

Нефтяная промышленность России, январь 2017 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	7056.0	98.95	1681.0	98.52	32320	28926	3394
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3186.4	96.12	1007.5	96.64	18230	16589	1641
Волгодонеинойл	46.2	97.60	11.6	98.19	35	32	3
ЛУКОЙЛ-АИК	150.5	86.17	13.6	82.60	537	501	36
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	57.6	87.92	1.9	88.64	295	291	4
ЛУКОЙЛ-Коми	1374.2	92.43	206.8	97.61	3558	2702	856
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	385.8	264.57	210.0	120.97	26	24	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	1246.0	101.26	173.7	92.92	6822	6390	432
ПермТОТИнефть	18.4	101.05	0.4		91	86	5
РИТЭК	528.5	82.81	49.9	82.21	2227	1824	403
Турсунт	7.9	94.23	0.4	93.81	76	72	4
УралОйл	54.4		5.4		423	415	8
Роснефть	16054.9	100.49	4403.7	104.49	47359	40018	7341
Бугурусланнефть	130.4	99.33	3.7	91.61	430	417	13
Ванкорнефть	1567.3	84.53	736.9	93.25	465	439	26
Ваньеганнефть					414	362	52
Варьеганнефтегаз	146.7	101.61	128.7	97.73	646	431	215
Востсибнефтегаз	28.8	164.72	5.9	165.49	38	14	24
ВЧНГ	739.1	99.99	106.9	104.79	337	314	23
Грознефтегаз	14.1	73.62	6.9	82.54	204	177	27
Дагнефтегаз	1.6	80.67	17.1	84.93	31	24	7
Ермаковское					512	398	114
Инзернефть	2.1		1.1		3	3	
Корп. Югранефть	17.2	101.91	3.6	93.76	146	128	18
КЧНГ			4.5	89.15			
ННП	339.6	99.24	147.8	117.32	929	844	85
Оренбургнефть	1201.8	96.10	225.3	84.69	2237	2044	193
РН-Краснодарнефтегаз	71.7	101.65	255.5	96.23	905	788	117
РН-Маланинская группа	3.4	94.65	0.3		17	16	1
РН-Нижневартовск					2169	1907	262
РН-Няганьнефтегаз	506.3	101.74	145.3	111.14	4271	2984	1287
РН-Пурнефтегаз	422.0	94.80	517.4	95.99	1973	1636	337
РН-Сахалинморнефтегаз	106.1	114.22	36.7	121.77	1081	970	111
РН-Северная нефть	275.1	101.98	19.3	94.75	441	388	53
РН-Ставропольнефтегаз	71.3	99.47	10.2	101.74	484	338	146
РН-Уватнефтегаз	980.7	99.10	34.8	93.96	655	612	43
РН-Шельф Дальний Восток	166.3	81.68	323.4	253.25	5	5	
РН-Юганскнефтегаз	5297.7	100.17	426.0	97.50	12906	11027	1879
Роснефть (Томская обл.)	12.0	2041.94	0.7	350.50			
Роснефть-Дагнефть	12.7	107.15	2.3	105.21	63	56	7
Роспан Интернешнл	114.7	112.53	568.4	117.97	3	2	1
Самаранефтегаз	1046.2	102.89	59.9	102.34	3547	3292	255
Самотлорнефтегаз	1620.6	94.70	516.0	97.46	7593	6262	1331
Северо-Варьеганское	36.7	106.44	36.6	100.25	476	203	273
Сузун	458.9	54832.14	34.6	29563.25	6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	96.0	107.05	20.3	48.00	65	47	18
Тагульское	10.8		0.6		5		5
Тюменнефтегаз	32.2	201.94	4.3	225.29	37	24	13
Удмуртнефть	523.7	96.47	2.6	96.05	4265	3866	399
Юпитер-А	1.1	141.08	0.0	157.14			
Газпром нефть	3310.6	109.09	1431.4	112.40	8932	8120	812
Газпром нефть шельф	255.3	167.41	14.5	163.55	6	6	
Газпромнефть-Ангара	1.9		0.2		4	3	1
Газпромнефть-Восток	142.5	100.24	33.5	119.92	473	408	65
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	752.9	93.72	614.1	112.32	3897	3472	425

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 2017 г., кол-во		
	С начала 2017 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2016 г.	С начала 2017 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2016 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Газпромнефть-Оренбург	221.1	104.89	238.6	101.70	447	414	33
Газпромнефть-Хантос	1212.8	99.57	104.3	105.21	2721	2627	94
Газпромнефть-Ямал	361.8	384.19	108.8	490.96	75	55	20
Заполярье	344.6	88.14	306.2	95.40	1279	1112	167
Меретояханефтегаз					1		1
ЮУНГ	17.7	77.38	11.2	85.94	29	23	6
Сургутнефтегаз	5239.3	100.57	864.0	102.47	22991	21123	1868
Сургутнефтегаз (УФО)	4484.5	100.04	784.1	101.71	22232	20385	1847
Сургутнефтегаз (Якутия)	754.8	103.80	79.9	110.59	759	738	21
Татнефть	2503.5	106.21	87.5	102.73	22669	18974	3695
Татнефть им. В.Д.Шашина	2472.3	106.23	83.4	102.72	22533	18858	3675
Татнефть-Самара	30.6	107.93	4.0	105.34	129	115	14
Татнефть-Северный	0.6	41.98	0.1	52.43	7	1	6
Башнефть	1865.1	103.83	87.9	109.31	16803	14636	2167
Башнефть-Добыча	1437.4	100.46	48.9	97.66	16633	14482	2151
Башнефть-Полюс	226.9	131.38	28.0	125.38	80	71	9
Бурнефтегаз	200.8	104.14	10.9	137.58	90	83	7
Славнефть	1238.9	96.38	89.7	100.00	4439	3768	671
Обьнефтегеология	28.3	89.86	2.5	118.34	111	80	31
ОНГГ	270.2	96.12	10.0	102.89	492	459	33
Славнефть	57.4	125.38	2.2	75.86	100	81	19
Славнефть-Красноярскнефтегаз	7.5	2864.37	2.7	3590.79	30	3	27
Славнефть-Мегионнефтегаз	707.1	92.54	63.8	96.27	3263	2752	511
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	18.0	78.29	1.3	65.18	83	68	15
Славнефть-Нижневартовск	150.4	107.63	7.2	107.74	360	325	35
РуссНефть	602.2	87.99	196.3	85.87	2367	2112	255
АКИ-ОТЫР	2.8	2.08	0.1	0.82	10	9	1
Валюнинское	1.5	89.00	0.1	88.79	11	8	3
Варьеганнефть	68.2	82.88	49.1	79.54	639	558	81
Голойл	8.5	101.66	0.8	84.38	27	23	4
РуссНефть	508.6	251.24	144.7	99.72	1570	1417	153
Саратовнефтегаз	0.6	18.00	0.1	57.08	15	14	1
Томская нефть	6.8	9.80	1.0	12.81	21	19	2
Ульяновскнефть	0.3	0.40	0.0	0.36	3	1	2
Черногорское	4.9	77.20	0.4	76.34	71	63	8
ННК	184.5	92.76	132.4	111.94	723	627	96
Евротэк	0.3	88.51	62.2	91.80	8	8	
Колвинское	27.9	79.03	0.5	78.80	23	21	2
НК Конданефть	0.6	212.06			51	2	49
ННК-ВТК	26.7	95.67	1.5	108.57	91	80	11
ННК-Печоранефть	27.3	96.04	1.6	97.30	71	63	8
ННК-Саратовнефтегаздобыча	1.1	134.36	39.5	326.25	10	4	6
Санеко	33.0	78.68	2.0	89.90	57	55	2
СН-Газдобыча	3.6	75.06	24.4	76.69	8	8	
Татнефтеотдача	64.1	108.26	0.8	97.85	404	386	18
Нефтяные компании, итого	38055.1	101.01	8973.9	103.87	158603	138304	20299
Газпром	1550.7	97.59	данные закрыты	данные закрыты			
НОВАТЭК	665.5	93.49	4110.2	89.36	195	150	45
НОВАТЭК-Тархосаленнефтегаз	149.9	90.92	997.0	89.77	145	110	35
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	138.5	81.06	2822.2	88.78	2	1	1
Тернефтегаз	71.8	96.31	216.0	101.73			
ЯРГЕО	305.3	101.23	75.0	82.57	48	39	9
Прочие производители, итого	5267.8	108.06	5983.8	98.89	14767	12615	2152
Операторы СРП							
Зарубежнефть-добыча Харьяга	129.9	95.57	17.2	89.19	34	30	4
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	501.0	104.05	1692.2	109.44	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	821.6	102.67	579.9	70.08	59	27	32
Операторы СРП, итого	1452.6	102.46	2289.3	95.67	121	80	41
Всего	46991.7	101.56	67254.2	106.50	173686	151149	22537

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь 2017 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2017 г.	% к соответств. периоду 2016 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	6401.1	105.24	927.7	1856.9	173.6	1614.0
РН-Туапсинский НПЗ	935.0	116.85	0.0	276.7	0.0	298.8
РН-Комсомольский НПЗ	523.2	100.40	42.5	149.8	17.2	19.5
Куйбышевский НПЗ	493.8	88.27	74.6	156.4	0.0	183.6
Сызранский НПЗ	543.8	123.51	106.6	188.9	0.0	108.2
Новокуйбышевский НПЗ	644.7	103.35	115.7	176.4	27.3	174.2
Ачинский НПЗ ВНК	606.6	99.57	93.6	184.7	5.0	191.6
Ангарская НХК	827.8	110.07	122.8	247.6	33.2	116.6
Рязанская НПК	1358.2	102.91	280.2	333.0	90.9	428.6
Саратовский НПЗ	468.0	102.56	91.7	143.4	0.0	92.9
Башнефть	1526.8	95.90	359.4	598.3	8.9	250.4
Башнефть-УНПЗ	413.1	118.60	166.8	236.3	0.0	131.9
Башнефть-Уфанефтехим	604.0	90.37	133.2	207.5	0.0	41.1
Башнефть-Новоил	509.7	88.58	59.4	154.5	8.9	77.4
Газпром нефтехим Салават	576.1	95.35	55.8	121.7	0.0	67.0
Сургутнефтегаз	1648.3	100.04	231.1	598.3	54.0	666.3
Киришинефтеоргсинтез	1648.3	100.04	231.1	598.3	54.0	666.3
ЛУКОЙЛ	3550.4	101.72	594.5	1226.1	181.9	534.7
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	989.9	94.74	137.8	381.7	69.7	39.6
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	1080.9	113.96	106.3	433.2	51.2	27.7
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	244.1	87.30	41.5	77.4	0.0	73.7
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	1235.5	101.50	308.9	333.8	61.0	393.7
ННК	417.9	102.05	57.2	74.6	24.9	13.4
ННК-Хабаровский НПЗ	417.9	102.05	57.2	74.6	24.9	13.4
Славнефть	1352.9	103.76	242.0	384.1	80.5	485.3
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	1352.9	103.76	242.0	384.1	80.5	485.3
Фортейнвест	400.0	109.56	68.6	61.3	17.8	75.9
Орскнефтеоргсинтез	400.0	109.56	68.6	61.3	17.8	75.9
Газпром нефть	2508.8	99.71	509.5	743.7	169.3	445.8
Газпромнефть-Омский НПЗ	1713.8	96.23	411.3	555.3	129.3	201.5
Газпромнефть-Московский НПЗ	795.0	108.16	98.2	188.4	40.0	244.3
Краснодарский НПЗ-КЭН	231.2	207.54	0.0	44.1	1.5	74.4
ТАИФ-НК	754.8	98.68	40.3	192.0	4.5	200.5
Газпром	590.8	101.62	208.0	136.5	12.3	30.3
НОВАТЭК	585.5	96.17	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	366.6	115.87	0.0	0.0	0.0	1.4
Афипский НПЗ	500.3	105.24	0.0	197.8	0.0	218.9
Яйский НПЗ	250.5	113.81	0.0	52.4	0.0	97.5
Антипинский НПЗ	610.0	88.15	0.0	214.4	0.0	0.0
Марийский НПЗ	146.9	103.52	0.0	0.0	0.0	0.0
ТАНЕКО	727.9	98.34	0.0	143.9	6.4	0.0
Ильский НПЗ	245.1	118.92	0.0	0.0	0.0	109.6
Итого	23391.9	102.28	3294.1	6646.1	735.6	4885.4
Мини-НПЗ	744.5	114.17	23.1	67.2	5.5	190.5
Всего	24136.4	102.61	3317.2	6713.3	741.1	5075.9

По данным ФГБУ «ЦДУ ТЭК»

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь 2017 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		3908.3										0.0	8504.0
ЛУКОЙЛ		1579.3											2116.2
Сургутнефтегаз		2099.9											2516.7
Газпром нефть		539.3											697.7
Татнефть		648.2											1348.1
Башнефть		6.5											6.5
РуссНефть		211.4											229.1
Газпром		42.0											42.0
НОВАТЭК		53.0											53.0
Операторы СРП		0.0											0.0
Прочие недропользователи		1422.3				258.1							1680.4
Всего российские ресурсы		10510.2				6683.5						0.0	17193.7
Транзит Казахстана		1234.4											1234.4
Транзит Азербайджана		79.9											79.9
Транзит Туркмении		0.0											0.0
Белоруссия							137.8						137.8
Всего,		11824.6				6821.3						0.0	18645.9
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	2498.6	2330.5	2699.1	4296.4	1871.9	1369.8	285.0	514.5	526.0	0.0	2254.0	0.0	18645.9

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ» —
ЖУРНАЛ ДЛЯ ХОРОШО
ИНФОРМИРОВАННЫХ
ПРОФЕССИОНАЛОВ

Нас ценят за то,
что из потока событий
мы отбираем главные

Мы выявляем тенденции
и анализируем
достоверные факты

О ПРОБЛЕМАХ
ПИШУТ МНОГИЕ

НГВ-2017:

24 выпуска

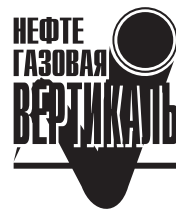
Актуальные комментарии
Профессиональные дискуссии
Авторитетные мнения
Серьезная аналитика
Отраслевая статистика

Оформить подписку очень просто:

Отправьте заявку по факсу
или электронной почте,
оплатите счет — и получайте журнал.

В заявке не забудьте указать:

период подписки,
количество экземпляров,
адрес доставки журнала,
название и банковские реквизиты компании,
Ф.И.О. и должность,
контактные телефоны,
факс, e-mail.



Тел./факс: +7(495)510-57-24
+7 (499)750-00-70

podpiska@ngv.ru

<http://www.ngv.ru/subscribe/>



Подписку на «Нефтегазовую Вертикаль»
можно оформить также по каталогам:
«Роспечать» (индекс 47571),
«Пресса России» (E45380),
«Деловая пресса» (06026DP)

**«ИНЖИНИРИНГ
ПРОЦЕССОВ**

**ИНЖИНИРИНГ
ОБОРУДОВАНИЯ»**



**ХИММАШ
АППАРАТ**

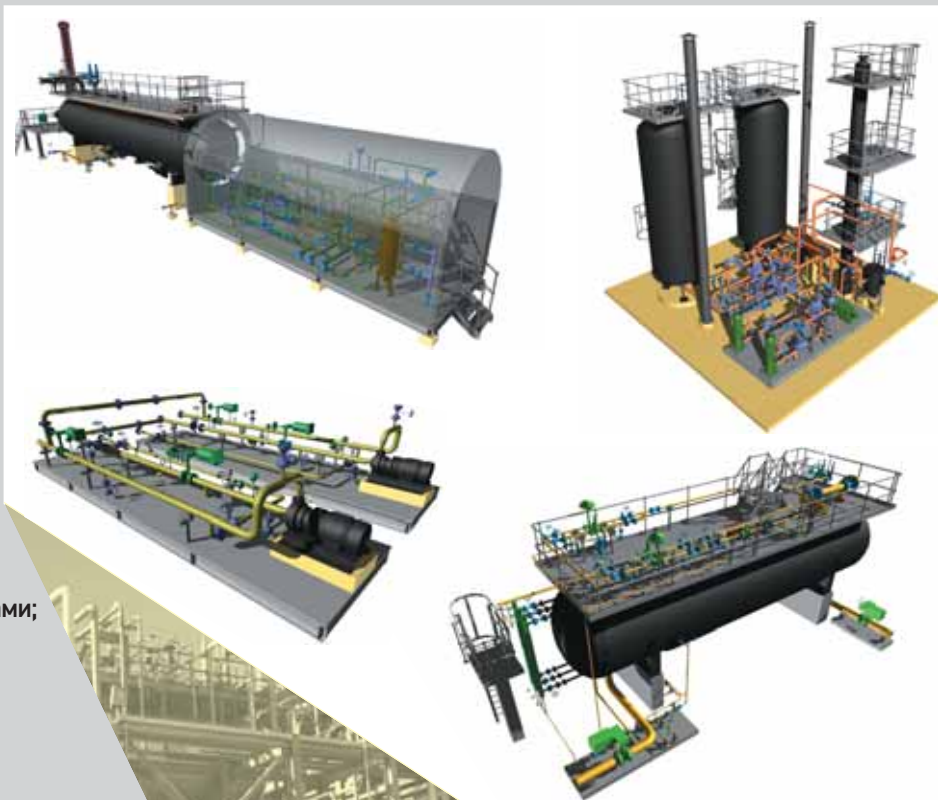
**«Химмаш-Аппарат»
предлагает:**

изготовление и поставку
промышленного оборудования;

разработку, проектирование,
технологические решения;

СМР, ШМР, ввод в эксплуатацию,
авторский надзор, управление
проектами EPC-EPCM.

- Блочно-модульные установки;
- Аппараты с перемешивающими устройствами;
- Статические смесители;
- Эжекторы;
- Фильтрационные установки;
- Теплообменное оборудование;
- Реакторное оборудование;
- Колонное оборудование;
- Емкостное и резервуарное оборудование;
- Электродегидраторы;
- Станочное оборудование;
- Оборудование для атомной промышленности.



Россия, 109428, г. Москва,
проспект Рязанский, д. 24, к.2
тел./факс: +7 (495) 2-680-680
info@him-apparat.ru

<http://www.him-apparat.ru>

