

УСТАНОВКА ПОДГОТОВКИ НЕФТИ УППН-1000М, УППН-500М, УППН-250М



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
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
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

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

УСТАНОВКА ПОДГОТОВКИ НЕФТИ УППН-1000М, УППН-500М, УППН-250М

Установка предназначена для эффективного нагрева, обезвоживания и обессоливания нефтяных эмульсий при их промышленной подготовке и подготовки товарной нефти.

Особенности

Условия эксплуатации должны соответствовать исполнению У, ХЛ по ГОСТ 15150-69.

Категория размещения 1 по ГОСТ15150-69.

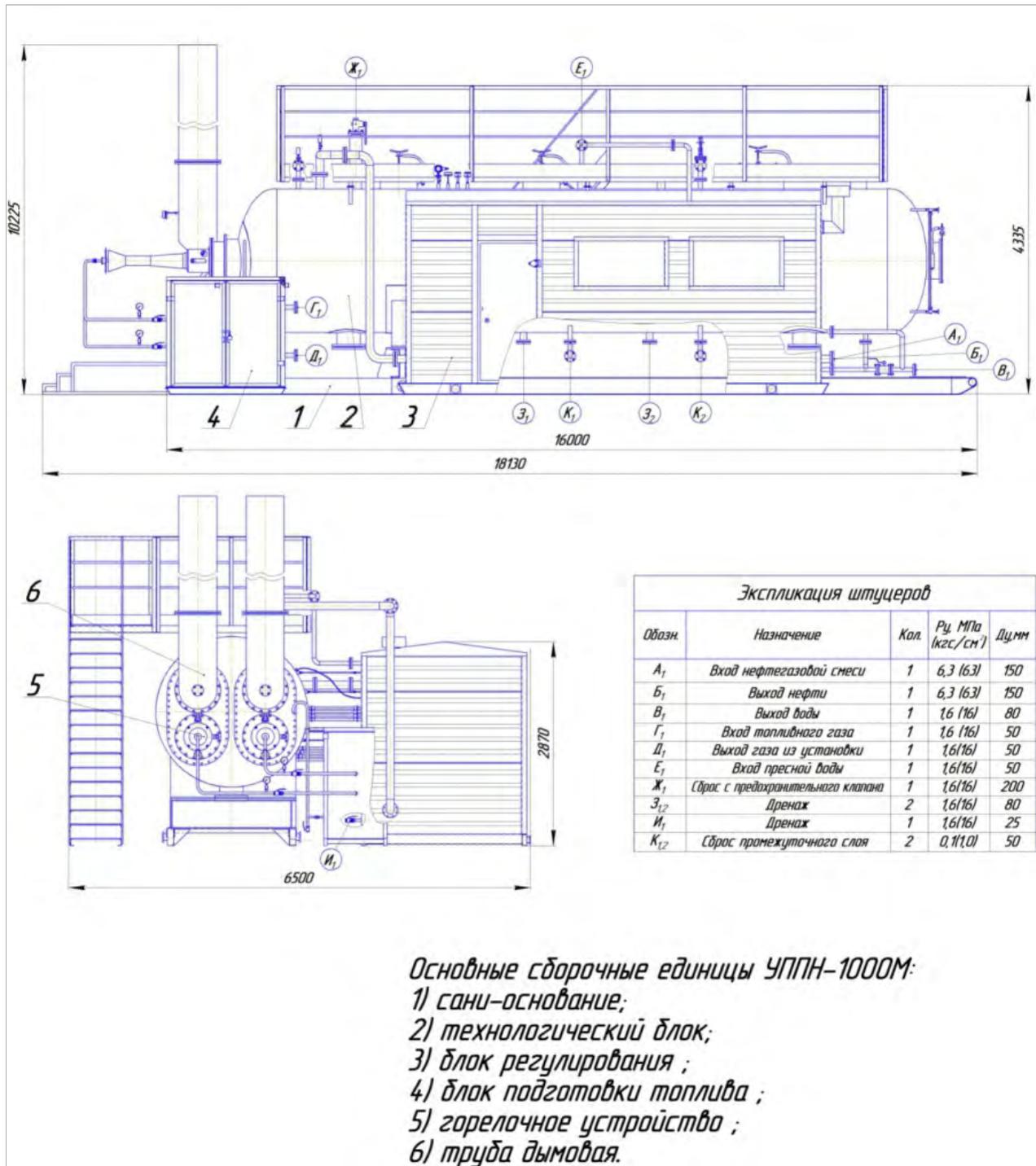
Повышенные технико-экономические показатели по сравнению с зарубежными аналогами благодаря следующим техническим и технологическим решениям:

- проработка технологической схемы подготовки нефти;
- снижение потребления энергоресурсов;
- повышение многофункциональности одной установкой;
- использование топок с антикоррозионным покрытием;
- повышение качества промывки промышленной нефти от минеральных солей;
- повышение эффективности разделения продуктов из скважин;
- снижение затрат на обустройство объекта;
- снижение количества обслуживающего персонала;
- оптимальный вариант для небольших нефтяных месторождений.

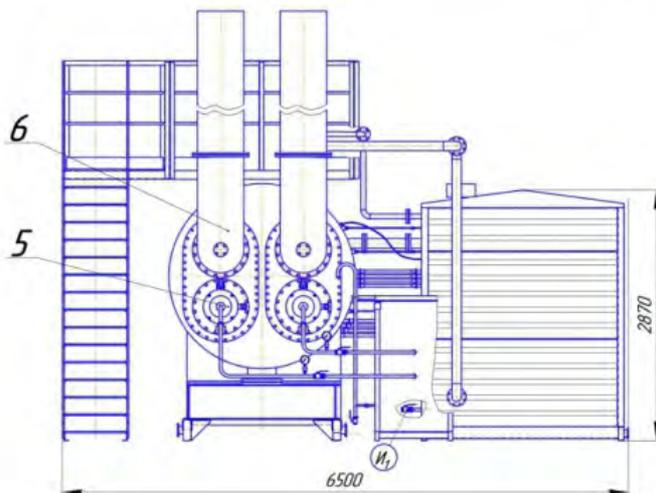
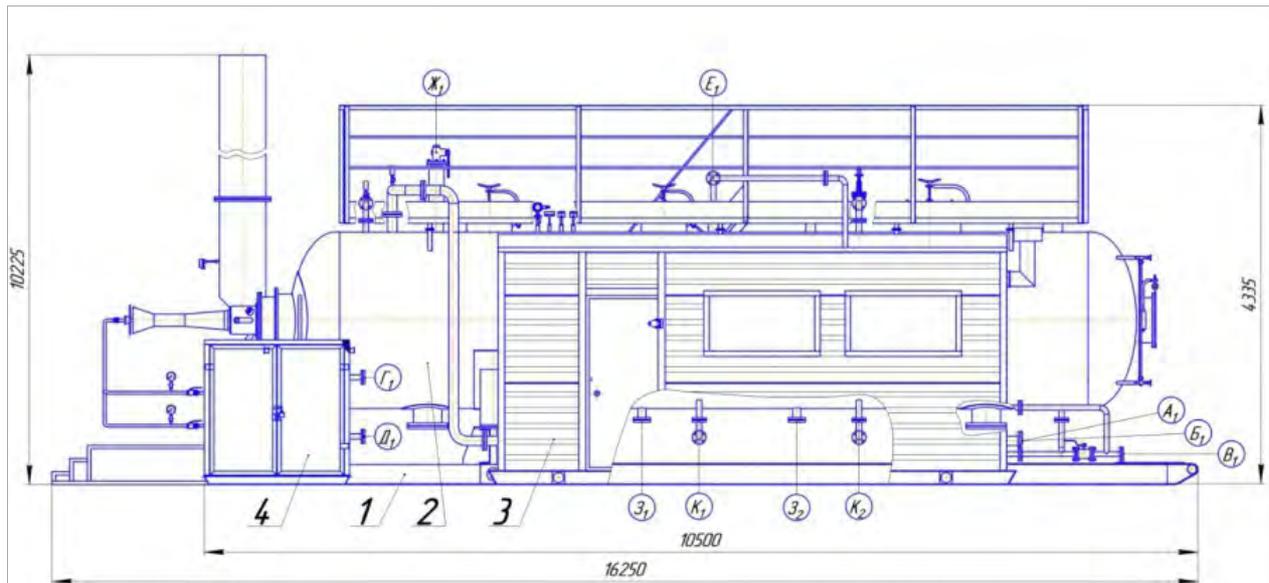
Основные технические данные

№ п/п	Параметр	Значение		
		УППН-1000М	УППН-500М	УППН-250М
1	Номинальная тепловая мощность, МВт	1,25	0,63	0,3
2	Производительность по нефтяной эмульсии, при обводненности 20% масс, т/сут (кг/с)	1000 (9,3)	250...500 (2,8...5,78)	125...250 (1,4...2,89)
3	Температура нагрева нефтяной эмульсии, °С: - при входе в установку, не более - нагрева продукта, не более	+5 +70		
4	КПД, %, не более	80		
5	Давление, МПа (кгс/см ²): - рабочее, не более - расчетное - рабочее гидравлическое	0,6(6,0) 0,6(6,0) 0,8(8,0)		
6	Параметры топлива: - наименование - теплоты сгорания МДж/нм ³ - содержание сероводорода (H ₂ S), % масс. не более - давление газа на входе в установку, МПа(кгс/см ²), в пределах - давление перед горелкой, МПа (кгс/см ²), в пределах	Природный / попутный нефтяной газ 35...60 0,002 0,2...0,6(2,0...6,0) 0,07...0,15(0,7...1,5)		

	- расход топлива, мЗ/ч	180	90	50
7	Параметры нагреваемой среды: - наименование - вязкость при 20°C, мЗ/с (сСт), не более - вода на выходе из установки, масс.доля %, не более - концентрация хлористых солей на входе из установки, мг/дмЗ, не более - концентрация хлористых солей на выходе из установки, мг/дмЗ, не более - расход пресной воды на обессоливание, т/ч, в пределах - превышение давления пресной воды над рабочим давлением в установке, МПа (кгс/см2)	Нефтяная эмульсия 50*10-6(50) 0,5 10000 100 0,5...1,0 0,01(0,1)		
8	Масса, кг, не более: - установки (в нерабочем состоянии)	35000	20000	12000
9	Срок службы, лет, не менее	10		
10	Средний ресурс до капитального до капитального ремонта, лет	3,5		



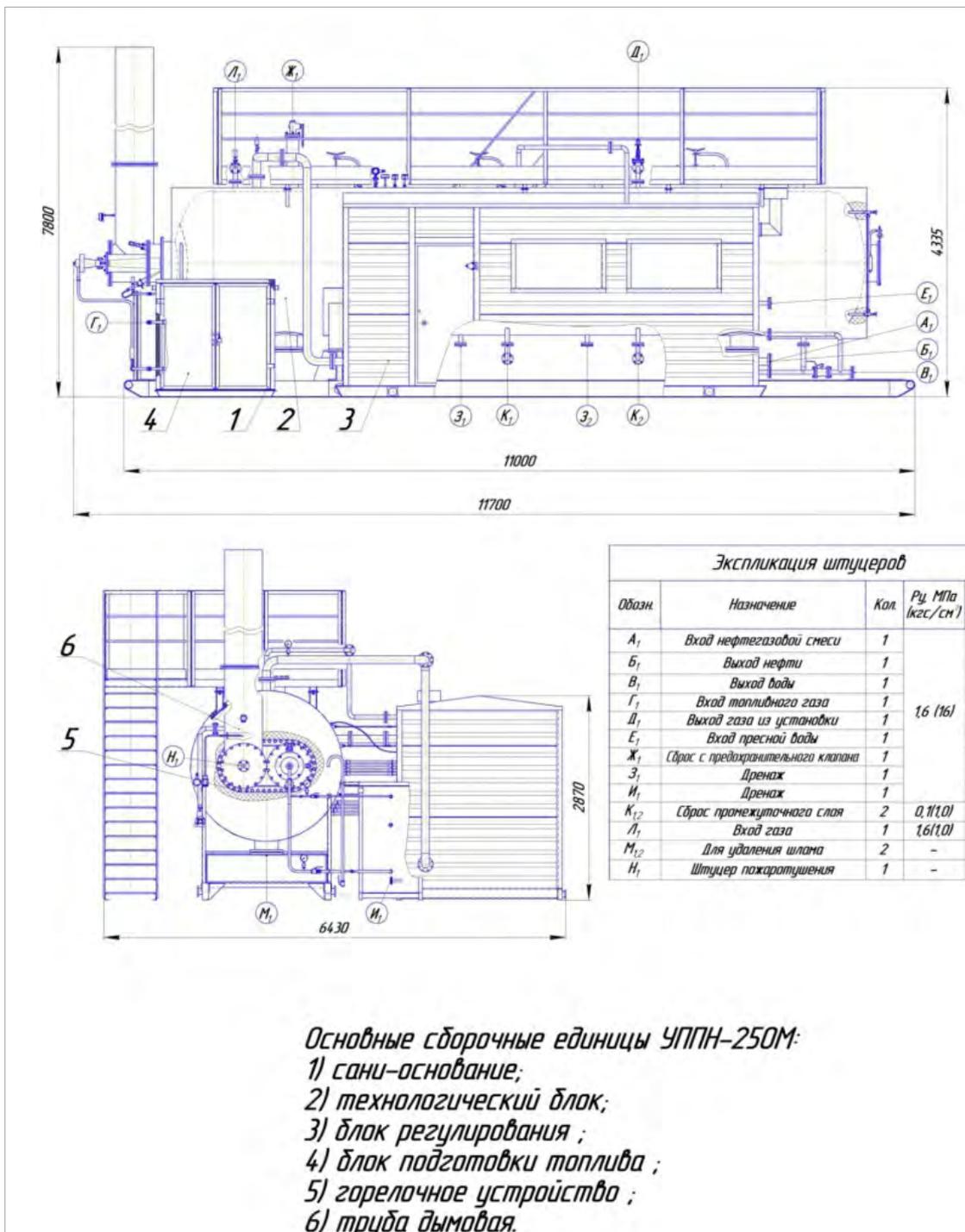
Габаритный чертеж УППН-1000М.



Экспликация штуцеров				
Обозн.	Назначение	Кол.	Р _у , МПа (кгс/см ²)	Ду, мм
А ₁	Вход нефтегазовой смеси	1	6,3 (63)	150
Б ₁	Выход нефти	1	6,3 (63)	150
В ₁	Выход воды	1	1,6 (16)	80
Г ₁	Вход топливного газа	1	1,6 (16)	50
Д ₁	Выход газа из установки	1	1,6 (16)	50
Е ₁	Вход пресной воды	1	1,6 (16)	50
Ж ₁	Сброс с предохранительного клапана	1	1,6 (16)	200
З ₁₂	Дренаж	2	1,6 (16)	80
И ₁	Дренаж	1	1,6 (16)	25
К ₁₂	Сброс промежуточного слоя	2	0,1 (1,0)	50

Основные сборочные единицы УППН-500М:
 1) сани-основание;
 2) технологический блок;
 3) блок регулирования;
 4) блок подготовки топлива;
 5) горелочное устройство;
 6) труба дымовая.

Габаритный чертеж УППН-500М.



Габаритный чертеж УППН-250М.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
 Астана +7(7172)727-132
 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
 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

Смоленск (4812)29-41-54
 Сочи (862)225-72-31
 Ставрополь (8652)20-65-13
 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
 Челябинск (351)202-03-61
 Череповец (8202)49-02-64
 Ярославль (4852)69-52-93