По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: kkz@nt-rt.ru **Веб-сайт:** http://kzkompress.nt-rt.ru

Центробежные компрессорные установки с вертикальным разъемом корпуса

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

- Производительность: до 900 м^3/мин (до 220 000 нм^3/ч)
- Давление конечное: до 45 МПа (458,8 кгс/см^2)
- Мощность привода: до 32 000 кВт

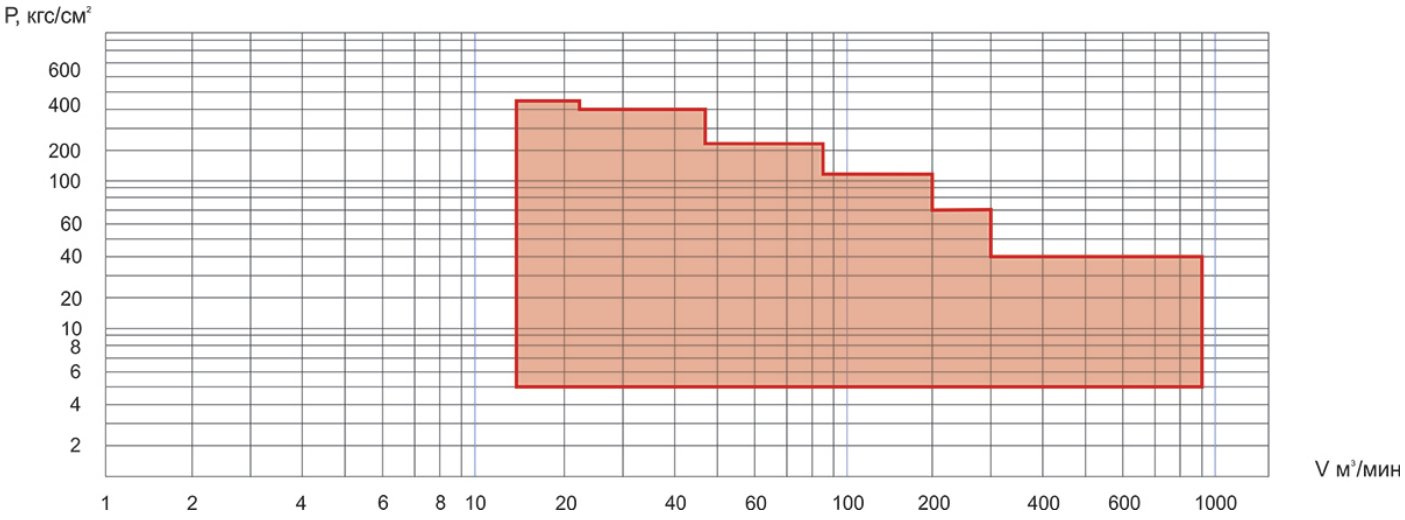
КОМПРИМИРУЕМЫЕ ГАЗЫ

- Азот
- Хлор
- Воздух
- Природный газ
- Попутный нефтяной газ
- Топливный газ
- Технологический углеводородный газ
- Факельный газ
- Водородосодержащий газ
- Коксовый газ
- Прочие газы

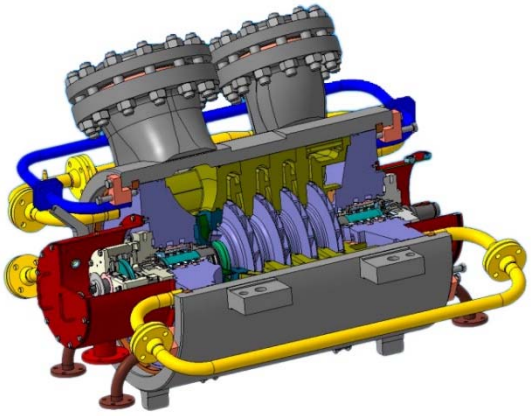
ОТРАСЛИ ПРИМЕНЕНИЯ

- Сбор и транспортировка газа
- Нефтепереработка и нефтехимия
- Газопереработка и производство СПГ
- Химическая промышленность
- Энергетика
- Морские платформы

- Тепло- и электроснабжение месторождений



В зависимости от степени повышения давления центробежные компрессоры с вертикальным разъемом корпуса могут состоять из одного или более корпусов сжатия. При этом каждый корпус состоит из аэродинамического узла («внутреннего корпуса»), установленного внутри стального цилиндра. Аэродинамический узел, в свою очередь, содержит ротор и неподвижную проточную часть, выполненную в диафрагмах с горизонтальным разъемом.



Модификация базовых моделей может быть выполнена в соответствии с требованиями заказчика.

КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ И ПРЕИМУЩЕСТВА

- Исполнение корпуса компрессора с вертикальным разъемом позволяет создавать компрессоры на высокое давление для взрывоопасных газов
- Проточная часть корпуса сжатия выполнена на базе высокоэффективных ступеней сжатия
- Специальные замки крепления цельных кованых крышек, закрывающих цилиндр с торцов, обеспечивают быстроту и удобство при обслуживании и ремонте
- Использование «сухих» газодинамических уплотнений в качестве концевых уплотнений компрессора способствует исключению утечки газа в компрессорный цех и обеспечивает полную чистоту сжимаемого газа
- В качестве опор ротора могут использоваться магнитные подшипники
- В двухсекционных корпусах предусмотрено промежуточное охлаждение между секциями
- Система автоматизации выполнена на базе микропроцессорного контроллера
- Многолетняя наработка в условиях эксплуатации обеспечивает высокую надежность и эффективность конструктивных элементов
- Технические характеристики подтверждены успешными испытаниями на стенде испытательного комплекса «Казанькомпрессормаш»
- Разработка и исполнение установки возможны по индивидуальным требованиям заказчика

ВАРИАНТЫ ИСПОЛНЕНИЯ

- Компрессорные установки для размещения внутри капитальных зданий компрессорных цехов
- Ангарное исполнение со всеми системами жизнеобеспечения (легкосборное здание)
- Блочно-контейнерное исполнение со всеми системами жизнеобеспечения
- Компрессорные установки в морском исполнении, в том числе для морских нефтегазодобывающих платформ
- Компрессорные установки для эксплуатации на открытом воздухе

ТИПОВОЙ ОБЪЕМ ПОСТАВКИ

- Компрессорный агрегат (корпус (-а) сжатия, мультипликатор, несущая рама, муфты, трубопроводы, обвязки)
- Приводной электродвигатель (ГТУ, ГПД, паровая турбина)
- Системы смазки и уплотнений
- Антипомпажная защита
- Система автоматизации

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

БАЗА 2

Марка	Сжимаемая среда	Производительность $м^3$/мин ($нм^3$/час)	Давление МПа ($кгс/см^2$)		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощ-ть, кВт			
2ГЦ2-41/58-79 УХЛ4	Водородсодержащий газ	41 (142000)	5,7 (58)	7,75 (79)	13020	ЭД	2500	6,20x4,80x3,40	38000	Нефтепереработка. Блоки гидроочистки
2ГЦ2-47/35-44М УХЛ4	Водородсодержащий газ	46 (96000)	3,4 (34,7)	4,24 (43,3)	14750	ЭД	2000	6,00x6,50x3,50	44000	Газопереработка. Блок гидроочистки бензиновой фракции
2ГЦ2-23/21-37 УХЛ4	Природный газ	23 (26500)	2,06 (21)	3,63 (37)	13902	ЭД	1250	6,00x2,50x2,50	19000	Нефтепереработка. Установки гидрокрекинга
2ГЦ2-16/27-37 УХЛ4	Водородсодержащий газ	16 (26000)	2,64 (27)	3,62 (37)	12700	ЭД	800	6,20x4,80x3,40	20000	Нефтехимия
2ГЦ2-14/25-40 УХЛ4	Природный газ	14 (20000)	2,32 (23,6)	3,92 (40)	13165	ЭД	800	5,23x2,41x2,00	20000	Нефтехимия. Установки каталитического крекинга

БАЗА 3

Марка	Сжимаемая среда	Производительность $м^3$/мин ($нм^3$/час)	Давление МПа ($кгс/см^2$)		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощность, кВт			
3ГЦ2-83/25-48 К.У1	Попутный нефтяной газ	83 (125000)	2,45 (25)	4,7 (48)	11100	ЭД	4000	9,20x7,40x4,40	58000	Газопереработка
3ГЦ2-61/41-59 УХЛ4	Водородсодержащий газ	61 (150000)	4,0 (41)	5,78 (59)	13200	ЭД	4000	7,50x6,50x3,60	32000	Нефтехимия. Блоки гидроочистки
3ГЦ2-36/132-168	Водородсодержащий газ	36 (290000)	13 (132,6)	16,47 (167,9)	11619	ЭД	4000	10,20x8,10x6,98	60000	Нефтепереработка. Установки гидрокрекинга
3ГЦ2-75/71-88 УХЛ4	Водородсодержащий газ	75 (320000)	7,1 (71)	8,8 (88)	11938	ПТ	3500	12,60x10,00x8,50	78400	Нефтехимия. Системы циркуляция газа
3ГЦ2-123/4-25 УХЛ4	Природный газ	123 (30000)	0,4 (4)	2,45 (25)	14674	ЭД	3150	7,70x7,80x4,50	39500	Тепловая энергетика. Сжатие и подача газа в газотурбинную установку энергоблоков
3ГЦ2-112/5-23-К.У1	Природный газ	112 (34000)	0,5 (5,11)	2,3 (23,47)	13116	ЭД	3150	10,70x8,45x5,70	46700	Тепловая энергетика. Сжатие и подача газа в камеры сгорания газотурбинной установки энергоблока
32ГЦ2-63/4,5-41 УХЛ4	Водородсодержащий газ	62 (16500)	0,44 (4,5)	4,1 (41)	13557	ЭД	3150	8,30x2,30x2,36	46000	Нефтепереработка. Установка получения водорода
3ГЦ2-174/1,2-17 УХЛ4	Жирный попутный нефтяной газ	174 (12500)	0,12 (1,2)	1,7 (17)	9000÷12150	ЭД	2500	6,50x6,60x3,80	29000	Нефтепереработка
32ГЦ-115/2-38 К.У1	Попутный нефтяной газ с содержанием сероводорода	115 (14000)	0,2 (2)	3,73 (38)	13500	ЭД	2500	15,00x12,00x7,00	120000	Газопереработка
3ГЦ2-84/11-26-К.У1	Природный газ	84 (65000)	1,0÷1,2 (11,2÷13,5)	2,5 (26,53)	13006	ЭД	2500	9,50x7,50x4,50**	75000	Тепловая энергетика. Сжатие и подача газа в газовую турбину, входящую в состав парогазовой установки
32ГЦ2-52/2-29 М3.1	Природный газ	52 (6000)	0,2 (2,0)	2,84 (29)	14107	ЭД	2500	10,50x4,50x3,50	56000	Морские нефтегазодобывающие платформы. Сжатие и подача газа в газовую турбину

Марка	Сжимаемая среда	Производительность $м^3$/мин ($нм^3$/час)	Давление МПа (кгс/$см^2$)		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощность, кВт			
3ГЦ2-46/6-35 М3.1	Природный газ	46 (16500)	0,6 (6,0)	3,43 (35)	13911	ЭД	2000	7,30x3,65x3,17	27000	Морские нефтегазодобывающие платформы
3ГЦ2-62/4-26 УХЛ4	Попутный нефтяной газ	62 (15000)	0,39 (4)	2,53 (26)	13051	ЭД	1600	8,00x2,20x1,95	42000	Нефтепереработка
3ГЦ2-40/9,7-29-К.У1	Природный газ	40 (23300)	0,95 (9,7)	2,9 (29)	12136	ЭД	1600	9,50x7,50x4,50**	60000	Тепловая энергетика. Сжатие и подача газа в газовую турбину, входящую в состав энергоблока
3ГЦ2-38/9,5-28 К.У1	Природный газ	37 (21000)	0,93 (9,5)	2,74 (28)	11544	ЭД	1600	12,00x9,00x4,50	6000	Тепловая энергетика. Сжатие и подача газа в камеры сгорания газотурбинной установки
3ГЦ-108/0,92-7 УХЛ4	Сухой хлор-газ	108 (6000)	0,09 (0,92)	0,68 (7)	12253	ЭД	630	4,30x2,30x1,50	15600	Химическая промышленность. Производство хлора и каустической соды

** габариты без блок-контейнера СА

БАЗА 4

Марка	Сжимаемая среда	Производительность $м^3$/мин ($нм^3$/час)	Давление МПа (кгс/$см^2$)		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощность, кВт			
433ГЦ2-143/25-321ПМ	Азото-водородная смесь	143 (215000)	2,45 (25)	31,5 (321)	11268	ПТ	32000	88,00x34,00x21,20	790000	Химическая промышленность. Агрегат синтеза аммиака
4ГЦ2-109/18-76	Сухой неотбензиненный попутный нефтяной газ	120 (120000)	1,62 (16,5)	7,45 (76)	11419	ЭД	12500	12,42x6,85x4,35	58600	Газопереработка. Сжатие и подача газа в магистральный газопровод
4ГЦ2-184/13,5-76 УХЛ4	Сухой отбензиненный газ	190 (155000)	1,32 (13,5)	7,45 (76)	10363	ЭД	12000	2,25x1,41x1,63*	14050	Газопереработка
4ГЦ2-184/13,5-76 М1 УХЛ4	Сырьевой попутный нефтяной газ	195 (155000)	1,27 (12,95)	7,45 (76)	10363	ЭД	12000	2,25x1,41x1,63*	14050	Газопереработка
4ГЦ2-124/14-79 ГТУ	Сухой отбензиненный газ	124 (100000)	1,36 (14)	7,69 (9)	8059	ГТУ (АИ-336-2-8)	8000	21,80x20,40x33,00	240000	Газопереработка

Марка	Сжимаемая среда	Производительность $м^3$/мин ($нм^3$/час)	Давление МПа (кгс/$см^2$)		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощность, кВт			
4ГЦ2-318/2,4-29 УХЛ4	Топливный газ	318 (45000)	0,23 (2,42)	2,83 (28,86)	10561	ЭД	6300	9,23x9,04x5,18	68000	Тепловая энергетика. Сжатие и подача газа в камеры сгорания газовых турбин
4ГЦ2-230/24-31 УХЛ4	Водородсодержащий газ	242 (350000)	2,33 (23,8)	3,03 (31)	10092	ЭД	6300	10,01x9,35x6,88	63500	Газопереработка. Установка каталитического риформинга
4ГЦ2-130/6-65	Природный газ	130 (45000)	0,56 (5,7)	6,48 (66)	8796	ЭД	6300	9,23x7,10x5,89	75450	Газопереработка. Установка стабилизации жидких углеводородов
4ЗГЦ-6,3/110-У-Т	Попутный нефтяной газ	100 (35000)	0,57 (5,7)	11,2 (112)	9480	ЭД	6300	36,00x12,00x11,00	158600	Нефтедобыча. В составе компрессорных установок газлифтной добычи нефти
4ЗГЦ-6,3/90-У-В	Попутный нефтяной газ	100 (30000)	0,48 (4,9)	8,82 (90)	9480	ЭД	6300	36,00x12,00x11,00	158600	Нефтедобыча. В составе компрессорных установок газлифтной добычи нефти
4ГЦ2-70/17-62 ГТУ УХЛ1	Сухой отбензиненный газ	70 (70000)	1,7 (17,35)	6,17 (62,9)	8478	ГТ (ГТУ-6ПГ)	6000	29,00x21,00x20,00	220000	Газопереработка. Утилизация ПНГ
4ГЦ2-218/3-18 УХЛ4	Низконапорные сбросные газы	218 (45000)	0,33 (3,36)	1,8 (18,36)	8573	ЭД	4000	6,80x6,40x3,80	38000	Газопереработка. Система утилизации газов
4ГЦ2-87/5-35-К.У1	Природный газ	87 (36000)	0,5 (5,11÷7,15)	3,5 (36,22)	10541	ЭД	3150	11,00x8,50x6,00	90000	Тепловая энергетика. Сжатие и подача газа в газовую турбину, входящую в состав парогазового блока
44ГЦ2-49/24-46 УХЛ4	Водород	49 (70000)	2,35 (24)	4,5 (46)	10731	ЭД	3150	12,50x8,20x7,05	59800	Нефтепереработка. Обеспечение производительности установки получения водорода

* указаны габариты компрессорного агрегата

БАЗА 5

Марка	Сжимаемая среда	Производительность $м^3$/мин ($нм^3$/час)	Давление МПа ($кгс/см^2$)		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощность, кВт			
5ГЦ2-300/4,5-64	Попутный нефтяной газ	300 (78000)	0,45 (4,5)	6,27 (64)	6400-9600	ГТУ-12П (ПС-90)	12000	2,90x2,00x2,40	20000	Газопереработка
5ГЦ2-420/2,5-45 УХЛ4	Попутный нефтяной газ	420 (80000)	0,32 (3,3)	4,5 (45,9)	8585	ГТ (ПС-90)	10000	2,95x2,41x1,82	22500	Газопереработка
5ЦД-208/30-45М	Водородсодержащий газ	208 (375000)	2,94 (30)	4,41 (45)	8400	ПТ	6020	12,60x10,05x6,76	78400	Нефтехимия. Установки каталитического риформинга бензина
5ГЦ2-216/14-26 УХЛ4	Технологический углеводородный газ	196,7÷216,4 (190000)	1,42 (14,5)	2,6 (26,5)	9636÷9892	Приводная паровая конденсационная турбина	4500	12,60x10,00x8,50	78400	Нефтепереработка
5ЦД-43/50-64	Водородсодержащий газ	43 (130000)	4,9 (50)	6,07 (62)	6331	ЭД	2000	8,75x7,70x6,58	40630	Нефтехимия. Установки гидроочистки дизельного топлива
5ГЦ2-310/0,66-5 М3.1	Природный газ	310 (12300)	0,06 (0,66)	0,5 (5)	7415	ЭД	1600	10,50x3,50x4,00	41000	Нефтепереработка. Морские нефтегазодобывающие платформы

БАЗА 6

Марка	Сжимаемая среда	Производительность $м^3$/мин ($нм^3$/час)	Давление МПа ($кгс/см^2$)		Частота вращения ротора, об/мин	Привод		Габариты установки, м	Масса изделия с эл./д., зип, кип, авт., арм., кг	Область применения
			начальное	конечное		тип двигателя	мощность, кВт			
6ГЦ2-375/4-77 ГТУ	Попутный нефтяной газ	375 (89000)	0,4 (4,08)	7,6 (77,5)	8377	ГТ (НК-16-18СТД)	18000	33,74x14,15x31,26	423180	Газопереработка
66ГЦ-1162/1,3-38 ГТУ	Попутный нефтяной газ	1162 (88000)	0,12 (1,3)	3,73 (38)	6784	ГТ (НК-16СТД)	16000	37,80x32,50x30,75	420000	Газопереработка
6ГЦ2-260/2-38 ГТУ	Низконапорный нефтяной газ	256 (30000)	0,19 (1,94)	3,8 (38,76)	8143	ГТ (ГТД-6,3РМ)	6300	25,80x24,00x25,00	220000	Газопереработка

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: kkz@nt-rt.ru **Веб-сайт:** http://kzkompress.nt-rt.ru