

Техническое задание

Комплексный прибор для гидродинамических исследований газовых нефтяных скважин.

Прибор для исследования действующих скважин на газовых газоконденсатных и нефтяных месторождениях.

Прибор для:

- измерения удельного электрического сопротивления флюида (рк, Омм),
(Резистивиметрия. Рез)
- измерения температуры в скважине (t , $^{\circ}\text{C}$),
(Термометрия. Т)
- отбивка границ муфтовых соединений колонны (L, y.e.),
(Локация муфт. ЛМ)
- Измерение внутреннего диаметра обсадных колонн и НКТ
(24-рычажный внутромер - профиломер)
- Определения объемного влагосодержания (ω , %),
(Влагометрия. Влаг)
- Измерение линейной скорости потока флюида в скважине (V , м/ч),
(Термоанемометрия. ТА)
- Измерения избыточного давления в скважине (P , МПа),
(Манометрия. МП)
- Измерения естественного радиоактивного фона в скважине (γ , мкР/ч),
(Гамма каротаж. ГК)
- Измерения объемного влагосодержания горных пород
(нейтронного каротажа 2НК)
- Измерения мощности экспозиционной дозы (МЭД) вторичного гамма
излучения горных пород.
(Нейтронный гамма каротаж. НГК)

Для модулей 2НК и НГК предусмотреть источник быстрых нейтронов.

В приборе должна быть применена модульная схема сборки что позволял бы применять прибор как отдельно, так и в сборке с другими приборами

Прибор должен эксплуатироваться совместно с цифровыми каротажными станциями, и грузонесущим одножильным геофизическим кабелем длиной до 7500 м.

Прибор должен обеспечивать работу в скважинах с агрессивной средой (H_2S до 12%), с высоким избыточным давлением (до 100 МПа) и высокой температурой (до 200°C).

Диаметр прибора не более 42 мм

Прибор должен работать в эксплуатационных скважинах, наполненных нефтью или газом.

Вся документация по приборам должна быть представлена на русском и туркменском языках.

Предусмотреть обучение специалистов и пуско-наладочные работы приборов для гидродинамических исследований газовых нефтяных скважин.

ВР.и.О. начальника Управления
"Туркменгазгеофизика"

Атдаев А.А.

ВР.и.О. Гл. инженера Управления
"Туркменгазгеофизика"

Хайыдов М.А

ВР.и.О.Нач.ПТО

Нурыев.Д.И.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на каротажную измерительную систему с программно-методическим обеспечением.

Каротажная измерительная система-регистратор предназначена для работы в составе каротажных станций, укомплектованных датчиками меток глубин и магнитных меток с применением 3-ех или 7 -жильного кабеля длиной до 7500 метров, программно управляемыми скважинными цифровыми приборами и их сборок, обеспечивать электропитание скважинных приборов, управление их работой, запись данных каротажа на внешний носитель в виде LAS файла, первичную обработку (редактирование данных каротажа, визуализацию кривых) и вывода твёрдых копий данных измерений скважинными приборами.

Иметь в своем составе: каротажный компьютер (IPC) с предустановленной ОС Windows XP(русский), цветной монитор, дисководы, DVD- пишущий, USB порта, панель управления телеметрией, источник бесперебойного питания, контрольную панель, термоплоттер, осциллограф, компьютерный стеллаж. Предусмотреть вход для аналоговых приборов(ПС, датчик магнитных меток и.т.д) 4-6 каналов
Корпус пыле-влагозащищенный.

Со станцией должны поставляться датчики магнитных меток и глубины(электронный)-три единицы каждого, адаптированных к данной измерительной системе.

Вся документация на измерительную систему должны быть представлены на русском и туркменском языках.

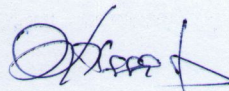
Предусмотреть обучение специалистов и пуско-наладочные работы измерительной системы.

**ВР.и.О. начальника Управления
"Туркменгазгеофизика"**



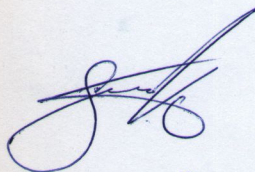
Атдаев А.А.

**ВР.и.О. Гл. инженера Управления
"Туркменгазгеофизика"**



Хайыдов М.А

ВР.и.О.Нач.ПТО



Нурыев.Д.И.

Ведущий метролог ПТО



Мередов С.

Начальник аппаратной мастерской



Бяшимов Р.