

Нефтяная промышленность России, январь-июнь 2017 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	40666.0	98.47	10724.1	110.85	32472	28644	3828
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	18221.4	95.26	6784.7	116.11	18320	16700	1620
Волгодеминойл	260.7	91.04	68.1	91.32	34	31	3
ЛУКОЙЛ-АИК	872.6	88.64	81.2	87.23	544	487	57
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	331.7	88.62	11.1	86.21	291	287	4
ЛУКОЙЛ-Коми	7821.1	90.48	1197.8	95.79	3549	2274	1275
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	2511.2	318.39	1248.5	121.29	28	25	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	7211.2	99.64	1007.1	99.83	6872	6461	411
ПермТОТИнефть	107.7	100.52	2.3	97.59	92	89	3
РИТЭК	2972.7	80.40	289.8	81.14	2241	1806	435
Турсунт	44.9	93.42	2.2	93.68	77	73	4
УралОйл	310.8		31.4		424	411	13
Роснефть	93273.0	99.54	25606.9	103.81	48460	40455	8005
Бугурусланнефть	760.4	96.15	21.6	90.92	442	430	12
Ванкорнефть	9054.8	84.75	4357.9	95.22	475	447	28
Ваньеганнефть					422	364	58
Варьеганнефтегаз	901.0	105.23	775.5	104.78	672	470	202
Востсибнефтегаз	160.2	332.46	32.5	333.69	46	8	38
ВЧНГ	4123.9	95.14	608.5	100.78	353	298	55
Грознефтегаз	62.9	65.73	38.9	80.46	205	170	35
Дагнефтегаз	9.2	103.58	98.5	92.88	32	24	8
Ермаковское					505	407	98
Инзернефть	6.3	160.42	3.2	162.30	5		5
Корп. Югранефть	103.4	108.70	15.5	73.16	147	120	27
КЧНГ			21.7	101.43			
НК Конданефть	3.2	98.83	0.2	89.13			
ННП	1998.9	99.25	890.1	121.28	956	880	76
Оренбургнефть	6918.2	96.00	1219.2	80.94	2205	2046	159
РН-Краснодарнефтегаз	402.1	97.52	1369.9	91.13	874	784	90
РН-Маланинская группа	15.2	82.46	1.1	87.24	18	18	
РН-Нижневартовск					2172	1874	298
РН-Няганьнефтегаз	2997.4	102.83	902.5	115.79	4454	3108	1346
РН-Пурнефтегаз	2507.8	96.27	3049.7	97.25	2047	1654	393
РН-Сахалинморнефтегаз	605.5	113.00	192.3	111.38	1069	891	178
РН-Северная нефть	1665.7	100.95	110.2	92.19	449	388	61
РН-Ставропольнефтегаз	415.4	100.31	58.7	100.31	480	325	155
РН-Уватнефтегаз	5245.2	90.73	188.9	87.16	673	497	176
РН-Шельф Дальний Восток	834.2	66.98	1940.4	194.63	5	5	
РН-Юганскнефтегаз	31816.2	101.66	2559.0	99.99	13535	11434	2101
Роснефть (Томская обл.)	48.2	3273.93	2.6	529.16			
Роснефть-Дагнефть	73.1	104.26	12.9	101.69	66	57	9
Рослан Интернешнл	656.3	110.14	3149.7	108.47	2	2	
Самаранефтегаз	6143.0	102.51	346.2	98.16	3638	3388	250
Самотлорнефтегаз	9499.2	94.99	3023.8	99.64	7613	6237	1376
Северо-Варьеганское	232.2	111.40	291.8	140.13	474	197	277
Сузун	2212.9	62459.67	168.0	34292.82	35	33	2
Таас-Юрх Нефтегаздобыча	561.4	103.72	115.0	60.26	76	55	21
Тагульское	88.3	2441.86	5.4	2562.69	11	9	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Тюменнефтегаз	113.0	116.89	20.1	197.75	47	14	33
Удмуртнефть	3033.2	95.74	15.1	92.73	4257	3821	436
Юпитер-А	5.0	76.68	0.2	76.00			
Газпром нефть	19493.5	108.98	8902.6	118.18	8904	8058	846
Газпром нефть			11.0	109890.40			
Газпром нефть шельф	1621.6	179.37	95.9	180.37	8	8	
Газпромнефть-Ангара	7.3	232.54	0.5		7		7
Газпромнефть-Восток	820.2	97.32	202.5	119.72	482	426	56
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4093.8	87.75	3565.6	114.98	3739	3307	432
Газпромнефть-Оренбург	1297.4	105.10	1412.5	97.50	464	431	33
Газпромнефть-Хантос	7016.1	97.86	613.1	106.18	2764	2646	118
Газпромнефть-Ямал	2671.5	416.48	1203.3	509.66	109	85	24
Заполярье	1865.3	81.18	1737.0	92.72	1303	1133	170
Меретояханефтегаз	0.2	8.12	0.0	8.33	1	1	
ЮУНГ	99.9	79.17	61.2	83.45	27	21	6
Сургутнефтегаз	30075.2	98.35	5061.2	102.32	23333	21598	1735
Сургутнефтегаз (УФО)	25659.7	97.73	4589.3	101.51	22536	20818	1718
Сургутнефтегаз (Якутия)	4415.5	102.09	471.8	110.87	797	780	17
Татнефть	14381.2	103.41	512.3	102.11	22966	16862	6104
Севергазнефтепром	0.7	435.50					
Татнефть им. В.Д.Шашина	14202.4	103.37	488.6	101.95	22833	16755	6078
Татнефть-Самара	172.2	107.56	23.1	107.23	129	106	23
Татнефть-Северный	5.9	73.07	0.7	67.88	4	1	3
Башнефть	10703.8	101.17	501.0	104.02	16737	14411	2326
Башнефть-Добыча	8278.5	99.06	282.8	98.43	16555	14245	2310
Башнефть-Полюс	1294.6	119.67	156.7	108.54	81	69	12
Соровскнефть	1130.7	99.08	61.5	123.10	101	97	4
Славнефть	7245.8	96.36	543.7	101.25	4466	3796	670
Обьнефтегеология	169.0	91.68	14.3	105.85	113	82	31
ОНГГ	1553.8	96.14	56.5	103.50	499	466	33
Славнефть	391.2	128.01	17.6	100.07	108	96	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	109.6	407.54	40.6	488.71	30	3	27
Славнефть-Мегионнефтегаз	4064.4	91.58	364.0	92.49	3262	2763	499
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	100.8	74.50	6.1	57.26	82	61	21
Славнефть-Нижневартовск	856.9	105.36	44.6	114.99	372	325	47
РуссНефть	3472.3	102.64	1140.6	89.97	2380	2102	278
АКИ-ОТЫР	11.2	1.38	0.4	0.55			
Валюнинское	7.4	87.21	0.5	87.11			
Варьеганнефть	382.7	83.84	270.2	80.19	658	563	95
Голойл	25.0	56.34	2.9	52.62			
РуссНефть	3015.9	197.65	863.1	103.49	1722	1539	183
Саратовнефтегаз	1.7	15.61	0.3	38.08			
Томская нефть	12.5	7.40	2.0	10.01			
Ульяновскнефть	0.5	0.16	0.0	0.17			
Черногорское	15.3	43.78	1.1	44.88			
ННК	1064.0	92.51	747.8	108.92	682	660	22
Евротэк	1.5	86.09	364.1	91.16	8	8	
Колвинское	150.0	83.38	2.7	83.70	26	22	4
ННК-ВТК	173.4	103.75	9.5	109.00	87	84	3
ННК-Печоранефть	155.0	90.90	8.9	91.26	71	66	5
ННК-Саратовнефтегаздобыча	9.4	206.17	215.2	313.13	11	11	
Санеко	174.2	70.66	10.3	71.38	57	53	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СН-Газдобыча	18.7	71.93	132.2	74.42	7	7	
Татнефтеотдача	381.7	107.92	4.9	105.68	415	409	6
Нефтяные компании, итого	220374.7	100.17	53740.1	106.85	160400	136586	23814
Газпром	8690.1	99.71	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	3818.4	93.56	23548.1	89.86	200	151	49
Арктик СПГ 2			6.4	27.70			
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	838.4	88.92	5737.0	89.44	150	108	42
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	780.3	81.18	15854.6	88.23	2	1	1
Тернефтегаз	417.1	100.76	1253.0	107.21			
ЯРГЕО	1782.6	101.10	697.1	110.30	48	42	6
Прочие производители							
Зарубежнефть	1499.2	93.54	61.4	90.25	248	200	48
РУСВЬЕТПЕТРО	1499.2	93.54	61.4	90.25	248	200	48
НК Нефтиса	3369.5	98.47	143.9	96.96	2604	2349	255
Белкамнефть	1282.1	103.17	25.7	102.19	1463	1377	86
ЕНЭС	43.4	85.93	1.4	118.42	20	16	4
КанБайкал Резорсез Инк.	264.6	149.35	19.0	153.24	90	82	8
Комнедра (УПК Недра)	282.7	106.61	29.0	92.59	36	29	7
НК Самара	51.5	78.75	0.7	93.34	13	12	1
Новосибирскнефтегаз	101.3	73.03	13.8	70.74	80	60	20
Окуневское	115.5	67.46	1.1	58.89	29	28	1
Регион-й нефтяной консорциум	391.4	88.76	6.3	99.39	377	348	29
Самараинвестнефть	121.2	85.43	1.5	82.85	83	73	10
СИБИНТЭК	197.5	138.97	4.2	113.49	33	29	4
СтандартНафта	0.6	28.67	0.0	41.67	1		1
Удмуртская нефтяная компания	166.3	85.39	4.4	184.91	83	80	3
Уралнефтесервис	63.3	107.65	25.4	85.50	30	30	
Уральская нефть	10.9	87.78	0.2	91.69	85	42	43
Юрскнефть	277.1	87.53	11.4	92.84	181	143	38
Арктикгаз	3912.4	95.80	12939.6	100.00	13	12	1
Арктическая нефтяная компания	7.0	90.71	5.2	22.74	43	29	14
Верхнеомринская нефть	0.4				10	1	9
Вукошурнефть	3.3		0.0		4	4	
Геопрогресс	103.8	173.17	7.1	148.23	13	13	
Геотрансгаз	102.6	100.13	846.2	101.72			
Донгаздобыча			0.1				
Енисей	131.3	96.92	11.5	95.62	40	30	10
КРП Черноморнефтегаз	24.9	89.48	802.5	93.21	53	38	15
Мессояханефтегаз	1410.9	31570.62	244.5	349269.46	137	113	24
Нефеттрейд-Удмуртия	30.1	255.93	0.3	522.00	11	10	1
Норильскгазпром	1.1	104.25	502.6	89.82			
Нортгаз	380.2	68.42	4215.3	80.79			
Ойлгазтэт	84.6	122.18	3.2	128.79	20	20	
Оренбургнефтеотдача	51.6	101.73	0.7	76.62	28	27	1
Печорнефтегазпром	2.2	102.40	73.0	101.92			
Преображенскнефть	107.8	106.02	8.5	106.17	39	34	5
Приазовнефть	18.9		28.1		1	1	
Пурнефть	22.7	139.99	41.4	84.42	23	19	4
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	17.4	215.65	0.1	172.63	7	6	1
РН Ингушнефть	27.5	89.04	2.3	84.92	245	110	135
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3047.2	99.64	129.9	96.40	733	663	70
Сахалинская нефтяная компания			11.5	76.79			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефтегаз	2.0	142.39	6229.4	102.43			
Сибнефть-Чукотка			14.5	106.86			
Тарховское	111.9	85.63	11.2	93.92	172	139	33
Тиман-Печора Эксплорэйшн	16.8	109.80	2.5	97.28	6	3	3
Томскнефть ВНК	4636.1	98.03	1037.4	105.51	3102	2591	511
Триас-С	0.9	98.89	0.0	46.70	4	4	
Ульяновскнефтегаз	18.3	87.24	0.2		16	11	5
Чепецкое НГДУ	14.1	91.10	2.4	968.31	33	33	
Ямал СПГ	12.5	172.10	264.2	125.06			
Ямалтэк			7.0	78.44			
В том числе независимые производители:	11382.9	108.39	6024.8	106.05	7468	6301	1167
Юкола-нефть	162.8	96.44	7.7	102.02	74	74	
Юкола-нефть	162.8	96.44	7.7	102.02	74	74	
Азинское	0.4		0.0	7.21	1	1	
Акмай	11.6	90.16	0.0	97.50	19	19	
Алойл	156.0	106.93	5.8	111.32	224	221	3
АЛРОСА-Газ	1.7	95.46	115.7	94.69			
Альянснефтегаз	117.3	120.84	7.9	110.03	68	53	15
Арктикнефть	16.6	107.06	3.9	105.75	40	28	12
БайТекс	323.8	115.56	3.2	105.63	409	381	28
Бенталь	9.4	102.95	0.1	75.52	14	13	1
Благодаров-Ойл	48.1	94.30	0.2	91.95	37	34	3
Братскэкогаз	1.0	92.69	9.8	92.01	2	2	
Булгарнефть	76.6	88.76	1.4	91.74	118	50	68
ВЕЛЛойл	4.6	180.20			19	11	8
Веселовское	3.4	75.82	0.5	75.22	4	3	1
Ветла	0.1	0.12	0.0	0.05	1	1	
Винка	0.3	9266.67					
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	0.5	16.97	0.0		5		5
ВУМН					94		94
Высоковское	47.2	99.82	2.0	16.24	16	16	
Газнефтесервис	31.5	91.23	129.9	106.49	6	3	3
ГДК Ленск-Газ	0.8	104.57	27.4	102.96			
Геология	78.3	94.94	1.6	114.46	203	180	23
ГеоНефтьТехнология	6.5	104.04	1.2	267.19			
Геотех	49.5	94.95	0.6	64.09	93	86	7
ГРИЦ	69.1	121.68	0.5	126.04	146	145	1
Дальпромсинтез	27.8	113.53	0.2	115.99	13	13	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	8.5	73.09	230.0	86.60	3	3	
Динью	23.0	85.35	2.2	78.80	10	6	4
ДонНефть	2.1	76.49	0.1	70.77			
Дубровинское	0.8	174.66	0.0	77.06	5	5	
Дулисьма	852.3	119.71	667.9	102.30	129	117	12
ЕвроСибОйл	45.3	123.22	4.5	135.24	144	56	88
Елабуганефть	10.3	94.77	0.0	100.00	37	35	2
Западно-Новомолодежное					1		1
Иделойл	115.1	101.14	0.9	125.64	252	202	50
Иджат	0.9	95.29	0.0		2	1	1
ИНГА	125.1	140.62	27.7	258.35	62	43	19
Ингеохолдинг	10.5	99.91	0.6	90.02	4	4	
ИНК	3404.9	108.07	1360.1	144.91	281	184	97
ИНК-Запад	785.4	231.47	260.1	413.95	17	9	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ИНК-НефтеГазГеология	36.0	212.98	55.0	275.73	4	4	
Институт РОСТЭК	1.1	76.40			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	27.9	86.43	0.4	86.35	5	5	
Иреляхнефть	6.7	11.90	0.3	4.33			
ИТАНЕФТЬ	1.4	132.44	0.0	103.56	8	4	4
Каббалкнефететопром	0.3	35.52	0.0	36.34	9	7	2
Калининграднефть	3.9	99.29					
Калмпетрол	0.3	86.41	0.1	88.33	1	1	
Кама-нефть	1.5	31.04	0.0	33.05	3	3	
Каменсктрансгаз			16.2	142.04			
Кара-Алтын	254.6	97.89	1.4	95.14	504	474	30
Карбон	2.1	332.39	0.5	337.33	6	4	2
Карбон-Ойл	26.0	112.58			79	76	3
Каюм Нефть	202.4	75.14	68.8	52.22	64	52	12
Колванефть	154.0	86.78	23.2	86.77	16	11	5
Компания Полярное Сияние	168.5	95.27	17.6	94.92	31	31	
КомсомольскНефть	14.4	264.02	0.5	248.50	36	7	29
Кондурчанефть	32.7	106.08	0.3	128.93	119	99	20
Косьюнефть	37.3	89.77	0.7	90.97	14	9	5
Кулигинское	1.1		0.0		1	1	
Кэпитал Ойл	5.1		0.2		1	1	
МакОйл	7.2	94.37	0.0	104.77	31	30	1
Матюшкинская вертикаль	16.1	42.90	1.8	47.95	52	24	28
Меллянефть	34.8	93.80	0.1	94.43	63	63	
МирныйНефтегаз	9.8	103.49	1.3	150.61			
МНКТ	239.1	330.01	1.5	244.54	290	258	32
НГК Горный	38.8	107.60	0.6	109.27	10	8	2
Негуснефть	107.2	77.88	28.9	78.93			
Недра-К	45.1	117.77	2.2	117.76	12	12	
Нефтебурсервис	1.5	109.20	0.1	140.48	13	9	4
Нефтегазопромысловые технологии	0.0		0.0				
Нефтегазрезерв	4.8	279.94	0.1	261.41			
НефтУС	90.9	111.03	13.4	110.86	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	2.4	75.21	0.1	68.47			
Нефтьинвест	21.5	127.27	0.8	156.35	15	12	3
Нижнеомринская нефть	1.0	21.42	0.0	43.74	92	17	75
НК Развитие Регионов	33.8	63.73	1.2		22	18	4
НК-Геология	93.5	99.35	1.3	85.24	88	85	3
Нократойл	2.8	105.06	0.0	70.60	10	8	2
Норд Империял	23.8	68.93	8.9	86.83	26	11	15
Нурлатская нефтяная компания	1.6	79.78			10	7	3
Нэм Ойл	64.3	84.43	6.4	70.16	14	11	3
Омега	1.8	145.52	0.1	137.50	4	4	
Опаринское	0.2		0.0		1	1	
Охтин-Ойл	135.5	103.09	1.3	93.53	114	111	3
Петросах	26.9	84.14	16.2	80.12			
Печоранефтегаз	80.3	89.15	1.8	91.58	97	81	16
Печорская энергетическая компания	5.9	47.28	0.2	53.93	16	11	5
Преображенское					39	36	3
Прикаспийская Газовая Компания	12.1	120.09	0.8	122.77			
Развитие Санкт-Петербурга	130.4	304.18	0.9	2201.74	20	18	2
Регион-Нефть	194.8	128.96	3.6	127.66	27	24	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РНГК Саратов	39.7	96.19	2.6	114.88	5	5	
Русланойл	16.0	302.99	0.4	293.59	4	4	
Рурьеганнефтегаз	1.0	12.70	0.1	12.90	8	3	5
Садакойл	13.6	164.31	0.3	150.21	20	8	12
Саратовнефтегеофизика	15.5	70.56	6.7	60.43	12	10	2
Саратовнефтедобыча	11.9	121.64	3.1	293.91	4	4	
Сахатранснефтегаз	0.2	111.66	2.6	96.21			
Севернефть-Уренгой	46.1	96.60	393.7	92.29			
Северное Сияние	13.0	93.15	1.2	99.18	12	7	5
Селенгушнефть	8.7	143.36	0.0	0.20	31	25	6
Сиаль	89.9	97.51	1.4	97.19	17	17	
СМП-Нефтегаз	143.1	98.44	2.0	101.39	189	172	17
Стимул-Т	53.5	98.57	2.9	77.59	27	23	4
Таймыргаз	54.4	92.03	1171.5	92.34			
ТАКС	0.5	94.02					
ТАТЕХ	235.7	101.56	2.9	78.87	473	454	19
Татнефтепром	127.3	97.03	0.7	107.05	377	341	36
Татнефтепром-Эюзеенефть	167.9	98.46	1.4	87.50	262	251	11
Татойлгаз	215.2	99.20	4.9	100.08	426	415	11
Тевризнефтегаз	0.0	97.56	3.9	96.17			
ТЕРРИГЕН	1.7	151.76	0.1	169.47	19	15	4
Технефтьинвест	0.2		0.0				
Тихоокеанский терминал	16.3	79.57	16.5	67.30	5	2	3
ТНС-Развитие	32.0	101.12	0.7	129.10	14	13	1
Томскгеонефтегаз	19.4	124.35	1.1	91.41	17	14	3
Трансойл	75.4	98.40	0.3	119.53	134	119	15
Транс-ойл	0.0		0.0				
Троицкнефть	118.3	98.60	1.9	115.94	158	152	6
УДС нефть	3.3	136.97	0.1		9	9	
УНК-Пермь	27.9	95.94			30	29	1
Уралнефтегазпром	34.5	91.47	139.2	98.68			
ХИТ Р	56.2	87.78	1.4	84.88	31	29	2
Хортица	22.1	31.86	2.2		31		31
ЦНПСЭИ	26.0	121.03	1.0	75.05	18	15	3
Чумпасснефтедобыча	9.9	97.31	1.2	98.98	4	3	1
Шешмаойл	214.8	105.17	1.3	100.65	528	445	83
Энергетическая компания РИФ	2.4	38.07	0.5	28.61	8	5	3
Южгазэнерджи	1.2	85.37	141.6	74.38			
Южно-Аксютино	0.9	100.00	0.0	60.00	2	2	
Южно-Охтеурское	36.2	106.29	3.3	95.51	20	18	2
Южно-Сардаковское	1.6	253.48	0.0	4.20			
Юмойл	0.4	371.43			4	2	2
Якутская ТЭК	59.1	114.88	892.4	99.98			
Ялыкское	260.7	457.16	3.1	450.99	32	32	
Ямбулойл	0.2	68.54	0.0	34.02	3	2	1
Янглур	74.7	125.67	61.9	79.66			
Прочие производители, итого	30552.3	106.16	33672.4	99.19	15073	12761	2312
Операторы СРП							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	753.8	102.28	98.8	94.45	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2914.5	105.74	9151.3	108.94	30	23	7
Эксон НЛ (Сахалин-1)	5167.2	105.32	3432.1	68.87	61	42	19
Операторы СРП, итого	8835.6	105.19	12682.2	94.02	125	95	30
Всего	272271.1	100.85	349201.9	111.27	175798	149593	26205

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июнь 2017 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2017 г.	% к соответств. периоду 2016 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	36301.7	105.78	5104.0	10471.0	1202.9	8399.3
РН-Туапсинский НПЗ	5401.0	129.29	0.0	1603.5	0.0	1735.9
РН-Комсомольский НПЗ	2921.8	107.95	246.3	877.5	115.4	109.0
Куйбышевский НПЗ	2191.6	66.65	335.4	698.4	0.0	745.6
Сызранский НПЗ	3234.2	107.32	613.3	1095.0	0.0	551.7
Новокуйбышевский НПЗ	3851.2	120.58	665.5	1068.8	168.3	1038.0
Ачинский НПЗ ВНК	2710.5	77.16	408.5	808.2	22.3	773.5
Ангарская НХК	5089.8	112.24	731.6	1411.3	349.4	471.3
Рязанская НПК	7678.3	106.51	1574.0	1912.5	547.5	2369.9
Саратовский НПЗ	3223.3	120.14	529.4	995.8	0.0	604.4
Башнефть	9080.2	102.90	1773.8	3316.6	48.5	1608.5
Башнефть-УНПЗ	2410.1	146.40	724.2	1304.0	0.0	845.2
Башнефть-Уфанефтехим	3275.6	84.17	691.1	1102.9	0.0	238.6
Башнефть-Новойл	3394.5	103.28	358.5	909.7	48.5	524.7
Газпром нефтехим Салават	3314.9	96.97	321.7	731.7	0.0	310.3
Сургутнефтегаз	9641.2	99.51	1367.6	3522.7	343.1	3817.6
Киришинефтеоргсинтез	9641.2	99.51	1367.6	3522.7	343.1	3817.6
ЛУКОЙЛ	21047.8	105.41	3884.6	7625.0	1208.5	2783.2
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	6818.2	110.99	899.6	2878.3	510.5	446.3
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	5904.3	96.98	747.3	2398.0	363.5	160.6
ЛУКОЙЛ-Уктанефтепереработка	1230.9	93.55	215.8	389.8	0.0	325.4
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	7094.4	110.49	2021.9	1958.9	334.5	1850.9
ННК	2141.0	97.46	268.1	398.0	88.8	24.4
ННК-Хабаровский НПЗ	2141.0	97.46	268.1	398.0	88.8	24.4
Славнефть	7392.5	104.47	1196.5	2037.8	547.6	2569.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	7392.5	104.47	1196.5	2037.8	547.6	2569.7
Фортейнвест	2397.3	113.55	391.9	370.1	27.7	398.6
Орскнефтеоргсинтез	2397.3	113.55	391.9	370.1	27.7	398.6
Газпром нефть	13507.5	88.11	3103.6	3721.6	1079.5	1501.9
Газпромнефть-Омский НПЗ	9799.6	96.50	2533.7	3123.5	808.6	844.0
Газпромнефть-Московский НПЗ	3707.9	71.65	569.9	598.1	270.9	657.9
Краснодарский НПЗ-КЭН	1265.0	135.44	0.0	289.7	1.5	347.0
ТАИФ-НК	4323.3	98.72	246.5	1120.8	38.2	1074.3
Газпром	3126.0	122.23	1052.0	701.8	57.4	128.5
НОВАТЭК	3532.5	99.71	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	2180.4	101.66	0.0	0.0	0.0	3.4
Афипский НПЗ	2638.7	88.44	0.0	1051.6	0.0	1149.9
Яйский НПЗ	1563.1	132.58	0.0	364.0	0.0	615.5
Антипинский НПЗ	3640.7	91.21	0.0	1206.0	0.0	0.0
Марийский НПЗ	756.8	100.21	0.0	0.0	0.0	0.0
ТАНЕКО	3481.7	80.14	0.0	604.5	64.7	0.0
Ильский НПЗ	1462.3	108.84	0.0	0.0	0.0	646.8
Итого	132794.6	101.30	18710.3	37532.9	4708.4	25378.9
Мини-НПЗ	4899.2	119.52	128.1	433.2	67.4	1355.8
Всего	137693.8	101.85	18838.4	37966.1	4775.8	26734.7

По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июнь 2017 г. (тыс. тонн)

Компания	Морем		По нефтепроводам							По ж/д	По системе КТК	С начала года	
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия				Китай
Роснефть		24481.6									2.1	50040.9	
ЛУКОЙЛ		10038.9										11208.3	
Сургутнефтегаз		11680.0										14100.0	
Газпром нефть		4645.6								30.0		5688.1	
Татнефть		2864.9										7682.2	
Башнефть		239.3										239.3	
РуссНефть		1110.4										1192.9	
Газпром		236.3										236.3	
НОВАТЭК		317.9										317.9	
Операторы СРП		0.0										0.0	
Прочие недропользователи		7338.4										9067.2	
Всего российские ресурсы		62953.3								30.0	2.1	99773.1	
Транзит Казахстана		7869.4										7869.4	
Транзит Азербайджана		733.7										733.7	
Транзит Туркмении		0.0										0.0	
Белоруссия								807.5				807.5	
Всего		71556.4						37595.3		30.0	2.1	109183.7	
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Китай	По ж/д	По системе КТК	С начала года
	16590.9	15488.4	15601.9	23875.3	10513.0	7488.9	1935.0	2528.0	2334.3	12796.0	30.0	2.1	109183.7

СЕМИНАР-КОНФЕРЕНЦИЯ

Глобальные и локальные рынки нефти и нефтепродуктов: анализ, ценообразование, торговые потоки

21 СЕНТЯБРЯ 2017, МОСКВА, МЕТРОПОЛЬ



Ценообразование
на нефть и нефтепродукты



Анализ
нефтеперерабатывающей отрасли,
спрос и предложение



Волатильность
нефтяных цен



Торговые потоки
и экспорт нефтепродуктов



Бенчмарки и ключевые
индикаторы



Новые инструменты
биржевой торговли

Организатор

**НАЦИОНАЛЬНЫЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
ФОРУМ**

Подробная информация об участии в мероприятии по телефонам:

+7 (495) 640-34-64, 620-58-44, 8-800-333-05-15,

e-mail: mail@oilandgadforum.ru, www.oilandgasforum.ru

**ВСЕ ГОРДЯТСЯ
РОДНОЙ ПРИРОДОЙ,
НО ПОМОГАЕТ
ЕЁ СОХРАНИТЬ
ТОЛЬКО
1% РОССИЯН**



**ИЗМЕНИТЕ ЭТО
ОТПРАВЬТЕ SMS
ПРИРОДА НА НОМЕР
3443**

**СУММА ПОЖЕРТВОВАНИЯ –
100 РУБЛЕЙ**

**СОБРАННЫЕ СРЕДСТВА ИДУТ
НА СОХРАНЕНИЕ ЗАПОВЕДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ
И РЕДКИХ ВИДОВ ЖИВОТНЫХ РОССИИ
ВЛАДИМИР ПОЗНЕР ПОДДЕРЖИВАЕТ
ПРОЕКТЫ WWF РОССИИ
ПО СОХРАНЕНИЮ СНЕЖНОГО БАРСА**

WWF.RU

