

Нефтяная промышленность России, январь-июль 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	50181.1	99.65	11405.7	101.43	31165	27218	3947
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	25503.2	100.35	7764.0	100.01	17565	15724	1841
Волгодонеойл	320.9	117.63	73.8	124.76	28	26	2
КАМА-ойл	157.1	177.77	13.9	211.64	28	26	2
ЛУКОЙЛ-АИК	1343.2	95.31	126.8	99.29	496	465	31
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	506.5	91.54	16.6	121.12	308	301	7
ЛУКОЙЛ-Коми	8663.3	108.46	1162.8	112.54	3404	2670	734
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	817.5	102.46	888.2	122.90	16	14	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	7936.1	103.20	849.3	102.09	6616	5855	761
Нарьянмарнефтегаз	389.7	51.47	79.9	54.13	40	36	4
НМНГ-МНА	2.0	4.03	0.1	1.52			
ПермТотиНефть	116.7	103.16	2.5	100.40	86	82	4
РИТЭК	4361.7	84.53	424.7	80.55	2498	1947	551
Турсунт	63.4	96.25	3.1	97.62	80	72	8
Роснефть	111057.1	99.58	24796.9	106.05	46022	38354	7668
Бугурасланефть	931.0	95.28	29.9	116.58	408	375	33
Ванкорнефть	12780.1	103.52	4327.9	113.74	359	349	10
Ваньеганнефть	812.8	106.24	673.1	100.16	413	347	66
Варьеганнефтегаз	989.1	100.67	782.3	86.54	1247	641	606
Востсибнефтегаз	43.2	87.27	9.0	96.13	10		10
ВЧНГ	4671.0	105.58	664.6	106.96	260	207	53
Грознефтегаз	260.2	88.75	103.9	87.41	223	205	18
Дагнефтегаз	14.0	91.82	149.8	89.19	23	23	
Ермаковское	413.6	88.99	21.6	89.03	525	377	148
Кальчинское	279.1	90.68	16.0	90.32	116	113	3
Компания Полярное Сияние	249.1	93.91	23.0	84.08	31	31	
Корп. Югранефть	170.0	84.15	20.5	85.20	189	142	47
КЧНГ			43.2				
ННП	1399.2	95.15	142.4	98.78	997	880	117
Оренбургнефть	10203.8	95.89	2142.8	111.38	2112	1861	251
Полуньяское	0.7				1		1
РН-Дагнефть	73.6	87.16	14.5	91.81	79	68	11
РН-Краснодарнефтегаз	506.5	96.95	1758.3	100.25	1120	991	129
РН-Маланинская группа	26.3	79.18			17	16	1
РН-Нижневартовск	3237.5	94.91	364.7	78.56	2349	1988	361
РН-Няганьнефтегаз	3637.7	97.08	901.6	108.11	4402	2910	1492
РН-Пурнефтегаз	3559.1	93.99	2684.6	103.39	2004	1647	357
РН-Сахалинморнефтегаз	766.1	90.91	265.6	94.67	1111	1010	101
РН-Северная нефть	1646.8	89.70	143.9	90.13	352	330	22
РН-Ставропольнефтегаз	448.4	93.42	64.1	92.22	459	336	123
РН-Уватнефтегаз	5470.0	119.69	164.6	105.51	394	374	20
РН-Юганскнефтегаз	37648.8	97.76	2939.8	106.49	11249	9859	1390
Роспан Интернешнл	461.5	106.37	2315.4	106.90			
Самаранефтегаз	6456.1	102.33	371.2	110.04	3241	3005	236
Самотлорнефтегаз	9299.6	96.17	2978.7	98.77	8032	6421	1611
Северо-Варьеганское	250.0	98.29	243.2	108.24	8	7	1
Сузун					6		6
Таас-Юрх Нефтегаздобыча	533.6	6865.48	409.6	4338.39	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	71.3	122.31	6.0				
Удмуртнефть	3739.9	99.65	21.4	41.19	4215	3785	430
Юпитер-А	7.4	68.02	0.2	65.18	15	12	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром нефть	19344.8	105.02	7594.2	105.22	7885	7144	741
Арчинское	142.5	131.21	132.7	132.98	63	45	18
Газпром нефть	186.5	341.29	10.4	27.56	23	23	
Газпром нефть Новый Порт	52.5	373.04	8.8	325.19	12		12
Газпром нефть Оренбург	836.1	155.66	1040.0	124.74	271	254	17
Газпром нефть шельф	62.6		2.8		1	1	
Газпромнефть-Ангара	3.1	2343.28			2	1	1
Газпромнефть-Восток	835.0	105.16	107.4	133.16	335	305	30
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6136.5	94.04	3715.0	96.25	3782	3345	437
Газпромнефть-Хантос	652.0	105.57	25.9	108.37	144	139	5
Живой исток	1.1	72.93	0.1	31.94	2	1	1
Заполярье	2571.6	113.51	1865.2	110.68	1167	1032	135
МАГМА	304.9	107.99	27.5	94.49	101	95	6
Меретояханефтегаз	0.1	18.68	0.1	13.34			
Сибнефть-Югра	7077.1	101.96	541.7	115.61	1910	1845	65
ЦНТ	330.7	264.90	33.6	269.47	45	37	8
ЮУНГ	152.5	100.00	83.0	99.74	27	21	6
Сургутнефтегаз	35630.2	99.91	5490.9	76.63	22153	20441	1712
Сургутнефтегаз (УФО)	31251.9	99.18	5069.6	75.02	21639	19951	1688
Сургутнефтегаз (Якутия)	4378.3	105.45	421.3	103.43	514	490	24
Татнефть	15390.0	100.36	544.4	100.37	22430	19352	3078
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	30.11	0.2	16.13			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	15213.4	100.42	540.2	100.48	22288	19250	3038
Татнефть-Самара	165.5	95.86	3.4	109.77	122	98	24
Татнефть-Северный	8.4	253.18	0.7	91.99	13	4	9
Башнефть	10153.3	110.86	420.6	122.04	16891	14896	1995
Башнефть-Добыча	9348.9	102.49	328.4	95.81	16830	14846	1984
Башнефть-Полос	430.3		70.2		27	18	9
Бурнефтегаз	374.2	1014.14	22.1	1145.12	34	32	2
Славнефть	9472.6	95.89	631.2	100.69	4324	3597	727
Обьнефтегазгеология	2103.2	93.29	61.1	89.24	425	380	45
Обьнефтегеология	276.0	103.39	20.4	103.75	114	72	42
Славнефть	315.2	88.68	20.8	98.76	70	63	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	44.4	388.48	10.2	521.94	15	8	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	5188.8	96.91	440.9	101.31	3299	2724	575
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	237.2	77.41	21.7	77.69	87	67	20
Славнефть-Нижнеуртовск	1243.4	99.44	51.2	111.39	259	234	25
Соболь	64.3	80.94	4.9	73.67	55	49	6
РуссНефть	5039.9	97.702	1166.7	96.97	2465	2133	332
Аганнефтегазгеология	712.7	149.76	74.8	191.27	58	43	15
АКИ-ОТЫР	1050.5	117.13	69.0	130.44	272	259	13
Белые ночи	757.8	70.19	364.7	101.66	417	338	79
Валюнинское	12.9	101.41	0.8	101.21	10	7	3
Варьеганнефть	599.9	94.20	281.0	84.05	761	644	117
Голойл	82.9	90.88	6.4	103.08	27	24	3
Мохтикнефть	147.4	72.65	8.3	79.13	35	33	2
Нефтеразведка	3.5	116.91	0.0	114.81	6	4	2
Ново-Аганское	50.5	124.29	5.8	124.42	6	4	2
РедОйл	44.1	102.68	52.9	81.01	10	9	1
РуссНефть	200.4		114.5		335	311	24
Саратов-Бурение	8.9	44.47	6.5	37.00			
Саратовнефтегаз	301.7	60.96	126.3	52.16	30	26	4
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	522.0	85.15	47.2	75.82	149	127	22

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Ульяновскнефть	479.1	100.38	3.7	101.11	270	242	28
Черногорское	65.8	92.97	4.8	98.43	74	62	12
Нефтяные компании, итого	256269.1	100.30	52050.6	100.63	153335	133135	20200
Газпром	9250.8	98.49	256264.1	94.36			
Газпром газораспределение Элиста			28.7	124.19			
Газпром добыча Астрахань	2101.2	94.21	6136.8	94.81			
Газпром добыча Иркутск	1.4	80.51	21.7	86.73			
Газпром добыча Краснодар	193.8	94.72	1850.7	95.55			
Газпром добыча Надым	27.0	277.31	44993.0	118.33			
Газпром добыча Ноябрьск	13.9	55.66	23150.7	86.13			
Газпром добыча Оренбург	160.4	87.04	8727.9	95.46			
Газпром добыча Уренгой	3224.0	104.15	50517.5	92.43			
Газпром добыча шельф	0.3		2.5				
Газпром добыча Ямбург	2701.6	95.97	96859.6	88.64			
Газпром трансгаз Югорск			17.8	90.46			
Камчатгазпром	7.4	14250.00	231.0	99.93			
ПУРГАЗ			7201.9	85.67			
Севернефтегазпром			14722.0	101.57			
Сервиснефтегаз	2.7	84.12	3.6	86.11			
Томскгазпром (Востокгазпром)	817.0	99.24	1798.6	90.57			
НОВАТЭК	2547.0	99.76	31521.9	101.63	119	70	49
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1057.9	111.67	8972.0	101.54	117	68	49
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1489.1	92.73	22549.8	101.67	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	522.7	108.58	382.2	91.43	72	59	13
Дулисьма	522.7	108.58	382.2	91.43	72	59	13
Зарубежнефть	1876.9	125.63	57.3	104.17	169	146	23
РУСВЬЕТПЕТРО	1876.9	125.63	57.3	104.17	169	146	23
Юкола-нефть	134.7	109.41	5.6	107.34	46	42	4
Поволжскнефть	43.0	170.50	2.1	155.78	17	13	4
Юкола-нефть	91.7	93.67	3.5	90.17	29	29	
Альянс	1365.6	94.55	279.5	115.62	590	520	70
ВТК	212.2	77.44	11.1	75.40	79	71	8
Колвинское	279.7	87.83	5.1	74.65	35	24	11
Печоранефть	193.1	81.93	10.6	83.56	74	59	15
Санеко	317.4	99.31	20.4	111.22	61	47	14
СН-Газдобыча	35.0		229.7	123.98	7	4	3
Татнефтеотдача	328.2	110.70	2.7	67.49	334	315	19
Акмай	11.4	121.50	0.0	81.48	16	14	2
Алойл	163.8	101.17	5.1	96.64	200	197	3
АЛРОСА-Газ	2.5	101.31	133.8	102.27			
Альянснефтегаз	154.1	72.90	11.2	73.91	63	58	5
Арктикгаз	615.3	164.40	3303.6	118.95	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	10.6	94.39	19.5	81.14	43	33	10
Арктикнефть	17.6	94.34	4.2	93.66	40	23	17
БайТекс	222.4	117.19	2.7	117.91	235	224	11
Белкамнефть	1268.8	98.06	25.9	112.84	1234	1167	67
Бенталь	7.5	90.98	0.1	63.89	11	9	2
Благодаров-Ойл	62.2	95.79	0.3	96.07	34	29	5
Братскэкогаз	0.4	102.54	4.0	101.02	2	2	
Булгарнефть	101.8	101.07	1.9	92.19	119	117	2
ВЕЛЛойл	1.9	84.30			12	7	5
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Веселовское	6.0	85.16	0.9	85.65	4	3	1
Винка					5		5
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	6.8	89.00			5	3	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	102.7	101.54	0.7	114.09	94	91	3
Газнефтесервис	27.4	190.78	93.8	210.84	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.6	83.91	27.5	102.60			
Геология	103.1	99.00	1.4	88.76	166	153	13
Геолого-разведочный иссл. центр	64.4	104.18	0.4	103.23	123	117	6
Геотех	67.4	95.12	1.2	60.61	82	73	9
Геотехнология			12.5				
Геотрансгаз	147.2	92.16	980.0	245.81			
Геотэкс	3.9	46.90	37.6	57.47			
Дальпромсинтез	19.5	94.57	0.2	103.31	5	5	
ИАЛЛ АЛЪЯНС	12.4	53.43	225.8	95.69	4	4	
Динью	29.4	86.40	2.9	111.32	17	11	6
Донгаздобыча			65.5	60.04			
Дружбанефть	12.4	98.08	0.1	98.55	33	28	5
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	52.2	68.40	4.1	68.73	119	38	81
Евротэк	1.7	207.03	456.6	195.70			
Елабуганефть	10.8	122.58	0.0	100.00	27	26	1
Енисей	206.6	78.88	18.4	80.32	41	40	1
ЕНЭС	9.8	95.63	0.5	89.95	9	9	
Иделойл	103.4	103.17	0.7	107.91	224	204	20
Иджат	1.4	96.84			1	1	
ИНГА	97.4	80.56	11.9	81.78	45	35	10
Ингеохолдинг	16.0	245.76	0.9	223.29	4	4	
ИНК	2066.3	129.94	906.8	120.61	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	20.8	115.38	8.0	104.32	1		1
Институт РОСТЭК	1.3	92.56			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	36.5	182.54	0.5	181.02	4	4	
Ирелякнефть	60.9	88.40	3.3	75.58			
ИТАНЕФТЬ	1.5	73.93	0.0	66.67	8	5	3
Каббалкнефетоппром	0.7	50.41	0.1	50.50			
Калининграднефть	5.9	90.66					
Калмпетрол	0.6	10.91	0.1	34.97	1	1	
Кама-нефть	6.3		0.1		7	7	
Камбарская ННК	1.6	56.15	0.0	46.15	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	195.0	100.67	13.4	107.53	38	35	3
Кара-Алтын	298.5	99.36	1.6	87.66	447	415	32
Карбон	0.1	8.78	0.0	9.21	6	3	3
Карбон-Ойл	24.3	111.03			67	64	3
Каюм Нефть	374.3	115.87	123.3	226.66	41	35	6
Колванефть	261.3	83.20	40.1	84.83	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	331.7	100.01	36.5	101.24	25	23	2
КомсомольскНефть	4.1		0.1		28	8	20
Кондурчанефть	35.9	91.89	0.4	90.72	104	83	21
Косьюнефть	31.7	115.44	0.5	115.25	9	7	2
Кунгурская нефтяная компания	7.9	82.60	1.2	81.59	20	20	
МакОйл	10.3	103.56	0.0	104.65	33	33	
Матюшкинская вертикаль	90.2	77.30	8.1	71.47	57	52	5
МЕГАЛИТ	4.0	148.80			4	3	1
Меллянефть	39.3	95.36	0.1	94.00	62	55	7
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	7		7
МНКТ	70.6	99.70			98	96	2
НГК Горный	34.8	107.04	0.4	118.30	11	9	2
Негуснефть	216.8	97.93	55.0	93.03			
Недра-К	46.5	110.01	2.3	105.76	10	10	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтебурсервис	5.3	340.23	0.4	332.17	13	10	3
Нефтегазопромысловые технологии	0.7	109.97					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	134.8	91.61	20.3	91.62	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	6.9	93.07					
Нефтьинвест	27.0	100.69	0.8	105.50	15	12	3
Нижнеомринская нефть	8.2	96.80	0.1	90.09	92	26	66
НК Развитие Регионов	3.5		0.1		4	3	1
НК Самара	5.9		0.1				
Новосибирскнефтегаз	179.9	77.79	21.3	76.50	85	74	11
Нократойл	3.6	98.14	0.0	261.54	10	8	2
Норд Империл	27.1	72.65	3.6	32.43	37	17	20
Норильскгазпром	1.3	80.53	805.9	83.21			
Нортгаз	819.8	296.77	5930.4	248.87			
Нурлатская нефтяная компания	1.0	62.65	0.0	66.67	8	8	
Нэм Ойл	110.0	99.09	13.8	96.37	18	16	2
Ойлгазтэт	25.6	215.17	1.0	225.77	3	3	
Окуневское	35.7	525.31	0.2	313.70	8	8	
Омега	2.9		0.1		4	4	
Оренбургнефтеотдача	45.2	106.06	0.9	111.40	23	19	4
Охтин-Ойл	130.1	133.66	1.2	135.35	102	102	
Петросах	32.9	87.39	23.8	101.18			
Печоранефтегаз	125.7	97.59	2.7	93.24	97	88	9
Печорнефтегазпром	2.5	99.11	82.6	103.48			
Печорская энергетическая компания	19.7	86.92	0.8	90.68	17	11	6
Преображенскнефть	75.2	66.91	5.8	66.38	40	30	10
Прикаспийская Газовая Компания	19.6	88.70	1.6	135.41			
ПриНеКо	0.1	31.13					
Пурнефть	23.6	62.90	22.0	85.24	29	18	11
Регион-й нефтяной консорциум	615.0	87.43	8.4	85.16	363	348	15
Регион-Нефть	95.6	154.41	2.5	155.94	11	7	4
Регион-Сириус	0.5	60.53	0.0	50.00	3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	12.3	70.29	0.1	66.02	3	2	1
РешНК	11.2	80.86	0.3	124.08	9	6	3
РН Ингушнефть	35.2	95.58	3.1	96.06	262	103	159
РТП-Саратов	1.0	69.25	0.0	40.00	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	8.9	69.12	0.6	69.06	9	4	5
Рябовское	85.4	67.80	1.6	85.64	52	47	5
Садакойл	7.7	90.30	0.2	87.27	8	4	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3871.8	95.53	162.0	97.66	580	522	58
Самараинвестнефть	90.9	95.86	0.9	93.54	62	56	6
Саратовнефтегеофизика	25.4	104.46	6.8	471.10	11	11	
Саратовнефтедобыча	9.8	52.66	1.2	66.33	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			19.2	88.17			
Сахатранснефтегаз	0.1	90.28	2.3	92.54			
Севернефть-Уренгой	95.6	101.81	531.5	106.62			
Северное Сияние	21.0	60.05	2.0	70.20	13	6	7
Севернонефтегаз	113.5	102.19	13.4	93.07	12	8	4
Селенгушнефть	8.3	155.05	0.0	180.00	24	22	2
Сиаль	64.1	126.60	0.9	107.75	20	16	4
СИБИНТЭК	181.5	161.00	3.9	145.71	24	23	1
Сибнефтегаз			6290.3	99.94			
Сибнефть-Чукотка			14.6	105.85			
СМП-Нефтегаз	175.5	97.92	2.2	96.04	189	177	12
СтандартНафта	2.6	99.88	0.0		2	2	
Стимул-Т	58.8	86.64	3.6	90.23	20	18	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таймыргаз	81.5	128.82	1542.6	124.40			
ТАКС	0.4	91.75					
Тарховское	181.8	93.01	12.8	86.12	370	181	189
TATEX	268.0	100.67	3.4	94.66	444	436	8
Татнефтепром	151.6	101.11	0.7	73.01			
Татнефтепром-Зюлеевнефть	199.7	101.87	1.6	102.35	241	236	5
Татнефть-Геология	99.2	101.66	1.8	94.87	71	63	8
Татойлгаз	249.2	104.92	5.7	95.48	404	376	28
Тевризнефтегаз	0.1	181.82	5.6	176.90			
ТЕРРИГЕН	1.6	174.22	0.0	0.53	9	8	1
Технефтьинвест	1.6	75.33	0.3	75.33	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	17.6	85.40	3.1	80.65	6	3	3
ТНГК-Развитие	133.9	98.67			130	127	3
ТНС-Развитие	38.2	91.57	0.7	91.16	10	10	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	21.9	148.84	1.1	138.14	14	11	3
Томскнефть (ВНК)	5690.4	96.90	1098.1	94.73	3082	2391	691
Трансойл	86.3	104.03	0.3	54.62	123	118	5
Транс-ойл	0.8	3.09	0.0	0.83	13	1	12
Троицкнефть	138.7	100.12	2.1	85.95	162	144	18
Удмуртгеология	72.5	100.56	0.7	105.99	56	55	1
Удмуртская ННК	57.6	89.39	0.6	79.35	82	76	6
Удмуртская нефтяная компания	287.9	149.26	2.4	137.03	78	74	4
Ульяновскнефтегаз	14.1	108.26					
УНК-Пермь	35.9	113.88			30	30	
Уралнефтегазпром	30.5	101.54	174.8	93.01			
Уралнефтесервис	85.3	166.30	54.1		22	20	2
Уральская нефть	16.1	88.60	0.3	96.70	90	59	31
Уренгойская газовая компания	1.1	6.76	9.7	13.84			
Фроловское НГДУ	9.3	130.54	0.5	146.13	19	11	8
Ханты-Мансийская НК	14.3	131.42	1.1	118.31			
ХИТ Р	66.6	129.07	1.8	129.11	24	22	2
ЦНПСЭИ	21.6	83.90	2.0	92.31	17	16	1
Чепецкое НГДУ	17.8	89.05	0.7	256.73	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	17.3	122.42	1.8	110.83	4	4	
Шешмаойл	234.7	98.24	1.1	56.68	431	405	26
Энергетическая компания РИФ	3.4	95.52	0.5	67.81			
Южгазэнерджи	1.4	97.09	186.2	108.46			
Южно-Аксютино	1.1	99.53	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	36.4	92.32	3.0	97.20	23	16	7
Юрскнефть	340.9	90.07	11.8	90.87	154	147	7
Якутская ТЭК	48.5	94.11	975.1	96.70			
Ямал СПГ	5.7	664.88	137.0	386.64			
Ямалтэк			10.3	108.51			
Ямбулойл	7.2	137.29	0.0	140.00	3	2	1
Янггур	79.6	104.68	61.6	90.25			
Яр-Ойл	0.8	86.68	0.0	85.71	1	1	
Прочие производители, итого	28261.9	103.86	25710.2	125.32	13633	11532	2101
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3256.0	105.10	10462.9	101.91	24	21	3
Тоталь РРР	844.4	90.22	118.4	96.56	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	4500.8	117.81	6217.6	112.40	49	34	15
Операторы СРП, итого	8601.2	109.51	16798.9	105.51	101	78	23
Всего	304929.9	100.80	382345.7	97.85	167188	144815	22373

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июль 2014 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2014 г.	% к соответств. периоду 2013 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	43978.2	101.01	5607.3	12095.0	1584.3	14862.3
РН-Туапсинский НПЗ	4852.8	183.21	0.0	1528.3	0.0	2266.9
РН-Комсомольский НПЗ	4343.8	102.97	178.5	1103.9	164.4	1701.9
Куйбышевский НПЗ	3567.7	93.51	493.5	1250.2	0.0	1386.8
Сызранский НПЗ	4381.5	104.46	741.7	1225.3	159.1	1434.5
Новокуйбышевский НПЗ	4460.4	100.49	509.9	1178.2	141.2	1191.1
Ачинский НПЗ ВНК	2862.8	71.49	512.5	720.7	64.7	1067.9
Ангарская НХК	6152.1	99.81	869.1	1519.4	408.5	1649.7
Рязанская НПК	9290.3	93.01	1686.5	2436.1	646.4	3094.1
Саратовский НПЗ	4066.8	100.03	615.6	1132.9	0.0	1069.4
Башнефть	12648.9	101.94	2624.3	4367.9	125.9	1837.3
Башнефть-УНПЗ	3206.4	88.07	797.4	1279.1	0.0	989.2
Башнефть-Уфанефтехим	5230.8	106.40	750.5	1955.1	0.0	370.4
Башнефть-Новоил	4211.7	109.37	1076.4	1133.7	125.9	477.7
Газпром нефтехим Салават	5040.7	116.92	476.1	1676.3	0.0	980.1
Сургутнефтегаз	11234.8	100.59	1513.0	3636.8	443.1	4666.9
Киришинефтеоргсинтез	11234.8	100.59	1513.0	3636.8	443.1	4666.9
ЛУКОЙЛ	26367.5	101.56	4031.8	7683.4	1534.0	5848.3
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	6585.1	102.47	962.6	1949.5	608.2	422.9
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	7510.6	103.28	962.0	2593.0	437.6	1186.2
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2269.9	97.20	257.0	633.3	1.7	811.8
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	10001.9	100.73	1850.2	2507.6	486.5	3427.4
Группа Альянс	2491.5	100.50	335.4	290.4	184.5	975.9
Хабаровский НПЗ	2491.5	100.50	335.4	290.4	184.5	975.9
Славнефть	8587.3	100.27	957.1	2520.5	581.1	3264.2
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	8587.3	100.27	957.1	2520.5	581.1	3264.2
Орскнефтеоргсинтез	3390.6	100.72	400.8	888.9	220.9	1096.6
Газпром нефть	19413.4	104.32	4311.4	5182.2	1423.0	2844.7
Газпромнефть-Омский НПЗ	12312.4	100.84	2630.6	3719.1	1013.0	863.7
Газпромнефть-Московский НПЗ	7101.0	110.97	1680.8	1463.1	410.0	1981.0
Краснодарский НПЗ-КЭН	1460.7	96.72	0.0	441.2	39.7	697.5
ТАИФ-НК	5218.2	101.71	283.6	1335.9	39.6	1316.5
Газпром	3146.4	101.84	1344.2	854.3	92.6	181.8
НОВАТЭК	2371.1		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1543.5	108.33	0.0	0.0	0.0	832.5
Афипский НПЗ	3358.5	110.65	0.0	1239.7	0.0	1518.2
Яйский НПЗ	1443.8	1041.70	0.0	574.6	0.0	627.8
Антипинский НПЗ	3458.6	155.93	0.0	703.1	0.0	1647.2
Марийский НПЗ	239.5	53.65	0.0	50.0	0.0	126.0
ТАНЕКО	4885.2	117.94	0.0	525.0	0.0	1204.0
Ильский НПЗ	1501.4	230.28	0.0	103.3	0.0	631.6
Ярославский НПЗ им. Менделеева	180.2	118.40	0.0	0.0	0.0	58.8
Итого	161960.0	106.31	21885.0	44168.5	6268.7	45218.2
Мини-НПЗ	4800.2	111.64	148.5	898.9	92.8	1591.6
Всего	166760.2	106.46	22033.5	45067.4	6361.5	46809.7

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июль 2014 г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть		26721.7						28554.7				1114.6	56391.0
ЛУКОЙЛ		8293.2						3041.2					11334.4
Сургутнефтегаз		11296.4						4307.5					15603.9
Газпром нефть		3277.1						490.0					3767.1
Татнефть		2827.7						2101.5					4929.1
Башнефть		1384.9						1324.1					2709.0
РуссНефть		1032.4						675.0					1707.4
Газпром		308.6											308.6
НОВАТЭК								172.5					172.5
Операторы СРП		883.7											883.7
Прочие недропользователи		5867.7						627.9					6495.6
Всего российские ресурсы		61893.4						41294.3				1114.6	104302.3
Транзит Казахстана		9907.8											9907.8
Транзит Азербайджана		593.0											593.0
Транзит Туркмении		315.9											315.9
Белоруссия								946.2					946.2
Всего,		72710.1						42240.4				1114.6	116065.1
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	13220.6	19266.3	13809.1	26414.1	9954.0	10518.4	2165.0	2787.0	3289.7	483.1	13043.2	1114.6	116065.1

Освоение капитальных вложений, январь-июль 2014 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	145856.2	9026.1	67543.5	9534.9	59518.0	233.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	60153.0	2042.8	33903.7	5064.4	18909.3	232.7
Когалымнефтегаз	14910.1	343.1	7827.8	1121.4	5385.1	232.7
Лангепаснефтегаз	9613.1	304.5	6110.0	930.7	2267.9	
Повхнефтегаз	10005.3	466.1	5987.8	1258.2	2293.3	
Покачевнефтегаз	9793.5	54.9	7374.8	772.4	1591.3	
Урайнефтегаз	6982.5	237.6	3434.1	778.3	2532.5	
Ямалнефтегаз	8848.5	636.6	3169.2	203.5	4839.2	
ЛУКОЙЛ-АИК	1331.1	2.1	902.5	108.6	317.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1462.4	1130.8	93.4	123.7	114.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	41756.1	3266.4	18439.8	2576.4	17473.5	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	22178.8	1774.9	4318.0	304.0	15780.8	1.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	18974.9	809.2	9886.0	1357.8	6922.0	
Роснефть	198373.0	8857.0	88535.0	19347.0	81067.0	567.0
Бугурусланнефть	864.0	4.0	513.0	190.0	157.0	
Ванкорнефть	31451.0	45.0	9601.0	921.0	20735.0	149.0
Ваньеганнефть	1386.0		1006.0	76.0	304.0	
Варьеганнефтегаз	3248.0	5.0	2581.0	237.0	425.0	0.0
Востсибнефтегаз	3558.0	171.0	1306.0	116.0	1965.0	
ВЧНГ	8976.0	52.0	3869.0	177.0	4878.0	
Грознефтегаз	692.0	544.0		112.0	36.0	
Дагнефтегаз	353.0	169.0	129.0	36.0	19.0	
Ермаковское	105.0			62.0	43.0	
Кальчинское	91.0				91.0	
Корпорация Юганефть	44.0			40.0	4.0	
ННП	1011.0	1.0	411.0	197.0	398.0	4.0
Оренбургнефть	14614.0	949.0	10407.0	1970.0	1288.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2748.0	292.0	548.0	345.0	1563.0	
РН-Нижневартовск	3908.0		2357.0	941.0	610.0	
РН-Няганьнефтегаз	4196.0	526.0	1303.0	1378.0	989.0	
РН-Пурнефтегаз	11744.0	277.0	4723.0	768.0	5610.0	366.0
РН-Сахалинморнефтегаз	1769.0	403.0	694.0	409.0	263.0	
РН-Северная нефть	3703.0	614.0	1141.0	367.0	1581.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1163.0	228.0	379.0	216.0	340.0	
РН-Уватнефтегаз	16563.0	1448.0	5480.0	1682.0	7953.0	
РН-Юганскнефтегаз	54991.0	1372.0	28496.0	4796.0	20279.0	48.0
Роснефть-Дагнефть	116.0			79.0	37.0	
Роспан Интернешнл	5729.0	61.0	1137.0	139.0	4392.0	
Самаранефтегаз	8334.0	282.0	4412.0	1082.0	2558.0	
Самотлорнефтегаз	10901.0	280.0	6185.0	2792.0	1644.0	
Северо-Варьеганское	75.0	3.0	2.0		70.0	
Сузун	578.0		30.0		548.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	3492.0	59.0	1728.0	188.0	1517.0	
Тагульское	1185.0	885.0	7.0		293.0	
Тюменнефтегаз	780.0	187.0	90.0	31.0	472.0	
Юпитер-А	5.0				5.0	
Газпром нефть	14968.3	425.3	11249.3	1124.2	2169.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	14968.3	425.3	11249.3	1124.2	2169.5	
Сургутнефтегаз	103960.6	7257.0	47113.2	20158.8	28459.9	971.7
Сургутнефтегаз (УФО)	103960.6	7257.0	47113.2	20158.8	28459.9	971.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	8196.6	388.8	5183.7	590.6	1876.8	156.8
Татнефть им. В.Д.Шашина	8196.6	388.8	5183.7	590.6	1876.8	156.8
Башнефть	8316.0	313.1	2919.4	2127.6	2955.9	
Башнефть-Добыча	8316.0	313.1	2919.4	2127.6	2955.9	
Славнефть	15414.0	518.0	10096.0	1618.0	3182.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	15414.0	518.0	10096.0	1618.0	3182.0	
РуссНефть	7667.9	18.8	4982.9	532.3	2133.9	
Аганнефтегазгеология	1310.9	9.1	868.8	79.0	354.0	
АКИ-ОТЫР	2841.7		2032.6	156.2	652.9	
Варьеганнефть	1372.9	6.7	834.5	129.9	401.9	
Саратовнефтегаз	482.2	3.1	301.8	58.0	119.4	
Томская нефть	976.1		533.4	47.4	395.3	
Ульяновскнефть	684.0		411.9	61.8	210.3	
Нефтяные компании, итого	502752.6	26804.0	237623.0	55033.4	181363.0	1929.2
Всего	502752.6	26804.0	237623.0	55033.4	181363.0	1929.2



Russian Oil&Gas Industry Week

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

22-24 октября | ЦМТ, Москва

www.oilandgasforum.ru

Международная Практическая Конференция

ОХРАНА ТРУДА В ТЭК РОССИИ: базовая ценность работника, компании, государства



11-12
НОЯБРЯ 2014, МОСКВА

Проблемы промышленной безопасности в отраслевой информационной среде рассматриваются куда шире, чем вопросы охраны труда, хотя трудовые отношения и человеческий фактор являются базовыми и для кадрового потенциала, и производительности труда, и социальной обстановки страны в целом.

Цель Конференции – исследование состояния государственного регулирования социально-трудовых отношений, социального партнерства, качества корпоративных систем менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, границы дозволенного и недозволенного поведения работника.

По итогам работы Конференции будет выпущен специальный номер «Нефтегазовой Вертикали»: «Охрана труда в ТЭК России. Белая книга»

ОРГАНИЗАТОРЫ:



ПАРТНЕР КОНФЕРЕНЦИИ:



СПОНСОР:



ОФИЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА МЕРОПРИЯТИЯ:



Оргкомитет
ot@ngv.ru

На все Ваши вопросы с удовольствием ответят
Ибатуллина Анна и Грузова Мария
Тел.: +7 (495) 510-57-24