

Разработка и производство **бурового,**  
**нефтегазопромыслового** оборудования

## Превентор ПП2-2ФТ-160\*21(35)/ ПП2-2ФТ-152\*21 / ППСГ-2ФГ 180\*35



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).

Приобретение оборудования и дополнительная информация

Разработка и производство **бурового,**  
**нефтегазопромыслового** оборудования

**ПП2-2ФТ-160\*21(35)**

Рабочее давление (со стороны скважины), МПа	не более 21(35)
Диаметр проходного отверстия корпуса, мм	160
Основное усилие, создаваемое массой колонны труб, кН	не более 500
Количество оборотов штурвала, необходимое для закрытия ПП2	11-12 (12-13)
Температура рабочей среды, 0С	100
Габаритные размеры: длина/высота/ширина, мм	1255/500 (645)/440
Масса, кг	300 (360)

**ПП2-2ФТ-152\*21**

Рабочее давление (со стороны скважины), МПа	не более 21
Диаметр проходного отверстия корпуса, мм	152
Основное усилие, создаваемое массой колонны труб, кН	не более 600
Количество оборотов штурвала, необходимое для закрытия ПП2	13-14
Температура рабочей среды, 0С	100
Габаритные размеры: длина/высота/ширина, мм	812/610/440

**ППСГ-2ФГ 180\*35**

Рабочее давление (со стороны скважины), МПа	не более 35
Диаметр проходного отверстия корпуса, мм	180
Основное усилие, создаваемое массой колонны труб, кН	не более 900
Количество оборотов штурвала, необходимое для закрытия ПП2	14-15
Температура рабочей среды, 0С	100
Габаритные размеры: длина/высота/ширина, мм	1800/740/540
Масса, к	950