

# Нефтяная промышленность России, январь 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ, в т.ч.:</b>	7798.4	100.06	1503.3	117.77	28274	24250	4024
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3981.0	95.99	1076.8	123.34	16038	14118	1920
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	2362.1	95.31	141.2	98.69	7987	7053	934
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	582.4	101.15	39.9	102.44	2408	2099	309
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	526.3	96.48	32.9	96.91	2886	2486	400
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	469.2	94.75	60.6	91.70	2616	2354	262
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	41.1	78.19	802.1	135.74	141	126	15
ЛУКОЙЛ-Пермь	983.6	104.30	115.0	107.59	5873	5044	829
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	246.4	97.96	49.6	95.76	841	762	79
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	110.8	96.85	2.9	102.16	316	310	6
ЛУКОЙЛ-Коми	1131.2	97.11	128.4	100.10	3286	2254	1032
ЛУКОЙЛ-АИК	227.5	96.42	19.3	99.95	326	305	21
РИТЭК	242.0	98.17	18.3	102.81	773	754	19
УралОйл	52.1	89.41	9.2	154.91	414	356	58
Нарьянмарнефтегаз	686.9	136.94	76.3	119.31	74	65	9
Битран	58.9	102.21					
Волгодеминойл	38.7	101.43	6.0	101.43	14	14	0
Турсунт	12.0	119.68	0.6	128.26	82	71	11
ПермТотиНефть	14.0	104.02	0.3		77	70	7
Аксаитовнефть (Башкортостан)	8.2	99.44	0.2	100.00	141	116	25
НМНГ-МНА	1.4	52.25	0.1	39.50	11	3	8
ЯНТК	0.1				3	3	0
КАМА-ойл	3.4		0.5		5	5	0
<b>Газпром нефть</b>	2500.7	99.35	375.4	102.15	5624	4996	628
Арчинское	47.5	107.51	33.0	300.52	41	28	13
Газпромнефть-Восток	16.9	197.43	2.1		32	22	10
Газпром нефть	134.4	79.37	10.2	77.13	160	151	9
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1166.7	88.38	175.3	90.02	3437	3020	417
Заполярье	348.3	102.21	101.0	96.37	916	794	122
Газпромнефть-Хантос	26.4	202.74	1.7	202.24	36	36	0
Сибнефть-Югра	760.4	122.45	48.4	122.70	1002	945	57
Сибнефть-Чукотка			3.5	155.61			
<b>Сургутнефтегаз</b>	4945.2	95.85	1216.4	101.56	18552	17298	1254
Сургутнефтегаз	4754.6	94.56	1195.6	101.62	18529	17298	1231
СургутНГ (ЛенаНГ)	190.7	144.98	20.8	98.44	23	0	23
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	5997.4	103.82	1135.8	103.60	21359	15004	6355
Ваньеганнефть	134.0	85.88	54.4	82.20	365	275	90
Варьеганнефтегаз	225.0	86.64	144.7	112.05	1236	586	650
Новосибирскнефтегаз	124.8	70.08	13.4	64.87	95	93	2
ТНК-Нижневартовск	588.6	84.51	55.6	89.53	2197	1842	355
Верхнеюганнефтегаз	154.7	308.55	14.7	309.87	65	53	12
Бугурасланнефть	125.6	104.62	2.9	107.42	364	331	33
Нижневартовское НГДП	300.2	81.91	26.8	82.65	896	804	92
Самотлорнефтегаз	1740.7	94.88	477.5	100.93	8655	6384	2271
ТНК-Нягань	551.8	112.04	119.8	126.18	3975	2105	1870
Тарховское	32.3		2.1		523	151	372
Тюменнефтегаз	167.2	88.55	7.2	88.19	734	501	233
ТНК-Уват	275.0		6.3		71	64	7
Оренбургнефть	1515.1	111.74	203.9	104.77	1972	1655	317
Малосикторское	9.2		1.2		14	11	3
Севернонефтегаз	12.2	63.06	1.8	82.12	10	8	2
Корп. Югранефть	41.1	85.98	3.5	90.23	187	141	46
<b>Татнефть, в т.ч.:</b>	2221.1	100.67	68.6	104.65	21952	18926	3026
Илекнефть	2.1	76.75	0.8		12	1	11
Татнефть-Самара	20.4	87.73	1.1		51	42	9
Татнефть-Северный	0.6	218.15	0.6		6	2	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	2198.0	100.82	66.1		21880	18881	2999
<b>Башнефть</b>	1132.3	114.05	43.3	111.23	19026	15883	3143
АНК Башнефть	1115.1	114.26	42.0	111.53	18933	15795	3138
Башминерал	6.2	122.13	0.3	126.00	43	42	1
Зирган	0.5	68.95	0.0	66.67	33	30	3
Геонефть	10.5	95.16	1.0	97.04	17	16	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
Роснефть	9354.3	106.82	1502.2	110.81	25984	20155	5829
Роснефть-Пурнефтегаз	602.6	89.00	373.6	91.02	2220	1714	506
Полярное Сияние	65.1	83.62	6.2	66.82	27	27	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	85.0	89.23	8.7	91.17	441	283	158
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	134.0	95.89	72.5	98.03	1396	694	702
Роснефть-Дагнефть	13.9	109.69	2.0	117.01	69	63	6
Дагнефтегаз	2.9	112.17	28.5	124.16	31	27	4
Самаранефтегаз	855.1	102.95	43.0	106.94	5194	3690	1504
Ванкорнефть	914.7	13711.66	264.8	2091.98	81	77	4
Востсибнефтегаз	8.0	103.90	1.5	104.01	8	4	4
Роснефть-Краснодарнефтегаз	80.3	86.18	264.6	82.89	1546	1268	278
НК Роснефть	116.7	82.07	50.1	91.06	204	183	21
Роснефть-Маланинская группа	6.3	72.75			19	18	1
Удмуртнефть	540.3	100.45	6.6	100.35	4159	3781	378
Юганскнефтегаз	5556.4	98.32	341.4	98.65	10303	8060	2243
РН-Северная нефть	372.9	85.57	38.8	85.98	286	266	20
Славнефть	1572.5	97.26	101.6	92.11	4150	3657	493
Славнефть-Мегионнефтегаз	957.8	90.25	70.4	89.00	3495	3067	428
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	85.9	81.61	6.0	79.12	85	78	7
Славнефть-Нижевартовск	90.0	108.26	7.1	104.95	142	129	13
Славнефть-Красноярскнефтегаз	3.3	83.42			8	6	2
Славнефть (Собств.)	114.2	101.26	7.1	101.88	60	53	7
Обьнефтегазгеология	242.4	167.34	6.1	167.40	200	187	13
Обьнефтегеология	58.7	72.03	3.7	84.25	92	74	18
Соболь	20.2	84.05	1.2	65.96	68	63	5
РуссНефть, в т.ч.:	1029.2	91.45	155.9	90.03	4267	3615	652
Западно-Малобалыкское	105.2	69.96	3.3	64.35	143	136	7
Белкамнефть	188.6	99.37	2.8	99.75	1285	1147	138
Варьеганнефть	102.1	86.26	47.0	80.22	793	653	140
Аганнефтегазгеология	58.9	47.11	5.4	51.01	78	59	19
Регион-й нефтяной консорциум	81.8	88.33	1.5	86.24	330	322	8
Саратовнефтегаз	75.8	90.62	50.3	101.67	352	299	53
Белые ночи	77.7	96.59	29.3	96.67	353	243	110
Саратов-Бурение	6.4	57.03	2.8	98.95	22	17	5
Ульяновскнефть	31.5	113.70	0.3	140.43	120	112	8
Голойл	22.0	79.53	1.5	80.66	24	21	3
НАК АКИ-ОТЫР	114.6	169.49	4.8	171.32	107	95	12
Мохтикнефть	47.3	135.95	2.6	136.07	30	25	5
Нафта-Ульяновск	15.6	85.14	0.1	96.25	66	66	0
Черногорское	10.4	86.72	0.7	85.71	67	52	15
Удмуртская ННК	11.1	90.80	0.1	87.86	85	81	4
Арчнефтегеология	7.8	72.07	0.6	54.67	57	48	9
НГДУ Пензанефть	16.9	129.32	0.2	125.83	38	35	3
Удмуртгеология	11.1	94.28	0.1	93.33	59	57	2
Томская нефть	5.7	94.39	1.2	86.29	20	20	0
Удмуртская нефтяная компания	19.8	168.49	0.2	134.67	51	45	6
Уральская нефть	3.3	63.34	0.1	76.25	147	60	87
Соболиное	2.8	79.05	0.2	155.71	8	8	0
Столбовое	4.6	99.80	0.4	87.78	4	4	0
Грушовое	1.9	138.07	0.2	121.33	3	2	1
Дуклинское	2.0	87.85	0.1	49.00	3	1	2
Валюнинское	2.8	102.45	0.2	231.25	8	4	4
Федюшкинское	0.6	119.16	0.1	72.86	1	1	0
Окуневское	1.0		0.0		2	2	0
Нефтяные компании, всего	36551.0	101.68	6102.5	107.41	149188	123784	25404
Газпром	1126.5	119.83	51020.5	113.34	157	156	1
НОВАТЭК	322.4	140.66	3542.4	122.96	81	48	33
Прочие производители	3179.7	105.27	2323.0	144.17	9260	7372	1888
Операторы СРП	1336.8	109.97	2106.3	220.03	53	38	15
Всего	42516.5	102.82	65094.7	115.93	158739	131398	27341

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь 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	4396.5	107.42	527.8	1333.2	88.8	1651.6
Туапсинский НПЗ	441.3	99.30	20.3	141.1	0.0	199.7
Комсомольский НПЗ	665.3	100.88	37.5	190.5	21.0	257.4
Куйбышевский НПЗ	597.0	103.83	93.0	185.0	0.0	260.3
Сызранский НПЗ	553.9	109.90	89.1	179.0	0.0	206.5
Новокуйбышевский НПЗ	649.4	110.29	82.9	167.9	30.1	248.1
Ачинский НПЗ	689.6	114.70	109.8	227.9	12.8	267.9
Ангарская НХК	800.0	111.11	95.2	241.8	24.9	211.7
Московский НПЗ (МНГК)	830.6	100.07	191.2	211.4	44.1	252.8
Башнефтехимзаводы	1546.7	92.85	310.0	564.4	3.0	247.0
Уфимский НПЗ	533.4	96.53	106.9	128.0	0.0	116.9
Уфанефтехим	463.9	78.40	140.8	267.5	0.0	49.2
Ново-Уфимский НПЗ	549.4	105.35	62.3	168.9	3.0	80.9
Салаватнефтеоргсинтез	654.6	159.54	70.5	193.5	0.0	168.9
Сургутнефтегаз	1802.5	99.63	209.8	451.1	58.4	609.1
Киришинефтеоргсинтез	1802.5	99.63	209.8	451.1	58.4	609.1
ЛУКОЙЛ	3794.4	100.17	444.8	1018.6	186.1	991.5
Волгограднефтепереработка	916.4	105.10	112.5	257.4	75.0	192.1
Пермнефтеоргсинтез	1075.0	98.62	115.2	333.3	44.5	190.2
Уфанефтепереработка	371.2	105.85	39.7	86.1	2.1	75.2
Нижегороднефтеоргсинтез	1431.8	97.04	177.4	341.8	64.5	534.0
Группа Альянс	270.2	123.15	33.7	54.6	11.0	101.7
Хабаровский НПЗ	270.2	123.15	33.7	54.6	11.0	101.7
Славнефть	1148.0	99.11	216.8	355.8	55.3	378.5
Ярославнефтеоргсинтез	1148.0	99.11	216.8	355.8	55.3	378.5
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	427.7	115.94	65.2	129.1	14.0	162.1
Орскнефтеоргсинтез	427.7	115.94	65.2	129.1	14.0	162.1
ТНК-ВР Холдинг	1875.0	101.41	313.0	515.9	67.3	607.8
Рязанская НПК	1326.3	100.55	243.9	357.8	67.3	449.2
Крекинг (Саратовский НПЗ)	548.7	103.55	69.1	158.1	0.0	158.6
Газпром нефть	1450.4	105.48	290.5	502.0	83.4	219.7
Омский НПЗ	1450.4	105.48	290.5	502.0	83.4	219.7
КраснодарЭконефть	220.2	106.58	0.0	73.8	5.9	94.2
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	714.7	129.31	55.0	208.4	11.0	190.7
Газпром	471.8	134.80	197.8	131.9	15.0	35.3
Новошахтинский ЗНП	166.4		0.0	3.1	0.0	82.7
Афипский НПЗ	260.5	127.20	0.0	82.1	7.4	122.3
Итого	20030.2	106.09	2926.1	5828.9	650.7	5915.9
Мини-НПЗ	661.1	140.63	19.9	142.7	9.5	160.0
Всего	20691.3	106.93	2946.1	5971.6	660.2	6075.9

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

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба» (в т.ч. Китай)									По ж/д	КТК	С начала года
	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Гер-мания	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцег.	Китай				
Роснефть			3297.6							431.5					750.0		4479.0
ЛУКОЙЛ			1485.8							913.5							2399.3
Сургутнефтегаз			1054.0							952.7							2006.7
ТНК-ВР Холдинг			1727.1							1201.8							2928.9
Газпром нефть			924.1							310.0							1234.1
Татнефть			699.6							708.5							1408.0
Башнефть										250.0							250.0
РуссНефть			268.4							127.8							396.2
Газпром			26.1														26.1
Операторы СРП			104.8														104.8
Прочие недропользователи			616.1							193.9							809.9
КТК																317.9	317.9
Всего российские ресурсы,			10203.4							5089.7					750.0	317.9	16361.0
в том числе	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Гер-мания	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцег.	Китай	По ж/д	КТК	С начала года	
	2885.1	376.2	885.6	5806.5	250.0	1776.8	1684.5	410.0	373.2	254.1	550.9	40.2	0.0	750.0	317.9	16361.0	

## Освоение капитальных вложений, январь 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>	4933.1	209.6	3063.4	442.0	1187.2	30.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	2439.8	159.8	1581.6	272.0	395.5	30.9
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	1152.2	51.5	721.6	154.5	193.7	30.9
ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз	466.7	50.1	253.9	14.4	148.3	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	556.4	11.6	455.8	64.5	24.5	
ЛУКОЙЛ-Ураинефтегаз	264.5	46.6	150.3	38.6	29.0	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	26.7	4.0	17.1	0.4	5.2	
ЛУКОЙЛ-Коми	778.7	33.4	428.7	79.7	236.9	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	6.5	0.9	0.5	4.6	0.5	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	658.8	5.1	279.2		374.5	
ЛУКОЙЛ-Пермь	669.4	6.4	469.9	75.1	118.0	
Находканефтегаз	353.2		286.4	10.2	56.6	
<b>Газпром нефть</b>	767.1	18.5	268.7	344.9	135.0	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	767.1	18.5	268.7	344.9	135.0	
<b>Сургутнефтегаз</b>	6898.0	1001.0	3026.6	533.8	2319.1	17.5
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	3096.7	154.2	1261.4	1000.7	642.2	38.3
Ваньеганнефть	46.0				46.0	
Варьеганнефтегаз	171.0	6.0	100.0	30.0	35.0	
Новосибирскнефтегаз	211.1	1.6	28.0	24.6	157.0	
ТНК-Нижневартовск	219.0	6.8	154.2	48.1	9.9	
Верхнечонскнефтегаз	108.4	21.7	24.0	24.4		38.3
Нижневартовское НГДП	160.0		24.8	40.6	94.6	
Самотлорнефтегаз	469.2		274.0	118.9	76.3	
ТНК-Нягань	499.7		169.0	123.0	207.7	
Тюменнефтегаз	26.3	6.1	2.4	2.1	15.7	
ТНК-Уват	1186.0	112.0	485.0	589.0		
<b>Татнефть</b>	421.8	0.1	338.0	8.8	59.7	15.2
<b>Башнефть</b>	472.7	38.7	361.6	0.6	71.8	
<b>Роснефть</b>	9767.9	143.1	3178.7	1538.5	4895.3	12.3
Роснефть-Пурнефтегаз	690.4		79.9	469.4	141.1	
Полярное Сияние	131.9	2.4	53.2	13.0	63.3	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	33.3	1.6		17.8	13.9	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	91.1		31.0	55.2	4.9	
РН-Северная нефть	219.8	12.1	69.9	50.2	87.6	
Дагнефтегаз	8.0		8.0			
Самаранефтегаз	174.2	1.3	15.9	135.5	21.5	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	52.3	4.8	0.7	33.8	13.0	
Удмуртнефть	150.4	1.0	85.1	57.2	7.1	
Юганскнефтегаз	3553.0	1.4	1655.8	593.8	1302.0	
Ванкорнефть	4552.5	24.6	1179.2	107.6	3228.8	12.3
Востсибнефтегаз	108.9	93.9		2.9	12.1	
НК Роснефть	2.1			2.1		
<b>Славнефть (Мегионнефтегаз)</b>	1130.0	8.0	201.0	113.0	808.0	
<b>РуссНефть</b>	660.6	12.2	402.3		246.1	
Аганнефтегазгеология	275.5		258.5		17.0	
АКИ-ОТЫР	31.8		10.6		21.2	
Белкамнефть	38.0				38.0	
Бенодет Инвестментс ЛТД	12.2	12.2				
Варьеганнефть	276.8		133.2		143.6	
Соболиное	2.3				2.3	
Ульяновскнефть	24.0				24.0	
<b>Итого</b>	28147.9	1585.4	12101.7	3982.3	10364.4	114.2
<b>Итого (прочие производители)</b>	1172.0	6.5	147.2	0.0	1018.3	0.0
<b>Всего</b>	29319.9	1591.8	12248.9	3982.3	11382.7	114.2



# Международный Форум по промышленной безопасности



## International Forum on Industrial Safety

**24-27 мая 2010 года**

Концертно-выставочный зал  
«Смольный собор», Санкт-Петербург

### СРЕДИ УЧАСТНИКОВ:



**НИЛ ЛАНГЕРМАН**,  
председатель  
департамента охраны труда  
и безопасности  
Американского общества  
химиков (США)



**ЛЭН ЧАН**, директор центра изучения  
сейсмической активности  
Национальной исследовательской  
лаборатории Кореи, профессор  
факультета архитектурного  
проектирования Университета  
Данкуук (Республика Корея)



**АНДРЕЙ КОЗАК**,  
руководитель направления  
безопасности  
технологического  
процесса Управления  
технического надзора  
(Польша)



**АЛЕКСЕЙ ИСАКОВ**,  
директор по науке  
группы компаний  
«Городской центр  
экспертиз» (Россия)



**ЛУКАШ ВИРОВСКИ**, руководитель  
секретариата конвенции  
по трансграничному воздействию  
промышленных аварий ЕЭК ООН  
(Швейцария)



**ВАЛЕРИЙ ПЕТРОВ**,  
Вице - Министр по  
Чрезвычайным Ситуациям  
(Республика Казахстан)

### РЕГИСТРАЦИЯ

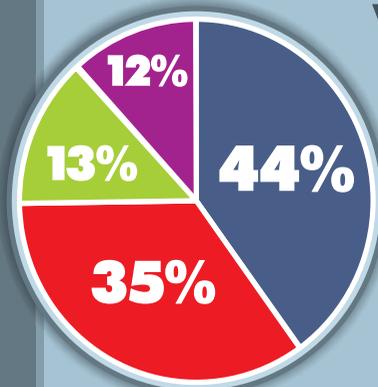
ОТДЕЛ КОНФЕРЕНЦИЙ  
Группы компаний  
«Городской центр экспертиз»

+7(812)331-83-53

+7(812)334-55-61

www.conference.gce.ru

mp@gce.ru



### Участники 2009 года

В Форуме **2009 года** приняли участие представители промышленных предприятий и органов надзоров из **16 стран мира**: России, Германии, Австрии, Бразилии, США, Казахстана, ЮАР, Польши, Таджикистана, Узбекистана, Украины, Белоруссии, Азербайджана, Молдовы, Армении и Румынии.

- Руководители предприятий по промышленной безопасности
- Специалисты предприятий по промышленной безопасности
- Представители НИИ, проектных институтов, экспертных организаций
- Представители государственных органов надзора

## **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 противовибросовое 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 противовибросовому 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](mailto:info@vzbt.ru)**

**Сайт: [www.vzbt.ru](http://www.vzbt.ru)**