

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81

Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16

Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13

Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

сайт: <http://neftegazprogress.nt-rt.ru> || эл. почта: nsq@nt-rt.ru

Превентор плащечный ПП 80х21

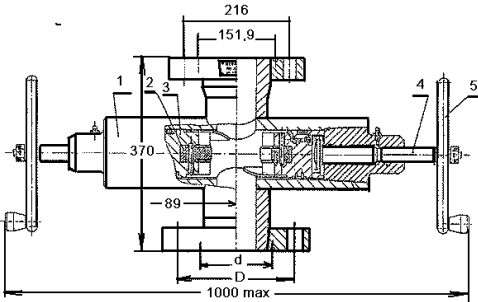
ПРЕДАЗНАЧЕН

для предотвращения и ликвидации нефтегазопроявлений путем герметизации устья скважины при их испытании, проведении аварийных и ремонтных работ.

ОБЕСПЕЧИВАЕТ надежную герметизацию устья скважины за счет:

- принудительного объемного заполнения зазоров уплотнительной массой плашек и сменных вкладышей;
- соосного расположения уплотняемых труб относительно центрального прохода корпуса превентора, где неподвижно установлены сменные элементы узла центрации;
- возможность открытия плашек при давлении снизу за счет перепускного устройства.

ОБЛАДАЕТ малыми габаритами и массой.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- 1 - корпус;
- 2 - плашка;
- 3 - уплотнитель сменный;
- 4 - шток;
- 5 - штурвал управления.

Технические характеристики	Значение
Условный проход, (мм)	80
Давление, (МПа)	
- рабочее	21
- пробное корпуса	42
- пробное герметизации элементов	42
Плашки глухие, под кабель 6 - 18 мм, под трубы	27, 33, 48, 60
Масса, (кг)	80

d	205	92	150	110	124
D	325	160	235	190	190
n	12	8	8	8	8

Превентор плащечный ПП 50 х 21

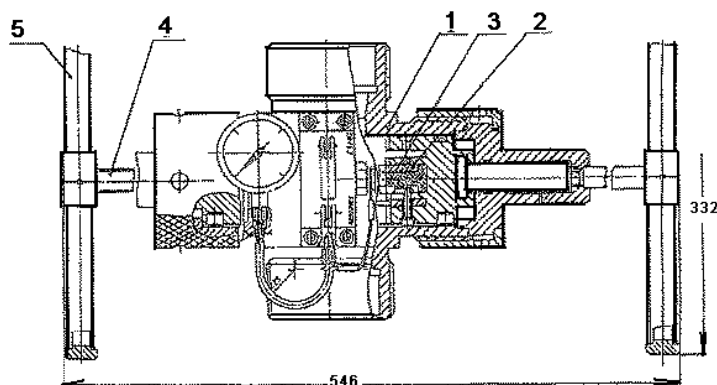
ПРЕДНАЗНАЧЕН для предотвращения и ликвидации нефтегазопрооявлений путем герметизации устья скважины при их испытании, проведении аварийных и ремонтных работ.

ОБЕСПЕЧИВАЕТ надежную герметизацию устья скважины за счет:

- принудительного объемного заполнения зазоров уплотнительной массой плашек и сменных вкладышей;
- соосного расположения уплотняемых труб относительно центрального прохода корпуса превентора , где неподвижно установлены сменные элементы узла центрации.

Может иметь перепуск и (или) сброс жидкости из полости под плашками. Верхний и нижний присоединительные патрубки могут иметь резьбу Трубы НКТ 89, резьбу Муфты 73 или поставляться с патрубками с накидной гайкой и резьбой Тр 90х5. Варианты патрубков по заказу.

ОБЛАДАЕТ малыми габаритами и массой.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- 1 - корпус;
2 - плашка;
5 - штурвал управления.
3 - уплотнитель сменный;
4 - шток;

Технические характеристики	Значение
Условный проход, (мм)	50
Давление, (МПа)	
- рабочее	21
- пробное корпуса	42
- пробное герметизации элементов	42
Плашки глухие, под кабель, штангу ИКТ	27, 33
Масса, (кг)	18

Превентор с овальными плашками серии ПП

Назначение:

Превентор серии ПП предназначен для герметизации устья скважины трубными (при наличии НКТ в скважине) и глухими (при отсутствии НКТ в скважине) плашками. Герметизация обеспечивается после предварительной установки соответствующих плашек.

Модификации превенторов ПП выпускаются с условным проходом 160 и 180 мм и рабочим давлением 21 и 35 МПа.



Технические характеристики, размерность	ПП - 160 х 21 (35)	ПП - 180 х 21 (35)
Рабочее давление, (МПа)	21 (35)	21 (35)
Диаметр проходного отверстия корпуса, (мм)	160	180
Диаметр герметизируемых НКТ, (мм)	33 - 114	33 - 114 и 127 бур
Допустимая осевая нагрузка на корпус плашки, (кН)	500	
Количество оборотов штурвала, необходимое для закрытия ПП	12 - 13	
Температура рабочей среды, С°	100	
Габаритные размеры, (мм)		
- длина	1255	1330
- высота	356 (495)	432 (520)
- ширина	440	440
Масса, (кг)	175 (260)	270 (330)

Примечание:

- все модификации ПП могут комплектоваться карданными валами и переходниками для дистанционного управления;
- на корпусе могут быть установлены камеры для обогрева паром при эксплуатации в холодное время;
- для возможности установки ПП без переходных катушек на оборудование с различными присоединительными типоразмерами нижний фланец выполнен на резьбе и с расфрезерованными отверстиями;
- модификации превенторов с условным проходом 160 мм и рабочим давлением 21 МПа предусматривают установку на верхний фланец комплекта технологического оборудования для герметизации устья скважины.

Превентор с овальными плашками серии ПП2

Назначение:

Превентор серии ПП2 предназначен для герметизации устья скважины трубными плашками верхнего канала при наличии НКТ в скважине и глухими плашками нижнего канала при отсутствии НКТ, а также позволяет герметизировать НКТ разного диаметра (герметизация устья при отсутствии НКТ осуществляется трубными плашками, закрытыми на патрубке с шаровым краном).

Модификации превенторов ПП2 выпускаются с условным проходом 160 и 180 мм и рабочим давлением 21 и 35 МПа.

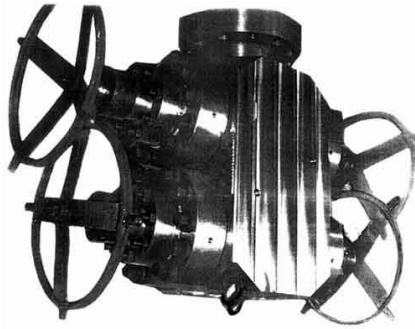


Технические характеристики, размерность	ПП2 - 160 x 21 (35)	ПП2 - 180 x 21 (35)
Рабочее давление, (МПа)	21 (35)	21 (35)
Диаметр проходного отверстия корпуса, (мм)	160	180
Диаметр герметизируемых НКТ, (мм)	33 - 114	33 - 114 и 127 бур
Допустимая осевая нагрузка на корпус плашки, (кН)	500	
Количество оборотов штурвала, необходимое для закрытия ПП2	12 - 13	
Температура рабочей среды, С°	100	
Габаритные размеры, (мм)		
- длина	1255	1330
- высота	500 (645)	610 (700)
- ширина	440	440
Масса, (кг)	300 (360)	370 (430)

Примечание:

- все модификации ПП2 могут комплектоваться карданными валами и переходниками для дистанционного управления;
- на корпусе могут быть установлены камеры для обогрева паром при эксплуатации в холодное время;
- для возможности установки ПП2 без переходных катушек на оборудование с различными присоединительными типоразмерами, венец фланца выполнен на резьбе (венцы могут поставляться по отдельному заказу), а нижний фланец выполнен с расфрезерованными отверстиями;
- модификации превенторов с условным проходом 160 мм и рабочим давлением 21 МПа предусматривают установку на верхний фланец комплекта технологического оборудования для герметизации устья скважины.

Превенторы серии ПП2



Основные параметры и размеры превенторов

Шифр превентора	ПП2 80x21	ПП2 80x35	ПП2 80x70	ПП2 100x21	ПП2 100x35	ПП2 100x70	ПП2 180x21	ПП2 180x35	ПП2 180x70
Условный проход, (мм)	80	80	80	100	100	100	180	180	180
Максимальное рабочее давление, (МПа)	21	35	70	21	35	70	21	35	70
Допустимая осевая нагрузка на плашки, (кгс)	20 000			30 000			60 000		75 000
Условный диаметр труб, уплотняемых плашками, (мм)	42; 48; 60			42; 48; 60; 73			60; 73; 89; 102; 114		
Управление	Ручное дистанционное или гидравлическое при помощи сменных гидравлических приводов с ручной фиксацией плашек дистанционным ручным приводом								
Размеры фланцев присоединительные, (мм)									
- наружный диаметр	242	265	270	292	310	315	380	395	480
- диаметр канавки под прокладку * средний * наружный	123,8	136,5	119,0	149,2	161,9	150,6	211,1	211,1	241,8
- диаметр делительной окружности центров отверстий	190,5	203,0	216,0	235,0	241,0	258,5	317,5	317,5	403,0
- количество/диаметр отверстий под шпильки резьба	8 / 28 М 24	8 / 33 М 30	8 / 28 М 24	8 / 33 М 30	8 / 36 М 33	8 / 33 М 30	12 / 33 М 30	12 / 39 М 36	12 / 42 М 39
Габаритные размеры (не более), (мм)									
- длина с ручным приводом с гидроприводом	960 1 100	960 1 100	960 1 100	1 050 1 200	1 050 1 200	1 050 1 200	1 500 2 100	1 500 2 100	1 500 2 100
- ширина	300	300	300	320	320	320	500	500	520
- высота	420	480	500	500	600	700	700	800	1000
Масса, (кг) (не более) с ручным приводом с гидроприводом	300 400	350 450	400 500	500 600	600 700	700 800	1 400 1 500	1 700 1 900	2 000 2 200
Полный установленный срок службы, лет	5								

Примечание - перевод с ручного управления на гидравлическое производится заменой механических приводов на гидравлические, которые поставляют по согласованию с заказчиком

Архангельск (8182)63-90-72	Иваново (4932)77-34-06	Магнитогорск (3519)55-03-13	Пермь (342)205-81-47	Сургут (3462)77-98-35
Астана (7172)727-132	Ижевск (3412)26-03-58	Москва (495)268-04-70	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Тверь (4822)63-31-35
Астрахань (8512)99-46-04	Казань (843)206-01-48	Мурманск (8152)59-64-93	Рязань (4912)46-61-64	Томск (3822)98-41-53
Барнаул (3852)73-04-60	Калининград (4012)72-03-81	Набережные Челны (8552)20-53-41	Самара (846)206-03-16	Тула (4872)74-02-29
Белгород (4722)40-23-64	Калуга (4842)92-23-67	Нижний Новгород (831)429-08-12	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Тюмень (3452)66-21-18
Брянск (4832)59-03-52	Кемерово (3842)65-04-62	Новокузнецк (3843)20-46-81	Саратов (845)249-38-78	Ульяновск (8422)24-23-59
Владивосток (423)249-28-31	Киров (8332)68-02-04	Новосибирск (383)227-86-73	Севастополь (8692)22-31-93	Уфа (347)229-48-12
Волгоград (844)278-03-48	Краснодар (861)203-40-90	Омск (3812)21-46-40	Симферополь (3652)67-13-56	Хабаровск (4212)92-98-04
Вологда (8172)26-41-59	Красноярск (391)204-63-61	Орел (4862)44-53-42	Смоленск (4812)29-41-54	Челябинск (351)202-03-61
Воронеж (473)204-51-73	Курск (4712)77-13-04	Оренбург (3532)37-68-04	Сочи (862)225-72-31	Череповец (8202)49-02-64
Екатеринбург (343)384-55-89	Липецк (4742)52-20-81	Пенза (8412)22-31-16	Ставрополь (8652)20-65-13	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: <http://neftegazprogress.nt-rt.ru> || эл. почта: nsg@nt-rt.ru