

Нефтяная промышленность России, январь-ноябрь 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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	79313.1	99.43	17780.7	107.31	30553	26519	4034
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	40325.2	99.55	12256.4	105.39	17205	15351	1854
Когалымнефтегаз	11888.3	52.38	789.5	54.28	4028	3667	361
Лангепаснефтегаз	6197.7	96.93	517.9	117.88	3259	2868	391
Повхнефтегаз	11047.6		738.4		4405	3818	587
Покачевнефтегаз	6465.2	101.94	525.1	110.04	2462	2212	250
Урайнефтегаз	4410.8	93.35	857.0	105.43	2890	2647	243
Ямалнефтегаз	315.7	90.04	8828.5	104.54	161	139	22
Волгодеминойл	455.7	107.96	107.1	143.58	24	22	2
КАМА-ойл	147.0	125.43	11.6	94.47	20	18	2
ЛУКОЙЛ-АИК	2192.1	90.70	201.2	94.59	461	434	27
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	858.2	90.87	22.1	103.25	309	302	7
ЛУКОЙЛ-Коми	12725.1	101.37	1644.8	115.53	3299	2531	768
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1250.5	182.78	1173.1	151.81	14	10	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	12168.5	102.53	1319.3	101.93	6502	5703	799
Нарьянмарнефтегаз	1117.2	64.98	234.8	101.51	91	79	12
НМНГ-МНА	83.8	148.12	10.2	137.96	14	7	7
ПермТотиНефть	178.2	106.66	3.9	99.90	83	76	7
РИТЭК	5298.9	90.30	695.0	89.38	2235	1745	490
Самара-Нафта	2408.2	103.01	96.1	92.77	216	176	40
Турсунт	104.4	97.05	5.1	97.10	80	65	15
Роснефть	176154.5	101.00	36944.4	102.90	45973	38109	7864
Бугурасланнефть	1527.7	103.92	41.8	127.93	427	370	57
Ванкорнефть	19589.5	118.04	5971.8	119.07	314	308	6
Ваньеганнефть	1235.7	95.65	1059.3	102.00	408	341	67
Варьеганнефтегаз	1564.6	98.06	1360.0	95.96	1218	622	596
Востсибнефтегаз	51.1	105.75	9.6	102.95	10	2	8
ВЧНГ	7025.8	109.40	974.9	96.22	235	191	44
Грознефтегаз	452.0	75.60	176.8	77.46	231	208	23
Дагнефтегаз	24.0	95.61	265.6	98.76	26	26	
Ермаковское	721.2	91.39	38.3	83.12	525	379	146
Кальчинское	476.2	121.65	26.9	112.79	118	114	4
Корп. Югранефть	306.1	85.07	36.4	100.39	189	154	35
ННП	2289.6	86.35	227.3	85.44	995	892	103
Оренбургнефть	16791.7	98.33	3141.4	102.06	2129	1892	237
Полярное Сияние	405.7	85.06	41.1	86.59	30	28	2
РН Ингушнефть	58.4	112.37	5.1	102.57	264	99	165
РН-Дагнефть	135.4	90.26	25.1	88.19	75	67	8
РН-Краснодарнефтегаз	829.0	98.01	2818.1	105.98	1158	1031	127
РН-Маланинская группа	53.6	67.50			17	17	
РН-Няганьнефтегаз	5886.9	95.96	1368.4	113.87	4425	2848	1577
РН-Пурнефтегаз	5906.4	92.76	4054.3	93.33	2016	1668	348
РН-Сахалинморнефтегаз	1310.1	100.63	410.8	87.55	1187	1058	129
РН-Северная нефть	2834.3	87.81	245.4	86.85	351	329	22
РН-Ставропольнефтегаз	763.3	99.52	110.9	105.80	452	326	126
РН-Уватнефтегаз	7556.7	128.98	254.1	120.42	348	338	10
РН-Юганскнефтегаз	60560.8	99.02	4376.2	103.11	10721	9414	1307
Роспан Интернешнл	679.2	112.74	3400.7	107.03			
Самаранефтегаз	10017.6	102.43	533.8	94.46	3460	3069	391
Самотлорнефтегаз	15186.1	94.79	4769.1	96.64	8011	6393	1618
Северо-Варьеганское	401.0	91.57	353.0	86.58	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	148.7	824.84	50.0		37	11	26
Тагульское					5		5
ТНК-Нижнеартовск	5353.0	94.10	714.3	108.32	2362	2096	266
Тюменнефтегаз	86.1	50.39					
Удмуртнефть	5910.4	99.77	83.3	103.05	4200	3799	401
Юпитер-А	16.7	72.17	0.5	68.75	15	12	3
Газпром нефть	29360.6	101.44	11597.9	117.48	7425	6707	718
Арчинское	179.3	98.52	155.4	83.01	65	44	21
Газпром нефть	109.7	11.19	26.2	34.60	12	11	1
Газпром нефть Новый Порт	15.9		5.4		12		12
Газпром нефть Оренбург	943.4	163.11	1394.5	146.83	234	222	12
Газпромнефть-Ангара					1		1
Газпромнефть-Восток	1266.9	136.38	153.5	123.81	304	273	31
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10186.1	94.63	6210.9	124.15	3723	3287	436
Газпромнефть-Хантос	1015.8	123.17	38.1	100.37	144	144	
Живой исток	1.9	25.02	0.2	24.16	2	1	1
Заполярьефть	3670.5	106.67	2643.2	102.83	1058	931	127
МАГМА	448.9	105.66	45.1	108.56	96	91	5
Меретояханефтегаз	1.0	106.83	1.4	106.90	1	1	
Сибнефть-Югра	10995.2	105.73	765.4	104.40	1715	1657	58
ЦНТ	282.7	185.76	27.7	193.85	33	24	9
ЮУНГ	243.2	93.79	130.9	98.21	25	21	4
Сургутнефтегаз	56226.1	100.07	11152.0	97.98	21911	20353	1558
Сургутнефтегаз (УФО)	49631.6	98.89	10512.1	97.27	21458	19920	1538
Сургутнефтегаз (Якутия)	6594.5	109.90	640.0	111.39	453	433	20
Татнефть	24175.0	100.41	864.9	103.05	22577	19593	2984
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	14.2	80.49	1.6	36.11	8	1	7
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	23887.7	100.38	857.6	103.68	22429	19494	2935
Татнефть-Самара	267.9	104.19	4.8	81.05	128	95	33
Татнефть-Северный	5.3	124.68	1.0	49.75	5	3	2
Башнефть	14664.8	103.91	579.6	118.26	16889	14805	2084
Башнефть	14431.9	102.26	579.6	118.26	16889	14805	2084
Башнефть-Полос	232.9						
Славнефть	15423.6	94.17	980.0	94.57	4428	3608	820
Обьнефтегазгеология	3492.0	88.53	105.4	103.66	409	369	40
Обьнефтегеология	418.7	96.29	31.0	89.17	104	69	35
Славнефть	562.3	90.13	33.1	84.31	68	62	6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	27.3	131.86	4.7	131.84	9	3	6
Славнефть-Мегионнефтегаз	8361.8	94.30	683.4	96.09	3437	2753	684
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	464.2	78.91	42.1	83.76	90	72	18
Славнефть-Нижнеартовск	1974.5	111.91	70.0	80.11	258	232	26
Соболь	122.9	91.41	10.3	126.43	53	48	5
РуссНефть	8086.6	99.98	1786.5	96.19	2499	2230	269
Аганнефтегазгеология	891.5	145.63	80.7	156.72	85	68	17
АКИ-ОТЫР	1478.2	105.98	89.4	107.89	265	254	11
Белые ночи	1602.0	91.50	566.3	101.09	443	386	57
Валюнинское	19.6	86.72	1.3	86.91	9	7	2
Варьеганнефть	988.8	95.91	512.6	88.94	808	710	98
Голойл	139.9	70.08	9.7	72.12	27	25	2
Мохтикнефть	308.9	86.51	16.2	80.32	35	31	4
Нефтеразведка	4.9	99.39	0.0	102.33	7	4	3
Ново-Аганское	64.5	138.83	7.3	138.90	6	5	1
Саратов-Бурение	31.8	67.83	26.3	110.42	19	17	2
Саратовнефтегаз	755.1	88.82	369.8	86.99	327	311	16
Севернефть-Ярайнер					5		5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Средне-Васюганское	11.0	69.90	0.7	69.92	8	7	1
Томская нефть	916.3	96.32	92.4	110.63	121	113	8
Ульяновскнефть	762.3	108.01	5.9	104.26	263	228	35
Черногорское	111.7	112.83	7.9	114.99	71	64	7
Нефтяные компании, итого	403404.4	100.36	81686.0	104.79	152255	131924	20331
Газпром	14827.5	113.42	429419.2	99.83			
Газпром добыча Астрахань	3394.7	91.29	9851.2	91.61			
Газпром добыча Иркутск	5.2	214.24	79.8	214.88			
Газпром добыча Краснодар	320.5	93.70	3042.4	99.72			
Газпром добыча Надым	19.2	343.32	61653.4	128.64			
Газпром добыча Ноябрьск	36.2	104.22	41566.6	89.72			
Газпром добыча Оренбург	287.3	91.32	14240.3	95.02			
Газпром добыча Уренгой	4948.5	111.53	86229.3	95.05			
Газпром добыча Ямбург	4500.5	152.27	173143.5	98.33			
Газпром трансгаз Югорск			28.3	89.47			
Калмгаз			35.2	96.27			
Камчатгазпром	5.9		350.0	125.92			
ПУРГАЗ			13305.3	97.28			
Севернефтегазпром			22792.9	99.10			
Сервиснефтегаз	4.9	102.96	6.3	106.02			
Томскагазпром (Востокгазпром)	1304.6	103.71	3094.5	95.40			
НОВАТЭК	3966.3	103.83	48472.8	104.31	95	70	25
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1475.1	106.44	13512.9	87.49	93	68	25
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2491.2	102.34	34959.9	112.68	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	760.7	111.37	648.8	132.18	63	50	13
Дулисьма	760.7	111.37	648.8	132.18	63	50	13
Зарубежнефть	2527.4	133.56	95.9	148.85	143	130	13
РУСВЬЕТПЕТРО	2527.4	133.56	95.9	148.85	143	130	13
Юкола-нефть	202.8	120.19	8.8	133.10	39	34	5
Поволжскнефть	47.1	210.03	2.6	225.83	13	8	5
Юкола-нефть	155.7	106.41	6.2	113.63	26	26	
Бурнефтегаз	234.1	6408.90	10.1	7709.92	21	19	2
Соровскнефть	233.8	6597.71	10.1	7680.92	20	19	1
Тортасинскнефть	0.3	271.56	0.0		1		1
Альянс	2242.7	94.07	431.1	525.10	561	511	50
ВТК	409.7	105.80	22.2	115.62	76	70	6
Колвинское	479.5	77.61	10.1	75.78	34	24	10
Печоранефть	358.7	80.64	19.3	81.32	74	61	13
Санеко	513.2	102.30	29.1	146.06	59	51	8
СН-Газдобыча			344.2				
Татнефтеотдача	481.6	111.36	6.2	104.43	318	305	13
Акмай	15.7	124.37	0.1	79.46	16	14	2
Алойл	254.6	100.51	8.5	92.36	197	192	5
АЛРОСА-Газ	3.6	98.11	189.2	97.86			
Альянснефтегаз	332.1	66.07	24.4	62.14	64	58	6
Арктикгаз	638.0	343.62	4581.1	308.92	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	17.7	90.08	35.7	90.25	43	33	10
Арктикнефть	29.2	99.95	7.1	103.29	40	24	16
БайТекс	313.7	120.87	3.7	121.95	219	207	12
Белкамнефть	2027.3	98.05	37.1	123.29	1248	1189	59
Бенталь	12.6	115.82	0.2	119.53	10	5	5
Благодаров-Ойл	102.0	96.58	0.4	91.32	34	28	6
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.4	65.77	4.9	67.55	2	2	
Булгарнефть	159.0	100.40	3.3	99.19	119	110	9
ВЕЛЛойл	3.7	83.72			15	7	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Верхнеомринская нефть	0.2	21.18			10	1	9
Веселовское	10.1	129.15	1.5	134.96	4	3	1
Винка	0.1	42.75	0.0	50.00	5	2	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	11.6	78.88			5	3	2
Вукошурнефть	4.7	76.93	0.1	71.03	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	160.5	95.85	1.3	139.46	97	88	9
Газнефтесервис	25.0	173.24	78.6	243.19	5	3	2
Геология	162.9	100.82	2.3	84.76	159	151	8
Геолого-разведочный иссл. центр	97.8	99.45	0.6	108.93	115	115	
Геотех	107.5	87.07	3.0	70.61	75	70	5
Геотрансгаз	265.7		934.6	4595.27			
Геотэкс	13.0	61.73	107.5	82.54			
Дальпромсинтез	33.0	229.15	0.2	256.25	5	5	
ИАЛЛ АЛЬЯНС	33.9	86.96	382.1	88.09	4	4	
Динью	52.2	80.17	4.3	108.57	17	17	
Донгаздобыча			163.7				
Дружбанефть	19.8	96.54	0.1	80.29	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	108.8	109.00	8.6	114.13	146	41	105
Евротэк	1.7		444.8				
Елабуганефть	14.3	98.72	0.0	3.21	27	25	2
Енисей	395.0	85.69	34.6	84.61	44	40	4
ЕНЭС	16.0	90.35	1.0	88.69	11	10	1
Западно-Малобалыкское	590.4	80.17	20.3	79.39	152	141	11
Западно-Новомолодежное	1.5	52.15	0.3	52.16	1	1	
Иделойл	160.9	103.28	1.1	124.92	220	206	14
Иджат	2.3	79.22			1	1	
ИНГА	181.2	110.36	21.9	110.08	45	34	11
Ингеохолдинг	14.3	202.85	0.9	202.32	4	4	
ИНК	2583.3	128.45	1282.0	215.74	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	32.4	66.36	13.8	58.11	1		1
Институт РОСТЭК	2.3	111.39			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	38.4	416.51	0.6		4	4	
Иреляхнефть	100.9	108.61	6.1	51.55			
ИТАНЕФТЬ	3.0	95.13	0.0	103.33	8	5	3
Каббалкнефететоппром	1.7	84.84	0.1	85.23			
Калининграднефть	10.0	78.02					
Калмпетрол	7.4	63.21	0.4	75.79	1	1	
Камбарская ННК	4.1	83.66	0.0		3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	299.4	98.03	19.1	70.93	34	31	3
Кара-Алтын	468.3	101.47	2.8	91.45	433	409	24
Карбон	0.8	53.56	0.2	53.14	6	3	3
Карбон-Ойл	35.1	98.78			59	58	1
Каюм Нефть	525.2	129.03	101.9	203.13	39	26	13
Колванефть	473.2	103.53	71.4	103.72	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	521.9	100.90	56.7	97.66	26	23	3
Кондурчанефть	61.2	96.61	0.6	190.82	98	83	15
Косьюнефть	46.6	113.36	0.8	111.48	9	8	1
Кумская нефть					1		1
Кунгурская нефтяная компания	15.0	101.48	2.2	103.83	20	19	1
Ленск-Газ	1.0	140.64	38.5	105.74			
МакОйл	15.8	104.69	0.1	107.81	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	176.8	94.36	17.5	168.97	58	50	8
МЕГАЛИТ	4.8	428.60			4	1	3
Меллянефть	65.0	93.74	0.2	78.66	66	55	11
Мессояханефтегаз	0.4		0.0		5		5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
МНКТ	111.7	96.75			97	96	1
НГК Горный	48.2	3204.19	0.6	4021.43	8	6	2
Негуснефть	344.9	85.45	89.7	76.29			
Недра-К	68.7	111.21	3.5	109.97	10	10	
Нефтебурсервис	3.5	447.43	0.3	442.11	13	6	7
Нефтегазопромысловые технологии	1.0	88.90					
НефтУС	236.1	158.46	35.5	157.83	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	11.6	96.50					
Нефтьинвест	41.4	116.70	1.2	123.08	15	11	4
Нижнеомринская нефть	13.8	100.47	0.2	23.67	92	29	63
Новосибирскнефтегаз	346.9	74.14	41.4	79.41	88	77	11
Нократойл	5.8	92.18	0.0	20.27	10	8	2
Норд Империял	52.6	67.50	14.9	44.02	37	14	23
Норильскгазпром	2.4	94.11	1464.8	97.98			
Нортгаз	479.7	104.61	3984.6	103.66			
Нурлатская нефтяная компания	2.8	143.89	0.0	150.00	8	8	
Нэм Ойл	175.6	121.50	22.7	119.18	17	14	3
Ойлгазтэт	17.3	78.45	0.6	71.91	3	3	
Окуневское	16.4	150.95	0.2	140.35	4	4	
Омега	0.1		0.0		4	4	
Оренбургнефтеотдача	67.9	102.40	1.4	122.48	21	19	2
Охтин-Ойл	162.4	111.46	1.4	112.63	96	92	4
Петросах	58.0	97.96	37.6	104.77			
Печоранефтегаз	200.6	109.28	4.4	97.95	96	87	9
Печорнефтегазгазпром	3.7	98.55	117.7	101.85			
Печорская энергетическая компания	34.7	89.92	1.3	92.85	17	12	5
Преображенскнефть	169.3	91.57	13.2	91.56	40	36	4
Прикаспийская Газовая Компания	34.5	72.60	3.8				
ПриНеКо	0.5						
Пурнефть	52.6	56.79	33.6	58.80	29	17	12
Регион-й нефтяной консорциум	1083.9	99.13	15.9	109.19	364	343	21
Регион-Нефть	108.2	136.14	2.6	78.62	7	7	
Регион-Сириус	1.2	69.05	0.0	66.67	2	2	
РедОйл	66.7	95.39	101.7	98.08	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	25.7	233.51	0.2	274.55	3	2	1
Речер-Коми	15.0	21.36	0.5	60.90	21	21	
РешНК	21.4	83.78	0.4	71.88	9	5	4
РТП-Саратов	2.6	64.94	0.2	67.07	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	18.8	75.81	1.4	76.33	9	6	3
Рябовское	180.8	119.70	2.9	128.16	50	44	6
Садакойл	14.0	102.54	0.4	89.95	8	6	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6396.4	91.34	261.2	95.40	561	504	57
Самаринвестнефть	146.3	102.95	1.4	102.25	63	55	8
Саратовнефтегеофизика	37.6	94.63	2.2	108.29	12	11	1
Саратовнефтедобыча	26.8	138.23	2.9	180.18	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			28.0	84.36			
Сахатранснефтегаз	0.3	123.15	4.4	117.06			
Севернефть-Уренгой	152.8	124.68	817.8	128.45			
Северное Сияние	51.7	85.38	4.4	70.26	13	8	5
Севернонефтегаз	173.5	123.40	21.9	106.77	11	8	3
Селенгушнефть	8.7	98.17	0.0	100.00	27	22	5
Сиаль	83.3	141.89	1.3	176.37	18	12	6
СибИвестНафта	0.1	7.89	0.0	7.06	4		4
СИБИНТЭК	201.2	381.05	4.6	397.84	17	17	
Сибнефтегаз			9838.1	103.30			
Сибнефть-Чукотка			21.4	88.33			
СМП-Нефтегаз	281.4	98.04	3.6	236.54	190	181	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
СтандартНафта	4.0		5.9		2	2	
Стимул-Т	105.0	111.25	6.1	115.61	20	19	1
Таймыргаз	104.2	134.97	2056.4	132.37			
ТАКС	0.7	97.92					
Тарховское	303.4	95.89	23.7	112.50	406	188	218
TATEX	422.1	100.29	5.8	111.70	434	421	13
Татнефтепром	239.2	100.33	1.3	66.18			
Татнефтепром-Зюезевнефть	311.5	93.64	2.5	87.85	240	229	11
Татнефть-Геология	155.1	101.75	2.9	91.65	67	62	5
Татойлгаз	376.2	101.98	9.2	103.18	392	373	19
Тевризнефтегаз	0.0	100.00	4.8	90.45			
ТЕРРИГЕН	1.7	597.51	19.4	484150.00	9	7	2
Технефтьинвест	3.6	112.28	0.8	112.22	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	29.1	124.23	5.5	119.12	5	3	2
ТНГК-Развитие	213.7	97.47			129	123	6
ТНС-Развитие	64.4	95.77	1.1	95.78	9	8	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	23.3	85.30	1.3	80.06	8	2	6
Томскнефть (ВНК)	9293.0	99.16	1812.0	101.79	3037	2358	679
Трансойл	131.6	102.47	0.8	112.08	123	120	3
Транс-ойл	33.0	93.07	0.4	37.41	13	2	11
Троицкнефть	218.8	99.99	4.4	293.35	159	141	18
Удмуртгеология	113.7	101.53	1.0	87.87	57	56	1
Удмуртская ННК	100.7	101.04	1.1	91.27	82	74	8
Удмуртская нефтяная компания	376.1	124.46	3.3	116.34	74	71	3
Ульяновскнефтегаз	20.7	98.59					
УНК-Пермь	50.3	109.85			30	30	
Уралнефтегазпром	48.4	86.39	301.7	94.22			
Уралнефтесервис	91.1		64.4		19	17	2
Уральская нефть	28.5	89.30	0.4	74.09	90	55	35
Уренгойская газовая компания	21.2	78.28	90.5	75.44			
Фроловское НГДУ	10.9	78.92	0.5	80.89	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	16.1	186.42	1.3	138.74			
ХИТ Р	87.4	118.56	2.3	122.51	20	15	5
ЦНПСЭИ	39.3	83.23	3.2	76.46	17	17	
Чепецкое НГДУ	30.7	84.41	0.4	74.29	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	24.9	94.89	2.7	91.80	4	4	
Шешмаойл	376.5	99.47	3.0	79.63	419	394	25
Энергетическая компания РИФ	5.3	81.71	1.1	64.65			
Южгазэнерджи	2.3		294.3				
Южно-Аксютино	1.7	99.76	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	60.6	88.48	4.8	91.55	20	15	5
Якутская ТЭК	77.0	103.07	1506.0	103.40			
Ямал СПГ	4.0	271.01	92.6	146.26			
Ямалтэк			13.7	104.88			
Ямбулойл	9.3	102.44	0.0	103.85	3	2	1
Янгпур	117.7	88.47	106.6	91.64			
Яр-Ойл	1.4	74.12	0.0	76.92	1	1	
Прочие производители, итого	43468.1	103.69	33392.1	128.06	13157	11193	1964
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4872.7	96.66	15869.9	100.84	25	22	3
Тоталь РРР	1410.0	100.75	186.6	104.99			
Эксон НЛ (Сахалин-1)	6363.1	97.38	9010.2	107.14	47	31	16
Операторы СРП, итого	12645.8	97.46	25066.7	103.05	72	53	19
Всего	478312.1	100.96	618036.7	102.16	165579	143240	22339

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-ноябрь 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	68846.2	102.56	9307.5	18577.3	2525.0	23388.0
РН-Туапсинский НПЗ	4876.4	117.05	0.0	1565.1	0.0	2190.2
РН-Комсомольский НПЗ	6469.4	95.46	435.8	1758.6	239.4	2468.2
Куйбышевский НПЗ	6320.4	104.48	905.1	2225.5	0.0	2460.4
Сызранский НПЗ	6300.4	103.45	978.0	1589.4	216.0	2024.1
Новокуйбышевский НПЗ	7481.6	105.99	835.4	2020.7	326.8	2054.4
Ачинский НПЗ ВНК	6711.4	99.63	1111.2	1847.9	182.5	2538.4
Ангарская НХК	9229.8	100.99	1146.9	2379.2	532.6	2526.5
Рязанская НПК	15913.2	107.49	3059.7	3694.8	1027.7	5272.7
Саратовский НПЗ	5543.6	87.94	835.4	1496.1	0.0	1853.1
Башнефть	19657.8	103.54	4316.8	6910.0	188.9	2797.4
Башнефть-УНПЗ	5783.5	116.94	1312.2	1968.4	0.0	1669.6
Башнефть-Уфанефтехим	7798.6	98.75	1290.4	3006.6	0.0	447.2
Башнефть-Новыйл	6075.7	98.92	1714.2	1935.0	188.9	680.6
Газпром нефтехим Салават	6639.3	110.20	700.9	2279.3	0.0	1174.5
Сургутнефтегаз	18170.5	96.90	1999.2	4594.8	655.2	7688.6
Киришинефтеоргсинтез	18170.5	96.90	1999.2	4594.8	655.2	7688.6
ЛУКОЙЛ	41257.2	102.18	6229.9	11557.1	2294.0	9818.9
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	10146.0	97.35	1504.3	2845.7	912.8	981.5
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	11720.4	97.84	1511.8	3542.9	707.9	1902.5
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	3659.1	107.08	381.9	961.2	6.9	1465.1
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	15731.7	108.05	2831.9	4207.3	666.4	5469.8
Группа Альянс	4051.5	113.15	430.8	266.1	246.4	1405.5
Хабаровский НПЗ	4051.5	113.15	430.8	266.1	246.4	1405.5
Славнефть	13969.6	100.27	2214.5	3972.5	835.9	4618.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	13696.7	98.31	2214.5	3972.5	835.9	4510.6
Славнефть-Ярославский НПЗ им. Менделеева	272.9		0.0	0.0	0.0	108.1
Орскнефтеоргсинтез	5367.5	100.25	772.0	1578.0	292.1	1614.9
Газпром нефть	28699.8	98.91	6463.9	7772.0	2012.4	4185.2
Газпромнефть-Омский НПЗ	18465.0	95.94	4181.2	5793.7	1399.7	1520.1
Газпромнефть-Московский НПЗ	10234.8	104.75	2282.7	1978.3	612.7	2665.1
Краснодарский НПЗ-КЭН	2301.7	97.70	0.0	691.5	110.6	1048.9
ТАИФ-НК	7502.7	98.56	522.7	1818.8	31.8	1855.3
Газпром	5224.6	105.07	2194.9	1417.7	143.4	318.6
Новошахтинский ЗНП	2324.8	112.97	0.0	0.0	0.0	1283.9
Афипский НПЗ	4425.1	100.86	0.0	1650.0	0.0	1959.3
Яйский НПЗ	794.7		0.0	123.2	0.0	337.1
Антипинский НПЗ	3568.3	138.88	0.0	601.4	0.0	1663.1
Марийский НПЗ	447.1	35.32	0.0	0.0	1.5	103.7
ТАНЕКО	6891.7	106.73	0.0	0.0	0.0	1732.2
Итого	240140.1	102.26	35153.1	63809.7	9337.2	66993.8
Мини-НПЗ	8646.8	116.02	232.5	1578.6	140.0	2871.3
Всего	248786.7	102.69	35385.6	65388.2	9477.2	69865.1

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-ноябрь 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		47590.0										1864.2	86634.8
ЛУКОЙЛ		14542.5											18775.7
Сургутнефтегаз		19500.6											26533.6
Газпром нефть		5526.2											7226.7
Татнефть		5750.8											10575.5
Башнефть		1543.2											3730.6
РуссНефть		2766.5											4217.5
Газпром		542.0											542.0
НОВАТЭК									207.9				207.9
Операторы СРП		1393.6											1393.6
Прочие недропользователи		8286.5							1323.0				9609.5
Всего российские ресурсы		107441.8							60141.4			1864.2	169447.4
Транзит Казахстана		16661.9											16661.9
Транзит Азербайджана		1581.6											1581.6
Транзит Туркмении		113.4											113.4
Белоруссия									1480.0				1480.0
Всего,		125798.6							61621.4			1864.2	189284.2
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	21569.8	34398.7	19493.1	50337.0	17488.7	15532.7	3586.0	5299.5	4618.0	738.1	14358.4	1864.2	189284.2

Освоение капитальных вложений, январь-ноябрь 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	199053.0	10848.6	88544.9	14280.0	85012.6	369.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	82943.1	3362.1	50053.7	8297.9	20972.3	257.2
Когалымнефтегаз	17760.0	405.6	11458.1	2107.4	3531.8	257.2
Лангепаснефтегаз	15585.8	485.4	10173.3	1611.2	3315.9	
Повхнефтегаз	14335.2	452.1	9897.6	1703.0	2282.5	
Покачевнефтегаз	15696.9	220.0	10984.2	1454.0	3038.7	
Урайнефтегаз	9848.2	493.0	5455.0	1127.5	2772.6	
Ямалнефтегаз	9717.0	1306.1	2085.5	294.8	6030.7	
ЛУКОЙЛ-АИК	2330.2	1.1	1626.4	231.0	474.0	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1078.3	322.3	508.9	78.7	168.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	44249.7	3269.1	16436.4	3284.0	21258.3	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	41765.8	2473.0	6931.6	667.0	31584.0	110.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	26685.9	1420.9	12987.9	1721.4	10555.7	
Роснефть	343826.3	10954.5	148309.6	28083.8	155968.4	510.0
Бугурусланнефть	1522.0	5.0	720.0	270.0	527.0	
Ванкорнефть	82820.0	709.0	22661.0	1241.0	58021.0	188.0
Ваньеганнефть	2442.5		1273.4	217.0	952.2	
Варьеганнефтегаз	4918.8	97.7	2500.4	492.7	1828.1	
Востсибнефтегаз	3351.0	17.0	1668.0	113.0	1553.0	
ВЧНГ	16119.0	294.0	5565.0	492.0	9768.0	
Грознефтегаз	911.0	725.0		122.0	64.0	
Дагнефтегаз	356.0	124.0	98.0	50.0	84.0	
Корпорация Югранефть	186.6			183.2	3.4	
ННП	2941.6	67.3	1226.4	480.8	1167.1	
Оренбургнефть	32384.0	1974.0	18287.0	3566.0	8531.0	26.0
РН-Дагнефть	170.0			123.0	47.0	
РН-Краснодарнефтегаз	3453.0	244.0	852.0	409.0	1948.0	
РН-Няганьнефтегаз	7621.9	553.6	3066.9	1753.5	2247.9	0.0
РН-Пурнефтегаз	14774.0	663.0	7979.0	1135.0	4951.0	46.0
РН-Сахалинморнефтегаз	4574.0	25.0	2536.0	399.0	1614.0	
РН-Северная нефть	5121.0	649.0	1964.0	575.0	1933.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1837.0	211.0	779.0	526.0	321.0	
РН-Уватнефтегаз	3333.7	153.9	1556.5	285.6	1337.6	
РН-Юганскнефтегаз	112061.0	2539.0	54670.0	8257.0	46416.0	179.0
Рослан Интернешнл	10537.0	1388.0	3027.0	815.0	5236.0	71.0
Самаранефтегаз	10825.0	488.0	5480.0	1625.0	3232.0	
Самотлорнефтегаз	14384.4		8124.8	3430.9	2828.7	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	1227.0	12.0	737.0	56.0	422.0	
ТНК-Нижневартовск	5949.8	13.9	3538.2	1466.1	931.6	
Тюменнефтегаз	5.1	1.0	0.0	0.1	3.9	
Газпром нефть	21222.4	533.8	11783.8	4191.3	4713.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	21222.4	533.8	11783.8	4191.3	4713.5	
Сургутнефтегаз	148995.1	8853.9	72460.6	24113.8	42449.7	1117.1
Сургутнефтегаз (УФО)	148995.1	8853.9	72460.6	24113.8	42449.7	1117.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	32034.9	301.9	9973.8	2070.0	19068.3	620.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	32034.9	301.9	9973.8	2070.0	19068.3	620.9
Башнефть	8151.5	851.4	2839.2	294.7	4158.4	7.9
Башнефть	8151.5	851.4	2839.2	294.7	4158.4	7.9
Славнефть	21155.0	1160.0	14284.0	1156.0	4555.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	21155.0	1160.0	14284.0	1156.0	4555.0	
РуссНефть	14344.6	102.8	6786.5	1302.7	6152.7	
Аганнефтегазгеология	2198.3		1117.1	144.9	936.3	
АКИ-ОТЫР	2954.3		1900.5	139.1	914.7	
Варьеганнефть	4280.0	93.6	1544.3	458.2	2183.9	
Саратовнефтегаз	869.5		369.7	227.9	271.9	
Томская нефть	2488.3	8.0	929.0	138.2	1413.1	
Ульяновскнефть	1554.2	1.2	925.8	194.4	432.7	
Нефтяные компании, итого	788782.9	33606.9	354982.4	75492.2	322078.4	2625.1
Прочие производители						
Белкамнефть	1583.0	57.8	613.4	370.4	541.4	
Прочие производители, итого	1583.0	57.8	613.4	370.4	541.4	
Всего	790365.9	33664.7	355595.8	75862.6	322619.9	2625.1



15-я международная выставка

НЕФТЕГАЗ



26—29 мая 2014

**Оборудование и технологии
для нефтегазового комплекса**

Организаторы:

ЗАО «Экспоцентр» (Россия),
фирма «Мессе Дюссельдорф ГмбХ» (Германия)



Самая крупная выставка России 2011–2012 гг. по тематике «Нефть и газ» в номинациях: «Выставочная площадь», «Международное признание», «Охват рынка». Рейтинг составлен ТПП РФ и РСВЯ. Все выставки – участники рейтинга прошли независимый аудит статистических показателей в соответствии с международными правилами

www.neftegaz-expo.ru



ДО ВСТРЕЧИ В МАЕ В «ЭКСПОЦЕНТРЕ»!

Реклама

5-й МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ



ОТ СОВРЕМЕННЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ К СТАБИЛЬНОМУ
ОТРАСЛЕВОМУ РАЗВИТИЮ

26–28 мая

www.enercon-ng.ru

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

18-20 марта 2014 | Москва

Совместно с Неделями 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

