

Техника

- Гритцнер Э., Панкратов А.** Новые бустерные компрессоры RoTechBooster производства EagleBurgmann для систем сухих газодинамических уплотнений, №8, с. 4.
- Марцинковский В.С., Юрко В.И.** О перспективах применения магнитных подшипников в центробежных компрессорах, №6, с. 6.
- Маху Г., Джексон М.Э.** Новая конструкция сальниковых колец – повышение эффективности сальника!, №8, р. 6.
- Нуреев Р.Ф.** Челябинский компрессорный завод: инновационные энергоэффективные решения в области снабжения сжатым воздухом, №4, с. 9.
- Смирнов А.В., Гадяка В.Г., Левашов В.А., Паненко В.Г., Зинченко Ю.С.** Разработка нового центробежного компрессора Д203ГЦ1-710/2,4-10М2 для турбохолодильного агрегата с газотурбинным приводом мощностью 8 МВт, №1, с. 6.
- Соколовский М.И., Ерышкин Ю.П.** Компрессорная техника серии «Урал». СОТЫЙ компрессор, №4, с. 3.
- Утин К.С., Ферафонов И.В.** Высокоскоростной и тяжелонагруженный мультипликатор для турбоприводной компрессорной установки 66ГЦ-1162/1,3-38, №5, с. 3.
- Хисамеев И.Г., Гузельбаев Я.З., Архинов А.И., Андрианов А.В., Ахметзянов А.М.** Опыт применения электромагнитных подшипников в компрессорах попутного нефтяного газа, №1, с. 3.
- Хисамеев И.Г., Паранин Ю.А., Садыков М.Т., Якупов Р.Р., Абдреев М.Г.** Новые винтовые компрессорные установки для сбора и утилизации попутного нефтяного газа, №2, с. 3.

Эксплуатация

- Вайнз Т.Х., Лоренцен К.** Применение высокоэффективных коалесцеров типа Жидкость/Газ для защиты компрессоров, №6, с. 20.
- Кирюшин П.** Требования к скорости системы управления для защиты компрессора от помпажа, №3, с. 14.
- Крюков О.В.** Анализ систем безопасного пуска электроприводных газоперекачивающих агрегатов, №2, с. 12.
- Соломатин С.Я., Краевский В.Н., Кузьмин К.А.** Особенности вибрационного состояния центробежного компрессора при останове, №1, с. 12.
- Сученинов А.П., Сученинов П.А.** О выходе из строя уплотнений штоков поршневых компрессоров, №1, с. 17.

Расчет и конструирование

- Белобородов С.М.** Метод многоплоскостной балансировки вала гибкого ротора, №3, с. 35.
- Богданов В.Н.** Расчетное исследование экспериментальных характеристик центробежных компрессоров, №1, с. 41.
- Богданов В.Н.** Определение коэффициента уменьшения напора в рабочем колесе центробежного нагнетателя природного газа, №8, с. 20.
- Бухолдин Ю.С., Левашов В.А., Гадяка В.Г., Мартыненко Г.Ю.** Особенности модифицирования ротора детандер-компрессорного агрегата для применения опор на постоянных магнитах, №4, с. 22.
- Ваняшов А.Д., Грехнев А.В.** Исследование влияния закрутки потока входным направляющим аппаратом на газодинамические характеристики центробежной компрессорной ступени, №3, с. 23.
- Галеркин Ю.Б., Кожухов Ю.В., Попов Ю.А., Карташова Т.Н., Прокофьев А.Ю.** Пример компьютерной оптимизации осевых компрессорных ступеней, №2, с. 41.
- Галеркин Ю.Б., Кабалык К.А., Кожухов Ю.В.** Методические аспекты моделирования течения вязкого газа в малоразмерной центробежной компрессорной ступени, №6, с. 27.
- Гомера В.П., Одегов А.Л., Самарин Д.Ю.** Выявление структурного резонанса роторного динамического оборудования, №7, с. 38.

Equipment

- Gritzner E., Pankranov A.** New booster compressors RoTechBooster EagleBurgmann production systems dry gas seals, №8, p. 4.
- Martsynkovskyy V.S., Yurko V.I.** About prospects of application of magnetic bearings in centrifugal compressors, №6, p. 6.
- Machu G., Jackson M.E.** A new packing ring design – Improved sealing efficiency, №8, p. 6.
- Nureev R.F.** Chelyabinsk Compressor Plant: innovative energy-efficient solutions in compressed air supply, №4, p. 9.
- Smirnov A.V., Gadyaka V.G., Levashov V.A., Panenko V.G., Zinchenko Yu.S.** New compressor Д203ГЦ1-710/2,4-10М2 for turbo-refrigerating unit with gas turbine drive with power 8MW, №1, p. 6.
- Sokolovskiy M.I., Yeryshkin Yu.P.** Compressor equipment of the Ural series. The hundredth compressor, №4, p. 3.
- Utin K.S., Ferafontov I.V.** High-speed heavy-duty step for 66ГЦ-1162/1,3-38 turbine-driven compressor plant, №5, p. 3.
- Hisameev I.G., Guzelbaev Ya.Z., Arkhipov A.I., Andrianov A.V., Ahmetzyanov A.M.** Experience of magnetic bearings application in casinghead gas compressors, №1, p. 3.
- Hisameev I.G., Paraniin Yu.A., Sadikov M.T., Yakupov R.R., Abdreev M.G.** New screw compressor plants for gathering and utilization casinghead oil gas, №2, p. 3.

Operation

- Wines Thomas H., Lorentzen Christopher.** High Performance Liquid/Gas Coalescers for Compressor Protection, №6, p. 20.
- Kiryushin P.** Surge Control System Speed Requirements, №3, p. 14.
- Kryukov O.V.** Safe startup systems analysis of gas compressor units with electric drive, №2, p. 12.
- Solomatin S.Ya., Kraevskiy V.N., Kuzmin K.A.** Vibrating condition features of the centrifugal compressor at stop №1, p. 12.
- Sucheninov A.P., Sucheninov P.A.** The failures of rod packing in reciprocating compressors, №1, p. 17.

Calculation and design

- Beloborodov S.M.** Method of multiplane balancing for flexible rotor shaft, №3, p. 35.
- Bogdanov V. N.** Settlement research of experimental characteristics of centrifugal compressors, №1, p. 41.
- Bogdanov V.N.** Determination of the coefficient of reduction of pressure in the impeller centrifugal compressor natural gas №8, p. 20.
- Bukholdin Yu.S., Levashov V.A., Gadyaka V.G., Martynenko G.Yu.** Modification features of rotor of detander-compressor unit for application of passive magnetic bearings, №4, p. 22.
- Vanyashov A.D., Grehnev A.V.** Experimental and theoretical research of impact of flow whirl by inlet guide device on change gasodynamic performances of centrifugal compressor stage, №3, p. 23.
- Galerkin Yu.B., Kozhukhov Y.V., Popov Yu.A., Kartashova T.N., Prokofjev A.Yu.** Sample of computer optimization of axial compressor's stages, №2, p. 41.
- Galerkin Yu.B., Kabalyk K.A., Kozhukhov Yu.V.** Methodical remarks on numerical simulation of viscid flow within a small-sized two-element centrifugal compressor stage, №6, p. 27.
- Gomera V.P., Odegov A.L., Samarina D.Ju.** Revealing of structural resonance of the rotary dynamic equipment, №7, p. 38.

Гридин Г.Д., Кузнецов К.А., Михайлов А.Д. Формы эпюр напряжений различных видов контактов в уплотнительных соединениях, №2, с. 37

Евгеньев С.С., Зубринкин А.В. Численный и экспериментальный анализ течения в боковых зазорах между рабочим колесом и корпусом центробежного компрессора, №6, с. 36.

Загородников А.П., Калекин В.С., Калекин Д.В. Программное средство для рационального конструирования поршневых пневмодвигателей и агрегатов, №1, с. 34.

Зуев А.В., Садовский Н.И., Стрижак Л.Я. Некоторые вопросы модернизации действующих центробежных компрессоров, №4, с. 29.

Иванов Н.М., Слицкий А.Е., Иванов А.Н. Особенности применения пластинчатых муфт в валопроводах центробежных компрессоров, №3, с. 37

Караджи С.В. Разработка системы измерения пульсаций давления на вращающемся колесе осевой лопаточной машины, №1, с. 26.

Караджи С.В. Измерение звуковой мощности осевых рабочих колес с изогнутой осью лопатки, №7, с. 34.

Любимов А.Н., Евдокимов В.Е. О расчете газодинамических характеристик ступени центробежного компрессора, №7, с. 28.

Николаева А.В., Скибин А.П., Чернышев А.В., Белова О.В., Крутиков А.А. Повышение эффективности пневматических систем с устройствами гашения пульсации давления, №4, с. 34.

Николаева А.В., Чернышев А.В., Скибин А.П., Кюрджиев Ю.В., Белова О.В., Крутиков А.А. Исследование рабочих процессов в пневматических системах с устройствами гашения пульсации давления, №5, с. 42.

Новиков Е.А. Влияние режимных параметров работы компрессора на утечку и форму рабочего зазора в «сухом» газодинамическом уплотнении, №3, с. 19.

Парафейник В.П., Неведов А.Н., Евдокимов В.Е., Тертышный И.Н. К вопросу оптимизации геометрии проточной части центробежных компрессоров природного газа, №2, с. 18.

Перепелица А.Д., Чистякова Т.Б. Программное моделирование компоновочно-кинематических схем поршневого компрессора, №3, с. 42.

Петропавлов П.И., Васильева В.А., Чернышев А.В. Математическое моделирование рабочих процессов регулятора давления с учетом диссипации энергии, №8, с. 24.

Симонов А.М., Смагоринский А.М. Расчет параметров осерадиальных рабочих колес высоконапорных ступеней стационарных центробежных компрессоров, №5, с. 34.

Слободкина Ф.А., Малинин В.В., Малинин А.В. Численное исследование газодинамического течения в межлопаточном канале турбины и сравнение с экспериментом, №1, с. 21.

Чевелева А.О., Болотов М.А. Разработка методик измерения и повышение эффективности использования КИМ при контроле геометрических параметров хвостовика трапециевидной формы компрессора ГТД, №6, с. 40.

Чернявский Л.К., Гордеев Н.Н. Оптимизация улиточно-лопаточного выходного устройства центробежной ступени, №3, с. 30.

Чернявский Л.К., Королева Е.А. Расчетно-теоретические коэффициенты потерь входных радиально-осевых конфузоров центробежных ступеней, №1, с. 30.

Щуров А.С., Нечкин Б.В., Зубалев О.В. Модернизация последней ступени осевого компрессора на основе вариантных расчетов, №8, с. 14.

Юн В.К., Зуев А.В., Карлин А.А. Основы методов проектирования проточных частей центробежных компрессоров, №2, с. 26.

Юша В.Л., Сухов Е.В., Машков Ю.К., Сорокин В.Н., Гладенко А.А. Инженерный анализ компактных теплообменных устройств типа «труба в трубе» со спирально-змеевиковой проточной частью для компрессорных и холодильных агрегатов, №2, с. 33.

Диагностика и мониторинг

Андерхуб Й. Мониторинг состояния поршневых компрессоров. 12 функций, которыми должна обладать любая система мониторинга состояния, №2, с. 6.

Древес Аик, Андерхуб Йост. Нечеткая логика и нейронные сети, №3, с. 8.

Gridin G.D., Kuznetsov K.A., Mikhaylov A.D. Stress diagram forms of different kinds of contacts in sealing joints, №2, p. 37

Evgenev S.S., Zubrinkin A.V. The numerical and experimental analysis of a current in lateral backlashes between the driving wheel and the case of the centrifugal compressor, №6, p. 36.

Zagorodnikov A.P., Kalekin V.S., Kalekin D.V. CAD Software for rational design of pneumatic reciprocating engines, №1, p. 34.

Zuev A.V., Sadovskiy N.I., Strizhak L.Ya. Some problem of upgrading of centrifugal compressors, №4, p. 29.

Ivanov N.M., Slitskiy A.Ye., Ivanov A.N. Special aspects of application of plate couplings in the shaft trains of centrifugal compressors, №3, p. 37

Karadzhi S.V. Development of test system for pressure pulsation in rotating axial fan, №1, p. 26.

Karadzhi S.V. Measurements of sound power level of axial rotor with forward-swept blades, №7, 34.

Lyubimov A.N., Evdokimov V.E. Calculation of the gas-dynamic characteristics of a centrifugal compressor stage, №7, 28.

Nikolaeva A., Skibin A., Chernyshev A., Belova O., Krutikov A. Efficiency increasing of the pneumatic systems with pressure pulsation dampener devices, №4, p. 34.

Nikolaeva A.V., Chernyshev A.V., Skibin A.P., Kyurdzhiev Yu.V., Belova O.V., Krutikov A.A. Pneumatic systems with pressure pulsation dampener devices workflows study, №5, p. 42.

Novikov E.A. Influence of compressor operating parameters on the leakage flowrate and the shape of working clearance in the «dry» gasdynamic seal, №3, p. 19.

Parafeynik V.P., Nefedov A.N., Yevdokimov V.E., Tertyshnyi I.N. Concerning optimization of geometry of natural gas centrifugal compressors rotor bundle, №2, p. 18.

Perpelitsa A.D., Chistyakova T.B. Program modeling of piston compressor's arrangement and kinematics schemes, №3, p. 42.

Petropavlov P., Vasilyeva V., Chernyshev A. Mathematical modeling of working processes in the pressure controllers taking into account the dissipation of energy, №8, p. 24.

Simonov A.M., Smagorinskiy A.M. Computation of parameters of axial-radial compressor wheels for high-pressure stages of stationary centrifugal compressors, №5, p. 34.

Slobodkina F.A., Malinin V.V., Malinin A.V. Numerical study of gas-dynamic flow in turbine blade passage as compared to experiment, №1, p. 21

Cheveleva A.O., Bolotov M.A. Development of procedure of measurements and improvement of CMM use efficiency when controlling geometrical parameters of trapezoidal blade root of GTE compressor, №6, p.40.

Chernyavsky L.K., Koroleva E.A. Calculated coefficients of losses in inlet radial-axial confusers of centrifugal stages №3, p. 30

Chernyavsky L.K., Gordeev N.N. Optimization of scroll-vane target device of a centrifugal stage, №3, p. 30.

Schurov A.S., Nechkin B.V., Zubalev O.V. Modernization of last stage of the axial compressor on the basis of alternative calculations, №8, p. 14.

Yun V.K., Zuev A.V., Karlin A.A. The fundamentals of design flow parts of centrifugal compressors, №2, p. 26.

Yusha V.L., Sukhov E.V., Mashkov Yu.K., Sorokin V.N., Gladenko A.A. Engineering analysis of compact heat exchange devices kind of annular tube with the spiral-coiled channels for compressor and refrigeration aggregates, №2, p. 33.

Diagnostics and monitoring

Anderhub J. Condition monitoring of reciprocating compressors 12 functions that any condition monitoring system should have, №2, p. 16.

Drewes E., Anderhub J. Fuzzy logic and neural networks, №3, p. 8.

Иванов Н.М., Назарикова Т.О., Иванов А.Н. Оценка остаточного ресурса зубчатых передач центробежных компрессоров, №7, с. 18.

Плаксин А.Б. Влияние системы лубрикаторной смазки на работоспособность поршневого компрессора, №7, с. 14.

Sabin Steve. Почему различаются показания амплитуды вибрации, измеренные различными приборами? Часть 1, №4, с. 12.

Sabin Steve, Chitwood Randy, Hamad Akram, Qureshi Munir. Почему различаются показания амплитуды вибрации, измеренные различными приборами? Часть 2, №5, с. 6.

Sabin Steve, Chitwood Randy, Hamad Akram, Qureshi Munir. Почему различаются показания амплитуды вибрации, измеренные различными приборами? Часть 2, №6, с. 10.

Weller Nathan. Огибающая: высокая чувствительность к дефектам и их раннее обнаружение, №7, с. 7

Wenisch Markus. Новая система защиты и диагностики поршневых компрессоров, №7, с. 22.

Франц О., Хэрэнкамп А. Хорошая вибрация?, №5, с. 12.

Ремонт и модернизация

Лазарев С.Ю. Технология природных минеральных материалов в компрессорной технике, №5, с. 18.

Пужайло А.Ф., Крюков О.В., Рубцова И.Е. Энергосбережение в агрегатах компрессорных станций средствами частотно-регулируемого электропривода, №5, с. 29.

Шнефельд Л. Европейский опыт «Курс омоложения» для российских компрессоров, №5, с. 24.

Энергосбережение

Спиридович Е.А., Воронков В.И., Крюков О.В. Системная оптимизация энергопотребления агрегатов компрессорных станций, №8, с. 30.

Сертификация

Фадеев Н.В. Информация о продукции, прошедшей сертификацию на соответствие техническим регламентам в НП «СЦ НАСТХОЛ», №1, с. 45; №4, с. 45; №7, с. 44.

Выставки, конференции

ЗАО «НИИТурбокомпрессор им. В.Б. Шенна» 55 лет!, №4, с. 43.

Расширенное заседание Совета АСКОМП, №8, с. 43.
Совещание руководителей компрессорных заводов: вступление России в ВТО и отечественное компрессоростроение, №4, с. 41

Совещание в ГД РФ, №8, с. 44.

Поздравляем с юбилеем!

Алексею Васильевичу Васильеву 75 лет, №2, с. 40.
Борису Андреевичу Спектору 75 лет, №8, с. 38.
Игорю Кировичу Прилуцкому 75 лет, №4, с. 28.
Кузнецов Л.Г. Крупнейшему российскому производителю компрессоров исполнилось 135 лет, №7, с. 2.
ОАО «Компрессорный завод» – 60 лет шаг за шагом к успеху!, №6, с. 3.
ОАО «Турбохолд» 50 лет!, №8, с. 2.
Профессор Ян Смит – 50 лет в компрессоростроении!, №7, с. 21.

Станиславу Сергеевичу Евгеньеву 75 лет, №3, с. 7
Хисамеев И.Г. 55 лет в авангарде компрессоростроения, №3, с. 2.
Юрию Львовичу Сакову 60 лет, №8, с. 38.

Памяти коллег

Борис Павлович Шайдак, №2, с. 32.

Информация

Галеркин Ю.Б. О состоянии и задачах подготовки научных кадров для компрессорной отрасли, №1, с. 2.

Ivanov N.M., Nazarikova T.O., Ivanov A.N. Evaluation of Residual Lifetime of the CCM Gear Set, №7, 18

Plaksin A. Reciprocating compressor performance depends from lubrication oil systems, №7, p. 14

Sabin Steve. Understanding Discrepancies in Vibration Amplitude Readings Between Different Instruments. Part 1, №4, p. 12.

Sabin Steve, Chitwood Randy, Hamad Akram, Qureshi Munir. Understanding Discrepancies in Vibration Amplitude Readings Between Different Instruments. Part 2, №5, p. 6.

Sabin Steve, Chitwood Randy, Hamad Akram, Qureshi Munir. Understanding Discrepancies in Vibration Amplitude Readings Between Different Instruments. Part 2, №6, p. 10.

Weller Nathan. Acceleration Enveloping – Higher Sensitivity, Earlier Detection, №7, p. 7

Wenisch Markus. A new protection and diagnostic system for reciprocating compressors, №7, p. 22.

Franz O., Harenkamp A. Good vibrations?, №5, p. 12.

Repair and modernization

Lazarev S.Yu. Technology of natural mineral materials in compressor technology, №5, p. 18.

Puzhailo A.F., Kryukov O.V., Rubtsova I.E. Energy-saving in units of compressor stations by means of the frequency-controlled electric drive, №5, p. 29.

Shoenefeld Ludwig. European Expertise: Fitness package for Russian compressors, №5, p. 24.

Energy saving

Spiridovich E.A., Voronkov V.I., Kryukov O.V. System-optimization of energy consumption of compressor stations' units, №8, p. 30.

Certification

Fadekov N.V. Information about Products having passed certifications at NP STS «NASTHOL», №1, p. 45; №4, p. 45; №7, p. 44; №8, p. 41

Exhibitions, conferences

CJSC «НИИТурбокомпрессор them. V.B. Шенна» 55 years!, №4, p. 43.

Enlarged meeting of Council of ASKOMP, №8, p. 43.
Meeting of heads of compressor plants: Russia's accession to the World Trade Organization and domestic compressors engineering, No.4, p. 41
Meeting in the State Duma of the Russian Federation, No.8, p. 44.

Congratulations on the anniversary!

Alexey Vasilyevich Vasilyev is 75 years, №2, p. 40.
Boris Andriyovych Spector is 75 years, №8, p. 38.
Igor Kirovich Prilutsky is 75 years, №4, p. 28.
Kuznetsov L.G. A major Russian producer of compressors was 135 years, №7, p. 2.
JSC Kompressorny zavod – 60 years step by step to success! , №6, p. 3.
JSC «Turboholod» is 50 years! №8, p. 2.
Professor Ian Smith – 50 years in the compressor engineering! , №7, p. 21.
Stanislav Sergeevich Evgenev is 75 лет, №3, p. 7
Khisameev I.G. 55 years at the forefront of compressor building industry, №3, p. 2
Yury Lvovich Sakov is 60 years, №8, с. 38.

Memories of colleagues

Boris Pavlovich Shaydak, №2, p. 32.

Information

Galerkin Yu.B. On the status and problems of scientific training for the compressor industry, №1, p. 2.