

# Нефтяная промышленность России, январь 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	7358.9	99.37	1666.6	100.81	30759	26695	4064
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3763.2	100.83	1133.3	98.99	17288	15374	1914
Когалымнефтегаз	1155.7	109.31	120.8	170.46	4020	3667	353
Лангепаснефтегаз	575.4	98.41	56.3	125.38	3284	2883	401
Повхнефтегаз	1006.1	97.10	66.8	95.17	4449	3800	649
Покачевнефтегаз	597.1	100.75	51.0	107.96	2473	2220	253
Урайнефтегаз	400.8	93.50	42.3	50.67	2901	2661	240
Ямалнефтегаз	28.0	85.28	796.2	96.12	161	143	18
Волгодеминийол	48.0	126.24	11.4	162.69	25	24	1
КАМА-ойл	20.5	175.26	1.6	169.38	23	23	
ЛУКОЙЛ-АИК	200.3	97.59	18.6	96.96	467	448	19
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	76.4	92.08	2.4	115.27	306	300	6
ЛУКОЙЛ-Коми	1223.2	105.06	154.9	115.99	3340	2525	815
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	119.1	105.03	120.1	111.52	14	12	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	1155.4	102.93	137.1	105.85	6530	5726	804
Нарьянмарнефтегаз	87.4	66.18	26.5	112.04	92	86	6
НМНГ-МНА	2.0	16.80	0.1	31.54			
ПермТотиНефть	16.7	101.88	0.2	52.15	84	79	5
РИТЭК	410.5	75.33	58.1	78.25	2286	1848	438
Самара-Нафта	227.0	103.15	1.9	20.58	224	182	42
Турсунт	9.4	95.61	0.5	98.52	80	68	12
<b>Роснефть</b>	16433.3	101.30	3646.0	105.75	45462	37969	7493
Бугурасланнефть	135.8	94.61	4.2	126.07	426	367	59
Ванкорнефть	1868.7	106.59	612.2	113.11	326	317	9
Ваньеганнефть	117.2	107.13	99.9	99.63	407	333	74
Варьеганнефтегаз	144.7	103.34	123.6	80.29	1216	588	628
Востсибнефтегаз	15.1	100.20	2.7	90.68	10	8	2
ВЧНГ	670.1	105.40	92.1	99.19	238	192	46
Грознефтегаз	40.3	94.89	16.6	77.93	226	208	18
Дагнефтегаз	2.1	87.16	21.8	92.65	25	23	2
Ермаковское	62.6	90.51	3.3	89.87	526	382	144
Кальчинское	42.1	91.31	2.3	89.89	118	112	6
Корп. Югранефть	26.4	84.58	3.2	81.93	189	147	42
ННП	206.8	92.24	20.5	95.22	1000	889	111
Оренбургнефть	1521.8	98.24	319.8	114.83	2151	1882	269
Полярное Сияние	36.8	89.79	3.5	84.04	30	28	2
РН-Дагнефть	13.2	121.24	2.5	116.08	78	70	8
РН-Краснодарнефтегаз	75.3	98.02	289.3	101.98	1136	931	205
РН-Маланинская группа	4.9	91.76			19	17	2
РН-Нижневартовск	501.4	99.46	54.5	78.50	2348	2122	226
РН-Няганьнефтегаз	538.0	96.69	130.7	113.93	4426	2849	1577
РН-Пурнефтегаз	528.8	94.59	378.3	100.04	1974	1682	292
РН-Сахалинморнефтегаз	117.3	95.93	41.0	104.61	1168	1063	105
РН-Северная нефть	247.7	87.45	21.6	89.84	350	328	22
РН-Ставропольнефтегаз	72.1	102.15	10.8	110.94	451	331	120
РН-Уватнефтегаз	780.2	129.86	24.7	118.00	356	344	12
РН-Юганскнефтегаз	5606.1	99.00	415.3	103.55	10763	9482	1281
Рослан Интернешнл	68.3	110.56	342.4	109.15			
Самаранефтегаз	942.1	104.08	52.9	106.71	3240	2987	253
Самотлорнефтегаз	1372.2	97.49	454.4	102.46	7986	6471	1515
Северо-Варьеганское	36.4	95.95	33.8	97.31	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таас-Юрх Нефтегаздобыча	78.6	6010.55	63.9	3679.49	37	11	26
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	11.7	246.58	1.3				
Удмуртнефть	547.3	99.90	3.2	40.48	4208	3786	422
Юпитер-А	1.2	72.92	0.0	67.31	15	12	3
<b>Газпром нефть</b>	<b>2859.9</b>	<b>106.26</b>	<b>1189.0</b>	<b>110.15</b>	<b>7482</b>	<b>6739</b>	<b>743</b>
Арчинское	19.9	143.44	19.0	121.47	65	42	23
Газпром нефть	21.1	441.60	1.3	20.16	16	15	1
Газпром нефть Новый Порт	0.0	6.86	0.7		12		12
Газпром нефть Оренбург	117.5	160.66	144.6	154.66	242	214	28
Газпром нефть шельф	43.4		2.0		1	1	
Газпромнефть-Ангара					1		1
Газпромнефть-Восток	121.1	100.05	15.1	121.66	315	282	33
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	920.2	93.02	616.0	101.90	3724	3272	452
Газпромнефть-Хантос	98.3	113.52	4.0	105.21	143	143	
Живой исток	0.1	22.59	0.0	4.55	2	1	1
Заполярьефть	365.1	113.57	282.7	109.75	1063	942	121
МАГМА	43.7	105.18	4.3	100.51	99	90	9
Меретояханефтегаз					1	1	
Сибнефть-Югра	1032.6	103.78	81.7	123.24	1744	1690	54
ЦНТ	53.1	264.67	5.4	269.46	28	25	3
ЮУНГ	23.6	100.49	12.4	97.18	26	21	5
<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>5202.0</b>	<b>99.76</b>	<b>808.9</b>	<b>76.23</b>	<b>21998</b>	<b>20348</b>	<b>1650</b>
Сургутнефтегаз (УФО)	4583.5	99.31	749.7	74.90	21533	19892	1641
Сургутнефтегаз (Якутия)	618.5	103.26	59.3	98.34	465	456	9
<b>Татнефть</b>	<b>2246.3</b>	<b>100.46</b>	<b>79.8</b>	<b>102.06</b>	<b>22438</b>	<b>19574</b>	<b>2864</b>
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	1.6	123.66	0.1	48.80	8	1	7
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	2221.9	100.59	79.3	102.39	22295	19478	2817
Татнефть-Самара	22.4	87.88	0.4	80.74	123	93	30
Татнефть-Северный	0.5	150.97	0.1	37.23	5	2	3
<b>Башнефть</b>	<b>1404.0</b>	<b>106.25</b>	<b>60.1</b>	<b>115.15</b>	<b>16869</b>	<b>14673</b>	<b>2196</b>
Башнефть	1350.7	102.22	60.1	115.15	16842	14660	2182
Башнефть-Полос	53.3				27	13	14
<b>Славнефть</b>	<b>1380.6</b>	<b>93.82</b>	<b>89.1</b>	<b>94.58</b>	<b>4440</b>	<b>3588</b>	<b>852</b>
Обьнефтегазгеология	314.2	91.45	9.0	90.39	415	378	37
Обьнефтегеология	38.2	94.07	2.7	92.28	110	68	42
Славнефть	47.2	91.52	3.1	90.78	68	61	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	2.6	291.21	0.4	290.79	11	4	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	739.1	92.88	62.1	95.25	3427	2723	704
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	36.3	81.01	3.3	77.48	91	73	18
Славнефть-Нижневартовск	194.0	106.27	7.7	101.73	265	234	31
Соболь	9.1	76.20	0.7	105.14	53	47	6
<b>РуссНефть</b>	<b>732.1</b>	<b>99.207</b>	<b>173.8</b>	<b>98.93</b>	<b>2499</b>	<b>2169</b>	<b>330</b>
Аганнефтегазгеология	109.5	194.92	9.6	210.74	84	67	17
АКИ-ОТЫР	140.1	119.81	9.8	146.86	263	246	17
Белые ночи	119.4	68.53	58.4	97.53	435	359	76
Валюнинское	1.6	88.49	0.1	88.24	10	8	2
Варьеганнефть	88.2	94.00	44.8	89.12	804	691	113
Голойл	12.1	84.76	1.0	107.74	27	24	3
Мохтикнефть	23.3	79.03	1.3	83.83	35	29	6
Нефтеразведка	0.5	116.48	0.0	125.00	7	4	3
Ново-Аганское	8.3	133.39	1.0	133.43	6	6	
Саратов-Бурение	3.1	101.33	2.3	154.50	18	16	2
Саратовнефтегаз	70.1	93.24	37.2	97.65	329	299	30

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Севернефть-Ярайнер					5		5
Средне-Васюганское	0.9	74.38	0.1	97.40	8	6	2
Томская нефть	74.4	82.86	7.0	69.19	135	114	21
Ульяновскнефть	70.6	108.02	0.6	110.65	263	239	24
Черногорское	9.9	100.10	0.7	108.31	70	61	9
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>37617.1</b>	<b>100.85</b>	<b>7713.4</b>	<b>100.94</b>	<b>151947</b>	<b>131755</b>	<b>20192</b>
<b>Газпром</b>	<b>1506.4</b>	<b>102.43</b>	<b>47845.1</b>	<b>98.45</b>			
Газпром добыча Астрахань	370.6	97.53	1082.4	98.15			
Газпром добыча Иркутск	0.2	99.20	3.8	99.40			
Газпром добыча Краснодар	28.1	92.15	283.4	96.57			
Газпром добыча Надым	4.1	189.93	8176.4	115.87			
Газпром добыча Ноябрьск	2.4	52.12	4099.3	85.48			
Газпром добыча Оренбург	28.6	94.26	1324.0	94.44			
Газпром добыча Уренгой	507.8	109.55	9667.4	96.31			
Газпром добыча Ямбург	429.9	96.85	19236.5	96.79			
Газпром трансгаз Югорск			4.5	85.91			
Калмгаз			7.2	130.50			
Камчатгазпром	1.2		44.0	99.59			
ПУРГАЗ			1303.4	96.75			
Севернефтегазпром			2338.0	100.51			
Сервиснефтегаз	0.5	106.22	0.6	103.92			
Томскгазпром (Востокгазпром)	133.0	115.63	274.4	90.35			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>380.1</b>	<b>100.09</b>	<b>4715.6</b>	<b>98.88</b>	<b>104</b>	<b>69</b>	<b>35</b>
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	153.5	114.41	1344.9	94.20	102	67	35
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	226.6	92.27	3370.8	100.88	2	2	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	75.5	110.17	57.9	91.06	65	53	12
Дулисьма	75.5	110.17	57.9	91.06	65	53	12
Зарубежнефть	276.3	136.87	8.5	119.09	148	138	10
РУСВЬЕТПЕТРО	276.3	136.87	8.5	119.09	148	138	10
Юкола-нефть	19.2	107.56	0.8	97.84	44	39	5
Поволжскнефть	5.8	158.37	0.3	129.81	16	11	5
Юкола-нефть	13.4	94.53	0.5	86.33	28	28	
Бурнефтегаз	52.9	2867.17	3.2	2905.45	26	23	3
Соровскнефть	52.9	2867.17	3.2	2905.45	25	23	2
Тортасинскнефть					1		1
Альянс	193.7	92.07	35.6	418.51	563	496	67
ВТК	32.7	86.73	1.8	85.34	76	66	10
Колвинское	38.5	77.18	0.7	63.94	33	20	13
Печоранефть	28.2	78.19	1.5	77.64	74	55	19
Санеко	46.8	104.13	3.1	110.01	59	49	10
СН-Газдобыча			28.1				
Татнефтеотдача	47.5	113.74	0.4	77.86	321	306	15
Акмай	1.6	117.96	0.0	75.00	16	14	2
Алойл	23.9	101.05	0.7	86.10	198	196	2
АЛРОСА-Газ	0.8	108.50	40.6	108.45			
Альянснефтегаз	27.0	82.36	2.2	84.12	63	55	8
Арктикгаз	67.0	145.42	446.9	130.40	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	1.6	92.14	2.9	89.52	43	33	10
Арктикнефть	2.7	97.81	0.6	97.28	40	25	15
БайТекс	31.4	122.55	0.4	120.00	223	213	10
Белкамнефть	185.3	96.55	3.9	139.76	1225	1166	59
Бенталь	1.1	91.67	0.0	50.00	11	5	6
Благодаров-Ойл	9.3	97.01	0.0	97.62	34	30	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.1	100.00	0.7	96.76	2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Булгарнефть	15.0	101.30	0.3	93.85	119	112	7
ВЕЛЛойл	0.3	99.41			12	7	5
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Веселовское	0.9	91.50	0.1	93.57	4	4	
Винка					5		5
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	1.0	81.53			5	3	2
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	15.0	98.86	0.1	144.83	97	90	7
Газнефтесервис	3.7	206.78	12.7	222.53	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.3	92.06	8.5	104.97			
Геология	14.8	96.70	0.2	86.15	161	150	11
Геолого-разведочный иссл. центр	9.2	101.44	0.1	100.00	123	116	7
Геотех	9.3	89.80	0.2	84.69	78	67	11
Геотрансгаз	25.9		156.1	3393.68			
Геотэкс	1.2	92.30	12.1	127.00			
Дальпромсинтез	3.0	101.07	0.0	119.05	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	2.2	54.95	36.3	98.78	4	4	
Динью	4.6	88.41	0.4	109.67	17	12	5
Донгаздобыча			13.2	75.74			
Дружбанефть	2.0	102.59	0.0	110.00	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	8.2	70.40	0.6	77.13	146	53	93
Евротэк	0.3		67.4				
Елабуганефть	1.5	121.32	0.0	100.00	27	24	3
Енисей	30.3	73.44	2.7	75.20	41	36	5
ЕНЭС	1.5	108.63	0.1	78.31	10	10	
Западно-Малобалыкское	51.8	89.05	1.8	90.80	153	143	10
Иделойл	15.2	104.76	0.1	61.59	220	204	16
Иджат	0.2	119.79			1	1	
ИНГА	14.9	88.86	1.8	34.84	46	35	11
Ингеохолдинг	2.5	289.15	0.2	292.31	4	4	
ИНК	273.7	127.78	125.5	141.59	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	3.1	116.90	1.2	110.93	1		1
Институт РОСТЭК	0.2	104.02			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	5.6	205.21	0.1	205.13	4	4	
Иреляхнефть	5.4	147.89	0.3	71.72			
ИТАНЕФТЬ	0.2	77.26	0.0	66.67	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.1	41.27	0.0	42.86			
Калининграднефть	0.9	84.80					
Калмпетрол	0.1	12.19	0.0	37.50	1	1	
Камбарская ННК	0.2	52.34	0.0	33.33	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	26.7	95.39	1.7	85.55	36	32	4
Кара-Алтын	44.4	99.95	0.3	91.58	437	417	20
Карбон	0.1	57.55	0.0	58.33	6	3	3
Карбон-Ойл	3.2	95.12			61	58	3
Каюм Нефть	57.6	127.75	15.9	226.79	43	34	9
Колванефть	37.2	65.20	5.6	65.20	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	50.0	97.17	5.5	96.58	25	23	2
Кондурчанефть	5.4	93.02	0.1	105.77	98	84	14
Косьюнефть	4.3	120.03	0.1	116.13	9	9	
Кунгурская нефтяная компания	1.2	85.78	0.2	126.18	20	19	1
МакОйл	1.5	104.37	0.0	100.00	32	32	
Матюшкинская вертикаль	14.6	81.11	1.2	73.41	58	50	8
МЕГАЛИТ	0.6	128.85			4	3	1
Меллянефть	5.7	93.44	0.0	95.45	60	50	10

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Мессояханефтегаз	0.3		0.0				
МНКТ	10.3	100.39			98	96	2
НГК Горный	5.6	150.87	0.1	179.49	6	5	1
Негуснефть	31.5	96.41	7.4	75.36			
Недра-К	6.2	99.10	0.3	95.36	10	10	
Нефтебурсервис	0.8		0.1		13	7	6
Нефтегазопромысловые технологии	0.1	101.98					
НефтУС	23.7	97.27	3.6	97.28	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	1.0	91.45					
Нефтьинвест	3.9	114.43	0.1	119.61	15	11	4
Нижнеомринская нефть	1.2	117.62	0.0	126.32	92	30	62
Новосибирскнефтегаз	27.6	78.74	3.5	76.58	88	75	13
Нократойл	0.5	94.54	0.0	75.00	10	8	2
Норд Империял	2.9	45.09	0.4	16.97	37	13	24
Норильскгазпром	0.2	80.56	135.0	88.25			
Нортгаз	123.3	294.58	874.7	239.59			
Нурлатская нефтяная компания	0.4	250.33	0.0		8	8	
Нам Ойл	16.2	110.32	2.0	92.83	17	14	3
Ойлгазтэт	1.8	91.69	0.1	76.62	3	3	
Окуневское	2.5	235.96	0.0	272.73	4	4	
Омега	0.5		0.0		4	4	
Оренбургнефтеотдача	6.3	101.14	0.1	122.86	21	19	2
Охтин-Ойл	18.6	136.36	0.2	138.33	99	98	1
Петросах	4.9	91.64	3.6	98.13			
Печоранефтегаз	18.5	115.57	0.4	100.00	97	92	5
Печорнефтегазгазпром	0.5	101.53	17.2	107.61			
Печорская энергетическая компания	2.6	66.36	0.1	63.92	17	11	6
Преображенскнефть	11.7	67.63	0.9	67.38	40	36	4
Прикаспийская Газовая Компания	3.0	66.01	0.3	242.14			
ПриНеКо	0.0	54.84					
Пурнефть	2.6	33.84	1.7	32.17	29	16	13
Регион-й нефтяной консорциум	93.5	91.09	1.4	107.31	365	347	18
Регион-Нефть	11.5	163.95	0.3	121.71	9	7	2
Регион-Сириус	0.1	37.14			2	1	1
РедОйл	6.1	94.07	8.4	90.33	10	9	1
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	1.9	72.55	0.0	68.75	3	2	1
РешНК	1.7	96.64	0.0	82.86	9	6	3
РН Ингушнефть	5.2	102.39	0.5	110.00	264	92	172
РТП-Саратов	0.3	79.46	0.0	72.73	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	1.1	64.03	0.1	64.57	9	4	5
Рябовское	12.2	48.66	0.2	60.57	49	44	5
Садакойл	1.3	82.77	0.0	79.49	8	6	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	580.8	96.03	23.7	97.19	567	502	65
Самараинвестнефть	13.3	93.97	0.1	91.91	63	56	7
Саратовнефтегеофизика	3.3	86.45	0.2	78.97	12	11	1
Саратовнефтедобыча	1.5	100.00	0.2	172.90	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			4.2	79.65			
Сахатранснефтегаз	0.0	127.03	0.6	86.40			
Севернефть-Уренгой	15.0	121.05	82.8	127.37			
Северное Сияние	3.0	49.47	0.3	71.83	13	4	9
Севернонефтегаз	17.0	122.53	2.0	116.90	10	10	
Селенгушнефть	1.5	179.37	0.0	200.00	24	23	1
Сиаль	10.0	142.86	0.2	145.45	20	16	4
СибинвестНафта					4		4
СИБИНТЭК	26.2	208.51	0.6	184.95	18	18	
Сибнефтегаз			930.2	96.38			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефть-Чукотка			2.8	96.42			
СМП-Нефтегаз	25.8	98.44	0.3	94.80	189	181	8
СтандартНафта	0.3	73.23	6.1		2	2	
Стимул-Т	8.5	89.00	0.5	91.19	21	18	3
Таймыргаз	16.6	124.04	289.0	120.99			
ТАКС	0.1	92.31					
Тарховское	27.2	92.91	2.0	86.42	383	188	195
TATEX	39.4	101.84	0.6	146.91	435	423	12
Татнефтепром	22.5	102.86	0.1	75.86			
Татнефтепром-Зюзеенефть	29.1	101.09	0.2	88.16	240	232	8
Татнефть-Геология	14.4	102.06	0.3	75.00	67	62	5
Татойлгаз	36.9	105.73	0.9	96.32	398	368	30
Тевризнефтегаз	0.0	175.00	1.0	170.18			
ТЕРРИГЕН	0.3	210.00	4.3	215450.00	9	7	2
Технефтьинвест	0.2	58.29	0.0	58.90	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	2.1	87.44	0.4	92.43	5	3	2
ТНГК-Развитие	19.7	97.62			129	124	5
ТНС-Развитие	5.5	85.58	0.1	85.84	9	8	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	2.0	80.31	0.1	87.41	10	3	7
Томскнефть (ВНК)	848.0	100.60	181.8	97.20	3022	2331	691
Трансойл	12.2	102.17	0.0	38.16	123	122	1
Транс-ойл	0.8	12.46	0.0	0.15	13	1	12
Троицкнефть	20.3	100.32	0.3	83.77	161	150	11
Удмуртгеология	10.8	103.14	0.1	99.06	57	54	3
Удмуртская ННК	8.6	89.67	0.1	84.03	82	79	3
Удмуртская нефтяная компания	46.3	210.32	0.4	178.18	74	71	3
Ульяновскнефтегаз	1.9	99.85					
УНК-Пермь	3.3	73.70			30	30	
Уралнефтегазпром	4.9	111.38	27.0	94.80			
Уралнефтесервис	11.4	209.10	8.7		19	17	2
Уральская нефть	2.6	94.89	0.0	75.51	90	52	38
Фроловское НГДУ	1.4	118.22	0.1	116.98	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	1.8	247.11	0.1	163.22			
ХИТ Р	9.6	118.02	0.3	124.88	23	20	3
ЦНПСЭИ	3.1	79.40	0.3	89.62	17	16	1
Чепецкое НГДУ	2.5	85.85	0.0	58.70	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	2.9	100.70	0.3	101.29	4	4	
Шешмаойл	34.7	99.64	0.2	50.15	425	395	30
Энергетическая компания РИФ	0.5	78.89	0.1	66.38			
Южгазэнерджи	0.3	401.56	35.1				
Южно-Аксютино	0.2	99.34	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	5.4	88.50	0.4	92.50	20	14	6
Якутская ТЭК	13.4	98.36	262.7	100.60			
Ямал СПГ	0.1		6.1	198.99			
Ямалтэк			1.9	108.66			
Ямбулойл	0.9	95.83	0.0	100.00	3	1	2
Янгпур	10.8	103.99	9.7	94.78			
Яр-Ойл	0.1	80.00	0.0	100.00	1	1	
Прочие производители, итого	4190.8	106.37	4029.8	130.88	13391	11272	2119
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	513.4	110.08	1699.7	101.17	24	11	13
Тоталь РРР	132.9	94.20	18.2	99.46			
Эксон НЛ (Сахалин-1)	653.1	131.37	1046.7	134.95	47	31	16
Операторы СРП, итого	1299.4	117.64	2764.6	111.75	71	42	29
Всего	44993.8	101.81	67068.6	100.76	165513	143138	22375

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь 2014 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2014 г.	% к соответств. периоду 2013 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	6778.2	105.99	945.3	1946.7	214.5	2170.9
РН-Туапсинский НПЗ	629.4	160.44	0.0	208.5	0.0	277.1
РН-Комсомольский НПЗ	649.8	117.25	38.8	162.8	23.4	117.9
Куйбышевский НПЗ	630.9	103.43	91.8	224.9	0.0	247.2
Сызранский НПЗ	564.7	100.09	98.8	163.6	15.9	174.4
Новокуйбышевский НПЗ	707.7	101.78	91.5	213.0	32.1	201.9
Ачинский НПЗ ВНК	692.0	101.65	122.1	163.8	9.3	293.4
Ангарская НХК	850.2	102.36	124.3	257.0	38.4	229.6
Рязанская НПК	1463.6	99.09	290.2	389.5	95.4	473.1
Саратовский НПЗ	589.9	99.90	87.8	163.6	0.0	156.3
Башнефть	1811.1	104.55	352.6	602.7	25.6	322.1
Башнефть-УНПЗ	455.4	81.51	100.1	200.5	0.0	181.3
Башнефть-Уфанефтехим	735.6	111.59	117.5	249.7	0.0	55.5
Башнефть-Новойл	620.1	120.55	135.0	152.5	25.6	85.3
Газпром нефтехим Салават	763.3	114.80	77.9	238.8	0.0	143.8
Сургутнефтегаз	1597.7	89.92	207.7	501.4	60.6	718.9
Киришинефтеоргсинтез	1597.7	89.92	207.7	501.4	60.6	718.9
ЛУКОЙЛ	3833.2	97.41	519.4	1146.7	207.0	892.8
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	927.9	94.97	141.9	294.2	86.0	46.2
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	1092.0	96.77	120.1	374.7	53.1	207.0
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	349.2	101.99	37.6	91.8	0.0	120.5
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	1464.1	98.44	219.8	386.0	67.9	519.1
Группа Альянс	344.4	98.97	44.5	18.8	24.8	139.6
Хабаровский НПЗ	344.4	98.97	44.5	18.8	24.8	139.6
Славнефть	1345.3	103.44	220.4	414.9	56.0	478.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	1345.3	103.44	220.4	414.9	56.0	478.7
Орскнефтеоргсинтез	460.0	99.93	60.6	133.9	23.7	165.0
Газпром нефть	2652.9	105.16	604.0	750.7	142.5	480.8
Газпромнефть-Омский НПЗ	1728.8	100.96	386.4	544.4	109.5	176.9
Газпромнефть-Московский НПЗ	924.1	114.03	217.6	206.3	33.0	303.9
Краснодарский НПЗ-КЭН	213.7	88.89	0.0	57.4	12.1	101.4
ТАИФ-НК	761.6	99.57	59.2	189.6	6.0	191.7
Газпром	545.9	102.38	237.1	151.3	15.1	32.3
Газпром добыча Астрахань	217.8	н/д	100.7	73.3	0.0	32.3
Газпром переработка, Сургутский ЗСК	299.0	н/д	136.4	67.4	15.0	0.0
Газпром переработка, Уренгойский ЗПКТ	26.7	н/д	0.0	8.6	0.1	0.0
Газпром добыча Ямбург	2.4	н/д	0.0	2.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	228.3	106.43	0.0	0.0	0.0	125.2
Афипский НПЗ	462.4	106.25	0.0	175.7	0.0	210.1
Яйский НПЗ	209.7	н/д	0.0	71.5	0.0	101.5
Антипинский НПЗ	416.4	139.73	0.0	131.1	0.0	199.4
ТАНЕКО	681.6	113.47	0.0	0.0	0.0	169.9
Ярославский НПЗ им. Менделеева	27.1	н/д	0.0	0.0	0.0	11.0
Итого	23132.8	104.10	3328.7	6531.2	787.9	6655.1
Мини-НПЗ	937.2	107.76	23.9	163.8	5.7	347.9
Всего	24070.0	104.23	3352.6	6694.9	793.7	7003.0

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь 2014 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														
ЛУКОЙЛ														
Сургутнефтегаз														
Газпром нефть														
Татнефть														
Башнефть														
РуссНефть														
Газпром														
НОВАТЭК														
Операторы СРП														
Прочие недропользователи														
Всего российские ресурсы														
Транзит Казахстана														
Транзит Азербайджана														
Транзит Туркмении														
Белоруссия														
Всего,														
в том числе														
	1917.8	2651.6	2099.2	3686.8	1478.9	1560.8	260.0	490.0	435.0	133.8	1948.8	166.3	16829.1	

## Освоение капитальных вложений, январь 2014 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	14681.8	704.2	8003.7	1340.4	4628.3	5.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7514.1	315.6	4776.5	850.7	1566.0	5.3
Когалымнефтегаз	1946.0	59.9	981.6	159.3	739.8	5.3
Лангепаснефтегаз	1372.2	73.5	949.2	155.6	193.9	
Повхнефтегаз	1608.7	129.7	1047.1	209.3	222.5	
Покачевнефтегаз	1506.7	15.9	1268.1	131.6	91.0	
Урайнефтегаз	586.9	8.7	316.1	118.5	143.5	
Ямалнефтегаз	493.7	27.9	214.4	76.3	175.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	130.7	0.0	116.9	0.2	13.6	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	29.3	1.8	20.6	1.7	5.3	
ЛУКОЙЛ-Кочи	3447.8	26.5	1992.8	328.8	1099.7	
ЛУКОЙЛ-Нижеволецкнефть	1771.7	178.3	450.3	21.0	1122.1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	1788.2	182.0	646.6	138.0	821.6	
<b>Роснефть</b>	38841.3	512.9	17000.9	2104.7	18797.7	425.0
Бугурусланнефть	33.0		32.0	1.0		
Ванкорнефть	3969.0	0.0	878.0	62.0	2999.0	30.0
Варьеганнефтегаз	245.0	0.0	203.0	23.0	19.0	
Востсибнефтегаз	175.0	0.0	104.0	2.0	69.0	
ВЧНГ	21701.0	92.0	7600.0	565.0	13049.0	395.0
Грознефтегаз	5.0	3.0		2.0		
Дагнефтегаз	37.0	23.0	11.0	3.0		
ННП	136.0	0.0	94.0	28.0	14.0	
Оренбургнефть	958.0	25.0	645.0	109.0	179.0	
РН-Краснодарнефтегаз	99.0	2.0	27.0	20.0	50.0	
РН-Нижевартовск	191.8		123.4	49.6	18.8	
РН-Няганьнефтегаз	526.0	122.0	208.0	175.0	21.0	
РН-Пурнефтегаз	246.0	10.0	53.0	77.0	106.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	40.0		6.0	26.0	8.0	
РН-Северная нефть	195.0	0.0	0.0	68.0	127.0	
РН-Ставропольнефтегаз	91.0	80.0	4.0	7.0		
РН-Уватнефтегаз	2192.0	44.0	962.0	334.0	852.0	
РН-Юганскнефтегаз	6640.0	26.0	5293.0	359.0	962.0	
Роспан Интернешнл	25.0	17.0			8.0	
Самаранефтегаз	479.0	18.0	280.0	45.0	136.0	
Самотлорнефтегаз	611.5	4.9	364.5	129.1	112.9	
Сузун	6.0				6.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	188.0	11.0	113.0	20.0	44.0	
Тагульское	19.0	17.0			2.0	
Тюменнефтегаз	33.0	18.0			15.0	
<b>Газпром нефть</b>	1302.7	7.2	965.2	170.0	160.3	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1302.7	7.2	965.2	170.0	160.3	
<b>Сургутнефтегаз</b>	10008.9	730.7	6033.3	271.4	2973.5	
Сургутнефтегаз (УФО)	10008.9	730.7	6033.3	271.4	2973.5	
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	382.1	33.9	203.9	19.9	124.5	
Татнефть им. В.Д.Шашина	382.1	33.9	203.9	19.9	124.5	
<b>Башнефть</b>	449.0	49.0	133.3	9.8	257.0	
Башнефть	449.0	49.0	133.3	9.8	257.0	
<b>Славнефть</b>	1421.0	5.0	1205.0		211.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	1421.0	5.0	1205.0		211.0	
<b>РуссНефть</b>	845.1	0.0	355.1	148.1	341.9	
Аганнефтегазгеология	198.6		125.2	20.8	52.6	
АКИ-ОТЫР	94.8		13.1	4.7	77.1	
Варьеганнефть	305.9		116.5	34.0	155.5	
Саратовнефтегаз	13.5		1.6	5.2	6.7	
Томская нефть	151.1	0.0	52.7	55.1	43.3	
Ульяновскнефть	81.2		46.1	28.4	6.7	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	67931.9	2042.9	33900.4	4064.2	27494.1	430.3
<b>Всего</b>	67931.9	2042.9	33900.4	4064.2	27494.1	430.3





## ЕЖЕГОДНЫЕ АПРЕЛЬСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ В МОСКВЕ

21 - 25 апреля 2014, ИнтерКонтиненталь Москва Тверская

При поддержке Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков



Euro Petroleum Consultants

SHARING KNOWLEDGE,  
SHAPING BUSINESS

Спонсоры:



A Honeywell Company



KBR

TECHNOLOGY



ExxonMobil  
Research and Engineering

invenisys™

FOSTER WHEELER



BBTC 2014

Конференция и выставка России и стран СНГ по технологиям переработки нефтяных остатков

22 - 23 АПРЕЛЯ 2014, МОСКВА

ЕДИНСТВЕННОЕ МЕРОПРИЯТИЕ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТЯНЫХ ОСТАТКОВ В РОССИИ И СТРАНАХ СНГ

### КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА РОССИИ И СТРАН СНГ ПО ТЕХНОЛОГИЯМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ ОСТАТКОВ

- Обзор рынка котельного топлива
- Последние достижения в области глубокой переработки остатков
- Выбор наилучшей конфигурации
- Статус текущих проектов
- Фокус на «фонтанирующий слой» и сларри-циклопроцессы
- Управление водородом и серой
- Стадии реализации проекта: приобретенный опыт



OpEx 2014

Операционная эффективность в нефтяной, газовой и нефтехимической промышленности

24 - 25 АПРЕЛЯ 2014, МОСКВА

ПЕРСОНАЛ, АКТИВЫ, ТЕХНОЛОГИИ

### ОПЕРАЦИОННАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ В НЕФТЯНОЙ, ГАЗОВОЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

- Обзор основных проектов региона с точки зрения оптимизации и применения стратегий достижения операционной и организационной эффективности

#### • УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ:

Обеспечение, развитие и сохранение ключевых талантов; Развитие знаний в организации

#### • ОПТИМИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВОВ:

Эталонный анализ; Управление информацией; Стратегии управления производственными активами; Интеграция, надежность и операционная готовность активов

#### • ПРИМЕНЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЙ:

ПО управления проектом, САПР; Моделирование и симуляция процессов и установок завода - системы мониторинга в режиме реального времени; Автоматизация и интеллектуальный КИП

Для дополнительной информации относительно:

Russia & CIS BBTC 2014, пожалуйста, свяжитесь с Марией Зайцевой maria\_zaytseva@europetro.com + 7 (495) 517 77 09

Op-Ex Russia & CIS 2014, пожалуйста, свяжитесь с Мариной Марчовской marina\_marchovska@europetro.com +359 2 859 41 57

Зарегистрируйтесь на [www.europetro.com](http://www.europetro.com) до 21.03.2014 и сэкономьте GBP 300

# НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

22-24 октября 2014

Центр международной торговли  
Совместно с Недели 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**

