

# Нефтяная промышленность России, январь-июнь 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 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>	42830.0	99.54	9811.8	101.97	31069	27121	3948
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	21804.7	100.91	6679.7	100.65	17515	15682	1833
Волгодеминойл	274.1	120.54	63.2	133.96	27	25	2
КАМА-ойл	133.3	181.23	11.2	208.74	25	25	
ЛУКОЙЛ-АИК	1146.6	94.90	108.0	98.87	492	462	30
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	434.2	91.56	14.3	121.18	308	299	9
ЛУКОЙЛ-Коми	7349.4	107.82	986.6	113.25	3402	2691	711
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	707.5	103.54	770.4	124.71	16	11	5
ЛУКОЙЛ-Пермь	6770.9	103.20	736.1	102.19	6600	5817	783
Нарьянмарнефтегаз	346.1	52.44	74.3	57.66	40	36	4
НМНГ-МНА	2.0	4.24	0.1	1.53			
ПермТотиНефть	99.1	102.66	2.1	98.52	85	80	5
РИТЭК	3707.8	82.10	363.1	78.26	2479	1921	558
Турсунт	54.3	97.14	2.7	98.71	80	72	8
<b>Роснефть</b>	94860.6	99.70	21198.2	106.03	45927	38158	7769
Бугурасланнефть	791.1	94.87	25.6	119.18	407	371	36
Ванкорнефть	10911.3	103.81	3648.7	112.03	354	340	14
Ваньеганнефть	697.4	107.38	574.3	99.98	410	342	68
Варьеганнефтегаз	844.1	100.59	690.0	86.81	1249	637	612
Востсибнефтегаз	43.2	87.27	9.0	96.13	10		10
ВЧНГ	3982.8	105.66	569.7	106.81	258	207	51
Грознефтегаз	223.5	88.63	89.6	84.48	224	198	26
Дагнефтегаз	11.9	90.78	127.7	90.02	23	23	
Ермаковское	355.2	88.97	18.5	88.86	529	374	155
Кальчинское	239.3	90.69	13.7	90.10	115	112	3
Компания Полярное Сияние	213.3	93.29	19.7	83.27	31	30	1
Корп. Югранефть	146.4	84.25	18.0	86.33	189	145	44
КЧНГ			39.9				
ННП	1200.5	95.32	121.6	98.92	1000	885	115
Оренбургнефть	8734.8	96.21	1826.5	112.46	2114	1849	265
Полуньяское	0.7						
РН-Дагнефть	63.9	89.33	12.5	93.50	79	19	60
РН-Краснодарнефтегаз	432.4	97.18	1503.9	100.06	1122	984	138
РН-Маланинская группа	22.9	79.99			17	17	
РН-Нижневартовск	2767.7	94.98	313.2	79.19	2352	2000	352
РН-Няганьнефтегаз	3107.1	96.94	768.6	109.16	4420	2910	1510
РН-Пурнефтегаз	3032.1	93.93	2279.1	102.73	2005	1648	357
РН-Сахалинморнефтегаз	652.5	90.69	231.1	92.30	1126	1004	122
РН-Северная нефть	1411.7	89.29	122.8	89.28	351	329	22
РН-Ставропольнефтегаз	382.9	92.94	54.7	91.43	458	329	129
РН-Уватнефтегаз	4645.2	121.41	140.0	106.38	388	371	17
РН-Юганскнефтегаз	32176.5	97.77	2505.1	106.40	11176	9824	1352
Роспан Интернешнл	392.6	106.03	1972.2	106.87			
Самаранефтегаз	5502.8	102.56	314.1	109.21	3216	2980	236
Самотлорнефтегаз	7942.4	96.10	2602.4	100.81	8009	6392	1617
Северо-Варьганское	212.8	97.94	207.0	108.47	8	7	1
Сузун					6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	456.5	6070.77	355.6	4 246.26	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	59.0	127.93	4.6				
Удмуртнефть	3197.7	99.80	18.4	41.42	4211	3775	436

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 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
Юпитер-А	6.4	68.88	0.2	66.20	15	12	3
Газпром нефть	16482.0	105.10	6619.0	104.38	7820	7101	719
Арчинское	120.2	130.77	113.0	133.41	63	45	18
Газпром нефть	149.8	339.08	8.5	23.94	21	21	
Газпром нефть Новый Порт	34.0	279.04	6.8	886.46	12		12
Газпром нефть Оренбург	706.2	160.16	877.9	126.96	270	250	20
Газпром нефть шельф	62.6		2.8		1	1	
Газпромнефть-Ангара	2.8	2117.91			2		2
Газпромнефть-Восток	712.9	105.09	91.3	132.46	327	303	24
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5239.0	93.76	3322.1	96.06	3772	3342	430
Газпромнефть-Хантос	556.3	106.91	22.3	108.72	142	141	1
Живой исток	0.7	55.23	0.0	22.38	2	1	1
Заполярье	2182.3	113.71	1588.3	107.68	1154	1020	134
МАГМА	259.7	108.33	23.7	95.02	101	94	7
Сибнефть-Югра	6046.1	102.21	464.4	116.20	1882	1826	56
ЦНТ	278.9	275.36	28.3	280.59	44	36	8
ЮУНГ	130.3	100.82	69.6	98.30	27	21	6
Сургутнефтегаз	30407.6	99.90	4728.5	77.13	22163	20476	1687
Сургутнефтегаз (УФО)	26693.3	99.21	4371.1	75.60	21655	19988	1667
Сургутнефтегаз (Якутия)	3714.3	105.15	357.4	102.62	508	488	20
Татнефть	13135.8	100.35	461.4	100.30	22425	19144	3281
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	35.39	0.2	19.85			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	12986.0	100.42	457.7	100.39	22283	19042	3241
Татнефть-Самара	140.3	94.89	3.0	112.34	122	99	23
Татнефть-Северный	6.8	243.58	0.5	84.54	13	3	10
Башнефть	8622.3	110.75	360.8	121.71	16912	14806	2106
Башнефть-Добыча	7953.7	102.39	283.6	95.98	16854	14755	2099
Башнефть-Полос	361.2		58.9		24	19	5
Бурнефтегаз	307.4	1747.03	18.3	1 843.30	34	32	2
Славнефть	8077.0	95.53	536.7	100.00	4344	3606	738
Обьнефтегазгеология	1795.9	92.60	51.0	86.30	425	379	46
Обьнефтегеология	233.5	102.79	17.2	103.04	115	74	41
Славнефть	272.8	90.27	17.8	99.36	70	62	8
Славнефть-Красноярскнефтегаз	34.2	446.34	8.2	624.54	15	8	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	4409.1	96.30	375.2	100.85	3321	2731	590
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	203.4	76.94	18.8	78.26	88	68	20
Славнефть-Нижнеуртовск	1073.6	100.62	44.3	110.96	255	234	21
Соболь	54.5	79.27	4.2	73.47	55	50	5
РуссНефть	4300.8	98.352	1013.0	97.83	2456	2148	308
Аганнефтегазгеология	607.0	163.68	64.1	210.62	56	42	14
АКИ-ОТЫР	881.2	117.53	58.0	132.02	269	254	15
Белые ночи	654.1	69.56	320.6	103.27	418	347	71
Валюнинское	11.3	103.55	0.7	103.38	10	7	3
Варьеганнефть	513.7	94.50	244.5	84.84	764	660	104
Голойл	70.5	89.59	5.5	102.98	25	22	3
Мохтикнефть	127.1	73.60	7.1	79.58	35	31	4
Нефтеразведка	3.0	117.49	0.0	113.04	6	4	2
Ново-Аганское	44.1	131.00	5.0	131.16	6	5	1
РедОйл	36.7	99.77	45.2	80.90	10	10	
РуссНефть	131.2		84.5		255	237	18
Саратов-Бурение	8.9	51.60	6.5	42.45			
Саратовнефтегаз	298.8	70.09	124.0	58.61	111	102	9
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	447.2	84.74	40.1	74.62	147	125	22

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 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
Ульяновскнефть	409.8	102.10	3.2	102.96	267	239	28
Черногорское	56.2	92.99	4.1	99.14	72	63	9
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>218716.0</b>	<b>100.33</b>	<b>44729.4</b>	<b>100.71</b>	<b>153116</b>	<b>132560</b>	<b>20556</b>
<b>Газпром</b>	<b>8284.1</b>	<b>100.28</b>	<b>229421.8</b>	<b>95.58</b>			
Газпром добыча Астрахань	1838.6	94.37	5369.8	94.97			
Газпром добыча Иркутск	1.3	88.56	20.0	98.68			
Газпром добыча Краснодар	165.6	94.68	1595.6	95.72			
Газпром добыча Надым	23.3	280.59	39771.4	120.65			
Газпром добыча Ноябрьск	13.1	59.66	20681.5	85.97			
Газпром добыча Оренбург	140.7	87.61	7485.7	95.10			
Газпром добыча Уренгой	2901.3	107.88	46012.8	94.90			
Газпром добыча шельф	0.3		2.5				
Газпром добыча Ямбург	2493.9	97.81	87847.6	90.11			
Газпром трансгаз Югорск			16.9	88.23			
Калмгаз			27.6	125.97			
Камчатгазпром	6.7	12930.77	210.6	99.73			
ПУРГАЗ			6056.9	82.42			
Севернефтегазпром			12783.8	102.05			
Сервиснефтегаз	2.3	83.23	3.1	85.51			
Томскгазпром (Востокгазпром)	696.9	99.04	1536.0	90.43			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>2182.7</b>	<b>99.04</b>	<b>27019.6</b>	<b>100.49</b>	<b>119</b>	<b>70</b>	<b>49</b>
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	898.3	111.07	7705.1	100.38	117	68	49
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1284.3	92.06	19314.5	100.54	2	2	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	442.7	107.84	323.9	90.17	72	59	13
Дулисьма	442.7	107.84	323.9	90.17	72	59	13
Зарубежнефть	1607.1	128.27	49.1	107.03	165	142	23
РУСВЬЕПЕТРО	1607.1	128.27	49.1	107.03	165	142	23
Юкола-нефть	114.7	110.10	4.8	108.33	46	42	4
Поволжскнефть	36.5	176.08	1.8	159.68	17	13	4
Юкола-нефть	78.2	93.72	3.0	90.49	29	29	
<b>Альянс</b>	<b>1166.4</b>	<b>94.70</b>	<b>237.1</b>	<b>119.61</b>	<b>586</b>	<b>517</b>	<b>69</b>
ВТК	182.0	77.20	9.5	74.18	79	71	8
Колвинское	237.8	86.54	4.3	72.93	35	24	11
Печоранефть	165.0	81.31	9.0	82.50	74	59	15
Санеко	273.1	101.97	17.7	116.03	60	47	13
СН-Газдобыча	29.8		194.4	129.55	5		5
Татнефтеотдача	278.6	111.31	2.3	67.11	333	316	17
Акмай	9.8	124.08	0.0	86.36	16	14	2
Алойл	139.9	101.24	4.3	96.39	199	197	2
АЛРОСА-Газ	2.5	102.85	132.4	103.64			
Альянснефтегаз	134.5	75.11	9.9	77.26	63	56	7
Арктикгаз	453.9	146.20	2736.7	116.52	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	9.0	94.85	16.8	79.83	43	33	10
Арктикнефть	15.1	94.67	3.6	93.94	40	23	17
БайТекс	188.5	118.23	2.3	118.35	235	224	11
Белкамнефть	1085.7	98.11	21.6	111.29	1235	1177	58
Бенталь	6.2	88.57	0.1	58.76	11	9	2
Благодаров-Ойл	53.3	95.73	0.2	96.25	34	28	6
Братскэкогаз	0.3	103.77	3.6	101.95	2	2	
Булгарнефть	87.1	101.31	1.7	92.32	119	116	3
ВЕЛЛойл	1.6	92.47			12	7	5
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Веселовское	5.3	86.46	0.8	87.06	4	4	
Винка					5		5
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	5.9	88.65			5	3	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 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
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	87.7	101.31	0.6	118.86	82	71	11
Газнефтесервис	23.2	183.23	82.4	210.60	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.6	83.60	27.0	100.72			
Геология	87.9	98.82	1.2	83.92	165	154	11
Геолого-разведочный иссл. центр	55.1	104.30	0.4	103.20	123	111	12
Геотех	57.6	94.52	1.0	60.61	82	71	11
Геотехнология			10.8				
Геотрансгаз	128.1	99.93	840.6	266.59			
Геотэкс	3.7	51.57	35.0	62.54			
Дальпромсинтез	16.8	95.30	0.1	103.88	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	11.0	54.55	198.6	97.68	4	4	
Динью	24.9	86.01	2.4	109.32	17	12	5
Донгаздобыча			65.5	69.46			
Дружбанефть	10.7	98.16	0.1	100.00	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	44.3	66.25	3.5	67.31	119	38	81
Евротэк	1.5	248.86	385.9	214.04			
Елабуганефть	9.2	122.97	0.0	100.00	27	26	1
Енисей	176.5	77.91	15.7	79.42	41	40	1
ЕНЭС	8.3	95.33	0.4	74.87	9	9	
Иделойл	88.1	103.73	0.6	110.15	222	204	18
Иджат	1.2	101.92			1	1	
ИНГА	80.7	76.90	9.9	78.14	44	34	10
Ингехолдинг	13.7	257.50	0.7	230.34	4	4	
ИНК	1730.6	128.24	782.5	124.78	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	18.2	131.73	6.9	120.01	1		1
Институт РОСТЭК	1.1	93.11			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	31.4	176.61	0.5	173.38	4	4	
Иреляхнефть	52.0	96.75	2.8	79.57			
ИТАНЕФТЬ	1.3	73.94	0.0	66.67	8	5	3
Каббалкнефететопром	0.5	47.26	0.0	47.67			
Калининграднефть	5.0	88.51					
Калмпетрол	0.6	11.77	0.1	36.72	1	1	
Кама-нефть	5.3		0.1		7	7	
Камбарская ННК	1.4	55.95	0.0	42.86	3	2	1
КанБайкал Резерсез Инк.	163.7	99.31	11.1	104.25	38	35	3
Кара-Алтын	255.5	99.43	1.3	86.35	444	411	33
Карбон	0.1	8.89	0.0	9.21	6	3	3
Карбон-Ойл	20.0	107.16			66	64	2
Каюм Нефть	322.9	118.29	101.4	226.78	41	35	6
Колванефть	224.3	82.26	34.5	84.13	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	284.7	100.60	31.2	101.53	25	23	2
КомсомольскНефть	3.2		0.1		28	8	20
Кондурчанефть	30.3	90.95	0.3	88.82	102	85	17
Косьюнефть	26.5	118.04	0.5	117.66	9	7	2
Кунгурская нефтяная компания	6.7	82.43	1.0	83.24	20	20	
МакОйл	8.8	103.82	0.0	102.70	32	32	
Матюшкинская вертикаль	77.6	77.25	6.8	70.41	57	47	10
МЕГАЛИТ	3.4	155.53			4	3	1
Меллянефть	33.5	95.30	0.1	93.75	62	57	5
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	7		7
МНКТ	60.5	99.92			98	95	3
НГК Горный	29.8	113.83	0.4	127.85	11	9	2
Негуснефть	186.2	98.44	47.1	93.03			
Недра-К	39.4	111.77	1.9	107.52	10	10	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 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
Нефтебурсервис	4.5	503.44	0.3	488.06	13	10	3
Нефтегазопромысловые технологии	0.6	109.63					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	117.6	93.48	17.7	93.48	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	5.9	92.72					
Нефтьинвест	23.0	101.20	0.7	105.74	15	11	4
Нижнеомринская нефть	7.0	95.55	0.1	90.10	92	26	66
НК Развитие Регионов	3.3		0.1		4	3	1
НК Самара	1.4		0.0				
Новосибирскнефтегаз	154.5	77.79	18.5	76.10	85	74	11
Нократойл	3.1	99.71	0.0	230.77	10	8	2
Норд Империял	23.1	69.32	3.1	29.85	37	15	22
Норильскгазпром	1.2	84.67	710.0	84.71			
Нортгаз	735.1	309.49	5309.5	258.60			
Нурлатская нефтяная компания	0.7	50.40	0.0	100.00	8	8	
Нэм Ойл	94.4	100.72	11.9	98.99	18	16	2
Ойлгазтэт	21.1	205.19	0.8	218.78	3	3	
Окуновское	27.9	489.48	0.2	311.29	7	7	
Омега	2.6		0.1		4	4	
Оренбургнефтеотдача	37.7	104.57	0.8	110.87	23	19	4
Охтин-Ойл	110.7	135.04	1.0	136.88	102	102	
Петросах	28.1	87.48	20.4	102.81			
Печоранефтегаз	108.2	99.34	2.4	94.24	97	88	9
Печорнефтегазгазпром	2.3	95.39	76.1	101.87			
Печорская энергетическая компания	16.6	84.56	0.6	87.10	17	11	6
Преображенскнефть	63.5	65.90	4.9	65.34	40	30	10
Прикаспийская Газовая Компания	17.2	95.34	1.4	166.87			
ПриНеКо	0.1	34.01			4	4	
Пурнефть	19.6	60.21	18.1	74.24	29	16	13
Регион-й нефтяной консорциум	528.2	87.73	7.2	86.65	364	350	14
Регион-Нефть	77.9	156.83	2.1	157.00	11	7	4
Регион-Сириус	0.4	55.57	0.0	66.67	3	1	2
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	10.6	69.97	0.1	65.56	3	2	1
РешНК	9.6	81.35	0.3	119.25	9	6	3
РН Ингушнефть	30.2	95.67	2.7	96.01	262	105	157
РТП-Саратов	0.9	73.36	0.0	48.00	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	7.5	66.46	0.5	66.42	9	4	5
Рябовское	72.1	65.14	1.3	82.34	52	48	4
Садакойл	6.3	88.62	0.2	85.87	8	4	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3314.8	95.62	138.3	97.45	578	525	53
Самараинвестнефть	78.2	95.66	0.7	93.39	62	56	6
Саратовнефтегеофизика	21.6	103.38	4.9	391.11	11	11	
Саратовнефтедобыча	8.5	54.04	1.0	72.58	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			18.5	88.02			
Сахатранснефтегаз	0.1	91.55	2.3	93.88			
Севернефть-Уренгой	80.9	101.84	450.4	107.06			
Северное Сияние	18.0	58.93	1.7	69.12	13	6	7
Севернонефтегаз	94.9	101.26	11.3	91.00	12	8	4
Селенгушнефть	7.2	162.19	0.0	200.00	24	22	2
Сиаль	57.0	132.15	0.7	110.00	20	16	4
СИБИНТЭК	153.9	169.80	3.3	152.04	24	23	1
Сибнефтегаз			5367.2	97.92			
Сибнефть-Чукотка			12.6	107.99			
СМП-Нефтегаз	150.0	97.93	1.9	96.56	189	180	9
СтандартНафта	2.2	99.63	0.0		2	2	
Стимул-Т	50.9	87.94	3.0	90.51	21	18	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 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
Таймыргаз	77.7	132.25	1448.1	127.71			
ТАКС	0.3	91.40					
Тарховское	155.3	92.39	11.3	89.20	408	180	228
TATEX	228.3	100.64	3.1	99.20	405	374	31
Татнефтепром	129.5	101.29	0.6	73.30			
Татнефтепром-Зюлеевнефть	170.7	102.23	1.4	101.31	240	238	2
Татнефть-Геология	84.6	101.80	1.5	93.57	69	62	7
Татойлгаз	213.0	104.93	4.9	94.32	405	374	31
Тевризнефтегаз	0.1	178.79	5.5	180.11			
ТЕРРИГЕН	1.4	183.25	0.0	0.68	9	5	4
Технефтьинвест	1.4	74.17	0.3	74.30	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	15.6	85.39	2.7	79.96	6	3	3
ТНГК-Развитие	114.8	98.86			130	126	4
ТНС-Развитие	32.2	89.74	0.6	89.22	10	10	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	16.7	129.14	0.9	120.48	14	11	3
Томскнефть (ВНК)	4863.7	97.11	969.0	96.76	3066	2386	680
Трансойл	73.1	103.77	0.2	54.68	123	121	2
Транс-ойл	0.8	3.35	0.0	0.94	13	1	12
Троицкнефть	118.3	100.11	1.8	85.75	164	138	26
Удмуртгеология	61.9	100.90	0.6	107.92	56	56	
Удмуртская ННК	49.1	89.59	0.5	77.64	82	77	5
Удмуртская нефтяная компания	250.5	165.20	2.1	152.07	78	76	2
Ульяновскнефтегаз	11.3	102.20					
УНК-Пермь	30.5	114.38			30	30	
Уралнефтегазпром	26.4	104.52	148.9	93.62			
Уралнефтесервис	71.9	168.51	47.6		22	20	2
Уральская нефть	13.8	89.17	0.2	86.53	90	54	36
Уренгойская газовая компания	0.6	4.57	4.1	6.86			
Фроловское НГДУ	7.9	131.04	0.4	144.74	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	11.8	132.87	0.9	119.92			
ХИТ Р	56.3	133.23	1.5	133.84	24	19	5
ЦНПСЭИ	18.3	82.24	1.6	88.52	17	17	
Чепецкое НГДУ	15.1	87.69	0.6	244.40	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	15.0	133.28	1.5	119.20	4	4	
Шешмаойл	200.7	98.60	0.9	54.36	430	399	31
Энергетическая компания РИФ	2.7	86.33	0.4	61.76			
Южгазэнерджи	1.2	105.03	159.1	119.76			
Южно-Аксютино	0.9	99.56	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	31.4	92.11	2.6	97.06	24	17	7
Юрскнефть	289.3	89.03	10.0	89.79	154	147	7
Якутская ТЭК	45.2	94.11	910.0	96.50			
Ямал СПГ	4.9	903.14	115.6	465.63			
Ямалтэк			8.9	101.26			
Ямбулойл	5.9	133.03	0.0	130.77	3	2	1
Янгпур	67.3	103.53	53.9	92.54			
Яр-Ойл	0.7	86.10	0.0	83.33	1	1	
Прочие производители, итого	24089.5	103.94	22416.6	126.34	13587	11422	2165
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2874.1	108.68	9182.1	102.50	24	21	3
Тоталь РРР	776.5	97.26	109.0	104.84	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	4040.0	120.93	5608.9	110.77	49	34	15
Операторы СРП, итого	7690.7	113.37	14900.0	105.48	101	78	23
Всего	260962.9	100.98	338487.4	98.62	166923	144130	22793

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июнь 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	37560.1	103.14	4775.3	10303.5	1315.6	12781.8
РН-Туапсинский НПЗ	4052.4	197.85	0.0	1284.3	0.0	1874.3
РН-Комсомольский НПЗ	3843.7	108.93	153.5	987.1	146.3	1505.8
Куйбышевский НПЗ	2925.7	92.08	405.9	1019.7	0.0	1142.4
Сызранский НПЗ	3651.8	105.37	619.4	1035.1	129.5	1192.9
Новокуйбышевский НПЗ	3709.0	99.95	420.5	955.2	108.5	1015.7
Ачинский НПЗ ВНК	2862.8	86.26	512.5	720.7	64.7	1067.9
Ангарская НХК	5241.9	99.78	741.6	1303.4	331.9	1427.0
Рязанская НПК	7823.4	92.62	1403.8	2046.8	534.7	2628.2
Саратовский НПЗ	3449.4	99.51	518.1	951.2	0.0	927.6
Башнефть	10798.6	102.83	2282.9	3748.7	110.5	1601.2
Башнефть-УНПЗ	2711.5	87.02	682.6	1075.0	0.0	849.9
Башнефть-Уфанефтехим	4503.6	109.27	668.4	1668.5	0.0	342.7
Башнефть-Новоил	3583.5	109.81	931.9	1005.2	110.5	408.6
Газпром нефтехим Салават	4276.9	114.09	381.8	1436.6	0.0	824.1
Сургутнефтегаз	9588.5	101.78	1341.7	3221.9	381.5	3967.3
Киришинефтеоргсинтез	9588.5	101.78	1341.7	3221.9	381.5	3967.3
ЛУКОЙЛ	22424.4	101.73	3374.2	6565.3	1293.2	5011.0
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	5607.0	102.83	806.5	1679.4	518.1	337.6
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	6377.7	103.84	801.8	2208.4	360.9	1042.2
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1918.9	96.34	213.5	529.5	1.7	687.5
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	8520.8	100.75	1552.4	2148.0	412.5	2943.7
Группа Альянс	2067.5	99.24	278.6	207.2	154.1	831.3
Хабаровский НПЗ	2067.5	99.24	278.6	207.2	154.1	831.3
Славнефть	7241.2	100.31	820.5	2139.3	463.6	2777.2
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	7241.2	100.31	820.5	2139.3	463.6	2777.2
Орскнефтеоргсинтез	2873.9	100.35	344.1	764.2	187.5	940.7
Газпром нефть	16470.6	104.84	3663.6	4410.8	1182.7	2515.7
Газпромнефть-Омский НПЗ	10435.2	100.93	2231.2	3160.0	843.3	767.9
Газпромнефть-Московский НПЗ	6035.4	112.37	1432.4	1250.8	339.4	1747.8
Краснодарский НПЗ-КЭН	1258.1	96.89	0.0	382.2	33.2	599.3
ТАИФ-НК	4452.9	101.95	232.3	1123.2	40.2	1131.7
Газпром	2912.6	103.18	1254.3	784.0	92.0	153.3
НОВАТЭК	2041.4		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1315.4	109.91	0.0	0.0	0.0	718.5
Афипский НПЗ	2840.9	109.92	0.0	1055.2	0.0	1283.2
Яйский НПЗ	1321.8		0.0	521.8	0.0	578.1
Антипинский НПЗ	2925.7	153.66	0.0	615.9	0.0	1394.3
Марийский НПЗ	110.3	24.71	0.0	29.3	0.0	58.8
ТАНЕКО	4146.4	121.54	0.0	449.0	0.0	1036.9
Ильский НПЗ	1261.7	226.52	0.0	103.3	0.0	531.1
Ярославский НПЗ им. Менделеева	163.1	131.53	0.0	0.0	0.0	53.8
Итого	138052.0	107.25	18749.3	37861.4	5254.1	38789.3
Мини-НПЗ	4092.0	111.69	130.6	760.9	74.9	1355.9
Всего	142144.1	107.37	18880.0	38622.4	5329.0	40145.1

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июнь 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												1034.1	48324.7
ЛУКОЙЛ													9681.2
Сургутнефтегаз													13457.0
Газпром нефть													3240.8
Татнефть													4241.2
Башнефть													2376.3
РуссНефть													1457.7
Газпром													270.4
НОВАТЭК									143.2				143.2
Операторы СРП													768.8
Прочие недропользователи									573.9				5698.3
Всего российские ресурсы									35296.1			1034.1	89659.6
Транзит Казахстана													8600.0
Транзит Азербайджана													508.2
Транзит Туркмении													269.4
Белоруссия									809.7				809.7
Всего,									36105.8			1034.1	99846.9
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	11323.0	16775.6	11695.4	22913.0	8649.6	8934.8	1800.0	2377.0	2797.7	454.2	11092.4	1034.1	99846.9

## Освоение капитальных вложений, январь-июнь 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>	126301.8	7416.4	57084.9	8161.9	53427.3	211.4
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	51776.9	1852.2	28783.0	4232.6	16714.9	194.2
Когалымнефтегаз	12697.4	328.2	6513.6	927.5	4733.9	194.2
Лангепаснефтегаз	8315.0	271.3	5321.7	783.0	1939.0	
Повхнефтегаз	8754.6	397.3	5176.3	1073.3	2107.7	
Покачевнефтегаз	8456.0	54.1	6435.8	640.2	1325.9	
Урайнефтегаз	5918.8	235.2	2814.2	636.2	2233.1	
Ямалнефтегаз	7635.0	566.1	2521.4	172.4	4375.2	
ЛУКОЙЛ-АИК	1331.1	2.1	902.5	108.6	317.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1082.7	799.8	71.2	110.4	101.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	35219.4	2158.4	15165.2	2399.3	15496.5	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	20962.0	1841.1	3805.6	231.7	15066.4	17.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	15929.7	762.8	8357.4	1079.2	5730.3	
<b>Роснефть</b>	165220.0	7209.0	73434.0	16064.0	67876.0	544.0
Бугурусланнефть	685.0	3.0	433.0	151.0	98.0	
Ванкорнефть	25402.0	44.0	6901.0	390.0	17947.0	120.0
Ваньеганнефть	1254.0		923.0	60.0	271.0	
Варьеганнефтегаз	2710.0	5.0	2208.0	179.0	318.0	0.0
Востсибнефтегаз	2810.0	72.0	1118.0	104.0	1516.0	
ВЧНГ	7993.0	49.0	3350.0	157.0	4437.0	
Грознефтегаз	640.0	537.0		76.0	27.0	
Дагнефтегаз	269.0	130.0	105.0	20.0	14.0	
Ермаковское	71.0			38.0	33.0	
Кальчинское	91.0				91.0	
Корпорация Югранефть	37.0			35.0	2.0	
ННП	823.0		374.0	154.0	291.0	4.0
Оренбургнефть	12271.0	840.0	9068.0	1266.0	1097.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2340.0	239.0	462.0	267.0	1372.0	
РН-Нижнеартовск	3147.0		1825.0	802.0	520.0	
РН-Няганьнефтегаз	3597.0	471.0	1124.0	1151.0	851.0	
РН-Пурнефтегаз	9162.0	261.0	3956.0	626.0	3953.0	366.0
РН-Сахалинморнефтегаз	1420.0	266.0	520.0	414.0	220.0	
РН-Северная нефть	3079.0	519.0	874.0	345.0	1341.0	
РН-Ставропольнефтегаз	921.0	206.0	305.0	193.0	216.0	
РН-Уватнефтегаз	13840.0	1334.0	4660.0	1620.0	6134.0	
РН-Юганскнефтегаз	48165.0	987.0	24745.0	4354.0	18025.0	54.0
Роснефть-Дагнефть	105.0			68.0	37.0	
Роспан Интернешнл	4422.0	55.0	844.0	114.0	3409.0	
Самаранефтегаз	6391.0	143.0	3340.0	938.0	1970.0	
Самотлорнефтегаз	8452.0	36.0	4777.0	2352.0	1287.0	
Северо-Варьеганское	37.0	1.0			36.0	
Сузун	453.0		24.0		429.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	3017.0	59.0	1488.0	169.0	1301.0	
Тагульское	1029.0	820.0	6.0		203.0	
Тюменнефтегаз	582.0	132.0	4.0	21.0	425.0	
Юпитер-А	5.0				5.0	
<b>Газпром нефть</b>	12343.6	289.7	9157.0	1005.0	1891.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12343.6	289.7	9157.0	1005.0	1891.9	
<b>Сургутнефтегаз</b>	86378.4	5545.6	39702.2	15516.8	24817.7	796.1
Сургутнефтегаз (УФО)	86378.4	5545.6	39702.2	15516.8	24817.7	796.1
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	6521.4	301.5	4130.3	489.9	1448.5	151.2
Татнефть им. В.Д.Шашина	6521.4	301.5	4130.3	489.9	1448.5	151.2
<b>Башнефть</b>	6626.8	143.4	2427.6	2127.6	1928.1	
Башнефть-Добыча	6626.8	143.4	2427.6	2127.6	1928.1	
<b>Славнефть</b>	13290.0	438.0	8586.0	1455.0	2811.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	13290.0	438.0	8586.0	1455.0	2811.0	
<b>РуссНефть</b>	6105.8	18.8	3742.3	441.7	1903.1	
Аганнефтегазгеология	1080.6	9.1	664.1	65.3	342.2	
АКИ-ОТЫР	2245.1		1525.2	135.1	584.8	
Варьеганнефть	1072.8	6.7	613.2	86.0	366.9	
Саратовнефтегаз	401.1	3.1	238.2	51.3	108.5	
Томская нефть	795.6		406.5	42.2	346.9	
Ульяновскнефть	510.6		295.0	61.8	153.8	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	422787.9	21362.5	198264.3	45261.9	156103.6	1702.7
<b>Всего</b>	422787.9	21362.5	198264.3	45261.9	156103.6	1702.7



**V Всероссийская кадровая конференция ТЭК**  
**«Роль человеческого капитала и социальной**  
**политики в энергетической стратегии России»**  
**Минэнерго России**



**20 НОЯБРЯ 2014 г.**

**МЕЖДУНАРОДНЫЙ КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНЫЙ КОМПЛЕКС**  
**«МосЭкспо» (г. Москва, ВДНХ, павильон 75)**

**В программе конференции:**

**ПАнельная**  
**ДИСКУССИЯ**

**ОБУЧАЮЩИЙ СЕМИНАР**  
**ДЛЯ СПЕЦИАЛИСТОВ**  
**КАДРОВЫХ СЛУЖБ**

**Круглый**  
**СТОЛ**

Подробная информация о конференции на сайте [www.epp-expo.com/ru](http://www.epp-expo.com/ru)



ГРУППА КОМПАНИЙ  
**НОВОМЕТ®**



## Оборудование для систем ППД



Максимальный КПД благодаря применению высокоэффективного насосного оборудования и частотно-дрессельного регулирования



Широкий диапазон входного давления: от 0,05 до 21,0 МПа



Модульная конструкция, позволяющая транспортировать оборудование авто- и ж/д транспортом при максимальной готовности к запуску



Все оборудование испытано на полигоне с имитацией реальных условий подачи и закачки жидкости

Гарантийное и постгарантийное обслуживание, сервис

[www.novomet.ru](http://www.novomet.ru)