

# Нефтяная промышленность России, январь-март 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	С начала 2014 г., млн м³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	21353.8	99.55	4873.5	101.45	30822	26845	3977
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	10888.8	100.86	3306.9	99.35	17377	15493	1884
Когалымнефтегаз	3345.9	108.99	268.7	133.13	4042	3694	348
Лангепаснефтегаз	1661.7	99.22	157.8	116.29	3292	2891	401
Повхнефтегаз	2908.0	96.97	197.6	95.91	4479	3861	618
Покачевнефтегаз	1728.9	100.30	152.8	110.84	2490	2236	254
Урайнефтегаз	1163.9	94.33	189.0	78.14	2909	2661	248
Ямалнефтегаз	80.4	84.55	2341.1	97.34	165	150	15
Волгодеминойл	137.2	125.93	32.1	162.10	24	23	1
КАМА-ойл	63.6	187.07	4.9	184.49	23	22	1
Коминетфть			0.2				
ЛУКОЙЛ-АИК	570.5	94.63	52.8	97.12	473	445	28
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	218.7	91.66	7.0	118.95	308	304	4
ЛУКОЙЛ-Коми	3636.5	107.26	457.9	112.69	3402	2661	741
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	353.1	106.46	375.2	124.41	15	12	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	3363.6	103.22	392.0	104.61	6555	5803	752
Нарьянмарнефтегаз	211.3	59.41	57.5	86.37	39	37	2
НМНГ-МНА	2.0	5.97	0.1	2.11			
ПермТотиНефть	48.7	102.01	1.1	100.76	85	80	5
РИТЭК	1832.5	82.33	184.5	77.68	2441	1897	544
Турсунт	27.2	97.42	1.3	99.04	80	68	12
<b>Роснефть</b>	47313.4	100.28	10525.5	104.44	45627	37991	7636
Бугурасланнефть	390.7	94.46	12.3	118.45	416	376	40
Ванкорнефть	5425.4	105.07	1773.9	108.86	338	327	11
Ваньеганнефть	346.6	109.18	286.9	98.17	407	345	62
Варьеганнефтегаз	419.7	101.08	351.7	83.28	1234	632	602
Востсибнефтегаз	41.2	88.60	8.5	98.03	10	4	6
ВЧНГ	1960.3	105.49	274.4	103.73	244	208	36
Грознефтегаз	114.3	92.09	47.1	77.34	229	208	21
Дагнефтегаз	6.0	86.97	63.0	89.83	23	23	
Ермаковское	179.4	89.73	9.3	89.32	526	383	143
Кальчинское	120.6	91.11	6.7	89.48	116	111	5
Компания Полярное Сияние	107.9	92.49	10.2	83.90	30	30	
Корп. Югранефть	74.9	84.37	9.2	83.91	189	142	47
ННП	599.9	94.34	60.4	98.39	1005	904	101
Оренбургнефть	4376.8	97.04	908.1	112.54	2160	1854	306
РН-Дагнефть	38.8	116.02	7.2	113.08	79	72	7
РН-Краснодарнефтегаз	216.1	97.16	804.6	98.97	1109	985	124
РН-Маланинская группа	13.1	90.59			18	18	
РН-Нижневартовск	1385.4	95.44	158.0	79.53	2356	2031	325
РН-Няганьнефтегаз	1548.9	96.64	378.8	111.32	4447	2876	1571
РН-Пурнефтегаз	1509.3	93.39	1115.1	99.93	1987	1669	318
РН-Сахалинморнефтегаз	330.8	92.80	118.8	95.26	1158	1064	94
РН-Северная нефть	711.1	87.49	61.6	87.73	350	331	19
РН-Ставропольнефтегаз	209.8	101.89	30.6	101.81	455	329	126
РН-Уватнефтегаз	2267.1	127.22	69.4	111.82	364	342	22
РН-Юганскнефтегаз	16091.5	98.05	1209.3	102.93	10895	9578	1317
Роспан Интернешнл	199.5	110.51	998.9	109.26			
Самаранефтегаз	2741.5	103.91	153.6	106.31	3209	2952	257
Самотлорнефтегаз	3932.8	96.19	1302.7	100.97	7993	6384	1609
Северо-Варьганское	104.8	96.63	105.6	108.30	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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-Юрях Нефтегаздобыча	218.1	3960.22	176.5	3430.39	37	11	26
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	34.9	157.88	3.5				
Удмуртнефть	1592.7	100.00	9.3	42.33	4209	3783	426
Юпитер-А	3.4	73.79	0.1	69.59	15	12	3
Газпром нефть	8221.8	105.60	3414.8	107.47	7578	6833	745
Арчинское	57.9	131.35	55.6	129.87	66	39	27
Газпром нефть	66.8	393.57	4.0	20.84	16	14	2
Газпром нефть Новый Порт	23.0	423.35	3.7		12	4	8
Газпром нефть Оренбург	341.0	162.51	419.3	140.11	253	212	41
Газпром нефть шельф	62.6		2.8		1	1	
Газпромнефть-Ангара	1.8	1723.08			2		2
Газпромнефть-Восток	354.2	103.43	43.7	123.95	318	292	26
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2629.7	93.25	1758.2	98.51	3722	3279	443
Газпромнефть-Хантос	277.0	109.10	11.7	111.28	140	139	1
Живой исток	0.4	47.13	0.0	13.47	2	1	1
Заполярьефть	1070.4	114.46	821.2	111.51	1086	965	121
МАГМА	127.7	106.02	12.0	97.06	100	93	7
Меретояханефтегаз							
Сибнефть-Югра	3003.9	103.05	233.6	120.51	1803	1750	53
ЦНТ	139.6	260.52	14.2	263.82	31	22	9
ЮУНГ	65.9	97.03	34.7	93.52	26	22	4
Сургутнефтегаз	15106.7	99.82	2387.5	78.15	22128	20450	1678
Сургутнефтегаз (УФО)	13292.9	99.27	2211.2	76.70	21644	19985	1659
Сургутнефтегаз (Якутия)	1813.8	104.05	176.2	102.44	484	465	19
Татнефть	6525.9	100.36	224.8	99.42	22421	19384	3037
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	83.47	0.2	38.14	8	1	7
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	6452.7	100.45	223.2	99.63	22271	19289	2982
Татнефть-Самара	68.4	91.99	1.3	94.77	122	91	31
Татнефть-Северный	2.1	166.08	0.2	50.28	13	3	10
Башнефть	4248.2	110.32	183.9	120.30	16907	14810	2097
Башнефть-Добыча	3929.6	102.24	165.4	108.42	16842	14768	2074
Башнефть-Полос	176.5		9.9		37	15	22
Бурнефтегаз	142.0	2016.27	8.7	2351.22	28	27	1
Славнефть	3981.0	94.04	257.9	95.27	4473	3597	876
Обьнефтегазгеология	907.3	92.49	25.6	86.33	420	366	54
Обьнефтегеология	109.2	94.21	7.7	91.01	110	73	37
Славнефть	135.8	92.23	8.8	97.25	69	60	9
Славнефть-Красноярскнефтегаз	12.2	306.34	1.6	236.91	11	4	7
Славнефть-Мегийоннефтегаз	2133.7	93.03	179.7	96.30	3451	2741	710
Славнефть-Мегийоннефтегазгеология	100.2	76.35	9.4	76.62	92	72	20
Славнефть-Нижнеартовск	555.6	105.70	22.9	108.07	265	232	33
Соболь	27.1	77.44	2.1	77.64	55	49	6
РуссНефть	2116.7	99.126	494.1	99.78	2509	2209	300
Аганнефтегазгеология	307.0	191.61	29.3	226.82	56	41	15
АКИ-ОТЫР	412.6	118.06	28.0	141.30	268	255	13
Белые ночи	338.8	68.01	166.8	105.19	438	365	73
Валюнинское	5.1	92.60	0.3	92.46	10	8	2
Варьеганнефть	254.3	93.78	124.4	87.24	789	686	103
Голойл	35.1	87.23	2.8	104.18	26	24	2
Мохтикнефть	65.6	75.88	3.6	81.82	35	31	4
Нефтеразведка	1.6	124.25	0.0	127.27	7	4	3
Ново-Аганское	23.3	142.25	2.7	142.44	6	6	
РуссНефть	13.2		2.0		163	148	15
Саратов-Бурение	8.9	102.71	6.5	85.82	17	15	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Саратовнефтегаз	196.9	90.86	103.5	91.87	206	199	7
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	221.6	85.29	20.5	72.62	151	123	28
Ульяновскнефть	204.8	107.02	1.6	108.96	262	245	17
Черногорское	28.1	93.54	2.0	102.04	70	59	11
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>108867.5</b>	<b>100.55</b>	<b>22362.0</b>	<b>100.46</b>	<b>152465</b>	<b>132119</b>	<b>20346</b>
<b>Газпром</b>	<b>4260.6</b>	<b>101.24</b>	<b>128535.0</b>	<b>95.72</b>			
Газпром добыча Астрахань	1013.2	96.61	2959.1	97.23			
Газпром добыча Иркутск	0.7	90.56	10.9	99.19			
Газпром добыча Краснодар	81.4	92.90	817.0	95.54			
Газпром добыча Надым	13.0	298.30	23144.5	130.09			
Газпром добыча Ноябрьск	6.6	55.93	11274.2	82.49			
Газпром добыча Оренбург	81.8	92.50	3831.2	94.45			
Газпром добыча Уренгой	1461.1	108.68	25690.4	90.60			
Газпром добыча Ямбург	1245.9	96.86	49788.5	90.80			
Газпром трансгаз Югорск			11.5	83.85			
Калмгаз			21.4	122.86			
Камчатгазпром	3.8		122.6	98.08			
ПУРГАЗ			3493.3	89.62			
Севернефтегазпром			6613.2	97.93			
Сервиснефтегаз	1.2	86.66	1.7	89.87			
Томскгазпром (Востокгазпром)	351.9	105.18	755.4	88.18			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>1096.1</b>	<b>99.73</b>	<b>13636.5</b>	<b>98.29</b>	<b>110</b>	<b>72</b>	<b>38</b>
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	443.4	112.78	3888.0	93.68	108	70	38
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	652.7	92.47	9748.5	100.26	2	2	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	214.6	105.75	165.1	90.26	67	54	13
Дулисьма	214.6	105.75	165.1	90.26	67	54	13
<b>Зарубежнефть</b>	<b>802.8</b>	<b>133.45</b>	<b>24.5</b>	<b>113.04</b>	<b>153</b>	<b>139</b>	<b>14</b>
РУСВЬЕТПЕТРО	802.8	133.45	24.5	113.04	153	139	14
Юкола-нефть	56.3	109.20	2.3	105.17	45	41	4
Поволжскнефть	17.2	165.58	0.9	145.16	17	13	4
Юкола-нефть	39.2	95.02	1.5	90.59	28	28	
<b>Альянс</b>	<b>574.0</b>	<b>94.21</b>	<b>111.0</b>	<b>455.22</b>	<b>569</b>	<b>503</b>	<b>66</b>
ВТК	91.9	81.81	5.0	79.25	76	70	6
Колвинское	112.8	79.73	2.0	66.40	34	21	13
Печоранефть	81.2	78.97	4.4	79.24	74	53	21
Санеко	136.4	105.09	8.9	112.54	59	50	9
СН-Газдобыча	14.2		89.6		5		5
Татнефтеотдача	137.5	111.98	1.1	67.05	321	309	12
Акмай	4.7	122.04	0.0	80.95	16	14	2
Алойл	69.5	101.01	2.1	92.33	199	197	2
АЛРОСА-Газ	1.9	104.95	101.5	104.88			
Альянснефтегаз	72.3	76.78	5.6	82.59	63	55	8
Арктикгаз	202.4	142.11	1313.0	126.85	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	4.5	97.00	8.7	82.77	43	33	10
Арктикнефть	7.7	97.43	1.9	97.02	40	24	16
БайТекс	92.4	119.59	1.1	118.66	228	217	11
Белкамнефть	537.9	97.29	10.8	135.15	1237	1183	54
Бенталь	3.2	86.49	0.0	48.33	11	5	6
Благодаров-Ойл	26.9	95.83	0.1	96.69	34	29	5
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.2	111.98	2.0	108.89	2	2	
Булгарнефть	43.5	100.94	0.8	92.79	119	112	7
ВЕЛЛойл	0.9	92.93			12	6	6
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Веселовское	2.7	92.05	0.4	93.21	4	4	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Винка					5		5
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	2.9	88.08			5	3	2
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	43.6	100.10	0.3	134.94	95	91	4
Газнефтесервис	12.0	185.29	40.5	211.27	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.5	81.98	20.9	102.50			
Геология	43.1	96.89	0.6	85.87	163	152	11
Геолого-разведочный иссл. центр	27.1	103.75	0.2	102.94	123	113	10
Геотех	28.3	93.11	0.5	68.70	81	70	11
Геотрансгаз	72.6	161.00	443.0	426.41			
Геотэкс	3.4	95.59	35.0	126.18			
Дальпромсинтез	8.5	97.60	0.1	106.25	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	5.7	52.05	103.0	97.31	4	4	
Динью	12.9	84.85	1.2	109.92	17	12	5
Донгаздобыча			37.7	76.77			
Дружбанефть	5.4	100.18	0.0	107.14	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	22.6	65.52	1.7	64.35	146	53	93
Евротэк	0.7	512.06	196.9	407.82			
Елабуганефть	4.6	123.33	0.0	100.00	27	26	1
Енисей	89.6	77.31	7.9	79.00	41	39	2
ЕНЭС	4.3	101.59	0.2	73.33	10	9	1
Западно-Малобалыкское	148.0	89.34	5.1	90.06	153	142	11
Иделойл	44.1	105.16	0.3	109.23	220	206	14
Иджат	0.6	101.00			1	1	
ИНГА	41.3	76.44	5.0	77.81	44	32	12
Ингеохолдинг	7.1	289.91	0.3	224.67	4	4	
ИНК	813.7	125.85	374.7	132.29	79	61	18
ИНК-НефтегазГеология	9.3	128.38	3.6	117.97	1		1
Институт РОСТЭК	0.5	87.81			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	14.3	144.32	0.2	136.42	4	4	
Ирелянефть	21.8	108.40	1.1	64.89			
ИТАНЕФТЬ	0.6	73.41	0.0	66.67	8	5	3
Каббалкнефететопром	0.2	42.70	0.0	42.86			
Калининграднефть	2.6	87.16					
Калмпетрол	0.3	14.32	0.1	42.52	1	1	
Кама-нефть	2.2		0.0		7	7	
Камбарская ННК	0.7	57.96	0.0	62.50	3	2	1
КанБайкал Резорсез Инк.	79.8	98.48	5.2	94.36	36	32	4
Кара-Алтын	128.7	99.68	0.7	86.51	440	421	19
Карбон	0.1	19.06	0.0	19.72	6	3	3
Карбон-Ойл	9.3	98.79			62	50	12
Каюм Нефть	159.8	119.61	46.4	217.79	43	34	9
Колванефть	114.0	77.25	17.3	77.94	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	143.2	99.12	15.7	100.11	25	23	2
Кондурчанефть	15.7	95.06	0.2	88.76	99	82	17
Косьюнефть	12.3	119.06	0.2	116.20	9	9	
Кунгурская нефтяная компания	3.3	85.23	0.5	96.03	20	19	1
МакОйл	4.3	103.47	0.0	105.56	32	32	
Матюшкинская вертикаль	40.1	77.65	3.5	70.22	58	53	5
МЕГАЛИТ	1.8	172.57			4	3	1
Мельянефть	17.2	97.61	0.1	98.44	60	53	7
Мессояханефтегаз	3.6	849.41	0.1	828.57			
МНКТ	30.2	101.72			98	97	1
НГК Горный	15.7	106.49	0.2	117.96	9	8	1
Негуснефть	92.7	99.37	22.7	86.96			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Недра-К	19.1	113.51	0.9	108.66	10	10	
Нефтебурсервис	2.3		0.2		13	7	6
Нефтегазопромысловые технологии	0.3	95.29					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	62.3	97.63	9.4	97.63	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	2.9	90.55					
Нефтьинвест	11.7	110.27	0.3	117.18	15	11	4
Нижнеомринская нефть	3.5	101.20	0.1	111.32	92	24	68
НК Развитие Регионов	1.8		0.0				
Новосибирскнефтегаз	77.5	77.00	9.9	77.27	88	77	11
Нократойл	1.5	99.48	0.0	200.00	10	8	2
Норд Империял	10.9	60.19	1.5	22.49	38	17	21
Норильскгазпром	0.6	82.10	377.6	86.10			
Нортгаз	362.8	304.61	2574.1	245.70			
Нурлатская нефтяная компания	0.4	79.10	0.0	100.00	8		8
Нэм Ойл	46.9	99.07	6.0	87.07	17	14	3
Ойлгазтэт	7.8	136.50	0.3	140.19	3	3	
Окуневское	10.5	348.88	0.1	287.50	5	5	
Омега	1.3		0.0		4	3	1
Оренбургнефтеотдача	18.3	103.69	0.4	116.77	21	19	2
Охтин-Ойл	54.3	137.32	0.5	139.26	101	100	1
Петросах	14.1	87.04	10.5	99.91			
Печоранефтегаз	55.2	115.30	1.2	102.90	97	90	7
Печорнефтегазгазпром	1.5	99.93	46.0	99.51			
Печорская энергетическая компания	7.9	79.23	0.3	80.32	17	12	5
Преображенскнефть	31.4	63.85	2.4	63.19	40	33	7
Прикаспийская Газовая Компания	9.2	97.97	1.1	340.89			
ПриНеКо	0.1	44.50					
Пурнефть	8.9	42.97	6.8	40.06	29	16	13
Регион-й нефтяной консорциум	267.2	89.45	3.8	100.55	364	352	12
Регион-Нефть	34.6	169.30	1.0	147.61	9	7	2
Регион-Сириус	0.1	34.20	0.0	50.00	2	2	
РедОйл	17.9	94.72	23.1	85.88	12	11	1
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	5.4	69.64	0.0	65.22	3	2	1
РешНК	4.9	83.59	0.1	72.65	9	7	2
РН Ингушнефть	15.3	99.31	1.4	98.99	265	96	169
РТП-Саратов	0.6	72.44	0.0	66.04	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	3.1	56.53	0.2	56.63	9	4	5
Рябовское	34.5	59.45	0.6	73.83	49	43	6
Садакойл	3.6	86.65	0.1	84.76	8	2	6
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1653.5	94.83	68.1	95.33	571	510	61
Самараинвестнефть	37.9	91.76	0.4	89.95	62	56	6
Саратовнефтегеофизика	10.7	100.84	0.5	81.11	12	11	1
Саратовнефтедобыча	4.2	63.48	0.5	92.16	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			12.2	88.76			
Сахатранснефтегаз	0.1	98.11	1.7	88.23			
Севернефть-Уренгой	43.9	113.97	243.9	120.21			
Северное Сияние	8.7	53.05	0.9	69.96	13	6	7
Севернонефтегаз	47.8	104.50	5.7	86.60	10	8	2
Селенгушнефть	3.8	164.19	0.0	0.30	24	22	2
Сиаль	29.1	139.67	0.5	142.51	20	16	4
СибИнвестНафта					4		4
СИБИНТЭК	77.3	205.77	1.6	183.76	20	19	1
Сибнефтегаз			2707.9	96.67			
Сибнефть-Чукотка			7.9	87.91			
СМП-Нефтегаз	75.0	98.80	0.9	96.52	189	181	8
СтандартНафта	0.9	87.50	0.0		2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Стимул-Т	26.4	93.22	1.6	97.43	21	19	2
Таймыргаз	46.6	122.39	833.5	120.64			
ТАКС	0.2	84.36					
Тарховское	77.3	92.09	5.4	82.44	378	187	191
TATEX	113.9	101.52	1.8	117.32	438	430	8
Татнефтепром	64.8	102.05	0.4	80.65			
Татнефтепром-Зюзеенефть	84.7	101.67	0.7	94.45	240	235	5
Татнефть-Геология	41.8	101.65	0.7	84.20	68	61	7
Татойлгаз	106.8	105.83	2.5	95.93	405	374	31
Тевризнефтегаз	0.0	200.00	4.0	244.88			
ТЕРРИГЕН	0.7	200.27	0.0	216.67	9	5	4
Технефтинвест	0.7	63.24	0.1	63.72	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	8.7	81.98	1.4	75.60	6	4	2
ТНГК-Развитие	57.4	98.37			130	128	2
ТНС-Развитие	15.6	85.82	0.3	85.94	9	8	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	6.0	86.36	0.3	72.26	10	3	7
Томскнефть (ВНК)	2429.5	98.53	461.0	97.35	3038	2340	698
Трансойл	35.7	102.91	0.1	58.60	123	121	2
Транс-ойл	0.8	5.31	0.0	2.05	13	1	12
Троицкнефть	58.8	100.32	0.9	82.64	163	150	13
Удмуртгеология	31.2	103.50	0.3	90.82	57	56	1
Удмуртская ННК	24.4	88.09	0.3	78.78	82	80	2
Удмуртская нефтяная компания	132.5	205.56	1.1	175.27	78	76	2
Ульяновскнефтегаз	5.5	96.86					
УНК-Пермь	14.9	114.96			30	30	
Уралнефтегазпром	13.3	101.69	76.6	94.79			
Уралнефтесервис	35.4	190.83	25.0		20	20	
Уральская нефть	7.2	92.67	0.1	79.43	90	51	39
Фроловское НГДУ	3.9	119.82	0.2	125.00	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	5.8	184.71	0.5	154.79			
ХИТ Р	28.9	134.59	0.8	142.25	23	19	4
ЦНПСЭИ	9.2	82.01	0.8	90.62	17	17	
Чепецкое НГДУ	7.4	86.59	0.2	168.47	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	7.6	145.20	0.8	126.40	4	4	
Шешмаойл	99.3	97.97	0.5	53.22	428	393	35
Энергетическая компания РИФ	1.3	76.61	0.2	62.97			
Южгазэнерджи	0.6	235.74	84.7				
Южно-Аксютино	0.5	99.56	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	15.3	89.02	1.2	91.34	23	13	10
Якутская ТЭК	32.1	93.99	641.9	95.96			
Ямал СПГ	1.7		43.5	520.72			
Ямалтэк			5.0	100.34			
Ямбулойл	3.0	120.13	0.0	128.57	3		3
Янгпур	31.0	95.53	28.0	93.27			
Яр-Ойл	0.4	96.17	0.0	66.67	1	1	
Прочие производители, итого	11979.1	104.17	11502.8	128.52	13474	11341	2133
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1495.4	110.73	4913.2	100.02	24	21	3
Тоталь РРР	378.9	95.92	51.9	101.76			
Эксон НЛ (Сахалин-1)	1963.3	128.37	2941.2	122.23	49	33	16
Операторы СРП, итого	3837.7	117.18	7906.3	107.28	73	54	19
Всего	130040.9	101.31	183942.6	98.50	166122	143586	22536

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-март 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	19288.8	106.85	2638.0	5454.9	626.4	6640.7
РН-Туапсинский НПЗ	1801.0	201.12	0.0	598.4	0.0	785.5
РН-Комсомольский НПЗ	1893.5	117.84	101.7	485.3	69.4	730.6
Куйбышевский НПЗ	1681.6	95.38	246.2	592.3	0.0	651.8
Сызранский НПЗ	1651.7	107.59	289.4	482.0	50.5	549.4
Новокуйбышевский НПЗ	1919.2	106.60	227.9	537.2	84.1	524.9
Ачинский НПЗ ВНК	1973.3	99.50	355.1	502.7	29.9	777.3
Ангарская НХК	2540.9	101.15	362.0	699.8	119.8	736.6
Рязанская НПК	4102.6	96.74	798.3	1082.4	272.7	1412.0
Саратовский НПЗ	1725.0	100.52	257.4	474.8	0.0	472.6
Башнефть	5318.0	101.95	1091.7	1799.0	52.3	906.1
Башнефть-УНПЗ	1361.1	86.17	314.7	540.0	0.0	486.3
Башнефть-Уфанефтехим	2230.5	109.54	332.6	779.5	0.0	201.4
Башнефть-Новоил	1726.4	107.88	444.4	479.5	52.3	218.4
Газпром нефтехим Салават	2188.5	111.83	210.9	693.3	0.0	421.3
Сургутнефтегаз	4746.1	96.20	644.5	1577.7	176.7	2013.7
Киришинефтеоргсинтез	4746.1	96.20	644.5	1577.7	176.7	2013.7
ЛУКОЙЛ	11264.0	101.98	1617.9	3321.0	614.8	2609.5
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	2732.9	99.78	395.8	853.1	254.4	168.7
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	3229.1	106.88	366.3	1114.7	154.9	588.7
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1013.7	103.25	112.5	274.3	1.7	349.3
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	4288.3	99.65	743.3	1078.9	203.8	1502.8
Группа Альянс	1073.9	102.60	137.9	78.2	68.0	435.6
Хабаровский НПЗ	1073.9	102.60	137.9	78.2	68.0	435.6
Славнефть	3666.6	98.28	517.3	1138.0	166.0	1346.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	3666.6	98.28	517.3	1138.0	166.0	1346.7
Орскнефтеоргсинтез	1329.9	92.62	172.7	380.2	77.9	474.4
Газпром нефть	8090.9	106.10	1845.6	2211.7	500.0	1426.3
Газпромнефть-Омский НПЗ	5203.8	102.15	1154.3	1582.5	362.6	482.1
Газпромнефть-Московский НПЗ	2887.1	114.04	691.3	629.2	137.4	944.2
НОВАТЭК	1004.5		0.0	0.0	0.0	0.0
НОВАТЭК-Усть-Луга	1004.5		0.0	0.0	0.0	0.0
Краснодарский НПЗ-КЭН	631.4	91.61	0.0	194.1	20.9	296.0
ТАИФ-НК	2213.0	100.94	121.7	581.8	12.9	562.0
Газпром	1582.9	101.30	686.6	435.3	45.6	93.8
Новошахтинский ЗНП	645.8	122.36	0.0	0.0	0.0	379.5
Афипский НПЗ	1355.3	108.98	0.0	509.6	0.0	610.6
Яйский НПЗ	623.4		0.0	215.7	0.0	299.7
Антипинский НПЗ	1355.6	144.06	0.0	341.3	0.0	643.6
ТАНЕКО	2025.3	111.13	0.0	188.3	0.0	510.4
Ильский НПЗ	625.2	214.85	0.0	85.1	0.0	267.9
Ярославский НПЗ им. Менделеева	78.5		0.0	0.0	0.0	28.3
Итого	69107.6	107.45	9684.8	19205.2	2361.5	19966.1
Мини-НПЗ	2031.7	94.77	67.2	366.4	23.8	686.0
Всего	71139.3	107.04	9752.0	19571.6	2385.3	20652.0

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-март 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												507.7	23234.3
ЛУКОЙЛ													4721.2
Сургутнефтегаз													6718.8
Газпром нефть													1601.5
Татнефть													2136.7
Башнефть													1259.3
РуссНефть													764.0
Газпром													136.4
НОВАТЭК													66.6
Операторы СРП													387.5
Прочие недропользователи													3031.6
Всего российские ресурсы												507.7	44057.9
Транзит Казахстана													4314.8
Транзит Азербайджана													254.3
Транзит Туркмении													118.0
Белоруссия													402.9
Всего,												507.7	49147.9
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	5169.5	8350.7	5897.7	11102.0	4382.3	4558.7	740.0	1395.0	1213.6	212.9	5617.8	507.7	49147.9

## Освоение капитальных вложений, январь-март 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>	52236.4	2617.8	26165.7	3521.3	19899.4	32.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	23072.8	1002.4	13299.3	1549.6	7189.2	32.2
Когалымнефтегаз	5901.7	291.0	2969.5	324.3	2284.8	32.2
Лангепаснефтегаз	4304.3	157.2	2835.9	303.2	1008.0	
Повхнефтегаз	4259.5	282.7	2654.1	314.2	1008.5	
Покачевнефтегаз	4094.8	35.1	3095.3	231.8	732.5	
Урайнефтегаз	2243.4	132.3	964.7	305.1	841.2	
Ямалнефтегаз	2269.1	104.1	779.8	71.0	1314.2	
ЛУКОЙЛ-АИК	586.9		378.3	34.8	173.7	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	150.7	28.9	53.9	32.4	35.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	14822.8	480.3	6784.7	1436.0	6121.8	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	6110.0	646.7	1838.8	88.6	3535.9	
ЛУКОЙЛ-Пермь	7493.1	459.5	3810.6	379.8	2843.2	
<b>Роснефть</b>	67914.9	2658.4	31724.0	6575.0	26851.4	106.1
Бугурусланнефть	322.8	2.0	246.0	40.2	34.6	
Ванкорнефть	11931.5	37.3	3355.4	219.6	8236.6	82.7
Ваньеганнефть	578.1		429.5	28.1	120.4	
Варьеганнефтегаз	1133.7	4.6	964.6	60.5	104.0	
Востсибнефтегаз	940.6	0.6	464.7	43.5	431.8	
ВЧНГ	2356.0	10.0	1399.0	53.0	894.0	
Грознефтегаз	196.3	187.8		8.6		
Дагнефтегаз	97.4	41.0	38.5	17.9		
Ермаковское	44.2			29.8	14.4	
Кальчинское	101.0			40.6	60.4	
Корпорация Юганефть	9.7			9.7		
ННП	433.1		259.7	87.8	85.0	0.5
Оренбургнефть	5198.9	325.5	3670.2	604.3	598.9	
РН-Краснодарнефтегаз	669.3	61.3	203.7	145.6	258.7	
РН-Нижневартовск	1045.4		592.6	278.7	174.1	
РН-Няганьнефтегаз	1561.4	208.1	583.5	476.8	293.1	
РН-Пурнефтегаз	2155.9	73.1	983.1	295.7	804.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	404.0	8.4	157.3	153.2	85.2	
РН-Северная нефть	860.5	51.3	30.3	177.1	601.8	
РН-Ставропольнефтегаз	572.5	199.4	125.2	105.7	142.2	
РН-Уватнефтегаз	7274.9	525.3	2485.4	956.7	3307.6	
РН-Юганскнефтегаз	21699.3	504.5	12353.1	1531.5	7287.3	22.9
Роснефть-Дагнефть	40.1			40.1		
Роспан Интернешнл	2126.4	106.4	336.9	12.2	1670.9	
Самаранефтегаз	2166.9	49.6	1333.2	257.2	526.9	
Самотлорнефтегаз	2848.2	5.7	1456.6	867.2	518.8	
Северо-Варьеганское	9.1	0.5			8.7	
Сузун	118.6	0.1	20.4		98.2	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	612.7	16.4	233.8	23.1	339.4	
Тагульское	211.8	187.9	1.6		22.3	
Тюменнефтегаз	193.9	51.8		9.8	132.3	
Юпитер-А	0.7			0.7		
<b>Газпром нефть</b>	4735.0	58.6	3131.8	661.8	882.8	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4735.0	58.6	3131.8	661.8	882.8	
<b>Сургутнефтегаз</b>	33646.9	2478.3	17871.1	3553.9	9453.5	290.1
Сургутнефтегаз (УФО)	33646.9	2478.3	17871.1	3553.9	9453.5	290.1
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	2856.8	190.4	1845.0	174.2	568.2	79.0
Татнефть им. В.Д.Шашина	2856.8	190.4	1845.0	174.2	568.2	79.0
<b>Башнефть</b>	2338.1	170.1	733.2	642.1	792.6	
Башнефть-Добыча	2338.1	170.1	733.2	642.1	792.6	
<b>Славнефть</b>	5893.0	233.0	3940.0	616.0	1104.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	5893.0	233.0	3940.0	616.0	1104.0	
<b>РуссНефть</b>	2587.9	44.6	1174.5	224.1	1144.7	
Аганнефтегазгеология	442.9	5.1	168.5	20.8	248.6	
АКИ-ОТЫР	798.5		393.3	45.4	359.9	
Варьеганнефть	533.2	39.5	198.2	53.2	242.3	
Саратовнефтегаз	177.2		137.8	19.4	20.0	
Томская нефть	392.3		110.5	55.1	226.7	
Ульяновскнефть	243.9		166.4	30.2	47.2	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	172208.9	8451.1	86585.5	15968.3	60696.5	507.4
<b>Всего</b>	172208.9	8451.1	86585.5	15968.3	60696.5	507.4



# НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

22-24 октября 2014

Центр международной торговли  
Совместно с Неделей 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. Катyrин, 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**



# ЭНЕРГАЗ

## ГАЗОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

**Модульные установки газоподготовки:  
внимание к деталям – от идеи до воплощения**



СЕПАРАЦИЯ



ОСУШКА



СЕРООЧИСТКА



КОМПРИМировАНИЕ