



СПЕЦНЕФТЕХИММАШ

Сепараторы нефтегазовые типа НГС/НГСВ Технические характеристики

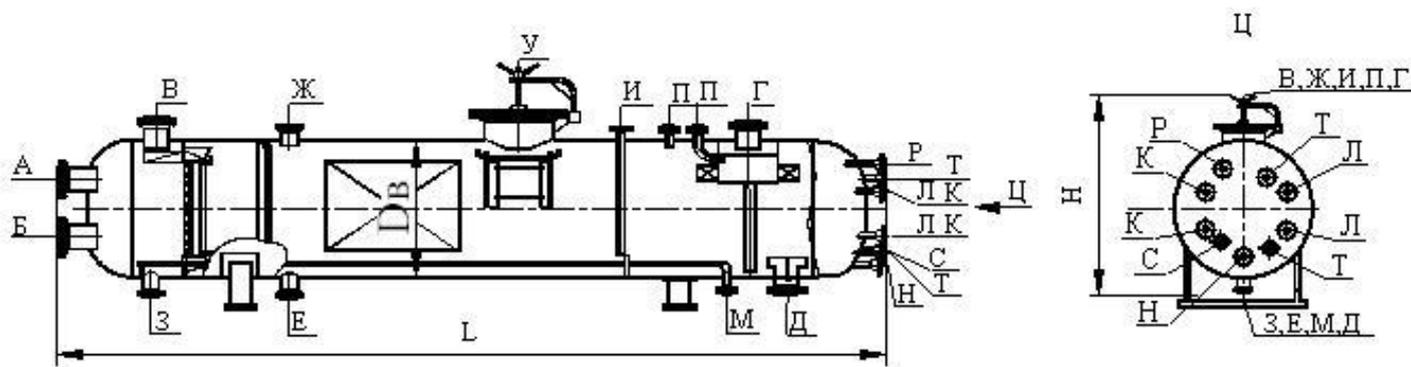
По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

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 +7(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

Сепараторы нефтегазовые типа НГС

(по ГП 805.00.000)

Назначение – для дегазации непенистых нефтей и очистки попутного газа в установках сбора и подготовки нефти.



Характеристика штуцеров

Обозначение	Назначение	Обозначение	Назначение	Обозначение	Назначение
А	Вход нефтегазовой смеси	Ж	Предохранительный клапан	Н	Термометр
Б	Вход нефти	З	Для дренажа	П	Дифманометр
В	Вход газа	И	Датчик уровня	Р	Манометр
Г	Выход газа	К	Регулятор уровня	С	Термометр сопротивления
Д	Выход нефти	Л	Сигнализатор уровня	Т	Указатель уровня
Е	Для очистки	М	Для пропарки	У	Люк-лаз

Технические данные

1. Внутренний диаметр аппарата, Дв, мм	1200	1600	2000	2400	3000	3400
2. Объемная производительность аппарата, м ³ /час, по нефтеводяной смеси по газу	20-100	45-225	86-430	160-800	300-1500	450-2250
	20700-74900	12800-54900	62200-224800	82900-220000	124000-330000	165000-440000
3. Вместимость, м ³	6,3	12,5	25	50	100	150

4. Условное давление ряда, МПа	0,6; 1,0; 1,6; 2,5; 4,0; 6,3			0,6; 1,0; 1,6; 2,5; 4,0		
5. Рабочее давление, МПа	0,4; 0,8; 1,4; 2,2; 3,6; 5,7			0,4; 0,8; 1,4; 2,2; 3,6		
6. Температура среды, °С	от 0 до 100					
7. Унос жидкости газом, г/м ³	до 0,1					
8. Унос свободного газа жидкостью, %	до 1					
9. Габаритные размеры, LxH, мм	≈6758	≈8417	≈10462	≈13128	≈15515	≈18061
	x2428	x2842	x3057	x3687	x4055	x4468

Материальное исполнение

Исполнение	1	2
Средняя температура самой холодной пятидневки, °С	минус 40	минус 60
Минимальная допустимая температура стенки, °С	минус 30	минус 60
Материал основных деталей	16ГС-6	09Г2С-8
	ГОСТ 5520-79	ГОСТ 5520-79

Тип 2 конструктивно отличается от типа 1 отсутствием штуцеров Б и В

Пример условного обозначения при заказе:

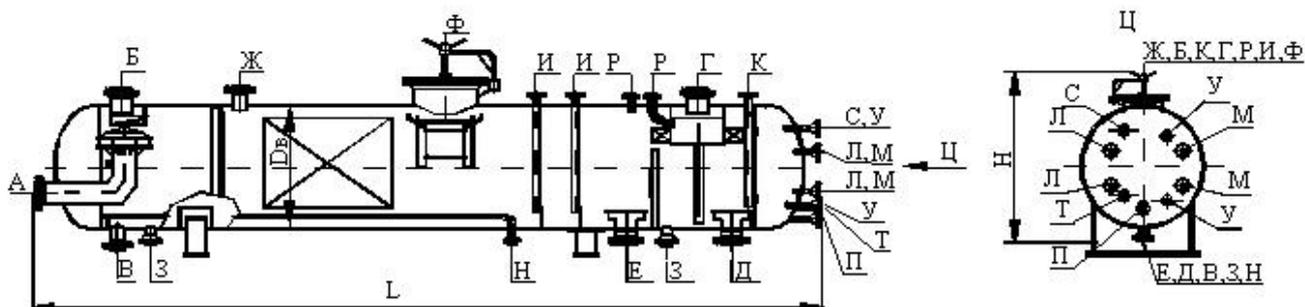
Сепаратор нефтегазовый НГС-II-П-1,6-2400-2-Т-И ТУ 8351-076-00217298-96, где: НГС – нефтегазовый сепаратор; II – тип конструктивного исполнения; П – наличие пеногасителя; 1,6 – условное давление ряда, МПа; 2400 – внутренний диаметр, мм; 2 – материальное исполнение; Т – наличие термообработки;

И – наличие теплоизоляции.

Сепараторы нефтегазовые со сбросом воды типа НГСВ

(по ГП 868.00.000)

Назначение – для разделения продукции скважин на нефть, газ и воду в установках нефти и газа на нефтяных месторождениях.



Характеристика штуцеров

Обозначение	Назначение	Обозначение	Назначение	Обозначение	Назначение
А	Вход нефтегазовой смеси	Ж	Предохранительный клапан	Н	Для пропарки
Б	Вход газа	З	Для дренажа	П	Термометр
В	Вход воды	И	Датчик уровня	Р	Дифманометр
Г	Выход газа	К	Датчик уровня	С	Манометр
Д	Выход нефти	Л	Регулятор уровня	Т	Термопреобразователь
Е	Выход воды	М	Сигнализатор уровня	У	Указатель уровня
				Ф	Люк-лаз

Технические данные

1. Внутренний диаметр аппарата, Дв, мм	2000	2400	3000	3400
2. Объемная производительность, м ³ /час				
по нефтеводяной смеси	26-70	52,5-140	105-280	210-560
по газу	6400-27400	12800-54900	25500-109200	38200-75000
3. Вместимость, м ³	25	50	100	200
4. Условное давление ряда, МПа	0,6; 1,0; 1,6; 2,5; 4,0			0,6; 1,0; 1,6
5. Температура среды, °С	от 0 до 100			
6. Массовая концентрация жидкости в очищенном газе, г/м ³ , не более	0,1			
7. Массовая концентрация нефти в воде на выходе, г/м ³ , не более	1000			
8. Массовая концентрация воды в нефти на выходе г/м ³ , не более	86000			
9. Габаритные размеры, LxH, мм	≈10320x 3013	≈13191x 3433	≈15515x 4055	≈23512x 4328

Материальное исполнение

Исполнение	1	2
Средняя температура самой холодной пятидневки, °С	минус 40	минус 60
Минимальная допустимая температура стенки, °С	минус 30	минус 60
Материал основных деталей	16ГС-6 ГОСТ 5520-79	09Г2С-8 ГОСТ 5520-79

Тип 2 конструктивно отличается от типа 1 отсутствием штуцеров Б и В.

Пример условного обозначения при заказе:

Сепаратор нефтегазовый со сбросом воды НГСВ-1-П-0,6-2000-1-Т-И ТУ 8351-094-00217298-97, где НГСВ - нефтегазовый сепаратор со сбросом воды; 1 - тип конструктивного исполнения; П - наличие пеногасителя; 0,6-условное давление ряда; 2000 - внутренний диаметр, мм;

1 - материальное исполнение; Т - наличие термообработки; И - наличие теплоизоляции



СПЕЦНЕФТЕХИММАШ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

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 +7(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: www.snhm.nt-rt.ru || эл. почта: smh@nt-rt.ru