

НЕФТЕГАЗОДОБЫЧА И ФОНД СКВАЖИН, ЯНВАРЬ–ОКТАБРЬ 2017 г.

	Добыча нефти и газового конденсата		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин (количество), на 31 октября 2017 г.		
	С начала года, тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала года, млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксплуатационный фонд скважин	Добывающие	Простаивающие
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	68116,8	98,72%	17992,8	112,57%	32457	28970	3487
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	30270,0	95,18%	11444,0	118,18%	18234	16645	1589
Волгодеминий	431,3	89,91%	111,0	86,76%	35	34	1
ЛУКОЙЛ-АИК	1450,4	90,79%	134,4	89,99%	544	497	47
ПермТОНнефть	181,2	100,85%	3,8	97,94%	93	90	3
Турсунт	75,0	92,90%	3,6	93,07%	76	70	6
ЛУКОЙЛ-КМН	551,0	89,81%	18,6	89,16%	292	290	2
ЛУКОЙЛ-Коми	13148,8	91,30%	1967,4	94,18%	3551	2649	902
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	4413,9	286,19%	2136,4	126,17%	31	26	5
ЛУКОЙЛ-Пермь	12077,7	99,36%	1640,1	100,61%	6905	6440	465
УралОйл	514,6		51,1		428	411	17
Чумпасснефтедобыча	16,6	95,55%	1,9	91,13%	4	2	2
РИТЭК	4986,4	81,16%	480,5	82,45%	2264	1816	448
Роснефть	156980,3	99,44%	42556,0	102,10%	48982	40854	8128
Ванкорнефть	14910,5	84,92%	7176,3	92,96%	487	457	30
Роснефть-Дагнефть	115,2	95,85%	18,8	87,15%	64	55	9
Грознефтегаз	99,9	69,02%	61,8	85,89%	206	176	30
Дагнефтегаз	15,5	102,68%	147,6	95,72%	33	28	5
Инзернефть	6,3	35,89%	3,2	33,00%	5		5
КЧНГ			32,2	99,07%			
Роснефть-Маланинская группа	23,7	77,35%	1,8	85,67%	18	18	
Роснефть (Томская область)	66,4	93,50%	3,5	75,68%			
РН-Шельф Дальний Восток	1199,9	62,63%	3073,0	166,58%			
РН-Сахалинморнефтегаз	1016,2	110,80%	330,7	112,24%	1067	904	163
РН-Ставропольнефтегаз	695,1	98,04%	99,4	99,46%	440	334	106
Ваньеганнефть					413	347	66
Варьеганнефтегаз	1518,7	105,84%	1275,3	103,87%	678	458	220
Востсибнефтегаз	394,1	562,44%	92,5	637,89%	56	44	12
ВЧНГ	6884,8	95,02%	1028,5	101,57%	364	311	53
Ермаковское					500	412	88
РН Ингушнефть	45,0	88,68%	3,7		152	105	47
РН-Краснодарнефтегаз	666,7	95,87%	2139,8	87,94%	872	785	87
НК Конданефть	87,5	2694,43%	5,6	2901,55%			
ННП	3364,7	99,68%	1573,0	119,79%	955	864	91
РН-Пурнефтегаз	4276,4	97,78%	5124,5	99,40%	2054	1627	427
Роан Интернешнл	1134,9	108,42%	5354,2	104,61%	2		2
Оренбургнефть	12727,2	105,59%	2004,7	81,39%	2671	2535	136
Самаранефтегаз	10255,1	101,41%	573,5	95,65%	3701	3427	274
Самотлорнефтегаз	16056,7	96,59%	4961,3	97,80%	7513	6218	1295
РН-Северная нефть	2753,8	98,03%	181,6	91,05%	467	357	110
Северо-Варьеганское	380,8	106,44%	503,9	144,91%	472	199	273
Сузун	3508,8	559,69%	268,6	669,39%	40	39	1
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	975,4	107,22%	212,0	70,15%	95	71	24
Тагульское	216,0	708,15%	22,0	1222,90%	21	19	2
РН-Нижневартовск					2137	1858	279
РН-Няганьнефтегаз	5056,7	102,82%	1543,7	115,01%	4461	2882	1579

	Добыча нефти и газового конденсата		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин (количество), на 31 октября 2017 г.		
	С начала года, тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала года, млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксплуатационный фонд скважин	Добывающие	Простаивающие
РН-Уватнефтегаз	8229,4	84,83%	299,6	82,50%	676	550	126
Тюменнефтегаз	127,1	68,12%	31,8	152,45%	66	4	62
Удмуртнефть	5091,6	96,49%	25,6	93,35%	4171	3839	332
РН-Юганскнефтегаз	54911,1	103,58%	4361,3	101,50%	13981	11811	2170
Корпорация Югранефть	169,1	105,01%	21,2	59,66%	144	120	24
Газпром нефть	33121,2	106,64%	15018,5	117,26%	8297	7467	830
Газпромнефть-Восток	1374,8	97,30%	339,7	116,33%	485	429	56
Газпромнефть-Хантос	11939,7	99,34%	1024,6	105,39%	2722	2601	121
Газпромнефть-Оренбург	2154,9	102,37%	2363,9	98,58%	382	341	41
ЮУНГ	159,0	80,03%	95,7	80,19%	27	26	1
Заполярье	3291,7	86,14%	2772,4	88,17%	1235	1063	172
Газпром нефть			19,5		2	2	
Газпромнефть-Ангара	7,3	232,54%	0,5		7		7
Газпромнефть-Ямал	4809,1	233,41%	2392,1	481,79%	131	94	37
Газпромнефть-ННГ	7352,5	94,67%	5890,4	111,43%	3296	2902	394
Газпром нефть шельф	2031,7	121,92%	119,6	122,27%	8	8	
Меретояханефтегаз	0,5	7,16%	0,1	9,29%	2	1	1
Сургутнефтегаз	50377,6	97,99%	8349,5	102,53%	23594	21793	1801
Сургутнефтегаз (УФО)	42923,3	97,53%	7566,5	102,06%	22801	21038	1763
Сургутнефтегаз (Якутия)	7454,3	100,78%	783,0	107,34%	793	755	38
Татнефть	24124,0	102,11%	844,5	98,85%	23145	16791	6354
Татнефть-Самара	288,2	103,64%	39,5	104,13%	142	121	21
Татнефть-Северный	6,0	46,45%	0,7	39,44%			
Татнефть им. В.Д. Шашина	23829,1	102,12%	804,3	98,73%	23003	16670	6333
Севергазнефтепром	0,7	435,50%					
Башнефть	17415,7	98,09%	780,4	96,62%	16720	14261	2459
Башнефть-Добыча	13818,8	98,99%	467,2	99,54%	16537	14091	2446
Башнефть-Полюс	1805,8	96,90%	215,6	86,96%	84	72	12
Соровскнефть (Бурнефтегаз)	1791,1	92,69%	97,6	107,98%	99	98	1
Славнефть	12075,5	96,39%	914,2	103,05%	4443	3655	788
Славнефть-Мегионнефтегаз	6771,5	92,64%	610,8	94,41%	3217	2613	604
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	163,1	75,55%	9,3	57,86%	80	63	17
ОНГГ	2554,7	94,00%	94,0	101,25%	495	454	41
Обьнефтегеология	299,4	98,28%	24,5	102,79%	118	85	33
НГК Славнефть	683,9	146,61%	30,5	147,44%	109	99	10
Славнефть-Красноярскнефтегаз	192,7	433,99%	71,5	578,85%	48	20	28
Славнефть-Нижневартовск	1410,3	99,23%	73,6	105,09%	376	321	55
РуссНефть	5826,4	101,05%	1996,9	95,57%	2428	2133	295
НАК АКИ-ОТЫР	11,2	1,40%	0,4	0,61%			
Варьеганнефть	643,7	87,91%	410,8	76,96%	653	553	100
Голойл	25,0	34,82%	2,9	31,42%			
РуссНефть	5109,0	178,79%	1578,8	162,92%	1775	1580	195
Саратовнефтегаз	1,7	13,70%	0,3	24,98%			
Томская нефть	12,5	6,27%	2,0	8,41%			
Ульяновскнефть	0,5	0,14%	0,0				
Черногорское	15,3	27,29%	1,1	27,78%			
Валюнинское	7,4	56,10%	0,5	58,55%			
Нефтегазхолдинг	1776,8	92,79%	1233,5	108,73%	688	668	20
ВТК	290,1	105,43%	15,8	106,41%	83	82	1

	Добыча нефти и газового конденсата		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин (количество), на 31 октября 2017 г.		
	С начала года, тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала года, млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксплуатационный фонд скважин	Добывающие	Простаивающие
Евротэк	2,5	84,84%	600,3	89,51%	8	8	
Колвинское	250,0	84,18%	4,6	85,58%	27	24	3
ННК-Саратовнефтегаздобыча	15,2	208,22%	362,8	323,62%	12	11	1
САНЕКО	275,9	69,57%	16,0	62,75%	54	50	4
СН-Газдобыча	29,1	71,65%	210,9	74,89%	9	8	1
Татнефтеотдача	656,8	108,53%	8,4	107,78%	425	421	4
ННК-Печоранефть	257,4	89,68%	14,6	89,17%	70	64	6
ИТОГО (Нефтяные компании):	369814,5	99,70%	89686,3	106,28%	160754	136592	24162
Газпром	14269,8	99,51%	(в составе прочих производ.)				
НОВАТЭК	6340,0	93,98%	38408,2	89,69%	195	156	39
Арктик СПГ-2		98,89%	6,4	27,76%			
Тернефтегаз	688,7	101,21%	2075,2	103,45%			
ЯРГЕО	2995,8	89,88%	1212,6	104,12%	50	46	4
Таркосаленфтегаз	1394,3	81,97%	9389,0	88,84%	143	108	35
Юрхаровнефтегаз	1261,2		25725,0	88,52%	2	2	
Прочие производители							
Зарубежнефть	2525,3	93,97%	101,0	90,55%	257	209	48
РУСВЬЕТПЕТРО	2525,3	93,97%	101,0	90,55%	257	209	48
НК Нефтиса	5646,3	98,00%	245,4	98,48%	2612	2402	210
ЕНЭС	43,4	50,44%	1,3	51,71%			
Филиал компании КанБайкал Резорсез Инк.	455,6	132,56%	32,5	138,30%	95	86	9
ПИТ СИБИНТЭК	349,5	140,29%	7,4	121,61%	41	37	4
Самараинвестнефть	219,8	94,14%	2,7	92,94%	98	85	13
НК Самара	64,9	61,66%	0,8	69,75%			
СтандартНафта	0,6	16,98%	0,0				
Уралнефтесервис	125,0	118,85%	47,4	93,41%	50	46	4
Белкамнефть	2145,4	133,82%	43,6	116,53%	1461	1394	67
Комнедра(УПК Недра)	492,8	105,49%	48,7	93,55%	36	31	5
Новосибирскнефтегаз	166,7	74,89%	22,3	73,66%	74	63	11
Окуновское	185,4	68,54%	1,9	61,43%	29	29	
Региональный нефтяной консорциум	652,0	89,09%	10,4	104,40%	378	353	25
Удмуртская нефтяная компания	270,8	86,55%	7,4	174,57%	84	81	3
Уральская нефть	18,6	91,59%	0,3	107,91%	85	40	45
Юрскнефть	455,5	87,28%	18,6	90,61%	181	157	24
Арктикгаз	6539,4	97,22%	21768,3	101,15%	13	12	1
Верхнеомринская нефть	0,9				10	1	9
Нортгаз	633,0	71,68%	7144,2	83,82%			
Пурнефть	37,3	93,59%	64,8	75,01%	23	16	7
Сахалинская нефтяная компания			17,3	86,24%			
Сибнефть-Чукотка			24,6	110,21%			
Тарховское	186,9	88,52%	19,3	97,31%	177	121	56
Томскнефть ВНК	7718,9	96,86%	1780,4	104,64%	3159	2618	541
Чепецкое НГДУ	24,6	96,75%	3,9	904,87%	35	35	
Арктическая нефтяная компания	11,9	92,97%	8,8	25,45%	43	29	14
Вукошурнефть	7,0	400,63%	0,1	526,32%	4	4	
Геопрогресс	180,2	168,88%	12,0	143,75%	15	14	1
Геотрансгаз	160,4	96,94%	1393,9	104,39%			
Донгаздобыча			0,1	111,11%			
Енисей	216,7	95,64%	18,9	93,86%	40	33	7
Мессояханефтегаз	2541,9	893,53%	449,9	1410,48%	161	125	36

	Добыча нефти и газового конденсата		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин (количество), на 31 октября 2017 г.		
	С начала года, тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала года, млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксплуатационный фонд скважин	Добывающие	Простаивающие
Нефтетрейд-Удмуртия	57,5	240,28%	0,5	446,43%	14	13	1
Норильскгазпром	1,7	109,87%	763,6	95,25%			
Ойлгазтэт	163,7	141,61%	6,4	155,64%	22	18	4
Оренбургнефтеотдача	90,6	106,73%	1,4	92,90%	29	29	
Печоранефтегазпром	3,0	103,37%	102,7	102,94%			
Преображенскнефть	179,0	99,63%	14,1	98,79%	40	34	6
Приазовнефть	30,8	685,50%	46,0	858,85%	1	1	
Реимпэкс	30,1	192,04%	0,2	222,22%	7	6	1
Компания Салым Петролеум Дев. Н.В.	5110,9	99,55%	218,9	97,52%	756	707	49
Сибнефтегаз	5,3	371,83%	10456,2	104,17%			
Тиман-Печора Экслорэйшн	22,1	99,13%	3,5	89,90%	6	2	4
Триас-С	1,5	99,34%	0,0		4	4	
Ульяновскнефтегаз	33,2	91,88%	0,3		17	13	4
ГУП РК Черноморнефтегаз	38,6	90,78%	1397,8	99,83%	53	39	14
Ямал СПГ	24,8	248,14%	684,9	198,87%			
ЯмалТЭК			9,9	79,37%			
В том числе независимые производители:	19200,7	105,76%	9717,4	106,07%	7647	6503	1144
ЮКОЛА-нефть	273,5	93,57%	12,8	97,04%	78	78	
Арктикнефть	26,8	102,81%	6,2	100,10%	40	28	12
ВЕЛЛойл	7,6	176,07%			22	6	16
Динью	32,4	70,41%	3,2	69,67%	10	7	3
Дулисьма	1389,6	113,29%	1115,0	100,81%	128	114	14
ИНК	5646,6	102,25%	2352,2	132,98%	310	211	99
Карбон	3,6	192,60%	0,8	191,39%	6	5	1
Компания Полярное Сияние	275,4	95,65%	28,5	95,11%	31	30	1
Нижнеомринская нефть	2,5	36,42%	0,1	93,46%	92	17	75
Петросах	44,4	84,23%	25,1	73,69%			
ЦНПСЭИ	48,3	131,67%	1,7	81,30%	22	17	5
Южно-Аксютино	1,5	99,93%	0,0		2	2	
Азинское	1,8		0,0		1	1	
Акмай	19,3	90,18%	0,1	136,99%	19	18	1
Алойл	267,5	108,01%	10,0	111,17%	223	220	3
АЛРОСА-Газ	2,2	95,97%	148,9	95,53%			
Альянснефтегаз	189,1	105,77%	13,1	106,03%	69	47	22
БайТекс	536,6	110,20%	5,3	101,09%	428	407	21
Бенталь	16,3	105,04%	0,2	69,44%	14	14	
Благодаров-Ойл	78,3	92,15%	0,3	82,42%	38	34	4
Братскэкогаз	1,3	97,12%	13,6	95,01%	2	2	
Булгарнефть	131,9	91,28%	2,4	93,31%	120	106	14
Веселовское	5,7	82,63%	0,9	86,54%	4	3	1
Ветла	0,7	0,59%			1	1	
Винка	0,1	4300,00%			6	5	1
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	0,5	10,77%			5		5
ВУМН					94		94
Высоковское	74,3	90,70%	3,2	11,68%	19	19	
Газнефтесервис	42,2	72,73%	166,0	75,82%	6	2	4
Геология	131,5	95,73%	2,6	108,83%	206	176	30
ГеоНефтьТехнология	10,6	106,84%	1,9	173,67%			
Георесурс-М	0,1				1		1
Геотех	83,5	95,86%	0,9	58,67%	99	88	11

	Добыча нефти и газового конденсата		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин (количество), на 31 октября 2017 г.		
	С начала года, тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала года, млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксплуатационный фонд скважин	Добывающие	Простаивающие
ГРИЦ	116,3	119,91%	0,8	130,72%	146	145	1
Дальпромсинтез	47,2	114,21%	0,3	101,69%	14	14	
ИАЛЛ АЛЬЯНС	13,1	71,89%	372,7	86,33%	3	3	
ДонНефть	3,3	74,40%	0,1	49,75%	20	7	13
Дубровинское	1,3	112,97%	0,0		5	5	
ЕвроСибОйл	75,5	100,23%	7,6	108,46%	144	43	101
Елабуганефть	17,4	95,97%	0,0	0,00%	37	35	2
Западно-Новомолодежное					1		1
Иделойл	193,4	102,20%	1,4	126,47%	254	223	31
НПФ Иджат	1,3	89,75%	0,0		2	1	1
ИНГА	196,0	120,10%	51,5	249,62%	57	42	15
Ингеохолдинг	17,8	102,18%	1,0	96,34%	4	4	
ИНК-Запад	1377,6	178,95%	563,6	423,09%	29	16	13
ИНК-НефтеГазГеология	80,2	237,23%	136,8	365,82%	9	8	1
Институт РОСТЭК	2,0	88,84%			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	45,5	84,41%	0,6	78,64%	5	5	
Иреляхнефть	7,9	8,48%	0,4	3,36%			
ИТАНЕФТЬ	2,3	112,74%	0,0	0,00%	8	4	4
Каббалкнефетотоппром	0,4	31,18%	0,0	0,00%	9	7	2
Калининграднефть	6,4	96,26%	0,1	94,34%			
НК Калмпетрол	0,5	83,67%	0,0	0,00%	1	1	
Кама-Нефть	2,4	36,38%	22,0	93,96%	3	3	
Кара-Алтын	428,6	99,80%	2,5	100,73%	517	490	27
Карбон-Ойл	44,2	110,37%			81	80	1
Каюм Нефть	331,2	77,24%	106,0	56,21%	68	54	14
Колванефть	243,4	83,35%	36,6	83,35%	17	12	5
КомсомольскНефть	19,2	104,50%	0,7	109,55%	36	10	26
Кондурчанефть	56,2	107,35%	0,6	141,84%	123	106	17
Косьюнефть	65,2	91,87%	1,1	90,02%	14	9	5
Кулигинское	2,0		0,1		1	1	
Кэпитал Ойл	10,6	258,65%	0,4	227,27%	2	2	
ГДК Ленскгаз	1,0	103,98%	35,3	101,67%			
МакОйл	12,0	94,36%	0,1	181,82%	31	30	1
Матюшкинская вертикаль	26,7	43,38%	2,9	46,71%	52	16	36
Меллянефть	57,6	95,13%	0,2	101,52%	63	63	
МирныйНефтегаз	11,4	60,34%	1,5	76,37%			
МНКТ	399,9	326,75%	2,4	238,57%	289	262	27
НГК Горный	71,6	112,28%	1,0	110,25%	10	8	2
Негуснефть	166,5	74,87%	45,8	76,56%			
Недра-К	84,6	123,20%	4,2	124,04%	15	15	
Нефтебурсервис	2,5	107,57%	0,2	111,11%	13	9	4
Нефтегазопромысловые технологии	0,2						
Нефтегазрезерв	7,6	234,48%	0,1	212,77%			
НефтУс	142,2	105,81%	21,0	106,10%	13	7	6
НК Атамановка(Нефть-Сар.)	3,9	77,35%	0,2	81,30%			
Нефтьинвест	34,9	114,93%	1,2	127,12%	16	13	3
НК Развитие Регионов	54,4	66,25%	1,9	88,21%	22	16	6
ННК	2,8	83,71%			10	7	3
Нократойл	4,8	104,09%	0,1	123,46%	10	6	4
Норд Империл	39,9	91,59%	16,9	138,83%	28	10	18

	Добыча нефти и газового конденсата		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин (количество), на 31 октября 2017 г.		
	С начала года, тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала года, млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксплуатационный фонд скважин	Добывающие	Простаивающие
Нэм Ойл	101,8	82,64%	10,1	70,10%	14	10	4
Омега	2,7	114,20%	0,1	136,99%	4	4	
Опаринское	10,4	4,63%	0,0		4	4	
Охтин-Ойл	226,7	157,63%	2,2	96,92%	115	112	3
Печоранефтегаз	128,2	596,27%	2,9	93,07%	97	81	16
Печорская энергетическая компания	13,8	54,08%	0,5	67,57%	17	12	5
Прикаспийская Газовая Компания	21,4		1,4	83,38%			
Развитие Санкт-Петербурга	216,5	274,01%	3,8	4691,36%	31	22	9
Регион-Нефть	324,3	117,10%	6,1	118,47%	27	24	3
РНГК Саратов	63,8	92,57%	4,4	110,94%	5	5	
Русланойл	32,7	235,30%	0,7	228,76%	4	4	
Руфьеганнефтегаз	7,2	66,18%	0,5	64,68%	8	2	6
Садакойл	34,2	229,56%	0,7	217,39%	23	13	10
НК Саратовнефтегеофизика	27,0	77,11%	15,0	89,90%	13	12	1
Саратовнефтедобыча	19,6	113,60%	7,7	405,05%	4	4	
Сахатранснефтегаз	0,2	112,04%	3,2	96,85%			
НК Севернефть-Уренгой	74,5	97,03%	648,6	95,38%			
НК Северное Сияние	20,9	87,63%	1,9	89,20%	12	7	5
Селенгушнефть	14,4	142,34%	0,0		34	23	11
Сиаль	151,6	98,76%	2,4	97,72%	17	17	
Сладковско-Заречное	207,8		32,0		7	5	2
СМП-Нефтегаз	238,9	98,13%	3,5	102,61%	188	175	13
НК Союз-Нефть	0,2						
Стимул-Т	85,8	82,98%	4,6	65,82%	29	19	10
Таймыргаз	75,8	88,71%	1639,7	87,14%			
ТАКС	0,8	95,92%					
TATEX	397,6	102,32%	4,8	87,67%	477	462	15
Татнефтепром	216,3	99,05%	1,1	102,71%	377	342	35
Татнефтепром-Эюзеенефть	282,7	99,01%	2,4	89,85%	266	253	13
НК-Геология	157,5	99,81%	2,3	92,11%	92	89	3
Татойлгаз	359,0	99,33%	8,3	103,53%	429	421	8
Тевризнефтегаз	0,1	120,00%	5,3	108,30%			
ТЕРРИГЕН	3,0	150,05%	0,1	166,67%	19	14	5
Технефтьинвест	1,1	3,39%	0,2		12	1	11
Тихоокеанский терминал	26,3	11,08%	30,0	70,26%	5	2	3
ТНС-Развитие	55,0	103,00%	1,5	159,91%	17	16	1
Томскгеонефтегаз	38,0	95,16%	2,4	77,47%	17	14	3
Транс-ойл	0,0		0,0				
Трансойл	127,9	99,15%	0,5	108,23%	138	120	18
Троицкнефть	199,2	99,62%	3,2	110,88%	158	149	9
УДС нефть	6,7	124,43%	0,2	131,58%	9	9	
УНК-Пермь	46,1	94,80%			30	29	1
Уралнефтегазпром	55,2	89,53%	236,7	101,17%			
ХИТ Р	95,3	89,33%	2,4	85,02%	31	27	4
Хортица	91,8	70,57%	9,6	62,01%	32	31	1
Шешмаойл	359,6	103,10%	2,2	106,80%	535	456	79
Энергетическая компания РИФ	4,0	41,18%	0,8	29,50%	8	5	3
Южгазэнерджи	2,2	95,10%	253,6	80,81%			
Южно-Охтеурское	60,9	103,31%	5,5	95,40%	20	17	3
Южно-Сардаковское	1,6	253,48%					

	Добыча нефти и газового конденсата		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин (количество), на 31 октября 2017 г.		
	С начала года, тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала года, млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксплуатационный фонд скважин	Добывающие	Простаивающие
Юмойл	0,5	112,77%			4	2	2
ЦППЮпитер	0,1						
Якутская ТЭК	84,7	109,55%	1263,8	99,21%			
Ялыкское	416,2	212,96%	5,0	212,59%	35	35	
Ямбулойл	0,4	75,58%	0,0		3	2	1
НК Янгпур	131,9	127,71%	126,2	106,01%			
ИТОГО (Прочие производители):	51424,2	104,94%	428054,6	114,99%	15145	12988	2157
Операторы Соглашений о разделе продукции							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	1249,2	100,46%	168,4	97,91%	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4756,6	106,45%	14959,5	105,78%	31	27	4
Эксон НЛ (Сахалин-1)	7828,5	104,36%	5689,0	79,27%	62	16	46
ИТОГО (Операторы СРП)	13834,2	104,70%	20816,9	96,87%	127	73	54
ВСЕГО ПО РОССИИ:	455682,7	100,32%	576966,0	110,75%	176221	149809	26412

Источник: по данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

ПЕРВИЧНАЯ ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ И ПРОИЗВОДСТВО ОСНОВНЫХ ВИДОВ НЕФТЕПРОДУКТОВ, ЯНВАРЬ–ОКТЯБРЬ 2017 г. (тыс. тонн)

Компания / завод	Первичная переработка нефти		Производство основных видов нефтепродуктов			
	С начала 2017 г.	% к соответствующему периоду 2017 г.	Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Мазут топочный	Керосин авиационный
Роснефть	59214,5	99,1%	8333,6	17046,7	12935,7	1971,1
РН-Комсомольский НПЗ	5312,4	104,1%	448,7	1569,8	115,4	243,1
РН-Туапсинский НПЗ	9188,6	115,5%	0	2753,4	2966,4	0
Сызранский НПЗ	4836,9	93,0%	884,6	1572,5	742,4	0
Новокуйбышевский НПЗ	6705,7	116,1%	1165,2	1840,4	1683,8	284
Куйбышевский НПЗ	4208,4	83,6%	630	1303,5	1405,1	0
Ачинский НПЗ ВНК	5127,8	87,2%	793,1	1575,9	1314,9	81,3
Ангарская НХК	7987,6	107,0%	1124,9	2235,3	669,1	536,5
Рязанская НПК	10923,1	87,1%	2482,4	2669	3097,6	826,2
Саратовский НПЗ	4924	102,8%	804,7	1526,9	935	0
Башнефть	15677	104,1%	3111,8	5553,2	2674,9	160,1
Филиал Башнефть-Новоил	5693,3	105,7%	729,5	1419,7	812,5	160,1
Филиал Башнефть-Уфанефтехим	5800,7	88,6%	1127,8	1956,4	469,1	0
Филиал Башнефть-УНПЗ	4183	133,7%	1254,5	2177,1	1393,3	0
ЛУКОЙЛ	35866,8	103,5%	6795,4	13057	4534,2	2258,9
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	11636,3	109,7%	1591,4	5006,5	793,1	905,1
ЛУКОЙЛ-ПНОС	10379,7	103,0%	1366	4157	346,8	738,3
ЛУКОЙЛ-УНП	1964,6	84,2%	364,9	637,9	502,4	0
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	11886,2	102,2%	3473,1	3255,6	2891,9	615,5
Сургутнефтегаз	15308,2	100,2%	2128,5	5437,5	6081,9	588,6
Киришинефтеоргсинтез	15308,2	100,2%	2128,5	5437,5	6081,9	588,6
Газпром нефть	23851	91,9%	5675,3	6485,9	2426,5	1895,4
Газпромнефть-Омский НПЗ	16303,2	96,1%	4123,9	5153,4	1179,7	1343

Компания / завод	Первичная переработка нефти		Производство основных видов нефтепродуктов			
	С начала 2017 г.	% к соответствующему периоду 2017 г.	Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Мазут топочный	Керосин авиационный
Газпромнефть-МНПЗ	7547,8	84,0%	1551,4	1332,5	1246,8	552,4
Газпром	5096,3	119,1%	1797,6	1194,5	257,6	96,6
Газпром добыча Астрахань	1625,6	95,5%	726,6	523,4	257,6	0
Газпром переработка, Сургутский ЗСК	3177,4	139,2%	1071	624,6	0	75,8
Газпром переработка, Уренгойский ЗПКТ	265,9	99,6%	0	40,4	0	20,8
Газпром добыча Ямбург	27,4	99,6%	0	6,1	0	0
Газпром нефтехим Салават	5352,9	99,0%	744,1	1224,3	437,4	0
Краснодарский НПЗ-КЭН	2090,7	120,0%	0	456,6	522,6	10,9
ТАИФ-НК	6718,4	97,8%	371,2	1719,9	1644	105,8
ФортеИнвест	4033,4	108,7%	642,7	724,2	550,4	27,7
Орскнефтеоргсинтез	4033,4	108,7%	642,7	724,2	550,4	27,7
ННК	3856,4	98,7%	505,8	752,7	85,2	175
ННК-Хабаровский НПЗ	3856,4	98,7%	505,8	752,7	85,2	175
НГК Славнефть	12803,2	104,1%	2146	3503,8	4152,2	1060,7
Славнефть-ЯНОС	12803,2	104,1%	2146	3503,8	4152,2	1060,7
НОВАТЭК	5742,1	100,5%				
НОВАТЭК-Усть-Луга	5742,1	100,5%				
Афипский НПЗ	4694,6	94,6%	0	1846,9	1396,2	0
Яйский НПЗ	2489,6	111,6%	0	544,5	974,6	0
Антипинский НПЗ	6106,3	93,3%	0	2023,9	0	0
Марийский НПЗ	1199,4	94,2%	0	0	0	0
Новошахтинский ЗНП	3924	108,1%	0	0	5	0
ТАНЕКО	6400,5	88,2%	0	1134,3	0	173,2
Ильский НПЗ	2437,5	109,0%	0	0	1071	0
Мини-НПЗ	8615,1	115,1%	215,8	789	2365,9	134,6
ВСЕГО	231477,9	100,5%	32467,8	63494,9	42115,3	8658,6

По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

**ЭКСПОРТ РОССИЙСКОЙ НЕФТИ В ДАЛЬНЕЕ ЗАРУБЕЖЬЕ ПО СИСТЕМЕ АК «ТРАНСНЕФТЬ»,
ЯНВАРЬ–ОКТАБРЬ 2017 г.
(ТЫС. ТОНН)**

Компании	Морем	По нефтепроводам	По ж/д	По системе КТК	Всего
Роснефть	40566,1	44372,1	84,9	22,2	85045,4
ЛУКОЙЛ	15467,6	2353,6			17821,2
Сургутнефтегаз	20240,0	4037,7			24277,7
Газпром нефть	6959,4	1827,3	30,0		8816,7
Татнефть	4352,8	7942,1			12294,9
Башнефть	239,3				239,3
РуссНефть	1833,3	82,5			1915,8
Газпром	424,0				424,0
НОВАТЭК	537,8				537,8
Прочие	11811,1	2748,8			14559,9
ВСЕГО	102431,1	63364,1	114,9	22,2	165932,7

ПРОХОДКА В БУРЕНИИ, ОКТЯБРЬ И 10 МЕСЯЦЕВ 2017 г. (тыс. метров)

Компания, предприятие	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2017 г.	В октябре 2017 г.	С начала 2017 г., всего	С начала 2017 г., горизонтальное бурение	В октябре 2017 г., всего
Нефтяные компании					
ЛУКОЙЛ	174,6	13,0	2549,5	852,2	298,1
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	99,6	4,4	1804,5	624,6	216,1
Волгодеминойл	6,6	1,4	0,8	0,0	0,0
ЛУКОЙЛ-АИК			68,9	0,0	10,2
ПермТОТИнефть			6,1	0,0	0,0
Турсунт			1,9	0,0	1,9
ЛУКОЙЛ-КМН	6,5	0,0			
ЛУКОЙЛ-Коми	24,3	4,2	259,1	46,5	30,0
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	6,8	0,2	18,3	16,8	1,6
ЛУКОЙЛ-Пермь	9,3	1,7	264,1	108,6	31,7
УралОйл	1,9	0,0			
РИТЭК	19,6	1,0	125,7	55,7	6,7
Роснефть	259,6	20,4	9503,2	3635,4	1113,0
Ванкорнефть			167,3	152,3	17,3
Грознефтегаз	4,3	0,0			
Дагнефтегаз	2,1	0,0	0,0		0,0
КЧНГ	6,1	0,0	5,0	3,2	2,0
Роснефть-Маланинская группа			12,9	0,0	12,9
РН-Сахалинморнефтегаз	2,6	0,1	0,0		0,0
РН-Ставропольнефтегаз	4,6	0,0	28,2	0,0	2,0
Варьеганнефтегаз	3,7	0,2	314,4	222,0	34,2
Востсибнефтегаз			77,8	71,3	9,9
ВЧНГ	12,3	0,0	167,4	158,1	20,9
РН Ингушнефть	0,1	0,0			
РН-Краснодарнефтегаз	3,4	0,2	11,0	0,0	0,7
НК Конданефть	11,2	0,0	362,1	97,5	37,4
РН-Пурнефтегаз	3,0	0,0	367,3	203,5	40,2
Роспан Интернешнл			184,0	27,4	12,9
Оренбургнефть	91,4	16,0	235,0	13,7	25,2
Самаранефтегаз	24,6	2,5	252,0	0,0	19,5
Самотлорнефтегаз	9,3	0,0	747,1	741,9	74,4
РН-Северная нефть	2,2	0,0	103,8	62,8	15,6
Сузун			106,7	102,6	10,6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	5,2	1,3	166,4	165,0	19,0
Тагульское	7,6	0,0	80,1	80,1	13,0
РН-Няганьнефтегаз	2,8	0,0	465,1	280,8	63,5
РН-Уватнефтегаз	32,0	0,0	266,8	135,0	26,5
Тюменнефтегаз			165,3	144,0	17,5
Удмуртнефть	3,9	0,0	75,9	29,1	10,8
РН-Юганскнефтегаз	27,1	0,0	5141,4	945,2	627,3
Газпром нефть	17,3	1,3	2081,3	1537,8	220,6
Газпромнефть-Восток	3,9	0,0	103,8	29,3	0,3
Газпромнефть-Хантос	3,1	0,0	1044,2	719,0	110,6
Газпром нефть Оренбург	0,0	0,0	198,9	152,9	13,7
Газпромнефть-Ангара	4,6	1,3			
Заполярье			105,5	79,2	16,9
Газпром нефть			1,3	1,3	1,3
Газпромнефть-Ямал	2,6	0,0	229,9	227,5	24,9

Компания, предприятие	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2017 г.	В октябре 2017 г.	С начала 2017 г., всего	С начала 2017 г., горизонтальное бурение	В октябре 2017 г., всего
Газпромнефть-ННГ	3,1	0,0	381,4	328,6	50,6
Газпром нефть шельф			16,3	0,0	2,3
Сургутнефтегаз	169,3	14,2	3930,6	375,8	416,9
Сургутнефтегаз(УФО)	125,2	9,5	3702,8	300,4	391,6
Сургутнефтегаз(Якутия)	44,0	4,7	227,7	75,5	25,2
Татнефть	22,0	0,1	736,1	157,1	54,0
НГДП Абдулинскнефтегаз			31,5	0,0	0,0
Татнефть-Самара	5,5	0,0	8,6	0,0	0,4
Татнефть-Северный	1,9	0,0	0,3	0,0	0,0
Татнефть им. В.Д. Шашина	14,6	0,1	695,7	157,1	53,7
Башнефть	43,8	2,8	337,9	260,6	41,7
Башнефть-Добыча	28,6	2,4	160,0	146,8	23,3
Башнефть-Полюс	8,8	0,3	92,0	54,1	7,1
Соровскнефть(Бурнефтегаз)	6,4	0,0	85,9	59,7	11,3
Славнефть	9,0	0,0	1189,9	893,5	126,4
Славнефть-Мегионнефтегаз	3,1	0,0	678,1	517,0	85,1
Славнефть-Мегионнефтегазгеология			8,0	6,4	2,6
ОНГГ			77,4	53,2	3,5
Обьнефтегеология			90,6	58,7	8,9
НГК Славнефть			127,3	101,8	4,5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	5,9	0,0	66,6	57,8	8,8
Славнефть-Нижневартовск			141,9	98,8	13,0
РуссНефть	3,2	0,0	464,2	353,5	54,9
Варьеганнефть			1,3	0,0	0,6
РуссНефть	3,2	0,0	462,9	353,5	54,2
Нефтегазхолдинг	12,0	3,6	50,5	0,0	2,6
ННК-Саратовнефтегаздобыча	7,0	2,0			
САНЕКО	2,4	1,5			
СН-Газдобыча	2,5	0,0			
ВТК			0,2	0,0	0,0
Колвинское			10,1	0,0	2,3
Татнефтеотдача			40,2	0,0	0,4
ИТОГО (Нефтяные компании):	710,7	55,2	20843,2	8065,9	2328,3
Газпром	20,2	0,0	145,7	0,0	0,0
Газпром добыча Астрахань			6,4	0,0	0,0
Газпром добыча Оренбург			4,5	0,0	0,0
Газпром добыча Надым			6,8	0,0	0,0
Газпром добыча Ноябрьск			45,5	0,0	0,0
Томскгазпром (Востокгазпром)	2,7	0,0	58,1	0,0	0,0
Газпром добыча Уренгой	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0
Газпром добыча Ямбург	9,7	0,0			
Прочие предприятия Газпрома	7,8	0,0	20,6	0,0	0,0
НОВАТЭК	7,5	0,7	40,7	40,7	4,2
Таркосаленнефтегаз	7,5	0,7	40,7	40,7	4,2
Зарубежнефть	2,4	0,0	103,9	4,9	55,2
РУСВЬЕТПЕТРО	2,4	0,0	103,9	4,9	55,2
НК нефтиса	19,9	0,1	139,7	45,8	1,6
ЕНЭС			4,1	0,0	0,0
Филиал компании КанБайкал Резервсез Инк.			69,7	9,0	0,0
ПИТ СИБИНТЭК	7,0	0,0	21,8	21,8	0,0
Самаринвестнефть	1,8	0,0	0,0	1,0	0,0

Компания, предприятие	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2017 г.	В октябре 2017 г.	С начала 2017 г., всего	С начала 2017 г., горизонтальное бурение	В октябре 2017 г., всего
Уралнефтесервис			0,6	0,0	0,0
Самара	2,2	0,0			
Белкамнефть	6,6	0,1	10,2	4,2	1,6
Региональный нефтяной консорциум	2,4	0,0			
Комнедра(УПК Недра)			9,2	6,4	0,0
Окуневское			5,7	0,0	0,0
Удмуртская нефтяная компания			5,4	0,0	0,0
Юрскнефть			12,9	3,4	0,0
Тарховское			12,2	0,0	4,7
Томскнефть ВНК	12,8	0,0	421,0	190,1	38,0
Геотрансгаз			2,9	0,0	0,0
Мессояханефтегаз	9,9	0,0	330,5	310,0	44,3
Нефетрейд-Удмуртия	0,9	0,0			
Оренбургнефтеотдача	1,3	1,3	5,4	2,2	0,0
Компания Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	2,9	0,0	272,3	120,4	26,3
Сибнефтегаз	7,1	0,0	5,2	5,2	0,0
Ульяновскнефтегаз	2,0	1,5	3,3	0,2	0,0
ГУП РК Черноморнефтегаз			0,1	0,0	0,1
Ямал СПГ			93,0	112,5	9,8
В том числе независимые производители:	52,3	0,1	638,7	381,4	74,1
ВЕЛЛойл			7,8	1,3	1,0
ИНК	40,8	0,1	443,9	359,7	46,8
Карбон			0,2	0,0	0,0
Алойл	4,4	0,0	5,8	0,0	0,0
Альянснефтегаз	6,0	0,0	1,0	1,0	0,0
Благодаров-Ойл			2,8	0,0	1,1
Булгарнефть			5,3	0,0	1,8
Геология			3,3	0,0	0,0
Иделойл			4,3	0,0	1,7
Кара-Алтын			22,6	0,0	2,6
Карбон-Ойл			4,2	0,0	0,0
Каюм Нефть	0,8	0,0	21,1	2,2	4,5
Кондурчанефть			16,2	0,0	2,3
Косьюнефть			2,1	0,0	0,0
Горный			7,8	0,0	2,6
Недра-К			5,2	0,0	2,6
Нефтегазопромисловые технологии			1,1	1,1	0,0
Норд Империял			4,7	0,0	0,0
Охтин-Ойл			1,7	0,0	0,0
Селенгушнефть			2,8	2,5	0,0
ТАТЕХ			13,8	7,6	1,5
Татнефтепром			1,5	0,0	0,0
Татнефтепром-Зюлеевнефть			12,6	0,0	1,4
НК-Геология	0,3	0,0	9,6	0,0	1,3
Татойлгаз			0,4	0,0	0,4
ТНГК-Развитие			1,5	1,5	0,0
ТНС-Развитие			4,9	3,5	0,0
Шешмаойл			30,6	1,1	2,6
ИТОГО (Прочие производители):	111,5	3,0	2028,1	1172,6	254,0
Операторы СРП			73,4	65,4	4,8
Эксон НЛ (Сахалин-1)			73,4	65,4	4,8
ВСЕГО	849,8	58,9	23131,1	9344,7	2591,3



15-я МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА

НЕФТЬ И ГАЗ

18–21 июня 2018

МОСКВА • КРОКУС ЭКСПО
Павильон 3 • залы 13 и 14

www.mioge.ru

**ВЕДУЩАЯ
ВЫСТАВКА**

по результатам опроса
профессионалов отрасли

Лучший бренд в группе
Российские нефтегазовые выставки



14-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
КОНГРЕСС

в рамках выставки

18–19 июня 2018

МОСКВА • КРОКУС ЭКСПО

www.oilgascongress.ru

ФАКТЫ MIOGE 2017

607 компаний-участников
Выставки и Конгресса

35 стран-участников
Выставки и Конгресса

18 500 посетителей

25 873 кв.м выставочной площади

50 мероприятий Конгресса и
Технической программы Выставки

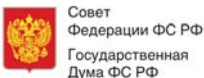
235 докладчиков

1 000 делегатов



ITE МОСКВА
+7 (499) 750 0828
oil-gas@ite-expo.ru
www.mioge.ru

ITE GROUP PLC
+44 (0) 207 596 5011
og@ite-events.com
www.oilgas-events.com



Совет
Федерации ФС РФ
Государственная
Дума ФС РФ



**МИНИСТЕРСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ**
российской Федерации



**МИНПРОМТОРГ
РОССИИ**



Министерство
природных
ресурсов и
экологии РФ



Российский союз
промышленников
и предпринимателей



Союз
нефтегазо-
промышленников
России

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

ДИАНА АРБЕНИНА

ПОДДЕРЖИВАЕТ АРКТИЧЕСКИЕ
ПРОЕКТЫ WWF РОССИИ

WWF.RU

