

# Нефтяная промышленность России, январь-сентябрь 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	64677.7	99.75	14639.6	101.20	31319	27445	3874
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	32765.5	99.62	9976.8	99.88	17647	15788	1859
Волгодеминойл	414.6	113.41	96.5	115.51	28	27	1
КАМА-ойл	206.5	177.89	19.8	225.86	32	31	1
ЛУКОЙЛ-АИК	1719.9	95.48	163.3	99.49	501	483	18
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	647.0	91.54	21.4	121.26	310	297	13
ЛУКОЙЛ-Коми	11280.2	109.01	1524.0	114.18	3404	2689	715
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1049.7	102.55	1133.8	119.03	17	14	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	10232.1	103.14	1061.2	100.42	6634	5932	702
Нарьянмарнефтегаз	470.4	49.99	91.0	48.35	40	36	4
НМНГ-МНА	2.0	3.16	0.1	1.19			
ПермТотиНефть	151.6	104.01	3.3	101.59	87	81	6
РИТЭК	5657.1	87.93	544.5	82.91	2539	1995	544
Турсунт	81.3	95.24	4.0	96.35	80	72	8
<b>Роснефть</b>	142849.1	99.38	32063.4	106.82	46059	38467	7592
Бугурасланнефть	1204.7	96.01	38.6	114.28	407	377	30
Ванкорнефть	16457.6	103.07	5720.8	117.47	374	362	12
Ваньеганнефть	1033.8	103.66	866.0	100.16	416	351	65
Варьеганнефтегаз	1276.7	100.54	986.6	87.60	1257	640	617
Востсибнефтегаз	46.5	93.94	9.5	101.99	10	2	8
ВЧНГ	6031.4	105.39	861.6	107.41	268	224	44
Грознефтегаз	337.5	90.48	131.7	90.39	223	200	23
Дагнефтегаз	18.0	91.40	192.6	88.12	25	25	
Ермаковское	528.2	88.97	27.9	89.50	523	370	153
Кальчинское	356.9	90.88	20.6	91.95	115	112	3
Компания Полярное Сияние	317.9	94.54	29.1	84.56	32	30	2
Корп. Югранефть	215.6	84.86	25.5	84.50	190	146	44
КЧНГ			49.1				
ННП	1784.9	94.90	183.7	98.89	997	886	111
Оренбургнефть	13090.4	95.38	2740.1	109.22	2073	1852	221
Полуньяское	0.7				1		1
РН-Дагнефть	97.2	88.71	19.0	93.42	80	69	11
РН-Краснодарнефтегаз	650.8	96.31	2243.8	99.78	1096	976	120
РН-Маланинская группа	32.3	75.80			16	16	
РН-Нижневартовск	4156.2	94.80	466.4	78.74	2339	1979	360
РН-Няганьнефтегаз	4678.0	97.11	1162.2	105.73	4337	2909	1428
РН-Пурнефтегаз	4557.9	93.95	3541.1	106.31	2022	1652	370
РН-Сахалинморнефтегаз	984.5	91.04	333.4	98.77	1092	1010	82
РН-Северная нефть	2117.6	90.65	185.5	91.45	350	334	16
РН-Ставропольнефтегаз	581.9	94.64	83.5	92.87	464	337	127
РН-Уватнефтегаз	7082.7	117.08	216.2	105.61	402	378	24
РН-Юганскнефтегаз	48394.9	97.71	3801.0	106.71	11433	9953	1480
Роспан Интернешнл	590.6	107.04	2947.4	106.86			
Самаранефтегаз	8332.6	102.02	487.5	111.88	3219	2973	246
Самотлорнефтегаз	11976.6	96.41	3830.1	98.75	8006	6440	1566
Северо-Варьеганское	322.9	98.65	309.1	106.59	8	7	1
Сузун					6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	680.8	3537.01	517.3	3860.32	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	93.5	114.11	8.7				
Удмуртнефть	4808.3	99.50	27.4	40.42	4208	3801	407
Юпитер-А	9.3	66.52	0.3	64.02	15	12	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром нефть	25128.8	105.35	9748.8	104.22	8033	7315	718
Арчинское	190.7	133.57	171.0	133.08	65	47	18
Газпром нефть	264.1	332.70	14.3	33.13	26	25	1
Газпром нефть Новый Порт	127.3	802.05	16.9	417.18	13	10	3
Газпром нефть Оренбург	1108.1	151.35	1360.2	121.96	283	259	24
Газпром нефть шельф	152.5		6.8		1	1	
Газпромнефть-Ангара	4.2	3134.33			2	1	1
Газпромнефть-Восток	1075.4	104.69	139.3	131.67	341	317	24
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7902.0	94.53	4672.3	93.80	3829	3419	410
Газпромнефть-Хантос	840.5	103.31	33.1	107.34	147	142	5
Живой исток	1.9	119.01	0.1	52.49	4	1	3
Заполярье	3337.9	112.67	2450.1	113.21	1189	1045	144
МАГМА	393.3	108.06	34.6	93.88	100	92	8
Меретояханефтегаз	0.4	51.32	0.2	16.35	1	1	
Сибнефть-Югра	9107.9	101.55	699.1	113.33	1959	1896	63
ЦНТ	429.8	229.53	43.9	239.43	46	38	8
ЮУНГ	193.0	97.54	106.8	99.50	27	21	6
Сургутнефтегаз	45916.7	99.95	7058.5	77.00	22212	20496	1716
Сургутнефтегаз (УФО)	40214.4	99.12	6500.6	75.23	21690	19994	1696
Сургутнефтегаз (Якутия)	5702.3	106.16	557.9	106.16	522	502	20
Татнефть	19832.4	100.38	703.2	99.75	22443	19462	2981
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	23.34	0.2	12.20			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	19602.8	100.43	697.9	99.85	22303	19358	2945
Татнефть-Самара	214.9	96.77	4.2	106.25	124	100	24
Татнефть-Северный	11.9	275.83	0.9	113.66	9	4	5
Башнефть	13218.2	110.04	539.9	117.23	16870	14572	2298
Башнефть-Добыча	12115.9	102.86	416.7	91.49	16802	14516	2286
Башнефть-Полос	571.9	475.84	93.4		28	19	9
Бурнефтегаз	530.4	470.19	29.8	590.96	40	37	3
Славнефть	12155.9	95.94	807.0	100.44	4386	3644	742
Обьнефтегазгеология	2697.5	93.79	79.9	91.62	434	402	32
Обьнефтегеология	356.8	103.93	26.2	103.90	117	79	38
Славнефть	397.1	85.88	25.5	93.45	71	62	9
Славнефть-Красноярскнефтегаз	58.7	319.91	13.3	424.88	13	6	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	6686.7	97.30	563.2	100.76	3338	2733	605
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	303.0	78.39	27.3	77.35	87	67	20
Славнефть-Нижневартовск	1573.0	97.67	65.3	113.05	268	245	23
Соболь	83.1	82.10	6.2	73.23	58	50	8
РуссНефть	6482.7	97.295	1485.2	96.28	2451	2149	302
Аганнефтегазгеология	907.0	134.73	98.8	169.34	61	43	18
АКИ-ОТЫР	1394.0	117.46	91.4	129.15	273	265	8
Белые ночи	966.3	71.58	461.0	99.73	410	348	62
Валюнинское	16.1	99.40	1.0	99.24	9	7	2
Варьеганнефть	829.7	95.59	356.4	82.58	757	649	108
Голойл	105.8	91.43	8.2	102.66	27	24	3
Мохтикнефть	186.0	72.00	10.5	77.57	35	30	5
Нефтеразведка	4.6	116.48	0.0	114.29	6	4	2
РедОйл	58.5	106.68	68.6	81.64	10	10	
РуссНефть	332.9		179.7		333	312	21
Саратов-Бурение	8.9	34.47	6.5	29.44			
Саратовнефтегаз	307.3	49.06	130.7	43.26	30	24	6
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	665.7	86.34	61.6	79.35	152	129	23
Ульяновскнефть	617.0	99.28	4.8	99.77	270	243	27
Черногорское	83.0	90.66	6.1	94.89	73	61	12
Нефтяные компании, итого	330261.7	100.24	67045.7	100.80	153773	133550	20223
Газпром	11910.4	98.76	311773.8	91.11			
Газпром газораспределение Элиста			31.5	121.98			
Газпром добыча Астрахань	2637.1	93.94	7701.8	94.54			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром добыча Иркутск	1.8	49.02	29.4	51.77			
Газпром добыча Краснодар	249.6	94.81	2361.2	95.56			
Газпром добыча Надым	33.7	251.67	55257.3	115.49			
Газпром добыча Ноябрьск	16.6	53.69	27577.4	81.31			
Газпром добыча Оренбург	200.8	86.61	11147.5	95.73			
Газпром добыча Уренгой	4184.0	104.65	60639.6	88.38			
Газпром добыча шельф	0.3		2.5				
Газпром добыча Ямбург	3515.1	96.22	116614.9	84.71			
Газпром трансгаз Югорск			20.3	89.56			
Камчатгазпром	9.1	278.36	284.2	100.59			
ПУРГАЗ			9569.7	88.93			
Севернефтегазпром			18239.6	100.13			
Сервиснефтегаз	3.5	86.11	4.6	88.60			
Томсказпром (Востокгазпром)	1058.8	100.77	2292.3	90.68			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>3251.2</b>	<b>100.02</b>	<b>40198.4</b>	<b>102.43</b>	<b>127</b>	<b>82</b>	<b>45</b>
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1356.1	112.50	11227.8	103.08	125	82	43
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1895.2	92.66	28970.6	102.18	2		2
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	679.8	109.08	486.2	90.97	72	57	15
Дулисьма	679.8	109.08	486.2	90.97	72	57	15
Зарубежнефть	2405.0	120.66	73.4	98.57	180	155	25
РУСВЬЕТПЕТРО	2405.0	120.66	73.4	98.57	180	155	25
Юкола-нефть	176.0	108.91	7.3	105.67	66	59	7
Поволжскнефть	48.6	137.49	2.4	124.26	17	13	4
Юкола-нефть	127.5	100.92	4.9	98.54	49	46	3
<b>Альянс</b>	<b>1756.3</b>	<b>95.04</b>	<b>362.9</b>	<b>109.16</b>	<b>592</b>	<b>523</b>	<b>69</b>
ВТК	272.5	79.49	14.4	77.67	76	72	4
Колвинское	360.7	90.05	6.5	77.17	33	19	14
Печоранефть	247.5	83.02	13.6	85.10	74	59	15
Санеко	405.0	97.10	25.7	104.88	61	47	14
СН-Газдобыча	44.3		299.0	115.14	8	6	2
Татнефтеотдача	426.2	109.50	3.5	68.67	340	320	20
<b>НК Нефтиса</b>	<b>5133.0</b>	<b>98.97</b>	<b>248.0</b>	<b>105.21</b>	<b>2399</b>	<b>2227</b>	<b>172</b>
Белкамнефть	1624.7	97.81	34.5	115.33	1213	1153	60
ЕНЭС	12.7	96.77	0.7	79.45	9	9	
Камбарская ННК	2.3	63.07	0.0	48.57	3	3	
КанБайкал Резервсез Инк.	255.0	102.86	18.0	113.94	44	39	5
Комнедра (УПК Недра)	425.4	99.75	46.8	100.99	25	23	2
НК Самара	12.7		0.1		1	1	
Новосибирскнефтегаз	229.2	79.11	26.1	75.58	83	67	16
Окуневское	48.1	454.51	0.3	310.53	8	8	
Регион-й нефтяной консорциум	782.0	87.19	10.7	82.88	364	348	16
РешНК	14.3	80.50	0.4	135.83	9	5	4
Рябовское	121.6	78.95	2.1	86.73	54	49	5
Самараинвестнефть	115.8	96.03	1.1	93.54	63	55	8
Севернонефтегаз	150.5	106.09	17.7	97.97	12	8	4
СИБИНТЭК	233.5	148.09	5.0	136.81	26	25	1
СтандартНафта	3.4	100.12	0.1	80.60	2	2	
Удмуртгеология	92.8	99.60	0.8	96.20	55	54	1
Удмуртская ННК	74.2	89.48	0.7	82.14	82	80	2
Удмуртская нефтяная компания	359.8	125.49	3.0	118.99	77	75	2
Уралнефтесервис	110.4	157.35	64.1	132.58	21	20	1
Уральская нефть	20.5	88.24	0.3	99.71	90	54	36
Юрскнефть	444.2	91.51	15.4	92.79	158	149	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Акмай	14.8	119.07	0.1	79.73	16	14	2
Алойл	210.5	101.02	6.5	94.51	200	199	1
АЛРОСА-Газ	2.8	100.62	148.6	103.98			
Альянснефтегаз	190.6	70.07	13.8	69.70	63	54	9
Арктикгаз	1049.3	206.69	4713.3	127.67	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	13.6	93.74	25.8	86.29	44	34	10
Арктикнефть	22.8	95.15	5.5	94.27	40	24	16
БайТекс	290.4	115.70	3.4	116.10	244	233	11
Бенталь	9.9	93.30	0.1	70.45	10	8	2
Благодаров-Ойл	80.2	95.94	0.3	95.86	34	30	4
Братскэкогаз	0.5	111.03	4.9	109.00	2	2	
Булгарнефть	130.4	100.37	2.5	91.91	119	117	2
ВЕЛЛойл	2.3	76.49			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.1	50.85			10	1	9
Веселовское	7.5	84.58	1.1	84.92	4	3	1
Винка					5		5
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	8.6	89.20			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	132.3	101.14	0.8	80.97	94	92	2
Газнефтесервис	34.9	190.71	124.7	217.67	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.7	87.45	29.9	102.05			
Геология	131.7	98.50	1.9	93.72	170	155	15
Геолого-разведочный иссл. центр	82.9	103.83	0.5	103.09	128	118	10
Геотех	87.1	96.96	1.6	63.20	84	76	8
Геотехнология			15.0				
Геотрансгаз	187.9	86.23	1249.8	196.22			
Геотэкс	6.0	57.71	62.4	75.98			
Дальпромсинтез	25.4	95.60	0.2	101.52	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	16.1	55.09	290.7	92.81	4	4	
Динью	37.9	87.72	3.8	110.55	17	13	4
Донгаздобыча			65.5	47.80			
Дружбанефть	15.9	97.89	0.1	95.56	33	28	5
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	67.0	71.45	5.1	69.44	120	43	77
Евротэк	2.3	187.38	593.6	175.97			
Елабуганефть	13.8	119.95	0.0	100.00	30	25	5
Енисей	260.4	79.09	23.1	80.45	41	39	2
Иделойл	135.1	103.15	0.8	89.35	226	211	15
Иджат	1.8	98.60			1	1	
ИНГА	128.2	84.67	15.6	85.65	45	34	11
Ингеохолдинг	20.3	228.92	1.1	212.62	4	4	
ИНК	2781.8	133.65	1182.9	117.65	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	26.0	99.74	9.9	89.70	1		1
Институт РОСТЭК	1.7	89.47			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	47.4	167.54	0.7	170.15	4	4	
Иреляхнефть	74.5	76.83	4.0	68.67			
ИТАНЕФТЬ	1.9	73.68	0.0	69.23	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	0.9	60.87	0.1	56.90			
Калининграднефть	7.4	90.14					
Калмпетрол	0.7	10.61	0.1	32.96	1	1	
Кама-нефть	8.4		0.1		7	7	
Кара-Алтын	383.4	99.68	2.1	90.31	452	416	36
Карбон	0.1	8.78	0.0	9.21	6		6
Карбон-Ойл	32.6	114.07			67	64	3
Каюм Нефть	480.2	114.11	169.3	223.39	43	38	5
Колванефть	332.1	83.77	50.8	84.82	20	13	7
КомсомольскНефть	5.6		0.2		28	8	20

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Кондурчанефть	46.5	92.81	0.5	95.29	105	88	17
Косьюнефть	40.9	109.41	0.7	110.66	9	9	
Кунгурская нефтяная компания	10.2	83.55	1.5	80.59	20	20	
МакОйл	13.2	102.69	0.1	103.57	33	33	
Матюшкинская вертикаль	113.3	76.59	10.4	71.58	57	50	7
МЕГАЛИТ	5.2	141.73			4	3	1
Меллянефть	50.4	94.91	0.2	92.75	62	59	3
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	9		9
МНКТ	91.1	99.70			99	97	2
НГК Горный	45.3	105.72	0.6	116.04	10	8	2
Негуснефть	278.0	97.73	71.3	95.44			
Недра-К	60.2	107.99	3.0	104.81	10	10	
Нефтебурсервис	6.6	236.42	0.5	233.33	13	9	4
Нефтегазопромысловые технологии	0.9	112.60					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	166.0	87.83	25.0	87.83	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	8.9	92.65					
Нефтьинвест	34.5	100.87	1.1	112.98	15	12	3
Нижнеомринская нефть	10.6	95.09	0.1	92.59	92	25	67
НК Развитие Регионов	17.4		0.5		6	6	
Нократойл	4.6	97.73	0.0	315.38	10	7	3
Норд Империл	35.0	77.45	5.2	39.32	37	17	20
Норильскгазпром	1.6	77.54	990.2	82.28			
Нортгаз	1077.6	318.23	7828.6	267.83			
Нурлатская нефтяная компания	2.0	80.90	0.0	80.00	8	8	
Нэм Ойл	139.9	96.83	17.5	92.92	17	16	1
Ойлгазтэт	34.3	231.37	1.3	235.26	3	3	
Омега	3.8		0.1		4	4	
Оренбургнефтеотдача	58.4	105.03	1.2	109.56	23	19	4
Охтин-Ойл	167.0	130.34	1.5	132.10	102	102	
Петросах	42.4	88.46	28.3	92.63			
Печоранефтегаз	159.7	96.46	3.5	93.33	97	86	11
Печорнефтегазпром	3.0	101.36	97.4	104.09			
Печорская энергетическая компания	25.3	88.23	1.0	92.86	17	11	6
Преображенскнефть	98.5	69.50	7.6	69.08	40	35	5
Прикаспийская Газовая Компания	25.6	86.73	2.0	66.49			
ПриНеКо	0.1	26.94					
Пурнефть	32.5	72.35	31.7	107.44	29	19	10
Регион-Нефть	136.5	162.21	3.4	161.24	18	14	4
Регион-Сириус	0.7	68.27	0.0	60.00	3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	16.2	74.90	0.1	70.87	5	4	1
РН Ингушнефть	45.5	95.92	4.1	96.46	263	104	159
РТП-Саратов	1.1	53.65	0.1	45.38	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	11.2	69.66	0.8	69.67	9	3	6
Садакойл	10.9	91.91	0.3	87.54	8	4	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4958.5	94.87	207.9	97.24	588	524	64
Саратовнефтегеофизика	32.6	105.81	10.7	581.12	11	11	
Саратовнефтедобыча	14.1	61.29	1.7	68.92	3	2	1
Сахалинская нефтяная компания			20.7	88.85			
Сахатранснефтегаз	0.2	77.27	2.9	79.68			
Севернефть-Уренгой	123.0	99.68	690.2	104.95			
Северное Сияние	27.0	61.35	2.6	68.95	13	6	7
Селенгушнефть	10.5	151.09	0.0	183.33	24	22	2
Сиаль	83.1	127.10	1.2	112.55	20	16	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефтегаз			8118.4	100.81			
Сибнефть-Чукотка			19.5	104.14			
СМП-Нефтегаз	225.4	97.76	2.8	96.04	189	179	10
Стимул-Т	74.2	85.12	4.6	90.94	21	17	4
Таймыргаз	91.3	114.74	1767.2	113.07			
ТАКС	0.5	90.56					
Тарховское	232.8	93.31	17.5	90.36	371	179	192
TATEX	346.7	100.75	4.4	92.20	447	438	9
Татнефтепром	195.0	100.42	0.8	76.75			
Татнефтепром-Эюзеенефть	257.1	101.27	2.0	100.00	241	234	7
Татнефть-Геология	129.1	102.10	2.3	95.57	73	65	8
Татойлгас	318.8	104.22	7.3	96.41	402	363	39
Тевризнефтегаз	0.1	200.00	6.1	173.52			
ТЕРРИГЕН	2.0	165.83	0.1	0.42	15	13	2
Технефтьинвест	2.1	67.19	0.4	67.45	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	21.9	87.82	3.9	84.08	6	2	4
ТНГК-Развитие	173.4	99.26			131	125	6
ТНС-Развитие	49.5	93.05	0.9	92.74	10	10	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	31.9	169.99	1.7	160.84	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	7374.5	97.16	1433.7	98.99	3081	2388	693
Трансойл	111.7	103.66	0.3	50.56	123	119	4
Транс-ойл	0.8	2.74	0.0	0.74	13		13
Троицкнефть	178.8	100.09	2.7	71.94	162	148	14
Ульяновскнефтегаз	20.9	124.18					
УНК-Пермь	46.3	113.19			30	30	
Уралнефтегазпром	38.8	99.08	226.5	92.49			
Уренгойская газовая компания	1.9	8.74	19.8	21.86			
Фроловское НГДУ	11.7	136.24	0.6	157.22	19	11	8
Ханты-Мансийская НК	17.9	125.89	1.3	117.02			
ХИТ Р	86.8	125.06	2.3	124.09	24	19	5
ЦНПСЭИ	27.6	84.54	3.1	115.02	17	15	2
Чепецкое НГДУ	23.0	90.27	1.0	276.74	34	33	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	22.0	111.96	2.3	104.68	4	4	
Шешмаойл	298.3	96.66	1.4	57.27	437	404	33
Энергетическая компания РИФ	4.7	105.56	0.7	77.78			
Южгазэнерджи	1.7	90.80	238.3	99.55			
Южно-Аксютино	1.4	99.56	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	47.2	94.42	3.9	97.67	22	13	9
Якутская ТЭК	56.4	93.76	1139.3	97.45			
Ямал СПГ	6.8	202.94	196.8	271.30			
Ямалтэк			13.2	118.84			
Ямбулойл	9.5	135.40	0.0	140.00	3	1	2
Янгпур	103.2	106.44	79.2	90.55			
Яр-Ойл	1.1	90.14	0.0	87.50	1	1	
Прочие производители, итого	36786.5	104.50	33415.3	126.69	13726	11572	2154
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4111.4	105.45	13052.7	100.55	24	21	3
Тоталь РРР	1092.3	96.21	153.8	102.82	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	5634.7	110.22	7582.3	104.82	49	37	12
Операторы СРП, итого	10838.4	106.82	20788.8	102.08	101	81	20
Всего	393048.2	100.74	473222.1	95.66	167727	145285	22442

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-сентябрь 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	56726.6	100.24	7083.4	15712.6	2099.5	19058.7
РН-Туапсинский НПЗ	6452.8	167.62	0.0	2034.4	0.0	3050.7
РН-Комсомольский НПЗ	5677.8	111.21	246.3	1465.0	214.2	2229.5
Куйбышевский НПЗ	4834.8	95.31	674.0	1699.2	0.0	1875.3
Сызранский НПЗ	5426.3	102.75	899.8	1493.2	193.4	1778.6
Новокуйбышевский НПЗ	6063.7	101.36	690.6	1623.8	210.3	1591.0
Ачинский НПЗ ВНК	3346.9	62.52	512.8	848.5	99.9	1194.5
Ангарская НХК	7544.7	98.63	1052.6	1897.9	516.4	1943.2
Рязанская НПК	12092.9	92.67	2207.5	3159.4	865.3	4040.8
Саратовский НПЗ	5286.7	100.77	799.8	1491.2	0.0	1355.1
Башнефть	16322.6	101.68	3389.1	5629.3	167.0	2409.3
Башнефть-УНПЗ	4097.9	87.18	1027.4	1647.7	0.0	1246.9
Башнефть-Уфанефтехим	6745.1	105.66	974.2	2544.5	0.0	511.2
Башнефть-Новоил	5479.6	110.28	1387.5	1437.1	167.0	651.2
Газпром нефтехим Салават	6306.7	114.44	592.8	2050.8	0.0	1222.1
Сургутнефтегаз	14429.9	98.35	1901.6	4549.6	581.2	5988.6
Киришинефтеоргсинтез	14429.9	98.35	1901.6	4549.6	581.2	5988.6
ЛУКОЙЛ	34002.0	101.03	5286.1	9773.9	2027.6	7634.8
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	8515.9	102.02	1275.9	2497.9	788.2	587.8
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	9663.9	101.77	1270.1	3237.5	604.3	1602.3
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2957.9	99.12	337.4	846.9	1.7	1056.9
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	12864.3	100.30	2402.7	3191.6	633.4	4387.8
Группа Альянс	3327.9	101.74	450.7	487.3	245.8	1257.1
Хабаровский НПЗ	3327.9	101.74	450.7	487.3	245.8	1257.1
Славнефть	11254.3	101.69	1424.1	3259.6	798.2	4088.0
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	11254.3	101.69	1424.1	3259.6	798.2	4088.0
Орскнефтеоргсинтез	4491.7	101.84	519.0	1164.9	290.5	1435.4
Газпром нефть	25054.4	105.69	5561.4	6632.0	1872.1	3380.9
Газпромнефть-Омский НПЗ	15999.4	104.78	3430.6	4806.0	1330.4	957.0
Газпромнефть-Московский НПЗ	9055.0	107.32	2130.8	1826.0	541.7	2423.9
Краснодарский НПЗ-КЭН	1873.2	99.86	0.0	566.6	48.6	896.2
ТАИФ-НК	6238.3	102.12	350.4	1603.8	39.8	1569.2
Газпром	4168.1	100.41	1788.6	1128.0	124.2	237.0
НОВАТЭК	3226.3		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1981.9	105.76	0.0	0.0	0.0	975.5
Афипский НПЗ	4382.6	111.31	0.0	1611.3	0.0	1981.0
Яйский НПЗ	1838.4	405.56	0.0	750.7	0.0	779.1
Антипинский НПЗ	4561.3	158.13	0.0	860.8	0.0	2161.4
Марийский НПЗ	501.5	112.17	0.0	83.9	0.0	260.9
ТАНЕКО	6348.2	113.67	0.0	700.8	0.0	1443.5
Ильский НПЗ	1979.2	221.88	0.0	103.3	0.0	833.1
Ярославский НПЗ им. Менделеева	244.1	117.02	0.0	0.0	0.0	79.1
Итого	209259.2	106.03	28347.2	56669.1	8294.5	57690.9
Мини-НПЗ	6188.8	109.21	187.8	1127.0	124.2	2054.3
Всего	215448.0	106.12	28535.0	57796.3	8418.8	59745.1

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-сентябрь 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												1289.5	72220.0
ЛУКОЙЛ													14519.5
Сургутнефтегаз													20177.0
Газпром нефть													4821.8
Татнефть													6655.2
Башнефть													3630.4
РуссНефть													2152.6
Газпром													383.9
НОВАТЭК													227.0
Операторы СРП													1131.2
Прочие недропользователи													8413.4
Всего российские ресурсы												1289.5	134332.1
Транзит Казахстана													12533.4
Транзит Азербайджана													762.6
Транзит Туркмении													338.0
Белоруссия													1212.9
Всего,												1289.5	149178.9
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	17515.8	23995.5	18506.6	33040.6	13280.1	13354.4	2796.0	3797.0	4153.3	613.9	16836.2	1289.5	149178.9

## Освоение капитальных вложений, январь-сентябрь 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	193911.9	11291.2	89343.8	12038.1	80859.3	379.4
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	77523.2	2415.3	44290.3	6412.8	24027.5	377.3
ЛУКОЙЛ-АИК	1938.0	29.3	1278.3	190.5	439.8	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	2274.7	1851.5	124.6	142.4	156.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	53072.8	3644.1	24559.3	3019.3	21850.0	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	34700.1	2334.2	6699.5	412.1	25252.2	2.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	24403.1	1016.9	12391.8	1861.0	9133.4	
<b>Роснефть</b>	269457.0	12425.0	123905.0	24736.9	107760.0	630.0
Бугурусланнефть	1017.0	7.0	633.0	235.0	142.0	
Ванкорнефть	39077.0	45.0	12769.0	1134.0	24934.0	195.0
Ваньеганнефть	1831.0		1227.0	140.0	464.0	
Варьеганнефтегаз	4450.0	5.0	3391.0	393.0	661.0	
Востсибнефтегаз	5292.0	353.0	1905.0	146.0	2888.0	
ВЧНГ	15375.0	64.0	7147.0	277.0	7887.0	
Грознефтегаз	906.0	733.0		137.0	36.0	
Дагнефтегаз	434.0	213.0	147.0	42.0	32.0	
Ермаковское	187.0			102.0	85.0	
Кальчинское	124.0				124.0	
Корпорация Югранефть	60.0			58.9	1.0	
ННП	1426.0	1.0	633.0	225.0	562.0	5.0
Оренбургнефть	21065.0	1284.0	14850.0	2648.0	2283.0	
Полуньяхское	9.0	9.0				
РН-Краснодарнефтегаз	3437.0	316.0	771.0	413.0	1937.0	
РН-Нижневартовск	5336.0	0.0	3314.0	1274.0	748.0	
РН-Няганьнефтегаз	5749.0	659.0	1911.0	1750.0	1429.0	
РН-Пурнефтегаз	15959.0	331.0	6879.0	1003.0	7380.0	366.0
РН-Сахалинморнефтегаз	2658.0	599.0	1139.0	495.0	425.0	
РН-Северная нефть	5337.0	879.0	1933.0	500.0	2025.0	
РН-Ставропольнефтегаз	2206.0	415.0	557.0	293.0	941.0	
РН-Уватнефтегаз	20789.0	1592.0	6999.0	1596.0	10602.0	
РН-Юганскнефтегаз	70731.0	1752.0	37561.0	5795.0	25565.0	58.0
Роснефть-Дагнефть	138.0			94.0	44.0	
Роспан Интернешнл	8145.0	103.0	1895.0	289.0	5858.0	
Самаранефтегаз	12905.0	522.0	6731.0	1602.0	4050.0	
Самотлорнефтегаз	15926.0	702.0	8686.0	3764.0	2768.0	6.0
Северо-Варьеганское	119.0	4.0			115.0	
Сузун	925.0	5.0	155.0		765.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	4632.0	60.0	2307.0	252.0	2013.0	
Тагульское	1722.0	1381.0	3.0		338.0	
Тюменнефтегаз	1485.0	391.0	362.0	77.0	655.0	
Юпитер-А	5.0			2.0	3.0	
<b>Газпром нефть</b>	19149.9	640.9	14309.5	1535.9	2663.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	19149.9	640.9	14309.5	1535.9	2663.6	
<b>Сургутнефтегаз</b>	130482.4	7472.5	59735.4	25949.5	35613.3	1711.7
Сургутнефтегаз (УФО)	130482.4	7472.5	59735.4	25949.5	35613.3	1711.7
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	11505.5	470.9	7073.1	708.0	3022.7	230.8
Татнефть им. В.Д.Шашина	11505.5	470.9	7073.1	708.0	3022.7	230.8
<b>Башнефть</b>	9787.5	433.3	3575.8	2258.4	3520.0	
Башнефть-Добыча	9787.5	433.3	3575.8	2258.4	3520.0	
<b>Славнефть</b>	20126.0	637.0	13328.0	2128.0	4033.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	20126.0	637.0	13328.0	2128.0	4033.0	
<b>РуссНефть</b>	9830.8	136.6	6421.3	695.1	2577.7	
Аганнефтегазгеология	1984.3	125.6	1344.9	111.9	401.9	
АКИ-ОТЫР	3433.3		2476.7	203.1	753.5	
Варьеганнефть	1625.8	7.9	966.1	129.9	522.0	
Саратовнефтегаз	572.9	3.1	304.6	90.7	174.5	
Томская нефть	1282.3		781.8	72.7	427.8	
Ульяновскнефть	932.0		547.2	86.9	298.0	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	664250.9	33507.4	317691.8	70050.0	240049.7	2951.9
<b>Всего</b>	664250.9	33507.4	317691.8	70050.0	240049.7	2951.9

12-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА

# МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА '2015

15-17 АПРЕЛЯ 2015 г., ГОСТИНИЦА «АЗИМУТ МОСКВА ОЛИМПИК»



- Механизированная добыча;
- Новые технологии и оборудование для добычи нефти;
- Энергосберегающие технологии;
- Оборудование для ОРЭ и ОРЗ;
- Осложненные условия эксплуатации;
- Интеллектуальные системы управления и оптимизации добычи нефти;
- Эксплуатация, ремонт УВН, ШГН, штанг, НКТ;
- Системы поддержания пластового давления (ППД)



**БАШНЕФТЬ**  
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

**ЛУКОЙЛ**  
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ



**СлавНефть** КОМПАНИЯ  
• ИСТОЧНИК ЭНЕРГИИ



**ГАЗПРОМ**  
НЕФТЬ  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



**РУССНЕФТЬ**



## ОРГАНИЗАТОРЫ:

Журнал «Нефтегазовая Вертикаль» совместно с Экспертным советом по механизированной добыче

Тел./факс: (495) 510-57-24, [www.ngv.ru](http://www.ngv.ru); e-mail: [artiift@ngv.ru](mailto:artiift@ngv.ru)



Первая практическая конференция

# СБОР И ПОДГОТОВКА НЕФТИ И ГАЗА '2014

Организатор:



Национальный  
отраслевой журнал

4-5  
ДЕКАБРЯ

2014 года, отель «Милан» (г. Москва)



## Темы конференции:

- Подготовка высоковязких и высокопарафинистых нефтей, нефтей с содержанием сероводорода, тяжелых высоковязких нефтей и природных битумов;
- Проектирование объектов сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды, современные подходы;
- Организация учета нефти и газа на месторождениях;
- Импортзамещение оборудования для подготовки нефти и газа, метрологического оборудования, химреагентов;
- Эксплуатация и обслуживание оборудования насосных и компрессорных станций, нефтегазохранилищ;
- Повышение энергоэффективности систем сбора и подготовки нефти и газа;
- Новые виды химреагентов...

[spng@ngv.ru](mailto:spng@ngv.ru)

На все Ваши вопросы с удовольствием ответят  
Пещанская Елена и Шуров Евгений  
Тел.: +7(495) 510-57-24