

Закрытый ствол Пробоотборники

Серия пробоотборников ПГМ



ОБЛАСТИ ПРИМЕНЕНИЯ

ПГМ-28-300

- нефтяные и газовые скважины, оборудованные ШГН

ПГМ-36(38, 42)-300, ПГМ-48-500

- нефтяные и газовые скважины

ПГМ-38(48)-500

- нефтяные и газовые скважины
- имеет ограничение в применении при наличии вязких, парафинистых нефтей в стволе скважины из-за затрудненной циркуляции через приемную камеру пробоотборника во время его спуска к интервалу отбора пробы

ОСОБЕННОСТИ

- Отбор проб жидкости и газа производится в герметичный транспортируемый контейнер для последующего их анализа в лабораторных условиях
- Производится регистрация давления и температуры в течение всего времени нахождения пробоотборника в скважине
- Доставка пробоотборника на заданную глубину осуществляется на каротажном кабеле; управление происходит при помощи подачи напряжения на пробоотборник с поверхности с помощью стандартного каротажного источника питания (управляемый тип пробоотборника)
- Пробоотборники ПГМ программно и аппаратно сопряжены с регистратором типа ВУЛКАН

- В ПГМ-28-300 отбор проб производится из межтрубного пространства в статическом положении пробоотборника в скважине способом поршневания, предотвращающим дегазацию пробы (всасывающий тип пробоотборника)
- В ПГМ-36(38, 42)-300, ПГМ-48-500 отбор проб производится из ствола скважины в статическом положении пробоотборника в скважине способом поршневания, предотвращающим дегазацию пробы (всасывающий тип пробоотборника)
- Во время спуска ПГМ-38(48)-500 в скважину обеспечивается сообщение внутренней полости контейнера с флюидом в стволе скважины; при установке прибора на заданной глубине по команде с поверхности осуществляется закрытие нижнего и верхнего клапанов на контейнере и обеспечивается герметизация пробы жидкости и газа под пластовым давлением (проточный тип пробоотборника); отбор проб производится из ствола скважины

ПРЕИМУЩЕСТВА

- Малый вес и размеры
- Простота в эксплуатации
- Возможность работы с любой отечественной станцией
- Подъем на поверхность в герметичном контейнере проб нефти и газа
- Стоимость аппаратуры и услуг по проведению скважинных работ ниже в 10–100 раз, чем у зарубежных аналогов



Закрытый ствол Пробоотборники

Серия пробоотборников ПГМ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

	ПГМ-28-300	ПГМ-36-300	ПГМ-38-300	ПГМ-42-300	ПГМ-48-500	ПГМ-38-500	ПГМ-48-500
Тип контейнера	всасывающий					проточный	
Диапазон рабочих давлений, МПа	3–60		3–80	3–100	3–120	2–60	2–100
Предельная температура, °С	120			150		120	150
Диаметр пробоотборника, мм	28	36	38	42	48	38	48
Число проб, отбираемых за один спуск прибора	1						
Объем отбираемой пробы, мл	300				500		
Длина прибора, мм, не более	2700	2400				2700	2600
Вес прибора, кг, не более	7	10	10,5	12	15	12	14

Тематическое исследование #1

СЕРИЯ ПРОБООТБОРНИКОВ ПГМ

ОТБОР ИЗ МЕЖТРУБНОГО ПРОСТРАНСТВА ПРОБ ЖИДКОСТИ И ГАЗА

Задача

Отбор из межтрубного пространства проб жидкости и газа с регистрацией давления и температуры

Решение

Пробоотборник ПГМ-28-300

Отбор из межтрубного пространства проб жидкости и газа производится в герметичный транспортируемый контейнер в статическом положении пробоотборника в скважине способом поршневого вращающим дегазацию пробы (всасывающий тип пробоотборника) для последующего их анализа в лабораторных условиях. Производится регистрация давления и температуры в течение всего времени нахождения пробоотборника в скважине.

Доставка пробоотборника на заданную глубину осуществляется на каротажном кабеле; управление происходит при помощи подачи напряжения на пробоотборник с поверхности с помощью стандартного каротажного источника питания (управляемый тип пробоотборника)

Результат

Изготовлен опытный образец и испытан на одном из месторождений нефти и газа ООО «ТНГ-Групп».

Произведены 3 спуска, отобраны 3 пробы, отказов 0.

Ключевые преимущества

- Малый вес и размеры
- Простота в эксплуатации
- Возможность работы с любой отечественной станцией
- Подъем на поверхность в герметичном контейнере проб нефти и газа
- Стоимость аппаратуры и услуг по проведению скважинных работ ниже в 10–100 раз чем у зарубежных аналогов

Ключевые возможности

Использование геофизического модуля в составе пробоотборника позволяет уверенно выделять интервал давления насыщения

Местонахождение: Россия

Тип скважины: вертикальная

