

Нефтяная промышленность России, январь-июнь 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	42853.8	100.06	9886.2	100.76	31796	28096	3700
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	20855.4	95.65	6303.1	94.36	17841	16101	1740
Волгодеминойл	286.3	104.43	72.5	114.74	33	33	
ЛУКОЙЛ-АИК	1096.9	95.67	103.7	96.02	511	489	22
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	398.4	91.74	13.6	95.47	303	300	3
ЛУКОЙЛ-Коми	8315.8	108.05	1147.7	108.17	3541	2789	752
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	824.5	116.54	950.5	123.37	21	19	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	7128.1	103.24	915.9	122.56	6752	6120	632
ПермТотиНефть	105.9	106.94	2.3	106.26	91	85	6
РИТЭК	3792.1	102.27	374.5	103.13	2620	2088	532
Турсунт	50.4	92.83	2.4	91.13	83	72	11
Роснефть	94086.3	99.18	23210.6	109.49	46384	38953	7431
Бугурасланнефть	810.8	102.49	24.8	97.04	443	414	29
Ванкорнефть	10921.3	100.09	5006.8	137.22	412	391	21
Ваньеганнефть	612.8	87.88	566.0	98.56	436	369	67
Варьеганнефтегаз	827.2	98.01	722.8	104.75	703	437	266
Востсибнефтегаз	49.9	115.39	10.3	114.87	12		12
ВЧНГ	4298.9	107.94	643.8	113.00	297	270	27
Грознефтегаз	207.3	92.75	82.2	91.64	220	202	18
Дагнефтегаз	11.8	98.92	113.9	89.19	25	25	
Ермаковское	333.7	93.95	17.7	95.88	519	369	150
Кальчинское	205.0	85.66	12.7	93.23	113	110	3
Компания Полярное Сияние	188.8	88.51	19.1	97.21	32	32	
Корп. Югранефть	117.6	80.31	18.8	104.50	161	141	20
КЧНГ			26.1	65.23			
ННП	1160.5	96.67	117.9	96.98	967	870	97
Оренбургнефть	8007.8	91.68	1746.9	95.64	2172	2007	165
РН-Дагнефть	74.0	115.85	13.6	109.14	69	64	5
РН-Краснодарнефтегаз	428.2	99.04	1474.6	98.05	1056	943	113
РН-Маланинская группа	20.1	88.05			17	17	
РН-Нижневартовск	2588.8	93.54	282.0	90.04	2222	1927	295
РН-Няганьнефтегаз	3043.0	97.94	792.8	103.14	4274	2949	1325
РН-Пурнефтегаз	2767.5	91.28	2699.1	118.43	2155	1682	473
РН-Сахалинморнефтегаз	614.3	94.15	213.5	92.38	1104	1018	86
РН-Северная нефть	1370.8	97.10	120.8	98.35	361	344	17
РН-Ставропольнефтегаз	422.9	110.43	59.0	107.83	475	349	126
РН-Уватнефтегаз	5150.3	110.87	173.8	124.17	442	421	21
РН-Шельф Дальний Восток	939.8		258.0				
РН-Юганскнефтегаз	31076.7	96.58	2503.7	99.94	11744	10161	1583
Роснефть (Томская обл.)	0.9						
Роспан Интернешнл	388.3	98.89	2006.3	101.73			
Самаранефтегаз	5742.4	104.35	345.4	109.97	3326	3096	230
Самотлорнефтегаз	7793.0	98.12	2637.4	101.35	7829	6328	1501
Северо-Варьеганское	214.2	100.67	176.1	85.08	540	209	331
Сузун	1.3		0.2		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	427.9	93.73	298.0	83.80	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	83.7	141.74	8.9	191.39			
Удмуртнефть	3178.8	99.41	17.3	93.85	4197	3764	433
Юпитер-А	6.3	97.52	0.2	95.79			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром нефть	16880.4	102.42	7114.8	107.49	8499	7712	787
Газпром нефть	0.1	0.07	14.1	166.09			
Газпром нефть Новый Порт	156.0	458.74	19.9	292.14	31	6	25
Газпром нефть Оренбург	801.7	113.53	1261.5	143.70	327	307	20
Газпром нефть шельф	300.3	479.70	13.6	475.91	1	1	
Газпромнефть-Ангара	2.5	86.61			2		2
Газпромнефть-Восток	853.8	102.48	179.9	88.07	439	390	49
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4911.5	93.75	3362.5	101.22	3934	3505	429
Газпромнефть-Хантос	7091.7	103.35	564.1	110.55	2396	2298	98
Живой исток	4.3	579.29	0.3	729.79	3	2	1
Заполярье	2281.9	104.56	1588.3	100.00	1278	1130	148
Меретояханефтегаз	0.1						
ЦНТ	345.8	123.99	36.1	127.52	58	47	11
ЮУНГ	130.7	100.28	74.4	106.93	30	26	4
Сургутнефтегаз	30505.7	100.32	4815.3	101.84	22345	20505	1840
Сургутнефтегаз (УФО)	26367.6	98.78	4417.0	101.05	21738	19919	1819
Сургутнефтегаз (Якутия)	4138.1	111.41	398.3	111.44	607	586	21
Татнефть	13257.7	100.93	464.2	100.62	22471	19506	2965
Абдулинскнефтегаз					3		3
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	13109.7	100.95	459.3	100.36	22328	19395	2933
Татнефть-Самара	138.5	98.75	3.7	124.26	127	107	20
Татнефть-Северный	9.5	99.16	1.2	171.81	9	4	5
Башнефть	9539.7	110.64	404.2	112.02	16809	14569	2240
Башнефть-Добыча	8239.7	103.59	283.7	100.03	16711	14483	2228
Башнефть-Полос	613.7	169.89	89.0	151.11	41	35	6
Бурнефтегаз	686.3	223.29	31.5	172.12	57	51	6
Славнефть	7740.0	95.83	525.7	97.95	4390	3713	677
Обьнефтегеология	215.3	92.18	14.1	81.94	114	84	30
ОНГГ	1763.4	98.19	53.3	104.48	462	437	25
Славнефть	205.1	75.20	12.3	68.90	76	63	13
Славнефть-Красноярскнефтегаз	22.5	65.77	4.4	53.67	10		10
Славнефть-Мегийоннефтегаз	4429.6	100.47	385.1	102.63	3320	2764	556
Славнефть-Мегийоннефтегазгеология	164.7	80.99	13.8	73.55	81	70	11
Славнефть-Нижнеартовск	886.5	82.58	39.2	88.47	271	244	27
Соболь	52.9	96.93	3.6	84.88	56	51	5
РуссНефть	3780.8	87.910	979.2	96.66	2363	2067	296
Аганнефтегазгеология	397.1	65.41	50.8	79.27	66	50	16
АКИ-ОТЫР	893.8	101.43	67.6	116.65	276	268	8
Белые ночи	562.0	85.92	317.2	98.92	392	323	69
Валюнинское	10.8	95.46	0.7	95.50	9	8	1
Варьеганнефть	502.4	90.05	217.3	87.09	693	590	103
Голойл	60.5	85.84	5.8	107.07	25	21	4
Мохтикнефть	98.4	77.43	5.8	82.38	35	32	3
Нефтеразведка	3.2	107.94	0.0	111.54	6	4	2
РедОйл	51.2	139.63	53.8	119.08	12	10	2
РуссНефть	362.8	276.55	213.6	252.82	341	314	27
Саратовнефтегаз	2.0	0.64	0.7	0.50	12	10	2
Севернефть-Ярайнер					2		2
Томская нефть	389.9	87.19	39.9	99.53	147	130	17
Ульяновскнефть	405.0	98.83	3.1	95.90	275	246	29
Черногорское	41.8	74.39	2.9	69.93	72	61	11
Нефтяные компании, итого	218644.3	99.97	47400.2	105.97	155057	135121	19936

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпром	8670.1	104.66	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	2138.7	97.99	25690.0	95.08	141	92	49
Арктик СПГ 2			18.4				
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	968.9	112.98	7100.7	92.16	139	92	47
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1085.5	84.52	18301.6	94.76	2		2
Тернефтегаз	84.3		269.3				
Прочие производители							
Зарубежнефть	1612.7	100.35	56.8	115.84	196	173	23
РУСВЬЕТПЕТРО	1612.7	100.35	56.8	115.84	196	173	23
НК Нефтиса	3375.5	99.22	148.6	88.37	2430	2240	190
Белкамнефть	1012.5	93.26	23.8	110.45	1205	1140	65
ЕНЭС	22.5	270.70	0.9	211.99	10	10	
Камбарская ННК	1.7	122.00	0.0	155.56	3	3	
КанБайкал Резервез Инк.	167.7	102.43	11.1	99.78	52	44	8
Комнедра (УПК Недра)	261.0	91.98	28.4	90.91	26	24	2
НК Самара	64.4	4755.87	0.6	4578.57	6	6	
Новосибирскнефтегаз	214.5	86.03	25.6	85.98	94	74	20
Окуневское	81.7	292.86	0.2	108.81	11	11	
Регион-й нефтяной консорциум	469.3	88.85	7.1	98.39	365	352	13
РешНК	9.0	93.83	0.3	107.09	9	6	3
Рябовское	135.2	187.37	1.3	98.49	60	59	1
Самараинвестнефть	90.8	116.06	0.9	128.30	66	58	8
СИБИНТЭК	140.1	91.03	3.4	104.29	29	27	2
СтандартНафта	2.2	101.93	0.0	83.78	2	2	
Удмуртгеология	77.7	125.45	0.7	118.53	60	57	3
Удмуртская ННК	48.3	98.33	0.5	89.30	83	77	6
Удмуртская нефтяная компания	210.0	83.84	3.0	140.29	80	76	4
Уралнефтесервис	59.8	83.25	28.2	59.38	24	24	
Уральская нефть	11.5	83.25	0.1	68.87	82	45	37
Чедтый нефть	1.0		2.0		4		4
Юрскнефть	294.6	101.82	10.4	103.50	159	145	14
Арктикгаз	3242.1	714.27	10090.3	368.70	19	10	9
Арктическая нефтяная компания	8.8	97.42	17.0	100.97	43	31	12
Верхнеомринская нефть	0.5				10	1	9
Геотехнология			7.2	66.61			
Геотрансгаз	108.1	84.41	816.6	97.14			
Енисей	143.9	81.49	12.8	81.62	41	40	1
Коми Ресурсес	2.2		0.2		1	1	
КРП Черноморскнефтегаз	31.7	80.89	928.4		37	35	2
Мессояханефтегаз	3.3	89.88	0.1	83.33	10		10
Норильскгазпром	1.1	89.69	582.7	82.07			
Нортгаз	635.0	86.39	5484.8	103.30			
Ойлгазтэт	28.9	136.86	1.0	120.20	4	4	
Оренбургнефтеотдача	37.3	99.00	0.8	102.06	20	20	
Печорнефтегазпром	2.2	94.65	72.7	95.51			
Преображенскнефть	75.7	119.08	5.9	119.87	40	32	8
Пурнефть	23.6	120.63	40.1	222.28	29	21	8
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	10.5	99.36	0.1	101.69			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РН Ингушефть	32.9	108.99	2.8	104.23	256	106	150
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3060.0	92.31	135.3	97.79	615	564	51
Сахалинская нефтяная компания			15.4	83.33			
Сибнефтегаз	0.1		5839.8	108.81			
Сибнефть-Чукотка			14.6	116.61			
Тарховское	142.0	91.43	12.6	111.70	314	181	133
Тиман-Печора Эксплорэйшн	16.4	105.42	2.7	101.16	6	5	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскнефть ВНК	4951.6	101.81	969.2	100.02	3068	2443	625
Ульяновскнефтегаз	19.5	171.98					
Ханты-Мансийская НК	3.1	26.65	0.2	24.57			
Чепецкое НГДУ	16.1	106.47	0.8	138.98	34	33	1
Ямал СПГ	1.8	36.75	97.8	84.63			
Ямалтэк			8.6	96.40			
В том числе независимые производители:	9691.9	107.76	5754.5	100.17	7141	6214	927
Независимая нефтегазовая компания	1138.5	97.18	703.7	106.94	618	536	82
Евротэк	1.8	120.62	410.3	106.32			
Колвинское	211.3	88.85	3.9	89.75	32	20	12
НК Конданефть	0.2		0.0		9		9
ННК-ВТК	181.2	99.55	8.9	93.55	74	72	2
ННК-Саратовнефтегаздобыча	5.7	156.23	76.6	219.03			
Печоранефть	158.2	95.89	8.9	98.99	74	56	18
Санеко	248.8	91.08	15.1	85.79	59	49	10
СН-Газдобыча	23.0	77.02	176.4	90.71	8	6	2
Татнефтеотдача	308.2	110.66	3.6	159.42	362	333	29
Восточносибирская Управл. компания	528.9	119.45	420.3	129.74	85	73	12
Дулисьма	528.9	119.45	420.3	129.74	85	73	12
Юкола-нефть	146.2	127.42	5.9	123.21	56	55	1
Юкола-нефть	146.2	127.42	5.9	123.21	56	55	1
Акмай	10.6	108.50	0.0	86.84	16	15	1
Алойл	141.7	101.34	5.0	115.32	208	207	1
АПРОСА-Газ	1.7	65.86	111.0	83.83			
Альянснефтегаз	90.4	67.20	7.1	71.95	64	56	8
Арктикнефть	15.8	104.83	3.8	105.52	40	23	17
БайТекс	231.2	122.64	2.6	116.88	285	278	7
Бенталь	5.9	94.52	0.1	200.00	10	9	1
Благодаров-Ойл	51.0	95.60	0.2	93.51	35	30	5
Братскэогаз	0.4	112.12	4.1	114.92	2	2	
Булгарнефть	89.0	102.20	1.7	100.36	119	113	6
ВЕЛЛойл	1.5	89.34			12	10	2
Веселовское	4.1	78.31	0.6	80.98	4	3	1
Винка	0.1		0.4		6	4	2
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.8	82.53			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	83.4	95.11	0.5	77.13	94	81	13
Газнефтесервис	10.5	45.06	60.2	73.07	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.7	108.84	24.3	89.89			
Геология	82.9	94.25	1.9	159.79	181	165	16
Геотех	56.6	98.14	1.0	100.51	85	77	8
ГРИЦ	55.6	100.92	0.4	101.69	133	127	6
Дальпромсинтез	25.4	151.40	0.2	127.61	5	5	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	12.5	113.36	239.0	120.32	4	4	
Динью	23.2	93.01	2.3	93.63	15	9	6
ДонНефть	4.0	50.20	0.2	49.09	19	11	8
Дружбанефть	10.6	99.72	0.0	77.97	34	28	6
ЕвроСибОйл	36.7	83.01	3.3	94.20	120	39	81
Елабуганефть	10.6	115.32	0.0	100.00	33	30	3
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3				
Иделойл	97.4	110.60	0.8	139.08	233	196	37
Иджат	1.1	92.61			2	2	
ИНГА	95.6	118.44	11.4	116.09	48	36	12
Ингеохолдинг	11.1	80.89	0.7	91.13	4	4	
ИНК	2354.5	136.05	878.1	112.22	188	106	82
ИНК-НефтегазГеология	16.1	88.95	13.8	199.22	4	4	
Институт РОСТЭК	1.3	114.20			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	29.3	93.32	0.4	92.76	5	5	
Иреляхнефть	51.2	98.43	3.3	117.31			
ИТАНЕФТЬ	0.7	51.90	0.0	116.67	8	4	4
Каббалкнефететопром	1.0	178.64	0.1	173.17			
Калининграднефть	4.3	86.45					
Калмпетрол	0.2	32.45	0.0	30.85	1	1	
Кама-нефть	5.2	98.68	0.1	69.14	7	7	
Кара-Алтын	253.7	99.30	1.4	100.89	475	444	31
Карбон					6		6
Карбон-Ойл	23.7	118.86			70	67	3
Каюм Нефть	305.8	94.71	184.8	182.24	49	38	11
Колванефть	215.5	96.04	32.4	93.91	22	14	8
КомсомольскНефть	4.2	131.18	0.2	249.41	30	5	25
Кондурчанефть	28.8	95.14	0.3	86.42	105	83	22
Косьюнефть	24.3	91.90	0.4	96.03	10	10	
Кунгурская нефтяная компания	11.8	175.85	1.7	168.10	23	23	
МакОйл	8.6	98.39	0.0	100.00	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	49.3	63.50	4.9	72.50	55	48	7
МЕГАЛИТ	2.1	60.13			4	2	2
Меллянефть	32.8	97.85	0.1	92.50	61	58	3
МирныйНефтегаз	3.8						
МНКТ	65.8	108.75	0.5		102	96	6
НГК Горный	26.7	89.67	0.4	96.59	10	8	2
Негуснефть	157.0	84.27	40.4	85.81			
Недра-К	40.8	103.43	2.0	103.39	10	10	
Нефтебурсервис	2.9	63.21	0.2	65.75	13	8	5
Нефтегазопромысловые технологии	0.4	79.93					
НефтУС	82.5	70.14	12.4	70.13	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	5.6	95.57					
Нефтьинвест	19.4	84.38	0.6	85.48	15	12	3
Нижнеомринская нефть	6.1	86.42	0.1	136.26	92	26	66
НК Развитие Регионов	86.1	2621.29	2.3	2606.90	16	16	
Нократойл	2.9	92.82	0.0	60.00	10	6	4
Норд Империл	26.1	112.85	3.2	104.79	38	19	19
Нурлатская нефтяная компания	2.0	294.49	0.0	250.00	8	5	3
Нэм Ойл	81.9	86.76	9.3	78.19	16	11	5
Омега	2.4	92.26	0.1	92.59	4	4	
Охтин-Ойл	111.4	100.62	1.0	102.22	107	104	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2015 г., кол-во		
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Петросох	26.3	93.57	14.8	72.25			
Печоранефтегаз	97.6	90.15	2.1	89.90	97	90	7
Печорская энергетическая компания	10.3	61.89	0.3	45.99	17	8	9
Прикаспийская Газовая Компания	11.0	63.88	0.6	41.10			
Развитие Санкт-Петербурга	1.7		0.0				
Регион-Нефть	129.2	165.95	2.3	106.47	20	17	3
Регион-Сириус	0.7	190.11	0.0	200.00	3	3	
Руфьеганнефтегаз	7.4	97.95	0.5	97.98	10	6	4
Садакойл	7.3	116.42	0.1	93.67	12	5	7
Саратовнефтегеофизика	20.0	92.70	13.0	265.87	11	11	
Саратовнефтедобыча	14.9	174.52	1.7	169.18	3	3	
Сахатранснефтегаз	0.2	127.69	2.8	119.13			
Севернефть-Уренгой	58.3	72.10	473.4	105.10			
Северное Сияние	17.4	97.12	1.6	93.99	11	6	5
Селенгушнефть	5.5	76.69	0.0	75.00	24	21	3
Сиаль	70.1	122.85	1.1	149.87	16	16	
СМП-Нефтегаз	146.7	97.81	1.8	97.79	188	175	13
Стимул-Т	41.0	80.51	2.7	89.54	27	20	7
Таймыргаз	58.9	75.86	1188.3	82.06			
ТАКС	0.4	115.99					
TATEX	232.9	102.03	3.0	97.42	455	451	4
Татнефтепром	130.4	100.70	0.5	86.85	248	235	13
Татнефтепром-Зюезевнефть	173.0	101.35	1.6	112.88	248	230	18
Татнефть-Геология	93.9	111.09	1.4	95.18	82	81	1
Татойлгаз	209.9	98.54	4.9	99.92	411	389	22
Тевризнефтегаз	0.0	83.05	4.9	89.07			
ТЕРРИГЕН	1.2	83.25	0.0	109.09	14	10	4
Технефтьинвест	1.3	94.69	0.3	94.52	11	5	6
ТНГК-Развитие	127.9	111.45	0.7		134	126	8
ТНС-Развитие	35.1	109.01	0.6	109.06	11	11	
Томскгеонефтегаз	19.4	116.30	1.4	158.32	17	8	9
Трансойл	75.0	102.49	0.1	59.46	123	117	6
Транс-ойл					13		13
Троицкнефть	118.6	100.26	1.8	97.85	163	139	24
УНК-Пермь	30.7	100.67			30	30	
Уралнефтегазпром	34.0	129.01	125.4	84.25			
ХИТ Р	55.8	99.04	1.4	94.46	27	23	4
ЦНПСЭИ	16.6	90.49	1.7	104.10	16	15	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	12.0	79.54	1.4	89.61	4	4	
Шешмаойл	203.1	101.15	1.3	132.70	469	413	56
Энергетическая компания РИФ	4.5	167.06	0.8	172.34	8	5	3
Южгазэнерджи	1.0	84.36	136.1	85.51			
Южно-Аксутино	0.9	100.66	0.0	90.00	2	2	
Южно-Охтеурское	32.7	104.12	2.6	98.62	20	16	4
Якутская ТЭК	44.7	98.83	887.0	97.48			
Ямбулойл	6.0	101.95	0.0	188.24	3	2	1
Янгпур	76.1	113.00	61.1	113.35			
Яр-Ойл	1.3	181.84	0.0	180.00	2	1	1
Прочие производители, итого	27278.7	113.06	31120.3	138.83	14320	12154	2166
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2625.4	91.34	8828.5	96.15	24	21	3
Тоталь РРР	730.9	94.12	100.5	92.23	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	4124.8	102.10	4826.4	86.05	50	31	19
Операторы СРП, итого	7481.0	97.27	13755.4	92.32	102	75	27
Всего	264212.9	101.23	317046.8	93.67	169620	147442	22178

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июнь 2015 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2015 г.	% к соответств. периоду 2014 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	37650.5	100.24	4925.8	10814.2	1163.3	12035.8
РН-Туапсинский НПЗ	4765.5	117.60	0.0	1571.8	0.0	2180.6
РН-Комсомольский НПЗ	3433.5	89.33	209.2	927.4	102.1	1057.9
Куйбышевский НПЗ	2820.9	96.42	444.0	1018.8	0.0	1037.4
Сызранский НПЗ	3527.5	96.60	628.6	1090.8	21.2	1122.1
Новокуйбышевский НПЗ	4038.3	108.88	614.4	1092.2	185.3	1234.4
Ачинский НПЗ ВНК	3459.1	120.83	550.8	952.3	94.8	1185.9
Ангарская НХК	4468.7	85.25	637.1	1409.4	243.9	951.3
Рязанская НПК	7650.7	97.79	1299.3	1731.5	516.0	2402.5
Саратовский НПЗ	3486.3	101.07	542.4	1020.0	0.0	863.7
Башнефть	9193.3	85.13	2185.4	3661.5	30.0	1319.5
Башнефть-УНПЗ	2555.3	94.24	773.9	1033.7	0.0	786.8
Башнефть-Уфанефтехим	3719.9	82.60	701.6	1697.5	0.0	187.1
Башнефть-Новоил	2918.1	81.43	709.9	930.3	30.0	345.6
Газпром нефть Салават	3416.1	79.87	413.5	842.1	0.0	528.9
Сургутнефтегаз	9635.1	100.49	1349.0	3388.3	339.9	3942.6
Киришинефтеоргсинтез	9635.1	100.49	1349.0	3388.3	339.9	3942.6
ЛУКОЙЛ	20176.6	89.98	3208.3	6128.2	1067.1	4222.8
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	5587.9	99.66	844.0	1756.1	470.1	424.0
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	5647.4	88.55	678.9	2107.3	287.9	737.9
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1673.5	87.21	233.4	466.6	-0.6	557.4
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	7267.8	85.29	1452.0	1798.2	309.7	2503.5
Независимая нефтегазовая компания	2059.6	99.62	319.8	367.9	126.6	702.0
Хабаровский НПЗ	2059.6	99.62	319.8	367.9	126.6	702.0
Славнефть	7288.5	100.65	1256.9	1892.1	514.8	2514.4
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	7288.5	100.65	1256.9	1892.1	514.8	2514.4
ФортеИнвест	2696.8	93.84	400.1	782.3	134.9	813.7
Орскнефтеоргсинтез	2696.8	93.84	400.1	782.3	134.9	813.7
Газпром нефть	16144.2	98.02	3660.1	4265.8	1154.6	2164.8
Газпромнефть-Омский НПЗ	10621.8	101.79	2346.1	3224.1	825.2	661.9
Газпромнефть-Московский НПЗ	5522.4	91.50	1314.0	1041.7	329.4	1502.9
Краснодарский НПЗ-КЭН	930.5	73.96	0.0	298.9	4.2	417.9
ТАИФ-НК	4387.5	98.53	328.2	1072.6	13.6	1250.7
Газпром	2625.0	90.13	1241.5	675.8	90.0	136.1
НОВАТЭК	3440.7	168.55	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1260.3	95.81	0.0	0.0	0.0	25.7
Афипский НПЗ	2857.4	100.58	0.0	1048.1	0.0	1267.7
Яйский НПЗ	1491.9	112.87	0.0	593.1	0.0	627.4
Антипинский НПЗ	3991.2	136.42	0.0	861.4	0.0	1947.8
Марийский НПЗ	822.1	745.33	0.0	96.9	0.0	463.0
ТАНЕКО	4293.6	103.55	0.0	678.7	0.0	1078.1
Ильский НПЗ	1399.9	110.95	0.0	157.8	0.0	648.2
Ярославский НПЗ им. Менделеева	105.6	64.75	0.0	0.0	0.0	39.6
Итого	135866.4	98.42	19288.6	37625.7	4639.0	36146.7
Мини-НПЗ	3974.1	97.12	126.6	627.1	42.8	1243.5
Всего	139840.5	98.38	19415.2	38252.7	4681.7	37390.2

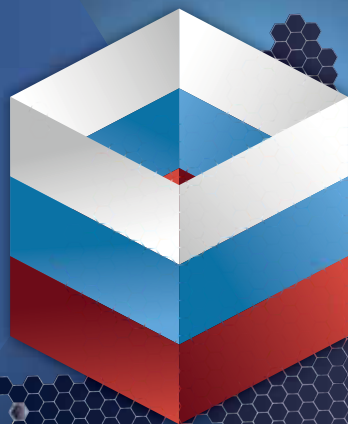
Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июнь 2015г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть												754.0	47535.8
ЛУКОЙЛ													12671.1
Сургутнефтегаз													14809.8
Газпром нефть													3489.5
Татнефть													5158.0
Башнефть													2714.6
РуссНефть													1331.3
Газпром													326.7
НОВАТЭК								0.0					206.1
Операторы СРП													737.3
Прочие недропользователи													6897.8
Всего российские ресурсы												754.0	95878.0
Транзит Казахстана													7504.2
Транзит Азербайджана													678.0
Транзит Туркмении													394.3
Белоруссия													807.9
Всего,												754.0	105262.4
в том числе													
	13384.0	15740.8	15110.0	22386.9	10365.8	8653.4	2080.0	2986.1	2431.8	301.3	11068.3	754.0	105262.4

Освоение капитальных вложений, январь-июнь 2015 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	132931.6	10112.9	61475.6	10530.8	50372.1	440.1
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	47578.2	3410.2	22906.7	4876.7	16078.4	306.2
ЛУКОЙЛ-АИК	981.2	1.4	715.1	122.1	142.6	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1616.2	1445.5	47.5	61.0	62.2	
ЛУКОЙЛ-Коми	32338.5	1619.2	14860.6	2456.6	13268.1	133.9
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	22848.3	1216.4	8402.0	453.4	12776.5	
ЛУКОЙЛ-Пермь	12903.8	585.3	6131.5	1492.6	4694.2	
РИТЭК	14652.2	1834.9	8411.5	1067.1	3338.6	
Турсунт	13.3		0.6	1.2	11.5	
Роснефть	202474.0	6068.0	97276.0	19662.0	78942.0	526.0
Бугурусланнефть	1744.0	352.0	1032.0	161.0	199.0	
Ванкорнефть	17886.0	226.0	6286.0	1463.0	9503.0	408.0
Ваньеганнефть	1443.0		892.0	68.0	483.0	
Варьеганнефтегаз	3521.0		2077.0	320.0	1124.0	
Востсибнефтегаз	4843.0	348.0	1542.0	156.0	2797.0	
ВЧНГ	9911.0	434.0	4345.0	359.0	4773.0	
Грознефтегаз	108.0	50.0		42.0	16.0	
Дагнефтегаз	192.0	53.0	78.0	41.0	20.0	
Ермаковское	672.0		426.0	68.0	178.0	
Кальчинское	97.0				97.0	
Корпорация Югранефть	191.0		52.0	118.0	21.0	
ННП	1159.0	1.0	735.0	217.0	182.0	24.0
Оренбургнефть	12211.0	554.0	8004.0	2001.0	1650.0	2.0
РН-Краснодарнефтегаз	1982.0	114.0	744.0	390.0	734.0	
РН-Няганьнефтегаз	4637.0	93.0	2156.0	1389.0	995.0	4.0
РН-Пурнефтегаз	7838.0	22.0	5086.0	806.0	1924.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	2077.0	8.0	1027.0	289.0	753.0	
РН-Северная нефть	7728.0	123.0	1675.0	387.0	5543.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1145.0	188.0	436.0	135.0	386.0	
РН-Уватнефтегаз	14927.0	1217.0	4681.0	1063.0	7966.0	
РН-Юганскнефтегаз	59701.0	375.0	31810.0	3735.0	23775.0	6.0
Роснефть-Дагнефть	97.0			57.0	40.0	
Роспан Интернешнл	8088.0	176.0	2787.0	558.0	4567.0	
Самаранефтегаз	11128.0	365.0	6970.0	1431.0	2362.0	
Самотлорнефтегаз	18243.0	297.0	11223.0	4034.0	2607.0	82.0
Северо-Варьеганское	317.0		257.0	1.0	59.0	
Сузун	4761.0	4.0	1166.0		3591.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	3196.0	365.0	1735.0	258.0	838.0	
Тагульское	1098.0	668.0		5.0	425.0	
Тюменнефтегаз	1533.0	35.0	54.0	110.0	1334.0	
Газпром нефть	12473.3	55.8	8388.5	1198.5	2830.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12473.3	55.8	8388.5	1198.5	2830.5	
Сургутнефтегаз	90345.7	6837.3	41473.9	17129.0	23160.6	1744.9
Сургутнефтегаз (УФО)	90345.7	6837.3	41473.9	17129.0	23160.6	1744.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	1303.6	52.1			1123.8	127.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	1303.6	52.1			1123.8	127.7
Башнефть	15117.5	959.8	6227.4	1746.3	6184.1	
Башнефть-Добыча	6649.5	454.7	2760.6	1121.1	2313.1	
Башнефть-Полос	8468.1	505.1	3466.8	625.2	3871.1	
Славнефть	12990.0	268.0	8323.0	1852.0	2547.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	12990.0	268.0	8323.0	1852.0	2547.0	
РуссНефть	6055.0	20.8	4170.7	528.9	1334.5	
Аганнефтегазгеология	1931.7	16.1	1340.6	80.8	494.3	
АКИ-ОТЫР	1113.3		776.3	66.9	270.1	
Варьеганнефть	1517.2	2.5	1105.5	210.3	198.8	
Саратовнефтегаз	91.9		1.7	48.4	41.8	
Томская нефть	887.1	2.3	638.1	61.4	185.2	
Ульяновскнефть	513.9		308.5	61.1	144.4	
Нефтяные компании, итого	473690.7	24374.7	227335.1	52647.5	166494.7	2838.7
Всего	473690.7	24374.7	227335.1	52647.5	166494.7	2838.7

Международная специализированная выставка



ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЕ

15-17 сентября 2015 года

МВЦ «Крокус Экспо»

- станкостроение
- машиностроение
- металлургия
- химико-технологический комплекс
- топливно-энергетический комплекс
- информационные технологии
- радиоэлектроника
- лесопромышленный комплекс и деревообработка
- строительная индустрия
- сельское хозяйство
- производство, переработка и хранение продуктов питания
- наука
- медицина
- фармацевтика
- лёгкая промышленность
- регионы России

Узнать более подробную информацию
о выставке и конференции можно по телефонам:
+7 (495) 510-57-24, +7 (968) 955-33-06
или по email: imp@ngv.ru
На все Ваши вопросы с удовольствием ответят
Анна Ибатулина и Буртэ Лхагвасурэн

Организатор:
Крокус Экспо
Международный выставочный центр



Генеральный
отраслевой
информационный
партнёр

12+
реклама

СБОР ДАННЫХ В РЕЖИМЕ РЕАЛЬНОГО ВРЕМЕНИ С ПОМОЩЬЮ ОПТОВОЛОКНА ...

ОПТИМИЗИРУЕТ ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВНУТРИСКВАЖИННЫХ
РАБОТ ЗА ОДНУ СПУСКО-ПОДЪЕМНУЮ ОПЕРАЦИЮ

Бизнес-подразделение **Production Solutions** компании **Halliburton** представляет услугу **CoilCommSM**

Услуга **CoilCommSM** — это комплекс исключительно эффективных решений, позволяющих максимально увеличить добычу, а также повысить успешность проведения внутрискважинных работ с применением ГНКТ в скважинах зрелых месторождений. Услуга включает в себя непрерывные распределенные измерения в режиме реального времени, проводимые с помощью оптоволоконна, и получение данных акустических датчиков для оптимальной интенсификации притока в специально отобранных целевых интервалах. Благодаря точной интерпретации процессов, происходящих в коллекторе, услуга **CoilCommSM** позволяет за одну спуско-подъемную операцию повысить эффективность внутрискважинных работ, а также сократить затраты и непродуктивное время.

Сталкиваетесь с трудностями при проведении внутрискважинных работ?

Посетите наш сайт halliburton.com/ru ►

HALLIBURTON

Production Solutions

Solving challenges.™