

# Сепарация нефти

Модуль № 42



## Сепарация

Процесс отделения газа от нефти называется *газосепарацией* 

Аппарат, в котором происходит отделение газа от продукции нефтяных скважин, называют *газосепаратором.* 





### 

#### Гравитационные

Гравитационная сепарация осуществляется

вследствие разности плотностей жидкости и газа, т.е.

под действием их силы тяжести.



### 

#### Гидроциклонные

Инерционная сепарация происходит при резких поворотах газонефтяного потока. На этом принципе построена работа гидроциклонного газосепаратора, осуществляемая подачей газонефтяной смеси в циклонную головку, в которой жидкость отбрасывается к внутренней поверхности и затем стекает вниз в нефтяное пространство газосепаратора, а газ двигается по центру циклона

Нефтеюганский корпоративный институт Модуль № 42



## 

#### Жалюзийные

Пленочная сепарация основана на явлении селективного смачивания жидкости на металлической поверхности. При прохождении потока газа с некоторым содержанием нефти через жалюзийные насадки (каплеуловители) капли нефти, соприкасаясь с металлической поверхностью, смачивают ее и образуют на ней сплошную жидкостную пленку. Жидкость на этой пленке держится достаточно хорошо и при достижении определенной толщины начинает непрерывно стекать вниз. Это явление называется эффектом пленочной сепарации или адгезией.

Нефтеюганский корпоративный институт Модуль № 42



# Зоны нефтегазовых сепараторов

#### Разделительная

В разделительной зоне из жидкости отделяется основная масса свободного газа. Это достигается при помощи различных устройств, обеспечивающих или оптимальную скорость вращения газожидкостного потока, или достаточно высокую поверхность раздела фаз за счет стечения жидкости тонким слоем по специальным наклонным желобам.



# Зоны нефтегазовых сепараторов

#### Осадительная

В осадительной зоне поднимающийся нефтяной газ освобождается от сравнительно крупных частичек жидкости под действием гравитационных сил



# Зоны нефтегазовых сепараторов

#### Отбойная

В отбойной зоне происходит окончательная очистка нефтяного газа от мелких частичек жидкости под влиянием сил инерции, проявляющихся при резком изменении направления потока и его прохождении между отбойными пластинами, а также сил адгезии, проявляющихся в прилипании капелек жидкости к поверхности сеточных, насадочных и других отбойников.



# Нефтегазовый сепаратор типа НГС

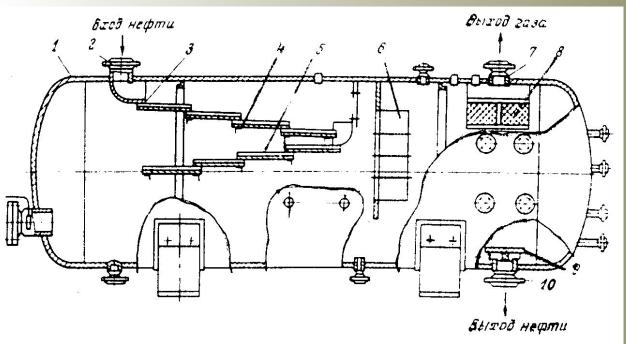


Рис. 1. Нефтегазовый сепаратор типа НГС

Горизонтальной емкости 1, оснащенной патрубками для входа продукции 2 для выхода нефти 10 и газа 7. Внутри емкости непосредственно у патрубка для входа нефтегазовой смеси смонтированы распределительное устройство 3 и наклонные желоба (дефлекторы) *4* и *5*. Возле патрубка, через который осуществляется выход газа, установлены горизонтальный 8 и вертикальный 6 сетчатые отбойники.



# Основные технические данные сепарационных

Установка	Наибольшая пропускная	Наибольшая пропускная			
	способность по нефти, т/сут	способность по газу, тыс. м <sup>3</sup> /сут			
	1 , 0	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			
НГС6-1400	2000	150			
НГС16-1400		260			
НГС25-1400		330			
НГС40-1400		420			
НГС64-1400		560			
НГС6-1600	5000	340			
НГС16-1600		590			
НГС25-1600		750			
НГС40-1600		960			
НГС64-1600		1260			
НГС6-2200	10000	600			
НГС16-2200		1000			
НГС25-2200		1300			
НГС40-2200		1700			
НГС64-2200		2200			
НГС6-2600	20000	1000			
НГС16-2600	20000	1800			
НГС25-2600		2300			
НГС40-2600					
H1 C40-2000		3000			
НГС6-3000	30000	1500			
НГС16-3000		2700			
НГС25-3000		3400			
НГС40-3000		4400			



# **Техническая**

# **Схаражите разметизмента** по ГП 496 и имеет следующие преимущества (на примере аппарата V = 100 м3):

Показатели	НГС по ГП 496	НГС по ГП 805
Производительность по нефти, м³/сут Объем аппарата, м³ Производительность по газу, м³/сут, <i>P</i> =0,7 МПа Содержание капельной жидкости в потоке газа на выходе, г/м³	10000 100 1000000 2÷3	12000 100 1500000 0,1
Показатели	НГС по ГП 496	НГС по ГП 805
Производительность по нефти, м³/сут Объем аппарата, м³ Производительность по газу, м³/сут, <i>P</i> =0,7 МПа Содержание капельной жидкости в потоке газа на выходе, г/м³	10000 100 1000000 2÷3	12000 100 1500000 0,1

Нефтеюганский корпоративный институт Модуль № 42



# **Техническая**

# Харака рабовании его в качестве газосепаратора.

Показатели	НГС-1-16-3000 по ГП 496	СЦВ-1000/16
Производительность по	2,5	2,5
газу, млн. м <sup>3</sup> /сут	1,6	1,6
Рабочее давление, МПа	100	3
Объем аппарата, м <sup>3</sup> Масса, кг	31000	2500
Степень очистки газа, г/м <sup>3</sup>	0,5	0,05



## Блочные

сепараторы состоят из

•УБС-3000/6
-------------

•УБС-1500/6

•УБС-1500/14

•УБС-6300/6

•УБС-6300/14

•УБС-16000/6

•УБС-10000/6

технологической емкости, каплеотбойника, депульсатора, технологической обвязки трубопроводов, запорнорегулирующей арматуры и системы автоматизации



# Характеристика блочных сепараторов

Шифр	Условный проход, мм							
установки	$\mathcal{A}_{y1}$	$\mathcal{A}_{y2}$	Д <sub>у3</sub>	$\mathcal{I}_{y4}$	$\mathcal{A}_{y5}$	$\mathcal{I}_{y6}$	$\mathcal{A}_{y7}$	Д <sub>у8</sub>
УБС-1500/6	500	500	125	150	50	150	250	80
УБС-1500/14	500	500	125	150	50	150	250	80
УБС-6300/6	500	500	200	250	80	250	400	150
УБС-6300/14	500	500	200	250	100	250	400	150
УБС-10000/6	600	700	300	300	100	300	400	150
УБС-10000/ 14	600	700	300	300	150	300	400	150
УБС-16000/6	600	700	300	300	100	300	500	150
УБС-16000/14	600	700	300	300	150	300	500	150



# Сепарационная блочная установка

```
1 – нефтегазовая смесь;
```

2 - газ; 3 – нефть;

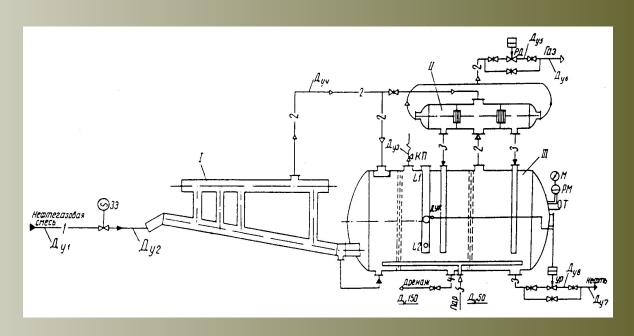
4 – дренаж;

5 – пар;

I - депульсатор;

II - каплеотбойник;

III - технологическая емкость



Принципиальная схема сепарационной блочной установки:



### Установка типа УПС-8000

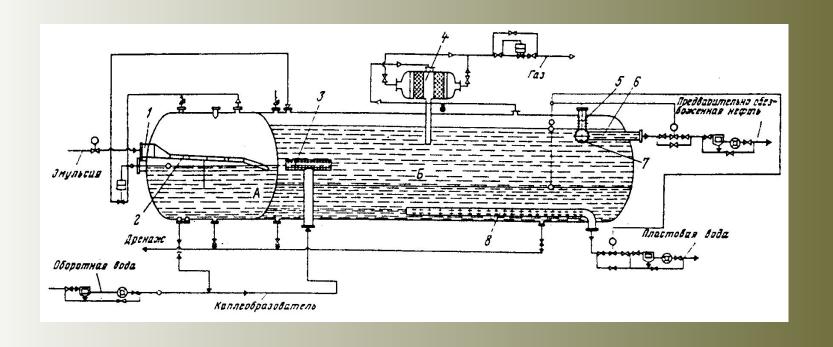


Рис. 3. Принципиальная схема установок типа УПС-8000 и УПС-6300



## Система контроля и у

## Система контроля и управления должна осуществлять



- регулировавшие уровня «нефть-газ» на уровне 2400 мм;
- регулирование уровня «нефть-вода» на уровне 900 мм;
- регулирование давления в технологической емкости;
- измерение количества предварительно обезвоженной нефти;
- измерение количества сбрасываемой воды;
- измерение количества оборотной воды;
- сигнализацию достижения заданных значений давления и предельного уровня нефти в емкости;
- аварийную отсечку по входу продукта при достижении уровня нефти в аппарате 2600 мм и заданном давлении;
- измерение давления и температуры.