

# Нефтяная промышленность России, январь-апрель 2016 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	27621.1	97.05	6549.7	99.48	32080	28643	3437
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	12810.4	91.83	3952.1	94.09	18063	16394	1669
Волгодеминойл	190.2	100.27	48.7	100.96	35	35	
ЛУКОЙЛ-АИК	666.0	91.35	63.0	91.14	524	496	28
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	251.5	94.92	8.7	96.51	303	297	6
ЛУКОЙЛ-Коми	5774.6	105.96	837.7	112.03	3565	2853	712
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	548.4	101.10	690.4	109.67	23	23	
ЛУКОЙЛ-Пермь	4808.4	101.79	705.4	113.22	6775	6230	545
ПермТОТИнефть	71.1	101.41	1.5	102.13	90	83	7
РИТЭК	2468.4	98.41	240.7	94.83	2626	2161	465
Турсунт	32.0	96.27	1.5	95.40	76	71	5
<b>Роснефть</b>	62252.6	99.96	16458.6	105.93	46408	39296	7112
Бугурусланнефть	520.7	97.10	16.0	96.66	443	424	19
Ванкорнефть	7132.9	98.52	3029.4	90.43	444	424	20
Ваньеганнефть					438	368	70
Варьеганнефтегаз	571.0	104.25	502.3	105.47	655	426	229
Востсибнефтегаз	48.2	96.67	9.7	94.24	25		25
ВЧНГ	2882.7	101.04	401.0	90.71	311	287	24
Грознефтегаз	70.7	51.12	32.9	57.89	217	187	30
Дагнефтегаз	6.0	76.50	76.6	98.07	25	25	
Ермаковское					523	398	125
Корп. Югранефть	63.8	76.56	14.1	113.08	147	130	17
КЧНГ			16.2	83.92			
ННП	1340.9	87.70	485.0	102.18	931	855	76
Оренбургнефть	4827.2	90.31	1015.8	89.01	2214	2052	162
РН-Краснодарнефтегаз	274.8	96.74	1043.5	95.08	1030	914	116
РН-Маланинская группа	12.2	92.72			17	16	1
РН-Нижневартовск					2145	1878	267
РН-Няганьнефтегаз	1933.9	95.55	512.2	97.14	4262	2958	1304
РН-Пурнефтегаз	1733.4	94.69	2086.4	117.83	2054	1651	403
РН-Сахалинморнефтегаз	356.9	85.73	113.9	79.47	1082	974	108
РН-Северная нефть	1092.3	119.48	80.2	99.93	412	374	38
РН-Ставропольнефтегаз	276.9	98.61	38.9	99.45	487	351	136
РН-Уватнефтегаз	3840.8	115.70	143.2	127.50	603	575	28
РН-Шельф Дальний Восток	808.4	132.29	607.6	415.06			
РН-Юганскнефтегаз	20691.8	100.19	1699.4	102.81	12067	10664	1403
Роснефть (Томская обл.)	1.5	172.89	0.5				
Роснефть-Дагнефть	46.3	93.35	8.4	91.46	66	57	9
Роспан Интернешнл	398.9	151.13	1933.3	142.24	2	1	1
Самаранефтегаз	3978.9	105.41	234.8	103.50	3395	3144	251
Самотлорнефтегаз	6658.5	96.26	2051.6	105.78	7588	6191	1397
Северо-Варьеганское	137.6	96.80	144.5	119.95	520	212	308
Сузун	3.1	326.01	0.4	327.48	6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	358.8	127.67	143.2	66.35	50	44	6
Тагульское	0.6		0.0		5		5
Тюменнефтегаз	65.9	107.29	6.9	106.47	15	13	2
Удмуртнефть	2113.9	100.46	10.7	93.07	4229	3703	526
Юпитер-А	3.3	78.88	0.1	77.05			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Газпром нефть</b>	11840.9	105.96	4975.7	104.12	8650	7820	830
Газпром нефть	0.1	100.00					
Газпром нефть Оренбург	808.3	106.70	948.0	118.36	423	384	39
Газпром нефть шельф	568.4	296.94	33.2	385.19	3	3	
Газпромнефть-Ангара	3.2	128.28			3	1	2
Газпромнефть-Восток	559.1	98.86	108.2	88.98	457	406	51
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3117.6	95.40	2062.4	88.94	3853	3411	442
Газпромнефть-Хантос	4765.8	101.52	384.6	104.01	2574	2461	113
Газпромнефть-Ямал	407.8	375.26	146.0	1036.83	41	16	25
Заполярьефть	1523.9	101.21	1245.1	114.18	1265	1114	151
Меретояханефтегаз	0.1						
ЮУНГ	86.6	106.91	48.3	105.46	31	24	7
<b>Сургутнефтегаз</b>	20304.4	100.43	3318.1	102.54	22522	20733	1789
Сургутнефтегаз (УФО)	17464.1	99.85	3036.1	102.24	21841	20076	1765
Сургутнефтегаз (Якутия)	2840.2	104.12	282.0	105.90	681	657	24
<b>Татнефть</b>	9214.7	105.13	332.7	108.79	22464	19176	3288
Абдулинскнефтегаз					3		3
Севергазнефтепром	0.2						
Татнефть им. В.Д.Шашина	9102.8	105.01	318.3	104.79	22324	19069	3255
Татнефть-Самара	106.3	117.68	13.8	1002.39	128	105	23
Татнефть-Северный	5.3	83.78	0.7	85.98	9	2	7
<b>Башнефть</b>	7039.8	111.90	318.7	116.80	16799	14447	2352
Башнефть-Добыча	5582.7	101.90	195.3	100.86	16666	14324	2342
Башнефть-Полос	700.2	170.24	92.3	155.50	63	58	5
Бурнефтегаз	756.9	188.82	31.1	156.38	70	65	5
<b>Славнефть</b>	5015.2	97.28	360.9	102.88	4465	3795	670
Обьнефтегеология	123.9	87.11	8.8	90.29	112	88	24
ОНГГ	1079.4	92.21	36.5	101.85	489	460	29
Славнефть	162.9	124.85	8.9	110.22	87	73	14
Славнефть-Красноярскнефтегаз	23.7	115.34	7.3	180.89	24	6	18
Славнефть-Мегионнефтегаз	2963.5	100.69	263.5	103.35	3331	2800	531
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	91.6	83.39	7.2	78.76	82	71	11
Славнефть-Нижневартовск	534.6	88.72	25.7	96.93	284	252	32
Соболь	35.6	98.89	3.0	120.50	56	45	11
<b>РуссНефть</b>	2229.1	88.16	851.5	127.10	2369	2091	278
АКИ-ОТЫР	518.3	87.16	43.2	95.02	280	274	6
Белые ночи	369.8	100.30	301.4	136.51	405	340	65
Валюнинское	5.6	76.80	0.4	76.79	10	7	3
Варьеганнефть	310.0	92.82	240.4	161.76	688	581	107
Голойл	30.7	73.39	3.8	95.98	25	20	5
Мохтикнефть	49.5	74.74	3.3	84.28	32	24	8
РуссНефть	516.0	92.42	237.1	109.41	577	532	45
Саратовнефтегаз	10.4	826.71	0.8	147.36	10	9	1
Томская нефть	152.6	59.02	17.8	69.40	28	19	9
Ульяновскнефть	242.6	90.00	1.9	92.78	242	220	22
Черногорское	23.6	83.57	1.7	85.09	72	65	7
<b>ННК</b>	773.2	103.38	460.1	98.43	652	570	82
Евротэк	1.2	92.28	266.4	96.21			
Колвинское	124.5	89.81	2.3	90.90	32	16	16
НК Конданефть	3.2	1376.69	0.2	1206.25	13		13
ННК-ВТК	112.2	95.24	5.6	93.86	76	74	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ННК-Печоранефть	112.6	107.82	6.4	109.56	75	61	14
ННК-Саратовнефтегаздобыча	3.1	85.30	46.6	98.54			
Санеко	164.3	99.52	9.0	88.31	60	50	10
СН-Газдобыча	18.0	117.69	120.5	103.67	9	9	
Татнефтеотдача	234.1	116.18	3.1	125.78	387	360	27
Нефтяные компании, итого	146290.8	100.46	33626.1	104.42	156409	136571	19838
Газпром	5958.0	101.11	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	2720.3	194.03	17665.7	103.81	150	114	36
Арктик СПГ 2			23.1				
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	626.6	94.68	4261.2	88.90	148	112	36
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	651.8	88.38	12203.1	99.83	2	2	
Тернефтегаз	266.5	9784.40	748.7				
ЯРГЕО	1175.3		429.6				
<b>Прочие производители</b>							
Зарубежнефть	1105.5	101.89	47.3	124.10	229	201	28
РУСВЬЕТПЕТРО	1105.5	101.89	47.3	124.10	229	201	28
НК Нефтиса	2274.1	101.24	100.4	100.88	2511	2268	243
Белкамнефть	641.9	95.47	14.8	95.80	1202	1106	96
ЕНЭС	32.2	208.44	0.7	123.75	17	17	
Камбарская ННК	1.5	139.04	0.0	122.22	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	113.6	107.45	8.1	113.90	61	55	6
Комнедра (УПК Недра)	172.3	98.62	21.6	113.30	26	25	1
НК Самара	41.9	95.90	0.5	104.38	10	9	1
Новосибирскнефтегаз	94.2	63.85	13.8	77.69	91	80	11
Окуневское	116.2	228.39	1.2	897.12	24	24	
Регион-й нефтяной консорциум	292.0	92.88	4.4	90.68	375	350	25
РешНК	5.9	99.61	0.2	110.61	9	5	4
Рябовское	75.7	83.19	0.7	83.14	61	53	8
Самараинвестнефть	96.0	161.65	1.2	196.13	80	72	8
СИБИНТЭК	93.4	98.84	2.5	111.56	28	26	2
СтандартНафта	1.5	104.55	0.0	90.91	2	2	
Удмуртгеология	72.7	145.70	0.6	136.16	68	62	6
Удмуртская ННК	34.0	105.21	0.3	92.33	88	77	11
Удмуртская нефтяная компания	133.6	93.53	1.6	80.21	80	77	3
Уралнефтесервис	37.3	94.32	20.0	107.94	29	29	
Уральская нефть	8.5	112.56	0.1	114.02	84	49	35
Чедтый нефть	1.2	120.74	0.0	0.30	4	3	1
Юрскнефть	208.6	106.88	8.0	117.88	169	144	25
Арктикгаз	2755.9	143.62	8722.7	149.48	17	12	5
Арктическая нефтяная компания	5.2	93.22	15.0	131.42	39	30	9
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Геопрогресс	41.0		3.5		11	8	3
Геотехнология			3.6	75.36			
Геотрансгаз	71.5	98.54	569.5	105.04			
Енисей	91.1	94.24	8.1	94.13	41	41	
Коми Ресорсес	2.6	227.72	0.2	353.13	1	1	
КРП Черноморнефтегаз	19.5	89.57	578.2	93.51	40	36	4
Мессояханефтегаз	4.5	134.12	0.1	144.00	26		26
Назымская НГРЭ	0.2		0.0		1	1	
Нефттрейд-Удмуртия	6.9	888.98	0.0				
Норильскгазпром	0.7	92.46	376.4	89.42			
Нортгаз	377.7	89.18	3496.8	95.86			
Ойлгазтэт	44.3	230.78	1.7	246.81	13	13	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Оренбургнефтеотдача	33.8	137.42	0.6	122.22	22	21	1
Печорнефтегазпром	1.6	91.91	54.5	96.19			
Преображенскнефть	66.4	133.91	5.2	136.14	37	36	1
Пурнефть	10.1	61.81	33.4	130.61	25	17	8
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	5.5	77.18	0.0	77.50	5	5	
РН Ингушнефть	20.5	92.66	1.8	93.44	257	106	151
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2031.0	99.37	89.2	99.30	673	616	57
Сахалинская нефтяная компания			11.5	92.25			
Сибнефтегаз	1.4		4038.9	104.89			
Сибнефть-Чукотка			10.8	97.06			
Тарховское	88.3	94.58	8.4	100.96	217	153	64
Тиман-Печора Эксплорэйшн	11.7	93.66	1.8	93.48	6	6	
Томскнефть ВНК	3147.8	95.45	679.2	94.65	3146	2507	639
Триас-С	0.6		0.0				
Ульяновскнефтегаз	13.8	108.75					
Ханты-Мансийская НК	9.8	310.30	0.3	129.63	10	8	2
Чепецкое НГДУ	10.4	95.93	0.2	35.06			
Ямал СПГ	4.4	454.02	143.8	243.30			
Ямалтэк			6.5	102.91			
<b>В том числе независимые производители:</b>	<b>6839.5</b>	<b>118.43</b>	<b>4104.3</b>	<b>111.64</b>	<b>7058</b>	<b>6044</b>	<b>1014</b>
Восточносибирская Управл. компания	466.3	134.95	440.8	158.52	106	96	10
Дулисьма	466.3	134.95	440.8	158.52	106	96	10
Юкола-нефть	108.7	112.37	4.9	124.40	63	61	2
Юкола-нефть	108.7	112.37	4.9	124.40	63	61	2
Азинское	1.0		0.0		9	9	
Акмай	8.7	124.10	0.0	152.63	18	18	
Алойл	96.4	101.98	3.4	105.18	215	212	3
АПРОСА-Газ	1.6	108.59	105.0	110.12			
Альянснефтегаз	64.2	106.85	4.8	100.90	66	55	11
Арктикнефть	10.3	100.26	2.5	96.98	40	26	14
БайТекс	182.1	120.16	2.0	113.26	338	327	11
Бенталь	5.7	137.80	0.1	131.71	12	12	
Благодаров-Ойл	34.0	100.07	0.1	102.08	37	34	3
Братскэгогаз	0.8	309.16	8.5	286.12	2	2	
Булгарнефть	58.1	99.08	1.0	94.63	120	113	7
ВЕЛЛойл	1.6	190.69			12	10	2
Веселовское	3.1	109.07	0.5	104.91	4	3	1
Ветла	115.7	611.48	1.4		16	16	
Винка	0.0	6.12			6		6
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	2.2	68.21			5	3	2
ВУМН					94		94
Высоковское	27.0		6.0		14	14	
Газнефтесервис	23.6	273.27	81.4	226.83	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.7	116.29	23.4	107.85			
Геология	54.9	100.03	0.9	68.11	194	175	19
Геотех	34.9	93.43	0.6	102.30	87	77	10
ГРИЦ	37.6	102.61	0.2	100.00	137	133	4
Дальпромсинтез	16.7	102.36	0.1	110.19	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	8.2	96.62	187.0	115.40	4	4	
Динью	17.7	117.33	1.9	121.18	11	8	3
ДонНефть	1.8	63.94	0.1	61.94	20	12	8
Дубровинское	0.1		0.0		5	5	
ЕвроСибОйл	21.1	85.49	1.9	86.75	117	36	81
Елабуганефть	7.2	102.68	0.0	100.00	33	32	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Западно-Новомолодежное					1		1
Иделойл	75.1	117.16	0.4	75.77	246	204	42
Иджат	0.6	80.93			2	2	
ИНГА	58.0	113.33	7.0	113.22	50	34	16
Ингеохолдинг	6.9	92.42	0.4	92.51	4	4	
ИНК	2024.0	132.61	596.6	97.73	242	147	95
ИНК-Запад	219.4		41.7		7	2	5
ИНК-Нефтегазгеология	11.3	106.12	12.8	167.95	4	4	
ИНК-Север	18.8		2.4		5		5
Институт РОСТЭК	1.0	109.64			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	21.0	104.89	0.3	101.71	5	5	
Иреляхнефть	32.4	110.25	4.5	135.34			
ИТАНЕФТЬ	0.5	91.05	0.0	114.29	8	4	4
Каббалкнефетопром	0.5	72.16	0.0	74.47	9	7	2
Калининграднефть	2.5	86.91					
Калмпетрол	0.2	125.58	0.0	124.14	1	1	
Кама-нефть	3.3	96.46	26.2	72680.56	7	7	
Каменсктрансгаз			8.0				
Кара-Алтын	174.3	103.64	1.0	113.45	496	456	40
Карбон	0.4		0.1		6	3	3
Карбон-Ойл	15.2	97.36			71	65	6
Каюм Нефть	182.2	87.64	90.0	72.01	69	61	8
Колванефть	120.0	84.79	18.1	84.79	14	11	3
Компания Полярное Сияние	118.8	95.04	12.5	99.02	31	31	
КомсомольскНефть	1.5	44.30	0.1	35.88	34	7	27
Кондурчанефть	20.6	104.41	0.2	106.06	105	91	14
Косьюнефть	26.1	161.80	0.5	158.04	13	13	
Кунгурская нефтяная компания	12.7	169.53	2.8	261.49			
МакОйл	5.1	89.21	0.0	88.00	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	25.2	74.83	2.5	73.12	53	43	10
МЕГАЛИТ	0.1	7.70			4	1	3
Меллянефть	24.8	109.49	0.1	106.58	64	63	1
МирныйНефтегаз	6.0	282.04	0.5				
МНКТ	48.4	112.18	0.4	113.03	108	103	5
НГК Горный	22.9	130.49	0.3	133.88	10	8	2
Негуснефть	92.2	87.66	24.5	91.65			
Недра-К	25.0	92.61	1.2	92.65	12	12	
Нефтебурсервис	0.9	54.49	0.1	54.40	13	4	9
Нефтегазрезерв	1.2	290.73	0.0				
НефтУС	57.4	101.49	8.5	99.96	12	7	5
Нефть (Саратовская обл.)	2.2	60.84					
Нефтьинвест	9.9	76.34	0.3	75.44	14	11	3
Нижнеомринская нефть	3.2	74.57	0.1	63.64	92	20	72
НК Развитие Регионов	36.8	68.09	1.0	67.74	25	24	1
Нократойл	1.8	92.04	0.0	241.67	10	8	2
Норд Империл	26.3	154.32	7.8	341.42	37	15	22
Нурлатская нефтяная компания	1.3	93.90	0.0	33.33	8	7	1
Нэм Ойл	49.6	91.54	6.1	99.33	17	14	3
Омега	0.8	49.24	0.0	48.00	4	4	
Охтин-Ойл	86.7	118.83	1.0	146.63	111	104	7
Петросах	21.4	121.09	13.4	141.88			
Печоранефтегаз	61.0	94.16	1.3	93.67	97	87	10
Печорская энергетическая компания	8.8	126.44	0.3	122.18	17	10	7
Прикаспийская Газовая Компания	3.9	53.76	0.2	72.16			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2016 г., кол-во		
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2015 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Развитие Санкт-Петербурга	25.5	2908.78	0.0	2600.00			
Регион-Нефть	97.1	113.83	1.8	123.52	24	22	2
Регион-Сириус					4		4
РНГК Саратов	26.4		1.7		5	5	
Русланойл	0.8		0.0		2		2
Руфьеганнефтегаз	5.1	109.62	0.4	109.73	8	5	3
Садакойл	4.5	98.23	0.1	108.60	15	7	8
Саратовнефтегеофизика	14.6	106.90	7.9	91.91	11	11	
Саратовнефтедобыча	6.9	70.36	0.7	67.97	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.1	96.03	2.4	96.75			
Севернефть-Уренгой	32.6	83.26	289.9	92.24			
Северное Сияние	9.3	81.34	0.8	77.83	10	6	4
Селенгушнефть	4.0	114.75	3.9	96550.00	24	21	3
Сиаль	61.2	135.85	1.0	135.78	17	16	1
СМП-Нефтегаз	96.6	99.18	1.4	118.06	187	169	18
Стимул-Т	34.3	125.89	2.3	122.74	29	21	8
Таймыргаз	47.4	101.25	965.1	105.91			
ТАКС	0.3	133.20					
ТАТЕХ	153.9	99.80	2.3	120.21	460	455	5
Татнефтепром	87.6	101.79	0.4	106.41	370	318	52
Татнефтепром-Зюзеевнефть	112.8	98.67	1.1	103.69	255	248	7
Татнефть-Геология	62.6	100.56	1.0	106.57	82	81	1
Татойлгаз	144.4	104.04	3.3	99.51	429	413	16
Тевризнефтегаз	0.0	84.44	3.8	83.11			
ТЕРРИГЕН	0.7	93.85	0.0	95.65	17	14	3
Технефтьинвест					11		11
Тихоокеанский терминал	14.9		16.6		5	2	3
ТНГК-Развитие	93.3	111.37	0.5	109.66	141	135	6
ТНС-Развитие	20.7	85.64	0.4	86.49	13	13	
Томскгеонефтегаз	8.9	61.16	0.6	61.71	17	11	6
Трансойл	50.8	103.02	0.1	157.14	123	117	6
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	79.8	101.39	1.1	93.02	163	148	15
ТСНК (Дружбанефть)	7.8	111.61	0.0	166.67	35	31	4
УНК-Пермь	19.0	93.88			29	29	
Уралнефтегазпром	25.4	122.06	91.9	121.21			
ХИТ Р	42.5	120.73	1.1	125.93	30	29	1
ЦНПСЭИ	14.4	140.67	0.9	79.12	16	14	2
Чумпасснефтедобыча	6.6	75.94	0.8	78.32	4	4	
Шешмаойл	135.6	100.60	0.9	106.30	505	433	72
Энергетическая компания РИФ	4.8	166.62	1.1	235.29	8	5	3
Южгазэнерджи	0.9	138.30	128.7	138.31			
Южно-Аксютино	0.6	99.67	0.0	57.14	2	2	
Южно-Охтеурское	21.3	99.86	2.2	131.46	19	17	2
Южно-Сардаковское	0.6		0.0				
Якутская ТЭК	42.4	116.20	737.3	100.94			
Ямбулойл	0.2	6.45	0.0	27.78	3	1	2
Янгпур	38.2	75.36	54.9	150.84			
Яр-Ойл					2		2
Прочие производители, итого	19097.2	110.60	23114.2	117.03	14395	12131	2264
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1856.2	106.26	5749.1	91.07	24	22	2
Тоталь РРР	506.4	105.97	72.0	109.18	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	3243.3	120.94	3425.0	102.15	54	35	19
Операторы СРП, итого	5605.9	114.26	9246.1	95.01	106	80	26
Всего	179672.3	102.62	223265.0	99.50	171060	148896	22164

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-апрель 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	22516.9	88.52	3319.4	6295.5	663.4	5671.2
РН-Туапсинский НПЗ	2304.0	71.97	0.0	687.5	0.0	837.1
РН-Комсомольский НПЗ	1870.7	74.99	154.2	467.1	76.4	50.3
Куйбышевский НПЗ	2158.4	95.92	304.3	644.0	0.0	867.8
Сызранский НПЗ	1899.1	86.72	363.3	612.2	0.0	498.3
Новокуйбышевский НПЗ	1872.7	72.10	292.7	439.3	63.6	466.4
Ачинский НПЗ ВНК	2317.0	99.72	376.8	716.5	14.5	705.9
Ангарская НХК	3042.9	104.01	474.4	847.0	165.4	369.1
Рязанская НПК	5277.6	101.75	1041.8	1335.7	343.5	1556.4
Саратовский НПЗ	1774.5	78.22	311.9	546.2	0.0	319.9
Башнефть	6124.2	99.19	1436.0	2412.0	31.9	874.3
Башнефть-УНПЗ	1372.2	80.83	567.7	774.1	0.0	377.9
Башнефть-Уфанефтехим	2563.3	105.33	531.8	847.6	0.0	141.7
Башнефть-Новыйл	2188.7	107.15	336.5	790.3	31.9	354.7
Газпром нефтехим Салават	2256.5	95.98	233.0	524.2	0.0	259.0
Сургутнефтегаз	6441.9	100.83	925.6	2480.8	128.1	2542.3
Киришинефтеоргсинтез	6441.9	100.83	925.6	2480.8	128.1	2542.3
ЛУКОЙЛ	13242.1	101.47	2405.5	4351.2	594.6	2020.9
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	3818.3	103.96	520.0	1243.7	270.4	240.8
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	3960.2	111.89	452.1	1666.0	115.3	137.1
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1098.7	97.84	154.9	292.6	0.0	329.1
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	4364.9	92.56	1278.5	1148.9	208.9	1313.9
ННК	1484.5	106.71	205.4	242.5	55.9	32.2
Хабаровский НПЗ	1484.5	106.71	205.4	242.5	55.9	32.2
Славнефть	4693.8	99.09	801.3	1281.8	307.3	1639.3
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	4693.8	99.09	801.3	1281.8	307.3	1639.3
ФортеИнвест	1543.3	85.89	262.9	427.8	88.2	292.3
Орскнефтеоргсинтез	1543.3	85.89	262.9	427.8	88.2	292.3
Газпром нефть	9988.3	95.43	2361.7	2785.0	736.0	1378.3
Газпромнефть-Омский НПЗ	6714.6	96.90	1516.3	2112.6	535.1	544.4
Газпромнефть-Московский НПЗ	3273.7	92.56	845.4	672.4	200.9	833.9
Краснодарский НПЗ-КЭН	557.7	82.93	0.0	198.9	4.5	220.2
ТАИФ-НК	2976.1	102.36	230.3	869.0	14.2	757.5
Газпром	1939.8	107.31	900.1	483.2	66.3	97.7
НОВАТЭК	2365.0	103.90	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1340.8	165.41	0.0	0.0	0.0	11.0
Афипский НПЗ	1938.5	105.77	0.0	761.6	0.0	834.4
Яйский НПЗ	822.2	82.65	0.0	197.5	0.0	310.1
Антипинский НПЗ	2663.8	101.24	0.0	706.7	0.0	712.5
Марийский НПЗ	556.7	102.66	0.0	0.0	0.0	2.5
ТАНЕКО	2885.5	101.38	0.0	532.3	19.7	753.2
Ильский НПЗ	871.5	95.91	0.0	109.8	0.0	403.2
Итого	87209.1	96.82	13081.2	24659.8	2710.1	18812.1
Мини-НПЗ	2706.2	98.87	85.6	298.3	41.5	692.6
Всего	89915.3	96.88	13166.8	24958.1	2751.6	19504.6

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-апрель 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												351.3	33824.3
ЛУКОЙЛ													7976.7
Сургутнефтегаз													9915.4
Газпром нефть													3084.3
Татнефть													3535.9
Башнефть													1856.2
РуссНефть													729.9
ННК													263.7
Газпром													168.4
НОВАТЭК													252.3
Операторы СРП													518.0
Прочие недропользователи								674.5					4441.001
Всего российские ресурсы								24976.5				351.3	66566.0
Транзит Казахстана													5810.3
Транзит Азербайджана													239.5
Транзит Туркмении													160.5
Белоруссия								532.6					532.6
Всего,								25509.1				351.3	73309.0
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	9891.7	11013.0	10317.5	16226.4	7383.8	6015.8	772.0	1714.5	1588.1	0.0	8034.8	351.3	73309.0

# Освоение капитальных вложений, январь-апрель 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	90372.9	6383.7	31351.9	9315.8	43215.3	106.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	36204.9	3803.4	12721.6	4038.4	15538.6	102.9
ЛУКОЙЛ-АИК	545.9		298.6	129.0	118.2	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	133.1	54.0		38.4	40.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	30289.0	1428.9	8270.4	2864.6	17721.8	3.3
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	9828.1	107.9	3243.5	714.1	5762.7	
ЛУКОЙЛ-Пермь	6681.5	304.3	3933.1	726.4	1717.7	
РИТЭК	6686.8	685.2	2884.7	801.3	2315.6	
Турсунт	3.7			3.7		
<b>Роснефть *</b>	110980.0	2367.0	58765.0	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		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	
Юпитер-А	1.0		1.0			
<b>Газпром нефть</b>	8518.2	350.5	4832.5	871.6	2463.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8518.2	350.5	4832.5	871.6	2463.6	
<b>Сургутнефтегаз</b>	60252.8	4989.8	31735.1	8849.1	13988.8	690.0
Сургутнефтегаз (УФО)	60252.8	4989.8	31735.1	8849.1	13988.8	690.0
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	8338.2	127.5	4810.3	1356.0	1836.1	208.2
Татнефть им. В.Д.Шашина	8338.2	127.5	4810.3	1356.0	1836.1	208.2
<b>Башнефть</b>	13104.9	918.9	5442.0	1032.8	5711.2	
Башнефть-Добыча	5351.6	720.4	2624.3	816.7	1190.1	
Башнефть-Полос	7753.3	198.5	2817.7	216.0	4521.1	
<b>Славнефть</b>	9465.0	137.0	6414.0	1049.0	1865.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	9465.0	137.0	6414.0	1049.0	1865.0	
<b>РуссНефть</b>	4487.6	0.3	3038.2	575.8	873.4	
АКИ-ОТЫР	892.7		606.5	47.3	238.9	
Варьеганнефть	2249.9	0.2	1718.4	228.8	302.5	
РуссНефть	130.0		5.7	48.1	76.2	
Саратовнефтегаз	145.7			133.5	12.2	
Томская нефть	821.5	0.0	576.1	73.7	171.7	
Ульяновскнефть	247.7		131.5	44.3	71.9	
<b>ННК</b>	1276.5	195.3	554.1	302.8	224.3	
Колвинское	57.0		24.0	23.0	10.0	
ННК-ВТК	391.7		198.8	123.4	69.5	
ННК-Печоранефть	52.0	1.0	2.0	30.0	19.0	
ННК-Саратовнефтегаздобыча	70.7	68.5		2.2		
Санеко	157.0	125.4	3.2	28.1	0.3	
СН-Газдобыча	113.2	0.4			112.8	
Татнефтеотдача	434.9		326.1	96.1	12.7	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	306796.1	15470.0	146943.1	33357.8	109702.7	1322.5
<b>Всего</b>	306796.1	15470.0	146943.1	33357.8	109702.7	1322.5

# ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES

19-24  
сентября,  
г. Анапа

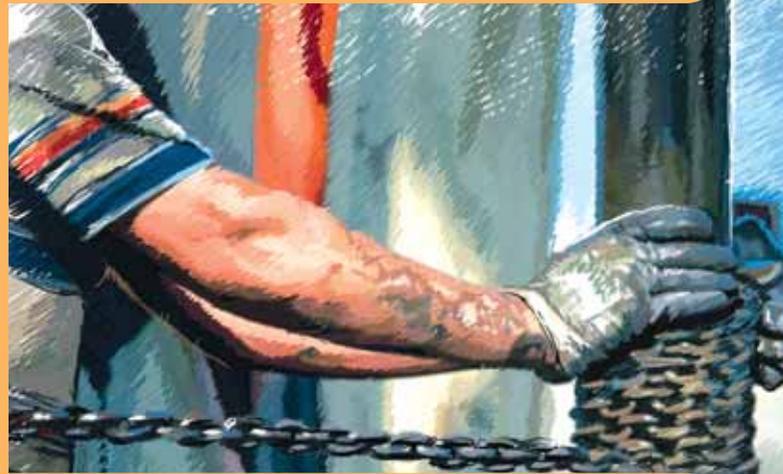
11 лет проекту!

**iOilGas**  
conference

## Официальная поддержка:

- Министерство промышленности и энергетики Краснодарского края;
- Союз «Торгово-промышленная палата Краснодарского края».

## Организаторы



## тема

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола скважины, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС зарезкой боковых стволов;
- буровые установки и установки для КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтюбинговые технологии, оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, материалы и химические реагенты;
- цементирование скважин: технологии, оборудование и материалы;
- освоение скважин и вызов притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- ремонтно-изоляционные работы;
- трубы нефтяного сортамента, резьбовые соединения, защита от коррозии;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность;
- тендерная политика нефтегазодобывающих компаний в области снабжения;
- методология кадрового подбора на предприятиях нефтегазовой отрасли.

## Крупнейшие отечественные недропользователи:

- ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ПАО «НК «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть», ОАО «НОВАТЭК», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Татнефть», ПАО АНК «Башнефть», ОАО «НГК «Славнефть», АО НК «РуссНефть»...

## Сервисные компании и производители продукции для нефтегазовой отрасли:

- ГК «Интегра», ООО «БК «Евразия», Weatherford, Schlumberger, ООО НПФ «Пакер», ООО «Югсон-Сервис», АО «ИНК-СЕРВИС», Zirax, Welltec, ТОО «DrillTech-Актобе», Vallourec Drilling Products, ООО «ПФ «Пакер Тулз», ООО НПФ «АМК ГОРИЗОНТ», ООО «Перекрыватель», ПАО «ТМК», ООО «НТ-Сервис», ООО НПП

«БУРИНТЕХ», ООО «Уралмаш НГО Холдинг», АО «КВС Интернэшнл», ООО «ЧТПЗ-Инжиниринг», АО «ОМК», ООО «ТНГ-Групп», АО «ПромТехИнвест», ЗАО «ЗМ Россия» и другие;

Научно-исследовательские и проектные институты, научные и инженерно-технические центры, академические институты, ФГБУ ВПО

## участники

Оргкомитет конференции по тел.:

+7 (495) 510-57-24

или эл.почте: [drill@ngv.ru](mailto:drill@ngv.ru)

