

Нефтяная промышленность России, январь-апрель 2015 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.
Нефтяные компании				
ЛУКОЙЛ	28460.7	100.00	6583.8	101.01
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	13949.5	96.21	4200.4	95.16
Волгодеминойл	189.6	104.08	48.2	113.58
ЛУКОЙЛ-АИК	729.0	96.01	69.1	97.95
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	265.0	91.30	9.0	96.65
ЛУКОЙЛ-Коми	5449.7	105.69	747.7	105.75
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	542.4	115.98	629.6	123.71
ЛУКОЙЛ-Пермь	4723.7	103.41	623.0	120.04
ПермТотиНефть	70.1	107.62	1.5	106.76
РИТЭК	2508.4	102.88	253.8	104.40
Турсунт	33.3	92.08	1.6	90.45
Роснефть	62401.0	99.01	15549.3	110.46
Бугурасланнефть	536.2	102.56	16.5	97.41
Ванкорнефть	7239.8	100.08	3350.0	141.83
Ваньеганнефть	407.0	87.64	378.3	99.44
Варьеганнефтегаз	547.7	97.55	476.3	101.18
Востсибнефтегаз	49.9	115.39	10.3	114.87
ВЧНГ	2852.9	108.70	442.0	118.43
Грознефтегаз	138.3	91.28	56.9	91.57
Дагнефтегаз	7.8	98.04	78.1	92.60
Ермаковское	220.0	92.57	11.5	93.69
Кальчинское	137.6	86.00	8.5	92.92
Компания Полярное Сияние	125.0	86.75	12.6	93.85
Корп. Югранефть	81.7	82.59	12.4	101.15
КЧНГ			19.3	63.22
ННП	764.3	95.54	76.4	94.89
Оренбургнефть	5345.0	91.69	1141.2	94.73
РН-Дагнефть	49.6	95.46	9.1	94.82
РН-Краснодарнефтегаз	284.0	98.64	1097.5	104.09
РН-Маланинская группа	13.1	80.10		
РН-Нижневартовск	1723.7	93.90	188.5	89.94
РН-Няганьнефтегаз	2024.0	98.11	527.3	103.98
РН-Пурнефтегаз	1830.7	90.86	1770.7	117.96
РН-Сахалинморнефтегаз	416.3	95.33	143.3	90.27
РН-Северная нефть	914.2	96.79	80.2	97.92
РН-Ставропольнефтегаз	280.8	100.55	39.1	95.96
РН-Уватнефтегаз	3319.7	109.41	112.3	121.19
РН-Шельф Дальний Восток	611.1		146.4	
РН-Юганскнефтегаз	20651.6	96.50	1652.9	101.18
Роснефть (Томская обл.)	0.9			
Роспан Интернешнл	263.9	98.96	1359.2	101.81
Самаранефтегаз	3774.8	103.32	226.8	110.62
Самотлорнефтегаз	5195.4	98.96	1750.9	101.01
Северо-Варьеганское	142.1	101.57	120.4	86.61
Сузун	0.9		0.1	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	281.1	94.69	215.9	91.25
Тюменнефтегаз	61.5	134.45	6.5	171.27
Удмуртнефть	2104.2	99.10	11.5	92.76
Юпитер-А	4.2	93.63	0.1	91.73

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.
Газпром нефть	11 174.6	102.30	4 778.8	105.63
Арчинское	99.1	127.98	60.7	81.67
Газпром нефть	0.1	0.11	8.6	163.81
Газпром нефть Новый Порт	108.7	379.14	14.1	281.33
Газпром нефть Оренбург	529.5	115.99	777.2	137.61
Газпром нефть шельф	191.4	305.74	8.6	302.21
Газпромнефть-Ангара	2.5	137.17		
Газпромнефть-Восток	466.5	98.73	60.9	103.30
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3267.7	93.71	2318.9	100.22
Газпромнефть-Хантос	4694.3	103.23	369.7	108.02
Живой исток	2.6	481.90	0.2	620.59
Заполярье	1505.8	105.16	1090.5	99.75
ЦНТ	225.4	125.58	23.5	129.14
ЮУНГ	81.0	94.64	45.8	101.69
Сургутнефтегаз	20218.3	100.36	3235.9	101.68
Сургутнефтегаз (УФО)	17490.4	98.73	2969.6	100.79
Сургутнефтегаз (Якутия)	2727.9	112.22	266.3	112.73
Татнефть	8765.3	100.73	305.8	101.43
Татнефть им. В.Д.Шашина	8668.6	100.74	303.7	101.43
Татнефть-Самара	90.4	99.55	1.4	82.32
Татнефть-Северный	6.3	97.26	0.8	174.19
Башнефть	6291.0	110.82	272.9	111.98
Башнефть-Добыча	5478.8	104.43	193.6	99.59
Башнефть-Полюс	411.3	174.00	59.4	158.15
Бурнефтегаз	400.9	206.39	19.9	169.47
Славнефть	5155.5	96.94	350.8	101.36
Обьнефтегеология	142.3	94.26	9.8	90.06
ОНГГ	1170.5	97.85	35.9	106.80
Славнефть	130.4	71.78	8.1	69.68
Славнефть-Красноярскнефтегаз	20.6	105.50	4.0	140.94
Славнефть-Мегионнефтегаз	2943.3	102.63	255.0	105.37
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	109.9	81.47	9.1	73.09
Славнефть-Нижневартовск	602.6	82.39	26.5	88.27
Соболь	36.0	99.98	2.5	89.63
РуссНефть	2528.6	88.941	670.0	98.28
Аганнефтегазгеология	278.6	69.20	34.5	86.01
АКИ-ОТЫР	594.7	106.46	45.5	121.42
Белые ночи	368.7	82.66	220.8	100.78
Валюнинское	7.3	99.69	0.5	99.79
Варьеганнефть	334.0	90.15	148.6	89.83
Голойл	41.8	89.05	3.9	106.90
Мохтикнефть	66.2	76.02	3.9	80.73
Нефтеразведка	2.2	107.62	0.0	105.56
РедОйл	31.3	130.72	35.8	117.24
РуссНефть	246.2	498.46	146.3	497.65
Саратовнефтегаз	1.3	0.52	0.5	0.43
Томская нефть	258.5	87.57	25.7	95.92
Ульяновскнефть	269.5	98.97	2.0	95.05
Черногорское	28.3	75.41	2.0	71.95
Нефтяные компании, итого	144995.1	99.93	31747.4	106.27

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.
Газпром	5899.9	106.51	145677.8	89.12
Газпром газораспределение Элиста			н/д	н/д
Газпром добыча Астрахань	1214.8	96.88	н/д	н/д
Газпром добыча Иркутск	0.9	98.80	н/д	н/д
Газпром добыча Краснодар	103.9	95.61	н/д	н/д
Газпром добыча Надым	20.1	118.00	н/д	н/д
Газпром добыча Ноябрьск	7.2	83.55	н/д	н/д
Газпром добыча Оренбург	99.0	98.92	н/д	н/д
Газпром добыча Уренгой	2270.6	118.32	н/д	н/д
Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск	50.1		н/д	н/д
Газпром добыча Ямбург	1589.5	95.62	н/д	н/д
Газпром трансгаз Югорск			н/д	н/д
Камчатгазпром	5.2	107.48	н/д	н/д
ПУРГАЗ			н/д	н/д
Севернефтегазпром			н/д	н/д
Сервиснефтегаз	1.4	91.26	н/д	н/д
Томскгазпром (Востокгазпром)	537.3	116.19	н/д	н/д
НОВАТЭК	1399.3	96.38	17017.2	93.81
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	661.8	112.98	4793.4	92.73
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	737.5	85.16	12223.8	94.24
Прочие производители				
Восточносибирская Управл. компания	345.6	119.31	278.1	128.91
Дулисьма	345.6	119.31	278.1	128.91
Зарубежнефть	1085.0	101.43	38.2	117.48
РУСВЬЕТПЕТРО	1085.0	101.43	38.2	117.48
Юкола-нефть	96.7	127.04	3.9	124.30
Юкола-нефть	96.7	127.04	3.9	124.30
Независимая нефтегазовая компания	747.9	96.73	467.4	104.33
Евротэк	1.3	131.37	276.9	105.65
Колвинское	138.6	90.63	2.5	91.82
НК Конданефть	0.2		0.0	
ННК-ВТК	117.8	96.40	5.9	92.31
ННК-Саратовнефтегаздобыча	3.7	99.65	47.2	135.03
Печоранефть	104.4	96.31	5.9	99.69
Санеко	165.1	90.53	10.2	85.80
СН-Газдобыча	15.3	79.16	116.2	94.89
Татнефтеотдача	201.5	109.92	2.5	166.33
НК Нефтиса	2202.5	97.33	99.1	87.07
Белкамнефть	672.4	93.63	15.5	109.72
ЕНЭС	15.5	270.27	0.6	222.96
Камбарская ННК	1.1	112.31	0.0	150.00
КанБайкал Резерсез Инк.	105.7	97.80	7.1	99.29
Комнедра (УПК Недра)	174.7	92.06	19.0	91.16
Новосибирскнефтегаз	80.6	78.05	10.4	81.44
Окуневское	50.9	328.14	0.1	111.20
Регион-й нефтяной консорциум	314.4	88.75	4.9	97.29
РешНК	5.9	91.86	0.2	133.58
Рябовское	90.9	198.98	0.9	103.56
Самараинвестнефть	59.4	117.30	0.6	129.98
Северноенефтегаз	66.8	108.76	7.4	100.52
СИБИНТЭК	94.5	92.07	2.2	101.92
СтандартНафта	1.5	108.31	0.0	88.00
Удмуртгеология	49.9	120.67	0.4	124.50
Удмуртская ННК	32.3	98.65	0.3	88.67
Удмуртская нефтяная компания	142.8	82.71	2.0	135.56

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.
Уралнефтесервис	39.5	83.69	18.5	55.43
Уральская нефть	7.5	79.77	0.1	72.30
Чедтый нефть	1.0		2.0	
Юрскнефть	195.2	99.77	6.8	100.32
Акмай	7.0	109.16	0.0	86.36
Алойл	94.5	102.04	3.2	115.18
АЛРОСА-Газ	1.4	63.50	95.4	81.25
Альянснефтегаз	60.1	64.19	4.8	67.20
Арктикгаз	1919.0	584.43	5835.5	303.67
Арктикнефть	10.3	102.25	2.6	103.95
Арктическая нефтяная компания	5.6	93.34	11.4	100.65
БайТекс	151.6	122.49	1.7	118.50
Бенталь	4.1	100.00	0.1	221.62
Благодаров-Ойл	34.0	95.35	0.1	93.51
Братскэкогаз	0.3	107.82	3.0	111.67
Булгарнефть	58.6	101.24	1.1	99.19
ВЕЛЛойл	0.8	77.58		
Верхнеомринская нефть	0.3			
Веселовское	2.9	79.83	0.4	82.96
Винка	0.0		0.2	
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	3.2	81.25		
ВУМН (Чишманефть)	57.2	98.24	0.4	81.63
Газнефтесервис	8.6	57.43	35.9	70.46
ГДК Ленск-Газ	0.6	106.97	21.7	88.68
Геология	54.8	94.86	1.3	161.94
Геотех	37.4	98.67	0.6	99.19
Геотехнология			4.8	65.02
Геотрансгаз	72.5	77.49	542.1	92.73
ГРИЦ	36.7	101.00	0.2	101.71
Дальпромсинтез	16.3	145.56	0.1	120.00
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	8.5	120.31	162.1	123.85
Динью	15.1	89.02	1.5	96.32
ДонНефть	2.8	53.41	0.1	53.60
Дружбанефть	7.0	97.01	0.0	67.50
ЕвроСибОйл	24.7	83.28	2.2	91.40
Елабуганефть	7.0	115.56	0.0	100.00
Енисей	96.6	82.21	8.6	82.62
Западно-Новомолодежное	1.1		0.2	
Иделойл	64.1	109.28	0.6	140.71
Иджат	0.8	97.40		
ИНГА	51.2	93.95	6.2	92.82
Ингеохолдинг	7.4	79.58	0.5	96.19
ИНК	1526.4	138.08	610.4	119.70
ИНК-НефтеГазГеология	10.6	86.23	7.6	162.18
Институт РОСТЭК	0.9	117.54		
ИНТЭК-Западная Сибирь	20.0	100.37	0.3	101.04
Иреляхнефть	29.4	94.24	3.3	203.49
ИТАНЕФТЬ	0.6	69.66	0.0	87.50
Каббалкнефететоппром	0.7	194.99	0.0	188.00
Калининграднефть	2.9	84.85		
Калмпетрол	0.2	40.86	0.0	41.43
Кама-нефть	3.4	105.97	0.0	81.82
Кара-Алтын	168.2	98.54	0.9	99.66
Карбон-Ойл	15.6	127.68		
Каюм Нефть	207.9	97.07	125.0	195.85

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.
Колванефть	141.5	93.97	21.3	92.24
Коми Ресурсес	1.1		0.1	
КомсомольскНефть	3.4	290.95	0.2	
Кондурчанефть	19.7	96.49	0.2	81.28
Косьюнефть	16.1	99.24	0.3	104.38
КРП Черноморскнефтегаз	21.8	79.34	618.4	
Кунгурская нефтяная компания	7.5	168.39	1.1	157.91
МакОйл	5.8	99.00	0.0	96.15
Матюшкинская вертикаль	33.6	64.60	3.5	75.11
МЕГАЛИТ	1.8	78.11		
Меллянефть	22.7	100.89	0.1	93.83
Мессояханефтегаз	3.3	89.88	0.1	83.33
МНКТ	43.2	107.23	0.4	
НГК Горный	17.6	88.62	0.2	96.41
Негуснефть	105.2	84.57	26.7	87.39
Недра-К	27.0	106.28	1.3	106.30
Нефтебурсервис	1.7	54.24	0.1	57.08
Нефтегазопромысловые технологии	0.3	68.02		
НефтУС	56.6	68.66	8.5	68.66
Нефть (Саратовская обл.)	3.6	94.08		
Нефтьинвест	13.0	84.66	0.4	86.62
Нижнеомринская нефть	4.2	92.50	0.1	139.44
НК Развитие Регионов	54.1	1880.29	1.4	1876.32
НК Самара	43.7		0.4	
Нократойл	2.0	96.27	0.0	57.14
Норд Империял	17.1	113.12	2.3	114.86
Норильскгазпром	0.8	95.22	421.0	85.31
Нортгаз	423.5	86.96	3647.9	105.00
Нурлатская нефтяная компания	1.4	310.02	0.0	300.00
Нэм Ойл	54.2	85.45	6.1	76.55
Ойлгазтэт	19.2	157.05	0.7	143.19
Омега	1.6	93.61	0.1	92.59
Оренбургнефтеотдача	24.6	101.12	0.5	104.61
Охтин-Ойл	72.9	100.27	0.7	100.15
Петросах	17.7	94.45	9.4	68.06
Печоранефтегаз	64.8	88.83	1.4	88.10
Печорнефтегазпром	1.8	99.11	56.7	98.25
Печорская энергетическая компания	6.9	64.67	0.2	57.45
Преображенскнефть	49.6	120.78	3.8	121.61
Прикаспийская Газовая Компания	7.2	71.37	0.3	30.76
Пурнефть	16.4	134.21	25.6	256.17
Развитие Санкт-Петербурга	0.9		0.0	
Регион-Нефть	85.3	178.67	1.5	104.94
Регион-Сириус	0.5	218.35	0.0	200.00
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	7.1	100.28	0.0	100.00
РН Ингушнефть	22.1	108.12	1.9	102.80
Руфьеганнефтегаз	4.7	100.71	0.3	100.59
Садакойл	4.6	121.87	0.1	100.00
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2043.8	93.03	89.8	98.94
Саратовнефтегеофизика	13.7	96.12	8.6	503.82
Саратовнефтедобыча	9.9	169.45	1.1	165.22
Сахалинская нефтяная компания			12.5	82.90
Сахатранснефтегаз	0.2	126.89	2.5	130.07

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2015 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2014 г.	С начала 2015 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2014 г.
Севернефть-Уренгой	39.2	66.95	314.3	96.48
Северное Сияние	11.4	98.00	1.1	92.28
Селенгушнефть	3.5	72.82	0.0	80.00
Сиаль	45.1	114.28	0.7	154.72
Сибнефтегаз			3850.5	106.63
Сибнефть-Чукотка			11.2	114.89
СМП-Нефтегаз	97.4	97.64	1.2	95.21
Стимул-Т	27.2	78.32	1.9	90.16
Таймыргаз	46.8	78.95	911.3	84.76
ТАКС	0.2	121.72		
Тарховское	93.4	91.11	8.3	114.05
ТАТЕХ	154.2	101.69	2.0	87.31
Татнефтепром	86.0	100.25	0.3	78.49
Татнефтепром-Эюзеевнефть	114.4	101.16	1.1	114.41
Татнефть-Геология	62.2	111.35	0.9	93.74
Татойлгаз	138.8	98.00	3.3	98.61
Тевризнефтегаз	0.0	85.19	4.5	90.52
ТЕРРИГЕН	0.8	79.43	0.0	115.00
Технефтьинвест	0.9	97.44	0.2	96.83
Тиман-Печора Эксплорэйшн	12.5	106.60	1.9	101.83
ТНГК-Развитие	83.8	109.49	0.4	
ТНС-Развитие	24.2	115.62	0.4	114.67
Томскгеонефтегаз	14.5	194.13	1.0	304.53
Томскнефть (ВНК)	3297.9	102.09	717.6	112.91
Трансойл	49.3	102.82	0.1	53.85
Троицкнефть	78.7	100.13	1.2	97.19
Ульяновскнефтегаз	12.7	174.36		
УНК-Пермь	20.2	100.59		
Уралнефтегазпром	20.8	119.29	75.8	77.11
Ханты-Мансийская НК	3.1	39.23	0.2	35.58
ХИТ Р	35.2	91.42	0.9	86.67
ЦНПСЭИ	10.2	82.41	1.1	102.57
Чепецкое НГДУ	10.9	109.65	0.5	181.27
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	8.7	86.31	1.0	96.45
Шешмайл	134.8	102.08	0.8	124.81
Энергетическая компания РИФ	2.9	168.95	0.5	165.85
Южгазэнерджи	0.7	83.88	93.0	85.09
Южно-Аксютино	0.6	100.83	0.0	100.00
Южно-Охтеурское	21.4	101.84	1.7	96.60
Якутская ТЭК	36.5	97.15	730.4	96.39
Ямал СПГ	1.0	36.67	59.1	93.85
Ямалтэк			6.4	97.90
Ямбулой	3.8	101.48	0.0	163.64
Янгпур	50.7	120.13	36.4	97.49
Яр-Ойл	0.8	183.41	0.0	200.00
Прочие производители, итого	17868.3	111.54	20205.9	131.58
Операторы СРП				
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1746.9	88.90	6312.7	98.14
Тоталь РРР	477.9	92.23	65.9	91.93
Эксон НЛ (Сахалин-1)	2681.6	102.10	3353.1	87.53
Операторы СРП, итого	4906.4	96.02	9731.7	94.16
Всего	175069.0	101.07	224380.0	94.61

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-апрель 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	25437.8	102.08	3343.2	7434.8	738.8	8633.2
РН-Туапсинский НПЗ	3201.5	130.60	0.0	1056.5	0.0	1519.3
РН-Комсомольский НПЗ	2494.5	99.64	137.8	674.9	72.4	880.3
Куйбышевский НПЗ	2250.3	102.45	356.5	811.0	0.0	840.4
Сызранский НПЗ	2189.8	97.24	389.3	683.3	22.0	712.7
Новокуйбышевский НПЗ	2597.5	116.17	412.0	691.6	117.7	807.0
Ачинский НПЗ ВНК	2323.4	88.53	378.6	668.7	45.3	820.4
Ангарская НХК	2925.6	85.26	413.9	970.0	129.0	808.9
Рязанская НПК	5186.6	103.64	915.6	1223.5	352.4	1663.7
Саратовский НПЗ	2268.6	102.20	339.5	655.3	0.0	580.5
Башнефть	6173.9	87.16	1463.7	2423.5	17.9	978.0
Башнефть-УНПЗ	1697.7	93.23	480.5	695.7	0.0	535.1
Башнефть-Уфанефтехим	2433.5	83.82	498.8	1138.5	0.0	159.4
Башнефть-Новоил	2042.7	86.59	484.4	589.3	17.9	283.5
Газпром нефтехим Салават	2351.1	85.47	308.8	634.7	0.0	352.1
Сургутнефтегаз	6388.6	100.75	903.9	2243.5	201.6	2634.4
Киришинефтеоргсинтез	6388.6	100.75	903.9	2243.5	201.6	2634.4
ЛУКОЙЛ	13050.9	87.54	2125.8	4015.9	644.3	2802.5
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	3673.0	99.79	553.2	1153.5	308.0	307.9
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	3539.3	85.21	448.5	1361.7	147.1	478.7
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	1122.9	83.11	159.4	309.0	-0.6	368.4
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	4715.7	82.40	964.7	1191.7	189.8	1647.5
Независимая нефтегазовая компания	1391.2	105.55	224.4	248.3	76.9	501.8
Хабаровский НПЗ	1391.2	105.55	224.4	248.3	76.9	501.8
Славнефть	4736.7	100.98	796.9	1265.9	299.7	1718.8
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	4736.7	100.98	796.9	1265.9	299.7	1718.8
ФортеИнвест	1796.8	98.19	259.4	516.3	87.7	583.3
Орскнефтеоргсинтез	1796.8	98.19	259.4	516.3	87.7	583.3
Газпром нефть	10466.6	98.25	2394.8	2798.4	710.8	1611.3
Газпромнефть-Омский НПЗ	6929.6	102.79	1537.8	2103.0	521.2	536.9
Газпромнефть-Московский НПЗ	3537.0	90.44	857.0	695.4	189.6	1074.4
Краснодарский НПЗ-КЭН	672.5	79.31	0.0	220.9	1.1	297.8
ТАИФ-НК	2907.4	98.59	226.3	690.9	12.1	790.5
Газпром	1807.7	95.18	843.8	454.4	58.5	93.6
НОВАТЭК	2276.3	166.00	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	810.6	93.54	0.0	0.0	0.0	20.3
Афипский НПЗ	1832.7	98.59	0.0	674.3	0.0	812.9
Яйский НПЗ	994.8	121.44	0.0	401.1	0.0	413.9
Антипинский НПЗ	2631.2	139.91	0.0	556.4	0.0	1285.2
Марийский НПЗ	542.3		0.0	91.1	0.0	315.6
ТАНЕКО	2846.1	105.22	0.0	468.4	0.0	703.8
Ильский НПЗ	908.7	106.78	0.0	102.4	0.0	427.3
Ярославский НПЗ им. Менделеева	49.9	46.20	0.0	0.0	0.0	19.8
Итого	90073.8	99.36	12891.0	25241.2	2849.4	24996.1
Мини-НПЗ	2737.2	100.86	89.9	452.0	22.0	852.3
Всего	92811.0	99.41	12980.9	25693.2	2871.4	25848.3

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-апрель 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												621.6	31674.9
ЛУКОЙЛ													8632.1
Сургутнефтегаз													9878.9
Газпром нефть													2256.9
Татнефть													3487.3
Башнефть													1827.4
РуссНефть													896.3
Газпром													214.0
НОВАТЭК													132.2
Операторы СРП													494.7
Прочие недропользователи													4704.2
Всего российские ресурсы												621.6	64198.9
Транзит Казахстана													5666.8
Транзит Азербайджана													508.5
Транзит Туркмении													277.3
Белоруссия													534.3
Всего,												621.6	71185.9
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	9287.0	11139.0	10015.5	14987.4	6847.6	5749.1	1345.0	1976.1	1705.9	217.2	7294.4	621.6	71185.9

МЕЖДУНАРОДНАЯ
НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
21-26 сентября 2015
АНАПА

**Строительство и ремонт
скважин - 2015**

ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ КОНФЕРЕНЦИИ:

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола скважины, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС резкой боковых стволов;
- буровые установки и установки для КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтюбинговые технологии, оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, материалы и химические реагенты;
- цементирование скважин: технологии, оборудование и материалы;
- освоение скважин и вызов притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- ремонтно-изоляционные работы;
- трубы нефтяного сортамента, резьбовые соединения, защита от коррозии;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность.

*По вопросам участия в конференциях, пожалуйста, обращайтесь в Оргкомитет:
тел.: (861) 212-85-85, 248-94-51; факс: (861) 216-83-63; e-mail: oilgasconference@mail.ru*

ОФИЦИАЛЬНАЯ
ПОДДЕРЖКА:



Министерство
промышленности
и энергетики
Крымского края

ОРГАНИЗАТОРЫ:



ООО «Нефтегазовая
вертикаль»



ООО «НПФ «Нитро»

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПАРТНЕРЫ:



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 и по май текущего 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 семь пилотов, восьмой готовится к верстке...

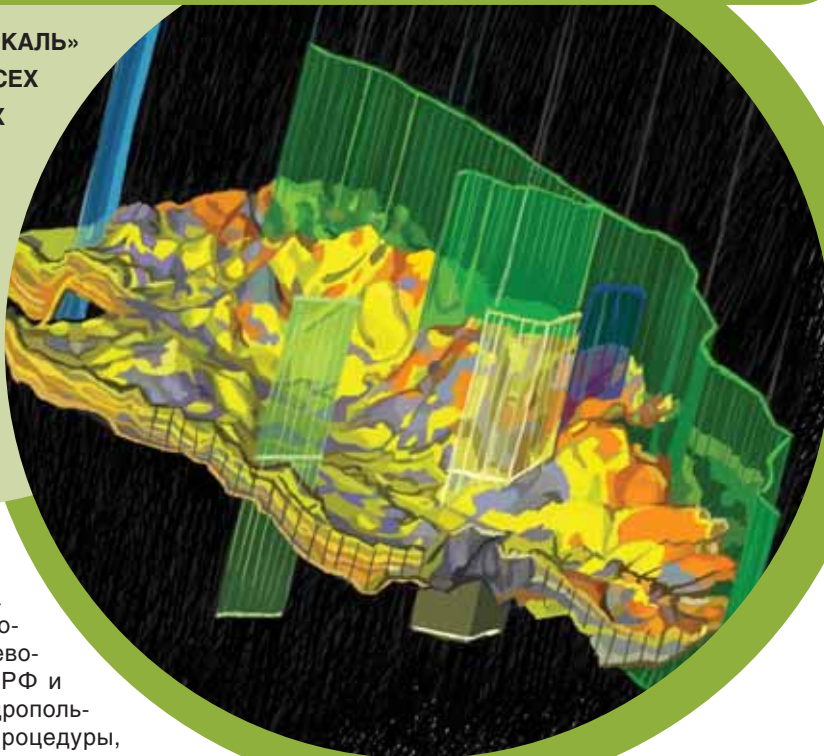


По всем вопросам
Вы можете обращаться
к Анне Ибатулиной
+7 (495) 510-57-24
tech@ngv.ru

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