

Нефтяная промышленность России, январь-октябрь 2016 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	68996.6	96.40	15984.3	97.53	32199	28896	3303
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	31802.2	92.22	9683.2	92.19	18128	16520	1608
Волгодеминойл	479.7	100.40	127.9	105.95	35	32	3
ЛУКОЙЛ-АИК	1597.5	87.68	149.4	86.79	530	488	42
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	613.5	92.36	20.9	93.37	298	296	2
ЛУКОЙЛ-Коми	14402.1	102.09	2088.9	109.32	3552	2782	770
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1542.3	112.95	1693.3	111.82	25	23	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	12155.2	101.34	1630.2	107.14	6813	6372	441
ПермТОТИнефть	179.7	100.66	3.9	102.02	91	86	5
РИТЭК	6143.8	96.13	582.8	94.65	2652	2226	426
Турсунт	80.7	94.01	3.9	93.80	75	71	4
Роснефть	157862.1	100.31	41682.6	107.88	46982	40044	6938
Бугурусланнефть	1327.5	97.33	38.9	94.19	430	416	14
Ванкорнефть	17559.3	95.68	7719.6	94.34	461	441	20
Ваньеганнефть					442	373	69
Варьеганнефтегаз	1435.0	103.48	1227.8	101.82	668	452	216
Востсибнефтегаз	70.1	140.54	14.5	140.42	33	4	29
ВЧНГ	7245.3	100.54	1012.6	96.49	319	300	19
Грознефтегаз	144.8	44.45	72.0	57.88	202	173	29
Дагнефтегаз	15.1	76.45	154.2	84.60	28	23	5
Ермаковское					511	390	121
Инзернефть	17.5		9.7		4	3	1
Корп. Югранефть	161.0	81.16	35.5	109.86	147	125	22
КЧНГ			32.5	84.46			
ННП	3375.4	89.96	1313.2	110.94	935	857	78
Оренбургнефть	12053.2	90.69	2463.0	84.02	2225	2072	153
РН-Краснодарнефтегаз	695.4	96.28	2433.1	106.50	935	831	104
РН-Маланинская группа	30.6	94.85	2.1		17	17	
РН-Нижневартовск					2150	1905	245
РН-Няганьнефтегаз	4918.1	97.14	1342.3	100.98	4280	3041	1239
РН-Пурнефтегаз	4373.4	94.54	5155.5	111.28	1949	1593	356
РН-Сахалинморнефтегаз	917.2	92.32	294.6	86.61	1073	943	130
РН-Северная нефть	2809.2	119.35	199.5	97.54	430	374	56
РН-Ставропольнефтегаз	709.0	100.40	99.9	98.51	488	346	142
РН-Уватнефтегаз	9700.9	108.77	363.1	117.91	637	609	28
РН-Шельф Дальний Восток	1915.8	123.64	1844.8	368.45	5	5	
РН-Юганскнефтегаз	53014.5	102.05	4296.8	101.53	12614	11027	1587
Роснефть (Томская обл.)	71.0	8336.85	4.6				
Роснефть-Дагнефть	120.2	97.35	21.6	94.48	64	56	8
Роспан Интернешнл	1046.7	155.82	5118.1	150.24	3	2	1
Самаранефтегаз	10112.5	103.36	599.6	103.05	3490	3240	250
Самотлорнефтегаз	16623.0	95.98	5073.1	103.57	7569	6306	1263
Северо-Варьеганское	357.8	100.42	347.7	111.39	511	208	303
Сузун	626.9	37073.92	40.1	17004.24	6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	909.7	121.75	302.2	66.38	60	44	16
Тагульское	30.5		1.8		5		5
Тюменнефтегаз	186.6	130.61	20.9	140.26	21	16	5
Удмуртнефть	5276.9	98.63	27.4	94.93	4270	3852	418
Юпитер-А	12.3	126.16	0.4	134.75			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	31059.9	108.56	12807.4	109.02	8798	8032	766
Газпром нефть	0.1	100.00	0.0	111.11			
Газпром нефть шельф	1666.4	257.37	97.8	333.02	5	5	
Газпромнефть-Ангара	3.2	128.15			3		3
Газпромнефть-Восток	1413.0	98.51	292.0	99.79	473	417	56
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7766.5	94.62	5286.3	101.74	3871	3454	417
Газпромнефть-Оренбург	2105.0	106.30	2397.9	106.34	432	405	27
Газпромнефть-Хантос	12018.6	100.61	972.2	99.23	2631	2542	89
Газпромнефть-Ямал	2060.4	612.77	496.5	1262.84	69	59	10
Заполярье	3821.2	99.77	3144.2	111.21	1284	1126	158
Меретояханефтегаз	7.2	1004.20	1.1		1	1	
ЮУНГ	198.7	87.73	119.3	92.64	29	23	6
Сургутнефтегаз	51408.8	100.17	8143.3	102.09	22798	21133	1665
Сургутнефтегаз (УФО)	44012.3	99.32	7413.8	101.47	22073	20430	1643
Сургутнефтегаз (Якутия)	7396.5	105.55	729.4	108.89	725	703	22
Татнефть	23625.3	105.18	854.3	106.76	22589	18996	3593
Абдулинскнефтегаз					3		3
Севергазнефтепром	0.2						
Татнефть им. В.Д.Шашина	23334.2	105.12	814.6	103.81	22450	18882	3568
Татнефть-Самара	278.0	111.61	37.9	280.40	129	113	16
Татнефть-Северный	12.9	86.45	1.8	92.23	7	1	6
Башнефть	17755.1	108.11	807.7	118.66	16627	14618	2009
Башнефть-Добыча	13959.2	100.39	469.3	100.64	16474	14475	1999
Башнефть-Полос	1863.6	170.20	247.9	160.60	64	59	5
Бурнефтегаз	1932.3	135.68	90.4	150.84	89	84	5
Славнефть	12527.8	96.92	887.1	100.77	4439	3811	628
Обьнефтегеология	304.6	85.79	23.8	106.34	113	84	29
ОНГГ	2717.7	92.42	92.8	103.41	492	462	30
Славнефть	466.5	128.23	20.7	99.76	94	87	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	44.4	124.48	12.4	156.27	26	1	25
Славнефть-Мегионнефтегаз	7309.6	98.44	647.0	100.86	3276	2778	498
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	215.8	80.14	16.1	72.94	82	72	10
Славнефть-Нижневартовск	1421.3	98.08	70.0	100.61	356	327	29
Соболь	48.0	55.04	4.4	68.21			
РуссНефть	5765.7	92.59	2089.4	124.18	2358	2108	250
АКИ-ОТЫР	800.1	53.87	65.2	58.57	10	1	9
Белые ночи	579.5	61.81	474.8	84.15			
Валюнинское	13.1	75.93	0.9	75.62	11	7	4
Варьеганнефть	732.2	87.29	533.8	137.81	647	566	81
Голойл	71.9	75.62	9.2	94.97	26	23	3
Мохтикнефть	73.1	46.72	4.8	49.68			
РуссНефть	2857.6	226.64	969.1	197.49	1545	1404	141
Саратовнефтегаз	12.7	57.67	1.2	4.53	12	11	1
Томская нефть	200.2	30.04	23.8	32.91	21	19	2
Ульяновскнефть	369.1	54.12	2.7	52.41	15	12	3
Черногорское	56.1	85.46	4.0	86.86	71	65	6
ННК	1914.9	99.19	1134.5	96.15	704	621	83
Евротэк	2.9	99.29	670.7	98.84	8	8	
Колвинское	297.0	81.53	5.4	80.66	26	23	3
НК Конданефть	3.3	1377.12	0.2	1187.50	31		31
ННК-ВТК	275.1	90.74	14.9	101.19	86	85	1
ННК-Печоранефть	287.0	107.48	16.4	108.39	71	61	10
ННК-Саратовнефтегаздобыча	7.3	76.21	112.1	84.96	10	4	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	396.5	96.96	25.5	102.48	57	55	2
СН-Газдобыча	40.6	103.77	281.6	93.12	8	8	
Татнефтеотдача	605.2	113.29	7.8	137.37	407	377	30
Нефтяные компании, итого	370916.2	100.56	84390.5	105.52	157494	138259	19235
Газпром	14340.4	102.57	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	6746.4	180.93	42821.8	99.44	195	154	41
Арктик СПГ 2			23.1	50.60			
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1551.4	98.30	10568.5	92.24	145	110	35
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1538.7	86.37	29059.7	95.34	2	2	
Тернефтегаз	696.4	188.59	2006.0	186.27			
ЯРГЕО	2959.9		1164.6		48	42	6
Прочие производители							
Зарубежнефть	2687.3	98.79	111.5	115.98	238	199	39
РУСВЬЕПЕТРО	2687.3	98.79	111.5	115.98	238	199	39
НК Нефтиса	5761.3	101.88	249.2	101.85	2573	2344	229
Белкамнефть	1603.2	95.64	37.4	93.84	1211	1136	75
ЕНЭС	86.0	200.55	2.5	156.09	19	18	1
Камбарская ННК	4.0	138.54	0.0	142.86	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	343.7	115.21	23.5	121.22	76	70	6
Комнедра (УПК Недр)	467.2	109.40	52.1	112.68	29	29	
НК Самара	105.2	97.68	1.2	107.38	12	11	1
Новосибирскнефтегаз	222.6	66.34	30.3	75.93	105	92	13
Окуневское	270.6	160.99	3.1	523.73	26	25	1
Регион-й нефтяной консорциум	731.8	94.67	10.0	82.87	378	355	23
РешНК	24.7	162.99	0.5	101.55	11	8	3
Рябовское	189.6	87.11	1.7	78.20	61	52	9
Самараинвестнефть	233.5	140.94	2.9	163.76	79	70	9
СИБИНТЭК	249.1	104.61	6.1	95.48	28	26	2
СтандартНафта	3.8	107.79	0.1	113.64	2	2	
Удмуртгеология	181.1	137.17	1.6	136.56	69	65	4
Удмуртская нефтяная компания	312.9	89.47	4.2	88.96	80	75	5
Удмуртская ННК	83.6	104.17	0.7	92.96	90	83	7
Уралнефтесервис	105.1	107.37	50.7	109.56	33	32	1
Уральская нефть	20.3	105.79	0.3	123.35	84	38	46
Чедтый нефть	1.2	120.74	0.0	0.50	4		4
Юрскнефть	521.9	103.78	20.5	113.74	173	154	19
Арктикгаз	6726.6	111.24	21519.8	112.36	17	12	5
Арктическая нефтяная компания	12.8	84.31	34.6	103.18	40	30	10
Вукошурнефть	1.8		0.0				
Верхнеомринская нефть					10		10
Геолпрогресс	106.7		8.4		11	11	
Геотехнология			5.8	48.30			
Геотрансгаз	165.5	88.83	1335.2	95.36			
Донгаздобыча			0.1				
Енисей	226.6	94.38	20.1	94.20	41	39	2
Коми Ресорсес	4.8	69.10	0.4	77.37	1	1	
КРП Черноморнефтегаз	42.5	87.59	1400.1	90.92	53	36	17
Мессояханефтегаз	284.5	8537.82	31.9	63800.00	73	61	12
Назымская НГРЭ	0.2		0.0				
Нефттрейд-Удмуртия	23.9	362.64	0.1	1000.00	9	8	1
Норильскгазпром	1.5	90.10	801.7	89.84			
Нортгаз	883.1	85.09	8522.8	94.30			
Ойлгазтэт	115.6	198.53	4.1	205.09	15	15	
Оренбургнефтеотдача	84.9	135.42	1.5	113.88	26	23	3
Печорнефтегазпром	2.9	92.63	99.8	93.86			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Преображенскнефть	179.7	135.74	14.3	138.58	38	34	4
Приазовнефть	4.5		5.4				
Пурнефть	39.9	102.09	86.4	117.45	24	22	2
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	15.7	95.80	0.1	97.83	5	5	
РН Ингушнефть	50.8	93.82	4.4	94.43	251	110	141
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5134.2	100.41	224.5	99.32	698	636	62
Сахалинская нефтяная компания			20.1	103.27			
Сибнефтегаз	1.4	298.73	10037.4	103.95			
Сибнефть-Чукотка			22.3	96.72			
Тарховское	211.1	88.78	19.8	92.48	176	143	33
Тиман-Печора Эксплорэйшн	22.3	96.00	3.9	95.81	6	5	1
Томскнефть ВНК	7969.3	96.31	1701.5	100.87	3259	2589	670
Триас-С	1.5	249.18	0.1		4	4	
Ульяновскнефтегаз	36.2	102.99					
Ханты-Мансийская НК	16.1	512.24	0.5	217.59			
Чепецкое НГДУ	25.5	97.22	0.4	38.53	33	33	
Ямал СПГ	10.0	293.96	344.4	194.55			
Ямалтэк			12.5	101.95			
В том числе независимые производители:	18154.4	120.19	9161.7	114.59	7237	6177	1060
Юкола-нефть	292.3	113.52	13.2	124.42	68	68	
Юкола-нефть	292.3	113.52	13.2	124.42	68	68	
Акмай	21.4	120.50	0.1	66.04	18	18	
Алойл	247.7	104.10	9.0	105.31	216	213	3
АЛРОСА-Газ	2.3	105.60	155.9	107.52			
Альянснефтегаз	178.8	104.49	12.4	100.37	67	48	19
Арктикнефть	26.0	97.43	6.2	95.63	40	26	14
БайТекс	487.0	120.49	5.2	116.65	370	359	11
Бенталь	15.5	155.52	0.3	153.44	12	12	
Благодаров-Ойл	85.0	95.94	0.4	94.49	37	34	3
Братскэкогаз	1.4	198.53	14.3	184.06	2	2	
Булгарнефть	144.5	96.22	2.6	92.51	118	108	10
ВЕЛЛойл	4.3	149.36			13	11	2
Веселовское	6.9	94.99	1.0	93.02	4	3	1
Ветла	125.8	192.76	1.5	154.32	1	1	
Винка	0.0	2.01			6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.9	62.46	0.0		5	4	1
ВУМН					94		94
Высоковское	81.9		27.4		14	14	
Газнефтесервис	58.0	214.01	218.9	197.45	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	1.0	114.42	34.7	110.26			
Геология	137.4	98.57	2.4	79.61	200	175	25
ГеоНефтьТехнология	10.0		1.1				
Геотех	87.1	91.75	1.5	88.59	87	79	8
ГРИЦ	97.0	102.58	0.6	100.00	146	131	15
Дальпромсинтез	41.4	91.22	0.3	95.54	9	9	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	18.3	86.19	431.7	110.52	3	3	
Динью	46.0	113.15	4.6	124.46	11	8	3
ДонНефть	4.5	69.75	0.2	66.89	20	12	8
Дубровинское	1.1		0.0		5	5	
Дулисьма	1226.7	130.47	1106.0	147.41	121	101	20
ЕвроСибОйл	75.3	115.68	7.0	120.32	137	56	81
Елабуганефть	18.1	103.14	0.0	200.00	34	31	3
Западно-Новомолодежное	0.1	6.98			1		1
Иделойл	189.2	110.77	1.1	83.08	253	210	43
Иджат	1.5	78.00			2	1	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
ИНГА	163.2	99.44	20.6	104.17	57	43	14
Ингеохолдинг	17.5	96.92	1.0	94.37	3	3	
ИНК	5522.2	131.09	1768.9	119.88	267	183	84
ИНК-Запад	769.8		133.2		17	9	8
ИНК-НефтеГазГеология	33.8	124.23	37.4	142.27	4	4	
ИНК-Север	18.8		2.4		5		5
Институт РОСТЭК	2.3	106.44			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	53.9	112.04	0.8	110.47	5	5	
Иреляхнефть	93.2	104.80	11.9	123.46			
ИТАНЕФТЬ	2.1	124.55	0.0	20.83	8	4	4
Каббалкнефетопром	1.3	78.42	0.1	80.36	9	7	2
Калининграднефть	6.7	94.87					
Калмпетрол	0.6	144.47	0.1	174.60	1	1	
Кама-нефть	6.7	75.67	0.1	73.68	7	7	
Каменсктрансгаз			23.4				
Кара-Алтын	429.5	100.64	2.5	105.80	494	452	42
Карбон	1.9	454.77	0.4	736.84	6	5	1
Карбон-Ойл	40.1	96.21			75	74	1
Каюм Нефть	428.8	86.43	188.6	63.21	64	54	10
Колванефть	292.0	84.74	43.9	82.79	15	13	2
Компания Полярное Сияние	287.9	91.67	30.0	93.75	31	30	1
КомсомольскНефть	18.4	246.06	0.6	170.67	36	13	23
Кондурчанефть	52.4	107.84	0.4	86.60	109	97	12
Косьюнефть	71.0	175.81	1.2	168.74	13	11	2
Кунгурская нефтяная компания	12.7	36.98	3.3	78.94			
Кэпитал Ойл	4.1		0.2				
МакОйл	12.7	87.91	0.1	95.24	32	30	2
Матюшкинская вертикаль	61.6	77.55	6.2	79.92	52	38	14
Меллянефть	60.6	105.86	0.2	103.63	64	63	1
МирныйНефтегаз	18.9	234.78	2.0	272.60			
МНКТ	122.4	107.73	1.0	108.14	109	107	2
НГК Горный	63.7	143.61	0.9	149.43	10	8	2
Негуснефть	222.4	86.87	59.8	89.03			
Недра-К	68.7	101.30	3.4	101.44	14	13	1
Нефтебурсервис	2.3	44.41	0.2	45.57	13	5	8
Нефтегазрезерв	3.2	260.87	0.1				
НефтУС	134.4	92.47	19.8	96.19	12	8	4
Нефть (Саратовская обл.)	5.0	53.93	0.3				
Нефтьинвест	30.3	99.48	0.9	102.51	15	11	4
Нижнеомринская нефть	7.0	73.80	0.1	62.50	92	18	74
НК-Геология	157.8	100.48	2.5	99.56	86	84	2
НК Развитие Регионов	82.1	55.06	2.2	54.74	22	21	1
Нократойл	4.6	97.57	0.1	170.21	10	7	3
Норд Империл	43.5	64.38	12.2	156.95	36	4	32
Нурлатская нефтяная компания	3.4	99.21			10	5	5
Нэм Ойл	123.2	89.98	14.4	91.95	17	14	3
Омега	2.4	59.27	0.1	56.00	4	3	1
Охтин-Ойл	224.7	114.03	2.3	118.72	110	105	5
Петросах	52.7	115.35	34.1	121.84			
Печоранефтегаз	143.8	87.26	3.1	87.20	97	87	10
Печорская энергетическая компания	21.5	122.72	0.7	130.51	16	11	5
Прикаспийская Газовая Компания	25.5	142.86	1.7	173.02			
Развитие Санкт-Петербурга	79.0	1518.06	0.1	1600.00			
Регион-Нефть	277.0	125.06	5.2	126.35	25	22	3
Регион-Сириус					4		4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
РНГК Саратов	68.9		4.0		5	5	
Русланойл	13.9	1775.22	0.3	2384.62	3	2	1
Руфьеганнефтегаз	10.9	94.21	0.8	92.11	8	2	6
Садакойл	14.9	112.68	0.3	119.85	18	8	10
Саратовнефтегеофизика	35.1	102.68	16.7	76.11	11	11	
Саратовнефтедобыча	17.2	71.42	1.9	68.05	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.2	97.94	3.3	98.13			
Севернефть-Уренгой	76.7	81.16	680.0	86.81			
Северное Сияние	23.9	80.89	2.1	78.51	11	6	5
Селенгушнефть	10.1	106.10	3.9	38700.00	23	21	2
Сиаль	153.5	123.44	2.5	123.62	17	17	
СМП-Нефтегаз	243.5	99.06	3.4	112.47	187	173	14
Стимул-Т	103.4	133.26	7.0	132.36	31	24	7
Таймырغاز	85.4	102.30	1881.7	110.41			
ТАКС	0.8	119.63					
TATEX	388.6	99.56	5.5	107.16	464	450	14
Татнефтепром	218.4	99.72	1.1	129.70	370	323	47
Татнефтепром-Зюзеенефть	285.6	98.39	2.7	102.77	259	249	10
Татойлгаз	361.5	102.12	8.0	96.98	423	404	19
Тевризнефтегаз	0.1	86.21	4.9	84.17			
ТЕРРИГЕН	2.0	97.41	0.1	98.36	17	13	4
Технефтьинвест					11		11
Тихоокеанский терминал	33.3		42.7		5	2	3
ТНГК-Развитие	237.3	107.90	1.2	107.80	143	127	16
ТНС-Развитие	53.4	95.07	0.9	95.53	14	12	2
Томскгеонефтегаз	40.0	109.26	3.1	123.56	17	14	3
Трансойл	129.0	101.63	0.5	211.98	123	117	6
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	199.9	100.20	2.9	103.58	159	154	5
ТСНК (Дружбанефть)	19.1	105.72	0.1	123.60	35	32	3
УДС нефть	5.4		0.2		9	9	
УНК-Пермь	48.6	93.68			29	29	
Уралнефтегазпром	61.7	100.86	234.0	104.07			
ХИТ Р	106.7	106.41	2.8	108.46	31	28	3
Хортица	130.1		15.5				
ЦНПСЭИ	36.7	118.74	2.1	81.55	16	13	3
Чумпасснефтедобыча	17.3	88.47	2.1	93.18	4	4	
Шешмаойл	348.8	101.88	2.1	107.74	518	446	72
Энергетическая компания РИФ	9.6	102.73	2.7	161.21	8	5	3
Юггазэнерджи	2.3	140.82	313.8	140.49			
Южно-Аксютино	1.5	99.60	0.0	76.92	2	2	
Южно-Охтеурское	58.9	109.59	5.8	128.31	20	20	
Южно-Сардаковское	0.6		0.1		1		1
Юмойл	0.5				4	2	2
Якутская ТЭК	77.3	121.67	1273.9	101.50			
Ялыкское	195.5		2.4		23	23	
Ямбулойл	0.6	6.60	0.0	20.41	3	1	2
Янгпур	103.3	85.87	119.0	101.59			
Яр-Ойл					2		2
Прочие производители, итого	49004.9	108.52	55806.6	106.40	14838	12537	2301
Операторы СРП							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	1243.4	99.57	172.0	98.85	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4468.6	104.10	14141.6	99.40	25	20	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	7501.6	108.76	7176.4	89.82	57	46	11
Операторы СРП, итого	13213.6	106.23	21490.0	95.98	116	96	20
Всего	454221.5	102.27	520962.6	100.18	172643	151046	21597

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-октябрь 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	59748.2	95.92	8506.1	16769.9	1991.4	14067.1
РН-Туапсинский НПЗ	7957.3	99.79	0.0	2356.2	0.0	2681.2
РН-Комсомольский НПЗ	5103.1	85.75	396.3	1382.2	233.8	71.4
Куйбышевский НПЗ	5036.4	101.11	697.5	1533.5	0.0	1971.7
Сызранский НПЗ	5203.6	97.83	954.0	1644.6	0.0	1234.8
Новокуйбышевский НПЗ	5775.1	84.06	996.1	1423.1	217.3	1357.3
Ачинский НПЗ ВНК	5883.7	113.99	919.3	1784.1	104.8	1705.3
Ангарская НХК	7463.8	99.84	1112.0	2086.7	531.5	593.3
Рязанская НПК	12534.6	93.85	2588.2	3064.9	904.0	3660.7
Саратовский НПЗ	4790.6	92.14	842.7	1494.6	0.0	791.4
Башнефть	15062.0	94.33	3470.9	5899.5	75.8	1956.2
Башнефть-УНПЗ	3129.8	73.36	1289.8	1952.9	0.0	863.9
Башнефть-Уфанефтехим	6546.6	99.76	1302.0	2284.6	0.0	337.2
Башнефть-Новоил	5385.6	104.81	879.1	1662.0	75.8	755.1
Газпром нефтехим Салават	5408.5	101.14	515.5	1283.8	0.0	605.4
Сургутнефтегаз	15281.3	98.72	2121.7	5341.3	516.1	6398.1
Киришинефтеоргсинтез	15281.3	98.72	2121.7	5341.3	516.1	6398.1
ЛУКОЙЛ	34651.8	99.84	6453.4	11204.0	1795.7	4935.7
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	10612.2	102.48	1493.2	3432.4	753.7	737.5
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	10075.4	108.21	1246.2	3937.4	525.9	260.9
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2333.8	83.12	334.7	659.4	0.0	702.5
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	11630.4	95.08	3379.3	3174.8	516.1	3234.8
ННК	3907.8	111.97	531.1	717.4	158.5	61.0
ННК-Хабаровский НПЗ	3907.8	111.97	531.1	717.4	158.5	61.0
Славнефть	12299.6	97.27	2161.3	3368.1	951.7	3975.4
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	12299.6	97.27	2161.3	3368.1	951.7	3975.4
ФортеИнвест	3710.8	80.54	634.3	939.5	226.6	463.1
Орскнефтеоргсинтез	3710.8	80.54	634.3	939.5	226.6	463.1
Газпром нефть	25949.2	96.98	6131.8	7122.4	1993.4	3230.1
Газпромнефть-Омский НПЗ	16962.2	97.07	3887.5	5376.3	1375.8	1256.0
Газпромнефть-Московский НПЗ	8987.0	96.80	2244.3	1746.1	617.6	1974.1
Краснодарский НПЗ-КЭН	1742.1	116.57	0.0	612.4	5.5	527.9
ТАИФ-НК	6867.9	99.01	447.0	1879.1	35.1	1751.4
Газпром	4279.4	92.56	2038.9	1162.8	144.1	280.0
НОВАТЭК	5715.9	104.18	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	3629.6	149.08	0.0	0.0	0.0	16.8
Афипский НПЗ	4963.2	104.61	0.0	1930.8	0.0	2161.3
Яйский НПЗ	2230.6	89.58	0.0	520.6	0.0	861.4
Антипинский НПЗ	6546.4	97.31	0.0	1918.3	0.0	712.5
Марийский НПЗ	1273.1	95.29	0.0	0.0	0.0	7.6
ТАНЕКО	7259.3	100.70	0.0	1314.2	77.7	1263.0
Ильский НПЗ	2235.6	93.91	0.0	143.6	0.0	1008.1
Итого	222762.3	98.01	33012.0	62127.7	7971.6	44282.1
Мини-НПЗ	7483.1	106.86	204.3	803.1	136.1	1967.8
Всего	230245.4	98.28	33216.3	62930.8	8107.6	46249.9

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-октябрь 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		41728.7						42904.2				383.3	85016.2
ЛУКОЙЛ		13697.4						4228.2					17925.5
Сургутнефтегаз		22199.9						4544.3					26744.2
Газпром нефть		5506.9						1501.5					7008.5
Татнефть		3774.0						6127.1					9901.1
Башнефть		2966.8						1938.1					4904.8
РуссНефть		1738.0						145.3					1883.3
Газпром		414.5											414.5
НОВАТЭК		534.8											534.8
Операторы СРП		874.5											874.5
Прочие недропользователи		10531.4						1970.3					12501.8
Всего российские ресурсы		103966.8						63359.1				383.3	167709.2
Транзит Казахстана		13930.0											13930.0
Транзит Азербайджана		978.2											978.2
Транзит Туркмении		367.1											367.1
Белоруссия								1349.0					1349.0
Всего,		119242.2						64708.0				383.3	184333.5
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	24589.8	25724.4	26303.7	42624.3	18790.0	15057.9	2609.5	4664.5	3988.0	0.0	19598.2	383.3	184333.5

Освоение капитальных вложений, январь-октябрь 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	234392.2	19743.4	78007.3	21054.9	115138.8	447.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	85988.4	6943.5	37203.7	10180.1	31261.2	400.0
ЛУКОЙЛ-АИК	1357.9		837.2	237.7	283.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1464.8	1151.6	1.7	139.3	172.2	
ЛУКОЙЛ-Коми	65616.6	4184.0	15761.4	4854.1	40769.1	47.9
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	45548.4	4758.0	7984.6	1414.3	31391.4	
ЛУКОЙЛ-Пермь	19104.4	958.8	10023.2	2634.3	5488.1	
РИТЭК	15297.5	1747.5	6195.6	1580.9	5773.5	
Турсунт	14.1			14.0	0.1	
Роснефть	110979.0	2367.0	58764.0	10005.0	39525.0	318.0
Бугурусланнефть	284.0	1.0	86.0	119.0	78.0	
Ванкорнефть	6148.0	11.0	2890.0		2948.0	299.0
Варьеганнефтегаз	1505.0		859.0	146.0	500.0	
Востсибнефтегаз	3242.0	99.0	1000.0	24.0	2119.0	
ВЧНГ	4133.0	5.0	2704.0	140.0	1284.0	
Грознефтегаз	192.0	164.0		27.0	1.0	
Дагнефтегаз	2.0				2.0	
Корпорация Югранефть	20.0			18.0	2.0	
ННП	2066.0	77.0	1246.0	97.0	646.0	
Оренбургнефть	6631.0	396.0	4510.0	909.0	816.0	
РН-Краснодарнефтегаз	755.0	0.0	308.0	156.0	291.0	
РН-Няганьнефтегаз	1916.0	46.0	796.0	614.0	448.0	12.0
РН-Пурнефтегаз	3825.0	119.0	2452.0	545.0	709.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	837.0	5.0	346.0	224.0	262.0	
РН-Северная нефть	2042.0		1314.0	279.0	449.0	
РН-Ставропольнефтегаз	562.0	18.0	251.0	215.0	78.0	
РН-Уватнефтегаз	7220.0	694.0	2294.0	893.0	3332.0	7.0
РН-Юганскнефтегаз	35955.0	65.0	23495.0	2319.0	10076.0	
Роснефть-Дагнефть	55.0			8.0	47.0	
Роспан Интернешнл	5667.0	76.0	2495.0	314.0	2782.0	
Самаранефтегаз	4816.0	166.0	3203.0	884.0	563.0	
Самотлорнефтегаз	8745.0		5669.0	1885.0	1191.0	
Северо-Варьеганское	128.0	77.0	21.0		30.0	
Сузун	6469.0		1653.0	2.0	4814.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	5489.0	14.0	545.0	159.0	4771.0	
Тагульское	1044.0	334.0	113.0		597.0	
Тюменнефтегаз	1231.0		514.0	28.0	689.0	
Газпром нефть	23701.0	991.2	13737.2	2203.7	6768.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	23701.0	991.2	13737.2	2203.7	6768.9	
Сургутнефтегаз	169523.6	10626.3	86092.2	32692.0	38449.8	1663.3
Сургутнефтегаз (УФО)	169523.6	10626.3	86092.2	32692.0	38449.8	1663.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	24901.0	239.4	16144.0	4576.8	3706.4	234.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	24901.0	239.4	16144.0	4576.8	3706.4	234.4
Башнефть	37961.0	2107.9	16816.4	750.1	18286.6	
Башнефть-Добыча	18980.5	1053.9	8408.2	375.0	9143.3	
Башнефть-Полос	18980.5	1053.9	8408.2	375.0	9143.3	
Славнефть	23532.0	282.0	15168.0	2622.0	5460.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	23532.0	282.0	15168.0	2622.0	5460.0	
РуссНефть	13258.0	42.2	9979.2	1313.3	1923.3	
АКИ-ОТЫР	2424.5		1767.6	124.5	532.4	
Варьеганнефть	8052.2	1.8	6936.8	532.0	581.7	
РуссНефть	420.4		194.1	116.2	110.2	
Саратовнефтегаз	392.7	25.4		270.4	97.0	
Томская нефть	1477.9	15.0	939.2	143.0	380.7	
Ульяновскнефть	490.3		141.5	127.3	221.5	
ННК	4633.4	566.2	2028.8	596.4	1442.0	
Колвинское	135.0		98.0	37.0		
ННК-ВТК	1057.2		796.4	147.5	113.3	
ННК-Печоранефть	373.0	9.0	217.0	118.0	29.0	
ННК-Саратовнефтегаздобыча	1159.0	197.0		24.0	938.0	
Санеко	299.5	170.0	3.7	67.4	58.4	
СН-Газдобыча	169.8	2.4		1.0	166.4	
Татнефтеотдача	1439.9	187.8	913.7	201.5	136.9	
Нефтяные компании, итого	642881.3	36965.6	296737.2	75814.2	230700.8	2663.6
Всего	642881.3	36965.6	296737.2	75814.2	230700.8	2663.6

ТРАНСОЙЛ

ТРАНСПОРТНО-ЛОГИСТИЧЕСКАЯ
ГРУППА

2017

ТРАНСОЙЛ

ТРАНСПОРТНО-ЛОГИСТИЧЕСКАЯ
ГРУППА

С НОВЫМ
2017 ГОДОМ!



www.transoil.com

ПЕРВЫЕ В РОССИЙСКОЙ АРКТИКЕ

«Приразломная» — первый проект по добыче нефти на арктическом шельфе России



Из проекта «Приразломная»



www.gazprom-neft.ru

СТРЕМИТЬСЯ К БОЛЬШЕМУ