

# Нефтяная промышленность России, январь—июнь 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
<b>Нефтяные компании</b>				
<b>ЛУКОЙЛ</b>	45191.1	98.38	8725.6	120.46
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	23014.9	95.35	6295.1	128.53
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	13575.5	94.23	814.7	97.93
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	3403.9	98.99	232.9	99.95
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	3093.3	98.54	193.6	98.98
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	2705.1	94.38	360.1	93.54
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	237.2	82.41	4693.8	144.32
ЛУКОЙЛ-Пермь	5792.5	105.13	614.9	104.06
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	1432.0	99.05	289.6	98.55
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	0.5		0.0	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	622.2	94.38	16.3	98.86
ЛУКОЙЛ-Коми	6508.8	96.21	753.8	101.63
ЛУКОЙЛ-АИК	1313.8	95.92	111.7	99.43
РИТЭК	1432.5	98.64	97.7	93.23
УралОйл	265.5	82.23	34.1	108.54
Нарьянмарнефтегаз	4007.9	114.82	464.7	112.68
Битран	324.2	96.29		
Волгодеминойл	218.7	98.93	34.0	98.76
Турсунт	70.4	96.00	3.5	103.73
ПермТотиНефть	81.9	104.09	1.8	104.84
Аксаитовнефть (Башкортостан)	48.1	100.30	1.4	100.29
НМНГ-МНА	30.4	165.19	3.6	289.33
ЯНТК	0.1	1.90		
КАМА-ойл	26.7		3.4	
<b>Газпром нефть</b>	14739.1	100.11	2227.7	105.48
Арчинское	247.0	107.45	172.2	298.62
Газпромнефть-Восток	140.2		17.7	
СТС-сервис	65.6	117.33	15.8	319.96
Газпром нефть	756.3	80.25	55.7	76.54
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6733.1	89.50	1008.1	90.68
Заполярьефть	2068.6	104.56	643.8	108.93
Газпромнефть-Хантос	169.7	196.70	8.4	117.09
Сибнефть-Югра	4558.6	119.26	15.6	119.76
Сибнефть-Чукотка			290.3	119.47
<b>Сургутнефтегаз</b>	29234.8	98.84	7002.6	100.68
Сургутнефтегаз	27863.0	96.57	6861.9	99.98
СургутНГ (ЛенаНГ)	1371.8	189.18	140.8	152.21
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	35501.4	103.38	6636.2	104.29
Ваньеганнефть	764.6	85.63	344.0	89.75
Варьеганнефтегаз	1293.6	87.78	832.1	113.99
Новосибирскнефтегаз	658.4	66.21	73.8	66.04
ТНК-Нижневартовск	3406.3	86.55	320.4	90.81
Верхнечонскнефтегаз	1127.0	289.82	107.2	294.58
Бугурасланнефть	739.1	103.77	17.0	107.38
Нижневартовское НГДП	1743.3	86.55	154.5	86.05
Самотлорнефтегаз	10125.6	95.45	2759.4	101.65
ТНК-Нягань	3345.0	114.96	702.1	123.27
Пульгынское	1.6		0.1	
Тарховское	185.4	186.51	11.8	192.89
Тюменнефтегаз	969.9	90.96	41.5	89.70
ТНК-Уват	1800.8	266.65	42.9	299.20
Оренбургнефть	8982.7	110.38	1192.2	103.03
Малосикторское	51.8		6.5	
Севернонефтегаз	72.7	71.35	11.0	71.77
Корп. Югранефть	233.5	87.10	19.8	88.52
<b>Татнефть</b>	12938.6	100.11	406.9	98.46
Илекнефть	14.9	100.37	2.2	99.28
Татнефть-Самара	105.3	92.39	3.3	27.67
Татнефть-Северный	2.8	117.94	2.9	122.19
Татнефть им. В.Д.Шашина	12815.6	100.18	398.6	100.43

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
<b>Башнефть</b>	6864.5	115.47	239.2	109.37
АНК Башнефть	6761.3	115.62	231.5	109.52
Башминерал	37.5	126.87	1.9	130.43
Зирган	3.2	84.19	0.1	84.35
Геонефть	62.5	98.36	5.7	99.02
<b>Роснефть</b>	55264.1	108.55	8931.4	118.72
Роснефть-Пурнефтегаз	3589.8	91.72	2192.3	96.63
Полярное Сияние	367.6	78.56	35.9	67.01
Роснефть-Ставропольнефтегаз	473.0	94.31	47.2	94.86
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	841.3	102.35	384.6	98.47
Роснефть-Дагнефть	77.2	97.18	11.9	113.53
Дагнефтегаз	16.3	110.23	163.9	111.77
Самаранефтегаз	5044.0	102.92	258.8	110.89
Ванкорнефть	6098.3	9931.41	1896.7	2554.04
Востсибнефтегаз	43.3	139.23	8.3	139.23
Роснефть-Краснодарнефтегаз	469.2	86.83	1405.2	84.62
НК Роснефть	552.1	67.90	266.6	85.63
Роснефть-Маланинская группа	38.0	75.62		
Удмуртнефть	3162.6	100.50	48.0	125.92
РН-Юганскнефтегаз	32388.5	98.46	1993.8	98.95
РН-Северная нефть	2102.9	85.55	218.2	85.33
<b>Славнефть</b>	9150.0	97.60	603.8	95.81
Славнефть-Мегионнефтегаз	5531.4	91.17	419.3	94.13
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	491.6	80.15	34.4	77.96
Славнефть-Нижневартовск	533.5	106.42	42.3	103.86
Славнефть-Красноярскнефтегаз	16.5	107.20	2.8	
Славнефть (Собств.)	638.1	94.41	39.6	94.83
Обьнефтегазгеология	1488.5	164.18	37.2	164.19
Обьнефтегеология	339.6	76.30	21.5	89.70
Соболь	110.8	74.07	6.8	58.21
<b>РуссНефть</b>	6215.4	97.57	894.4	98.84
Западно-Малобалькское	605.3	74.15	20.5	73.85
Белкамнефть	1128.1	101.45	16.7	101.88
Варьеганнефть	612.3	93.55	286.2	91.72
Аганнефтегазгеология	412.8	66.17	38.8	72.78
Регион-й нефтяной консорциум	487.5	93.90	8.6	89.94
Саратовнефтегаз	461.6	98.12	247.1	97.45
Белые ночи	517.2	110.31	186.7	130.08
Саратов-Бурение	34.1	52.69	10.2	51.03
Ульяновскнефть	196.7	119.69	2.0	126.18
Голойл	124.9	74.13	8.4	74.79
НАК АКИ-ОТЫР	646.8	151.39	26.7	161.41
Мохиткнефть	276.7	119.51	15.5	121.99
Нафта-Ульяновск	91.7	88.92	0.4	68.01
Черногорское	62.3	91.31	4.3	91.13
Удмуртская ННК	66.4	98.75	0.8	103.04
Арчнефтегеология	46.4	77.88	3.5	73.63
НГДУ Пензанефть	95.3	129.24	0.8	127.18
Удмуртгеология	63.7	94.10	0.6	93.77
Томская нефть	32.8	100.53	6.7	84.73
Удмуртская нефтяная компания	123.3	162.11	1.3	131.38
Уральская нефть	20.5	76.67	0.4	88.50
Соболиное	16.7	94.52	1.3	189.48
Столбовое	39.0	182.67	3.4	176.84
Грушовое	11.4	152.41	1.1	149.59
Дуклинское	15.4	143.38	0.9	126.94
Валюнинское	14.2	92.85	0.9	103.25
Федюшкинское	3.5	246.31	0.3	207.09
Окуновское	8.7		0.1	
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	215099.0	102.38	35667.9	110.21
<b>Газпром</b>	6737.2	117.39	262517.7	121.07
Газпром добыча Астрахань	1968.1	124.11	5649.1	123.79
Газпром добыча Надым			28642.2	116.17
Газпром добыча Ноябрьск	29.7	86.52	31238.7	129.11

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
Газпром добыча Оренбург	198.6	104.31	8876.0	109.09
Газпром добыча Уренгой	2606.5	110.86	55200.2	113.52
Газпром добыча Ямбург	733.1	104.60	107042.3	124.54
Газпром нефть Оренбург	279.5	101.78	395.7	116.17
Газпром переработка	102.6	89.69	1245.9	99.10
Газпром трансгаз Югорск			25.6	100.91
Калмгаз			33.9	79.15
Кубаньгазпром	98.0	114.23	616.9	94.07
Нортгаз	219.2	100.84	1644.0	114.37
ПУРГАЗ			7609.7	128.85
Севернефтегазпром			12715.5	133.13
Сервиснефтегаз	5.8	98.37	6.0	96.50
Томскгазпром (Востокгазпром)	496.1	277.94	1576.0	106.87
Газпром добыча Астрахань	1968.1	124.11	5649.1	123.79
<b>НОВАТЭК</b>	<b>1941.1</b>	<b>121.75</b>	<b>18400.7</b>	<b>115.51</b>
Пурнефть	31.7	283.86	9.8	159.24
Таркосаленнефтегаз	779.0	102.05	6944.6	94.28
Юрхаровнефтегаз	1130.4	138.67	11446.3	133.90
<b>Прочие производители</b>				
<b>Зарубежнефть</b>	<b>1.5</b>	<b>41.61</b>	<b>0.0</b>	<b>37.40</b>
РУСВЬЕТПЕТРО	1.5	41.61	0.0	37.40
<b>Юкола-нефть</b>	<b>86.7</b>	<b>111.04</b>	<b>2.9</b>	<b>119.25</b>
Богородскнефть	73.4	121.22	2.1	150.95
Поволжскнефть	13.3	75.88	0.8	77.37
<b>Юралс Энерджи</b>	<b>204.0</b>	<b>102.29</b>	<b>88.9</b>	<b>112.60</b>
Арктикнефть	15.4	105.64	3.8	99.19
Динью	71.9	112.34	9.0	145.78
Дулисьма	36.1	85.04	47.5	120.51
Нижнеомринская нефть	7.4	117.23	0.7	80.76
Петросах	34.1	76.97	26.4	95.03
ЦНПСЭИ	18.5	119.12	1.5	170.06
Чепецкое НГДУ	20.5	173.04		
Акмай	6.9	117.89	0.1	128.77
Алойл	135.7	101.90	2.8	119.07
АЛРОСА-Газ	2.5	99.45	131.1	99.58
Альянснефтегаз	314.7	243.80	24.0	219.49
Арктикморнефтегазразведка	14.2	99.15	23.4	122.62
БайТекс	114.8	175.64	1.5	172.07
Бенталь	3.5	505.71	0.0	292.86
Благодаров-Ойл	53.2	139.86	0.3	135.68
Братскэкогаз	0.2		1.9	
Булгарнефть	96.0	105.17	1.8	200.90
ВЕЛЛойл	1.3	127.94		
Верхнеомринская нефть	2.3			
Винка	0.1	47.41	0.0	50.00
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	10.5	110.20		
Восточная Транснациональная компания	163.4	76.42	7.7	75.69
ВУМН (Чиманефть)	94.0	102.39	0.5	87.10
Газнефтедобыча	7.1		23.0	
Геология	97.7	93.80	1.4	91.86
Геолого-разведочный иссл. центр	51.8	99.88	0.3	95.81
Геотех	68.7	92.95	2.6	96.62
Геотрансгаз			86.0	528.80
Геотэкс	2.0	84.76	20.3	101.06
Данилово	26.4	167.06	3.0	167.17
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	0.1	560.00		
Диньельнефть	70.3	166.69	9.2	170.28
Дружбанефть	10.1	101.10		
Донгаздобыча			15.0	41.99
Евро Альянс	0.3		0.0	
Елабуганефть	8.6	94.70	0.0	96.67
Енисей	301.8	92.43	26.9	92.88
ЕНЭС	9.3	87.47	0.6	
Живой исток	2.1	64.39	0.1	70.72
Иделойл	78.7	101.66	0.4	97.49
Иджат	1.8	265.76	0.0	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
ИНГА	21.7	170.25	2.2	124.97
Ингушнефтегазпром	26.1	80.15	2.6	80.40
Институт РОСТЭК	1.0	100.10		
Иреляжнефть	53.4	126.04	7.0	
ИТАНЕФТЬ	1.2	190.03	0.0	240.00
ИТЕРА	1.7	45.53	0.1	
Каббалкнефетопром	1.6	138.79	0.1	138.89
Калининграднефть	8.8	82.22		
Калмнефть	64.9	162.05	4.2	138.54
Калмпетрол	16.3	150.05	0.5	123.51
Камчатгазпром			7.7	156.91
КанБайкал Резорсез Инк.	92.0	135.22	7.4	134.13
Кара-Алтын	240.5	103.27	1.4	106.24
Карбон	0.6	49.32	0.1	49.82
Карбон-Ойл	18.3	100.06		
Квантум Ойл	4.0	70.82	0.2	70.54
КНГ-добыча	7.9		1.1	
Колванефть	234.4	97.06	35.3	82.32
Коммунарское НГДУ	20.6	100.70	0.5	100.89
Комнедра (УПК Недра)	270.6	102.90	30.3	106.93
Кондурчанефть	26.5	82.61	0.1	13700.00
Кондурчанефть (Самара)	6.7	120.71	0.0	
Косьюнефть	4.0		0.1	
Кумская нефть	0.4		0.0	
Ленск-Газ			8.3	
МАГМА	132.6	90.60	13.7	90.37
МакОйл	8.6	92.25	0.0	133.33
Матюшкинская вертикаль	75.3	171.48	4.3	146.30
Мельянефть	45.9	98.75	0.3	106.51
Меретояханефтегаз	13.3	77.80	18.7	63.37
МНКТ	64.3	880.96		
Назымская НГРЭ	27.6	109.40	4.5	109.41
Негуснефть	297.6	88.45	94.4	72.55
Недра-К	28.3	116.43	1.5	111.09
Нефтебурсервис	3.1		0.2	
Нефтесервис	13.1	53.22	0.4	53.27
НефтУС	92.5	73.56	13.9	75.04
Нефть (Саратовская обл.)	7.1	94.46		
Нефтьинвест	20.8	85.46	0.5	81.62
Нишневожскгеология	47.4	88.01	96.4	89.01
Нократойл	3.1	110.74	0.0	112.12
Норд Империл	49.6	90.41	26.8	82.15
Норильскгазпром	1.8	97.37	1045.2	90.61
Нурайтская нефтяная компания	4.5		0.0	
Ойлгазтэт	13.5	96.76	0.7	93.93
Оренбургнефтеотдача	20.9	108.86	0.4	100.48
Охтин-Ойл	82.8	107.32	1.3	197.77
Печоранефтегаз	143.7	94.88	3.6	107.19
Печоранефть	76.1	73.94	6.4	73.77
Печорнефтгп	2.7	108.82	82.0	107.33
Печорская энергетическая компания	12.3	76.42	0.3	72.73
Преображенскнефть	94.3	136.89	7.3	139.38
ПФК Селена	2.5	154.53		
Р-Внедрение	38.7	112.11	1.2	112.30
Регион-Нефть	42.6	175.13	2.2	
Регион-Сириус	2.3	129.92	0.1	
Речер-Коми	51.6	72.44	0.6	70.01
РИФЕКО	4.3	99.58	1.6	99.08
РНК	11.9	102.69	0.2	102.56
Роспан Интернешнл	333.8	116.93	1592.7	124.68
РУСИА Петролеум	1.0		19.9	
Рябовское	55.1	104.95		
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3971.5	103.62	151.6	99.48
Самараинвестнефть	70.8	97.53	0.7	98.67
Самара-Нафта	982.2	110.54	36.0	115.45
Санеко	278.0	104.36	11.6	103.20
Саратовнефтегеофизика	19.6	78.86	1.8	23.61
Сахалинская нефтяная компания			22.6	114.81

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
Сахатранснефтегаз			2.6	265.18
Севернефть	59.5	96.76	303.7	97.34
Северное Сияние	50.0	45.03	5.4	56.70
Севосетиннефтегазпром	0.4	65.29	0.0	71.43
Селена-Пермь	4.2	158.92	1.3	152.47
Селенгушнефть	6.5	114.41		
Сиаль	16.1		0.2	
СибинвестНафта	1.0	33.32	0.1	33.15
Сибнефтегаз			4836.7	306.36
Синко ННП	9.7	153.91	0.7	153.95
СМП-Нефтегаз	162.6	76.61		
Соровскнефть	0.2		0.0	
СпецКрит	1.2	441.51	0.0	
Средне-Васюганское	19.8	75.29	1.0	75.38
Сузун	0.5			
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	6.8	78.69		
Таймыргаз	44.3	138.10	886.8	129.19
ТАКС	0.5	124.31		
TATEX	220.8	99.61	2.7	98.59
Татнефтеотдача	233.4	95.34	2.7	92.28
Татнефтепром	123.5	85.61	1.3	78.66
Татнефтепром-Зюзеенефть	186.3	94.09	1.2	97.73
Татнефть-Геология	68.7	105.45	1.2	106.07
Татойлгаз	177.7	109.65	3.7	212.94
Тевризнефтегаз			3.6	53.01
ТЕРРИГЕН	0.4	171.43	0.0	183.33
Технефтьинвест	1.8	61.30	0.4	61.68
Тиман-Печора Эксплорэйшн	13.6	190.47	2.6	195.96
ТНГК-Развитие	117.7	100.77		
ТНС-Развитие	37.1	101.23	0.7	122.70
Томская нефтегазовая компания	5.5	73.67	0.2	71.09
Томскнефть (ВНК)	5090.6	96.81	765.2	76.76
Трансойл	64.6	302.46	0.4	424.21
Троицкнефть	117.5	99.66	0.8	102.73
Ульяновскнефтегаз	7.1	90.02		
Уралнефтегазпром	29.1	84.96	168.3	106.82
Уральская Нефтяная Компания	22.4	88.72		
УстьКутНефтегаз	263.7	190.39	81.7	189.27
Фроловское НГДУ	5.2	55.82	0.2	53.06
Ханты-Мансийская НК	3.6	86.97	0.5	67.31
Хвойное	239.7	91.45	10.8	98.96
ХИТ Р	18.8	9049.52	0.2	6175.00
ЧНД (Чумасснефтедобыча)	13.7	245.00	1.4	229.87
Шешмаойл	201.3	100.40	1.1	98.87
Южно-Акютинно	0.8	73.24	0.0	66.67
Южно-Охтеурское	40.5	79.08	3.0	57.69
ЮжУралнефть	3.1	70.42	0.1	63.16
Юпитер-А	3.5	98.24	0.2	61.60
ЮУНГ	170.4	109.32	97.4	110.18
Якутгазпром	46.9	105.38	892.6	101.75
Ямал СПГ	0.0	1.52	6.3	70.25
Ямалтэк			9.1	
Ямбулойл	4.8	202.80	0.0	200.00
Янггур	73.2	74.78	73.8	109.59
Яр-Ойл	2.8		0.0	
Прочие производители, итого	18406.8	102.10	12022.2	142.41
Операторы СРП				
Тоталь РРР	711.6	153.56	80.7	81.01
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3286.4	142.75	7820.8	272.15
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	3429.0	76.95	4576.4	97.69
Сахалин 1 (иностран. капитал)	2743.2	76.95	4576.4	97.69
Роснефть	685.8	76.95		
Сахалинморнефтегаз-Шельф	394.3	76.95		
Роснефть-Астра	291.5	76.95		
Операторы СРП, итого	7427.0	102.84	12477.9	162.94
Всего	249611.2	102.85	341086.4	121.29

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—июнь 2010 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2010 г.	% к соответств. периоду 2009 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	24333.4	99.54	3063.8	7316.9	498.5	8759.1
Туапсинский НПЗ	2262.9	88.63	117.3	722.5	0.0	1037.3
Комсомольский НПЗ	3930.0	102.10	241.6	1078.9	141.4	1545.4
Куйбышевский НПЗ	2956.9	96.16	445.4	930.1	0.0	1286.3
Сызранский НПЗ	3373.2	106.02	512.4	1096.0	-0.4	1140.8
Новокуйбышевский НПЗ	3432.2	98.91	490.2	873.4	126.3	1300.2
Ачинский НПЗ	3317.9	91.14	539.0	1103.6	79.9	1226.9
Ангарская НХК	5060.3	108.22	717.9	1512.4	151.3	1222.2
Московский НПЗ (МНГК)	4536.4	88.99	957.7	1198.5	270.0	1311.2
Башнефтехимзаводы	10381.0	106.78	2319.1	3834.4	13.9	1392.6
Уфимский НПЗ	3459.5	109.67	903.2	916.9	0.0	791.7
Уфанефтехим	3696.2	107.40	850.0	1711.1	0.0	186.4
Ново-Уфимский НПЗ	3225.3	103.17	565.9	1206.4	13.9	414.5
Салаватнефтеоргсинтез	3521.3	130.72	308.8	1112.7	0.0	869.5
Сургутнефтегаз	10631.2	101.59	1196.2	2577.8	401.1	3613.9
Киришинефтеоргсинтез	10631.2	101.59	1196.2	2577.8	401.1	3613.9
ЛУКОЙЛ	22105.7	101.61	2898.0	6011.0	1087.9	5463.0
Волгограднефтепереработка	5339.0	97.40	712.3	1510.0	427.1	913.0
Пермнефтеоргсинтез	6508.4	108.83	914.2	2086.3	320.7	1067.7
Ухтанефтепереработка	1874.3	89.18	207.3	463.3	14.1	411.2
Нижегороднефтеоргсинтез	8384.0	102.36	1064.2	1951.4	326.0	3071.1
Группа Альянс	1591.4	113.41	145.9	222.9	67.4	601.2
Хабаровский НПЗ	1591.4	113.41	145.9	222.9	67.4	601.2
Славнефть	6639.5	103.42	1060.1	1963.5	369.9	2251.9
Ярославнефтеоргсинтез	6639.5	103.42	1060.1	1963.5	369.9	2251.9
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	2507.2	103.65	355.1	712.2	129.0	941.6
Орскнефтеоргсинтез	2507.2	103.65	355.1	712.2	129.0	941.6
ТНК-ВР Холдинг	10679.2	104.93	1755.1	2839.7	425.7	3332.3
Рязанская НПК	7396.4	105.41	1362.2	1944.4	425.7	2365.1
Крекинг (Саратовский НПЗ)	3282.8	103.88	392.9	895.3	0.0	967.2
Газпром нефть	9163.5	98.80	1746.7	2920.7	703.4	1389.0
Омский НПЗ	9163.5	98.80	1746.7	2920.7	703.4	1389.0
КраснодарЭконефть	1254.4	110.99	0.0	415.9	28.5	546.2
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	4152.4	105.42	307.5	1043.9	47.7	1103.4
Газпром	2557.3	127.92	1054.7	689.6	90.5	168.8
Новошахтинский ЗНП	832.3		0.0	9.9	0.0	389.8
Афипский НПЗ	1606.1	121.96	0.0	478.3	73.7	756.1
Итого	116492.3	103.77	17168.7	33347.9	4207.2	32889.6
Мини-НПЗ	4095.0	137.77	125.1	945.4	46.9	1050.6
Всего	120587.3	104.65	17293.8	34293.3	4254.1	33940.2

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—июнь 2010 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты						Нефтепровод «Дружба»							По ж/д, в т.ч. Китай	КТК	С начала года	
	Новорос- сийск	Туапсе	НТ Бело- каменка	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Гер- мания	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина				
Роснефть			19524.2							2445.6				4688.9		26658.7	
ЛУКОЙЛ			9818.4							4316.8						14135.2	
Сургутнефтегаз			8025.3							4556.9						12582.2	
ТНК-ВР Холдинг			8739.6							6680.8						15420.4	
Газпром нефть			5323.8							1794.9						7118.7	
Татнефть			3672.9							3918.8						7591.7	
Башнефть			399.8							1150.0						1549.8	
РуссНефть			1336.6							1223.4						2560.0	
Газпром			164.4													164.4	
Операторы СРП			698.4													698.4	
Прочие недропользователи			3591.7							1326.1						4917.8	
КТК														1544.9		1544.9	
Всего российские ресурсы			61295.1							27413.3				4688.9	1544.9	94942.2	
Транзит Казахстана			5472.2							3785.7						9257.9	
Транзит Азербайджана			1045.6													1045.6	
Всего,			67812.9							31199.0				4688.9	1544.9	105245.7	
в том числе	Новорос- сийск	Туапсе	НТ Бело- каменка	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Гер- мания	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	По ж/д, в т.ч. Китай		КТК	С начала года
	20329.1	2371.9	7142.1	135.1	35734.7	2100.0	8970.6	10530.4	3603.6	2212.6	2560.2	3047.7	273.9	4688.9	4504.0		



# Международная научно-практическая конференция и выставка СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕМОНТ СКВАЖИН



27 сентября – 2 октября 2010 года, отель «Надежда SPA» Морской рай», г. Геленджик

Научно-производственной фирмой «Нитпо» и национальным отраслевым журналом «Нефтегазовая Вертикаль» принято решение о совместном проведении выставки-конференции «Строительство и ремонт скважин 2010» в одном из отелей на черноморском побережье Краснодарского края. Мы уверены, что объединение наших усилий позволит сделать программу мероприятия

профессиональной и актуальной, доклады исключительно практическими, а участие наших уважаемых гостей максимально комфортным.

Приглашаем Вас принять участие в конференции. Для представителей компаний, уже принимавших участие в мероприятиях Организаторов, подготовлены специальные условия участия.



СПОНСОР



**Югсон-Сервис**  
НЕФТЯНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ И  
ТЕХНОЛОГИИ НЕФТЕДОБЫЧИ

ТЕХНОЛОГИЧНЫЙ  
СПОНСОР



**MIRRICO**

Группа компаний  
"МИРРИКО"

## ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ КОНФЕРЕНЦИИ:

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС зарезкой боковых стволов;
- буровые установки и установки КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтубинговое бурение; оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, химических материалов и реагентов;
- цементирование и ремонтно-изоляционные работы;
- освоение скважин и вызов притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- трубы нефтяного сортамента и резьбовые соединения, изоляция;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность...

## ИНФОРМАЦИОННЫЕ СПОНСОРЫ:



ООО «Научно-производственная фирма  
«Нитпо»

## ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ:

Краснодар: тел./факс: +7 (861) 216-83-63 (64, 65)  
www.oilgasconference.ru, e-mail: oilgasconference@mail.ru

Москва: тел./факс: +7 (495) 510-57-24  
www.ngv.ru, e-mail: drilling@ngv.ru





## Технологии и практический опыт «Бейкер Хьюз» для повышения эффективности разработки

Ежедневно в России и во всем мире специалисты нашей компании определяют потребности наших заказчиков, разрабатывают технические решения для конкретных условий и предлагают новейшие технологии для повышения эффективности деятельности и увеличения добычи нефти и газа.

Наши специалисты в области оптимизации разработки помогут Вам максимально эффективно использовать экономический потенциал Ваших месторождений. Наши новейшие технологии в области бурения, оценки пласта, заканчивания скважин и добычи позволят Вам сократить расходы, понизить риски, повысить продуктивность пласта и увеличить извлекаемые запасы.

Наши широко признанные технологии, позволяющие сократить расходы и повысить эффективность, могут быть успешно применены как на поздних стадиях разработки, так и на новых месторождениях.

[www.bakerhughes.com/russia](http://www.bakerhughes.com/russia)