

Нефтяная промышленность России, январь-июнь 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	43025.4	99.54	9622.3	108.11	30115	26218	3897
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	21607.3	98.03	6636.4	105.56	16689	14908	1781
Когалымнефтегаз	6157.3	49.84	398.0	50.68	3797	3489	308
Лангепаснефтегаз	3335.8	96.12	280.6	119.44	3147	2771	376
Повхнефтегаз	6006.2		397.7		4301	3744	557
Покачевнефтегаз	3491.7	101.17	284.3	110.37	2438	2187	251
Урайнефтегаз	2433.1	94.74	468.9	106.69	2844	2567	277
Ямалнефтегаз	183.1	92.72	4807.0	105.20	162	150	12
Брендан	17.4	119.30	0.9	118.24	4	4	
Волгодеминойл	227.4	99.15	47.2	125.98	20	20	
КАМА-ойл	73.6	115.61	5.4	73.53	17	17	
Кондурчанефть (Самара)	15.4	145.45	0.4	70.75	8	8	
ЛУКОЙЛ-АИК	1208.2	89.67	109.2	93.19	437	411	26
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	474.3	90.31	11.8	99.86	308	303	5
ЛУКОЙЛ-Коми	6816.4	100.72	871.1	114.15	3241	2509	732
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	683.4	293.47	617.8	172.50	12	7	5
ЛУКОЙЛ-Пермь	6561.2	102.59	720.4	103.21	6430	5649	781
Нарьянмарнефтегаз	659.0	66.72	128.9	95.53	89	79	10
НМНГ-МНА	46.2	105.63	5.4	81.67	15	8	7
ПермТотиНефть	96.5	110.66	2.2	101.94	83	77	6
РИТЭК	3228.5	101.85	411.7	98.65	2495	1989	506
Самара-Нафта	1254.8	100.62	51.1	91.50	188	159	29
Турсунт	55.9	94.49	2.7	94.32	79	70	9
Роснефть	59053.4	102.25	10409.8	106.04	24693	21087	3606
Ванкорнефть	10511.3	125.86	3256.8	127.73	275	270	5
Востсибнефтегаз	49.5	109.51	9.4	106.64	10		10
Грознефтегаз	252.2	67.78	106.1	77.48	231	219	12
Дагнефтегаз	13.1	96.61	141.9	99.56	26	25	1
Полярное Сияние	228.6	84.61	23.7	87.46	30	28	2
РН Ингушнефть	31.5	109.96	2.8	98.32	264	95	169
РН-Дагнефть	71.6	89.76	13.4	87.64	75	66	9
РН-Краснодарнефтегаз	445.0	97.60	1502.9	104.26	1176	1014	162
РН-Маланинская группа	28.6	56.76			14	14	
РН-Пурнефтегаз	3228.0	93.36	2218.6	92.68	2015	1674	341
РН-Сахалинморнефтегаз	719.5	101.81	250.4	92.50	1174	1046	128
РН-Северная нефть	1581.1	88.10	137.6	87.41	345	318	27
РН-Ставропольнефтегаз	412.0	97.98	59.8	109.91	440	322	118
РН-Юганскнефтегаз	32911.9	99.06	2354.5	103.49	10655	9166	1489
Самаранефтегаз	5365.3	101.66	287.6	95.69	3774	3062	712
Удмуртнефть	3204.2	99.90	44.4	110.52	4189	3768	421
Газпром нефть	15681.8	100.62	6341.3	115.23	7221	6507	714
Арчинское	91.9	91.11	84.7	84.91	63	44	19
Газпром нефть	529.8	95.43	35.5	79.65	8	6	2
Газпром нефть Новый Порт	12.2		0.8		9		9
Газпром нефть Оренбург	440.9	155.11	691.5	135.78	212	201	11
Газпромнефть-Восток	462.7	90.07	68.9	97.86	272	250	22
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5317.3	90.75	3458.4	123.57	3712	3275	437
Газпромнефть-Хантос	520.4	124.66	20.5	104.55	135	132	3
Живой исток	1.3	30.81	0.2	45.75	2	1	1
Заполярье	1919.2	103.38	1475.1	99.80	1029	891	138
МАГМА	239.8	108.08	24.9	115.54	102	92	10
Меретояханефтегаз	0.3	166.67	0.4	166.67	1	1	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефть-Югра	5915.4	106.53	399.6	103.62	1635	1581	54
ЦНТ	101.3	118.85	10.1	130.88	17	14	3
ЮУНГ	129.3	96.66	70.8	105.59	24	19	5
Сургутнефтегаз	30438.0	100.01	6130.2	98.46	21569	20045	1524
Сургутнефтегаз (УФО)	26905.7	98.52	5781.9	97.69	21146	19635	1511
Сургутнефтегаз (Якутия)	3532.3	113.03	348.3	113.19	423	410	13
ТНК-ВР Холдинг	35740.4	98.97	7731.5	100.11	21278	16302	4976
Бугурасланнефть	833.8	106.95	21.5	124.60	419	363	56
Ваньеганнефть	649.5	90.17	574.4	100.60	399	329	70
Варьеганнефтегаз	839.1	94.72	794.8	101.87	1233	592	641
ВЧНГ	3769.4	111.39	533.4	97.86	212	173	39
Ермаковское	399.2	92.26	20.8	90.04	534	375	159
Кальчинское	263.8	165.76	15.2	148.05	118	114	4
Корп. Югранефть	173.8	88.56	20.8	122.87	189	151	38
ННП	1259.4	84.64	123.0	83.08	978	894	84
Оренбургнефть	9078.8	97.62	1624.1	99.07	2085	1858	227
Самотлорнефтегаз	8264.8	93.46	2581.5	94.97	8047	6390	1657
Северо-Варьеганское	217.3	89.24	190.8	94.45	8	7	1
Сузун					6		6
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	2914.1	93.72	395.5	125.84	2340	2023	317
ТНК-Нягань	3205.1	95.50	704.2	112.86	4391	2738	1653
ТНК-Уват	3826.1	125.37	131.6	121.39	314	295	19
Тюменнефтегаз	46.2	28.75					
Татнефть	13090.6	100.24	460.0	102.07	22622	19341	3281
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	7.8	71.50	0.8	22.72	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	12932.1	100.15	455.9	102.90	22472	19234	3238
Татнефть-Самара	147.8	110.85	2.7	88.98	126	103	23
Татнефть-Северный	2.8	120.04	0.6	54.96	5	3	2
Башнефть	7768.0	101.53	295.5	110.63	16954	14431	2523
Башминерал	1.2	2.36	0.0	0.47			
Башнефть	7725.1	102.46	291.6	112.60	16934	14418	2516
Геонефть	41.7	71.95	3.9	71.44	20	13	7
Славнефть	8455.0	94.98	536.7	95.24	4356	3643	713
Обьнефтегазгеология	1939.4	88.87	59.1	110.53	383	358	25
Обьнефтегеология	227.2	92.79	16.7	90.46	106	71	35
Славнефть	302.1	83.89	17.9	79.14	66	62	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	7.7	86.42	1.3	86.43	9	5	4
Славнефть-Мегионнефтегаз	4578.5	94.56	372.0	95.62	3402	2793	609
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	264.4	78.42	24.1	91.85	90	82	8
Славнефть-Нижневартовск	1066.9	125.58	39.9	84.21	246	223	23
Соболь	68.8	89.58	5.7	118.24	54	49	5
РуссНефть	6777.9	98.77	1022.9	95.57	4608	4207	401
Аганнефтегазгеология	370.8	116.15	30.4	111.16	86	67	19
АКИ-ОТЫР	749.8	95.91	43.9	94.19	265	246	19
Белкамнефть	1106.6	99.18	19.4	118.96	1240	1177	63
Белые ночи	940.4	101.21	310.5	103.25	425	375	50
Валюнинское	10.9	85.00	0.7	85.23	9	7	2
Варьеганнефть	543.6	96.63	288.2	88.36	814	729	85
Голойл	78.7	64.98	5.3	67.91	27	24	3
Западно-Малобалыкское	324.9	77.28	11.2	76.55	150	141	9
Камбарская ННК	2.5	93.92	0.0		3	3	
Мохтикнефть	172.6	84.90	8.9	78.32	34	30	4
Нефтеразведка	2.6	96.90	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	33.7	483.62	3.8	483.84	6	6	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Окуневское	5.7	98.67	0.1	101.64	3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	602.1	103.52	8.3	106.96	369	355	14
РешНК	11.8	78.92	0.2	71.24	9	7	2
Рябовское	110.7	130.65	1.6	125.92	50	44	6
Саратов-Бурение	17.2	57.77	15.4	99.72	22	18	4
Саратовнефтегаз	426.2	92.75	211.5	88.16	328	310	18
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	521.9	1715.78	53.4	864.81	119	108	11
Удмуртгеология	61.4	100.99	0.5	85.76	57	56	1
Удмуртская ННК	54.8	100.11	0.7	98.66	83	78	5
Удмуртская нефтяная компания	151.7	82.15	1.4	82.23	70	68	2
Ульяновскнефть	401.3	188.55	3.1	150.92	265	233	32
Уральская нефть	15.5	88.75	0.2	77.04	90	62	28
Черногорское	60.5	117.07	4.2	116.66	73	56	17
Нефтяные компании, итого	220030.5	100.20	42550.1	105.01	153416	131781	21635
Газпром	8261.1	115.94	239832.4	95.81			
Газпром добыча Астрахань	1948.4	97.72	5654.1	98.06			
Газпром добыча Иркутск	1.4	95.13	20.3	90.24			
Газпром добыча Краснодар	174.9	92.72	1666.9	99.94			
Газпром добыча Надым	8.3	356.82	32965.1	124.18			
Газпром добыча Ноябрьск	21.9	103.73	24055.8	87.34			
Газпром добыча Оренбург	160.6	93.36	7871.8	95.40			
Газпром добыча Уренгой	2689.4	109.09	48485.5	90.81			
Газпром добыча Ямбург	2549.8	158.52	97494.2	92.98			
Газпром трансгаз Югорск			19.1	94.22			
Калмгаз			21.9	85.41			
ПУРГАЗ			7349.0	96.55			
Севернефтегазпром			12526.6	96.88			
Сервиснефтегаз	2.8	114.26	3.6	117.51			
Томскгазпром (Востокгазпром)	703.6	105.05	1698.5	99.69			
НОВАТЭК	2203.8	104.34	26887.7	103.98	85	55	30
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	808.8	109.65	7676.0	87.72	84	54	30
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1395.0	101.49	19211.6	112.30	1	1	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	410.6	123.01	359.2	173.88	60	49	11
Дулисьма	410.6	123.01	359.2	173.88	60	49	11
Зарубежнефть	1252.9	130.16	45.8	140.56	124	106	18
РУСВЬЕТПЕТРО	1252.9	130.16	45.8	140.56	124	106	18
Юкола-нефть	104.2	116.28	4.4	128.19	32	25	7
Богородскнефть	83.5	106.77	3.3	112.80	24	24	
Поволжскнефть	20.7	181.32	1.1	211.15	8	1	7
Бурнефтегаз	17.6	501.97	1.0	788.10	12	3	9
Соровскнефть	17.3	509.36	1.0	757.94	11	3	8
Тортасинскнефть	0.3	271.56	0.0		1		1
Альянс	1231.6	93.18	198.3	475.47	562	497	65
ВТК	235.8	119.52	12.8	138.15	79	71	8
Колвинское	274.8	74.40	5.9	73.08	38	23	15
Печоранефть	51.4	84.80	4.3	83.92	17	11	6
Санеко	267.9	98.56	15.2	198.06	61	50	11
СН-Газдобыча			150.1				
Татнефтеотдача	250.3	109.36	3.4	107.58	306	292	14
Хвойное	151.5	78.10	6.7	78.36	61	50	11
Акмай	7.9	136.93	0.0	73.33	14	12	2
Алойл	138.2	100.32	4.5	94.39	190	186	4
АЛРОСА-Газ	2.5	101.24	127.7	101.27			
Альянснефтегаз	179.1	59.64	12.8	56.27	63	57	6
Арктикгаз	310.5	490.94	2348.7	447.46	9	9	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикморнефтегазразведка	9.5	87.70	21.0	94.73	43	33	10
Арктикнефть	15.9	97.80	3.9	102.11	40	25	15
БайТекс	159.5	115.68	1.9	118.50	210	205	5
Бенталь	7.0	141.93	0.1	153.97	9	5	4
Благодаров-Ойл	55.7	98.00	0.2	88.89	33	29	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.3	101.27	3.5	101.26	2	2	
Булгарнефть	85.9	98.07	1.8	97.72	118	112	6
ВЕЛЛойл	1.8	74.23			15	6	9
Верхнеомринская нефть	0.2	36.99			10	1	9
Веселовское	6.1	151.91	0.9	152.51	4	3	1
Винка	0.1	60.40	0.0	100.00	6	3	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	6.6	80.26			5	4	1
Вукошурнефть	3.1	95.31	0.0	85.96	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	86.6	96.27	0.5	94.99	99	89	10
Газнефтесервис	12.7	140.95	39.1	192.19	2	1	1
Геология	89.0	103.63	1.4	82.24	159	150	9
Геолого-разведочный иссл. центр	52.8	98.79	0.3	108.86	118	116	2
Геотех	61.0	90.18	1.6	67.36	72	62	10
Геотрансгаз	128.2		315.3	2601.89			
Геотэкс	7.1	52.80	55.9	71.72			
Дальпромсинтез	17.6	299.78	0.1	358.33	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	20.2	100.38	203.3	84.89	19	7	12
Динью	29.0	79.14	2.2	96.34	17	15	2
Донгаздобыча			94.2				
Дружбанефть	10.9	96.88	0.1	67.82	31	27	4
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	66.8	150.92	5.2	153.30	147	27	120
Евротэк			180.3				
Елабуганефть	7.5	94.96	0.0	10.71	25	21	4
Енисей	226.6	87.58	19.8	85.50	45	40	5
ЕНЭС	8.7	86.05	0.6	88.13	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3		1	1	
Иделойл	84.9	101.17	0.5	105.77	215	195	20
Иджат	1.2	72.82			1	1	
ИНГА	104.9	122.00	12.6	120.58	50	10	40
Ингеохолдинг	5.3	160.01	0.3	159.90	3	3	
ИНК	1349.6	127.73	627.1	195.82	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	13.8	44.87	5.8	35.11	1		1
Институт РОСТЭК	1.2	116.10			3	3	
ИНТЭК-Западная Сибирь	17.8	425.01	0.3		4	3	1
Иреляхнефть	53.7	101.72	3.6	45.73			
ИТАНЕФТЬ	1.7	98.33	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететопром	1.1	109.74	0.1	110.26			
Калининграднефть	5.7	77.42					
Калмпетрол	4.8	64.00	0.3	82.32	5	5	
Камчатгазпром			211.2	126.36			
КанБайкал Резерсез Инк.	164.8	103.66	10.7	76.64	34	32	2
Кара-Алтын	257.0	101.51	1.6	93.22	419	399	20
Карбон	0.7	69.43	0.2	69.41	6	3	3
Карбон-Ойл	18.6	99.84			58	54	4
Каюм Нефть	273.0	137.02	44.7	225.50	41	30	11
Колванефть	272.7	119.47	41.0	119.47	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	283.1	103.57	30.7	99.48	26	22	4
Кондурчанефть	33.3	97.71	0.3	226.67	98	76	22
Косьюнефть	22.4	102.43	0.4	101.05	8	8	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	0.7	155.00	26.8	113.65			
МакОйл	8.5	105.80	0.0	108.82	32	32	
Матюшкинская вертикаль	100.5	100.87	9.6	179.56	62	54	8
МЕГАЛИТ	2.2	1213.19			4	1	3
Меллянефть	35.1	90.35	0.1	70.33	66	54	12
Мессояханефтегаз	0.4		0.0				
МНКТ	60.5	96.39			96	96	
НГК Горный	26.2	1824.32	0.3	2128.57	7	6	1
Негуснефть	189.2	82.66	50.6	79.31			
Недра-К	35.3	111.11	1.8	111.12	10	10	
Нефтебурсервис	0.9	115.68	0.1	117.54	13	6	7
Нефтегазопромисловые технологии	0.5	112.11					
НефтУС	125.8	173.84	18.9	173.85	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	6.3	98.08					
Нефтьинвест	22.7	124.13	0.6	130.57	14	9	5
Нижнеомринская нефть	7.3	102.40	0.1	14.51	94	30	64
Новосибирскнефтегаз	198.6	72.35	24.3	81.45	91	79	12
Нократойл	3.1	85.52	0.0	30.95	10	8	2
Норд Империл	33.4	76.57	10.3	56.58	37	18	19
Норильскгазпром	1.4	89.80	838.2	89.92			
Нортгаз	237.5	90.04	2053.2	94.05			
Нурлатская нефтяная компания	1.4	130.01	0.0	66.67	8	6	2
Нэм Ойл	93.7	121.86	12.0	119.18	17	13	4
Ойлгазтэт	10.3	85.71	0.4	66.91	3	3	
Оренбургнефтеотдача	36.1	105.08	0.7	120.93	21	19	2
Охтин-Ойл	82.0	106.29	0.7	106.94	93	90	3
Петросах	32.1	102.92	19.9	97.94			
Печоранефтегаз	109.0	106.23	2.5	98.27	95	87	8
Печорнефтегазгазпром	2.5	104.39	74.7	103.33			
Печорская энергетическая компания	19.7	92.79	0.7	100.95	17	12	5
Преображенскнефть	96.4	98.90	7.5	99.59	41	32	9
Прикаспийская Газовая Компания	18.0	82.37	0.8				
Пурнефть	32.6	62.27	24.3	85.60	29	17	12
Регион-Нефть	49.7	111.42	1.4	71.40	7	7	
Регион-Сириус	0.7	66.84	0.0	60.00	3	2	1
РедОйл	36.8	94.45	55.8	92.50	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	15.2	322.77	0.1	409.09	3	2	1
Речер-Коми	15.0	37.78	0.5	107.16	21	21	
Роспан Интернешнл	370.3	112.72	1845.5	105.37			
РТП-Саратов	1.2	45.61	0.1		7	1	6
Руфьеганнефть	11.3	77.59	0.8	77.63	9	7	2
Садакойл	7.1	95.50	0.2	115.00	7	3	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3466.8	89.88	141.9	95.54	516	474	42
Самараинвестнефть	81.7	111.67	0.8	112.43	62	53	9
Саратовнефтегеофизика	20.9	102.74	1.2	138.98	12	11	1
Саратовнефтедобыча	15.8	158.00	1.4	160.42	1	1	
Сахалинская нефтяная компания			21.0	80.69			
Сахатранснефтегаз	0.1	116.26	2.5	111.19			
Севернефть-Уренгой	79.4	119.58	420.7	122.14			
Северное Сияние	30.5	84.91	2.5	67.98	13	8	5
Севернонефтегаз	93.7	117.34	12.4	103.16	11	11	
Селена-Пермь	8.1	95.15	1.2	93.05	20	19	1
Селенгушнефть	4.4	86.67	0.0	80.00	27	20	7
Сиаль	43.1	138.34	0.7	154.90	18	8	10
СибИнвестНафта	0.2	23.90	0.0	10.91	4	2	2
СИБИНТЭК	90.7	482.48	2.2	552.94	12	12	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефтегаз			5481.2	104.16			
Сибнефть-Чукотка			11.6	83.35			
СМП-Нефтегаз	153.2	97.31	1.9	230.06	189	177	12
Средне-Васюганское	5.8	63.84	0.4	66.01	8	6	2
Стимул-Т	57.9	113.00	3.4	115.98	21	15	6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7.5	46.03	8.4		15	1	14
Таймыргаз	58.7	130.42	1133.8	122.34			
ТАКС	0.3	115.18					
Тарховское	168.1	97.84	12.7	110.91	452	188	264
TATEX	226.9	98.76	3.1	110.71	430	422	8
Татнефтепром	127.8	99.18	0.8	79.39			
Татнефтепром-Зюзеенефть	167.0	91.12	1.4	86.89	240	229	11
Татнефть-Геология	83.1	101.09	1.6	91.26	69	62	7
Татойлгаз	203.0	101.23	5.2	108.94	391	374	17
Тевризнефтегаз	0.0		3.0	80.42			
ТЕРРИГЕН	0.8		4.9		9	7	2
Технефтьинвест	1.9	162.88	0.4	163.07	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	18.2	137.98	3.3	129.06	5	3	2
ТНГК-Развитие	116.1	96.32			127	121	6
ТНС-Развитие	35.9	104.62	0.6	104.64	8	8	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	13.0	86.68	0.7	98.07	4	4	
Томскнефть (ВНК)	5008.3	98.64	1001.4	105.33	3002	2340	662
Трансойл	70.5	102.67	0.4	112.78	117	114	3
Транс-ойл	24.6	235.22	0.3	63.98	14	1	13
Троицкнефть	118.2	99.32	2.1	259.14	159	145	14
Ульяновскнефтегаз	11.1	101.20					
УНК-Пермь	26.7	111.59			29	29	
Уралнефтегазпром	25.2	77.00	159.0	92.47			
Уренгойская газовая компания	13.9	95.32	59.5	90.91			
Фроловское НГДУ	6.1	80.57	0.3	86.36	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	8.9	166.94	0.7	129.51			
ХИТ Р	42.3	119.84	1.1	122.14	17	10	7
ЦНПСЭИ	22.3	86.35	1.8	91.27	17	16	1
Челецкое НГДУ	17.2	84.64	0.2	73.19	34	32	2
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	11.3	83.85	1.3	83.84	4	4	
Шешмайл	203.6	98.98	1.7	89.07	409	379	30
Энергетическая компания РИФ	3.2	81.23	0.7	62.30			
Южгазэнерджи	1.1		132.9				
Южно-Аксютино	0.9	100.00	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	34.1	91.00	2.7	93.69	19	14	5
Юпитер-А	9.3	74.33	0.3	71.93	15	12	3
Якутская ТЭК	48.1	103.51	943.0	105.03			
Ямал СПГ	0.5	170.98	24.8	92.87			
Ямалтэк	0.6		8.8	107.24			
Ямбулойл	4.4	89.86	0.0	92.86	2	1	1
Янгпур	63.6	84.30	58.2	88.53			
Яр-Ойл	0.8	72.94	0.0	75.00	1	1	
Прочие производители, итого	21098.0	102.90	19819.6	122.20	10909	8966	1943
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2644.5	93.21	8958.2	100.89	25	20	5
Тоталь РРР	798.4	96.47	104.0	99.49			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	3340.9	94.01	5063.7	108.69	46	22	24
Операторы СРП, итого	6783.9	93.98	14125.8	103.54	71	42	29
Всего	258377.3	100.71	343215.6	99.03	164481	140844	23637

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июнь 2013 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2013 г.	% к соответств. периоду 2012 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	24503.2	100.52	2865.2	6843.9	772.1	8396.0
Туапсинский НПЗ	2048.2	89.13	0.0	638.0	0.0	909.6
Комсомольский НПЗ	3528.5	97.38	240.5	942.2	136.6	1386.3
Куйбышевский НПЗ	3177.5	108.57	439.0	1103.5	0.0	1240.7
Сызранский НПЗ	3465.6	101.03	558.7	909.8	100.4	1113.4
Новокуйбышевский НПЗ	3711.0	103.07	428.6	1020.2	146.5	1000.8
Ачинский НПЗ	3318.8	102.69	536.4	926.7	79.3	1261.4
Ангарская НХК	5253.6	99.75	662.0	1303.5	309.3	1483.8
Башнефть	10501.0	104.24	2399.8	3726.0	67.8	1510.1
Уфимский НПЗ	3116.0	127.61	748.2	1086.6	0.0	903.6
Уфанефтехим	4121.6	93.90	711.4	1626.9	0.0	256.7
Ново-Уфимский НПЗ	3263.4	100.65	940.2	1012.5	67.8	349.8
Газпром нефтехим Салават	3748.8	119.45	394.8	1272.4	0.0	718.2
Сургутнефтегаз	9420.4	88.19	983.6	2374.2	349.2	4118.5
Киришинефтеоргсинтез	9420.4	88.19	983.6	2374.2	349.2	4118.5
ЛУКОЙЛ	22043.3	101.97	3308.5	6218.2	1185.9	5484.1
Волгограднефтепереработка	5452.7	97.08	773.9	1507.3	478.6	640.7
Пермнефтеоргсинтез	6141.9	93.86	738.9	1830.3	376.9	990.4
Ухтанефтепереработка	1991.7	94.04	204.2	515.4	0.0	791.8
Нижегороднефтеоргсинтез	8457.0	115.24	1591.5	2365.2	330.4	3061.2
Группа Альянс	2083.3	111.71	181.6	123.1	117.0	759.7
Хабаровский НПЗ	2083.3	111.71	181.6	123.1	117.0	759.7
Славнефть	7342.7	100.73	1161.5	2053.0	399.3	2528.5
Ярославнефтеоргсинтез	7218.7	99.02	1161.5	2053.0	399.3	2482.8
Ярославский НПЗ	124.0		0.0	0.0	0.0	45.7
Орскнефтеоргсинтез	2863.9	99.29	413.2	834.5	164.8	928.7
ТНК-ВР Холдинг	11913.0	109.66	2145.2	2990.0	541.0	4055.3
Рязанская НПК	8446.5	113.63	1615.8	2009.9	541.0	2877.1
Саратовский НПЗ	3466.5	101.05	529.4	980.1	0.0	1178.2
Газпром нефть	15709.8	99.44	3533.6	4252.3	1103.2	2477.6
Омский НПЗ	10338.7	101.26	2363.3	3252.2	776.7	978.1
Московский НПЗ	5371.1	96.13	1170.3	1000.1	326.5	1499.5
КраснодарЭкоНефть	1298.5	103.62	0.0	314.0	62.5	591.8
ТАИФ-НК	4367.8	97.60	310.3	1049.7	10.2	1082.9
Газпром	2822.8	104.53	1181.6	772.1	81.6	149.3
Новошахтинский ЗНП	1196.8	122.17	0.0	0.0	0.0	651.0
Афипский НПЗ	2584.5	107.70	0.0	966.2	0.0	1141.6
ТАНЕКО	3411.5	102.33				855.3
Итого	125811.3	101.68	18878.9	33789.6	4854.6	35448.6
Мини-НПЗ	6571.2	106.83	121.8	1176.6	63.1	2273.9
Всего	132382.5	101.92	19000.7	34966.2	4917.7	37722.6

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июнь 2013 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																31373.3
ЛУКОЙЛ																10231.0
Сургутнефтегаз																14941.0
ТНК-ВР Холдинг																13681.2
Газпром нефть																4224.4
Татнефть																5850.1
Башнефть																2011.9
РуссНефть																2532.3
Газпром																322.9
Операторы СРП																756.3
Прочие недропользователи																5472.2
КТК														869.1		869.1
Всего российские ресурсы														869.1		92265.7
Транзит Казахстана																9212.8
Транзит Азербайджана																825.3
Транзит Туркмении																0.0
Белоруссия																800.2
Всего,														869.1		103103.9
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года	
	11391.5	18933.8	0.0	10597.5	28804.1	9374.0	8215.5	0.0	1861.0	2822.0	2444.3	339.1	7452.0	869.1	103103.9	

Освоение капитальных вложений, январь-июнь 2013 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	61797.9	3637.4	28984.8	5042.4	24131.3	1.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	27173.6	1391.4	14145.3	2152.9	9484.1	
Лангепаснефтегаз	7418.9	263.7	4885.0	721.0	1549.3	
Покачевнефтегаз	8271.9	183.0	5614.5	659.6	1814.8	
Урайннефтегаз	4741.0	296.1	2512.3	586.5	1346.1	
Ямалнефтегаз	6741.7	648.6	1133.5	185.8	4773.8	
ЛУКОЙЛ-АИК	1231.3	0.0	859.8	131.7	239.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	488.2	183.9	210.9	35.3	58.1	
ЛУКОЙЛ-Коми	22280.9	1559.0	7643.0	1992.0	11085.1	1.9
ЛУКОЙЛ-Пермь	10623.9	503.2	6125.8	730.6	3264.2	
Роснефть	125630.0	3147.0	49676.0	8575.0	64066.0	166.0
Ванкорнефть	46742.0	367.0	12251.0	721.0	33287.0	116.0
Востсибнефтегаз	1754.0	5.0	872.0	84.0	793.0	
Грознефтегаз	365.0	244.0		86.0	35.0	
Дагнефтегаз	209.0	78.0	53.0	19.0	59.0	
РН-Дагнефть	115.0			76.0	39.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2057.0		403.0	269.0	1385.0	
РН-Пурнефтегаз	5950.0	308.0	3634.0	752.0	1210.0	46.0
РН-Сахалинморнефтегаз	2359.0	3.0	1206.0	226.0	924.0	
РН-Северная нефть	2592.0	422.0	897.0	380.0	893.0	
РН-Ставропольнефтегаз	892.0	67.0	375.0	360.0	90.0	
РН-Юганскнефтегаз	57478.0	1459.0	27128.0	4632.0	24255.0	4.0
Самаранефтегаз	5117.0	194.0	2857.0	970.0	1096.0	
Газпром нефть	10505.2	444.0	5215.5	2500.3	2345.4	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10505.2	444.0	5215.5	2500.3	2345.4	
Сургутнефтегаз	80152.5	4882.4	38611.7	12606.4	23737.9	314.1
Сургутнефтегаз (УФО)	80152.5	4882.4	38611.7	12606.4	23737.9	314.1
ТНК-ВР Холдинг	48891.0	1589.7	22564.3	10194.7	14542.3	
Бугурусланнефть	843.0		130.0	426.0	287.0	
Ваньеганнефть	1285.7	0.0	634.7	77.6	573.5	
Варьеганнефтегаз	2761.9	84.8	1298.5	288.9	1089.7	
ВЧНГ	9430.0	70.0	3240.0	2913.0	3207.0	
Корпорация Югранефть	104.7			101.9	2.9	
ННП	1517.2	67.3	411.1	242.9	795.8	
Оренбургнефть	14511.1	914.3	7625.4	1967.7	4003.8	
Самотлорнефтегаз	7983.8	3.6	4208.6	2033.8	1737.7	
ТНК-Нижневартовск	3341.6	13.9	1919.6	880.0	528.1	
ТНК-Нягань	3784.0	281.4	1543.9	977.9	980.8	
ТНК-Уват	3323.0	153.3	1552.4	285.0	1332.3	
Тюменнефтегаз	4.9	1.0	0.0	0.1	3.8	
Татнефть им. В.Д.Шашина	16577.6	26.3	4752.5	711.6	10609.7	477.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	16577.6	26.3	4752.5	711.6	10609.7	477.5
Башнефть	3080.4	336.8	1062.4	105.5	1569.1	6.6
Башнефть	3080.4	336.8	1062.4	105.5	1569.1	6.6
Славнефть	10760.0	559.0	7171.0	700.0	2330.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	10760.0	559.0	7171.0	700.0	2330.0	
РуссНефть	10284.1	166.4	4570.9	1202.5	4344.4	
Аганнефтегазгеология	1417.9		678.3	88.2	651.4	
АКИ-ОТЫР	1957.3		1229.6	85.2	642.5	
Белкамнефть	1409.5	57.8	544.1	356.2	451.5	
Варьеганнефть	2609.2	88.3	656.2	275.5	1589.3	
Саратовнефтегаз	452.4		179.5	174.7	98.2	
Томская нефть	1486.1	8.0	663.0	84.3	730.7	
Ульяновскнефть	951.6	12.3	620.1	138.4	180.8	
Нефтяные компании, итого	367678.6	14789.0	162609.0	41638.4	147676.1	966.2
Всего	367678.6	14789.0	162609.0	41638.4	147676.1	966.2

Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»,
Москва, Россия



15-я международная выставка

НЕФТЕГАЗ

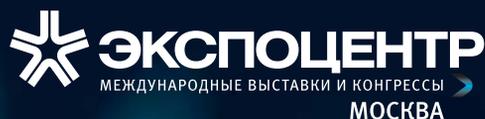
26—29 мая 2014

Оборудование и технологии
для нефтегазового комплекса



Организаторы:

ЗАО «Экспоцентр» (Россия),
фирма «Мессе Дюссельдорф ГмбХ» (Германия)



www.neftegaz-expo.ru

Реклама

12+

В бизнесе грузоперевозок грузовик и есть сам бизнес. Именно поэтому многие опытные водители предпочитают масло Mobil Delvac™ для дизельных двигателей. Оно специально создано с целью увеличить срок службы двигателя. Мы разрабатываем моторные масла уже почти 90 лет и знаем, что грузоперевозки это не просто способ доставки товара. Это бизнес. И чтобы он был успешным, нужно понимать, куда лучше вкладывать деньги. Чтобы узнать больше, посетите наш сайт www.mobildelvac.ru

Mobil Delvac™

Для долгой жизни Вашего двигателя

**Уважайте свой грузовик,
и он ответит Вам тем же**

