

Нефтяная промышленность России, январь-октябрь 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	72059.6	99.82	16366.5	101.37	31417	27548	3869
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	36457.0	99.40	11124.5	99.86	17702	15866	1836
Волгодеминойл	462.5	112.44	107.6	112.59	29	25	4
КАМА-ойл	234.2	178.24	24.0	236.40	34	31	3
ЛУКОЙЛ-АИК	1906.9	95.34	181.3	98.94	503	478	25
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	717.1	91.49	23.8	119.35	310	299	11
ЛУКОЙЛ-Коми	12610.1	109.19	1710.6	114.96	3405	2670	735
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1184.2	104.23	1289.8	121.11	18	13	5
ЛУКОЙЛ-Пермь	11402.5	103.10	1189.1	100.02	6651	5966	685
Нарьянмарнефтегаз	510.5	49.45	96.7	45.67	39	36	3
НМНГ-МНА	2.0	2.67	0.1	0.97			
ПермТотиНефть	169.8	104.69	3.6	102.22	87	81	6
РИТЭК	6312.6	89.14	611.1	84.17	2559	2011	548
Турсунт	90.3	94.87	4.4	95.86	80	72	8
Роснефть	159100.5	99.33	35999.1	107.39	46103	37768	8335
Бугурасланнефть	1344.2	96.35	42.6	112.43	404	379	25
Ванкорнефть	18328.8	102.92	6505.7	119.93	378	364	14
Ваньеганнефть	1145.7	102.56	964.8	100.13	422	355	67
Варьеганнефтегаз	1416.2	99.82	1109.2	88.83	1262	655	607
Востсибнефтегаз	48.0	97.01	9.8	105.00	10	2	8
ВЧНГ	6757.7	105.87	977.7	109.92	268	224	44
Грознефтегаз	374.9	90.80	147.8	91.33	223	204	19
Дагнефтегаз	20.0	91.53	214.1	87.79	25	25	
Ермаковское	585.8	88.96	31.0	89.16	524	369	155
Кальчинское	395.2	90.80	22.9	92.40	114	109	5
Компания Полярное Сияние	352.2	94.58	32.3	85.19	32	31	1
Корп. Югранефть	238.6	85.00	28.3	84.76	190	147	43
КЧНГ			53.3				
ННП	1981.0	94.82	203.8	98.55	999	895	104
Оренбургнефть	14561.2	95.26	3051.5	107.79	2066	1886	180
Полуньяское	0.7				1		1
РН-Дагнефть	110.6	90.15	21.5	94.81	82	71	11
РН-Краснодарнефтегаз	724.1	96.03	2524.8	99.45	1088	967	121
РН-Маланинская группа	35.7	74.23			16	15	1
РН-Нижневартовск	4622.4	94.75	518.5	79.16	2334	1981	353
РН-Няганьнефтегаз	5204.4	97.08	1294.7	104.69	4331	2912	1419
РН-Пурнефтегаз	5066.4	93.96	3998.9	108.08	2023	1649	374
РН-Сахалинморнефтегаз	1081.4	90.27	371.1	99.97	1089	278	811
РН-Северная нефть	2360.6	91.20	206.9	92.24	351	332	19
РН-Ставропольнефтегаз	652.0	94.46	93.1	92.63	467	340	127
РН-Уватнефтегаз	7897.5	115.91	242.0	105.24	411	385	26
РН-Шельф Дальний Восток	69.9		0.1				
РН-Юганскнефтегаз	53851.2	97.67	4236.5	106.56	11523	9990	1533
Роспан Интернешнл	660.1	107.07	3294.9	106.75			
Самаранефтегаз	9291.1	101.99	546.1	112.42	3167	2934	233
Самотлорнефтегаз	13339.3	96.51	4296.3	99.29	8021	6424	1597
Северо-Варьеганское	360.3	98.88	344.3	107.01	8	7	1
Сузун	0.1				6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	753.9	990.89	573.7	2744.74	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	106.4	123.56	10.2				

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Удмуртнефть	5352.5	99.50	30.4	40.09	4198	3782	416
Юпитер-А	10.3	66.57	0.3	63.97	15	12	3
Газпром нефть	28052.3	105.27	10967.6	104.52	8089	7369	720
Арчинское	215.8	134.22	190.7	132.86	66	49	17
Газпром нефть	307.6	326.78	16.5	64.24	28	27	1
Газпром нефть Новый Порт	148.0	931.25	19.6	416.56	13	9	4
Газпром нефть Оренбург	1248.6	149.32	1529.2	121.55	294	275	19
Газпром нефть шельф	201.7		9.0		1	1	
Газпромнефть-Ангара	4.3	3229.85			2	1	1
Газпромнефть-Восток	1197.7	104.22	155.6	112.02	341	317	24
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8792.7	94.65	5259.1	93.80	3850	3429	421
Газпромнефть-Хантос	938.1	102.36	36.7	106.18	146	143	3
Живой исток	2.0	112.98	0.1	53.42	4	1	3
Заполярье	3725.3	112.20	2760.8	114.91	1194	1057	137
МАГМА	437.3	107.37	38.2	92.58	100	94	6
Меретояханефтегаз	0.5	58.47	0.2	16.86	1	1	
Сибнефть-Югра	10138.6	101.41	782.3	112.84	1975	1908	67
ЦНТ	477.4	203.23	48.8	215.25	46	35	11
ЮУНГ	216.5	97.79	120.9	101.24	28	22	6
Сургутнефтегаз	51141.3	99.95	7873.1	77.40	22218	20392	1826
Сургутнефтегаз (УФО)	44762.6	99.09	7246.7	75.58	21686	19883	1803
Сургутнефтегаз (Якутия)	6378.7	106.48	626.3	107.33	532	509	23
Татнефть	22091.9	100.41	784.1	99.80	22453	19040	3413
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	21.48	0.2	10.94			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	21836.1	100.45	778.3	99.91	22313	18933	3380
Татнефть-Самара	239.3	97.37	4.6	105.12	124	103	21
Татнефть-Северный	13.7	281.79	1.1	120.18	9	4	5
Башнефть	14809.5	109.90	608.2	115.72	16853	14764	2089
Башнефть-Добыча	13536.0	103.10	466.8	90.07	16782	14707	2075
Башнефть-Полюс	655.5	372.34	107.2		30	19	11
Бурнефтегаз	618.0	362.74	34.2	468.45	41	38	3
Славнефть	13503.8	95.92	901.1	100.82	4408	3656	752
Обьнефтегазгеология	2999.3	94.04	89.3	92.43	441	405	36
Обьнефтегеология	398.1	104.25	29.1	103.62	119	79	40
Славнефть	435.7	84.83	27.6	91.26	73	61	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	65.1	290.66	15.8	412.45	13	6	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	7440.2	97.42	629.8	101.12	3353	2738	615
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	334.2	78.62	30.0	77.64	85	66	19
Славнефть-Нижнеартовск	1738.7	96.78	72.6	113.46	265	248	17
Соболь	92.4	82.23	6.9	72.37	59	53	6
РуссНефть	7197.0	96.906	1666.1	96.84	2437	2137	300
Аганнефтегазгеология	999.9	126.89	109.9	155.69	59	44	15
АКИ-ОТЪР	1559.7	116.65	103.2	129.09	274	263	11
Белые ночи	1070.2	72.45	520.0	100.76	410	350	60
Валюнинское	18.5	102.78	1.2	102.65	9	7	2
Варьганнефть	918.1	95.36	396.7	83.11	745	646	99
Голойл	117.6	91.93	9.1	103.22	26	24	2
Мохтикнефть	205.1	72.12	11.5	77.83	35	29	6
Нефтеразведка	5.1	116.87	0.0	115.38	6	4	2
РедОйл	66.6	109.73	76.3	82.01	10	10	
РуссНефть	397.6		217.8		331	308	23
Саратов-Бурение	8.9	30.76	6.5	26.82			
Саратовнефтегаз	310.3	44.84	133.4	39.64	29	26	3
Севернефть-Ярайнер					5		5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	740.2	87.00	68.4	80.20	153	126	27
Ульяновскнефть	688.1	99.32	5.4	99.87	272	239	33
Черногорское	91.0	89.38	6.7	93.11	73	61	12
Нефтяные компании, итого	367955.9	100.22	75165.8	101.23	153978	132674	21304
Газпром	13339.7	99.10	350419.5	90.25			
Газпром газораспределение Элиста			36.0	120.34			
Газпром добыча Астрахань	2936.4	94.55	8575.8	95.16			
Газпром добыча Иркутск	2.1	44.88	33.2	47.52			
Газпром добыча Краснодар	278.4	95.08	2631.9	95.32			
Газпром добыча Надым	37.8	233.58	62241.9	113.15			
Газпром добыча Ноябрьск	18.2	53.83	30866.0	81.20			
Газпром добыча Оренбург	225.9	86.87	12398.1	95.71			
Газпром добыча Уренгой	4684.2	104.67	68569.0	88.07			
Газпром добыча шельф	8.0		56.3				
Газпром добыча Ямбург	3934.9	96.30	130719.5	83.37			
Газпром трансгаз Югорск			23.1	90.92			
Камчатгазпром	10.2	226.96	315.2	100.41			
ПУРГАЗ			10803.0	89.58			
Севернефтегазпром			20518.3	99.89			
Сервиснефтегаз	3.9	86.61	5.2	89.30			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1199.8	101.86	2627.0	93.03			
НОВАТЭК	3614.6	100.02	44795.1	101.98	127	82	45
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	1513.1	112.61	12460.6	101.89	125	82	43
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2101.5	92.56	32334.5	102.02	2		2
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	761.3	110.62	544.2	92.24	73	58	15
Дулисьма	761.3	110.62	544.2	92.24	73	58	15
Зарубежнефть	2677.6	118.28	81.0	95.00	184	155	29
РУСВЬЕТПЕТРО	2677.6	118.28	81.0	95.00	184	155	29
Юкола-нефть	198.5	108.68	8.3	104.81	66	59	7
Поволжскнефть	48.6	118.48	2.4	106.66	17	13	4
Юкола-нефть	150.0	105.84	5.9	104.07	49	46	3
Альянс	1956.2	95.58	404.1	105.59	593	521	72
ВТК	303.5	80.60	16.2	79.18	76	72	4
Колвинское	400.2	90.97	7.3	78.15	33	22	11
Печоранефть	275.7	83.83	15.2	86.02	74	56	18
Санеко	449.8	96.68	28.6	105.98	61	47	14
СН-Газдобыча	49.4		332.9	109.96	8	6	2
Татнефтеотдача	477.6	109.55	4.1	71.55	341	318	23
НК Нефтиса	5717.0	98.98	272.8	103.12	2400	2231	169
Белкамнефть	1803.3	97.62	39.0	116.22	1213	1153	60
ЕНЭС	14.3	97.91	0.7	80.06	9	9	
Камбарская ННК	2.6	66.14	0.0	52.63	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	285.8	103.97	20.1	114.77	44	39	5
Комнедра (УПК Недра)	472.3	99.43	51.9	100.61	25	23	2
НК Самара	15.8		0.2		1	1	
Новосибирскнефтегаз	254.4	79.75	28.6	75.28	83	74	9
Окуневское	54.2	398.59	0.3	252.31	9	9	
Регион-й нефтяной консорциум	866.2	87.21	11.9	82.58	364	352	12
РешНК	15.9	80.87	0.5	134.51	9	7	2
Рябовское	143.7	85.53	2.4	89.53	55	48	7
Самараинвестнефть	129.7	97.00	1.2	95.18	63	55	8
Севернонефтегаз	173.8	111.16	20.4	102.87	12	8	4
СИБИНТЭК	259.6	144.82	5.6	135.11	27	26	1
СтандартНафта	3.8	101.10	0.1	82.19	2	2	
Удмуртгеология	103.0	99.37	0.9	99.12	56	54	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Удмуртская ННК	83.3	90.32	0.8	91.68	82	79	3
Удмуртская нефтяная компания	394.7	118.61	3.3	112.58	77	72	5
Уралнефтесервис	122.0	150.91	67.4	119.08	21	20	1
Уральская нефть	22.6	87.50	0.4	97.44	87	48	39
Юрскнефть	496.1	92.11	17.2	93.37	158	149	9
Акмай	16.5	117.19	0.1	80.49	16	14	2
Алойл	233.5	100.59	7.2	94.35	202	200	2
АЛРОСА-Газ	3.1	98.42	168.5	104.28			
Альянснефтегаз	208.3	68.67	15.2	68.46	63	55	8
Арктикгаз	1311.9	229.04	5605.1	135.29	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	15.1	93.86	29.4	90.18	44	34	10
Арктикнефть	25.5	95.71	6.1	94.56	40	24	16
БайТекс	326.3	115.37	3.8	115.63	244	233	11
Бенталь	11.0	96.33	0.1	74.82	10	8	2
Благодаров-Ойл	89.9	96.64	0.4	96.53	34	30	4
Братскэкогаз	0.5	121.62	5.6	119.98	2	2	
Булгарнефть	145.1	100.26	2.8	91.87	119	117	2
ВЕЛЛойл	2.6	75.18			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.3	114.41			10	1	9
Веселовское	8.2	86.42	1.2	93.21	4	3	1
Винка					5		5
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	9.5	88.39			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	147.5	101.11	0.9	76.58	94	92	2
Газнефтесервис	38.1	179.82	136.1	204.29	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.8	88.54	34.0	102.56			
Геология	146.3	98.43	2.1	98.37	173	154	19
Геолого-разведочный иссл. центр	92.3	103.67	0.6	102.77	128	119	9
Геотех	97.1	98.21	1.8	64.93	85	76	9
Геотехнология			16.2				
Геотрансгаз	207.9	84.84	1393.6	175.13			
Геотэкс	7.1	60.78	76.7	80.62			
Дальпромсинтез	28.5	95.31	0.2	100.45	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	18.0	57.15	331.5	95.85	4	4	
Динью	41.9	87.80	4.1	108.59	17	12	5
Донгаздобыча			65.5	43.46			
Дружбанефть	17.9	99.37	0.1	95.00	33	28	5
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	75.4	74.41	5.5	68.70	120	43	77
Евротэк	2.6	178.13	661.6	168.50			
Елабуганефть	15.4	118.78	0.0	100.00	31	24	7
Енисей	288.2	79.33	25.6	80.69	41	38	3
Иделойл	151.4	103.64	0.9	90.48	226	206	20
Иджат	2.0	97.89			1	1	
ИНГА	143.8	86.34	17.5	87.18	45	34	11
Ингеохолдинг	22.3	189.55	1.3	176.91	4	4	
ИНК	3165.9	135.56	1327.8	115.91	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	28.7	97.67	11.0	87.73	1		1
Институт РОСТЭК	1.9	89.04					
ИНТЭК-Западная Сибирь	52.8	158.39	0.8	162.53	4	4	
Иреляхнефть	77.5	78.20	4.2	69.95			
ИТАНЕФТЬ	2.1	73.40	0.0	68.97	8	5	3
Каббалкнефететоппром	1.1	68.46	0.1	60.33			
Калининграднефть	8.3	91.14					
Калмпетрол	0.8	11.05	0.1	33.68	1	1	
Кама-нефть	9.5		0.2		7	7	
Кара-Алтын	426.5	99.71	2.3	90.69	455	410	45

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Карбон	0.1	8.58	0.0	9.21	6		6
Карбон-Ойл	36.5	114.69			67	66	1
Каюм Нефть	536.6	113.73	193.8	217.73	43	38	5
Колванефть	364.4	83.72	55.6	84.68	20	13	7
КомсомольскНефть	6.3		0.2		28	8	20
Кондурчанефть	51.9	93.22	0.5	95.23	105	86	19
Косьонефть	45.2	107.26	0.8	108.89	9	9	
Кунгурская нефтяная компания	11.5	83.99	1.6	79.47	20	20	
МакОйл	14.7	102.41	0.1	101.59	33	31	2
Матюшкинская вертикаль	123.8	76.28	11.5	71.46	57	50	7
МЕГАЛИТ	5.7	135.22			4	3	1
Меллянефть	56.1	94.85	0.2	92.59	62	59	3
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	9		9
МНКТ	102.0	100.36			100	97	3
НГК Горный	50.8	111.15	0.7	123.13	10	8	2
Негуснефть	308.3	97.71	79.0	95.65			
Недра-К	66.9	107.13	3.3	103.87	10	10	
Нефтебурсервис	7.3	227.17	0.5	227.12	13	10	3
Нефтегазопромысловые технологии	1.0	111.83					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	184.2	86.57	27.7	86.57	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	9.9	93.03					
Нефтьинвест	38.3	100.81	1.2	112.81	15	12	3
Нижнеомринская нефть	11.8	94.13	0.2	96.18	92	25	67
НК Развитие Регионов	25.9		0.7		6	6	
Нократойл	5.1	97.22	0.0	353.85	11	8	3
Норд Империл	39.2	79.94	6.2	43.85	37	17	20
Норильскгазпром	1.8	79.52	1101.1	82.30			
Нортгаз	1207.3	309.40	8798.5	262.94			
Нурлатская нефтяная компания	2.4	87.42	0.0	83.33	8	7	1
Нэм Ойл	154.2	96.12	19.2	91.99	17	16	1
Ойлгазтэт	39.1	242.06	1.5	246.88	4	4	
Омега	4.1		0.1		4	4	
Оренбургнефтеотдача	64.2	103.73	1.3	107.98	23	19	4
Охтин-Ойл	185.8	127.68	1.7	129.26	102	102	
Петросах	47.1	88.85	30.8	90.07			
Печоранефтегаз	176.9	96.65	3.8	94.08	97	84	13
Печорнефтегазпром	3.4	102.51	109.8	104.38			
Печорская энергетическая компания	27.6	86.83	1.1	90.01	17	11	6
Преображенскнефть	110.2	70.56	8.5	70.22	40	37	3
Прикаспийская Газовая Компания	28.0	87.14	2.1	60.72			
ПриНеКо	0.1	25.65					
Пурнефть	36.7	75.59	35.9	114.92	29	19	10
Регион-Нефть	157.8	164.64	3.9	165.04	18	14	4
Регион-Сириус	0.8	75.07	0.0	66.67	3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	18.2	76.63	0.1	72.66	5	4	1
РН Ингушнефть	51.0	95.91	4.5	96.63	263	101	162
РТП-Саратов	1.1	46.93	0.1	40.14	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	12.3	70.48	0.9	70.46	9	5	4
Садакойл	12.4	95.22	0.3	90.75	9	4	5
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5506.0	94.54	231.3	97.23	591	535	56
Саратовнефтегеофизика	36.3	106.15	12.7	621.09	11	11	
Саратовнефтедобыча	16.4	65.40	1.9	70.95	3	2	1
Сахалинская нефтяная компания			22.9	91.14			
Сахатранснефтегаз	0.2	92.53	4.0	99.62			
Севернефть-Уренгой	136.5	98.87	769.3	104.27			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Северное Сияние	29.4	61.34	2.8	68.56	13	6	7
Селенгушнефть	11.4	143.90	0.0	171.43	24	21	3
Сиаль	93.1	125.41	1.3	112.66	20	16	4
Сибнефтегаз			9051.7	101.14			
Сибнефть-Чукотка			21.4	107.31			
СМП-Нефтегаз	250.7	97.79	3.2	95.95	189	179	10
Стимул-Т	81.3	84.40	5.1	91.34	21	17	4
Таймыргаз	102.5	112.51	1974.4	109.54			
ТАКС	0.6	91.03					
Тарховское	256.9	92.88	19.6	90.71	371	175	196
ТАТЕХ	386.6	100.74	4.9	93.02	450	440	10
Татнефтепром	217.3	100.07	0.9	77.65			
Татнефтепром-Зюзеенефть	286.5	101.17	2.3	100.62	241	231	10
Татнефть-Геология	144.4	102.40	2.6	95.97	76	65	11
Татойлгаз	353.1	103.21	8.1	96.14	401	370	31
Тевризнефтегаз	0.1	176.74	7.2	164.62			
ТЕРРИГЕН	2.3	158.64	0.1	0.38	15	13	2
Технефтьинвест	2.3	68.23	0.5	68.38	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	23.9	88.18	4.3	84.77	6	2	4
ТНГК-Развитие	194.5	99.97			132	124	8
ТНС-Развитие	55.6	94.29	1.0	94.02	10	10	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	36.6	166.90	2.0	166.31	16	10	6
Томскнефть (ВНК)	8243.8	97.47	1617.4	98.94	3086	2381	705
Трансойл	124.9	104.27	0.3	47.63	123	119	4
Транс-ойл	0.8	2.60	0.0	0.70	13		13
Троицкнефть	199.2	100.08	3.0	74.15	162	148	14
Ульяновскнефтегаз	24.6	130.90					
УНК-Пермь	51.5	112.70			30	30	
Уралнефтегазпром	43.5	99.55	252.3	92.13			
Уренгойская газовая компания	3.4	15.95	30.9	34.12			
Фроловское НГДУ	12.9	131.83	0.6	152.63	19	11	8
Ханты-Мансийская НК	17.9	116.88	1.3	106.83			
ХИТ Р	95.9	121.19	2.5	119.99	24	20	4
ЦНПСЭИ	30.6	84.57	3.4	113.18	16	15	1
Чепецкое НГДУ	25.6	91.01	1.1	285.49	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	24.4	109.61	2.6	104.19	4	4	
Шешмаойл	332.0	96.68	1.6	57.72	440	401	39
Энергетическая компания РИФ	5.5	112.48	0.8	82.89			
Южгазэнерджи	1.9	88.66	263.7	96.55			
Южно-Аксютино	1.5	99.47	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	53.0	95.25	4.4	97.97	22	13	9
Якутская ТЭК	63.9	95.21	1292.3	98.55			
Ямал СПГ	6.8	172.22	216.9	252.21			
Ямалтэк			14.8	119.61			
Ямбулойл	10.7	130.81	0.0	139.13	3	2	1
Янгпур	116.5	108.39	88.6	91.19			
Яр-Ойл	1.2	92.53	0.0	88.89	1	1	
Прочие производители, итого	41203.2	104.95	37741.0	126.98	13761	11562	2199
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4428.4	101.26	14446.6	100.85	24	18	6
Тоталь РРР	1218.1	95.84	171.4	102.24	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	6287.8	110.24	8436.7	104.62	49	32	17
Операторы СРП, итого	11934.2	105.17	23054.7	102.21	101	73	28
Всего	438047.6	100.74	531176.1	95.07	167967	144391	23576

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-октябрь 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	63427.8	101.53	7845.1	17632.2	2362.2	21273.6
РН-Туапсинский НПЗ	7239.7	160.84	0.0	2297.5	0.0	3419.9
РН-Комсомольский НПЗ	6352.9	109.62	287.1	1595.0	240.6	2477.9
Куйбышевский НПЗ	5481.0	96.09	783.8	1927.0	0.0	2119.0
Сызранский НПЗ	5859.1	101.97	974.3	1609.4	204.6	1935.2
Новокуйбышевский НПЗ	6811.0	101.99	779.8	1841.1	245.9	1792.6
Ачинский НПЗ ВНК	3951.5	65.35	512.8	1018.3	147.1	1378.0
Ангарская НХК	8244.9	99.04	1131.2	2131.1	554.2	2112.8
Рязанская НПК	13582.7	94.27	2480.1	3546.4	969.8	4543.8
Саратовский НПЗ	5905.0	112.09	896.0	1666.4	0.0	1494.4
Башнефть	18216.3	101.59	3838.5	6263.0	184.7	2668.7
Башнефть-УНПЗ	4633.8	88.14	1161.5	1857.1	0.0	1415.9
Башнефть-Уфанефтехим	7459.1	103.40	1116.3	2772.9	0.0	524.8
Башнефть-Новоил	6123.4	112.15	1560.7	1633.0	184.7	728.0
Газпром нефтехим Салават	6764.4	114.42	619.4	2178.7	0.0	1330.7
Сургутнефтегаз	16029.5	97.62	2074.6	4938.3	641.6	6708.1
Киришинефтеоргсинтез	16029.5	97.62	2074.6	4938.3	641.6	6708.1
ЛУКОЙЛ	37737.5	100.64	5783.1	10787.0	2238.6	8514.4
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	9503.0	102.84	1442.5	2787.3	880.2	672.3
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	10744.3	101.12	1424.3	3565.1	647.9	1792.6
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	3308.6	99.45	381.1	940.8	1.7	1179.3
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	14181.6	99.15	2535.2	3493.8	708.8	4870.2
Группа Альянс	3733.0	101.15	510.3	589.6	265.9	1386.0
Хабаровский НПЗ	3733.0	101.15	510.3	589.6	265.9	1386.0
Славнефть	12617.3	101.65	1653.4	3613.2	913.7	4543.4
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	12617.3	101.65	1653.4	3613.2	913.7	4543.4
Орскнефтеоргсинтез	5046.9	101.61	585.3	1309.7	328.6	1619.4
Газпром нефть	27123.2	104.55	5985.8	7163.1	2017.1	3545.9
Газпромнефть-Омский НПЗ	17603.0	105.08	3795.3	5239.5	1440.3	1024.2
Газпромнефть-Московский НПЗ	9520.2	103.57	2190.5	1923.6	576.8	2521.7
Краснодарский НПЗ-КЭН	2065.7	99.15	0.0	625.9	53.4	983.1
ТАИФ-НК	6915.8	102.19	398.4	1785.7	41.9	1767.0
Газпром	4717.8	100.28	2029.7	1283.4	139.7	265.8
НОВАТЭК	3721.5		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	2210.0	105.04	0.0	0.0	0.0	1098.6
Афипский НПЗ	4869.1	116.65	0.0	1789.0	0.0	2199.3
Яйский НПЗ	2084.3	343.83	0.0	849.8	0.0	881.6
Антипинский НПЗ	5113.0	158.65	0.0	934.4	0.0	2430.5
Марийский НПЗ	634.8	141.98	0.0	96.9	0.0	329.8
ТАНЕКО	7066.5	114.32	0.0	799.0	0.0	1569.4
Ильский НПЗ	2224.8	199.18	0.0	103.3	0.0	937.6
Ярославский НПЗ им. Менделеева	291.3	116.52	0.0	0.0	0.0	89.7
Итого	232610.5	106.26	31323.6	62742.2	9187.4	64142.6
Мини-НПЗ	7073.9	110.70	204.6	1254.8	141.4	2343.0
Всего	239684.4	106.39	31528.3	63997.0	9328.8	66485.6

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-октябрь 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												1376.0	79766.0
ЛУКОЙЛ													16406.2
Сургутнефтегаз													22423.4
Газпром нефть													6095.6
Татнефть													7499.2
Башнефть													4082.3
РуссНефть													2395.1
Газпром													426.5
НОВАТЭК													252.0
Операторы СРП													1256.2
Прочие недропользователи													9298.5
Всего российские ресурсы												1376.0	149901.0
Транзит Казахстана													13772.1
Транзит Азербайджана													847.3
Транзит Туркмении													338.0
Белоруссия													1349.8
Всего,												1376.0	166208.2
в том числе													
	19664.2	26487.1	20904.3	36656.2	14924.6	14681.0	3071.0	4332.0	4668.3	653.3	18790.5	1376.0	166208.2

Освоение капитальных вложений, январь-октябрь 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	219155.1	13246.7	100066.2	13437.3	91979.4	425.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	85643.7	2534.5	48956.7	7196.4	26532.6	423.4
ЛУКОЙЛ-АИК	2209.0	64.2	1428.4	206.9	509.5	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	2658.1	2189.9	146.4	149.6	172.2	
ЛУКОЙЛ-Коми	59983.0	4300.5	28089.0	3366.6	24226.9	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	41519.3	2995.7	7798.4	456.2	30266.9	2.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	27142.0	1162.0	13647.2	2061.5	10271.4	
Роснефть	301712.0	14218.0	138764.0	28481.0	119599.0	650.0
Бугурусланнефть	1145.0	9.0	667.0	262.0	207.0	
Ванкорнефть	41889.0	46.0	13940.0	1249.0	26487.0	167.0
Ваньеганнефть	2171.0		1393.0	206.0	572.0	
Варьеганнефтегаз	5084.0	5.0	3790.0	519.0	770.0	
Востсибнефтегаз	6107.0	398.0	2226.0	154.0	3329.0	
ВЧНГ	16070.0	70.0	6971.0	332.0	8697.0	
Грознефтегаз	1045.0	872.0		137.0	36.0	
Дагнефтегаз	496.0	246.0	153.0	47.0	50.0	
Ермаковское	235.0			131.0	104.0	
Кальчинское	137.0				137.0	
Корпорация Югранефть	77.0			75.0	2.0	
ННП	1851.0	2.0	812.0	366.0	656.0	15.0
Оренбургнефть	23951.0	1438.0	16623.0	3176.0	2714.0	
Полуньяхское	10.0	10.0				
РН-Краснодарнефтегаз	3787.0	360.0	874.0	453.0	2100.0	
РН-Нижнеартовск	6166.0	38.0	3828.0	1458.0	842.0	
РН-Няганьнефтегаз	6661.0	687.0	2348.0	1934.0	1692.0	
РН-Пурнефтегаз	17825.0	436.0	7626.0	1129.0	8268.0	366.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3154.0	600.0	1542.0	511.0	501.0	
РН-Северная нефть	6036.0	1017.0	2152.0	565.0	2302.0	
РН-Ставропольнефтегаз	2440.0	419.0	670.0	324.0	1027.0	
РН-Уватнефтегаз	23100.0	1700.0	7655.0	1829.0	11916.0	
РН-Юганскнефтегаз	78483.0	1937.0	41889.0	6426.0	28168.0	63.0
Роснефть-Дагнефть	168.0			106.0	62.0	
Роспан Интернешнл	9576.0	124.0	2340.0	539.0	6572.0	1.0
Самаранефтегаз	15016.0	605.0	7777.0	1837.0	4797.0	
Самотлорнефтегаз	18164.0	712.0	9775.0	4275.0	3364.0	38.0
Северо-Варьеганское	139.0	4.0			135.0	
Сузун	1387.0	5.0	480.0		902.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	5192.0	61.0	2683.0	297.0	2151.0	
Тагульское	2327.0	1974.0	3.0		350.0	
Тюменнефтегаз	1817.0	443.0	547.0	142.0	685.0	
Юпитер-А	6.0			2.0	4.0	
Газпром нефть	20885.8	655.9	15361.8	1746.8	3121.3	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	20885.8	655.9	15361.8	1746.8	3121.3	
Сургутнефтегаз	148618.4	8267.2	68071.9	28657.0	41418.6	2203.7
Сургутнефтегаз (УФО)	148618.4	8267.2	68071.9	28657.0	41418.6	2203.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	13125.7	540.1	8104.8	775.1	3440.6	265.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	13125.7	540.1	8104.8	775.1	3440.6	265.1
Башнефть	24398.6	1955.9	8252.0	2718.4	11472.4	
Башнефть-Добыча	9787.5	433.3	3575.8	2258.4	3520.0	
Башнефть-Полос	14611.2	1522.6	4676.2	460.0	7952.3	
Славнефть	22261.0	644.0	14742.0	2395.0	4480.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	22261.0	644.0	14742.0	2395.0	4480.0	
РуссНефть	11188.9	141.7	7356.8	828.0	2862.3	
Аганнефтегазгеология	2145.8	130.7	1435.3	114.1	465.7	
АКИ-ОТЫР	3810.8		2803.4	220.6	786.8	
Варьеганнефть	2193.8	7.9	1381.9	227.7	576.4	
Саратовнефтегаз	596.4	3.1	304.6	99.8	188.9	
Томская нефть	1463.9		863.4	75.4	525.0	
Ульяновскнефть	978.2		568.3	90.4	319.5	
Нефтяные компании, итого	761345.5	39669.5	360719.5	79038.6	278373.6	3544.4
Всего	761345.5	39669.5	360719.5	79038.6	278373.6	3544.4



ПУСТЬ НАШИ ГОРОДА ОСВЕЩАЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКИ ЧИСТАЯ ЭНЕРГИЯ

Электричество нужно всем. Оно наполняет нашу жизнь энергией: освещает стадион во время футбольного матча, согревает чашкой горячего кофе в перерыве. «Шелл» поставляет природный газ в более чем 40 стран. Газовые электростанции выбрасывают в атмосферу на 50% меньше CO₂, чем угольные. Еще одно достоинство природного газа – его изобилие. Благодаря постоянно совершенствующимся технологиям, этого экологически чистого энергоносителя хватит на ближайшие 250 лет. Природный газ – один из источников энергии, в который мы инвестируем, чтобы сегодня и завтра наша жизнь была наполнена теплом и светом. Давайте сделаем доступными новые источники энергии!

www.shell.com/letsgo



СОЗДАДИМ БУДУЩЕЕ ВМЕСТЕ.

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)



ОРГАНИЗАТОРЫ:

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

Тел./факс: (495) 510-57-24, www.ngv.ru; e-mail: artlift@ngv.ru

