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: nsg@nt-rt.ru

### Одинарные превенторы



## Основные параметры ППР 60

Технические характеристики	Значение
<b>У</b> словный проход, ( <b>мм</b> )	60
Рабочее давление, ( МПа )	21
<b>Н</b> агрузки на плашки, ( <b>кН</b> )	125
Габаритные размеры, ( мм ):	
- длина	100
- ширина	580
- высота	220
Масса, (кг)	15



## Основные параметры одинарных ручных превенторов

	Значения				
Технические характеристики	ППР 150 x 21 - К (С)1 ( 2, 3 )		ППР 150 x 35 - К (С)1 ( 2, 3 )		
	В	Н	В	Н	
Условный проход, ( мм )	150				
Рабочее давление, ( МПа )	21			35	
<b>Н</b> агрузки на плашки, ( <b>кг</b> )	50 000				
Габаритные размеры, ( мм ):					
- длина - ширина - высота	1120 400 440	940 400 440	1120 400 520	940 400 520	
Масса, (кг)	280	270	370	360	

#### Превентор ППР 150х21

# Основные параметры одинарных гидравлических превенторов

	Значения			я
Технические характеристики	ППГ 150 x 21 - К (С)1 ( 2, 3 )		ППГ 150 x 35 - К (С)1 ( 2, 3 )	
	В	Н	В	Н
<b>У</b> словный проход, ( <b>мм</b> )	150			
Рабочее давление, ( МПа )	21 35		35	
<b>Н</b> агрузки на плашки, ( <b>кг</b> )	50 000			
Давление управления, ( МПа )	не менее 5, не более 20			
Объём гидроцилиндров , ( л )	3,0 ( 1,5 x 2 )			
Габаритные размеры, ( мм ): - длина - ширина - высота	1400 400 440	1100 400 440	1400 400 520	1100 400 520
Масса, ( кг )	320	305	410	395

#### ПРЕВЕНТОРЫ - ОБЩЕЕ

Превентор плашечный типа ПП предназначен для герметизации устья нефтяных и газовых скважин в процессе бурения, освоения и ремонта с целью предупреждения нефтегазопроявлений и выбросов, как при наличии в скважине труб, так и при их отсутствии, в условиях умеренного и холодного (район 1-2) макроклиматических районов по ГОСТ 16350-80.

Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения при эксплуатации - 1 по ГОСТ 15150-69

Обозначение изделия принято по следующей схеме: превентор ППР(Г) 1(2,3)-150x21(35)-K(С)B(H)1(2,3) ТУ 3661-005-32729091-99,где ППР или ППГ - ручной или гидравлический; 1 или 2,3 - одинарный, сдвоенный или строенный, 1 - допускается не указывать; 150 - проход, в мм; 21 или 35 - рабочее давление, в МПа; К или С - кованный или сварной корпус; В или Н - выдвижной или не выдвижной штурвал; 1(2,3) - исполнение по коррозионной стойкости; нормальная, улучшенная и повышенная стойкость.

**Н**апример - превентор ППГ 2-150х35-КН 2 ТУ 3661-005-32729091-99, что соотвествует сдвоенному гидравлическому превентору с кованным корпусом и не выдвижным штурвалом с проходом 150 мм на давление 35 МПа, исполнения 2 по коррозионной стойкости.

#### ВАРИАНТЫ ИСПОЛНЕНИЙ ПРЕВЕНТОРОВ

Рабочий интервал температур превенторов от минус 40<sup>0</sup>C до плюс 100<sup>0</sup>C.В зависисмости от исполнения превентор применяют на скважинах, параметры среды которых не превышают значений, указанных в таблице:

Исп-ние	Рабочая среда
1	<b>H</b> е коррозионная - нефть, газ, газоконденсат, пластовая вода, промывочная жидкость и их смеси с суммарным содержанием $CO_2$ и $H_2S$ по объему не более 0,03% и содержанием механических примесей до 25 мг/л, максимальный размер не более 0,1 мм.
2	<b>К</b> оррозионная - нефть, газ, газоконденсат, пластовая вода, промывочная жидкость и их смеси с содержанием $CO_2$ и $H_2S$ до 6 % по объему каждого и содержанием механических примесей до 25 мг/л, максимальный размер не более 0,1 мм
3	<b>К</b> оррозионная - нефть, газ, газоконденсат, пластовая вода, промывочная жидкость и их смеси с содержанием $CO_2$ и $H_2S$ до 15 % по объему каждого и содержанием механических примесей до 25 мг/л, максимальный размер не более 0,1 мм

Следует помнить, что применение превентора в средах с большей концентрацией агрессивных веществ и механических примесей, чем указано выше для каждого исполнения, снижает его работоспособность и долговечность.

**Б**езотказная наработка при работе в средах, соотвествующих исполнению, при нормальных условиях составляет 3000 часов или 500 циклов закрытие-открытие. Работоспособность в коррозионных средах уменьшается прямо пропорционально росту рабочей температуры.

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: nsg@nt-rt.ru