

Нефтяная промышленность России, январь-август 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	57151.4	94.38	11962.433	103.12	28694	24831	3863
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	29463.2	95.46	8654.1	103.24	16126	14327	1799
Когалымнефтегаз	16925.1	93.14	1069.6	98.16	7914	7027	887
Лангепаснефтегаз	4224.4	101.19	277.2	105.98	2956	2572	384
Покачевнефтегаз	4564.7	99.51	330.3	105.32	2417	2150	267
Урайнефтегаз	3467.0	96.00	622.5	128.46	2696	2448	248
Ямалнефтегаз	282.0	88.51	6354.5	101.95	143	130	13
Битран	34.6	7.99					
Волгодеминойл	301.4	103.17	47.0	103.15	16	16	0
КАМА-ойл	60.5	156.47	7.5	163.06	13	12	1
ЛУКОЙЛ-АИК	1793.9	101.51	156.1	103.90	400	356	44
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	752.5	91.29	18.8	87.24	310	305	5
ЛУКОЙЛ-Коми	9047.0	103.40	1020.3	100.77	3210	2346	864
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	186.0	1282.55	280.6		5	4	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	8129.8	103.39	890.6	110.34	6165	5391	774
Нарьянмарнефтегаз	2965.5	56.26	318.1	52.59	83	76	7
НМНГ-МНА	53.5	149.71	7.1	179.79	12	8	4
ПермТотиНефть	109.5	99.16	2.6	103.48	79	73	6
РИТЭК	3838.9	99.73	526.5	101.20	1810	1492	318
Турсунт	85.7	90.79	4.2	89.63	79	74	5
УралОйл	329.4	94.72	29.0	71.76	386	351	35
Роснефть	76000.4	102.00	12193.9	103.32	25520	20681	4839
Ванкорнефть	9741.0	116.88	2835.2	115.55	166	162	4
Востсибнефтегаз	49.9	96.26	6.7	67.87	10	2	8
Грознефтегаз	541.9	76.18	221.1	65.52	229	217	12
Дагнефтегаз	19.1	88.21	211.2	101.16	26	24	2
Ингушнефтегазпром	40.6	120.54	4.1	121.48	264	88	176
Полярное Сияние	408.7	84.62	43.7	90.51	27	26	1
РН-Дагнефть	110.9	101.89	21.0	116.49	74	64	10
РН-Краснодарнефтегаз	605.0	95.61	1820.8	98.71	1469	1248	221
РН-Маланинская группа	48.4	93.94			16	16	0
РН-Пурнефтегаз	4652.4	97.00	2848.6	97.65	2075	1709	366
РН-Сахалинморнефтегаз	1028.3	90.77	457.4	92.71	1333	1105	228
РН-Северная нефть	2427.4	87.31	232.6	80.66	305	284	21
РН-Ставропольнефтегаз	626.0	98.07	69.9	108.83	438	300	138
РН-Юганскнефтегаз	44422.5	101.70	2953.6	109.74	10325	8388	1937
Самаранефтегаз	7022.0	103.23	403.1	112.31	4556	3377	1179
Удмуртнефть	4256.3	100.12	64.9	101.09	4207	3671	536
Газпром нефть	20015.2	99.62	5705.8	191.65	6103	5532	571
Арчинское	230.3	68.28	293.6	124.98	58	43	15
Газпром нефть	981.9	97.15	73.5	99.44	184	166	18
Газпромнефть-Восток	516.0	164.37	61.1	131.05	115	101	14
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8242.0	91.66	3242.1	246.13	3381	3013	368
Газпромнефть-Хантос	387.6	153.03	18.3	151.96	87	85	2
Заполярьефть	2684.2	95.61	1557.2	181.93	920	823	97
МАГМА	296.3	151.90	28.9	144.94	77	65	12
Меретояханефтегаз	4.4	26.04	6.2	26.04	6	6	0
Сибнефть-Югра	6672.4	108.23	425.0	108.22	1275	1230	45
Сургутнефтегаз	40418.6	102.61	8762.2	93.53	19786	18549	1237
Сургутнефтегаз (УФО)	37003.7	98.85	8402.2	91.67	19532	18305	1227
Сургутнефтегаз (Якутия)	3414.9	174.56	360.0	177.82	254	244	10
ТНК-ВР Холдинг	48055.7	101.01	9651.5	108.85	21309	15616	5693
Бугурасланнефть	984.4	99.07	22.2	97.56	376	331	45

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Ваньеганнефть	987.8	95.46	906.7	194.72	407	313	94
Варьеганнефтегаз	1440.9	83.51	1072.5	96.94	1291	598	693
Верхнечонскнефтегаз	2995.0	187.80	291.5	192.05	130	114	16
Ермаковское	68.8		3.8		580	378	202
Корп. Югранефть	296.8	93.79	25.2	93.64	180	144	36
Малосикторское	64.5	91.68	8.5	97.14	13	13	0
Нижневартовское НГДП	2082.8	89.78	196.3	95.51	913	846	67
Новосибирскнефтегаз	512.0	60.11	64.5	65.90	86	77	9
Оренбургнефть	12599.0	103.87	1782.4	110.90	2020	1706	314
Самотлорнефтегаз	12606.2	92.99	3791.5	103.42	8440	6407	2033
Севернонефтегаз	103.9	104.06	15.7	104.28	12	8	4
Северо-Варьеганское	80.3		57.0				
Сузун	1.2	229.38			4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	4325.1	95.06	410.2	96.31	2230	1891	339
ТНК-Нягань	4531.0	99.71	863.1	90.71	4321	2507	1814
ТНК-Уват	3307.4	132.45	88.6	147.16	169	161	8
Тюменнефтегаз	1068.6	82.99	51.7	93.68	132	122	10
Татнефть	17430.2	100.28	567.9	102.60	22496	19567	2929
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	20.6	101.64	4.5	105.71	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	17259.8	100.26	558.4	103.10	22391	19497	2894
Татнефть-Самара	147.0	104.03	3.5	84.53	79	63	16
Татнефть-Северный	2.8	77.90	1.5	42.40	7	4	3
Башнефть	9999.2	107.59	354.7	113.12	17700	15153	2547
Башминерал	55.3	108.21	2.8	108.61	40	40	0
Башнефть-Добыча	9858.9	107.70	344.3	113.57	17610	15073	2537
Геонефть	80.4	95.82	7.4	97.30	17	14	3
Зирган	4.6	99.48	0.2	98.86	33	26	7
Славнефть	12024.0	98.10	747.2	93.37	4105	3576	529
Обьнефтегазгеология	2549.0	124.32	63.8	124.63	344	320	24
Обьнефтегеология	381.5	84.76	21.9	77.16	99	81	18
Славнефть	683.9	81.26	42.6	81.60	60	55	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	15.2	75.36	2.6	75.38	7	4	3
Славнефть-Мегионнефтегаз	6909.3	93.60	515.5	93.07	3267	2821	446
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	527.1	81.15	32.0	70.36	88	80	8
Славнефть-Нижневартовск	844.1	117.65	62.3	109.60	176	158	18
Соболь	113.9	78.46	6.5	73.41	64	57	7
РуссНефть	8929.8	104.77	1363.3	113.04	4560	4118	442
Аганнефтегазгеология	442.2	79.66	43.2	82.16	93	73	20
АКИ-ОТЫР	907.7	102.01	42.4	115.86	163	155	8
Арчнефтегеология	56.6	89.78	3.5	73.15	54	50	4
Белкамнефть	1489.5	98.29	22.1	98.32	1300	1211	89
Белые ночи	1095.1	151.68	370.1	143.53	406	343	63
Валюнинское	12.7	69.69	0.8	69.69	13	4	9
Варьеганнефть	774.7	94.31	388.4	99.65	803	702	101
Голойл	143.9	86.39	9.3	82.55	31	27	4
Грушовое	13.4	86.94	1.3	90.33	3	2	1
Дуклинское	15.7	76.52	0.9	77.41	3	3	0
Западно-Малобалыкское	739.5	91.31	25.8	93.74	149	143	6
Мохтикнефть	300.3	81.75	20.1	97.93	33	29	4
Нафта-Ульяновск	112.4	92.09	0.5	90.91	65	63	2
НГДУ Пензанефть	106.1	83.14	0.9	82.39	38	36	2
Нефтеразведка	1.4	1200.00	0.0		6	4	2
Ново-Аганское	0.3		0.0		8	1	7
Окуневское	12.0	94.95	0.1	92.37	3	3	0
Регион-й нефтяной консорциум	810.9	122.25	11.4	98.85	340	331	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РНК	22.3	139.18	0.4	139.25	10	10	0
Рябовское	104.1	139.82	1.6		49	46	3
Саратов-Бурение	32.9	71.91	18.7	133.95	22	20	2
Саратовнефтегаз	623.4	99.69	342.5	106.38	366	335	31
Севернефть-Ярайнер	0.0	0.00		0.00	5	0	5
Соболиное	18.0	79.28	3.2	168.12	11	9	2
Столбовое	327.9	503.34	28.6	521.38	33	31	2
Томская нефть	36.6	82.44	15.1	172.76	20	19	1
Удмуртгеология	83.8	96.67	0.8	96.36	58	58	0
Удмуртская ННК	78.6	87.26	1.0	94.88	84	83	1
Удмуртская нефтяная компания	186.7	104.40	1.9	103.21	67	63	4
Ульяновскнефть	277.3	104.00	2.7	100.07	133	123	10
Уральская нефть	26.5	95.49	0.5	94.34	115	81	34
Федюшкинское	4.1	88.24	0.3	88.08	1	1	0
Черногорское	73.2	87.19	5.1	86.52	75	59	16
Нефтяные компании, итого	290024.5	100.15	51308.9	108.05	150273	127623	22650
Газпром	9470.4	105.65	338706.5	102.90	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	2773.9	103.80	7979.1	104.05			
Газпром добыча Краснодар	134.0	99.79	759.9	96.99			
Газпром добыча Надым	33.8	86.24	35689.5	97.37			
Газпром добыча Ноябрьск	248.2	95.17	38460.3	96.82			
Газпром добыча Оренбург	3362.1	96.98	11417.7	96.40			
Газпром добыча Уренгой	1411.3	149.15	74507.0	108.94			
Газпром добыча Ямбург	353.9	96.08	136073.8	103.79			
Газпром нефть Оренбург	124.1	89.43	594.0	111.67	169	169	0
Газпром переработка			1596.4	95.17			
Газпром трансгаз Югорск			24.1	82.31			
Калмгаз			31.3	86.25			
Нортгаз	284.2	105.42	2312.3	114.83			
ПУРГАЗ			10246.4	103.36			
Севернефтегазпром			16873.0	100.97			
Сервиснефтегаз	11.4	128.50	12.0	129.72			
Томскгазпром (Востокгазпром)	733.6	111.38	2129.5	102.66			
НОВАТЭК	2728.9	107.26	34461.2	143.88	54	43	11
НОВАТЭК			3588.0				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	933.0	90.08	9870.7	117.48	54	43	11
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1795.8	119.06	21002.5	135.07			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	176.5	350.78	106.6	166.77	16	12	4
Дулисьма	176.5	350.78	106.6	166.77	16	12	4
Зарубежнефть	899.5	61106.05	28.5	60672.34	47	41	6
РУСВЬЕТПЕТРО	899.5	61106.05	28.5	60672.34	47	41	6
ИНК	703.8	177.43	257.9	192.82	42	31	11
Данилово	35.9	130.53	5.2	164.95	3	0	3
УстьКутНефтегаз	668.0	180.91	252.7	193.49	39	31	8
Юкола-нефть	122.0	105.19	4.4	115.31	26	26	0
Богородскнефть	109.3	108.72	3.7	128.78	20	20	0
Поволжскнефть	12.7	82.16	0.7	74.29	6	6	0
Акмай	6.3	67.71	0.1	58.06	10	10	0
Алойл	187.2	102.56	7.1	164.45	178	177	1
АЛРОСА-Газ	2.6	97.98	134.2	97.99			
Альянснефтегаз	462.1	107.99	32.3	97.63	67	49	18
Арктикгаз	0.0	0.00	0.0		2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	16.8	88.94	29.8	91.61	44	34	10
Арктикнефть	21.5	102.19	5.1	99.04	40	23	17
БайТекс	164.8	106.10	2.1	53.30	154	141	13
Бенталь	7.5	135.65	0.1	139.68	8	4	4
Благодаров-Ойл	73.6	102.75	0.4	98.62	28	25	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Богатовская Сервисная Компания	11.3	40.97	0.3	43.79	12	0	12
Братскэжогаз	0.3	141.01	3.4	141.64	3	2	1
Брендан	19.7		0.8		3	3	0
Булгарнефть	121.3	93.64	2.3	94.27	108	105	3
ВЕЛЛойл	2.8	150.96			12	7	5
Верхнеомринская нефть	1.7	60.72			10	2	8
Винка	0.1	110.94	0.0	100.00	4	3	1
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	11.6	82.90			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	222.6	100.59	8.4	80.97	60	59	1
ВУМН (Чишманефть)	123.9	98.78	0.7	99.31	99	91	8
Газнефтедобыча	14.9	149.58	43.5	132.59	2	0	2
Геология	122.8	93.74	1.7	91.11	154	142	12
Геолого-разведочный иссл. центр	68.7	97.94	0.4	90.55	108	105	3
Геотех	90.9	98.18	3.1	88.82	56	52	4
Геотрансгаз			97.0	111.00			
Геотэкс	1.8	70.27	9.1	33.50			
Дальпромсинтез	4.9		36.3		4	3	1
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	15.9	26476.67	198.6		19	7	12
Диньельнефть	102.7	106.73	13.3	104.95			
Динью	63.8	67.77	6.8	61.91	18	17	1
Дружбанефть	15.1	112.23			30	28	2
Евро Альянс	0.0	0.00		0.00	2	0	2
Елабуганефть	11.7	101.27	0.0	110.26	25	21	4
Енисей	370.6	92.08	32.8	91.68	38	36	2
ЕНЭС	12.3	100.23	0.8	93.73	10	7	3
Живой исток	8.8	329.31	1.2	705.42			
Иделойл	112.0	103.91	0.5	103.52	192	171	21
Иджат	2.3	100.78	0.0	108.33	2	1	1
ИНГА	61.9	200.46	13.6	414.05	27	12	15
Ингехолдинг	3.6		0.2		2	2	0
ИНК-НефтеГазГеология	13.7	94.43	43.4		1	1	0
Институт РОСТЭК	1.2	90.64			2	2	0
Иреляхнефть	89.8	120.72	13.4	148.97			
ИТАНЕФТЬ	2.1	124.67	0.0	123.53	8	5	3
ИТЕРА	9.1	235.79	0.3	239.68	6	4	2
Каббалкнефетоппром	1.1	50.56	0.1	48.50			
Калининграднефть	11.0	94.94					
Калмнефть	69.6	81.35	4.8	87.28	150	45	105
Калмпетрол	14.5	65.05	0.7	97.31	21	5	16
Камчатгазпром			134.9	641.98			
КанБайкал Резорсез Инк.	153.6	123.72	16.0	161.08	28	23	5
Кара-Алтын	331.9	102.54	2.1	112.38	368	358	10
Карбон	1.6	188.09	0.3	164.02	6	4	2
Карбон-Ойл	25.8	102.70	0.0		48	46	2
Квантум Ойл					9	0	9
КНГ-добыча	157.2	525.48	18.6	432.42	25	23	2
Колванефть	356.4	117.42	53.3	117.03	17	12	5
Колвинское	82.0		1.7				
Комнедра (УПК Недра)	356.1	98.20	40.0	98.50	22	18	4
Кондурчанефть	40.2	109.64	0.2	109.52	78	68	10
Кондурчанефть (Самара)	16.0	170.60	0.1	1009.09	6	4	2
Косьюнефть	28.9	430.84	0.5	381.20	5	5	0
Кумская нефть	2.9	800.55	0.3	791.18	1	1	0
Ленск-Газ			15.6	188.46			
МакОйл	11.4	98.96	0.1	104.17	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	92.0	90.62	5.5	96.99	33	28	5
МЕГАЛИТ	2.2				2	2	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Меллянефть	52.0	88.18	0.3	66.16	61	54	7
МНКТ	86.1	99.23			94	93	1
Назымская НГРЭ	23.3	63.35	4.9	81.80			
Негуснефть	343.4	86.44	94.7	75.54			
Недра-К	42.6	107.77	2.2	107.69	9	9	0
Нефтебурсервис	2.1	56.31	0.1	33.81	14	6	8
НефтУС	99.6	80.67	15.4	82.86	7	5	2
Нефть (Саратовская обл.)	8.9	93.58					
Нефтьинвест	28.7	100.44	0.8	108.06	14	9	5
Нижневожжскнефтегаз	54.2	87.82	114.7	90.53	18	12	6
Нижнеомринская нефть	9.8	99.15	0.9	117.40	96	26	70
Нократойл	4.2	100.78	0.1	104.00	10	8	2
Норд Империл	80.5	122.70	50.6	138.72	48	41	7
Норильскгазпром	2.0	90.25	1097.8	90.06			
Нурлатская нефтяная компания	1.6	35.88	0.0	18.75	8	4	4
Ойлгазтэт	16.5	89.75	0.8	93.75	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	38.5	132.50	0.6	113.29	17	12	5
Охтин-Ойл	108.6	97.60	1.1	59.06	79	75	4
Петросах	45.6	99.67	33.2	94.06			
Печоранефтегаз	158.0	84.12	3.9	82.27	75	66	9
Печоранефть	68.2	66.61	5.7	67.03	18	11	7
Печорнефтегазгазпром	2.7	90.88	85.3	90.01			
Печорская энергетическая компания	16.5	88.46	0.4	91.19	9	9	0
Преображенскнефть	144.1	113.08	11.2	113.35	36	31	5
Пурнефть	47.3	101.88	15.3	93.62	29	7	22
Регион-Нефть	66.7	114.02	3.0	96.60	5	5	0
Регион-Сириус	1.4	46.07	0.0	16.87	3	3	0
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	3.5		0.0		2	1	1
Речер-Коми	57.5	84.22	0.7	84.73	20	20	0
РИТЭК-Внедрение	56.6	108.89	1.7	108.86	36	36	0
Роспан Интернешнл	436.0	107.29	2212.0	117.45			
РУСИА Петролеум	0.4	29.70	7.5	28.63			
Садакойл	0.7		0.0		3	0	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5645.6	104.32	231.4	112.41	407	368	39
Самараинвестнефть	91.0	96.84	0.9	95.83	60	56	4
Самара-Нафта	1454.4	107.63	45.0	93.13	136	111	25
Санеко	351.2	94.49	14.7	95.05	56	46	10
Саратовнефтегеофизика	29.1	110.32	0.8	39.59	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			24.4	103.44			
Сахатранснефтегаз			3.0	116.74			
Севернефть	85.6	105.36	441.1	106.26			
Северное Сияние	67.4	85.83	7.2	85.42	13	5	8
Севосетиннефтегазпром	0.3	47.73	0.0	42.86	15	0	15
Селена	0.1	4.22					
Селена-Пермь	10.6	192.01	1.8	106.00	20	14	6
Селенгушнефть	7.4	85.26	0.0		27	20	7
Сиаль	44.2	154.37	0.5	159.75	13	0	13
СибИнвестНафта	1.0	72.78	0.1	81.08	4	0	4
СИБИНТЭК	5.8		0.1		2	2	0
Сибнефтегаз			3447.3	52.82			
Сибнефть-Чукотка			19.4	98.22			
Синко ННП	14.8	114.34	1.1	114.47	12	8	4
СМП-Нефтегаз	214.5	98.28	1.1		184	173	11
Соровскнефть	2.7	1567.63	0.1	841.67	3	0	3
СпецКрит	1.7	106.01	0.0	93.48	7	4	3
Средне-Васюганское	18.3	70.73	1.0	79.54	8	6	2
СТимул-Т	69.1	3711.60	3.8	3721.78	10	9	1
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	11.6	170.05			21	1	20

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таймыргаз	53.6	101.42	1073.8	100.53			
ТАКС	0.5	83.99					
Тарховское	222.4	90.04	14.3	90.99	550	185	365
ТАТЕХ	306.7	103.78	4.2	119.44	408	393	15
Татнефтеотдача	297.9	95.41	4.0	112.01	274	264	10
Татнефтепром	164.2	99.02	6.6	380.32			
Татнефтепром-Зюзеевнефть	239.8	97.72	1.7	109.39	246	225	21
Татнефть-Геология	99.6	106.98	3.7	233.48	56	46	10
Татойлгаз	260.1	107.46	6.8	142.82	366	333	33
Тевризнефтегаз			3.5	88.09			
ТЕРРИГЕН	0.1	26.07	0.0	26.67	9	7	2
Технефтьинвест	1.6	69.88	0.3	68.86	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	22.0	106.90	4.4	111.13	5	4	1
ТНГК-Развитие	159.4	100.33			122	105	17
ТНС-Развитие	54.6	106.98	1.0	106.90	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	1.9	26.63	0.1	25.74	6	3	3
Томскгеонефтегаз	16.0	241.88	1.1	239.82	2	2	0
Томскнефть (ВНК)	6868.9	100.47	1077.8	111.19	3001	2302	699
Трансойл	85.7	99.44	0.6	102.14	119	108	11
Транс-ойл	0.3	272.58	0.0	300.00	8	0	8
Троицкнефть	158.9	100.53	1.1	100.47	144	135	9
Ульяновскнефтегаз	9.7	101.04					
Уралнефтегазпром	38.3	98.01	208.2	92.11			
Уральская Нефтяная Компания	28.5	96.40			30	30	0
Уренгойл ИНК			0.0		1	0	1
Уренгойская газовая компания			135.9				
Фроловское НГДУ	12.8	159.94	0.5	160.07			
Ханты-Мансийская НК	5.6	116.85	0.7	110.94			
Хвойное	347.8	97.75	16.9	101.39	62	54	8
ХИТ Р	39.1	134.47	1.0	228.12	9	1	8
ЦНПСЭИ	32.0	128.42	2.9	134.12	18	18	0
Чепецкое НГДУ	31.7	110.32			34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	16.4	89.86	1.7	90.52	4	4	0
Шешмаойл	270.3	99.12	1.5	100.79	367	335	32
Энергетическая компания РИФ	5.6	97.89	2.1	100.89			
Южно-Аксютино	1.3	109.36	0.0	116.67	2	2	0
Южно-Охтеурское	53.5	95.35	4.4	101.60	18	13	5
Южуралнефть	3.3	88.69	0.1	103.66			
Юпитер-А	4.5	96.20	0.1	63.29	7	4	3
ЮУНГ	205.0	90.14	108.4	83.69	17	15	2
Якутгазпром	49.1	93.39	957.9	95.19			
Ямал СПГ	0.7	18225.00	20.0	226.43			
Ямалтэк			9.7	92.62			
Ямбулойл	6.6	99.92	0.0	95.00	1	1	0
Янггур	95.8	100.64	101.5	103.38			
Яр-Ойл	2.6	71.77	0.0	80.00	1	1	0
Прочие производители, итого	26822.8	108.00	13222.7	86.20	10175	8152	2023
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3752.9	89.17	10441.4	103.31	23	15	8
Тоталь РРР	952.8	104.05	116.4	112.19			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	5537.3	135.91	5800.4	106.60	43	28	15
Сахалин 1 (иностран. капитал)	4429.9	135.91	5800.4	106.60	43	28	15
Роснефть	1107.5	135.91					
Роснефть-Астра	470.7	135.91					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	636.8	135.91					
Операторы СРП, итого	10243.0	111.36	16358.1	104.51	66	43	23
Всего	339289.7	101.24	454057.4	105.20	160737	136030	24707

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-август 2011 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2011 г.	% к соответств. периоду 2010 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	33496.1	100.45	3750.3	10400.7	786.5	11621.0
Туапсинский НПЗ	3019.9	99.35	0.0	952.7	0.0	1372.6
Комсомольский НПЗ	5025.5	95.83	267.8	1385.8	185.7	1966.8
Куйбышевский НПЗ	4231.3	100.57	588.0	1458.3	0.0	1671.3
Сызранский НПЗ	4677.6	99.30	708.6	1565.5	0.0	1624.2
Новокуйбышевский НПЗ	4955.0	102.55	597.4	1463.2	179.3	1474.3
Ачинский НПЗ	4844.2	102.55	666.1	1585.8	123.4	1793.5
Ангарская НХК	6742.6	102.31	922.4	1989.4	298.1	1718.3
Башнефть	13969.6	98.83	2917.5	4959.4	21.1	1762.6
Уфимский НПЗ	4006.0	85.59	775.4	1457.8	0.0	901.0
Уфанефтехим	5340.2	105.99	1056.1	2246.1	0.0	300.0
Ново-Уфимский НПЗ	4623.4	104.71	1086.0	1255.5	21.1	561.6
Газпром нефтехим Салават	4444.5	101.39	392.7	1467.0	0.0	1074.2
Сургутнефтегаз	14074.8	98.71	1549.3	3372.6	543.8	4901.6
Киришинефтеоргсинтез	14074.8	98.71	1549.3	3372.6	543.8	4901.6
ЛУКОЙЛ	30359.7	101.38	4353.6	8218.4	1608.8	7938.8
Волгограднефтепереработка	7078.1	97.21	941.5	2006.8	569.5	1022.4
Пермнефтеоргсинтез	8816.4	100.36	1126.4	2682.6	454.4	1716.5
Ухтанефтепереработка	3009.4	118.16	307.1	820.0	26.1	1015.3
Нижегороднефтеоргсинтез	11455.8	101.08	1978.6	2709.0	558.8	4184.6
Группа Альянс	2455.1	112.60	274.3	313.5	112.4	896.3
Хабаровский НПЗ	2455.1	112.60	274.3	313.5	112.4	896.3
Славнефть	9519.5	103.25	1524.4	2624.6	572.9	3182.6
Ярославнефтеоргсинтез	9519.5	103.25	1524.4	2624.6	572.9	3182.6
РуссНефть	3381.1	99.53	451.4	950.4	176.3	1255.1
Орскнефтеоргсинтез	3381.1	99.53	451.4	950.4	176.3	1255.1
ТНК-ВР Холдинг	16080.5	111.12	2637.3	4241.2	714.1	5284.6
Рязанская НПК	11483.8	114.28	2001.8	2950.7	714.1	3999.1
Крекинг (Саратовский НПЗ)	4596.7	103.93	635.5	1290.5	0.0	1285.5
Газпром нефть	20923.6	110.71	4511.9	6116.8	1495.4	3916.6
Омский НПЗ	13602.9	109.41	2872.8	4290.8	1030.4	1947.2
Московский НПЗ	7320.7	113.23	1639.1	1826.0	465.0	1969.4
КраснодарЭкоНефть	1703.8	100.98	0.0	537.7	45.9	766.5
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	5958.2	103.54	408.9	1314.8	11.2	1458.4
Газпром	3156.8	95.67	1421.5	819.3	106.0	192.9
Новошахтинский ЗНП	1772.7	149.72	0.0	0.0	0.0	921.0
Афипский НПЗ	2763.5	126.31	0.0	895.1	7.8	1330.6
Итого	164059.5	103.60	24193.1	46231.5	6202.2	46502.8
Мини-НПЗ	7009.5	122.29	170.2	1732.7	59.2	1930.3
Всего	171068.9	104.26	24363.3	47964.2	6261.4	48433.1

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-август 2011 г. (тыс. тонн)

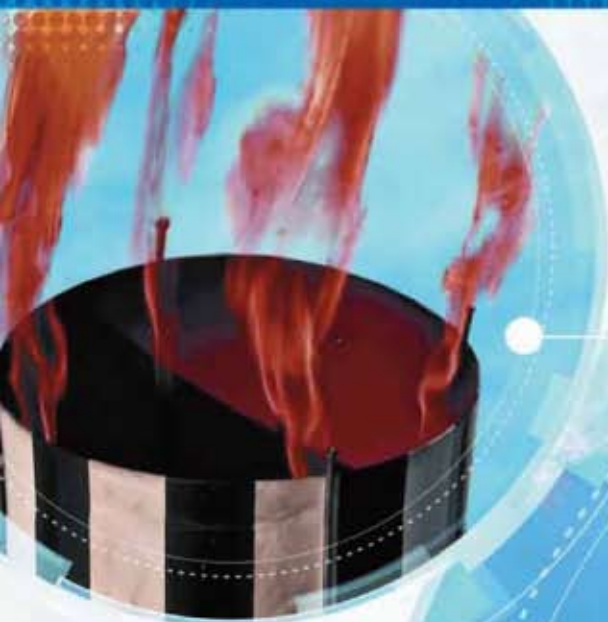
Компания	Морские порты				Нефтепровод «Дружба»								КТК	С начала года
	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть			24303.5											38795.6
ЛУКОЙЛ			9883.9											15149.1
Сургутнефтегаз			11165.5											17977.0
ТНК-ВР Холдинг			10431.6											18781.8
Газпром нефть			6614.6											8281.1
Татнефть			5007.4											10938.1
Башнефть			559.4											2399.4
РуссНефть			2063.0											3724.1
Газпром			253.7											283.1
Операторы СРП			956.8											956.8
Прочие недропользователи			3505.4											5103.0
КТК													1285.0	1285.0
Всего российские ресурсы			74744.7										1285.0	123674.0
Транзит Казахстана			11401.8											12959.7
Транзит Азербайджана			1249.0											1249.0
Транзит Туркмении			10.0											10.0
Белоруссия									1079.0					1079.0
Всего,			87405.6						50281.1				1285.0	138971.7
в том числе														
	28330.4	2856.9	10199.0	46019.4	13686.3	13012.0	2232.7	2711.9	4014.3	4167.5	453.6	10002.8	1285.0	138971.7

Освоение капитальных вложений, январь-август 2011 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	75143.4	4725.4	35174.1	6944.0	28123.0	177.0
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	37172.3	956.7	19114.7	3721.2	13202.7	177.0
Когалымнефтегаз	14929.0	479.8	8338.5	1648.6	4285.1	177.0
Лангепаснефтегаз	8554.3	131.0	5148.9	702.6	2571.9	0.0
Покачевнефтегаз	7804.3	119.2	4269.0	822.7	2593.4	0.0
Урайнефтегаз	5884.7	226.7	1358.3	547.4	3752.3	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	1423.2	17.4	808.2	114.2	483.3	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	462.4	306.9	63.7	23.0	68.8	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	15163.0	837.4	5779.9	2045.1	6500.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	6660.4	1669.5	3749.0	229.0	1012.9	0.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	7627.7	320.6	4523.3	745.6	2038.3	0.0
Находканефтегаз	6634.5	616.9	1135.3	65.8	4816.5	0.0
Роснефть	146423.8	2958.8	55744.0	12881.9	74005.8	833.2
Ванкорнефть	52936.4	43.0	13355.1	1832.5	36940.3	765.6
Востсибнефтегаз	2846.4	460.4	1419.2	45.3	921.5	
Грознефтегаз	641.6	172.4	9.8	117.5	279.1	62.9
Дагнефтегаз	138.6	74.1	11.9	18.2	34.5	
Полярное Сияние	442.1	0.2	182.8	40.5	218.6	
РН-Дагнефть	165.9			53.3	112.6	
РН-Краснодарнефтегаз	800.4	178.3	125.6	276.0	220.6	
РН-Пурнефтегаз	8736.8	169.6	3265.4	741.2	4559.9	0.7
РН-Сахалинморнефтегаз	2737.5		1231.6	377.3	1128.6	
РН-Северная нефть	3441.0	267.9	1475.5	420.7	1277.0	
РН-Ставропольнефтегаз	333.5		2.1	211.5	119.9	
РН-Юганскнефтегаз	64353.7	1143.8	31248.2	6732.5	25229.4	
Самаранефтегаз	6181.0	357.2	2310.2	1158.6	2350.9	4.0
Удмуртнефть	2669.0	92.1	1106.9	856.9	613.1	
Газпром нефть	11664.1	860.8	5550.8	3184.8	2067.7	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	11664.1	860.8	5550.8	3184.8	2067.7	
Сургутнефтегаз	116269.1	2645.3	78405.7	14629.1	19914.2	674.8
Сургутнефтегаз (УФО)	116269.1	2645.3	78405.7	14629.1	19914.2	674.8
ТНК-ВР Холдинг	66739.2	2249.9	31755.1	12905.4	19825.8	3.0
Бугурусланнефть	800.0		245.0	291.0	264.0	
Ваньеганнефть	1538.6		1003.3	268.5	266.8	
Варьеганнефтегаз	2026.0	3.6	927.7	399.2	695.6	
Верхнеконскнефтегаз	8356.3		4514.5	1096.9	2744.9	
Корпорация Югранефть	173.0		67.0	63.0	43.0	
Нижневартовское НГДП	4339.4		1600.0	1054.4	1685.0	
Новосибирскнефтегаз	203.7			155.9	47.8	
Оренбургнефть	15526.0	822.0	8720.0	2245.0	3736.0	3.0
Самотлорнефтегаз	11587.4	59.5	6216.0	3689.5	1622.5	
Севернонефтегаз	100.4		86.6	8.2	5.6	
ТНК-Нижневартовск	4180.0	70.0	1633.0	1816.0	661.0	
ТНК-Нягань	7495.2	7.7	2520.2	1298.9	3668.4	
ТНК-Уват	10103.6	1287.1	4221.9	519.0	4075.6	
Тюменнефтегаз	309.6				309.6	
Татнефть им. В.Д.Шашина	8042.9	16.2	4641.7	731.8	2380.8	272.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	8042.9	16.2	4641.7	731.8	2380.8	272.4
Башнефть	5296.9	407.1	1251.8	1580.4	1815.7	242.0
Башнефть-Добыча	5296.9	407.1	1251.8	1580.4	1815.7	242.0
Славнефть	15258.0	488.0	9872.0	1561.0	3337.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	15258.0	488.0	9872.0	1561.0	3337.0	
РуссНефть	10644.4	391.3	5392.8	984.0	3842.5	33.9
Аганнефтегазгеология	933.8	9.8	484.7	48.4	390.9	
АКИ-ОТЫР	2481.9		1485.5	110.0	867.9	18.5
Белкамнефть	1250.5	44.1	648.7	226.1	331.7	
Варьеганнефть	2106.4	70.9	1505.6	212.0	317.8	
Западно-Малобалыкское	189.3		0.2	71.8	102.0	15.3
Саратовнефтегаз	186.7	58.4		72.9	55.3	
Томская нефть	2785.3	83.2	955.5	88.5	1658.1	
Ульяновскнефть	710.6	124.9	312.7	154.2	118.8	
Нефтяные компании, итого	455481.9	14742.7	227788.0	55402.3	155312.5	2236.3
Всего	455481.9	14742.7	227788.0	55402.3	155312.5	2236.3

УСТАНОВКА ДЕТОНАЦИОННОГО РОЗЖИГА - мгновенный розжиг газовых горелок УФМГ и ГФУ без использования природного газа

Патенты РФ №2294485; № 2324111; № 2375635.
Сертификат соответствия № РОСС RU НХ 28.Н 00083
Разрешение на применение № РСС 00-29749



научно-исследовательский институт «Газтехцентр»

Высший технический
месторождения
ЦД ГХ

Мы, нижеподписавшиеся, при участии ООО «АЭ», а также лиц, указанных ЦД ГХ: ВТСМ Восточной Тюменской области М.Т. с одной стороны и представителями предприятия УДР, а также лиц, указанных Жиря В.П. с другой стороны составили по указанной теме и на основании проведенных исследований «испытания мобильного розжига (УДР)»

УДР реализация на установке с УАЗ по проекту «Газтехцентр», заводской объект «Газтехцентр».

Испытания УДР были проведены для проверки ВТСМ на ГФУ-5 при следующих параметрах, когда установка постоянного тока 40 А, напряжением 20 В, длина линии розжига 35 м.

- время загорания линии розжига с момента работы
- время загорания конденсатора в стационарном режиме.

После завершения линии розжига рабочий ток был увеличен до 40 А, что привело к возникновению детонации в горелке и ее отключению из-за повышенного расхода сжиженного газа.

Технологические изменения по розжигу газовой горелки без использования конденсатора в режиме УДР реализованы

Представитель
ООО «ЛЮБАТЭК-ТАРКОСАЛДЭФТЕ Г.А.»

С.И. Жиря
С.В. Жиря

Представитель
ООО «ТюменНИИГипроГаз»

Г.А. Зайков
В.Н. Ступин



 ТЮМЕННИИГИПРОГАЗ

625019, г. Тюмень, ул. Воровского, 2, тел.: (3452) 286-481, 274-187

www.tngg.ru



**Мы специалисты
компании «Бейкер Хьюз»**

**Мы поможем Вам
максимально повысить
эффективность разработки
месторождений**

Наши эксперты, работая с заказчиками, используют весь свой многолетний практический опыт и знания в области изучения и разработки месторождений. В результате происходит действительное понимание отдельного месторождения, его особенностей и новых решений для максимального увеличения добычи, включая:

- устранение геологической неопределенности месторождения за счет построения взаимосвязанных моделей от сейсмической до гидродинамической
- поиск адаптированных решений для оптимизации добычи
- увеличение извлекаемых запасов при разработке сланцевого газа

Для того чтобы узнать, как наш центр разработки месторождений может помочь Вам повысить эффективность эксплуатации, снизить риски и максимально увеличить нефтеотдачу, посетите наш веб-сайт www.bakerhughes.com/rds