

Нефтяная промышленность России, январь-февраль 2016 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	13763.7	98.29	3291.0	101.15	32024	28537	3487
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	6398.0	92.58	2007.1	97.03	18032	16319	1713
Волгодеминойл	91.2	97.95	23.6	101.27	34	33	1
ЛУКОЙЛ-АИК	335.3	93.24	31.5	92.06	519	499	20
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	126.1	96.46	4.2	93.67	302	298	4
ЛУКОЙЛ-Коми	2867.1	108.53	413.7	115.79	3559	2848	711
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	276.0	108.09	326.5	101.65	23	23	
ЛУКОЙЛ-Пермь	2384.8	102.75	364.7	115.00	6772	6201	571
ПермТОТИнефть	35.2	102.30	0.8	103.13	90	83	7
РИТЭК	1234.0	99.54	118.2	93.70	2615	2160	455
Турсунт	16.0	97.44	0.8	97.09	78	73	5
Роснефть	30935.1	101.04	8159.2	106.52	46145	39372	6773
Бугурасланнефть	256.5	96.94	7.9	95.30	443	432	11
Ванкорнефть	3594.5	101.06	1527.2	91.63	437	418	19
Ваньеганнефть					435	365	70
Варьеганнефтегаз	278.6	105.83	250.1	110.23	664	422	242
Востсибнефтегаз	33.0	94.69	6.9	97.39	22	7	15
ВЧНГ	1430.1	101.73	198.5	90.48	308	285	23
Грознефтегаз	37.2	56.25	16.3	58.64	219	196	23
Дагнефтегаз	3.3	86.92	39.1	100.59	25	25	
Ермаковское					526	386	140
Корп. Югранефть	32.4	76.74	7.2	120.43	147	132	15
КЧНГ			9.6	100.13			
ННП	665.6	88.83	242.1	103.57	931	857	74
Оренбургнефть	2407.2	91.03	511.3	92.20	2206	2066	140
РН-Краснодарнефтегаз	136.2	98.19	515.8	93.00	1028	914	114
РН-Маланинская группа	6.3	104.76			17	17	
РН-Нижневартовск					2156	1898	258
РН-Няганьнефтегаз	961.6	96.77	254.1	99.47	4242	2978	1264
РН-Пурнефтегаз	861.7	94.74	1037.2	119.90	2055	1689	366
РН-Сахалинморнефтегаз	178.2	84.74	57.9	80.66	1084	973	111
РН-Северная нефть	528.4	116.95	39.3	99.25	404	368	36
РН-Ставропольнефтегаз	138.2	99.52	19.4	100.23	482	347	135
РН-Уватнефтегаз	1912.4	120.91	71.7	131.32	602	574	28
РН-Шельф Дальний Восток	407.2	143.37	272.2	429.78			
РН-Юганскнефтегаз	10242.0	100.66	846.6	103.97	11871	10598	1273
Роснефть (Томская обл.)	1.0	247.30	0.3				
Роснефть-Дагнефть	22.9	92.93	4.1	90.99	65	57	8
Роспан Интернешнл	195.3	151.51	936.3	141.49	1		1
Самаранефтегаз	1969.4	106.68	116.1	105.11	3373	3137	236
Самотлорнефтегаз	3307.8	96.68	1012.7	104.40	7596	6224	1372
Северо-Варьеганское	67.2	95.83	71.9	117.95	521	210	311
Сузун	1.4	293.50	0.2	291.30	6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	176.4	127.67	78.4	73.61	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	31.1	103.38	3.6	113.44	12	12	
Удмуртнефть	1050.3	101.66	5.2	94.31	4212	3741	471
Юпитер-А	1.5	72.92	0.0	70.00			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром нефть	5891.0	107.47	2475.8	105.93	8643	7829	814
Газпром нефть Оренбург	256.8	94.80	461.5	130.67	341	324	17
Газпром нефть шельф	290.3	349.49	17.0	456.60	3	3	
Газпромнефть-Ангара	1.0	53.14			2		2
Газпромнефть-Восток	276.4	99.47	53.6	89.09	455	404	51
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1554.8	96.37	1045.4	92.07	3863	3438	425
Газпромнефть-Хантос	2360.7	102.50	191.9	105.53	2542	2429	113
Газпромнефть-Ямал	202.5	437.35	60.1	919.69	40	16	24
Живой исток	6.4	698.47	0.0	11.27	4	3	1
Заполярье	754.8	102.25	613.8	109.78	1288	1135	153
ЦНТ	143.5	134.75	8.7	78.46	73	58	15
ЮУНГ	43.8	111.50	23.9	108.90	32	19	13
Сургутнефтегаз	10076.6	101.40	1641.3	101.72	22391	20556	1835
Сургутнефтегаз (УФО)	8668.9	100.72	1501.4	101.35	21726	19911	1815
Сургутнефтегаз (Якутия)	1407.7	105.81	139.9	105.90	665	645	20
Татнефть	4570.7	106.26	165.0	110.76	22430	18925	3505
Абдулинскнефтегаз					3		3
КалмТатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	4513.7	106.13	157.4	106.41	22285	18816	3469
Татнефть-Самара	54.1	119.85	7.3	1056.77	129	106	23
Татнефть-Северный	2.9	91.14	0.3	91.12	9	3	6
Башнефть	3480.1	113.02	156.0	113.86	16793	14615	2178
Башнефть-Добыча	2770.9	102.78	97.5	98.86	16661	14506	2155
Башнефть-Полос	334.8	169.84	43.1	149.57	66	52	14
Бурнефтегаз	374.4	201.10	15.4	160.80	66	57	9
Славнефть	2492.8	97.87	178.3	102.32	4436	3789	647
Обьнефтегеология	60.3	86.88	4.2	84.11	112	86	26
ОНГГ	540.3	94.19	18.5	102.64	485	455	30
Славнефть	73.3	112.72	4.2	102.44	84	72	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	10.2	79.26	3.1	133.98	23	1	22
Славнефть-Мегионнефтегаз	1475.0	101.86	130.1	103.60	3314	2803	511
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	45.1	83.82	3.6	79.15	83	69	14
Славнефть-Нижневартовск	271.2	88.65	13.2	97.58	280	258	22
Соболь	17.4	95.82	1.4	118.83	55	45	10
РуссНефть	1110.3	88.45	416.9	124.17	2373	2080	293
АКИ-ОТЫР	256.5	87.67	21.7	97.41	278	271	7
Белые ночи	181.3	100.41	142.4	126.27	404	337	67
Валюнинское	2.9	83.86	0.2	83.86	10	6	4
Варьеганнефть	157.2	94.20	121.1	162.78	698	593	105
Голойл	15.6	73.76	1.9	96.25	25	18	7
Мохтикнефть	25.4	75.54	1.7	89.44	33	23	10
РуссНефть	189.1	67.99	109.7	102.26	439	394	45
Саратовнефтегаз	7.0	1110.21	0.4	161.34	14	13	1
Томская нефть	133.3	102.66	15.8	126.01	159	144	15
Ульяновскнефть	129.8	96.87	1.0	99.80	241	217	24
Черногорское	12.2	85.08	0.9	87.94	72	64	8
Независимая нефтегазовая компания	386.7	106.87	229.4	97.73	642	566	76
Евротэк	0.6	86.14	132.1	93.34			
Колвинское	67.7	101.31	1.3	103.13	32	20	12
НК Конданефть	1.4		0.1		11	1	10
ННК-ВТК	55.0	99.76	2.7	92.29	73	72	1
ННК-Печоранефть	54.6	107.40	3.1	108.47	75	61	14
ННК-Саратовнефтегаздобыча	1.6	91.32	23.3	105.71			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Санеко	81.0	101.14	4.3	83.46	60	50	10
СН-Газдобыча	9.1	118.39	61.1	105.55	9	8	1
Татнефтеотдача	115.6	117.13	1.5	127.94	382	354	28
Нефтяные компании, итого	72707.1	101.57	16713.1	105.14	155877	136269	19608
Газпром	3092.8	102.89	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	1352.9	195.01	8816.9	105.57	152	117	35
Арктик СПГ 2			13.2				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	316.9	95.48	2148.5	88.95	150	115	35
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	327.9	90.97	6124.9	103.18	2	2	
Тернефтегаз	124.6	8747.89	350.2				
ЯРГЕО	583.5		180.1				
Прочие производители							
Зарубежнефть	555.0	105.78	23.5	135.86	224	184	40
РУСВЬЕПЕТРО	555.0	105.78	23.5	135.86	224	184	40
НК Нефтиса	1133.0	101.49	49.2	97.08	2501	2273	228
Белкамнефть	320.3	96.76	7.3	95.76	1206	1119	87
ЕНЭС	15.3	204.57	0.4	113.56	16	15	1
Камбарская ННК	0.7	142.07	0.0	100.00	3	3	
КанБайкал Резервсез Инк.	58.4	112.40	4.0	109.34	58	50	8
Комнедра (УПК Недра)	84.1	97.94	10.0	107.14	26	24	2
НК Самара	20.3	90.28	0.2	98.21	10	9	1
Новосибирскнефтегаз	47.8	57.94	7.4	78.15	92	77	15
Окуневское	60.5	245.54	0.6	918.84	22	22	
Регион-й нефтяной консорциум	143.1	92.31	2.2	93.33	374	352	22
РешНК	2.8	95.61	0.1	132.05	9	6	3
Рябовское	38.0	85.01	0.4	82.35	60	55	5
Самараинвестнефть	47.1	162.90	0.6	196.69	80	72	8
СИБИНТЭК	46.2	98.13	1.2	116.07	29	27	2
СтандартНафта	0.8	106.82	0.0	91.67	2	2	
Удмуртгеология	35.9	153.69	0.3	139.23	67	65	2
Удмуртская ННК	16.2	99.09	0.2	90.48	85	77	8
Удмуртская нефтяная компания	67.9	96.45	0.8	75.57	80	74	6
Уралнефтесервис	18.1	90.40	9.5	106.62	27	27	
Уральская нефть	4.3	123.41	0.1	114.04	84	50	34
Чедтый нефть	0.7	206.03	0.0	0.20	4	3	1
Юрскнефть	104.6	108.21	4.0	118.96	167	144	23
Арктикгаз	1365.5	148.61	4350.7	154.18	18	12	6
Арктическая нефтяная компания	2.5	93.58	7.2	126.25	39	30	9
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Геотехнология			1.8	74.09			
Геотрансгаз	35.9	96.55	282.6	103.35			
Енисей	44.7	93.03	4.0	93.22	41	40	1
Коми Ресурсес	1.4	449.02	0.1		1	1	
КРП Черноморнефтегаз	10.0	91.58	289.4	95.70	40	36	4
Мессояханефтегаз	3.1	185.76	0.1	221.74	10		10
Нефттрейд-Удмуртия	3.8	950.50	0.0				
Норильскгазпром	0.4	91.57	197.6	92.02			
Нортгаз	191.7	91.65	1755.1	97.50			
Ойлгазтэт	20.7	218.01	0.8	232.43	12	12	
Оренбургнефтеотдача	16.5	138.53	0.4	138.74	22	21	1
Печорнефтегазпром	0.9	89.04	29.3	90.19			
Преображенскнефть	30.0	124.93	2.3	125.62	37	34	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Пурнефть	5.5	64.06	16.7	141.65	25	19	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	3.0	83.90	0.0	85.00	5	5	
РН Ингушнефть	10.2	94.73	0.9	96.10	257	111	146
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1003.3	99.53	44.4	100.82	662	601	61
Сахалинская нефтяная компания			5.9	83.80			
Сибнефтегаз	0.9		1996.9	105.72			
Сибнефть-Чукотка			5.8	94.16			
Тарховское	45.1	98.91	4.3	109.33	240	161	79
Тиман-Печора Эксплорэйшн	5.3	88.42	0.9	87.74	6	4	2
Томскнефть ВНК	1561.7	96.39	306.9	86.99	3131	2461	670
Триас-С	0.3		0.0				
Ульяновскнефтегаз	8.5	127.58					
Ханты-Мансийская НК	3.5	111.80	0.1	42.59	6	6	
Чепецкое НГДУ	5.2	99.14	0.1	35.43	33	33	
Ямал СПГ	2.9	346.47	71.4	179.60			
Ямалтэк			3.5	96.60			
В том числе независимые производители:	3376.0	118.76	2158.0	109.67	7005	5965	1044
Восточносибирская Управл. компания	227.8	137.01	212.9	154.22	102	92	10
Дулисьма	227.8	137.01	212.9	154.22	102	92	10
Юкола-нефть	55.7	119.31	2.5	130.96	63	61	2
Юкола-нефть	55.7	119.31	2.5	130.96	63	61	2
Акмай	4.3	132.07	0.0	233.33	18	18	
Алойл	47.2	101.95	1.6	104.35	213	210	3
АЛРОСА-Газ	1.0	108.85	64.0	110.47			
Альянснефтегаз	32.6	108.31	2.4	101.96	66	55	11
Арктикнефть	5.2	101.33	1.2	99.12	40	25	15
БайТекс	87.8	120.75	0.9	111.85	329	327	6
Бенталь	2.6	118.60	0.0	111.63	11	11	
Благодаров-Ойл	17.2	102.16	0.1	105.63	37	34	3
Братскэогаз	0.5	341.67	4.9	322.72	2	2	
Булгарнефть	28.7	101.62	0.5	95.89	120	112	8
ВЕЛЛойл	0.7	169.93			12	9	3
Веселовское	1.6	111.32	0.2	103.46	4	3	1
Ветла	57.9	795.56	0.7		15	15	
Винка					6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	1.0	67.81			5	3	2
ВУМН					94		94
Высоковское	9.6						
Газнефтесервис	11.4	578.52	38.5	552.11	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.4	123.93	13.9	109.10			
Геология	27.6	102.27	0.4	71.02	191	173	18
Геотех	17.4	95.56	0.3	157.60	86	76	10
ГРИЦ	18.7	105.02	0.1	101.72	137	134	3
Дальпромсинтез	8.8	110.54	0.1	112.73	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	4.0	104.78	87.4	113.05	4	4	
Динью	8.8	119.38	0.9	122.38	11	8	3
ДонНефть	0.8	48.13	0.0	47.06	20	12	8
Дружбанефть	3.9	113.40	0.0	200.00	35	31	4
ЕвроСибОйл	9.5	74.35	0.8	75.25	117	36	81
Елабуганефть	3.6	112.39	0.0	100.00	33	32	1
Западно-Новомолодежное					1		1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Иделойл	37.2	120.85	0.3	104.02	245	198	47
Иджат	0.3	90.72			2	2	
ИНГА	29.0	115.49	3.5	115.33	49	34	15
Ингеохолдинг	3.2	89.95	0.2	89.95	4	4	
ИНК	975.7	129.39	298.1	94.33	231	137	94
ИНК-Запад	110.3		21.6		7	2	5
ИНК-НефтегазГеология	5.7	109.07	6.6	181.26	4	4	
ИНК-Север	12.0		1.7		5	3	2
Институт РОСТЭК	0.5	113.86			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	10.3	99.37	0.1	93.59	5	5	
Иреляхнефть	16.1	87.01	2.1	93.47			
ИТАНЕФТЬ	0.1	38.84	0.0	100.00	8	4	4
Кабалкнефетепром	0.2	72.62	0.0	95.00	9	7	2
Калининграднефть	1.2	79.03					
Калмпетрол	0.1	115.56	0.0	113.33	1	1	
Кама-нефть	1.6	98.49	8.5	47194.44	7	7	
Каменсктрансгаз			4.2				
Кара-Алтын	88.1	106.66	0.5	118.27	494	455	39
Карбон	0.2		0.0		6	4	2
Карбон-Ойл	7.6	100.25			71	69	2
Каюм Нефть	90.6	87.37	49.2	76.56	67	55	12
Колванефть	63.0	90.24	9.5	90.24	14	11	3
Компания Полярное Сияние	59.4	94.07	6.3	97.68	31	31	
КомсомольскНефть	0.6	21.32	0.0	18.90	34	7	27
Кондурчанефть	10.1	104.02	0.1	125.61	105	91	14
Косьюнефть	13.3	181.94	0.2	183.33	13	13	
Кунгурская нефтяная компания	12.1	329.84	2.8	523.43	27	27	
МакОйл	2.7	95.49	0.0	100.00	32	29	3
Матюшкинская вертикаль	12.2	70.67	1.2	66.15	54	43	11
МЕГАЛИТ	0.1	7.29			4	1	3
Меллянефть	12.0	105.73	0.0	105.26	62	62	
МирныйНефтегаз	2.7	1672.56	0.2				
МНКТ	24.0	114.44	0.2	114.45	108	105	3
НГК Горный	9.8	124.49	0.1	125.93	10	8	2
Негуснефть	46.0	86.45	12.4	93.55			
Недра-К	12.8	98.71	0.6	98.75	12	12	
Нефтебурсервис	0.4	69.71	0.0	69.57	13	3	10
Нефтегазрезерв	0.6	388.39	0.0				
НефтУС	27.1	90.99	4.0	90.11	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	1.1	63.52					
Нефтьинвест	4.9	75.22	0.1	75.52	14	11	3
Нижнеомринская нефть	1.6	77.86	0.0	72.73	92	21	71
НК Развитие Регионов	19.1	78.33	0.5	77.83	25	25	
Нократойл	0.9	90.65	0.0	150.00	10	8	2
Норд Империл	13.8	178.42	3.9	309.81	38	15	23
Нурлатская нефтяная компания	0.6	87.45	0.0	50.00	8	6	2
Нэм Ойл	23.6	86.77	3.2	99.31	16	11	5
Омега	0.4	45.77	0.0	45.83	4	4	
Охтин-Ойл	42.6	119.34	0.5	150.63	109	97	12
Петросах	10.7	121.78	6.5	141.46			
Печоранефтегаз	30.7	96.44	0.7	95.70	97	87	10
Печорская энергетическая компания	4.1	177.61	0.1	157.14	17	7	10
Прикаспийская Газовая Компания	2.2	65.05	0.1	119.17			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Развитие Санкт-Петербурга	11.0	33345.45	0.0				
Регион-Нефть	44.2	105.93	0.9	118.66	24	22	2
Регион-Сириус					4		4
РНГК Саратов	15.4				5	5	
Русланойл	0.2		0.0		2		2
Руфьеганнефтегаз	2.3	107.26	0.2	107.14	8	6	2
Садакойл	2.2	88.11	0.1	98.08	15	6	9
Саратовнефтегеофизика	7.2	106.10	4.3	102.56	12	12	
Саратовнефтедобыча	3.4	66.69	0.4	65.35	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.1	101.41	1.2	101.67			
Севернефть-Уренгой	16.5	85.37	145.8	94.03			
Северное Сияние	4.7	99.81	0.5	96.83	11	3	8
Селенгушнефть	2.0	116.60	1.9	96250.00	24	22	2
Сиаль	30.2	145.54	0.5	145.48	16	16	
СМП-Нефтегаз	47.9	99.83	0.7	126.31	187	172	15
Стимул-Т	17.5	129.34	1.2	124.73	29	21	8
Таймыргаз	26.3	93.99	511.1	97.60			
ТАКС	0.2	126.02					
TATEX	76.5	101.19	1.1	118.63	459	452	7
Татнефтепром	43.1	102.56	0.2	100.00	373	308	65
Татнефтепром-Юзеевнефть	55.9	100.26	0.6	107.07	255	243	12
Татнефть-Геология	31.0	101.52	0.5	113.39	82	79	3
Татойлгас	71.1	104.97	1.6	100.68	428	410	18
Тевризнефтегаз	0.0	88.89	2.4	88.21			
ТЕРРИГЕН	0.4	93.06	0.0	91.67	14	10	4
Технефтьинвест					11	5	6
Тихоокеанский терминал	8.3		8.7		5	2	3
ТНГК-Развитие	46.6	113.96	0.2	112.26	139	131	8
ТНС-Развитие	10.3	84.07	0.2	85.31	12	12	
Томскгеонефтегаз	4.2	46.96	0.3	52.14	17	11	6
Трансойл	25.1	103.93	0.1	136.84	123	115	8
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	39.6	102.77	0.5	90.96	162	149	13
УНК-Пермь	9.2	92.04			28	28	
Уралнефтегазпром	13.1	156.48	46.9	155.75			
ХИТ Р	20.9	118.88	0.6	121.95	30	28	2
ЦНПСЭИ	7.2	140.81	0.4	77.24	16	13	3
Чумпасснефтедобыча	2.9	66.80	0.3	69.02	4	4	
Шешмаойл	67.2	102.15	0.3	80.90	500	429	71
Энергетическая компания РИФ	2.7	208.35	0.6	317.65	8	5	3
Южгазэнерджи	0.4	120.72	60.6	120.69			
Южно-Аксютино	0.3	100.33	0.0	66.67	2	2	
Южно-Охтеурское	10.2	97.50	1.1	131.22	19	14	5
Якутская ТЭК	27.0	128.12	449.0	105.80			
Ямбулойл	0.1	5.10	0.0	22.22	3	1	2
Янгпур	20.0	80.18	28.4	159.07			
Яр-Ойл					2		2
Прочие производители, итого	9446.2	111.41	11609.8	117.79	14325	12010	2319
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	884.2	102.74	2495.0	80.77	24	22	2
Тоталь РРР	260.4	107.48	37.4	111.00	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	1531.6	114.54	1650.0	106.64	54	36	18
Операторы СРП, итого	2676.2	109.67	4182.4	89.56	106	81	25
Всего	89275.3	103.57	117121.1	100.95	170460	148477	21987

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-февраль 2016 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2016 г.	% к соответств. периоду 2015 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	11366.4	89.59	1641.3	3111.6	319.3	2925.4
РН-Туапсинский НПЗ	998.7	62.36	0.0	298.0	0.0	380.4
РН-Комсомольский НПЗ	1026.2	83.09	88.0	244.9	43.9	12.9
Куйбышевский НПЗ	1072.9	96.19	154.8	308.1	0.0	437.5
Сызранский НПЗ	915.1	86.41	170.8	292.4	0.0	248.1
Новокуйбышевский НПЗ	1225.1	92.05	198.4	325.4	41.5	285.0
Ачинский НПЗ ВНК	1146.6	101.97	187.1	351.1	0.0	370.5
Ангарская НХК	1527.5	103.15	217.2	373.3	69.4	257.2
Рязанская НПК	2571.6	95.73	465.9	653.3	164.5	759.2
Саратовский НПЗ	882.7	83.80	159.1	265.1	0.0	174.6
Башнефть	3105.8	96.63	735.1	1230.9	15.7	414.4
Башнефть-УНПЗ	732.7	82.03	311.2	407.7	0.0	185.0
Башнефть-Уфанефтехим	1299.1	102.24	259.4	429.5	0.0	59.2
Башнефть-Новоил	1074.0	102.27	164.5	393.7	15.7	170.2
Газпром нефтехим Салават	1171.3	97.07	113.2	261.9	0.0	137.0
Сургутнефтегаз	3196.2	101.64	458.8	1234.8	58.2	1261.9
Киришинефтеоргсинтез	3196.2	101.64	458.8	1234.8	58.2	1261.9
ЛУКОЙЛ	6675.2	98.36	1165.4	2119.2	313.3	1118.9
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	2033.7	112.36	262.6	674.0	149.9	123.3
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	1844.1	103.52	189.8	710.5	52.8	124.8
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	548.5	96.04	73.9	143.8	0.0	164.2
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	2248.9	85.71	639.1	590.9	110.6	706.6
Независимая нефтегазовая компания	793.4	113.28	106.7	133.1	34.2	11.1
Хабаровский НПЗ	793.4	113.28	106.7	133.1	34.2	11.1
Славнефть	2521.7	97.14	430.9	712.5	154.9	887.3
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	2521.7	97.14	430.9	712.5	154.9	887.3
ФортеИнвест	825.2	94.68	140.2	227.5	44.3	174.2
Орскнефтеоргсинтез	825.2	94.68	140.2	227.5	44.3	174.2
Газпром нефть	4963.4	97.36	1116.2	1373.2	334.1	727.6
Газпромнефть-Омский НПЗ	3441.3	99.82	728.5	1062.2	259.9	305.3
Газпромнефть-Московский НПЗ	1522.1	92.22	387.7	311.0	74.2	422.3
Краснодарский НПЗ-КЭН	247.9	63.48	0.0	81.5	2.9	101.8
ТАИФ-НК	1472.0	102.48	115.0	455.5	6.7	374.5
Газпром	1144.7	112.86	491.3	267.4	32.4	60.2
НОВАТЭК	1177.2	107.51	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	562.2	131.45	0.0	0.0	0.0	2.9
Афипский НПЗ	957.8	119.83	0.0	377.0	0.0	412.0
Яйский НПЗ	420.1	85.73	0.0	108.8	0.0	153.2
Антипинский НПЗ	1333.2	102.62	0.0	354.3	0.0	645.6
Марийский НПЗ	270.5	99.34	0.0	0.0	0.0	0.0
ТАНЕКО	1435.1	102.29	0.0	277.4	0.0	356.7
Ильский НПЗ	386.8	89.93	0.0	60.8	0.0	183.0
Итого	44026.1	96.99	6514.1	12387.4	1316.0	9947.7
Мини-НПЗ	1284.9	94.69	43.5	127.4	10.6	352.2
Всего	45311.0	96.92	6557.6	12514.8	1326.6	10299.8

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-февраль 2016 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		8023.9						8015.0				213.4	16252.3
ЛУКОЙЛ		2742.7						1136.3					3879.1
Сургутнефтегаз		3573.3						1304.4					4877.7
Газпром нефть		942.9						300.0					1242.9
Татнефть		756.3						861.6					1617.9
Башнефть		480.9						431.8					912.7
РуссНефть		359.8						4.9					364.7
ННК		121.2						15.0					136.2
Газпром		83.9											83.9
НОВАТЭК		142.3											142.3
Операторы СРП		263.4											263.4
Прочие недропользователи		1889.6						330.4					2220.0
Всего российские ресурсы		19380.2						12399.4				213.4	31993.1
Транзит Казахстана		2938.7											2938.7
Транзит Азербайджана		0.3											0.3
Транзит Туркмении		91.4											91.4
Белоруссия								265.8					265.8
Всего,		22410.6						12665.3				213.4	35289.3
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	4800.9	4946.5	4947.5	7715.7	3441.1	2956.5	507.0	984.7	788.1	0.0	3987.8	213.4	35289.3

Освоение капитальных вложений, январь-февраль 2016 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	41324.3	3316.5	15446.2	4517.9	18010.4	33.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	16004.5	1838.5	5513.5	1983.0	6636.3	33.3
ЛУКОЙЛ-АИК	242.5		125.3	68.3	48.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	62.7	30.9	0.0	15.3	16.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	13110.9	877.4	4118.3	1379.6	6735.6	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	5547.0	27.9	2347.9	253.5	2917.7	
ЛУКОЙЛ-Пермь	3101.1	168.2	1994.0	413.0	525.8	
РИТЭК	3253.5	373.5	1347.2	403.1	1129.7	
Турсунт	2.0			2.0		
Роснефть	73083.0	1782.0	38455.0	7075.0	25547.0	224.0
Бугурусланнефть	229.0	1.0	114.0	86.0	28.0	
Ванкорнефть	4684.0	9.0	2302.0	355.0	1854.0	164.0
Варьеганнефтегаз	1070.0		637.0	135.0	298.0	
Востсибнефтегаз	2639.0	64.0	603.0	28.0	1944.0	
ВЧНГ	2667.0	2.0	1723.0	57.0	885.0	
Грознефтегаз	156.0	135.0		20.0	1.0	
Дагнефтегаз	2.0				2.0	
Корпорация Югранефть	120.0		101.0	9.0	10.0	
ННП	1385.0	65.0	884.0	112.0	324.0	
Оренбургнефть	5064.0	330.0	3559.0	730.0	445.0	
РН-Краснодарнефтегаз	600.0	0.0	235.0	68.0	297.0	
РН-Няганьнефтегаз	1541.0	153.0	628.0	501.0	250.0	9.0
РН-Пурнефтегаз	2071.0	22.0	1408.0	327.0	314.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	507.0	0.0	239.0	76.0	192.0	
РН-Северная нефть	3192.0	22.0	1352.0	152.0	1666.0	
РН-Ставропольнефтегаз	369.0	0.0	156.0	105.0	108.0	
РН-Уватнефтегаз	4635.0	315.0	1631.0	528.0	2128.0	33.0
РН-Юганскнефтегаз	21959.0	50.0	13855.0	1692.0	6344.0	18.0
Роснефть-Дагнефть	35.0			7.0	28.0	
Роспан Интернешнл	3192.0	19.0	1588.0	204.0	1381.0	
Самаранефтегаз	2411.0	304.0	1480.0	455.0	172.0	
Самотлорнефтегаз	5748.0	49.0	3845.0	1046.0	808.0	
Северо-Варьеганское	210.0	61.0	101.0		48.0	
Сузун	4351.0		1232.0	2.0	3117.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	2653.0	1.0	352.0	174.0	2126.0	
Тагульское	486.0	171.0	113.0		202.0	
Тюменнефтегаз	1106.0	9.0	316.0	206.0	575.0	
Юпитер-А	1.0		1.0			
Газпром нефть	2900.4	7.1	2178.8	407.6	306.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2900.4	7.1	2178.8	407.6	306.9	
Сургутнефтегаз	23237.3	2771.6	10484.3	3993.3	5666.6	321.5
Сургутнефтегаз (УФО)	23237.3	2771.6	10484.3	3993.3	5666.6	321.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	2673.9	153.5	1657.0	600.1	234.7	28.6
Татнефть им. В.Д.Шашина	2673.9	153.5	1657.0	600.1	234.7	28.6
Башнефть	2650.9	47.4	1356.7	86.7	1160.1	
Башнефть-Добыча	277.8	11.9	24.3		241.7	
Башнефть-Полос	2373.1	35.5	1332.5	86.7	918.4	
Славнефть	4196.0	72.0	3078.0	330.0	716.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	4196.0	72.0	3078.0	330.0	716.0	
РуссНефть	1813.4	0.2	1112.3	291.7	409.3	
АКИ-ОТЫР	368.7		191.5	26.4	150.8	
Варьеганнефть	1124.1	0.2	819.0	164.5	140.4	
РуссНефть	52.6		1.7		51.0	
Саратовнефтегаз	83.8			79.3	4.5	
Томская нефть	131.2		85.8	8.3	37.1	
Ульяновскнефть	53.0		14.3	13.2	25.6	
ННК	448.5	95.5	89.4	98.7	164.9	
Колвинское	14.0		11.0		3.0	
ННК-ВТК	104.8		17.1	56.0	31.7	
ННК-Печоранефть	21.0			8.0	13.0	
ННК-Саратовнефтегаздобыча	12.5	6.5			6.0	
Санеко	95.1	88.6	2.8	3.7		
СН-Газдобыча	111.3	0.4			110.9	
Татнефтеотдача	89.8		58.5	31.0	0.3	
Нефтяные компании, итого	152327.7	8245.7	73857.7	17401.0	52215.9	607.4
Всего	152327.7	8245.7	73857.7	17401.0	52215.9	607.4

13-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА

МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА '2016

25-27 мая 2016 г., 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; e-mail: artift@ngv.ru





Реклама

ИЩЕМ ИННОВАЦИОННЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ!

Чтобы удовлетворить растущий глобальный спрос на энергоносители, не нанося ущерба будущим поколениям, мы работаем над созданием экологически чистой энергетики — энергетики будущего!

Более 30 лет концерн «Шелл» сотрудничает со студенческими командами из различных стран в рамках Экомарафона «Шелл» — уникального соревнования, нацеленного на разработку и создание инновационных автомобилей будущего. Перед командами стоит задача — преодолеть как можно большее расстояние на минимальном количестве топлива.

Победитель Экомарафона «Шелл» в 2015 году преодолел расстояние в 2552 км на 1 литре топлива. Это фантастический результат, но мы надеемся превзойти его уже в этом году!

Давайте сделаем доступными новые источники энергии!

www.shell.com/letsgo

СОЗДАДИМ БУДУЩЕЕ ВМЕСТЕ!

