

# Нефтяная промышленность России, январь-ноябрь 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	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>	79202.1	99.86	18051.8	101.52	31480	27682	3798
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	40016.8	99.24	12238.4	99.85	17769	15960	1809
Волгодеминийл	508.8	111.65	118.0	110.21	29	27	2
КАМА-ойл	262.3	178.48	26.8	231.12	36	35	1
ЛУКОЙЛ-АИК	2091.5	95.41	198.7	98.71	508	486	22
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	784.2	91.38	26.4	119.12	310	298	12
ЛУКОЙЛ-Кочи	13927.6	109.45	1894.7	115.19	3445	2701	744
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1322.6	105.76	1435.5	122.37	18	15	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	12537.0	103.03	1329.9	100.80	6661	5998	663
Нарьянмарнефтегаз	515.6	46.15	97.4	41.46			
НМНГ-МНА	2.0	2.35	0.1	0.81			
ПермТотиНефть	187.4	105.14	4.0	102.95	87	79	8
РИТЭК	6947.5	90.14	677.1	85.59	2536	2012	524
Турсунт	98.9	94.73	4.8	95.56	81	71	10
<b>Роснефть</b>	174754.4	99.24	39905.4	108.03	46138	38460	7678
Бугурасланнефть	1479.2	96.83	46.6	111.45	403	372	31
Ванкорнефть	20137.4	102.80	7330.9	122.76	379	366	13
Ваньеганнефть	1254.0	101.48	1061.0	100.16	422	352	70
Варьеганнефтегаз	1549.8	99.06	1228.5	90.33	1262	662	600
Востсибнефтегаз	50.3	98.47	10.3	106.40	10	2	8
ВЧНГ	7462.9	106.22	1090.1	111.82	275	252	23
Грознефтегаз	410.7	90.86	162.6	91.99	220	205	15
Дагнефтегаз	22.0	91.69	234.2	88.18	25	25	
Ермаковское	641.1	88.89	33.9	88.67	524	366	158
Кальчинское	430.9	90.49	25.0	92.81	114	109	5
Компания Полярное Сияние	384.2	94.68	35.4	86.15	32	31	1
Корп. Югранефть	260.6	85.14	31.2	85.62	173	144	29
КЧНГ			57.9				
ННП	2166.4	94.62	223.1	98.16	999	893	106
Оренбургнефть	15973.0	95.12	3347.7	106.57	2063	1882	181
Полуньяское	0.7				1		1
РН-Дагнефть	123.8	91.44	24.0	95.87	83	70	13
РН-Краснодарнефтегаз	795.2	95.93	2807.6	99.63	1093	976	117
РН-Маланинская группа	38.7	72.31			15	15	
РН-Нижневартовск	5066.9	94.65	567.9	79.50	2296	1968	328
РН-Няганьнефтегаз	5710.9	97.01	1422.4	103.94	4304	2892	1412
РН-Пурнефтегаз	5551.3	93.99	4432.5	109.33	2029	1662	367
РН-Сахалинморнефтегаз	1162.7	88.75	406.3	98.90	1091	849	242
РН-Северная нефть	2592.3	91.46	227.4	92.66	351	332	19
РН-Ставропольнефтегаз	721.5	94.53	102.8	92.71	470	344	126
РН-Уватнефтегаз	8684.4	114.92	267.6	105.33	415	389	26
РН-Шельф Дальний Восток	143.2		28.6				
РН-Юганскнефтегаз	59096.8	97.58	4662.7	106.55	11618	10029	1589
Рослан Интернешнл	725.4	106.88	3632.8	106.82			
Самаранефтегаз	10220.9	102.03	600.1	112.41	3187	2961	226
Самотлорнефтегаз	14664.9	96.57	4751.8	99.64	8001	6452	1549
Северо-Варьеганское	396.4	98.86	377.0	106.80	8	7	1
Сузун	0.5				6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	827.6	556.69	630.3	1261.71	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	118.4	137.53	11.7				
Удмуртнефть	5878.1	99.45	33.3	39.96	4199	3797	402
Юпитер-А	11.2	67.06	0.3	64.62	15	12	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Газпром нефть	30795.6	104.89	12127.4	104.57	8106	7379	727
Арчинское	240.5	134.10	209.2	134.65	66	50	16
Газпром нефть	351.1	320.07	18.6	70.94	29	28	1
Газпром нефть Новый Порт	148.1	929.72	20.5	378.53	13	9	4
Газпром нефть Оренбург	1372.0	145.44	1677.4	120.29	299	277	22
Газпром нефть шельф	226.3		10.1		1	1	
Газпромнефть-Ангара	4.4	3278.36			2	1	1
Газпромнефть-Восток	1314.1	103.72	170.8	111.31	345	317	28
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9641.6	94.65	5825.3	93.79	3858	3428	430
Газпромнефть-Хантос	1032.8	101.67	40.2	105.38	147	144	3
Живой исток	2.0	103.97	0.1	51.84	3	1	2
Заполярье	4097.1	111.62	3054.8	115.57	1195	1066	129
МАГМА	479.7	106.88	41.6	92.26	99	92	7
Меретояханефтегаз	0.6	56.35	0.2	16.10	1	1	
Сибнефть-Югра	11125.3	101.18	871.4	113.85	1971	1906	65
ЦНТ	521.6	184.50	53.4	193.05	49	36	13
ЮУНГ	238.4	98.01	133.6	102.11	28	22	6
Сургутнефтегаз	56192.3	99.94	8683.5	77.87	22251	20367	1884
Сургутнефтегаз (УФО)	49152.8	99.04	7989.9	76.01	21707	19846	1861
Сургутнефтегаз (Якутия)	7039.5	106.75	693.7	108.39	544	521	23
Татнефть	24280.6	100.44	861.1	99.57	22447	18977	3470
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	19.48	0.2	10.01			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	23999.9	100.47	854.7	99.67	22305	18873	3432
Татнефть-Самара	262.7	98.04	5.0	104.34	126	100	26
Татнефть-Северный	15.3	288.43	1.3	129.30	9	4	5
Башнефть	16344.1	109.70	674.3	114.33	16856	14703	2153
Башнефть-Добыча	14902.6	103.26	514.5	88.77	16786	14644	2142
Башнефть-Полос	738.5	317.07	121.0		30	20	10
Бурнефтегаз	703.0	300.35	38.7	383.62	40	39	1
Славнефть	14822.7	96.10	990.3	101.05	4423	3716	707
Обьнефтегазгеология	3295.8	94.38	98.0	92.95	444	417	27
Обьнефтегеология	436.1	104.17	31.5	101.79	122	80	42
Славнефть	474.4	84.36	29.6	89.62	73	61	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	75.3	276.28	17.7	380.05	13	10	3
Славнефть-Мегийоннефтегаз	8177.5	97.80	694.3	101.60	3362	2785	577
Славнефть-Мегийоннефтегазгеология	361.8	77.94	32.1	76.30	85	65	20
Славнефть-Нижневартовск	1900.2	96.24	79.5	113.47	267	245	22
Соболь	101.4	82.52	7.5	72.38	57	53	4
РуссНефть	7869.8	96.524	1836.9	97.28	2421	2151	270
Аганнефтегазгеология	1082.6	121.44	119.6	148.20	56	44	12
АКИ-ОТЫР	1716.0	116.09	114.8	128.42	275	272	3
Белые ночи	1167.0	72.85	573.0	101.18	410	350	60
Валюнинское	20.5	104.48	1.3	104.31	9	7	2
Варьеганнефть	1003.4	95.26	439.0	84.43	745	646	99
Голойл	128.7	91.97	10.1	103.83	25	24	1
Мохтикнефть	223.7	72.42	12.5	77.35	35	31	4
Нефтеразведка	5.7	115.84	0.1	113.64	6	4	2
РедОйл	74.6	112.01	84.8	83.36	10	10	
РуссНефть	459.1		251.3		329	309	20
Саратов-Бурение	8.9	27.91	6.5	24.84			
Саратовнефтегаз	313.1	41.47	135.9	36.75	29	25	4
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	812.5	87.62	74.9	80.47	143	130	13

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Ульяновскнефть	755.5	99.10	5.9	99.85	272	237	35
Черногорское	98.6	88.26	7.2	91.60	72	62	10
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>404261.6</b>	<b>100.15</b>	<b>83130.6</b>	<b>101.64</b>	<b>154122</b>	<b>133435</b>	<b>20687</b>
<b>Газпром</b>	<b>14715.7</b>	<b>99.25</b>	<b>389257.2</b>	<b>90.65</b>			
Газпром газораспределение Элиста			42.7	121.22			
Газпром добыча Астрахань	3211.8	94.61	9380.3	95.22			
Газпром добыча Иркутск	2.3	43.32	36.9	46.16			
Газпром добыча Краснодар	305.7	95.37	2889.6	94.98			
Газпром добыча Надым	42.1	219.06	69481.5	112.70			
Газпром добыча Ноябрьск	21.1	58.33	34162.6	82.19			
Газпром добыча Оренбург	250.4	87.16	13627.8	95.70			
Газпром добыча Уренгой	5178.0	104.64	76715.7	88.97			
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	8.9		59.3				
Газпром добыча Ямбург	4340.3	96.44	144795.1	83.63			
Газпром трансгаз Югорск			26.4	93.48			
Камчатгазпром	11.4	191.83	351.1	100.31			
ПУРГАЗ			12003.5	90.22			
Севернефтегазпром			22721.3	99.69			
Сервиснефтегаз	4.2	87.07	5.7	89.90			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1339.4	102.67	2957.6	95.58			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>3972.2</b>	<b>100.15</b>	<b>49197.9</b>	<b>101.50</b>	<b>131</b>	<b>90</b>	<b>41</b>
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1675.1	113.55	13645.2	100.98	129	90	39
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2297.1	92.21	35552.7	101.70	2		2
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	842.5	110.75	601.2	92.66	76	62	14
Дулисьма	842.5	110.75	601.2	92.66	76	62	14
Зарубежнефть	2937.4	116.22	88.2	91.97	185	154	31
РУСВЬЕПЕТРО	2937.4	116.22	88.2	91.97	185	154	31
Юкола-нефть	221.2	109.06	9.2	104.66	67	60	7
Поволжскнефть	48.6	103.05	2.4	92.23	17	13	4
Юкола-нефть	172.6	110.88	6.8	109.85	50	47	3
Независимая нефтегазовая компания	2144.6	95.63	442.9	102.74	591	509	82
ВТК	332.3	81.10	17.7	79.92	74	70	4
Колвинское	438.1	91.35	8.0	78.63	33	22	11
Печоранефть	301.7	84.10	16.6	86.35	74	54	20
Санeko	492.4	95.95	31.3	107.47	61	47	14
СН-Газдобыча	53.6		364.6	105.93	8	6	2
Татнефтеотдача	526.6	109.35	4.7	75.41	341	310	31
НК Нефтиса	6266.5	98.78	297.9	99.68	2403	2234	169
Белкамнефть	1974.0	97.37	43.2	116.63	1214	1158	56
ЕНЭС	16.0	100.06	0.8	82.57	10	9	1
Камбарская ННК	2.9	72.08	0.0	56.10	3	3	
КанБайкал Резервез Инк.	315.6	105.42	22.1	116.05	44	42	2
Комнедра (УПК Недра)	517.4	99.15	56.8	100.28	25	23	2
Новосибирскнефтегаз	279.1	80.47	30.9	74.82	86	69	17
Окуневское	61.5	376.00	0.4	223.13	10	10	
Регион-й нефтяной консорциум	946.5	87.32	13.0	82.25	362	349	13
РешНК	17.4	81.44	0.5	137.23	9	5	4
Рябовское	167.9	92.87	2.6	91.00	57	51	6
Самараинвестнефть	143.5	98.10	1.4	97.01	63	58	5
Севернонефтегаз	198.4	114.33	23.1	105.61	14	8	6
СИБИНТЭК	284.6	141.44	6.1	133.09	27	26	1
СтандартНафта	4.2	104.24	0.1	1.09	2	2	
Удмуртгеология	113.7	100.01	1.0	99.10	57	55	2
Удмуртская ННК	91.8	91.10	0.9	83.66	82	81	1
Удмуртская нефтяная компания	427.6	113.69	3.6	109.42	77	68	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Уралнефтесервис	133.1	146.12	71.8	111.39	21	21	
Уральская нефть	24.5	86.04	0.4	94.41	82	44	38
Юрскнефть	546.6	92.58	19.0	93.81	158	152	6
Акмай	18.2	115.56	0.1	77.53	16	13	3
Алойл	255.2	100.24	8.1	96.03	201	199	2
АЛРОСА-Газ	3.5	96.20	198.5	104.90			
Альянснефтегаз	225.4	67.87	16.5	67.83	63	55	8
Арктикгаз	1563.3	245.04	6471.1	141.26	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	16.6	93.94	32.6	91.55	44	34	10
Арктикнефть	28.0	95.89	6.7	94.78	40	24	16
БайТекс	361.8	115.34	4.3	115.45	261	250	11
Бенталь	12.1	95.95	0.1	75.16	10	9	1
Благодаров-Ойл	97.7	95.74	0.4	95.70	34	1	33
Братскэкогаз	0.6	132.42	6.3	129.60	2	2	
Булгарнефть	159.3	100.17	3.0	91.78	119	41	78
ВЕЛЛойл	2.8	75.41			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.4	161.02			10	1	9
Веселовское	8.9	88.09	1.3	88.36	4	3	1
Винка	0.0	13.76	0.0	600.00	4	2	2
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	10.1	86.92			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	162.4	101.13	1.0	73.05	94	91	3
Газнефтесервис	40.8	163.16	151.6	192.93	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.9	90.07	39.5	102.66			
Геология	160.2	98.33	2.3	100.65	174	149	25
Геолого-разведочный иссл. центр	101.0	103.22	0.7	102.52	128	119	9
Геотех	106.7	99.30	2.0	65.99	85	75	10
Геотехнология			17.5				
Геотрансгаз	227.1	85.47	1535.1	164.26			
Дальпромсинтез	31.5	95.34	0.2	100.00	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	20.1	59.16	373.8	97.82	4	4	
Динью	45.7	87.45	4.5	106.18	17	12	5
Донгаздобыча			65.5	39.97			
ДонНефть	14.2	129.56	0.7	147.47	19	11	8
Дружбанефть	19.8	100.14	0.1	95.45	34	28	6
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	83.7	76.96	5.9	69.08	120	41	79
Евротэк	3.0	173.08	739.5	166.28			
Елабуганефть	16.9	117.53	0.0	100.00	32	24	8
Енисей	315.3	79.82	28.0	81.12	41	36	5
Западно-Новомолодежное	0.3	17.88	0.1	17.99			
Иделойл	166.2	103.29	1.1	93.86	226	206	20
Иджат	2.2	97.65			1	1	
ИНГА	158.1	87.26	19.2	87.93	45	34	11
Ингеохолдинг	24.4	170.58	1.4	161.93	4	4	
ИНК	3573.1	138.32	1484.2	115.76	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	31.3	96.69	12.0	86.74	1		1
Институт РОСТЭК	2.0	88.95			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	57.9	150.39	0.9	155.30	4	4	
Иреляхнефть	78.4	77.72	4.2	69.67			
ИТАНЕФТЬ	2.3	74.46	0.0	70.97	8	5	3
Каббалкнефететоппром	1.3	75.37	0.1	65.35			
Калининграднефть	9.1	91.21					
Калмпетрол	0.8	11.21	0.1	33.90	1	1	
Кама-нефть	10.4		0.2		7	7	
Кара-Алтын	468.3	100.00	2.5	90.51	459	421	38
Карбон	0.1	7.94	0.0	8.28	6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Карбон-Ойл	40.2	114.41			67	61	6
Каюм Нефть	591.7	112.67	219.3	215.16	48	41	7
Колванефть	395.7	83.62	60.3	84.50	20	13	7
КомсомольскНефть	6.9		0.3		28	8	20
Кондурчанефть	56.4	92.12	0.6	95.85	105	8	97
Косьюнефть	49.3	105.81	0.9	107.66	9	8	1
КРП Черноморскнефтегаз	64.7		157.2				
Кунгурская нефтяная компания	13.4	89.55	2.0	87.46	20	20	
МакОйл	15.9	101.08	0.1	101.45	33	31	2
Матюшкинская вертикаль	133.2	75.33	12.4	70.84	57	50	7
МЕГАЛИТ	6.2	130.03			4	3	1
Меллянефть	61.7	94.93	0.2	88.66	62	59	3
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	9		9
МНКТ	112.7	100.94			100	97	3
НГК Горный	55.5	115.23	0.7	128.77	10	6	4
Негуснефть	336.8	97.66	86.3	96.19			
Недра-К	73.2	106.52	3.6	103.53	10	10	
Нефтебурсервис	8.0	229.47	0.6	231.75	13	10	3
Нефтегазопромысловые технологии	1.0	99.38					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	200.0	84.71	30.1	84.71	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	10.9	93.70					
Нефтьинвест	42.1	101.69	1.4	113.08	15	12	3
Нижнеомринская нефть	12.9	93.62	0.2	97.75	92	24	68
НК Развитие Регионов	35.2		0.9		9	9	
НК Самара	20.1		0.2		1	1	
ННК-Саратовнефтегаздобыча	8.1	62.75	89.0	82.78			
Нократойл	5.6	96.34	0.0	326.67	11	8	3
Норд Империл	43.5	82.75	7.2	48.23	37	19	18
Норильскгазпром	2.0	82.13	1221.8	83.41			
Нортгаз	1331.7	277.61	9736.2	244.35			
Нурлатская нефтяная компания	2.8	101.51	0.0	100.00	8	6	2
Нэм Ойл	168.1	95.76	20.7	91.30	17	16	1
Ойлгазтэт	43.7	252.16	1.6	253.33	4	4	
Омега	4.4	3347.73	0.1	3375.00	4	4	
Оренбургнефтеотдача	69.5	102.31	1.4	106.29	21	17	4
Охтин-Ойл	203.8	125.43	1.8	126.88	102	101	1
Петросах	51.6	89.06	33.1	88.17			
Печоранефтегаз	194.1	96.76	4.2	94.58	97	88	9
Печорнефтегазпром	3.8	102.51	122.7	104.26			
Печорская энергетическая компания	30.1	86.65	1.2	87.95	17	11	6
Преображенскнефть	120.4	71.11	9.3	70.83	40	33	7
Прикаспийская Газовая Компания	30.0	87.13	2.2	57.50			
ПриНеКо	0.1	23.84					
Пурнефть	41.1	78.16	41.7	124.14	29	20	9
Регион-Нефть	179.6	166.06	4.4	166.79	18	14	4
Регион-Сириус	0.9	79.40	0.0	83.33	3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	19.8	77.08	0.1	72.85	5	4	1
РН Ингушнефть	56.2	96.26	5.0	96.85	264	103	161
РТП-Саратов	1.1	42.11	0.1	35.76	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	13.3	70.81	1.0	70.82	9	3	6
Садакойл	13.9	99.10	0.3	94.69	9	4	5
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6014.0	94.02	253.2	96.93	590	537	53
Саратовнефтегеофизика	39.6	105.20	14.7	654.54	11	11	
Саратовнефтедобыча	18.5	68.98	2.1	73.22	3	2	1
Сахалинская нефтяная компания			25.7	91.81			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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
Сахатранснефтегаз	0.3	103.01	4.5	102.08			
Севернефть-Уренгой	149.6	97.95	846.4	103.50			
Северное Сияние	32.7	63.26	3.1	70.49	11	6	5
Селенгушнефть	12.3	141.25	0.0	162.50	24	21	3
Сиаль	102.6	123.27	1.5	111.88	19	16	3
Сибнефтегаз			9953.6	101.17			
Сибнефть-Чукотка			22.9	106.99			
СМП-Нефтегаз	275.1	97.78	3.5	95.68	189	177	12
Стимул-Т	87.7	83.58	5.6	91.58	21	16	5
Таймыргаз	116.0	111.37	2216.4	107.78			
ТАКС	0.6	93.77					
Тарховское	280.5	92.46	21.7	91.51	343	178	165
TATEX	425.1	100.70	5.4	92.90	447	405	42
Татнефтепром	238.7	99.80	1.0	79.30			
Татнефтепром-Юзеевнефть	314.7	101.04	2.5	101.49	243	229	14
Татнефть-Геология	159.7	102.98	2.8	96.77	77	66	11
Татойлгаз	386.1	102.63	8.8	95.37	401	366	35
Тевризнефтегаз	0.1	187.50	8.5	176.11			
ТЕРРИГЕН	2.5	146.93	0.1	0.33	15	13	2
Технефтьинвест	2.5	69.26	0.5	69.29	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	25.7	88.38	4.7	85.22	6	2	4
ТНГК-Развитие	213.4	99.90			132	125	7
ТНС-Развитие	61.4	95.34	1.1	95.06	10	9	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	38.6	165.53	2.2	168.81	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	9079.6	97.70	1795.1	99.07	3056	2383	673
Трансойл	137.8	104.72	0.4	46.39	123	120	3
Транс-ойл	0.8	2.50	0.0	0.70	13		13
Троицкнефть	219.0	100.06	3.3	76.22	161	149	12
Ульяновскнефтегаз	28.0	135.48					
УНК-Пермь	56.6	112.40			30	30	
Уралнефтегазпром	48.2	99.70	276.8	91.77			
Уренгойская газовая компания	6.5	30.66	53.3	58.95			
Ханты-Мансийская НК	17.9	111.24	1.3	99.62			
ХИТ Р	105.1	120.20	2.7	118.72	24	21	3
ЦНПСЭИ	33.5	85.34	3.7	112.79	16	15	1
Чепецкое НГДУ	28.4	92.52	1.2	289.50	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	26.5	106.59	2.8	101.97	4	3	1
Шешмаойл	360.0	95.60	1.7	59.17	443	29	414
Энергетическая компания РИФ	6.3	117.66	0.9	86.95			
Южгазэнерджи	2.1	89.36	285.5	96.98			
Южно-Аксютино	1.7	99.46	0.0	105.56	2	2	
Южно-Охтеурское	58.1	95.84	4.8	98.20	22	14	8
Якутская ТЭК	73.7	95.68	1489.8	98.92			
Ямал СПГ	7.0	174.52	228.6	246.99			
Ямалтэк			16.4	120.08			
Ямбулойл	11.9	127.52	0.0	137.04	3	1	2
Янгпур	130.2	110.55	97.8	91.74			
Яр-Ойл	1.4	99.13	0.0	100.00	2	2	
Прочие производители, итого	45536.3	105.35	42244.0	126.91	13740	10986	2754
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4853.1	99.60	15933.4	100.40	24	19	5
Тоталь РРР	1343.7	95.30	189.1	101.34	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	6956.3	109.32	9264.8	102.83	49	38	11
Операторы СРП, итого	13153.1	104.01	25387.2	101.28	101	80	21
Всего	481638.9	100.70	589217.0	95.34	168094	144591	23503

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-ноябрь 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	70356.8	102.19	8727.7	19616.5	2613.6	21538.2
РН-Туапсинский НПЗ	8053.0	165.14	0.0	2566.1	0.0	3804.1
РН-Комсомольский НПЗ	6976.9	107.84	323.2	1758.2	265.3	791.3
Куйбышевский НПЗ	6093.7	96.41	882.4	2142.0	0.0	2358.7
Сызранский НПЗ	6520.7	103.50	1087.7	1779.7	227.8	2152.9
Новокуйбышевский НПЗ	7513.6	100.43	877.0	2041.7	279.9	1979.7
Ачинский НПЗ ВНК	4523.0	67.39	560.3	1179.3	176.0	1595.3
Ангарская НХК	9162.1	99.27	1264.9	2406.9	592.8	2184.8
Рязанская НПК	15030.2	94.45	2742.9	3918.1	1071.8	5019.1
Саратовский НПЗ	6483.6	116.96	989.3	1824.5	0.0	1652.3
Башнефть	19952.3	101.50	4267.1	6901.9	191.1	2916.0
Башнефть-УНПЗ	5120.4	88.53	1335.3	2096.1	0.0	1554.8
Башнефть-Уфанефтехим	8193.6	105.07	1241.6	3057.5	0.0	566.9
Башнефть-Новоил	6638.3	109.26	1690.2	1748.3	191.1	794.3
Газпром нефтехим Салават	7446.2	112.15	629.7	2359.0	0.0	1463.1
Сургутнефтегаз	17626.8	97.01	2251.2	5330.5	690.3	7453.1
Киришинефтеоргсинтез	17626.8	97.01	2251.2	5330.5	690.3	7453.1
ЛУКОЙЛ	41561.9	100.74	6410.2	11933.7	2403.3	9258.3
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	10457.1	103.07	1603.2	3097.8	949.7	730.1
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	11856.4	101.16	1594.7	3970.1	676.8	1953.6
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	3645.1	99.62	425.2	1037.9	1.7	1167.8
ЛУКОЙЛ-Нижнегороднефтеоргсинтез	15603.3	99.18	2787.1	3827.9	775.1	5406.8
Группа Альянс	4082.7	100.77	565.0	660.9	280.2	1508.7
Хабаровский НПЗ	4082.7	100.77	565.0	660.9	280.2	1508.7
Славнефть	13938.9	101.77	1890.1	3976.9	997.9	5002.2
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	13938.9	101.77	1890.1	3976.9	997.9	5002.2
Орскнефтеоргсинтез	5466.9	101.85	636.6	1394.2	359.1	1776.2
Газпром нефть	29367.8	102.33	6433.2	7761.5	2179.8	3795.0
Газпромнефть-Омский НПЗ	19401.7	105.07	4206.4	5769.5	1569.5	1142.3
Газпромнефть-Московский НПЗ	9966.1	97.37	2226.8	1992.0	610.3	2652.7
Краснодарский НПЗ-КЭН	2270.4	98.64	0.0	688.2	57.4	1077.7
ТАИФ-НК	7656.9	102.06	455.2	2014.6	41.9	1962.8
Газпром	5251.0	100.51	2271.8	1431.3	155.6	296.3
НОВАТЭК	4160.2		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	2424.2	104.28	0.0	0.0	0.0	1179.7
Афипский НПЗ	5375.4	121.48	0.0	1973.9	0.0	2421.9
Яйский НПЗ	2333.8	293.67	0.0	941.5	0.0	995.6
Антипинский НПЗ	5651.4	158.38	0.0	1021.1	0.0	2702.1
Марийский НПЗ	769.6	172.13	0.0	107.7	0.0	400.8
ТАНЕКО	7786.0	112.98	0.0	915.0	0.0	1714.6
Ильский НПЗ	2462.9	183.12	0.0	103.3	0.0	1047.2
Ярославский НПЗ им. Менделеева	329.8	120.85	0.0	0.0	0.0	110.8
Итого	256271.9	106.12	34537.8	69131.7	9970.2	68620.3
Мини-НПЗ	7900.9	108.20	227.1	1378.4	153.2	2635.5
Всего	264172.8	106.18	34764.9	70510.1	10123.3	71255.8

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-ноябрь 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												44967.7	1485.9	86992.9
ЛУКОЙЛ												5009.0		17859.6
Сургутнефтегаз												6853.5		24450.0
Газпром нефть												928.9		7069.3
Татнефть												3574.4		8139.9
Башнефть												2117.9		4510.5
РуссНефть												931.1		2655.7
Газпром														461.5
НОВАТЭК												269.0		280.0
Операторы СРП														1381.1
Прочие недропользователи												950.0		10244.9
Всего российские ресурсы												65601.5	1485.9	164045.4
Транзит Казахстана														14980.5
Транзит Азербайджана														932.1
Транзит Туркмении														338.1
Белоруссия												1482.0		1482.0
Всего,												67083.5	1485.9	181778.1
в том числе														
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК		С начала года
	21713.2	28617.7	22903.3	39974.5	16621.5	15951.1	3375.3	4807.0	5023.2	653.3	20652.1	1485.9		181778.1

## Освоение капитальных вложений, январь-ноябрь 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>	244522.5	12243.5	111018.5	14423.1	106277.0	560.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	94630.8	2905.8	53828.8	7905.7	29516.3	474.1
Когалымнефтегаз	23695.3	542.7	12883.9	1803.8	7990.7	474.1
Лангепаснефтегаз	14649.7	413.3	8815.0	1518.5	3902.9	
Повхнефтегаз	14839.8	599.5	9144.2	1939.3	3156.8	
Покачевнефтегаз	15040.5	127.8	10946.0	1172.7	2794.0	
Урайнефтегаз	11172.8	293.5	5813.1	1172.5	3893.7	
Ямалнефтегаз	15232.6	929.0	6226.6	299.0	7778.2	
ЛУКОЙЛ-АИК	2443.5	68.4	1592.0	221.9	561.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	68173.4	4680.1	31576.6	3476.7	28355.8	84.2
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	48777.2	3333.7	9100.1	509.0	35832.2	2.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	30497.6	1255.5	14921.1	2309.7	12011.3	
<b>Роснефть</b>	338728.0	16378.0	154159.0	31632.0	135893.0	666.0
Бугурусланнефть	1329.0	12.0	797.0	292.0	228.0	
Ванкорнефть	46776.0	500.0	15325.0	1211.0	29562.0	178.0
Ваньеганнефть	2421.0		1541.0	188.0	692.0	
Варьеганнефтегаз	6276.0	6.0	4145.0	516.0	1609.0	
Востсибнефтегаз	7110.0	459.0	2582.0	154.0	3915.0	
ВЧНГ	17580.0	84.0	7543.0	254.0	9699.0	
Грознефтегаз	1371.0	1155.0		175.0	41.0	
Дагнефтегаз	552.0	256.0	155.0	56.0	85.0	
Ермаковское	264.0			142.0	122.0	
Кальчинское	166.0				166.0	
Корпорация Югранефть	107.0		24.0	81.0	2.0	
ННП	2189.0	3.0	1033.0	366.0	770.0	17.0
Оренбургнефть	27152.0	1681.0	18508.0	3599.0	3364.0	
Полуньяское	10.0	10.0				
РН-Краснодарнефтегаз	4030.0	390.0	953.0	469.0	2218.0	
РН-Нижневартовск	6407.0	40.0	3854.0	1596.0	917.0	
РН-Няганьнефтегаз	7578.0	716.0	2741.0	2206.0	1915.0	
РН-Пурнефтегаз	19808.0	472.0	8463.0	1242.0	9265.0	366.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3905.0	780.0	1879.0	643.0	603.0	
РН-Северная нефть	6800.0	1110.0	2561.0	580.0	2549.0	
РН-Ставропольнефтегаз	2735.0	435.0	726.0	406.0	1168.0	
РН-Уватнефтегаз	24293.0	1729.0	8368.0	1740.0	12455.0	1.0
РН-Юганскнефтегаз	88312.0	1992.0	46624.0	7569.0	32054.0	73.0
Роснефть-Дагнефть	216.0			155.0	61.0	
Рослан Интернешнл	11545.0	151.0	2933.0	608.0	7850.0	3.0
Самаранефтегаз	17069.0	694.0	8811.0	1922.0	5642.0	
Самотлорнефтегаз	20438.0	869.0	10588.0	5035.0	3918.0	28.0
Северо-Варьеганское	176.0	5.0	1.0		170.0	
Сузун	1619.0	5.0	569.0		1045.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	5542.0	62.0	2793.0	289.0	2398.0	
Тагульское	2727.0	2308.0	3.0		416.0	
Тюменнефтегаз	2214.0	454.0	639.0	137.0	984.0	
Юпитер-А	11.0			1.0	10.0	
<b>Газпром нефть</b>	22658.9	660.3	16590.5	1836.5	3571.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	22658.9	660.3	16590.5	1836.5	3571.6	
<b>Сургутнефтегаз</b>	161245.0	9195.5	74059.4	31275.8	44264.7	2449.6
Сургутнефтегаз (УФО)	161245.0	9195.5	74059.4	31275.8	44264.7	2449.6
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	15069.9	546.2	9266.9	831.5	4110.7	314.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	15069.9	546.2	9266.9	831.5	4110.7	314.5
<b>Башнефть</b>	27481.4	1991.5	8664.1	2734.4	14091.5	
Башнефть-Добыча	12025.4	433.3	3575.8	2258.4	5758.0	
Башнефть-Полос	15456.0	1558.2	5088.3	476.0	8333.5	
<b>Славнефть</b>	24773.0	695.0	16435.0	2588.0	5055.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	24773.0	695.0	16435.0	2588.0	5055.0	
<b>РуссНефть</b>	11979.2	143.3	7751.1	885.7	3199.1	
Аганефтегазгеология	2266.6	132.3	1435.3	138.2	560.9	
АКИ-ОТЫР	4218.6		3117.2	224.8	876.6	
Варьеганнефть	2229.4	7.9	1381.9	227.7	612.0	
Саратовнефтегаз	626.0	3.1	306.2	105.9	210.9	
Томская нефть	1535.2		863.4	83.4	588.5	
Ульяновскнефть	1103.3		647.2	105.8	350.4	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	846457.9	41853.3	397944.5	86206.9	316462.6	3990.6
<b>Всего</b>	846457.9	41853.3	397944.5	86206.9	316462.6	3990.6

## ПРОБЛЕМАМ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПОСВЯЩАЕТСЯ

# ЭЛЕКТРОННЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ БЮЛЛЕТЕНЬ НГВ-ТЕХНОЛОГИИ

Логика его появления — проблема технической и технологической отсталости России, где долгое время — на фоне перманентного ухудшения качества ресурсной базы — не развивались ни фундаментальные исследования, ни научно-прикладные отраслевые разработки. Введенные секторальные санкции лишь обострили ситуацию до предела.

Под сомнение ставятся добычные проекты на шельфе, прежде всего, в Арктике, эффективное освоение нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов — все то, что принято считать отраслевым будущим России.

Энергетическая безопасность РФ требует становления и быстрого развития новых отечественных технологий и оборудования начиная с разведки и добычи углеводородного сырья и заканчивая продукцией его высоких переделов.

Задачей приложения НГВ-ТЕХНОЛОГИИ станет объективный мониторинг проблем технологической оснащенности отрасли и импортозамещения, как и те решения, которые будут способствовать преодолению и власти, и бизнесом последствий технологического коллапса.

С ноября текущего и по май следующего года «Вертикаль» представит Вашему вниманию **БЕСПЛАТНЫЕ ПИЛОТНЫЕ НОМЕРА ПРИЛОЖЕНИЯ** — **Вам следует лишь подтвердить свое желание их получать.** Важна и Ваша поддержка по редакционной стратегии, по рубрикам издания, по содержанию публикаций — советуйте, рекомендуйте, предлагайте...

**Дайте знать, если Вы еще не получили уже распространяемые 4 пилота, 5-й готовится к верстке...**



По всем вопросам  
Вы можете обращаться  
к Анне Ибатулиной  
+7 (495) 510-57-24  
tech@ngv.ru

12-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА  
**МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА '2015**

15-17 АПРЕЛЯ 2015 г., ГОСТИНИЦА «МИЛАН», г. Москва



- Механизированная добыча;
- Новые технологии и оборудование для добычи нефти;
- Энергосберегающие технологии;
- Оборудование для ОРЭ и ОРЗ;
- Осложненные условия эксплуатации;
- Интеллектуальные системы управления и оптимизации добычи нефти;
- Эксплуатация, ремонт УВН, ШГН, штанг, НКТ;
- Системы поддержания пластового давления (ППД)



**ОРГАНИЗАТОРЫ:**

Журнал «Нефтегазовая Вертикаль» совместно с Экспертным советом по механизированной добыче

Тел./факс: (495) 510-57-24, [www.ngv.ru](http://www.ngv.ru); e-mail: [artlift@ngv.ru](mailto:artlift@ngv.ru)

