



КАТАЛОГ НЕСТАНДАРТИЗИРОВАННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

ГАЗОБЕЗОПАСНОСТЬ

CATALOG OF THE NONSTANDARDIZED EQUIPMENT

GAZOBEZOPASNOST



VEYA INVESTMENTS LTD.



Фотоотчет, учения, Астрахань, 2009 год.

Photo report, trainings, Astrakhan, 2009.

Содержание Contents

История History.....	4
Основные виды деятельности Main Activities.....	4
Пакеры устьевые ПУ Wellhead Packers.....	6
Клапаны обратные Check Valves.....	8
Краны шаровые Ball Valves.....	10
Устройство для наведения крана шарового на трубы 60...89 мм Device for guiding the crane of ball to pipes 60...89 mm.....	12
Устройство гидроприводное типа «УГНОК» для наведения крана шарового Device with hydraulic drive of the type «UGNOK» for guiding the crane of the ball.....	13
Головка колонная разъёмная заклинивающая типа ГКРЗ Detachable Lodging Casing Head of "GKRZ" Type.....	14
Головки колонные самоуплотняющиеся гидроприводные ГКСГ Self- Sealing Hydraulic Casing Heads of "GKSG" type.....	15
Головка герметизирующая трехэлементная Head the sealing is tri- element.....	16
Фланец колонный разъёмный с цепным зажимом ФКРЦЗ Flange is column sectional with the chain clamp.....	17
Фланец колонный разъёмный клиновой ФКРК Flange is column sectional wedge FCSW.....	18
Приспособление для заворота колонных головок Adaptation for the inversion of the column heads.....	19
Устройство для контролируемого отворота эксплуатационной колонны Device for Controlled Unscrewing of a Production String.....	20
Приспособление для натяжения обсадных колонн Tensioner of the planting columns.....	21
Приспособление для демонтажа клиньев эксплуатационных колонн Device for dismantling wedges of the production strings.....	22
Превентор срезной разъемный Preventer is truncated sectional.....	23
Устройство гидроприводное для наведения под струёй коренных задвижек фонтанных арматур Hydraulic Device for Stabbing Master Valves of X- mas Trees on a Blowout Wellhead.....	24
Устройство гидроприводное для наведения под струей коренных задвижек фонтанных арматур Hydraulic Device for Stabbing Master Valves on X- mas Trees adapter in flow steams.....	25
Устройства для наведения стволовых задвижек на адаптер фонтанных арматур типа УНСЗ Device for Stabbing Main Valves on Adapters of X- mas Trees.....	26
Устройства радиально- осевые для наведения стволовых задвижек на адаптер фонтанных арматур Radial- Axial Device for Stabbing Main Valves on Adapters of X- mas Trees.....	27
Приспособления для наведения боковых задвижек фонтанных арматур под струёй Adaptations for guiding the lateral bolts of spurt steel frameworks under the jet.....	28
Устройство для наведения стволовых задвижек на адаптер фонтанных арматур под струёй типа УНСЗ Device for guiding the trunk bolts to the adapter of spurt steel frameworks under the jet of the type UNSZ.....	29
Приспособление для смены задвижек под давлением Device for Replacing X- mas Tree Gate Valves under Pressure.....	30
Приспособление для смены задвижек под давлением (укороченный вариант) Device for Replacing X- mas Tree Gate Valves under Pressure (the shortened version).....	31
Устройства для смены задвижек под давлением шлюзового типа УСЗШ- 35 Devices for replacing the bolts under sluice type pressure USZSH- 35.....	32
Приспособление для опрессовки елок фонтанных арматур на устьях скважин Adaptation for the molding of spurt steel frameworks on the mouth of the bore holes.....	34

Приспособление для смены крышечных комплектов задвижек под давлением Device for replacing the cover sets of valves under the pressure.....	36
Устройства гидроприводные для наведения ПВО на устье скважины координатного типа УНПВО Devices with hydraulic drive for guiding the blowout- prevention equipment on the mouth of coordinate type bore hole	38
Устройство самоходное координатного типа для наведения ПВО на устье фонтанирующей скважины Coordinate type self- propelled device for stabbing BOP (capping stack) on the wellhead	40
Устройство гидроприводное для наведения ПВО на устье скважины координатного типа УНПВО Device with hydraulic drive for guiding the blowout- prevention equipment on the mouth of coordinate type bore hole UNPVO	42
Устройства гидроприводные для резки обсадных колонн Hydraulic devices for cutting casings.....	44
Труборезка внутренняя гидромеханическая Hydromechanical Inner Casing Cutter	46
Устройства гидроприводные для нарезания резьб на обсадных колоннах Devices with hydraulic drive for the threading on the planting columns.....	47
Труборезки универсальные резцовые типа ТУР Devices for cutting of pipes are universal cutter of the type TUR	48
Хомут нижний для труборезок типа ТУР Lower Yoke for TUR type casing cutter	49
Приспособление для сверления отверстий под давлением до 70 МПа Adaptation for drilling of holes under the pressure to 70 MPa.....	50
Устройство сверлильно- фрезерное для пакерования в отводах трубных головок УСФП- 70 Device boring- is milling for the hermetic sealing in the outlets of the tube heads USFP- 70.....	52
Хомуты квадратные Yokes are square.....	54
Хомуты трубные Yokes are tube	56
Хомуты трубные цепные Yokes are tube chain	58
Фланцы переходные Flanges are transitional.....	60
Установка малогабаритная для специальных работ в лифтовых трубах под давлением Installation is small for the special works in the elevator pipes under the pressure.....	62
Установка малогабаритная для специальных работ в лифтовых и бурильных трубах под давлением до 70 МПа Small- sized device for carrying out special activities in tubing and drills under up to 70 MPa pressure	64
Захват трубный двухсторонний вращающийся с гидравлическим управлением ЗТШ- 2ВГ Hydraulically driven rotating double sided pipe grab ZTSH- 2VG.....	66
Захват трубный двухсторонний с гидравлическим управлением ЗТ- 2Г Hydraulically driven rotating double sided pipe grab ZTSH- 2VG.....	67
Захват трубный шлипсовый с ручным управлением ЗТШ- 1Р Manually controlled slip socket pipe grip ZTSH- 1R.....	68

Устройство подъемно- устьевое Lifting wellhead device	69
Катушка вращающаяся Coil revolving	70
Стрела для наведения противовыбросового оборудования Arrow for guiding the blowout- prevention equipment	71
Станция насосная мобильная с ДВС Diesel hydraulic pump station	72
Гидравлическая станция Hydraulic pump station	73
Установка для проведения гидравлических испытаний Device for conducting hydraulic tests.....	74
Гидравлический пережим для насосно- компрессорных труб Hydraulic pinch for oil- well tubing	75
Установка пневматического порошкового пламя подавления ППП- 200 Installation of the pneumatic powder suppression of the flame PPP- 200	76
Установка мобильная для безопасной утилизации баллонов, изготовленных по ГОСТ 949- 73, с неизвестным содержимым Mobile device for the safe utilization of the cylinders with unknown content, manufactured according to GOST 949- 73	77
Гидронатягиватель шарнирный для наведения запорной арматуры на устье фонтанирующей скважины при наличии фланцевой базы Hydraulic pin- joint devices for stabbing BOP (capping stack) with wellhead flange available.....	78
Струбцина страховочная Clamp is insurance.....	79
Гидронатягиватель шарнирный для наведения запорной арматуры на устье фонтанирующей скважины при отсутствие фланцевой базы Hydraulic pin- joint devices for stabbing BOP (capping stack) without existing wellhead flange	80
Струбцина гидроприводная страховочная СГС- 22	81
Зажим клиновой однорядный ЗКТ Clamp is wedge single- row ZKT	82
Зажим клиновой двухрядный ЗКД Clamp is wedge two- row ZKD.....	83
Приспособление для переоснастки неподвижного конца каната на ходовой Adaptation for the re- equipping of the fixed end of the rope on the running	84
Вертлюг малогабаритный Swivel is small	85
Гидравлическое устройство для дистанционного управления краном шаровым (КШ) Hydraulically driven devices for remote control of the ball valve	86
Установка гидропескоструйная с дистанционным управлением от крана КП- 25 Sand jet device remotely controlled from KP- 25 crane	87
Приспособление для сверления шибберных задвижек под давлением Device for drilling the sliding shutters under pressure	88
Приспособление для принудительного спуска- подъема труб под давлением Hydraulic snubbing unit	89

История

ООО «Газобезопасность» датой своего создания считает 25 сентября 1972 года, когда приказом Мингазпрома было организовано Управление охраны труда, техники безопасности, военизированных частей и охраны предприятий.

В мае 2009 года Общество было переименовано в ООО «Газпром газобезопасность».

Общество является аварийно-спасательной службой ОАО «Газпром», включенной в перечень сил постоянной готовности федерального уровня единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Основные виды деятельности

Основными видами деятельности Общества являются: организация и проведение работ по предупреждению травматизма, пожаров, аварий на предприятиях отрасли, а также выполнение комплекса специальных работ по профилактике и ликвидации газонефтеводопроявлений, выбросов, открытых газонефтяных фонтанов из скважин, включая месторождения на континентальном шельфе, ведение газозрывоопасных работ, а также обучение персонала на основании договоров, заключенных с ОАО «Газпром» и другими организациями.

Работу на месторождениях, в бригадах бурения, капитального ремонта ведут пять военизированных частей, расположенных в местах сосредоточения наиболее крупных газоконденсатных месторождений. Военизированные части, являющиеся филиалами ООО «Газпром газобезопасность», расположены в Астраханской, Оренбургской, Московской областях, Ямало-Ненецком автономном округе, Республике Коми.

Компания «VEYA Investments Limited» являясь эксклюзивным дилером ООО «Газпром газобезопасность» в странах ближнего и дальнего зарубежья, совместно с ООО «Газпром газобезопасность» разрабатывает, изготавливает и поставляет в российские и зарубежные нефтегазовые предприятия и компании специальное нестандартное оборудование и приспособления для ремонта скважин (в том числе — под давлением), а также для ликвидации аварийных газонефтяных фонтанов и газонефтеводопроявлений. Производится комплектация складов аварийного запаса для заказчиков с учетом их конкретных потребностей.

History

Gazobezопасnost Ltd. considers September 25, 1972 as the date of its foundation when the Directorate for Occupational Safety and Health, Hazard Engineering, Paramilitary Units and Company Security was established by the order of Mingasprom.

In May 2009 the company was renamed Gazprom Gazobezопасnost Ltd.

Gazprom Gazobezопасnost Ltd. is an emergency rescue service of Gazprom OJSC and is included in the list of federal level readiness forces of the unified state system for prevention and elimination of emergency situations.

Main Activities

The main activities of Gazprom Gazobezопасnost Ltd. are as follows: arrangement and performance of work to prevent injuries, fire, factory accidents, as well as carrying-out of special measures to prevent and eliminate gas, oil and water spills, hole blow, open oil and gas blowouts, including continental shelf fields, performance of gas and explosion-dangerous operations, and personnel training based on the contracts concluded with Gazprom OJSC and other companies.

Gazprom Gazobezопасnost has five paramilitary units working in teams for drilling and overhaul repair. These units are located at the largest gas condensate fields in the Astrakhan, Orenburg, Moscow Regions, the Yamal-Nenets Autonomous District and the Komi Republic.

VEYA Investments Limited is an exclusive dealer of Gazprom Gazobezопасnost Ltd. in the near and far foreign countries. The company jointly with Gazprom Gazobezопасnost Ltd. develops, manufactures and delivers to Russian and foreign oil & gas enterprises and companies special non-standard equipment and devices for well repair (including those under pressure), as well as for elimination of emergency oil and gas blowouts, and gas, oil and water spills. Emergency reserve storehouses are supplied according to customers' specific needs.

VEYA Investments Limited is an oil & gas service company founded in 2001. VEYA Investments Limited offers to its customers the highest quality services and equipment in the field of drilling, oil & gas production, electric power industry, as well as engineering in oil & gas industry.

Компания «VEYA Investments Limited» является нефтегазовой сервисной компанией, основанной в 2001 году, предоставляющей заказчикам услуги и поставляющей оборудование самого высокого качества в области бурения, добычи нефти и газа, энергетики, а также в области инженерии в сфере нефтегазовой промышленности.

«VEYA Investments Limited» совместно с ООО «Газпром газобезопасность» осуществляет мероприятия по проведению профилактических работ по недопущению аварий на нефтегазовых объектах, проведению работ по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, а так же проведение аварийно-ремонтных работ, используя современное оборудование ООО «Газпром газобезопасность»

Имея эксклюзивные дилерские полномочия от многих знаменитых заводов и всемирно известных производителей, компания располагает возможностями для оказания услуг на всех этапах производственного цикла любых нефтегазовых объектов, от добычи и подготовки до транспортировки и производства продукции.

Клиентская база компании включает множество ведущих международных нефтегазовых корпораций, частных и национальных компаний Туркменистана, Узбекистана, России, Казахстана, ОАЭ, Ливии, Йемена, Сирии, Венесуэлы и других стран.

Фактически каждый продукт и вид услуг, предоставляемый компанией, предназначен для сокращения издержек, уменьшения риска и повышения производительности в ходе добычи углеводородного сырья и увеличения отдачи нефтегазового пласта.

«VEYA Investments Limited» имеет представительства в 14 странах мира, оказывая услуги международным и национальным нефтяным, газовым и энергетическим компаниям.

Задача регионального руководства – понять потребности заказчика, координировать поставки индивидуальных продуктов и комплексных решений на основе передовых технологий ведущих производителей нефтегазового оборудования.

VEYA Investments Limited jointly with Gazprom Gazobezопасnost Ltd. carries out measures aimed at preventing accidents at oil & gas objects, eliminating gas, oil and water spills and open blowouts, as well as conducts repair work, using up-to-date equipment of Gazprom Gazobezопасnost Ltd.

Having exclusive dealerships from many famous factories and world-known manufacturers, VEYA Investments Limited has the opportunity to render services at all stages of production cycles of any oil & gas objects, from recovery and pretreatment to transportation and manufacture of products.

The client base includes a great number of leading international oil & gas corporations, privately and state-owned companies of Turkmenistan, Uzbekistan, Russia, Kazakhstan, UAE, Libya, Yemen, Syria, Venezuela and other countries.

Actually, every product and type of service provided by VEYA Investments Limited is intended to reduce expenditures, to decrease risks and enhance hydrocarbon recovery.

VEYA Investments Limited has representative offices in 14 countries providing services to international and national oil, gas and energy companies.

The task of the regional management is to understand customer's needs and coordinate deliveries of individual products and complex solutions based on the advanced technologies of the leading oil & gas equipment manufacturers.

Пакеры устьевые ПУ Wellhead Packers

Пакеры устьевые ПУ предназначены для проверки герметичности приустьевой части обсадной колонны совместно с противовыбросовым оборудованием при бурении и капитальных ремонтах нефтяных и газовых скважин.

Применение пакеров позволяет сократить сроки и стоимость работ за счет простоты конструкции и эксплуатации.

Конструкция пакера защищена Патентом на изобретение.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 304		ОВЧ 290		ОВЧ 264	
Условный диаметр обсадных труб, мм Conventional diameter of casings, mm	114	127	140	146	178	
Толщина стенки обсадной трубы, мм* Wall thickness of casing, mm*	6,4...10,2	6,4...10,7	7,0...10,5	7,0...10,7	8,1...11,5	
Максимальное давление опрессовки, МПа* ¹ Maximum test pressure, МПа* ¹	55				35	
Максимально допустимое растягивающее усилие, кН Maximum admissible tension strength, kN	480		810	810	810	
Присоединительные резьбы по ГОСТ 5286-75 Mounting threads, according to GOST 5286-75	верхняя (муфтовая) upper (coupling)	3-66		3-76		3-88
	нижняя (ниппельная) lower (nipple)	3-66		3-76		3-88
Диаметр внутреннего канала пакера, мм Packer inner channel diameter, mm	12		18		38	
Габариты, мм Dimensions, mm	диаметр diameter	104	116	130	136	164
	длина length	745	745	780	780	775
Масса пакера в сборе, кг* ² Weight of the packer (assembly), kg* ²	20,5	22,0	30,5	31,5	41,0	
Количество опрессовок максимальным давлением без замены уплотнителя Quantity of moldings by maximum pressure without the replacement of the sealer	5					

*Оговаривается при заказе.

*¹При заказе пакера необходимо указать предполагаемое максимальное давление опрессовки.

*²Полная масса поставляемого изделия зависит от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия).

*Casing wall thickness must be stipulated, when ordering a packer.

*¹With the order of packer it is necessary to indicate the assumed maximum pressure of molding

*²The total mass of the supplied article depends on delivery set (it is indicated in the passport of article).



Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 264-01	ОВЧ 213		ОВЧ 196	
Условный диаметр обсадных труб, мм Nominal diameter of casings, mm	168	219	245	324	
Толщина стенки обсадной трубы, мм* Wall thickness of casing, mm*	7,3...10,6	10,2...12,7	8,9...12,0	8,5...12,4	
Максимальное давление опрессовки, МПа*1 Maximum test pressure, MPa*1	35	30		10	
Максимально допустимое растягивающее усилие, кН Maximum admissible tension strength, kN	810	1320	1320	1320	
Присоединительные резьбы по ГОСТ 5286-75 Mounting threads, according to GOST 5286-75	верхняя (муфтовая) upper (coupling)	3-88	3-133		
	нижняя (ниппельная) lower (nipple)	3-88	3-133		
Диаметр внутреннего канала пакера, мм Packer inner channel diameter, mm	38	70			
Габариты, мм Overall dimensions, mm	диаметр diameter	156	204	232	310
	длина length	775	853		
Масса пакера в сборе, кг*2 Weight of the packer (assembly), kg*2	42,0	94,0	96,0	106,0	
Количество опрессовок максимальным давлением без замены уплотнителя Quantity of moldings by maximum pressure without the replacement of the sealer	5				

*Оговаривается при заказе.

*1При заказе пакера необходимо указать предполагаемое максимальное давление опрессовки.

*2Полная масса поставляемого изделия зависит от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия).

*Casing wall thickness must be stipulated, when ordering a packer.

*1With the order of packer it is necessary to indicate the assumed maximum pressure of molding

*2The total mass of the supplied article depends on delivery set (it is indicated in the passport of article).

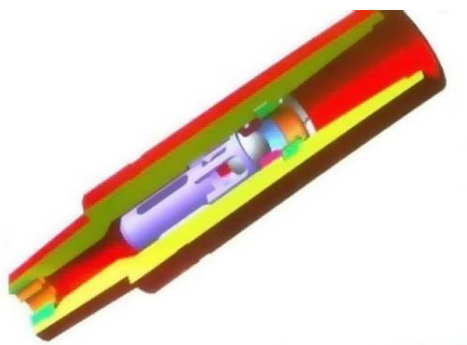
Клапаны обратные Check Valves

Клапаны обратные КО предназначены для герметизации трубного пространства бурильных и (или) насосно-компрессорных труб с целью предотвращения газонефтеводопроявлений из скважины и для пропуска промывочной жидкости в обратном направлении. Клапаны могут применяться при бурении и аварийных работах. Конструкция клапанов защищена Патентом на изобретение. Патент № 2223436.

Check valves of "KO" type are destined to seal pipes of drill string and/or oil well tubing in order to prevent oil-gas-water ingress from oil & gas wells and to provide backflow of drilling fluid. Check valves can be used for drilling, workover of wells, emergency operations in oil & gas industry. Design is protected by patent for the invention № 2223436.

Технические характеристики Technical specifications

		Для бурильных труб по ГОСТ 631-80 For drill pipes according to GOST 631-80 Standard				
Шифр изделия Item reference number		ОВЧ 423	ОВЧ 389	ОВЧ 424	ОВЧ 390	ОВЧ 391
Условный проход, мм Internal diameter, mm		30	36	36	40	56
Рабочее давление, МПа Operating pressure, MPa		21;35	70	21;35	21;35; 70	21;35; 70
Присоединительная резьба по ГОСТ 5286-75 Connecting thread according to GOST 5286-75 Standard		Z-73; Z-73L	Z-86; Z-86L	Z-86; Z-86L	Z-102; Z-102L	Z-133; Z-133L
Условный диаметр присоединяемой гладкой трубы по ГОСТ 633-80, мм Nominal diameter (mm) of being connected smooth pipe (with inner thread) according to GOST 633-80 Standard		—	—	—	—	—
Условный диаметр (мм) и тип соединения присоединяемой трубы Nominal diameter (mm) and connection type of connected pipe		—	—	—	—	—
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	диаметр diameter	95	104	108	120	168
	длина length	350	395	395	440	505
Масса, кг, не более Max mass, kg		14	21	23	26	59



Технические характеристики
Technical specifications

Для труб НКТ по ГОСТ 633-80 For tubings according to GOST 633-80 Standard				Для труб НКТ выпускаемых за рубежом For tubing manufactured abroad				
ОВЧ 453	ОВЧ 438	ОВЧ 294	ОВЧ 466	ОВЧ 452	ОВЧ 460	ОВЧ 459	ОВЧ 465	ОВЧ 392
30	30	40	48	24	30	40	48	48
21;35	21;35	21;35	21;35	21;35	21;35	21;35	21;35	70
—	—	—	—	—	—	—	—	—
60	73	89	114	—	—	—	—	—
—	—	—	—	60 VAM	73 VAM	89 VAM	114 VAM	114 VAM
73	89	108	132	73	89	108	132	132
250	260	280	300	210	280	280	330	440
6	10	15	23	5	12	15	25	35

Краны шаровые Ball Valves

Краны шаровые предназначены для перекрытия трубного пространства при возникновении избыточного давления со стороны ниппельного конца крана с целью предупреждения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

Ball valves are designed to close a pipe in case excessive pressure arises from the nipple end of a valve to prevent oil-gas-water ingress and open blowouts.

Технические характеристики Technical specifications

		Для бурильных труб по ГОСТ 631-80 For drill pipes according to GOST 631-80 Standard							
Шифр изделия Item reference number		KSH-080	KSH-095	KSH-108	KSH-120	KSH-150	KSH-162	KSH-184	KSH-197
Диаметр проходного отверстия, мм Diameter of the inner passage, mm		25	32	38	45	62	70	76	84
Рабочее давление, МПа Operating pressure, MPa		21;35	21;35	21;35	21;35	21;35	21;35	21;35	21;35
Присоединительная резьба Connecting thread	по ГОСТ 5286-75 according to GOST 5286-75 Standard Z	Z-66	Z-76; Z-73	Z-88; Z-86	Z-102	Z-121	Z-133	Z-147	Z-152
	по ГОСТ 633-80 according to GOST 633-80 Standard	—	—	—	—	—	—	—	—
Максимальный перепад давления на шаровом затворе, при котором допускается его открытие, МПа Maximum allowable pressure deviation to open a ball valve, MPa		25	25	25	25	10	10	8	5
Максимальное допустимое усилие на штатном ключе управления, Н Maximum allowable loading on a standard control key, N		450							
Температура рабочей среды, °С Work medium temperature, °C		0...60							
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing according to GOST 13846-89		K1 K2							
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	диаметр diameter	80	95	108	120	150	162	184	197
	длина length	290	320	350	380	400	440	470	500
Масса, кг, не более Max mass, kg		8	12	16	23	35	44	61	75

Технические характеристики
Technical specifications

		Для насосно-компрессорных труб по ГОСТ 633-80 For tubing according to GOST 633-80						
Шифр изделия Item reference number		KSH-48	KSH-60	KSH-78	KSH-89	KSH-89 VAM	KSH-102	KSH-114
Диаметр проходного отверстия, мм Diameter of the inner passage, mm		18	23	33	45	45	45	62
Рабочее давление, МПа Operating pressure, MPa		21;35	21;35	21;35	21;35	35	21;35	21;35
Присоединительная резьба Connecting thread	по ГОСТ 5286-75 according to GOST 5286-75 Standard Z	—	—	—	—	—	—	—
	по ГОСТ 633-80 according to GOST 633-80 Standard	48	60	73	89	VAM	102	114
Максимальный перепад давления на шаровом затворе, при котором допускается его открытие, МПа Maximum allowable pressure deviation to open a ball valve, MPa		21	21	10	10	10	5	5
Максимальное допустимое усилие на штатном ключе управления, Н Maximum allowable loading on a standard control key, N		250						
Температура рабочей среды, °C Work medium temperature, °C		0...60						
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing according to GOST 13846-89		K1 K2						
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	диаметр diameter	56	73	89	108	108	120	132
	длина length	180	210	250	310	360	315	360
Масса, кг, не более Max mass, kg		4.5	6	8	13	15	17	20



Устройство для наведения крана шарового на трубы 60...89 мм Device for guiding the crane of ball to pipes 60...89 mm

Устройство предназначено для наведения крана шарового на фонтанирующую колонну бурильных труб с целью последующего перекрытия трубного канала.

Device is intended for guiding the crane of ball to the gushing column of drill pipes for the purpose of the subsequent overlap of tube channel.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 695
Условный диаметр трубы НКТ, мм* Conditional diameter of the pump and compressor pipe, mm*		60; 73; 89
Условный диаметр бурильной трубы, мм* Conditional diameter of the drill pipe, mm*		73; 89
Наружный диаметр, мм Outer diameter, mm	муфты VAM* clutch VAM*	68,6; 82,5; 99,3
	муфты по ГОСТ 633-80* clutch according to GOST 633-80*	73; 88,9; 108
	замковой резьбы* the locking thread*	108; 120,7; 127
Усилие прижима, кН, номинальное/максимальное Force of clamping, kN, the nominal/maximum		23/29
Угол наведения, градус Angle of guidance, the degree		102
Ход гидроцилиндра наведения, мм Motion of the hydraulic cylinder of guidance, mm.		200
Давление рабочей жидкости, МПа, мин/макс Pressure of working fluid, MPa, min/max		16/20
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	слева на право from left to right	550
	спереди назад from the front back	310
	высота height	500
Масса, кг, не более Mass, kg, not are more	В сборе с хомутом для бурильных труб 89 мм In the collection with the yoke for the drill pipes 89 mm	85
	Общая комплекта General of the complete set	В зависимости от назначенных заказчиком параметров (указывается в паспорте изделия) Depending on the parameters ap- pointed as customer (it is indicated in the passport of article)
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		УХЛ (moderate-cold) ХЛ (cold)
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing, according to GOST 13846-89		K1; K2

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства

*The parameters are refined by customer with the claim of the device



Устройство гидроприводное типа «УГНОК» для наведения крана шарового Device with hydraulic drive of the type «UGNOK» for guiding the crane of the ball

Устройство гидроприводное типа «УГНОК» для наведения крана шарового предназначено для соединения крана шарового с замковой резьбой колонны буровых труб с целью перекрытия трубного канала при открытом фонтанировании через него нефти и газа.

Device with hydraulic drive of the type "UGNOK" for guiding the crane of ball is intended for connecting the crane of ball (check valve) with the locking thread of the column of drill pipes for the purpose of the overlap of tube channel with the open fountain effect through it of oil and gas.

Технические характеристики Technical specifications

Рабочее давление в трубном канале, МПа Operating pressure in tube channel, МПа		35	
Резьба присоединительная ниппельного и муфтового концов по ГОСТ 5286-75 при диаметре замка, мм* Thread is connecting of nipple and clutch ends according to GOST 5286-75 with the diameter of lock, mm*	120	3-102	
	146	3-121	
	146	3-122	
	155	3-133	
	178	3-147	
Направление вращения на заворот Direction of rotation to the inversion		Правое Right	
Параметры рабочей жидкости (обеспечиваются потребителем, гидростанция с пультом управления на два поста в комплект поставки не входит) Parameters of the working fluid (they are ensured by user, hydraulic station with the control panel to two posts into delivery set does not enter)	Давление рабочей жидкости, МПа Pressure of working fluid, МПа	Номинальное Nominal	16
		Максимальное Maximum	20
	Расход жидкости, л/мин, номинальный Fluid flow rate, l/minute, nominal		30
		Класс чистоты рабочей жидкости по ГОСТ 17216-71, не грубее The class of the cleanliness of working fluid according to GOST 17216-71, is not rougher	
Габаритные размеры (Длина×Ширина×Высота), мм, не более Overall dimensions (Length×Width×Height), mm, not are more		1150×750×650 (в транспортном положении in the transport position)	
Масса устройства, кг, не более Mass of the device, kgf, not are more		350	
Полная масса изделия The total mass of the article		в зависимости от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия) depending on delivery set (it is indicated in the passport of the article)	
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*		У (moderate); УХЛ (moderate-cold); Категория размещения – 1	

* Параметры уточняются при заказе изделия. Возможно изготовление устройства с параметрами отличных от указанных.

* The parameters are refined with the order of article. The production of device with the parameters of different from those indicated is possible.



Головка колонная разъёмная заклинивающая типа ГКРЗ Detachable Lodging Casing Head of "GKRZ" Type

Предназначена в качестве базового элемента для наведения сборки противовыбросового оборудования на колонну обсадных труб при открытом фонтанировании скважины, в случае, когда на устье отсутствует колонная головка и базовый фланец для монтажа наводимой на нем сборки ПВО. Отличительные особенности от применяемых фланцев разъёмных типа ФР:

- гарантированный захват сухарями за колонну, независимо от отклонений её наружного диаметра от номинального, а также возможной овальности поперечного сечения;
- надежное сцепление с колонной, при безззорном соединении полуфланцев друг с другом за счет клиновидной формы сухарей;
- защита уплотняющего элемента от действия струи и открытого пламени при наведении ПВО;
- возможность наведения ПВО как канатной оснасткой, так и с помощью устройств гидроприводных с дистанционным управлением.

По заказу возможно изготовление головки герметизирующей других типоразмеров

Конструкция защищена Патентом на изобретение.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number		ОВЧ-285
Диаметр колонны на которую монтируется ГКРЗ, мм Casing string diameter for mounting the "GKRZ" casing head, mm		244,5
Рабочее давление, МПа Operating pressure, MPa		21
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	длина length	545
	ширина width	700
	высота height	1020
Масса в сборе, кг, не более Weight of "GKRZ" casing head in assembly, kg, not ext.		590

The casing head is destined to be the base element for stabbing BOP on a casing string in open blowout to mount BOP on a wellhead, when there are no casing head and base flange. Advantages of the casing head as compared to detachable flanges of "FR" type are as follows:

- guaranteed grip of a casing string by split keys independent on deviations of its outer diameter from the nominal one as well as possible oval shape of its perimeter;
- reliable clutch of a casing string, the semi-flanges being connected to each other without gaps due to wedge form of split keys;
- protection of a sealing element against blowout and open flame, when stabbing BOP;
- possibility to stab BOP, using either steel rope or hydraulic devices with remote control.

Casing heads of "GKRZ" type of other dimensions can be ordered and manufactured

Construction is protected by patent for the invention.



Головки колонные самоуплотняющиеся гидроприводные ГКСГ Self-Sealing Hydraulic Casing Heads of “GKSG” type

Головка колонная самоуплотняющаяся гидроприводная ГКСГ предназначена для наведения в составе запорно-устьевой сборки (ЗУС) в качестве базового фланца при отсутствии базы на устье скважины при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов. Привод сухарей (сжатие и разжатие) гидравлический с механической фиксацией их в сжатом положении. Уплотнение головки по обсадной колонне производится самоуплотняющейся манжетой с возможностью её дополнительного ручного поджатия при необходимости. Гидростанция в комплект поставки не входит.

Self-sealing hydraulic casing head is destined to be base element for stabbing BOP on a casing string in open blowout to mount BOP on a wellhead, when there are no casing head and base flange.

Either steel rope or hydraulic devices can be used for stabbing. Hydraulic station into delivery set does not enter.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВН 514	ОВН 508	ОВН 606	ОВН 701	ОВН 706	ОВН 746	
Условный диаметр обсадной трубы, мм Casing string diameter for mounting a casing head, mm	245	168; 178	245	324	168; 178	219	
Рабочее давление (устьевое), МПа Operating pressure, MPa	70		35				
Типоразмер присоединительного фланца по ГОСТ 28919-91 Mounting dimensions Dconv. × Pwork., mm×MPa	280×70	180×70	230×35	350×35	230×35		
Рабочее давление в гидросистеме управления, МПа Operating pressure in the hydraulic system of control, MPa	10						
Расход рабочей жидкости, дм³/мин Expenditure of working fluid, l/minute	10...20						
Количество управляемых поршневых гидроцилиндров, шт. Quantity of controlled piston hydraulic cylinders, pieces	1						
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	диаметр diameter	655	480	635	715	510	635
	высота height	1185	1000	950	945	885	950
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	в сборе in the collection	1600	700	960	1200	550	800
	полного комплекта the complete complete set	1685	800	1020	1300	620	850
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing, according to GOST 13846-89	K1; K2.						
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69	У (moderated); УХЛ (moderate-cold).						

Возможно изготовление ГКСГ других типоразмеров.

Casing heads of qGKSGr type of other dimensions can be ordered and manufactured

Головка герметизирующая трехэлементная Head the sealing is tri- element

Головка герметизирующая трехэлементная предназначена для герметизации устья скважины при спускоподъемных операциях под давлением. Входит в состав одноцилиндровой малогабаритной установки для специальных работ с лифтовыми трубами.

Head the sealing tri-element is intended for hermetically sealing the mouth of bore hole with lowering-raising operations under the pressure. It enters into the composition of one-cylinder small installation for the special works with the elevator pipes.



Технические характеристики Technical specifications

Рабочее давление (устьевое), МПа Operating pressure, MPa	35
Условный диаметр герметизируемых НКТ, мм Conventional diameter tubings according, mm	60; 73; 89

По заказу возможно изготовление головки герметизирующей других типоразмеров.
Casing heads of other dimensions can be ordered and manufactured.



Фланец колонный разъёмный с цепным зажимом ФКРЦЗ Flange is column sectional with the chain clamp

Фланец колонный разъёмный с цепным зажимом предназначен для установки на обсадную колонну устья фонтанирующей скважины, с целью восстановления базы для наведения запорного оборудования, с последующей герметизацией образованного фланцевого соединения.

Конструкция защищена Патентом на изобретение.

Flange column sectional with the chain clamp is intended for the installation to the planting column of the mouth of the gusher, for the purpose of the restoration of base for guiding the locking equipment, with the subsequent hermetic sealing of the formed flange joint.

Construction is protected by patent for the invention.

Технические характеристики Technical specifications

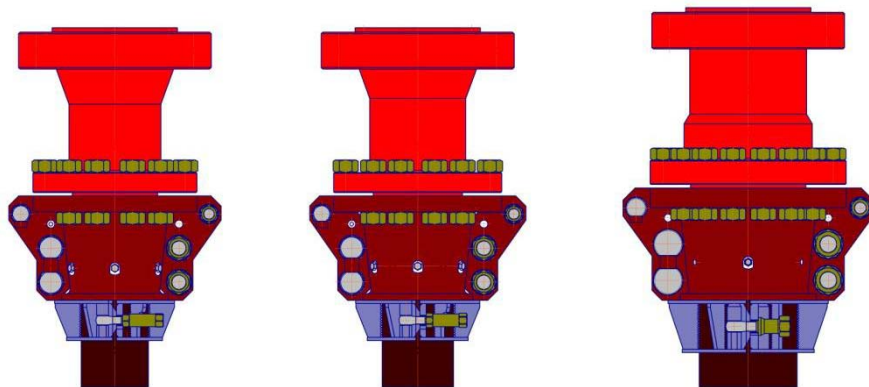
Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 430 FKRCZ-426	ОВЧ 553 FKRCZ-340	
Условное обозначение The arbitrary symbol		ФКРЦЗ-426	ФКРЦЗ-340	
Диаметр обсадной колонны, мм Casing string diameter for mounting a casing head, mm		426	340	
Рабочее давление, МПа Operating pressure, MPa		7	10	
Типоразмеры присоединительных фланцев, Ду×Р, мм×МПа Mounting flanges dimensions Dnom.×Poper., mm×MPa	фланца разъёмного по ОСТ 26-02-754-63	425×7	350×21	
	катушки нажимной по ГОСТ 28919-91	нижнего upper	425×7	350×21
		верхнего* lower*	425×21	350×35
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	полуфланца разъёмного Flange is column sectional with the chain clamp in assembly	60	530	
	ФКРЦЗ в сборе in assembly	480	530	
	Общая*1 General*1	500	550	
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-proof manufacturing, according to GOST 13846-89*		K1; K2		
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*		У (moderated); УХЛ (moderate-cold); Х/Л (cold)		

*Параметры указываются при заказе изделия.

*1 С комплектом ЗИП.

*The parameters are indicated with the order of article.

*1 With the set of spare parts and equipment.



Фланец колонный разъёмный клиновой ФКРК Flange is column sectional wedge FCSW

Фланец ФКРК предназначен для установки на обсадную колонну устья фонтанирующей скважины, с целью восстановления базы для наведения запорного оборудования, с последующей герметизацией образованного фланцевого соединения.

Конструкция защищена Патентом на изобретение.

Flange column sectional wedge is intended for the installation to the planting column of the mouth of the gusher, for the purpose of the restoration of base for guiding the locking equipment, with the subsequent hermetic sealing of the formed flange joint.

Construction is protected by patent for the invention.

Технические характеристики Technical specifications

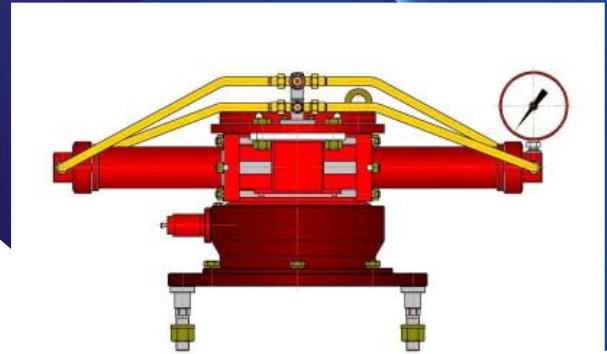
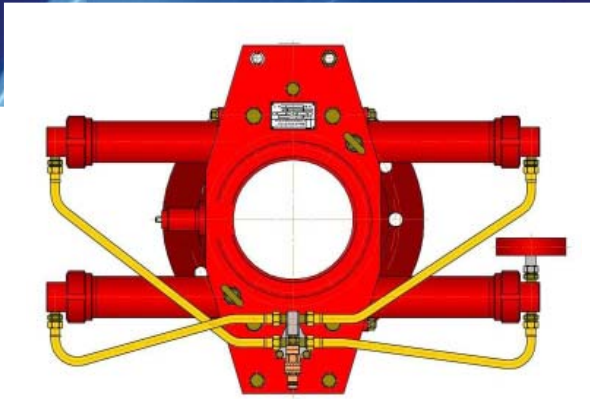
Шифр изделия Cipher of the article		Указывается в паспорте изделия в зависимости от параметров назначаемых заказчиком It is indicated in the passport of article depending on the parameters of those assigned as the customer								
Условный диаметр обсадной колонны, мм* Conditional diameter of planting column, mm*		140	146	168	178	219	245	324	340	426
Рабочее давление, МПа* Operating pressure, MPa*		21; 35; 70						14; 21		
Типоразмер верхнего присоединительного фланца по ГОСТ 28919-91* Standard size of upper connecting flange according to GOST 28919-91*		156×210(350) (Баку/Baku.Az) 180×21(35; 70)		180×21(35; 70); 230×21(35; 70) 280×35(70); 350×35			280(350)×35; 425×21			
Масса, кг, не более Mass, kg, not are more	В сборе In the collection	Указывается в паспорте изделия в зависимости от параметров назначаемых заказчиком It is indicated in the passport of article depending on the parameters of those assigned as the customer								
	Общая*1 General*1	It is indicated in the passport of article depending on the parameters of those assigned as the customer								
Исполнение коррозионной стойкости по ГОСТ 13846-89* Corrosion-proof manufacturing, according to GOST 13846-89*		K1; K2								
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*		У (moderated); УХЛ (moderate-cold); ХЛ (cold); Категория размещения - 1								

*Параметры указывается при заказе изделия.

*1 С комплектом ЗИП.

*The parameters it is indicated with the order of the article.

*1 By the set of spare parts and equipment.



Приспособление для заворота колонных головок Adaptation for the inversion of the column heads

Приспособление предназначено для заворота колонных головок на устьевой обсадной колонне при проведении плановых, ремонтных, а также аварийных работ по смене устьевого оборудования на скважинах. Приспособление работает от автономной насосной станции ($Q=25...40$ дм³/мин) с пультом управления (в комплект поставки не входит). При необходимости приспособление комплектуется узлом заворота эксплуатационного патрубка* и дистанционной катушкой* для заворота колонных головок, фланцы которых расположены ниже уровня земли. Конструкция защищена Патентом на изобретение.

Adaptation is intended for the inversion of column heads on the mouth planting column with conducting of planned, repair, and also emergency operations on the replacement of mouth equipment on the bore holes. Adaptation works from the autonomous pumping plant ($Q=25...40$ l/minute) with the control panel (into delivery set it does not enter). If necessary adaptation is completed by the unit of the inversion of the branch pipe of the operational of pipe* and by the remote coil* for the inversion of the column heads, whose flanges are located below ground level. Construction is protected by patent for the invention.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 574	ОВЧ 574-01
Типоразмеры фланцев заворачиваемых колонных головок по ГОСТ 28919-91* Standard sizes of the flanges of the turned up column heads according to GOST 28919-91*		425×21; 425×14; 350×35; 350×21; 350×14; 280×21; 230×21	350×14 (21, 35) 280×14(21) 230×21
Рабочее давление в гидросистеме, МПа, наибольшее Operating pressure in hydraulic system, МПа, greatest		12,5	10
Крутящий момент, кН×м, наибольший Greatest torque, кН×m, greatest		54	17
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	длина length	1120	1200
	ширина width	900	800
	высота height	510	500
Масса в сборе, кг, не более Mass in the collection, kg, is not more		590	370
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more		Указывается в паспорте изделия в зависимости от параметров назначаемых заказчиком It is indicated in the passport of article depending on the parameters of those assigned as the customer	

*Параметры указывается при заказе изделия.

*The parameters it is indicated with the order of the article.



Устройство для контролируемого отворота эксплуатационной колонны

Device for Controlled Unscrewing of a Production String

Устройство позволяет производить отворот одной верхней трубы эксплуатационной колонны при ремонте и переоборудовании устья газовых и нефтяных скважин. При этом нижерасположенные секции колонны крутящим моментом не нагружаются, что полностью исключает нарушение резьбовых соединений эксплуатационной колонны. Привод устройства гидравлический (гидростанция в комплект поставки не входит).

Конструкция защищена Патентом на изобретение.

The device enables to unscrew only one upper casing of a casing string during repair and reconstruction of oil & gas wellheads. Usage of this device allows not to load lower casings with torque, fully excluding damage of threaded joints of a production string. Drive of the device is hydraulic one (hydraulic station into delivery set does not enter).

Construction is protected by patent for the invention.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 370
Условные диаметры отворачиваемых труб, мм* Conventional diameters of unscrewed casings, mm*		140...194
Максимальный крутящий момент при отвороте, Н×м Maximum torque during unscrewing, N×m		15000
Максимальная глубина спуска якоря, м Maximum depth of anchor descending, m		13,85
Максимальное давление в системе гидроуправления, МПа Maximum pressure in the system of hydro-control, MPa		9,0
Расход рабочей жидкости, дм ³ /мин Expenditure of working fluid, l/minute		5...10
Количество управляемых поршневых гидроцилиндров, шт. Quantity of controlled piston hydraulic cylinders, pieces		1
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	длина length	1070
	ширина width	730
	высота (макс) height (max)	14750
Масса в сборе, кг, не более Mass in the collection, kg, not extending		1500
Полная масса изделия The total mass of the article		В зависимости от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия) Depending on delivery set (it is indicated in the passport of the article)

* Параметр уточняется заказчиком при заявке устройства.

* The parameter are refined by customer with the claim of device.



Приспособление для натяжения обсадных колонн Tensioner of the planting columns

Приспособление предназначено для натяжения обсадных колонн перед посадкой их на клинья подвески колонной головки.

Конструкция защищена Патентом на изобретение.

Adaptation is intended for the tension of the planting columns before their landing on the wedges of the suspension of column head.

Construction is protected by patent for the invention.

Технические характеристики Technical specifications

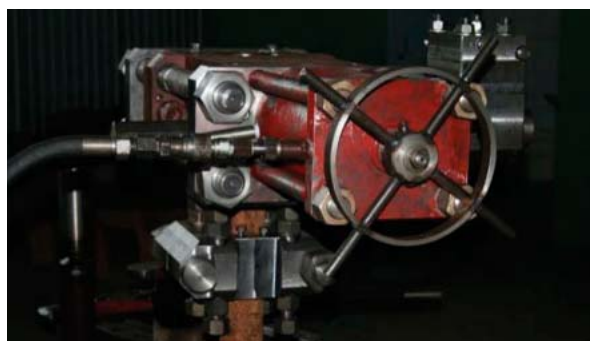
Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 597	
Типоразмер якоря Standard size of the anchor	«140/146»	«168/178»
Условные диаметры труб (ГОСТ 632-80) D×S, мм Casing string nominal diameter (GOST 632-80) D×S, mm	140×6,2...10,5; 146×8,5...10,7	168×7,3...12,1; 178×10,4...12,7
Наружный диаметр якоря, мм Outer air-gap diameter, mm	116	140
Резьба присоединительная по ГОСТ 631-75 Connecting thread according to GOST 631-75 Standard	Z-102	
Тяговое усилие при натяжении колонны труб, тс Thrust with the tension of the column of pipes, t	50	
Номинальное давление рабочей жидкости в гидросистеме, МПа Nominal pressure in hydraulic system, MPa	10	
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	длина length	1300
	ширина width	200
	высота height	310
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	150	190



Превентор срезной разъемный Preventer is truncated sectional

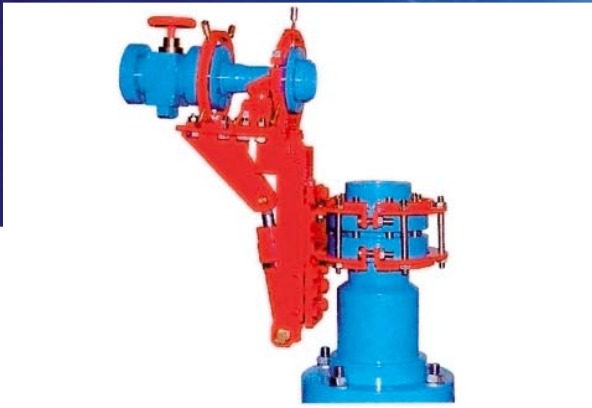
Превентор срезной разъемный предназначен для перерезания бурильных или насосно-компрессорных труб и герметизации проходного отверстия шибром для исключения перелива или фонтанирования скважинного флюида. Использование превентора срезного позволит исключить операцию заворота крана шарового, а также операции гидравлического пережима, сверления труб и последующего тампонирувания. Закачка задавочной жидкости производится через шаровой кран с гидравлическим управлением, установленный на превенторе.

Preventer truncated sectional is intended for the shearing of boring or pump and compressor pipes and hermetic sealing of passage opening by damper for the exception of tints or fountain effect of drilling fluid. The use of a preventer of truncated will make it possible to exclude the operation of the inversion of the crane of ball, and also operation of hydraulic narrowing, drilling of pipes and subsequent packing. Rocking liquid is produced through the ball cock with hydraulic control, established on the preventer.



Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 559
Условные диаметры отрезаемых труб, мм Conditional diameters of pipes cut off, mm	60; 73; 89
Максимальное давление (устьеовое), МПа Maximum Operating pressure, MPa	35
Максимальное давление в гидросистеме, МПа Maximum pressure in hydraulic system, MPa	21
Минимальное усилие отрезания трубы, кН Minimum effort of cutting pipe, kN	530
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	540



Устройство гидроприводное для наведения под струёй коренных задвижек фонтанных арматур Hydraulic Device for Stabbing Master Valves of X- mas Trees on a Blowout Wellhead

Устройство предназначено для наведения под струёй, в том числе горячей, коренных задвижек фонтанных арматур на адаптерные фланцы, в том числе с глухими шпилечными отверстиями, трубных головок на скважинах газонефтедобывающей отрасли.
Конструкция защищена Патентом на изобретение.

The device is destined to stab master valves of X-mas trees on adapter flanges (including those with blind pin holes), casing heads on blowout &. burning wellheads in oil and gas industry.

Construction is protected by patent for the invention.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 269
Типоразмер наводимой сборки ПВО, мм×МПа Typical size of a stabbed assembly, D conv.×P, mm×MPa	65×21; 65×35; 80×21; 80×35; 100×21
Номинальное усилие прижима фланца к адаптеру, кН Nominal force of pressing the flange to the adapter, kN	35
Номинальное усилие гидроцилиндра, кН Nominal force of the hydraulic cylinder, kN	80
Высота адаптерного фланца, мм Height of the adapter flange, mm	100...370
Угол наведения задвижки, град., не менее Angle of the master valve stabbing, not less, degrees	90
Тип рабочей жидкости Working fluid type	минеральные масла* mineral oils*
Давление рабочей жидкости в напорной магистрали, МПа Working fluid pressure in the pump line, MPa	16*
Объёмная подача рабочей жидкости, дм³/мин Volumetric feed of work fluid, dm³/min	10...25*
Габарит устройства от оси скважины, мм, не более Dimension of the device along well axis, not extending, mm	850

* Параметры обеспечиваются потребителем.

* Parametry are ensured by the user

Устройство гидроприводное для наведения под струей коренных задвижек фонтанных арматур

Hydraulic Device for Stabbing Master Valves on X- mas Trees adapter in flow steams

Устройство предназначено для наведения стволовых задвижек на адаптер фонтанных арматур под струёй, в том числе горячей, при ликвидации аварийных ситуаций и открытых газонефтяных фонтанов на скважинах газонефтедобывающей отрасли.

The device is destined to stab master valves of X-mas trees on adapter flanges on spouting wellhead (including burning) during remediation of emergency accidents and open blowouts in oil and gas industry.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 671	
Типоразмер наводимой задвижки, мм×МПа Dimension type of stabbed master valve, D nom.×P op, mm×MPa	65×21; 65×35; 80×21; 80×35; 80×70; 100×21; 100×35	
Типоразмер нижних фланцев трубных головок ФА на которые монтируется устройство, Dimension type of the lower flanges where device is mounted, Dnom×P op. mm×MPa	280×21 280×35 280×70	
Максимальная высота переходной катушки от нижнего фланца трубной головки при положении подвижной траверсы, мм: Max height of adapter spool from the lower flange at movable crossmember:	проушинами вниз ear down	960
	проушинами вверх ear up	1170
Тип рабочей жидкости Working fluid type	минеральные масла mineral oils	
Рабочее давление, МПа Operating pressure, MPa	5	
Габарит устройства от оси скважины в исходном положении, мм, не более Max dimension of the device along well axis, mm	1920	



Устройства для наведения стволовых задвижек на адаптер фонтанных арматур типа УНСЗ

Device for Stabbing Main Valves on Adapters of X- mas Trees

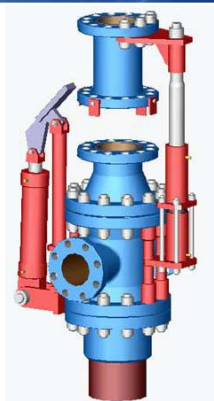
Устройства предназначены для наведения стволовой задвижки на адаптер (переводник трубной головки) фонтанной арматуры под струёй, в том числе горячей на скважинах нефтегазодобывающей отрасли. Каждое устройство поставляется в комплекте предназначенным для наведения задвижки конкретного типоразмера на трубную головку и адаптерный фланец, размеры которых указываются при заказе изделия.

The device is destined to stab a main valve on the X-mas tree adapter of a blowout wellhead, including burning one, in oil & gas industry. Each delivery set contains equipment for stabbing a main valve of a specified dimension type on casing head and adapter flange, dimensions of which must be also stipulated, when ordering the device.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 367	ОВЧ 436	ОВЧ 501	ОВЧ 555	ОВЧ 557
Тип наводимой задвижки, мм×МПа Type of stabbed valve, mm×MPa	65×210 (Баку/ Baku.Az)	100×21 (FMC & Luceat)	80×35	100×350 (Баку/ Baku.Az)	100×35
Максимальное усилие прижима (суммарное - двумя гидроцилиндрами) наводимой сборки к адаптерному фланцу, кН Maximum pressing force (by two hydraulic cylinders) of the stabbed assembly to adapter flange, kN	50				
Рабочее давление в гидросистеме, МПа Maximum pressure in hydraulic system, MPa	5,0	3,0...4,0	2,0...5,0	5,0	
Максимальный габарит устройства от оси скважины, мм Maximum overall size of device from the axis of bore hole, mm	1200		1250		



Устройства радиально- осевые для наведения стволовых задвижек на адаптер фонтанных арматур

Radial- Axial Device for Stabbing Main Valves on Adapters of X- mas Trees

Устройства предназначены для наведения стволовой задвижки на адаптер (переводник трубной головки) фонтанной арматуры под струей, в том числе горячей на скважинах нефтегазодобывающей отрасли. Каждое устройство поставляется в комплекте предназначенным для наведения задвижки конкретного типоразмера на трубную головку и адаптерный фланец, размеры которых указываются при заказе изделия.

The device is destined to stab a main valve on a X-rnas tree adapter of a blowout wellhead, including a burning blowout wellhead, in oil & gas industry. Each device is delivered in complete set that is destined for stabbing a main valve of specified typical size on a casing head and an adapter flange, the sizes of which must be also specified, when ordering the device.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 369	ОВЧ 369-01
Тип наводимой задвижки, мм×МПа Type of bolt, mm×MPa	100×350 (Баку/Baku.Az)	100×35
Максимальное усилие прижима (суммарное - двумя гидроцилиндрами) наводимой сборки к адаптерному фланцу, кН Maximum force of clamping (summary - by two hydraulic cylinders) of the [navodimoy] assembling to adapter flange, kN	3.5	
Рабочее давление в гидросистеме, МПа Maximum pressure in hydraulic system, MPa	5.0	
Максимальный габарит устройства от оси скважины, мм Maximum overall size of device from the axis of bore hole, mm	750	



Приспособления для наведения боковых задвижек фонтанных арматур под струёй

Adaptations for guiding the lateral bolts of spurt steel frameworks under the jet

Приспособления предназначены для наведения под струёй (в том числе горячей) коренных задвижек на боковые отводы трубных головок фонтанных арматур. Привод гидравлический (гидростанция в комплект поставки не входит).

Adaptations are intended for the guidance under the jet (including burning) of radical bolts to the lateral outlets of the tube heads of spurt steel frameworks. Drive of the device is hydraulic one (hydraulic station into delivery set does not enter).

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 511	ОВЧ 547
Типоразмеры наводимых задвижек Type of bolt, mm×MPa	с фланцами по ГОСТ 28919-91, мм×МПа* with flanges according to GOST 28919-91, mm×MPa*	50×14; 50×21; 50×35; 65×21; 65×35; 65×70; 100×21; 100×35	50×14; 50×21; 50×35; 65×21; 65×35
	производства респ. Азербайджан, г. Баку, мм×кгс/см ² * the production of the rep. Azerbaijan, Baku, mm×kgs/cm ² *	65×210; 65×350	65×210; 65×350
Типоразмеры нижних фланцев трубных головок по ГОСТ 28919-91, мм×МПа* Standard sizes of the lower flanges of tube heads according to GOST 28919-91, mm×MPa*		280×21; 280×35; 280×70 350×14; 350×21;	280×21; 280×35; 280×35; 350×14; 350×21
Радиус поворота вокруг оси скважины, мм Turning radius around the axis of bore hole, mm		1860	1470
Рабочее давление в системе гидроуправления, МПа The operating pressure in the system of hydro-control, MPa		7...10	4...5
Расход рабочей жидкости, дм ³ /мин Expenditure of working fluid, l/minute		10...20	5...10
Количество управляемых поршневых гидроцилиндров, шт. Quantity of controlled piston hydraulic cylinders, pieces		2	
Масса в сборе, кг, не более Mass in the collection, kg, not extending		440	210
Полная масса изделия The total mass of the article		в зависимости от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия) depending on delivery set (it is indicated in the passport of the article)	
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		У (moderated); УХЛ (moderate-cold)	

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства.

* The parameters are refined by customer with the claim of device.



Устройство для наведения ствольных задвижек на адаптер фонтанных арматур под струёй типа УНСЗ

Device for guiding the trunk bolts to the adapter of spurt steel frameworks under the jet of the type UNSZ

Устройство предназначено для наведения ствольных задвижек на адаптер фонтанных арматур под струёй, в том числе горячей, при ликвидации аварийных ситуаций и открытых газонефтяных фонтанов на скважинах нефтегазодобывающей отрасли. Привод гидравлический (гидростанция в комплект поставки не входит).

Device is intended for guiding the trunk bolts to the adapter of spurt steel frameworks under the jet, including of that burning, with the liquidation of emergencies and open gas-petroleum fountains on the bore holes of the petroleum and gas extracting branch. Drive of the device is hydraulic one (hydraulic station into delivery set does not enter).

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 671
Типоразмеры наводимых задвижек, мм×МПа Standard sizes of the bolts, мм×МПа	С фланцами по ГОСТ 28919-91, мм×МПа* With flanges according to GOST 28919-91, мм×МПа*	65×21; 65×35; 80×21; 80×35; 80×70; 100×21; 100×35
	Производства респ. Азербайджан, г. Баку, мм×кгс/см ² * Productions of the rep. Azerbaijan, Baku, мм×kgs/cm ² *	65×210 65×350
Типоразмеры нижних фланцев трубных головок по ГОСТ 28919-91, мм×МПа* Standard sizes of the lower flanges of tube heads according to GOST 28919-91, мм×МПа*		280×21; 280×35; 280×70; 350×14; 350×21
Габарит от оси скважины в исходном горизонтальном положении, мм Overall size from axis of bore hole in the initial horizontal position, mm		1920
Рабочее давление в системе гидроуправления, МПа The operating pressure in the system of hydro-control, MPa		5...10
Расход рабочей жидкости, дм ³ /мин Expenditure of working fluid, l/minute		8...10
Количество управляемых поршневых гидроцилиндров, шт. Quantity of controlled piston hydraulic cylinders, pieces		2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		У (moderated); УХЛ (moderate-cold)
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing, according to GOST 13846-89		K1; K2
Масса в сборе, кг, не более Mass in the collection, kg, not extending		700
Полная масса изделия The total mass of the article		В зависимости от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия) Depending on delivery set (it is indicated in the passport of the article)

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства.

* The parameters are refined by customer with the claim of device.



Приспособление для смены задвижек под давлением Device for Replacing X- mas Tree Gate Valves under Pressure

Приспособления предназначены для снятия аварийных (неисправных) ствольных и боковых задвижек с фонтанной арматуры скважин, находящихся под давлением, без их предварительного глушения и установки взамен них новых (отремонтированных) задвижек. Применение приспособлений позволяет:

- производить пакеровку в резьбовых и гладких каналах;
- значительно сократить затраты на производство работ;
- полностью сохранить коллекторские свойства призабойной зоны скважин;
- устранить необходимость последующего освоения скважин;
- сократить время простоя скважин;
- снизить общие потери газа;
- сохранить экологию окружающей среды.

Конструкции устройств защищены Патентом на изобретение. Патент №2132926.

The device is designed to remove failed master and side valves under pressure from X-mas trees (without preliminary well killing) and to install the new (or repaired) instead. Application of the device enables the following:

- to pack threaded and smooth channels;
- considerably reduce expenditures for well repair (workover);
- to fully preserve reservoir properties of the well bottom zone;
- to avoid the necessity of well killing and its further development;
- to reduce the well dead times;
- to reduce gas losses;
- to preserve environment.

Design of the device is protected by the Patent for Invention.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 96	ОВЧ 97	ОВЧ 117
Типоразмеры сменяемых задвижек, мм×МПа Dimension types of the replaced gate valves (D nom.×P oper.), мм×МПа	80×21; 80×35 100×21 100×35	50×21; 50×35 65×21 65×35	100×21 100×35 150×21
Максимально допустимое давление в скважине при котором допускается работа с задвижками, МПа Maximum allowable well pressure for valves related operations, МПа	15		27
Рабочий ход пакера, мм Working stroke of the packer, mm	1300	1200	1500
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing according to GOST 13846-89	K1; K2		
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	длина length	3100	2500
	диаметр штурвала wheel diameter	600	600
Масса, кг, не более Max weight, kg	280	135	600



Приспособление для смены задвижек под давлением (укороченный вариант)

Device for Replacing X- mas Tree Gate Valves under Pressure (the shortened version)

Приспособления предназначены для снятия аварийных (неисправных) стволовых и боковых задвижек с фонтанной арматуры скважин, находящихся под давлением, без их предварительного глушения и установки взамен них новых (отремонтированных) задвижек. Применение приспособлений позволяет:

- производить пакеровку в резьбовых и гладких каналах;
- значительно сократить затраты на производство работ;
- полностью сохранить коллекторские свойства призабойной зоны скважин;
- устранить необходимость последующего освоения скважин;
- сократить время простоя скважин;
- снизить общие потери газа;
- сохранить экологию окружающей среды.

The device is designed to remove failed master and side valves under pressure from X-mas trees (without preliminary well killing) and to install the new (or repaired) instead. Application of the device enables the following:

- to pack threaded and smooth channels;
- considerably reduce expenditures for well repair (workover);
- to fully preserve reservoir properties of the well bottom zone;
- to avoid the necessity of well killing and its further development;
- to reduce the well dead times;
- to reduce gas losses;
- to preserve environment.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 97	
Типоразмеры сменяемых задвижек, мм×МПа Dimension types of the replaced gate valves (D nom.×oper.), mm×MPa	50×21; 50×35 65×21; 65×35	
Максимально допустимое давление в скважине при котором допускается работа с задвижками, МПа Maximum allowable well pressure for valves related operations, MPa	15	
Рабочий ход пакера, мм Working stroke of the packer, mm	750	
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing according to GOST 13846-89	K1; K2	
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	длина length	1500
	диаметр штурвала wheel diameter	700

Устройства для смены задвижек под давлением шлюзового типа УСЗШ- 35

Devices for replacing the bolts under sluice type pressure USZSH- 35

Устройство для смены задвижек под давлением шлюзового типа УСЭШ-35 предназначено для работ по замене неисправных стволовых и боковых задвижек фонтанных арматур газовых и нефтяных скважин, находящихся под давлением, в том числе с содержанием в скважинной среде сероводорода в количестве до 6% объёмных.

Отличительной особенностью устройств УСЭШ-35 от существующих аналогов является:

- снижение усилий ввода пакера в ствол скважины до минимума;
- введение в конструкцию пакера опорного диска с принудительно раздвигающимися в радиальном направлении сегментами, до упора в стенку проходного канала скважины, для устранения кольцевого зазора между пакером. и проходным каналом скважины.

Конструкция устройства УСЭШ-35 защищена Патентом на изобретение.

При заявке изделия необходимо представить конструкцию (эскиз) фонтанной арматуры, адаптера (подвесного фланца НКТ) и трубной головки с указанием габаритных и присоединительных размеров.

Device for replacing the bolts under sluice type pressure USZSH-35 is intended for the works on the replacement of the defective trunk and lateral bolts of the spurt steel frameworks of gas and oil wells, which are found under the pressure, including with the content in the drilling medium of hydrogen sulfide in a quantity to 6% of volumetric. The distinctive special feature of devices USZSH-35 from the existing analogs is:

- reduction in the efforts of the introduction of packer into the shaft of borehole to the minimum;
- introduction into the construction of the packer of supporting disk with the forcedly separated in the radial direction segments, to the support into the wall of the passage channel of bore hole, for eliminating radial clearance between the packer and the passage channel of bore hole.

The construction of device USZSH-35 is protected by patent for the invention.

With the claim of article it is necessary to present the construction (sketch) of spurt steel framework, adapter (suspension flange of pump and compressor pipe) and tube head with the indication of dimensional and coupling dimensions.

Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 493	ОВЧ 493-01	ОВЧ 493А
Типоразмеры сменяемых задвижек, мм×МПа* Typical sizes of replaceable valves (D conv.×P work.), mm×MPa*	1100×21(35;70); 150×21	80×21(35); 100×21(35)	65×210/350 (Баку/Baku. Az); 65×21(35); 80×21(35)
Максимальное рабочее давление в стволе скважины при работе с задвижками, МПа, не более Maximum allowable pressure in a well for operations on replacement of pressure valves, MPa	35		21
Рабочий ход ввода пакера, мм Working stroke of the packer, mm	Определяется типоразмерами сменяемых задвижек		
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	Длина Length	It is determined by the standard sizes of the changed bolts	
	Диаметр штурвала Wheel diameter	800	
Масса общая, кг, не более Mass is general, kg, not extending	В зависимости от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия) Depending on delivery set (it is indicated in the pass- port of the article)/		
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-proof product, according to GOST 13846-89 Standard*	K1; K2		
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69	У (moderated); УХЛ (moderate-cold); ХЛ (cold)		

* Параметры и типоразмеры сменяемых задвижек оговариваются заказчиком при заявке изделия.

* The parameters and the standard sizes of the changed bolts are specified by customer with the claim of article.

Приспособление для опрессовки елок фонтанных арматур на устьях скважин

Adaptation for the molding of spurt steel frameworks on the mouth of the bore holes

Приспособление предназначено для опрессовки ёлки фонтанной арматуры на устье скважины без её глушения. Использование приспособления при техническом диагностировании фонтанной арматуры связанное с продлением её срока службы позволяет исключить высоко затратные и трудоёмкие работы по глушению скважины и последующее её освоение, повышает экологическую безопасность и снижает энергоёмкость работ. Конструкция защищена Патентом на изобретение.

При заявке изделия необходимо представить конструкцию (эскиз) фонтанной арматуры, адаптера (подвесного фланца НКТ) и трубной головки с указанием габаритов и присоединительных размеров.

Adaptation is intended for the molding of the fir tree of spurt steel framework on the mouth of bore hole without its damping. The use of adaptation with the technical diagnosis of spurt steel framework connected with the prolongation of its period of service makes it possible to exclude high expensive and labor-consuming works on the damping of bore hole and its subsequent mastery, increases ecological safety and is decreased the energy content of works. Construction is protected by patent for the invention.

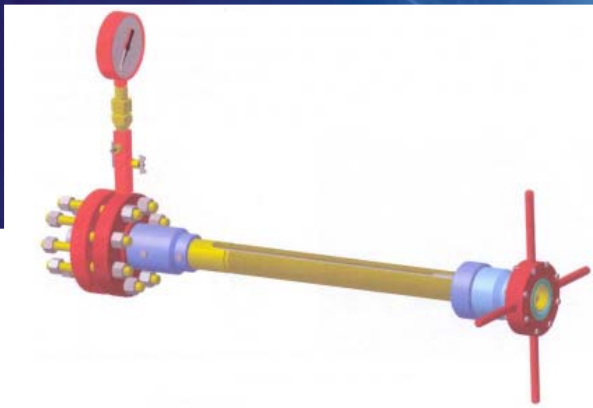
With the claim of article it is necessary to present the construction (sketch) of spurt steel framework, adapter (suspension flange of pump and compressor pipe) and tube head with the indication of overall sizes and coupling dimensions.



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 96А	ОВЧ 96Б	ОВЧ 96В
Тип фонтанной ёлки (по ГОСТ 13846-89) подлежащей опрессовке * Type of the spurt fir tree (according to GOST 13846-89) of the subject to the molding*	ЕФ6-100×21К2 ЕФ6-100/80×21К2	ЕФ6-80×21К2 ЕФ6-80/65×21К2 ЕФ6-100×21К2 ЕФ6-100/80×21К2	ЕФ6-65×21 ЕФ6-65/50×21 СПХГ1.6.6-14
Диаметр проходного канала фонтанной ёлки, мм, не менее The diameter of the passage channel of spurt fir tree, mm, is not less	100	80/100	65
Типы задвижек фонтанной ёлки Types of the bolts of the spurt fir tree	фланцевые, без фланцевые flanged, without flanged		фланцевые flanged
Максимальное давление в стволе фонтанной ёлки, МПа Maximum pressure in the stem of spurt fir tree, MPa	15		
Номинальное давление опрессовки, МПа Nominal pressure of molding, MPa	21		
Максимальное давление опрессовки, МПа Maximum pressure of molding, MPa	27	27/21	27
Ход винта, мм, не менее The lead, mm, is not less	Определяется типоразмером фонтанной ёлки It is determined by the standard size of the spurt close fitting valve		
Габаритные размеры приспособления в транспортном положении, мм Overall dimensions of adaptation in transport position, mm			
Масса в сборе, кг, не более Mass in the collection, kg, is not more			
Масса общая, кг, не более Mass general, kg, is not more	В зависимости от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия) Depending on delivery set (it is indicated in the passport of the article)		
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-proof product, according to GOST 13846-89 Standard*	К1; К2		
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69	У (moderated); УХЛ (moderate-cold); ХЛ (cold)		

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства.
 * The parameters are refined by customer with the claim of device.



Приспособление для смены крышечных комплектов задвижек под давлением

Device for replacing the cover sets of valves under the pressure

Приспособление предназначено для выполнения работ по смене неисправных элементов коренных задвижек (стволовых и на боковых отводах) без их непосредственного демонтажа с фонтанной арматуры скважин для замены. Условия эксплуатации – К2 по ГОСТ 13846-89 с содержанием в скважинной среде сероводорода (H₂S) и углекислого газа (CO₂) до 6% по объёму каждого.

Конструкция защищена Патентом на изобретение.

Device is designed for replacement of defective elements of the master valves (main and side valves) without their dismounting from the X-mas tree. Operating conditions – K2 according to GOST 13846-89 with 6% concentration of H₂S and CO₂ each in well media.

Design is protected by patent for invention.

Технические характеристики

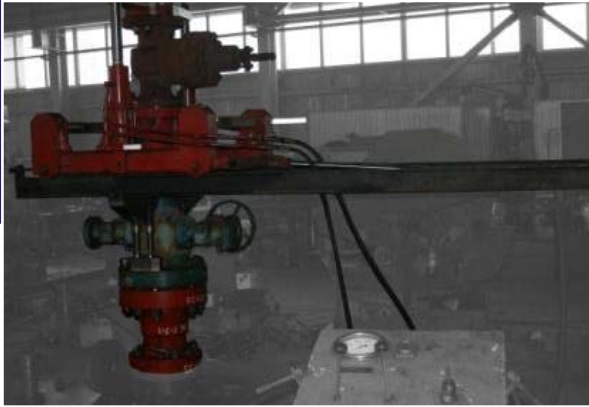
Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 117.21	
Присоединительные типоразмеры фланцев задвижек фонтанных арматур скважин, мм×МПа Connecting standard sizes of the flanges of the X-mas tree valves, mm×MPa	50×35; 50×70; 65×35; 65×350 (Баку/Baku.Az)	
Максимальное давление, при котором допускается работа с приспособлением, МПа The maximum pressure, at which device is allowed to be operated, MPa	15	
Диаметры пакеров, применяемых для герметизации трубного канала задвижек, мм Diameters of packers, used for the sealing of pipe channel of valves, mm	42; 45; 55; 60	
Рабочий ход пакера, мм Working stroke of packer, mm	700	
Габаритные размеры в рабочем положении, мм, не более Max overall dimensions in operating position, mm	длина length	1300
	ширина width	500
	высота height	700
Масса, кг, не более Max weight, kg	Непосредственно приспособления в рабочем положении Device itself in operating position	65
	Общая с комплектами сменных частей и принадлежностей Total with spare parts and accessories	135



Фотоотчет, учения, Астрахань, 2009 год.

Photo report, trainings, Astrakhan, 2009.



Устройства гидроприводные для наведения ПВО на устье скважины координатного типа УНПВО

Devices with hydraulic drive for guiding the blowout- prevention equipment on the mouth of coordinate type bore hole

Устройства предназначены для наведения противобросового оборудования (ПВО) или запорно-устьевого сборки (ЗУС) на устье скважины при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, в том числе горящих. Устройство ОВЧ 274 предназначено для наведения (ЗУС) на верхний фланец трубной головки. Устройства ОВЧ 274А и ОВЧ 274Б обеспечивают наведение ПВО (ЗУС) как на колонну имеющую фланцевую базу (фланцы трубной и колонной головок, а также разъёмный фланец), так и на колонну без фланцевой базы с использованием головок самоуплотняющихся клиновых, в том числе гидроприводных.

Устройства защищены Патентом на изобретение.

Devices are intended for guiding of blowout-prevention equipment or locking- mouth assembling on the mouth of bore hole with the liquidation of the open gas and petroleum fountains, including of those burning. Device is intended type 274 for guiding the locking- mouth assembling to the upper flange of tube head. The devices of type 274A and type 274B provide the guidance of blowout-prevention equipment both to the column the having flanged base (flanges of tube and column heads, and also sectional flange) and to the column without the flanged base with the use of heads with the automatic packing, including with the hydraulic drive.

Devices and operating principle are protected by patent for the invention



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 274	ОВЧ 274А	ОВЧ 274Б
Типоразмер наводимой: Standard size:	сборки ПВО, мм×МПа* assembling blowout-prevention equip- ment, mm×MPa*	—	230×35	180×21; 230×35
	ЗУС, мм×МПа* Locking- mouth assembling, mm×MPa*	156×320 (Баку/ Baku.Az); 80(100)×21	—	
Диаметр охватываемых колонн, мм Diameter of included columns, mm		—	219; 245	
Типоразмеры фланцев на которые наводится: The standard sizes of flanges at which it is directed:	сборки ПВО, мм×МПа* assembling blowout-prevention equip- ment, mm×MPa*	—	180(280; 350)×21	—
	ЗУС, мм×МПа* Locking-mouth assembling, mm×MPa*	156×210(320) (Баку/ Baku.Az); 180×21(35); 280×21	—	
Максимальная масса наводимого ПВО (ЗУС), кН Maximum mass of the blowout-prevention equipment of the subject to guidance, kN		30	70	
Ход гидроцилиндров подъёма ПВО (ЗУС), мм, не менее The motion of the hydraulic cylinders of lift, mm, is not less		250	900	
Ход горизонтального перемещения ПВО (ЗУС), мм, не менее The motion of horizontal displacement, mm, is not less		1500	1900	
Масса общая, кг, не более Mass general, kg, is not more		Указывается в паспорте изделия в зависимости от параметров назначаемых заказчиком It is indicated in the passport of article depend- ing on the parameters of those assigned as the customer		
Тип рабочей жидкости* ¹ Type of the working fluid* ¹		Минеральные масла Mineral oils		
Давление в напорной магистрали гидросистемы, регулируемое, МПа* ¹ Pressure in the force main of hydraulic system, adjusted, MPa* ¹		5,0...10,0	5,0...14,0	
Подача рабочей жидкости, дм ³ /мин., регулируемая* ¹ Supply to working fluid, l/min., adjusted* ¹		10...15	12...30	
Класс чистоты рабочей жидкости по ГОСТ 17216-71, не грубее* ¹ The class of the cleanliness of working fluid according to GOST 17216-71, is not rougher* ¹		12		
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89 Corrosion-proof manufacturing, according to GOST 13846-89		K1; K2		
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		У; УХЛ; ХЛ; Категория размещения - 1 Moderated; Moderate-Cold; Cold		

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства.

*¹ Характеристики рабочей жидкости обеспечиваются потребителем. Гидростанция с пультом управления на два поста в комплект поставки не входит.

* The parameters are refined by customer with the claim of device.

*¹ The characteristics of working fluid are ensured by user. Hydraulic station with the control panel to two posts into delivery set does not enter.



Устройство самоходное координатного типа для наведения ПВО на устье фонтанирующей скважины

Coordinate type self-propelled device for stabbing BOP (capping stack) on the wellhead

Устройство самоходное с гидравлическим приводом позволяет обеспечить автономное (без дополнительной тяговой техники) наведение противовыбросового оборудования как, на колонну имеющую фланцевую базу (фланцы трубной и колонной головок), так и на колонну без фланцевой базы, с использованием головок клиновых с автоматическим уплотнением, в том числе с гидравлическим приводом. Доставка устройства в комплекте с противовыбросовым оборудованием с позиции подготовки к устью фонтанирующей скважины обеспечивается с помощью встроенных лебедок с гидроприводом.

Self-propelled hydraulically driven device provides of-line (without additional tractive equipment) stabbing of BOP both on the string with wellhead flange available (flanges of the casing heads, as well as split flange), and on string without existing wellhead flange by applying the self-sealing heads, including hydraulically driven. Device delivery with the BOP attached is performed via built-in hydraulically driven winch.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 470
Типоразмер наводимой сборки ПВО, мм×МПа Standard size of the being stabbed BOP, mm×MPa	230×35
Типоразмеры фланцев на которые производится наведение ПВО, мм×МПа Standard sizes of the flanges on which BOP is being stabbed, mm×MPa	280×21; 280×35; 350×14; 350×21; 350×35
Диаметр охватываемых колонн, мм Diameter of included columns, mm	245; 324
Максимальная масса наводимого ПВО, кН MMaximum mass of the blowout-prevention equipment of the subject to guidance, kN	80
Максимальное давление в напорной магистрали гидросистемы, МПа Maximum pressure in the force main of hydraulic system, MPa	20
Ёмкость барабана каждой лебёдки, м Capacity of the drum of each winch, m	50



Фотодочет, учения, Астрахань, 2009 год.

Photo report, trainings, Astrakhan, 2009.

Устройство гидроприводное для наведения ПВО на устье скважины координатного типа УНПВО

Device with hydraulic drive for guiding the blowout- prevention equipment on the mouth of coordinate type bore hole UNPVO

Устройство предназначено для демонтажа неисправной трубной головки с устья фонтанирующей скважины и наведения противовыбросового оборудования, оснащенного трубной головкой (взамен удаленной трубной головки) при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, в том числе горящих.

Device is intended for the dismantling of defective tube head from the mouth of gusher and guidance of the blowout- prevention equipment, equipped with the tube head (instead of the remote tube head) with the liquidation of the open gas and petroleum fountains, including of those burning.



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article/		ОВЧ 274Г
Типоразмер наводимой: Standard size:	сборки ПВО, мм×МПа* Assembling blowout-prevention equipment, mm×MPa*	180×21; 230×35
	ЗУС, мм×МПа* Locking- mouth assembling, mm×MPa*	156×320 (Баку/Baku.Az)
Диаметр охватываемых колонн, мм Diameter of included columns, mm		219; 245
Типоразмеры фланцев на которые наводится: The standard sizes of flanges at which it is directed:	сборки ПВО, мм×МПа* Assembling blowout-prevention equipment, mm×MPa*	280×21(35); 350×14(21; 35)
	ЗУС, мм×МПа* Locking- mouth assembling, mm×MPa*	280×21(35)
Максимальная масса наводимого ПВО (ЗУС), кН Maximum mass of the blowout-prevention equipment of the subject to guidance, kN		70
Усилие демонтажа трубной головки, кН, не менее The effort of the dismantling of tube head, kN, is not less		400
Ход гидроцилиндров подъёма ПВО (ЗУС), мм, не менее The motion of the hydraulic cylinders of lift, mm, is not less		900
Ход горизонтального перемещения ПВО (ЗУС), мм, не менее The motion of horizontal displacement, mm, is not less		1900
Масса общая, кг, не более Mass general, kg, is not more		Указывается в паспорте изделия в зависимости от параметров назначаемых заказчиком It is indicated in the passport of article depending on the parameters of those assigned as the customer
Тип рабочей жидкости*1 Type of the working fluid*1		Минеральные масла Mineral oils
Давление в напорной магистрали гидросистемы, регулируемое, МПа*1 Pressure in the force main of hydraulic system, adjusted, MPa*1		5,0...20,0
Подача рабочей жидкости, дм ³ /мин., регулируемая*1 Supply to working fluid, l/per minute, adjusted*1		12...30
Класс чистоты рабочей жидкости по ГОСТ 17216-71, не грубее*1 The class of the cleanliness of working fluid according to GOST 17216-71, is not rougher*1		12
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-proof manufacturing, according to GOST 13846-89*		K1; K2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*		У (Moderated); УХЛ (Moderate-Cold); ХЛ (Cold)

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства.

*1 Характеристики рабочей жидкости обеспечиваются потребителем. Гидростанция с пультом управления на два поста в комплект поставки не входит.

* The parameters are refined by customer with the claim of device.

*1 The characteristics of working fluid are ensured by user. Hydraulic station with the control panel to two posts into delivery set does not enter.

Устройства гидроприводные для резки обсадных колонн Hydraulic devices for cutting casings

Устройства предназначены для резки:

- обсадных колонн на устье скважины при её переоборудовании и при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, в том числе горящих;
- трубопроводов при проведении аварийно-восстановительных работ

Устройства работают от автономной насосной станции ($Q=30...15$ дм³/мин) с пультом управления (в комплект поставки не входит). Гидравлические моторы, оборудованные ведущими валами и корпусами, легко и удобно монтируются на привод устройства сверху (при переоборудовании скважины), или снизу (при ликвидации открытых фонтанов).

Devices are intended for the cutting:

- planting columns on the mouth of bore hole during its re-equipment and with the liquidation of the open gas and petroleum fountains, including of those burning;
- conduits with performing of reparative work.

Devices work from the autonomous pumping plant ($Q=30...15$ l/minute) with the control panel (into delivery set it does not enter). The hydraulic motors, equipped with driving shafts and housings, are easily and conveniently mounted to the drive of device on top (during the re-equipment of bore hole), or from below (with the liquidation of the open fountains).



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 383	ОВЧ 383А	ОВЧ 383Б
Диапазон отрезаемых труб, мм Range of pipes cut off, mm		140...245	245...340	324...426
Максимальная толщина стенок труб, мм Maximum thickness of the walls of pipes, mm		15	17	
Подача резца, об/мин Supply of cutter, r/min		0,0625		
Ход резца, мм Motion of cutter, mm		40		
Частота вращения резца, об/мин Frequency of the rotation of cutter, r/min		25...12	16...8	14...7
Высота реза от базового фланца, мм, не менее Height of cutter from base flange, mm		95 (при переоборудовании устья during the reequipment of the mouth) 210(на фонтанирующем устье on the gushing mouth)		
Давление в напорной магистрали гидросистемы, МПа Pressure in the force main of hydraulic system, MPa		10...16		
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	длина length	800	900	980
	ширина width	550	650	730
	высота height	260*		
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	разъёмной части the sectional part	40	35	38
	В собранном виде (без гидромоторов) In the collection (without the hydraulic motors)	80	70	76
	Общая General	125	150	115
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		УХЛ (Moderate-Cold)		

* Высота устройств указана без гидравлических моторов
 * The height of devices is indicated without the hydraulic motors

Труборезка внутренняя гидромеханическая Hydromechanical Inner Casing Cutter

Труборезка предназначена для внутреннего отрезания насосно-компрессорных труб и обсадных колонн, в том числе в местах соединений (по телу муфты). Труборезка спускается в скважину на требуемую глубину на колонне насосно-компрессорных или буровых труб. Отрезание трубы происходит вращением колонны труб с одновременным созданием в их полости избыточного давления. После окончания процесса резцы принудительно убираются внутрь тем же давлением в трубах.

Device is designed for inner cutting of casing strings and tubing, including cutting in places of connection (coupling). Casing cutter is lowered into the well for required depth on the tubing or drill string. Casing is cut by rotation of sting and producing the excessive pressure within them at the same time. Upon completion of cutting blades are removed by the same pressure in strings.



Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 273	
Условный диаметр отрезаемых труб, мм Nominal diameter of being cut pipes, mm	114; 127	
Максимальный вылет резцов, мм Maximum cutters feed, mm	Ø143	
Рабочее давление при отрезании, МПа Operating pressure during cutting, MPa	6,0...8,0	
Частота вращения, об/мин Frequency of rotation, r/min	20...40	
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	диаметр diameter	89
	высота height	800
Масса, кг, не более Max weight, kg	36	



Устройства гидроприводные для нарезания резьб на обсадных колоннах

Devices with hydraulic drive for the threading on the planting columns

Устройства предназначены для нарезания на обсадных колонах конических резьб, на устье скважины в полевых условиях и на море. Устройства обеспечивают возможность монтажа (смены) колонных головок без применения сварки при ремонтно-восстановительных работах на устье скважины.

Конструкции устройств защищены Патентом на изобретение.

Devices are intended for the cutting on the planting columns of conical threads, on the mouth of bore hole under the field conditions and at sea. Devices provide the possibility of the installation (change) of column heads without the application of welding with the equip, maint. and recovery works on the mouth of bore hole.

The construction of devices is protected by patent for the invention.

Технические характеристики | Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 261	ОВЧ 118А	ОВЧ 157	ОВЧ 157-01
Диаметр обрабатываемых обсадных труб по ГОСТ 632-80, мм Diameter of the workable well casings according to GOST 632-80, mm		140;146; 168;178	168;178; 194;219; 245	273;299; 324	273;299; 324;340
Профиль конической резьбы* Profile of the conical thread*		треугольный triangular	треугольный, трапецеидальный triangular, trapezoidal		
Частота вращения резцедержателя, об/минуту Frequency of the rotation of cutter holder, min ⁻¹		14...23	10...17	9...15	11...18
Цена одного деления лимба, мм Price of one division of limb, mm		0,03 (на диаметр to the diameter)			
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	диаметр/вращения резцедержателя the diameter of the rotation of the cutter holder	710	800	880	800
	высота height	600	900	900	760
Масса общая, кг, не более Mass is general, kg, not extending		250	450	650	610
Тип рабочей жидкости в гидросистеме Type of working fluid in the hydraulic system		минеральные масла mineral oils			
Давление в напорной магистрали гидросистемы, МПа Pressure in the force main of hydraulic system, MPa		10...16			
Расход масла, дм ³ /мин Expenditure of oil, dm ³ /per minute		20...40			
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		УХЛ (Moderate-Cold)			

* Гидравлическая станция и калибры (гладкие и резьбовые) в комплект поставки не входят.

* Hydraulic station and calibers (smooth and threaded) into delivery set do not enter.



Труборезки универсальные резцовые типа ТУР

Devices for cutting of pipes are universal cutter of the type TUR

Труборезки универсальные резцовые типа ТУР предназначены для резки насосно-компрессорных, буровых и обсадных труб на устье скважины при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, а также при монтаже колонных головок.

Devices for cutting of columns of the type TUR are intended for cutting the pump and compressor, boring and well casings on the mouth of bore hole with the liquidation of the open gas and petroleum fountains, and also with the installation of column heads.

Технические характеристики

Technical specifications

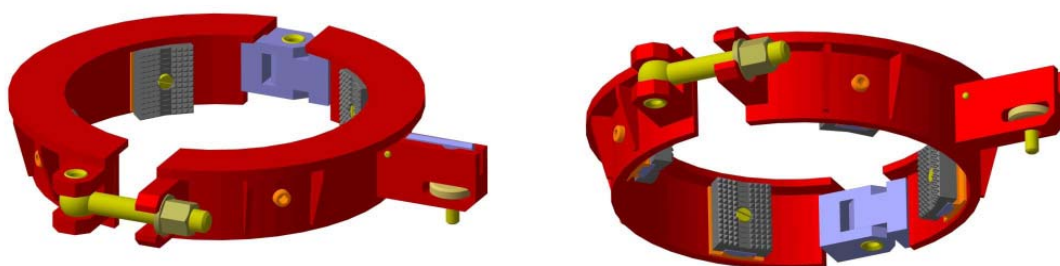
Условное обозначение The arbitrary symbol	ТУР 60...114	ТУР 114...324	ТУР 340...508
Диаметры отрезаемых труб, мм* Diameters of pipes cut off, mm*	60, 73, 89, 102, 114	114, 127, 140, 146, 168, 178, 194, 219, 245, 273, 299, 324	340, 351, 377, 406, 426, 473, 508
Усилие на рукоятках при резке труб, Н, не более Effort on the handles during cutting of pipes, N, is not more	400		
Максимальная толщина стенки отрезаемых труб, мм Maximum thickness of the wall of pipes cut off, mm	14		
Подача резца, об/мин Supply of cutter, r/min	0,125		
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	длина length	1180	1460
	ширина width	1100	
	высота height	215	
Полная масса изделия The total mass of the article	В зависимости от комплекта поставки (указывается в паспорте изделия) Depending on delivery set (it is indicated in the passport of the article)		
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*	УХЛ (Moderate-Cold)		

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства
* Data are refined by customer with the claim of device.

Хомут нижний для труборезок типа ТУР Lower Yoke for TUR type casing cutter

Хомут нижний предназначен для использования в качестве опорной базы для труборезок типа ТУР, при выполнении работ по отрезанию обсадных колонн на устье скважин. Хомут оснащен регулируемой планкой упорной для обеспечения надежного зацепления с шестерней механизма подачи резца в труборезке.

Lower yoke is designed for application as a resting base for TUR type casing cutter while cutting casing strings on the wellhead. Yoke is equipped with the adjustable bar for reliable connection with the wheel of cutter-feed mechanism in the string cutter.



Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 518				ОВЧ 520			ОВЧ 521				
Диаметры охватываемых труб, мм Diameters of grappled pipes, mm	140	146	168	178	194	219	245	273	299	324	340	
Наружный диаметр опорной площадки, мм Outer diameter of supporting platform, mm	300				365			440				
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	длина length		345				410			485		
	ширина width		370				445			530		
	высота height		75				75			75		
Масса, кг, не более Max weight, kg	13,0	12,5	11,0	10,5	15,5	14,5	13,0	16,5	15,5	14,0	13,5	

Приспособление для сверления отверстий под давлением до 70 МПа

Adaptation for drilling of holes under the pressure to 70 MPa

Приспособление предназначено для сверления отверстий под давлением до 70 МПа в стенках труб нефтяного сортамента и шибера аварийных, вышедших из строя задвижек фонтанной арматуры и противовыбросового оборудования, при аномально высоких пластовых давлениях скважин для сообщения с их внутренней полостью и последующего проведения работ по ликвидации аварий или открытых газовых и нефтяных фонтанов.

Дополнительно за отдельную плату изделие комплектуется:

- инструментом (сверлами);
- фланцами переходными применяемыми при сверлении шибера неисправной задвижки;
- хомутами трубными, цепными и квадратными предназначенными для монтажа приспособления на трубах и ведущих бурильных трубах.

Типоразмеры и количество дополнительно поставляемых узлов указывается потребителем при заявке изделия.

Конструкция устройства защищена Патентом на изобретение.

Возможно переоснащение сверления отверстий сверлами любого диаметра, но не более 42 мм.

Adaptation is intended for drilling of holes under the pressure to 70 MPa in the walls of the pipes of petroleum assortment and dampers of the emergency, malfunctioned bolts of spurt of reinforcement and blowout-prevention equipment, at anomalously high stratified pressures of bore holes for communication with their internal cavity and subsequent performing of work on the liquidation of emergencies or open gas and petroleum fountains. Additionally article is completed for the separate pay:

- by tool (drills);
- by flanges by transitional used during drilling of the damper of defective bolt;
- by the yokes tube, chain and by square intended for the installation of adaptation on the pipes and the leading drill pipes.

Standard sizes and quantity of additionally supplied units he is indicated by user with the claim of article. The construction of device is protected by patent for the invention.

The re-equipping of drilling holes by the drills of any diameter is possible, but not more than 42 mm.



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 360	ОВЧ 360А
Рабочее давление, МПа* Operating pressure, МПа*		70	35
Типоразмер присоединительного фланца, мм×МПа Standard size of connecting flange, mm×MPa		50×70	65×350 (Баку/Baku.Az)
Типоразмеры переходных фланцев к задвижкам ФА, мм×МПа* Standard sizes of transitional flanges to the bolts of the spurt steel frame-work, mm×MPa*		50×14(21; 35; 70) 65×14(21; 35; 70) 80×14(21; 35; 70) 100×14(21; 35; 70)	65×210(350) (Баку/Baku.Az) 65×14(21; 35) 80×14(21; 35) 100×14(21; 35)
Диаметры просверливаемых труб, мм* Diameters of bored pipes, mm*		60; 73; 89; 102; 114; 127; 140; 168; 178; 194; 219; 245; 273; 299; 324	
Типоразмер просверливаемых ведущих труб, мм* Standard size of bored guiding telescopes, mm*		80×80; 89×89; 112×112; 133×133; 140×140; 155×155	
Диаметры сверления, мм* Drilled diameters, mm*		18; 24; 30; 36; 42	
Рабочий ход шпинделя, мм Working stroke of spindle, mm		1200	
Габаритные размеры в сборе, мм, не более Overall dimensions in collection, mm, not are more	Длина Length	1600	1650
	Ширина Width	600	
Масса, кг, не более Mass, kg, not are more	Приспособления в сборе Adaptations in the collection	95	110
	Общая в комплекте с ЗИП General with the set of spare parts and equipment.	Определяется заявкой (взвешивается при приемке изделия и указывается в паспорте) It is determined by the claim (it is weighed during the inspection of article it is indicated in the passport)	
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-resistant performance according to GOST 13846-89*		K1; K2	
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*		У (moderate); УХЛ (Moderate-Cold)	

* Параметры уточняются заказчиком при заявке устройства.

* Data are refined by customer with the claim of device.



Устройство сверлильно- фрезерное для пакерования в отводах трубных головок УСФП- 70

Device boring- is milling for the hermetic sealing in the outlets of the tube heads USFP- 70

Устройство предназначено для выполнения цилиндрических отверстий внутри корпуса крестовины фонтанной (нагнетательной) ёлки скважины (в том числе и сквозь насосно- компрессорную трубу), для установки в нем герметизирующего элемента, изнутри перекрывающего истечение скважинной среды в случае нарушения целостности и герметичности фланцевого соединения на боковом отводе между крестовиной и установленным на ней запорном устройстве (задвижкой) и, как следствие, невозможности произвести замену задвижки, при открытом горящем фонтанировании через разгерметизированный и не подлежащий восстановлению стык. Устройство позволяет также производить операции сверления стенок труб нефтяного сортамента, шибера неисправных задвижек на фонтанной ёлке скважин под давлением в режимах как гидравлического, так и ручного привода вращения сверла.

Дополнительно за отдельную плату изделие комплектуется:

- инструментом (сверлами);
- фланцами переходными применяемыми при сверлении шибера неисправной задвижки;
- хомутами трубными, цепными и квадратными предназначенными для монтажа приспособления на трубах и ведущих бурильных трубах.

Типоразмеры и количество дополнительно поставляемых узлов указывается потребителем при заявке изделия.

Конструкция устройства защищена Патентом на изобретение.

Device is intended for fulfilling the cylindrical openings inside the housing of the crosspiece of the spurt (pressuring) fir tree of bore hole (including through the pump and compressor pipe), for the installation in it of the sealing element, from within which overlaps the expiration of drilling medium in the case of the disturbance of integrity and air tightness of flange joint on the lateral outlet between the crosspiece and that established on it locking device (by bolt) and, as a result, the impossibility to replace bolt, with the open burning fountain effect through the unsealed and not being subject to restoration joint. Device makes it possible to also perform the operations of drilling the walls of the pipes of petroleum assortment, dampers of defective bolts on the spurt fir tree of bore holes under the pressure in the regimes both of the hydraulic and hand drive of the rotation of drill.

Additionally article is completed for the separate pay:

- by tool (drills);
- by flanges by transitional used during drilling of the damper of defective bolt;
- by the yokes tube, chain and by square intended for the installation of adaptation on the pipes and the leading drill pipes.

Standard sizes and quantity of additionally supplied units he is indicated by user with the claim of article.

The construction of device is protected by patent for the invention.

Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		УСФП-70
Рабочее давление, МПа, не более* Operating pressure, MPa, not extending*		70
Типоразмер присоединительного фланца, мм×МПа Standard size of connecting flange, mm×MPa		50×70
Типоразмеры переходных фланцев к задвижкам ФА, мм×МПа* Standard sizes of transitional flanges to the bolts of the spurt steel framework, mm×MPa*		50×14(21; 35; 70); 65×14(21; 35; 70) 80×14(21; 35; 70); 100×14(21; 35; 70)
Диаметры просверливаемых труб, мм* Diameters of bored pipes, mm*		60; 73; 89; 102; 114; 127; 140; 168; 178; 194; 219; 245; 273; 299; 324
Типоразмер просверливаемых ведущих труб, мм* Standard size of bored guiding telescopes, mm*		80×80; 89×89; 112×112; 133×133; 140×140; 155×155
Рабочий ход шпинделя, мм Working stroke of spindle, mm		1200
Диаметры сверления, мм Drilled diameters, mm	перьевыми сверлами* by the standard drills*	18; 24; 30; 36; 42
	трепанационными сверлами* by the trepanation drills*	45; 65; 80
Привод вращения сверла Drive of the rotation of the drill		ручной и гидравлический manual and hydraulic
Величина осевой подачи шпинделя, мм/об Value of axial feed of the spindle, mm/rev		0,1
Габаритные размеры в сборе, мм, не более Overall dimensions in collection, mm, not are more	Длина Length	1750
	Ширина Width	750
Масса, кг, не более Mass, kg, not are more	устройства в сборе device in the collection	180
	общая в комплекте с ЗИП general in the complete set with the spare parts and the equipment	*1
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-resistant performance according to GOST 13846-89*		K1; K2
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*		У (moderate); УХЛ (Moderate-Cold)
Тип рабочей жидкости* ² Type of the working fluid* ²		минеральные масла mineral oils
Максимальное давление в напорной магистрали, МПа* ² Maximum pressure in force main, MPa* ²		16
Подача рабочей жидкости, дм ³ /мин* ² Supply to working fluid, l/ the minute* ²		10...28

* Параметры уточняются заказчиком при заявке приспособления.

*1 Определяется заявкой (взвешивается при приемке изделия и указывается в паспорте)

*2 Характеристики рабочей жидкости обеспечиваются потребителем. Гидростанция в комплект поставки не входит.

* The parameters are refined by customer with the claim of adaptation.

*1 It is determined by the claim (it is weighed during the inspection of article it is indicated in the passport)

*2 Parameters of working fluid are ensured by user. Hydraulic station into delivery set does not enter.

Хомуты квадратные Yokes are square

Хомуты квадратные предназначены для присоединения приспособления для сверления (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) или устройства сверлильно-фрезерного УСФП-70 через узел соединительный и разобщающее устройство (задвижку) и герметизации места сверления ведущих бурильных труб, находящихся под давлением.

Каждый хомут комплектуется тремя кондукторами с типоразмерами, указанными в технической характеристике, один из которых устанавливается в сборку изделия и одним запасным герметизатором.

За отдельную плату, изделие может быть укомплектовано дополнительным количеством кондукторов и герметизаторов причем возможна поставка кондукторов типоразмерами измененными под диаметр сверл используемых потребителем.

Типоразмеры и количество дополнительно поставляемых изделий указывается потребителем при заявке изделия.

Yokes square are intended for the connection of adaptation for the drilling (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) or the device of boring- milling УСФП-70 through the unit connecting and the separating device (bolt) and hermetic sealing the place of drilling the leading drill pipes, which are found under the pressure.

Each yoke is completed by three conductors with the standard sizes, indicated in the technical characteristic, one of which is installed in assembling of article even by one spare hermetic seal.

For the separate pay, the article can be completed by an additional quantity of conductors and hermetic seals moreover it is possible the delivery of conductors by standard sizes changed under the diameter of the drills of those utilized by a user.

Standard sizes and quantity of additionally supplied articles he is indicated by user with the claim of article.



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 360.72. 000А	ОВЧ 360.72. 000А-01	ОВЧ 360.72. 000А-02	ОВЧ 360.72. 000А-03	ОВЧ 360.72. 000А-04	ОВЧ 360.72. 000А-05	
Диаметр охватываемых труб, мм Diameter of the included pipes, mm	80×80	89×89	112×112	133×133	140×140	155×155	
Рабочее давление, МПа* The operating pressure, MPa*	70					35	
Типоразмер присоединительной резьбы Diameter of the opening of opening, mm	M100x3						
Внутренний диаметр кондукторов, мм* Inside diameter of the conductors, mm*	24; 30; 35		24; 42; 42,5				
Габаритные размеры в сборе, мм, не более Overall dimensions in the collection, mm, not are more	длина length	225	235	260	280	285	310
	ширина width	175		200	205		230
	высота height	200					
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more	хомута в сборе yoke in the collection	17	17,5	21	23	25	35
	Общая в комплекте с ЗИП и сменными частями* General in the complete set with the spare parts and the equipment and the replacement parts*	Определяется заявкой (взвешивается при приемке изделия и указывается в паспорте) It is determined by the claim (it is weighed during the inspection of article it is indicated in the passport)					
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-resistant performance according to GOST 13846-89*	K1; K2						
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*	У (moderate); УХЛ (moderate-cold)						

* Параметры уточняются при заявке хомута.

* The parameters are refined with the claim of yoke.

Хомуты трубные Yokes are tube

Хомуты трубные предназначены для присоединения приспособления для сверления (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) или устройства сверлильно-фрезерного УСФП-70 через узел соединительный и разобщающее устройство (задвижку) и герметизации места сверления труб нефтяного сортамента, находящихся под давлением.

Каждый хомут комплектуется тремя кондукторами с типоразмерами, указанными в технической характеристике, один из которых устанавливается в сборку изделия и одним запасным герметизатором.

За отдельную плату, изделие может быть укомплектовано дополнительным количеством кондукторов и герметизаторов причем возможна поставка кондукторов типоразмерами измененными под диаметр сверл используемых потребителем.

Типоразмеры и количество дополнительно поставляемых изделий указывается потребителем при заявке изделия.

Yokes tube are intended for the connection of adaptation for the drilling (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) or the device of boring- milling УСФП-70 through the unit connecting and the separating device (bolt) and hermetic sealing the place of drilling the pipes of petroleum assortment, which are found under the pressure.

Each yoke is completed by three conductors with the standard sizes, indicated in the technical characteristic, one of which is installed in assembling of article even by one spare hermetic seal.

For the separate pay, the article can be completed by an additional quantity of conductors and hermetic seals moreover it is possible the delivery of conductors by standard sizes changed under the diameter of the drills of those utilized by a user.

Standard sizes and quantity of additionally supplied articles he is indicated by user with the claim of article.



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 360.71. 000А	ОВЧ 360.71. 000А-01	ОВЧ 360.71. 000А-02	ОВЧ 360.71. 000А-03	ОВЧ 360.71. 000А-04	ОВЧ 360.71. 000А-05	
Диаметр охватываемых труб, мм Diameter of the included pipes, mm	60	73	89	102	114	127	
Рабочее давление, МПа* The operating pressure, МПа*	70						
Типоразмер присоединительной резьбы Diameter of the opening of opening, mm	M100x3						
Внутренний диаметр кондукторов, мм* Inside diameter of the conductors, mm*	24; 30; 35			24; 42; 42,5			
Габаритные размеры в сборе, мм, не более Overall dimensions in the collection, mm, not are more	длина length	165	185	205	215	235	245
	ширина width	185					
	высота height	200					
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more	хомута в сборе yoke in the collection	17	17,5	17	17,5		
	Общая в комплекте с ЗИП и сменными частями* General in the complete set with the spare parts and the equipment and the replacement parts*	Определяется заявкой (взвешивается при приемке изделия и указывается в паспорте) It is determined by the claim (it is weighed during the inspection of article it is indicated in the passport)					
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-resistant performance according to GOST 13846-89*	K1; K2						
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*	У (moderate); УХЛ (moderate-cold)						

Хомуты трубные цепные Yokes are tube chain

Хомуты трубные цепные предназначены для присоединения приспособления для сверления (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) или устройства сверлильно-фрезерного УСФП-70 через узел соединительный и разобщающее устройство (задвижку) и герметизации места сверления труб нефтяного сортамента, находящихся под давлением.

Каждый хомут комплектуется тремя кондукторами с типоразмерами, указанными в технической характеристике, один из которых устанавливается в сборку изделия и одним запасным герметизатором.

За отдельную плату, изделие может быть укомплектовано дополнительным количеством кондукторов и герметизаторов причем возможна поставка кондукторов типоразмерами измененными под диаметр сверл используемых потребителем.

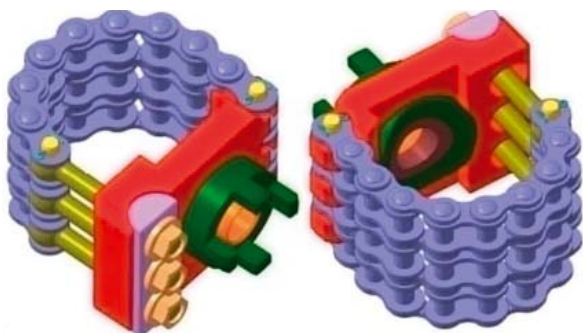
Типоразмеры и количество дополнительно поставляемых изделий указывается потребителем при заявке изделия.

Yokes tube chain are intended for the connection of adaptation for the drilling (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) or the device of boring- milling УСФП-70 through the unit connecting and the separating device (bolt) and hermetic sealing the place of drilling the pipes of petroleum assortment, which are found under the pressure.

Each yoke is completed by three conductors with the standard sizes, indicated in the technical characteristic, one of which is installed in assembling of article even by one spare hermetic seal.

For the separate pay, the article can be completed by an additional quantity of conductors and hermetic seals moreover it is possible the delivery of conductors by standard sizes changed under the diameter of the drills of those utilized by a user.

Standard sizes and quantity of additionally supplied articles he is indicated by user with the claim of article.

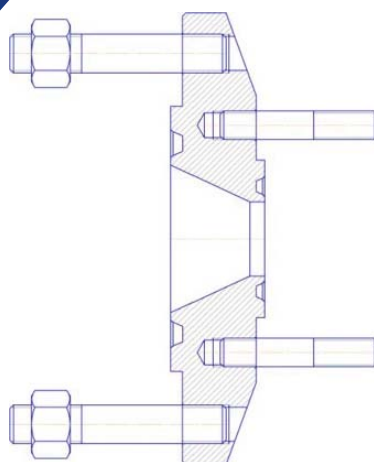
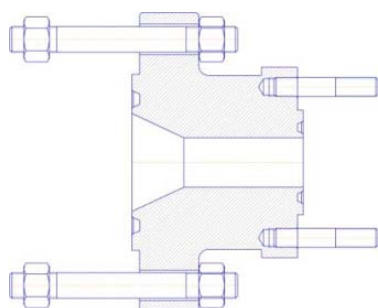


Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 360.71А.000	ОВЧ 360.71А.000-01	ОВЧ 360.71А.000-02	ОВЧ 360.71А.000-03	ОВЧ 360.71А.000-04	ОВЧ 360.71А.000-05	ОВЧ 360.71А.000-06	ОВЧ 360.71А.000-07	ОВЧ 360.71А.000-08	ОВЧ 360.71А.000-09
Диаметр охватываемых труб, мм Diameter of the included pipes, mm	140	146	168	178	194	219	245	273	299	324
Рабочее давление, МПа* The operating pressure, МPa*	35			21			14			
Типоразмер присоединительной резьбы Diameter of the opening of opening, mm	M100x3									
Внутренний диаметр кондукторов, мм* Inside diameter of the conductors, mm*	24; 42; 42,5									
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	Определяются заявкой (замеряются при приемке изделия и указывается в паспорте) They are determined by the claim (articles are measured during the inspection and it is indicated in the passport)									
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more	Определяется заявкой (взвешивается при приемке изделия и указывается в паспорте) It is determined by the claim (it is weighed during the inspection of article it is indicated in the passport)									
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-resistant performance according to GOST 13846-89*	K1; K2									
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*	У (moderate); УХЛ (moderate-cold)									

* Параметры уточняются при заявке хомута.

* The parameters are refined with the claim of yoke.



Фланцы переходные Flanges are transitional

Фланцы переходные предназначены для присоединения приспособления для сверления (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) или устройства сверлильно-фрезерного УСФП-70 к задвижке (разобщающему устройству) имеющей типоразмер фланца отличный от типоразмера соединительного фланца приспособления (устройства) сверлильного при выполнении операции по сверлению шибера неисправной задвижки.

Фланцы переходные в комплект поставки приспособления (устройства) не входят. Их поставка производится за отдельную плату. Типоразмеры и количество поставляемых фланцев переходных указывается потребителем отдельно при заявке приспособления (устройства).

Flanges transitional are intended for the connection of adaptation for the drilling (ОВЧ 360, ОВЧ 360А) or the device of boring-milling USFP- 70 to the bolt (separating device) of that having the standard size of flange different from the standard size of the connecting flange of adaptation (device) boring with the fulfillment of operation on drilling of the damper of defective bolt.

Flanges transitional into delivery set of adaptation (device) do not enter. Their delivery is produced for the separate pay. Standard sizes and quantity of supplied flanges of transitional he is indicated by user separately with the claim of adaptation (device).

Технические характеристики Technical specifications

Шифр приспособления (устройства) Cipher of the adaptation (device)	ОВЧ 360; УСФП-70	ОВЧ 360А
Типоразмер соединительного фланца приспособления (устройства), мм×МПа Standard size of the connecting flange of adaptation (device), mm	50×70	65×350 (Баку/Baku.Az)
Типоразмеры фланцев переходных к задвижкам фонтанной арматуры, мм×МПа* Standard sizes of the flanges of transitional to the bolts of the spurt steel framework, mm×MPa	50×14(21;35;70) 65×14(21;35;70) 80×14(21;35;70) 100×14(21;35;70)	65×210/350 (Баку/Baku.Az) 65×14(21;35;70) 80×14(21;35;70) 100×14(21;35;70)
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	Определяется типоразмером фланца переходного и указывается в паспорте It is determined by the standard size of the flange of transitional and it is indicated in the passport	
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more		
Коррозионностойкое исполнение по ГОСТ 13846-89* Corrosion-resistant performance according to GOST 13846-89*	K1; K2	
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69* Climatic performance according to GOST 15150-69*	У (moderate); УХЛ (moderate-cold)	

* Параметры уточняются при заявке фланцев переходных.

* The parameters are refined with the claim of the flanges of the transitional.



Фотоотчет, учения, Астрахань, 2009 год.

Photo report, trainings, Astrakhan, 2009.

Установка малогабаритная для специальных работ в лифтовых трубах под давлением

Installation is small for the special works in the elevator pipes under the pressure

Установка предназначена для проведения спуско-подъемных и технологических операций (ликвидация гидратных, парафинистых, песчаных отложений и пробок, кислотная и азотная обработка при забойной зоне и т.д.) при текущем и капитальном ремонте газовых, нефтяных, водяных сухопутных и морских скважин без глушения.

Использование установки позволяет решить следующие задачи:

- сократить капитальные затраты на изготовление и приобретение оборудования;
- облегчить доставку и монтаж легких и компактных узлов установки за счет модульного принципа её построения;
- обеспечить безопасные условия труда за счет высокой степени гидрофикации устройства;
- исключить финансовые, материальные и трудовые затраты на глушение и последующее освоение скважины;
- сохранить качественное состояние продуктивного пласта скважины и довести до минимума вредное влияние на окружающую среду в связи с отсутствием необходимости глушения скважины.

В комплект поставки входят:

- устройство спускоподъемное;
- превентор плащечный гидромеханический;
- трубы технологические специальные (по специальному заказу);
- клапан обратный (по специальному заказу);
- переводник к вертлюгу (по специальному заказу);
- гидравлическая насосная станция с пультом управления (по специальному заказу).

Для работы с устройством на высоте требуется рабочая площадка (в комплект поставки не входит) и устройство грузоподъемное для подачи труб.

Конструкция установки защищена Патентом на изобретение.

Installation is intended for conducting the lowering-raising and technological operations (liquidation of hydrated, paraffinaceous, sandy deposits and plugs, acidic and nitric working with driving in zone, etc) with the current and innovation repair of gas, petroleum, water land and sea bore holes without the damping.

The use of installation makes it possible to solve the following tasks:

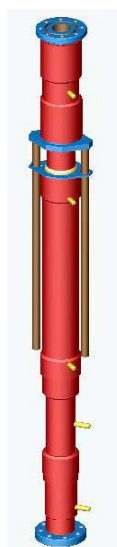
- to reduce capital expenditures for production and acquisition of equipment;
- to facilitate delivery and installation of the light and compact units of installation due to the modular principle of its construction;
- to ensure safe working conditions due to the high degree of the hydro- FickATsII device;
- to exclude financial, material and labor cost for damping and subsequent mastery of bore hole;
- to preserve the qualitative state of the productive layer of bore hole and to bring to the minimum harmful environmental effect in connection with the absence of the need for the damping of bore hole.

They enter into delivery set:

- device is lowering-raising;
- preventor is screw-die hydromechanical;
- pipes are technological special (on the special order);
- valve is reverse (on the special order);
- adapter to the swivel (on the special order);
- hydraulic pumping plant with the control panel (on the special order).

For the work with the device at height the working area (into delivery set it does not enter) is required and device is load-lifting for supplying the pipes.

The construction of installation is protected by patent for the invention.



Технические характеристики
Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 363
Диаметр спускаемых в скважину труб, мм Diameter of gotten down into the bore hole pipes, mm		42
Максимальная глубина спуска труб, м Maximum depth of the descent of pipes, m		2000
Максимальное устьевое давление, МПа Maximum mouth pressure, MPa		21
Усилие главного гидроцилиндра, кН, не менее The effort of main hydraulic cylinder, kN, is not less	при спуске during snubbing	75
	при подъёме during snubbing out	140
Ход штока главного гидроцилиндра, мм Motion of the stock of main hydraulic cylinder, mm		800
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending		320



Установка малогабаритная для специальных работ в лифтовых и бурильных трубах под давлением до 70 МПа

Small-sized device for carrying out special activities in tubing and drills under up to 70 MPa pressure

Установка предназначена для проведения в лифтовых и бурильных трубах, при избыточном давлении до 70 МПа, с помощью технологических труб диаметром 42x4,8 мм, технологических операций по ликвидации гидратных, парафиновых и баритовых пробок (разрыв, растепление), в том числе спуско-подъемных операций под давлением до 35 МПа, с целью получения сообщения колонного и межколонного пространств.

Использование установки позволяет решить следующие задачи:

- сократить капитальные затраты на изготовление и приобретение оборудования;
- облегчить доставку и монтаж легких и компактных узлов установки за счет модульного принципа её построения;
- обеспечить безопасные условия труда за счет высокой степени гидрофикации устройства;

Installation is intended for the conducting in the elevator and drill pipes, at an excess pressure to 70 MPa, with the aid of the technological pipes with a diameter of 42x4,8 mm, technological operations on the liquidation of the hydrated, paraffin and barite plugs (wash-out), including of lowering-raising operations under the pressure to 35 MPa, for the purpose of obtaining the communication of column and intercolumn spaces.

The use of installation makes it possible to solve the following tasks:

- to reduce capital expenditures for production and acquisition of equipment;
- to facilitate delivery and installation of the light and compact units of installation due to the modular principle of its construction;
- to ensure safe working conditions due to the high degree of the hydro- FickATsII device;

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 595	
Диаметр спускаемых в скважину труб, мм Diameter of gotten down into the bore hole pipes, mm	42	
Максимальная глубина спуска труб, м Maximum depth of the descent of pipes, m	3000	
Максимальное устьевое давление, МПа Maximum mouth pressure, MPa	статическое static	70
	при спуске-подъеме during snubbing/snubbing out	35
Усилие главного гидроцилиндра, кН, не менее The effort of main hydraulic cylinder, kN, is not less	при спуске during snubbing (min/max)	100/160
	при подъеме during snubbing out (min/max)	170/250
Ход штока главного гидроцилиндра, мм Motion of the stock of main hydraulic cylinder, mm	800	
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	2300	

- исключить финансовые, материальные и трудовые затраты на глушение и последующее освоение скважины;
- сохранить качественное состояние продуктивного пласта скважины и довести до минимума вредное влияние на окружающую среду в связи с отсутствием необходимости глушения скважины.

В комплект поставки входят:

- гидроцилиндр главный;
- захват трубный двухсторонний с гидравлическим управлением ЗТ-2Г;
- захват трубный шплисовый с ручным управлением ЗТЛУ-1Р;
- головка герметизирующая двухэлементная ГТ-2/42×70;
- превентор плашечный гидромеханический ППГМ-42×70;
- скребок (по специальному заказу);
- захват трубный двухсторонний вращающийся с гидравлическим управлением ЗТШ-2ВГ (по специальному заказу);
- вертлюг (по специальному заказу);
- клапан обратный КО-46,5/NC-I 3-20×70 (по специальному заказу);
- клапан обратный КО-108/3-86L-40×70 (по специальному заказу);
- переводник с узлом фиксации отворота n-86L/NC-13 (по специальному заказу), устанавливается под вертлюгом;
- головка герметизирующая двухэлементная ГГ-2/42×70 (по специальному заказу);
- рукав напорный для вертлюга $d_u=32$ мм; $P=42$ МПа; $L=20$ м (по специальному заказу);
- крестовик (по специальному заказу);
- трубы технологические специальные (по специальному заказу);
- гидравлическая насосная станция с пультом управления (по специальному заказу);
- комплект запасных частей, инструмента и принадлежностей.

Для работы с устройством на высоте требуется рабочая площадка (в комплект поставки не входит) и устройство грузоподъемное для подачи труб.

Конструкция установки защищена Патентом на изобретение.

- to exclude financial, material and labor cost for damping and subsequent mastery of bore hole;
- to preserve the qualitative state of the productive layer of bore hole and to bring to the minimum harmful environmental effect in connection with the absence of the need for the damping of bore hole.

They enter into delivery set:

- hydraulic cylinder the main thing;
- seizure is tube bilateral with the hydraulic administration ZT-2G;
- seizure is tube with the manual control ZTSH-1R;
- head the sealing is two-element yr GG-2/42×70;
- preventer screw-die hydromechanical PPGM-42×70;
- scraper (on the special order);
- seizure tube bilateral revolving with the hydraulic administration ZTSH- 2VG (on the special order);
- swivel (on the special order);
- valve is reverse to КО-46,5/NC-13-20×70 (on the special order);
- valve is reverse to КО-108/Z-86L-40×70 (on the special order);
- adapter with the unit of the fixation of the lapel P-86L/NC-13 (on the special order), is established under the swivel;
- head the sealing is two-element yr -2/42 [kh] 70 (on the special order);
- sleeve pressure for the swivel $d=32$ mm; $P=42$ MPa; $L=20$ m (on the special order);
- spider (on the special order);
- pipes are technological special (on the special order);
- hydraulic pumping plant with the control panel (on the special order);
- the set of spare parts, tool and equipment.

For the work with the device at height the working area (into delivery set it does not enter) is required and device is load-lifting for supplying the pipes.

The construction of installation is protected by patent for the invention.



Захват трубный двухсторонний вращающийся с гидравлическим управлением ЗТШ- 2ВГ

Hydraulically driven rotating double sided pipe grab ZTSH- 2VG

Захват предназначен для захвата и удержания колонны труб при движении в обоих направлениях (вверх и вниз) и обеспечения возможности вращения колонны труб. Настройка захвата трубного на конкретный типоразмер труб осуществляется заменой съёмных клиньев.

Grab is designed for grabbing and holding the string at the both direction move (up and down) and ensuring the string rotation. Pipe grab is adjusted for the specified dimension type pipes by replacing the removable wedges.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 595.32
Условные диаметры захватываемых труб*, мм Nominal diameters of the grabbed pipes*, mm		42; 48
Статическое усилие удержания, кН Static effort of holding, kN		250
Давление в напорной магистрали гидросистемы, МПа Pressure in the supply line of hydraulic system, MPa (min/max)		14/21
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	длина length	650
	ширина width	600
	высота height	870
Масса, кг, не более Max weight, kg		350

* Оговариваются при заказе.

* They are specified with the order.



Захват трубный двухсторонний с гидравлическим управлением ЗТ- 2Г

Hydraulically driven rotating double sided pipe grab ZTSH- 2VG

Захват предназначен для удержания колонны труб при опускоподъемных операциях. Основанием захвата служит сборный корпус, состоящий из щек и плит. В плиты ввернуты центровочные втулки, соответствующие диаметру захватываемых труб. Между щеками и плитами расположен подвижный блок, в котором установлен клин с закрепленным в нем сухарем. В закрытом положении сухари прижатые к трубе имеют возможность перемещаться в осевом направлении, обеспечивая самозаклинивание на удерживаемой трубе. Открытие сухарей производится гидравлическим цилиндром одностороннего действия, а закрытие сухарей - пружинами.

Seizure is intended for the retention of the column of pipes with the lowering-raising operations. The composite housing, which consists of the cheeks and the plates, serves as the base of seizure. The centering bushings, which correspond to the diameter of the seized pipes, are screwed in the plates. Between the cheeks and the plates is located the runner, in which is established the wedge with the block fixed in it. In the closed position the blocks forced against pipe have the capability to be moved in the axial direction, ensuring self-wedging on the retained pipe. The discovery blocks is produced by the hydraulic cylinder of one-sided action, and closing blocks - by springs.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 569.32	
Условные диаметры захватываемых труб*, мм Conditional diameters of seized pipes*, mm	42; 48; 60	
Статическое усилие удержания, кН Static effort of retention, kN	250	
Давление в напорной магистрали гидросистемы, МПа Pressure in the force main of hydraulic system, MPa (min/max)	14/21	
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	длина length	1200
	ширина width	460
	высота height	840
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	500	

* Оговариваются при заказе.

* They are specified with the order.



Захват трубный шлицевой с ручным управлением ЗТШ- 1Р Manually controlled slip socket pipe grip ZTSH- 1R

Обеспечивает ход колонны труб под собственным весом вниз, а также захват и удержание её в начальный момент движения вверх под действием забойного давления. При ручном воздействии посредством рукоятки на вилку вниз, клинья выходят из зацепления с трубой колонны. Величина рабочего хода клиньев позволяет свободно проходить через расширившиеся проходное отверстие муфтовым соединениям колонны спускаемых труб. В крайнем нижнем положении клинья могут быть зафиксированы посредством фиксатора, выполненного в форме петли, накидываемой на болт фиксатора.

The device ensures the unloaded fall of casing string, as well as gripping and holding it at the initial moment of upward movement under well pressure. Under the manual influence by means of the handle on the clevis downward, the wedges uncouple with the casing string. The working stroke of the wedges enables the easy pass of coupling joints of snubbed pipes through the widened hole. Wedges can be clutched in the extreme low position by the lock performed as a loop thrown on the lock bolt.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 595.33	
Условные диаметры захватываемых труб*, мм Nominal diameters of the grabbed pipes*, mm	42; 48	
Статическое усилие удержания, кН Static effort of holding, kN	250	
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	диаметр diameter	300
	высота height	550
Масса, кг, не более Max weight, kg	250	

* Оговариваются при заказе.

* They are specified with the order.



Устройство подъемно- устьевое Lifting wellhead device

Устройство подъемно-устьевое грузоподъемностью 50 тонн предназначено для выполнения ремонтных работ на устье скважин, расположенных в трудно-доступных условиях. Небольшие габариты и масса устройства позволяют доставить его на скважину в частично разобранном виде любым видом грузового транспорта и заменить при проведении ряда ремонтных операций тяжелую и дорогостоящую установку типа А-50.

Конструкция защищена Патентом на изобретение.

Lifting wellhead device (carrying capacity 50 t) is designed for repair activities performance at the wellhead in the out-of-the-way place. Due to small size and light weight the device can be delivered in a partially disassembled way by any truck and replace the heavy and expensive A-50 type facility while carrying out repair activities.

Design is protected by patent for invention.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 325
Типоразмер трубных головок, мм×МПа Dimension type of the casing heads, mm×MPa	180×21...280×35
Рабочее давление в гидравлическом цилиндре, МПа Operating pressure in hydraulic cylinder, MPa	15
Габаритные размеры в частично разобранном виде, мм Overall dimensions in partially disassembled form, mm	4000×1600×2000
Габаритные размеры в собранном виде, мм Overall dimensions in assembled form, mm	4500×1600×3800
Масса, кг, не более Max weight, kg	3000



Катушка вращающаяся Coil revolving

Катушка вращающаяся предназначена для обеспечения возможности вращения колонны бурильных или насосно- компрессорных труб при герметизированном устье без применения специального вращающегося противовыбросового оборудования. На верхний вращающийся фланец катушки могут быть установлены герметизирующая головка, шлипсовая катушка, и т.п.

В конструкции предусмотрены четыре канала для подвода гидравлического управления от нижнего неподвижного фланца к верхнему вращающемуся фланцу и установленному на нем оборудованию.

Конструкция катушки защищена Патентом на изобретение.

Coil revolving is intended for guaranteeing the possibility of rotating the column of boring or pump and compressor pipes with the hermetically sealed mouth without the application of the special revolving blowout-prevention equipment. On the upper revolving flange of coil can be established the sealing head, shlips coil and, etc In the construction are provided four channels for the supply of hydraulic control from the lower fixed flange to the upper revolving flange and the equipment established on it.

The construction of coil is protected by patent for the invention.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 244	
Типоразмеры фланцев по ГОСТ 28919-91 Standard sizes of flanges according to GOST 28919-91	230×35	
Рабочее устьево давление, МПа Working are mouth pressure, МПа	10	
Максимальная осевая нагрузка, кН Maximum axial load, kN	400	
Максимальная частота вращения, об/мин Maximum frequency of rotation, r/min	70	
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	диаметр diameter	490
	высота height	580
Масса, кг, не более Weight, kg, not extending	350	



Стрела для наведения противовыбросового оборудования Arrow for guiding the blowout- prevention equipment

Стрела предназначена для наведения противовыбросового оборудования на устье фонтанирующей скважины, в том числе горячей, с помощью канатной оснастки. Наличие дополнительной стрелы, цепной подвески противовыбросового оборудования, позволяет вывести тросовую оснастку крана КП-25 из зоны высоких температур. Кроме того стрела оснащена системой водяного орошения.

Конструкция позволяет производить строго вертикальное перемещение сборки противовыбросового оборудования с помощью крюка крана.

Arrow is intended for guiding the blowout-prevention equipment on the mouth of the gusher, including of that burning, with the aid of the cable rigging. The presence of additional arrow, catenaries suspension of blowout-prevention equipment, makes it possible to derive the cable rigging KP-25 crane from the zone of high temperatures. Furthermore arrow is equipped with the system of water irrigation.

Construction makes it possible to produce the strictly vertical displacement of assembling blowout-prevention equipment with the aid of the hook of crane

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 289	ОВЧ 527
Грузоподъемность, тс Load capacity, t	10	15
Вылет цепной подвески от оси колес крана КП-25, при вылете основной стрелы крана 2,5 м, м Departure of catenaries suspension from the axle of the wheels KP -25 crane, with the departure of basic crane beam 2,5 m, m	8	
Наибольшая высота подъема цепной подвески, м Greatest height of the lift of catenaries suspension, m	7	



Станция насосная мобильная с ДВС Diesel hydraulic pump station

Станция насосная мобильная предназначена для управления работой гидроприводных устройств, применяемых при аварийных и ремонтных работах на скважинах газонефтедобывающей отрасли. Климатическое исполнение — У, категория размещения — 1 по ГОСТ 15150-69. Работа станции при отрицательных температурах производится с применением соответствующей рабочей жидкости.

Diesel hydraulic pump station is designed to control hydraulically driven devices used during emergency and repair activities at oil and gas wells. Climatic type — U, layout category — 1 according to GOST 15150-69. At negative temperatures station shall be used with the corresponding working fluid.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	OBЧ 745	
Давление на выходе станции (номинальное/максимальное), МПа Pressure at the output of hydraulic station (nominal/maximum), MPa	12,5/15	
Объемная подача на выходе гидростанции, л/мин, не менее Min volumetric supply at the output of hydraulic station, l/min	20	
Марка и тип гидронасоса Brand and type of the hydraulic pump	Galtech 2SP A8	
Количество пар реверсируемых отводов Quantity of the reversible outlets pairs	2	
Марка и тип двигателя Brand and type of the motor	Yanmar L 100AE	
Мощность двигателя, кВт Motor power, kW	7.4*	
Система охлаждения Cooling system	Air Forced	
Ёмкость топливного бака, л Fuel tank capacity, l	5.5	
Электростартер Electric starter	There is	
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	длина length	950
	ширина width	950
	высота height	1000
Масса (без масла), кг, не более Max weight (without oil), kg	180	

* Возможен выпуск станции с большей мощностью с обеспечением параметром давления на выходе до 21 МПа и объемной подачи до 30 л/мин.

* More powerful station manufacturing is possible with outlet pressure up to 21 MPa and volumetric supply up to 30 l/min



Гидравлическая станция Hydraulic pump station

Гидростанция предназначена для подачи минерального масла под давлением и управления работой устройств с гидравлическим приводом, применяемых при аварийных работах на скважинах.

Electrically powered hydraulic station is designed for supplying mineral oil under the pressure and control over hydraulically driven devices, used at the emergency activities on the wells.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 296	ОВЧ 549	
Давление на выходе гидравлической станции (минимальное/номинальное/максимальное), МПа Pressure at the output of hydraulic station (minimum/nominal/maximum), MPa	1/16/21	1/12,5/15	
Номинальная объёмная подача на выходе гидростанции, л/мин, не менее Min nominal volumetric supply at the output of hydraulic station, l/min	28	30	
Диапазон регулирования подачи на выходе гидравлической станции (для одной пары реверсируемых отводов), л/мин Range of feed control at the output of hydraulic station (for one pair of the reversible outlets), l/min	10...28	—	
Количество пар реверсируемых отводов Quantity of the reversible outlets pairs	3	2	
Номинальная ёмкость бака, л Nominal tank capacity, l	100	70	
Мощность электродвигателя, кВт Motor power, kW	11	7,5	
Частота вращения вала электродвигателя, об/мин Motor shaft speed, r/min	975	2800	
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	длина length	1250	670
	ширина width	650	660
	высота height	1300	1300
Масса (без масла), кг, не более Max weight (without oil), kg	700	200	



Установка для проведения гидравлических испытаний Device for conducting hydraulic tests

Установка предназначена для оснащения испытательных участков по гидравлическому испытанию на прочность и герметичность фонтанной арматуры и запорно-устьевого оборудования используемого на предприятиях газовой и нефтяной добывающих отраслей.

Device is designed to be used at the test sections on hydraulic test for strength and leak-tightness of X-mas tree and BOP in gas and oil industry.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number		ОВЧ 264А
Диапазон давления воды на выходе установки, МПа Range of water pressure at the output of device, MPa		10...42
Максимальный объём воды на выходе установки, подаваемый за один ход разделительного гидравлического цилиндра, л Maximum water supply at the output of device, supplied for one move of separating hydraulic cylinder, l		3,2
Минимальное давление воды подаваемой в разделительный гидравлический цилиндр, МПа Minimum pressure of water supplied to the separating hydraulic cylinder, MPa		2,0
Диапазон настройки давления на выходе масляной гидравлической станции, МПа Range of pressure adjustment at the output of oil hydraulic station, MPa		10...42
Объёмная подача масляного насоса, л/мин Volumetric supply of oil pump, l/min		8,5±0,5
Ёмкость бака масляного насоса, л Capacity of oil pump tank, l		110
Мощность электродвигателя, кВт Motor power, kW		7,5
Частота вращения вала электродвигателя, об/мин Motor shaft speed, r/min		1455
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	длина length	1050
	ширина width	900
	высота height	1340
Масса (без масла), кг, не более Max weight (without oil), kg		600



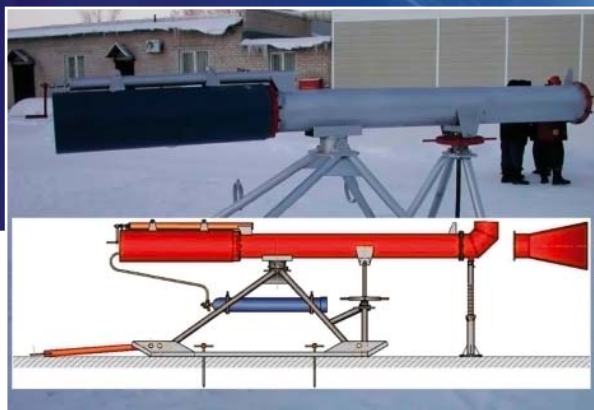
Гидравлический пережим для насосно- компрессорных труб Hydraulic pinch for oil- well tubing

Гидравлический пережим предназначен для пережима насосно-компрессорных труб диаметрами до 5 дюймов с целью последующего тампонирувания и ликвидации истечения из труб. Изделие поставляется в комплекте с насосом гидравлическим с ручным приводом и рукавами высокого давления с быстроразъёмными соединениями.

Hydraulic pinch is designed to pinch oil-well tubing up to 5 inch in order to further tamping and eliminating of pipe leaks. Device is delivered in a set with manually driven hydraulic pump and high pressure hoses with make and brake coupling.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 422	ОВЧ 431	ОВЧ 551	
Диаметры пережимаемых труб, дюйм (мм) Diameters of the pinched pipes, inch (mm)	до (to) 3½ (до (to) 88,9)	3½...5 (88,9...127)	2 7/8...4½ (43...114)	
Номинальное рабочее давление в гидросистеме, МПа Nominal operating pressure in hydraulic system, MPa	70			
Номинальное усилие пережима, тс Nominal effort of pinch, t	56	110		
Величина рабочего хода, мм Working stroke value, mm	110	150	120	
Тип силового гидравлического цилиндра Type of the power hydraulic cylinder	односторонний с пружинным возвратом one-sided with the spring recovery			
Габариты (без насоса), мм, не более Max overall dimensions (without pump), mm	длина length	560	650	700
	ширина width	330	390	320
	высота height	290	310	350
Масса (без насоса), кг, не более Max weight (without pump), kg	70	125		



Установка пневматического порошкового пламя подавления ППП- 200

Installation of the pneumatic powder suppression of the flame PPP- 200

Установка предназначена для подавления пламени и тушения пожаров при ликвидации газовых и нефтяных фонтанов. Установка комплектуется стальными насадками щелевой и угловой.

Installation is intended for the suppression of flame and extinguishing of fires with the liquidation of gas and petroleum fountains. Installation is completed by the steel nozzles of slit and angular.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ППП 200
Максимальный дебит фонтана, пожар которого тушит одна установка, млн.м ³ /сутки The maximum debit of the fountain, whose fire put out one installation, mln.m ³ /twenty-four hours	3
Максимальная дистанция тушения, м Maximum distance of extinguishing, the meters	20
Рабочее давление в пневмокамере, МПа Operating pressure in pressure bag, MPa	1,5±0,5
Включение установки в действие Activation of installation into the action	Ручное дистанционное Manual remote
Система активации Activation/system	Баллон сжатого воздуха Compressed-air bottle
Рабочее давление баллона активации, МПа The operating pressure of the balloon of the activation, MPa	12...15
Объем баллона активации, дм ³ Volume of the balloon of activation, the liters	40
Газообразный агент баллона активации Gaseous agent of the balloon of the activation	Воздух Air
Тип огнетушащего порошка(обеспечивается потребителем) Type of the fire-extinguishing powder (he is ensured by user)	ПСБ ТУ2149-017-10968286-95; П-1А ТУ У6-05766362.001.97 или аналогичные по характеристикам Powder be fire-extinguishing
Масса огнетушащего порошка разового метания, кг Mass of the fire-extinguishing powder of the single throwing, kg	200
Секундный расход порошка при тушении, кг/сек The flow rate per second of powder with extinguishing, kg/s	200
Габаритные размеры установки, м, не более* The overall dimensions of installation, meter, is not more*	5,0x1,6x1,9
Масса, кг, не более* ¹ Mass, kg, is not more* ¹	1200

* В транспортном положении.

*¹ С комплектом ЗИП.

* In the transport position.

*¹ With the set of spare parts and equipment.



Установка мобильная для безопасной утилизации баллонов, изготовленных по ГОСТ 949-73, с неизвестным содержимым Mobile device for the safe utilization of the cylinders with unknown content, manufactured according to GOST 949-73

Установка предназначена для перфорации баллонов с продуктами не установленного состава и утилизации их содержимого с учетом требований промышленной и экологической безопасности с целью недопущения чрезвычайных ситуаций, связанных с хранением баллонов.

В процессе утилизации предусмотрены:

- дистанционное управление и контроль технологического процесса;
- две последовательные ступени нейтрализации (обезвреживания) токсичных и горючих газов и жидкостей.

Установка доставляется к месту утилизации баллонов в кузове большегрузного грузового автомобиля (КАМАЗ и др.).

Установка защищена Патентом на изобретение.

Device is designed for perforating the cylinders with unidentified content and utilization of this content with taking into account industrial and ecological safety in order to prevent emergencies related to cylinders retention.

Utilization process includes the following:

- remote control and monitoring of the technological process;
- two sequential stages of toxic and combustible gases and liquids neutralization.

Device is delivered to the utilization place in the truck body (KAMAZ etc).

Device design is protected by patent for invention.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Item reference number	ОВЧ 251
Размер перфорируемых баллонов Size of the perforated cylinders	по ГОСТ 949-73 according to GOST 949-73
Объем баллонов, л Volume of cylinders, l	40
Рабочее давление баллонов, МПа The operating pressure of cylinders, МПа	10; 15; 20
Количество точек перфорации, шт Number of perforated holes, pcs	2
Масса, кг, не более Max weight, kg	4000



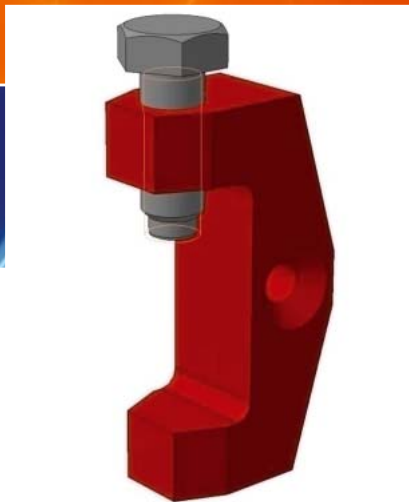
Гидронатягиватель шарнирный для наведения запорной арматуры на устье фонтанирующей скважины при наличие фланцевой базы Hydraulic pin- joint devices for stabbing BOP (capping stack) with wellhead flange available

Устройство предназначен для принудительного наведения блока запорной арматуры на устье фонтанирующей скважины при наличие базового фланца (элемента колонной головки). Устройства защищены Патентом на изобретение.

Devices are designed for forced stabbing of BOP (capping stack) with wellhead flange available. Design is protected by patent for invention.

Технические характеристики Technical specifications

Типоразмер базового фланца Dimension type of base flange		180×35, 180×70, 280×35, 280×70, 350×35
Рабочее давление в гидроцилиндрах, МПа Operating pressure in hydraulic cylinders, МПа	подъемный блок lifting unit	14
	дожиматель booster	10
Рабочее усилие гидроцилиндра подъемного блока, кН Operating force of the lifting unit hydraulic cylinder, kN		280
Рабочий ход гидроцилиндра подъемного блока ОП, мм Working stroke of the lifting unit, mm		1365
Рабочее усилие гидродожимателя, кН Operating force of the booster, kN		200
Максимальная масса наводимых сборок ПВО, т Max weight of the stabbed BOP, t		10



Струбцина страховочная Clamp is insurance

Струбцина предназначена для поддержания герметичности фланцевого соединения противовибросового оборудования или фонтанной арматуры на время снятия крепящих его шпилек для последующего разъединения в условиях открытого фонтанирования.

Clamp is intended for maintaining the air tightness of the flange joint of blowout-prevention equipment or spurt steel framework to the period of the removal of its fastening pins for the subsequent separation under the conditions of the open fountain effect.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 730
Рабочая нагрузка, кН The working load, kN	100
Суммарная высота фланцев, мм Summary height of the flanges, mm	120...165
Типоразмеры охватываемых фланцев по ГОСТ 28919-91* Standard sizes of the included flanges according to GOST 28919-91*	100×35 (70; 105) 180×21; 230×14 (21) 280×14 (21); 350×14
Масса в сборе, кг, не более Mass in the collection, kg, not more	15
Габаритные размеры максимальные, мм, не более Overall dimensions are maximum, mm, not more	150×80×360
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69	У (moderated) УХЛ (moderate-cold) ХЛ (cold)

* Возможно изготовление струбцины на другие типоразмеры фланцев.
* The production of clamp to other standard sizes of the flanges is possible



Гидронатягиватель шарнирный для наведения запорной арматуры на устье фонтанирующей скважины при отсутствие фланцевой базы

Hydraulic pin- joint devices for stabbing BOP (capping stack) without existing wellhead flange

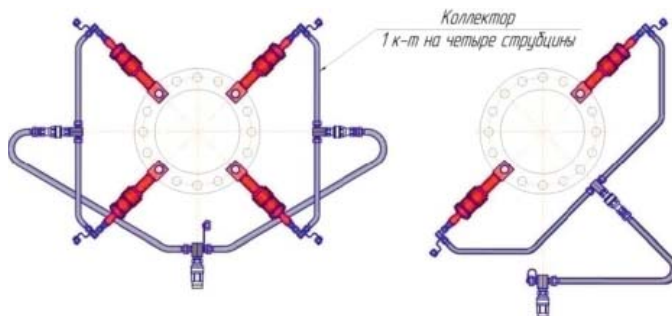
Устройство предназначен для принудительного наведения блока запорной арматуры на устье фонтанирующей скважины при наличии базового фланца (элемента колонной головки). Устройства защищены Патентом на изобретение.

Device is designed for stabbing the BOP (capping stack) on the wellhead with base flange (casing head) available.

Design is protected by patent for invention.

Технические характеристики Technical specifications

Типоразмер базового фланца Dimension type of base flange	140, 146	156×320, 180×35
	168	180×35, 30×500
	245	230×500
	324	307×320
Рабочее давление в гидроцилиндрах, МПа Operating pressure in hydraulic cylinders, MPa	подъемный блок lifting unit	14
	дожиматель booster	10
Рабочее усилие гидроцилиндра подъемного блока, кН Operating force of the lifting unit hydraulic cylinder, kN		280
Рабочий ход гидроцилиндра подъемного блока ОП, мм Working stroke of the lifting unit, mm		1365
Рабочее усилие гидродожимателя, кН Operating force of the booster, kN	для фланца ФР типоразмера 156×320 for split flange 156×320	145
	для фланца ФР иных типоразмеров for other dimension type split flanges	200
Максимальная масса наводимых сборок ПВО, т Max weight of the stabbed BOP, t		10



Струбцина гидроприводная страховочная СГС- 22 Clamp is insurance with hydraulic drive SGS- 22

Струбцина предназначена для поддержания герметичности фланцевого соединения противовыбросового оборудования или фонтанной арматуры на время снятия крепящих его шпилек для последующего разъединения в условиях открытого фонтанирования. Источником давления гидроцилиндра струбцины служит давление рабочей жидкости гидроаккумулятора пульта управления превенторами.

Clamp is intended for maintaining the air tightness of the flange joint of blowout-prevention equipment or spurt steel framework to the period of the removal of its fastening pins for the subsequent separation under the conditions of the open fountain effect. As the source of the pressure of the hydraulic cylinder of clamp serves the pressure of the working fluid of the hydro accumulator of control panel of preventers.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ОВЧ 754		
Типоразмеры охватываемых фланцев по ГОСТ 28919-91* Standard sizes of the included flanges according to GOST 28919-91*	425×14; 230 (280; 350; 425)×21; 180 (230; 280; 350)×35; 180 (230; 280)×70; 100×105; 80×140		
Допустимое растягивающее усилие на шпильке, кг, для фланцев Permissible stretching effort on the pin, the kgf, for the flanges	M36x3	230(280;350)×21; 180×35; 100×105; 80×140	8000
	M39x3	425×14; 180(230)×70;	
	M42x3	425×21; 230(350)×35;	10000
	M45x3	280×70	
	M48x3	280×35	
Усилие гидроцилиндра номинальное, кгс The effort of hydraulic cylinder is nominal, kG	2200		
Максимальное рабочее давление гидроцилиндра, МПа The operating pressure of hydraulic cylinder, MPa maximum	16		
Ход штока, мм Motion of stock, mm	70		
Габаритные размеры струбцины, мм Overall dimensions of the clamp, mm	в зависимости от типоразмеров фланцев (указывается в паспорте изделия) depending on the standard sizes of the flanges (it is indicated in the passport of the article)		
Масса общая, кг, не более Mass general, kg, is not more			
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69	У (moderated); УХЛ (moderate-cold) ХЛ (cold)		

* Типоразмеры фланцев указываются при заявке изделия. Возможно изготовление струбцины на другие типоразмеры фланцев.

* The standard sizes of flanges are indicated with the claim of the article. The production of clamp to other standard sizes of the flanges is possible



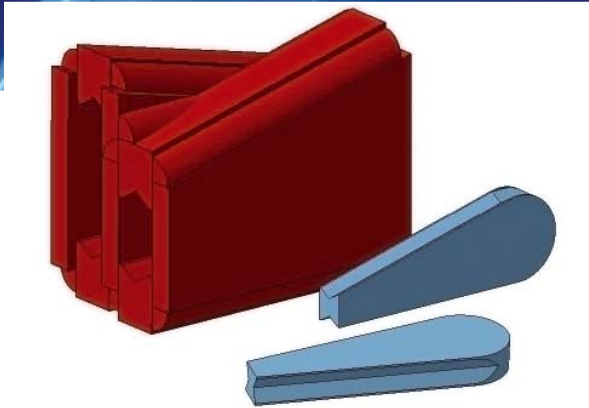
Зажим клиновой однорядный ЗКТ Clamp is wedge single- row ZKT

Зажим клиновой однорядный типа ЗКТ предназначен для крепления конца каната при сборке канатной оснастки, в том числе и при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

Clamp wedge single-row of the type [ZKT] is intended for fastening of the end of the rope during assembling of cable rigging, including with the liquidation of the open gas and petroleum fountains.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article	ЗКТ 12-14	ЗКТ 14-17	ЗКТ 17-20	ЗКТ 20-23	ЗКТ 23-26	ЗКТ 26-30	
Диаметр каната, мм Diameter of rope, mm	12...14	14...17	17...20	20...23	23...26	26...30	
Рабочая нагрузка максимальная, кН (тс) Working load is maximum, kN (t)	30 (3)	40 (4)	60 (6)	90 (9)	120 (12)	150 (15)	
Диаметр отверстия проушины, мм Diameter of the opening of opening, mm	30	41	45		50		
Габаритные размеры корпуса зажима, мм, не более The overall dimensions of the housing of clamp, mm, not are more	длина length	200	230	265	295	330	360
	ширина width	36	44	46	56	58	68
	высота height	117	136	151	167	181	200
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more	2,0	3,2	6,3	10,5	12,5	18,3	
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69	У (moderated) УХЛ (moderate-cold) ХЛ (cold)						



Зажим клиновой двухрядный ЗКД Clamp is wedge two- row ZKD

Зажим клиновой двухрядный типа ЗКД предназначен для соединения концов канатов при сборке канатной оснастки, в том числе и при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

Clamp wedge two-row of the type ZKD is intended for connecting the ends of the ropes during assembling of cable rigging, including with the liquidation of the open gas and petroleum fountains.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ЗКД 12-14	ЗКД 14-17	ЗКД 16-20	ЗКД 20-23
Диаметр каната, мм Diameter of rope, mm		12...14	14...17	16...20	20...23
Рабочая нагрузка максимальная, кН (тс) Working load is maximum, kN (t)		30 (3)	40 (4)	60 (6)	90 (9)
Габаритные размеры корпуса зажима, мм, не более The overall dimensions of the housing of clamp, mm, not are more	длина length	135	145	165	185
	ширина width	65	80	85	100
	высота height	115	125	135	160
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more		6,0	7,0	9,0	15,0
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		У (moderated) УХЛ (moderate-cold) ХЛ (cold)			



Приспособление для переоснастки неподвижного конца каната на ходовой

Adaptation for the re- equipping of the fixed end of the rope on the running

Приспособление для переоснащения неподвижного конца каната на ходовой предназначено для захвата и удержания неподвижного конца каната талевой системы буровой установки, при её переоснащении на ходовой, в процессе ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.

Adaptation for the re-equipping of the fixed end of the rope on the running is intended for the seizure and the retention of the fixed end of the rope of the tackle gear system of drilling rig, with its re-equipping on the running, in the process of the liquidation of the open gas and petroleum fountains.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ППК 28/32
Диаметр каната, мм Diameter of rope, mm		28; 32
Рабочая нагрузка максимальная, кН (тс) Working load is maximum, kN (t)		35 (3,5)
Габаритные размеры, не более, мм Overall dimensions, not are more, mm	длина length	1600
	ширина width	360
	высота height	130
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more		80
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		УХЛ (moderate-cold) ХЛ (cold)



Вертлюг малогабаритный Swivel is small

Вертлюг малогабаритный предназначен для подвешивания насосно-компрессорных труб к грузоподъемному устройству при проведении спускоподъемных работ на устье скважины. Применяется совместно с установкой малогабаритной для специальных работ в лифтовых трубах под давлением для наращивания колонны НКТ при спуске или демонтаже колонны НКТ при подъеме.

Swivel small is intended for suspending the pump and compressor pipes to the load-lifting device with performing of lowering-raising work on the mouth of bore hole. It adapts together with the installation of small for the special works in the elevator pipes under the pressure for the growth of the column of pump and compressor pipes with the descent or the dismantling of the column of pump and compressor pipes with the lift.

Технические характеристики Technical specifications

Шифр изделия Cipher of the article		ОВЧ 763
Грузоподъемность, кг, не более Load capacity, kg, not are more		250
Габаритные размеры, мм, не более Overall dimensions, mm, not are more	длина length	80
	ширина width	70
	высота height	225
Масса комплекта, кг, не более The mass of complete set, kg, is not more		3,0
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69 Climatic performance according to GOST 15150-69		УХЛ (moderate-cold)



Гидравлическое устройство для дистанционного управления краном шаровым (КШ) Hydraulically driven devices for remote control of the ball valve

Устройство для дистанционного управления краном шаровым предназначено для дистанционного закрытия и открытия крана шарового, находящегося под давлением, во время ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых газовых и нефтяных фонтанов. Устройство защищено Патентом на изобретение.

Device for remote control of ball valve is designed for the remote closing and opening of pressurized ball valve during gas-oil-water ingress and gas-oil gushers and geysers. Design is protected by patent for invention.

Технические характеристики Technical specifications

Рабочее давление гидропривода, МПа Operating pressure of hydraulic actuator, MPa		10
Максимальное одностороннее давление на шаровые затвор кранов шаровых, при котором гарантированно их открытие, МПа Max one-way pressure on the ball lock of ball valve which ensures its opening, MPa	КК 3 – 121	35
	КК 3 – 133	25
	КК 3 – 147	15
Крутящий момент на ключе управления, кгс-м Torsion torque at the control key, kgf-m		108
Угол поворота ключа, градусов Angle of the key rotation, degrees		90°±9°
Количество гидроцилиндров, шт Hydraulic cylinders quantity, pcs		2
Крутящий момент затяжки цепного хомута, кгс-м Torsion torque of the chain yoke tightening kgf-m		10....15
Габаритные размеры без узла крепления, мм Overall dimensions, mm	длина length	110
	ширина width	190
	высота height	260
Масса с узлом крепления, кг Mass, kg (with mounting unit)		9,5



Установка гидropескоструйная с дистанционным управлением от крана КП- 25

Sand jet device remotely controlled from KP- 25 crane

Установка гидropескоструйная с дистанционным управлением от крана КП-25 предназначена для проведения аварийных работ на фонтанирующей скважине по подготовки приустьеовой зоны к ликвидации аварийного фонтанирования (срыв штурвалов задвижек фонтанной арматуры, гидropескоструйное отрезание поврежденного оборудования). При комплектации установки соответствующим навесным оборудованием она может применяться для принудительного соединения с трубным пространством фонтанирующей скважины с целью глушения после гидropескоструйного отрезания элементов поврежденной фонтанной арматуры.

Sand jet device is designed to perform emergency activities on wellhead preparation for open blowout killing (tear off valve control columns of X-mas tree, sand jet cutting of damaged equipment). If properly equipped with the relevant rig, the device can be used for connection with tube space of the spouting well in order to kill it after cutting the elements of the X-mas tree.

Технические характеристики Technical specifications

Вылет стрелы, м Boom reach, m		20
Усилия на рукоятках механизмов наведения и управления, Н (кгс) Torque on handles of stabbing and operating mechanism, N (kgf)		200 (20)
Рабочее давление, МПа Operating pressure, MPa		50
Ход тяги упора, мм Thrusting rod travel, mm		1500
Ход резака, мм Cutter travel, mm	вдоль lengthwise	1500
	поперек crosswise	±330
	вертикально vertically	±200
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	длина length	22000 (4200)
	ширина width	6000 (2200)
	высота height	3000 (2000)
Масса, кг, не более Max weight, kg		5000



Приспособление для сверления шиберных задвижек под давлением

Device for drilling the sliding shutters under pressure

Приспособление для сверления шиберных задвижек предназначено для сверления шиберов закрытых задвижек, которые находятся под давлением и не управляются, для получения доступа скважины с целью глушения и восстановления фонтанной арматуры скважины при проведении аварийных и ремонтных работ на эксплуатационных скважинах нефтегазовых рождений.

Устройство защищено Патентом на изобретение.

Device for drilling the sliding shutters under pressure is designed for drilling the sliding shutters of the closed, pressurized gate valves in order to receive access to the well space and rehabilitate the X-mas tree.

Design is protected by patent for invention.

Технические характеристики Technical specifications

Диаметр просверливаемого отверстия, не более, мм Max diameter of the drilled hole, mm		42
Ход шпинделя, мм Spindle working stroke, mm		820
Давление во внутренней полости задвижки, не более, МПа (кгс/см ²) Max pressure in the gate valve inner space, МПа (kgf/cm ²)		35 (350)
Параметры фланца задвижки по ГОСТ 28919 и РД 26-16- 40-89 Valve flange characteristics according to GOST 28919 and RD 26-16- 40-89		100×21, 80×35, 50×70, 65×70, 80×70, 65×35
Габаритные размеры, мм Overall dimensions, mm	длина length	2060
	ширина width	630
Масса, кг Mass, kg		80



Приспособление для принудительного спуска- подъема труб под давлением

Hydraulic snubbing unit

Гидроприводная установка для принудительного спуска-подъема труб предназначена для выполнения спуско-подъемных работ с колонной труб в скважине под давлением в аварийных ситуациях или при выполнении ремонтных работ.

Hydraulically actuated device for pipes running and pulling is designed for pipe string snubbing-snubbing out in case of emergency or during repair activities.

Технические характеристики

Technical specifications

Шифр изделия Item reference number		УВЧ 153.00.00	УВЧ 227.00.00
Диаметр колонны труб, мм Pipe string diameter, mm	насосно-компрессорных oil-well	48...114	33...73
	бурильных drill	60...114	
Рабочее давление в гидросистеме, МПа Operating pressure in hydraulic system, MPa		10	
Присоединительные размеры фланца противовыбросового оборудования Connecting dimensions of the BOP flange		230×500	156×320
Рабочий ход, мм Working stroke, mm		1800	1000
Максимальное усилие, кН Max torque, kN	при подъеме while snubbing out	400	250
	при спуске while snubbing	200	160
Максимальное давление, преодолеваемое приспособлением при спуске труб наибольшего диаметра, МПа Max pressure the device overcomes during max dia pipes snubbing, MPa		14	25,7
Габаритные размеры, мм, не более Max overall dimensions, mm	длина length	1450	1240
	ширина width	650	640
	высота height	3180	1625
Масса, кг, не более Max weight, kg		1500	840



Фотоотчет, учения, Астрахань, 2009 год.

Photo report, trainings, Astrakhan, 2009.



Фотоотчет, учения, Астрахань, 2009 год.

Photo report, trainings, Astrakhan, 2009.







ЭКСКЛЮЗИВНЫЙ ДИЛЕР ГАЗПРОМ ГАЗОБЕЗОПАСНОСТЬ
EXCLUSIVE DEALER GAZPROM GAZOBEZOPASNOST

Россия, 117292, г. Москва, ул. Кржижановского, д. 7, к. 2
Россия, 117218, г. Москва, Нахимовский проспект, д. 32
тел./факс: +7 (499) 125-89-37, +7 (495) 987-11-91/92
e-mail: office@veyainvest.com | www.veyainvest.com

7/2, Krzhizhanovsky Str., Moscow, 117292, Russia
32, Nakhimovskiy prospekt, Moscow, 117218, Russia
tel./fax: +7 (499) 125-89-37, +7 (495) 987-11-91/92
e-mail: office@veyainvest.com | www.veyainvest.com