



УРАЛЬСКИЙ ЗАВОД
СПЕЦИАЛЬНОГО
АРМАТУРОСТРОЕНИЯ

Современное производство шаровых кранов

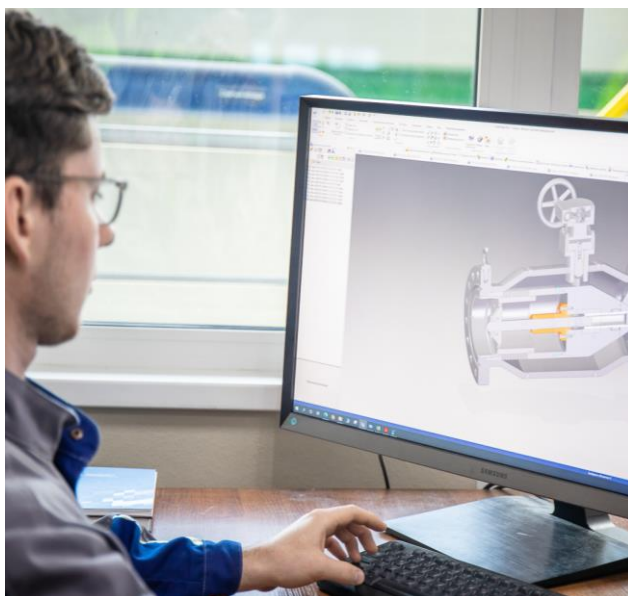
Импортозамещающая продукция
Для нефтегазовой отрасли

Челябинск 2025





Основан в 2016 году.



ООО «УЗСА» создано в рамках реализации дорожной карты ПАО «Газпром» по импортозамещению критических видов продукции иностранного производства, поставляемой из-за рубежа на объекты ПАО «Газпром».



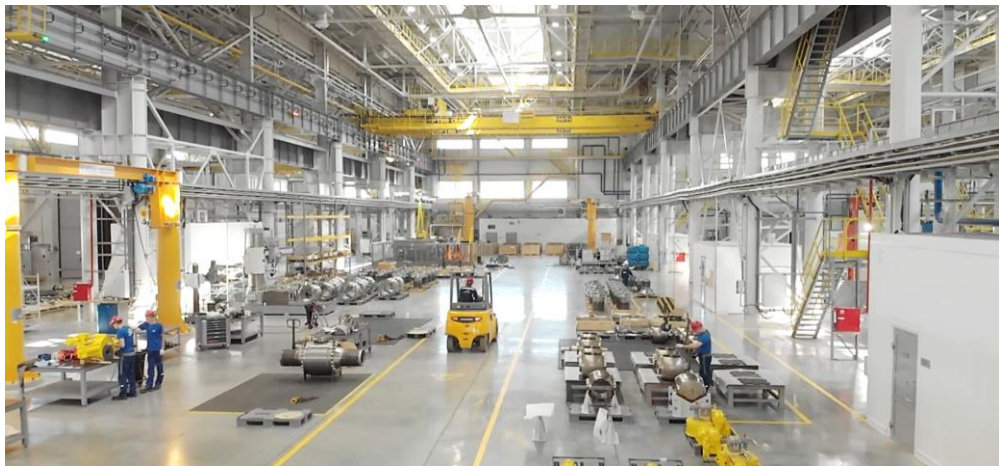
На сегодняшний день ООО «УЗСА» является производителем **кранов шаровых специальных для особых условий эксплуатации**, которые применяются на ответственных участках добычи, хранения, переработки и транспортировки природного газа.



Конструкторский отдел нацелен на разработку инновационных видов трубопроводной арматуры.



ООО «УЗСА» признано **инновационным предприятием, не имеющим аналогов на территории Российской Федерации**, согласно заключения МИНПРОМТОРГ.



ООО «УЗСА» является **уникальным машиностроительным предприятием**, которое способно разрабатывать, выпускать и осуществлять ремонт запорно-регулирующей арматуры различного назначения в соответствии с современными мировыми стандартами.

Предприятие обладает **новейшим парком технологического оборудования**, которое объединяет все операции по изготовлению в рамках единого производственного комплекса что позволяет уже сегодня выпускать ЗРА с диаметром до DN1000, и давлением до PN420. Оборудование включено в Единый реестр МТР ПАО «Газпром».

11 500 м²

Площадь производственного
комплекса

1 200 ед.

Годовой объем
продукции

196 чел.

Общая численность
работников





УРАЛЬСКИЙ ЗАВОД
СПЕЦИАЛЬНОГО
АРМАТУРОСТРОЕНИЯ

НОМЕНКЛАТУРА ВЫПУСКАЕМОЙ ПРОДУКЦИИ



1



2



3



4



5



6



7



8

- | | |
|---|--|
| 1 | Шаровые краны DN50-DN1400
<i>Исполнение на высокое давление (до 42 МПа)</i> |
| 2 | Шаровые краны DN50-DN1000
<i>Высокотемпературное исполнение (до +350 °С)</i> |
| 3 | Шаровые краны DN25-DN900
<i>Криогенное исполнение (до -196 °С)</i> |
| 4 | Шаровые краны DN50-DN1000
<i>Сероводородостойкое исполнение ($H_2S > 33\%$)</i> |
| 5 | Шаровые краны DN50-DN1400
<i>«Металл по металлу»</i> |
| 6 | Шаровые краны DN50-DN1000
<i>Скребкового типа</i> |
| 7 | Шаровые краны DN15-DN800
<i>С выдвижным шпинделем</i> |
| 8 | Шаровые краны DN25-DN1400
<i>Стандартные цельносварные</i> |



ТУ 3742-034-75432272-2016

Тип уплотнения:	«эластичное», «металл-по-металлу»
Тип рабочей среды:	неагрессивный газ
Диапазон типоразмеров:	DN25 – DN1400
Диапазон давлений:	PN1,0 – PN16 МПа
Тип присоединения	фланцевое, под приварку
Температура рабочей среды:	-10°С ... +80°С (кратковременно до +100°С)
Климатическое исполнение:	Т, У, УХЛ, ХЛ

Изготовление под любой тип приводов

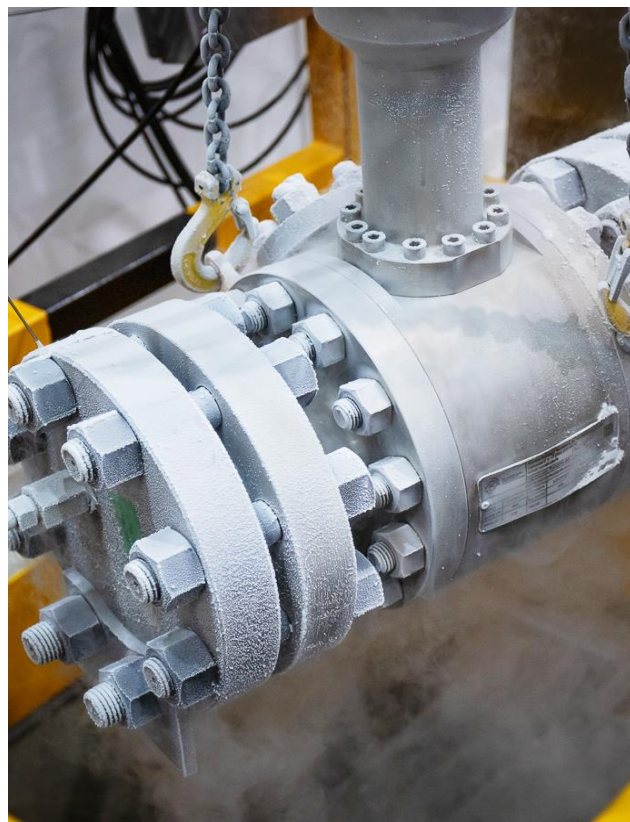


ТУ 3742-031-75432272-2016

Тип уплотнения:	«эластичное», «металл-по-металлу»
Тип рабочей среды:	неагрессивный газ + агрессивный газ ($H_2S > 33\%$, метанол и пр.), высокое содержание абразива
Диапазон типоразмеров:	DN15 – DN1400
Диапазон давлений:	PN1,0 – PN42 МПа
Тип присоединения	фланцевое, под приварку
Температура рабочей среды:	-60°C ... +200°C
Климатическое исполнение:	Т, У, УХЛ, ХЛ

Изготовление под любой тип приводов

КРАНЫ ШАРОВЫЕ СПЕЦИАЛЬНЫЕ ДЛЯ РАБОТЫ В КРИОГЕННЫХ СРЕДАХ



ТУ 3742-032-75432272-2017

Тип уплотнения:	«эластичное»
Тип рабочей среды:	Криогенные среды (СПГ)
Диапазон типоразмеров:	DN25– DN900
Диапазон давлений:	PN1,0 – PN25 МПа
Тип присоединения	фланцевое, под приварку
Температура рабочей среды:	-196°С ... +75°С
Климатическое исполнение:	Т, У, УХЛ, ХЛ

Изготовление под любой тип приводов

ШАРОВЫЕ КРАНЫ ДЛЯ ПРИЕМА И ПУСКА СРЕДСТВ ОЧИСТКИ И ДИАГНОСТИКИ



ТУ 3742-033-75432272-2020

Тип уплотнения:	«эластичное», «металл-по-металлу»
Тип рабочей среды:	неагрессивный газ + агрессивный газ ($H_2S > 33\%$, метанол и пр.), высокое содержание абразива
Диапазон типоразмеров:	DN50 – DN1000
Диапазон давлений:	PN1,0 – PN25 МПа
Тип присоединения	фланцевое, под приварку
Температура рабочей среды:	-60°C ... +200°C
Климатическое исполнение:	Т, У, УХЛ, ХЛ

Изготовление под любой тип приводов

КРАНЫ ШАРОВЫЕ СПЕЦИАЛЬНОГО ИСПОЛНЕНИЯ С ВЫДВИЖНЫМ ШПИНДЕЛЕМ



ТУ 3742-031-754-32272-2016

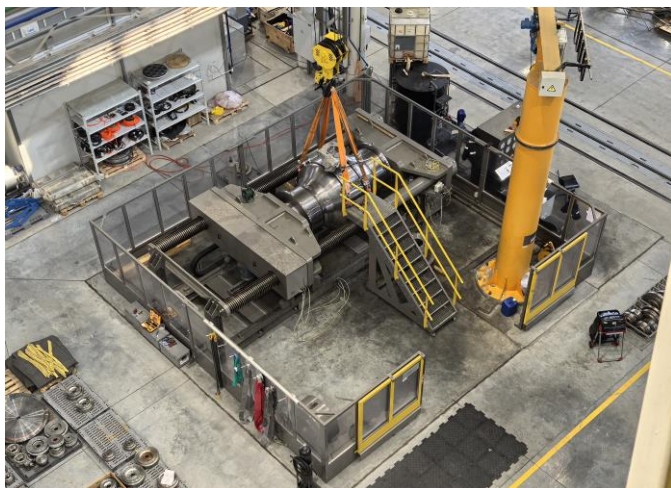
Тип уплотнения:	«эластичное», «металл-по-металлу»
Тип рабочей среды:	агрессивные среды
Диапазон типоразмеров:	DN15 – DN800
Диапазон давлений:	PN1,0 – PN25 МПа
Тип присоединения	фланцевое, под приварку
Температура рабочей среды:	-60°C ... +350°C
Климатическое исполнение:	Т, У, УХЛ, ХЛ

Изготовление под любой тип приводов



УРАЛЬСКИЙ ЗАВОД
СПЕЦИАЛЬНОГО
АРМАТУРОСТРОЕНИЯ

ПРИМЕРЫ ИЗГОТАВЛИВАЕМЫХ КШС БОЛЬШИХ ТИПОРАЗМЕРОВ



Номенклатура шаровых кранов	Название проекта	Конечный заказчик	Год поставки
DN 300-DN 500	Установка стабилизации конденсата Ачимовских залежей Надым-Пур-Тазовского региона	ООО «Газпром переработка»	2018 г.
DN 50-DN 100	Капитальный ремонт объектов ГПУ ООО «Газпром добыча Астрахань»	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2018 г.
DN50-DN150	Обустройство Чаяндинского НГКМ	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	2019 г.
DN50-DN150	Реконструкция промышленных объектов ООО «Астраханьгазпром»	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2019 г.
DN50-DN100, DN600	Капитальный ремонт КС «Портовая»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2019 г.
DN200-DN400	Капитальный ремонт объектов ПХГ	ООО «Газпром ПХГ»	2019 г.
DN200-DN300	Капитальный ремонт основных фондов ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	2019 г.
DN400	Ремонт производственной линии	ООО «ЗапСибНефтехим»	2019 г.
DN300-DN500	Капитальный ремонт объектов ОГПЗ	ООО «Оренбургский газоперерабатывающий завод»	2019 г.
DN50-DN400	ДКС на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь)	ООО «Газпром добыча Ямбург»	2020 г.
DN50-DN150	Капитальный ремонт КС «Портовая»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2020 г.
DN50-DN300	Комплектующие для БМ на Чаяндинское НГКМ	ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	2020 г.
DN50-DN80	Решения для БМ	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2020 г., 2021 г.
DN50-DN150	Подключение дополнительных скважин	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2020 г.
DN50, PN40	Аварийный запас	ООО «Газпром добыча Уренгой»	2020 г.
DN50-DN150, PN160	Капитальный ремонт объектов «Астраханьгазпром»	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2020 г., 2021 г.

Номенклатура шаровых кранов	Название проекта	Конечный заказчик	Год поставки
DN50	Аварийный запас	ООО «Газпром добыча Уренгой»	2020 г.
DN50-DN150	Капитальный ремонт объектов «Астраханьгазпром»	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2020 г.
DN200-DN350	Узлы измерений нестабильного конденсата ОНГКМ и КНГКМ на Оренбургском ГПЗ	ООО «Газпром переработка»	2020 г.
DN50-DN100	Подключение скважин доразработки основной газоконденсатной залежи Оренбургского НГКМ	ООО «Газпром добыча Оренбург»	2020 г.
DN50	Дообустройство Уренгойской площади в т.ч. Таб-Яхинский участки УКПГ-10 и УКПГ-16	ООО «Газпром добыча Уренгой»	2020 г.
DN100-DN350	Капитальный ремонт объектов Астраханский ГПЗ	ООО «Астраханский газоперерабатывающий завод»	2020 г.
DN50	Дообустройство Песцовой площади Уренгойского НГКМ. УКПГ-16	ООО «Газпром добыча Уренгой»	2020 г., 2021 г.
DN1000	Дообустройство второго опытного участка Ачимовских отложений Уренгойского НГКМ	ООО «Газпром добыча Уренгой»	2020 г., 2021 г.
DN400	Капитальный ремонт основных фондов Ямбургского НГКМ	ООО «Газпром добыча Ямбург»	2021 г.
DN600-DN700	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ 3 этап	ООО «Газпром инвест»	2021 г.
DN100, DN500	Капитальный ремонт объектов ООО «Газпром добыча Оренбург»	ООО «Газпром добыча Оренбург»	2021 г.
DN50-DN80	Подключение дополнительных скважин к существующим мощностям I и II очередей	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2021 г.
Краны скребковые DN100-DN150	Реконструкция промысловых объектов ООО «Астраханьгазпром»	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2021 г.
DN50-DN250	Обустройство берриас-валанжинских отложений Ныдинского участка Медвежьего НГКМ	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2021 г.

Номенклатура шаровых кранов	Название проекта	Конечный заказчик	Год поставки
DN50-DN600	КС «Портовая»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2021 г.
DN50-DN150	КС «Северная»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2021 г.
DN400, PN 125	Установка комплексной подготовки газа на Харасавэйском ГКМ	ООО «Газпром добыча Иркутск»	2021 г., 2022 г.
DN50-150 PN 80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	АО «СМТ»	2022 г.
DN50-300 PN 250	Объекты УКПГ-2, пос. Окунайский, ЦДКС	ООО «Газпром добыча Иркутск»	2022 г.
DN25, PN 80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО «Газпром инвест»	2022 г.
DN50-400 PN 125	Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ	ООО «Газпром инвест Надым»	2022 г.
DN50, PN 250	Этап 1. Установка резервного ГПА на КС «Портовая» в составе стройки «Повышение надежности транспорта газа на участке Грязовец-Выборг»	ООО «Газпром инвест»	2022 г.
DN50, PN 100	Ремонт стояков отбора давления	ООО «Газпром добыча Оренбург»	2022 г.
DN50, PN 250	Повышение надежности транспорта газа на участке Грязовец-Выборг	ООО «Газпром инвест»	2022 г.
DN50-DN150 PN 150	Капитальный ремонт	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «ГД Астрахань»	2022 г.
DN100, PN 150	Аварийный запас	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «ГД Астрахань»	2022 г.
DN50, PN 40	Дообустройство второго опытного участка Ачимовских отложений Уренгойского НГКМ	ООО «ГазЭнергоСтрой» / ООО «ГД Уренгой»	2022 г.
DN25-DN1000 PN 80-100	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «ГД Оренбург»	2022 г.
DN25-DN400 PN 80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО «Газпром автоматизация»	2022 г.

Номенклатура шаровых кранов	Название проекта	Конечный заказчик	Год поставки
DN 50-400 PN 250	Обустройство Ковыктинского ГКМ Этап 6. Объекты УКПГ-З	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «Газпром инвест Иркутск»	2022 г., 2023 г.
DN50-400 PN 100-160	ОГПЗ, АГПЗ	ООО «Газпром переработка»	2022 г., 2023 г.
DN200-500 PN 250 (ПЗ)	Обустройство Киринского ГКМ	ООО «РусГазШельф»	2022 г.
DN50-100, PN 150	«КС «Славянская». Этап 2.1. Этап 2.2	ООО «Газпром инвест Северо-Запад»	2022 г.
DN50-800 PN 250	Аварийный запас для объектов ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	2023 г.
DN100-150 PN 150	Реконструкция промысловых объектов ООО «Астраханьгазпром»	ООО «Газпром добыча Астрахань»	2023 г.
DN 100, PN 160	Капитальное строительство объектов «Астраханьгазпром»	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «Газпром инвест Астрахань»	2023 г.
DN50, PN 40	Дообустройство второго опытного участка Ачимовских отложений Уренгойского НГКМ	ООО «ГазЭнергоСтрой»/ ООО «ГД Уренгой»	2023 г.
DN100, PN 20	Чаяндинское НГКМ	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «Газпром добыча Уренгой»	2023 г.
DN25-200, PN 80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	АО «СМТ»	2023 г.
DN25-100 PN 80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО «Газпром комплектация»/ ООО «Газпром инвест реконструкция»	2023 г.
DN200, PN 100	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО «Спецстроймонтаж»	2023 г.
DN50, PN 160	Чаяндинское НГКМ	ООО «Газпром комплектация» / ООО «Газпром инвест» «Ноябрьск»	2023 г.

Номенклатура шаровых кранов	Название проекта	Конечный заказчик	Год поставки
DN300, PN 250	Согласно потребности ООО «Газпром добыча Ямбург»	Согласно потребности ООО "Газпром добыча Ямбург"	2023 г.
DN1000, PN 16	Установка деэтанализации конденсата УДК-1 Уренгойского ЗПКТ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром переработка"	2023 г.
DN400, PN 160	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром ПХГ"	2023 г.
DN50-80, PN 50-150	Решения для БМ	ООО "Космос-Нефть-Газ"	2023 г., 2024 г.
DN1000 PN 25-125	Обустройство Чаяндынского НГКМ. Этап 2	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	2023 г.
DN50-250 PN 150	Аварийный запас	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "ГД Астрахань"	2023 г.
DN50-100, ШСтСОД DN100-150, PN 150	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "ГД Астрахань"	2023 г.
DN100-400 PN 125	Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром инвест Надым"	2023 г., 2024 г.
DN50-150, PN 250	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"	2023 г.
DN50, PN 250	Обменный фонд Газпром трансгаз Санкт-Петербург	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"	2023 г.
DN150, PN 150	Аварийный запас	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Астрахань"	2023 г.
DN50-600 PN 63-100	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром инвест Реконструкция"	2023 г., 2024 г.
DN50-400 PN 200-250	Обустройство Ковыктинского ГКМ. Этапы 12.1 и 12.2 Объекты УКПГ -1 (в том числе эксплуатационные скважины)	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром добыча Иркутск"	2024 г.

Номенклатура шаровых кранов	Название проекта	Конечный заказчик	Год поставки
DN50-400 PN 100	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ПАО "Газпром автоматизация"/ ООО "Газпром инвест Реконструкция"	2024 г.
DN50-200, PN 250, PN 125 ПЗ – PN 160 ПЗ	Дообустройство газоконденсатных скважин Уренгойского НГКМ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром добыча Уренгой"	2024 г.
DN50-400 PN 320	КС Русская	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром инвест филиал Реконструкция"	2024 г.
DN25, PN 80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром инвест филиал Реконструкция"	2024 г.
DN80-500 PN 40-160	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром переработка"	2024 г.
DN500, PN 150	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Ямбург"	2024 г.
DN25-1000 PN 16-80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром инвест филиал Реконструкция"	2024 г.
DN300 PN 20-50	Реконструкция и техперевооружение объектов Ямбургского ГКМ. 2-й этап реконструкции	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Ямбург"	2024 г.
DN50-400 PN 200-250	Аварийный запас	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Иркутск"	2024 г.
DN50-100 PN 100	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Оренбург"	2024 г.
DN25, PN 80	Реконструкция ДКС-1,2 на Оренбургском НГКМ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром инвест филиал Реконструкция"	2024 г.
DN50-100, PN 125	Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром инвест Надым"	2024 г.
DN50-100, PN 125	Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром инвест Надым"	2024 г.

Номенклатура шаровых кранов	Название проекта	Конечный заказчик	Год поставки
DN50-400 PN 100-250	Обустройство Ковыктинского ГКМ. Этапы 12.1 и 12.2 Объекты УКПГ-1 (в том числе эксплуатационные скважины)	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром добыча Иркутск"	2024 г.
DN300, PN 160	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром ПХГ"	2024 г.
DN50, PN 40	Факельные и дренажные системы УКПГ-3 Оренбургского НГКМ	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром инвест филиал Реконструкция"	2024 г.
DN65, PN 160	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Ноябрьск"	2024 г.
DN300-1000, PN 100	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром переработка"	2024 г., 2025 г.
DN700, PN 80	Аварийный запас	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром трансгаз Югорск"	2024 г.
DN100, DN100 скребковый PN 160	Капитальный ремонт	ООО "ГСП Ремонт"/ ООО "Газпром добыча Астрахань"	2025 г.
DN80-500, PN 25-100	Аварийный запас	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром переработка"	2025 г.
DN200-250, PN40-100	Капитальный ремонт	ООО "ГСП Ремонт"/ ООО "Газпром переработка"	2025 г.
DN50-100, PN 125	Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром инвест Надым"	2025 г.
DN50, PN 250	Дообустройство Ковыктинского ГКМ Этап 13	ООО "ГСП-Комплектация"/ ООО "Газпром инвест филиал Иркутск"	2025 г.
DN250-300, PN 250	Капитальный ремонт	ООО "Газпром комплектация"/ ООО "Газпром добыча Ямбург"	2025 г.



УРАЛЬСКИЙ ЗАВОД
СПЕЦИАЛЬНОГО
АРМАТУРОСТРОЕНИЯ

Сертификаты качества ИНТЕРГАЗСЕРТ

Специалистами предприятия проведена большая работа в области создания и развития Системы менеджмента качества, в том числе успешно пройден аудит системы менеджмента качества предприятия по системе **ИНТЕРГАЗСЕРТ**

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ИНТЕРГАЗСЕРТ
POCC RU.31570.040ГН0

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ Автономная некоммерческая организация «Центр исследований, сертификации и технических испытаний «Технология плазменной дробки углеводородов». Регистрационный номер № ОГН4.RU.1106. Юридический адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, инт.г. муниципальный округ Измайловский, улица 5-я Красноармейская, д. 22, литера А, этаж 3, помещ. 9-Н, телефон: +7(812) 929-83-35, адрес электронной почты: info@trda.ru.

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ОГН4.RU.1106.B02614 П 04428
Срок действия с 18.09.2023 по 17.09.2026

ПРОДУКЦИЯ: Крыши шаровые трехшаровые для запуска/приема очистных и диагностических устройств DN 30 – 300 PN 1.0 – 16.0 МПа, выпускаемые по ТУ 28.14-033-7543272-2020 с изменением 2. Серийный выпуск. Рабочая среда: в соответствии с СТО Газпром 2-4.1-1108-2017 (п. 5.1.3 перечисления в) – «г»).
в соответствии с СТО Газпром 2-4.1-212-2008 – неогнестойкий природный газ.
Температура рабочей среды: от минус 46 °С до плюс 150 °С.
Устойчивость продукции к внешним воздействиям:
- сейсмостойкость: до 9 баллов (по шкале MSK – 64);
- климатические исполнения: Т, ХЛ, У, УХЛ, категории размещения 1 (по ГОСТ 15150-69);
- огнестойкое исполнение: ДА.

КОД ОК 034-2014: 28.14.13.131 **КОД ТН ВЭД РФ:**
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
СТО Газпром 2-4.1-1108-2017
СТО Газпром 2-4.1-212-2008

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Уральский завод специального арматуростроения», ИНН 7451403608, Юридический адрес: 454904, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, строение 2, помещение 103, адрес производственной площадки: 454904, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, строение 2, телефон: +7 (351) 210-00-91, факс: -, e-mail: uzsa@uzsa.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Обществу с ограниченной ответственностью «Уральский завод специального арматуростроения», ИНН 7451403608, Юридический адрес: 454904, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, строение 2, помещение 103, телефон: +7 (351) 210-00-91, факс: -, e-mail: uzsa@uzsa.ru

НА ОСНОВАНИИ Акта о результатах анализа состояния производства № ТПА.099-21/8-АСП от 09.12.2021 года, Протоколов испытаний: № 239-2022 от 11.01.2022 года, № 345-2022 от 05.04.2022 года в ИДЮ ОАО «НПО ЦКТИ», свидетельство о признании компетентности испытательной лаборатории (центра) № ОГН4.RU.2707; Протокола стендовых испытаний №223-ИСП(ИГ)С-03 от 14.08.2023 года, протокола стендовых испытаний б/н крапа DN 100 PN15.0 МПа от 29.04.2021 года в испытательной лаборатории ООО «Газпром добыча Астрахань», свидетельство о признании компетентности испытательной лаборатории № ОГН4.RU.2621; акта экспертной группы по сертификации продукции № ТПА.099-21/9-А3 от 07.09.2023 года; решения о выдаче сертификата соответствия № ТПА.099-21/10-РВ от 18.09.2023 года.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
Схема сертификации 1а

Руководитель органа по сертификации: А.С. Иванова
Эксперт: Т.Н. Венедиктова

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ИНТЕРГАЗСЕРТ
POCC RU.31570.040ГН0

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ Автономная некоммерческая организация «Центр исследований, сертификации и технических испытаний «Технология плазменной дробки углеводородов». Регистрационный номер № ОГН4.RU.1106. Юридический адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, инт.г. муниципальный округ Измайловский, улица 5-я Красноармейская, д. 22, литера А, этаж 3, помещ. 9-Н, телефон: +7(812) 929-83-35, адрес электронной почты: info@trda.ru.

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ОГН4.RU.1106.B02462 П 04280
Срок действия с 06.06.2023 по 05.06.2026

ПРОДУКЦИЯ: Крыши шаровые специальные с уплотнением в затворе металл-металл и металл-полимер DN 15 – 900 PN 1.0 – 25 МПа, DN 1000 PN 1.0 – 16.0 МПа, выпускаемые по ТУ 2742-031-7543272 с изменением 6. Серийный выпуск.
Рабочая среда: в соответствии с СТО Газпром 2-4.1-1108-2017 (п. 5.1.3 перечисления а) – «г»).
Температура рабочей среды: от минус 60 °С до плюс 150 °С.
Устойчивость продукции к внешним воздействиям:
- сейсмостойкость: до 9 баллов (по шкале MSK – 64);
- климатические исполнения: Т, ХЛ, УХЛ У, категории размещения 1 (по ГОСТ 15150-69);
- огнестойкое исполнение: ДА.

КОД ОК 034-2014: 28.14.13.131 **КОД ТН ВЭД РФ:**
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
СТО Газпром 2-4.1-1108-2017

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «Уральский завод специального арматуростроения», ИНН 7451403608, Юридический адрес: 454904, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, строение 2, помещение 103, адрес производственной площадки: 454904, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, строение 2, телефон: +7 (351) 210-00-91, факс: -, e-mail: uzsa@uzsa.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Обществу с ограниченной ответственностью «Уральский завод специального арматуростроения», ИНН 7451403608, Юридический адрес: 454904, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, строение 2, помещение 103, телефон: +7 (351) 210-00-91, факс: -, e-mail: uzsa@uzsa.ru

НА ОСНОВАНИИ Акта о результатах анализа состояния производства № ТПА.19023-АСП от 07.04.2023 года, протоколов сертификационных испытаний: № 1 от 25.05.2023 года, № 2 от 25.05.2023 года (ИДЮ ОАО «УЗСА»), акта экспертной группы по сертификации продукции № ТПА.19023-А3 от 30.05.2023 года; решения о выдаче сертификата соответствия № ТПА.19023-РВ от 06.06.2023 года.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
Схема сертификации 1а
Взамен сертификата № ОГН4.RU.1102.B00036 от 18.10.2018 (ресертификация)

Руководитель органа по сертификации: А.С. Иванова
Эксперт: Т.Н. Венедиктова

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ИНТЕРГАЗСЕРТ
POCC RU.31570.040ГН0

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА Ассоциация по сертификации «Русский Регистр»
№ ОГН1.RU.1426

Российская Федерация, 191014, г. Санкт-Петербург, Литейный пр., д. 45/8, лит. А, пом. 6Н
тел.: (812) 670-90-01, факс: (812) 670-90-02, e-mail: rr-head@rregister.ru

**СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ ОЦЕНКЕ
ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ**

№ ОГН1.RU.1426.00296 ДР 00659
Срок действия с 18.07.2025 по 17.07.2028
ИНДЕКС ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ

Общества с ограниченной ответственностью

«Уральский завод специального арматуростроения»
(СЛОВОЕ ВЫДЕЛЕНИЕ ПОДЗНАКОВ)
применительно к
28.14
(ИЗДАНИЕ ПОСЛЕДНЕГО ДОКАЗАТЕЛЬСТВА ПО ОК 029-2014)

СОСТАВЛЯЕТ 73.25

**СВИДЕТЕЛЬСТВО ВЫДАНО НА ОСНОВАНИИ РЕШЕНИЯ ОРГАНА ПО
СЕРТИФИКАЦИИ СМК АССОЦИАЦИИ ПО СЕРТИФИКАЦИИ «РУССКИЙ РЕГИСТР»
О ВЫДАЧЕ СВИДЕТЕЛЬСТВА ОБ ОЦЕНКЕ ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ ОТ 18.07.2025
№ 25.01127.026**

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Руководитель органа по сертификации: А.В. Владимиров
Эксперт: К.А. Шапошникова

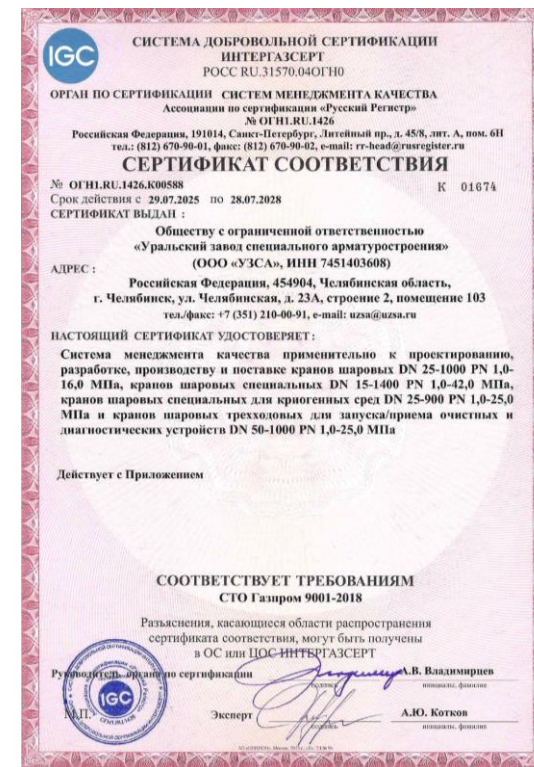


ИНТЕРГАЗСЕРТ
система добровольной сертификации



Соответствует СТО Газпром 2-4.1-212-2008
Соответствует СТО Газпром 2-4.1-1108-2017

Предприятие успешно применяет систему менеджмента качества, соответствующую требованиям ISO 9001:2015, ГОСТ Р ИСО 9001-2015 и СТО Газпром 9001-2018



ИНТЕРГАЗСЕРТ
система добровольной сертификации



Соответствует СТО Газпром 2-4.1-212-2008
Соответствует СТО Газпром 2-4.1-1108-2017



ИНТИ
ИНСТИТУТ НЕФТЕГАЗОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ

СИСТЕМА ОЦЕНКИ СООТВЕТСТВИЯ АНО «ИНСТИТУТ НЕФТЕГАЗОВЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
INTI.QS.PS.20-10-2025-283

ПРОДУКЦИЯ

- краны шаровые специальные DN 15-1400 PN 1,0-42,0 МПа;
- краны шаровые специальные DN 25-900 PN 1,0-25,0 МПа для криогенных сред от минус 196°С до плюс 75°С;
- краны шаровые трехходовые для запуска/приема очистных и диагностических устройств DN 50-1000, PN 1,0-25,0 МПа;
- краны шаровые с уплотнением в затворе полимер/эластомер DN 25-1000 PN 1,0-16,0 МПа

ИЗГОТАВЛИВАЕМАЯ ПО

TU 3742-031-75432272-2016 (изм. 7); TU 3742-032-75432272-2017 (изм. 4);
TU 2814-033-75432272-2020 (изм. 3); TU 3742-034-75432272-2016 (изм. 3)

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

Схема В1

ПРОИЗВОДИТЕЛЬ ПРОДУКЦИИ

ООО «УЗСА» (ИНН 7451403608)
юридический адрес: 454904, РФ, г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, стр. 2, помещ. 103
фактический адрес: 454904, РФ, г. Челябинск, ул. Челябинская, д. 23А, стр. 2, помещ. 103

ВЫДАНО НА ОСНОВАНИИ
отчета о состоянии производства № 150688 от 17.10.2025 г.

Дата выдачи: 18.11.2025
Срок действия: 17.10.2028

Генеральный директор АНО «ИНТИ»: Н.Г. Кузнецов

Настоящее заключение выдано АНО «Институт нефтегазовых технологических инициатив» в соответствии с внутренними процедурами и действительно в течение указанного срока действия. Актуальность настоящего заключения и корректность в нем информации необходимо проверять на сайте inttiexpert.ru (inttiexpert/insights).

В случае отсутствия соответствия данным на сайте inttiexpert.ru (inttiexpert/insights) заключение признается недействительным.

По любым вопросам, связанным с данным документом, а также в случае наличия ошибок и претензий на соответствие продукции по данному заключению необходимо обращаться в АНО «Институт нефтегазовых технологических инициатив» по e-mail: info@inttiexpert.ru или quality@inttiexpert.ru.

quality@inttiexpert.ru info@inttiexpert.ru

ООО «УЗСА» подтвердило высокий производственный и технологический уровень, успешно завершив прохождение комплексной оценки соответствия Института нефтегазовых технологических инициатив («ИНТИ»).

Предприятие включено в реестр проверенных производственных площадок INTI.insights – крупнейшего отраслевого каталога.

Собственное производство пробки и седел

- комплекс высокоточного токарного и шлифовального оборудования для производства запорного элемента шаровых кранов пробка-седла
- оборудование позволяет достигать класса герметичности А

Собственное испытательное оборудование

- стенды гидравлических испытаний, стенд газовых испытаний и стенд криогенных испытаний - позволяют проводить испытания продукции на всем спектре рабочих сред

Собственный комплекс напыления

- позволяет наносить износостойкие покрытия методом сверхскоростного газопламенного напыления, что обеспечивает прочность поверхности активных элементов шарового крана свыше 1100 HV

Собственное наплавочное оборудование

- комплексы полуавтоматической и автоматической сварки/наплавки позволяют наносить коррозионностойкие покрытия на элементы шарового крана, находящиеся в контакте с агрессивными химическими средами

Полный производственный цикл

- позволяет контролировать качество на всех этапах создания продукции и обеспечивает стратегическую безопасность отечественной нефтегазовой отрасли от возможных санкций на импорт сложного оборудования.





УРАЛЬСКИЙ ЗАВОД
СПЕЦИАЛЬНОГО
АРМАТУРОСТРОЕНИЯ

Спасибо
за внимание!



uzsa@uzsa.ru
+7 (351) 210-00-91
Челябинск, ул. Челябинская, 23

