

## Нефтяная промышленность России, январь-сентябрь 2016 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	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.
<b>Нефтяные компании</b>				
ЛУКОЙЛ	61909.2	96.19	14348.1	97.52
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	28585.6	91.95	8708.0	92.18
Волгодеминойл	431.1	100.54	115.3	106.22
ЛУКОЙЛ-АИК	1444.6	87.88	135.3	87.22
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	554.3	92.75	18.9	93.82
ЛУКОЙЛ-Коми	12955.6	102.43	1876.5	109.65
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1258.3	103.45	1500.6	110.05
ЛУКОЙЛ-Пермь	10915.8	101.39	1461.1	108.54
ПермТОТИнефть	161.4	100.71	3.5	102.08
РИТЭК	5530.0	96.41	525.5	94.84
Турсунт	72.5	94.31	3.5	93.93
<b>Роснефть</b>	<b>141471.2</b>	<b>100.11</b>	<b>37230.0</b>	<b>107.57</b>
Бугурусланнефть	1193.8	97.45	35.1	94.18
Ванкорнефть	15873.6	96.32	6929.4	93.86
Варьеганнефтегаз	1288.6	103.46	1099.5	101.89
Востсибнефтегаз	64.0	128.30	13.2	128.03
ВЧНГ	6507.4	100.46	910.3	96.36
Грознефтегаз	134.2	44.62	66.9	58.27
Дагнефтегаз	13.5	76.31	138.3	85.38
Инзернефть	14.9		8.1	
Корп. Югранефть	143.1	79.51	31.9	110.27
КЧНГ			29.4	85.96
ННП	3029.8	89.02	1163.3	109.26
Оренбургнефть	10828.2	90.44	2218.5	84.14
РН-Краснодарнефтегаз	625.5	96.68	2184.8	106.47
РН-Маланинская группа	27.5	94.35	1.9	
РН-Няганьнефтегаз	4411.0	96.82	1198.8	100.41
РН-Пурнефтегаз	3927.6	94.29	4631.7	112.15
РН-Сахалинморнефтегаз	821.4	91.46	264.1	85.53
РН-Северная нефть	2519.1	120.34	179.3	98.01
РН-Ставропольнефтегаз	630.7	99.76	89.2	98.16
РН-Уватнефтегаз	8724.2	109.50	328.3	119.98
РН-Шельф Дальний Восток	1712.9	127.52	1550.8	377.28
РН-Юганскнефтегаз	47514.0	101.84	3855.0	101.68
Роснефть (Томская обл.)	49.5	5806.34	3.3	
Роснефть-Дагнефть	107.3	96.84	19.3	94.14
Роспан Интернешнл	930.6	156.66	4551.0	150.60
Самаранефтегаз	9064.1	103.44	534.8	102.67
Самотлорнефтегаз	14966.8	96.06	4544.4	103.50
Северо-Варьеганское	319.9	99.73	313.4	113.92
Сузун	254.6	18409.98	14.9	7709.84
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	816.6	123.40	277.2	67.14
Тагульское	23.3		1.4	
Тюменнефтегаз	169.3	130.41	17.8	135.32
Удмуртнефть	4753.0	98.89	24.6	94.36
Юпитер-А	11.1	122.51	0.3	130.27

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м³	% к соответств. периоду 2015 г.
<b>Газпром нефть</b>	27611.4	107.56	11388.4	108.24
Газпром нефть	0.1	100.00	0.0	111.11
Газпром нефть шельф	1441.7	265.67	85.7	348.61
Газпромнефть-Ангара	3.2	128.15		
Газпромнефть-Восток	1270.8	98.63	263.0	99.72
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6990.7	94.76	4702.7	100.87
Газпромнефть-Оренбург	1883.9	106.62	2163.3	107.03
Газпромнефть-Хантос	10796.6	100.71	871.7	99.25
Газпромнефть-Ямал	1598.6	488.22	398.9	1065.44
Заполярье	3439.9	99.99	2794.8	110.98
Меретояханефтегаз	6.4	1150.00	1.0	
ЮУНГ	179.6	88.20	107.4	92.92
<b>Сургутнефтегаз</b>	46169.9	100.22	7313.5	102.11
Сургутнефтегаз (УФО)	39533.2	99.36	6659.6	101.46
Сургутнефтегаз (Якутия)	6636.7	105.65	654.0	109.25
<b>Татнефть</b>	21109.9	104.92	764.3	106.74
Севергазнефтепром	0.2			
Татнефть им. В.Д.Шашина	20850.9	104.86	729.2	103.63
Татнефть-Самара	247.2	112.18	33.6	315.08
Татнефть-Северный	11.7	83.45	1.6	87.81
<b>Башнефть</b>	15934.5	108.59	722.3	118.97
Башнефть-Добыча	12545.4	100.53	421.7	100.94
Башнефть-Полюс	1662.4	172.64	221.2	161.24
Бурнефтегаз	1726.8	140.17	79.5	152.23
<b>Славнефть</b>	11270.7	96.97	799.6	101.58
Обьнефтегеология	275.0	85.61	21.3	104.22
ОНГГ	2438.8	92.11	82.7	102.77
Славнефть	413.6	127.53	19.5	102.36
Славнефть-Красноярскнефтегаз	39.0	121.69	11.4	183.35
Славнефть-Мегионнефтегаз	6594.3	98.91	583.5	101.83
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	195.8	80.22	14.9	73.38
Славнефть-Нижневартовск	1266.2	96.78	62.0	99.61
Соболь	48.0	61.71	4.4	79.92
<b>РуссНефть</b>	5156.8	91.58	1883.3	125.73
АКИ-ОТЫР	798.6	59.53	65.2	64.62
Белые ночи	579.5	68.35	474.8	95.65
Валюнинское	12.0	76.24	0.8	76.40
Варьеганнефть	662.5	87.52	483.8	141.48
Голойл	65.1	75.08	8.4	95.94
Мохтикнефть	73.1	51.27	4.8	54.87
РуссНефть	2343.2	202.47	815.3	181.04
Саратовнефтегаз	12.3	86.70	1.1	6.43
Томская нефть	192.8	32.36	22.8	35.73
Ульяновскнефть	367.2	59.92	2.7	58.41
Черногорское	50.8	84.84	3.6	86.41
<b>ННК</b>	1725.7	99.68	1024.7	96.85
Евротэк	2.6	98.69	602.0	98.55
Колвинское	267.9	82.02	4.9	81.27
НК Конданефть	3.3	1377.12	0.2	1187.50
ННК-ВТК	248.3	90.91	13.3	100.29
ННК-Печоранефть	258.4	108.11	14.7	108.93
ННК-Саратовнефтегаздобыча	6.6	76.01	101.2	85.23

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	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.
Санеко	359.9	97.62	22.6	99.99
СН-Газдобыча	37.3	109.20	258.7	96.61
Татнефтеотдача	541.4	113.50	7.0	136.51
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>332359.3</b>	<b>100.35</b>	<b>75474.3</b>	<b>105.30</b>
Газпром	12815.6	102.07	данные закрыты	данные закрыты
<b>НОВАТЭК</b>	<b>6078.9</b>	<b>182.97</b>	<b>38639.7</b>	<b>100.36</b>
Арктик СПГ 2			23.1	56.86
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	1401.8	98.80	9541.2	92.27
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1392.5	86.70	26258.1	96.36
Тернефтегаз	625.6	210.38	1794.1	206.70
ЯРГЕО	2659.0		1023.2	
<b>Прочие производители</b>				
<b>Зарубежнефть</b>	<b>2422.1</b>	<b>99.44</b>	<b>100.8</b>	<b>117.18</b>
РУСВЬЕТПЕТРО	2422.1	99.44	100.8	117.18
<b>НК Нефтиса</b>	<b>5174.1</b>	<b>102.02</b>	<b>223.1</b>	<b>101.27</b>
Белкамнефть	1438.9	95.26	33.7	93.76
ЕНЭС	77.9	215.36	2.1	148.65
Камбарская ННК	3.5	136.10	0.0	150.00
КанБайкал Резервсез Инк.	300.4	113.19	20.6	117.88
Комнедра (УПК Недр)	415.2	106.90	46.5	110.60
НК Самара	95.6	98.98	1.0	108.22
Новосибирскнефтегаз	202.9	66.00	27.5	75.76
Окуновское	246.8	179.45	2.8	776.24
Регион-й нефтяной консорциум	661.2	94.63	9.0	83.19
РешНК	18.1	132.91	0.4	98.28
Рябовское	170.9	86.39	1.5	77.89
Самараинвестнефть	211.6	145.89	2.6	171.43
СИБИНТЭК	221.6	104.10	5.4	96.93
СтандартНафта	3.4	110.21	0.1	128.21
Удмуртгеология	164.5	140.66	1.4	139.63
Удмуртская нефтяная компания	283.4	90.93	3.7	84.66
Удмуртская ННК	75.1	103.84	0.6	92.92
Уралнефтесервис	93.4	106.57	45.5	110.47
Уральская нефть	18.4	106.98	0.3	126.26
Чедтый нефть	1.2	120.74	0.0	0.50
Юрскнефть	470.3	104.66	18.4	114.78
Арктикгаз	6047.8	113.31	19326.2	114.55
Арктическая нефтяная компания	11.5	84.94	33.7	115.51
Вукошурнефть	1.1		0.0	
Геопрогресс	93.9		7.4	
Геотехнология			5.7	52.98
Геотрансгаз	146.6	88.69	1194.0	95.69
Донгаздобыча			0.1	
Енисей	202.7	93.55	18.0	93.47
Коми Ресурсес	4.5	79.68	0.4	89.59
КРП Черноморнефтегаз	38.7	87.76	1273.6	91.85
Мессояханефтегаз	88.2	2647.06	14.4	28860.00
Назымская НГРЭ	0.2		0.0	
Нефтетрейд-Удмуртия	20.9	427.34	0.1	2500.00
Норильскгазпром	1.4	91.34	731.7	93.34
Нортгаз	799.6	85.86	7675.6	94.79
Ойлгазтэт	105.3	216.64	3.7	229.03
Оренбургнефтеотдача	76.0	134.65	1.4	115.67
Печорнефтегазпром	2.6	93.48	89.9	95.33

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	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.
Преображенскнефть	158.9	135.08	12.6	137.74
Приазовнефть	1.8		1.9	
Пурнефть	33.0	92.76	77.9	117.73
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	13.3	88.58	0.1	94.12
РН Ингушнефть	46.0	94.41	4.0	94.98
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4605.0	99.49	201.4	98.55
Сахалинская нефтяная компания			17.7	100.83
Сибнефтегаз	1.4	418.40	8980.0	104.27
Сибнефть-Чукотка			20.5	93.84
Тарховское	191.6	89.44	17.9	93.60
Тиман-Печора Эксплорэйшн	20.6	95.15	3.6	95.28
Томскнефть ВНК	7156.1	96.13	1508.1	100.51
Триас-С	1.4	298.25	0.1	
Ульяновскнефтегаз	32.3	103.71		
Ханты-Мансийская НК	16.1	512.24	0.5	217.59
Чепецкое НГДУ	23.0	97.51	0.3	32.79
Ямал СПГ	9.5	323.86	312.9	215.94
Ямалтэк			11.3	103.50
<b>В том числе независимые производители:</b>	<b>16190.4</b>	<b>120.21</b>	<b>8137.6</b>	<b>114.20</b>
Восточносибирская Управл. компания	1090.8	131.25	991.2	152.51
Дулисьма	1090.8	131.25	991.2	152.51
Юкола-нефть	262.1	114.21	11.8	125.53
Юкола-нефть	262.1	114.21	11.8	125.53
Акмай	19.3	120.44	0.1	70.71
Алойл	221.9	103.97	8.0	105.42
АЛРОСА-Газ	2.0	105.79	136.1	107.94
Альянснефтегаз	156.6	103.23	11.0	99.99
Арктикнефть	23.2	96.73	5.5	94.90
БайТекс	433.4	120.40	4.7	116.87
Бенталь	13.9	153.31	0.3	156.98
Благодаров-Ойл	76.5	97.11	0.3	97.63
Братскэкогаз	1.2	221.81	12.5	206.24
Булгарнефть	129.9	96.44	2.3	92.91
ВЕЛЛойл	3.9	153.06		
Веселовское	6.3	97.56	1.0	95.67
Ветла	125.8	239.30	1.5	191.57
Винка	0.0	2.01		
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.4	60.83	0.0	
Высоковское	73.8		23.7	
Газнефтесервис	52.1	225.73	193.7	202.03
ГДК Ленск-Газ	0.9	113.64	29.7	108.69
Геология	123.5	98.39	2.1	76.76
ГеоНефтьТехнология	8.9		0.9	
Геотех	78.1	91.54	1.4	88.35
ГРИЦ	86.6	102.26	0.6	100.55
Дальпромсинтез	36.6	91.24	0.3	93.86
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	16.7	86.90	387.5	109.52
Динью	41.2	113.82	4.1	125.64
ДонНефть	4.1	70.71	0.2	69.85
Дубровинское	1.0		0.0	
ЕвроСибОйл	66.3	115.31	6.2	119.77
Елабуганефть	16.3	103.08	0.0	200.00
Западно-Новомолодежное	0.1	6.98		
Иделойл	169.9	111.63	1.0	82.78

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	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.
Иджат	1.3	78.03		
ИНГА	136.5	92.24	16.5	92.28
Ингеохолдинг	15.7	95.91	0.9	92.91
ИНК	4914.1	132.62	1549.7	117.44
ИНК-Запад	647.3		108.2	
ИНК-НефтеГазГеология	28.4	116.59	32.4	139.12
ИНК-Север	18.8		2.4	
Институт РОСТЭК	2.1	106.89		
ИНТЭК-Западная Сибирь	48.0	110.39	0.7	109.15
Иреляхнефть	93.2	105.86	11.9	124.83
ИТАНЕФТЬ	1.8	128.92	0.0	28.57
Каббалкнефететоппром	1.1	79.30	0.1	80.00
Калининграднефть	6.0	95.17		
Калмпетрол	0.6	148.83	0.1	188.68
Кама-нефть	6.4	80.88	0.1	82.35
Каменсктрансгаз			20.0	
Кара-Алтын	386.9	101.05	2.2	105.97
Карбон	1.5	537.37	0.3	1172.41
Карбон-Ойл	35.8	96.88		
Каюм Нефть	390.4	87.08	174.9	63.58
Колванефть	266.6	85.78	39.8	83.03
Компания Полярное Сияние	259.4	91.84	27.0	93.74
КомсомольскНефть	15.4	231.52	0.5	162.16
Кондурчанефть	46.8	108.38	0.4	89.41
Косьюнефть	64.0	177.32	1.1	169.75
Кунгурская нефтяная компания	12.7	42.85	2.9	76.94
Кэпитал Ойл	2.6		0.1	
МакОйл	11.5	88.31	0.1	87.72
Матюшкинская вертикаль	55.8	77.26	5.6	78.94
Меллянефть	55.1	107.94	0.2	104.65
МирныйНефтегаз	16.7	230.10	1.7	264.12
МНКТ	109.8	108.22	0.9	108.04
НГК Горный	57.0	142.65	0.8	147.54
Негуснефть	202.3	87.54	54.3	90.01
Недра-К	61.0	99.41	3.0	99.50
Нефтебурсервис	2.1	45.00	0.2	45.71
Нефтегазрезерв	2.8	248.87	0.0	
НефтУС	120.8	92.06	17.6	94.96
Нефть (Саратовская обл.)	4.6	54.36	0.2	
Нефтьинвест	27.0	96.43	0.8	100.00
Нижеомринская нефть	6.6	75.49	0.1	63.29
НК-Геология	141.7	100.33	2.2	99.51
НК Развитие Регионов	75.4	56.36	2.0	56.15
Нократойл	4.1	95.16	0.1	162.79
Норд Империял	41.9	75.87	11.9	190.85
Нурлатская нефтяная компания	3.1	100.06		
Нэм Ойл	112.1	90.38	13.1	93.52
Омега	2.1	58.26	0.1	62.50
Охтин-Ойл	201.5	114.88	2.1	121.95
Петросах	47.6	119.86	30.6	126.31
Печоранефтегаз	130.2	87.79	2.8	87.71
Печорская энергетическая компания	19.2	120.50	0.7	123.34
Прикаспийская Газовая Компания	21.0	129.57	1.4	161.14
Развитие Санкт-Петербурга	70.0	1597.76	0.1	1750.00

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	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.
Регион-Нефть	244.3	123.67	4.6	125.48
РНГК Саратов	61.6		3.4	
Русланойл	11.9	1926.95	0.3	2600.00
Рурьеганнефтегаз	10.1	94.00	0.7	92.78
Садакойл	13.5	114.75	0.3	121.85
Саратовнефтегеофизика	32.0	105.02	15.3	77.95
Саратовнефтедобыча	15.4	70.01	1.7	66.75
Сахатранснефтегаз	0.2	93.41	2.9	96.74
Севернефть-Уренгой	69.1	80.60	614.2	86.88
Северное Сияние	21.6	81.22	1.9	78.09
Селенгушнефть	9.1	106.03	3.9	43000.00
Сиаль	138.2	125.81	2.2	125.71
СМП-Нефтегаз	218.8	99.04	3.0	109.36
Стимул-Т	92.4	136.73	6.3	137.70
Таймыргаз	77.7	104.66	1690.8	110.66
ТАКС	0.7	123.05		
TATEX	349.3	99.21	5.0	108.37
Татнефтепром	196.6	100.03	1.0	128.69
Татнефтепром-Зюзеенефть	256.7	98.36	2.4	102.92
Татойлгаз	325.6	102.61	7.2	97.33
Тевризнефтегаз	0.0	75.47	4.3	81.22
ТЕРРИГЕН	1.7	94.64	0.1	90.91
Тихоокеанский терминал	30.0		37.9	
ТНГК-Развитие	212.3	108.22	1.1	108.06
ТНС-Развитие	47.8	93.63	0.8	93.96
Томскгеонефтегаз	34.2	102.73	2.6	117.28
Трансойл	115.7	101.65	0.4	208.12
Троицкнефть	179.8	100.37	2.6	100.95
ТСНК (Дружбанефть)	17.3	106.54	0.1	128.21
УДС нефть	4.6		0.1	
УНК-Пермь	43.7	93.55		
Уралнефтегазпром	55.2	101.69	209.1	104.62
ХИТ Р	96.1	108.04	2.6	111.06
Хортица	114.9		1.7	
ЦНПСЭИ	32.5	118.93	1.9	80.67
Чумпасснефтедобыча	15.5	88.27	1.9	93.08
Шешмаойл	310.9	101.09	1.9	106.01
Энергетическая компания РИФ	9.0	115.05	2.5	186.10
Южгазэнерджи	2.0	141.17	281.7	141.40
Южно-Аксютино	1.4	99.71	0.0	83.33
Южно-Охтеурское	52.7	108.44	5.2	130.74
Южно-Сардаковское	0.6		0.1	
Юмойл	0.2			
Якутская ТЭК	66.8	119.34	1119.7	101.10
Ялыкское	155.5		1.9	
Ямбулойл	0.5	5.92	0.0	20.83
Янгпур	91.5	83.11	108.6	105.54
Прочие производители, итого	43737.3	108.27	50008.1	107.33
<b>Операторы СРП</b>				
Зарубежнефть-добыча Харьяга	1116.0	100.02	154.5	99.26
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3959.0	102.59	12516.6	98.28
Эксон НЛ (Сахалин-1)	6664.4	109.20	6427.4	90.94
Операторы СРП, итого	11739.5	105.98	19098.4	95.69
Всего	406730.5	102.05	458499.1	100.12

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-сентябрь 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	53394.7	93.60	7650.8	14995.2	1788.0	12614.9
РН-Туапсинский НПЗ	7047.9	98.31	0.0	2087.8	0.0	2385.2
РН-Комсомольский НПЗ	4448.2	83.13	348.3	1202.7	197.8	68.0
Куйбышевский НПЗ	4520.8	103.44	613.2	1377.2	0.0	1785.7
Сызранский НПЗ	4638.1	90.40	852.1	1465.1	0.0	1124.8
Новокуйбышевский НПЗ	5115.0	83.01	886.1	1261.5	187.0	1193.2
Ачинский НПЗ ВНК	5305.2	103.55	829.3	1635.3	96.2	1540.4
Ангарская НХК	6875.7	103.18	1056.4	1902.4	505.1	544.7
Рязанская НПК	11205.8	94.19	2320.3	2745.3	801.9	3286.0
Саратовский НПЗ	4238.0	81.81	745.1	1317.9	0.0	686.9
Башнефть	13557.6	94.72	3143.5	5330.7	68.9	1766.8
Башнефть-УНПЗ	2785.1	71.54	1134.1	1742.7	0.0	755.7
Башнефть-Уфанефтехим	5926.8	100.07	1202.2	2041.9	0.0	320.9
Башнефть-Новоил	4845.7	107.74	807.2	1546.1	68.9	690.2
Газпром нефтехим Салават	4982.5	101.53	491.7	1189.8	0.0	543.0
Сургутнефтегаз	14037.1	100.38	1943.2	4888.4	462.5	5902.5
Киришинефтеоргсинтез	14037.1	100.38	1943.2	4888.4	462.5	5902.5
ЛУКОЙЛ	31068.5	99.11	5793.9	10060.6	1590.4	4369.2
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	9572.9	104.61	1371.4	3104.2	677.7	620.8
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	9101.3	106.10	1140.4	3569.1	446.0	256.7
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2084.2	82.40	292.6	584.9	0.0	627.3
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	10310.1	92.96	2989.5	2802.4	466.7	2864.4
ННК	3463.6	112.06	474.1	639.5	134.6	54.1
ННК-Хабаровский НПЗ	3463.6	112.06	474.1	639.5	134.6	54.1
Славнефть	10959.3	97.15	1945.4	2993.6	847.2	3523.2
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	10959.3	97.15	1945.4	2993.6	847.2	3523.2
ФортеИнвест	3290.8	77.85	566.8	878.9	199.8	403.6
Орскнефтеоргсинтез	3290.8	77.85	566.8	878.9	199.8	403.6
Газпром нефть	23364.8	94.75	5512.4	6417.8	1810.2	2854.7
Газпромнефть-Омский НПЗ	15313.0	95.57	3492.6	4845.2	1257.5	1085.8
Газпромнефть-Московский НПЗ	8051.8	93.23	2019.8	1572.6	552.7	1768.9
Краснодарский НПЗ-КЭН	1524.8	111.71	0.0	564.3	5.5	472.5
ТАИФ-НК	6103.4	98.33	426.1	1669.8	25.4	1545.6
Газпром	3793.7	91.09	1802.7	1046.0	126.1	244.2
НОВАТЭК	5197.5	104.16	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	3298.7	165.55	0.0	0.0	0.0	16.0
Афипский НПЗ	4517.6	107.51	0.0	1749.8	0.0	1969.7
Яйский НПЗ	1952.2	87.18	0.0	456.0	0.0	753.4
Антипинский НПЗ	5927.9	97.95	0.0	1698.8	0.0	712.5
Марийский НПЗ	1134.7	95.19	0.0	0.0	0.0	4.5
ТАНЕКО	6524.1	100.77	0.0	1172.2	94.1	1263.4
Ильский НПЗ	2031.9	95.45	0.0	143.6	0.0	918.1
Итого	200125.4	97.15	29750.6	55895.0	7152.7	39931.9
Мини-НПЗ	6546.5	106.31	183.3	725.7	122.7	1697.3
Всего	206671.9	97.42	29933.9	56620.7	7275.3	41629.2

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-сентябрь 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	37434.7												374.1	76246.9
ЛУКОЙЛ	12214.9													16015.1
Сургутнефтегаз	19499.9													23636.5
Газпром нефть	5006.4													6301.4
Татнефть	3371.0													8825.8
Башнефть	2637.6													4374.2
РуссНефть	1558.3													1684.4
Газпром	375.5													375.5
НОВАТЭК	534.8													534.8
Операторы СРП	874.5													874.5
Прочие недропользователи	9354.3													11108.5
Всего российские ресурсы	92862.0												374.1	149977.7
Транзит Казахстана	12371.7													12371.7
Транзит Азербайджана	898.0													898.0
Транзит Туркмении	324.5													324.5
Белоруссия														1212.5
Всего,	106456.3												374.1	164784.5
в том числе		Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
		21691.3	23438.0	23596.8	37730.2	16835.7	13485.3	2242.0	4124.5	3608.0	0.0	17658.5	374.1	164784.5

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ» —  
ЖУРНАЛ ДЛЯ ХОРОШО  
ИНФОРМИРОВАННЫХ  
ПРОФЕССИОНАЛОВ

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

Мы выявляем тенденции  
и анализируем  
достоверные факты

О ПРОБЛЕМАХ  
ПИШУТ МНОГИЕ

**НГВ-2017:**

**24 выпуска**

Актуальные комментарии  
Профессиональные дискуссии  
Авторитетные мнения  
Серьезная аналитика  
Отраслевая статистика

**Оформить подписку очень просто:**

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

**В заявке не забудьте указать:**

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



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

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

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



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



# 26,3%

ДОЛЯ РЫНКА

## ЛИДЕР В СЕГМЕНТЕ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНЫХ ПЕРЕВОЗОК НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

- ГАРАНТИРОВАННЫЙ ВЫВОЗ ЗАЯВЛЕННЫХ ОБЪЕМОВ С СОБЛЮДЕНИЕМ ГРАФИКА
- КОМПЛЕКСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ПРИ ПЕРЕВОЗКАХ В ПОРТЫ РФ
- КООРДИНАЦИЯ ВСЕХ ЗВЕНЬЕВ ЛОГИСТИЧЕСКОЙ ЦЕПОЧКИ
- ПОДВИЖНОЙ СОСТАВ С ШИРОКИМ СПЕКТРОМ ТЕХНИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК
- СРЕДНИЙ ВОЗРАСТ ПАРКА НЕ БОЛЕЕ 14 ЛЕТ
- СОБСТВЕННЫЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТЕПЛО- И ЭЛЕКТРОВОЗЫ
- ОПТИМИЗАЦИЯ ТРАНСПОРТНО-ЛОГИСТИЧЕСКИХ СХЕМ ДЛЯ КЛИЕНТОВ
- ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛОГИСТИКА
- ИНТЕГРАЦИЯ С ИНФОРМАЦИОННЫМИ РЕСУРСАМИ КЛИЕНТА
- ДИСПЕТЧЕРСКИЙ КОНТРОЛЬ

# ТРАНСОЙЛ

ТРАНСПОРТНО-ЛОГИСТИЧЕСКАЯ  
ГРУППА

