

Нефтяная промышленность России, январь-август 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 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	57535.9	99.72	13038.7	101.28	31219	27338	3881
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	29193.5	99.93	8890.8	99.99	17588	15746	1842
Волгодеминойл	368.8	115.13	85.3	119.74	28	28	
КАМА-ойл	181.5	177.30	16.4	213.44	30	26	4
ЛУКОЙЛ-АИК	1535.7	95.47	145.8	99.65	499	478	21
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	578.3	91.55	19.0	121.17	308	300	8
ЛУКОЙЛ-Коми	9988.3	108.81	1342.8	112.88	3404	2688	716
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	929.5	102.20	1011.1	120.71	17	14	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	9101.6	103.18	951.7	101.01	6622	5893	729
Нарьянмарнефтегаз	431.3	50.69	85.4	50.96	39	35	4
НМНГ-МНА	2.0	3.84	0.1	1.50			
ПермТотиНефть	134.3	103.54	2.9	101.33	86	81	5
РИТЭК	5018.8	86.44	483.8	81.67	2518	1977	541
Турсунт	72.5	95.54	3.6	96.79	80	72	8
Роснефть	127216.7	99.48	28409.8	106.34	45950	38392	7558
Бугурасланнефть	1070.2	95.54	34.3	115.11	407	377	30
Ванкорнефть	14649.0	103.26	5030.6	115.70	365	353	12
Ваньеганнефть	925.3	104.70	770.5	100.04	414	346	68
Варьеганнефтегаз	1137.1	100.86	871.1	86.58	1249	643	606
Востсибнефтегаз	44.8	90.51	9.3	99.39	10	4	6
ВЧНГ	5359.2	105.42	760.3	106.58	267	215	52
Грознефтегаз	299.8	90.02	118.2	89.55	223	191	32
Дагнефтегаз	16.0	91.57	171.6	88.58	25	25	
Ермаковское	472.0	88.98	24.9	89.86	523	376	147
Кальчинское	318.8	90.79	18.3	91.39	115	112	3
Компания Полярное Сияние	283.7	94.28	26.0	84.23	31	29	2
Корп. Югранефть	193.2	84.53	23.1	85.10	190	146	44
КЧНГ			45.8				
ННП	1595.2	95.05	163.2	98.71	996	880	116
Оренбургнефть	11671.3	95.63	2457.0	110.00	2093	1859	234
Полуньяское	0.7				1		1
РН-Дагнефть	86.3	88.85	16.8	93.25	80	69	11
РН-Краснодарнефтегаз	580.3	96.71	2006.7	100.40	1103	991	112
РН-Маланинская группа	29.5	78.15			16	15	1
РН-Нижневартовск	3705.7	94.92	416.9	78.62	2342	1989	353
РН-Няганьнефтегаз	4167.6	97.15	1033.5	106.98	4356	2918	1438
РН-Пурнефтегаз	4071.2	93.97	3109.4	104.79	2005	1654	351
РН-Сахалинморнефтегаз	878.9	91.23	299.9	97.18	1098	996	102
РН-Северная нефть	1885.1	90.14	165.0	90.80	349	332	17
РН-Ставропольнефтегаз	515.5	94.25	73.4	92.48	462	335	127
РН-Уватнефтегаз	6291.1	118.28	190.2	105.49	398	372	26
РН-Юганскнефтегаз	43113.2	97.75	3376.3	106.59	11335	9903	1432
Роспан Интернешнл	524.4	107.09	2612.8	106.84			
Самаранефтегаз	7408.2	102.14	430.2	111.42	3203	2984	219
Самотлорнефтегаз	10654.0	96.23	3386.3	98.17	8000	6424	1576
Северо-Варьеганское	287.0	98.55	274.6	106.37	8	7	1
Сузун					6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	608.7	7669.43	461.7	4302.29	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	82.6	117.49	7.3				
Удмуртнефть	4282.8	99.56	24.5	40.79	4210	3791	419

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 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
Юпитер-А	8.4	66.81	0.2	64.16	15	12	3
Газпром нефть	22268.6	105.18	8694.8	105.12	7920	7217	703
Арчинское	167.0	132.37	152.1	133.70	65	47	18
Газпром нефть	225.1	336.49	12.4	30.71	24	22	2
Газпром нефть Новый Порт	85.8	569.52	12.4	365.22	13	10	3
Газпром нефть Оренбург	972.9	153.13	1202.8	123.03	283	259	24
Газпром нефть шельф	102.1		4.6		1	1	
Газпромнефть-Ангара	3.5	2618.66			2	1	1
Газпромнефть-Восток	956.9	105.08	123.5	132.28	335	313	22
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7034.2	94.32	4210.5	95.64	3793	3386	407
Газпромнефть-Хантос	747.9	104.33	29.6	108.19	146	141	5
Живой исток	1.5	102.01	0.1	44.44	3	1	2
Заполярье	2961.1	113.10	2161.8	112.26	1171	1037	134
МАГМА	350.0	108.30	31.1	95.38	101	91	10
Меретояханефтегаз	0.2	39.34	0.1	15.22	1	1	
Сибнефть-Югра	8108.5	101.72	619.9	114.13	1909	1848	61
ЦНТ	379.0	246.46	38.7	254.73	46	38	8
ЮУНГ	172.9	98.81	95.3	100.17	27	21	6
Сургутнефтегаз	40856.5	99.92	6281.7	76.76	22174	20455	1719
Сургутнефтегаз (УФО)	35807.7	99.15	5792.0	75.07	21655	19961	1694
Сургутнефтегаз (Якутия)	5048.8	105.74	489.7	104.68	519	494	25
Татнефть	17645.1	100.36	625.3	99.97	22436	19483	2953
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	26.15	0.2	13.99			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	17441.5	100.41	620.5	100.07	22297	19379	2918
Татнефть-Самара	190.6	96.37	3.8	107.84	123	100	23
Татнефть-Северный	10.2	265.95	0.8	102.56	9	4	5
Башнефть	11701.4	110.33	479.8	119.02	16889	14383	2506
Башнефть-Добыча	10750.0	102.63	372.4	93.14	16824	14329	2495
Башнефть-Полюс	499.1	792.41	81.5		28	18	10
Бурнефтегаз	452.2	666.57	25.8	805.27	37	36	1
Славнефть	10841.4	95.95	717.7	100.49	4364	3640	724
Обьнефтегазгеология	2406.3	93.64	70.8	90.82	429	393	36
Обьнефтегеология	316.9	103.59	23.4	103.96	114	74	40
Славнефть	357.6	87.34	23.4	96.92	71	64	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	51.5	349.73	11.0	436.11	13	6	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	5953.1	97.17	500.6	100.94	3330	2744	586
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	270.6	77.87	24.5	77.24	87	69	18
Славнефть-Нижнеартовск	1411.4	98.37	58.5	112.59	264	239	25
Соболь	73.9	82.04	5.5	73.70	56	51	5
РуссНефть	5776.8	97.497	1321.9	96.52	2461	2137	324
Аганнефтегазгеология	814.2	141.94	87.9	182.30	62	45	17
АКИ-ОТЫР	1226.1	117.71	80.4	130.00	272	263	9
Белые ночи	861.1	70.63	407.7	99.94	412	346	66
Валюнинское	14.3	98.85	0.9	98.62	10	6	4
Варьеганнефть	688.8	94.60	313.4	82.63	757	639	118
Голойл	95.3	91.68	7.3	102.54	27	24	3
Мохтикнефть	166.9	71.99	9.4	78.45	35	29	6
Нефтеразведка	4.1	116.44	0.0	116.13	6	4	2
Ново-Аганское	53.2	112.81	6.1	112.91	6	5	1
РедОйл	51.3	105.15	61.1	81.57	10	10	
РуссНефть	269.3		148.5		333	308	25
Саратов-Бурение	8.9	39.07	6.5	32.68			
Саратовнефтегаз	304.7	54.28	128.5	47.28	30	25	5
Севернефть-Ярайнер					5		5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 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
Томская нефть	595.4	85.77	54.4	77.51	152	130	22
Ульяновскнефть	548.4	99.14	4.3	99.65	270	240	30
Черногорское	74.9	91.82	5.5	96.55	74	63	11
Нефтяные компании, итого	293842.3	100.27	59569.7	100.70	153413	133045	20368
Газпром	10580.4	98.40	282650.8	92.88			
Газпром газораспределение Элиста			29.8	123.37			
Газпром добыча Астрахань	2359.6	92.98	6891.4	93.58			
Газпром добыча Иркутск	1.6	62.47	25.6	65.50			
Газпром добыча Краснодар	221.7	94.72	2107.8	95.52			
Газпром добыча Надым	30.5	258.21	49895.2	117.01			
Газпром добыча Ноябрьск	15.2	53.99	25423.1	84.19			
Газпром добыча Оренбург	181.7	87.45	9963.9	95.59			
Газпром добыча Уренгой	3711.3	104.31	55076.1	89.78			
Газпром добыча шельф	0.3		2.5				
Газпром добыча Ямбург	3108.5	96.21	106194.8	87.21			
Газпром трансгаз Югорск			18.5	90.80			
Камчатгазпром	8.3	15950.00	258.6	100.47			
ПУРГАЗ			8381.4	87.56			
Севернефтегазпром			16353.7	100.89			
Сервиснефтегаз	3.1	85.15	4.1	87.57			
Томскгазпром (Востокгазпром)	938.6	100.10	2024.3	89.98			
НОВАТЭК	2911.8	100.39	36042.2	102.92	124	76	48
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1213.6	112.99	10227.7	104.88	122	76	46
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1698.2	92.98	25814.5	102.17	2		2
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	602.7	108.98	441.1	92.45	72	59	13
Дулисьма	602.7	108.98	441.1	92.45	72	59	13
Зарубежнефть	2147.9	123.11	65.4	101.02	175	150	25
РУСВЬЕПЕТРО	2147.9	123.11	65.4	101.02	175	150	25
Юкола-нефть	155.4	109.05	6.5	106.15	65	58	7
Поволжскнефть	48.6	162.27	2.4	146.80	17	13	4
Юкола-нефть	106.8	94.89	4.1	91.31	48	45	3
Альянс	1563.4	94.59	321.3	112.52	589	521	68
ВТК	242.5	78.36	12.8	76.63	76	72	4
Колвинское	321.2	88.89	5.8	75.92	35	21	14
Печоранефть	220.8	82.44	12.1	84.26	74	57	17
Санеко	361.5	97.46	23.0	105.79	61	47	14
СН-Газдобыча	39.9		264.5	119.96	9	6	3
Татнефтеотдача	377.5	109.98	3.1	67.51	334	318	16
Акмай	13.1	120.26	0.1	79.69	16	15	1
Алойл	187.5	101.11	5.8	95.64	200	197	3
АЛРОСА-Газ	2.6	101.33	136.7	102.84			
Альянснефтегаз	173.2	71.96	12.6	71.93	63	56	7
Арктикгаз	823.0	184.22	3965.1	121.54	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	12.1	93.78	22.2	81.84	43	33	10
Арктикнефть	20.3	95.06	4.9	94.24	40	24	16
БайТекс	256.5	116.22	3.1	116.76	244	233	11
Белкамнефть	1450.3	97.96	30.2	114.56	1236	1185	51
Бенталь	8.7	92.45	0.1	67.50	11	8	3
Благодаров-Ойл	71.4	95.84	0.3	96.26	34	28	6
Братскэкогаз	0.4	98.48	4.3	97.13	2	2	
Булгарнефть	116.2	100.50	2.2	91.85	119	119	
ВЕЛЛойл	2.1	79.35			12	4	8
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Веселовское	6.7	83.36	1.0	83.72	4	3	1
Винка					5		5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 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
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	7.7	89.09			5	3	2
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	118.0	101.63	0.7	93.39	94	90	4
Газнефтесервис	31.3	186.19	109.6	208.98	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.6	85.26	27.9	100.61			
Геология	117.2	98.30	1.6	90.61	168	151	17
Геолого-разведочный иссл. центр	73.8	104.25	0.5	103.48	121	121	
Геотех	77.3	95.85	1.4	61.80	83	71	12
Геотехнология			13.9				
Геотрансгаз	167.9	88.36	1108.6	226.88			
Геотэкс	4.9	51.60	49.1	65.55			
Дальпромсинтез	22.4	95.63	0.2	102.30	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	14.4	54.55	259.2	94.13	4	4	
Динью	33.7	86.90	3.4	111.18	17	11	6
Донгаздобыча			65.5	52.99			
Дружбанефть	14.1	97.56	0.1	96.25	33	27	6
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	59.3	69.38	4.6	68.99	119	38	81
Евротэк	2.1	196.09	526.2	183.84			
Елабуганефть	12.3	121.37	0.0	100.00	28	24	4
Енисей	233.7	78.67	20.8	80.02	41	39	2
ЕНЭС	11.2	95.54	0.6	78.03	9	9	
Иделойл	118.8	102.62	0.8	99.48	225	208	17
Иджат	1.6	99.14			1	1	
ИНГА	113.1	82.75	13.8	83.83	45	35	10
Ингеохолдинг	18.2	249.36	1.0	229.57	4	4	
ИНК	2421.6	131.59	1049.0	119.47	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	23.5	105.32	9.0	94.96	1		1
Институт РОСТЭК	1.5	91.16			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	42.1	174.13	0.6	174.86	4	4	
Ирелянефть	67.6	81.57	3.7	71.57			
ИТАНЕФТЬ	1.7	73.87	0.0	69.57	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	0.8	55.48	0.1	53.70			
Калининграднефть	6.7	90.78					
Калмпетрол	0.6	10.08	0.1	31.69	1	1	
Кама-нефть	7.4		0.1		7	7	
Камбарская ННК	2.0	60.67	0.0	48.39	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	225.9	101.90	15.7	110.71	44	39	5
Кара-Алтын	341.6	99.47	1.8	89.85	447	415	32
Карбон	0.1	8.78	0.0	9.21	6		6
Карбон-Ойл	28.7	113.54			67	66	1
Каюм Нефть	426.9	114.62	146.4	225.84	42	38	4
Колванефть	299.6	84.58	45.9	85.75	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	379.3	100.10	41.7	101.36	25	23	2
КомсомольскНефть	5.1		0.2		28	8	20
Кондурчанефть	41.1	92.26	0.4	92.94	105	88	17
Косьюнефть	36.6	112.37	0.6	112.93	9	9	
Кунгурская нефтяная компания	9.0	82.83	1.3	80.92	20	20	
МакОйл	11.8	102.75	0.1	104.00	33	33	
Матюшкинская вертикаль	102.3	76.98	9.3	71.22	57	54	3
МЕГАЛИТ	4.6	146.36			4	3	1
Меллянефть	44.8	94.81	0.2	93.02	62	57	5
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	9		9
МНКТ	80.8	99.57			98	97	1
НГК Горный	40.1	104.98	0.5	115.14	11	7	4
Негуснефть	248.1	97.74	63.3	95.02			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 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
Недра-К	53.5	109.37	2.6	105.69	10	10	
Нефтебурсервис	5.9	268.30	0.4	263.80	13	10	3
Нефтегазопромысловые технологии	0.8	109.59					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	150.5	89.15	22.6	89.15	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	7.9	92.95					
Нефтьинвест	30.9	100.76	1.0	113.42	15	12	3
Нижневожжскнефтегаз					83	70	13
Нижнеомринская нефть	9.4	95.99	0.1	90.16	92	26	66
НК Развитие Регионов	10.6		0.3		6	6	
НК Самара	9.5		0.1		1	1	
Новосибирскнефтегаз	205.0	78.16	23.8	75.73	85	74	11
Нократойл	4.1	98.00	0.0	300.00	10	7	3
Норд Империял	31.2	75.42	4.3	35.59	37	17	20
Норильскгазпром	1.4	78.26	898.2	82.67			
Нортгаз	951.2	314.64	6893.4	264.17			
Нурлатская нефтяная компания	1.5	76.89	0.0	75.00	8	8	
Нэм Ойл	125.3	97.82	15.7	94.44	18	16	2
Ойлгазтэт	30.0	222.32	1.1	228.99	3	3	
Окуновское	42.6	536.89	0.3	311.90	8	7	1
Омега	3.3		0.1		4	4	
Оренбургнефтеотдача	52.2	105.82	1.1	110.73	23	19	4
Охтин-Ойл	148.9	131.92	1.3	133.73	102	102	
Петросах	37.8	88.08	26.0	95.85			
Печоранефтегаз	142.8	96.57	3.1	93.09	97	86	11
Печорнефтегазпром	2.7	100.30	88.7	104.03			
Печорская энергетическая компания	22.5	88.60	0.9	93.43	17	11	6
Преображенскнефть	87.4	68.55	6.8	68.06	40	35	5
Прикаспийская Газовая Компания	23.0	87.85	1.9	122.91			
ПриНеКо	0.1	28.78					
Пурнефть	28.1	68.49	26.4	95.52	29	18	11
Регион-й нефтяной консорциум	700.2	87.22	9.6	83.84	363	350	13
Регион-Нефть	115.6	155.90	2.9	154.12	18	14	4
Регион-Сириус	0.5	63.98	0.0	75.00	3	2	1
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	14.3	72.83	0.1	68.10	3	2	1
РешНК	12.8	80.61	0.4	132.00	9	5	4
РН Ингушнефть	40.2	95.21	3.6	95.83	263	104	159
РТП-Саратов	1.1	63.55	0.0	42.73	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	10.2	69.74	0.7	69.68	9	4	5
Рябовское	101.7	72.54	1.8	84.94	52	46	6
Садакойл	9.3	91.40	0.2	87.45	8	5	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4429.2	95.31	185.5	97.72	585	533	52
Самараинвестнефть	103.6	96.02	1.0	93.65	62	55	7
Саратовнефтегеофизика	29.1	105.41	8.8	535.86	11	11	
Саратовнефтедобыча	11.8	56.72	1.4	67.68	3	2	1
Сахалинская нефтяная компания			19.9	88.22			
Сахатранснефтегаз	0.1	74.18	2.4	77.30			
Севернефть-Уренгой	109.6	100.67	612.4	105.74			
Северное Сияние	24.3	61.24	2.3	69.91	13	6	7
Севернонефтегаз	132.3	103.92	15.6	95.19	11	7	4
Селенгушнефть	9.4	153.13	0.0	166.67	24	22	2
Сиаль	73.6	126.61	1.0	110.22	20	16	4
СИБИНТЭК	207.9	152.92	4.5	139.74	24	23	1
Сибнефтегаз			7216.4	100.43			
Сибнефть-Чукотка			16.6	103.09			
СМП-Нефтегаз	200.9	97.76	2.5	96.07	189	177	12

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 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
СтандартНафта	3.0	99.93	0.0		2	2	
Стимул-Т	66.9	85.84	4.1	90.57	21	17	4
Таймыргаз	85.5	120.69	1645.9	118.73			
ТАКС	0.4	90.35					
Тарховское	207.8	93.20	15.2	88.14	370	179	191
TATEX	308.0	100.77	3.9	93.10	447	437	10
Татнефтепром	173.6	100.76	0.7	74.97			
Татнефтепром-Зюезевнефть	228.8	101.55	1.8	100.38	241	234	7
Татнефть-Геология	114.2	101.78	2.1	95.38	73	65	8
Татойлгаз	284.8	104.84	6.5	96.01	403	372	31
Тевризнефтегаз	0.1	184.85	5.6	174.88			
ТЕРРИГЕН	1.8	168.49	0.0	0.45	15	13	2
Технефтьинвест	1.9	73.48	0.4	73.58	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	19.9	87.19	3.5	83.04	6	2	4
ТНГК-Развитие	153.8	98.68			130	127	3
ТНС-Развитие	44.0	92.36	0.8	92.00	10	10	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	27.1	162.50	1.4	152.05	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	6538.0	96.88	1261.7	98.76	3075	2388	687
Трансойл	99.2	103.61	0.3	54.17	123	118	5
Транс-ойл	0.8	2.90	0.0	0.76	13		13
Троицкнефть	159.1	100.11	2.4	85.93	162	143	19
Удмуртгеология	82.6	99.69	0.7	101.24	56	52	4
Удмуртская ННК	66.0	89.28	0.7	81.32	82	75	7
Удмуртская нефтяная компания	324.9	135.22	2.7	128.86	78	74	4
Ульяновскнефтегаз	17.2	115.49					
УНК-Пермь	41.2	113.10			30	30	
Уралнефтегазпром	34.3	99.19	201.0	92.75			
Уралнефтесервис	98.3	162.77	59.5		22	20	2
Уральская нефть	18.3	88.59	0.3	98.69	90	58	32
Уренгойская газовая компания	1.5	7.94	15.2	18.82			
Фроловское НГДУ	10.5	132.93	0.5	150.58	19	11	8
Ханты-Мансийская НК	16.6	131.56	1.2	119.86			
ХИТ Р	76.8	126.30	2.0	125.79	24	22	2
ЦНПСЭИ	24.7	84.23	2.4	98.92	17	16	1
Чепецкое НГДУ	20.4	89.66	0.8	253.14	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	19.7	116.06	2.1	106.25	4	4	
Шешмаойл	265.7	96.89	1.3	57.67	434	392	42
Энергетическая компания РИФ	4.0	100.22	0.6	72.67			
Южгазэнерджи	1.6	92.75	212.4	102.30			
Южно-Аксютино	1.2	99.50	0.0	107.69	2	2	
Южно-Охтеурское	41.9	93.52	3.5	97.08	23	14	9
Юрскнефть	393.1	90.74	13.6	91.74	156	149	7
Якутская ТЭК	51.5	94.11	1036.9	97.11			
Ямал СПГ	6.5	298.15	159.7	296.92			
Ямалтэк			11.6	113.92			
Ямбулойл	8.4	142.64	0.0	141.18	3	2	1
Янггур	91.5	105.53	70.4	90.27			
Яр-Ойл	0.9	87.36	0.0	87.50	1	1	
Прочие производители, итого	32568.8	104.14	29507.4	126.49	13791	11658	2133
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3687.4	104.09	11779.5	101.33	24	21	3
Тоталь РРР	962.2	95.65	135.2	102.18	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	4968.0	110.59	6762.8	105.92	49	37	12
Операторы СРП, итого	9617.6	106.38	18677.5	102.95	101	81	20
Всего	349520.9	100.72	426447.6	96.93	167429	144860	22569

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-август 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	50666.0	100.75	6426.0	13973.6	1860.5	17059.1
РН-Туапсинский НПЗ	5652.8	173.98	0.0	1780.1	0.0	2657.2
РН-Комсомольский НПЗ	5033.8	112.98	210.3	1293.2	191.5	1972.6
Куйбышевский НПЗ	4211.3	94.58	582.2	1478.6	0.0	1634.7
Сызранский НПЗ	5111.5	103.81	859.7	1402.9	184.5	1677.8
Новокуйбышевский НПЗ	5262.3	100.31	604.6	1398.2	175.7	1387.5
Ачинский НПЗ ВНК	2903.9	61.91	512.8	729.3	65.7	1084.7
Ангарская НХК	7064.9	100.01	994.2	1753.0	479.4	1851.3
Рязанская НПК	10738.1	93.01	1952.0	2823.0	763.7	3571.8
Саратовский НПЗ	4687.4	100.53	710.2	1315.3	0.0	1221.5
Башнефть	14537.2	101.87	2970.3	4987.6	150.7	2087.6
Башнефть-УНПЗ	3638.1	87.02	910.6	1475.2	0.0	1108.2
Башнефть-Уфанефтехим	6052.3	107.50	844.6	2258.5	0.0	424.2
Башнефть-Новоил	4846.8	108.68	1215.1	1253.9	150.7	555.2
Газпром нефтехим Салават	5832.2	116.74	549.9	1907.3	0.0	1104.9
Сургутнефтегаз	12882.1	99.71	1703.9	4090.4	515.5	5309.6
Киришинефтеоргсинтез	12882.1	99.71	1703.9	4090.4	515.5	5309.6
ЛУКОЙЛ	30304.8	101.39	4686.6	8779.9	1781.0	6778.6
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	7563.2	102.21	1119.0	2222.1	699.4	520.5
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	8643.9	102.89	1121.9	2952.2	519.2	1411.2
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2620.8	97.68	299.9	745.5	1.7	932.1
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	11476.9	100.62	2145.8	2860.1	560.7	3914.8
Группа Альянс	2917.1	101.30	393.7	395.9	215.0	1115.7
Хабаровский НПЗ	2917.1	101.30	393.7	395.9	215.0	1115.7
Славнефть	9933.4	100.25	1190.7	2895.4	693.2	3679.1
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	9933.4	100.25	1190.7	2895.4	693.2	3679.1
Орскнефтеоргсинтез	3945.7	101.53	458.7	1022.4	253.9	1263.3
Газпром нефть	22371.2	103.79	4965.8	5965.2	1661.5	3135.8
Газпромнефть-Омский НПЗ	14188.9	100.78	3040.3	4290.5	1177.8	912.4
Газпромнефть-Московский НПЗ	8182.3	109.45	1925.5	1674.7	483.7	2223.4
Краснодарский НПЗ-КЭН	1667.9	100.71	0.0	500.4	44.0	796.0
ТАИФ-НК	5977.0	101.44	334.6	1531.0	39.6	1498.3
Газпром	3650.0	100.66	1561.5	986.2	108.2	209.0
НОВАТЭК	2810.6		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1763.6	106.71	0.0	0.0	0.0	929.7
Афипский НПЗ	3879.4	111.28	0.0	1429.3	0.0	1753.3
Яйский НПЗ	1595.8	515.27	0.0	643.3	0.0	684.0
Антипинский НПЗ	3989.4	155.28	0.0	775.2	0.0	1900.1
Марийский НПЗ	371.3	83.05	0.0	69.4	0.0	194.3
ТАНЕКО	5622.8	115.36	0.0	608.3	0.0	1348.1
Ильский НПЗ	1741.2	233.09	0.0	103.3	0.0	733.1
Ярославский НПЗ им. Менделеева	216.0	128.49	0.0	0.0	0.0	69.1
Итого	186674.7	106.05	25241.7	50664.1	7323.1	51648.7
Мини-НПЗ	5529.5	110.65	168.8	1024.8	109.8	1836.0
Всего	192204.1	106.18	25410.4	51689.0	7433.0	53484.7

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-август 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													30249.2	64187.2
ЛУКОЙЛ													9425.9	13009.6
Сургутнефтегаз													12696.4	17650.8
Газпром нефть													3677.1	4237.1
Татнефть													3128.4	5491.1
Башнефть													1626.0	3148.9
РуссНефть													1214.9	1957.2
Газпром													346.9	346.9
НОВАТЭК														198.7
Операторы СРП													1005.3	1005.3
Прочие недропользователи													6733.8	7433.7
Всего российские ресурсы													70103.9	118666.5
Транзит Казахстана													11307.2	11307.2
Транзит Азербайджана													677.8	677.8
Транзит Туркмении													315.9	315.9
Белоруссия														1082.4
Всего,													82404.7	132049.7
в том числе														
	15309.6	21382.5	16008.2	29704.5	11591.3	11898.4	2510.0	3267.0	3703.3	515.3	14951.1	1208.6	132049.7	

Освоение капитальных вложений, январь-август 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	166262.1	9959.6	76854.4	10274.6	68887.8	285.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	68190.8	2206.8	38826.0	5735.1	21139.2	283.6
ЛУКОЙЛ-АИК	1785.2	24.4	1164.5	179.8	416.5	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1854.6	1494.4	99.6	133.8	126.8	
ЛУКОЙЛ-Коми	47712.2	3446.4	21231.0	2593.8	20441.0	
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	27744.4	1978.4	5647.4	274.2	19842.2	2.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	18974.9	809.2	9886.0	1357.8	6922.0	
Роснефть	233115.0	10472.0	105304.0	21775.0	94986.0	578.0
Бугурусланнефть	883.0	6.0	568.0	196.0	113.0	
Ванкорнефть	34898.0	45.0	10741.0	1057.0	22898.0	157.0
Ваньеганнефть	1654.0		1140.0	89.0	425.0	
Варьеганнефтегаз	3884.0	5.0	2999.0	334.0	546.0	0.0
Востсибнефтегаз	4514.0	312.0	1539.0	121.0	2542.0	
ВЧНГ	12228.0	58.0	5558.0	191.0	6421.0	
Грознефтегаз	701.0	545.0		120.0	36.0	
Дагнефтегаз	380.0	173.0	155.0	29.0	23.0	
Ермаковское	142.0		3.0	64.0	75.0	
Кальчинское	114.0				114.0	
Корпорация Югранефть	53.0			50.0	3.0	
ННП	1191.0	1.0	486.0	186.0	514.0	4.0
Оренбургнефть	17927.0	1151.0	12623.0	2340.0	1813.0	
Полуньяхское	9.0	9.0				
РН-Краснодарнефтегаз	3175.0	299.0	698.0	391.0	1787.0	
РН-Нижевартовск	4477.0		2719.0	1068.0	690.0	
РН-Няганьнефтегаз	4945.0	634.0	1583.0	1553.0	1175.0	
РН-Пурнефтегаз	14029.0	321.0	5934.0	859.0	6549.0	366.0
РН-Сахалинморнефтегаз	2073.0	508.0	795.0	441.0	329.0	
РН-Северная нефть	4415.0	703.0	1490.0	475.0	1747.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1532.0	301.0	497.0	238.0	496.0	
РН-Уватнефтегаз	18845.0	1522.0	6168.0	1567.0	9588.0	
РН-Юганскнефтегаз	62417.0	1585.0	32637.0	5313.0	22832.0	50.0
Роснефть-Дагнефть	127.0			90.0	37.0	
Роспан Интернешнл	6803.0	56.0	1584.0	143.0	5020.0	
Самаранефтегаз	10659.0	415.0	5577.0	1399.0	3268.0	
Самотлорнефтегаз	13059.0	330.0	7356.0	3165.0	2207.0	1.0
Северо-Варьеганское	91.0	3.0			88.0	
Сузун	924.0	3.0	151.0		770.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	4283.0	65.0	1981.0	226.0	2011.0	
Тагульское	1467.0	1143.0	7.0		317.0	
Тюменнефтегаз	1209.0	279.0	315.0	70.0	545.0	
Юпитер-А	7.0				7.0	
Газпром нефть	16976.0	452.7	12809.1	1302.4	2411.8	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	16976.0	452.7	12809.1	1302.4	2411.8	
Сургутнефтегаз	117504.6	7320.4	52771.1	23386.9	32642.5	1383.7
Сургутнефтегаз (УФО)	117504.6	7320.4	52771.1	23386.9	32642.5	1383.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	9437.7	430.3	5803.9	657.9	2335.5	210.0
Татнефть им. В.Д.Шашина	9437.7	430.3	5803.9	657.9	2335.5	210.0
Башнефть	8316.0	313.1	2919.4	2127.6	2955.9	
Башнефть-Добыча	8316.0	313.1	2919.4	2127.6	2955.9	
Славнефть	17913.0	598.0	11741.0	1931.0	3643.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	17913.0	598.0	11741.0	1931.0	3643.0	
РуссНефть	8647.0	19.0	5611.1	613.1	2403.8	
Аганнефтегазгеология	1618.2	9.3	1136.7	92.5	379.7	
АКИ-ОТЫР	3177.5		2290.4	176.2	710.8	
Варьеганнефть	1464.4	6.7	834.5	129.9	493.4	
Саратовнефтегаз	529.1	3.1	303.6	76.9	145.6	
Томская нефть	1098.2		613.0	64.3	420.9	
Ульяновскнефть	759.6		433.0	73.3	253.4	
Нефтяные компании, итого	578171.4	29565.2	273814.1	62068.5	210266.2	2457.5
Всего	578171.4	29565.2	273814.1	62068.5	210266.2	2457.5

МЕЖДУНАРОДНЫЕ НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКИЕ КОНФЕРЕНЦИИ

www.oilgasconference.ru +7 (861) 248-94-51 (-54) info@oilgasconference.ru



Строительство и ремонт скважин - 2014

22 - 27 сентября 2014
АНАПА

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола скважины, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС зарезкой боковых стволов;
- буровые установки и установки для КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтюбинговые технологии, оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, материалы и химические реагенты;

- цементирование скважин: технологии, оборудование и материалы;
- освоение скважин и вызов притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- ремонтно-изоляционные работы;
- трубы нефтяного сортамента, резьбовые соединения, защита от коррозии;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность.

ОРГАНИЗАТОРЫ



ООО "НПФ "Нитро"



ООО "Нефтегазовая вертикаль"

Интеллектуальное месторождение: инновационные технологии от скважины до магистральной трубы

20 - 25 октября 2014
СОЧИ

- передовые технологии сбора и обработки геологической и геофизической информации, создание геологической модели, цифровая модель керна;
- моделирование разработки месторождений: инновационные подходы, интегрированное моделирование, программные комплексы;
- проектирование высокотехнологичных скважин;
- удаленный мониторинг буровых работ, инновации в бурении наклонно-направленных и горизонтальных скважин, боковых стволов;
- технологии «интеллектуального» заканчивания скважин, многостадийные ГРП;
- проектирование, мониторинг и управление «интеллектуальной» разработкой нефтяного месторождения, планирование МУН;

- интеллектуальный контроль скважин в процессе добычи нефти и газа, системы погружной телеметрии;
- материалы, реагенты и технологии для «интеллектуальных» скважин, пакерное и вспомогательное оборудование;
- оптимизация работы промысловых объектов нефтегазодобычи с помощью внедрения высокотехнологичных систем измерений и контроля, станции дистанционного управления;
- автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) нефтегазодобывающего производства;
- энергоэффективные технологии в добыче нефти и газа;
- технологии «интеллектуальных» скважин на ПХГ;
- «интеллектуальные» тренажеры для обучения специалистов нефтегазового комплекса.

ОРГАНИЗАТОРЫ



ООО "НПФ "Нитро"



информационные партнеры

информационные партнеры

информационные партнеры



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