

Нефтяная промышленность России, январь-октябрь 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	70495.3	98.81	14880.5	100.06	29389	25676	3713
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	36895.4	100.23	10528.6	98.16	16410	14706	1704
Когалымнефтегаз	20671.2	97.94	1320.2	99.19	8001	7142	859
Лангепаснефтегаз	5822.6	109.23	397.2	113.49	3042	2695	347
Покачевнефтегаз	5774.1	101.34	432.5	104.96	2436	2190	246
Урайнефтегаз	4306.5	99.59	732.7	95.18	2782	2546	236
Ямалнефтегаз	320.9	91.15	7646.0	97.23	149	133	16
Волгодеминойл	384.6	102.49	67.6	115.50	16	16	
КАМА-ойл	107.1	136.72	11.3	116.12	17	15	2
ЛУКОЙЛ-АИК	2212.7	98.27	192.5	98.27	416	386	30
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	863.4	92.17	19.6	83.70	306	298	8
ЛУКОЙЛ-Коми	11426.1	101.10	1292.4	101.32	3220	2497	723
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	598.4	227.81	673.4	176.87	9	8	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	10781.5	105.60	1165.0	103.94	6322	5563	759
Нарьянмарнефтегаз	1583.1	45.71	209.7	56.44	90	82	8
НМНГ-МНА	54.3	88.37	7.2	94.45	14	5	9
ПермТотиНефть	151.2	109.71	3.5	108.25	83	76	7
Р-Внедрение	77.1	108.28	2.8	128.37	42	41	1
РИТЭК	4850.0	100.52	666.6	101.85	1970	1564	406
Турсунт	98.0	91.44	4.8	90.26	79	64	15
УралОйл	412.5	100.04	35.5	96.94	395	355	40
Роснефть	97611.7	102.45	16561.0	108.00	24687	20731	3956
Ванкорнефть	14913.8	120.55	4472.5	124.12	226	223	3
Востсибнефтегаз	46.8	86.73	9.1	121.11	10	1	9
Грознефтегаз	552.8	82.35	208.6	78.78	226	110	116
Дагнефтегаз	22.7	94.24	242.9	93.18	26	26	
Ингушнефтегазпром	47.0	93.72	4.6	89.16	264	87	177
Полярное Сияние	437.3	85.45	43.5	80.10	29	28	1
РН-Дагнефть	136.0	99.09	25.8	99.39	74	68	6
РН-Краснодарнефтегаз	769.6	100.12	2374.5	103.71	1222	1045	177
РН-Маланинская группа	74.2	112.35			13	12	1
РН-Пурнефтегаз	5808.6	99.62	3949.9	109.50	2068	1735	333
РН-Сахалинморнефтегаз	1178.4	92.16	428.8	76.65	1219	1069	150
РН-Северная нефть	2951.5	97.51	258.8	89.77	335	313	22
РН-Ставропольнефтегаз	697.8	89.58	95.8	109.42	439	311	128
РН-Юганскнефтегаз	55680.7	100.16	3859.9	104.46	10293	8759	1534
Самаранефтегаз	8901.3	101.37	514.3	102.12	4044	3169	875
Удмуртнефть	5393.2	101.15	72.2	88.86	4199	3775	424
Газпром нефть	26314.6	101.73	8915.9	109.59	6927	6253	674
Арчинское	167.6	60.56	171.6	50.51	64	42	22
Газпром нефть	896.6	74.48	69.7	76.32	178	164	14
Газпром нефть Оренбург	513.8	116.61	861.4	115.95	183	171	12
Газпромнефть-Восток	846.8	122.85	112.2	141.47	161	144	17
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9822.1	95.44	4506.2	109.53	3552	3148	404
Газпромнефть-Хантос	741.0	141.47	34.4	139.47	119	118	1
Заполярнефть	3126.4	93.90	2322.1	114.25	1014	873	141
МАГМА	385.4	104.91	37.3	104.15	89	76	13
Меретояханефтегаз	0.9	20.23	1.3	20.22	2	2	
Сибнефть-Югра	9442.4	112.31	667.7	124.67	1534	1490	44
ЦНТ	138.3	172.16	12.9		12	10	2
ЮНГ	233.3	92.05	119.1	89.34	19	15	4
Сургутнефтегаз	51142.3	101.06	10354.1	94.29	20958	19443	1515
Сургутнефтегаз (УФО)	45715.2	98.90	9835.2	93.47	20607	19110	1497
Сургутнефтегаз (Якутия)	5427.1	123.75	518.9	113.13	351	333	18

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	60453.5	101.37	13065.6	109.26	21264	16015	5249
Бугурасланнефть	1333.1	107.36	29.6	106.05	413	363	50
Ваньеганнефть	1180.0	95.85	945.3	82.24	403	324	79
Варьеганнефтегаз	1460.1	83.97	1271.6	97.84	1290	597	693
Верхнечонскнефтегаз	5819.9	146.30	925.3	263.93	191	157	34
Ермаковское	719.8	319.08	42.4	339.97	539	371	168
Кальчинское	346.4		21.3		120	114	6
Корп. Югранефть	328.2	89.12	32.4	103.36	183	151	32
Нижневартовское НГДП	2433.8	94.18	245.4	100.19	965	871	94
Оренбургнефть	15566.4	98.69	2803.0	125.27	2028	1778	250
Самотлорнефтегаз	14631.3	93.07	4499.6	95.52	8158	6379	1779
Северо-Варьеганское	400.8	248.50	373.5	307.89	8	7	1
Сузун	0.2	16.42			7		7
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	5192.4	96.28	594.7	116.46	2325	2001	324
ТНК-Нягань	5589.5	98.33	1085.9	100.65	4386	2678	1708
ТНК-Уват	5286.8	123.53	190.3	164.78	233	222	11
Тюменнефтегаз	164.9	13.99	5.3	9.44	10	2	8
Татнефть	21916.8	100.48	763.3	106.83	22593	19301	3292
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	16.4	64.95	4.1	65.64	12	1	11
Калматнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	21663.1	100.31	752.0	107.15	22460	19208	3252
Татнефть-Самара	233.4	123.64	5.3	122.23	107	88	19
Татнефть-Северный	3.9	106.19	1.8	91.02	7	4	3
Башнефть	12841.0	102.28	442.6	99.79	17224	14669	2555
Башминерал	85.6	122.81	4.4	124.56	40	38	2
Башнефть	12653.2	102.20	428.9	99.56	17131	14586	2545
Геонефть	96.7	99.02	9.0	100.98	20	17	3
Зирган	5.4	96.62	0.2	96.73	33	28	5
Славнефть	14925.8	99.14	942.9	100.40	4186	3590	596
Обьнефтегазгеология	3606.4	109.71	92.2	112.05	361	346	15
Обьнефтегеология	398.9	84.50	31.7	117.00	102	69	33
Славнефть	573.0	69.21	36.2	70.09	61	58	3
Славнефть-Красноярскнефтегаз	17.9	92.64	3.1	92.63	9	6	3
Славнефть-Мегионнефтегаз	8086.6	94.38	647.6	99.92	3288	2776	512
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	542.5	83.75	45.4	116.18	87	82	5
Славнефть-Нижневартовск	1577.2	144.40	79.3	99.52	222	205	17
Соболь	123.2	87.62	7.5	93.44	56	48	8
РуссНефть	11585.5	102.45	1755.0	100.69	4597	4203	394
Аганьнефтегазгеология	553.2	97.20	46.3	84.71	84	67	17
АКИ-ОТЫР	1277.6	102.90	76.5	127.67	258	238	20
Белкамнефть	1882.0	101.21	27.4	99.33	1255	1201	54
Белые ночи	1600.2	114.50	505.4	105.14	415	363	52
Валюнинское	20.8	136.62	1.4	136.25	10	7	3
Варьеганнефть	939.7	97.22	525.6	105.98	811	721	90
Голойл	185.0	95.18	12.5	102.09	28	24	4
Грушовое	16.3	99.11	1.6	97.44	3	2	1
Дуклинское	23.3	124.69	1.3	124.74	4	4	
Западно-Малобалыкское	676.2	74.75	23.5	74.25	149	143	6
Камбарская ННК	4.5				3	3	
Мохтикнефть	327.5	88.90	18.6	74.71	32	30	2
Нафта-Ульяновск	159.5	114.97	0.7	110.79	74	66	8
НГДУ Пензанефть	128.4	99.03	1.1	98.77	41	36	5
Нефтеразведка	4.5	191.83	0.0	390.00	6	4	2
Ново-Аганское	39.6	3374.04	4.5	2607.51	7	6	1
Окуневское	9.8	68.99	0.1	72.54	2	2	
Поселковое	74.3		4.0		3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	993.4	97.19	13.2	93.02	360	350	10

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
РешНК	23.7	86.18	0.5	86.05	9	5	4
Рябовское	137.9	106.06	2.1	105.64	49	46	3
Саратов-Бурение	43.7	106.00	22.6	98.46	19	19	
Саратовнефтегаз	776.6	99.07	383.3	88.25	345	323	22
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	17.8	80.73	3.1	81.03	11	9	2
Столбовое	592.6	131.36	48.1	122.00	49	46	3
Томская нефть	50.5	107.55	10.1	60.56	20	18	2
Удмуртгеология	102.1	97.89	1.0	98.48	57	57	
Удмуртская ННК	91.1	93.43	1.1	88.12	84	79	5
Удмуртская нефтяная компания	280.5	108.57	2.6	101.59	68	64	4
Ульяновскнефть	352.2	99.79	3.3	95.32	141	128	13
Уральская нефть	29.2	88.01	0.5	87.77	114	70	44
Федюшкинское	82.1	1602.24	6.9	1604.43	14	13	1
Черногорское	89.6	95.72	6.2	96.11	67	57	10
Нефтяные компании, итого	367286.4	101.05	67680.8	103.93	151825	129881	21944
Газпром	12143.1	105.31	391171.3	94.16			
Газпром добыча Астрахань	3350.6	96.60	9689.3	97.11			
Газпром добыча Иркутск	2.2	1279.89	33.5	879.75			
Газпром добыча Краснодар	185.0	111.18	1024.1	108.54			
Газпром добыча Надым	4.5		42468.4	95.59			
Газпром добыча Ноябрьск	32.2	78.69	42102.5	88.06			
Газпром добыча Оренбург	285.1	92.07	13622.7	95.94			
Газпром добыча Уренгой	4031.3	95.88	81787.0	89.69			
Газпром добыча Ямбург	2569.0	137.74	159075.4	96.13			
Газпром переработка	128.1	82.90	1752.8	87.89			
Газпром трансгаз Югорск			27.7	93.51			
Калмгаз			30.9	87.05			
Нортгаз	417.0	112.51	3484.0	115.52			
ПУРГАЗ			12404.4	98.35			
Севернефтегазпром			20748.7	98.91			
Сервиснефтегаз	4.3	33.78	5.4	39.97			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1133.9	120.86	2914.5	106.54			
НОВАТЭК	3451.0	101.18	42094.2	106.98	73	49	24
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1253.2	107.54	14218.3	110.70	73	49	24
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2197.7	97.88	27875.9	105.18			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	611.1	241.42	430.4	300.16	50	44	6
Дулисьма	611.1	241.42	430.4	300.16	50	44	6
Зарубежнефть	1701.2	141.11	57.7	150.57	90	79	11
РУСВЬЕТПЕТРО	1701.2	141.11	57.7	150.57	90	79	11
Юкола-нефть	154.1	101.38	6.0	111.59	27	27	
Богородскнефть	132.5	98.28	4.9	109.47	21	21	
Поволжскнефть	21.7	125.62	1.1	122.14	6	6	
Бурнефтегаз	3.7	134.66	0.1	129.70	4		4
Соровскнефть	3.5	130.64	0.1	129.70	3		3
Тортасинскнефть	0.1				1		1
Альянс	2178.7	117.91	74.3	109.46	531	484	47
Восточная Транснациональная компания	349.9	122.57	17.1	148.63	75	74	1
Колвинское	568.6	238.46	12.3	240.09	34	23	11
Печоранефть	96.5	114.48	8.1	113.81	17	10	7
Санеко	457.5	102.49	17.6	92.79	56	46	10
Татнефтеотдача	392.4	105.75	5.4	108.75	289	279	10
Хвойное	313.8	74.35	13.8	68.24	60	52	8
Акмай	11.2	146.82	0.1	111.11	14	12	2
Алойл	230.5	98.98	8.3	91.03	186	185	1
АЛРОСА-Газ	3.1	108.10	162.7	100.24			
Альянснефтегаз	470.7	82.28	36.4	91.24	64	58	6
Арктикгаз	159.7		1276.9		9	9	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	17.9	87.32	36.0	97.09	44	34	10
Арктикнефть	26.7	99.33	6.2	98.21	40	25	15
БайТекс	235.4	114.02	2.7	106.56	190	185	5
Бенталь	9.7	102.01	0.1	105.45	9	5	4
Благодаров-Ойл	96.0	103.96	0.4	98.44	32	29	3
Братскэкогаз	0.5	137.70	5.7	132.54	3	2	1
Брендан	24.2	102.68	1.2	138.80	4	4	
Булгарнефть	144.8	95.72	3.0	107.77	116	111	5
ВЕЛЛойл	4.2	113.72			15	6	9
Верхнеомринская нефть	1.0	48.94			10		10
Веселовское	6.7	101.82	1.0		4	2	2
Винка	0.2	197.48	0.0	200.00	5	4	1
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	13.5	91.58			5	4	1
Вукошурнефть	5.7	110.69	0.1		5	5	
ВУМН (Чишманефть)	152.6	98.63	0.9	97.00	102	94	8
Газнефтьдобыча	8.9	48.73	25.7	47.96	2	1	1
Геология	146.6	95.78	2.5	121.49	160	149	11
Геолого-разведочный иссл. центр	90.1	104.17	0.5	103.50	119	114	5
Геотех	113.1	98.94	4.0	102.22	69	65	4
Геотрансгаз			15.7	11.84			
Геотэкс	19.6	383.08	120.4	546.27			
Дальпромсинтез	12.6	192.52	0.1	0.17	4	4	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	34.4	152.04	391.4	139.48	19	7	12
Динью	59.8	76.80	3.6	47.12	18	17	1
Дружбанефть	18.7	99.73	0.1		30	27	3
Евро Альянс	0.1				2		2
ЕвроСибОйл	86.8		6.5		151	40	111
Елабуганефть	13.2	88.87	0.0	57.14	22	20	2
Енисей	421.8	92.79	37.4	93.21	45	42	3
ЕНЭС	16.2	105.27	1.0	108.60	10	10	
Живой исток	7.2	64.72	0.9	58.48			
Западно-Новомолодежное	2.1		0.4				
Иделойл	141.9	100.57	0.8	131.75	206	191	15
Иджат	2.7	94.48	0.0	96.77	1	1	
ИНГА	146.2	162.22	17.7	84.89	47	11	36
Ингеохолдинг	6.2	123.48	0.4	124.68	2	2	
ИНК	1793.1	192.01	524.3	158.73	70	49	21
ИНК-НефтегазГеология	46.1	267.70	22.5	42.19	1		1
Институт РОСТЭК	1.9	119.96			2	2	
Иреляхнефть	90.5	87.41	11.5	75.54			
ИТАНЕФТЬ	2.9	110.95	0.0	115.38	8	5	3
Каббалкнефетопром	1.8	129.37	0.1	128.57			
Калининграднефть	11.7	85.48					
Калмпетрол	11.0	61.75	0.5	63.93	6	5	1
Камчатгазпром			241.2	138.56			
КанБайкал Резорсез Инк.	277.6	133.44	24.4	111.81	39	33	6
Кара-Алтын	421.1	101.87	2.8	104.59	404	387	17
Карбон	1.3	63.65	0.3	72.91	6	3	3
Карбон-Ойл	32.4	99.67			57	55	2
Каюм Нефть	361.8	172.15	43.3	174.50	37	31	6
Колванефть	406.0	92.08	61.1	92.28	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	468.7	104.45	52.7	104.18	26	22	4
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	57.6	111.03	0.3	102.62	93	81	12
Кондурчанефть (Самара)	21.3	107.67	0.8	716.52	9	8	1
Косьюнефть	37.4	104.00	0.7	103.17	6	6	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			30.3	150.15			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
МакОйл	13.7	97.03	0.1	93.55	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	169.7	136.48	9.1	123.60	50	48	2
МЕГАЛИТ	0.8	25.32			4	1	3
Меллянефть	63.5	98.29	0.3	89.54	64	50	14
МНКТ	105.2	98.06			97	97	
Назымская НГРЭ	14.1	52.30	3.1	55.30			
НГК Горный	1.4		0.0		8		8
Негуснефть	370.2	86.61	106.7	87.75			
Недра-К	55.5	103.08	2.8	103.08	8	8	
Нефтебурсервис	0.8	31.11	0.1	46.72	14		14
Нефтегазопромысловые технологии	1.0						
НефтУС	129.7	107.36	19.6	104.79	10	5	5
Нефть (Саратовская обл.)	10.9	99.84					
Нефтьинвест	32.0	87.37	0.9	90.43	14	9	5
Нижеомринская нефть	12.4	102.69	0.7	70.61	96	30	66
Новосибирскнефтегаз	432.5	69.65	47.6	62.30	83	74	9
Нократойл	5.8	108.17	0.1	104.62	10	7	3
Норд Империял	71.2	72.62	31.5	50.48	38	24	14
Норильскгазпром	2.3	95.86	1341.1	100.99			
Нурлатская нефтяная компания	1.8	60.69	0.0	80.00	8	6	2
Нэм Ойл	129.5	100.33	17.0	113.34			
Ойлгазтэт	20.1	94.30	0.8	79.15	3	3	
Оренбургнефтеотдача	60.1	124.37	1.0	122.22	21	17	4
Охтин-Ойл	132.4	97.68	1.2	88.48	87	84	3
Петросах	53.5	93.70	32.4	78.31			
Печоранефтегаз	168.3	85.98	4.2	86.98	75	68	7
Печорнефтегазгазпром	3.3	98.42	102.8	97.53			
Печорская энергетическая компания	35.3	164.11	1.3	229.18	12	10	2
Преображенскнефть	168.1	92.52	13.1	92.92	39	32	7
Пурнефть	84.7	131.58	50.9	271.25	29	18	11
Регион-Нефть	72.5	86.99	3.1	83.11	5	4	1
Регион-Сириус	1.6	84.84	0.0	50.00	3	3	
РедОйл	63.9		94.3		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	9.8	211.57	0.0	272.22	3	2	1
Речер-Коми	64.1	90.61	0.8	93.84	21	21	
Роспан Интернешнл	542.1	97.38	2869.4	101.21			
РТП-Саратов	3.7	81.69	0.2		3	1	2
Руфьеганнефть	22.8		1.7		9	5	4
Садакойл	12.5	360.24	0.4	495.95	6	3	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6393.4	90.12	249.1	85.79	503	476	27
Самараинвестнефть	127.9	111.04	1.2	115.28	62	54	8
Самара-Нафта	2081.1	112.65	92.0	165.27	179	147	32
Саратовнефтегеофизика	36.0	99.91	1.8	191.95	12	12	
Саратовнефтедобыча	17.7		1.5		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			30.2	111.83			
Сахатранснефтегаз	0.2		3.1	72.08			
Севернефть	111.0	102.88	576.3	103.74			
Северное Сияние	55.0	65.21	5.7	63.61	12	4	8
Севернонефтегаз	126.9	95.04	18.8	92.65	9	8	1
Селена-Пермь	13.6	99.68	2.0	89.06	20	17	3
Селенгушнефть	8.2	90.12	0.0	87.50	27	22	5
Сиаль	51.9	116.40	0.7	122.18	17	8	9
СибинвестНафта	1.3	102.91	0.1	133.33	4	2	2
СИБИНТЭК	42.4	571.57	0.9	750.00	7	7	
Сибнефтегаз			8788.7	100.25			
Сибнефть-Чукотка			22.6	94.02			
СМП-Нефтегаз	261.7	97.40	1.4	97.00	187	175	12
СпецКрит	0.6	26.76	0.0	37.04	7	3	4
Средне-Васюганское	14.7	68.67	0.9	73.71	8	7	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
СтимулТ	84.8	103.02	4.7	105.42	19	16	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	17.5	133.53			23	1	22
Таймыргаз	66.2	101.10	1346.2	101.69			
ТАКС	0.6	93.53					
Тарховское	288.5	103.39	19.2	106.90	548	185	363
TATEX	383.6	100.07	4.6	86.83	420	413	7
Татнефтепром	216.9	104.25	1.8	17.53			
Татнефтепром-Юзеевнефть	303.8	100.74	2.6	112.69	245	239	6
Татнефть-Геология	138.6	109.95	2.9	63.05	64	57	7
Татойлгаз	336.3	103.88	8.1	95.49	380	349	31
Тевризнефтегаз			4.7	118.51			
ТЕРРИГЕН	0.2	40.94	0.0	15.38	9		9
Технефтьинвест	2.9	153.69	0.6	169.64	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	21.3	79.46	4.2	83.97	5	1	4
ТНГК-Развитие	199.7	99.32			125	118	7
ТНС-Развитие	61.0	89.39	1.1	89.50	8	7	1
Томская нефтегазовая компания	0.3	12.67	0.0	16.82	6		6
Томскгеонефтегаз	25.9	134.38	1.6	123.51	4	4	
Томскнефть (ВНК)	8534.7	99.06	1600.5	112.66	2938	2255	683
Трансойл	116.5	108.09	0.6	81.65	118	111	7
Транс-ойл	29.0	4915.93	1.1	1518.31	13	1	12
Троицкнефть	199.4	100.15	1.4	101.19	154	149	5
Ульяновскнефтегаз	19.0	153.17					
Уральская Нефтяная Компания	41.5	115.65			28	28	
Уралнефтегазпром	51.4	106.90	291.8	110.47			
Уренгой ИНК					1		1
Уренгойская газовая компания	24.7		109.7	63.87			
Фроловское НГДУ	12.6	78.82	0.5	90.61	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	8.6	111.79	1.0	101.71			
ХИТ Р	65.9	163.02	1.7	162.34	14	10	4
ЦНПСЭИ	43.1	104.38	3.9	99.72	17	16	1
Челецкое НГДУ	33.3	85.50	0.5	83.39	34	33	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	23.3	94.22	2.7	99.92	4	4	
Шешмаойл	344.9	101.90	3.3	173.91	396	357	39
Энергетическая компания РИФ	5.9	84.28	1.6	57.94			
Южно-Аксютино	1.5	97.18	0.0	94.12	2	2	
Южно-Охтеурское	62.3	95.04	4.8	89.33	18	13	5
Юпитер-А	21.1	274.78	0.7	427.39	16	8	8
Якутская ТЭК	64.2	103.96	1252.4	105.18			
Ямал СПГ	1.5	64.79	61.2	113.69			
Ямалтэк			11.6	99.38			
Ямбулойл	8.3	101.82	0.0	100.00	1	1	
Янгпур	122.5	102.61	106.2	85.71			
Яр-Ойл	1.8	54.84	0.0	50.00	1	1	
Прочие производители, итого	36126.9	105.03	23171.0	109.66	10829	8820	2009
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4571.1	96.72	14203.2	108.49	24	17	7
Тоталь РРР	1273.9	106.83	161.7	110.82			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	5905.5	87.87	7603.1	104.65	44	27	17
Сахалин 1 (иностран. капитал)	4724.4	87.87	7603.1	105.10	44	27	17
Роснефть	1181.1	87.87					
Роснефть-Астра	502.0	87.87					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	679.1	87.87					
Операторы СРП, итого	11750.5	92.97	21968.0	107.15	68	44	24
Всего	430757.8	101.25	546085.3	97.25	162795	138794	24001

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-октябрь 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	41463.2	99.83	4600.9	12146.1	1282.7	13865.2
Туапсинский НПЗ	3787.8	100.12	0.0	1196.1	0.0	1677.7
Комсомольский НПЗ	6096.8	96.94	328.7	1660.0	234.3	2341.1
Куйбышевский НПЗ	5439.6	99.42	773.1	1894.5	0.0	2114.2
Сызранский НПЗ	5543.5	101.87	871.4	1610.5	183.6	1687.1
Новокуйбышевский НПЗ	6363.8	100.65	698.7	1699.1	266.7	1690.9
Ачинский НПЗ	6047.5	97.93	816.1	1787.6	169.3	2276.0
Ангарская НК	8184.2	101.69	1112.9	2298.3	428.8	2078.2
Башнефть	17225.9	98.09	3788.2	6002.3	101.9	2495.7
Уфимский НПЗ	4497.5	88.59	969.5	1438.0	0.0	1198.6
Уфанефтехим	7127.1	104.65	1411.3	2907.6	0.0	620.8
Ново-Уфимский НПЗ	5601.3	98.72	1407.4	1656.7	101.9	676.3
Газпром нефтехим Салават	5437.9	100.75	749.2	1775.0	0.0	1307.9
Сургутнефтегаз	16960.8	97.06	1822.0	4241.6	588.1	6812.0
Киришинефтеоргсинтез	16960.8	97.06	1822.0	4241.6	588.1	6812.0
ЛУКОЙЛ	36602.4	97.51	5732.9	10069.2	2028.3	8850.5
Волгограднефтепереработка	9468.7	105.13	1408.8	2616.7	786.4	1165.6
Пермнефтеоргсинтез	10885.7	103.40	1474.5	3169.1	594.1	1826.8
Ухтанефтепереработка	3086.8	82.17	310.0	827.5	16.4	1255.3
Нижегороднефтеоргсинтез	13161.2	92.39	2539.6	3455.9	631.4	4602.8
Группа Альянс	3251.2	105.84	346.2	209.6	243.4	1085.0
Хабаровский НПЗ	3251.2	105.84	346.2	209.6	243.4	1085.0
Славнефть	12629.9	104.16	1986.5	3310.0	768.1	4170.9
Ярославнефтеоргсинтез	12629.9	104.16	1986.5	3310.0	768.1	4170.9
Орскнефтеоргсинтез	4845.9	111.59	760.0	1389.3	293.1	1572.9
ТНК-ВР Холдинг	19044.9	97.41	3387.5	4458.0	903.0	6125.2
Рязанская НПК	13311.1	96.44	2546.5	3206.8	903.0	4513.5
Саратовский НПЗ	5733.8	99.73	841.0	1251.2	0.0	1611.7
Газпром нефть	26322.4	100.39	5732.7	6792.3	1890.2	4546.7
Омский НПЗ	17532.4	103.66	3885.8	4716.2	1370.9	1797.7
Московский НПЗ	8790.0	94.44	1846.9	2076.1	519.3	2749.0
КраснодарЭкоНефть	2131.2	101.95	0.0	573.4	99.8	926.0
ТАИФ-НК	6879.1	100.24	476.9	1506.7	43.0	1729.0
Газпром	4469.4	111.74	1827.4	1261.7	115.9	286.5
Новошахтинский ЗНП	1865.0	88.58	0.0	0.0	0.0	926.4
Афипский НПЗ	3961.3	117.19	0.0	1471.1	0.0	1760.0
ТАНЕКО	5858.9	539.34				1726.7
Итого	208949.4	102.26	31210.4	55206.3	8357.5	58186.6
Мини-НПЗ	10224.6	114.06	191.3	2036.8	154.9	2958.3
Всего	219174.0	102.75	31401.7	57243.1	8512.5	61144.8

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-октябрь 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															50740.7
ЛУКОЙЛ															21542.1
Сургутнефтегаз															22046.3
ТНК-ВР Холдинг															25669.9
Газпром нефть															10230.8
Татнефть															10046.6
Башнефть															3719.6
РуссНефть															4478.7
Газпром															561.4
Операторы СРП															1293.6
Прочие недропользователи															9011.0
КТК														363.4	363.4
Всего российские ресурсы														363.4	159704.1
Транзит Казахстана															16137.1
Транзит Азербайджана															1658.7
Транзит Туркмении															13.6
Белоруссия															1374.2
Всего,														363.4	178887.7
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	10983.5	36313.5	739.5	12901.7	58242.6	17413.3	16845.2	580.0	2296.2	4461.4	4589.0	624.2	12534.2	363.4	178887.7

Освоение капитальных вложений, январь-октябрь 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	134186.5	9726.1	64794.7	10908.5	48433.0	324.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	76480.2	3884.3	40252.7	6467.1	25792.5	83.5
Когалымнефтегаз	26915.2	494.5	16463.9	3046.8	6826.6	83.5
Лангепаснефтегаз	12672.1	262.4	8294.1	1131.7	2983.9	0.0
Покачевнефтегаз	16447.8	127.1	10193.2	1294.1	4833.4	0.0
Урайнефтегаз	7269.8	415.9	3607.5	847.9	2398.4	0.0
Ямалнефтегаз	13175.2	2584.4	1694.0	146.6	8750.2	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	1830.4	91.2	709.5	167.3	862.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1374.6	970.4	168.4	107.7	128.1	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	25697.9	1883.4	8263.0	2536.4	12976.0	39.1
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	11788.4	2438.5	5788.5	248.5	3111.3	201.6
ЛУКОЙЛ-Пермь	17015.1	458.3	9612.5	1381.6	5562.8	0.0
Роснефть	235350.0	6308.0	83780.0	17268.0	126266.0	1728.0
Ванкорнефть	86629.0	969.0	18427.0	1855.0	64474.0	904.0
Востсибнефтегаз	4698.0	408.0	1747.0	173.0	2370.0	
Грознефтегаз	557.0	403.0		78.0	76.0	
Дагнефтегаз	255.0	123.0	24.0	39.0	69.0	
Полярное Сияние	431.0	294.0	84.0	40.0	13.0	
РН-Дагнефть	117.0			72.0	45.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1819.0	1.0	580.0	329.0	909.0	
РН-Пурнефтегаз	17236.0	445.0	5895.0	1135.0	9148.0	613.0
РН-Сахалинморнефтегаз	5074.0	220.0	1953.0	439.0	2462.0	
РН-Северная нефть	5238.0	702.0	2589.0	620.0	1327.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1427.0		450.0	583.0	249.0	145.0
РН-Юганскнефтегаз	98194.0	2074.0	46494.0	8989.0	40637.0	
Самаранефтегаз	9907.0	481.0	3920.0	1656.0	3805.0	45.0
Удмуртнефть	3768.0	188.0	1617.0	1260.0	682.0	21.0
Газпром нефть	17714.7	894.0	7846.2	3796.0	5178.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	17714.7	894.0	7846.2	3796.0	5178.5	
Сургутнефтегаз	123259.8	798.7	64131.9	20481.5	37260.1	587.6
Сургутнефтегаз (УФО)	123259.8	798.7	64131.9	20481.5	37260.1	587.6
ТНК-ВР Холдинг	100730.5	3200.7	42622.6	16892.2	38012.1	3.0
Бугурусланнефть	1447.0		672.0	284.0	491.0	
Ваньеганнефть	1412.5		418.7	257.0	736.8	
Варьеганнефтегаз	3017.6	3.1	1320.3	509.5	1184.7	
Верхнеюганскнефтегаз	14485.6		6950.3	2798.1	4737.3	0.0
Корпорация Югранефть	254.0		58.0	126.0	70.0	
Нижевартовское НГДП	3049.0	2.7	1627.1	383.3	1035.9	
Оренбургнефть	31175.0	1828.0	13238.0	3235.0	12871.0	3.0
Самотлорнефтегаз	16152.9	4.6	7534.1	4439.2	4175.1	
ТНК-Нижевартовск	6378.0	21.0	2898.0	2211.0	1248.0	
ТНК-Нягань	6024.4	134.6	986.7	1529.4	3373.7	
ТНК-Уват	17053.2	1203.9	6919.4	1119.7	7810.2	
Тюменнефтегаз	281.2	2.8			278.4	
Татнефть им. В.Д.Шашина	24404.5	244.1	7652.4	1150.4	14282.1	1075.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	24404.5	244.1	7652.4	1150.4	14282.1	1075.5
Башнефть	4295.8	561.7	1336.8	148.0	2222.2	27.1
Башнефть	4295.8	561.7	1336.8	148.0	2222.2	27.1
Славнефть	17062.0	863.0	10149.0	1927.0	4123.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	17062.0	863.0	10149.0	1927.0	4123.0	
РуссНефть	12435.4	171.0	6128.7	1280.5	4855.2	
Аганнефтегазгеология	628.6	0.4	250.3	37.8	340.0	
АКИ-ОТЫР	2242.6	0.0	1150.3	65.7	1026.6	
Белкамнефть	2006.0	40.7	977.4	204.2	783.7	
Варьеганнефть	3122.8	2.8	1505.8	355.8	1258.5	
Западно-Малобалыкское	211.1			82.4	128.7	
Саратовнефтегаз	475.2		10.6	211.8	252.9	
Томская нефть	2763.4	3.7	1567.9	266.2	925.6	
Ульяновскнефть	985.6	123.5	666.4	56.6	139.2	
Нефтяные компании, итого	669439.3	22767.3	288442.2	73852.1	280632.2	3745.4
Всего	669439.3	22767.3	288442.2	73852.1	280632.2	3745.4



*Уважаемые
коллеги, друзья!*

*От имени всего коллектива Группы компаний «Миррико»
поздравляем вас
с наступающим Новым годом!*

*С этим праздником мы всегда связываем ожидание перемен,
подводим итоги прожитого года и планируем новые дела.*

*В уходящем году перед нами ставилось немало задач,
которые, как нам кажется, удалось решить достойно.*

Впереди – новые цели, новые достижения, новые успехи!

*Пусть и вам уходящий год оставит только добрые и
приятные воспоминания, а следующий, 2013 год принесет
новые открытия, реализованные планы и исполненные
мечты!*

*Здоровья, благополучия и отличного праздничного
настроения Вам и вашим близким!*

С Новым годом!

С уважением,
акционеры компании
Игорь Малыхин и Рустам Рамазанов





Югсон-Сервис

ПРОИЗВОДСТВЕННО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ

18 лет на рынке
нефтепромыслового оборудования

Россия, 625049, г. Тюмень, ул. Московский тракт, д. 149/3
Тел. (3452) 30-69-72, 30-69-73, факс (3452) 30-69-74
e-mail: info@yugson.ru
www.yugson.ru, пакеры.рф

ПРОСТРАНСТВО РЕШЕНИЙ

ПАКЕРНО-ЯКОРНОЕ И ПОДЗЕМНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ для строительства / освоения / эксплуатации / ремонта скважин

НОВАЯ РАЗРАБОТКА

ПАКЕР МЕХАНИЧЕСКИЙ С КАБЕЛЬНЫМ ВВОДОМ 4ПМС-КВБ

ПРЕДНАЗНАЧЕН

для эксплуатации скважин оборудованных УЭЦН с негерметичной эксплуатационной колонной,
БЕЗ ПРОВЕДЕНИЯ РЕМОНТНО-ИЗОЛЯЦИОННЫХ РАБОТ

Новейшая технология герметизации кабеля в пакере – без нарушения целостности брони

- герметизация производится на устье скважины, без вскрытия брони силового кабеля, без нарушения его геометрии
- продолжительность монтажа не более 1,5 часов
- герметичность кабеля проверяется непосредственно перед спуском в скважину
- обеспечивает неразрывность кабельной линии при монтаже
- установка пакера производится путем осевых манипуляций

ООО «Югсон-Сервис» зарекомендовало себя надежным поставщиком оборудования для более чем 200 сервисных и нефтегазо-добывающих предприятий России и стран СНГ. В числе заказчиков – ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Лукойл», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Татнефть», Weatherford и другие.

