



**СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

# **КАТАЛОГ ОБОРУДОВАНИЯ**

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](http://www.snhm.nt-rt.ru) || эл. почта: [smh@nt-rt.ru](mailto:smh@nt-rt.ru)



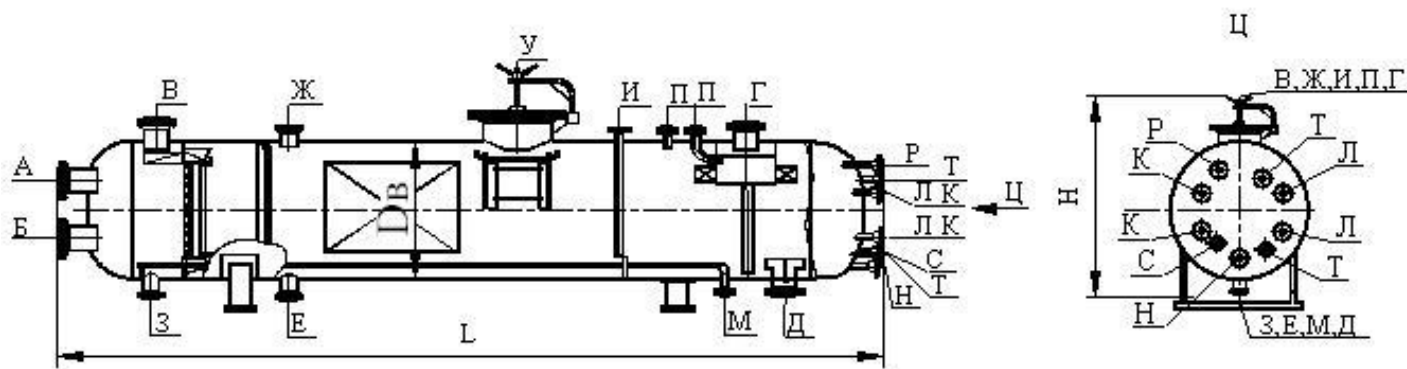
**СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

Сепараторы нефтегазовые типа НГС/НГСВ

# 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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	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:

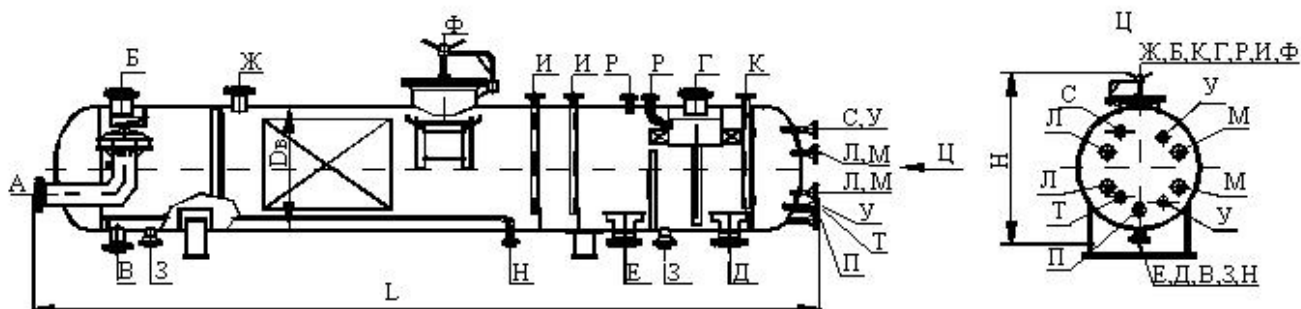
Сепаратор нефтегазовый НГС-II-П-1,6-2400-2-Т-И ТУ 8351-076-00217298-96, где: НГС – нефтегазовый сепаратор; II – тип конструктивного исполнения; П – наличие пеногасителя; 1,6 – условное давление ряда, МПа; 2400 – внутренний диаметр, мм; 2 – материальное исполнение; Т – наличие термообработки;

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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup> , не более	0,1			
7. Массовая концентрация нефти в воде на выходе, г/м <sup>3</sup> , не более	1000			
8. Массовая концентрация воды в нефти на выходе г/м <sup>3</sup> , 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**

Газосепараторы сетчатые типа ГС1/ГС2

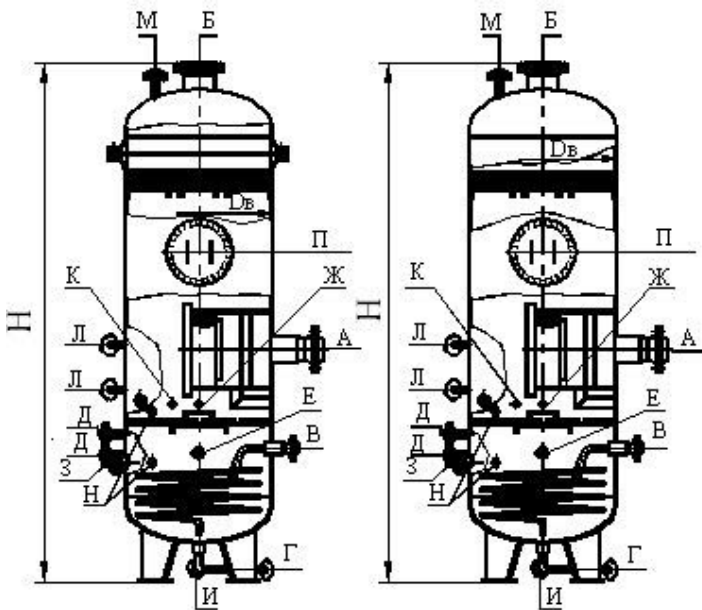
## Газосепараторы сетчатые (по ГП 1087.00.000)

**Назначение** - для окончательной очистки природного и нефтяного попутного газа от жидкости (конденсата, ингибитора гидратообразования, воды), в промышленных установках подготовки газа к транспорту, в подземных хранилищах, на газо- и нефтеперерабатывающих заводах.

Конструктивное исполнение:

Тип 1

Тип 2



**Характеристика штуцеров**

Обозначение	Назначение
А	Вход газа
Б	Выход газа
В	Выход конденсата
Г	Дренаж
Д	Для камеры уровнемера
Е	Для термометра
Ж	Для термопреобразователя сопротивления
*З	Вход теплоносителя
*И	Выход теплоносителя
К	Для манометра показывающего
Л	Для отбора давления
М	Для дифманометра
Н	Для указателя уровня
П	Люк

### Технические данные

1. Внутренний диаметр аппарата, $D_B$ , мм	600	800	1200	1600	2000
2. Объемная производительность аппарата по газу, $m^3/час$	10210-16530	12795-29380	19500-66055	23255-114805	54170-150795
3. Вместимость, $m^3$	0,8	1,6	4,0	8,0	16,0
4. Расчетное давление, МПа	2,5;4,0; 6,3;8,8	1,6;2,5;4,0;6,3;8,8	1,0;1,6;2,5;4,0;6,3;8,8	0,6;1,0;1,6;2,5;4,0;6,3	1,0;1,6; 2,5;4,0
5. Поверхность нагрева, $m^2$	0,8	1,18	1,4	2,0	3,0
6. Содержание жидкости в газе на входе, $cm^3/m^3$	200 (допускается до 500)				
7. Унос жидкости газом, $mg/m^3$	не более 15				
8. Высота, Н, мм	от 3355 до 3690	от 3745 до 4290	от 4630 до 4950	от 5350 до 5710	от 6410 до 6560
9. Конструктивное исполнение	тип 1		тип 2		

### Материальное исполнение

Исполнение	1	2
Средняя температура самой холодной пятидневки, $^{\circ}C$	минус 40	минус 60
Минимальная допустимая температура стенки, $^{\circ}C$	минус 30	минус 60
Материал основных деталей	16ГС-6 ГОСТ 5520-79	09Г2С-8 ГОСТ 5520-79

\* Назначение штуцеров З и И принято из условия использования в качестве теплоносителя водяного пара. Для жидкого теплоносителя назначение штуцеров меняется: З- выход теплоносителя; И- вход теплоносителя.

Пример условного обозначения при заказе:

Газосепаратор сетчатый ГС1-1,6-800-1-И-Т ТУ 8351-099-00217298-98 , где: ГС – газосепаратор сетчатый;

1 – тип конструктивного исполнения; 1,6 – расчетное давление, МПа; 800 – внутренний диаметр, мм;

1 – материальное исполнение; Т– наличие термообработки; И – наличие теплоизоляции.





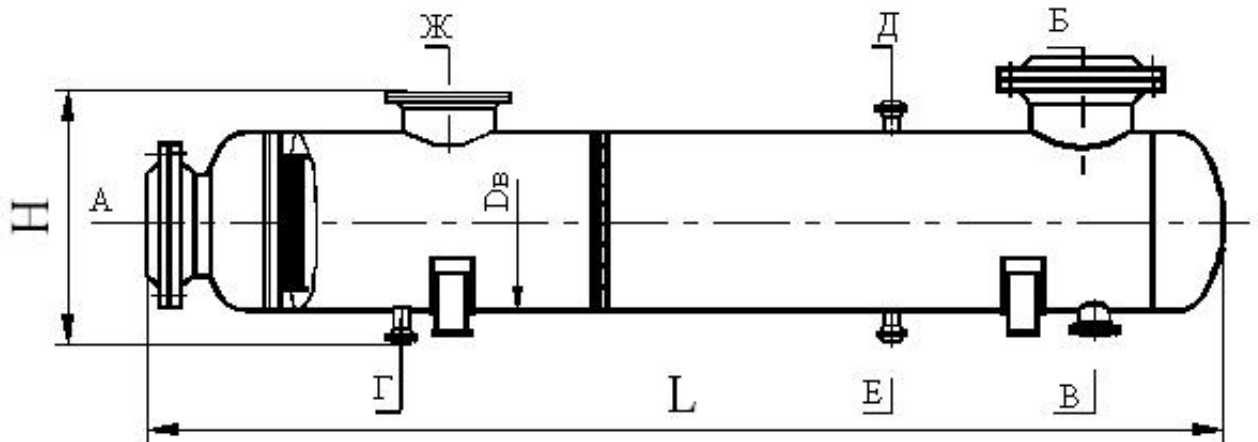
**СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

Газосепараторы факельные типа ФС

# Сепараторы факельные

(по ГП 762.00.000)

**Назначение** – для выделения из газа, сбрасываемого на факел, капельной жидкости.



## Характеристика штуцеров

Обозначение	Назначение	Обозначение	Назначение
А	Вход газа	Д	Для уравнильной линии
Б	Выход газа	Е	Для пропарки
В	Выход жидкости	Ж	Люк-лаз
Г	Дренаж		

## Технические данные

1. Внутренний диаметр аппарата, $D_{в}$ , мм	1000	1800	2400	3200
2. Объемная производительность по газу, $m^3/час$	41667	125000	208335	416670
3. Вместимость, $m^3$	4	25	60	140
4. Рабочее давление, МПа	0,05			
5. Расчетное давление, МПа	0,6			
6. Среда	Сепараторы без термообработки Природный газ с молярными долями не более: $H_2S$ 0.001%, углеводородный конденсат, вода, ингибитор коррозии, метанол (ДЭГ) Сепараторы с термообработкой * Природный газ с молярными долями не более: $H_2S$ 70%, $CO_2$ 70%, углеводородный конденсат, вода, ингибитор коррозии, метанол (ДЭГ). Категория аппарата V по РТМ 26-02-63-83			
7. Расчетная температура, $^{\circ}C$	плюс 100			
8. Начальное содержание жидкости в	от 0 до 150			

газе, см <sup>3</sup> /м <sup>3</sup>				
9. Эффективность очистки газа от жидкости, %	до 99			
10. Габаритные размеры, LxH, мм	~5000x	~9500x	~10580x	~14330x
	4450	3700	4500	4500

### Материальное исполнение

Исполнение	1	2
Средняя температура самой холодной пятидневки, °С	минус 40	минус 60
Рабочая температура среды, °С	от минус 30 до плюс 50	от минус 55 до плюс 50
Материал основных деталей	16ГС-6 ГОСТ 5520-79	09Г2С-8 ГОСТ 5520-79

\* Для материального исполнения 1

Примечание. Сепараторы могут быть изготовлены с теплообменными устройствами по АТК 24.218. 07-90

Условное обозначение при заказе:

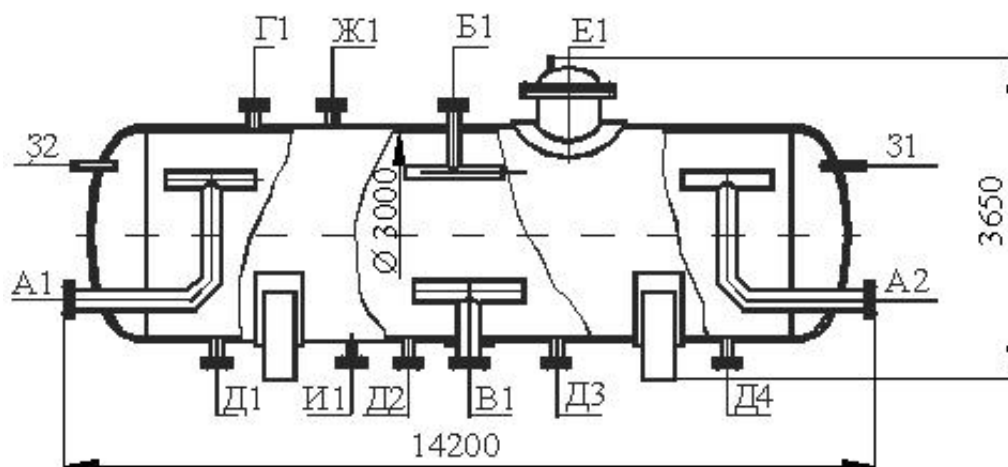
Сепаратор ФС-1800-1-Т-И ТУ 8351-100-00217298-98, где ФС – факельный сепаратор; 1800 – внутренний диаметр, мм; 1 – материальное исполнение; Т – наличие термообработки; И – наличие теплоизоляции. То же с теплообменным устройством: Сепаратор ФС-1800-1-Т-И ТУ 8351-100-00217298-98; устройство 5-4000-5,2-3 АТК 24.218.07-90



**СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

Отстойники воды типа ОВ

**Назначение** – для очистки воды от примесей.



### Характеристика штуцеров

Обозначение	Назначение	Обозначение	Назначение
A1, A2	Вход сточной воды	E1	Люк-лаз
B1	Выход нефти	Z1	Для КИП и А
V1	Выход очищенной воды	31, 32	Для манометра
G1	Для предохранительного клапана	I1	Для пропарки
D1, D2, D3, D4	Дренаж	K1, K2, K3	Для пробоотборных кранов

### Технические данные

1. Внутренний диаметр аппарата, мм	3000	
2. Рабочее давление, МПа	0,6	1,0
3. Расчетная температура, °С	плюс 60	
4. Вместимость, м <sup>3</sup>	100	
5. Среда	Пластовая (сточная) вода, содержащая нефть, газ, сероводород до 50 мг/м <sup>3</sup>	

### 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

Пример условного обозначения при заказе:

Отстойник ОВ-1,0-100-1, где ОВ– отстойник воды; 1,0 – рабочее давление, МПа; 100 – вместимость, м<sup>3</sup>;

1 – материальное исполнение.

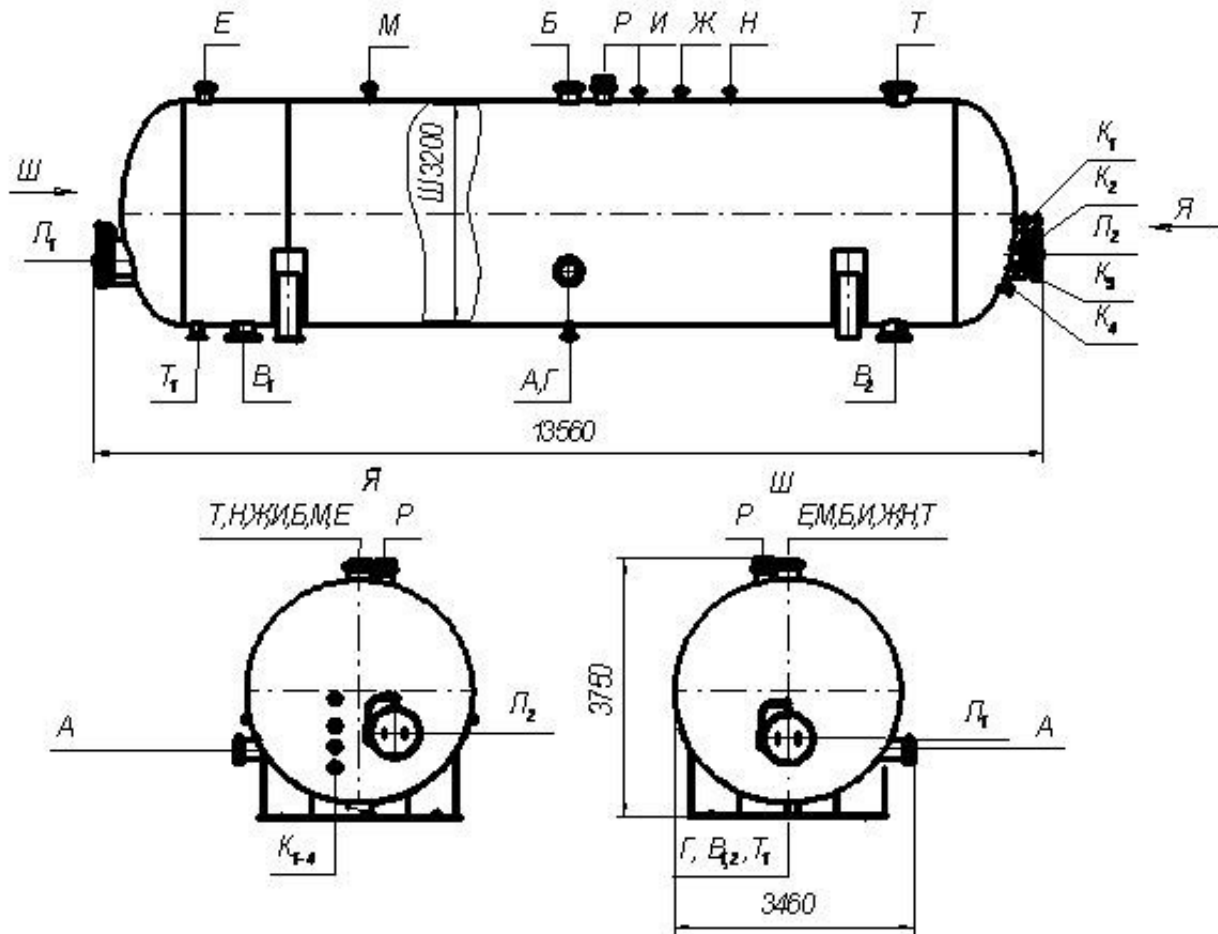


**СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

Отстойники нефти типа ОГ/ОН

## Отстойники типа ОН

Назначение – для отстоя нефтяной эмульсии на установках обезвоживания и обессоливания нефти



### Характеристика штуцеров

Обозначение	Назначение	Обозначение	Назначение
А	Ввод нефти	К1, К2, К3, К4	Для отбора проб
Б	Вывод нефти	Л1, Л2	Люк-лаз
В1, В2	Выгрузка шлама	М	Резервный
Г	Сброс воды	Н	Штуцер-муфта для термопары
Е	Для предохранительного клапана	Р	Для регулятора уровня
Ж	Воздушник	Т	Вентиляционный
И	Штуцер-муфта для манометра	Т1	Для опорожнения аппарата







**СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

Колонные аппараты



**Назначение:**

Колонные аппараты предназначены для проведения тепло и массообмена (реактификация, абсорбция, десорбция). Технологические процессы осуществляются при температурах не ниже -40°C и не выше +200°C.

**Описание:**

Климатическое исполнение аппаратов (для макроклиматических районов с умеренно холодным климатом) по ГОСТ 15150-69.

Колонные аппараты изготавливают на опорных лапах для установки на перекрытиях в положении (по ГОСТ 26296-84), а также на цилиндрических опорах АТК 24.200.04-90-определяемых заказчиком.

Тип тарелки и насадки определяет заказчик в зависимости от технологического процесса, давления и температуры, соотношения нагрузок по газу и жидкости, требований к чистоте продукта.

Для тонкого разделения (ректификации) применяются колонные аппараты, оснащенные тарелками:

- T<sub>1</sub> – тарелки колпачковые (ОСТ 26-01-66-86);
- T<sub>2</sub> - тарелки ситчатые, сетчато-клапанные, клапанные;
- T<sub>3</sub> – тарелки жалюзийно-клапанные;
- T<sub>4</sub> – тарелки решетчатые;
- T<sub>5</sub> – тарелки клапанные прямоточные;
- T<sub>6</sub> – тарелки ситчатые с отбойными элементами однопоточные и двупоточные;
- T<sub>7</sub> – тарелки S образно-клапанные однопоточные.

Насадочные колонные аппараты с насадкой применяются, главным образом, для перегонки высокоагрессивных или вязких продуктов, а также когда возникает необходимость иметь малый запас жидкости, в процессе ректификации, не требующих тонкого разделения, и в процессах абсорбции с большими удельными нагревателями по жидкости для равномерного распределения жидкости по поверхности насадки аппараты оснащены распределительными тарелками.

Колонные аппараты с насыпными насадками оснащены насадками общего применения: кислотно-упорными, керамическими, полуфарфоровыми и фарфоровыми по ГОСТ 17612-83.

**Максимальная высота колонных аппаратов.**

Диаметр аппарата, D, мм	400-800	1000	1200-2200	2400-3600
Высота аппарата, H <sub>max</sub> , м	20 <sup>x</sup>	23	30	50

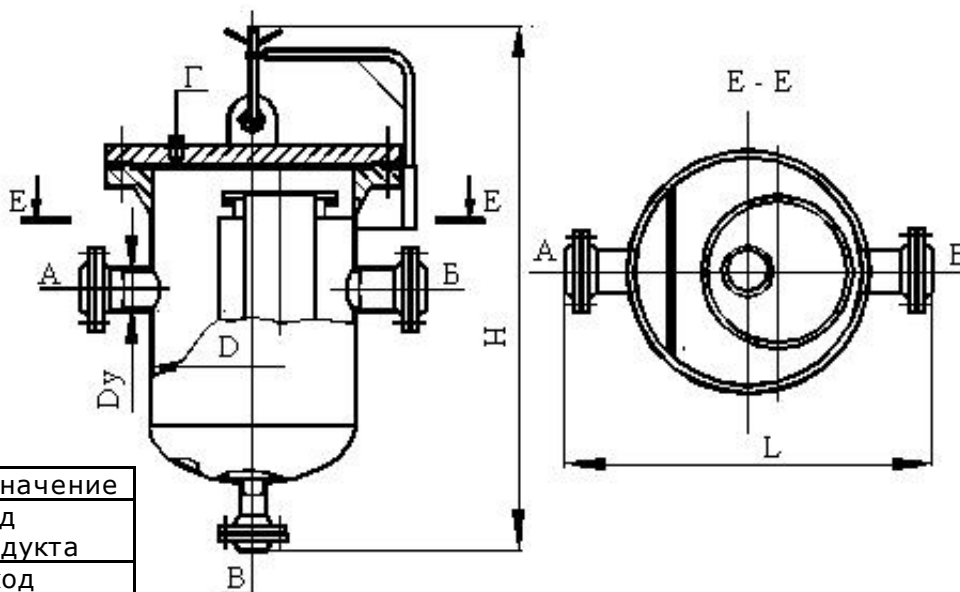


## **СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

Фильтры жидкостные сетчатые для трубопроводов  
типа СДЖ

**Назначение:**

Предназначены для защиты насосного и другого оборудования в технологических установках нефтеперерабатывающей, газо-нефтехимической промышленности, при работе которых размер твердых частей механических примесей в жидкости не должен быть более 200 мкм.

**Характеристика  
штуцеров**

Обозначение	Назначение
А	Вход продукта
Б	Выход продукта
В	Спуск
Г	Воздушка

**Технические данные**

1. Условный диаметр входа и выхода жидкости, $D_y$ , мм	80	150	250	300	500
2. Наружный диаметр, $D$ , мм	273	426	630	630	1028
3. Вместимость, $m^3$	0,03	0,11	0,41	0,41	1,45
4. Поверхность фильтрации, $m^2$	0,18	0,6	1,53	1,53	3,8
5. Условное давление, МПа	1,6; 2,5; 4,0				
6. Температура жидкости, $^{\circ}C$	от минус 60 до плюс 300				
7. Среда	нефтепродукты				
8. Производительность, $m^3/час$	47 - 1200				
9. Габаритные размеры, $L \times H$ , мм	$\approx 760 \times$	$\approx 1090 \times$	$\approx 1255 \times$	$\approx 1255 \times$	$\approx 1920 \times$
	870	1580	2245	2245	2750
10. Размер твердых частиц, мкм	не более 200				

### Материальное исполнение

Исполнение	1	2	3
Температура эксплуатации, 0 С	от минус 30 до плюс 300	от минус 60 до плюс 300	от минус 60 до плюс 300
Материал основных деталей	сталь 20	09Г2С	12Х18Н10Т

### Конструктивное исполнение

Исполнение	1	2
Способ соединения с трубопроводом	фланцевый	сварной

### Пример условного обозначения при заказе:

Фильтр СДЖ 80-1.6-1-2-Т-И ТУ 26-18-25, где: СДЖ – фильтр жидкостный сетчатый дренажный; 80 – условный диаметр входа и выхода продукта, Ду, мм; 1.6 – условное давление, МПа; 1 – конструктивное исполнение; 2 – материальное исполнение; Т – наличие термообработки; И – наличие теплоизоляции.

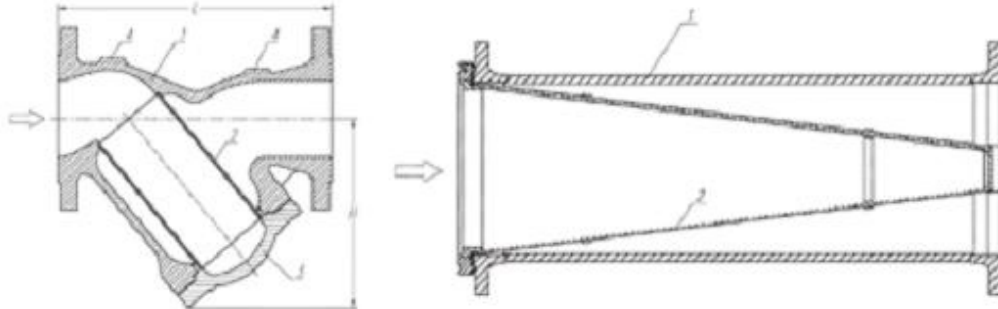


**СПЕЦНЕФТЕХИММАШ**

Фильтры сетчатые типа ФС

Фильтры сетчатые типа ФС предназначены для защиты от попадания инородных частиц в ответственные элементы трубопроводных систем, такие как клапаны, форсунки, расходомеры и т.д. Фильтр сетчатый, установленный перед клапаном, улавливает и собирает посторонние частицы, содержащиеся в потоке, а степень очистки потока зависит от размеров ячеек в сетке фильтрующего элемента.

Применение широкого ряда материалов (25Л, 12Х18Н9ТЛ, 12Х18Н12М3ТЛ, 20ХН3Л, 20ГМЛ, 08Г2ДНФЛ) позволяет использовать фильтры для различных рабочих сред, в том числе для агрессивных, для сред с сероводородом. В зависимости от размеров фильтры выпускаются У-образного и конусного типа.



Фильтрующий элемент 2, установленный в корпусе 1 и закрепленный крышкой 3, выполнен в виде двухслойного полого цилиндра, наружный слой которого – перфорированный большими отверстиями лист из коррозионностойкой стали, а внутренний слой – мелкоячеистая тканая сетка из коррозионностойкой проволоки. На корпусе фильтра имеются приливы 4, в которых могут выполняться отверстия для присоединения манометров. С их помощью, по перепаду давлений на фильтроэлементе, можно следить за накоплением грязи в фильтре. Иногда для облегчения очистки фильтров выполняется резьбовое отверстие под сливной штуцер в крышке 3. По специальному заказу мы можем закрепить на внутренней стороне крышки магнитные стержни, на которых будут оседать мелкие металлические частицы.

Фильтр сетчатый конусного типа применяется в трубопроводах большого диаметра (более 300 мм). Фильтроэлемент размещается в цилиндрическом корпусе и его очистка возможна только при демонтаже фильтра из системы.

### Принцип работы

Поток, проходя через фильтроэлемент, замедляется, и инородные тяжелые частицы за счет сил инерции попадают в полость крышки. Более легкие частицы не пропускаются сеткой фильтроэлемента. Скопившаяся грязь удаляется при снятии с корпуса крышки и фильтроэлемента. Для успешной работы фильтра необходимо соблюсти только два условия – устанавливать его крышкой вниз на горизонтальных участках трубопроводов, следя, чтобы направление потока через фильтр соответствовало стрелке на его корпусе.

1	<b>Тип фильтра</b>	ФС – с фильтрующей сеткой
2	<b>Условный диаметр – Ду (мм)</b>	25, 50, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 500
3	<b>Материал корпуса</b>	С – сталь углеродистая НЖ – сталь нержавеющая ХЛ – сталь хладостойкая низколегированная М – сталь нержавеющая молибденосодержащая *** – по заказу потребителя
4	<b>Давление среды – Ру (кгс/см<sup>2</sup>)</b>	16, 25, 40, 63, 100, 160
5	<b>Размер ячейки в сетке, мм</b>	0,2; 0,4; 0,5; 0,63; 0,8; 1; 1,2; 1,6
6	<b>Климатическое исполнение</b>	У – минус 40 плюс 70°С УХЛ (1) – минус 60 плюс 70°С

### ПРИМЕР УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ ФИЛЬТРА

**Описание:** фильтр сетчатый Ду 80 мм, Ру 40 кгс/см<sup>2</sup>, корпус из стали 25Л, размер ячейки в сетке 0,8 мм, климатическое исполнение – У.

**Обозначение при заказе:** Фильтр сетчатый ФС 80 С 40 – 0,8 У



## 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](http://www.snhm.nt-rt.ru) || эл. почта: [smh@nt-rt.ru](mailto:smh@nt-rt.ru)