

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

Строенные превенторы



Превентор плащечный строенный типа **ПП 3-150** предназначен для герметизации устья нефтяных и газовых скважин в процессе бурения, освоения и ремонта с целью предупреждения нефтегазопрооявлений 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 по ГОСТ 15150-69.

Превентора строенные ручные ППР 3-150 -
основные параметры

Технические характеристики	Значение для исполнений строенных превенторов	
	ППР 3 - 150 х 21 - КН 1 (2,3)	ППР 3 - 150 х 35 - КН 1 (2,3)
Условный проход, (мм)	150	
Рабочее давление, (МПа)	21	35
Нагрузки на плашки, (кг)	50 000	
Габаритные размеры, (мм):		
- длина	1150	1150
- ширина	400	400
- высота	810	920
Масса, (кг)	600	740

Превентора строенные ручные ППГ 3-150 - основные параметры

Технические характеристики	Значение для исполнений строенных превенторов	
	ППГ 3 - 150 x 21 - КН 1 (2,3)	ППГ 3 - 150 x 35 - КН 1 (2,3)
Условный проход, (мм)	150	
Рабочее давление, (МПа)	21	35
Нагрузки на плашки, (кг)	50 000	
Давление управления, (МПа)	не менее 5, не более 20	
Объём гидроцилиндров, (л)	9,0 (1,5 x 6)	
Габаритные размеры, (мм):		
- длина	1310	1310
- ширина	400	400
- высота	810	920
Масса, (кг)	705	855

Обозначение превенторов строенных

Обозначение строенных превенторов принято по следующей схеме: превентор ППР(Г) 1(2,3)-150x21(35)-К(С)В(Н)1(2,3), ТУ 3661-005-32729091-99, где:

- ППР или ППГ - ручной или гидравлический;
- 3 - строенный;
- 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: нормальное, улучшенная и повышенная стойкость.

ВАРИАНТЫ ИСПОЛНЕНИЙ ПРЕВЕНТОРОВ

Рабочий интервал температур превенторов от минус 40⁰С до плюс 100⁰С. В зависимости от исполнения превентор применяют на скважинах, параметры среды которых не превышают значений, указанных в таблице:

Исп-ние	Рабочая среда
1	Не коррозионная - нефть, газ, газоконденсат, пластовая вода, промывочная жидкость и их смеси с суммарным содержанием CO ₂ и H ₂ S по объему не более 0,003% и содержанием механических примесей до 25 мг/л, максимальный размер не более 0,1 мм.
2	Коррозионная - нефть, газ, газоконденсат, пластовая вода, промывочная жидкость и их смеси с содержанием CO ₂ и H ₂ S до 6 % по объему каждого и содержанием механических примесей до 25 мг/л, максимальный размер не более 0,1 мм
3	Коррозионная - нефть, газ, газоконденсат, пластовая вода, промывочная жидкость и их смеси с содержанием CO ₂ и H ₂ S 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.

Безотказная наработка при работе в средах, соответствующих 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	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