Нефтяная промышленность России, январь-ноябрь 2012 г.

	Добыча с газовым ко	•	Добыч	а газа	Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во			
Компания (предприятие)	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	Простаивающи	
Нефтяные компании								
ТУКОЙЛ	77431.4	98.94	16466.4	100.55	29463	25689	3774	
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	40507.4	100.22	11629.2	98.58	16473	14729	1744	
Когалымнефтегаз	22695.5	98.02	1454.4	99.69	8027	7143	884	
Лангепаснефтегаз	6393.9	108.62	439.3	113.67	3058	2695	363	
Покачевнефтегаз	6342.3	101.41	477.2	105.57	2443	2189	254	
Урайнефтегаз	4725.2	99.62	812.9	96.64	2791	2562	229	
Ямалнефтегаз	350.6	91.60	8445.3	97.54	154	140	14	
Волгодеминойл	422.1	102.69	74.6	116.22	16	16		
КАМА-ойл	117.2	133.50	12.3	112.10	17	16	1	
ЛУКОЙЛ-АИК	2416.7	97.58	212.8	98.74	416	385	31	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	944.4	92.01	21.4	83.11	308	296	12	
ЛУКОЙЛ-Коми	12552.6	101.15	1423.6	101.45	3216	2505	711	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	684.1	227.72	772.8	177.04	9	8	1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	11868.0	105.60	1294.3	103.87	6328	5567	761	
Нарьянмарнефтегаз	1719.2	46.70	231.4	58.60	90	83	7	
НМНГ-МНА	56.6	87.31	7.4	93.63	14	4	1(
ПермТотиНефть	167.1	110.09	3.9	108.38	83	76	7	
РИТЭК	5868.3	100.53	777.6	101.58	2415	1935	480	
Турсунт	107.6	91.40	5.2	90.25	78	69	Ç	
оснефть	107401.6	102.55	18352.8	108.38	24576	20710	3866	
Ванкорнефть	16595.4	121.44	5015.3	125.88	231	226	į	
Востсибнефтегаз	48.3	84.88	9.4	116.22	10	1	Ç	
Грознефтегаз	597.9	81.18	228.2	79.10	229	119	110	
Дагнефтегаз	25.1	94.61	269.0	94.70	26	25	1	
Ингушнефтегазпром	51.9	94.34	5.0	89.39	264	87	177	
Полярное Сияние	477.0	85.08	47.5	79.83	29	27	2	
РН-Дагнефть	150.0	100.01	28.4	100.33	74	67	-	
РН-Краснодарнефтегаз	845.8	100.06	2659.1	104.73	1220	1060	160	
РН-Маланинская группа	79.4	103.77			13	12	-	
РН-Пурнефтегаз	6367.1	99.24	4344.1	108.12	2018	1717	30	
РН-Сахалинморнефтегаз	1301.9	93.24	469.2	77.02	1210	1050	160	
РН-Северная нефть	3227.9	97.11	282.6	89.61	338	317	2	
РН-Ставропольнефтегаз	767.1	89.96	104.8	109.87	435	309	126	
РН-Юганскнефтегаз	61163.3	100.15	4244.3	104.58	10255	8782	1473	
Самаранефтегаз	9779.6	101.48	565.1	102.55	4023	3161	862	
Удмуртнефть	5923.8	101.11	80.9	90.57	4201	3750	45	
азпром нефть	28944.2	101.70	9872.5	108.94	6933	6257	676	
Арчинское	182.0	61.50	187.2	51.73	63	44	19	
Газпром нефть	980.3	75.02	75.8	76.53	177	165	12	
Газпром нефть Оренбург	578.4	119.24	949.8	114.65	187	175	12	
Газпромнефть-Восток	928.9	119.04	124.0	132.33	161	147	14	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10764.2	95.30	5002.8	109.53	3556	3152	404	
Газпромнефть-Хантос	824.7	138.27	38.0	135.40	119	118	1	
Живой исток	7.8	64.39	1.0	63.89	2	2		
Заполярнефть	3441.1	94.52	2570.5	111.79	1013	867	146	
МАГМА	424.8	105.77	41.6	106.03	89	79	10	
Меретояханефтегаз	0.9	19.63	1.3	19.62	2	2		
Сибнефть-Югра	10399.6	112.17	733.1	124.11	1531	1481	50	
цнт	152.2	168.01	14.3	203928.57	14	10		
ЮУНГ	259.3	93.15	133.3	91.23	19	15		
ургутнефтегаз	56189.0	101.04	11381.9	93.98	21057	19508	1549	
Сургутнефтегаз (УФО)	50188.8	98.92	10807.4	93.15	20694	19156	1538	
Сургутнефтегаз (Якутия)	6000.2	123.08	574.5	113.04	363	352	1	
-)F-) + (/)	0000.2	120.00	07 1.0	110.04			<u>'</u>	

	Добыча с газовым ко		Добыч	іа газа	Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во			
Компания (предприятие)	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	66359.9	101.14	14371.9	108.55	21297	16047	5250	
Бугурасланнефть	1470.1	107.46	32.7	106.50	413	359	54	
Ваньеганнефть	1291.9	95.60	1038.5	81.85	403	330	73	
Варьеганнефтегаз	1595.6	84.69	1417.2	100.36	1279	596	683	
Верхнечонскнефтегаз	6422.2	143.05	1013.1	212.11	197	150	47	
Ермаковское	789.2	262.08	46.0	278.79	536	372	164	
Кальчинское	391.5		23.9		120	114	6	
Корп. Югранефть	359.8	89.42	36.2	105.77	183	151	32	
Нижневартовское НГДП	2651.7	93.78	266.0	99.04	969	870	99	
Оренбургнефть	17077.3	98.68	3078.0	125.12	2045	1796	249	
Самотлорнефтегаз	16020.1	93.01	4934.8	95.51	8158	6379	1779	
Северо-Варьеганское	437.9	218.08	407.8	258.20	8	7	1	
Сузун	0.2	16.42	407.0	200.20	7	,	7	
	0.2	10.42			5		5	
Тагульское	5688.4	96.24	659.5	117.43	2325	2001	324	
ТНК-Нижневартовск								
ТНК-Нягань	6134.5	98.10	1201.8	101.42	4406	2698	1708	
ТНК-Уват	5858.7	122.59	211.0	161.76	233	222	11	
Тюменнефтегаз	170.9	13.88	5.5	9.28	10		8	
Татнефть	24077.2	100.46	839.3	106.47	22599	19355	3244	
Абдулинскнефтегаз					3		3	
Илекнефть	17.6	64.18	4.3	60.72	12	1	11	
Калмтатнефть					4		4	
Татнефть им. В.Д.Шашина	23798.2	100.30	827.1	106.84	22465	19262	3203	
Татнефть-Самара	257.1	122.41	5.9	122.12	108	89	19	
Татнефть-Северный	4.3	104.78	2.0	89.55	7	3	4	
Башнефть	14113.4	102.21	490.1	99.97	17197	14653	2544	
Башминерал	94.2	122.48	4.9	124.20	40	38	2	
Башнефть	13906.4	102.12	475.0	99.75	17104	14569	2535	
Геонефть	106.8	99.23	10.0	101.20	20	18	2	
Зирган	6.0	97.86	0.2	97.85	33	28	5	
Славнефть	16377.9	98.99	1036.2	100.23	4210	3603	607	
Обьнефтегазгеология	3944.2	108.06	101.7	111.31	365	349	16	
Обьнефтегеология	434.8	84.50	34.7	117.72	103	68	35	
Славнефть	623.9	69.74	39.2	70.33	62	58	4	
Славнефть-Красноярскнефтегаз	20.7	89.45	3.5	89.45	10	5	5	
Славнефть-Мегионнефтегаз	8867.2	94.54	711.2	99.66	3304	2788	516	
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	588.3	83.35	50.2	118.21	87	79	8	
Славнефть-Нижневартовск	1764.3	144.30	87.4	98.92	224	207	17	
Соболь	134.5	87.44	8.2	93.11	55	49	6	
РуссНефть	12708.2	102.02	1935.0	99.97	4594	4184	410	
Аганнефтегазгеология	612.1	96.87	51.5	85.33	79	67	12	
АКИ-ОТЫР	1394.8	101.26	82.8	123.80	258	239	19	
Белкамнефть	2067.7	101.26	30.1	99.51	1254	1198	56	
Белые ночи	1750.8	113.53	560.2	105.45	415	357	58	
Валюнинское	22.6	133.56	1.5	133.24	10	7	3	
Варьеганнефть	1030.9	97.36	576.4	104.30	812	722	90	
Голойл	199.7	91.47	13.5	98.02	27	23	4	
Грушовое	17.6	98.01	1.7	96.56	3	2	1	
Дуклинское	26.7	133.71	1.5	133.74	4	4		
Западно-Малобалыкское	736.4	74.94	25.5	74.47	149	143	6	
Камбарская ННК	4.9				3	2	1	
Мохтикнефть	357.1	88.60	20.2	75.25	31	29	2	
Нафта-Ульяновск	175.9	115.98	0.8	111.90	74	64	10	
НГДУ Пензанефть	141.0	99.33	1.2	99.28	41	34	7	
Нефтеразведка	4.9	179.39	0.0	307.14	6	4	2	
Ново-Аганское	46.5	2872.50	5.3	2185.12	7	7		
Окуневское	10.8	71.32	0.1	75.00	2	2		
Поселковое	84.5		4.5		3	1	2	

Changes 2012 r	W	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		д нефтяных сква обрь 2012 г., кол	
Paulit 2.5 8.5.29 0.5 8.5.59 9 5	Компания (предприятие)	· ·					Добывающих	Простаивающих
Podicinace 151.1 100.92 2.3 100.62 44 45 Captrose/proves 44.8 8.8 83.8 23.8 30.00 10 17 Captrose/proves 48.8 38.8 23.8 30.00 10 17 Captrose/proves 680.2 99.76 628.1 87.82 348 318 318 Captrose/parcial 680.2 99.76 628.1 87.82 348 318 Captrose/parcial 680.7 19.71 3.5 5.0 5.0 Captrose/parcial 680.7 19.71 3.5 5.0 5.0 5.0 Captrose/parcial 680.7 19.13 3.5 5.0 5.0 5.0 11 9.9 Captrose 680.7 19.13 3.5 5.0 5.0 5.0 11 9.9 Captrose 680.7 19.13 3.5 5.0 5.0 5.0 11 9.9 Captrose 680.7 19.13 3.5 5.0 5.0 5.0 11 9.9 Captrose 680.7 19.13	Регион-й нефтяной консорциум	1093.4	97.40	14.5	93.44	360	345	15
Caparamedyname	РешНК	25.6	85.28	0.5	85.05	9	5	4
Consequency - Quantity - Quant	Рябовское	151.1	105.92	2.3	105.42	49	45	4
Consequence 197 28.23 3.5 3.76 11 9	Саратов-Бурение	46.8	98.86	23.8	92.05	19	17	2
Definition	Саратовнефтегаз	850.2	98.76	425.1	87.62	345	318	27
Стоибовое 658.7. 123.13 53.5. 120.33 51. 49 Toxicoan inerport 112.0 86.25 1.1 63.16 20 18 18 Уридуптовления 112.0 86.25 1.1 63.16 27 56 Уридуптовления 30.22 10.26 28.28 77.42 66 66 77.42 66 66 77.42 67 742 68 66 67 733 114 14 114 1150 98.27 Уридуптовления 10.19 98.28 10.2 83.16 10.3 144 114 114 1150 98.28 116.3 97.42 116.6 87.33 114 14 114 1150 98.29 98.20 98.	Севернефть-Ярайнер					5		5
Тамисан нефть	Соболиное	19.7	82.31	3.5	83.76	11	9	2
Уудируптовання 112.0 99.825 1.1 89.61 57 56 Уудируптова НИК 99.7 93.48 1.2 88.16 94 78 Уудируптова неутивая монятиям 302.2 102.96 2.8 97.42 68 66 Уудируптова неутивая монятиям 31.9 87.69 0.6 87.33 114 70 Фидециалностие 90.7 1033.43 7.6 1065.13 14 14 Черекторкове 90.7 1033.43 7.6 1065.13 14 14 Черекторкове 89.0 96.27 6.8 89.91 68 59 Нефтивен комплеки, итито 405902.6 101.04 7.4746.1 103.86 151926 130006 Картром 13073.0 108.96 42982.7 33.91 Тавтром добичи Рикутк 2.5 572.43 37.2 475.25 Тавтром добичи Рикутк 2.5 572.43 37.2 475.25 Тавтром добичи Рикутк 2.5 577.43 37.2 475.25 Тавтром добичи Рикутк 3.46 92.28 1498.1 99.98 Тавтром добичи Рикутк 3.47 77.78 4482.7 87.74 Тавтром добичи Рикутк 3.47 77.78 4482.7 89.93 Тавтром добичи Рикутк 3.48 99.28 1498.1 99.99 Тавтром добичи Рикутк 3.46 99.27 90724.8 89.31 Тавтром добичи Рикутк 2985.3 140.98 176070.0 99.70 Тавтром Транстром (Воспотатиром) 12276 140.93 107.71 Тавтром добичи Рикутк 2985.3 140.98 176070.0 99.70 Тавтром Транстром Транстром (Воспотатиром) 12276 46.90 Тавтром Транстром Транстром (Воспотатиром) 12276 46.90 Тавтром Транстром Транстром (Воспотатиром) 12276 4	Столбовое	656.7	129.13	53.5	120.33	51	49	2
Уудирустова неНК 99.77 33.48 1.2 88.16 94 76 Уудирустова нефтивов пожновия 302.2 102.98 2.8 97.42 68 66 Уудирустова нефтивов пожновия 308.9 99.73 3.8 95.08 1142 130 Уудирустова нефтивов пожновия 31.9 87.69 0.6 87.33 114 70 Феректорское 99.0 96.27 6.8 96.91 68 59 Нефтиворское просторское 99.0 96.27 6.8 96.91 68 59 Набразам Кольтания 13073.0 116.96 42982.7 32.91 1 Газаром Абеча Актракана 3718.6 477.52 11753.2 98.03 1 Газаром Абеча Кранокара 342.1 97.15 305.10 94.63 1 Газаром Абеча Кранокара 342.1 97.78 4827.5 87.67 1 Газаром Добеча Кранокара 342.1 97.78 4827.5 87.67 1 Газаром Добеча К	Томская нефть	55.3	106.79	11.1	63.16			2
Удимуртисам нефтинов компания 382.2 192.89 Удимуртисам нефтинов компания 388.9 99.73 3.6 5.60 142 130 Удимуртисам нефтинов компания Нефтинов компания 1973.0 1974.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1975.0 1977.0	Удмуртгеология							1
Упланоскиенфп 388.9 99.73 3.6 95.08 142 130 Уравноские инфп 31.9 67.69 0.6 67.33 114 70 Ондовильного 90.7 1693.43 7.6 1696.13 14 14 Черинового 90.0 68.27 6.8 96.91 68 59 Небринам колинами, чтог 405802.6 10.10 77.476.1 103.86 151926 130006 Галром добыч Астрокань 3718.6 475.22 10753.2 99.00 151926 130006 Галром добыч Кратук 2.5 572.43 37.2 475.25 - - Галром добыч Кратук 2.5 572.43 37.2 475.25 - - Галром добыч Кратук 2.5 572.43 37.2 475.25 -	Удмуртская ННК		93.48		88.16	84		6
уральская нефть 31.9 87.99 0.6 87.33 11.4 70 Фидеилиянское 90.7 1600.43 7.6 1606.13 1.4 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14	Удмуртская нефтяная компания	302.2	102.98	2.8	97.42	68	66	2
Федерациянское Федрациянское Федерациянское Федер	Ульяновскнефть	388.9	99.73	3.6	95.08	142	130	12
Черногорское 99.0 96.27 6.8 96.11 68 59 Нефенных политики, итого 400602.6 101.04 74746.1 103.86 151926 100000 Газтором 13075.0 110.596 429882.7 98.03 1 Газтором добича Красновар 371.86 97.52 10733.2 98.03 3 Газтором добича Красновар 342.1 97.15 3005.0 94.63 3 Газтором добича Красновар 342.1 97.15 3005.0 94.63 3 Газтором добича Красновар 34.7 77.73 436327.5 97.40 3 Газтором добича Краснорг 31.46 92.28 14988.1 95.56 37.7 Газтором добича Ямибург 31.46 92.28 14988.1 95.56 3 Газтором транстаз Югорос 3.1.6 93.57 3 4 93.57 Газтором Транстаз Огорос 3.1.6 93.57 3 4 93.57 3 Газтором Транстаз Огорос 3.1.6 93.5	Уральская нефть	31.9	87.69	0.6	87.33	114	70	44
Нефтиные компании, игого 13073.0 13	Федюшкинское	90.7	1603.43	7.6	1606.13	14	14	
Гавтром добые Астрахань. 378.6 97.52 10753.2 98.03	Черногорское	99.0	96.27	6.8	96.91	68	59	9
Газпром добича Астрахань	Нефтяные компании, итого	403602.6	101.04	74746.1	103.86	151926	130006	21920
Гватром добина Иркупск	Газпром	13073.0	105.96	429882.7	93.91			
Гавтром добича Красноварр Павтром добича Красноварр Павтром добича Красновар Павтром добича Красновар Павтром добича Кренбург Павтром добича Оренбург Пругка Павтром добича Оренбург Пругка Павтром добича Оренбург Пругка Пругка Пругка Павтром добича Оренбург Пругка Пругка Пругка Павтром добича Оренбург Пругка Пругка Пругка Пругка Пругка Пругка Пругка Пругка Пругка Прочен добифорсан Оренбург Пругка Пригка	Газпром добыча Астрахань	3718.6	97.52	10753.2	98.03			
Газпром добыча Надым	Газпром добыча Иркутск	2.5	572.43	37.2	475.25			
Газпром добъем Ноябрыех Газпром добъем Оренбург 1314.6 92.28 14986.1 95.56 1 16заром добъем Уренгой 4458.8 95.77 90724.6 89.31 1 15запром добъем Уренгой 4458.8 95.77 90724.6 131.6 93.57 1 15запром добъем Зимбург 2955.5 140.98 176079.0 95.70 1 16запром добъем Зимбург 2955.5 140.98 176079.0 95.70 1 13677.3 97.99 1 10FFA3 13677.3 97.99 1 10FFA3 13677.3 97.99 1 10FFA3 13677.3 13677.3 13677.3 13677.3 13677.3 13679.9 10FA3 1366.0 125999.8 98.83 10FA3 10FA3 10FA4.8 10FA58.8 10FA58.	Газпром добыча Краснодар	342.1	97.15	3051.0	94.63			
Газпром добыча Оренбург Газпром добыча Уренгой А436.8 95.77 90724.6 89.31 Газпром добыча Уренгой Газпром добыча Уренгой Газпром добыча Уренгой Газпром добыча Уренгор Тазпром добыча У	Газпром добыча Надым	5.6		47928.9	97.40			
Газпром добича Уренгой 4436.8 95.77 90724.6 89.31	Газпром добыча Ноябрьск	34.7	77.78	46327.5	87.67			
Газпром добича Ямбург 2955.5 140.98 176079.0 95.70	Газпром добыча Оренбург	314.6	92.28	14986.1	95.96			
Газпром транстаз Югорох 31.6 93.57 — Калитаз 36.6 86.82 — ПУРГАЗ 13677.3 97.99 — Севернефгетазпром 22999.8 98.83 — Сервиснефтегаз 4.7 36.14 6.0 42.60 — НОВАТОК 3820.0 101.82 44671.4 106.58 74 51 НОВАТЭК Таркосаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 НОВАТЭК Таркосаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 НОВАТЭК Таркосаленефтегаз 2434.1 98.16 31027.1 105.76 — НОВАТЭК Таркосаленефтегаз 2434.1 98.16 31027.1 105.76 — НОВАТЭК Таркосаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 НОВАТЭК Таркораленефтегаз 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Дунисьма 168.8 101.24	Газпром добыча Уренгой	4436.8	95.77	90724.6	89.31			
Калитаз 36.6 86.82 — ПУРГАЗ 13677.3 97.99 — Севрифетазпром 22999.8 98.83 — Севрифетазаром (Востокгазпром) 1257.8 120.46 3243.9 107.23 — НОВАТЗК 3820.0 101.82 48471.4 106.58 74 51 НОВАТЗК-Карокаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 НОВАТЗК-Корхаровнефтегаз 2434.1 98.16 31027.1 105.76 — Прочен роководители 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Дулисьма 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Зарубежнефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСЬВЕТПЕТРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Колон-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскиефть 16	Газпром добыча Ямбург	2955.5	140.98	176079.0	95.70			
ПУРГАЗ Севернефтегаялром Сервиснефтегая 4.7 36.14 6.0 42.60 Томокгаялром (Востокгаялром) 1257.8 120.46 3243.9 107.23 НОВАТЭК Таркосаленефтегая 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 ПОРОМЕ производитем ВОСТОЧНОСИЙОРСКАЯ Управл. КОМПАНИЯ ВОСТОЧНОСИЙОРСКАЯ УПРАВЛЕНИЯ ВОСТОЧНОСИЙОРСКАЯ ОТ В В В В В В В В В В В В В В В В В В	Газпром трансгаз Югорск			31.6	93.57			
Севернефтегазпром 22999.8 98.83 Сервиснефтегаз 4.7 36.14 6.0 42.60 Помоктаяпром (Востоктаяпром) 1257.8 120.46 3243.9 107.23 НОВАТЗК 3820.0 101.82 46671.4 106.58 74 51 НОВАТЗК-Каркосаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 НОВАТЗК-Корхаровнефтегаз 2434.1 98.16 31027.1 105.76	Калмгаз			36.6	86.82			
Сервиснефтегаа 4.7 36.14 6.0 42.60 ————————————————————————————————————	ПУРГАЗ			13677.3	97.99			
Томоктавлром (Востоктавлром) 1257.8 120.46 3243.9 107.23 HOBATSK 3820.0 101.82 46471.4 106.58 74 51 HOBATSK-Таркосаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 HOBATSK-Коркаровнефегаз 2434.1 98.16 31027.1 105.76 Thown промязарители Восточносибирская Управл. компания 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Дулисьма 3820.0 1892.3 1394.8 64.4 149.37 92 81 Окола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 10.00 11.10 11.	Севернефтегазпром			22999.8	98.83			
НОВАТЭК 3820.0 101.82 46471.4 106.58 74 51 НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 Прочие производители 2434.1 98.16 31027.1 105.76 — Восточносибирская Управл. компания 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Дулисьма 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Зарубежнефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСВЬЕПБЕРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Окола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскиефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Повольженефть 22.4 110.77 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 3 1 Бост	Сервиснефтегаз	4.7	36.14	6.0	42.60			
HOBATЭК-Таркосаленефтегаз 1385.9 108.97 15444.3 108.27 74 51 HOBATЭК-Юрхаровнефтегаз 2434.1 98.16 31027.1 105.76 74 51 Прочие производители Восточносибирская Управл. компания 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Дулисьма 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Зарубежнефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСВЬЕПТЕГРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Юкола-нефть 166.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскнефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтега 3.7 134.66 0.1 129.70 3 1 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129	Томскгазпром (Востокгазпром)	1257.8	120.46	3243.9	107.23			
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз 2434.1 98.16 31027.1 105.76 — Прочие производители Восточносибирская Управл. компания 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Дулисьма 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Зарубежнефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСВЬЕПЕТРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Окола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскнефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 4 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485	НОВАТЭК	3820.0	101.82	46471.4	106.58	74	51	23
Прочие производители 8 227.99 490.9 302.96 52 46 Дулисьма 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Зарубежнефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСВЬЕППЕТО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Юкола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскнефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 4 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское </td <td>НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз</td> <td>1385.9</td> <td>108.97</td> <td>15444.3</td> <td>108.27</td> <td>74</td> <td>51</td> <td>23</td>	НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1385.9	108.97	15444.3	108.27	74	51	23
Восточносибирская Управл. компания 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Дулисьма 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Зарубежиефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСВЬЕТПЕТРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Юкола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскиефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 3 1 Тортасинскиефть 0.1 13.64 0.1 129.70 3 1 Кольноское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76	НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2434.1	98.16	31027.1	105.76			
Дулисьма 683.0 227.99 490.9 302.96 52 46 Зарубежнефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСВЬЕТПЕТРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Окола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскнефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 Тортасинскнефть 0.1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтегодача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185	Прочие производители							
Зарубежнефть 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 РУСВЬЕТПЕТРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Юкола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскнефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 Тортасинскнефть 0.1	Восточносибирская Управл. компания	683.0	227.99	490.9	302.96	52	46	6
РУСВЬЕТПЕТРО 1892.3 139.48 64.4 149.37 92 81 Юкола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскнефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 4 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 1 Тортасинскнефть 0.1	Дулисьма	683.0	227.99	490.9	302.96	52	46	6
Юкола-нефть 168.8 101.24 6.6 113.43 32 25 Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскнефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 4 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное <t< td=""><td>Зарубежнефть</td><td>1892.3</td><td>139.48</td><td>64.4</td><td>149.37</td><td>92</td><td>81</td><td>11</td></t<>	Зарубежнефть	1892.3	139.48	64.4	149.37	92	81	11
Богородскнефть 146.3 99.91 5.5 113.78 24 24 Поволжскиефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 Соровскиефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 Тортасинскиефть 0.1 1 1 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82	РУСВЬЕТПЕТРО	1892.3	139.48	64.4	149.37	92	81	11
Поволжскиефть 22.4 110.87 1.1 111.80 8 1 Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 4 Соровскиефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 1 Тортасинскиефть 0.1 1 1 1 1 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 <	Юкола-нефть	168.8	101.24	6.6	113.43	32	25	7
Бурнефтегаз 3.7 134.66 0.1 129.70 4 Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 Тортасинскнефть 0.1 1 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185	Богородскнефть	146.3	99.91	5.5	113.78	24	24	
Соровскнефть 3.5 130.64 0.1 129.70 3 Тортасинскнефть 0.1 1 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АПРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49	Поволжскнефть	22.4	110.87	1.1	111.80	8	1	7
Тортасинскиефть 0.1 1 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АПРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49	Бурнефтегаз	3.7	134.66	0.1	129.70	4		4
Тортасинскиефть 0.1 1 1 Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АПРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49				0.1		3		3
Альянс 2384.0 113.64 82.1 107.70 536 485 Восточная Транснациональная компания 387.2 122.59 19.2 147.37 77 76 Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АЛРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49						1		1
Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АПРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49	Альянс	2384.0	113.64	82.1	107.70	536	485	51
Колвинское 617.8 186.35 13.3 186.48 34 21 Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АПРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49								1
Печоранефть 103.9 110.96 8.7 110.28 17 11 Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АЛРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49	<u> </u>							13
Санеко 501.6 101.84 20.0 95.23 56 46 Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АПРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49								6
Татнефтеотдача 432.4 106.23 6.0 109.19 292 281 Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АПРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49								10
Хвойное 340.9 74.57 15.0 68.82 60 50 Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АЛРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49								11
Акмай 12.6 151.29 0.1 114.29 14 12 Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АЛРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49 101.49	•							10
Алойл 253.3 99.32 9.2 92.47 186 185 АЛРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49								2
АЛРОСА-Газ 3.7 109.17 193.3 101.49								1
						.50		
0010 001E 01 07						64	54	10
Арктикгаз 185.7 1483.0 9 9			33.70		33.12			10

March Representation Representatio	Wasan and James	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		д нефтяных сква ябрь 2012 г., ко	
According to 20 20 30 5 6 8 98 10 40 25	Компания (предприятие)						Добывающих	Простаивающих
SelTries: 29.5 11405 3.0 10701 196 198 1	Арктикморнефтегазразведка	19.6	87.80	39.5	97.25	44	34	10
Бентаврен Оне 100 100 100 100 100 100 100 100 100 10	Арктикнефть	29.2	99.15	6.8	98.19	40	25	15
Surregues - Order 1958 19416 195 9778 32 29	БайТекс	259.5	114.05	3.0	107.01	195	189	6
Figure F	Бенталь	10.9	103.55	0.1	105.79	9	4	5
Spicocomina 0.7 155.24 7.3 159.55 3 2	Благодаров-Ойл	105.6	104.16	0.5	97.78	32	29	3
Semple Sept	Богатовская Сервисная Компания					12		12
Билицевить 18.4 95.74 3.3 107.24 116 113	Братскэкогаз	0.7	155.24	7.3	150.55	3	2	1
ВЕПОва 44 1 100.74 1 5 6 Верьеновировая мефть 1.1 5 1 5 6 Верьеновировая мефть 1.1 5 12.7 1 10 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Брендан	26.7	104.83	1.3	141.69	4	4	
Вереговорическая инфут. 1.1 51.27 10 1 Восеговорого 7.8 106.83 1.1 4 3 Вомого фоль 106.852	Булгарнефть	158.4	95.74	3.3	107.81	116	113	3
Веремия 7.8 106.83 1.1 4 3 Вения 0.3 164.52 0.0 200.00 5 4 Кольновоеновую 11 1 1 1 1 Кольновоеновую 0.2 110.11 0.1 5 5 БУМН (Учимноерто) 167.5 98.81 1.0 98.96 102 94 БУМН (Учимноерто) 167.5 98.81 1.0 98.96 102 94 Говилот разоворочны исси. центр 98.4 103.16 0.6 102.55 119 111 Говилот разоворочны исси. центр 98.4 103.16 0.6 102.55 119 111 Говилот разоворочны исси. центр 98.4 103.16 0.6 102.55 119 111 Говилот разоворочны исси. центр 103.3 38.11 1 111 111 111 111 111 111 111 117 111 111 111 111 111 111 111	ВЕЛЛОЙЛ	4.4	109.74			15	6	9
Венка Войововороворовороворовороворовороворовор	Верхнеомринская нефть	1.1	51.27			10	1	9
Вайсовефть 07-16-16-08-08-16-16-16-16-16-16-16-16-16-16-16-16-16-	Веселовское	7.8	106.83	1.1		4	3	1
ВОЛЬНОВСКИЕОТЬ 14,7 90,45 4 4 4 Букилиринфин 6.2 110.11 0.1 5 5 ОБИН (Чикальной) 1875 98.61 1.0 96.96 102 94 Гавнофтарбич 8.9 44.56 32.3 55.02 2 1 Гавнофтарбич 18.6 96.03 2.7 120.70 159 147 Геотого 18.6 96.03 2.7 120.70 159 147 Геотого 18.4 103.16 0.6 102.65 119 111 Геотого 20.0 28.10 130.3 376.11 111 111 Геотого 21.0 282.10 130.3 376.11 4 4 Дамино 55.2 77.35 3.9 43.01 18 4 4 Дамино 55.2 77.35 3.9 43.01 18 17 17 16.02 12 19 7 17 16.02	Винка	0.3	164.52	0.0	200.00	5	4	1
Буковорифорно 6.2 110.11 0.1 5 5 99MH Чикиминийный 167.5 98.61 1.0 96.96 102 94 Говотого 8.9 44.56 92.3 56.02 2 1 Говотого 161.6 96.93 2.7 120.70 199 147 Гектого 1324 98.11 4.3 10.94 69 63 Геотранстаз 2 2.0 133.3 375.11 4 111 Геотранстаз 21.0 262.10 130.3 375.11 4 4 Геотранстаз 14.4 199.79 0.1 0.18 4 4 Даниковсинга 14.4 199.79 0.1 0.18 4 4 Даниковс 59.0 15.192 433.8 135.49 19 7 7 19 18 17 19 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	Войвожнефть					11		11
БУМН (Чиманефпь) 167.5 98.61 1.0 98.98 102 94 Газнефтарбоча 8.9 44.56 32.3 55.02 2 1 Геологон 161.6 98.53 2.7 120.70 159 147 Геологон 161.6 0.6 102.65 119 111 Геотовс 123.4 98.11 4.3 100.94 69 8 Геотранстаз 21.0 282.10 130.3 376.11 — — Геотрас 21.0 282.10 130.3 376.11 — — Принорожител 1.4 419.79 0.1 0.13 4 4 Друк Банефпь 39.0 151.92 433.8 135.40 19 7 Друк Банефпь 20.5 99.76 0.1 — 2 — Евро Анконф 20.5 99.76 0.1 — 2 — Евро Анконф 20.5 99.76 0.1 —	ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ							
Газмофтарабича 8.9 44.56 32.3 55.02 2 1 1 Геопостоя Ге	Вукошурнефть	6.2	110.11	0.1		5		
Геопотов 161.6 96.63 2.7 120.70 159 147 Геопотов, разведеный иссл. центр 98.4 103.10 0.6 102.55 119 111 Геотрасста 123.4 98.11 4.3 100.94 69 63 Геотрасста 2.0 20.3 13.14 4 4 4 Геотрасста 2.10 262.10 130.3 376.11 4 4 Дримпрамскитев 14.4 192.79 0.1 0.18 4 4 Дримпрамскитев 65.2 77.35 3.9 49.01 18 17 Друкложефть 20.5 90.76 0.1 2 2 12 Евробилист 0.1 1.2 2 1 1.2 2 1.2 <	ВУМН (Чишманефть)						94	8
Геолого-разведочный иссл. центр 98.4 103.16 0.6 102.85 119 111 Геотек 123.4 98.11 4.3 100.94 68 63 Геотакс 21.0 282.10 130.3 378.11 — Геотакс 21.0 282.10 130.3 378.11 — Драниза 14.4 193.79 0.1 0.18 4 4 Дриман 65.2 77.35 3.9 49.01 18 17 Дрижа 65.2 77.35 3.9 49.01 18 17 Дрижано 65.2 77.35 3.9 49.01 18 17 Евро Альяе 0.1 — 2 — 2 — Евро Альяе 0.1 — 2 — 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 <td< td=""><td>Газнефтедобыча</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>1</td></td<>	Газнефтедобыча							1
Feores 123.4 98.11 4.3 100.94 69 63 Геотранстаз 20.3 13.14 — — Геотранстаз 20.0 282.10 130.3 378.11 — Дальноромските 14.4 193.79 0.1 0.18 4 4 Дрили Лићан (39.0 151.92 433.8 135.49 19 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 7 9 7 18 17 7 7 18 17 7 18 11 18 17 7 18 11 1 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11	Геология	161.6	96.63	2.7	120.70	159	147	12
Геотранство 21.0 262.10 190.3 378.11 ————————————————————————————————————	Геолого-разведочный иссл. центр	98.4	103.16	0.6	102.65		111	8
Геотяхс 21.0 282.10 130.3 376.11 4 4 Дальпроиснитея 14.4 193.79 0.1 0.18 4 <	Геотех	123.4	98.11			69	63	6
Дампаромсичее 14.4 193.79 0.1 0.18 4 4 Димли ЛЬЯНС 39.0 151.92 433.8 135.49 19 7 Дружбанефть 20.5 39.76 0.1 30 27 Евро Альяне 0.1 — 2 — Евро Альяне 0.1 — 2 — Евро Альяне 0.1 — 2 — Евро Альяне 0.1 — 2 2 Евро Альяне 0.1 — 2 2 Евро Альяне 0.1 — 2 2 Евро Альяне 0.1 — 2 2 2 Евро Альяне 0.1 1.1 11 11 11 11 Евро Альяне 0.1 0.3 0.1 1.1 11 11 11 11 11 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1 1.1	Геотрансгаз			20.3	13.14			
ДумПЛ ЛЬБНС 39.0 151.92 433.8 135.49 19 7 ДумБанефть 65.2 77.35 3.9 49.01 18 17 Друкбанефть 20.5 99.76 0.1 30 27 Евро Альянс 0.1 2 2 2 Евро Альянс 0.1 2 2 2 Евро Альянс 0.1 3.8 7.5 151 49 11 Евро Альянс 14.5 88.34 0.2 301.61 22 20 2 Енисей 461.0 33.41 40.8 33.59 45 41	Геотэкс	21.0						
Дрижов 65.2 77.35 3.9 49.01 18 17 Дружбенфть 20.5 99.76 0.1 30 27 Евро Альяне 0.1 2 2 2 Евро Снобойн 99.8 7.5 151 49 11 Евро Снобойн 99.8 7.5 301.61 22 20 Евро Снобойн 461.0 33.41 40.8 39.59 45 41 EHGC 17.7 104.13 1.1 107.50 11 11 EHGC 17.7 104.13 1.1 107.50 11 11 BARSON Place Name 2.8 0.5 1 1 1 Myenorin 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2 Myenorin 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2 Myenorin 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2	Дальпромсинтез							
Дружбанефть 20.5 99.76 0.1 30 27 Баро Альянс 0.1 2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	ДИАЛЛ АЛЬЯНС				135.49			12
Баро Альянс 0.1 2 2 Евро Клиянс 9.1 7.5 151 49 11 Евро Клиянфъ 14.5 88.34 0.2 301.61 22 20 Енисей 461.0 93.41 40.8 93.59 45 41 EHGC 17.7 104.13 1.1 107.50 11 1 Дерсийн 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2 Идкат 2.9 945.77 0.0 94.12 1 1 1 ИНКА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 4 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 3 ИНК-НефтеГас епостия 43.8 20.91 23.8 39.79 1 4 4 2 2 2 1 11.0 4 4 2 2 2 1 11.0 4 4 2	Динью				49.01			1
ЕвроСибОйи 99.8 7.5 151 49 11 Евобутанофть 14.5 88.34 0.2 301.61 22 20 Енисей 461.0 93.41 40.8 93.59 45 41 ЕНОС 17.7 104.13 1.1 107.50 11 11 Западно-Новомолодежное 2.8 0.5 1 1 1 Идкат 2.9 94.57 0.0 94.12 1 1 ИНТА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 4 Ингехохадинг 7.0 123.79 0.4 123.14 2 2 1 Ингехохадинг 7.0 123.79 0.4 123.14 2 2 1 Инк-НефтеГал Сология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 1 Институт РОСТОК 2.1 120.25 2 2 2 2 1 ИНТЗК-Западна Сибирь 9.2 <td< td=""><td></td><td></td><td>99.76</td><td>0.1</td><td></td><td></td><td>27</td><td>3</td></td<>			99.76	0.1			27	3
Евибутанефть								2
Енисей 461.0 93.41 40.8 93.59 45 41 ЕНЗС 17.7 104.13 1.1 107.50 11 11 Маранойн 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2 Иркат 2.9 94.57 0.0 94.12 1 1 1 ИНГА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 4 ИНК 1987.9 186.48 594.3 155.68 68 50 1 ИНК Норге Габология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 2 <t< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>102</td></t<>								102
EH3C 17.7 104.13 1.1 107.50 11 11 Западно-Новомоподежное 2.8 0.5 1 1 1 Иделойи 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2 Ижгат 2.9 94.57 0.0 94.12 1 1 1 ИНГА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 4 Ингохолдинг 7.0 123.79 0.4 123.14 2 2 2 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 9 ИНК-НефтеЗа Геология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 1 1 Институт РОСТЭК 2.1 120.25 2 2 2 2 2 1 Иреляжефта 9.2 86.56 11.7 75.00 4 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2</td>								2
Западне-Новомолодежное 2.8 0.5 1 1 1 Иделойл 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2 Идкат 2.9 94.57 0.0 94.12 1 1 ИНГА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 4 Ингохолдинг 7.0 123.79 0.4 123.14 2 2 2 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 3 ИНК НофтеГая Сепотия 48.8 200.91 23.8 39.79 1 3 4 1 1 1 4 4 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 4 4 4 2 2 2 2 4 4 4 2 2 2 2 4 4 4 4 4 4 4 4 4								4
Иделойи 155.8 100.32 0.9 128.80 207 180 2 Иджат 2.9 94.57 0.0 94.12 1 1 1 ИНГА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 4 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 3 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 3 ИНК-НефтеГазГеология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 3 Институ РОСТЭК 2.1 120.25 2 2 2 2 Институ РОСТЭК 2.1 120.25 3 39.79 1 3 3 39.79 1 3 3 39.79 1 3 3 39.79 1 3 3 3 39.79 1 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3			104.13		107.50			
Иджат 2.9 94.57 0.0 94.12 1 1 ИНГА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 Ингеххолдинг 7.0 123.79 0.4 123.14 2 2 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 ИНК-НефтеГазГеология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 1 Институт РОСТЭК 2.1 120.25 2 2 2 2 ИНТЭК-Западная Сибирь 9.2 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>								
ИНГА 164.2 157.53 19.9 80.06 52 10 4 Ингеохолдинг 7.0 123.79 0.4 123.14 2 2 2 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 3 ИНК-НефтеГая Сеология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 1 1 Институт РОСТЭК 2.1 120.25 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 1 2 <								27
Ингеохолдинг 7.0 123.79 0.4 123.14 2 2 ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 ИНК-НефтеГааГеология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 Институт РОСТЭК 2.1 120.25 2 2 ИНДЖ-Заладиая Сибирь 9.2 9.2 9.2 9.2 Иреляхнефть 33.2 86.56 11.7 75.00 9.2 ИТАНЕФТЬ 3.2 109.35 0.0 103.45 8 5 Каббалкнефтетоппром 2.0 127.80 0.1 127.35 8 5 Калментрол 11.7 60.48 0.5 64.10 6 5 Кальайкал Резорсез Инк. 305.5 129.39 26.9 108.07 39 31 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 55 Карбон-Ойл						-	·	
ИНК 1987.9 186.48 594.3 159.63 68 50 ИНК-НефтеГазГеология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 Институт РОСТЭК 2.1 120.25 2 2 ИНТЭК-Западная Сибирь 9.2 3.2 86.56 11.7 75.00 5.00 ИДЕНЕФТЬ 3.2 109.35 0.0 103.45 8 5 Каббалкнефтетоппром 2.0 127.80 0.1 127.35 5.00 Калинентраднефть 12.8 86.03 5.00 64.10 6 5 Калинетралоп 11.7 60.48 0.5 64.10 6 5 Камнаттаэпром 278.0 136.60 5 Канбайкал Резороез Инк. 305.5 129.39 26.9 108.07 39 31 Карон На 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карон-Ойл 35.6 99.31 57 55 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Комыедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07								42
ИНК-НефтеГазГеология 48.8 200.91 23.8 39.79 1 Институт РОСТЭК 2.1 120.25 2 2 ИНТЭК-Западная Сибирь 9.2 86.56 11.7 75.00 75.00 ИТАНЕФТЬ 3.2 109.35 0.0 103.45 8 5 Каббалкнефтетоппром 2.0 127.80 0.1 127.35 8 Калининграднефть 12.8 86.03 8 5 Калининграднефть 12.8 86.03 8 5 Калинетрол 11.7 60.48 0.5 64.10 6 5 Камнатгавлром 278.0 136.60 9 33 31 Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Каюм нефть 457.1 95.13 68.8 95.31								
Институт РОСТЭК 2.1 120.25 2 ИНТЭК-Западная Сибирь 9.2 86.56 11.7 75.00 ИДЕФПБ 3.2 109.35 0.0 103.45 8 5 Каббалкнефтетоппром 2.0 127.80 0.1 127.35 8 Калинитраднефть 12.8 86.03 8 8 5 Камчатгазпром 278.0 136.60 8 5 Камчатгазпром 278.0 136.60 8 3 Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Карм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8							50	18
ИНТЭК-Западная Сибирь 9.2 Иреляхнефть 93.2 86.56 11.7 75.00 ИТАНЕФТЬ 3.2 109.35 0.0 103.45 8 5 Каббалкнефтегоппром 2.0 127.80 0.1 127.35 8 Калининграднефть 12.8 86.03 8 8 Камчатгаэлрол 11.7 60.48 0.5 64.10 6 5 Камчатгаэлром 278.0 136.60 8 КанБайкал Резорсез Инк. 305.5 129.39 26.9 108.07 39 31 Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон Ойл 35.6 99.31 57 55 5 Карон-Ойл 35.6 99.31 57 55 5 Кам Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83<				23.8	39.79			1
Иреляхнефть 93.2 86.56 11.7 75.00 ИТАНЕФТЬ 3.2 109.35 0.0 103.45 8 5 Каббалкнефтетоппром 2.0 127.80 0.1 127.35	-		120.25			2	2	
ИТАНЕФТЬ 3.2 109.35 0.0 103.45 8 5 Каббалкнефтегоппром 2.0 127.80 0.1 127.35			00.50	11.7	75.00			
Каббалкнефтетоппром 2.0 127.80 0.1 127.35 Калининграднефть 12.8 86.03 — Калининграднефть 11.7 60.48 0.5 64.10 6 5 Камчаттаяпром 278.0 136.60 — КанБайкал Резорсез Инк. 305.5 129.39 26.9 108.07 39 31 Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каком Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 0.0 0							-	3
Калининграднефть 12.8 86.03 64.10 6 5 Кампетрол 11.7 60.48 0.5 64.10 6 5 Камчаттазпром 278.0 136.60						0	3	3
Калмпетрол 11.7 60.48 0.5 64.10 6 5 Камчатгазпром 278.0 136.60 278.0 136.60 3 КанБайкал Резорсез Инк. 305.5 129.39 26.9 108.07 39 31 Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 <	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			0.1	121.33			
Камчаттазпром 278.0 136.60 КанБайкал Резорсез Инк. 305.5 129.39 26.9 108.07 39 31 Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 0.0 Кондурчанефть (Самара) 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8				0.5	64.10	6	-	1
Канбайкал Резорсез Инк. 305.5 129.39 26.9 108.07 39 31 Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0<		11./	00.48			ь	3	1
Кара-Алтын 461.5 101.81 3.0 103.79 405 395 Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 0.0 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8		205 5	100 00			20	01	8
Карбон 1.4 63.06 0.3 71.30 6 3 Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 0.0 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							10
Карбон-Ойл 35.6 99.31 57 55 Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 0.0 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8								3
Каюм Нефть 407.0 169.75 50.2 178.80 37 29 Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 0.0 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8				0.3	/1.30			2
Колванефть 457.1 95.13 68.8 95.31 20 12 Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0				50.2	170 00			8
Комнедра (УПК Недра) 517.2 104.49 58.0 104.07 25 19 Конданефть 0.2 0.0 0.0 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8								8
Конданефть 0.2 0.0 Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8								6
Кондурчанефть 63.3 110.05 0.3 106.76 94 76 Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8			104.49		104.07	25	19	6
Кондурчанефть (Самара) 24.1 111.83 0.9 754.70 9 8			110.05		106.76	04	76	18
								1
ADDISON ALC 10751 071 10279 K.I. C.I.	Косьюнефть	41.1	104.51	0.9	103.78	6	6	<u> </u>

	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа		жин, 1-во	
Компания (предприятие)	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
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			36.4	144.00			
МакОйл	15.0	97.61	0.1	94.12	32	32	
Матюшкинская вертикаль	187.4	130.65	10.4	121.78	55	53	2
МЕГАЛИТ	1.1	29.96			4	1	3
Меллянефть	69.3	97.68	0.3	88.20	65	53	12
MHKT	115.4	98.08			97	95	2
Назымская НГРЭ	14.1	49.74	3.1	52.44			
НГК Горный	1.5		0.0		8	1	7
Негуснефть	403.6	86.29	117.6	87.61			
Недра-К	61.8	103.90	3.2	103.94	8	8	
Нефтебурсервис	0.8	28.83	0.1	42.22	14		14
Нефтегазопромысловые технологии	1.1						
НефтУС	149.0	112.85	22.5	110.35	10	5	5
Нефть (Саратовская обл.)	12.0	99.97					
Нефтьинвест	35.5	88.50	1.0	90.95	14	9	5
Нижнеомринская нефть	13.7	103.97	0.8	62.10	96	30	66
Новосибирскнефтегаз	467.8	69.63	52.1	63.60	85	75	10
Нократойл	6.3	106.75	0.1	102.78	10	7	3
Норд Империал	77.9	73.79	33.9	49.96	39	26	13
Норильскгазпром	2.6	96.65	1495.0	100.09	03	20	10
Нортгаз	458.3	110.18	3844.1	113.84			
Нурлатская нефтяная компания	1.9	65.82	0.0	80.00	8	6	2
Нэм Ойл	144.5	101.38	19.0	102.84	15	12	3
					3		3
Ойлгазтэт	22.1	94.31	0.9	79.10		3	-
Оренбургнефтеотдача	66.3	123.17	1.1	120.55	22	17	5
Охтин-Ойл	145.7	97.99	1.3	89.29	87	83	4
Петросах	59.2	94.69	35.9	79.37			_
Печоранефтегаз	183.5	85.49	4.5	86.41	75	68	7
<u>Печорнефтегагазпром</u>	3.7	98.34	115.6	97.20			_
Печорская энергетическая компания	38.6	162.67	1.4	230.72	14	12	2
Преображенскиефть	184.9	92.48	14.4	93.02	39	32	7
Пурнефть	92.6	126.56	57.2	283.23	29	21	8
Регион-Нефть	78.7	85.92	3.3	81.72	5	4	1
Регион-Сириус	1.7	83.09	0.0	52.94	3	3	
РедОйл	69.9		103.7		18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	11.0	213.17	0.1	275.00	3	2	1
Речер-Коми	70.1	90.43	0.9	93.75	20	20	
Роспан Интернешнл	602.4	97.64	3177.3	101.06			
РТП-Саратов	4.0	89.12	0.2		7	1	6
Руфьеганнефть	24.8		1.8		9	5	4
Садакойл	13.7	250.03	0.4	326.23	7	4	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	7002.9	90.08	273.8	86.03	505	483	22
Самараинвестнефть	142.1	112.05	1.4	116.81	62	54	8
Самара-Нафта	2287.1	111.57	101.4	165.49	180	145	35
Саратовнефтегеофизика	39.8	100.85	2.1	198.47	12	12	
Саратовнефтедобыча	19.4		1.6		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			33.2	112.20			
Сахатранснефтегаз	0.2		3.8	68.26			
Севернефть-Уренгой	122.5	103.39	636.7	104.27			
Северное Сияние	60.5	65.71	6.3	64.53	12	4	8
Северноенефтегаз	140.6	95.17	20.5	91.42	10	7	3
Селена-Пермь	14.7	98.00	2.2	88.26	20	19	1
Селенгушнефть	8.9	88.86	0.0	88.89	27	9	18
Сиаль	58.7	131.07	0.7	136.18	17	8	9
СибИнвестНафта	1.4	93.13	0.1	96.59	4	2	2
СИБИНТЭК	52.8	584.50	1.2	733.54	8	8	_
Сибнефтегаз	22.0	,,,,,,	9523.6	98.87	,		
		I	0020.0	1 00.07			АТИСТИКА

	Добыча с газовым ко		Добыч	а газа	Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во			
Компания (предприятие)	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	
Сибнефть-Чукотка			24.2	92.26				
СМП-Нефтегаз	287.0	97.07	1.5	96.95	187	175	12	
СпецКрит	0.6	24.26	0.0	33.33	7	3	4	
Средне-Васюганское	15.8	68.56	1.0	73.25	8	7	1	
Стимул-Т	94.4	105.60	5.3	108.78	20	18	2	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	18.0	115.81			23	1	22	
Таймыргаз	77.2	103.24	1553.6	103.49				
TAKC	0.7	101.36						
Тарховское	316.3	103.12	21.1	106.59	498	187	311	
TATEX	420.9	99.97	5.2	87.69	420	414	6	
Татнефтепром	238.4	103.74	1.9	15.60				
Татнефтепром-Зюзеевнефть	332.6	100.25	2.8	111.63	245	238	7	
Татнефть-Геология	152.4	109.10	3.2	61.96	65	57	8	
Татойлгаз	368.9	103.83	8.9	96.02	382	349	33	
Тевризнефтегаз	550.5	100.00	5.4	115.97	552	0.5	00	
ТЕРРИГЕН	0.3	54.35	0.0	25.00	9		9	
	3.2	156.38	0.0	157.54	11	3	8	
Тимич Почоро Экоплоройчич								
Тиман-Печора Эксплорэйшн	23.4	80.74	4.6	84.97	5	3	2	
ТНГК-Развитие	219.2	99.02			125	117	8	
ТНС-Развитие	67.3	90.08	1.2	90.18	8	7	1	
Томская нефтегазовая компания	0.3	12.14	0.0	16.22	6		6	
Томскгеонефтегаз	27.3	134.31	1.7	124.43	4	3	1	
Томскнефть (ВНК)	9372.1	98.98	1780.2	111.66	2950	2290	660	
Трансойл	128.5	107.78	0.7	84.77	117	110	7	
Транс-ойл	35.5	4855.27	1.2	1212.63	13	1	12	
Троицкнефть	218.8	99.91	1.5	100.95	155	148	7	
Ульяновскнефтегаз	21.0	153.90						
УНК-Пермь	45.8	115.83			28	28		
Уралнефтегазпром	56.0	105.05	320.2	109.11				
Уренгойская газовая компания	27.1		120.0	65.30				
Фроловское НГДУ	13.9	79.91	0.6	91.28	20	13	7	
Ханты-Мансийская НК	8.6	101.60	1.0	92.05				
XUT P	73.7	180.26	1.9	178.75	14	10	4	
ЦНПСЭИ	47.2	103.04	4.2	97.58	17	16	1	
Чепецкое НГДУ	36.3	85.96	0.6	83.80	34	33	1	
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	26.2	92.18	3.0	99.07	4	4		
Шешмаойл	378.5	102.14	3.7	176.85	397	354	43	
Энергетическая компания РИФ	6.5	82.35	1.7	54.93				
Южно-Аксютино	1.7	97.55	0.0	100.00	2	2		
Южно-Охтеурское	68.5	95.63	5.3	90.35	18	13	5	
Юпитер-А	23.1	245.69	0.7	438.10	15	12	3	
Якутская ТЭК	74.7	104.13	1456.5	105.16	15	12	3	
Ямал СПГ	1.5	46.34	63.3	92.86				
	1.5	40.04	13.0	98.71				
Ямалтэк	9.1	101 50			4	4		
Ямбулойл		101.53	0.0	100.00	1	1		
Янгпур	133.1	102.19	116.3	86.31				
Яр-Ойл	1.9	53.97	0.0	50.00	10966	0071	1005	
Прочие производители, итого	40204.1	104.79	29556.4	109.88	10866	8871	1995	
Операторы СРП	F0.40 -	22.25	4======================================				_	
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5040.9	96.27	15737.3	107.90	24	18	6	
Тоталь РРР	1399.5	107.18	177.7	111.05			·-	
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	6534.5	88.98	8410.0	104.52	44	27	17	
Сахалин 1 (иностран.капитал)	5227.6	88.98	8410.0	104.52	44	27	17	
Роснефть	1306.9	88.98						
Роснефть-Астра	555.4	88.98						
Сахалинморнефтегаз-Шельф	751.5	88.98						
Операторы СРП, итого	12974.9	93.44	24325.0	106.73	68	45	23	
Всего	473674.7	101.26	604981.6	97.10	162934	138973	23961	

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

	Первичная	0/	Производство основных видов нефтепродуктов					
Компания/завод	переработка нефти с начала 2012 г.	% к соответств. периоду 2011 г.	Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный		
Роснефть	46017.6	вичная па 2012 г. % к соответств. периоду 2011 г. Бензин автомобильный Дизельное топливо Керосин авиационный То 46017.6 100.18 5108.0 13493.2 1402.5 4166.0 100.18 0.0 1315.7 0.0 6777.3 97.32 371.9 1854.4 259.1 6049.6 99.64 843.9 2096.2 0.0 6090.2 101.74 963.3 1763.1 203.2 7059.1 100.96 785.5 1887.6 300.8 6736.4 98.60 918.2 1987.4 178.6 9139.0 102.35 1225.2 2588.8 460.8 18984.9 98.41 4204.7 6615.3 111.4 4945.8 88.56 1110.2 1622.0 0.0 7897.2 104.45 1546.9 3202.4 0.0 6141.9 99.91 1547.6 1790.9 111.4 6024.9 101.86 785.2 1955.2 0.0 18751.4		15432.1				
Туапсинский НПЗ	4166.0	100.18	0.0	1315.7	0.0	1845.6		
Комсомольский НПЗ	6777.3	97.32	371.9	1854.4	259.1	2571.0		
Куйбышевский НПЗ	6049.6	99.64	843.9	2096.2	0.0	2364.5		
Сызранский НПЗ	6090.2	101.74	963.3	1763.1	203.2	1860.0		
Новокуйбышевский НПЗ	7059.1	100.96	785.5	1887.6	300.8	1885.9		
Ачинский НПЗ	6736.4	98.60	918.2	1987.4	178.6	2544.3		
Ангарская НХК	9139.0	102.35	1225.2	2588.8	460.8	2360.8		
Башнефть	18984.9	98.41	4204.7	6615.3	111.4	2743.5		
Уфимский НПЗ	4945.8	88.56	1110.2	1622.0	0.0	1342.8		
Уфанефтехим	7897.2	104.45	1546.9	3202.4	0.0	673.1		
Ново-Уфимский НПЗ	6141.9	99.91	1547.6	1790.9	111.4	727.6		
Газпром нефтехим Салават		101.86		1955.2	0.0	1476.3		
Сургутнефтегаз					668.7	7453.4		
Киришинефтеоргсинтез						7453.4		
лукойл						9773.4		
Волгограднефтепереработка	10422.7	104.67			873.4	1240.9		
Пермнефтеоргсинтез	11978.9	103.30	1625.7	3509.3	638.3	2007.7		
Ухтанефтепереработка	3417.2	82.90	346.6	897.9	16.4	1413.4		
Нижегороднефтеоргсинтез	14559.7	93.40	2801.9	3823.0	701.0	5111.4		
Группа Альянс	3580.6	106.04	381.6	235.9	262.4	1212.8		
Хабаровский НПЗ	3580.6	106.04	381.6	235.9	262.4	1212.8		
Славнефть	13932.4	103.76	2207.6	3666.3	818.6	4624.6		
Ярославнефтеоргсинтез	13932.4	103.76	2207.6	3666.3	818.6	4624.6		
Орскнефтеоргсинтез	5354.2	111.48	840.6	1544.9	317.8	1751.8		
ТНК-ВР Холдинг	21108.5	99.08	3767.3	4940.3	996.1	6828.7		
Рязанская НПК	14804.3	97.04	2839.8	3535.2	996.1	5021.8		
Саратовский НПЗ	6304.2	104.21	927.5	1405.1	0.0	1806.9		
Газпром нефть	29016.6	102.46	6308.1	7458.3	2046.7	5036.3		
Омский НПЗ	19246.0	104.65	4276.5	5147.4	1469.3	1956.8		
Московский НПЗ	9770.6	98.39	2031.6	2310.9	577.4	3079.5		
КраснодарЭкоНефть	2355.8	101.88	0.0	627.6	115.1	1025.7		
ТАИФ-НК	7612.1	100.16	530.5	1700.9	50.4	1929.9		
Газпром	4972.6	112.05	2033.7	1404.4	131.0	316.5		
Новошахтинский ЗНП	2057.9	90.89	0.0	0.0	0.0	997.0		
Афилский НПЗ	4387.4	124.61	0.0	1630.4	0.0	1944.5		
TAHEKO	6457.1	409.14	0.0		0.0	1879.8		
Итого	230992.5	102.84	34491.3	61042.5	9149.8	64426.3		
Мини-НПЗ	11287.9	113.42	212.8	2222.6	162.3	3249.3		
Boero	242280.4	103.28	34704.1	63265.1	9312.2	67675.6		
200.0	2.12200.4	100.20	01104.1	00200.1	00.12.2	0.0.0.0		

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

Компания		С пере	валкой в	портах				ı	По нефте	проводам	4			ктк	С начала года
Роснефть			33339.7						2	2395.8					55735.5
ЛУКОЙЛ			15589.6							7462.8					23052.4
Сургутнефтегаз			17324.7							7047.6					24372.4
THK-BP Холдинг			15492.7						1	2552.1					28044.8
Газпром нефть			8510.5			2621.5 3452.8					11132.0				
Татнефть			7505.5							3452.8					10958.3
Башнефть			1999.5							2100.0					4099.5
РуссНефть			3022.3				1880.1						4902.4		
Газпром		545.0				75.3						620.3			
Операторы СРП		1424.8				0.0							1424.8		
Прочие недропльзователи		7439.0					2553.1						9992.2		
KTK												363.4	363.4		
Всего российские ресурсы		112193.3						6	2141.3				363.4	174698.0	
Транзит Казахстана			16608.7							970.9					17579.6
Транзит Азербайджана			1833.0												1833.0
Транзит Туркмении			13.6												13.6
Белоруссия							1507.6						1507.6		
Bcero,			130648.6			64619.8					363.4	195631.8			
в том числе	Усть-Луга	Ново- российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	ктк	С начала года
	12581.5	39262.8	739.5	14501.2	63563.5	18930.5	18066.9	580.0	2645.2	4881.4	5089.0	630.6	13796.2	363.4	195631.8

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

			19	Капитальные		
Компания	Всего	Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	производственного назначен Оборудование не входодящее в сметы строительства	Промышленное строительство	вложения непроизводственного назначения
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	148933.2	10731.8	71666.7	11965.4	54182.8	386.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	84363.9	4167.1	44769.2	7121.9	28195.0	110.7
Когалымнефтегаз	29834.8	552.1	18274.1	3350.3	7547.6	110.7
Лангепаснефтегаз	14353.3	299.6	9233.2	1284.4	3536.1	
Покачевнефтегаз	18240.1	135.5	11313.3	1433.5	5357.8	
Урайнефтегаз	8081.6	476.9	3938.8	905.1	2760.8	
Ямалнефтегаз	13854.0	2703.1	2009.8	148.5	8992.7	
ЛУКОЙЛ-АИК	2058.9	91.2	864.7	187.6	915.3	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1554.6	1115.5	171.2	116.2	151.6	F1.
ЛУКОЙЛ-Коми	28580.4	2071.1	8800.6	2826.8	14830.7	51.3
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	13412.5	2789.1	6539.5	225.9	3633.4	224.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	18963.0	497.8	10521.5	1487.0	6456.8	0004
Роснефть	259382.0	6844.0	91939.0	18902.0	139693.0	2004.
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	04.0	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 72.0	14.0 63.0	
РН-Дагнефть РН-Краснодарнефтегаз	135.0 2224.0	1.0	659.0	343.0	1221.0	
	18678.0	450.0	6007.0	1187.0	10209.0	825.
РН-Пурнефтегаз	5436.0	252.0	2054.0	480.0	2650.0	023.1
РН-Сахалинморнефтегаз						
РН-Северная нефть	5672.0	784.0 7.0	2772.0 536.0	696.0	1420.0	145.0
РН-Ставропольнефтегаз	1716.0 108817.0	2229.0	51387.0	568.0 9795.0	460.0 45406.0	145.
РН-Юганскнефтегаз	11217.0	551.0	4400.0	1720.0	45406.0	71.
Самаранефтегаз	4257.0	188.0	1771.0	1353.0	945.0	/1.
Удмуртнефть Газпром нефть	19420.7	912.2	8667.5	4279.5	5561.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	19420.7	912.2	8667.5	4279.5	5561.5	
газпромнефтв-пояорыскиефтегаз Сургутнефтегаз	134718.3	889.7	69566.5	22663.2	40923.0	675.9
Сургутнефтегаз (УФО)	134718.3	889.7	69566.5	22663.2	40923.0	675.
ТНК-ВР Холдинг	120666.4	3657.6	47995.7	20745.1	48161.0	3.1
Бугурусланнефть	1889.0	3037.0	733.0	385.0	771.0	0.0
Ваньеганнефть	1526.6		456.2	294.3	776.2	
Варьеганнефтегаз	3525.9	3.1	1419.4	531.0	1572.5	
Верхнечонскиефтегаз	18673.0	0.1	8200.0	4140.0	6333.0	
Корпорация Югранефть	271.0		58.0	137.0	76.0	
Нижневартовское НГДП	3525.6	23.0	1810.0	466.9	1225.8	
Оренбургнефть	38974.0	2209.0	14685.0	3582.0	18391.0	3.0
Самотлорнефтегаз	18758.1	4.6	8436.5	5738.7	4578.3	0
ТНК-Нижневартовск	6955.0	39.0	3225.0	2321.0	1370.0	
ТНК-Нягань	6643.3	146.6	1094.3	1676.5	3725.9	
ТНК-Уват	19601.0	1229.5	7878.3	1472.7	9020.5	
Тюменнефтегаз	323.8	2.8	1010.0	1112.1	320.9	
Татнефть им. В.Д.Шашина	27847.7	346.4	8322.0	1242.0	16648.5	1252.
Татнефть им. В.Д.Шашина	27847.7	346.4	8322.0	1242.0	16648.5	1252.
Башнефть	4937.4	601.3	1463.7	259.3	2577.0	36.
Башнефть	4937.4	601.3	1463.7	259.3	2577.0	36.
Славнефть	18572.0	955.0	11125.0	1927.0	4565.0	50.
Славнефть-Мегионнефтегаз	18572.0	955.0	11125.0	1927.0	4565.0	
РуссНефть	13802.1	184.1	6289.4	1372.9	5955.6	
Аганнефтегазгеология	696.8	0.3	127.9	68.5	500.2	
АКИ-ОТЫР	2447.7	5.5	1258.8	76.6	1112.3	
Белкамнефть	2135.4	42.3	907.0	218.8	967.4	
Варьеганнефть	3964.6	2.8	1734.5	394.4	1832.9	
Западно-Малобалыкское	237.5	2.0	1101.0	95.5	142.0	
Саратовнефтегаз	508.5		6.9	220.9	280.8	
Томская нефть	2842.2	4.6	1655.9	240.5	941.3	
Ульяновскиефть	969.3	134.2	598.6	57.8	178.6	
Нефтяные компании, итого	748279.7	25122.1	317035.6	83356.3	318267.4	4358.
T10 Normaning 111010	7.102.70.7		017000.0	00000:0	310201.4	1330.

21-24 мая



ХХІ МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА

ТЕХНОЛОГИИ—2013

г.УФА

БАШКИРСКАЯ ВЫСТАВОЧНАЯ КОМПАНИЯ (347) 253 09 88, 253 11 01, 253 38 00 gasoil@bvkexpo.ru

сайт выставки: www.gntexpo.ru

МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

ПРИОРИТЕТЫ РОССИЙСКОЙ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ: ИНВЕСТИЦИИ, ИННОВАЦИИ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

3-4 АПРЕЛЯ 2013 ГОДА, г. КРАСНОЯРСК

ОРГАНИЗАТОРЫ



















Цель проведения Конференции -

- оценка состояния и перспектив развития отраслевой геологоразведки на государственном и корпоративном уровнях;
- соответствие российского научно-практического уровня техники и технологий ГРР мировым трендам;
- выделение наилучших доступных отечественных и зарубежных технологий для активизации их практического применения.

Обратите, пожалуйста, Ваше внимание, что заявки на доклады принимаются до 15 марта 2013 года. Мы просим Вас не откладывать принятие решения по участию в конференции и выставке, поскольку программное время и выставочные площади ограничены.

Участие представителей ОАО «Газпром» и его дочерних обществ бесплатное.