

Нефтяная промышленность России, январь-май 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	35047.2	97.99	7396.5	98.25	29068	25271	3797
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	18422.8	100.31	5262.4	96.12	16325	14627	1698
Когалымнефтегаз	10326.6	97.64	656.3	97.61	8017	7162	855
Лангепаснефтегаз	2899.2	111.75	196.2	115.32	2999	2647	352
Покачевнефтегаз	2880.0	101.12	215.3	104.47	2400	2158	242
Урайнефтегаз	2149.9	99.13	368.4	94.02	2762	2528	234
Ямалнефтегаз	167.1	93.69	3826.3	94.83	147	132	15
Волгодеминойл	191.5	102.03	29.7	101.61	16	14	2
КАМА-ойл	52.6	144.09	6.3	141.98	17	15	2
ЛУКОЙЛ-АИК	1130.1	102.24	98.3	102.24	411	376	35
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	440.7	93.34	9.8	83.98	307	300	7
ЛУКОЙЛ-Коми	5641.5	100.03	633.2	99.07	3213	2411	802
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	180.9	213.32	290.4	245.85	6	5	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	5336.3	106.29	595.8	104.42	6274	5481	793
Нарьянмарнефтегаз	842.5	41.17	113.6	51.36			
НМНГ-МНА	41.0	101.98	6.4	103.30	14	5	9
ПермТотиНефть	72.5	106.86	1.7	111.78	82	74	8
Р-Внедрение	37.5	108.25	1.4	135.34	37	35	2
РИТЭК	2402.5	101.30	326.1	98.38	1895	1510	385
Турсунт	49.6	92.99	2.4	91.44	78	64	14
УралОйл	205.4	100.57	18.8	95.93	393	354	39
Роснефть	48223.5	102.63	8277.6	108.53	24901	20487	4414
Ванкорнефть	6960.1	118.86	2176.2	127.36	196	190	6
Востсибнефтегаз	45.2	105.36	8.8	162.75	9	3	6
Грознефтегаз	321.1	93.76	119.3	78.42	231	117	114
Дагнефтегаз	11.3	97.02	120.1	94.81	26	26	
Ингушнефтегазпром	24.5	98.00	2.5	97.35	264	79	185
Полярное Сияние	227.7	90.10	22.7	82.22	29	29	
РН-Дагнефть	68.6	101.72	13.2	101.68	73	66	7
РН-Краснодарнефтегаз	378.3	103.41	1227.1	102.69	1229	1074	155
РН-Маланинская группа	44.0	142.58			14	11	3
РН-Пурнефтегаз	2893.1	100.51	2006.6	113.07	2048	1732	316
РН-Сахалинморнефтегаз	590.6	92.87	230.3	75.49	1220	1038	182
РН-Северная нефть	1505.4	98.39	132.0	89.83	336	313	23
РН-Ставропольнефтегаз	352.3	89.80	44.3	101.02	440	313	127
РН-Юганскнефтегаз	27742.3	100.60	1892.0	103.23	10377	8569	1808
Самаранефтегаз	4382.2	100.81	249.2	98.60	4183	3193	990
Удмуртнефть	2676.8	101.67	33.5	83.14	4226	3734	492
Газпром нефть	12988.1	101.36	4628.2	112.95	6656	6024	632
Арчинское	83.9	57.15	82.1	40.92	65	41	24
Газпром нефть	468.4	76.02	37.9	85.01	179	162	17
Газпром нефть Оренбург	233.4	105.66	425.7	120.51	174	163	11
Газпромнефть-Восток	430.9	145.08	59.9	169.07	141	125	16
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4895.1	94.98	2359.1	112.55	3517	3123	394
Газпромнефть-Хантос	346.9	156.84	16.4	156.75	112	110	2
Заполярье нефть	1551.0	91.73	1250.6	124.82	962	852	110
МАГМА	181.9	100.46	17.7	100.25	84	73	11
Сибнефть-Югра	4615.0	112.03	317.3	120.90	1393	1350	43
ЦНТ	70.9	204.91	6.3		12	10	2
ЮУНГ	110.7	86.26	55.3	79.60	17	15	2
Сургутнефтегаз	25402.7	101.41	5226.8	96.18	20513	19078	1435
Сургутнефтегаз (УФО)	22813.1	99.04	4971.3	95.12	20192	18775	1417
Сургутнефтегаз (Якутия)	2589.5	128.58	255.5	122.80	321	303	18

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	30444.4	102.46	6530.0	108.07	22027	16010	6017
Бугурасланнефть	647.5	106.21	14.3	103.87	404	354	50
Ваньеганнефть	604.1	98.46	479.3	81.08	394	293	101
Варьеганнефтегаз	743.0	78.28	686.9	95.93	1294	596	698
Верхнеконскнефтегаз	2797.8	162.31	454.6	272.12	1294	596	698
Ермаковское	363.7		19.1		558	369	189
Кальчинское	112.4		7.6				
Корп. Югранефть	164.0	88.68	14.1	90.13	185	142	43
Нижневартовское НГДП	1247.3	95.62	124.3	101.90	956	890	66
Новосибирскнефтегаз	232.2	69.45	25.4	57.52			
Оренбургнефть	7764.1	99.44	1353.4	125.60	2021	1749	272
Самотлорнефтегаз	7414.0	93.89	2300.6	95.64	8037	6205	1832
Севернонефтегаз	67.3	112.96	10.0	110.95	9	6	3
Северо-Варьеганское	200.0		165.0				
Сузун	0.2	16.42					
ТНК-Нижневартовск	2593.8	95.83	262.0	101.47	2298	1979	319
ТНК-Нягань	2810.4	99.96	518.7	97.74	4358	2635	1723
ТНК-Уват	2522.4	130.46	89.4	173.52	209	194	15
Тюменнефтегаз	160.1	21.81	5.2	15.11	10	2	8
Татнефть	10902.0	100.67	375.1	107.85	22492	19090	3402
Илекнефть	9.8	76.16	3.3	242.53	12	3	9
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	10781.2	100.51	368.4	107.31	22374	19006	3368
Татнефть-Самара	109.1	124.40	2.4	112.73	95	77	18
Татнефть-Северный	2.0	110.72	1.0	97.76	7	4	3
Башнефть	6393.1	103.46	225.8	98.83	17265	14662	2603
Башминерал	41.2	121.37	2.1	122.32	40	37	3
Башнефть	6300.6	103.46	219.0	98.75	17173	14581	2592
Геонефть	48.7	92.39	4.6	94.15	19	16	3
Зирган	2.6	91.14	0.1	91.82	33	28	5
Славнефть	7438.6	99.67	470.7	101.16	4084	3537	547
Обьнефтегазгеология	1830.5	120.29	44.2	116.17	361	331	30
Обьнефтегеология	203.6	83.74	14.9	106.64	99	72	27
Славнефть	303.9	68.56	19.0	68.78	61	57	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	8.2	77.20	1.4	77.18	9	1	8
Славнефть-Мегионнефтегаз	4045.8	92.96	325.7	101.02	3214	2760	454
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	283.2	83.35	21.5	102.08	88	82	6
Славнефть-Нижневартовск	698.8	144.94	40.1	110.51	196	182	14
Соболь	64.6	91.63	3.9	95.96	56	52	4
РуссНефть	5727.2	105.60	904.8	106.33	4569	4160	409
Аганнефтегазгеология	270.9	101.93	23.3	87.97	90	64	26
АКИ-ОТЫР	637.7	117.97	37.9	154.41	253	233	20
Арчнефтегеология	19.6	55.42	1.2	53.61			
Белкамнефть	928.5	99.94	13.6	98.35	1267	1215	52
Белые ночи	771.3	118.68	255.6	116.67	398	344	54
Валюнинское	10.9	134.03	0.7	133.84	10	7	3
Варьеганнефть	469.8	96.52	276.2	107.43	811	717	94
Голойл	104.0	130.01	6.7	122.78	32	22	10
Грушовое	8.5	98.87	0.8	96.75	3	3	
Дуклинское	6.2	61.27	0.4	61.31	4	3	1
Западно-Малобалыкское	356.4	75.57	12.4	74.95	149	142	7
Мохтикнефть	170.1	88.26	9.6	79.72	33	30	3
Нафта-Ульяновск	77.6	109.95	0.3	106.88	68	63	5
НГДУ Пензанефть	64.5	92.33	0.6	91.68	41	37	4
Нефтеразведка	2.2	363.25	0.0	633.33	6	4	2
Ново-Аганское	2.5	3070.00	0.3	2325.00			
Окуневское	4.8	60.40	0.1	63.75	2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	4.4		0.2		2	2	
Регион-й нефтяной консорциум	484.4	99.40	6.5	91.79	349	338	11
РНК	12.8	95.05	0.3	95.17	9	8	1
Рябовское	70.8	110.85	1.1	111.24	49	45	4
Саратов-Бурение	25.9	130.15	13.4	114.88	22	22	
Саратовнефтегаз	382.4	98.59	203.7	94.68	348	318	30
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	9.3	81.57	1.6	72.33	11	9	2
Столбовое	281.1	178.44	23.0	168.15	44	41	3
Томская нефть	25.4	109.85	5.0	40.30	20	19	1
Удмуртгеология	50.7	97.06	0.5	97.72	58	58	
Удмуртская ННК	45.8	91.11	0.6	85.52	84	81	3
Удмуртская нефтяная компания	157.4	161.00	1.5	144.68	70	65	5
Ульяновскнефть	179.3	107.99	1.7	104.58	135	127	8
Уральская нефть	14.7	87.53	0.3	87.50	114	74	40
Федюшкинское	34.6	1388.08	3.2	1515.38	11	11	
Черногорское	42.9	94.11	3.0	94.39	71	56	15
Нефтяные компании, итого	182566.9	101.30	34035.6	104.33	151575	128319	23256
Газпром	6238.7	107.89	219522.9	95.29			
Газпром добыча Астрахань	1670.9	94.12	4832.1	94.62			
Газпром добыча Иркутск	1.3		18.8				
Газпром добыча Краснодар	85.8	102.93	447.0	86.89			
Газпром добыча Надым	2.0		23103.0	96.54			
Газпром добыча Ноябрьск	17.8	81.56	23486.4	93.28			
Газпром добыча Оренбург	146.5	91.31	6938.0	96.36			
Газпром добыча Уренгой	2091.2	95.84	46941.5	91.92			
Газпром добыча Ямбург	1367.9	163.87	91796.1	95.89			
Газпром переработка	71.0	90.54	956.8	96.38			
Газпром трансгаз Югорск			19.5	97.73			
Калмгаз			24.9	86.63			
Нортгаз	223.1	118.93	1847.9	124.16			
ПУРГАЗ			6523.0	97.95			
Севернефтегазпром			11165.7	100.06			
Сервиснефтегаз	2.0	27.65	2.6	33.05			
Томскгазпром (Востокгазпром)	559.1	123.81	1419.8	109.27			
НОВАТЭК	1791.9	103.64	21942.4	113.75	59	47	12
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	620.7	106.17	7411.5	122.43	59	47	12
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1171.2	102.35	14530.9	109.78			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	269.9	306.70	161.3	256.46	33	31	2
Дулисьма	269.9	306.70	161.3	256.46	33	31	2
Зарубежнефть	796.1	171.87	26.9	183.57	75	64	11
РУСВЬЕПЕТРО	796.1	171.87	26.9	183.57	75	64	11
Юкола-нефть	75.1	98.60	2.9	102.76	27	27	
Богородскнефть	65.2	95.06	2.4	105.03	21	21	
Поволжскнефть	9.8	130.89	0.5	92.02	6	6	
Акмай	4.6	115.37	0.1	113.33	11	8	3
Алой	115.1	98.79	3.9	94.67	181	177	4
АЛРОСА-Газ	2.4	109.68	122.7	101.05			
Альянснефтегаз	252.9	90.46	19.1	100.27	66	57	9
Арктикгаз	38.0		317.7		9	9	
Арктикморнефтегазразведка	9.1	83.60	19.0	104.29	45	35	10
Арктикнефть	13.7	101.48	3.2	101.11	40	25	15
БайТекс	114.9	112.10	1.3	103.08	180	166	14
Бенталь	3.9	81.47	0.1	92.73	8	5	3
Благодаров-Ойл	47.3	104.43	0.2	101.80	31	24	7
Братскэкогаз	0.3	129.47	3.0	127.89	3	2	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Брендан	12.3	94.15	0.6	116.70	4	4	
Булгарнефть	73.3	96.36	1.5	107.63	113	112	1
ВЕЛЛойл	1.8	147.43			14	4	10
Верхнеомринская нефть	0.6	55.50			10		10
Веселовское	3.3	104.42	0.5		4	2	2
Винка	0.1	1145.45	0.0	1.37	5	4	1
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	6.9	93.56			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	162.7	117.29	7.4	148.84	68	68	
Вукошурнефть	2.7	105.52	0.0		5	4	1
ВУМН (Чишманефть)	74.8	96.55	0.4	96.44	100	93	7
Газнефтедобыча	6.9	58.28	19.1	55.44	2	1	1
Геология	71.8	93.68	1.6	148.81	156	141	15
Геолого-разведочный иссл. центр	44.2	103.37	0.3	100.38	116	116	
Геотех	56.5	99.97	2.0	103.51	66	60	6
Геотрансгаз			11.6	15.30			
Геотэкс	11.9	1471.32	67.5	826.46			
Дальпромсинтез	4.8	165.60	30.1	186.41	4	4	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	17.6	213.92	213.4	153.74	19	7	12
Диньельнефть	64.5	103.29	8.5	105.41			
Динью	30.7	75.58	2.0	41.41	18	17	1
Дружбанефть	9.4	106.25	0.1		30	29	1
Евро Альянс	0.1				2		2
ЕвроСибОйл	36.2		2.7		151	33	118
Елабуганефть	6.6	93.20	0.0	96.00	25	21	4
Енисей	217.6	93.32	19.4	94.34	41	38	3
ЕНЭС	8.5	113.11	0.5	110.34	10	10	
Живой исток	3.5	71.27	0.5	74.89			
Иделойл	70.1	101.76	0.4	138.36	200	185	15
Иджат	1.4	88.53	0.0	88.24	1	1	
ИНГА	72.7	275.52	8.9	174.46	35	9	26
Ингеохолдинг	2.8	266.54	0.2	256.72	2	2	
ИНК	876.6	217.39	268.3	175.88	54	40	14
ИНК-НефтеГазГеология	25.8	303.12	14.3	51.46	2	1	1
Институт РОСТЭК	0.9	140.58			2	2	
Иреляхнефть	40.9	80.76	6.6	73.00			
ИТАНЕФТЬ	1.5	108.60	0.0	115.38	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.9	123.84	0.1	123.08			
Калининграднефть	6.3	89.19					
Калмпетрол	6.6	67.90	0.3	60.18	6	5	1
Камчатгазпром			151.5	180.68			
КанБайкал Резорсез Инк.	131.2	140.20	11.5	119.26	37	28	9
Кара-Алтын	211.4	101.09	1.4	107.38	389	380	9
Карбон	0.9	172.41	0.2	171.55	6	3	3
Карбон-Ойл	15.5	97.45			52	50	2
КНГ-добыча	163.8	183.72	15.5	144.29	30	27	3
Колванефть	188.9	90.09	28.4	90.94	20	12	8
Колвинское	321.5	391.90	7.0	407.68	32	19	13
Комнедра (УПК Недра)	229.3	105.21	25.9	106.14	22	17	5
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	28.4	122.69	0.1	105.00	88	75	13
Кондурчанефть (Самара)	8.5	81.46	0.4	418.10	6	6	
Косьонефть	18.5	102.05	0.3	101.26	5	5	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			23.2	164.63			
МакОйл	6.6	91.61	0.0	90.32	32	32	
Матюшкинская вертикаль	84.3	157.62	4.6	145.51	45	42	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
МЕГАЛИТ	0.2	15.85			2		2
Меллянефть	32.7	98.11	0.2	91.46	64	51	13
МНКТ	52.4	98.00			96	94	2
Назымская НГРЭ	8.5	52.06	1.9	53.15			
НГК Горный	1.4		0.0		5	1	4
Негуснефть	193.2	89.25	53.7	85.88			
Недра-К	25.8	98.36	1.3	98.37	9	9	
Нефтебурсервис	0.8	62.39	0.1	214.71	16	8	8
НефтУС	58.9	95.53	8.9	90.44	7	3	4
Нефть (Саратовская обл.)	5.4	97.30					
Нефтьинвест	15.4	84.99	0.4	85.65	14	9	5
Нижнеомринская нефть	5.9	96.72	0.7	89.57	96	30	66
Нократойл	3.0	121.47	0.0	112.90	10	8	2
Норд Империл	37.2	72.74	15.2	49.96	38	29	9
Норильскгазпром	1.4	102.79	802.2	94.91			
Нурлатская нефтяная компания	0.8	193.08	0.0	200.00	8	6	2
Ойлгазтэт	10.1	95.05	0.5	87.05	3	3	
Оренбургнефтеотдача	28.5	122.64	0.5	123.59	18	16	2
Охтин-Ойл	64.1	95.38	0.6	80.20	84	80	4
Петросах	25.7	91.74	17.5	87.89			
Печоранефтегаз	85.9	85.72	2.1	86.58	76	70	6
Печоранефть	50.6	112.93	4.2	112.67	17	13	4
Печорнефтегазгазпром	2.1	97.37	66.0	96.98			
Печорская энергетическая компания	17.5	210.25	0.6	287.08	12	11	1
Преображенскнефть	81.2	94.74	6.3	94.96	38	33	5
Пурнефть	44.0	176.35	21.7	264.02	29	19	10
Регион-Нефть	37.2	91.34	1.6	86.78	5	4	1
Регион-Сириус	0.8	94.67	0.0	33.33	3	3	
РедОйл	32.6		51.3		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	3.4	172.41	0.0	187.50	3	2	1
Речер-Коми	32.7	93.42	0.4	98.11	21	21	
Рослан Интернешнл	285.1	95.67	1547.5	102.94			
РТП-Саратов	2.4	243.94			3	1	2
Рурьеганнефть	12.1		0.9		9	8	1
Садакойл	5.8		0.1		6	4	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3236.4	93.21	123.7	86.47	475	448	27
Самараинвестнефть	60.9	109.94	0.6	111.11	61	53	8
Самара-Нафта	1042.2	118.43	47.1	169.52	163	132	31
Санеко	225.1	104.34	6.0	68.07	60	44	16
Саратовнефтегеофизика	16.8	92.46	0.7	150.61	12	12	
Саратовнефтедобыча	7.1		0.6		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			25.0	111.36			
Сахатранснефтегаз			2.2	77.95			
Севернефть	54.0	101.51	280.1	102.12			
Северное Сияние	31.2	78.75	3.2	73.99	12	5	7
Селена-Пермь	7.2	118.36	1.1	107.07	20	18	2
Селенгушнефть	4.2	95.26	0.0	100.00	27	20	7
Силь	24.6	83.25	0.3	94.56	16	10	6
СибИнвестНафта	0.8	87.90	0.1	50.49	4	1	3
СИБИНТЭК	14.6	323.94	2.7	3425.00	4	4	
Сибнефтегаз			4451.1	100.55			
Сибнефть-Чукотка			11.5	89.16			
СМП-Нефтегаз	131.8	98.35	0.7		186	176	10
Соровскнефть	3.3	124.38	0.1	124.24	3		3
СпецКрит	0.4	42.10	0.0	51.85	7	3	4
Средне-Васюганское	7.7	59.58	0.5	67.24	8	7	1
СТимул-Т	43.1	96.70	2.5	101.36	17	16	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2011 г., млн м³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Гаас-Юрях Нефтегаздобыча	11.1	114.38			21		21
Таймыргаз	42.7	102.68	868.9	106.03			
ТАКС	0.2	75.17					
Тарховское	143.3	103.57	9.5	106.65	560	189	371
TATEX	192.1	100.48	2.4	90.20	414	409	5
Татнефтеотдача	189.1	101.33	2.6	101.62	278	262	16
Татнефтепром	107.5	106.74	0.9	32.95			
Татнефтепром-Эюзеенефть	153.2	104.13	1.3	140.38	246	232	14
Татнефть-Геология	68.7	113.59	1.5	67.66	61	53	8
Татойлгаз	166.3	101.52	4.0	90.63	376	350	26
Тевризнефтегаз			3.7	120.26			
ТЕРРИГЕН					9		9
Технефтьинвест	0.8	86.65	0.2	88.00	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	11.1	75.99	2.2	75.06	5	3	2
ТНГК-Развитие	100.4	100.21			124	116	8
ТНС-Развитие	27.5	82.16	0.5	82.03	8	8	
Томская нефтегазовая компания	0.3	22.33	0.0	22.95	6	3	3
Томскгеонефтегаз	9.0	86.48	0.6	79.54	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	4242.0	99.70	797.4	134.03	2956	2231	725
Тортасинскнефть	0.0						
Трансойл	57.3	109.21	0.3	88.24	118	109	9
Транс-ойл	8.2	5397.35	0.5	3273.33	7	1	6
Троицкнефть	99.3	100.95	0.7	103.81	148	139	9
Ульяновскнефтегаз	9.0	152.33					
Уралнефтегазпром	27.0	110.82	142.2	110.92			
Уральская Нефтяная Компания	19.7	113.55			28	28	
Уренгойл ИНК					1		1
Уренгойская газовая компания			53.7	63.58			
Фроловское НГДУ	6.3	79.77	0.3	95.51			
Ханты-Мансийская НК	4.4	185.14	0.5	167.51			
Хвойное	163.3	76.02	7.1	68.14	62	51	11
ХИТ Р	29.5	105.05	0.8	111.30	9	6	3
ЦНПСЭИ	21.5	116.57	1.6	104.96	18	17	1
Чепецкое НГДУ	17.1	81.78	0.3		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	10.7	130.77	1.2	139.54	4	4	
Шешмаойл	171.4	102.35	1.6	160.79	387	344	43
Энергетическая компания РИФ	3.3	87.94	1.0	68.26			
Южно-Аксютинно	0.8	100.66	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	31.8	94.74	2.4	87.96	18	14	4
Юпитер-А	10.6	373.55	0.3	381.82	16	7	9
Якутгазпром	43.7	108.26	845.2	108.94			
Ямал СПГ	0.3	902.86	22.1	386.94			
Ямалтэк			7.2	97.35			
Ямбулойл	4.1	102.39	0.0	100.00	1	1	
Янгпур	64.2	113.91	55.3	84.07			
Яр-Ойл	0.9	58.99	0.0	53.85	1	1	
Прочие производители, итого	17633.3	108.06	12046.3	108.87	10481	8464	2017
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2412.5	95.33	7854.1	108.37	24	15	9
Тоталь РРР	696.3	115.78	87.5	119.38			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	2968.0	82.94	3923.1	103.25	43	27	16
Сахалин 1 (иностран. капитал)	2374.4	82.94	3923.1	103.25	43	27	16
Роснефть	593.6	82.94					
Роснефть-Астра	252.3	82.94					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	341.3	82.94					
Операторы СРП, итого	6076.8	90.55	11864.7	106.69	67	42	25
Всего	214307.7	101.68	299411.9	98.34	162182	136872	25310

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-май 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	20203.1	100.71	2212.7	5955.5	564.1	6922.0
Туапсинский НПЗ	1917.8	101.53	0.0	608.8	0.0	849.0
Комсомольский НПЗ	2968.2	88.41	127.7	788.7	111.0	1193.5
Куйбышевский НПЗ	2316.6	98.15	336.7	780.7	0.0	914.5
Сызранский НПЗ	2771.3	103.57	463.6	822.0	62.5	860.6
Новокуйбышевский НПЗ	2929.1	100.24	320.7	775.9	115.1	793.7
Ачинский НПЗ	2884.7	102.80	359.1	908.0	55.1	1117.7
Ангарская НХК	4415.4	109.00	604.9	1271.4	220.4	1193.0
Башнефть	8268.7	95.99	1793.5	2903.9	47.8	1186.7
Уфимский НПЗ	1969.0	79.90	410.6	680.0	0.0	542.3
Уфанефтехим	3597.2	108.04	696.1	1432.8	0.0	311.9
Ново-Уфимский НПЗ	2702.5	95.80	686.8	791.1	47.8	332.5
Газпром нефтехим Салават	2518.6	86.83	375.3	783.1	0.0	640.6
Сургутнефтегаз	8884.1	101.44	988.7	2284.1	289.8	3858.2
Киришинефтеоргсинтез	8884.1	101.44	988.7	2284.1	289.8	3858.2
ЛУКОЙЛ	17881.5	96.34	2667.8	5083.4	891.3	4443.0
Волгограднефтепереработка	4677.8	111.67	642.4	1334.6	361.0	639.5
Пермнефтеоргсинтез	5439.5	100.29	712.5	1779.6	210.5	997.8
Ухтанефтепереработка	1838.0	98.04	178.7	455.2	16.5	658.5
Нижегороднефтеоргсинтез	5926.2	83.78	1134.2	1514.0	303.3	2147.2
Группа Альянс	1534.9	104.25	172.1	88.3	117.0	581.9
Хабаровский НПЗ	1534.9	104.25	172.1	88.3	117.0	581.9
Славнефть	5986.3	108.30	871.2	1537.5	321.6	2121.6
Ярославнефтеоргсинтез	5986.3	108.30	871.2	1537.5	321.6	2121.6
Орскнефтеоргсинтез	2364.1	114.75	367.3	677.4	139.6	837.5
ТНК-ВР Холдинг	8891.0	90.11	1485.9	1892.9	431.6	2940.5
Рязанская НПК	6036.6	86.22	1099.7	1414.1	431.6	2108.9
Саратовский НПЗ	2854.4	99.62	386.2	478.8	0.0	831.6
Газпром нефть	13006.7	104.26	2892.3	3394.7	885.3	2480.5
Омский НПЗ	8390.2	104.02	1891.3	2281.7	597.5	979.8
Московский НПЗ	4616.5	104.69	1001.0	1113.0	287.8	1500.7
КраснодарЭкоНефть	1072.0	105.65	0.0	317.2	46.5	474.8
ТАИФ-НК	3738.2	101.12	270.5	866.0	24.4	962.3
Газпром	2215.2	113.01	920.9	609.1	75.4	126.2
Новошахтинский ЗНП	758.5	68.48	0.0	0.0	0.0	398.8
Афипский НПЗ	1976.7	117.15	0.0	730.7	0.0	881.9
ТАНЕКО	2711.0					856.4
Итого	102010.6	102.25	15018.2	27123.8	3834.4	29712.9
Мини-НПЗ	5172.2	119.59	101.4	984.0	61.0	1455.3
Всего	107182.8	102.97	15119.5	28107.8	3895.4	31168.2

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-май 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			14257.2												24523.2
ЛУКОЙЛ			7850.8												11470.8
Сургутнефтегаз			7439.7												10670.7
ТНК-ВР Холдинг			6839.7												13698.9
Газпром нефть			4098.6												5281.6
Татнефть			2894.4												4788.5
Башнефть			339.9												1819.9
РуссНефть			1528.7												2353.9
Газпром			226.9												252.8
Операторы СРП			637.4												637.4
Прочие недропользователи			3143.7												4362.5
КТК														166.0	166.0
Всего российские ресурсы			49257.0											166.0	80026.2
Транзит Казахстана			7594.2												8245.8
Транзит Азербайджана			820.7												820.7
Транзит Туркмении			13.6												13.6
Белоруссия															684.9
Всего,			57685.5											166.0	89791.2
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	2796.5	17596.3	679.6	6399.1	30214.0	9391.7	9544.9	580.0	1421.2	2176.9	2183.1	331.9	6310.0	166.0	89791.2

Освоение капитальных вложений, январь-май 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	63059.9	3942.2	29225.4	4980.2	24850.4	61.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	38190.2	1898.9	17794.3	3079.0	15417.9	
Когалымнефтегаз	12038.7	91.9	7317.0	1455.3	3174.5	
Лангепаснефтегаз	6282.9	136.0	4045.9	543.8	1557.2	
Покачевнефтегаз	7372.0	80.7	4401.6	580.8	2308.8	
Урайнефтегаз	3224.0	222.2	1398.6	417.1	1186.2	
Ямалнефтегаз	9272.6	1368.1	631.2	82.1	7191.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	895.8	91.0	405.8	74.0	324.8	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	301.0	192.0	38.4	27.5	43.0	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	12076.3	729.6	3987.2	1221.0	6138.5	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	4550.2	764.4	2595.8	63.5	1064.8	61.7
ЛУКОЙЛ-Пермь	7046.5	266.3	4403.7	515.2	1861.2	
Роснефть	112239.0	2601.0	39616.0	9500.0	59984.0	538.0
Ванкорнефть	50349.0	0.0	7840.0	1335.0	40846.0	328.0
Востсибнефтегаз	1830.0	19.0	739.0	168.0	904.0	
Грознефтегаз	279.0	204.0		39.0	36.0	
Дагнефтегаз	124.0	75.0		9.0	40.0	
Полярное Сияние	361.0	248.0	82.0	30.0	1.0	
РН-Дагнефть	70.0			37.0	33.0	
РН-Краснодарнефтегаз	708.0	1.0	205.0	180.0	322.0	
РН-Пурнефтегаз	6471.0	257.0	2575.0	424.0	3112.0	103.0
РН-Сахалинморнефтегаз	1355.0	20.0	691.0	222.0	422.0	
РН-Северная нефть	2795.0	432.0	1677.0	445.0	241.0	
РН-Ставропольнефтегаз	413.0		111.0	172.0	37.0	93.0
РН-Юганскнефтегаз	41712.0	1028.0	23218.0	4919.0	12547.0	
Самаранефтегаз	4020.0	161.0	1769.0	847.0	1229.0	14.0
Удмуртнефть	1752.0	156.0	709.0	673.0	214.0	
Газпром нефть	9043.3	528.8	2842.1	2254.4	3418.0	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9043.3	528.8	2842.1	2254.4	3418.0	
Сургутнефтегаз	56760.5	722.3	31665.0	7060.3	17244.2	68.7
Сургутнефтегаз (УФО)	56760.5	722.3	31665.0	7060.3	17244.2	68.7
ТНК-ВР Холдинг	48465.1	1992.3	21054.7	8751.9	16665.2	1.0
Бугурусланнефть	738.0		503.0	148.0	87.0	
Ваньеганнефть	760.3		331.3	101.9	327.2	
Варьеганнефтегаз	1853.6	3.0	1009.4	277.0	564.3	
Верхнечонскнефтегаз	7801.0	0.0	4064.0	1107.0	2630.0	
Корпорация Югранефть	129.0		52.0	62.0	15.0	
Нижневартовское НГДП	1500.0	1.0	802.2	195.8	501.0	
Новосибирскнефтегаз	59.7			45.5	14.2	
Оренбургнефть	12870.0	963.0	5826.0	1454.0	4626.0	1.0
Самотлорнефтегаз	7917.3	4.6	3434.1	2534.0	1944.7	
Севернонефтегаз	5.5			5.5		
ТНК-Нижневартовск	3258.0	8.0	1415.0	1239.0	596.0	
ТНК-Нягань	2468.5	114.7	364.6	750.7	1238.5	
ТНК-Уват	9005.6	898.1	3253.1	831.5	4022.9	
Тюменнефтегаз	98.5				98.5	
Татнефть им. В.Д.Шашина	4856.4	73.2	3354.7	310.1	902.0	216.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	4856.4	73.2	3354.7	310.1	902.0	216.4
Башнефть	1718.0	228.0	598.3	111.8	779.6	0.4
Башнефть	1718.0	228.0	598.3	111.8	779.6	0.4
Славнефть	6932.0	272.0	4861.0		1799.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	6932.0	272.0	4861.0		1799.0	
РуссНефть	6561.2	107.6	2998.9	756.9	2697.9	0.0
Аганнефтегазгеология	335.9	1.6	4.6	34.6	295.1	
АКИ-ОТЫР	1741.3		856.5	85.9	799.0	0.0
Белкамнефть	956.5	32.6	452.4	112.0	359.5	
Варьеганнефть	1291.2	0.6	544.6	183.5	562.6	
Западно-Малобалыкское	113.8			56.6	57.3	
Саратовнефтегаз	215.7	0.2	2.4	146.5	66.7	
Томская нефть	1471.1	14.2	844.9	99.3	512.8	
Ульяновскнефть	435.7	58.4	293.6	38.7	45.1	
Нефтяные компании, итого	309635.5	10467.3	136216.0	33725.7	128340.3	886.2
Всего	309635.5	10467.3	136216.0	33725.7	128340.3	886.2

 ОАО "СУРГУТНЕФТЕГАЗ"

окружной выставочный центр

* ЮГОРСКИЕ  КОНТРАКТЫ *



XVII МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА

СУРГУТ.НЕФТЬГАЗ

12 - 14 сентября 2012 г.

(3462) 52-00-40, 32-34-53, 32-04-32,
e-mail: expo@wsmail.ru, www.yugcont.ru

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

18 лет на рынке
нефтепромышленного оборудования

Югсон-Сервис

ПРОИЗВОДСТВЕННО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ



Скважинная компоновка СК-СОИ

ПРЕДНАЗНАЧЕНА для селективной обработки продуктивных пластов, поинтервального определения зон негерметичности эксплуатационной колонны.

КОМПОНОВКА ПОЗВОЛЯЕТ:

- проводить селективную обработку химическими реагентами;
- определять место негерметичности з/к.

В ОТЛИЧИЕ ОТ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ КОМПОНОВКА ПОЗВОЛЯЕТ ОПРЕДЕЛИТЬ ВСЕ ИНТЕРВАЛЫ НЕГЕРМЕТИЧНОСТИ СО 100% ВЕРОЯТНОСТЬЮ

БЕЗОПАСНЫЙ СЪЕМ КОМПОНОВКИ обеспечивается за счет выравнивания давления в надпакерной и подпакерной зонах

МНОГОКРАТНОЕ ПОВТОРЕНИЕ ОПЕРАЦИЙ ЗА ОДНУ СПО

В КОМПОНОВКЕ ПРИМЕНЯЕТСЯ ОБОРУДОВАНИЕ:

- клапан уравнительный КУ-М;
- якорь гидравлический 4ЯГ;
- пакер с опорой на забой ПОЗ-М;
- переводник закачки ПЗ;
- заглушка nipple'ная ЗН;
- пакер механический ЗПМС.

Россия, 625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2Б
Тел.: (3452) 59-50-50, 50-03-09
e-mail: info@yugson.ru

www.yugson.ru, пакеры.рф

Клапан
уравнительный
КУ-М

Якорь
гидравлический
4ЯГ

Пакер
с опорой на забой
ПОЗ-М

Переводник
закачки ПЗ

Заглушка
nipple'ная
ЗН

Клапан
уравнительный
КУ-М

Пакер механический
ЗПМС

ИНТЕРВАЛ ПЕРФОРАЦИИ
(НЕГЕРМЕТИЧНОСТЬ З/К)

ИНТЕРВАЛ ПЕРФОРАЦИИ
(НЕГЕРМЕТИЧНОСТЬ З/К)