59	0.2	135.53	9	9	0
Преображенскнефть	68.2	111.31	5.3	110.84	35	27	8
Пурнефть	20.6	109.78	6.4	95.65	29	7	22
Регион-Нефть	32.1	121.13	1.5	105.98	5	5	0
Регион-Сириус	0.7	46.03	0.0	16.67	3	3	0
Речер-Коми	28.0	83.47	0.3	83.21	19	19	0
РИТЭК-Внедрение	27.6	109.31	0.8	109.29	36	35	1
Роспан Интернешнл	240.9	100.74	1211.8	107.87			
РУСИА Петролеум	0.4	53.49	7.5	54.56			
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2746.8	106.82	113.6	114.33	382	357	25
Самараинвестнефть	43.7	92.67	0.4	92.19	59	56	3
Самара-Нафта	699.4	108.94	22.0	95.77	126	101	25
Санеко	170.8	91.80	7.0	89.29	53	39	14
Саратовнефтегеофизика	14.5	110.02	0.4	25.03	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			20.4	101.59			
Сахатранснефтегаз			2.7	116.67			
Севернефть	43.8	109.72	225.9	110.94			
Северное Сияние	31.2	105.26	3.5	108.80	13	3	10
Севосетиннефтегазпром	0.2	73.90	0.0	75.00	15	7	8
Селена	0.1	8.22					
Селена-Пермь	4.7	163.64	0.8	93.78	20	14	6
Селенгушнефть	3.5	84.97	0.0		27	19	8
Сиаль	23.6	535.23	0.3	530.00	8	8	0
СибИнвестНафта	0.8	93.24	0.1	166.00	4	3	1
Сибнефтегаз			1738.3	52.05			
Сибнефть-Чукотка			11.5	102.76			
Синко ННП	6.0	94.42	0.4	94.55	9	7	2
СМП-Нефтегаз	106.9	99.02			181	171	10
Соровскнефть	2.7	1545.66	0.1	825.00	3	1	2
СпецКрит	0.8	107.56	0.0	91.67	7	4	3
Средне-Васюганское	10.3	77.82	0.5	81.54	8	8	0
СТимул-Т	34.8	14445.64	1.9		11	9	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	8.2	121.28			13	0	13
Таймыргаз	36.5	109.09	706.6	105.71			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
ТАКС	0.2	79.35					
Тарховское	109.4	88.41	7.0	89.07	545	177	368
ТАТЕХ	152.3	104.11	2.1	120.85	400	388	12
Татнефтеотдача	148.8	96.09	2.0	113.27	274	262	12
Татнефтепром	79.9	96.48	1.9	217.35			
Татнефтепром-Зюзеенефть	115.8	91.06	0.7	89.60	246	235	11
Татнефть-Геология	48.0	105.35	1.8	229.99	53	45	8
Татойлгаз	130.3	112.45	3.5	156.28	368	335	33
Тевризнефтегаз			2.8	87.22			
ТЕРРИГЕН				0.00	8	0	8
Технефтьинвест	0.8	59.32	0.2	57.74	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	11.5	171.00	2.3	181.54	5	4	1
ТНГК-Развитие	79.7	103.00			121	98	23
ТНС-Развитие	26.7	115.43	0.5	115.52	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	1.2	32.10	0.1	29.71	6	3	3
Томскгеонефтегаз	8.3	208.16	0.6		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	3377.2	99.75	461.4	88.42	2976	2283	693
Трансойл	41.4	96.85	0.3	114.29	119	109	10
Транс-ойл	0.1		0.0		8	3	5
Троицкнефть	78.2	100.16	0.5	99.62	141	133	8
Ульяновскнефтегаз	4.7	99.34					
Уралнефтегазпром	19.5	101.38	101.2	91.00			
Уральская Нефтяная Компания	13.6	91.33			30	30	0
Уренгойл ИНК			0.0		1	0	1
Уренгойская газовая компания			66.8				
Фроловское НГДУ	6.2	205.63	0.2	181.58			
Ханты-Мансийская НК	1.6	61.67	0.2	58.01			
Хвойное	169.6	111.59	8.3	123.71	75	58	17
ХИТ Р	22.6	255.69	0.5	713.33	9	6	3
ЦНПСЭИ	14.2	112.86	1.2	122.88	18	17	1
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	17.1	128.79			33	32	1
ЧНД (Чумпаснефтедобыча)	6.7	73.15	0.7	75.32	3	3	0
Шешмаойл	133.1	100.25	0.8	102.13	360	326	34
Энергетическая компания РИФ	3.0	97.06	1.1	100.70			
Южно-Аксютино	0.6	111.07	0.0	120.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	26.9	100.22	2.2	112.78	18	11	7
ЮжУралнефть	3.2	124.80	0.1	133.87	4	4	0
Юпитер-А	2.3	101.94	0.1	69.90	6	5	1
ЮУНГ	101.8	89.48	55.8	85.48	16	14	2
Якутгазпром	36.5	91.63	697.3	93.19			
Ямал СПГ			4.2	83.70			
Ямалтэк			6.2	90.55			
Ямбулойл	3.2	97.50	0.0	60.00	1	1	0
Янгпур	44.7	91.33	52.5	107.15			
Яр-Ойл	1.2	66.31	0.0	76.92	1	1	0
Прочие производители, итого	13041.2	107.29	7260.8	84.56	9965	7976	1989
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2015.7	86.78	5818.4	107.46	23	15	8
Тоталь РРР	480.5	102.04	58.5	109.26			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	2872.6	124.26	3029.6	101.55	43	26	17
Сахалин 1 (иностр. капитал)	2298.1	124.26	3029.6	101.55	43	26	17
Роснефть	574.5	124.26					
Роснефть-Астра	244.2	124.26					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	330.4	124.26					
Операторы СРП, итого	5368.9	105.16	8906.5	105.39	66	41	25
Всего	167298.5	101.27	245327.7	101.00	159902	134466	25436

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-апрель 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	16171.0	98.21	1788.0	5006.8	335.9	5725.9
Туапсинский НПЗ	1501.2	90.99	0.0	477.2	0.0	679.3
Комсомольский НПЗ	2656.3	102.81	136.6	748.6	100.5	1039.5
Куйбышевский НПЗ	1970.3	96.80	291.9	679.3	0.0	774.8
Сызранский НПЗ	2001.5	92.85	295.3	678.8	0.0	699.7
Новокуйбышевский НПЗ	2242.8	106.65	257.0	643.7	73.4	677.2
Ачинский НПЗ	2638.2	98.88	356.6	853.1	49.0	1014.9
Ангарская НХК	3160.7	96.66	450.6	926.1	113.0	840.5
Башнефть	6784.3	101.47	1459.4	2473.5	1.4	819.7
Уфимский НПЗ	1977.3	86.96	414.2	756.9	0.0	450.6
Уфанефтехим	2577.4	116.01	626.3	1127.2	0.0	137.9
Ново-Уфимский НПЗ	2229.6	101.81	418.9	589.4	1.4	231.2
Газпром нефтехим Салават	2262.2	93.55	135.7	723.2	0.0	614.0
Сургутнефтегаз	6964.8	99.48	795.2	1707.7	239.7	2463.0
Киришинефтеоргсинтез	6964.8	99.48	795.2	1707.7	239.7	2463.0
ЛУКОЙЛ	14627.1	98.72	1893.7	4154.1	674.5	3914.9
Волгограднефтепереработка	3216.7	93.86	410.6	932.1	251.6	454.0
Пермнефтеоргсинтез	4279.2	99.71	488.2	1485.2	137.9	746.1
Ухтанефтепереработка	1491.0	103.13	138.6	371.8	13.3	517.3
Нижегороднефтеоргсинтез	5640.2	99.79	856.3	1365.0	271.7	2197.5
Группа Альянс	1150.3	114.86	112.8	154.6	41.6	454.6
Хабаровский НПЗ	1150.3	114.86	112.8	154.6	41.6	454.6
Славнефть	4317.7	102.27	720.0	1206.7	184.5	1551.2
Ярославнефтеоргсинтез	4317.7	102.27	720.0	1206.7	184.5	1551.2
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	1600.0	96.99	215.3	455.6	74.2	631.1
Орскнефтеоргсинтез	1600.0	96.99	215.3	455.6	74.2	631.1
ТНК-ВР Холдинг	7806.0	112.43	1192.8	2053.1	319.0	2653.7
Рязанская НПК	5531.7	115.31	891.4	1427.4	319.0	2005.6
Крекинг (Саратовский НПЗ)	2274.3	105.99	301.4	625.7	0.0	648.1
Газпром нефть	9762.4	102.19	2088.7	2985.7	613.2	2039.5
Омский НПЗ	6264.2	103.17	1294.3	2062.4	405.3	977.0
Московский НПЗ	3498.2	100.49	794.4	923.3	207.9	1062.5
КраснодарЭкоНефть	857.4	99.26	0.0	266.4	25.3	384.9
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	2933.3	105.99	209.3	690.8	9.7	745.3
Газпром	1608.4	97.62	771.9	398.5	60.4	87.9
Новошахтинский ЗНП	878.3	191.94	0.0	0.0	0.0	444.7
Афипский НПЗ	1325.5	126.85	0.0	405.9	7.8	651.9
Итого	79048.7	101.95	11382.8	22682.6	2587.2	23182.3
Мини-НПЗ	3357.1	133.12	78.5	833.7	23.4	920.0
Всего	82405.8	102.93	11461.4	23516.2	2610.6	24102.3

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

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»								По ж/д	С начала года
	Ново-росийский	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть														19191.2	
ЛУКОЙЛ														7744.9	
Сургутнефтегаз														8991.4	
ТНК-ВР Холдинг														9247.5	
Газпром нефть														4593.8	
Татнефть														5638.0	
Башнефть														1199.7	
РуссНефть														1799.9	
Газпром														136.1	
Операторы СРП														499.8	
Прочие недропользователи														2397.4	
КТК														1129.8	
Всего российские ресурсы														1129.8	
Транзит Казахстана														6788.4	
Транзит Азербайджана														710.8	
Белоруссия														510.2	
Всего,														70578.6	
в том числе															
	14211.5	1497.2	4899.4	22811.0		6553.7	6739.8	2132.7	1245.8	1928.7	2158.2	230.1	5040.8	1129.8	70578.6

Освоение капитальных вложений, январь-апрель 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	35541.5	1602.7	15779.8	3418.6	14592.7	147.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	17272.5	653.1	8468.8	1809.0	6193.9	147.7
Когалымнефтегаз	6831.5	217.6	3829.7	812.2	1824.3	147.7
Лангепаснефтегаз	3690.9	103.8	2066.0	361.7	1159.5	
Покачевнефтегаз	3751.2	112.6	1800.6	366.1	1471.8	
Урайнефтегаз	2998.9	219.0	772.5	269.0	1738.4	
ЛУКОЙЛ-АИК	774.2	15.8	446.8	68.9	242.8	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	124.1	95.5	1.3	6.8	20.4	
ЛУКОЙЛ-Коми	8268.7	271.3	2412.1	936.9	4648.4	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	2473.4	183.1	1802.1	179.4	308.9	
ЛУКОЙЛ-Пермь	3377.1	280.9	2079.3	380.4	636.4	
Находканефтегаз	3251.4	103.0	569.4	37.1	2541.9	
Роснефть	60566.2	844.9	22452.9	6737.3	30466.2	64.9
Ванкорнефть	25672.7	13.4	6240.9	1045.0	18308.6	64.8
Востсибнефтегаз	1206.9	122.8	615.6	28.8	439.8	
Дагнефтегаз	62.0	37.6	6.1	6.8	11.4	
Полярное Сияние	368.6		156.1	24.2	188.3	
РН-Дагнефть	45.1			23.6	21.5	
РН-Краснодарнефтегаз	360.0	135.9	5.4	173.6	45.1	
РН-Пурнефтегаз	2052.7	1.8	917.0	365.9	767.9	0.1
РН-Сахалинморнефтегаз	1186.1		530.6	156.1	499.3	
РН-Северная нефть	1353.7	51.0	323.8	279.5	699.4	
РН-Ставропольнефтегаз	146.2			125.5	20.7	
РН-Юганскнефтегаз	24452.2	256.5	12190.2	3405.9	8599.6	
Самаранефтегаз	2500.6	183.8	983.4	623.8	709.6	
Удмуртнефть	1159.5	42.1	483.9	478.6	155.0	
Газпром нефть	5043.7	223.0	2466.6	1562.4	791.7	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5043.7	223.0	2466.6	1562.4	791.7	
Сургутнефтегаз	32602.9	1713.2	16037.3	4765.8	9842.1	244.5
Сургутнефтегаз (УФО)	32602.9	1713.2	16037.3	4765.8	9842.1	244.5
ТНК-ВР Холдинг	29915.9	1017.9	14696.2	6024.7	8177.0	
Бугурусланнефть	179.0		3.0	149.0	27.0	
Ваньеганнефть	512.1	0.5	325.6	118.2	67.8	
Варьеганнефтегаз	908.6	12.6	462.1	186.7	247.2	
Верхнечонскнефтегаз	5143.0		2681.0	1040.0	1422.0	
Корпорация Югранефть	102.0		70.0	23.0	9.0	
Нижневартовское НГДП	1151.6		395.7	295.5	460.4	
Новосибирскнефтегаз	110.1			91.8	18.3	
Оренбургнефть	5933.0	237.0	3962.0	816.0	918.0	
Самотлорнефтегаз	5221.5	7.7	2693.8	1833.5	686.4	
Севернонефтегаз	85.1		67.4	14.2	3.6	
ТНК-Нижневартовск	1388.0	73.0	709.0	315.0	291.0	
ТНК-Нягань	3190.8	7.7	1073.7	722.6	1386.8	
ТНК-Уват	5912.8	679.4	2253.0	419.2	2561.2	
Тюменнефтегаз	78.3				78.3	
Татнефть им. В.Д.Шашина	3815.2	1072.4	1843.8	238.1	593.5	67.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	3815.2	1072.4	1843.8	238.1	593.5	67.4
Башнефть	1697.7	112.1	518.4	557.2	447.5	62.5
Башнефть-Добыча	1697.7	112.1	518.4	557.2	447.5	62.5
Славнефть	7963.0	226.0	5283.0	763.0	1691.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	7963.0	226.0	5283.0	763.0	1691.0	
РуссНефть	4111.4	152.1	1562.0	441.9	1942.0	13.5
Аганнефтегазгеология	269.5	3.7	147.3	26.2	92.3	
АКИ-ОТЫР	724.8	0.0	364.3	54.7	298.2	7.7
Белкамнефть	417.4	39.0	148.3	69.6	160.5	
Варьеганнефть	838.9	4.8	497.0	110.8	226.3	
Западно-Малобалыкское	107.8	0.0	0.2	40.6	61.2	5.8
Саратовнефтегаз	105.3	56.2	0.0	30.8	18.4	
Томская нефть	1439.0	19.6	357.9	44.7	1016.8	
Ульяновскнефть	208.6	28.9	47.0	64.4	68.3	
Нефтяные компании, итого	181257.4	6964.3	80640.0	24509.0	68543.7	600.5
Всего	181257.4	6964.3	80640.0	24509.0	68543.7	600.5

ПРИГЛАШАЕМ ВАС ПОСЕТИТЬ НАШ СТЕНД НА ВЫСТАВКЕ
«НЕФТЬ И ГАЗ» / МЮСЕ В ПАВИЛЬОНЕ 1 — СТЕНД 1622

ОСТАВЬ СВОЕ ИМЯ В ИСТОРИИ ОТРАСЛИ...



- Периодичность — 24 номера в год;
- Объем — от 80 до 254 полос;
- Заявленный тираж бумажной версии — до 15 000 экземпляров;
- Подписка на печатную версию — более 3 500 экземпляров;

ЭЛЕКТРОННАЯ КОРПОРАТИВНАЯ ПОДПИСКА «БЕЗ КОЛИЧЕСТВЕННОГО
ОГРАНИЧЕНИЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ» — ОАО «ГАЗПРОМ»,
ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»



- Подписка на электронную версию — более 300 компаний;
- Точечная рассылка — обязательная рассылка Журнала руководителям производственно-технических отделов ВИНК и их дочерних обществ. Более 1000 адресатов;
- Некоммерческое распространение — «Вертикаль» информационный спонсор более 100 отраслевых выставок и конференций в год, на которых журнал распространяется бесплатно;
- Более 100 организованных и проведенных отраслевых конференций-выставок.
- СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ
 - тематические номера • корпоративные газеты и журналы •
 - годовые отчеты • аналитические исследования •
 - полный спектр услуг event маркетинга •

www.ngv.ru

ПРИГЛАШАЕМ ВАС ПОСЕТИТЬ НАШ СТЕНД НА ВЫСТАВКЕ
«НЕФТЬ И ГАЗ» / МЮСЕ В ПАВИЛЬОНЕ 2, ЗАЛЕ 2 — СТЕНД 2202

ОБЪЕДИНЕННАЯ ТОРГОВАЯ КОМПАНИЯ



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

НАСОСНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

ОАО «ГМС Насосы»
Ливны

ОАО «Ливнынасос»
Ливны

АО «Сумский завод
«Насосэнергомаш»
Сумы, Украина

ОАО «Завод «Промбурвод»
Минск, Беларусь

ОАО «ВНИИАЭН»
Сумы, Украина

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

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 «Томскгазстрой»
Томск

ОАО «Трест Сибкомплект-
монтажналадка»
Тюмень

Инженерные решения для управления потоками



КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

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

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

Шеф-монтаж, пусконаладка

**Сервисное обслуживание,
ремонт и модернизация**

**Реализация EPC
проектов**

Россия, 105037, Москва
ул. 3-я Прядильная, 6А
тел.: +7 (495) 730 02 33
факс: +7 (495) 730 02 36
www.hms.ru
www.grouphms.ru