


- Возрождая производство, укрепим независимость!

СГА-ИНЖИНИРИНГ

Проектирование

Производство

Поставка



Инжиниринг, производство, поставка
и сервисное обслуживание оборудования
для нужд нефтегазового сектора РФ



О КОМПАНИИ

Компания СГА-Инжиниринг представляет собой производственное предприятие, осуществляющее полный спектр услуг от проектирования и производства до обслуживания.

В своей деятельности мы активно применяем современные технические решения, отличающиеся высокой эффективностью и экономической целесообразностью. Мы специализируемся на разработке и производстве трубопроводной арматуры, блочно-модульного оборудования, а также своевременном сервисном и постгарантийном обслуживании.



- **Производственные возможности и инфраструктура**

24 000 м²



Приглашаем вас
познакомиться с
компанией

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

и инфраструктура расположены
в г. Энгельс, Саратовской области

Отделы продаж:
Великий Новгород, Самара,
Санкт-Петербург

24 000 м²

ОБЩАЯ ПЛОЩАДЬ
ПРОИЗВОДСТВА

3456 м²

АДМИНИСТРАТИВНОЕ ЗДАНИЕ

480 м²

СКЛАД ЗАКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ

900 м²

ХОЛОДНЫЙ СКЛАД
ОТКРЫТОГО ХРАНЕНИЯ



В компании внедрена система менеджмента качества, соответствующая требованиям ISO 9001:2015, ГОСТ Р ИСО 9001-2015, СТО Газпром 9001-2018 и СТО ИНТИ S.QS.7

ГОСТ Р ИСО 14001



СЭМ

Получен сертификат соответствия «Международной системы добровольной сертификации Business Requirements Engineering System (система BREES)»



TMSRUS

Компания прошла аудит ООО «ГСП-Комплектация» и ООО «ТМС РУС»



Процедура сертификации на данный момент находится на завершающей стадии



РУССКИЙ РЕГИСТР
RUSSIAN REGISTER



ИНТЕРГАЗСЕРТ
система добровольной сертификации

НАША КОМАНДА

СПЕЦИАЛИСТЫ
С БОЛЬШИМ ОПЫТОМ

Управленческий состав СГА-ИНЖИНИРИНГ имеет более семи лет опыта в управлении инженеринговыми работами, подбором, поставками и обслуживанием трубопроводной арматуры для объектов ПАО «Газпром».

За это время было успешно реализовано более 15 ключевых проектов, включая Бованенковское и Чаяндинское НГКМ, Ковыктинское ГКМ, магистральный газопровод «Сила Сибири», «Ухта – Торжок» и др., накоплен значительный опыт разработки инженерных решений.

Структура компании и инженерно-технологический штат работников позволяет осуществлять полный цикл работ:

→ Инжиниринг

→ Проектирование

→ Конструирование
и технологическая
подготовка
производства

Команда по управлению проектами состоит из специалистов с многолетним опытом координации работ с основными стейкхолдерами ПАО «Газпром».



Специалисты по логистике имеют опыт управления поставками для удаленных объектов.



• **>180**
человек

ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ СОТРУДНИКОВ,
ИЗ НИХ 5 МАГИСТРОВ
И 5 КАНДИДАТОВ НАУК

Выставка
«Нефтегаз-2025»



Выставка
«ПМГФ-2024»



Форум «Минеральные
удобрения PRO 2025»

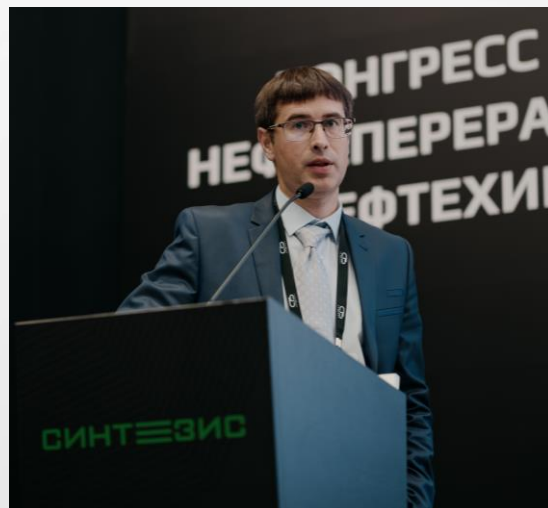


Новый год ГК СГА, 2024 г.

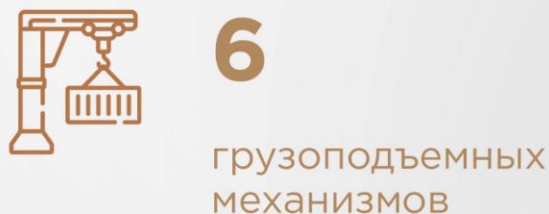


СГА-ишные игры. Спортивный
корпоратив, 2023 г.





На производстве предусмотрено:



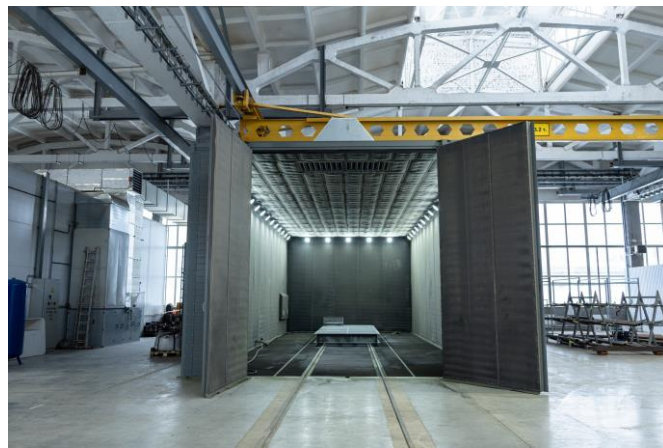
Имеющееся технологическое оборудование позволяет осуществлять полный цикл работ по подготовке и покраске металлических конструкций единичным размером до 12,0 × 3,0 м:

- камера дробеструйной очистки
- камера окрасочная тупикового типа ЭКСПЕРТ-1255
- камера сушильная тупикового типа ЭКО-100

Станочный парк включает в себя:

- станки токарные модели CY-K510, ЧПУ FANUC Oi-TF plus, РМЦ 1000 мм
- токарно-винторезный станок, модель 1М63Н
- 4-осевой вертикально-фрезерный обрабатывающий центр, модель SVD1060
- ленточнопильные станки KESMAK KMY 2DG 280, DG 350
- станок токарный CDS6250B/1500 с УЦИ
- ножницы гильотинного принципа
- станок листогибочный с ЧПУ PRO 3100 × 100
- станок лазерной резки
- стенды для испытаний трубопроводной и предохранительной арматуры до 70 МПа
- горизонтально-обрабатывающий фрезерный центр с ЧПУ, модель SH800DT (HM80TD)





- Собственная лаборатория НИОКР

Дмитрий Сапоненко,
инженер-конструктор

- Современное программное обеспечение: КОМПАС-3D, Aspen HYSYS/EDR, ЛИРА, Предклапан, RTI, Расходомер ИСО и аналогичные программы для проектирования, расчетов процессов гидрогазодинамики и теплообмена, а также создания цифровых двойников и 3D-моделей объектов.

- Лаборатория оснащена современным оборудованием и средствами неразрушающего контроля

- Прибор для обнаружения дефектов изоляционных покрытий «Корона 2.2»

- Анализатор рентгенофлуоресцентный «X-MET 8000» HITACHI

- Цифровой профилемер поверхности Elcometer 224

- Толщиномер ультразвуковой «БУЛАТ 1S»

- Набор ВИК-1

- Дефектоскопические материалы для капиллярного контроля.



КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ №0072-1801-2025
 Уровень квалификации, метод (вид) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля (СДАНК-02-2020).
 Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Метод (вид) контроля	УК		ВИК		ЭК		ПВК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
1								
Объекты контроля			01	2028				
2			1; 2; 6; 8; 11; 12					
Объекты контроля								
3								
Объекты контроля								

Подпись руководителя Независимого органа: _____ Дата аттестации: 05.09.2025г.
 Адрес Независимого органа: 603079, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д.85, п.605
 Тел/ факс: (831) 277-86-22; 277-86-08; e-mail: 2778622@mail.ru.



КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ №0072-1800-2025
 Уровень квалификации, метод (вид) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля (СДАНК-02-2020).
 Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Метод (вид) контроля	ВИК		УК		ЭК		ПВК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
1								
Объекты контроля			01	2028	01	2028	01	2028
2			1; 2; 6; 8; 11; 12		1; 3; 6; 8; 11		6; 8	6; 8
Объекты контроля								
3								
Объекты контроля								

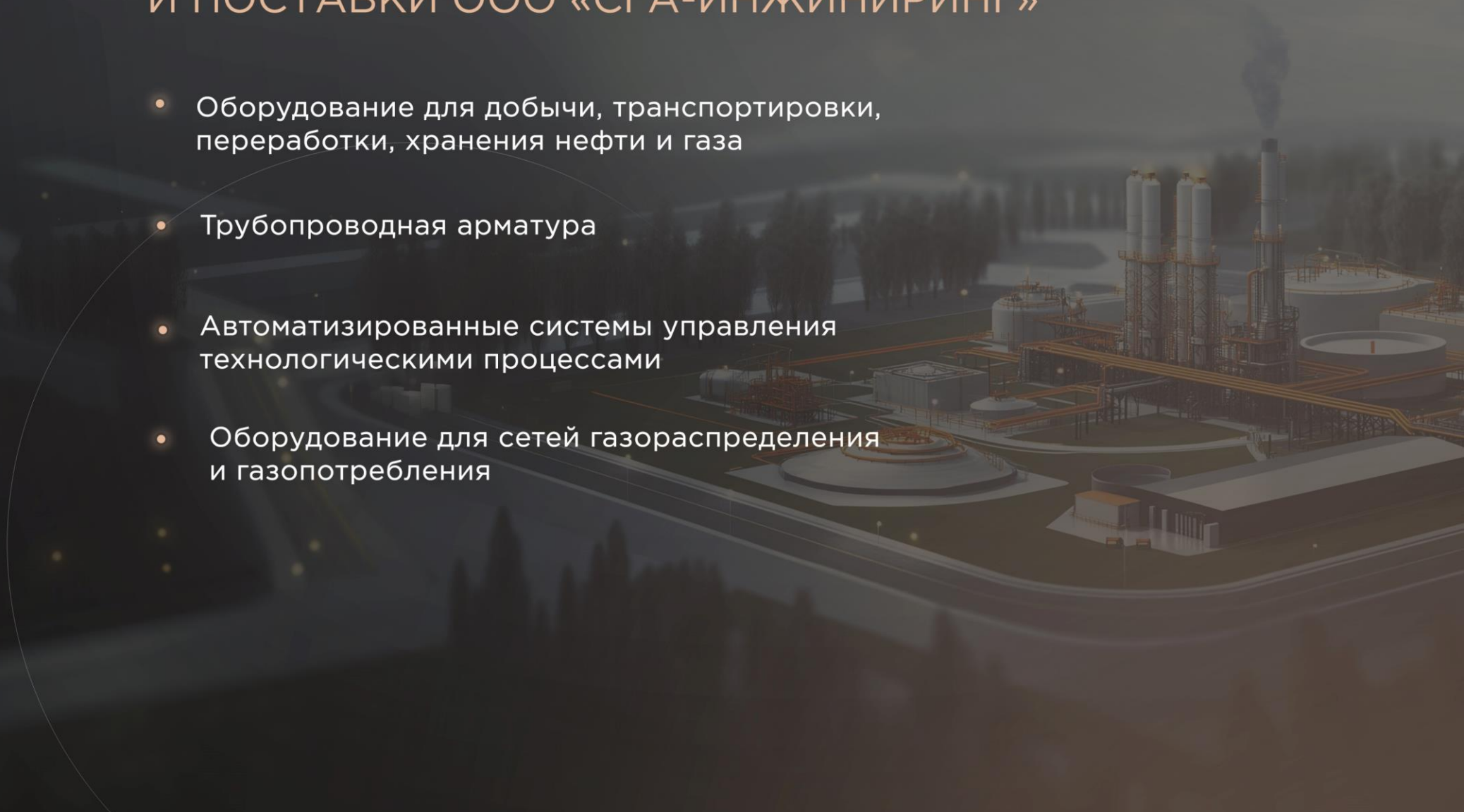
Подпись руководителя Независимого органа: _____ Дата аттестации: 05.09.2025г.
 Адрес Независимого органа: 603079, г. Нижний Новгород, Московское шоссе, д.85, п.605
 Тел/ факс: (831) 277-86-22; 277-86-08; e-mail: 2778622@mail.ru.

- Виды неразрушающего контроля

- Оптический контроль (ОК)
- Визуальный и измерительный контроль (ВИК)
- Ультразвуковой контроль (УК)
- Электрический (ЭК)
- Проникающими веществами – капиллярный (ПВК)

ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВКИ ООО «СГА-ИНЖИНИРИНГ»

- Оборудование для добычи, транспортировки, переработки, хранения нефти и газа
- Трубопроводная арматура
- Автоматизированные системы управления технологическими процессами
- Оборудование для сетей газораспределения и газопотребления



Оборудование для добычи, транспортировки, переработки, хранения нефти и газа

- Блоки подготовки газа (УПГ, БПГ, УПГСН, УПТИГ, УПТГ и др.)
- Системы измерения показателей количества и качества газа (УИРГ, СИКГ)
- Насосные станции
- Арматурные блоки
- Установки нагрева технологической жидкости (УНТЖ)
- Подогреватели нефти и газа
- Печи прямого нагрева
- Емкостное и теплообменное оборудование
- Блочно-модульные здания, блок-боксы
- Узлы контроля коррозии





Блоки подготовки газа

БПГ

ТУ 28.99.39.190-006-76537277-2024

Область применения

Нефтегазовая промышленность

Объекты энергетики

Предназначение

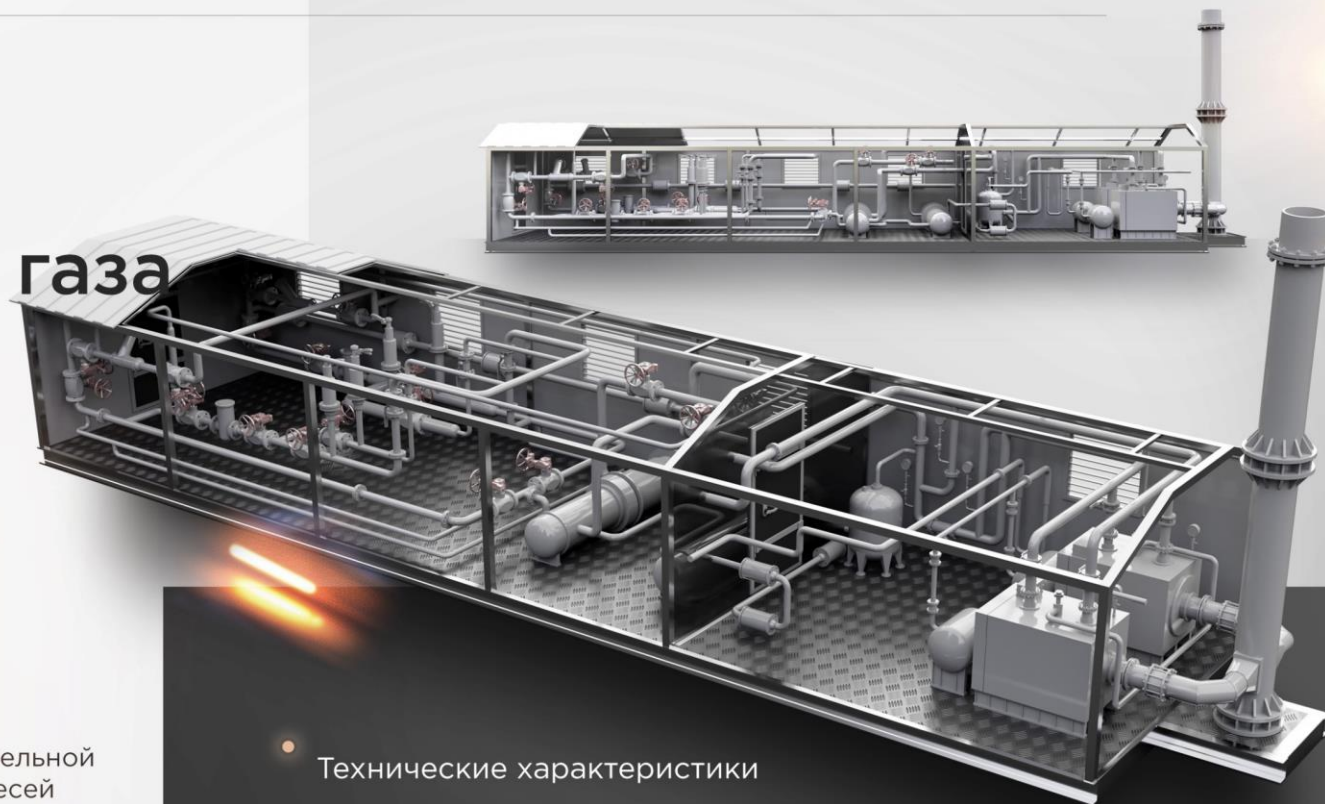
Очистка природного газа от капельной жидкости и механических примесей

Подогрев

Автоматическое поддержание выходного давления в заданных пределах

(независимо от изменений входного давления и расхода)

Подача газа потребителю с необходимым расходом и учетом количества



Технические характеристики

Производительность (выбирается из следующего типового ряда) _____ 1 3 5 10 20 30 40 50 80 100 200 300 500 тыс. м³/ч

Расчетное давление на входе (выбирается ближайшим большим из следующего типового ряда) _____ 1,6 2,5 4,0 6,3 10,0 12,5 16 25 32 МПа

Рабочая среда _____ горючие газы (природный, попутный и др.)

Количество входов _____ до 3

Количество выходов _____ до 5

Климатическое исполнение _____ V, VXA по ГОСТ 15150-69

Узлы измерения расхода газа (системы измерения количества газа)

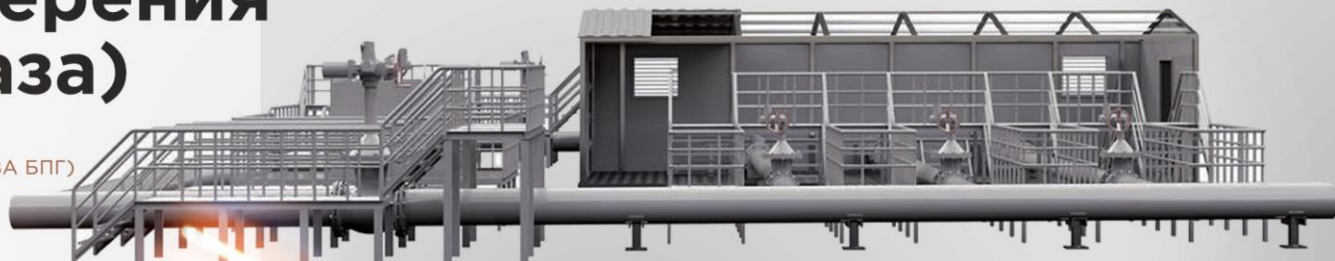
УИРГ, СИКГ

ТУ 28.99.39.190-006-76537277-2024 (ИЗ СОСТАВА БПГ)

Узел измерения расхода природного или попутного газа (далее – УИРГ), или система измерения количества газа, предназначается для коммерческого или технологического (хозрасчетного) измерения расхода газа, подаваемого потребителю.

УИРГ осуществляет измерение и регистрацию объемного расхода и объема газа, приведенных к стандартным условиям, а также определение его показателей качества, включая компонентный состав, плотность, удельную теплоту сгорания, число Воббе, температуру точки росы по влаге и углеводородам.

Конкретный набор оборудования УИРГ определяется техническим заданием заказчика.



Технические характеристики

Виды климатического исполнения _____ У, УХЛ по ГОСТ 15150-69

Номинальный диаметр входного и выходного трубопроводов DN, мм _____ 50–700

Максимальное входное давление, МПа _____ до 25

Тип прибора учета расхода газа _____ определяется при заказе

Максимальный расход, приведенный к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63, м³/ч _____ до 1000 000

Блочные насосные станции

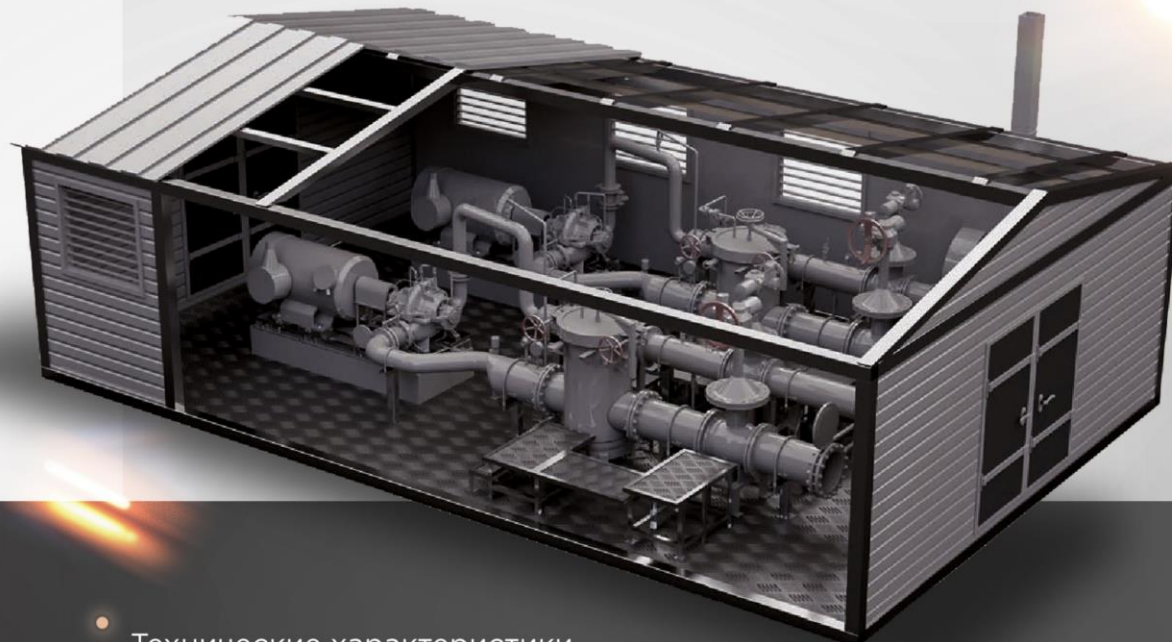
БНС

ТУ 28.99.39.190-009-76537277-2024

Блочная насосная станция — блочно-комплектная установка, предназначенная для перекачки жидких сред.

Может быть изготовлена для различных климатических условий, возможны варианты исполнения блочного типа и открытого типа на раме.

- насосная станция перекачки нефти
- насосная станция перекачки жидких углеводородов
- насосная станция перекачки метанола
- насосная станция перекачки воды технической
- блок автоматизированной подачи реагента (БДР, УДХ, СУДР)
- блочная кустовая насосная станция
- станция насосная блочная мультифазная БМНС (газожидкостная смесь)
- станция насосная масел (БМС)
- насосная станция комбинированного типа (несколько насосных станций для различных сред (КГС/метанол/ДТ /ЖУВ), объединенные в одно блочно-модульное решение)
- насосная станция противопожарного водоснабжения



Технические характеристики

Рабочая среда _____	конденсат газовый, ШФЛУ, дизельное топливо, жидкие углеводороды, метанол, нефть, нефтепродукты, масло, пластовая, подтоварная, пресная вода и другие типы жидкостей согласно техническому заданию
Температура окружающей среды, °С _____	-60...+50
Температура внутри блока, °С, не ниже _____	5
Степень огнестойкости по СНиП 21-01-97 _____	I...IV
Категория взрывопожароопасности зданий и помещений по НПБ 105-03 _____	A, B, B1...B4, Г, Д
Исполнение по взрывозащите _____	общепромышленное, взрывозащищенное (IIA, IIB, IIC)
Климатическое исполнение и категория размещения _____	У, УХЛ, 1...4



Арматурные блоки

Конструкция

Состоит из рамы, трубопроводов, арматуры, КИПиА и другого технологического оборудования. Это завершенная единица оборудования, предназначенная для выполнения отдельной стадии технологического процесса.

Изготавливаемые типы арматурных блоков технологического оборудования:

- блок обвязки газовой скважины
- блок входной гребенки
- блок напорной гребенки
- блок эжекторов
- блок редуцирования
- блок расходомера
- блок насоса
- блок осушки
- блок подогревателя
- блок теплообменника
- блок очистки
- блок фильтра-сепаратора
- манифольды различной конфигурации
- иные блоки технологического функционального оборудования.



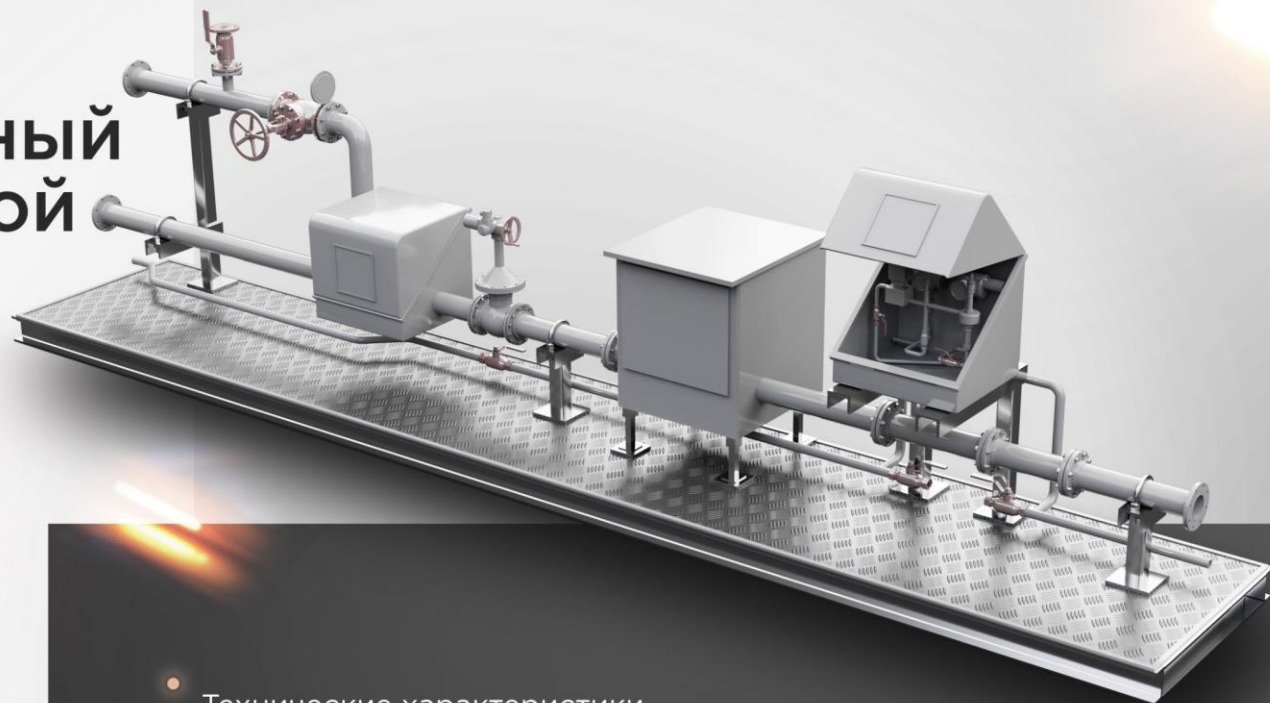
Технические характеристики

Рабочая среда	газ, газовый конденсат, метанол, вода, попутный нефтяной газ, нефть, нефтепродукты
Расчетное давление, МПа	до 63,0 МПа
Условный проход входных/выходных линий, мм	50...700
Количество входных/выходных ниток, шт.	по требованию заказчика
Класс взрывоопасной зоны технологического блока	B-1a
Взрывозащита электрооборудования	E Exd IIB, IIC
Напряжение основного питания	380/220 В, 50 Гц; 480/277 В, 60 Гц
Климатическое исполнение	У1, УХЛ1, УХЛ4
Срок службы, лет	не менее 30
Сейсмостойкость	6 баллов по MSK-64; 9 баллов по MSK-64
Режимы управления	ручное, дистанционное, автоматическое
Варианты исполнений	монтаж на раме, монтаж в блок-боксе

Блок арматурный обвязки газовой скважины

Конструкция

Блок арматурный газовой скважины устанавливается на выкидной линии газовой скважины для регулирования добычи газа, его распределения и учета



Технические характеристики

Режим работы	непрерывный (круглогодичный), без постоянного присутствия персонала
Расчетное давление технологического блока	до 63,0 МПа
Максимальная температура на устье скважины	не более 50 °С
Производительность	1200 — 42000 м ³ /ч
Рабочая среда	природный газ с содержанием пластовой воды
Температура рабочей среды	от -40 до +50°С

Блок входной гребенки

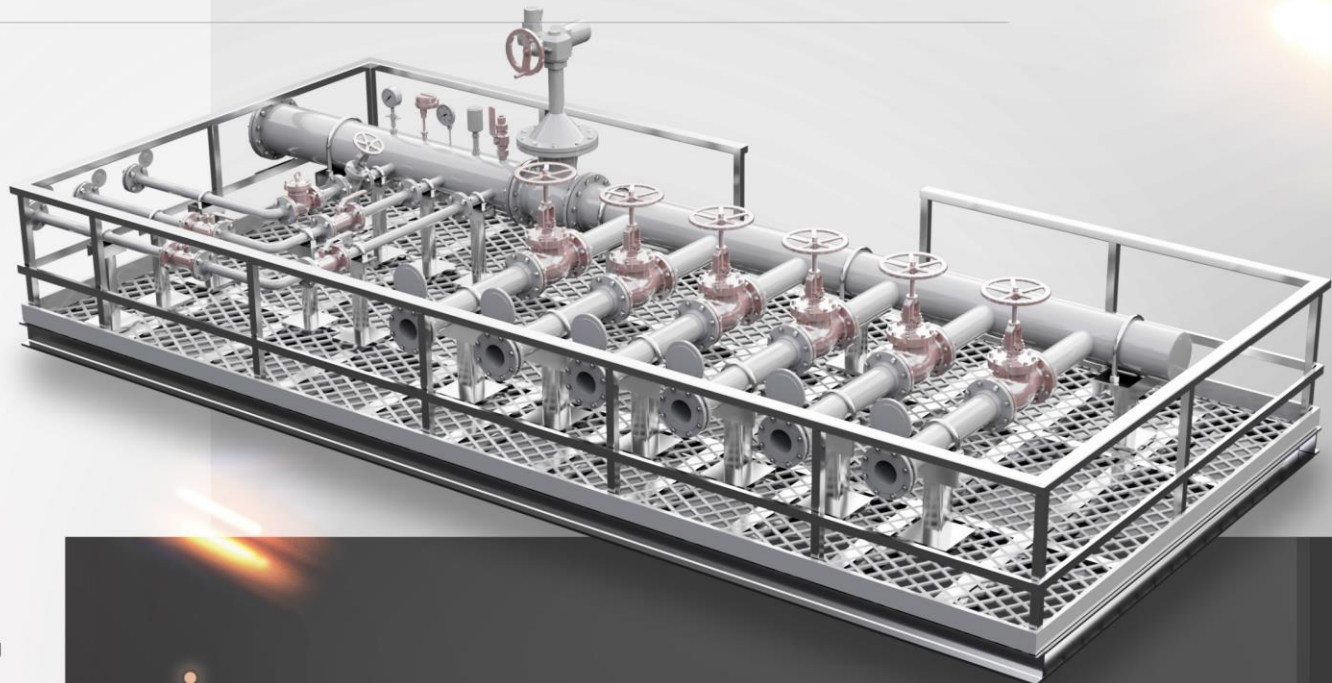
БВГ

Конструкция

Блочное здание полной заводской готовности с установленными трубопроводами, трубопроводной арматурой, площадками обслуживания внутри блока, оборудованием КИПИА, приборами отопления, электроосвещения

Предназначение

Прием газожидкостной смеси от системы нефтесбора месторождения и смешения газожидкостной смеси ГЖС с дезмульгатором, поступающим от блока дозирования реагента



Технические характеристики

Режим работы	непрерывный (круглогодичный), без постоянного присутствия персонала
Давление рабочее	до 0,1 - 6,0 МПа
Суммарная производительность по жидкости	до 67 м ³ /ч
Производительность по нефти	до 33,5 м ³ /ч
Производительность по воде	до 33,5 м ³ /ч
Производительность по газу	до 62500 н.м ³ /ч
Рабочая среда	нефтегазоводяная смесь плотность нефти 730 - 1040 кг/м ³ плотность воды 1000 - 1250 кг/м ³ плотность газа при н. усл. 0,75 - 1,2 кг/м ³
Температура рабочей среды	от -40 до +30°С



Блок напорной гребенки

БНГ

Конструкция

Блочное здание, полной заводской готовности с напорным трубопроводом и выходными патрубками, запорной арматурой, площадками обслуживания внутри блока, оборудованием КИПиА, приборами отопления, электроосвещения

Предназначение

Распределение и измерение объема воды, подаваемой к нагнетательным скважинам в системах поддержания пластового давления на нефтяных месторождениях



Технические характеристики

Режим работы	непрерывный (круглогодичный), без постоянного присутствия персонала
Тип сооружения	здание блочного типа с применением в качестве ограждающих конструкций сэндвич-панелей
Давление рабочее (Pp), МПа (кгс/см ²)	16 (160), 21 (210), 25 (250)
Входной напорный коллектор, DN	150, 200, 250, 300
Выходной нагнетательный коллектор, DN	80, 100
Количество выходных патрубков	3, 4, 5, 6, 8 шт.
Расход через одну линию	10 — 1200 м ³ /час
Напряжение в электрических сетях, В	380/220
Отопление	электрическое
Диапазон регулирования температуры внутри здания БНГ, в зимний период	от +5 до +18 °С
Рабочая среда	вода пресная, подтоварная (поступающая с установок подготовки нефти), пластовая (минерализованная), их смеси и другие невзрывоопасные жидкости, либо вода пластовая с содержанием углеводородного газа
Температура рабочей среды	от +5 до +60 °С

Установки нагрева технологической жидкости

УНТЖ

Установка нагрева технологической жидкости (далее — УНТЖ) представляет собой мобильную установку по нагреву технологической жидкости (воды), применяемой в процессе приготовления тампонажных растворов при цементировании скважин и гидроразрыве пластов.

Основное устройство

Конструктивно УНТЖ выполнена в виде отдельных изделий в максимальной степени заводской готовности, объединенных в единый утепленный контейнер.

УНТЖ в основном состоит из:

- утепленного контейнера
- жаротрубного котла (подогревателя)
- блочной горелки
- технологической обвязки, которая включает в себя систему трубопроводов, насос, запорную и запорно-регулирующую арматуру
- приборов КИПиА
- топливного бака
- генератора
- систем электроснабжения
- системы автоматизированного управления



Технические характеристики

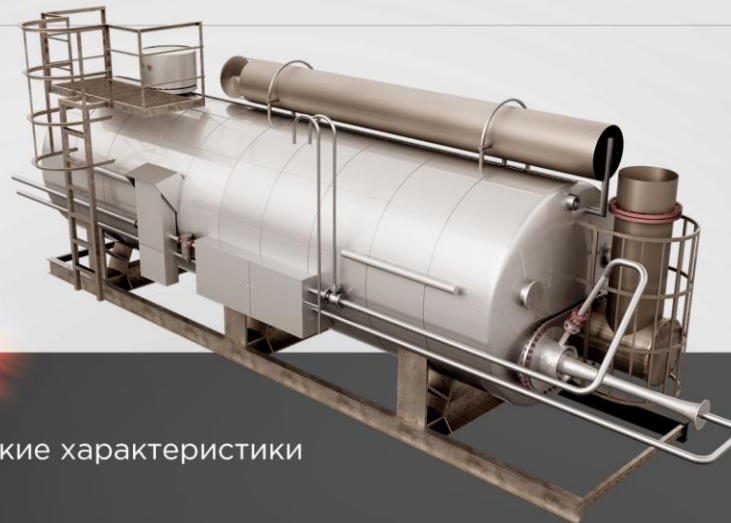
Нагреваемое сырье	вода
Виды климатического исполнения по ГОСТ 15150-69	У1, ХЛ1, УХЛ1
Тепловая мощность (полезная), МВт	0,5-3,5
Производительность, т/ч	до 50
Температура нагрева, °С	до 60
Рабочее давление по сырью, МПа (кгс/см ²)	до 0,6 (6,0)
Коэффициент полезного действия (КПД), %	80-90
Вид топлива	жидкое (дизельное, мазут)
Габаритные размеры, не более, мм	длина — 12 000; ширина — 2500; высота — 2500; отметка верха дымовой трубы — 10 000

Подогреватели нефти и газа

Подогреватель с промежуточными теплоносителем типа ППТ (далее— подогреватель) предназначен для нагрева нефтяной эмульсии, нефтепродуктов, газа, пластовой воды и других технологических продуктов в системах нефтяной, газовой, химической, нефтехимической и в других отраслях промышленности.

Основное устройство

Конструктивно подогреватели выполнены в виде отдельных модулей в максимальной степени заводской готовности, объединенных в единый корпус, установленный на опорах, которые размещены на несущей раме. Для обслуживания подогревателей предусматриваются лестницы и площадки обслуживания, гляделки, люки, штуцера под КИП и средства КИПиА.



Технические характеристики

Нагреваемое сырье	Нефтяная эмульсия, нефтепродукты, газ, вода и другие технологические продукты
Производительность, т/ч	до 500
Тепловая мощность (полезная), МВт	0,1÷10
Температура нагрева, °С	до 150
Рабочее давление по сырью, МПа (кгс/см ²)	0,1-20,0 (1,0-200,0)
Виды климатического исполнения по ГОСТ 15150-69	У1, ХЛ1, УХЛ1
Коэффициент полезного действия (КПД), %	до 90
Вид топлива	газовое (природный, попутный, сжиженный газ); жидкое (дизельное, мазут, товарная нефть)
Габаритные размеры, не более, мм	диаметр — 3200; длина — 20 000; ширина — 5000; отметка верха дымовой трубы — 20 000
Срок службы, средний, г	металлоконструкций — 20; продуктового змеевика — 10; топочного устройства — 10



Печи прямого нагрева

Печи прямого нагрева трубчатые (далее — печи) предназначены для высокотемпературного нагрева нефтяной эмульсии, нефтепродуктов, газа, пластовой воды и других технологических продуктов за счет сжигания топлива в системах нефтеперерабатывающей, нефтехимической, химической и газовой промышленности.

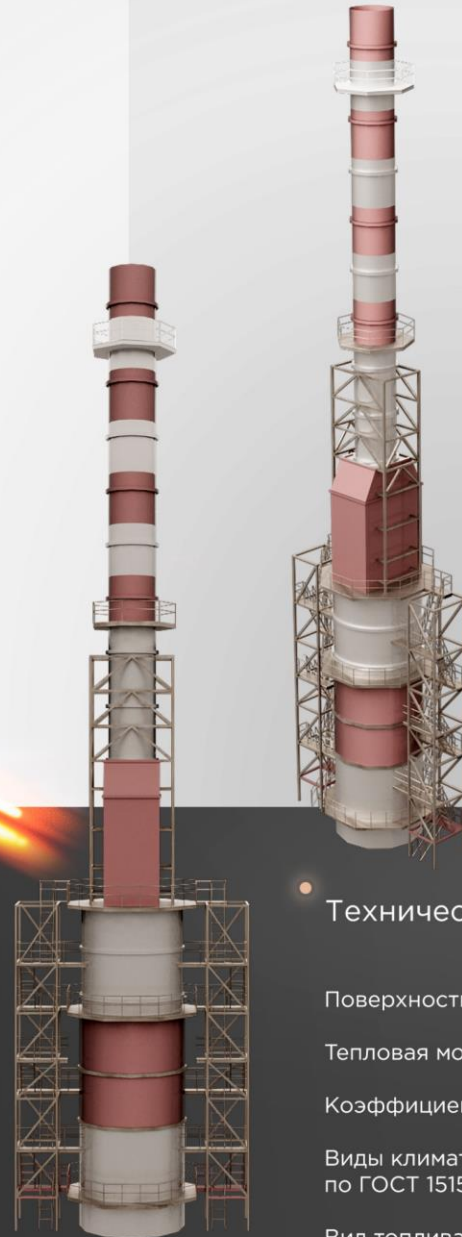
Основная классификация печей прямого нагрева

По технологическому назначению:

- нагревательные печи
- нагревательно-реакционные печи

По конструктивному признаку различают печи:

- коробчатого типа
- вертикальные
- цилиндрические
- с наклонным сводом



Основное устройство

Печи представляют собой сложные агрегаты, включающие в себя основные элементы:

- камера радиации
- камера конвекции
- змеевик продуктовый
- разнообразное вспомогательное оборудование: устройства для сжигания топлива, блоки подготовки топлива, соединительные элементы, запорная и запорно-регулирующая арматура, газоходы и/или дымовые трубы, средства измерения и автоматизации.

Для обслуживания печей предусматриваются лестницы и площадки обслуживания. Печи дополнительно могут быть оборудованы воздухоподогревателями, дутьевыми устройствами, пароперегревателями и утилизацией тепла.

Технические характеристики

Поверхность нагрева радиантных труб, м ²	15-2000
Тепловая мощность (полезная), МВт	0,5-100
Коэффициент полезного действия (КПД), %	60-90
Виды климатического исполнения по ГОСТ 15150-69	У1, ХЛ1, УХЛ1
Вид топлива	газовое; жидкое

Емкостное и теплообменное оборудование (производство и поставка)

- Кожухотрубчатые теплообменники
- Резервуарное оборудование
- Емкости дренажные
- Оборудование для водоподготовки
- Емкости с перемешивающими устройствами
- Силосы и баки различного назначения
- Реакторы и автоклавы
- Аппараты емкостные
- Колонное оборудование
- Воздухосборники и ресиверы газа
- Сепарационное оборудование





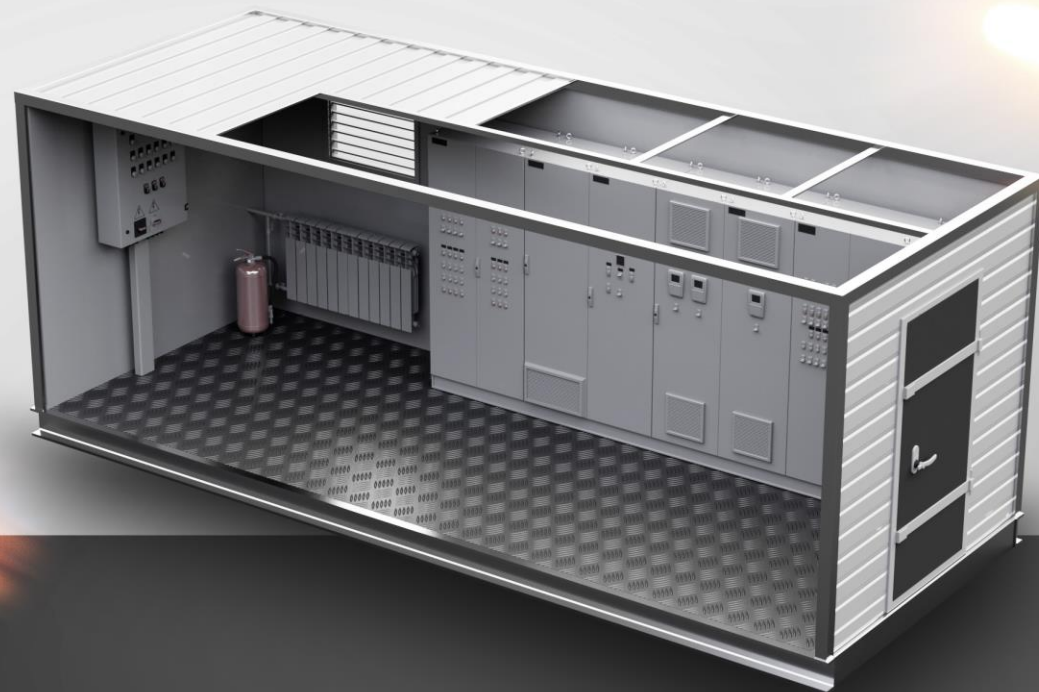
Блочно-модульные здания

В номенклатуру выпускаемого СГА-ИНЖИНИРИНГ оборудования входят блочно-модульные конструкции - блок-боксы, блок-здания, блок-контейнеры, которые могут использоваться для размещения различного технологического оборудования и выполнения функциональных задач (в качестве химико-аналитической лаборатории, аппаратной, операторной и т.д.)

Планировка, состав внутреннего оборудования и комплекс инженерных систем - отопления, вентиляции, контроля загазованности и т.д.) выполняется в соответствии с требованием Заказчика

Модульные конструкции

- Блок операторной
- Блок для размещения технологического оборудования
- Блок проходной
- Блок столовой
- Блок аппаратурный
- Блок химико-аналитической лаборатории
- Блоки административного назначения
- Блок механической мастерской



Технические характеристики

Температура внутри блока _____ от **+18 °C**

Температура окружающей среды _____ **-70...+50 °C**

Категория взрывопожароопасности зданий по НПБ-105-03 _____ **A**

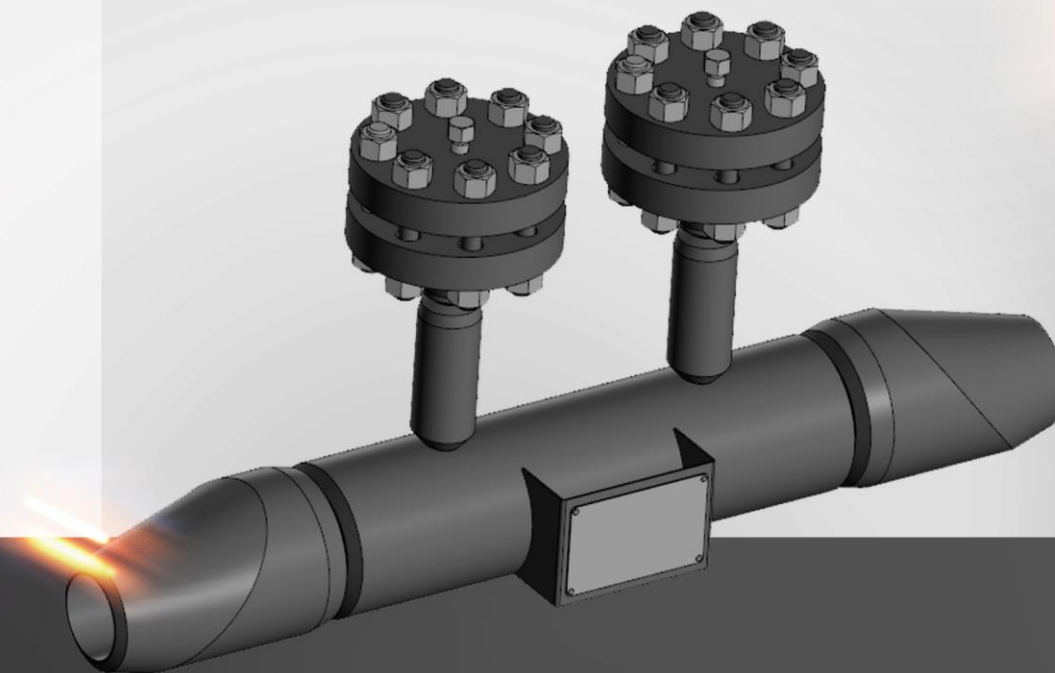
Степень огнестойкости блока по СНиП 21-01-97 _____ **III**

Габаритные размеры типовых блоков (ДШВ) _____ **6000 x 3000 x 2950**
_____ **9000 x 3000 x 2950**
_____ **12000 x 12000 x 2950**

Узлы контроля коррозии

по ТУ 24.20.40.000-005-76537277-2023

Расширители монтажные для установки средств контроля коррозии



Технические характеристики

рабочая среда	_____	газ природный сырой, газовый конденсат, попутный нефтяной газ, нефть сырая, нефтепродукты
DN	_____	150; 200
PN	_____	1,6 - 40,0 МПа
сейсмостойкость	_____	до 9 баллов по шкале MSK-64

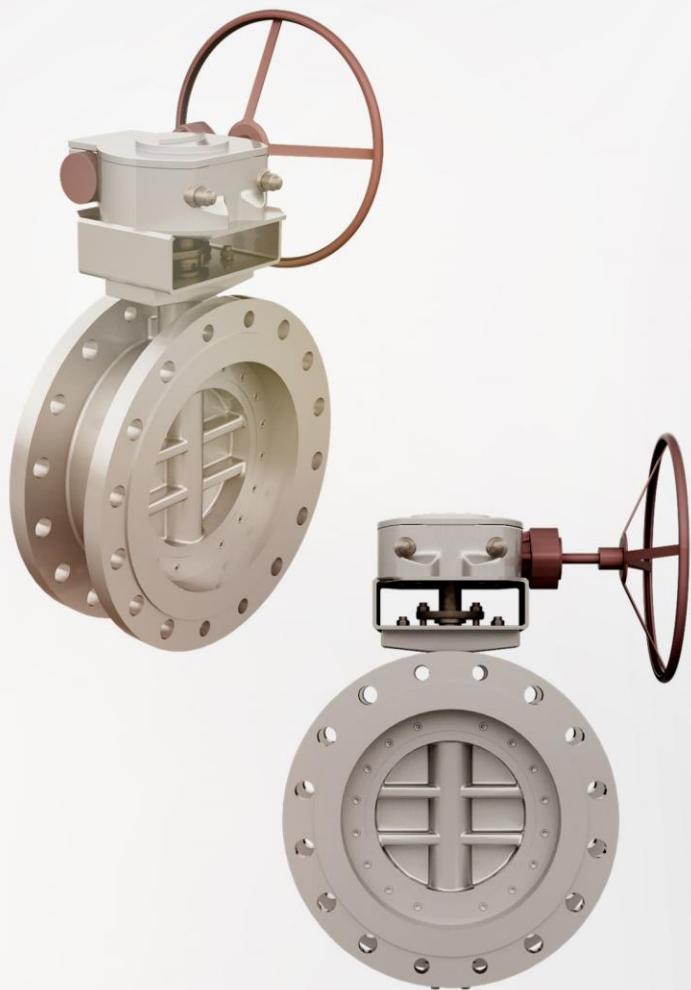
Трубопроводная арматура

- Затворы дисковые DN 50...2000 мм PN от 0,6 до 25 Мпа
- Клапаны предохранительные (импульсные / пружинные) DN 15...300мм PN от 1 до 42 Мпа
- Блоки клапанов предохранительных БПК DN 15...300мм PN от 1 до 42 Мпа
- Клапаны запорные/запорно-регулирующие/регулирующие DN 15...900мм PN от 1 до 42 Мпа

Также возможна комплексная поставка трубопроводной арматуры в зависимости от потребностей заказчика (шаровые краны, задвижки клиновые, вентили, обратные клапаны разных конструкций и другие типы трубопроводной арматуры) включая работу по EPC проектам.



Затворы дисковые с тройным эксцентриситетом



Технические характеристики

Тип клапана	регулирующий, запорно-регулирующий, запорный
Конструкция корпуса	фланцевый, межфланцевый, под приварку
Конструкция затвора	тройной эксцентриситет
Рабочая среда	углеводороды, газ, пар и другие среды
Номинальный диаметр (DN), мм	80-2000
Номинальное давление (PN), МПа	0,6 - 25,0
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2015	A
Температура рабочей среды, °C	-196...+600
Тип уплотнения затвора	металл, металлографит (ламинарное)
Материал корпуса	углеродистая сталь, нержавеющая сталь, специальные стали и сплавы (Инконель, Хастеллой)
Тип привода	ручной (рукоятка или редуктор) пневмопривод, электропривод
Диапазон регулирования	100:1
Исполнения	паровой рубашкой, криогенное и другие специальные исполнения

Клапаны предохранительные пружинные



Технические характеристики

Тип клапана	пружинный
Рабочая среда	углеводороды, газ, пар и другие среды
Номинальный диаметр (DN), мм	15-300
Номинальное давление (PN), МПа	1,0-42,0
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2015	до 95 % от установочного давления, класс А или В
Температура рабочей среды, °С	253...+600
Материал корпуса	углеродистая и нержавеющая сталь, специальные стали и сплавы (Монель, Хастеллой)
Исполнения	герметичный рычаг подрыва, сиффон, термодиск (пар), коррозионностойкое и др.

Клапаны предохранительные импульсные



Технические характеристики

Тип клапана	импульсно-предохранительное устройство
Рабочая среда	углеводороды, газ, пар и другие среды
Номинальный диаметр (DN), мм	20-300
Номинальное давление (PN), МПа	1,0-42,0
Герметичность затвора клапана по ГОСТ 9544-2015	до 95 % от установочного давления, класс А или В
Материал корпуса	углеродистая и нержавеющая сталь, специальные сплавы (Монель, Хастеллой)
Исполнения	клапан ручной продувки, затвор металл-металл или мягкое уплотнение, фильтр, устройство предотвращения противотока, коррозионностойкое и др..
Конструктивные преимущества	модульная конфигурация, пилот (двухпозиционное / пропорциональное действие), постоянное противодействие более 10 %

Блоки предохранительных клапанов



Технические характеристики

Тип переключающего устройства	с предохранительными клапанами пилотного или пружинного типа
Рабочая среда	углеводороды, газ, пар и другие среды
Номинальный диаметр (DN), мм	20-300
Номинальное давление (PN), МПа	1,0-42,0
Герметичность затвора переключающего устройства по ГОСТ 9544-2015	класс А
Материал корпуса	углеродистая и нержавеющая сталь, специальные сплавы (Монель, Хастеллой)
Исполнения	цепная передача

Регулирующий, запорно регулирующий подъемный клапан с неразгруженным или разгруженным затвором (клеточный)



- Технические характеристики

Тип клапана	регулирующий, запорно-регулирующий
Номинальный диаметр (DN), мм	15-900
Номинальное давление (PN), МПа	1,0-42,0
Класс герметичности по ГОСТ 9544-2015	III...VI
Температура рабочей среды, °C	-196...+538
Материал корпуса	углеродистая и нержавеющая сталь, специальные стали и сплавы (Монель, Хастеллой, Инконель)
Диапазон регулирования	до 100:1
Конструктивные преимущества	одно- или многоступенчатый затвор для борьбы с кавитацией или шумом

Трубопроводная арматура

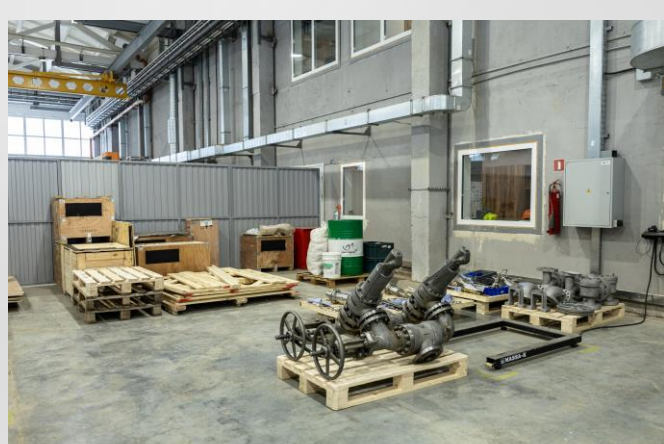


Михаил Киселев,
начальник технической службы ТПА:

Имея многолетний опыт поставки различных типов трубопроводной и предохранительной арматуры ведущих мировых производителей, в рамках стремления к диверсификации компанией было принято решение о собственном производстве наиболее востребованной на рынке продукции. Мы провели работу по определению типоразмерных рядов оборудования и их материального исполнения. Команда инженеров-конструкторов провела опытно-конструкторские работы и разработала всю документацию, по которой предприятие изготовило опытные образцы для проведения испытаний. На сегодняшний день получены все разрешительные документы, и мы не собираемся останавливаться



Участок ТПА





**Дмитрий Александрович Погодаев,
ведущий инженер:**

За это время компания успешно реализовала обеспечение ТПА для более чем 15 ключевых проектов, включая Бованенковское и Чаяндинское НГКМ, Ковыктинское ГКМ, магистральные газопроводы «Сила Сибири», Ухта - Торжок и другие.

Накоплен значительный опыт разработки инженерных решений, в том числе для нестандартных технических заданий.

Компания СГА занимается проектом Усть Луга с 2023 года, участвуя более чем в 100 тендерах. Поставляем на данный момент более 22 тысяч единиц. В поставку входят следующие виды трубопроводной и предохранительной арматуры в стандартном и криогенном исполнении: задвижки клиновые, дисковые затворы с тройным эксцентриситетом, краны шаровые, обратные клапаны разных конструкций (поворотный, осевой, подъемный, двухстворчатый), предохранительные клапаны пружинного и импульсного типа.

Наша компания участвует в различных совещаниях по этому проекту: согласование РКД, сроки изготовления оборудования и логистические вопросы. В связи с просьбой заказчика о сокращении сроков мы обеспечили доставку оборудования автотранспортом напрямую с завода в Китае (г. Сучжоу), а также проработали возможности авиадоставки. Специалисты СГА-ИНЖИНИРИНГ по необходимости присутствуют на объекте для проведения шеф-монтажных и других видов услуг.





Промышленная автоматизация

Область применения

комплексная автоматизация промышленных объектов (установок, предприятий, цехов, технологических линий) с целью управления производственными процессами в реальном времени.

- контроллеры и датчики: высокоточные измерительные приборы и программируемые логические контроллеры (ПЛК) в составе шкафов управления
- исполнительные механизмы: регулирующие клапаны, электроприводы кранов, задвижек, частотные преобразователи, пусковые устройства
- человеко-машинный интерфейс (HMI): панели оператора, автоматизированное рабочее место с визуализацией технологического процесса
- программное обеспечение: специализированные среды конфигурирования и управления (например, на базе REGUL, TPEI, АБАК, Codesys, MasterSCADA, TraceMODE)



Мы предлагаем:

- проектирование новых систем по ТЗ заказчика
- анализ, модернизация и интеграция с существующими системами
- разработка / изготовление / внедрение АСУ ТП или ее компонентов (в том числе САУ, шкафов управления (ШУ), АРМ, панелей оператора)
- строительно-монтажные работы
- шеф-монтажные работы
- пусконаладочные работы
- обслуживание систем АСУ ТП
- большой опыт в разработке и внедрении АСУ ТП

В зависимости от технического задания разрабатываются и внедряются такие системы как:

- Автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУТП)
- Системы автоматизированного управления (САУ)
- Интегрированные системы управления и безопасности (ИСУБ)
- Распределенные системы управления (РСУ)
- Системы противоаварийной автоматической защиты (ПАЗ)
- Системы контроля загазованности (СКЗ).



Оборудование для сетей газораспределения и газопотребления

- Газорегуляторные пункты шкафные (ГРПШ)
- Газорегуляторные пункты блочные (ГРПБ)
- Газорегуляторные установки (ГРУ)
- Узел учёта расхода газа шкафной (ШУУРГ)
- Узел учёта расхода газа блочный (БУУРГ)
- Узел учёта расхода газа (УУРГ)
- Регуляторы давления газа (РДБК, РДП, РДГ, РДНК, РДСК)

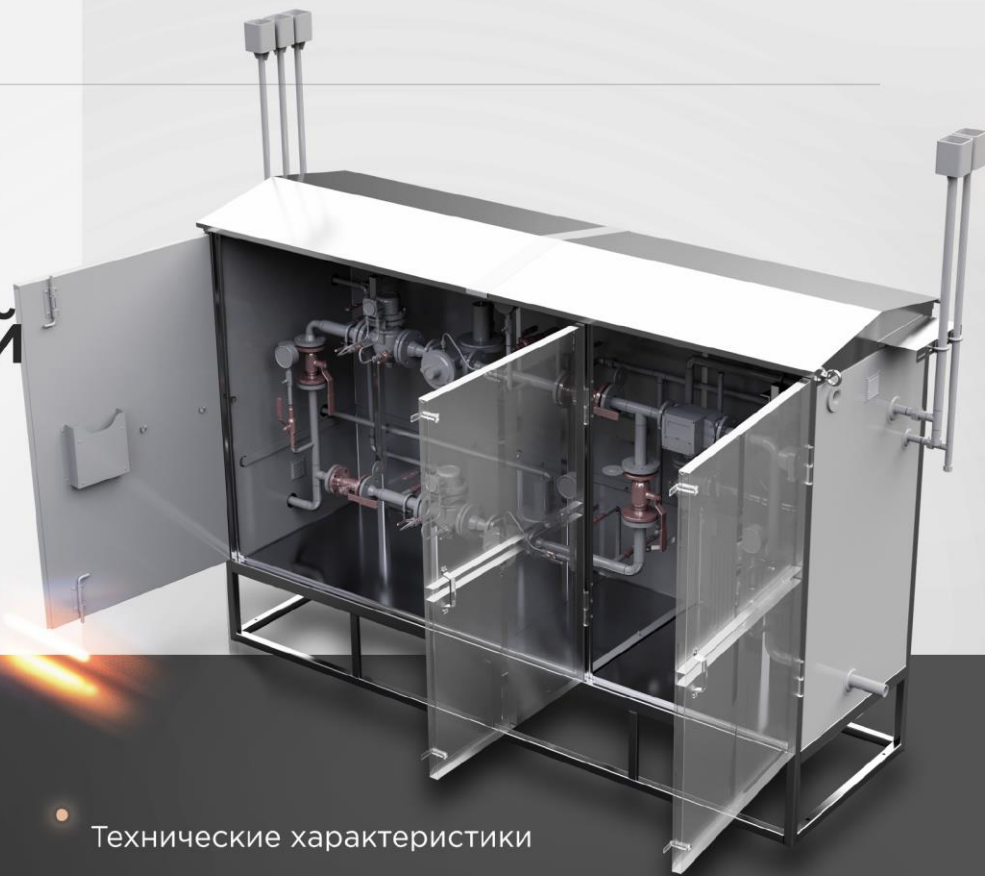




Пункт газорегуляторной шкафной

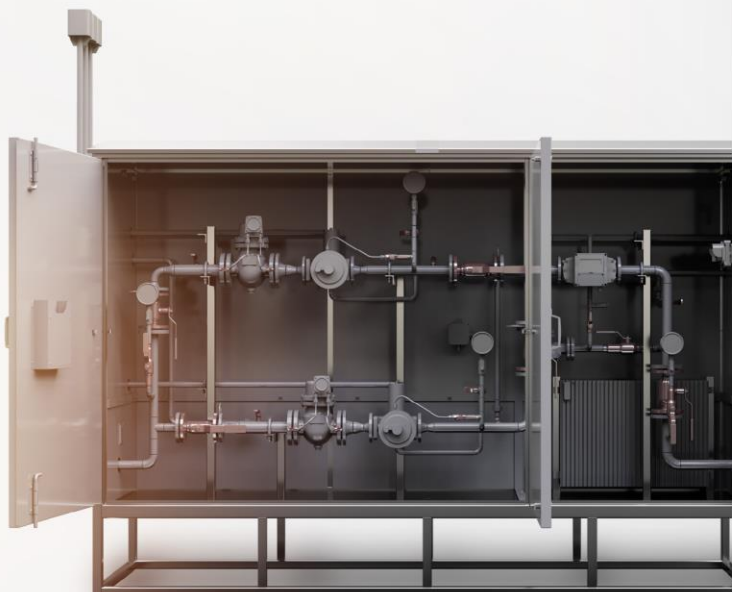
ГРПШ

Технологическое оборудование, установленное в шкафу из несгораемых материалов



Технические характеристики

Виды климатического исполнения	У1, УХЛ1 по ГОСТ 15150-69
Диапазон давлений на входе	0,05 — 1,2 МПа
Диапазон давлений на выходе	0,0015 — 0,6 МПа
Максимальная пропускная способность, приведённая к стандартным условиям по ГОСТ 34770-2021	24 000 м ³ /ч
Количество линий редуцирования	не более 4 (не более 2 рабочих и резервных)
Средний срок службы	не менее 30 лет
Наработка до отказа	не менее 44 000 ч



Пункт газорегуляторный блочный

ГРПБ, ПГБ

Технологическое оборудование (трубопроводы и технические устройства), установленное в блок контейнере каркасно-модульного типа. В блок-контейнере также устанавливаются инженерные системы, обеспечивающие условия эксплуатации и работоспособность основного технологического оборудования пункта.

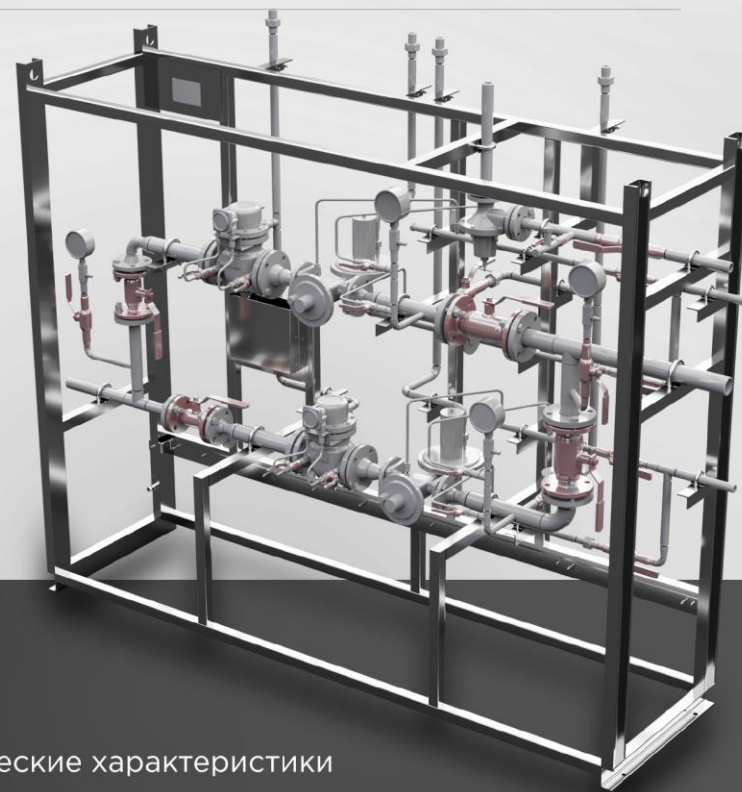
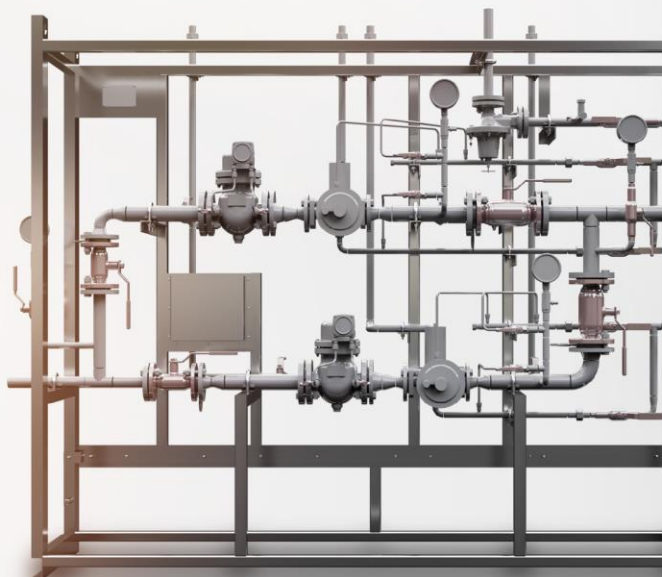


Технические характеристики

Виды климатического исполнения	У1, УХЛ1 по ГОСТ 15150-69
Диапазон давлений на входе	0,05 — 1,2 МПа
Диапазон давлений на выходе	0,0015 — 0,6 МПа
Максимальная пропускная способность, приведённая к стандартным условиям по ГОСТ 34770-2021	80 000 м ³ /ч
Количество линий редуцирования	определяется, исходя из требуемой пропускной способности, числа выходных газопроводов и объема потребления газа
Средний срок службы	не менее 40 лет
Наработка до отказа	не менее 44 000 ч

Установка газорегуляторная ГРУ

ГРУ представляет собой технологическое оборудование, установленное на стальной сварной раме.



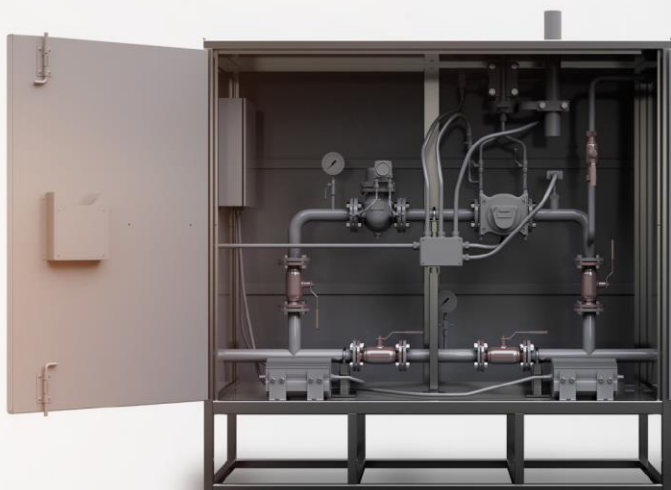
Технические характеристики

Виды климатического исполнения	У1, УХЛ1 по ГОСТ 15150-69
Диапазон давлений на входе	0,05 — 1,2 МПа
Диапазон давлений на выходе	0,0015 — 0,6 МПа
Максимальная пропускная способность, приведённая к стандартным условиям по ГОСТ 34770-2021	24 000 м ³ /ч
Количество линий редуцирования	не более 4 (не более 2 рабочих и резервных)
Средний срок службы	не менее 30 лет
Наработка до отказа	не менее 44 000 ч

Пункт учета расхода газа шкафной

ШУУРГ, ПУРГ

Технологическое оборудование (трубопроводы и технические устройства), установленное в шкафу из негорючих материалов



Технические характеристики

Виды климатического исполнения	У1, УХЛ1 по ГОСТ 15150-69
Номинальный диаметр входного и выходного трубопроводов DN	25 — 600 мм
Максимальный расход газа, приведённый к стандартным условиям по ГОСТ 34770-2021	350 000 м³/ч
Тип прибора учёта расхода газа	определяется при заказе
Максимальное входное давление	1,2 МПа
Допускаемая относительная погрешность измерения расхода газа	не более ±3% при диапазоне измерений от Q_{min} до $0,1Q_{max}$ не более ±1,5% при диапазоне измерений от $0,1Q_{max}$ до Q_{max}
Средний срок службы	не менее 30 лет
Наработка до отказа	не менее 44 000 ч

Пункт учета расхода газа блочный

БУУРГ

Технологическое оборудование, установленное в блок контейнере каркасно-модульного типа.

В блок-контейнере так же устанавливаются инженерные системы обеспечивающие условия эксплуатации и работоспособность основного технологического оборудования пункта



Технические характеристики

Виды климатического исполнения	У1, УХЛ1 по ГОСТ 15150-69
Номинальный диаметр входного и выходного трубопроводов DN	25 — 600 мм
Максимальный расход газа, приведённый к стандартным условиям по ГОСТ 34770-2021	350 000 м ³ /ч
Тип прибора учёта расхода газа	определяется при заказе
Максимальное входное давление	1,2 МПа
Допускаемая относительная погрешность измерения расхода газа	не более ±3% при диапазоне измерений от Q _{min} до 0,1Q _{max} не более ±1,5% при диапазоне измерений от 0,1Q _{max} до Q _{max}
Средний срок службы	не менее 30 лет
Наработка до отказа	не менее 44 000 ч

Узел учета расхода газа

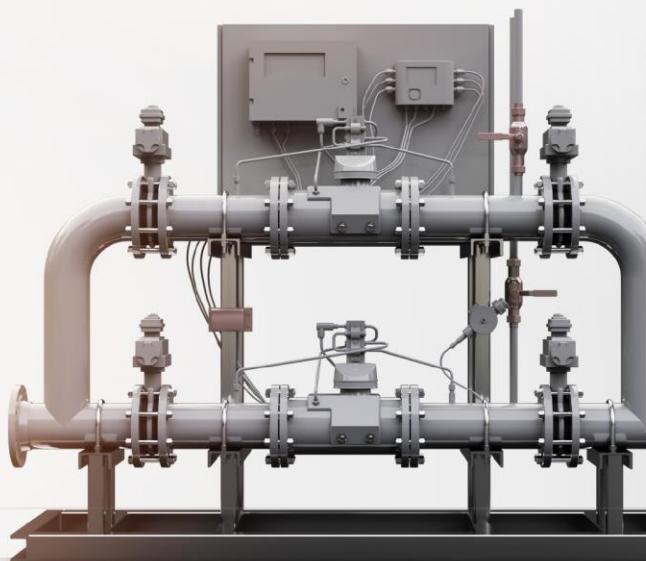
УУРГ

Технологическое оборудование,
установленное на стальной
сварной раме



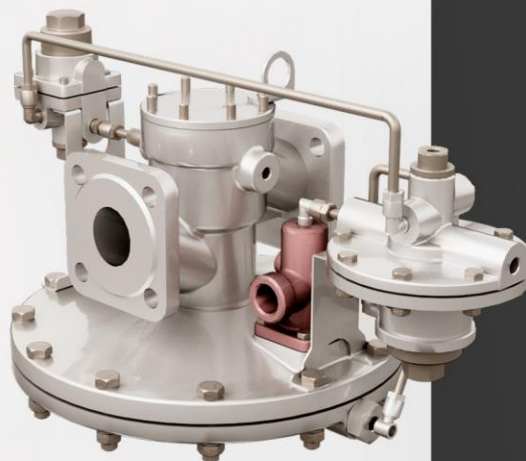
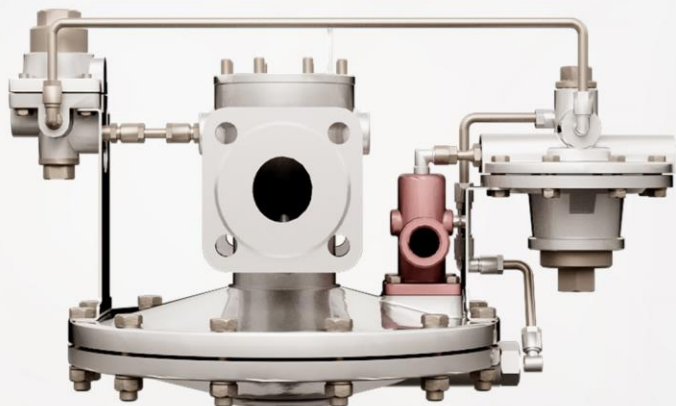
Технические характеристики

Номинальный диаметр входного и выходного трубопроводов DN	25 — 600 мм
Максимальный расход газа, приведённый к стандартным условиям по ГОСТ 34770-2021	175 000 м ³ /ч
Тип прибора учёта расхода газа	определяется при заказе
Максимальное входное давление	0,6 МПа
Допускаемая относительная погрешность измерения расхода газа	не более $\pm 3\%$ при диапазоне измерений от Q_{\min} до $0,1Q_{\max}$ не более $\pm 1,5\%$ при диапазоне измерений от $0,1Q_{\max}$ до Q_{\max}
Средний срок службы	не менее 30 лет
Наработка до отказа	не менее 44 000 ч



Регуляторы давления газа

РДБК



- Технические характеристики

Рабочая среда	Природный газ ГОСТ 5542
Номинальный диаметр (DN), мм	50
Номинальное давление (PN), МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, МПа	Н - от 0,0015 до 0,06; В - от 0,06 до 0,6
Варианты устанавливаемых седел, мм	25, 30, 35, 40, 45
Класс герметичности по ГОСТ 9544	A
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150	У2
Присоединение к трубопроводу	Фланцевое по ГОСТ 33259 DN50 PN16 исп. В

Регуляторы давления газа

РДП

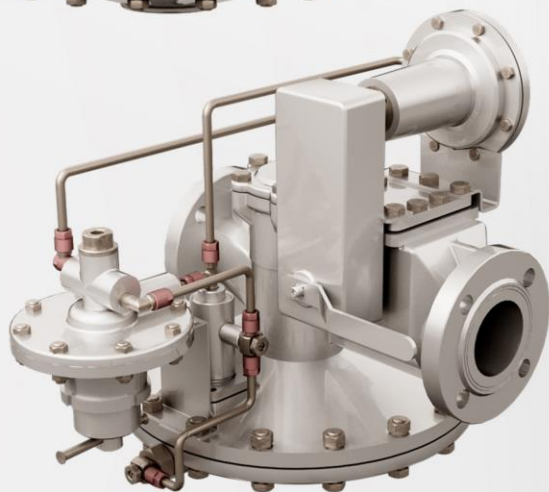
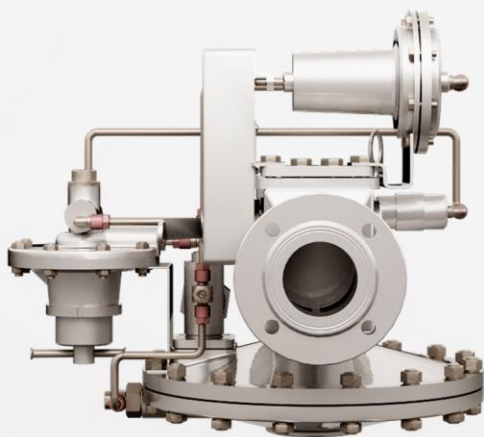


- Технические характеристики

Рабочая среда	Природный газ ГОСТ 5542 Газовая фаза сжиженного газа ГОСТ 20448
Номинальный диаметр (DN), мм	50, 100, 200
Номинальное давление (PN), МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, МПа	Н — от 0,0015 до 0,06; В — от 0,06 до 0,6
Пропускная способность, Kv	РДП-50 — 30; РДП-100 — 120; РДП-200 — 400
Класс герметичности по ГОСТ 9544	A
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150	У2
Присоединение к трубопроводу	Фланцевое по ГОСТ 33259 PN16 исп. В

Регуляторы давления газа

РДГ



- Технические характеристики

Рабочая среда ————— Природный газ ГОСТ 5542

Номинальный диаметр (DN), мм ————— 50, 80, 150

Номинальное давление (PN), МПа —————

Диапазон настройки
выходного давления, МПа ————— Н — от 0,0015 до 0,06;
В — от 0,06 до 0,6

Диапазон настройки
срабатывания отсечного клапана ————— (1,25-1,5) $P_{вых}$
при повышении выходного давления;
(0,2-0,6) $P_{вых}$
при понижении выходного давления

Варианты устанавливаемых седел, мм ————— РДГ-50 — 30, 35, 40, 45;
РДГ-80 — 65;
РДГ-150 — 98

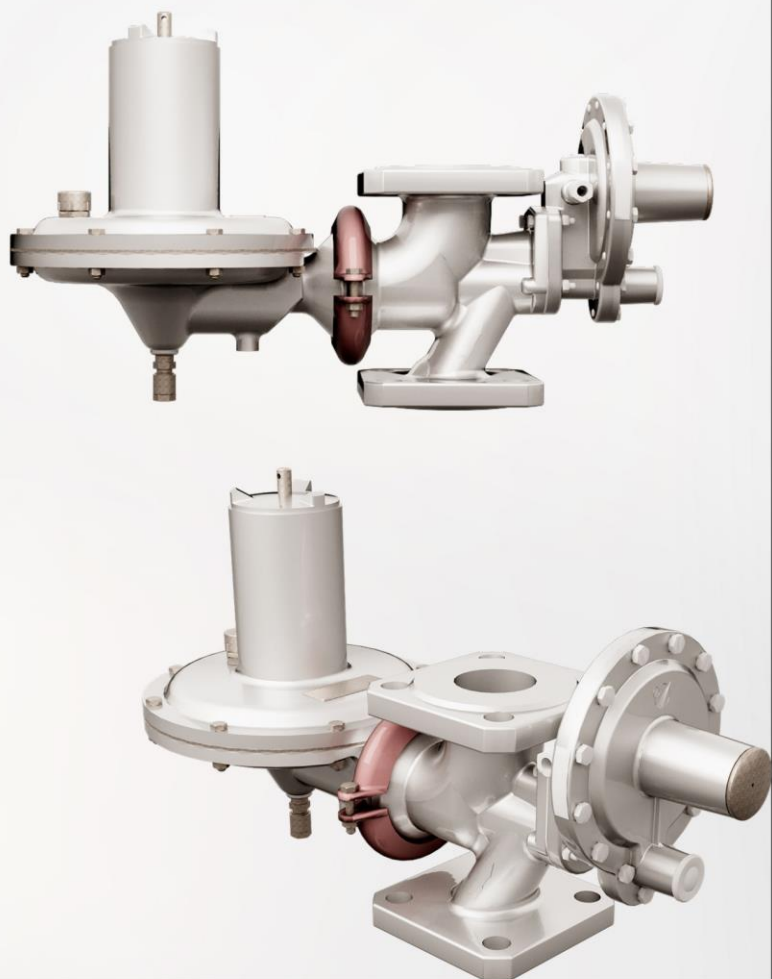
Класс герметичности по ГОСТ 9544 ————— А

Климатическое исполнение по ГОСТ 15150 — У2

Присоединение к трубопроводу ————— Фланцевое по ГОСТ 33259
PN16 исп. В

Регуляторы давления газа

РДНК

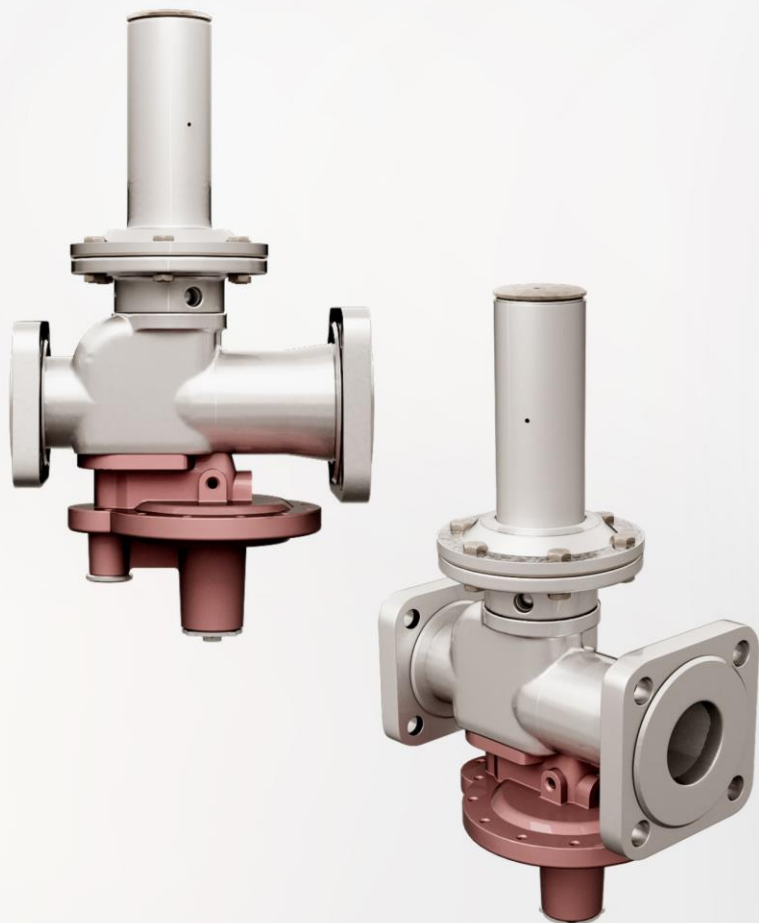


- Технические характеристики

Рабочая среда	Природный газ ГОСТ 5542
Номинальный диаметр (DN), мм	50
Диапазон давления на входе, МПа	РДНК-400, 400М, 1000 — от 0,05 до 0,6; РДНК-У — от 0,05 до 1,2
Диапазон настройки выходного давления, МПа	от 2 до 5 (обеспечивается комплект сменных пружин)
Диапазон настройки срабатывания отсечного клапана	(1,25-1,5) $P_{\text{вых}}$ при повышении выходного давления; (0,2-0,6) $P_{\text{вых}}$ при понижении выходного давления
Пропуская способность при максимальном входном давлении, м ³ /ч	РДНК-400 — 300; РДНК-400М — 600; РДНК-1000 — 900; РДНК-У — 1000
Класс герметичности по ГОСТ 9544	A
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150	У2
Присоединение к трубопроводу	Фланцевое по ГОСТ 33259 DN50 PN16 исп. В

Регуляторы давления газа

РДСК



- Технические характеристики

Рабочая среда	Природный газ ГОСТ 5542; Газовая фаза сжиженного газа ГОСТ 20448
Номинальный диаметр (DN), мм	Входного патрубка — DN32; Выходного патрубка — DN50
Номинальное давление (PN), МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, МПа	РДСК-50М-1 — от 0,01 до 0,04; РДСК-50М-3 — от 0,04 до 0,1; РДСК-50БМ — от 0,27 до 0,
Диапазон настройки срабатывания отсечного клапана	(1,25–1,4)P _{вых} при повышении выходного давления; (0,3–0,6)P _{вых} при понижении выходного давления
Пропуская способность при максимальном входном давлении, м ³ /ч	1000
Класс герметичности по ГОСТ 9544	A
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150	У2
Присоединение к трубопроводу	Фланцевое по ГОСТ 33259 PN16 исп. В

ФОТОГАЛЕРЕЯ



ФОТОГАЛЕРЕЯ



• Спасибо за внимание

КОНТАКТЫ

Адрес

г. Энгельс, пр-кт Строителей, д. 62

Сайт

www.sga-i.ru

Е-mail:

office@sga-i.ru

Телефон

+7 (8453) 61 10 22

