

Нефтяная промышленность России, январь-сентябрь 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	64838.6	99.41	14466.5	108.14	30379	26441	3938
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	32888.9	99.19	9989.2	106.11	17069	15275	1794
Когалымнефтегаз	9607.2	51.72	630.2	53.26	4003	3657	346
Лангепаснефтегаз	5061.8	96.77	418.9	117.85	3234	2845	389
Повхнефтегаз	9050.2		596.1		4358	3800	558
Покачевнефтегаз	5282.1	101.72	425.8	109.92	2444	2199	245
Урайнефтегаз	3623.3	93.60	690.7	104.86	2867	2630	237
Ямалнефтегаз	264.4	91.09	7227.5	105.84	163	144	19
Брендан	26.4	122.17	1.3	116.91			
Волгодеминойл	365.6	105.85	83.5	138.24	23	23	
КАМА-ойл	116.1	119.87	8.8	84.67	18	17	1
Кондурчанефть (Самара)	22.6	120.26	0.5	68.91			
ЛУКОЙЛ-АИК	1801.3	90.06	164.1	94.30	454	427	27
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	706.8	90.69	17.7	99.81	310	303	7
ЛУКОЙЛ-Коми	10347.6	100.92	1334.7	115.00	3266	2529	737
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1023.6	203.10	952.6	163.17	13	9	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	9921.0	102.64	1056.7	101.95	6479	5689	790
Нарьянмарнефтегаз	941.1	65.37	188.2	99.10	91	78	13
НМНГ-МНА	62.0	119.82	6.9	97.96	14	8	6
ПермТотиНефть	145.7	108.36	3.2	101.17	83	76	7
РИТЭК	4473.8	93.37	578.0	91.33	2271	1763	508
Самара-Нафта	1910.8	101.90	76.9	93.94	208	175	33
Турсунт	85.3	96.80	4.1	96.73	80	69	11
Роснефть	143774.9	101.05	30007.0	103.32	46199	38007	8192
Бугурасланефть	1254.8	105.39	33.7	127.77	424	363	61
Ванкорнефть	15967.4	121.39	4870.1	123.49	298	292	6
Ваньеганефть	997.3	93.66	864.7	101.93	407	334	73
Варьеганнефтегаз	1269.9	96.48	1126.3	100.32	1242	601	641
Востсибнефтегаз	49.5	109.51	9.4	106.64	10		10
ВЧНГ	5722.8	110.07	802.1	96.40	224	186	38
Грознефтегаз	373.0	73.83	145.7	77.02	231	217	14
Дагнефтегаз	19.7	97.14	218.5	100.91	26	25	1
Ермаковское	593.7	91.64	31.2	80.63	529	379	150
Кальчинское	392.7	130.75	22.4	120.84	118	114	4
Корп. Югранефть	254.0	86.08	30.2	106.16	190	153	37
ННП	1880.8	85.42	185.8	83.81	983	897	86
Оренбургнефть	13724.9	98.10	2508.7	99.71	2127	1876	251
Полярное Сияние	336.3	85.08	34.5	87.53	30	28	2
РН Ингушнефть	47.5	112.82	4.2	102.61	264	104	160
РН-Дагнефть	109.6	90.19	20.3	88.40	75	67	8
РН-Краснодарнефтегаз	675.7	97.83	2248.7	105.88	1161	1036	125
РН-Маланинская группа	42.6	62.24			15	15	
РН-Пурнефтегаз	4851.7	92.97	3331.0	93.83	2027	1668	359
РН-Сахалинморнефтегаз	1081.4	102.12	337.5	87.24	1189	1074	115
РН-Северная нефть	2335.9	87.61	202.8	86.65	349	327	22
РН-Ставропольнефтегаз	614.8	98.43	89.9	104.93	447	325	122
РН-Юганскнефтегаз	49529.9	99.02	3562.0	102.84	10747	9316	1431
Роспан Интернешнл	551.8	114.76	2758.3	108.13			
Самаранефтегаз	8167.9	102.34	435.8	94.53	3552	3066	486
Самотлорнефтегаз	12423.1	94.25	3878.6	96.01	8056	6378	1678
Северо-Варьеганское	327.3	90.30	290.0	85.89	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Тагульское					5		5
ТНК-Нижнеартовск	4384.0	93.79	592.4	113.19	2345	2089	256
ТНК-Нягань	4817.4	95.83	1099.3	113.48	4442	2802	1640
ТНК-Уват	6049.4	128.35	204.7	120.76	456	436	20
Тюменнефтегаз	81.9	50.62					
Удмуртнефть	4832.4	99.74	67.9	106.55	4201	3820	381
Юпитер-А	14.0	74.29	0.4	71.10	15	12	3
Газпром нефть	23853.1	101.03	9353.9	117.09	7319	6613	706
Арчинское	142.8	94.54	128.5	83.41	64	43	21
Газпром нефть	79.4	9.80	43.2	68.11	9	8	1
Газпром нефть Новый Порт	15.9		4.1		12		12
Газпром нефть Оренбург	732.1	162.78	1115.3	145.32	227	213	14
Газпромнефть-Восток	1027.2	134.66	105.8	105.54	287	268	19
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8359.2	94.58	4981.2	123.66	3710	3283	427
Газпромнефть-Хантос	813.5	124.14	30.8	100.45	145	140	5
Живой исток	1.6	23.85	0.2	29.27	2	1	1
Заполярье	2962.5	105.77	2164.3	103.44	1045	914	131
МАГМА	364.0	105.52	36.8	110.90	98	91	7
Меретояханефтегаз	0.8	103.26	1.1	103.30	1	1	
Сибнефть-Югра	8969.1	106.06	616.9	102.88	1669	1612	57
ЦНТ	187.3	150.27	18.3	158.02	26	21	5
ЮУНГ	197.8	95.07	107.3	101.44	24	18	6
Сургутнефтегаз	45941.7	100.03	9166.3	98.58	21883	20331	1552
Сургутнефтегаз (УФО)	40570.3	98.74	8640.8	97.83	21441	19904	1537
Сургутнефтегаз (Якутия)	5371.3	110.96	525.5	112.95	442	427	15
Татнефть	19756.6	100.37	705.0	102.98	22621	19537	3084
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	11.8	78.82	1.3	32.29	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	19518.3	100.32	698.9	103.66	22468	19429	3039
Татнефть-Самара	222.1	106.58	4.0	83.37	129	104	25
Татнефть-Северный	4.3	123.90	0.8	50.86	5	3	2
Башнефть	11899.6	103.21	455.5	115.36	16950	14702	2248
Башнефть	11779.4	102.17	455.5	115.36	16950	14702	2248
Башнефть-Полос	120.2						
Славнефть	12670.8	94.50	803.4	94.91	4424	3652	772
Обьнефтегазгеология	2876.1	88.53	87.2	106.10	399	370	29
Обьнефтегеология	343.3	94.91	25.2	88.30	104	70	34
Славнефть	462.4	88.74	27.3	82.79	68	64	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	18.3	122.76	3.1	122.75	9	3	6
Славнефть-Мегионнефтегаз	6872.4	94.44	559.0	96.09	3445	2794	651
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	386.5	78.36	35.3	86.77	90	74	16
Славнефть-Нижнеартовск	1610.5	116.74	57.8	81.45	255	227	28
Соболь	101.3	90.52	8.5	123.95	54	50	4
РуссНефть	10314.7	99.01	1524.9	96.77	4636	4224	412
Аганнефтегазгеология	673.2	135.49	58.3	139.44	89	67	22
АКИ-ОТЫР	1186.7	102.78	70.8	102.02	265	254	11
Белкамнефть	1661.1	98.24	29.9	121.53	1236	1169	67
Белые ночи	1350.0	93.85	462.2	102.37	446	397	49
Валюнинское	16.2	85.48	1.1	85.70	9	7	2
Варьеганнефть	814.5	96.41	425.5	90.16	820	720	100
Голойл	115.8	68.20	8.0	70.90	27	24	3
Западно-Малобалыкское	485.4	79.14	16.6	78.11	151	140	11
Камбарская ННК	3.7	91.39	0.0		3	3	
Мохтикнефть	258.3	87.40	13.6	81.01	35	32	3
Нефтеразведка	3.9	97.76	0.0	100.00	7	4	3
Ново-Аганское	53.5	157.11	6.1	157.15	6	6	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Окуневское	10.6	121.10	0.1	103.26	3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	896.9	100.87	12.9	108.40	369	355	14
РешНК	17.8	82.49	0.3	70.90	9	6	3
Рябовское	154.0	123.56	2.4	128.10	50	45	5
Саратов-Бурение	25.7	63.70	22.2	106.54	20	18	2
Саратовнефтегаз	626.3	89.69	302.1	87.48	329	315	14
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	762.2	100.38	77.0	115.62	120	110	10
Удмуртгеология	93.1	101.61	0.8	87.46	57	55	2
Удмуртская ННК	82.9	100.98	0.9	81.13	82	78	4
Удмуртская нефтяная компания	286.7	111.11	2.5	104.37	71	69	2
Ульяновскнефть	621.5	108.61	4.8	104.30	263	231	32
Уральская нефть	23.2	87.43	0.3	71.58	90	54	36
Черногорское	91.6	114.86	6.4	115.86	74	62	12
Нефтяные компании, итого	333050.0	100.29	66482.5	105.18	154411	133507	20904
Газпром	12056.4	115.12	341908.2	98.00			
Газпром добыча Астрахань	2807.3	94.16	8146.5	94.48			
Газпром добыча Иркутск	3.7	187.39	56.8	190.69			
Газпром добыча Краснодар	263.3	93.20	2470.9	99.02			
Газпром добыча Надым	13.4	381.08	47844.2	126.71			
Газпром добыча Ноябрьск	30.9	104.60	33914.6	89.34			
Газпром добыча Оренбург	231.8	90.90	11644.6	95.16			
Газпром добыча Уренгой	3998.2	110.44	68608.6	93.26			
Газпром добыча Ямбург	3653.1	159.82	137665.1	95.60			
Газпром трансгаз Югорск			22.6	91.95			
Калмгаз			25.8	91.93			
ПУРГАЗ			10760.4	96.59			
Севернефтегазпром			18215.2	98.70			
Сервиснефтегаз	4.0	107.01	5.2	110.31			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1050.6	104.14	2527.8	98.24			
НОВАТЭК	3250.7	105.32	39244.9	104.25	94	73	21
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1205.3	108.49	10892.4	85.19	92	71	21
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2045.3	103.53	28352.6	114.06	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	623.2	115.91	534.4	145.18	62	51	11
Дулисьма	623.2	115.91	534.4	145.18	62	51	11
Зарубежнефть	1993.2	132.72	74.4	147.35	138	121	17
РУСВЬЕТПЕТРО	1993.2	132.72	74.4	147.35	138	121	17
Юкола-нефть	161.6	118.06	6.9	130.94	37	32	5
Поволжскнефть	35.3	194.40	1.9	211.80	13	8	5
Юкола-нефть	126.3	106.38	5.0	114.24	24	24	
Бурнефтегаз	112.8	3131.87	5.0	3908.53	17	14	3
Соровскнефть	112.5	3221.13	5.0	3879.07	16	14	2
Тортасинскнефть	0.3	271.56	0.0		1		1
Альянс	1847.9	94.10	332.4	502.86	565	506	59
ВТК	342.8	110.14	18.6	122.70	76	70	6
Колвинское	400.6	77.45	8.5	75.52	33	22	11
Печоранефть	298.2	80.01	16.0	80.43	78	62	16
Санеко	417.1	101.39	24.5	163.42	63	48	15
СН-Газдобыча			259.7				
Татнефтеотдача	389.2	110.81	5.1	106.10	315	304	11
Акмай	12.4	125.82	0.1	83.15	16	13	3
Алойл	208.4	100.63	6.8	93.57	190	189	1
АЛРОСА-Газ	2.7	100.07	142.9	100.10			
Альянснефтегаз	272.0	63.44	19.8	59.41	64	60	4
Арктикгаз	507.6	383.65	3691.8	345.58	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	14.5	89.56	29.9	91.78	43	33	10

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикнефть	24.0	99.71	5.8	103.35	40	25	15
БайТекс	251.0	119.17	3.0	120.70	218	207	11
Бенталь	10.6	126.13	0.1	128.16	10	5	5
Благодаров-Ойл	83.6	97.07	0.4	90.27	34	29	5
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.4	97.61	4.5	97.04	2	2	
Булгарнефть	129.9	99.63	2.7	98.57	119	113	6
ВЕЛЛойл	3.0	78.27			15	6	9
Верхнеомринская нефть	0.2	23.21			10	1	9
Веселовское	8.8	145.54	1.3	150.51	4	3	1
Винка	0.1	48.11	0.0	66.67	5	2	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	9.6	79.38			5	4	1
Вукошурнефть	4.5	88.96	0.1	84.88	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	130.8	95.50	0.9	120.66	97	88	9
Газнефтесервис	18.3	163.16	57.3	222.67	2	1	1
Геология	133.7	102.08	2.0	86.66	161	148	13
Геолого-разведочный иссл. центр	79.9	98.82	0.5	108.60	115	113	2
Геотех	89.9	88.05	2.5	70.88	74	72	2
Геотрансгаз	217.8		636.9	4801.89			
Геотэкс	10.4	57.38	82.2	74.58			
Дальпромсинтез	26.6	248.64	0.2	286.96	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	29.2	94.14	313.2	86.75	19	7	12
Динью	43.2	80.01	3.4	104.79	17	15	2
Донгаздобыча			136.9				
Дружбанефть	16.2	95.98	0.1	75.63	30	27	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	93.8	125.94	7.3	130.09	146	40	106
Евротэк	1.3		337.3				
Елабуганефть	11.5	97.16	0.0	15.63	27	26	1
Енисей	329.3	86.38	28.8	84.90	45	38	7
ЕНЭС	13.2	88.67	0.8	89.29	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.5	117.48	0.3		1	1	
Иделойл	130.9	103.16	0.9	119.65	220	203	17
Иджат	1.9	77.05			1	1	
ИНГА	151.4	115.99	18.2	117.31	50	10	40
Ингехолдинг	8.8	169.75	0.5	165.85	3	3	
ИНК	2081.3	129.11	1005.4	216.47	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	26.1	61.49	11.1	52.34	1		1
Институт РОСТЭК	1.9	112.91			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	28.3	443.36	0.4		4	4	
Иреляхнефть	96.9	110.05	5.8	51.82			
ИТАНЕФТЬ	2.5	96.99	0.0	96.30	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	1.5	94.37	0.1	95.08			
Калининграднефть	8.2	77.90					
Калмпетрол	6.6	65.24	0.4	78.37	5	3	2
Камчатгазпром			282.5	132.19			
КанБайкал Резерсез Инк.	247.9	99.92	15.8	72.62	35	32	3
Кара-Алтын	384.6	101.58	2.3	91.94	427	400	27
Карбон	0.7	56.46	0.2	55.68	6	3	3
Карбон-Ойл	28.6	98.91			59	58	1
Каюм Нефть	420.8	132.18	75.8	206.99	38	28	10
Колванефть	396.4	110.70	59.9	110.94	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	426.5	102.03	46.3	98.35	26	22	4
Кондурчанефть	50.1	96.89	0.5	210.34	98	81	17
Косьюнефть	37.4	111.96	0.6	110.00	8	8	
Кумская нефть					1		1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Ленск-Газ	0.8	152.61	29.3	113.83			
МакОйл	12.9	105.25	0.1	107.69	32	32	
Матюшкинская вертикаль	147.9	96.66	14.5	176.68	58	48	10
МЕГАЛИТ	3.7	694.31			4	1	3
Меллянефть	53.1	92.50	0.2	72.56	66	55	11
Мессояханефтегаз	0.4		0.0		5		5
МНКТ	91.4	96.48			97	92	5
НГК Горный	42.9	2988.15	0.5	3607.14	8	6	2
Негуснефть	284.5	84.81	74.7	78.70			
Недра-К	55.7	114.19	2.8	113.11	10	10	
Нефтебурсервис	2.8	360.67	0.2	363.16	13	6	7
Нефтегазопромысловые технологии	0.8	90.48					
НефтУС	189.0	166.28	28.4	165.42	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	9.6	97.62					
Нефтьинвест	34.2	120.80	1.0	127.06	14	9	5
Нижнеомринская нефть	11.2	100.48	0.1	18.57	94	28	66
Новосибирскнефтегаз	289.8	73.32	34.6	80.24	91	73	18
Нократойл	4.7	89.38	0.0	20.97	10	8	2
Норд Империл	45.2	69.22	13.2	47.18	37	18	19
Норильскгазпром	2.0	96.20	1203.4	99.33			
Нортгаз	338.6	90.59	2923.0	93.83			
Нурлатская нефтяная компания	2.5	155.10	0.0	125.00	8	8	
Нэм Ойл	144.4	124.63	18.8	123.55	17	13	4
Ойлгазтэт	14.8	82.10	0.5	71.56	3	3	
Оренбургнефтеотдача	55.6	104.42	1.1	123.23	21	19	2
Охтин-Ойл	128.1	108.10	1.1	108.96	96	92	4
Петросах	48.0	100.33	30.6	106.59			
Печоранефтегаз	165.5	108.71	3.7	98.20	95	89	6
Печорнефтегазгазпром	2.9	99.19	93.5	101.49			
Печорская энергетическая компания	28.6	89.64	1.1	91.80	17	14	3
Преображенскнефть	141.7	94.56	11.0	94.67	40	32	8
Прикаспийская Газовая Компания	29.5	78.92	3.0				
ПриНеКо	0.4						
Пурнефть	45.0	58.74	29.5	66.20	29	18	11
Регион-Нефть	84.1	127.01	2.1	74.59	7	7	
Регион-Сириус	1.0	67.73	0.0	71.43	2	2	
РедОйл	54.8	95.14	84.0	98.37	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	21.7	254.52	0.1	302.38	3	2	1
Речер-Коми	15.0	25.92	0.5	73.94	21	21	
РТП-Саратов	2.1	60.93	0.1		7	1	6
Руфьеганнефтегаз	16.1	77.12	1.2	77.13	9	5	4
Садакойл	11.8	106.53	0.3	119.14	8	6	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5226.7	90.78	213.8	95.37	554	504	50
Самараинвестнефть	120.6	106.33	1.2	106.12	63	55	8
Саратовнефтегеофизика	30.8	96.11	1.8	115.91	12	12	
Саратовнефтедобыча	23.0	144.09	2.4	181.50	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			23.3	82.88			
Сахатранснефтегаз	0.2	153.85	3.7	141.85			
Севернефть-Уренгой	123.4	124.50	657.7	123.13			
Северное Сияние	44.0	89.35	3.7	72.68	13	8	5
Севернонефтегаз	141.8	125.85	18.1	106.66	11	7	4
Селена-Пермь	12.2	99.45	1.8	101.11	20	19	1
Селенгушнефть	6.9	92.00	0.0	85.71	27	21	6
Сиаль	65.4	142.92	1.0	172.09	18	8	10
СибинвестНафта	0.1	8.96	0.0	8.00	4		4
СИБИНТЭК	157.7	471.16	3.7	520.25	16	16	
Сибнефтегаз			8053.3	102.01			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефть-Чукотка			18.8	87.60			
СМП-Нефтегаз	230.6	97.91	3.0	236.62	190	180	10
Средне-Васюганское	8.8	66.50	0.5	64.94	8	7	1
СтандартНафта	3.4		0.1		2	2	
Стимул-Т	87.2	115.41	5.1	120.80	20	20	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	19.2	111.97	13.4		37	11	26
Таймыргаз	79.6	137.01	1562.9	131.90			
ТАКС	0.6	108.25					
Тарховское	249.5	96.20	19.4	112.04	432	188	244
TATEX	344.1	99.77	4.7	114.75	433	424	9
Татнефтепром	194.2	99.62	1.1	67.11			
Татнефтепром-Элизеенефть	253.9	92.67	2.0	88.68	240	230	10
Татнефть-Геология	126.4	101.77	2.4	90.39	69	62	7
Татойлгаз	305.9	101.20	7.6	103.66	394	374	20
Тевризнефтегаз	0.0	78.57	3.5	90.29			
ТЕРРИГЕН	1.2	1706.94	12.5		9	7	2
Технефтьинвест	3.1	124.92	0.6	124.80	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	25.0	128.50	4.7	122.38	5	3	2
ТНГК-Развитие	174.7	97.28			128	122	6
ТНС-Развитие	53.2	97.70	0.9	97.60	8	8	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	18.7	80.95	1.1	92.43	5	4	1
Томскнефть (ВНК)	7590.4	98.99	1448.4	102.30	3042	2352	690
Трансойл	107.8	103.48	0.6	113.89	123	120	3
Транс-ойл	30.2	134.96	0.4	76.69	14	1	13
Троицкнефть	178.6	99.83	3.8	309.02	156	142	14
Ульяновскнефтегаз	16.8	99.29					
УНК-Пермь	40.9	110.66			30	30	
Уралнефтегазпром	39.2	83.64	244.8	93.56			
Уралнефтесервис	70.1		48.4		19	17	2
Уренгойская газовая компания	21.2	95.42	90.5	91.64			
Фроловское НГДУ	8.6	75.87	0.4	77.59	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	14.2	174.46	1.1	125.22			
ХИТ Р	69.4	122.53	1.8	125.84	18	13	5
ЦНПСЭИ	32.7	84.02	2.7	79.76	17	16	1
Чепецкое НГДУ	25.4	84.63	0.3	73.66	34	33	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	19.7	93.68	2.2	91.98	4	4	
Шешмайл	308.6	99.64	2.4	81.44	413	392	21
Энергетическая компания РИФ	4.5	82.28	0.9	63.24			
Южгазэнерджи	1.9		239.3				
Южно-Аксутино	1.4	99.78	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	50.0	89.04	4.0	92.23	20	14	6
Якутская ТЭК	60.1	105.72	1169.1	105.87			
Ямал СПГ	3.3	238.57	72.5	125.61			
Ямалтэк			11.1	105.92			
Ямбулойл	7.0	92.96	0.0	90.91	3	1	2
Янгпур	97.0	87.54	87.4	91.63			
Яр-Ойл	1.2	71.49	0.0	72.73	1	1	
Прочие производители, итого	31635.1	104.02	26690.5	126.37	11077	9143	1934
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3898.8	94.03	12981.9	101.61	25	21	4
Тоталь РРР	1135.3	98.92	149.6	102.69			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	5112.4	96.86	7233.7	106.99	46		46
Операторы СРП, итого	10146.6	95.97	20365.2	103.47	71	21	50
Всего	390138.7	100.91	494691.3	100.84	165653	142744	22909

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

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2013 г.	% к соответств. периоду 2012 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	56591.1	103.47	7740.0	15345.0	2105.2	19246.9
РН-Туапсинский НПЗ	3849.7	113.37	0.0	1238.3	0.0	1730.1
РН-Комсомольский НПЗ	5105.5	94.28	354.7	1374.4	191.6	2022.7
Куйбышевский НПЗ	5072.5	105.58	718.1	1781.7	0.0	1981.2
Сызранский НПЗ	5281.2	101.38	815.2	1328.2	182.5	1709.8
Новокуйбышевский НПЗ	5982.6	105.58	673.7	1626.5	254.2	1645.2
Ачинский НПЗ ВНК	5353.6	100.31	877.8	1473.2	157.6	1991.2
Ангарская НХК	7649.5	98.68	972.0	1921.5	468.1	2076.7
Рязанская НПК	13050.0	109.40	2527.8	3141.4	851.2	4383.6
Саратовский НПЗ	5246.5	101.22	800.7	1459.8	0.0	1706.4
Башнефть	16052.9	104.26	3511.3	5682.2	129.5	2277.5
Башнефть-УНПЗ	4700.7	118.40	1094.8	1590.4	0.0	1353.4
Башнефть-Уфанефтехим	6383.5	99.10	1006.2	2504.8	0.0	376.7
Башнефть-Новыйл	4968.7	99.68	1410.3	1587.0	129.5	547.4
Газпром нефтехим Салават	5511.1	112.13	566.7	1915.3	0.0	974.8
Сургутнефтегаз	14671.4	94.15	1601.0	3729.1	542.0	6372.1
Киришинефтеоргсинтез	14671.4	94.15	1601.0	3729.1	542.0	6372.1
ЛУКОЙЛ	33654.1	102.82	5106.3	9465.5	1883.1	8026.4
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	8347.6	98.41	1226.8	2328.8	746.4	851.7
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	9496.0	97.34	1218.2	2850.4	607.8	1473.4
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	2984.1	108.62	315.7	795.5	3.1	1220.3
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	12826.4	109.22	2345.6	3490.8	525.8	4481.0
Группа Альянс	3271.0	112.54	333.0	209.9	193.9	1130.3
Хабаровский НПЗ	3271.0	112.54	333.0	209.9	193.9	1130.3
Славнефть	11276.0	99.93	1778.1	3166.6	706.2	3713.5
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	11067.4	98.08	1778.1	3166.6	706.2	3636.3
Славнефть-Ярославский НПЗ им. Менделеева	208.6		0.0	0.0	0.0	77.2
Орскнефтеоргсинтез	4410.7	101.79	630.6	1312.9	241.8	1317.2
Газпром нефть	23706.6	98.16	5272.2	6411.6	1704.7	3455.1
Газпромнефть-Омский НПЗ	15269.0	96.76	3422.8	4807.8	1178.2	1267.5
Газпромнефть-Московский НПЗ	8437.6	100.81	1849.4	1603.8	526.5	2187.6
Краснодарский НПЗ-КЭН	1875.9	98.44	0.0	558.3	94.1	850.6
ТАИФ-НК	6108.9	98.79	419.5	1486.1	20.8	1491.2
Газпром	4151.1	104.72	1739.4	1128.4	112.6	252.2
Новошахтинский ЗНП	1873.9	114.47	0.0	0.0	0.0	1020.5
Афипский НПЗ	3937.4	111.75	0.0	1468.8	0.0	1741.2
Яйский НПЗ	453.3		0.0	62.9	0.0	180.2
Антипинский НПЗ	2884.6	137.04	0.0	450.4	0.0	1339.0
Марийский НПЗ	447.1	43.56	0.0	130.6	1.5	103.7
ТАНЕКО	5584.8	107.04	0.0	0.0	0.0	1390.9
Итого	196461.9	102.56	28698.1	52523.6	7735.4	54883.3
Мини-НПЗ	6559.1	107.69	185.8	1269.8	111.5	2029.3
Всего	203020.8	102.72	28883.9	53793.3	7846.9	56912.7

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-сентябрь 2013 г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть		38229.1										1488.8	69630.9
ЛУКОЙЛ		11660.1											15224.3
Сургутнефтегаз		15900.6											21660.6
Газпром нефть		4527.1											5957.6
Татнефть		4826.1											8745.8
Башнефть		1216.4											3005.1
РуссНефть		2506.8											3744.4
Газпром		456.0											456.0
НОВАТЭК								163.0					163.0
Операторы СРП		1131.3											1131.3
Прочие недропользователи		6613.9						1161.2					7775.1
Всего российские ресурсы		87067.4						48937.8				1488.8	137494.0
Транзит Казахстана		13862.4											13862.4
Транзит Азербайджана		1327.5											1327.5
Транзит Туркмении		36.0											36.0
Белоруссия								1209.4					1209.4
Всего,		102293.3						50147.2				1488.8	153929.2
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	16987.3	28279.3	15994.5	41032.1	14218.8	12615.5	2956.0	4359.5	3746.5	623.6	11627.3	1488.8	153929.2

Освоение капитальных вложений, январь-сентябрь 2013 г. (млн. руб.)

Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	156842.3	9343.9	71531.1	11287.0	64364.7	315.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	67072.3	2956.7	40105.2	6420.4	17386.4	203.7
Когалымнефтегаз	14198.4	289.4	9328.3	1546.6	2830.4	203.7
Лангепаснефтегаз	12050.2	407.8	8043.5	1210.4	2388.5	0.0
Повхнефтегаз	11579.0	376.8	7950.8	1384.6	1866.8	0.0
Покачевнефтегаз	12555.6	204.1	8771.5	1083.5	2496.4	0.0
Урайнефтегаз	7785.4	449.9	4293.0	932.2	2110.3	0.0
Ямалнефтегаз	8903.7	1228.7	1718.0	263.1	5694.0	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	1919.7	0.0	1392.0	187.5	340.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	890.2	307.4	377.8	71.8	133.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	35882.7	2685.2	13880.1	2761.9	16553.6	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	31339.7	2280.5	5528.6	498.6	22921.9	110.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	19737.6	1114.1	10247.4	1346.7	7029.3	0.0
Роснефть	263845.6	7469.2	113277.6	23642.8	119090.1	365.9
Бугурусланнефть	1058.8	1.9	449.0	212.1	395.8	
Ванкорнефть	67295.0	574.0	18690.0	1095.0	46786.0	150.0
Ваньеганнефть	2136.9		1108.9	191.3	836.7	
Варьеганнефтегаз	3912.0	90.7	1938.0	407.4	1475.9	
Востсибнефтегаз	2608.0	9.0	1289.0	107.0	1203.0	
ВЧНГ	14078.0	176.0	4408.0	388.0	9106.0	
Грознефтегаз	865.0	700.0		106.0	59.0	
Дагнефтегаз	285.0	105.0	78.0	30.0	72.0	
Корпорация Югранефть	150.4			147.1	3.3	
ННП	2349.4	67.3	845.2	403.0	1033.9	
Оренбургнефть	22188.5	1170.3	12544.9	2742.9	5730.4	
РН-Дагнефть	143.0			91.0	49.0	3.0
РН-Краснодарнефтегаз	2807.0	191.0	547.0	361.0	1708.0	
РН-Пурнефтегаз	10163.0	506.0	5917.0	1120.0	2574.0	46.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3314.0	13.0	1664.0	334.0	1303.0	
РН-Северная нефть	3811.0	534.0	1603.0	520.0	1154.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1393.0	155.0	627.0	460.0	151.0	
РН-Юганскнефтегаз	90005.1	2119.9	43429.0	7357.3	36932.0	166.9
Самаранефтегаз	8664.0	436.0	4482.0	1476.0	2270.0	
Самотлорнефтегаз	12128.2	3.6	6665.8	3123.0	2335.9	
ТНК-Нижевартовск	4938.6	13.9	2943.0	1238.3	743.4	
ТНК-Нягань	6216.7	447.6	2493.9	1447.1	1828.1	
ТНК-Уват	3329.9	153.9	1554.9	285.3	1335.7	
Тюменнефтегаз	5.0	1.0	0.0	0.1	3.9	
Газпром нефть	16783.3	525.3	8730.0	3711.0	3817.0	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	16783.3	525.3	8730.0	3711.0	3817.0	
Сургутнефтегаз	122772.9	7674.0	58762.7	19468.2	36095.2	772.8
Сургутнефтегаз (УФО)	122772.9	7674.0	58762.7	19468.2	36095.2	772.8
Татнефть им. В.Д.Шашина	26542.0	190.4	8105.2	1781.4	15860.9	604.2
Татнефть им. В.Д.Шашина	26542.0	190.4	8105.2	1781.4	15860.9	604.2
Башнефть	6153.9	658.8	2086.4	447.4	2954.6	6.6
Башнефть	6153.9	658.8	2086.4	447.4	2954.6	6.6
Славнефть	16641.0	795.0	11537.0	700.0	3609.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	16641.0	795.0	11537.0	700.0	3609.0	
РуссНефть	14306.6	155.3	6903.6	1654.8	5575.9	17.0
Аганнефтегазгеология	2021.1		1105.2	118.6	797.4	
АКИ-ОТЫР	2517.2		1758.5	116.5	642.1	
Белкамнефть	1583.0	57.8	613.4	370.4	541.4	
Варьеганнефть	3674.9	89.4	1241.9	421.4	1922.2	
Западно-Малобалыкское	548.0		236.0	106.0	189.0	17.0
Саратовнефтегаз	759.7		366.8	222.5	170.4	
Томская нефть	1874.6	8.0	779.5	127.5	959.6	
Ульяновскнефть	1328.1	0.2	802.3	171.9	353.8	
Нефтяные компании, итого	623887.6	26811.9	280933.7	62692.5	251367.4	2082.2
Всего	623887.6	26811.9	280933.7	62692.5	251367.4	2082.2

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

18-20 марта 2014 | Москва

Совместно с Неделях российского бизнеса

«Сегодня российский нефтегазовый сектор стоит на пороге новых вызовов и перемен. Необходимо обсуждать вопросы, связанные с привлечением инвестиций в нефтегазовую отрасль страны, фискальной политикой в этой сфере, воспроизводством минерально-сырьевой базы, развитием рыночной инфраструктуры, внедрением инновационных технологий и новейших технических разработок».

А.В. Дворкович, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации



«Роль нефтегазового сектора в российской экономике продолжает оставаться высокой. Доля нефтегазовых доходов в бюджете РФ в 2012 году составила почти 50 %. За 12 лет добыча нефти в России выросла более чем в 1,5 раза, что соответствует уровню добычи примерно в 4 млн баррелей нефти в сутки. Сегодня Россия стала мировым лидером по объему добычи нефти и занимает шестое место по запасам, добывая каждый восьмой баррель нефти в мире».

А.В. Новак, Министр энергетики Российской Федерации

«Я надеюсь, что не только ежегодный Форум, но и наша постоянная работа в межфорумный период будет являться залогом хороших результатов, успешного развития нефтегазового комплекса и надежного позиционирования ТЭК в глобальной экономике».

А.Н. Шохин, Президент РСПП



«Главные задачи – это эффективное использование недр и эффективность работы самого нефтегазового комплекса. Структурные реформы, проведенные в НГК в 90-х годах прошлого века, в начале 2000-х дали свои плоды. Комплекс знает, что такое конкуренция и сейчас перед нефтяниками и газовиками стоят вопросы технологического перевооружения».

Ю. К. Шафраник, Председатель Совета Союза нефтегазопромышленников России

«Сегодня перед нами стоит ряд серьезных задач: развитие газовой отрасли на Востоке России, освоение арктического шельфа, укрепление сотрудничества со странами АТР – крайне перспективными рынками сбыта. Но стратегической целью нефтегазового сектора страны, безусловно, остается сохранение лидерства на глобальных энергетических рынках».

В.А. Зубков, Председатель Совета директоров ОАО «Газпром»



«Полагаю, что проведение Национального Нефтегазового Форума будет способствовать укреплению сотрудничества между представителями органов государственной власти и бизнеса, позволит уточнить перспективы инновационного развития отечественного топливно-энергетического комплекса».

С.Н. Катырин, Президент Торгово-промышленной палаты Российской Федерации

«Для нефтяной и газовой отраслей, достойно выполнивших стабилизирующую роль и обеспечивших надежное формирование бюджетов всех уровней в период кризисных экономических явлений, современный этап развития ставит ряд приоритетных вопросов и задач, многие из которых вам и предстоит обсудить в рамках Форума».

В.Ю. Алекперов, Председатель Комитета Российского союза промышленников и предпринимателей по энергетической политике и энергоэффективности



«Сейчас сложилась ситуация, когда нефти на мировом рынке много, но и стоит она недешево. Достаточно много нефти добывается на шельфах, что увеличивает затраты. Поэтому, что будет дальше, зависит от развития мировой экономики, какие страны окажутся лидерами по добыче».

Г.И. Шмаль, Президент Союза нефтегазопромышленников России

«Необходимо сформировать регулирующие механизмы повышения энергоэффективности государственных компаний и их ответственность, на законодательном уровне четко установить принципы и методы формирования политики энергосбережения в государственных компаниях, структуру и содержание этой политики, функций и задач, решаемых государственными компаниями».

П.Н. Завальный, Заместитель председателя Комитета Государственной Думы по энергетике, Президент Российского газового общества





MagTrak™ - эффективная оценка запасов месторождения

Каротаж во время бурения MagTrak™ позволяет определить общую и эффективную пористость, содержание свободного и связанного флюида, а также коэффициент проницаемости посредством регулярных и точных магнитно-резонансных измерений.

Комплексное понимание петрофизических характеристик месторождения помогает принимать стратегические решения в процессе бурения, увеличивая добычу сейчас и прибыль в будущем. В ходе ядерно-магнитного каротажа проводятся измерения параметра T2 для расчета эффективной пористости, содержания свободного и связанного флюида, коэффициент проницаемости в скважине с целью более точной оценки запасов и увеличения добычи углеводородов. Возможна тонкая настройка прибора под определенные геолого-технические условия. MagTrak™ позволяет определять геологические свойства разбуриваемых пород независимо от литологии, при высоком уровне вибраций и без использования радиоактивных элементов.

 bakerhughes.com/magtrak

Advancing Reservoir Performance


**BAKER
HUGHES**