

ПРОИЗВОДСТВО НАСОСНОГО, КОМПРЕССОРНОГО И НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ БЛОКИ АГЗУ-АМ, АГЗУ-Б

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: <http://gmsneftemash.nt-rt.ru> || эл. почта: nhs@nt-rt.ru

Блок технологический АГЗУ спутник АМ, спутник Б



Назначение

Установка предназначена для автоматического замера дебита нефтяных скважин по жидкости и газу.

Принцип работы

Продукция скважин по трубопроводам, подключенным к установке, поступает в переключатель скважин многоходовой ПСМ. При помощи ПСМ продукция одной из скважин направляется в сепаратор, а продукция остальных скважин направляется в общий трубопровод. В сепараторе происходит отделение газа от жидкости. Выделившийся газ поступает в общий трубопровод, а жидкость накапливается в нижней емкости сепаратора. С помощью регулятора расхода и заслонки, соединенной с поплавковым уровнемером, обеспечивается циклическое прохождение накопившейся жидкости через счетчик с постоянными скоростями, что обеспечивает измерение дебита скважин в широком диапазоне.

Управление переключением скважин осуществляется блоком управления по установленной программе или оператором. Наличие обводной линии (байпаса) и счетчика с устройством индикации позволяет производить замер дебита скважин в ручном режиме при неисправном ПСМ. Крепление ПСМ к трубопроводам выполнено быстросъемными соединениями (с помощью двух полухомутов), что позволяет провести его замену при ремонте.

Обозначение установок	Условный проход запорной арматуры или трубопроводов	
	на ПСМ	на байпас
Спутник АМ40-8(10,14)-400	Ду50	
Спутник АМ40-1(2,8,10,14)400*	ДУ80	
Спутник АМ40-8(10,14)-400	Ду80	Ду50
Спутник АМ25(40)-8(10)-1500	ДУ80 (с односторонним входом)	
Спутник АМ25(40)-8-1500	Ду100 (с односторонним входом)	
Спутник АМ25-8(10)-1500**	Ду80 (двухсторонний вход)	
Спутник АМ25-8-1500**	Ду100 (двухсторонний вход)	
Спутник Б40-8(10,14)-400* (с установкой дозирования химреагента)	ДУ80	ДУ50

Примечания:

* - в обычном исполнении и с антикоррозийным покрытием внутренних поверхностей трубопроводов;

** - с антикоррозийным покрытием внутренних поверхностей трубопроводов.

Комплектность

Состоит из блока технологического и блока автоматики.

Блок технологический имеет несколько исполнений в зависимости от количества подключаемых скважин, условного прохода и производительности. Максимально возможное количество подключаемых скважин 14.

Описание конструкции

Представляет из себя блок, смонтированный на металлическом основании. Стены - трехслойные сэндвич-панели, крепятся к металлическому каркасу. Конструкция крыши - двускатная.

В блоке установлено распределительное устройство, трубопроводная обвязка и емкость сепарационная, а также электрическое освещение, отопление и принудительная вентиляция.

Технические характеристики

Наименование параметра	AM40-400	AM25(40)-8-1500	AM25(40)-10-1500	Б40-400
Диапазон производительности скважин, м ³ /сут, в пределах:	5-400	10-1500	10-1500	5-400
Рабочее давление измеряемой среды, МПа (кгс/см ²), не более	4,0(40)	2,5(25); 4,0(40)	2,5(25); 4,0(40)	4,0(40)
Количество подключаемых к установке скважин, шт.	8, 10, 14	8	10	8, 10, 14
Погрешность средств измерения, %, не более: - для измерения количества жидкости - для измерения количества газа - для измерения давления	$\pm 2,5$ $\pm 4,0$ $\pm 1,5$			
Параметры питания электрических цепей: - род тока - напряжение, В - допустимое отклонение напряжения, % - частота переменного тока, Гц - потребляемая мощность, кВт, не более	переменный 380/220 от -15 до +10 50±1 10			
Питание пневматических цепей: давление газа, МПа, не более	4,0	2,5; 4,0	2,5; 4,0	4,0
Перепад давления между сепаратором и общим трубопроводом, необходимый для работы регулятора расхода жидкости, МПа, не более	0,12			
Температура внутри помещения, °С	не ниже +5			
Относительная влажность при температуре 20°С, %	не более 80			

Характеристика рабочей среды: - кинематическая вязкость при температуре 20°C, м ³ /с - содержание воды в жидкости (объемная доля), %, не более - содержание газа в нефти, приведенное к нормальным условиям, Нм ³ /м ³ , не более: - при давлении 0,8(8) МПа (кгс/см ²) - при давлении больше 0,8(8) МПа (кгс/см ²)	от 1/106 до 120/106 98 25 16			
Класс помещения	В-1а			
Исполнение приборов	Взрывозащитное			
Габаритные размеры блока технологического, мм, не более:				
- длина	5760	6400	7200	6760
- ширина	3200	3200	3200	3200
- высота	2600	2650	2650	2650

Преимущества

Годами отработанная конструкция, знакомая "от и до" эксплуатирующим организациям.

Прочее

- Блок технологический может выпускаться с антикоррозионным покрытием внутренних поверхностей технологических трубопроводов, ПСМ и емкости сепарационной.
- В технологический блок установки может быть введена установка дозирования химреагента.
- По желанию заказчика может быть установлен счетчик газа.

ПРОИЗВОДСТВО НАСОСНОГО, КОМПРЕССОРНОГО И НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: <http://gmsneftemash.nt-rt.ru> || эл. почта: nhs@nt-rt.ru