

Нефтяная промышленность России, январь-декабрь 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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	84619.9	99.08	18106.6	100.98	29586	25909	3677
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	44241.8	100.17	12762.8	98.92	16524	14799	1725
Когалымнефтегаз	24785.1	98.08	1597.1	100.37	8031	7171	860
Лангепаснефтегаз	6985.3	108.02	482.3	113.57	3080	2708	372
Покачевнефтегаз	6932.3	101.41	522.5	105.80	2452	2198	254
Урайнефтегаз	5156.2	99.60	894.0	97.81	2802	2579	223
Ямалнефтегаз	382.9	92.04	9266.9	97.77	159	143	16
Волгодеминойл	460.2	102.43	81.6	116.39	16	16	
КАМА-ойл	127.8	130.76	13.3	107.26	16	16	
ЛУКОЙЛ-АИК	2621.7	96.80	234.5	99.51	416	390	26
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1028.9	92.00	23.4	83.09	308	302	6
ЛУКОЙЛ-Коми	13720.9	101.22	1556.2	101.45	3223	2509	714
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	792.9	234.53	876.1	177.47	10	8	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	13000.0	105.61	1434.1	104.02	6341	5651	690
Нарьянмарнефтегаз	1854.1	47.68	254.8	60.69	91	82	9
НМНГ-МНА	59.1	87.52	7.6	94.25	14	5	9
ПермТотиНефть	183.6	110.50	4.2	105.63	83	75	8
РИТЭК	6411.4	100.53	852.3	101.57	2466	1988	478
Турсунт	117.4	91.35	5.7	90.20	78	68	10
Роснефть	117473.1	102.60	20164.9	108.41	24508	20621	3887
Ванкорнефть	18310.6	122.05	5552.8	126.76	237	233	4
Востсибнефтегаз	50.5	79.98	9.8	112.95	10	8	2
Грознефтегаз	639.3	79.52	249.8	80.13	230	118	112
Дагнефтегаз	27.6	94.67	295.4	95.21	26	24	2
Полярное Сияние	517.7	84.92	51.5	79.60	29	27	2
РН Ингушнефть	57.1	95.19	5.5	89.82	264	87	177
РН-Дагнефть	162.3	99.00	30.8	99.60	74	66	8
РН-Краснодарнефтегаз	924.7	100.10	2949.8	105.51	1215	1041	174
РН-Маланинская группа	84.9	97.67			16	16	
РН-Пурнефтегаз	6935.6	98.84	4732.3	106.34	1942	1659	283
РН-Сахалинморнефтегаз	1420.1	93.66	513.6	77.45	1204	976	228
РН-Северная нефть	3514.5	96.71	307.9	89.73	342	320	22
РН-Ставропольнефтегаз	838.3	90.42	114.1	109.02	433	307	126
РН-Юганскнефтегаз	66827.4	100.14	4644.0	104.75	10271	8829	1442
Самаранефтегаз	10690.1	101.56	618.6	103.09	4014	3154	860
Удмуртнефть	6472.3	101.07	89.0	91.19	4201	3756	445
Газпром нефть	31650.0	101.63	10907.8	108.79	6967	6276	691
Арчинское	196.6	62.50	202.7	52.88	63	41	22
Газпром нефть	1066.9	75.54	82.2	76.61	178	168	10
Газпром Нефть Новый Порт	6.0				7	7	
Газпром нефть Оренбург	647.2	121.74	1042.2	114.07	190	176	14
Газпромнефть-Восток	1013.0	115.84	136.0	128.80	164	149	15
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	11723.3	95.03	5559.8	110.20	3563	3145	418
Газпромнефть-Хантос	912.3	136.02	41.9	133.24	122	119	3
Живой исток	8.4	64.40	1.2	70.94	2	2	
Заполярье	3762.7	94.91	2830.2	109.67	1006	858	148
МАГМА	466.0	106.80	45.5	106.86	91	79	12
Меретояханефтегаз	0.9	19.63	1.3	19.62	2	2	
Сибнефть-Югра	11391.7	111.92	801.8	123.63	1546	1501	45
ЦНТ	170.4	164.76	16.0	812.55	14	12	2
ЮНГ	284.6	94.26	147.0	92.97	19	17	2
Сургутнефтегаз	61405.1	101.03	12391.5	93.59	21140	19613	1527
Сургутнефтегаз (УФО)	54806.6	98.94	11758.6	92.74	20764	19252	1512
Сургутнефтегаз (Якутия)	6598.5	122.54	632.9	112.82	376	361	15

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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	72451.6	100.98	15686.1	107.80	21064	16051	5013
Бугурасланнефть	1611.1	107.52	35.9	106.93	414	360	54
Ваньеганнефть	1404.5	95.21	1134.4	82.47	392	320	72
Варьеганнефтегаз	1731.8	85.14	1557.5	101.56	1233	583	650
Верхнечонскнефтегаз	7050.8	140.37	1098.0	191.76	202	153	49
Ермаковское	858.8	227.26	49.6	241.90	533	369	164
Кальчинское	438.0		26.6		120	114	6
Корп. Югранефть	391.9	89.59	40.1	107.70	183	152	31
Нижневартовское НГДП	2879.4	93.56	288.7	98.35	970	873	97
Оренбургнефть	18637.9	98.72	3345.5	123.06	2060	1797	263
Самотлорнефтегаз	17444.9	92.98	5382.1	95.27	7952	6368	1584
Северо-Варьеганское	476.5	197.01	442.6	229.38	8	7	1
Сузун	0.2	16.42			6		6
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	6195.7	96.20	730.1	119.13	2329	2023	306
ТНК-Нягань	6694.5	97.85	1317.4	101.92	4387	2682	1705
ТНК-Уват	6454.8	122.06	231.9	159.32	260	248	12
Тюменнефтегаз	180.9	14.05	5.7	9.25	10	2	8
Татнефть	26306.9	100.43	915.4	106.17	22585	19288	3297
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	19.1	64.78	4.7	60.14	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	26005.1	100.30	902.1	106.56	22448	19194	3254
Татнефть-Самара	278.1	119.97	6.4	121.30	111	91	20
Татнефть-Северный	4.5	100.56	2.1	86.99	7	2	5
Башнефть	15436.6	102.19	540.8	100.46	17064	14664	2400
Башминерал	103.2	121.79	5.3	123.53	40	39	1
Башнефть	15210.1	102.11	524.3	100.27	16971	14579	2392
Геонефть	116.8	98.76	10.9	100.63	20	18	2
Зирган	6.6	98.80	0.3	98.81	33	28	5
Славнефть	17863.9	98.77	1129.7	99.82	4232	3579	653
Обьнефтегазгеология	4292.6	106.54	111.7	110.78	367	348	19
Обьнефтегеология	474.7	85.41	37.9	118.95	104	72	32
Славнефть	676.2	70.30	42.3	70.64	62	56	6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	22.2	69.43	3.8	69.41	10	4	6
Славнефть-Мегионнефтегаз	9667.7	94.61	775.6	99.32	3315	2757	558
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	634.5	83.12	54.5	118.60	87	77	10
Славнефть-Нижневартовск	1949.7	143.56	94.9	97.66	232	216	16
Соболь	146.3	87.58	8.9	92.97	55	49	6
РуссНефть	13871.9	101.74	2120.2	99.28	4599	4195	404
Аганнефтегазгеология	671.6	96.79	56.7	85.22	78	64	14
АКИ-ОТЫР	1514.0	99.99	89.5	120.98	261	246	15
Белкамнефть	2259.3	101.67	32.8	99.57	1255	1200	55
Белые ночи	1920.0	113.03	619.5	105.84	416	361	55
Валюнинское	24.6	131.21	1.6	130.95	10	7	3
Варьеганнефть	1124.8	97.59	628.3	102.30	812	722	90
Голойл	213.5	88.02	14.4	94.76	27	22	5
Грушовое	19.1	96.98	1.9	95.63	3	2	1
Дуклинское	30.2	141.78	1.7	141.82	4	4	
Западно-Малобалыкское	796.8	75.12	27.6	74.65	149	142	7
Камбарская ННК	5.3		0.0		3	2	1
Мохтикнефть	388.1	88.50	21.9	76.27	31	28	3
Нафта-Ульяновск	185.1	112.65	0.8	108.70	74	65	9
НГДУ Пензанефть	148.4	95.85	1.3	95.79	41	34	7
Нефтеразведка	5.4	169.60	0.0	261.11	6	4	2
Ново-Аганское	53.1	2565.78	6.0	1935.90	7	7	
Окуневское	11.9	73.34	0.1	77.78	2	2	
Поселковое	92.0		5.2		3	1	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Регион-й нефтяной консорциум	1197.2	97.85	15.9	93.97	361	352	9
РешНК	27.7	84.31	0.6	84.22	9	8	1
Рябовское	169.8	109.05	2.5	108.65	50	47	3
Саратов-Бурение	49.9	94.13	24.7	85.92	21	19	2
Саратовнефтегаз	924.3	98.06	465.1	87.06	344	316	28
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	21.8	83.79	3.9	86.59	11	9	2
Столбовое	723.3	127.94	59.8	120.88	52	50	2
Томская нефть	60.4	106.30	12.1	65.32	20	18	2
Удмуртгеология	122.5	98.32	1.2	98.57	57	56	1
Удмуртская ННК	109.0	94.00	1.3	88.57	84	80	4
Удмуртская нефтяная компания	323.5	98.55	3.0	94.17	67	64	3
Ульяновскнефть	437.3	102.34	4.1	96.52	141	128	13
Уральская нефть	34.5	87.13	0.6	86.86	114	66	48
Федюшкинское	98.8	1299.88	8.3	1301.73	14	13	1
Черногорское	108.9	97.29	7.5	97.66	67	56	11
Нефтяные компании, итого	441078.9	101.03	81962.9	103.73	151745	130196	21549
Газпром	14543.5	107.42	478535.5	94.68			
Газпром добыча Астрахань	4092.5	97.82	11834.6	98.33			
Газпром добыча Иркутск	2.7	394.30	40.9	345.61			
Газпром добыча Краснодар	373.2	97.43	3339.4	94.76			
Газпром добыча Надым	7.1	2441.92	54448.3	100.12			
Газпром добыча Ноябрьск	37.9	78.02	51175.1	88.03			
Газпром добыча Оренбург	345.0	92.24	16390.3	95.96			
Газпром добыча Уренгой	4914.0	97.36	101226.6	89.96			
Газпром добыча Ямбург	3384.9	144.97	196032.5	96.43			
Газпром трансгаз Югорск			36.1	94.74			
Калмгаз			43.7	88.64			
ПУРГАЗ			15043.4	97.78			
Севернефтегазпром			25346.7	98.81			
Сервиснефтегаз	5.2	38.06	6.5	44.85			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1381.0	119.81	3571.3	107.47			
НОВАТЭК	4203.8	102.02	51252.0	106.63	75	52	23
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1523.4	109.19	16889.1	107.13	74	51	23
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2680.4	98.35	34362.8	106.39	1	1	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	756.0	217.95	554.5	292.18	54	46	8
Дулисьма	756.0	217.95	554.5	292.18	54	46	8
Зарубежнефть	2091.0	138.23	71.5	145.11	96	84	12
РУСВЬЕПЕТРО	2091.0	138.23	71.5	145.11	96	84	12
Юкола-нефть	184.6	101.22	7.2	115.21	32	25	7
Богородскнефть	160.6	101.00	6.0	117.31	24	24	
Поволжскнефть	24.0	102.73	1.2	105.88	8	1	7
Бурнефтегаз	4.1	152.40	0.1	131.86	14	2	12
Соровскнефть	4.0	148.38	0.1	131.86	13	2	11
Тортасинскнефть	0.1				1		1
Альянс	2595.8	110.29	90.3	106.65	541	484	57
Восточная Транснациональная компания	424.4	122.32	21.3	146.84	78	75	3
Колвинское	669.7	157.44	14.4	156.89	34	21	13
Печоранефть	113.5	109.73	9.5	108.96	17	11	6
Санеко	545.5	101.00	22.4	97.24	56	43	13
Татнефтеотдача	474.0	106.74	6.5	109.51	296	284	12
Хвойное	368.6	74.69	16.2	69.51	60	50	10
Акмай	14.0	154.69	0.1	114.95	14	12	2
Алойл	277.0	99.78	10.1	93.84	188	185	3
АЛРОСА-Газ	4.4	110.22	230.8	102.45			
Альянснефтегаз	537.3	79.40	41.9	88.59	64	47	17
Арктикгаз	223.8		1778.8		9	9	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Арктикморнефтегазразведка	21.4	88.18	43.6	97.63	44	34	10
Арктикнефть	31.8	98.40	7.4	97.40	40	25	15
БайТекс	286.0	114.41	3.3	107.98	197	185	12
Бенталь	12.2	106.28	0.1	107.58	9	5	4
Благодаров-Ойл	115.5	104.51	0.5	97.59	33	30	3
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэогаз	0.7	146.42	7.8	142.29	3	2	1
Брендан	29.2	103.62	1.5	139.29	4	4	
Булгарнефть	172.9	95.77	3.6	106.65	118	113	5
ВЕЛЛойл	4.9	111.75			15	10	5
Верхнеомринская нефть	1.2	48.50			10	1	9
Веселовское	9.1	113.34	1.3	108.49	4	3	1
Винка	0.3	151.69	0.0	200.00	5	3	2
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	16.0	89.23			4	4	
Вукошурнефть	6.7	109.97	0.1	1966.67	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	182.6	98.51	1.0	50.53	102	95	7
Газнефтесервис	15.8	73.55	49.5	77.68	2	1	1
Геология	177.0	97.51	2.9	120.08	159	150	9
Геолого-разведочный иссл. центр	107.4	102.86	0.6	102.42	118	117	1
Геотех	133.5	96.90	4.6	96.25	69	64	5
Геотрансгаз			24.6	15.59			
Геотэкс	22.3	198.06	140.0	283.93			
Дальпромсинтез	16.6	198.66	0.1	0.18	4	4	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	43.4	150.60	474.1	130.81	19	7	12
Динью	70.5	77.71	4.3	51.00	18	15	3
Донгаздобыча			15.0				
Дружбанефть	22.3	99.11	0.1		30	29	1
Евро Альянс	0.1	357.14			2		2
ЕвроСибОйл	111.8		8.4		151	39	112
Елабуганефть	15.9	88.11	0.2	271.01	22	20	2
Енисей	499.4	93.01	44.2	93.04	45	41	4
ЕНЭС	19.2	102.65	1.2	106.50	11	11	
Западно-Новомолодежное	3.5		0.7		1	1	
Иделойл	170.9	100.30	1.0	126.60	208	189	19
Иджат	3.1	92.90	0.0	94.59	1	1	
ИНГА	181.7	150.06	22.0	81.78	51	10	41
Ингеохолдинг	8.0	130.80	0.5	128.57	2	2	
ИНК	2219.9	182.98	675.0	161.40	69	52	17
ИНК-НефтеГазГеология	51.8	201.05	25.0	38.48	1		1
Институт РОСТЭК	2.3	120.01			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	11.9		0.2		3	3	
Иреляхнефть	95.3	84.84	12.0	73.58			
ИТАНЕФТЬ	3.5	108.19	0.0	103.13	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	2.2	125.43	0.2	125.38			
Калининграднефть	13.8	85.66					
Калмпетрол	12.6	60.55	0.6	65.08	6	5	1
Камчатгазпром			322.1	134.11			
КанБайкал Резерсез Инк.	333.3	123.26	29.4	102.58	39	31	8
Кара-Алтын	503.0	101.62	3.3	102.70	409	402	7
Карбон	1.5	63.28	0.3	70.92	6	3	3
Карбон-Ойл	38.9	99.08			57	55	2
Каюм Нефть	457.2	168.67	58.2	182.02	39	30	9
Колванефть	515.2	99.22	77.6	99.38	20	12	8
Комнедра (УПК Недра)	567.5	104.38	63.7	103.89	26	22	4
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	69.1	108.92	0.4	110.74	95	78	17
Кондурчанефть (Самара)	26.8	113.95	1.0	793.33	9	8	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Косьюнефть	44.7	104.49	0.8	103.88	6	6	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	1.0		44.4	141.18			
МакОйл	16.4	98.35	0.1	97.30	32	32	
Матюшкинская вертикаль	206.2	126.46	12.0	125.96	55	50	5
МЕГАЛИТ	1.4	32.16			4	1	3
Меллянефть	75.3	97.48	0.3	87.15	66	53	13
МНКТ	125.9	98.09			97	96	1
Назымская НГРЭ	14.1	46.91	3.1	49.29			
НГК Горный	1.9		0.0		9	3	6
Негуснефть	437.2	86.14	128.0	85.78			
Недра-К	68.1	104.47	3.5	104.49	8	8	
Нефтебурсервис	0.8	27.24	0.1	39.31	14		14
Нефтегазопромысловые технологии	1.2						
НефтУС	174.0	120.42	26.3	116.62	10	5	5
Нефть (Саратовская обл.)	13.1	99.66					
Нефтьинвест	39.0	89.90	2.1	177.38	14	9	5
Нижеомринская нефть	14.9	103.41	0.8	55.73	94	30	64
Новосибирскнефтегаз	507.5	70.18	56.8	64.99	85	75	10
Нократойл	6.8	104.69	0.1	101.27	10	7	3
Норд Империл	83.8	73.92	36.3	49.53	39	25	14
Норильскгазпром	2.9	97.46	1647.6	99.14			
Нортгаз	500.1	109.14	4207.0	113.33			
Нурлатская нефтяная компания	2.1	71.49	0.0	80.00	8	6	2
Нэм Ойл	159.3	101.91	21.0	103.20	15	12	3
Ойлгазтэт	24.1	93.92	1.0	79.89	3	3	
Оренбургнефтеотдача	72.6	122.90	1.2	120.20	22	18	4
Охтин-Ойл	159.1	98.08	1.4	90.11	87	86	1
Петросах	65.1	95.88	39.5	80.19			
Печоранефтегаз	198.8	85.33	4.9	86.20	75	68	7
Печорнефтегазгазпром	4.2	100.21	131.7	98.76			
Печорская энергетическая компания	42.2	160.77	1.5	224.56	14	12	2
Преображенскнефть	202.3	92.63	15.7	93.12	39	32	7
Прикаспийская Газовая Компания	51.7		1.7				
Пурнефть	100.9	120.67	62.9	284.63	29	22	7
Регион-Нефть	86.6	89.79	3.6	82.75	5	4	1
Регион-Сириус	1.8	82.12	0.0	50.00	3	3	
РедОйл	76.3		113.4		18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	12.7	222.60	0.1	295.45	3	2	1
Речер-Коми	76.1	89.26	1.0	92.58	20	20	
Роспан Интернешнл	662.8	97.62	3488.6	100.75			
РТП-Саратов	4.4	87.50	0.3		7	1	6
Руфьеганнефть	27.0		1.9		9	5	4
Садакойл	14.7	190.87	0.4	233.52	7	4	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	7621.9	90.09	298.7	86.50	513	489	24
Самараинвестнефть	156.2	112.65	1.5	117.56	62	54	8
Самара-Нафта	2501.6	110.55	110.9	164.42	180	149	31
Саратовнефтегеофизика	43.7	102.44	2.3	204.07	12	12	
Саратовнефтедобыча	21.0		1.7		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			37.4	108.55			
Сахатранснефтегаз	0.3		4.5	75.06			
Севернефть-Уренгой	134.8	104.07	700.6	104.96			
Северное Сияние	66.9	66.71	6.9	65.13	12	4	8
Севернонефтегаз	150.4	92.73	21.8	88.65	10	7	3
Селена-Пермь	16.1	96.93	2.4	87.37	20	18	2
Селенгушнефть	9.8	89.98	0.0	100.00	27	9	18
Сиаль	66.2	147.82	0.8	151.82	17	8	9
СибИнвестНафта	1.4	82.92	0.1	85.58	4	1	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
СИБИНТЭК	65.8	630.05	1.5	768.59	8	8	
Сибнефтегаз			10488.9	99.13			
Сибнефть-Чукотка			27.0	94.52			
СМП-Нефтегаз	313.2	96.90	1.7	96.81	187	175	12
СпецКрит	0.6	22.71	0.0	30.77	7	3	4
Средне-Васюганское	17.0	69.24	1.0	72.84	8	7	1
Стимул-Т	104.8	105.06	5.9	108.54	21	18	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	19.6	117.62			23	1	22
Таймыргаз	89.8	106.53	1785.3	105.85			
ТАКС	0.7	104.67					
Тарховское	345.2	102.91	23.0	106.33	487	191	296
TATEX	459.1	99.94	5.7	87.46	418	413	5
Татнефтепром	260.1	103.25	2.1	14.18			
Татнефтепром-Зюзеенефть	362.4	99.81	3.1	110.87	245	238	7
Татнефть-Геология	166.4	108.56	3.5	60.99	67	57	10
Татойлгас	402.9	103.83	9.9	96.88	383	347	36
Тевризнефтегаз	0.1		6.0	109.66			
ТЕРРИГЕН	0.4	77.37	0.0	37.50	9		9
Технефтьинвест	3.6	159.96	0.8	161.06	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	25.5	81.46	5.0	84.76	5	3	2
ТНГК-Развитие	238.9	98.72			125	117	8
ТНС-Развитие	73.5	90.63	1.3	90.74	8	8	
Томская нефтегазовая компания	0.3	12.08	0.0	16.07	6		6
Томскгеонефтегаз	29.4	132.80	1.8	124.68	4	3	1
Томскнефть (ВНК)	10226.5	98.82	1966.8	110.59	2926	2292	634
Трансойл	141.0	107.49	0.7	86.53	117	117	
Транс-ойл	41.2	4911.92	1.2	1055.26	14	2	12
Троицкнефть	239.1	100.06	1.6	100.93	155	150	5
Ульяновскнефтегаз	23.0	152.05					
УНК-Пермь	50.1	115.77			28	28	
Уралнефтегазпром	60.8	103.60	348.4	107.65			
Уренгойская газовая компания	28.8		127.6	66.84			
Фроловское НГДУ	15.1	81.18	0.6	92.51	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	8.8	95.60	1.0	89.55			
ХИТ Р	82.3	198.78	2.1	196.91	14	10	4
ЦНПСЭИ	51.2	101.69	4.6	95.05	17	16	1
Челецкое НГДУ	39.4	86.10	0.6	83.95	34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	29.2	90.37	3.3	98.69	4	4	
Шешмаойл	412.7	101.89	4.1	179.63	401	367	34
Энергетическая компания РИФ	7.1	83.46	1.8	54.28			
Южно-Аксютино	1.8	97.90	0.0	95.00	2	2	
Южно-Охтеурское	74.8	95.69	5.8	90.80	18	13	5
Юпитер-А	24.6	214.17	0.8	437.99	15	12	3
Якутская ТЭК	87.4	104.23	1700.9	104.88			
Ямал СПГ	1.5	40.25	65.7	83.96	1	1	
Ямалтэк			14.6	99.41			
Ямбулойл	10.0	102.45	0.0	100.00			
Янгпур	143.8	101.33	126.7	86.76			
Яр-Ойл	2.0	53.37	0.0	50.00	1	1	
Прочие производители, итого	44080.0	104.75	32921.9	110.48	10885	8936	1949
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5509.0	95.66	17440.0	107.64	24	20	4
Тоталь РРР	1537.2	107.45	195.4	111.68			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	7090.3	89.85	9212.2	104.11	45	30	15
Сахалин 1 (иностр.капитал)	5672.2	89.85	9212.2	104.11	45	30	15
Роснефть	1418.1	89.85					
Роснефть-Астра	602.7	89.85					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	815.4	89.85					
Операторы СРП, итого	14136.4	93.74	26847.7	106.43	69	50	19
Всего	518042.5	101.29	671520.0	97.67	162774	139234	23540

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-декабрь 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	50631.4	100.49	5657.7	14906.2	1499.2	16993.8
Туапсинский НПЗ	4553.9	100.16	0.0	1436.9	0.0	2017.3
Комсомольский НПЗ	7483.8	98.17	414.5	2067.6	277.8	2807.7
Куйбышевский НПЗ	6679.6	100.12	938.6	2328.8	0.0	2604.3
Сызранский НПЗ	6654.8	101.68	1059.1	1926.0	217.2	2022.9
Новокуйбышевский НПЗ	7763.7	101.07	875.6	2099.8	332.8	2087.0
Ачинский НПЗ	7445.6	99.18	1026.5	2197.0	185.3	2826.5
Ангарская НХК	10050.0	102.45	1343.4	2850.1	486.1	2628.1
Башнефть	20772.8	98.69	4632.6	7231.7	125.0	3003.1
Уфимский НПЗ	5448.9	89.35	1267.5	1811.7	0.0	1476.8
Уфанефтехим	8619.5	103.22	1718.2	3500.3	0.0	726.0
Ново-Уфимский НПЗ	6704.4	101.61	1646.9	1919.7	125.0	800.3
Газпром нефтехим Салават	6747.3	103.92	877.2	2173.5	0.0	1641.0
Сургутнефтегаз	20537.2	97.43	2203.2	5110.4	727.2	8175.6
Киришинефтеоргсинтез	20537.2	97.43	2203.2	5110.4	727.2	8175.6
ЛУКОЙЛ	44267.1	98.15	6897.7	12235.9	2415.3	10729.2
Волгограднефтепереработка	11382.7	104.76	1699.0	3165.8	957.4	1319.3
Пермнефтеоргсинтез	13110.5	103.45	1758.5	3887.8	671.3	2199.9
Утанефтепереработка	3726.7	82.85	369.2	957.4	16.4	1562.5
Нижегороднефтеоргсинтез	16047.2	94.04	3071.0	4224.9	770.2	5647.5
Группа Альянс	3922.1	106.29	418.7	265.6	277.3	1347.5
Хабаровский НПЗ	3922.1	106.29	418.7	265.6	277.3	1347.5
Славнефть	15277.7	103.42	2430.3	4030.6	873.6	5103.2
Ярославнефтеоргсинтез	15277.7	103.42	2430.3	4030.6	873.6	5103.2
Орскнефтеоргсинтез	5816.7	110.73	917.1	1675.8	339.8	1925.2
ТНК-ВР Холдинг	23190.5	101.92	4143.2	5454.1	1085.1	7514.1
Рязанская НПК	16315.4	98.22	3138.7	3895.9	1085.1	5516.3
Саратовский НПЗ	6875.1	111.94	1004.5	1558.2	0.0	1997.8
Газпром нефть	31615.1	102.83	6918.3	8240.2	2157.6	5578.9
Омский НПЗ	20946.7	105.00	4686.9	5718.4	1540.0	2197.5
Московский НПЗ	10668.4	98.82	2231.4	2521.8	617.6	3381.4
КраснодарЭкоНефть	2537.3	100.28	0.0	668.7	127.0	1108.0
ТАИФ-НК	8382.7	100.78	586.9	1915.8	55.2	2124.8
Газпром	5505.0	112.02	2243.8	1554.5	146.0	347.3
Новошахтинский ЗНП	2219.8	89.11	0.0	0.0	0.0	1061.5
Афипский НПЗ	4819.8	123.86	0.0	1789.6	0.0	2135.6
ТАНЕКО	7061.9	346.80				2066.9
Итого	253304.4	103.18	37926.7	67252.6	9828.3	70855.7
Мини-НПЗ	12456.6	113.82	236.3	2411.9	168.0	3625.7
Всего	265760.9	103.63	38163.0	69664.4	9996.3	74481.4

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-декабрь 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															60915.9
ЛУКОЙЛ															24642.7
Сургутнефтегаз															26718.2
ТНК-ВР Холдинг															30133.4
Газпром нефть															11945.2
Татнефть															11881.0
Башнефть															4479.3
РуссНефть															5315.6
Газпром															675.4
Операторы СРП															1556.2
Прочие недропользователи															10928.2
КТК														443.4	443.4
Всего российские ресурсы														443.4	189634.6
Транзит Казахстана															19178.0
Транзит Азербайджана															2000.0
Транзит Туркмении															13.6
Белоруссия															1645.1
Всего,														443.4	212471.3
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	14280.4	42510.7	739.5	16299.5	68153.0	20486.9	19331.2	580.0	3027.2	5436.4	5414.0	679.1	15090.0	443.4	212471.3

Освоение капитальных вложений, январь-декабрь 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	173386.7	12024.3	80473.3	13326.8	67141.7	420.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	95309.7	4722.1	49257.1	7968.6	33237.8	124.1
Когалымнефтегаз	33750.1	596.9	20558.7	3809.9	8660.5	124.1
Лангепаснефтегаз	16418.4	448.4	10019.3	1432.4	4518.3	
Покачевнефтегаз	20191.3	197.4	12195.0	1576.6	6222.4	
Ураинефтегаз	9326.2	546.6	4325.1	997.2	3457.3	
Ямалнефтегаз	15623.7	2932.8	2159.1	152.5	10379.4	
ЛУКОЙЛ-АИК	2362.4	55.3	1036.0	203.2	1067.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1522.2	1043.0	174.7	128.6	175.9	
ЛУКОЙЛ-Коми	34888.8	2277.9	10779.4	3017.5	18764.5	49.5
ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть	17310.3	3364.9	7580.2	281.0	5837.2	247.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	21993.5	561.2	11645.8	1727.9	8058.5	
Роснефть *	259382.0	6844.0	91939.0	18902.0	139693.0	2004.0
Ванкорнефть	94675.0	1090.0	20241.0	2312.0	70069.0	963.0
Востсибнефтегаз	5206.0	434.0	1987.0	181.0	2604.0	
Грознефтегаз	610.0	431.0		103.0	76.0	
Дагнефтегаз	298.0	133.0	34.0	50.0	81.0	
Полярное Сияние	441.0	294.0	91.0	42.0	14.0	
РН-Дагнефть	135.0			72.0	63.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2224.0	1.0	659.0	343.0	1221.0	
РН-Пурнефтегаз	18678.0	450.0	6007.0	1187.0	10209.0	825.0
РН-Сахалинморнефтегаз	5436.0	252.0	2054.0	480.0	2650.0	
РН-Северная нефть	5672.0	784.0	2772.0	696.0	1420.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1716.0	7.0	536.0	568.0	460.0	145.0
РН-Юганскнефтегаз	108817.0	2229.0	51387.0	9795.0	45406.0	
Самаранефтегаз	11217.0	551.0	4400.0	1720.0	4475.0	71.0
Удмуртнефть	4257.0	188.0	1771.0	1353.0	945.0	
Газпром нефть	24369.0	980.7	9812.5	6402.7	7173.1	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	24369.0	980.7	9812.5	6402.7	7173.1	
Сургутнефтегаз	146453.9	285.5	76237.5	24773.2	44443.4	714.3
Сургутнефтегаз (УФО)	146453.9	285.5	76237.5	24773.2	44443.4	714.3
ТНК-ВР Холдинг	134432.3	4406.8	52509.8	23677.7	53831.0	7.0
Бугурусланнефть	2396.0	0.0	768.0	497.0	1131.0	
Ваньеганнефть	1798.3		562.4	324.0	911.8	
Варьеганнефтегаз	4068.3	3.3	1679.4	582.1	1803.5	
Верхнечонскнефтегаз	21295.0	358.0	8792.0	4660.0	7485.0	
Корпорация Югранефть	288.0		58.0	150.0	80.0	
Нижевартовское НГДП	3936.3	43.4	2010.0	508.0	1374.9	
Новосибирскнефтегаз (до 09.12)	110.5			89.9	20.7	
Оренбургнефть	42527.0	2459.0	16165.0	4067.0	19829.0	7.0
Самотлорнефтегаз	20635.5	4.6	9360.1	6189.3	5081.5	
Севернонефтегаз (до 09.12)	5.5			5.5		
ТНК-Нижевартовск	8053.0	70.0	3322.0	3130.0	1531.0	
ТНК-Нягань	7299.5	179.3	1236.2	1750.5	4133.5	
ТНК-Уват	21665.7	1286.3	8556.6	1724.4	10098.4	
Тюменнефтегаз	353.7	2.9			350.8	
Татнефть им. В.Д.Шашина	32005.2	436.3	9683.2	1564.5	18787.9	1533.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	32005.2	436.3	9683.2	1564.5	18787.9	1533.3
Башнефть	5858.9	738.9	1600.5	259.3	3218.7	41.6
Башнефть	5858.9	738.9	1600.5	259.3	3218.7	41.6
Славнефть	21308.0	1126.0	12208.0	2735.0	5239.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	21308.0	1126.0	12208.0	2735.0	5239.0	
РуссНефть	15629.9	211.6	6793.1	1484.7	7140.5	
Аганнефтегазгеология	1005.3	5.0	260.0	94.5	645.8	
АКИ-ОТЫР	2681.4		1395.0	84.4	1202.1	
Белкамнефть	2343.0	59.3	977.4	218.8	1087.6	
Варьеганнефть	4539.7	3.9	1831.4	419.0	2285.4	
Западно-Малобалыкское	275.4			98.1	177.2	
Саратовнефтегаз	547.7	1.9	7.2	231.0	307.7	
Томская нефть	3197.8	5.4	1716.5	266.2	1209.7	
Ульяновскнефть	1039.7	136.1	605.8	72.8	225.0	
Нефтяные компании, итого	812825.9	27054.1	341256.9	93125.9	346668.4	4720.7
Всего	812825.9	27054.1	341256.9	93125.9	346668.4	4720.7



MIOGE

12-я МОСКОВСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА НЕФТЬ И ГАЗ



25-28

ИЮНЯ 2013

МОСКВА
ЭКСПОЦЕНТР



11-й РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС

RPGC

25-27

ИЮНЯ 2013

МОСКВА
ЭКСПОЦЕНТР

ГЛАВНЫЕ
МЕРОПРИЯТИЯ ГОДА
ДЛЯ ГЛАВНОЙ
ОТРАСЛИ РОССИИ





Теплообменное оборудование

Компания GEA Mashimpeks производит и поставляет теплообменное оборудование для нефтегазовой и нефтехимической промышленности:

- Разборные пластинчатые теплообменники.
- Сварные пластинчатые теплообменники GEABloc.
- Кожухотрубные теплообменники с витыми трубками.
- Специальное теплообменное оборудование для агрессивных сред.
- Аппараты воздушного охлаждения.

Многолетний опыт работы GEA Mashimpeks гарантирует оптимальное решение Вашей задачи.

ГЕА Машимпэкс

Россия, 105082, г. Москва, ул. Малая Почтовая, 12
 Тел: +7 (495) 234-95-03 · Факс: +7 (495) 234-95-04
moo_Info@gea.com · www.gea-mashimpeks.ru

