

Каталог продукции



ООО «БИТАС», созданное в 2005 г., специализируется на производстве оборудования для информационно-технологического сопровождения строительства нефтяных и газовых скважин и технологического контроля параметров для наклонно-направленного бурения.

Предприятие представляет собой современный промышленный комплекс, имеющий высококвалифицированный персонал и собственную производственную базу, обеспечивающую полный цикл разработки, производства и сервисного технического обслуживания оборудования.

РОССИЙСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ

- Разработка и производство оборудования для информационно-технологического сопровождения берения скважин
- Разработка програмного обеспечения
- Наклонно- направленное бурение
- Разработка и производство оборудования для технологического контроля процесса бурения скважин



БИТАС

- Оборудование БИТАС при бурении наклонно-направленных и горизонтальных скважин использует более 120 партий
- Огромная партнерская база
- Сертификация всего ассортимента продукции потверждает ее соответствие техническим требованиям и международным стандартамм

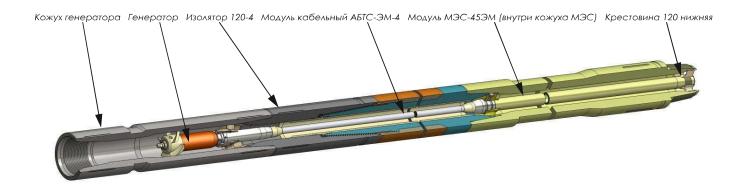


Скважинная аппаратура

АБТС-ЭМ

Аппаратура бескабельная телеметрическая скважинная используется в нефтедобывающей промышленности и предназначена для получения данных при оперативном управлении траекторией ствола наклонно-направленных и горизонтальных скважин в процессе роторного бурения и бурения гидравлическими забойными двигателями с использованием для передачи информации того или иного беспроводного канала связи. Например, аппаратура скважинная АБТС-ЭМ производства ООО БИТАС основана на применении электромагнитного беспроводного канала связи.





M9C-459M

Модуль электронный скважинный (МЭС) предназначен для определения инклинометрических параметров бурения (зенитного угла, магнитного азимута, угла отклонителя – магнитного и гравитационного), уровня естественного гамма излучения, технологических параметров (вибрация, обороты генератора, температура) и передачи информации об измеренных параметрах на поверхность.





Скважинная аппаратура

Технические характеристики и условия эксплуатации

АБТС-ЭМ-106

АБТС-ЭМ-120

		AB1C-3M-100	ABTC-5M-120
	■ Температура окружающей среды, °C	5100, по особ.треб. до 120	5100, по особ.треб. до 120
	■ Вибрация с частотой 10300 Гц с виброускорением м/с2 (g)	≤ 300 (≤ 30)	≤ 300 (≤ 30)
	■ Максимальное гидростатическое давление, МПа	60	60
4114	Максимальные осевые нагрузки, кН	200	300
	Максимальный вращающий момент, кНм	10	18
	Расход промывочной жидкости, л/с	615	1022
	Максимальные обороты ротора, об/мин	80	90
	Интенсивность набора угла, град/10м без вращения	6	5
an and an	Интенсивность набора угла, град/10м с вращением	5	3,5
	Усилие затяжки резьбы, кН	7,58,0	12,014,0
	Присоединительные замковые резьбы	3-86	3-102
	Длина (с немагнитными удлинителями), м, не более	15	15
	Масса*, кг	700	800
	Диапазоны измерения (погрешность)		
	Зенитный угол, градус	0120 (0,2)	0120 (0,2)
	Азимут, градус	0360 (3 при Z=310; 1 при Z=10120)	0360 (3 при Z=310; 1 при Z=10120
	Угол установки отклонителя, градус	0360 (2 при Z>3,2; 10 при Z=03,2)	0360 (2 при Z>3,2; 10 при Z=03,2)
	Уровень естественного гамма излучения, мкР/ч	0250 (10%)	0250 (10%)
	■ Температура , °C	0125 (2)	0125 (2)
	■ Вибрация, м/с2	01200 (10%)	01200 (10%)

АБТС-ЭМ-172

АБТС-ЭМ-210

		7.2.0 0.1. 272	
	■ Температура окружающей среды, °С	5100, по особ.треб. до 120	5100, по особ.треб. до 120
	■ Вибрация с частотой 10300 Гц с виброускорением м/с2 (g)	≤ 300 (≤ 30)	≤ 300 (≤ 30)
	Максимальное гидростатическое давление, МПа	60	60
	Максимальные осевые нагрузки, кН	1 300	3 000
	Максимальный вращающий момент, кНм	40	60
	Расход промывочной жидкости, л/с	2663	3264
	Максимальные обороты ротора, об/мин	100	100
	Интенсивность набора угла, град/10м без вращения	3,5	3,0
	Интенсивность набора угла, град/10м с вращением	3,0	2,0
-	Усилие затяжки резьбы, кН	32,035,0	40,045,0
	Присоединительные замковые резьбы	3-147	3-171
	Длина (с немагнитными удлинителями), м, не более	15,5	13,5
	Масса*, кг	1 500	2 000
	Диапазоны измерения (погрешность)		
	Зенитный угол, градус	0120 (0,2)	0120 (0,2)
	Азимут, градус	0360 (3 при Z=310; 1 при Z=10120)	0360 (3 при Z=310; 1 при Z=1012
	Угол установки отклонителя, градус	0360 (2 при Z>3,2; 10 при Z=03,2)	0360 (2 при Z>3,2; 10 при Z=03,
	Уровень естественного гамма излучения, мкР/ч	0250 (10%)	0250 (10%)
	■ Температура , °C	0125 (2)	0125 (2)
	Вибрация, м/с2	01200 (10%)	01200 (10%)





Наземное оборудование

Технологический модуль «ФРЕГАТ»

Представляет собой распределенную систему сбора информации с централизованным питанием интеллектуальных датчиков

Технологический модуль «ФРЕГАТ» обеспечивает:

- КОНТРОЛЬ И ИНДИКАЦИЮ ОСНОВНЫХ ПАРАМЕТРОВ (вес на крюке, нагрузка на долото, давление буровогораствора на входе, забой)
- распознование и мониторинг технологических операций (бурение, промывка, спускоподъемные операции)
- обработку и сохранение в базе данных информации по скважине
- автономный просмотр сохраненных данных передачу технологической и инклинометрической информации на сервер СУМИГИ в режиме онлайн



УПМ-05ЭМ - устройство приемное

Назначение

- прием сигнала от телеметрических систем с электромагнитным каналом связи
- нормализация принимаемого сигнала аналого-цифрового преобразования сигнала
- передачи оцифрованного сигнала в компьютер
- предварительная настройка и проверка электронных скважинных модулей





Назначение

Прием и обработка информации от бескабельных телеметрических систем с электромагнитным каналом связи БТС и АБТС-ЭМ, применяемых при бурении нефтегазовых скважин

Программное обеспечение «СТРЕЛА»

- Прием и обработка инклинометрической информации от телесистем при проведении направленного бурения
- Настройка и проверка модулей электронных скважинных, входящих в состав телесистем БТС и АБТС-ЭМ
- Передача инклинометрической и каротажной информации по протоколу WITS 0 в режиме реального времени на компьютеры заказчика
- Обмен информацией с ТС «Фрегат»
- Хранение информации по пробуренным скважинам с возможностью её автономного просмотра
- Визуальное построение проектной и рабочей скважины в вертикальной и горизонтальной проекции с расчетом прогноза траектории



АБТС-ГК-Н; АБТС-ГК-В

Бескабельные гидроканальные системы АБТС-ГК-Н и АБТС-ГК-В это гидроканальная телесистема с нижним расположением пульсатора типа Тензор, а АБТС-ГК-В - гидроканальная телесистема с верхним расположением пульсатора типа APS. В качестве источника питания в телесистемах применяется генератор, что позволяет отказаться от литиевых батарей и значительно повысить безопасность эксплуатации скважинного оборудования.





Пульсатор типа Tensor

Основные характеристики АБТС-ГК:

- используется гидравлический канал связи на положительных импульсах
- высокая надежность гидравлического канала связи (до 5000м), с отсутствием зависимости от типа и состояния пластов телесистема содержит в с своем составе генератор
- возможность работа как с генератором так и на батареях и в любых сочетаниях
- низкая энергоемкость, 250 часов работы на одной батарее (без генератора)
- возможность использовать в качестве источника питания вибропрочные и безопасные алкалиновые батареи
- универсальная телисистема для всех типоразмеров 106, 120, 172 и 210 мм
- непрерывная запись инклинометрии и гамма каротажа в динамике и в статике
- инклинометр и гамма объединены в один модуль, что не требует дополнительного времени на монтаж.
- для приема и обработки информации используется такое же программное обеспечение, как для телесистем с электромагнитным каналом связи производства ООО БИТАС



Наддолотный модуль НДМ

Назначение

 измерение зенитного угла и уровня естественного гамма излучения в непосредственной близости от долота (в составе прибора скважинного АБТС-ЭМ-НДМ при бурении вертикальных, наклонных и горизонтальных скважин, в том числе с вращением ротора)



- передача полученной информации на поверхность в режиме реального времени
- измерение кажущегося сопротивления, температуры, вибрации и частоты вращения вала забойного двигателя

Наддолотный модуль предназначен для измерения зенитного угла и уровня естественного гамма излучения в непосредственной близости от долота в составе прибора скважинного АБТС-ЭМ-НДМ при бурении вертикальных, наклонных и горизонтальных скважин, в том числе с вращением ротором и передачи этой информации на поверхность в режиме реального времени. Кроме зенита и гаммы возможно измерение кажущегося сопротивления, температуры, вибрации и частоты вращения вала забойного двигателя.

В ООО БИТАС разработана и готовится к выпуску третья модификация наддолотных модулей НДМ - 120 и НДМ - 172 с номинальным внешним диаметром 120 и 172 мм.

Технические характеристики

	Основные	измеряемые	е параметры:
--	----------	------------	--------------

- зенитный угол, градус	0 ÷ 120	
- уровень естественного гамма излучения, мкР/ч	0 ÷250	
- затрубное давление, атм	50÷550	
Дополнительные параметры (регистрируются в журнале НДМ):		
- кажущееся сопротивление, ом	0 ÷ 20	
- вибрация, м/с2	$0 \div 1200$	
- температура, °C	0 ÷ 125	
- обороты долота, об/мин	$0 \div 1000$	
Погрешность измерения, не более:		
- зенитный угол (Z), градус	± 0,2	
- температура, °C	± 2	
- уровень естественного гамма излучения, %	± 10	
- кажущееся сопротивление,%	± 10	



Канал передачи информации: короткий электромагнитный

затрубное давление, атм

вибрация, %

Источник питания: литиевые батареи (типоразмер D) Длительность автономной работы, не менее, час:

Длительность автономной работы, не менее, час:		
- нахождение с скважине	200	
- циркуляция	150	
Емкость внутреннего журнала, не менее, ч	200	

Длина (без ниппеля), не более, м	M
Диаметр, ,не более, мм	
Проходной диаметр, не менее, л	MΜ
Масса, не более, кг	

 ± 10

± 1

НДМ-172 600 152 57	НДМ2-120 600 121 38
66	43



- 443022, г. Самара, Садовый проезд, 3
- **(846)** 997-79-68
- market@bitas.ru
- www.bitas.ru
- **(1)** ИНН 6318149028, КПП 631801001ОГРН 1056318088551