

Нефтяная промышленность России, январь—август 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	60555.6	98.15	11600.6	120.92	28512	24425	4087
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	30864.0	95.69	8382.4	129.57	16144	14259	1885
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	18171.8	94.48	1089.7	98.11	8018	7087	931
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	4587.3	99.61	313.6	100.42	2419	2108	311
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	4174.8	99.21	261.6	99.64	2928	2539	389
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3611.5	94.28	484.6	94.02	2636	2397	239
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	318.7	84.23	6233.0	146.02	143	128	15
ЛУКОЙЛ-Пермь	7798.0	105.14	805.4	104.59	5929	5102	827
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	1919.1	97.82	390.0	99.39	914	765	149
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	14.5		0.0		1	1	0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	824.4	93.51	21.6	97.10	316	305	11
ЛУКОЙЛ-Коми	8749.3	96.74	1012.5	102.70	3250	2209	1041
ЛУКОЙЛ-АИК	1767.2	96.35	150.2	99.87	350	319	31
РИТЭК	1930.3	98.70	130.2	92.26	797	766	31
УралОйл	347.8	81.01	40.4	99.52	393	342	51
Нарьянмарнефтегаз	5271.4	108.11	604.8	107.15	77	67	10
Битран	432.8	96.32			3	3	0
Волгодеминойл	292.1	98.53	45.6	98.50	15	15	0
Турсунт	94.4	96.20	4.7	103.02	82	74	8
ПермТотиНефть	110.4	104.29	2.5	103.43	79	70	9
Аксаитовнефть (Башкортостан)	65.5	101.93	1.9	101.15	141	116	25
НМНГ-МНА	35.7	155.15	3.9	264.43	12	4	8
ЯНТК	0.1	1.28					
КАМА-ойл	38.7	3619.10	4.6	5376.47	9	8	1
Газпром нефть	19879.3	99.99	2953.1	103.66	5812	5212	600
Арчинское	337.2	109.05	234.9	302.46	46	37	9
Газпромнефть-Восток	224.6		28.4		53	49	4
СТС-сервис	89.4	128.33	18.3	296.38	21	16	5
Газпром нефть	1010.8	81.92	73.9	77.53	174	154	20
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8991.6	89.66	1317.2	88.02	3402	3017	385
Заполярье	2807.4	104.56	856.0	108.85	953	832	121
Газпромнефть-Хантос	253.3	204.16	12.0	73.33	52	48	4
Сибнефть-Югра	6165.2	116.01	392.7	116.20	1111	1059	52
Сибнефть-Чукотка			19.8	111.61			
Сургутнефтегаз	39390.1	99.10	9368.4	100.75	19039	17879	1160
Сургутнефтегаз (УФО)	37433.8	96.80	9165.9	99.97	19016	17877	1139
Сургутнефтегаз (Якутия)	1956.3	181.96	202.5	155.16	23	2	21
ТНК-ВР Холдинг	47821.1	103.03	8882.7	103.99	21722	15459	6263
Ваньеганнефть	1034.8	86.76	465.6	94.17	381	301	80
Варьеганнефтегаз	1725.5	87.83	1106.3	113.95	1264	568	696
Новосибирскнефтегаз	851.8	65.16	97.9	66.79	92	87	5
ТНК-Нижневартовск	4549.8	87.25	426.0	90.68	2216	1888	328
Верхнечонскнефтегаз	1594.7	262.81	151.8	266.15	90	68	22
Бугурасланнефть	993.7	103.46	22.8	106.79	369	335	34
Нижневартовское НГДП	2320.0	86.79	205.5	86.07	884	820	64
Самотлорнефтегаз	13556.6	95.47	3666.0	101.20	8735	6506	2229
ТНК-Нягань	4544.2	113.37	951.6	121.25	4154	2313	1841
Пулытинское	1.6		0.1				
Тарховское	247.0	145.09	15.8	148.45	519	153	366
Тюменнефтегаз	1287.6	91.22	55.2	89.85	734	489	245
ТНК-Уват	2497.1	236.66	60.2	262.32	112	103	9
Оренбургнефть	12130.0	109.51	1607.2	101.68	1962	1661	301

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Малосикторское	70.4		8.8		13	13	0
Севернонефтегаз	99.9	76.05	15.1	76.64	12	9	3
Корп. Югранефть	316.4	87.55	26.9	91.01	185	145	40
Татнефть	17380.9	100.06	553.5	99.19	22145	19271	2874
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	20.2	102.21	4.3	152.17	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть-Самара	141.3	94.25	541.6	100.63	59	49	10
Татнефть-Северный	3.6	115.71	4.1	29.39	6	3	3
Татнефть им. В.Д.Шашина	17215.8	100.11	3.5	117.26	22061	19216	2845
Башнефть	9294.0	116.35	313.5	110.26	18449	15665	2784
Башнефть-добыча	9154.4	116.50	303.2	110.41	18357	15581	2776
Башминерал	51.1	125.32	2.6	129.08	42	41	1
Зирган	4.6	92.15	0.2	92.63	33	29	4
Геонефть	83.9	99.78	7.6	100.29	17	14	3
Роснефть	74476.4	107.92	11798.4	117.69	25826	20725	5101
Роснефть-Пурнефтегаз	4796.6	91.54	2917.3	96.73	2177	1740	437
Полярное Сияние	483.0	76.60	48.3	68.21	29	27	2
Роснефть-Ставропольнефтегаз	638.3	96.15	64.2	97.66	449	302	147
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1132.8	102.54	493.4	97.49	1404	1173	231
Роснефть-Дагнефть	108.8	98.48	18.0	121.56	72	65	7
Дагнефтегаз	21.7	109.03	208.8	105.59	27	25	2
Самаранефтегаз	6802.5	102.91	358.9	113.62	4959	3602	1357
Ванкорнефть	8334.3	1098.55	2453.6	1368.23	112	107	5
Востсибнефтегаз	51.8	163.45	9.9	163.46	8	0	8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	632.9	88.27	1844.5	86.30	1584	1254	330
НК Роснефть	711.4	67.08	337.5	83.62	202	177	25
Роснефть-Маланинская группа	51.5	77.76			17	17	0
Удмуртнефть	4251.3	100.58	64.2	125.36	4201	3807	394
РН-Юганскнефтегаз	43679.3	98.75	2691.5	99.33	10297	8165	2132
РН-Северная нефть	2780.3	85.48	288.3	85.20	288	264	24
Славнефть	12256.5	97.28	800.2	94.71	4156	3677	479
Славнефть-Мегионнефтегаз	7382.1	91.08	553.9	92.89	3440	3023	417
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	649.6	80.57	45.4	78.66	87	84	3
Славнефть-Нижневартовск	717.5	104.64	56.8	102.11	144	136	8
Славнефть-Красноярскнефтегаз	20.2	105.64	3.5		6	5	1
Славнефть (Собств.)	841.6	93.07	52.2	93.34	60	60	0
Обьнефтегазгеология	2050.4	158.34	51.2	158.09	252	228	24
Обьнефтегеология	450.0	76.43	28.3	89.54	99	77	22
Соболь	145.1	74.26	8.9	58.24	68	64	4
РуссНефть	8432.4	99.16	1205.7	101.63	4413	3866	547
Западно-Малобалькское	809.8	76.26	27.6	76.39	154	144	10
Белкамнефть	1515.4	100.99	22.5	101.39	1311	1171	140
Варьеганнефть	821.4	94.62	389.7	95.80	797	698	99
Аганнефтегазгеология	555.1	71.44	52.5	78.93	97	72	25
Регион-й нефтяной консорциум	663.3	95.60	11.6	90.75	336	328	8
Саратовнефтегаз	625.4	99.94	321.9	97.91	351	304	47
Белые ночи	722.0	114.19	257.8	133.36	361	306	55
Саратов-Бурение	45.8	50.26	13.9	54.56	20	18	2
Ульяновскнефть	266.6	117.61	2.7	121.64	127	115	12
Голойл	166.5	75.45	11.2	76.02	26	22	4
НАК АКИ-ОТЫР	889.9	144.62	36.6	152.00	132	122	10
Мохтикнефть	367.3	113.99	20.5	115.77	32	29	3
Нафта-Ульяновск	122.1	89.25	0.6	72.11	66	65	1
Черногорское	83.9	92.99	5.8	92.02	78	63	15
Удмуртская ННК	90.1	100.28	1.1	105.70	85	82	3
Арчнефтегеология	63.1	79.98	4.7	76.63	57	49	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
НГДУ Пензанефть	127.6	128.06	1.1	125.70	40	34	6
Удмуртгеология	86.7	95.59	0.9	95.23	58	57	1
Томская нефть	44.4	101.76	8.7	83.91	20	19	1
Удмуртская нефтяная компания	178.9	177.08	1.8	146.30	58	54	4
Уральская нефть	27.8	82.96	0.5	88.43	147	75	72
Соболиное	22.8	101.07	1.9	215.29	10	10	0
Столбовое	65.2	211.00	5.5	197.23	13	13	0
Грушовое	15.4	147.89	1.5	145.86	3	3	0
Дуклинское	20.6	129.81	1.2	119.22	3	3	0
Валюнинское	18.2	85.15	1.2	91.76	9	5	4
Федюшкинское	4.6	326.70	0.4	273.76	1	1	0
Окуневское	12.7	543.67	0.1		3	3	0
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1		4	0	4
Нефтеразведка	0.1				6	1	5
Ново-Аганское					8	0	8
Нефтяные компании, итого	289486.4	102.21	47476.2	109.95	150074	126179	23895
Газпром	8963.9	115.75	329167.2	116.28	166	164	2
Газпром добыча Астрахань	2672.2	125.34	7668.6	125.00			
Газпром добыча Краснодар	134.2	116.20	783.5	94.22			
Газпром добыча Надым			36652.1	113.70			
Газпром добыча Ноябрьск	39.2	90.07	39724.3	121.13			
Газпром добыча Оренбург	260.8	103.37	11844.0	106.78			
Газпром добыча Уренгой	3466.9	108.83	68393.3	104.76			
Газпром добыча Ямбург	946.3	102.92	131104.6	121.94			
Газпром нефть Оренбург	368.3	100.71	532.0	115.59	166	164	2
Газпром переработка	138.7	90.06	1677.4	99.47			
Газпром трансгаз Югорск			29.3	101.45			
Калмгаз			36.3	77.73			
Нортгаз	269.6	96.99	2013.6	108.81			
ПУРГАЗ			9913.3	134.27			
Севернефтегазпром			16711.2	121.05			
Сервиснефтегаз	8.9	107.84	9.3	107.24			
Томскгазпром (Востокгазпром)	658.7	227.14	2074.4	107.49			
НОВАТЭК	2590.6	121.43	23967.4	113.21	80	52	28
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1035.8	101.77	8402.1	85.57	51	43	8
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1508.3	137.99	15549.0	137.18			
Пурнефть	46.4	259.20	16.3	190.79	29	9	20
Прочие производители							
Зарубежнефть	1.5	42.13	0.047	38.21	10	0	10
РУСВЬЕТПЕТРО	1.5	42.13	0.047	38.21	10	0	10
Юкола-нефть	115.9	109.82	3.8	117.96	24	23	1
Богородскнефть	100.5	122.35	2.9	155.01	19	19	0
Поволжскнефть	15.4	65.85	0.9	68.28	5	4	1
Юралс Энерджи	274.7	100.77	118.1	111.52	216	124	92
Арктикнефть	21.0	107.13	5.1	100.14	40	26	14
Динью	94.1	105.21	10.9	127.60	19	17	2
Дулисьма	50.3	90.56	63.9	118.03	10	9	1
Нижеомринская нефть	9.9	105.77	0.7	80.40	96	25	71
Петросах	45.7	78.75	35.3	98.33			
ЦНПСЭИ	24.9	109.20	2.2	165.33	18	17	1
Чепецкое НГДУ	28.7	164.70			33	30	3
Акмай	9.2	111.93	0.1	118.10	10	10	0
Алойл	182.5	101.90	4.3	137.06	170	168	2
АЛРОСА-Газ	2.6	99.32	137.0	99.40			
Альянснефтегаз	427.9	227.56	33.1	213.41	41	38	3
Арктикгаз					1	0	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикморнефтегазразведка	18.9	96.73	32.5	121.16	41	32	9
БайТекс	155.3	167.75	3.9	304.63	125	116	9
Бенталь	5.5	357.42	0.1	185.29	7	4	3
Благодаров-Ойл	71.6	131.00	0.4	127.92	24	19	5
Богатовская Сервисная Компания	27.5	96.64	0.6	97.92	12	10	2
Братскэкогаз	0.2		2.4		3	2	1
Булгарнефть	129.6	104.33	2.4	270.26	113	112	1
ВЕЛЛойл	1.9	118.49			17	7	10
Верхнеомринская нефть	2.8				7	1	6
Винка	0.1	32.82	0.001	33.33	4	4	0
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	14.0	109.10			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	221.3	78.91	10.4	76.90	53	51	2
ВУМН (Чишманефть)	125.4	100.45	0.7	85.99	99	91	8
Газнефтедобыча	10.0	561.66	32.8		2	2	0
Геология	131.0	94.58	1.8	92.72	160	143	17
Геолого-разведочный иссл. центр	70.1	100.49	0.5	96.81	108	105	3
Геотех	92.5	93.16	3.5	96.04	56	49	7
Геотрансгаз			87.4	526.25			
Геотэкс	2.5	85.76	27.1	103.01			
Данилово	27.5	173.81	3.1	173.89	3	0	3
ИАЛЛ АЛЪЯНС	0.1	56.57			16	0	16
Диньельнефть	96.2	166.52	12.6	170.22			
Дружбанефть	13.4	96.82			29	27	2
Донгаздобыча			45.4	70.03			
Евро Альянс	0.3		0.030		2	0	2
Елабуганефть	11.6	95.70	0.039	95.12	25	21	4
Енисей	402.4	90.71	35.8	91.01	37	35	2
ЕНЭС	12.2	86.34	0.8		9	9	0
Живой исток	2.7	60.83	0.2	63.60			
Иделойл	107.8	103.51	0.5	99.38	180	165	15
Иджат	2.3	257.56	0.024		2	1	1
ИНГА	30.9	160.62	3.3	127.64	14	8	6
Ингушнефтегазпром	33.7	78.79	3.4	81.59	264	63	201
Институт РОСТЭК	1.3	92.02			2	2	0
Иреляхнефть	74.4	122.09	9.0				
ИТАНЕФТЬ	1.7	269.77	0.017	340.00	8	3	5
ИТЕРА	3.9	79.24	0.1		4	3	1
Каббалкнефететоппром	2.2	132.72	0.2	132.54			
Калининграднефть	11.6	83.40					
Калмнефть	85.6	143.03	5.5	119.29	148	48	100
Калмпетрол	22.3	153.68	0.7	124.16	22	14	8
Камчатгазпром			21.0	311.63			
КанБайкал Резорсез Инк.	124.2	134.13	9.9	132.34	19	16	3
Кара-Алтын	323.7	102.88	1.9	108.10	353	343	10
Карбон	0.8	52.61	0.2	52.94	6	3	3
Карбон-Ойл	25.1	101.57			42	40	2
Квантум Ойл	5.4	58.17	0.3	58.06	9	2	7
КНГ-добыча	29.9		4.3		9	7	2
Колванефть	303.5	92.06	45.6	91.86	13	9	4
Комнедра (УПК Недра)	362.6	99.74	40.6	102.37	20	19	1
Кондурчанефть	36.6	84.14	0.2	18900.00	64	62	2
Кондурчанефть (Самара)	9.4	112.49	0.011		6	6	0
Косьюнефть	6.7		0.1		1	1	0
Кумская нефть	0.4		0.034		1	0	1
Ленск-Газ			8.3				
МАГМА	195.0	98.32	19.9	96.87	68	59	9
МакОйл	11.5	92.90	0.048	133.33	30	30	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Матюшкинская вертикаль	101.5	163.01	5.6	133.21	27	22	5
Меллянефть	59.0	92.50	0.4	89.93	54	49	5
Меретояханефтегаз	17.1	74.94	23.9	63.98	9	9	0
МНКТ	86.7	905.80			92	89	3
Назымская НГРЭ	36.7	106.10	6.0	106.10	8	7	1
Негуснефть	397.2	89.45	125.3	73.28			
Недра-К	39.6	119.78	2.0	114.96			
Нефтебурсервис	3.8	300.16	0.3	298.94	14	6	8
Нефтесервис	13.1	40.35	0.4	40.42			
НефтУС	123.4	77.21	18.6	77.75	8	7	1
Нефть (Саратовская обл.)	9.5	95.73					
Нефтьинвест	28.6	90.09	0.7	85.92	14	9	5
Нижевоулжскеология	61.7	86.70	126.7	88.29	18	12	6
Нократойл	4.2	107.94	0.1	108.70	10	8	2
Норд Империл	65.6	93.77	36.5	83.26	43	33	10
Норильскгазпром	2.2	97.02	1219.0	87.71			
Нурлатская нефтяная компания	4.5		0.016		6	0	6
Ойлгазтэ	18.4	95.64	0.9	93.72	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	29.0	113.81	0.6	103.06	14	9	5
Охтин-Ойл	111.3	107.14	1.8	200.33	78	74	4
Печоранефтегаз	187.8	92.10	4.7	100.45	77	66	11
Печоранефть	102.4	74.51	8.5	74.44	18	15	3
Печорнефтегазпром	3.0	106.72	94.7	107.90			
Печорская энергетическая компания	18.6	84.96	0.5	85.33	9	9	0
Преображенскнефть	127.4	130.42	9.8	133.24	31	22	9
ПРОМГЕОТЭК		0.00		0.00	15	0	15
Регион-Нефть	58.5	174.43	3.1		4	4	0
Регион-Сириус	3.1	109.75	0.1		3	3	0
Речер-Коми	68.3	73.99	0.8	71.61	18	16	2
РИТЭК-Внедрение	51.9	111.79	1.6	111.91	37	36	1
РИФЕКО	5.7	96.69	2.1	96.33			
РНК	16.0	101.79	0.3	101.58	11	8	3
Роспан Интернешнл	406.4	116.62	1883.4	121.00			
РУСИА Петролеум	1.3		26.1				
Рябовское	74.5	106.22					
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5411.9	106.08	205.9	101.43	335	309	26
Самараинвестнефть	93.9	96.62	0.9	98.12	59	55	4
Самара-Нафта	1351.3	111.42	48.3	117.88	114	95	19
Санеко	371.7	105.21	15.4	103.61	50	33	17
Саратовнефтегеофизика	26.4	80.32	2.0	20.13	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			23.6	115.19			
Сахатранснефтегаз			2.6	260.16			
Севернефть	81.3	97.87	415.1	97.50			
Северное Сияние	78.6	54.22	8.5	69.23	21	7	14
Севосетиннефтегазпром	0.6	61.22	0.007	77.78	15	7	8
Селена	3.3	138.67			15	12	3
Селена-Пермь	5.5	150.99	1.7	146.40	6	4	2
Селенгушнефть	8.7	106.76			27	23	4
Сиаль	28.6		0.3		8	8	0
СибИнвестНафта	1.2	28.83	0.1	28.57	4	0	4
Сибнефтегаз			6526.4	300.97			
Синко ННП	12.9	124.51	0.9	124.73	9	5	4
СМП-Нефтегаз	218.3	76.27			178	170	8
Соровскнефть	0.2		0.012		1	0	1
СпецКрит	1.6	341.70	0.046		7	6	1
Средне-Васюганское	25.9	74.06	1.3	74.17	9	8	1
СТимул-Т	1.9		0.1		9	9	0
Сузун	0.5						

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Гаас-Юрях Нефтегаздобыча	6.8	78.69			14	0	14
Таймырغاز	52.9	143.00	1068.1	133.69			
ТАКС	0.6	108.10					
TATEX	295.5	99.10	3.5	97.87	392	370	22
Татнефтеотдача	312.3	95.66	3.6	92.91	270	257	13
Татнефтепром	165.8	84.57	1.7	78.52			
Татнефтепром-Зиусеевнефть	245.4	92.00	1.6	94.07	247	242	5
Татнефть-Геология	93.1	105.78	1.6	106.53	53	45	8
Татойлгаз	242.1	110.80	4.8	202.28	362	334	28
Тевризнефтегаз			3.9	54.37			
ТЕРРИГЕН	0.5	122.44	0.015	125.00	8	3	5
Технефтьинвест	2.3	63.68	0.5	64.04	11	1	10
Тиман-Печора Эксплорэйшн	20.6	215.76	3.9	223.69	5	5	0
ТНГК-Развитие	158.9	100.32			116	100	16
ТНС-Развитие	51.0	102.62	0.9	118.16	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	7.0	75.09	0.3	71.80	6	3	3
Томскгеонефтегаз	6.6		0.4		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	6837.0	97.16	969.3	71.92	2919	2240	679
Трансойл	86.1	304.04	0.6	486.40	116	110	6
Транс-ойл	0.1	23.98	0.012	23.08	8	3	5
Троицкнефть	158.1	100.66	1.1	103.80	138	132	6
Ульяновскнефтегаз	9.6	93.19					
Уралнефтегазпром	39.1	86.60	226.0	105.96			
Уральская Нефтяная Компания	29.6	89.45			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
УстьКутНефтегаз	369.2	189.17	130.6	239.76	27	20	7
Фроловское НГДУ	8.0	68.18	0.3	66.21			
Ханты-Мансийская НК	4.8	87.80	0.6	66.97			
Хвойное	355.8	103.61	16.7	115.97	63	61	2
ХИТ Р	29.1	1978.04	0.4	1575.00	10	5	5
Чедтый нефть					5	0	5
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	18.2	188.14	1.9	177.16	3	3	0
Шешмаойл	272.7	101.56	1.5	99.35	357	323	34
Южно-Аксютино	1.2	82.55	0.012	80.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	56.1	82.01	4.3	66.26	18	10	8
ЮжУралнефть	3.7	61.27	0.1	53.95	4	1	3
Юпитер-А	4.7	102.75	0.2	60.88	6	5	1
ЮУНГ	227.4	107.57	129.6	108.07	17	17	0
Якутгазпром	52.6	102.27	1006.3	101.50			
Ямал СПГ	0.0	1.52	8.8	89.60			
Ямалтэк			10.5				
Ямбулойл	6.6	241.59	0.020	250.00	1	1	0
Янгпур	95.2	74.59	98.1	108.90			
Яр-Ойл	3.6		0.025		1	1	0
Прочие производители, итого	24865.5	102.95	15335.3	143.30	9446	7722	1724
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4208.5	132.36	10107.2	215.31	21	8	13
Тоталь РРР	915.8	143.09	103.8	85.78			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	4074.2	71.17	5441.3	89.29	39	19	20
Сахалин 1 (иностр. капитал)	3259.4	71.17	5441.3	89.29	39	19	20
Роснефть	814.8	71.18					
Роснефть-Астра	346.3	71.17					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	468.5	71.18					
Операторы СРП, итого	9198.5	96.38	15652.2	143.48	60	27	33
Всего	335105.0	102.54	431598.3	116.95	159826	134144	25682

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—август 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	33347.7	100.31	4198.7	10022.8	731.7	11954.6
Туапсинский НПЗ	3039.8	88.33	155.4	969.3	0.0	1391.0
Комсомольский НПЗ	5244.0	101.44	323.0	1433.5	194.3	2064.8
Куйбышевский НПЗ	4207.2	98.07	628.6	1327.3	0.0	1820.4
Сызранский НПЗ	4710.6	105.40	711.5	1540.5	-0.4	1595.6
Новокуйбышевский НПЗ	4832.0	100.83	687.3	1231.8	184.8	1850.2
Ачинский НПЗ	4723.6	103.04	781.2	1568.3	118.2	1721.3
Ангарская НХК	6590.5	101.44	911.7	1952.1	234.8	1511.3
Московский НПЗ (МНГК)	6465.5	92.98	1397.0	1754.6	398.0	1737.7
Башнефтехимзаводы	14134.4	106.20	3147.1	5214.5	13.9	1850.6
Уфимский НПЗ	4680.5	110.23	1159.9	1279.0	0.0	1068.4
Уфанефтехим	5038.4	105.88	1126.9	2325.6	0.0	202.1
Ново-Уфимский НПЗ	4415.5	102.59	860.3	1609.9	13.9	580.1
Салаватнефтеоргсинтез	4383.5	125.50	410.4	1378.4	0.0	1081.9
Сургутнефтегаз	14258.6	102.69	1601.1	3439.2	560.1	4804.9
Киришинефтеоргсинтез	14258.6	102.69	1601.1	3439.2	560.1	4804.9
ЛУКОЙЛ	29946.4	101.01	3942.1	8101.9	1573.6	7309.7
Волгограднефтепереработка	7281.2	98.05	971.4	2062.8	588.4	1212.7
Пермнефтеоргсинтез	8784.8	106.55	1261.5	2729.9	495.7	1364.9
Уфанефтепереработка	2546.8	90.12	275.4	670.2	20.1	648.9
Нижегороднефтеоргсинтез	11333.6	101.64	1433.8	2639.0	469.4	4083.2
Группа Альянс	2180.3	112.95	224.0	291.3	94.8	805.6
Хабаровский НПЗ	2180.3	112.95	224.0	291.3	94.8	805.6
Славнефть	9219.9	103.88	1472.3	2748.3	541.9	3049.0
Ярославнефтеоргсинтез	9219.9	103.88	1472.3	2748.3	541.9	3049.0
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	3397.2	103.25	484.7	951.9	179.9	1278.5
Орскнефтеоргсинтез	3397.2	103.25	484.7	951.9	179.9	1278.5
ТНК-ВР Холдинг	14471.8	104.73	2434.5	3862.2	612.6	4515.8
Рязанская НПК	10049.0	104.27	1876.8	2622.5	612.6	3211.9
Крекинг (Саратовский НПЗ)	4422.8	105.80	557.7	1239.7	0.0	1303.9
Газпром нефть	12433.4	98.07	2386.3	3903.0	1007.5	1755.2
Омский НПЗ	12433.4	98.07	2386.3	3903.0	1007.5	1755.2
КраснодарЭконефть	1687.2	108.31	0.0	557.9	39.4	731.2
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	5754.3	106.66	399.4	1409.6	71.6	1454.2
Газпром	3299.7	116.14	1335.6	917.6	105.5	241.7
Новошахтинский ЗНП	1184.0		0.0	9.9	0.0	553.0
Афипский НПЗ	2187.9	131.52	0.0	652.9	94.4	1036.6
Итого	158351.8	103.78	23433.2	45216.0	6024.9	44160.2
Мини-НПЗ	5732.0	139.72	170.0	1355.4	61.8	1505.2
Всего	164083.8	104.72	23603.2	46571.4	6086.7	45665.4

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

Компания	Морские порты				Нефтепровод «Дружба»							По ж/д	КТК	С начала года	
	Новорос-сйск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.				Босния и Герцеговина
Роснефть		26338.5							3277.5				6173.0		35789.0
ЛУКОЙЛ		13273.5							5551.6						18825.2
Сургутнефтегаз		10835.2							6110.5						16945.6
ТНК-ВР Холдинг		12712.3							8796.0						21508.3
Газпром нефть		7477.7							2425.1						9902.8
Татнефть		4991.9							5695.4						10687.3
Башнефть		599.8							1450.0						2049.8
РуссНефть		1698.7							1730.3						3429.1
Газпром		225.5													225.5
Операторы СРП		898.3													898.3
Прочие недропользователи		4409.1							1906.7						6315.9
КТК														2170.2	2170.2
Всего российские ресурсы		83460.7							36943.2				6173.0	2170.2	128747.1
Транзит Казахстана		7426.2							5291.6						12717.9
Транзит Азербайджана		1475.9													1475.9
Всего,		92362.8							42234.8				6173.0	2170.2	142940.9
в том числе	Новорос-сйск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	По ж/д	КТК	С начала года
	28597.5	3279.5	9838.2	47847.6	2800.1	11980.1	14312.6	4900.7	3023.9	3527.2	4137.8	352.7	6173.0	2170.2	142940.9

Освоение капитальных вложений, январь—август 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	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	61819.9	2884.7	29613.8	6359.5	22662.9	299.1
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	29413.0	642.4	15114.6	3472.8	9912.8	270.5
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	13194.7	177.0	7207.6	1754.1	3814.6	241.3
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	5529.5	180.9	2962.8	583.2	1773.5	29.2
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	7277.0	148.1	4040.6	645.6	2442.7	0.0
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3411.8	136.4	903.5	489.8	1882.1	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	391.5	100.6	118.4	64.8	107.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	12952.3	815.1	4524.7	1560.0	6024.0	28.4
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	716.1	280.7	98.9	151.1	185.2	0.2
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	7872.8	701.2	4450.1	206.9	2514.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	7355.3	240.6	3935.1	782.6	2397.1	0.0
Находканефтегаз	3118.9	104.2	1372.1	121.2	1521.5	0.0
Газпром нефть	14562.4	556.8	6565.8	3051.0	4388.8	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	14562.4	556.8	6565.8	3051.0	4388.8	
Сибнефть-Югра	0.0					
Сургутнефтегаз	72922.1	4968.0	29081.8	13655.4	23235.9	1981.0
ТНК-ВР Холдинг	56452.9	1973.5	25580.2	13732.7	15165.5	1.0
Ваньеганнефть	904.5		323.2	180.8	400.5	
Варьеганнефтегаз	2347.4	231.5	1339.8	342.4	433.7	
Новосибирскнефтегаз	204.6		39.6	117.2	47.7	
ТНК-Нижневартовск	4193.0		1567.0	2179.0	447.0	
Бугурусланнефть	0.0					
Верхнечонскнефтегаз	7729.0		3619.0	1076.0	3034.0	
Нижневартовское НГДП	1522.0		878.0	441.0	203.0	
Самотлорнефтегаз	11949.3	174.2	4758.3	4960.6	2056.2	
ТНК-Нягань	5838.9	26.7	2706.9	1145.3	1960.0	
Оренбургнефть	11152.0	1102.0	5842.0	2662.0	1545.0	1.0
Тюменнефтегаз	179.0	0.2			178.8	
ТНК-Уват	10176.2	438.9	4383.4	520.4	4833.5	
Корпорация Югранефть	257.0		123.0	108.0	26.0	
Татнефть	7602.0	159.0	4437.2	601.9	2121.2	282.4
Башнефть	4010.8	58.5	2475.5	504.3	972.5	
Роснефть	131869.3	4014.8	43274.2	11689.2	71921.9	969.2
Роснефть-Пурнефтегаз	7348.5	287.7	2224.7	992.7	3843.2	0.3
Полярное Сияние	366.5	6.1	176.4	56.9	127.2	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	501.3	20.1		203.3	277.9	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	2995.5	78.8	1144.1	314.0	1458.7	
РН-Северная нефть	2571.6	368.8	1152.7	305.6	744.4	
Дагнефтегаз	101.9	17.0	54.7	30.2	0.1	
Роснефть-Дагнефть	58.5			58.5	0.0	
Самаранефтегаз	4920.7	249.1	1809.7	1048.7	1811.4	1.8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	717.3	74.0	172.5	280.0	190.8	
Удмуртнефть	2646.7	69.0	1166.2	748.4	663.1	
Юганскнефтегаз	56311.8	1074.6	23620.6	5868.1	25709.5	39.1
Ванкорнефть	50824.4	372.7	11493.2	1734.9	36295.6	928.1
Востсибнефтегаз	2504.5	1397.1	259.5	48.0	800.0	
НК Роснефть	0.0					
Славнефть (Мегионнефтегаз)	17164.0	457.0	10560.0	1694.0	4453.0	
РуссНефть	6584.5	190.4	3154.1	877.3	2347.4	15.3
Аганнефтегазгеология	1141.0	143.1	588.9	93.8	315.2	
АКИ-ОТЫР	2106.9	2.2	1307.2	46.6	751.0	
Белкамнефть	1119.2	27.4	367.8	263.7	460.3	
Бенодет Инвестментс ЛТД	0.0					
Варьеганнефть	675.2	15.8	373.1	183.4	102.9	
Западно-Малобалыкское	950.7		265.5	84.7	600.6	
Саратовнефтегаз	125.6	0.2		102.8	22.6	
Томская нефть	379.3		247.6	37.8	78.6	15.3
Соболиное	0.0					
Ульяновскнефть	86.7	1.7	4.1	64.6	16.3	
Нефтяные компании, итого	372987.9	15262.7	154742.6	52165.3	147269.0	3548.0
Всего	372987.9	15262.7	154742.6	52165.3	147269.0	3548.0

КАЛЕНДАРЬ

www.mioege.ru

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЫСТАВКИ И КОНФЕРЕНЦИИ ПО НЕФТИ И ГАЗУ

2010 • 2011



KIOGE

18-я КАЗАХСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

6 — 9 октября 2010
Алматы, Казахстан



TUROGE

10-я ТУРЕЦКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ»

16 — 17 марта 2011
Анкара, Турция

NEW

**PETROTECH
2010**

9-я МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И
КОНФЕРЕНЦИЯ

31 октября — 3 ноября 2010
Нью Дели, Индия



OGU

15-я УЗБЕКИСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И
КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»

17 — 19 мая 2011
Ташкент, Узбекистан



MANGYSTAU
OIL & GAS

5-я КАЗАХСТАНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ
ВЫСТАВКА «НЕФТЬ, ГАЗ,
ИНФРАСТРУКТУРА МАНГИСТАУ»

2 — 4 ноября 2010
Актау, Казахстан

TGC 2011

2-й МЕЖДУНАРОДНЫЙ
ГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС
ТУРКМЕНИСТАНА

1 — 2 июня 2011
Аваза, Туркменбаши,
Туркменистан



OILTECH
MANGYSTAU

2-я КАЗАХСТАНСКАЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
ПО НЕФТЕГАЗОВЫМ ТЕХНОЛОГИЯМ

2 — 3 ноября 2010
Актау, Казахстан



CASPIAN
OIL & GAS

18-я АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И
КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ»

7 — 10 июня 2011
Баку, Азербайджан



OGT
2010

15-я МЕЖДУНАРОДНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ ТУРКМЕНИСТАНА»

17 — 19 ноября 2010
Ашхабад, Туркменистан



MIOGE

11-я МОСКОВСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
«НЕФТЬ И ГАЗ»

21 — 24 июня 2011
Москва, Россия

NEW

SEA5

5-я АЛЖИРСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ НЕДЕЛЯ

28 ноября — 2 декабря 2010
Оран, Алжир



RPGC

9-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС
в рамках выставки «НЕФТЬ И ГАЗ»

21 — 23 июня 2011
Москва, Россия



ОРГАНИЗАТОРЫ

ITE LLC МОСКВА
Тел.: +7 (495) 935 7350
+7 (495) 788 5585
oil-gas@ite-expo.ru



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

НОВОЕ ПОКОЛЕНИЕ БУРОВЫХ УСТАНОВОК СЕРИИ STALINGRAD

**ООО «ВЗБТ» проектирует
и изготавливает:**

- стационарные буровые установки для бурения разведочных и эксплуатационных скважин на нефть и газ с грузоподъемностью на крюке от 125 до 320 тонн;
- мобильные буровые установки на автомобильном шасси грузоподъемностью на крюке 125 тонн;
- мобильные буровые установки на полуприцепе грузоподъемностью на крюке от 125 до 200 тонн;
- агрегаты для бурения и ремонта скважин;
- полнокомплектное противовыбросовое оборудование с диаметром проходного отверстия 180, 230, 280, 350 и 425 мм с рабочим давлением 21, 35 и 70 МПа, в том числе — в коррозионностойком исполнении;
- буровые насосы;
- насосно-циркуляционные системы и циркуляционные системы;
- ЗИП и узлы к буровому и противовыбросовому оборудованию;
- другое нефтепромысловое оборудование.

**Оказывает услуги по шефмонтажу
и пусконаладке.**

**Волгоградский завод буровой техники (ООО «ВЗБТ»):
Адрес: РФ, 400075, г. Волгоград, шоссе Авиаторов, 16**

Телефон: (8442) 53-02-20, 53-04-40

Факс: (8442) 35-85-11, 53-02-01

E-mail: info@vzbt.ru

Сайт: www.vzbt.ru