

Нефтяная промышленность России, январь-июль 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	49123.5	98.21	10325.9	98.52	29300	25549	3751
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	25774.8	100.17	7338.0	96.66	16395	14683	1712
Когалымнефтегаз	14437.7	97.60	917.9	98.05	8052	7190	862
Лангепаснефтегаз	4064.2	110.76	275.1	114.29	3019	2667	352
Покачевнефтегаз	4040.6	101.22	301.3	104.31	2402	2155	247
Урайнефтегаз	3003.6	99.11	512.6	93.91	2772	2538	234
Ямалнефтегаз	228.8	93.00	5331.0	95.54	150	133	17
Волгодеминойл	268.5	102.00	45.8	111.59	17	17	
КАМА-ойл	75.0	142.97	8.4	129.33	17	16	1
ЛУКОЙЛ-АИК	1570.3	100.56	136.6	100.56	413	374	39
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	611.6	92.95	13.8	83.86	306	300	6
ЛУКОЙЛ-Коми	7939.1	100.38	899.7	100.71	3215	2456	759
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	316.8	209.28	424.8	186.29			
ЛУКОЙЛ-Пермь	7491.2	105.84	802.3	103.06	6289	5510	779
Нарьянмарнефтегаз	1143.0	42.59	154.7	53.70	87	79	8
НМНГ-МНА	46.6	94.98	6.7	98.98	14	6	8
ПермТотиНефть	102.8	107.97	2.5	111.69	82	75	7
Р-Внедрение	53.3	108.42	1.9	129.49	78	78	
РИТЭК	3374.4	100.93	462.3	100.21	1918	1536	382
Турсунт	68.9	92.25	3.3	90.87	78	65	13
УралОйл	287.2	99.96	25.2	97.56	391	354	37
Роснефть	67663.3	102.23	11440.6	107.46	24812	20641	4171
Ванкорнефть	9850.7	117.20	2953.2	120.65	215	212	3
Востсибнефтегаз	45.2	94.36	8.8	138.25	10		10
Грознефтегаз	423.4	89.15	156.3	78.79	227	115	112
Дагнефтегаз	15.8	95.50	167.2	91.58	26	26	
Ингушнефтегазпром	33.4	94.41	3.3	91.58	264	79	185
Полярное Сияние	314.1	87.87	31.5	82.32	29	29	
РН-Дагнефть	93.6	97.84	17.8	98.43	73	63	10
РН-Краснодарнефтегаз	534.6	102.58	1668.2	104.08	1215	1061	154
РН-Маланинская группа	56.3	132.47					
РН-Пурнефтегаз	4050.3	99.91	2786.5	111.88	2048	1717	331
РН-Сахалинморнефтегаз	823.9	91.95	308.7	75.39	1238	1068	170
РН-Северная нефть	2091.6	98.47	183.5	90.05	336	307	29
РН-Ставропольнефтегаз	487.3	89.02	64.1	104.95	439	301	138
РН-Юганскнефтегаз	38883.6	100.37	2689.9	104.43	10338	8706	1632
Самаранефтегаз	6200.2	101.30	354.7	100.93	4135	3203	932
Удмуртнефть	3759.3	101.34	47.0	82.99	4219	3754	465
Газпром нефть	18278.6	101.62	6309.9	110.96	6775	6128	647
Арчинское	117.6	58.22	116.7	43.93	64	40	24
Газпром нефть	642.2	74.54	51.0	79.91	177	159	18
Газпром нефть Оренбург	337.8	109.44	596.4	117.22	181	171	10
Газпромнефть-Восток	599.0	137.38	80.8	155.90	148	129	19
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6863.6	95.31	3240.8	110.65	3514	3121	393
Газпромнефть-Хантос	494.4	151.73	23.2	150.00	118	116	2
Заполярнефть	2174.3	92.49	1627.4	120.08	987	867	120
МАГМА	263.5	101.65	25.4	100.67	87	78	9
Меретояханефтегаз	0.4	8.21	0.5	8.21	2	2	
Сибнефть-Югра	6527.7	112.44	458.6	124.02	1468	1419	49
ЦНТ	98.8	192.25	9.1		12	11	1
ЮУНГ	159.3	88.78	80.0	83.66	17	15	2
Сургутнефтегаз	35671.6	101.23	7255.8	94.85	20723	19246	1477
Сургутнефтегаз (УФО)	31964.2	98.95	6894.2	93.92	20388	18928	1460
Сургутнефтегаз (Якутия)	3707.3	126.39	361.6	116.97	335	318	17

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	42678.1	102.09	9071.8	107.78	21202	15880	5322
Бугурасланнефть	916.5	107.26	20.3	104.79	407	358	49
Ваньеганнефть	837.3	97.24	664.4	82.33	387	296	91
Варьеганнефтегаз	1035.6	80.34	883.2	91.76	1290	601	689
Верхнечонскнефтегаз	3990.4	158.22	640.1	260.98	178	149	29
Ермаковское	505.1		27.2		545	367	178
Кальчинское	207.2		13.0		130	115	15
Корп. Югранефть	229.6	88.53	20.6	93.70	183	147	36
Нижевартовское НГДП	1729.6	94.74	172.7	100.85	960	883	77
Новосибирскнефтегаз	316.5	69.62	34.1	58.12	83	74	9
Оренбургнефть	10903.8	99.33	1940.4	126.36	2033	1757	276
Самотлорнефтегаз	10308.9	93.58	3148.1	95.05	8084	6293	1791
Севернонефтегаз	91.9	103.71	14.0	104.56	9	8	1
Северо-Варьеганское	284.8	713.29	238.7	834.58			
Сузун	0.2	16.42			7		7
Тагульское					5		5
ТНК-Нижевартовск	3640.1	96.32	382.9	107.10	2305	1985	320
ТНК-Нягань	3919.7	99.45	738.2	98.26	4365	2640	1725
ТНК-Уват	3599.2	126.95	128.7	169.42	221	206	15
Тюменнефтегаз	161.6	16.13	5.3	10.81	10	1	9
Татнефть	15289.9	100.55	528.7	106.96	22540	19133	3407
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	12.1	65.22	3.6	105.56	12	1	11
Калматнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	15116.3	100.38	520.2	106.88	22414	19046	3368
Татнефть-Самара	158.7	125.44	3.6	118.96	100	82	18
Татнефть-Северный	2.7	114.66	1.3	114.55	7	4	3
Башнефть	8958.9	102.95	309.8	99.34	17265	14631	2634
Башминерал	58.8	122.13	3.0	123.72	40	38	2
Башнефть	8829.5	102.92	300.4	99.23	17173	14550	2623
Геонефть	66.9	93.68	6.2	95.20	19	15	4
Зирган	3.7	93.12	0.1	93.46	33	28	5
Славнефть	10410.2	99.25	657.7	100.41	4124	3553	571
Обьнефтегазгеология	2541.3	116.15	63.0	115.17	357	335	22
Обьнефтегеология	286.7	85.06	21.9	113.67	101	65	36
Славнефть	415.7	68.65	26.2	69.30	60	57	3
Славнефть-Красноярскнефтегаз	10.3	72.00	1.8	71.99	9	4	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	5663.6	93.47	453.6	100.07	3247	2772	475
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	390.9	83.81	30.9	108.54	88	80	8
Славнефть-Нижевартовск	1012.3	140.87	54.8	102.72	206	190	16
Соболь	89.4	89.48	5.5	96.11	56	50	6
РуссНефть	8061.8	104.23	1241.6	103.46	4599	4195	404
Аганнефтегазгеология	380.0	98.59	32.2	85.38	91	64	27
АКИ-ОТЫР	907.9	109.95	54.3	139.53	260	241	19
Белкамнефть	1315.0	101.12	19.2	99.24	1263	1214	49
Белые ночи	1096.9	115.83	352.2	109.75	404	352	52
Валюнинское	15.0	134.62	1.0	134.34	10	7	3
Варьеганнефть	657.8	96.95	376.4	106.70	808	710	98
Голойл	137.7	114.49	8.9	112.97	31	22	9
Грушовое	11.5	98.12	1.1	96.26	3	2	1
Дуклинское	12.6	91.34	0.7	91.35	4	4	
Западно-Малобалыкское	486.5	74.69	16.9	74.14	149	141	8
Мохтикнефть	234.8	88.91	13.2	75.80	33	31	2
Нафта-Ульяновск	108.1	109.68	0.5	105.37	70	66	4
НГДУ Пензанефть	90.5	95.97	0.8	95.65	41	36	5
Нефтеразведка	3.1	366.63	0.0	675.00	6	4	2
Ново-Аганское	14.4	18050.00	1.6	13691.67	9	7	2
Окуневское	6.8	63.19	0.1	65.74	2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Поселковое	28.4		1.5		3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	682.6	96.81	9.1	91.59	355	344	11
РНК	17.2	89.05	0.3	89.15	9	8	1
Рябовское	98.4	108.59	1.5	108.74	49	45	4
Саратов-Бурение	33.2	116.86	17.0	104.45	22	19	3
Саратовнефтегаз	539.7	99.12	275.8	92.05	345	325	20
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	12.8	80.65	2.2	75.71	11	9	2
Столбовое	406.0	154.88	32.8	143.31	48	44	4
Томская нефть	35.5	111.41	7.2	50.38	20	17	3
Удмуртгеология	71.3	97.94	0.7	98.91	58	58	
Удмуртская ННК	63.7	92.14	0.8	86.85	83	78	5
Удмуртская нефтяная компания	210.9	139.12	2.0	125.32	69	68	1
Ульяновскнефть	247.0	103.21	2.4	100.88	139	127	12
Уральская нефть	20.7	88.92	0.4	88.65	114	75	39
Федюшкинское	54.6	1566.49	4.6	1567.12	14	12	2
Черногорское	61.1	96.41	4.2	96.66	71	60	11
Нефтяные компании, итого	256135.7	101.09	47141.9	103.52	151340	128956	22384
Газпром	8459.4	106.21	284143.7	93.17			
Газпром добыча Астрахань	2323.7	95.24	6719.7	95.74			
Газпром добыча Иркутск	1.5		22.5				
Газпром добыча Краснодар	121.3	103.59	595.1	87.89			
Газпром добыча Надым	2.8		29959.3	94.21			
Газпром добыча Ноябрьск	24.4	81.71	30977.9	90.50			
Газпром добыча Оренбург	200.0	91.52	9613.4	96.27			
Газпром добыча Уренгой	2847.9	95.59	59712.1	89.45			
Газпром добыча Ямбург	1757.0	150.05	117037.6	93.69			
Газпром переработка	99.2	91.45	1342.0	96.35			
Газпром трансгаз Югорск			21.3	95.17			
Калмгаз			26.5	86.69			
Нортгаз	300.4	118.00	2474.5	120.12			
ПУРГАЗ			8863.0	98.09			
Севернефтегазпром			14797.9	97.52			
Сервиснефтегаз	2.8	27.21	3.5	32.33			
Томскгазпром (Востокгазпром)	778.6	122.43	1977.5	107.27			
НОВАТЭК	2436.3	101.74	29785.1	110.81	68	50	18
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	861.5	104.79	10172.4	119.40	68	50	18
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1574.8	100.14	19612.7	106.83			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	402.3	276.64	256.6	280.50	40	36	4
Дулисьма	402.3	276.64	256.6	280.50	40	36	4
Зарубежнефть	1134.6	151.99	38.2	161.57	78	65	13
РУСВЬЕТПЕТРО	1134.6	151.99	38.2	161.57	78	65	13
Юкола-нефть	106.3	99.92	4.1	106.37	27	27	
Богородскнефть	91.5	95.85	3.4	104.63	21	21	
Поволжскнефть	14.8	135.37	0.7	115.26	6	6	
Бурнефтегаз	3.5		0.1	127.27	4		4
Соровскнефть	3.4	127.00	0.1	127.27	3		3
Тортасинскнефть	0.1				1		1
Альянс	1539.9		49.8	111.46	529	469	60
Восточная Транснациональная компания	234.9	122.49	11.3	160.78	73	71	2
Колвинское	419.8	511.77	9.2	532.40	33	19	14
Печоранефть	70.3	117.30	5.9	116.83	17	12	5
Санеко	319.7	105.38	9.9	79.78	61	45	16
Татнефтеотдача	270.2	103.68	3.7	105.75	283	267	16
Хвойное	225.0	73.40	9.9	65.87	62	55	7
Акмай	7.0	127.31	0.1	107.81	14	12	2
Алойл	161.1	98.56	5.5	90.57	184	182	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
АЛРОСА-Газ	2.5	107.93	129.8	99.93			
Альянснефтегаз	346.4	85.93	26.3	94.16	66	62	4
Арктикгаз	89.2		733.1				
Арктикморнефтегазразведка	12.6	84.86	25.7	99.75	44	34	10
Арктикнефть	19.0	101.11	4.4	100.11	40	25	15
БайТекс	161.9	112.57	1.9	104.08	184	173	11
Бенталь	6.1	90.87	0.1	96.20	9	5	4
Благодаров-Ойл	66.4	103.73	0.3	100.64	31	28	3
Братскэкогаз	0.3	124.72	3.8	123.71	3	2	1
Брендан	17.0	96.02	0.9	126.06	5	4	1
Булгарнефть	101.6	95.56	2.1	107.29	113	112	1
ВЕЛЛойл	2.9	124.55					
Верхнеомринская нефть	0.7	52.04			10	1	9
Веселовское	4.6	104.17	0.7		4	2	2
Винка	0.2	570.00	0.0	300.00	5	4	1
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	9.6	93.68			5	4	1
Вукошурнефть	3.9	107.18	0.1		5	5	
ВУМН (Чишманефть)	105.8	97.60	0.6	96.66	100	93	7
Газнефтедобыча	7.8	52.88	21.6	50.29			
Геология	100.8	93.98	2.0	134.61	159	140	19
Геолого-разведочный иссл. центр	62.2	103.47	0.4	101.10	118	116	2
Геотех	79.1	99.48	2.8	103.37	69	64	5
Геотрансгаз			12.3	15.45			
Геотэкс	15.2	1334.68	89.3	1057.96			
Дальпромсинтез	7.4	180.95	0.0	0.15	4	4	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	26.6	203.45	279.9	162.62	19	7	12
Диньельнефть	90.1	101.53	11.9	103.51			
Динью	42.3	75.39	2.6	41.76	18	17	1
Дружбанефть	13.1	101.55	0.1		30	27	3
Евро Альянс	0.1				2		2
ЕвроСибОйл	52.8		4.0				
Елабуганефть	9.2	91.05	0.0	78.38	25	21	4
Енисей	300.5	92.43	26.8	93.17	42	39	3
ЕНЭС	11.7	109.40	0.7	110.15			
Живой источник	5.2	67.61	0.6	54.38			
Иделойл	98.1	100.68	0.6	137.56	203	186	17
Иджат	1.9	90.63	0.0	91.30	1	1	
ИНГА	100.7	208.85	12.2	117.61	39	9	30
Ингеохолдинг	3.4	121.57	0.2	123.26	2	2	
ИНК	1238.8	209.24	368.5	166.73	61	44	17
ИНК-НефтеГазГеология	35.0	292.62	18.1	47.60	2	1	1
Институт РОСТЭК	1.3	128.41			2	2	
Иреляхнефть	66.4	87.05	9.1	78.47			
ИТАНЕФТЬ	2.1	109.74	0.0	116.67	8	5	3
Каббалкнефететопром	1.3	132.73	0.1	132.39			
Калининграднефть	8.5	87.54					
Калмпетрол	8.3	65.65	0.4	61.10	6	5	1
Камчатгазпром			183.3	156.66			
КанБайкал Резерсез Инк.	189.8	144.95	16.6	123.00	43	35	8
Кара-Алтын	295.6	101.71	1.9	105.09	397	381	16
Карбон	1.0	97.12	0.2	100.00			
Карбон-Ойл	22.0	97.67			54	53	1
КНГ-добыча	236.3	175.71	24.4	152.69	33	30	3
Колванефть	268.7	87.42	40.5	88.18	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	321.9	104.32	36.3	104.93	25	19	6
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	40.1	117.08	0.2	98.31	91	74	17

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Кондурчанефть (Самара)	13.3	93.99	0.6	527.52	9	8	1
Косьюнефть	25.3	99.91	0.4	99.10	6	5	1
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			23.9	158.25			
МакОйл	9.4	93.60	0.0	88.64	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	117.0	152.32	6.3	137.85	46	41	5
МЕГАЛИТ	0.2	10.53			2		2
Меллянефть	45.1	97.98	0.2	94.30	64	51	13
МНКТ	73.4	97.70			97	97	
Назымская НГРЭ	11.6	54.05	2.5	56.28			
НГК Горный	1.4		0.0		7		7
Негуснефть	264.5	87.99	74.1	88.88			
Недра-К	37.4	101.12	1.9	101.11	9	9	
Нефтебурсервис	0.8	40.56	0.1	70.37	14		14
НефтУС	85.4	98.42	12.8	94.63	10	6	4
Нефть (Саратовская обл.)	7.6	97.79					
Нефтьинвест	21.6	85.52	0.6	86.49	14	9	5
Нижеомринская нефть	8.4	98.89	0.7	85.37	96	30	66
Нократойл	4.2	115.07	0.0	108.89	10	8	2
Норд Империл	51.1	71.64	21.3	48.12	38	27	11
Норильсгазпром	1.7	98.65	1019.7	101.04			
Нурлатская нефтяная компания	1.3	125.55	0.0	200.00	8	6	2
Ойлгазтэт	14.0	93.51	0.6	83.15	3	3	
Оренбургнефтеотдача	40.5	121.48	0.7	121.39	19	16	3
Охтин-Ойл	90.8	95.92	0.8	84.05	86	82	4
Петросах	36.8	91.94	22.9	79.37			
Печоранефтегаз	119.5	86.40	3.0	87.21	76	68	8
Печорнефтегазпром	2.5	97.72	77.7	98.27			
Печорская энергетическая компания	25.1	187.55	0.9	251.41	12	11	1
Преображенскнефть	115.0	92.80	8.9	93.08	38	33	5
Пурнефть	60.7	163.93	34.9	273.18	29	20	9
Регион-Нефть	52.1	89.89	2.2	85.63	5	4	1
Регион-Сириус	1.1	95.12	0.0	46.15	3	3	
РедОйл	45.4		69.4		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	6.0	198.94	0.0	263.64	3	2	1
Речер-Коми	46.3	93.50	0.6	97.67	21	21	
Роспан Интернешнл	386.8	96.72	2053.5	101.81			
РТП-Саратов	2.8	104.16			3	1	2
Руфьеганнефть	16.6		1.2		9	6	3
Садакойл	8.5	2488.89	0.2	3150.00	6	4	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4486.2	91.17	173.7	86.27	488	456	32
Самараинвестнефть	86.1	109.12	0.8	111.77	62	54	8
Самара-Нафта	1458.2	115.96	64.7	164.46	168	139	29
Саратовнефтегеофизика	24.1	94.69	1.1	163.03	12	12	
Саратовнефтедобыча	11.8		1.0		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			26.7	111.85			
Сахатранснефтегаз			2.3	77.72			
Севернефть	79.0	106.17	410.0	106.93			
Северное Сияние	40.6	70.11	4.2	67.15	12	4	8
Селена-Пермь	9.8	108.78	1.5	96.33	6	6	
Селенгушнефть	5.9	90.40	0.0	83.33	27	24	3
Сиаль	37.9	91.45	0.5	113.20	16	8	8
СибИнвестНафта	1.0	101.64	0.1	105.00	4	2	2
СИБИНТЭК	23.2	432.43	0.5	552.27	5	5	
Сибнефтегаз			6090.0	98.93			
Сибнефть-Чукотка			16.0	93.64			
СМП-Нефтегаз	183.8	97.95	1.0		186	175	11
СпецКрит	0.5	35.87	0.0	44.74	7	3	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Средне-Васюганское	10.6	62.35	0.6	68.18	8	7	1
Стимул-Т	59.6	96.76	3.3	100.06	16	16	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	16.5	146.26			21		21
Таймыргаз	49.3	98.74	1007.0	101.20			
ТАКС	0.4	86.24					
Тарховское	201.6	104.04	13.4	107.69	555	188	367
TATEX	268.5	100.33	3.2	86.80	415	408	7
Татнефтепром	151.2	106.18	1.2	23.76			
Татнефтепром-Зюезевнефть	213.9	102.47	1.8	125.41	245	230	15
Татнефть-Геология	96.4	111.74	2.1	64.92	63	53	10
Татойлгаз	235.1	102.94	5.7	94.25	378	349	29
Тевризнефтегаз			3.9	116.67			
ТЕРРИГЕН					9		9
Технефтьинвест	1.6	114.01	0.3	115.49	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	15.4	78.30	3.0	77.64	5	3	2
ТНГК-Развитие	140.4	101.32			124	115	9
ТНС-Развитие	41.1	86.72	0.7	86.79	8	8	
Томская нефтегазовая компания	0.3	18.70	0.0	25.00			
Томскгеонефтегаз	14.2	98.39	0.9	89.30	4	4	
Томскнефть (ВНК)	5950.0	99.47	1087.7	116.87	2947	2253	694
Трансойл	80.5	108.01	0.4	80.61	118	113	5
Транс-ойл	12.7	5035.18	0.5	1896.30	8		8
Троицкнефть	139.2	100.27	1.0	102.04	153	136	17
Ульяновскнефтегаз	13.0	155.72					
Уралнефтегазпром	37.7	111.22	202.9	111.57			
Уральская Нефтяная Компания	28.4	114.85					
Уренгой ИНК					1		1
Уренгойская газовая компания			76.9	64.36			
Фроловское НГДУ	8.7	78.34	0.4	91.39			
Ханты-Мансийская НК	6.2	143.38	0.7	131.55			
ХИТ Р	41.6	108.47	1.1	109.12	11	8	3
ЦНПСЭИ	30.3	111.37	2.5	102.24	18	17	1
Чепецкое НГДУ	23.6	84.11	0.4		34	33	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	16.4	140.04	1.9	149.56	4	4	
Шешмайл	240.8	102.02	2.3	171.48	390	348	42
Энергетическая компания РИФ	4.4	86.11	1.3	65.04			
Южно-Аксутино	1.1	97.69	0.0	91.67	2	2	
Южно-Октеурское	43.6	93.24	3.4	87.29	18	13	5
Юпитер-А	14.6	371.99	0.5	399.15	16	7	9
Якутгазпром	48.8	104.94	953.2	106.32			
Ямал СПГ	0.3	122.01	34.8	292.36			
Ямалтэк			8.8	97.28			
Ямбулой	5.8	101.34	0.0	100.00	1	1	
Янгпур	87.2	106.04	76.2	84.55			
Яр-Ойл	1.3	58.80	0.0	52.94	1	1	
Прочие производители, итого	24722.8	106.99	16192.9	109.10	10356	8463	1893
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3297.2	97.01	10140.7	110.25	24	17	7
Тоталь РРР	953.9	114.86	120.6	119.07			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	4149.3	85.05	5406.3	106.31	44	19	25
Сахалин 1 (иностран. капитал)	3319.4	85.05	5406.3	106.31	44	19	25
Роснефть	829.9	85.05					
Роснефть-Астра	352.7	85.05					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	477.2	85.05					
Операторы СРП, итого	8400.4	92.23	15667.6	108.92	68	36	32
Всего	300154.6	101.42	392931.1	96.64	161832	137505	24327

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июль 2012 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2012 г.	% к соответств. периоду 2011 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	28975.9	99.40	3222.0	8534.1	904.0	9716.4
Туапсинский НПЗ	2632.8	100.02	0.0	829.6	0.0	1168.5
Комсомольский НПЗ	4307.0	91.63	205.7	1168.1	172.4	1679.5
Куйбышевский НПЗ	3559.6	98.86	519.0	1238.3	0.0	1388.2
Сызранский НПЗ	4111.0	102.81	665.7	1210.3	122.3	1257.0
Новокуйбышевский НПЗ	4293.7	100.42	483.9	1164.3	176.7	1119.5
Ачинский НПЗ	3940.1	95.02	501.7	1216.5	102.1	1494.4
Ангарская НК	6131.7	105.78	846.0	1707.0	330.5	1609.3
Башнефть	11871.2	96.92	2536.4	4139.2	70.3	1646.3
Уфимский НПЗ	2950.0	82.83	553.7	919.3	0.0	758.1
Уфанефтехим	5086.8	109.04	983.1	2034.5	0.0	419.1
Ново-Уфимский НПЗ	3834.4	95.35	999.6	1185.4	70.3	469.1
Газпром нефтехим Салават	3735.5	93.88	548.5	1207.8	0.0	892.0
Сургутнефтегаз	12492.2	101.00	1367.5	3152.8	413.6	5093.0
Киришинефтеоргсинтез	12492.2	101.00	1367.5	3152.8	413.6	5093.0
ЛУКОЙЛ	25558.6	96.82	3899.3	7243.0	1353.4	6151.2
Волгограднефтепереработка	6590.3	107.91	947.8	1856.2	518.6	841.7
Пермнефтеоргсинтез	7688.2	100.15	1010.5	2431.9	377.8	1274.2
Утанефтепереработка	2451.7	93.23	253.2	663.9	16.8	946.5
Нижегороднефтеоргсинтез	8828.4	88.43	1687.8	2291.0	440.2	3088.8
Группа Альянс	2211.7	104.12	240.8	131.2	167.3	768.2
Хабаровский НПЗ	2211.7	104.12	240.8	131.2	167.3	768.2
Славнефть	8635.3	105.64	1316.1	2236.2	518.3	2914.2
Ярославнефтеоргсинтез	8635.3	105.64	1316.1	2236.2	518.3	2914.2
Орскнефтеоргсинтез	3319.3	112.10	516.4	935.3	203.8	1141.3
ТНК-ВР Холдинг	12948.4	92.55	2261.3	2932.2	594.5	4185.3
Рязанская НПК	8925.9	89.47	1688.6	2112.0	594.5	3056.5
Саратовский НПЗ	4022.5	100.18	572.7	820.2	0.0	1128.8
Газпром нефть	18601.4	103.03	4064.1	4802.3	1365.1	3421.2
Омский НПЗ	12087.5	103.03	2670.0	3228.2	958.1	1305.1
Московский НПЗ	6513.9	103.03	1394.1	1574.1	407.0	2116.1
КраснодарЭкоНефть	1471.6	99.85	0.0	415.3	69.2	633.2
ТАИФ-НК	5236.5	100.76	363.7	1164.0	33.9	1314.5
Газпром	2992.2	112.00	1208.1	848.0	75.4	191.5
Новошахтинский ЗНП	1207.5	77.71	0.0	0.0	0.0	620.0
Афипский НПЗ	2741.6	114.20	0.0	1016.1	0.0	1220.3
ТАНЕКО	3955.6					1176.3
Итого	145954.5	102.25	21544.2	38757.5	5768.8	41084.9
Мини-НПЗ	7246.2	120.22	144.4	1426.5	101.0	2063.0
Всего	153200.7	102.98	21688.6	40183.9	5869.9	43147.9

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июль 2012 г. (тыс. тонн)

Компания	С перевалкой в портах						По нефтепроводам							КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть															34591.6
ЛУКОЙЛ															15837.5
Сургутнефтегаз															14846.5
ТНК-ВР Холдинг															18347.9
Газпром нефть															6888.9
Татнефть															6750.8
Башнефть															2579.8
РуссНефть															3183.2
Газпром															378.8
Операторы СРП															900.1
Прочие недропользователи															6131.7
КТК														284.8	284.8
Всего российские ресурсы														284.8	110721.6
Транзит Казахстана															11419.6
Транзит Азербайджана															1144.9
Транзит Туркмении															13.6
Белоруссия															961.1
Всего,														284.8	124260.7
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	5194.4	25190.5	739.5	9000.5	40948.4	12699.8	12633.4	580.0	1625.2	3081.6	2991.7	456.9	8834.0	284.8	124260.7

Освоение капитальных вложений, январь-июль 2012 г. (млн. руб.)

Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	83309.2	4997.0	39346.3	7653.0	31362.9	11.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	53289.1	2548.4	26941.4	4373.8	19414.2	11.3
Когалымнефтегаз	18039.2	163.7	11158.6	2033.2	4672.5	11.3
Лангепаснефтегаз	9017.2	157.8	5879.3	776.5	2203.6	
Покачевнефтегаз	10742.4	113.2	6570.4	864.2	3194.5	
Ураинефтегаз	4820.3	227.3	2357.9	571.7	1663.3	
Ямалнефтегаз	10670.0	1886.3	975.3	128.2	7680.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	1215.8	91.1	539.9	542.9	103.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	879.1	656.8	102.0	45.6	74.7	
ЛУКОЙЛ-Кочи	16878.1	1403.5	5249.1	1844.8	8380.6	
ЛУКОЙЛ-Пермь	11047.0	297.1	6513.8	845.8	3390.3	
Роснефть	163904.0	3945.0	58569.0	12936.0	87603.0	851.0
Ванкорнефть	63507.0	0.0	13084.0	1709.0	48304.0	410.0
Востсибнефтегаз	3167.0	293.0	1180.0	171.0	1523.0	
Грознефтегаз	396.0	259.0		61.0	76.0	
Дагнефтегаз	185.0	94.0	12.0	29.0	50.0	
Полярное Сияние	420.0	298.0	83.0	35.0	4.0	
РН-Дагнефть	106.0			63.0	43.0	
РН-Краснодарнефтегаз	997.0	2.0	280.0	258.0	457.0	
РН-Пурнефтегаз	10790.0	301.0	3989.0	720.0	5508.0	272.0
РН-Сахалинморнефтегаз	2470.0	122.0	912.0	299.0	1137.0	
РН-Северная нефть	4255.0	580.0	2062.0	518.0	1095.0	
РН-Ставропольнефтегаз	796.0		280.0	272.0	99.0	145.0
РН-Юганскнефтегаз	67667.0	1537.0	32907.0	6638.0	26585.0	
Самаранефтегаз	6553.0	294.0	2693.0	1199.0	2343.0	24.0
Удмуртнефть	2595.0	165.0	1087.0	964.0	379.0	
Газпром нефть	12757.4	701.7	5312.3	2618.8	4124.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12757.4	701.7	5312.3	2618.8	4124.6	
ТНК-ВР Холдинг	70328.2	2323.9	29557.6	11613.1	26832.6	1.0
Бугурусланнефть	1007.0		571.0	184.0	252.0	
Ваньеганнефть	1040.4		385.3	133.6	521.5	
Варьеганнефтегаз	2230.3	2.2	1116.2	358.9	753.1	
Верхнеконскнефтегаз	10631.0		5451.0	1618.0	3562.0	
Корпорация Югранефть	188.0		58.0	89.0	41.0	
Нижневартовское НГДП	2055.7	1.8	1097.4	268.4	688.1	
Новосибирскнефтегаз	76.3			57.6	18.8	
Оренбургнефть	21637.0	1174.0	8733.0	2180.0	9549.0	1.0
Самотлорнефтегаз	11130.5	4.6	5032.2	3294.9	2798.8	
Севернонефтегаз	5.5			5.5		
ТНК-Нижневартовск	4392.0	8.0	2077.0	1472.0	835.0	
ТНК-Нягань	3968.6	130.8	629.7	1058.3	2149.8	
ТНК-Уват	11833.5	1002.5	4406.8	893.0	5531.2	
Тюменнефтегаз	132.4				132.4	
Татнефть им. В.Д.Шашина	12749.1	126.0	4907.9	509.5	6761.9	443.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	12749.1	126.0	4907.9	509.5	6761.9	443.9
Башнефть	2681.4	333.8	844.4	133.4	1369.2	0.5
Башнефть	2681.4	333.8	844.4	133.4	1369.2	0.5
Славнефть	10003.0	549.0	6977.0		2477.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	10003.0	549.0	6977.0		2477.0	
РуссНефть	10718.4	1132.6	4767.8	1013.6	3804.4	
Аганнефтегазгеология	1503.9	1017.0	135.8	41.3	309.8	
АКИ-ОТЪР	2102.3		1222.7	80.4	799.2	
Белкамнефть	1514.2	37.5	678.4	175.1	623.2	
Варьеганнефть	2247.5	1.7	935.8	247.9	1062.0	
Западно-Малобалыкское	172.5			66.3	106.2	
Саратовнефтегаз	299.0	0.2	5.7	185.9	107.3	
Томская нефть	2309.4	2.9	1417.4	171.5	717.6	
Ульяновскнефть	569.8	73.4	372.1	45.2	79.1	
Нефтяные компании, итого	366450.8	14109.0	150282.2	36477.4	164335.7	1307.7
Всего	366450.8	14109.0	150282.2	36477.4	164335.7	1307.7

ПОБЕДЫ ДОБЫВАЮТСЯ ВМЕСТЕ



**КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ
ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ**

Разработка новых конструкций, производство и поставка:

НАСОСЫ И НАСОСНЫЕ АГРЕГАТЫ

- для транспорта нефти и нефтепродуктов
- для систем ППД
- процессные для нефтепереработки (стандарт API 610)
- для откачивания нефтепродуктов из емкостей и резервуаров
- мультифазные насосы и агрегаты

КОМПРЕССОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ*

- центробежные и винтовые компрессоры
- полнокомплектные газоперекачивающие станции
- холодильные машины и агрегаты

**ОБЪЕДИНЕННАЯ ТОРГОВАЯ
КОМПАНИЯ ГРУППЫ ГМС**

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

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

* С 2012 года ОАО «Казанькомпрессормаш» входит в Группу ГМС

- НАСОСНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- КОМПРЕССОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- НЕФТЕГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- РЕАЛИЗАЦИЯ EPC ПРОЕКТОВ

www.grouphms.ru