

Нефтяная промышленность России, январь-февраль 2017 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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	13400.9	97.36	3294.8	100.11	32340	28960	3380
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	6054.3	94.63	2028.2	101.05	18245	16611	1634
Волгодеминойл	86.9	95.29	22.6	95.51	35	31	4
ЛУКОЙЛ-АИК	286.3	85.38	26.7	84.60	538	507	31
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	109.3	86.71	3.7	87.27	295	292	3
ЛУКОЙЛ-Коми	2621.9	91.45	394.0	95.23	3552	2714	838
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	717.8	260.04	380.3	116.49	26	25	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	2370.3	99.40	332.0	91.03	6832	6409	423
ПермТОТИнефть	35.0	99.35	0.7	96.97	91	87	4
РИТЭК	1000.6	81.09	95.5	80.82	2229	1802	427
Турсунт	14.9	93.52	0.7	93.10	76	70	6
УралОйл	103.4		10.4		421	412	9
Роснефть	30536.1	98.71	8339.8	102.21	47594	40119	7475
Бугурусланнефть	247.8	96.62	7.1	89.79	430	418	12
Ванкорнефть	2962.3	82.41	1397.9	91.53	464	438	26
Ваньеганнефть					417	365	52
Варьеганнефтегаз	287.4	103.14	248.3	99.29	651	443	208
Востсибнефтегаз	57.4	174.02	11.8	171.28	39	15	24
ВЧНГ	1406.7	98.37	204.1	102.83	340	318	22
Грознефтегаз	24.0	64.44	11.6	71.14	205	163	42
Дагнефтегаз	3.0	90.46	32.5	83.14	31	24	7
Ермаковское					514	397	117
Инзернефть	4.1		2.1		4	4	
Корп. Югранефть	33.2	102.23	6.6	92.47	148	124	24
КЧНГ			8.3	87.17			
ННП	646.3	97.10	282.2	116.59	935	856	79
Оренбургнефть	2290.7	95.16	416.8	81.51	2238	2047	191
РН-Краснодарнефтегаз	135.6	99.55	484.2	93.87	904	808	96
РН-Маланинская группа	5.9	93.03	0.4		17	16	1
РН-Нижнеартовск					2194	1906	288
РН-Няганьнефтегаз	965.0	100.35	280.9	110.55	4299	2990	1309
РН-Пурнефтегаз	807.5	93.71	992.9	95.73	1981	1631	350
РН-Сахалинморнефтегаз	194.9	109.38	66.4	114.63	1073	958	115
РН-Северная нефть	524.8	99.31	36.1	91.83	441	391	50
РН-Ставропольнефтегаз	135.3	97.92	19.0	98.40	485	326	159
РН-Уватнефтегаз	1857.9	97.15	66.1	92.24	667	613	54
РН-Шельф Дальний Восток	292.7	71.88	579.8	213.00	5	5	
РН-Юганскнефтегаз	10094.3	98.56	811.9	95.91	13001	11080	1921
Роснефть (Томская обл.)	21.7	2146.09	1.3	373.10			
Роснефть-Дагнефть	24.1	105.22	4.3	103.30	63	56	7
Роспан Интернешнл	218.7	111.95	1072.3	114.52	2	2	
Самаранефтегаз	1997.1	101.41	113.0	97.34	3557	3304	253
Самотлорнефтегаз	3074.3	92.94	986.2	97.38	7624	6274	1350
Северо-Варьеганское	71.3	106.04	75.9	105.60	478	203	275
Сузун	891.1	61712.40	66.4	33057.21	6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	182.8	103.64	38.7	49.35	72	51	21
Тагульское	23.0		1.4		5		5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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	61.9	199.21	8.2	230.35	37	25	12
Удмуртнефть	991.5	94.40	4.9	94.23	4267	3868	399
Юпитер-А	1.9	128.92	0.1	142.86			
Газпром нефть	6341.1	107.64	2762.8	111.59	8948	8129	819
Газпром нефть шельф	483.3	166.48	27.6	162.26	6	6	
Газпромнефть-Ангара	4.2	426.45	0.3		7	4	3
Газпромнефть-Восток	270.6	97.91	64.7	120.74	476	407	69
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1433.8	92.22	1175.0	112.39	3882	3445	437
Газпромнефть-Оренбург	422.1	103.77	460.9	98.01	447	413	34
Газпромнефть-Хантос	2309.8	97.84	200.4	104.46	2735	2635	100
Газпромнефть-Ямал	734.8	362.82	224.0	372.96	79	67	12
Заполярье	649.4	86.04	589.4	96.02	1287	1128	159
ЮНГ	33.0	75.37	20.6	86.38	29	24	5
Сургутнефтегаз	9929.0	98.53	1666.9	101.56	22990	21124	1866
Сургутнефтегаз (УФО)	8506.8	98.13	1513.8	100.82	22225	20377	1848
Сургутнефтегаз (Якутия)	1422.1	101.02	153.1	109.43	765	747	18
Татнефть	4752.0	103.96	165.9	100.50	22702	18939	3763
Татнефть им. В.Д.Шашина	4692.7	103.96	158.1	100.43	22566	18831	3735
Татнефть-Самара	57.7	106.51	7.6	104.20	129	107	22
Татнефть-Северный	1.7	56.25	0.2	57.59	7	1	6
Башнефть	3542.1	101.78	166.3	106.62	16801	14530	2271
Башнефть-Добыча	2732.9	98.63	92.9	95.36	16626	14371	2255
Башнефть-Полюс	432.4	129.15	52.8	122.65	82	72	10
Соровскнефть	376.8	100.66	20.5	132.94	93	87	6
Славнефть	2365.4	94.89	174.8	98.03	4438	3783	655
Обьнефтегеология	52.7	87.39	4.7	111.10	111	79	32
ОНГГ	514.6	95.23	19.0	103.11	490	461	29
Славнефть	112.9	124.47	4.9	85.96	101	82	19
Славнефть-Красноярскнефтегаз	20.9	205.40	7.8	251.24	30	3	27
Славнефть-Мегионнефтегаз	1345.5	91.22	122.2	93.97	3265	2766	499
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	33.7	74.75	2.1	57.25	82	67	15
Славнефть-Нижневартовск	285.1	105.13	14.1	107.02	359	325	34
РуссНефть	1143.6	102.68	377.6	90.55	2372	2114	258
АКИ-ОТЫР	5.3	2.03	0.2	0.81	10	9	1
Валюнинское	2.6	89.09	0.2	88.77	11	7	4
Варьеганнефть	126.4	80.39	99.1	81.88	643	564	79
Голойл	15.6	99.88	1.7	89.63	27	23	4
РуссНефть	970.4	245.20	273.5	107.69	1571	1417	154
Саратовнефтегаз	1.2	16.94	0.2	55.76	15	14	1
Томская нефть	12.5	9.41	2.0	12.62	21	18	3
Ульяновскнефть	0.5	0.41	0.0	0.39	3	1	2
Черногорское	9.1	74.45	0.7	73.37	71	61	10
ННК	351.2	90.81	252.8	110.17	733	628	105
Евротэк	0.5	85.45	118.9	89.96	8	8	
Колвинское	52.1	76.90	1.0	76.50	23	20	3
НК Конданефть	2.1	150.94	0.1	134.72	58	2	56
ННК-ВТК	53.1	96.38	2.9	107.69	93	85	8
ННК-Печоранефть	51.5	94.31	2.9	94.18	72	57	15
ННК-Саратовнефтегаздобыча	3.0	187.98	75.8	325.89	11	11	
Санеко	61.1	75.40	3.7	86.13	57	53	4
СН-Газдобыча	6.7	73.65	46.0	75.39	6	6	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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
Татнефтеотдача	121.1	104.77	1.5	95.01	405	386	19
Нефтяные компании, итого	72361.3	99.52	17201.6	102.92	158918	138326	20592
Газпром	2941.5	95.11	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	1264.2	93.44	7836.2	88.88	196	151	45
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	282.6	89.17	1900.3	88.45	147	108	39
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	263.3	80.30	5358.9	87.49	2	2	
Тернефтегаз	136.7	109.75	411.3	117.45			
ЯРГЕО	581.6	99.67	165.7	92.03	47	41	6
Прочие производители							
Зарубежнефть	494.2	89.04	20.1	85.67	248	208	40
РУСВЬЕТПЕТРО	494.2	89.04	20.1	85.67	248	208	40
НК Нефтиса	1116.8	98.57	46.4	94.40	2585	2325	260
Белкамнефть	315.9	98.63	6.9	93.90	1222	1167	55
ЕНЭС	17.3	113.49	0.5	144.72	20	20	
Камбарская ННК	0.8	105.23	0.0	100.00	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	88.5	151.67	5.8	146.96	81	74	7
Комнедра (УПК Недра)	91.9	109.23	9.0	90.18	29	27	2
НК Самара	18.1	89.04	0.2	108.68	13	12	1
Новосибирскнефтегаз	34.4	71.85	4.9	66.20	82	64	18
Окуневское	39.1	64.64	0.3	48.74	27	24	3
Регион-й нефтяной консорциум	131.2	91.71	2.0	89.16	378	345	33
РешНК	23.8	854.67	0.3	273.79	14	11	3
Рябовское	33.2	87.42	0.4	99.51	61	52	9
Самараинвестнефть	39.5	83.82	0.5	80.98	83	73	10
СИБИНТЭК	64.3	139.11	1.3	105.91	31	29	2
СтандартНафта	0.5	61.94	0.0	90.91	1	1	
Удмуртгеология	31.5	87.92	0.5	174.91	69	64	5
Удмуртская нефтяная компания	55.1	81.14	1.5	195.57	81	72	9
Удмуртская ННК	17.7	109.64	0.2	105.26	93	80	13
Уралнефтесервис	20.3	111.66	8.4	88.88	31	30	1
Уральская нефть	3.5	81.17	0.1	93.85	85	41	44
Чедтый нефть					4		4
Юрскнефть	90.3	86.34	3.7	91.32	177	136	41
Арктикгаз	1293.9	94.75	4254.8	97.80	17	11	6
Арктическая нефтяная компания	2.3	93.26	1.7	23.58	43	29	14
Верхнеомринская нефть	0.2				10	1	9
Вукошурнефть	1.0		0.0		4	4	
Геопрогресс	32.0	155.77	2.1		12	12	
Геотрансгаз	35.4	98.69	286.3	101.33			
Донгаздобыча			0.0				
Енисей	43.6	97.58	3.9	96.60	40	38	2
Коми Ресурсес					1		1
КРП Черноморнефтегаз	8.9	89.49	249.8	86.31	53	36	17
Мессояханефтегаз	422.1	13430.99	62.9	123390.20	73	61	12
Нефтетрейд-Удмуртия	7.6	198.04	0.1	435.71	11	10	1
Норильскгазпром	0.4	103.42	177.9	90.03			
Нортгаз	134.1	69.96	1443.2	82.23			
Ойлгазтэт	25.8	124.89	1.0	123.13	19	18	1
Оренбургнефтеотдача	17.3	105.07	0.3	74.36	27	23	4
Печорнефтегазпром	32.6	108.99	2.6	8.84			
Преображенскнефть	0.9	99.78	29.4	1257.63	38	35	3
Приазовнефть	6.1		9.0		1	1	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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
Пурнефть	7.9	145.29	14.4	86.48	23	17	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	5.1	172.44	0.0	158.82	7	6	1
РН Ингушнефть	9.0	88.45	0.7	81.38	246	101	145
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1003.9	100.06	43.4	97.84	720	646	74
Сахалинская нефтяная компания			5.8	98.03			
Сибнефтегаз			1992.0	99.75			
Сибнефть-Чукотка			6.3	108.57			
Тарховское	35.6	78.89	3.7	85.04	168	140	28
Тиман-Печора Эксплорэйшн	6.6	123.36	0.9	109.04	6	6	
Томскнефть ВНК	1529.8	97.96	373.0	121.54	3057	2587	470
Триас-С	0.3	98.32	0.0	25.81	4	4	
Ульяновскнефтегаз	7.0	82.55					
Чепецкое НГДУ	4.7	89.68	0.8	850.00	33	33	
Ямал СПГ	1.7	60.11	79.4	111.18			
Ямалтэк			3.5	100.78			
В том числе независимые производители:	3760.4	110.63	2281.3	105.71	7326	6243	1083
Юкола-нефть	53.3	95.75	2.5	100.20	71	71	
Юкола-нефть	53.3	95.75	2.5	100.20	71	71	
Азинское	0.1						
Акмай	3.9	91.29	0.0	92.86	18	16	2
Алойл	50.7	107.47	1.8	110.48	218	213	5
АЛРОСА-Газ	0.9	96.39	61.8	96.56			
Альянснефтегаз	40.0	122.82	2.7	109.53	68	45	23
Арктикнефть	5.5	105.67	1.3	104.34	40	26	14
БайТекс	105.3	120.00	1.0	111.12	390	377	13
Бенталь	3.1	119.61	0.0	91.67	12	12	
Благодаров-Ойл	15.9	92.15	0.1	89.33	37	34	3
Братскэкогаз	0.5	100.22	4.6	94.32	2	2	
Булгарнефть	27.4	95.53	0.5	92.98	118	109	9
ВЕЛЛойл	1.5	203.35			18	13	5
Веселовское	1.2	73.15	0.2	72.80	4	3	1
Ветла	0.1	0.10			1	1	
Винка	0.3				6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	0.5	53.64	0.0		5	4	1
ВУМН					94		94
Высоковское	16.0	166.78	0.7		15	15	
Газнефтесервис	13.4	117.38	55.2	143.18	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.5	110.34	14.6	105.38			
Геология	25.8	93.35	0.6	129.60	202	181	21
ГеоНефтьТехнология	2.1	143.64	0.4				
Геотех	15.9	91.27	0.2	61.70	88	81	7
ГРИЦ	22.4	119.97	0.1	125.42	146	145	1
Дальпромсинтез	8.9	100.87	0.1	100.00	11	11	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	2.9	72.93	78.5	89.86	3	3	
Динью	8.6	97.57	0.8	88.20	10	7	3
ДонНефть	0.8	91.24	0.0	80.00	20	6	14
Дубровинское	0.3		0.0		5	5	
Дулисьма	277.4	121.75	220.2	103.40	131	119	12
ЕвроСибОйл	14.9	155.73	1.4	173.98	137	50	87
Елабуганефть	3.3	91.84	0.0	100.00	37	33	4
Западно-Новомолодежное					1		1
Иделойл	36.7	98.72	0.3	110.04	253	208	45

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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
Иджат	0.3	86.55			2	1	1
ИНГА	35.2	121.22	4.3	121.88	59	42	17
Ингеохолдинг	3.5	107.91	0.2	114.72	4	4	
ИНК	1141.7	117.01	415.8	139.50	281	184	97
ИНК-Запад	239.0	216.60	76.5	355.21	17	9	8
ИНК-НефтегазГеология	11.5	203.77	15.5	236.70	4	4	
Институт РОСТЭК	0.4	78.26			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	9.1	87.61	0.1	88.36	5	5	
Ирелянефть	3.6	22.22	0.3	12.40			
ИТАНЕФТЬ	0.5	353.73	0.0	100.00	8	4	4
Кабалкнефетепром	0.1	59.32	0.0	52.63	9	7	2
Калининграднефть	1.4	117.87					
Калмпетрол	0.1	104.81	0.0	105.88	1	1	
Кама-нефть	0.5	31.78	0.0	0.07	3	3	
Каменсктрансгаз			9.3	222.93			
Кара-Алтын	83.2	94.49	0.4	89.02	499	480	19
Карбон	0.9	397.24	0.2	428.89	6	5	1
Карбон-Ойл	8.7	114.05			77	75	2
Каюм Нефть	72.2	79.72	24.6	50.05	64	53	11
Колванефть	51.0	80.88	7.7	80.88	16	11	5
Компания Полярное Сияние	55.5	93.48	5.9	93.38	31	30	1
КомсомольскНефть	5.0	911.78	0.2	704.17	36	12	24
Кондурчанефть	10.6	105.28	0.1	95.15	114	96	18
Косьюнефть	10.8	80.64	0.2	80.09	13	9	4
Кэпитал Ойл	1.7		0.1				
МакОйл	2.3	86.25	0.0	83.33	32	30	2
Матюшкинская вертикаль	2.7	21.84	0.4	35.34	52		52
Меллянефть	11.6	96.67	0.0	95.00	65	60	5
МирныйНефтегаз	3.1	111.27	0.4	155.06			
МНКТ	77.3	321.39	0.5	240.91	286	261	25
НГК Горный	12.6	128.64	0.2	133.09	10	7	3
Негуснефть	36.4	79.20	9.3	74.74			
Недра-К	14.4	112.15	0.7	112.18	13	13	
Нефтебурсервис	0.5	125.23	0.0	153.13	13	9	4
Нефтегазрезерв	1.6	262.13	0.0	277.78			
НефтУС	31.3	115.52	4.6	114.47	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	0.9	79.16	0.0				
Нефтьинвест	6.9	142.24	0.3	232.41	15	11	4
Нижнеомринская нефть	0.3	21.09	0.0	42.50	92	11	81
НК Развитие Регионов	11.2	58.66	0.4	78.69	22	18	4
НК-Геология	30.7	98.97	0.3	58.45	86	86	
Нократойл	1.0	108.05	0.0	122.22	10	8	2
Норд Империял	6.1	43.81	1.8	45.53	35	11	24
Нурлатская нефтяная компания	0.5	86.31			10	7	3
Нэм Ойл	21.3	90.27	2.2	67.95	15	11	4
Омега	0.6	180.11	0.0	181.82	4	3	1
Охтин-Ойл	44.0	103.18	0.4	87.34	111	109	2
Петросах	8.9	83.52	6.0	91.37			
Печоранефтегаз	26.8	87.09	0.6	89.22	97	86	11
Печорская энергетическая компания	1.0	24.57	0.0	25.76	16		16
Прикаспийская Газовая Компания	5.5	246.15	0.5	325.17			
Развитие Санкт-Петербурга	33.6	304.94	0.0	290.91	14	11	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 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
Регион-Нефть	64.9	146.76	1.2	138.97	27	24	3
РНГК Саратов	15.4	99.79	1.0		5	5	
Русланойл	6.7	3477.84	0.1	3700.00	3	3	
Руфьеганнефтегаз	0.3	11.29	0.0	11.52	8	2	6
Садакойл	4.2	190.45	0.1	170.59	19	5	14
Саратовнефтегеофизика	5.8	80.53	2.1	50.02	11	11	
Саратовнефтедобыча	3.7	107.74	0.4	111.81	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.1	106.94	1.2	101.31			
Севернефть-Уренгой	15.5	93.84	130.2	89.29			
Северное Сияние	4.6	97.79	0.4	94.32	12	4	8
Селенгушнефть	2.7	136.27	0.0	0.10	30	23	7
Сиаль	29.8	98.68	0.5	98.76	17	17	
СМП-Нефтегаз	46.6	97.37	0.7	89.66	189	173	16
Стимул-Т	19.0	108.51	1.0	83.15	32	25	7
Таймыргаз	24.9	94.41	512.5	100.27			
ТАКС	0.2	98.06					
ТАТЕХ	77.1	100.69	1.0	88.27	469	457	12
Татнефтепром	41.7	96.81	0.2	128.82	374	340	34
Татнефтепром-Юзеевнефть	55.0	98.24	0.5	85.36	261	253	8
Татойлгаз	70.9	99.64	1.6	95.92	428	409	19
Тевризнефтегаз	0.0	95.83	2.2	92.61			
ТЕРРИГЕН	0.5	141.71	0.0	136.36	17	13	4
Технефтьинвест			0.0				
Тихоокеанский терминал	5.3	64.24	5.2	60.28	5	2	3
ТНС-Развитие	10.1	98.48	0.2	106.11	12	12	
Томскгеонефтегаз	5.1	120.21	0.2	78.93	17	14	3
Трансойл	24.4	97.19	0.1	130.77	123	118	5
Транс-ойл	0.0		0.0		1		1
Троицкнефть	38.6	97.37	0.6	112.20	159	154	5
УДС нефть	1.1		0.0		9	9	
УНК-Пермь	9.2	100.34			30	29	1
Уралнефтегазпром	12.0	91.42	46.4	98.84			
ХИТ Р	17.7	84.62	0.5	82.73	31	28	3
Хортица	11.1	51.94	1.3				
ЦНПСЭИ	8.5	118.12	0.4	86.77	16	13	3
Чумпаснефтедобыча	3.3	113.30	0.4	121.05	4	4	
Шешмаойл	69.0	102.75	0.4	113.99	520	445	75
Энергетическая компания РИФ	0.9	31.92	0.1	22.84	8	5	3
Южгазэнерджи	0.5	105.49	56.7	93.59			
Южно-Аксютино	0.3	99.67	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	11.4	112.00	1.0	99.43	20	19	1
Юмойл	0.1	191.18			4	2	2
Якутская ТЭК	27.8	102.81	450.1	100.23			
Ялькское	91.2		1.1		30	30	
Ямбулойл	0.1	71.56	0.0	50.00	3	1	2
Янгпур	24.2	121.15	20.0	70.33			
Прочие производители, итого	10047.4	105.91	11396.8	98.17	14772	12595	2177
Операторы СРП							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	247.9	95.19	34.1	91.05	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	960.1	108.59	3251.1	130.31	29	22	7
Эксон НЛ (Сахалин-1)	1600.2	104.48	987.4	59.85	58	31	27
Операторы СРП, итого	2808.2	104.93	4272.6	102.16	121	83	38
Всего	89422.5	100.12	126691.7	108.17	174007	151155	22852

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

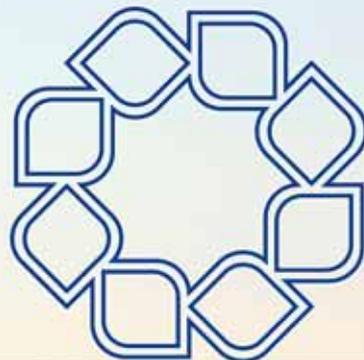
Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2017 г.	% к соответств. периоду 2016 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	12356.5	108.71	1745.5	3556.3	347.0	3097.7
РН-Туапсинский НПЗ	1765.7	176.80	0.0	523.8	0.0	550.8
РН-Комсомольский НПЗ	1047.7	102.10	86.8	307.5	39.9	27.8
Куйбышевский НПЗ	937.5	87.38	142.6	296.8	0.0	332.8
Сызранский НПЗ	1040.8	113.74	202.4	354.0	0.0	257.8
Новокуйбышевский НПЗ	1267.4	103.45	227.0	350.5	55.7	324.5
Ачинский НПЗ ВНК	1137.8	99.23	178.6	347.0	10.9	357.4
Ангарская НХК	1580.0	103.44	237.4	475.2	65.0	205.5
Рязанская НПК	2621.4	101.94	513.8	648.1	175.5	853.9
Саратовский НПЗ	958.2	108.55	156.9	253.4	0.0	187.2
Башнефть	2927.5	94.26	639.1	1111.5	10.3	462.8
Башнефть-УНПЗ	756.5	103.25	277.0	405.3	0.0	261.3
Башнефть-Уфанефтехим	1129.8	86.97	265.9	387.3	0.0	58.9
Башнефть-Новоил	1041.2	96.95	96.2	318.9	10.3	142.6
Газпром нефтехим Салават	1109.6	94.73	100.4	231.8	0.0	131.5
Сургутнефтегаз	3145.9	98.43	442.9	1152.3	98.0	1267.8
Киришинефтеоргсинтез	3145.9	98.43	442.9	1152.3	98.0	1267.8
ЛУКОЙЛ	6793.8	101.78	1164.1	2405.9	356.2	1039.0
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	1988.0	97.75	290.5	833.9	141.8	89.9
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	2104.7	114.13	225.0	825.6	95.7	103.2
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	461.9	84.21	77.7	147.4	0.0	133.4
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	2239.2	99.57	570.9	599.0	118.7	712.5
ННК	809.8	102.07	108.4	148.1	43.2	18.6
ННК-Хабаровский НПЗ	809.8	102.07	108.4	148.1	43.2	18.6
Славнефть	2585.8	102.54	459.1	731.5	159.5	904.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	2585.8	102.54	459.1	731.5	159.5	904.7
Фортейнвест	790.0	95.73	130.6	130.9	27.8	159.3
Орскнефтеоргсинтез	790.0	95.73	130.6	130.9	27.8	159.3
Газпром нефть	4406.1	88.77	915.8	1255.1	316.0	686.6
Газпромнефть-Омский НПЗ	3310.2	96.19	793.3	1066.7	249.8	398.8
Газпромнефть-Московский НПЗ	1095.9	72.00	122.5	188.4	66.2	287.8
Краснодарский НПЗ-КЭН	443.4	178.86	0.0	86.7	1.5	140.4
ТАИФ-НК	1405.1	95.46	79.4	386.7	9.3	363.7
Газпром	1142.3	99.79	410.3	265.0	24.4	59.9
НОВАТЭК	1137.2	96.60	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	681.0	121.13	0.0	0.0	0.0	1.8
Афипский НПЗ	905.6	94.55	0.0	358.5	0.0	395.0
Яйский НПЗ	496.7	118.23	0.0	101.8	0.0	196.6
Антипинский НПЗ	1188.1	89.12	0.0	407.9	0.0	0.0
Марийский НПЗ	268.2	99.15	0.0	0.0	0.0	0.0
ТАНЕКО	1396.3	97.30	0.0	262.1	15.3	0.0
Ильский НПЗ	477.2	123.37	0.0	0.0	0.0	214.9
Итого	44466.1	101.00	6195.6	12592.1	1408.5	9140.3
Мини-НПЗ	1521.5	118.41	45.0	133.5	16.5	406.1
Всего	45987.6	101.49	6240.6	12725.6	1425.0	9546.4

По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-февраль 2017 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		7166.2										0.0	15681.6
ЛУКОЙЛ		3336.3											4051.2
Сургутнефтегаз		3799.9											4593.1
Газпром нефть		1240.1											1566.6
Татнефть		1058.0											2405.1
Башнефть		186.3											186.3
РуссНефть		410.5											444.2
Газпром		78.4											78.4
НОВАТЭК		102.1											102.1
Операторы СРП		0.0											0.0
Прочие недропользователи		2482.9					524.8						3007.7
Всего российские ресурсы		19860.7					12255.5					0.0	32116.2
Транзит Казахстана		2572.4											2572.4
Транзит Азербайджана		159.8											159.8
Транзит Туркмении		0.0											0.0
Белоруссия							265.8						265.8
Всего,		22592.9					12521.3					0.0	35114.2
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	4896.9	4346.2	4963.6	8386.2	3623.8	2369.7	565.0	928.9	747.0	0.0	4287.0	0.0	35114.2

ООО «БИЗНЕС ТРЕНД» - МЕЖДУНАРОДНАЯ АККРЕДИТОВАННАЯ ИНСПЕКЦИОННАЯ КОМПАНИЯ,
ОКАЗЫВАЮЩАЯ УСЛУГИ ДЛЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА С 1991 ГОДА.



БИЗНЕС ТРЕНД

Комплекс услуг «Бизнес Тренд» включает:

- Контроль качества и приемку продукции на предприятиях - изготовителях;
- Проведение технических аудитов (*анализ состояния производства*);
- Входной контроль продукции на складах и промежуточных базах;
- Инспекцию продукции на площадках хранения (*освидетельствование*);
- Сюрвейерские услуги;
- Строительный контроль;
- Экспертную деятельность.



office@biztrend.ru



biztrend.ru



Россия, 117218, г. Москва,
ул. Кржижановского, 23 А



+7 (495) 642-63-16



Колонна ТМК: от кондуктора до башмака

ПАО «ТМК»

105062, Россия, Москва, ул. Покровка, д.40, стр. 2а
тел.: +7 495 775-7600, факс: +7 495 775-7601
www.tmk-group.ru