

# Нефтяная промышленность России, январь-апрель 2017 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	27090.1	98.08	7031.5	107.36	32392	29004	3388
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	12145.3	94.81	4437.6	112.28	18262	16628	1634
Волгодеминойл	174.5	91.75	45.5	93.40	35	33	2
ЛУКОЙЛ-АИК	578.6	86.88	53.6	85.18	539	512	27
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	221.1	87.91	7.4	85.53	295	293	2
ЛУКОЙЛ-Коми	5326.4	92.24	800.7	95.59	3556	2720	836
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1549.9	282.64	790.2	114.45	27	25	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	4792.2	99.66	681.0	96.54	6853	6413	440
ПермТОТИнефть	71.2	100.23	1.5	97.26	92	89	3
РИТЭК	1992.0	80.70	191.2	79.44	2235	1808	427
Турсунт	30.1	94.01	1.4	94.01	77	74	3
УралОйл	208.9		21.3		421	409	12
<b>Роснефть</b>	61992.3	99.58	17084.8	103.80	48024	40072	7952
Бугурусланнефть	501.9	96.40	14.3	89.15	436	425	11
Ванкорнефть	6018.6	84.38	2891.3	95.44	469	442	27
Ваньеганнефть					421	366	55
Варьеганнефтегаз	593.0	103.85	513.3	102.19	656	453	203
Востсибнефтегаз	111.5	231.30	22.6	232.40	42	8	34
ВЧНГ	2812.2	97.56	412.5	102.87	353	308	45
Грознефтегаз	43.9	62.10	24.9	75.69	205	166	39
Дагнефтегаз	6.1	102.13	66.5	86.88	31	23	8
Ермаковское					513	407	106
Инзернефть	6.3		3.2		5		5
Корп. Югранефть	68.4	107.21	11.6	82.35	155	123	32
КЧНГ			15.9	98.39			
ННП	1314.6	98.04	573.9	118.31	944	857	87
Оренбургнефть	4636.5	96.05	817.3	80.46	2211	2041	170
РН-Краснодарнефтегаз	270.3	98.37	951.5	91.18	875	793	82
РН-Маланинская группа	10.7	87.42	0.8		17	17	
РН-Нижневартовск					2203	1881	322
РН-Няганьнефтегаз	1974.1	102.08	587.9	114.76	4355	3043	1312
РН-Пурнефтегаз	1651.5	95.27	2032.8	97.43	2014	1623	391
РН-Сахалинморнефтегаз	396.3	111.05	127.8	112.22	1074	944	130
РН-Северная нефть	1085.2	99.35	72.8	90.77	443	392	51
РН-Ставропольнефтегаз	275.7	99.56	38.8	99.70	487	334	153
РН-Уватнефтегаз	3686.2	95.97	132.0	92.22	670	540	130
РН-Шельф Дальний Восток	588.2	72.76	1266.2	208.41	5	5	
РН-Юганскнефтегаз	20786.3	100.46	1668.3	98.17	13287	11198	2089
Роснефть (Томская обл.)	38.3	2601.15	2.2	437.27			
Роснефть-Дагнефть	48.6	104.85	8.6	103.13	64	55	9
Роспан Интернешнл	447.7	112.23	2160.2	111.74	2	2	
Самаранефтегаз	4072.2	102.34	228.7	97.43	3561	3310	251
Самотлорнефтегаз	6275.5	94.25	2030.9	98.99	7645	6252	1393
Северо-Варьеганское	153.3	111.42	186.3	128.96	479	195	284
Сузун	1586.2	51650.90	117.9	27485.55	6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	372.1	103.69	75.8	52.91	76	52	24

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Тагульское	43.8	7541.14	2.6	6986.49	5		5
Тюменнефтегаз	101.5	153.88	15.3	220.57	44		44
Удмуртнефть	2012.1	95.18	10.1	94.23	4271	3817	454
Юпитер-А	3.6	110.30	0.1	118.09			
Газпром нефть	12933.6	109.23	5806.3	116.69	8967	8178	789
Газпром нефть шельф	1071.3	188.47	62.7	189.26	7	7	
Газпромнефть-Ангара	7.3	232.54	0.5		7		7
Газпромнефть-Восток	546.4	97.73	140.1	129.49	479	412	67
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2833.5	90.89	2390.5	115.91	3847	3429	418
Газпромнефть-Оренбург	851.1	105.29	918.9	96.93	453	418	35
Газпромнефть-Хантос	4669.0	97.97	408.4	106.19	2760	2666	94
Газпромнефть-Ямал	1626.8	398.93	652.8	447.01	93	82	11
Заполярье	1260.9	82.74	1190.8	95.64	1293	1138	155
ЮУНГ	67.1	77.52	41.5	85.86	28	26	2
Сургутнефтегаз	20042.2	98.71	3391.5	102.21	23154	21392	1762
Сургутнефтегаз (УФО)	17115.1	98.00	3076.3	101.32	22374	20630	1744
Сургутнефтегаз (Якутия)	2927.2	103.06	315.2	111.79	780	762	18
Татнефть	9578.2	103.94	340.5	102.35	22752	18839	3913
Севергазнефтепром	0.7	435.50					
Татнефть им. В.Д.Шашина	9458.0	103.90	324.8	102.07	22619	18729	3890
Татнефть-Самара	115.6	108.75	15.3	110.61	129	109	20
Татнефть-Северный	3.8	70.63	0.4	68.77	4	1	3
Башнефть	7186.3	102.08	338.7	106.26	16793	14264	2529
Башнефть-Добыча	5532.6	99.10	188.0	96.28	16613	14094	2519
Башнефть-Полюс	894.0	127.68	109.3	118.38	80	76	4
Соровскнефть	759.7	100.37	41.4	132.90	100	94	6
Славнефть	4831.0	96.33	367.6	101.86	4451	3799	652
Обьнефтегеология	109.4	88.32	9.5	107.86	112	82	30
ОНГГ	1039.8	96.34	37.8	103.35	496	465	31
Славнефть	250.0	125.98	11.2	94.72	105	93	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	68.1	286.94	30.2	414.40	30	3	27
Славнефть-Мегионнефтегаз	2720.5	91.80	245.5	93.16	3262	2766	496
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	67.9	74.11	4.1	56.73	82	68	14
Славнефть-Нижневартовск	575.1	107.59	29.3	114.04	364	322	42
РуссНефть	2310.3	103.19	764.1	89.70	2376	2116	260
АКИ-ОТЫР	11.2	2.11	0.4	0.83	10	9	1
Валюинское	5.3	95.05	0.3	95.05	12	7	5
Варьеганнефть	254.0	81.94	189.6	78.87	643	565	78
Голойл	25.0	81.66	2.9	77.75			
РуссНефть	1984.6	212.19	567.4	104.70	1708	1535	173
Саратовнефтегаз	1.7	16.80	0.3	45.95	1		1
Томская нефть	12.5	8.22	2.0	11.16			
Ульяновскнефть	0.5	0.22	0.0	0.21	2		2
Черногорское	15.3	64.77	1.1	65.79			
ННК	711.2	91.98	504.7	109.70	673	641	32
Евротэк	1.0	86.34	241.5	90.65	8	8	
Колвинское	100.9	81.09	1.8	80.80	23	20	3
НК Конданефть	3.2	98.83	0.2	87.56			
ННК-ВТК	116.1	103.47	6.2	111.29	92	86	6
ННК-Печоранефть	103.5	91.89	5.9	92.24	71	64	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ННК-Саратовнефтегаздобыча	7.6	243.52	148.1	318.21	11	11	
Санеко	119.8	72.90	7.2	79.71	57	54	3
СН-Газдобыча	13.1	72.86	90.7	75.31	6	6	
Татнефтеотдача	246.0	105.08	3.0	96.50	405	392	13
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>146675.2</b>	<b>100.26</b>	<b>35629.7</b>	<b>105.96</b>	<b>159582</b>	<b>138305</b>	<b>21277</b>
Газпром	5792.9	97.23	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	2557.0	94.00	15812.1	89.51	197	155	42
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	568.4	90.71	3845.4	90.24	148	110	38
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	528.5	81.07	10707.5	87.74	2	2	
Тернефтегаз	278.4	104.45	836.2	111.68			
ЯРГЕО	1181.8	100.55	423.1	98.48	47	43	4
<b>Прочие производители</b>							
Зарубежнефть	1003.1	90.74	41.3	87.22	246	197	49
РУСВЬЕТПЕТРО	1003.1	90.74	41.3	87.22	246	197	49
НК Нефтиса	2245.5	98.74	96.0	93.94	2592	2347	245
Белкамнефть	854.0	102.69	16.9	101.50	1464	1379	85
ЕНЭС	34.0	105.52	1.1	147.11	20	20	
КанБайкал Резорсез Инк.	177.4	156.21	12.8	157.68	83	75	8
Комнедра (УПК Недра)	185.9	107.92	19.6	90.89	31	29	2
НК Самара	34.7	82.84	0.4	98.23	13	12	1
Новосибирскнефтегаз	67.7	71.86	9.4	68.03	80	66	14
Окуновское	77.8	66.94	0.7	56.94	28	26	2
Регион-й нефтяной консорциум	262.8	89.99	4.2	95.62	378	349	29
Самараинвестнефть	80.5	83.80	1.0	80.10	83	73	10
СИБИНТЭК	129.8	138.94	2.7	110.24	32	29	3
СтандартНафта	0.6	41.85	0.0	65.00	1		1
Удмуртская нефтяная компания	111.6	83.57	3.0	188.05	82	80	2
Уралнефтесервис	38.5	103.12	16.6	83.11	30	30	
Уральская нефть	7.1	84.13	0.1	94.26	85	40	45
Чедтый нефть					4		4
Юрскнефть	183.2	87.81	7.5	93.32	178	139	39
Арктикгаз	2610.1	94.71	8622.6	98.85	15	12	3
Арктическая нефтяная компания	4.6	88.55	3.4	22.43	43	29	14
Верхнеомринская нефть	0.3				10	1	9
Вукошурнефть	2.2		0.0		4	4	
Геопрогресс	68.0	165.96	4.7	135.56	13	13	
Геотрансгаз	71.4	99.86	573.4	100.69			
Донгаздобыча			0.1				
Енисей	87.5	96.06	7.7	95.17	40	31	9
КРП Черноморнефтегаз	17.4	89.23	512.6	88.66	53	37	16
Мессояханефтегаз	911.2	20390.42	146.2	203023.61	110	100	10
Нефтетрейд-Удмуртия	18.0	263.01	0.2	564.29	11	10	1
Норильскгазпром	0.8	102.72	348.4	92.56			
Нортгаз	263.0	69.65	2858.1	81.74			
Ойлгазтэт	52.9	119.29	2.0	120.95	18	17	1
Оренбургнефтеотдача	34.6	102.55	0.5	76.65	27	24	3
Печорнефтегазпром	1.6	99.33	53.8	98.67			
Преображенскнефть	69.3	104.41	5.5	104.79	39	36	3
Приазовнефть	12.6		18.6		1	1	
Пурнефть	15.6	154.28	28.8	86.06	23	17	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	10.6	193.56	0.1	180.65	7	6	1
РН Ингушнефть	18.4	89.61	1.5	83.90	246	109	137
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2036.2	100.25	86.6	97.13	726	648	78
Сахалинская нефтяная компания			9.7	84.33			
Сибнефтегаз	0.6	44.16	4101.3	101.55			
Сибнефть-Чукотка			10.8	99.24			
Тарховское	73.7	83.41	7.5	89.46	167	145	22
Тиман-Печора Эксплорэйшн	13.0	111.03	1.8	98.24	6	4	2
Томскнефть ВНК	3094.4	98.30	748.5	110.20	3073	2564	509
Триас-С	0.6	98.34	0.0	38.46	4	4	
Ульяновскнефтегаз	12.2	88.42					
Чепецкое НГДУ	9.4	90.57	1.6	832.11	33	33	
Ямал СПГ	6.0	135.88	163.8	113.88			
Ямалтэк			5.4	83.29			
<b>В том числе независимые производители:</b>	<b>7585.0</b>	<b>110.11</b>	<b>4284.5</b>	<b>104.39</b>	<b>7410</b>	<b>6322</b>	<b>1088</b>
Юкола-нефть	106.8	98.34	5.1	103.75	72	72	
Юкола-нефть	106.8	98.34	5.1	103.75	72	72	
Азинское	0.3		0.0	21.43	1	1	
Акмай	7.9	91.26	0.0	93.10	18	18	
Алойл	102.2	106.03	3.8	111.20	221	219	2
АЛРОСА-Газ	1.5	95.78	100.2	95.35			
Альянснефтегаз	79.1	123.19	5.3	108.81	68	44	24
Арктикнефть	11.3	108.83	2.7	108.08	40	27	13
БайТекс	214.8	117.97	2.1	108.51	399	387	12
Бенталь	6.5	115.40	0.1	87.04	14	13	1
Благодаров-Ойл	32.1	94.44	0.1	91.84	37	31	6
Братскэкогаз	0.8	98.15	7.9	93.35	2	2	
Булгарнефть	55.4	95.38	1.0	93.46	118	108	10
ВЕЛЛойл	3.1	198.54			19	8	11
Веселовское	2.3	74.37	0.3	74.04	4	3	1
Ветла	0.1	0.09			1	1	
Винка	0.3	9266.67			6	6	
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	0.5	24.40	0.0		5		5
ВУМН					94		94
Высоковское	32.1	119.16	1.4	22.74	15	15	
Газнефтесервис	25.1	106.42	103.8	127.55	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.8	105.60	23.8	101.85			
Геология	52.2	95.08	1.1	116.59	204	179	25
ГеоНефтьТехнология	4.4	112.70	0.8				
Геотех	32.4	92.82	0.4	66.61	90	82	8
ГРИЦ	45.5	120.90	0.3	125.63	146	145	1
Дальпромсинтез	18.0	108.02	0.1	106.72	12	12	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	6.0	73.34	156.0	83.43	3	3	
Динью	16.5	93.12	1.5	82.31	10	7	3
ДонНефть	1.4	80.97	0.1	73.49			
Дубровинское	0.5	609.20	0.0	500.00	5	5	
Дулисьма	568.6	121.93	441.9	100.26	129	113	16
ЕвроСибОйл	29.8	141.25	2.9	155.18	143	57	86
Елабуганефть	6.8	93.79	0.0	100.00	37	35	2
Западно-Новомолодежное					1		1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Иделойл	76.0	101.18	0.6	140.10	253	205	48
Иджат	0.6	100.82			2	1	1
ИНГА	76.2	131.49	15.8	226.32	62	45	17
Ингехолдинг	7.0	102.33	0.4	95.95	4	4	
ИНК	2298.0	113.54	889.5	149.10	281	184	97
ИНК-Запад	494.6	225.47	158.1	379.13	17	9	8
ИНК-НефтегазГеология	23.3	206.18	33.1	257.63	4	4	
Институт РОСТЭК	0.7	73.93			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	19.1	90.86	0.3	91.58	5	5	
Иреляхнефть	6.5	20.11	0.3	7.49			
ИТАНЕФТЬ	0.9	178.64	0.0	100.00	8	4	4
Каббалкнефетопром	0.2	40.67	0.0	37.14	9	7	2
Калининграднефть	2.6	103.67					
Калмпетрол	0.2	104.63	0.0	102.78	1	1	
Кама-нефть	1.0	31.98	0.0	0.04	3	3	
Каменсктрансгаз			13.9	173.25			
Кара-Алтын	167.3	95.97	0.9	93.37	501	476	25
Карбон	1.5	418.48	0.3	405.88	6	4	2
Карбон-Ойл	17.3	113.61			78	75	3
Каюм Нефть	139.1	76.35	47.1	52.36	62	54	8
Колванефть	101.5	84.61	15.3	84.61	16	11	5
Компания Полярное Сияние	112.3	94.51	11.8	94.61	31	31	
КомсомольскНефть	9.9	662.34	0.3	547.54	36	12	24
Кондурчанефть	21.6	104.81	0.2	117.71	117	95	22
Косьюнефть	22.7	87.06	0.4	87.61	14	10	4
Кэпитал Ойл	3.1		0.1		1	1	
МакОйл	4.7	92.22	0.0	95.45	32	30	2
Матюшкинская вертикаль	9.2	36.45	1.1	43.43	52	34	18
Меллянефть	23.3	93.95	0.1	93.83	63	60	3
МирныйНефтегаз	6.5	109.16	0.9	168.09			
МНКТ	158.2	326.74	1.0	243.36	287	257	30
НГК Горный	25.4	110.70	0.4	112.65	10	7	3
Негуснефть	74.0	80.24	19.3	78.64			
Недра-К	28.1	112.13	1.4	112.06	12	12	
Нефтебурсервис	1.0	113.08	0.1	139.71	13	9	4
Нефтегазрезерв	3.3	272.90	0.1	294.44			
НефтУС	61.9	107.76	9.1	107.36	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	1.7	76.69	0.1				
Нефтьинвест	14.2	142.46	0.6	196.64	15	11	4
Нижнеомринская нефть	0.6	18.73	0.0	41.27	92	11	81
НК Развитие Регионов	22.3	60.55	0.8	81.16	22	19	3
НК-Геология	61.9	98.94	0.7	76.98	87	86	1
Нократойл	1.9	107.15	0.0	75.86	10	7	3
Норд Империял	14.5	55.17	5.1	65.54	34	12	22
Нурлатская нефтяная компания	1.0	80.20			10	7	3
Нэм Ойл	43.9	88.46	4.4	71.75	14	11	3
Омега	1.3	157.67	0.0	162.50	4	3	1
Охтин-Ойл	89.1	102.84	0.9	88.91	114	107	7
Петросах	18.1	84.84	12.1	90.28			
Печоранефтегаз	54.7	89.71	1.2	92.19	97	83	14
Печорская энергетическая компания	3.4	38.35	0.1	43.84	16	11	5
Преображенское					39	36	3
Прикаспийская Газовая Компания	8.0	206.35	0.6	239.00			
Развитие Санкт-Петербурга	83.0	325.54	0.1	219.23			
Регион-Нефть	129.7	133.48	2.3	128.20	27	24	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РНГК Саратов	27.1	102.51	1.8	109.48	5	5	
Русланойл	10.6	1264.91	0.2	1288.89	3	2	1
Рурьеганнефтегаз	0.6	11.89	0.0	12.10	8	2	6
Садакойл	7.2	160.70	0.1	141.58	20	5	15
Саратовнефтегеофизика	11.0	75.30	4.3	54.85	11	11	
Саратовнефтедобыча	7.6	109.08	0.8	111.21	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.2	134.48	2.3	94.96			
Севернефть-Уренгой	31.1	95.52	263.0	90.73			
Северное Сияние	8.7	93.46	0.8	97.40	12	4	8
Селенгушнефть	5.7	140.70	0.0	0.13	31	25	6
Сиаль	59.8	97.71	1.0	97.75	17	17	
СМП-Нефтегаз	95.0	98.39	1.4	97.84	189	173	16
Стимул-Т	37.1	108.38	1.9	84.64	29	21	8
Таймыргаз	43.3	91.37	896.1	92.85			
ТАКС	0.3	94.08					
TATEX	156.1	101.46	2.0	85.06	470	454	16
Татнефтепром	84.2	96.15	0.4	121.64	375	340	35
Татнефтепром-Зюзеенефть	110.9	98.26	1.0	87.85	262	252	10
Татойлгаз	142.5	98.69	3.2	97.76	425	410	15
Тевризнефтегаз	0.0	94.74	3.5	93.71			
ТЕРРИГЕН	1.1	150.41	0.0	150.00	17	13	4
Технефтьинвест	0.2		0.0				
Тихоокеанский терминал	10.9	73.43	10.5	63.29	5	2	3
ТНС-Развитие	20.7	99.63	0.4	113.42	13	13	
Томскгеонефтегаз	9.2	103.30	0.4	65.11	17	14	3
Трансойл	49.8	98.02	0.2	132.58	134	119	15
Транс-ойл	0.0		0.0				
Троицкнефть	78.2	98.02	1.2	113.82	159	156	3
УДС нефть	2.2	223.27	0.1		9	9	
УНК-Пермь	18.7	98.19			30	29	1
Уралнефтегазпром	23.2	91.49	90.3	98.32			
ХИТ Р	36.8	86.51	0.9	84.05	31	26	5
Хортица	13.3	29.52	1.4		31	3	28
ЦНПСЭИ	17.1	119.07	0.7	77.46	16	14	2
Чумпасснефтедобыча	6.6	100.05	0.8	103.66	4	4	
Шешмайыл	142.0	104.72	0.8	91.79	521	452	69
Энергетическая компания РИФ	1.6	34.48	0.3	25.54	8	5	3
Южгазэнерджи	0.8	88.04	100.7	78.30			
Южно-Аксютино	0.6	100.17	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	23.8	111.54	2.2	97.91	20	19	1
Южно-Сардаковское	1.6	253.48	0.0	4.44			
Юмойл	0.3	249.52			4	2	2
Якутская ТЭК	47.6	112.25	732.2	99.31			
Ялыкское	177.2		2.1		32	32	
Ямбулойл	0.1	64.53	0.0	40.00	3	1	2
Янгпур	49.1	128.28	41.3	75.27			
Прочие производители, итого	20349.9	106.34	22746.8	98.40	14917	12711	2206
<b>Операторы СРП</b>							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	498.3	98.39	66.1	91.85	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1933.1	104.15	6442.6	112.06	29	25	4
Эксон НЛ (Сахалин-1)	3361.0	103.63	2165.3	63.22	60	42	18
Операторы СРП, итого	5792.4	103.33	8674.0	93.81	123	97	26
Всего	181167.4	100.80	240609.7	107.77	174819	151268	23551

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-апрель 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	24964.0	110.87	3515.1	7249.1	761.0	6044.0
РН-Туапсинский НПЗ	3511.3	152.40	0.0	1038.1	0.0	1113.6
РН-Комсомольский НПЗ	2108.3	112.70	170.3	626.9	86.0	43.8
Куйбышевский НПЗ	1963.0	90.95	298.9	624.7	0.0	667.3
Сызранский НПЗ	2098.1	110.48	405.7	706.4	0.0	489.4
Новокуйбышевский НПЗ	2507.3	133.89	436.5	684.2	114.5	703.3
Ачинский НПЗ ВНК	2305.0	99.48	359.5	723.2	12.6	648.6
Ангарская НХК	3352.9	110.19	478.8	958.5	204.3	364.3
Рязанская НПК	5072.6	96.12	1030.9	1275.4	343.6	1622.2
Саратовский НПЗ	2045.5	115.27	334.5	611.7	0.0	391.5
Башнефть	5915.7	96.60	1167.1	2259.8	17.7	958.6
Башнефть-УНПЗ	1493.9	108.87	504.8	872.0	0.0	558.5
Башнефть-Уфанефтехим	2264.8	88.35	465.2	778.6	0.0	90.8
Башнефть-Новыйл	2157.0	98.55	197.1	609.2	17.7	309.3
Газпром нефтехим Салават	2193.2	97.19	192.1	452.4	0.0	234.1
Сургутнефтегаз	6391.7	99.22	904.5	2326.9	219.9	2567.4
Киришинефтеоргсинтез	6391.7	99.22	904.5	2326.9	219.9	2567.4
ЛУКОЙЛ	13813.3	104.31	2446.0	4934.7	731.9	1970.7
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	4372.1	114.50	547.7	1782.3	315.5	293.0
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	3968.1	100.20	479.3	1609.6	202.3	138.8
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	943.1	85.84	161.8	296.5	0.0	256.9
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	4530.0	103.78	1257.2	1246.3	214.1	1282.0
ННК	1493.5	100.61	181.9	279.7	65.2	22.9
ННК-Хабаровский НПЗ	1493.5	100.61	181.9	279.7	65.2	22.9
Славнефть	4802.0	102.31	749.4	1391.6	320.8	1672.0
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	4802.0	102.31	749.4	1391.6	320.8	1672.0
Фортейнвест	1535.6	99.50	249.8	214.7	27.7	291.7
Орскнефтеоргсинтез	1535.6	99.50	249.8	214.7	27.7	291.7
Газпром нефть	8499.8	85.10	1867.6	2380.4	667.6	1045.9
Газпромнефть-Омский НПЗ	6592.9	98.19	1653.7	2121.6	530.8	696.0
Газпромнефть-Московский НПЗ	1906.9	58.25	213.9	258.8	136.8	349.9
Краснодарский НПЗ-КЭН	824.7	147.88	0.0	162.4	1.5	259.7
ТАИФ-НК	2808.2	94.36	159.6	753.4	15.5	732.5
Газпром	2155.9	111.14	800.2	494.6	54.3	109.9
НОВАТЭК	2338.3	98.87	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1386.3	103.39	0.0	0.0	0.0	2.5
Афипский НПЗ	1861.0	96.00	0.0	738.9	0.0	816.2
Яйский НПЗ	1020.5	124.12	0.0	215.3	0.0	404.1
Антипинский НПЗ	2387.1	89.61	0.0	797.3	0.0	0.0
Марийский НПЗ	543.6	97.65	0.0	0.0	0.0	0.0
ТАНЕКО	2480.1	85.95	0.0	465.1	49.3	0.0
Ильский НПЗ	960.2	110.18	0.0	0.0	0.0	428.0
Итого	88374.7	101.34	12233.3	25116.3	2932.4	17560.2
Мини-НПЗ	3272.8	120.94	93.1	307.6	46.5	883.8
Всего	91647.5	101.93	12326.4	25423.9	2978.9	18444.0

По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

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

Компания	Морем	По нефтепроводам										По системе КТК	С начала года	
		Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай						
Роснефть	15915.8	16946.9										2.1	32864.8	
ЛУКОЙЛ	7023.6	913.8											7937.4	
Сургутнефтегаз	7700.0	1608.9											9308.9	
Газпром нефть	3523.2	710.7											4233.9	
Татнефть	1844.6	3157.8											5002.4	
Башнефть	239.3	0.0											239.3	
РуссНефть	750.5	66.5											817.0	
Газпром	157.3												157.3	
НОВАТЭК	211.1	0.0											211.1	
Операторы СРП	0.0												0.0	
Прочие недропользователи	4890.9	1029.9											5920.8	
Всего российские ресурсы	42256.2	24434.5										2.1	66692.8	
Транзит Казахстана	5451.7												5451.7	
Транзит Азербайджана	489.2												489.2	
Транзит Туркмении	0.0												0.0	
Белоруссия		536.6											536.6	
Всего,	48197.2	24971.1										2.1	73170.3	
в том числе		Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
		10994.8	9840.7	10287.6	17074.1	7376.6	4699.3	1180.0	1768.2	1485.9	0.0	8461.0	2.1	73170.3

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ» —  
ЖУРНАЛ ДЛЯ ХОРОШО  
ИНФОРМИРОВАННЫХ  
ПРОФЕССИОНАЛОВ

Нас ценят за то,  
что из потока событий  
мы отбираем главные

Мы выявляем тенденции  
и анализируем  
достоверные факты

О ПРОБЛЕМАХ  
ПИШУТ МНОГИЕ

**МЫ ПОМОГАЕМ  
НАХОДИТЬ  
РЕШЕНИЯ**

**НГВ-2017:**

**24 выпуска**

Актуальные комментарии  
Профессиональные дискуссии  
Авторитетные мнения  
Серьезная аналитика  
Отраслевая статистика

Тел./факс: +7(495)510-57-24  
+7 (499)750-00-70

[podpiska@ngv.ru](mailto:podpiska@ngv.ru)

<http://www.ngv.ru/subscribe/>

**Оформить подписку очень просто:**

Отправьте заявку по факсу  
или электронной почте,  
оплатите счет — и получайте журнал.

**В заявке не забудьте указать:**

период подписки,  
количество экземпляров,  
адрес доставки журнала,  
название и банковские реквизиты компании,  
Ф.И.О. и должность,  
контактные телефоны,  
факс, e-mail.



Подписку на «Нефтегазовую Вертикаль»  
можно оформить также по каталогам:  
«Роспечать» (индекс 47571),  
«Пресса России» (E45380),  
«Деловая пресса» (06026DP)

# ЭНЕРГАЗ

## ГАЗОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

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



СЕПАРАЦИЯ



ОСУШКА



СЕРООЧИСТКА



КОМПРИМИРОВАНИЕ

105082, Москва, ул. Б. Почтовая 55/59, с.1. Тел.: +7 (495) 589-36-61. Факс: +7 (495) 589-36-60.

[info@energass.ru](mailto:info@energass.ru) [www.energass.ru](http://www.energass.ru)