

# Нефтяная промышленность России, январь–ноябрь 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
ЛУКОЙЛ	82756.9	97.96	15866.2	119.14	28571	24417	4154
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	42243.9	96.01	11463.1	126.90	16142	14241	1901
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	24728.6	94.31	1485.0	97.42	8004	7074	930
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	6334.5	100.37	432.8	100.85	2418	2104	314
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	5782.3	100.58	362.6	101.09	2930	2540	390
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4961.9	95.21	667.2	94.30	2648	2398	250
Ямалнефтегаз	436.6	86.32	8515.6	141.61	142	125	17
ЛУКОЙЛ-Пермь	10842.3	104.86	1126.8	104.53	6103	5259	844
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	41.1		23.0		1	1	0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1110.0	91.80	29.1	94.26	313	306	7
ЛУКОЙЛ-Коми	12042.9	97.99	1394.7	104.95	3263	2178	1085
ЛУКОЙЛ-АИК	2433.9	96.79	206.9	100.33	364	337	27
РИТЭК	5269.9	99.34	701.3	98.13	1714	1510	204
УралОйл	472.1	80.95	51.4	82.16	393	344	49
Нарьянмарнефтегаз	6934.9	100.61	786.6	100.01	80	71	9
Битран	584.5	95.21			3	2	1
Волгодеминойл	403.3	98.38	63.0	98.52	15	15	0
Турсунт	129.3	96.25	6.4	101.74	80	70	10
ПермТотиНефть	152.1	103.78	3.5	103.07	79	71	8
НМНГ-МНА	38.8	135.03	4.1	229.68	12	3	9
ЯНТК	0.1	0.87					
КАМА-ойл	57.9	1069.07	6.4	1571.18	9	9	0
<b>Газпром нефть</b>	<b>27362.0</b>	<b>99.70</b>	<b>4221.2</b>	<b>108.39</b>	<b>5937</b>	<b>5310</b>	<b>627</b>
Арчинское	452.0	103.87	340.5	321.03	50	39	11
Газпромнефть-Восток	364.8		46.1		63	59	4
СТС-сервис	121.4	129.10	21.2	254.56	21	15	6
Газпром нефть	1376.7	83.99	99.6	78.70	181	163	18
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12262.5	90.14	1970.2	96.51	3451	3063	388
Заполярьефть	3838.6	102.46	1152.6	107.49	964	823	141
Газпромнефть-Хантос	390.8	204.95	18.5	148.89	62	62	0
Сибнефть-Югра	8555.2	113.18	545.0	113.34	1145	1086	59
Сибнефть-Чукотка	0.0		27.7	113.23			
<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>54421.6</b>	<b>99.67</b>	<b>12735.9</b>	<b>99.48</b>	<b>19187</b>	<b>17953</b>	<b>1234</b>
Сургутнефтегаз (УФО)	51470.5	97.07	12427.4	98.50	19008	17778	1230
Сургутнефтегаз (Якутия)	2951.1	186.99	308.6	165.71	179	175	4
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	<b>65570.9</b>	<b>102.52</b>	<b>12367.0</b>	<b>103.97</b>	<b>21201</b>	<b>15400</b>	<b>5801</b>
Ваньеганнефть	1432.2	88.26	698.6	107.80	389	296	93
Варьеганнефтегаз	2337.1	87.80	1518.0	109.27	1277	579	698
Новосибирскнефтегаз	1108.1	64.07	129.2	66.26	92	83	9
ТНК-Нижневартовск	6218.9	88.39	583.1	91.74	2212	1882	330
Верхнечонскнефтегаз	2331.8	225.91	222.0	228.12	98	77	21
Бугурасланнефть	1377.0	103.75	31.4	106.04	369	332	37
Нижневартовское НГДП	3144.5	87.03	279.6	86.84	887	822	65
Самотлорнефтегаз	18537.4	95.38	5137.8	101.90	8630	6560	2070
ТНК-Нягань	6318.9	111.65	1291.0	114.26	4213	2319	1894
Пульвинское	1.6		0.1				
Сузун	0.7		0.0		4	0	4
Тюменнефтегаз	1743.4	91.57	74.7	89.89	714	480	234
ТНК-Уват	3562.4	207.01	87.0	231.18	118	109	9
Оренбургнефть	16786.3	108.65	2244.3	101.72	1981	1696	285
Малосикторское	97.1	593.83	12.1		13	13	0
Севернонефтегаз	137.3	80.88	20.8	81.68	12	8	4
Корп. Югранефть	436.3	89.17	37.2	93.67	187	144	43
Тагульское	0.0	0.00			5	0	5
<b>Татнефть</b>	<b>23908.3</b>	<b>100.07</b>	<b>764.2</b>	<b>99.42</b>	<b>22231</b>	<b>19400</b>	<b>2831</b>
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	28.2	107.90	4.9	112.16	12	1	11
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть-Самара	194.2	95.20	5.8	35.74	57	46	11
Татнефть-Северный	4.7	100.54	4.3	90.94	7	4	3
Татнефть им. В.Д.Шашина	23681.1	100.11	749.2	100.78	22148	19349	2799
<b>Башнефть</b>	<b>12912.5</b>	<b>115.78</b>	<b>436.8</b>	<b>110.18</b>	<b>18292</b>	<b>15481</b>	<b>2811</b>
Башнефть	12718.3	115.91	422.3	110.28	18202	15398	2804

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Башминерал	70.9	121.22	3.6	124.24	40	40	0
Зирган	6.8	102.09	0.3	102.37	33	28	5
Геонефть	116.5	102.01	10.5	102.75	17	15	2
<b>Роснефть</b>	<b>102814.4</b>	<b>106.58</b>	<b>15812.8</b>	<b>113.53</b>	<b>25764</b>	<b>20834</b>	<b>4930</b>
Роснефть-Пурнефтегаз	6592.2	91.78	3993.5	96.23	2146	1746	400
Полярное Сияние	646.2	76.39	65.1	71.29	28	27	1
Роснефть-Ставропольнефтегаз	876.0	95.60	89.5	98.63	456	311	145
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1531.3	102.07	661.7	94.35	1386	1158	228
Роснефть-Дагнефть	147.8	97.12	25.6	123.97	73	68	5
Дагнефтегаз	28.9	106.00	274.1	99.26	27	25	2
Самаранефтегаз	9400.6	102.90	518.2	117.70	4820	3466	1354
Ванкорнефть	11618.1	418.94	2991.9	671.54	121	118	3
Востсибнефтегаз	59.0	146.03	11.3	146.04	8	1	7
Роснефть-Краснодарнефтегаз	869.1	89.57	2525.7	87.29	1567	1249	318
НК Роснефть	940.0	65.74	450.9	83.63	215	190	25
Роснефть-Маланинская группа	72.9	81.77			18	16	2
Удмуртнефть	5853.2	100.68	87.3	123.85	4168	3819	349
РН-Юганскнефтегаз	60378.0	99.36	3726.8	100.08	10176	8296	1880
РН-Северная нефть	3754.8	85.71	386.6	84.80	291	266	25
Ингушнефтегазпром	46.2	80.26	4.7	83.92	264	78	186
<b>Славнефть</b>	<b>16806.8</b>	<b>97.10</b>	<b>1092.1</b>	<b>93.25</b>	<b>4132</b>	<b>3649</b>	<b>483</b>
Славнефть-Мегионнефтегаз	10077.7	91.37	756.3	91.12	3382	2951	431
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	870.3	81.08	60.9	79.61	89	84	5
Славнефть-Нижнеуртовск	984.0	102.53	77.6	100.14	146	137	9
Славнефть-Красноярскнефтегаз	27.8	100.71	4.8		8	7	1
Славнефть (Собств.)	1128.6	91.67	70.1	91.83	60	59	1
Обьнефтегазгеология	2914.7	149.75	72.6	149.25	287	265	22
Обьнефтегеология	611.5	78.32	38.1	91.00	93	83	10
Соболь	192.3	74.15	11.7	57.60	67	63	4
<b>РуссНефть</b>	<b>11835.4</b>	<b>100.77</b>	<b>1688.5</b>	<b>104.12</b>	<b>4462</b>	<b>3975</b>	<b>487</b>
Западно-Малобалыкское	1110.7	79.66	38.0	80.33	151	141	10
Белкамнефть	2083.5	100.76	30.9	101.40	1316	1190	126
Варьеганнефть	1132.4	95.85	539.7	98.92	803	700	103
Аганнефтегазгеология	745.3	75.60	70.7	82.88	101	69	32
Регион-й нефтяной консорциум	932.9	98.65	15.9	91.98	338	327	11
Саратовнефтегаз	859.0	101.03	439.2	97.93	353	319	34
Белые ночи	1074.2	121.37	383.5	138.02	375	321	54
Саратов-Бурение	61.0	51.89	19.6	55.79	19	18	1
Ульяновскнефть	367.0	114.10	3.8	115.84	127	119	8
Голойл	223.1	76.86	15.0	77.31	26	24	2
НАК АКМ-ОТЫР	1260.8	132.31	52.1	136.73	140	132	8
Мохтикнефть	502.7	108.73	28.0	109.98	32	28	4
Нафта-Ульяновск	164.8	89.27	0.8	75.88	65	63	2
Черногорское	113.4	94.48	7.9	93.72	78	62	16
Удмуртская ННК	123.9	101.09	1.5	109.47	84	79	5
Арчелитгеология	86.7	81.27	6.5	78.67	56	52	4
НГДУ Пензанефть	174.5	121.75	1.5	119.81	40	35	5
Удмуртгеология	120.0	96.87	1.2	96.50	52	51	1
Томская нефть	59.8	100.20	11.7	83.77	20	20	0
Удмуртская нефтяная компания	254.9	180.77	2.6	154.55	59	55	4
Уральская нефть	38.4	88.54	0.7	96.45	115	89	26
Соболиное	31.1	102.60	2.9	213.53	10	10	0
Столбовое	109.8	262.78	9.0	238.81	14	10	4
Грушовое	21.1	137.74	2.0	136.60	3	3	0
Дуклинское	27.9	128.59	1.6	120.72	3	3	0
Валонинское	23.3	77.83	1.5	82.02	9	5	4
Федюшкинское	6.1	176.96	0.5	195.77	1	1	0
Окуновское	17.8	321.54	0.2	287.50	3	3	0
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1		4	0	4
Рябовское	108.7	112.70			51	45	6
Нефтеразведка	0.5				6	1	5
Ново-Аганское					8	0	8
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>398388.7</b>	<b>101.88</b>	<b>64984.7</b>	<b>108.68</b>	<b>149777</b>	<b>126419</b>	<b>23358</b>
<b>Газпром</b>	<b>12366.2</b>	<b>113.22</b>	<b>459317.8</b>	<b>111.54</b>	<b>169</b>	<b>168</b>	<b>1</b>
Газпром добыча Астрахань	3725.6	125.31	10691.4	124.95			
Газпром добыча Краснодар	181.7	113.56	1085.6	94.32			
Газпром добыча Надым			50704.1	108.94			
Газпром добыча Ноябрьск	53.0	88.58	55535.6	115.09			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром добыча Оренбург	359.2	101.25	16219.6	104.05			
Газпром добыча Уренгой	4743.3	105.53	96675.2	101.04			
Газпром добыча Ямбург	1323.1	101.64	182910.1	116.39			
Газпром нефть Оренбург	504.9	99.09	767.4	119.18	169	168	1
Газпром переработка	194.2	91.01	2308.6	99.20			
Газпром трансгаз Югорск			40.9	101.87			
Калмгаз			48.8	81.14			
Нортгаз	365.9	95.88	2754.5	107.41			
ПУРГАЗ			13763.2	132.18			
Севернефтегазпром			22972.1	113.85			
Сервиснефтегаз	13.5	111.48	14.5	113.74			
Томскгазпром (Востокгазпром)	901.7	195.60	2825.8	107.09			
НОВАТЭК	3487.3	117.16	33784.3	114.38	52	43	9
НОВАТЭК-Тархосаленнефтегаз	1397.3	99.11	11564.2	85.84	52	43	9
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2090.1	133.79	22220.2	138.39			
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	64.3	84.12	95.1	110.53	11	9	2
Дулиссма	64.3	84.12	95.1	110.53	11	9	2
Зарубежнефть	161.6	4277.42	5.1	3867.42	18	14	4
РУСВЬЕТПЕТРО	161.6	4277.42	5.1	3867.42	18	14	4
ИНК	558.5	177.53	217.5	250.78	32	22	10
Данилово	27.5	173.81	3.1	170.11	3	0	3
Усть-КутНефтегаз	531.0	177.72	214.4	252.52	29	22	7
Юкола-нефть	162.8	111.50	5.4	119.60	25	24	1
Богородскнефть	142.5	123.03	4.1	154.19	19	19	0
Поволжскнефть	20.3	67.24	1.2	68.04	6	5	1
Акмай	12.4	105.49	0.2	104.43	10	10	0
Алойл	251.3	101.69	6.8	156.72	173	168	5
АЛРОСА-Газ	3.8	101.79	195.6	101.84			
Альянснефтегаз	597.5	197.30	46.0	208.63	45	42	3
Арктикгаз	0.2		3.8		2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	25.7	94.68	45.7	116.44	43	33	10
Арктикнефть	29.1	107.15	7.0	100.07	40	23	17
БайТекс	218.3	154.55	4.7	244.16	133	123	10
Бенталь	8.6	239.34	0.1	134.72	7	5	2
Благодаров-Ойл	99.8	123.12	0.5	120.14	25	21	4
Богатовская СК	37.5	94.79	0.8	97.92	12	10	2
Братскэкогаз	0.3		3.4		3	2	1
Булгарнефть	179.1	103.22	3.3	99.85	113	112	1
ВЕЛЛойл	2.8	130.30			17	4	13
Верхнеомринская нефть	3.4				7	1	6
Винка	0.1	20.98	0.001	20.00	4	0	4
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	19.2	104.56			5	5	0
Восточная Транснациональная компания	310.8	83.06	13.7	75.82	50	48	2
ВУМН (Чиманефть)	173.3	100.68	1.0	86.21	99	92	7
Газнефтедобыча	15.1	249.71	49.3	270.78	2	2	0
Геология	178.9	95.15	2.5	93.21	155	140	15
Геолого-разведочный иссл. центр	97.4	100.67	0.6	95.98	109	107	2
Геотех	127.6	94.26	4.7	94.08	58	52	6
Геотрансгаз			136.6	210.06			
Геотэкс	3.5	97.64	37.1	115.27			
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	0.1	128.18	1.7		17	3	14
Диньельнефть	128.4	147.49	16.8	149.36			
Динью	122.3	97.93	14.6	119.21	18	18	0
Донгаздобыча			90.2	81.36			
Дружбанефть	18.5	96.66			29	24	5
Евро Альянс	0.3	345.00	0.030		2	0	2
Елабуганефть	16.0	98.66	0.1	101.85	25	22	3
Енисей	549.5	90.35	48.8	90.35	37	36	1
ЕНЭС	16.4	85.22	1.1		9	9	0
Живой исток	4.0	66.96	0.2	59.04			
Иделойл	148.8	103.39	0.7	99.85	182	166	16
Иджат	3.2	206.31	0.034	200.00	2	1	1
ИНГА	46.1	160.68	5.1	134.52	21	9	12
ИНК-НефтеГазГеология	18.0		77.3		1	0	1
Институт РОСТЭК	1.8	93.36			2	2	0
Иреляхнефть	91.8	113.19	11.8	132.12			
ИТАНЕФТЬ	2.5	394.53	0.025	500.00	8	3	5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ИТЕРА	6.8	101.86	0.2		4	3	1
Каббалкнефтеопром	3.0	125.74	0.2	125.41			
Калининграднефть	15.9	85.40					
Калмнефть	115.8	124.62	7.5	116.46	148	48	100
Калмпетрол	30.7	154.38	0.9	119.24	21	15	6
Камчатгазпром			47.7	473.76			
КанБайкал Резервсез Инк.	170.4	132.96	13.6	130.21	19	15	4
Кара-Алтын	445.2	101.73	2.6	105.66	358	343	15
Карбон	1.2	51.12	0.3	51.46	6	2	4
Карбон-Ойл	35.4	103.62	0.0		45	42	3
Квантум Ойл	6.2	49.97	0.4	49.93	9	0	9
КНГ-добыча	70.1		10.1		9	6	3
Колванефть	414.4	91.28	62.2	91.14	13	8	5
Комнедра (УПК Недра)	488.2	96.38	54.6	98.39	20	18	2
Кондурчанефть	50.8	84.28	0.261	2610.00	64	58	6
Кондурчанефть (Самара)	15.6	132.20	0.019		6	6	0
Косьюнефть	14.1		0.3		4	3	1
Кумская нефть	0.4		0.034		1	0	1
Ленск-Газ			14.3				
МАГМА	298.5	110.28	30.1	107.15	74	61	13
МакОйл	15.9	94.74	0.1	132.00	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	137.6	150.27	8.0	124.20	27	23	4
МЕГАЛИТ	0.5						
Меллянефть	79.7	85.30	0.5	74.07	58	51	7
Меретояханефтегаз	22.1	72.50	30.9	64.27	6	6	0
МНКТ	119.5	948.47			92	91	1
Назымская НГРЭ	51.4	102.08	8.3	101.91			
Негуснефть	537.4	89.10	171.4	74.94			
Недра-К	55.0	118.61	2.8	115.16	9	9	0
Нефтебурсервис	4.3	220.48	0.3	173.37	14	7	7
Нефтесервис	13.1	29.47	0.4	29.55			
НефтУС	163.1	81.14	24.5	81.14	7	6	1
Нефть (Саратовская обл.)	13.0	96.60					
Нефтьинвест	39.6	93.48	1.0	90.05	14	9	5
Нижеволжскгеология	82.0	86.41	169.8	87.28	18	12	6
Нижеомринская нефть	13.7	100.27	1.1	84.76	96	29	67
Нократойл	5.8	104.85	0.1	106.06	10	8	2
Норд Империл	89.7	92.14	52.0	87.62	45	34	11
Норильскгазпром	2.9	97.99	1621.0	86.25			
Нурлатская нефтяная компания	4.5		0.016		6	0	6
Ойлгазтэт	25.3	95.96	1.2	94.20	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	42.8	124.03	0.8	108.39	14	9	5
Охтин-Ойл	151.7	106.03	2.5	200.32	76	76	0
Петросах	64.8	81.82	48.1	94.91			
Печоранефтегаз	249.6	89.33	6.3	95.01	76	66	10
Печоранефть	134.7	71.91	11.3	71.88	18	10	8
Печорнефтегазгазпром	4.1	105.62	129.0	106.89			
Печорская энергетическая компания	26.1	84.10	0.7	85.43	9	9	0
Преображенскнефть	179.0	122.08	13.8	123.85	34	25	9
ПРОМГЕОТЭК	0.0	0.00	0.0	0.00	15	0	15
Пурнефть	66.5	244.40	25.7	203.12	29	7	22
Регион-Нефть	81.8	163.28	4.4	176.46	4	4	0
Регион-Сириус	4.0	73.57	0.1	66.01	3	3	0
Речер-Коми	89.5	73.56	1.1	71.50	19	18	1
РИТЭК-Внедрение	72.0	112.12	2.2	113.11	36	34	2
РИФЕКО	7.6	96.01	2.9	95.78			
РНК	21.8	99.44	0.4	99.32	11	8	3
Рослан Интернешнл	558.3	110.57	2586.8	116.29			
РУСИА Петролеум	1.7		36.3				
Салым Петролеум Дев. Н.В.	7554.1	108.42	287.8	103.83	347	310	37
Самаринвестнефть	127.8	95.81	1.2	96.71	59	56	3
Самара-Нафта	1898.4	111.67	66.6	120.28	118	99	19
Санеко	510.4	106.66	21.1	104.75	52	35	17
Саратовнефтегеофизика	36.4	82.20	2.3	17.25	10	9	1
Сахалинская нефтяная компания			28.1	112.49			
Сахатранснефтегаз			3.7	213.44			
Севернефть	114.3	99.69	584.9	99.24			
Северное Сияние	116.1	61.09	12.5	77.23	20	3	17
Севосетиннефтегазпром	0.8	64.18	0.8	6064.29	15	7	8
Селена	4.5	143.21			15	12	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Селена-Пермь	7.4	134.18	2.2	129.56	6	4	2
Селенгушнефть	11.9	101.74			27	22	5
Сиаль	47.0		0.5		8	8	0
СибИнвестНафта	1.6	33.83	0.1	33.56	4	1	3
Сибнефтегаз			8969.7	302.14			
Синко ННП	17.1	108.55	1.2	108.27	9	3	6
СМП-Нефтегаз	299.7	76.13			181	172	9
Соровскнефть	0.2		0.012		1	0	1
СпецКрит	2.2	274.36	0.1	6200.00	7	6	1
Средне-Васюганское	34.2	73.10	1.7	73.17	9	7	2
СТимул-Т	18.6		1.0		10	7	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7.8	88.73			9	0	9
Таймыргаз	74.5	132.85	1517.2	126.45			
ТАКС	0.8	93.44					
Тарховское	335.0	124.30	21.4	126.61	541	172	369
ТАТЕХ	404.5	98.88	4.8	97.44	396	374	22
Татнефтеотдача	427.6	96.27	4.9	94.16	273	261	12
Татнефтепром	228.0	83.67	2.4	77.60			
Татнефтепром-Зюзеевнефть	335.0	91.37	2.2	92.12	246	236	10
Татнефть-Геология	128.9	106.49	2.2	107.29	54	44	10
Татойлгаз	335.2	110.70	7.1	190.69	362	312	50
Тевризнефтегаз			5.8	61.49			
ТЕРРИГЕН	0.7	109.02	0.020	105.26	8	3	5
Технефтьинвест	2.9	62.78	0.6	62.96	11	1	10
Тиман-Печора Эксплорэйшн	27.9	218.50	5.3	225.33	5	3	2
ТНГК-Развитие	218.9	99.66			118	100	18
ТНС-Развитие	71.2	104.99	1.2	115.16	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	9.0	74.42	0.4	70.70	6	3	3
Томскгеонефтегаз	11.5		0.7		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	9426.5	98.21	1459.0	78.14	2940	2274	666
Трансойл	117.4	306.64	0.9	542.94	116	101	15
Транс-ойл	0.2	27.19	0.021	28.38	8	3	5
Троицкнефть	217.7	101.42	1.5	104.78	141	131	10
Ульяновскнефтегаз	13.1	94.55					
Уралнефтегазпром	53.7	88.08	309.3	104.83			
Уральская Нефтяная Компания	40.1	90.87			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Фроловское НГДУ	13.6	87.43	0.5	82.69			
Ханты-Мансийская НК	5.2	70.51	0.6	53.83			
Хвойное	517.1	114.03	24.2	125.97	69	60	9
ХИТ Р	43.5	1274.78	0.7	1133.33	10	5	5
ЦНПСЭИ	33.8	101.86	3.0	158.29	18	18	0
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	41.4	160.30			33	30	3
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	23.7	167.62	2.5	160.52	3	3	0
Шешмаойл	375.6	101.50	2.1	98.86	361	327	34
Южно-Аксютинно	1.7	98.35	0.017	94.44	2	2	0
Южно-Охтеурское	77.9	84.73	6.1	89.92	18	10	8
ЮжУралнефть	4.8	55.08	0.1	48.40	4	3	1
Юпитер-А	6.7	109.06	0.3	59.30	6	5	1
ЮУНГ	308.2	103.53	175.0	103.51	16	15	1
Якутгазпром	74.8	103.64	1412.0	99.98			
Ямал СПГ	0.0	0.86	12.3	81.95			
Ямалтэк			14.1				
Ямбулойл	9.2	202.43	0.029	223.08	1	1	0
Янгпур	131.9	79.22	134.9	108.01			
Яр-Ойл	4.6	511.22	0.033		1	1	0
Прочие производители, итого	34889.4	104.58	21486.7	142.73	9866	7877	1989
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5563.8	113.16	14029.5	179.72	21	14	7
Тоталь РРР	1281.9	134.83	145.8	119.13			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	6168.1	81.55	7747.2	94.25	41	29	12
Сахалин 1 (иностран.капитал)	4934.5	81.55	7747.2	94.25	41	29	12
Роснефть	1233.6	81.55					
Роснефть-Астра	524.3	81.55					
Сахалинмортнефтегаз-Шельф	709.3	81.55					
Операторы СРП, итого	13013.8	96.89	21922.5	135.76	62	43	19
Всего	462145.4	102.30	601496.0	112.99	159926	134550	25376

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

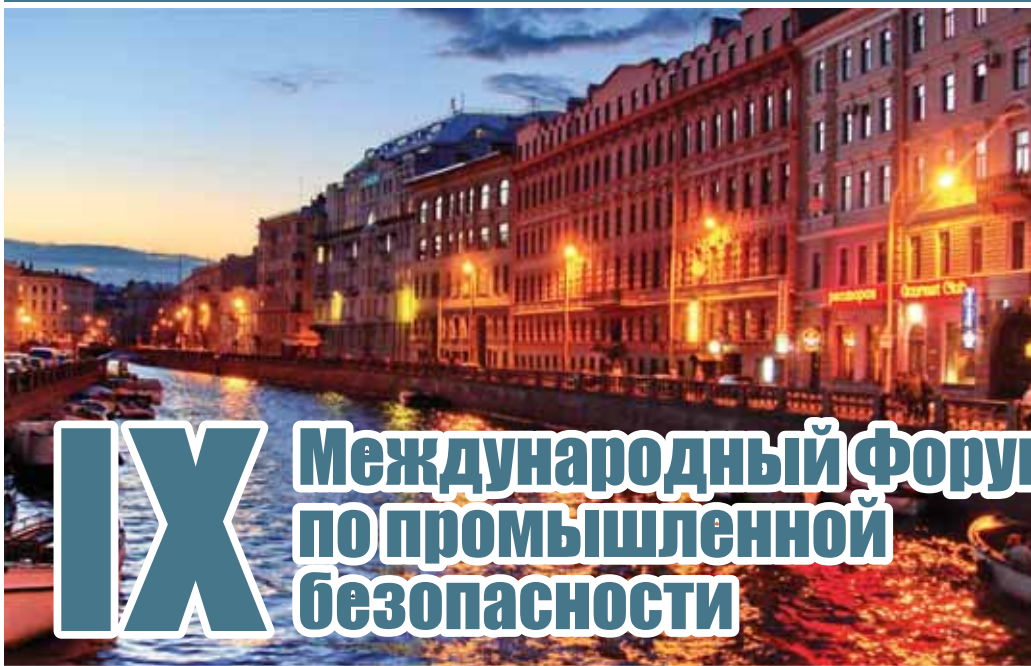
Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2010 г.	% к соответств. периоду 2009 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	45797.1	101.27	5835.1	13802.7	1026.9	16301.7
Туапсинский НПЗ	4127.4	86.35	213.3	1310.1	0.0	1888.4
Комсомольский НПЗ	7104.4	106.55	445.1	1927.9	258.4	2789.9
Куйбышевский НПЗ	6047.5	99.24	915.5	1939.6	0.0	2562.8
Сызранский НПЗ	5963.6	102.44	894.2	1970.0	-0.4	2014.1
Новокуйбышевский НПЗ	6901.5	102.80	971.8	1812.5	276.4	2479.0
Ачинский НПЗ	6761.6	104.80	1133.5	2247.0	160.6	2496.4
Ангарская НХК	8891.1	102.28	1261.7	2595.6	331.9	2071.1
Московский НПЗ (МНГК)	9237.4	101.20	2030.6	2483.9	578.3	2421.2
Башнефтехимзаводы	19505.3	101.78	4351.8	7045.8	23.9	2554.5
Уфимский НПЗ	6232.1	104.20	1570.5	1883.5	0.0	1433.6
Уфанефтехим	7156.6	100.77	1554.3	2947.0	0.0	322.8
Ново-Уфимский НПЗ	6116.6	100.59	1227.0	2215.3	23.9	798.1
Салаватнефтеоргсинтез	6015.3	119.44	579.3	1885.2	0.0	1523.2
Сургутнефтегаз	19491.5	105.16	2200.3	4703.5	747.4	6570.4
Киришинефтеоргсинтез	19491.5	105.16	2200.3	4703.5	747.4	6570.4
ЛУКОЙЛ	41152.0	101.09	5373.5	10906.2	2169.3	10024.6
Волгограднефтепереработка	10046.3	97.56	1310.1	2861.8	808.7	1657.7
Пермнефтеоргсинтез	11953.1	103.47	1712.3	3573.2	682.8	1849.8
Ухтанефтепереработка	3699.2	95.55	397.7	969.5	28.1	1021.5
Нижегороднефтеоргсинтез	15453.4	103.11	1953.4	3501.7	649.7	5495.6
Группа Альянс	2979.4	109.77	330.3	380.9	141.5	1081.0
Хабаровский НПЗ	2979.4	109.77	330.3	380.9	141.5	1081.0
Славнефть	13040.8	104.49	2088.7	3902.2	755.7	4306.4
Ярославнефтеоргсинтез	13040.8	104.49	2088.7	3902.2	755.7	4306.4
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	4708.8	101.03	686.8	1324.9	253.3	1765.5
Орскнефтеоргсинтез	4708.8	101.03	686.8	1324.9	253.3	1765.5
ТНК-ВР Холдинг	20479.2	111.90	3450.1	5473.5	880.1	6376.1
Рязанская НПК	14355.9	109.70	2666.0	3752.7	880.1	4583.9
Крекинг (Саратовский НПЗ)	6123.3	117.41	784.1	1720.8	0.0	1792.2
Газпром нефть	17432.9	102.77	3261.4	5502.6	1339.9	2754.3
Омский НПЗ	17432.9	102.77	3261.4	5502.6	1339.9	2754.3
КраснодарЭконефть	2308.7	103.35	0.0	753.4	56.1	1009.4
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	7358.0	100.93	498.7	1775.4	98.5	1881.4
Газпром	4659.6	111.55	1914.2	1282.4	150.6	344.6
Новошахтинский ЗНП	1686.8		0.0	9.9	0.0	810.3
Адилский НПЗ	3028.8	129.10	0.0	907.5	117.2	1441.7
Итого	218881.6	104.75	32600.8	62140.0	8338.7	61166.3
Мини-НПЗ	8255.4	139.64	240.6	1960.4	78.9	2230.0
Всего	227137.0	105.71	32841.4	64100.4	8417.6	63396.3

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

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»							По ж/д	КТК	С начала года	
	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина				Китай
Роснефть		36149.2													49392.1	
ЛУКОЙЛ		17901.5													25512.3	
Сургутнефтегаз		14654.4													23038.5	
ТНК-ВР Холдинг		17063.9													29000.2	
Газпром нефть		10187.2													13543.9	
Татнефть		7056.6													15016.7	
Башнефть		999.6													2909.6	
РуссНефть		2290.2													4760.1	
Газпром		303.9													303.9	
Операторы СРП		1098.3													1098.3	
Прочие недропользователи		5537.2													8068.8	
КТК														3263.4	3263.4	
Всего российский ресурсы		113241.8												8422.9	3263.4	175907.875
Транзит Казахстана		9861.2														17336.0
Транзит Азербайджана		2074.4														2074.4
Всего,		125177.4												8422.9	3263.4	195318.3
в том числе	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай	По ж/д	КТК	С начала года
	38355.0	4524.1	13972.5	65345.7	2980.1	16234.6	19988.1	6396.9	4191.2	4932.5	5977.9	483.4	250.0	8422.9	3263.4	195318.3

## Освоение капитальных вложений, январь–ноябрь 2010 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вход. в сметы строительства	Пром. строительство	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	89057.4	4001.5	42847.5	9265.0	32571.5	371.8
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	41789.8	743.1	21449.0	5075.3	14199.3	323.1
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	18743.1	260.2	10207.4	2502.6	5479.3	293.6
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	8051.1	191.9	4114.0	900.8	2814.9	29.5
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	10127.7	148.5	5764.7	949.1	3265.4	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4867.9	142.6	1362.8	722.7	2639.8	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	583.4	111.7	200.0	93.3	178.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	18256.6	984.5	6617.7	2160.0	8445.9	48.5
ЛУКОЙЛ-Нижневожжскнефть	10346.6	1222.1	5833.5	263.8	3027.2	
ЛУКОЙЛ-Пермь	10917.2	375.9	5677.6	1100.3	3763.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	1903.4	89.6	1011.9	187.6	614.3	
Находканефтегаз	4149.5	134.5	1940.6	151.5	1922.9	
РИТЭК	1110.8	340.1	117.1	233.2	420.2	0.2
<b>Газпром нефть</b>	20307.8	839.2	9284.9	3944.8	6238.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	20307.8	839.2	9284.9	3944.8	6238.9	
<b>Сургутнефтегаз</b>	99956.5	5476.2	40713.9	20662.8	30466.9	2636.7
Сургутнефтегаз (УФО)	99956.5	5476.2	40713.9	20662.8	30466.9	2636.7
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	81718.5	2602.8	37155.0	18334.1	23621.6	5.0
Ваньеганнефть	1737.7		545.2	310.5	882.0	
Варьеганнефтегаз	3082.5	236.2	1749.5	468.9	627.9	
Новосибирскнефтегаз	250.5		27.8	162.9	59.9	
ТНК-Нижневартовск	5562.0		2246.0	2603.0	713.0	
Бугурусланнефть	649.0		184.0	271.0	194.0	
Верхнечонскнефтегаз	11748.0		5598.0	1450.0	4698.0	2.0
Нижневартовское НГДП	2448.0		1297.0	689.0	462.0	
Самотлорнефтегаз	16750.0	228.4	6773.2	6240.1	3508.2	
ТНК-Нягань	8887.7	26.7	3952.3	1587.7	3321.0	
Оренбургнефть	16581.0	1573.6	8855.0	3626.7	2522.7	3.0
Тюменнефтегаз	255.5	0.4			255.1	
ТНК-Уват	13438.7	537.5	5751.0	800.4	6349.8	
Корпорация Югранефть	328.0		176.0	124.0	28.0	
<b>Татнефть им. В. Д. Шашина</b>	11629.9	280.7	5971.6	795.0	4025.4	557.2
Татнефть им. В. Д. Шашина	11629.9	280.7	5971.6	795.0	4025.4	557.2
<b>Башнефть</b>	6059.3	133.7	3254.7	952.2	1718.7	
Башнефть	6059.3	133.7	3254.7	952.2	1718.7	
<b>Роснефть</b>	186613.3	5001.2	61781.5	16081.1	102611.5	1138.0
Роснефть-Пурнефтегаз	13844.5	370.1	3378.3	1509.4	8574.1	12.7
Полярное Сияние	359.6	7.9	186.6	68.3	96.9	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	709.9	28.5		288.8	392.6	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	4471.8	94.9	1561.9	455.2	2359.9	
РН-Северная нефть	3300.1	435.6	1636.8	360.6	867.0	
Дагнефтегаз	191.8	53.1	75.0	63.4	0.4	
Роснефть-Дагнефть	99.2	4.2		71.4	23.6	
Самаранефтегаз	7575.7	402.3	2701.9	1281.0	3188.8	1.8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	1017.5	135.7	217.6	400.6	263.5	
Удмуртнефть	3696.8	105.1	1514.1	1050.9	1026.6	
РН-Юганскнефтегаз	78169.0	1308.2	33400.9	8555.2	34865.4	39.3
Ванкорнефть	69426.4	412.8	16404.2	1914.1	49611.2	1084.2
Востсибнефтегаз	3751.0	1642.9	704.2	62.4	1341.5	
<b>Славнефть</b>	23528.0	587.0	14449.0	2262.0	6230.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	23528.0	587.0	14449.0	2262.0	6230.0	
<b>РуссНефть</b>	8854.1	198.3	3837.9	1302.4	3500.1	15.3
Аганнефтегазгеология	1225.0	139.9	592.0	150.9	342.3	
АКИ-ОТЪР	2723.2	2.2	1668.5	77.5	975.0	
Белкамнефть	1458.7	24.1	428.0	393.3	613.3	
Варьеганнефть	1000.7	20.6	510.9	318.2	151.0	
Западно-Малобалыкское	1392.4		284.3	103.6	1004.6	
Саратовнефтегаз	181.7	7.2	0.0	114.4	60.1	
Томская нефть	727.4		343.5	44.3	324.3	15.3
Ульяновскнефть	145.0	4.3	10.9	100.2	29.6	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	527724.7	19120.5	219296.1	73599.3	210984.7	4724.0
<b>Всего</b>	527724.7	19120.5	219296.1	73599.3	210984.7	4724.0



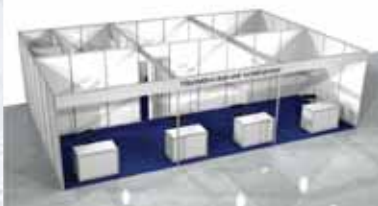
# IX Международный Форум по промышленной безопасности

**31 мая - 3 июня 2011 г.**

Гостиница  
**«Парк Инн Прибалтийская»**

Проведение Международного Форума по промышленной безопасности поддерживают Исполнительный комитет стран СНГ и Организация Объединенных Наций. За минувшие годы Форум посетили делегации промышленных корпораций 24 стран. Среди них – представители промышленных корпораций: ТНК-ВР, Arcelor Mittal, Газпром, Русгидро, Роснефть, МРСК Холдинг, Росэнергоатом и многие другие.

В рамках IX Международного форума по промышленной безопасности состоится **выставка «HSE-Expo»** (промышленная безопасность, экология, охрана труда).



## РЕГИСТРАЦИЯ

**ОТДЕЛ КОНФЕРЕНЦИЙ**

Группы компаний

«Городской центр экспертиз»

+8 (812) 331-83-53, 334-55-61

www.conference.gce.ru | mp@gce.ru

### Основные темы конференции

- ✓ 1. Промышленная безопасность: мировой опыт государственных органов надзора, транснациональных корпораций, экспертных и научно-исследовательских организаций.
- ✓ 2. Техногенные катастрофы. Причины и уроки: катастрофа в Мексиканском заливе и отдельные случаи разлива нефти.
- ✓ 3. Безопасность в атомной энергетике. 25 лет после Чернобыля.
- ✓ 4. Оценка рисков и страхование гражданской ответственности.
- ✓ 5. Борьба с пожарами. Аудит пожарной безопасности.
- ✓ 6. Научные достижения в области прогнозирования аварий, безопасности, снижения технологических рисков на предприятиях.
- ✓ 7. Охрана труда. Снижение профессиональных рисков. Практика обеспечения жизни, здоровья и безопасности персонала.
- ✓ 8. Реализация международных стандартов менеджмента в сфере здоровья, безопасности, экологии. ISO 31000 «Менеджмент риска – Принципы и руководящие указания по выполнению».
- ✓ 9. Техническая диагностика зданий и промышленного оборудования. Предотвращение обрушений.





21-24 ИЮНЯ 2011

11-я МОСКОВСКАЯ  
МЕЖДУНАРОДНАЯ  
ВЫСТАВКА



МОСКВА  
ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»

# НЕФТЬ И ГАЗ

[www.mioege.ru](http://www.mioege.ru)

[www.mioege.com](http://www.mioege.com)



21-23 ИЮНЯ 2011

9-й РОССИЙСКИЙ  
НЕФТЕГАЗОВЫЙ  
КОНГРЕСС

## ОРГАНИЗАТОРЫ

ITE LLC MOSCOW  
+7 (495) 935 7350, 788 5585  
[oil-gas@ite-expo.ru](mailto:oil-gas@ite-expo.ru)



ITE GROUP PLC  
+44 (0) 207 596 5000  
[oilgas@ite-exhibitions.com](mailto:oilgas@ite-exhibitions.com)