

Нефтяная промышленность России, январь-май 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	35787.5	100.20	8279.3	101.15	31753	28055	3698
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	17474.2	95.92	5278.5	94.93	17830	16088	1742
Волгодеминойл	238.4	104.20	60.6	113.94	33	31	2
ЛУКОЙЛ-АИК	915.7	95.71	86.8	96.62	515	493	22
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	332.8	91.51	11.3	95.97	304	303	1
ЛУКОЙЛ-Коми	6902.4	107.94	944.8	107.29	3526	2782	744
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	689.5	115.81	802.5	123.84	21	20	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	5944.3	103.31	774.9	122.26	6745	6108	637
ПермТотиНефть	88.3	107.23	1.9	106.84	91	83	8
РИТЭК	3160.1	102.61	316.0	104.22	2605	2071	534
Турсунт	41.8	92.23	2.0	90.56	83	76	7
Роснефть	78513.4	99.13	19544.7	110.23	46502	38907	7595
Бугусланнефть	675.5	102.65	20.8	97.79	438	415	23
Ванкорнефть	9110.2	100.08	4211.9	140.59	408	383	25
Ваньеганнефть	511.4	87.44	473.0	98.92	435	365	70
Варьеганнефтегаз	688.1	97.81	601.5	100.81	707	433	274
Востсибнефтегаз	49.9	115.39	10.3	114.87	12		12
ВЧНГ	3587.8	108.32	545.4	114.29	297	267	30
Грознефтегаз	173.1	91.77	70.4	91.14	221	201	20
Дагнефтегаз	9.8	98.70	97.9	91.94	25	25	
Ермаковское	279.4	93.97	14.8	96.02	522	374	148
Кальчинское	171.9	85.79	10.6	92.58	113	110	3
Компания Полярное Сияние	157.3	87.88	15.9	96.37	32	32	
Корп. Югранефть	98.4	79.63	15.7	102.15	162	145	17
КЧНГ			22.9	62.92			
ННП	965.8	96.12	97.0	95.60	974	877	97
Оренбургнефть	6701.5	91.66	1444.1	94.95	2153	1988	165
РН-Дагнефть	62.3	106.70	11.5	102.92	69	66	3
РН-Краснодарнефтегаз	357.9	99.07	1314.4	102.26	1060	941	119
РН-Маланинская группа	16.7	86.36			17	17	
РН-Нижневартовск	2163.4	93.80	235.6	89.85	2220	1910	310
РН-Няганьнефтегаз	2546.9	98.17	664.3	103.86	4273	2938	1335
РН-Пурнефтегаз	2305.3	90.88	2249.3	118.40	2138	1685	453
РН-Сахалинморнефтегаз	518.5	94.75	179.2	89.77	1106	1007	99
РН-Северная нефть	1145.7	96.85	100.7	98.03	358	342	16
РН-Ставропольнефтегаз	352.9	109.08	49.2	106.01	473	346	127
РН-Уватнефтегаз	4238.3	110.29	142.4	121.98	438	420	18
РН-Шельф Дальний Восток	776.6		200.1				
РН-Юганскнефтегаз	25966.4	96.61	2086.9	100.32	11848	10204	1644
Роснефть (Томская обл.)	0.9						
Роспан Интернешнл	334.5	100.04	1716.1	102.28			
Самаранефтегаз	4768.5	103.87	287.8	110.27	3336	3092	244
Самотлорнефтегаз	6519.3	98.46	2215.2	101.83	7865	6321	1544
Северо-Варьеганское	179.6	101.68	155.1	89.52	541	206	335
Сузун	1.3		0.2		6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	355.4	93.69	262.5	87.20	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	68.5	135.33	7.6	190.00			
Удмуртнефть	2649.4	99.28	14.4	93.43	4200	3753	447
Юпитер-А	5.2	96.58	0.2	95.00			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	14084.3	102.50	5976.2	105.38	8454	7671	783
Арчинское	125.9	128.07	75.4	80.05	71	52	19
Газпром нефть	0.1	0.08	11.2	165.27			
Газпром нефть Новый Порт	146.8	434.82	18.5	292.75	31	5	26
Газпром нефть Оренбург	665.6	114.34	1015.2	139.56	322	304	18
Газпром нефть шельф	246.7	393.95	11.1	390.63	1	1	
Газпромнефть-Ангара	2.5	137.17			2	1	1
Газпромнефть-Восток	586.1	98.46	75.6	100.23	366	331	35
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4103.8	93.75	2867.3	100.15	3925	3499	426
Газпромнефть-Хантос	5912.3	103.27	468.2	109.49	2372	2284	88
Живой исток	3.6	523.12	0.3	679.07	3	2	1
Заполярье	1900.3	105.16	1344.0	96.93	1273	1120	153
ЦНТ	285.8	125.35	29.9	128.89	58	48	10
ЮУНГ	104.9	95.88	59.6	103.12	30	24	6
Сургутнефтегаз	25453.1	100.37	4046.7	101.53	22361	20441	1920
Сургутнефтегаз (УФО)	22004.2	98.77	3711.1	100.65	21761	19864	1897
Сургутнефтегаз (Якутия)	3449.0	111.98	335.5	112.43	600	577	23
Татнефть	11041.1	100.80	385.0	100.58	22452	19482	2970
Абдулинскнефтегаз					3		3
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	10920.7	100.83	382.3	100.72	22309	19373	2936
Татнефть-Самара	112.4	97.57	1.7	65.56	127	105	22
Татнефть-Северный	8.0	95.80	1.0	167.19	9	4	5
Башнефть	7921.2	110.62	340.1	112.52	16838	14641	2197
Башнефть-Добыча	6880.9	104.05	240.3	100.52	16736	14560	2176
Башнефть-Полос	508.8	169.86	74.4	154.14	47	32	15
Бурнефтегаз	531.5	214.08	25.4	169.92	55	49	6
Славнефть	6472.5	96.40	440.6	99.65	4381	3719	662
Обьнефтегеология	178.9	93.18	11.9	84.97	114	82	32
ОНГГ	1471.8	98.22	44.8	106.91	455	429	26
Славнефть	167.4	73.11	10.1	67.96	75	64	11
Славнефть-Красноярскнефтегаз	21.8	89.97	4.3	85.25	10		10
Славнефть-Мегионнефтегаз	3700.3	101.43	322.0	104.03	3316	2780	536
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	138.3	81.29	11.6	72.93	83	69	14
Славнефть-Нижневартовск	749.2	82.64	32.9	87.85	271	244	27
Соболь	44.7	98.36	3.0	86.57	57	51	6
РуссНефть	3165.0	88.258	834.0	97.98	2342	2055	287
Аганнефтегазгеология	339.2	66.81	42.9	81.99	66	50	16
АКИ-ОТЫР	746.5	103.73	57.0	119.54	278	275	3
Белые ночи	466.9	84.42	273.7	101.07	391	321	70
Валюнинское	9.1	97.55	0.6	97.70	9	8	1
Варьеганнефть	419.0	89.84	185.5	88.90	693	593	100
Голойл	51.5	86.83	4.9	107.50	25	21	4
Мохтикнефть	82.4	76.84	4.9	82.24	35	30	5
Нефтеразведка	2.7	108.20	0.0	109.09	6	4	2
РедОйл	41.6	137.39	45.0	118.34	10	9	1
РуссНефть	305.7	350.85	181.1	314.09	325	301	24
Саратовнефтегаз	1.6	0.58	0.6	0.46	12	10	2
Севернефть-Ярайнер					2		2
Томская нефть	325.6	87.18	32.8	98.20	145	132	13
Ульяновскнефть	337.5	98.57	2.5	97.74	273	238	35
Черногорское	35.5	75.63	2.5	71.16	72	63	9
Нефтяные компании, итого	182438.1	100.00	39846.5	106.11	155083	134971	20112

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	7306.6	104.97	174374.2	87.63			
Газпром газораспределение Элиста			н/д	н/д			
Газпром добыча Астрахань	1548.1	98.96	н/д	н/д			
Газпром добыча Иркутск	1.2	102.08	н/д	н/д			
Газпром добыча Краснодар	134.9	97.80	н/д	н/д			
Газпром добыча Надым	23.8	114.99	н/д	н/д			
Газпром добыча Ноябрьск	9.1	82.04	н/д	н/д			
Газпром добыча Оренбург	119.1	99.10	н/д	н/д			
Газпром добыча Уренгой	2802.3	115.67	н/д	н/д			
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	53.3		н/д	н/д			
Газпром добыча Ямбург	1927.0	92.18	н/д	н/д			
Газпром трансгаз Югорск			н/д	н/д			
Камчатгазпром	6.8	113.53	н/д	н/д			
ПУРГАЗ			н/д	н/д			
Севернефтегазпром			н/д	н/д			
Сервиснефтегаз	1.8	92.17	н/д	н/д			
Томскгазпром (Востокгазпром)	679.3	116.34	н/д	н/д			
НОВАТЭК	1755.6	96.18	21210.3	93.57	141	92	49
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	819.0	112.98	5969.2	92.39	139	92	47
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	916.1	84.50	15241.2	94.03	2		2
Тернефтегаз	20.4						
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	436.5	119.15	351.5	130.78	84	71	13
Дулисьма	436.5	119.15	351.5	130.78	84	71	13
Зарубежнефть	1348.4	100.66	47.5	115.10	195	167	28
РУСВЬЕТПЕТРО	1348.4	100.66	47.5	115.10	195	167	28
Юкола-нефть	121.4	126.58	4.9	123.03	54	54	
Юкола-нефть	121.4	126.58	4.9	123.03	54	54	
Независимая нефтегазовая компания	947.5	97.06	588.2	105.26	609	541	68
Евротэк	1.6	125.30	344.5	104.55			
Колвинское	176.1	89.72	3.2	90.68	32	21	11
НК Конданефть	0.2		0.0		2		2
ННК-ВТК	150.3	98.12	7.5	94.30	76	74	2
ННК-Саратовнефтегаздобыча	4.8	129.29	62.4	178.33			
Печоранефть	131.5	95.75	7.4	99.04	74	57	17
Санеко	207.8	90.97	12.7	87.96	61	51	10
СН-Газдобыча	19.5	78.79	147.4	92.69	8	7	1
Татнефтеотдача	255.7	110.54	3.1	162.33	356	331	25
НК Нефтиса	2766.5	97.41	123.7	87.47	2417	2233	184
Белкамнефть	845.9	93.43	19.7	110.99	1206	1140	66
ЕНЭС	19.1	268.72	0.7	213.14	10	10	
Камбарская ННК	1.4	116.92	0.0	137.50	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	136.2	100.36	9.1	99.80	50	44	6
Комнедра (УПК Недра)	218.4	92.00	23.8	91.04	26	24	2
Новосибирскнефтегаз	113.8	88.03	14.3	91.76	95	71	24
Окуневское	66.8	306.71	0.2	109.38	11	11	
Регион-й нефтяной консорциум	393.9	88.77	6.1	98.96	364	350	14
РешНК	7.5	93.04	0.2	117.71	9	7	2
Рябовское	113.9	193.68	1.1	103.60	60	54	6
Самараинвестнефть	75.4	117.46	0.8	130.02	64	57	7
Севернонефтегаз	66.8	87.23	7.4	80.56			
СИБИНТЭК	117.3	91.08	2.8	101.13	28	26	2
СтандартНафта	1.9	104.74	0.0	87.10	2	2	
Удмуртгеология	64.2	124.00	0.6	129.77	60	59	1
Удмуртская ННК	40.3	98.22	0.4	88.36	83	80	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Удмуртская нефтяная компания	177.5	83.40	2.5	139.44	79	75	4
Уралнефтесервис	49.4	82.95	23.3	56.65	23	22	1
Уральская нефть	9.6	82.13	0.1	73.56	82	49	33
Чедтый нефть	1.0		2.0		4		4
Юрскнефть	246.2	101.18	8.6	102.29	158	149	9
Акмай	8.8	108.11	0.0	86.67	17	15	2
Алойл	118.5	101.62	4.1	115.23	207	203	4
АЛРОСА-Газ	1.6	65.29	107.8	83.76			
Альянснефтегаз	75.5	65.80	6.0	69.80	64	56	8
Арктикгаз	2574.8	661.17	7940.0	337.98	19	8	11
Арктикнефть	13.1	104.06	3.2	104.81	40	23	17
Арктическая нефтяная компания	7.2	96.09	14.2	101.25	44	31	13
БайТекс	191.9	122.78	2.2	118.03	280	267	13
Бенталь	5.0	98.24	0.1	215.22	10	9	1
Благодаров-Ойл	42.2	94.60	0.2	92.75	35	30	5
Братскэкогаз	0.3	108.11	3.6	111.11	2	2	
Булгарнефть	74.0	101.81	1.4	99.57	119	111	8
ВЕЛЛойл	1.1	84.06			12	7	5
Верхнеомринская нефть	0.4				10	1	9
Веселовское	3.5	79.60	0.6	82.81	4	3	1
Винка	0.1		0.3		6	4	2
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.0	81.92			5	3	2
ВУМН (Чишманефть)	72.1	98.27	0.4	81.13	94	81	13
Газнефтесервис	12.8	66.60	52.0	77.55	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.7	107.95	23.8	89.70			
Геология	69.1	94.49	1.7	161.58	180	161	19
Геотех	47.1	98.22	0.8	98.29	85	77	8
Геотехнология			6.0	65.69			
Геотрансгаз	89.4	78.06	675.2	92.90			
ГРИЦ	46.3	100.97	0.3	101.69	133	127	6
Дальпромсинтез	20.6	145.54	0.1	121.05	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	10.7	120.29	204.9	123.67	4	4	
Динью	19.2	91.24	1.9	94.87	15	9	6
ДонНефть	3.5	52.81	0.2	52.37	19	11	8
Дружбанефть	8.8	98.44	0.0	72.00	34	26	8
ЕвроСибОйл	30.8	83.86	2.7	93.59	120	39	81
Елабуганефть	8.9	116.39	0.0	100.00	33	31	2
Енисей	119.9	81.20	10.7	81.40	41	38	3
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3				
Иделойл	81.1	110.81	0.7	139.92	232	209	23
Иджат	0.9	94.43			2	2	
ИНГА	73.3	108.23	8.8	106.93	47	34	13
Ингеохолдинг	9.3	79.54	0.6	92.36	4	4	
ИНК	1940.8	136.92	735.1	113.28	112	91	21
ИНК-НефтеГазГеология	13.4	87.02	10.8	183.00	1		1
Институт РОСТЭК	1.1	115.63			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	24.9	96.16	0.4	96.01	5	5	
Иреляхнефть	36.8	91.63	3.3	158.08			
ИТАНЕФТЬ	0.6	57.45	0.0	70.00	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.8	185.00	0.1	178.79			
Калининграднефть	3.7	86.96					
Калмпетрол	0.2	33.66	0.0	34.12	1	1	
Кама-нефть	4.3	100.44	0.0	73.02	7	7	
Кара-Алтын	211.7	98.94	1.1	100.18	471	442	29
Карбон					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Карбон-Ойл	19.7	123.98			69	68	1
Каюм Нефть	258.3	95.61	155.6	185.48	49	38	11
Колванефть	177.9	95.24	26.8	92.71	22	14	8
Коми Ресурсес	1.7		0.1		1	1	
КомсомольскНефть	3.6	166.10	0.2	434.88	30	4	26
Кондурчанефть	24.6	96.35	0.2	84.98	105	84	21
Косьюнефть	20.4	95.67	0.4	100.28	10	10	
КРП Черноморскнефтегаз	26.8	79.27	776.9		37	35	2
Кунгурская нефтяная компания	9.5	170.25	1.4	161.97	21	21	
МакОйл	7.3	98.79	0.0	100.00	32	30	2
Матюшкинская вертикаль	41.8	63.90	4.2	73.35	55	48	7
МЕГАЛИТ	1.9	67.52			4	2	2
Меллянефть	27.3	97.43	0.1	92.00	60	59	1
Мессояханефтегаз	3.3	89.88	0.1	83.33			
МНКТ	54.4	107.56	0.4		102	96	6
НГК Горный	22.4	90.34	0.3	98.10	10	8	2
Негуснефть	131.6	84.27	33.6	86.77			
Недра-К	34.1	104.94	1.7	104.93	10	10	
Нефтебурсервис	2.3	60.02	0.2	62.87	13	8	5
Нефтегазопромысловые технологии	0.4	76.42					
НефтУС	72.4	71.48	10.9	71.48	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	4.6	94.76					
Нефтьинвест	16.3	84.20	0.5	84.91	15	12	3
Нижнеомринская нефть	5.3	91.92	0.1	143.75	92	26	66
НК Развитие Регионов	70.1	2437.73	1.8	2431.58	16	16	
НК Самара	55.0		0.5		1	1	
Нократойл	2.4	95.80	0.0	61.54	10	7	3
Норд Империл	22.0	115.64	2.8	112.26	38	19	19
Норильскгазпром	1.0	93.65	511.9	84.62			
Нортгаз	531.4	86.47	4584.2	103.88			
Нурлатская нефтяная компания	1.7	387.70	0.0	400.00	8	5	3
Нэм Ойл	67.9	85.86	7.8	78.01	16	11	5
Ойлгазтэт	24.1	144.18	0.8	127.16	4	4	
Омега	2.1	91.61	0.1	91.43	4	4	
Оренбургнефтеотдача	31.0	101.60	0.7	105.10	20	20	
Охтин-Ойл	92.1	100.10	0.8	100.00	106	100	6
Петросах	22.0	94.29	12.1	70.13			
Печоранефтегаз	81.5	89.56	1.8	88.99	97	90	7
Печорнефтегазпром	2.1	97.91	66.4	97.50			
Печорская энергетическая компания	8.8	64.40	0.3	55.81	17	8	9
Преображенскнефть	62.9	119.44	4.9	120.28	40	32	8
Прикаспийская Газовая Компания	9.1	66.44	0.4	37.55			
Пурнефть	20.1	126.18	33.2	240.39	29	21	8
Развитие Санкт-Петербурга	1.1		0.0				
Регион-Нефть	107.7	172.45	1.9	107.21	20	17	3
Регион-Сириус	0.6	205.56	0.0	300.00	3	3	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	8.9	101.39	0.1	104.08	5	4	1
РН Ингушнефть	27.7	108.84	2.4	103.79	257	105	152
Руфьеганнефтегаз	6.0	98.06	0.4	96.85	10	6	4
Садакойл	6.0	121.36	0.1	99.19	12	5	7
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2550.7	92.11	112.1	97.39	615	564	51
Саратовнефтегеофизика	16.9	94.51	10.8	343.89	11	11	
Саратовнефтедобыча	12.4	173.61	1.4	170.23	3	3	
Сахалинская нефтяная компания			14.5	83.52			
Сахатранснефтегаз	0.2	127.56	2.7	127.09			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Севернефть-Уренгой	49.0	73.16	395.2	105.63			
Северное Сияние	14.5	98.05	1.4	93.57	11	6	5
Селенгушнефть	4.5	74.52	0.0	83.33	24	21	3
Сиаль	57.6	121.10	0.9	154.53	16	16	
Сибнефтегаз			4852.9	107.23			
Сибнефть-Чукотка			12.3	120.89			
СМП-Нефтегаз	122.5	97.74	1.5	97.01	189	174	15
Стимул-Т	34.2	79.45	2.3	89.88	27	19	8
Таймыргаз	54.6	76.41	1081.5	82.76			
ТАКС	0.3	117.83					
Тарховское	118.2	91.36	10.5	113.26	314	181	133
TATEX	194.1	101.79	2.5	94.72	452	445	7
Татнефтепром	108.5	100.61	0.4	82.06			
Татнефтепром-Зюзеенефть	144.2	101.27	1.3	113.29	248	230	18
Татнефть-Геология	78.3	111.16	1.2	95.25	81	78	3
Татойлгаз	175.1	98.54	4.1	99.66	408	383	25
Тевризнефтегаз	0.0	84.21	4.8	90.30			
ТЕРРИГЕН	1.0	80.50	0.0	111.11	14	10	4
Технефтьинвест	1.1	95.05	0.2	94.63	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	14.6	107.12	2.4	102.66	6	4	2
ТНГК-Развитие	106.1	110.40	0.6		133	126	7
ТНС-Развитие	29.8	112.96	0.5	112.28	11	11	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	17.8	154.55	1.3	225.09	16	10	6
Томскнефть ВНК	4144.9	102.13	899.3	110.88	3052	2454	598
Трансойл	62.3	102.59	0.1	59.56	123	117	6
Троицкнефть	99.0	100.31	1.5	98.35	165	139	26
Ульяновскнефтегаз	15.9	170.15					
УНК-Пермь	25.6	101.00			30	30	
Уралнефтегазпром	27.3	123.42	101.1	80.84			
Ханты-Мансийская НК	3.1	32.97	0.2	30.00			
ХИТ Р	44.5	94.45	1.1	89.04	26	21	5
ЦНПСЭИ	13.2	84.98	1.4	102.44	16	15	1
Чепецкое НГДУ	13.6	108.49	0.7	152.75	34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	10.9	86.51	1.2	97.65	4	4	
Шешмаойл	169.6	101.30	1.0	129.05	464	405	59
Энергетическая компания РИФ	3.7	174.88	0.6	174.09	8	5	3
Южгазэнерджи	0.8	83.40	112.9	84.59			
Южно-Аксютино	0.8	100.66	0.0	88.89	2	2	
Южно-Охтеурское	27.2	103.29	2.1	98.08	21	16	5
Якутская ТЭК	41.4	98.41	825.6	97.43			
Ямал СПГ	1.3	35.46	77.6	88.93			
Ямалтэк			7.5	97.45			
Ямбулойл	4.8	100.89	0.0	164.29	3	2	1
Янгпур	63.8	115.02	47.9	100.81			
Яр-Ойл	1.1	181.03	0.0	175.00	2	2	
Прочие производители, итого	22621.0	112.38	25791.5	135.38	13908	11856	2052
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2204.4	90.23	7815.2	98.43	23	20	3
Тоталь РРР	610.7	94.81	84.2	93.28	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	3405.0	101.26	4090.3	85.97	49	34	15
Операторы СРП, итого	6220.1	96.44	11989.6	93.76	100	77	23
Всего	220341.4	101.17	273212.1	93.87	169232	146996	22236

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-май 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	31707.8	102.04	4173.6	9224.8	933.2	10225.2
РН-Туапсинский НПЗ	4004.2	123.15	0.0	1322.8	0.0	1861.1
РН-Комсомольский НПЗ	2772.4	87.36	172.7	752.8	74.6	795.7
Куйбышевский НПЗ	2820.9	122.40	443.8	1018.8	0.0	1035.5
Сызранский НПЗ	2851.6	96.61	513.5	889.1	21.2	898.3
Новокуйбышевский НПЗ	3329.4	111.84	520.6	894.8	154.5	1047.6
Ачинский НПЗ ВНК	2932.0	103.18	470.7	829.0	75.9	1029.4
Ангарская НХК	3767.7	86.78	533.9	1220.9	188.1	793.9
Рязанская НПК	6342.0	99.29	1074.6	1453.5	418.9	2045.4
Саратовский НПЗ	2887.6	101.54	443.8	843.1	0.0	718.3
Башнефть	7720.1	86.16	1820.4	3058.2	22.9	1174.0
Башнефть-УНПЗ	2184.5	95.34	628.1	894.4	0.0	674.8
Башнефть-Уфанефтехим	3015.8	81.28	595.7	1392.8	0.0	159.6
Башнефть-Новоил	2519.8	85.17	596.6	771.0	22.9	339.6
Газпром нефтехим Салават	2875.2	81.51	356.2	729.4	0.0	438.3
Сургутнефтегаз	8034.7	100.58	1132.3	2834.3	270.6	3282.9
Киришинефтеоргсинтез	8034.7	100.58	1132.3	2834.3	270.6	3282.9
ЛУКОЙЛ	16772.8	89.88	2658.4	5111.4	855.9	3616.3
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	4646.4	99.69	695.0	1469.5	385.3	366.9
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	4635.2	87.71	563.8	1749.2	213.6	628.3
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1380.4	87.09	196.2	381.0	-0.6	466.6
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	6110.8	85.71	1203.4	1511.7	257.6	2154.5
Независимая нефтегазовая компания	1740.2	104.59	275.4	310.2	102.1	619.4
Хабаровский НПЗ	1740.2	104.59	275.4	310.2	102.1	619.4
Славнефть	5986.5	99.90	1031.3	1565.0	400.8	2123.4
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	5986.5	99.90	1031.3	1565.0	400.8	2123.4
ФортеИнвест	2216.8	93.54	328.1	644.0	108.1	702.9
Орскнефтеоргсинтез	2216.8	93.54	328.1	644.0	108.1	702.9
Газпром нефть	13354.1	98.14	3028.7	3547.8	946.8	1922.9
Газпромнефть-Омский НПЗ	8806.1	102.18	1935.4	2670.0	686.1	611.4
Газпромнефть-Московский НПЗ	4548.0	91.16	1093.3	877.8	260.7	1311.5
Краснодарский НПЗ-КЭН	809.0	75.71	0.0	263.6	3.7	362.6
ТАИФ-НК	3655.3	98.46	281.5	882.1	14.1	996.7
Газпром	2122.4	88.71	1008.7	543.3	74.1	106.9
НОВАТЭК	2877.9	164.67	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1039.0	94.91	0.0	0.0	0.0	24.8
Афипский НПЗ	2353.9	99.35	0.0	864.5	0.0	1044.2
Яйский НПЗ	1233.1	115.05	0.0	485.7	0.0	517.1
Антипинский НПЗ	3318.8	137.54	0.0	686.8	0.0	1619.1
Марийский НПЗ	682.1	0.0	0.0	96.9	0.0	389.1
ТАНЕКО	3582.9	104.34	0.0	561.3	0.0	893.9
Ильский НПЗ	1159.8	112.46	0.0	124.4	0.0	545.0
Ярославский НПЗ им. Менделеева	73.8	56.68	0.0	0.0	0.0	28.5
Итого	113316.2	99.13	16094.6	31533.7	3732.3	30633.2
Мини-НПЗ	3433.8	99.90	110.5	538.9	32.8	1073.8
Всего	116750.0	99.15	16205.1	32072.6	3765.1	31706.9

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-май 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		18445.8										686.5	39906.6
ЛУКОЙЛ		8234.8											10513.0
Сургутнефтегаз		8939.9											12276.9
Газпром нефть		2287.1											2920.6
Татнефть		2609.9											4388.8
Башнефть		1227.0											2272.1
РуссНефть		898.6											1111.4
Газпром		241.0											241.0
НОВАТЭК		169.8					0.0						169.8
Операторы СРП		618.4											618.4
Прочие недропользователи		4714.5						1118.5					5833.0
Всего российские ресурсы		48386.7						31178.2				686.5	80251.5
Транзит Казахстана		6665.1											6665.1
Транзит Азербайджана		678.0											678.0
Транзит Туркмении		324.5											324.5
Белоруссия								672.6					672.6
Всего,		56054.4						31850.8				686.5	88591.7
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	11385.1	13562.7	12710.2	18396.4	8752.2	7270.3	1700.0	2471.1	2185.9	280.2	9191.0	686.5	88591.7

Освоение капитальных вложений, январь-май 2015 г. (млн. руб.)

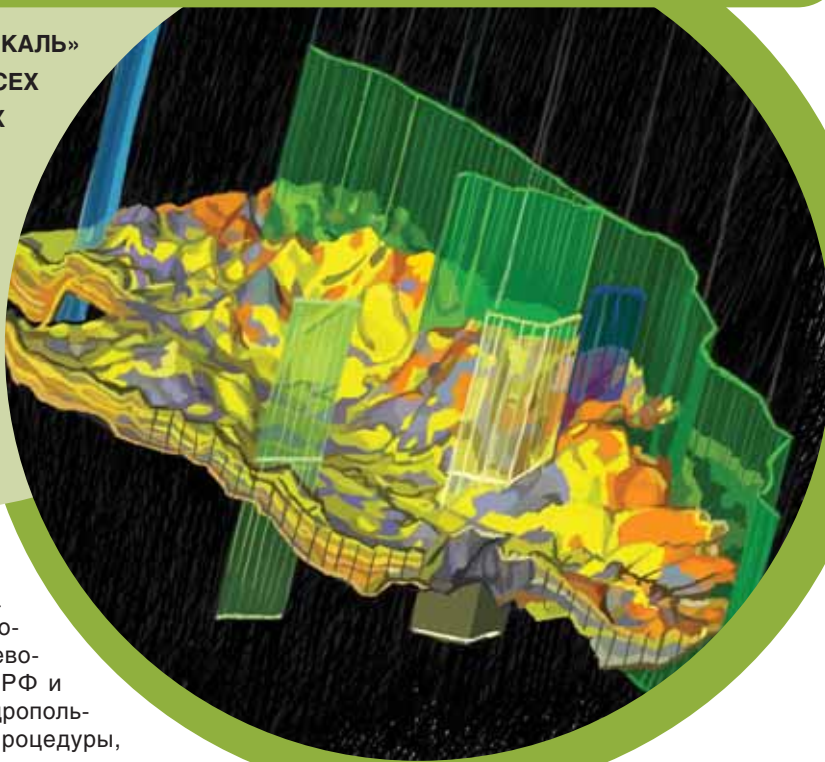
Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	111071.5	8812.2	52352.5	8700.7	40835.1	371.0
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	41011.4	2962.8	19803.3	4016.9	13950.9	277.5
ЛУКОЙЛ-АИК	723.3	1.4	523.0	94.3	104.7	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1546.0	1417.8	46.4	55.2	26.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	27188.1	1358.0	12552.5	2121.3	11062.9	93.5
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	18234.5	1138.6	7244.7	376.4	9474.7	
ЛУКОЙЛ-Пермь	10156.7	502.9	5065.1	1244.0	3344.7	
РИТЭК	12199.0	1430.2	7117.5	791.5	2859.9	
Турсунт	12.5	0.6		1.2	10.6	
Роснефть	128594.0	3319.0	59902.0	12586.0	52294.0	493.0
Бугурусланнефть	1054.0	186.0	678.0	114.0	76.0	
Ванкорнефть	12659.0	69.0	4313.0	1056.0	6824.0	397.0
Ваньеганнефть	882.0	0.0	605.0	32.0	245.0	
Варьеганнефтегаз	2429.0	1.0	1420.0	223.0	785.0	
Востсибнефтегаз	2769.0	152.0	981.0	113.0	1523.0	
ВЧНГ	6389.0	150.0	3011.0	95.0	3133.0	
Грознефтегаз	55.0	38.0		16.0	1.0	
Дагнефтегаз	132.0	45.0	67.0	9.0	11.0	
Ермаковское	389.0		204.0	29.0	156.0	
Корпорация Югранефть	152.0		48.0	87.0	17.0	
ННП	828.0		556.0	141.0	116.0	15.0
Оренбургнефть	8044.0	344.0	5528.0	1333.0	839.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1282.0	59.0	417.0	281.0	525.0	
РН-Нижевартовск	152.0		48.0	87.0	17.0	
РН-Няганьнефтегаз	3054.0	51.0	1655.0	801.0	545.0	2.0
РН-Пурнефтегаз	4486.0	22.0	2867.0	420.0	1177.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	1182.0	8.0	432.0	182.0	560.0	
РН-Северная нефть	5108.0	74.0	864.0	345.0	3825.0	
РН-Ставропольнефтегаз	641.0	152.0	237.0	81.0	171.0	
РН-Уватнефтегаз	9999.0	664.0	2968.0	622.0	5745.0	
РН-Юганскнефтегаз	38840.0	175.0	20077.0	2272.0	16310.0	6.0
Роснефть-Дагнефть	66.0			36.0	30.0	
Роспан Интернешнл	5154.0	191.0	1489.0	318.0	3156.0	
Самаранефтегаз	5480.0	193.0	3703.0	952.0	632.0	
Самотлорнефтегаз	10745.0	210.0	6152.0	2716.0	1594.0	73.0
Северо-Варьеганское	194.0		159.0		35.0	
Сузун	2880.0		363.0		2517.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	1858.0	161.0	1035.0	181.0	481.0	
Тагульское	650.0	349.0		1.0	300.0	
Тюменнефтегаз	1041.0	25.0	25.0	43.0	948.0	
Газпром нефть	10006.0	23.1	6668.6	1050.4	2263.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10006.0	23.1	6668.6	1050.4	2263.9	
Сургутнефтегаз	74748.4	5545.4	33806.4	14375.1	19304.9	1224.1
Сургутнефтегаз (УФО)	74748.4	5545.4	33806.4	14375.1	19304.9	1224.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	991.6	39.7			842.6	109.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	991.6	39.7			842.6	109.4
Башнефть	13390.3	944.9	5081.2	1543.1	5821.1	
Башнефть-Добыча	6288.3	445.4	2760.6	940.7	2141.6	
Башнефть-Полос	7101.9	499.5	2320.6	602.4	3679.5	
Славнефть	10744.0	176.0	7015.0	1621.0	1932.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	10744.0	176.0	7015.0	1621.0	1932.0	
РуссНефть	4562.3	13.5	3074.5	467.0	1007.4	
Аганнефтегазгеология	1251.7	10.3	905.3	70.2	266.0	
АКИ-ОТЫР	982.8		673.0	54.7	255.1	
Варьеганнефть	1191.3	1.3	809.6	210.3	170.1	
Саратовнефтегаз	74.7		1.7	40.1	32.9	
Томская нефть	664.4	1.9	450.7	41.6	170.3	
Ульяновскнефть	397.4		234.2	50.1	113.1	
Нефтяные компании, итого	354108.2	18873.8	167900.2	40343.3	124300.9	2197.5
Всего	354108.2	18873.8	167900.2	40343.3	124300.9	2197.5

МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ НАКАНУНЕ НОВОЙ КЛАССИФИКАЦИИ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ

«ВЕРТИКАЛЬ»

ПРИГЛАШАЕТ ВСЕХ
ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ
УЧАСТНИКОВ РЫНКА
ПРИНЯТЬ УЧАСТИЕ
В РАБОТЕ
КОНФЕРЕНЦИИ

11–12 НОЯБРЯ
2015 Г.
МОСКВА



- Цель Конференции с участием представителей власти, бизнеса и науки — оценка готовности новой классификации запасов углеводородов, разработанной МПР РФ и Федеральным агентством по недропользованию, к работе: порядок и процедуры, подсчет и учет запасов.
- Рассматриваемые вопросы: фундамент современной системы недропользования, эволюционный принцип совершенствования, стадийность и последовательность геологического изучения недр, организационно-правовой режим изучения, оценки и разработки ТриЗ, рентабельные и нерентабельные ресурсы, гармонизация интересов государства и недропользователя, алгоритмы перехода к новой классификации.
- В рамках Конференции пройдет Круглый стол «Импортозамещение в геологоразведке».

Организатор —
**Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации**



Оператор проекта —
«Нефтегазовая Вертикаль»



По вопросам участия, аккредитации, выступлений,
стендовых докладов, спонсорских возможностей обращайтесь
в конференционную службу «Вертикали»

+7 (495) 510 5724

nc@ngv.ru

ПРОБЛЕМАМ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПОСВЯЩАЕТСЯ

ЭЛЕКТРОННЫЙ АНАЛИТИЧЕСКИЙ БЮЛЛЕТЕНЬ НГВ-ТЕХНОЛОГИИ

Логика его появления — проблема технической и технологической отсталости России, где долгое время — на фоне перманентного ухудшения качества ресурсной базы — не развивались ни фундаментальные исследования, ни научно-прикладные отраслевые разработки. Введенные секторальные санкции лишь обострили ситуацию до предела.

Под сомнение ставятся добычные проекты на шельфе, прежде всего, в Арктике, эффективное освоение нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов — все то, что принято считать отраслевым будущим России.

Энергетическая безопасность РФ требует становления и быстрого развития новых отечественных технологий и оборудования, начиная с разведки и добычи углеводородного сырья и заканчивая продукцией его высоких переделов.

Задачей приложения НГВ-ТЕХНОЛОГИИ станет объективный мониторинг проблем технологической оснащенности отрасли и импортозамещения, как и те решения, которые будут способствовать преодолению властью и бизнесом последствий технологического коллапса.

С ноября 2014 года «Вертикаль» представит Вашему вниманию **БЕСПЛАТНЫЕ ПИЛОТНЫЕ НОМЕРА ПРИЛОЖЕНИЯ** — Вам следует лишь подтвердить свое желание их получать. Важна и Ваша поддержка по редакционной стратегии, по рубрикам издания, по содержанию публикаций — советуйте, рекомендуйте, предлагайте...

Дайте знать, если Вы еще не получили уже распространяемые восемь пилотов, девятый готовится к верстке...



По всем вопросам
Вы можете обращаться
к **Анне Ибатулиной**
+7 (495) 510-57-24
tech@ngv.ru