

1. Informações Gerais:

A plataforma NGIT tem como principal função fornecer imagens de alta resolução baseados nas medições da resistividades das formações de poços, adquiridas durante as operações de perfilagem de poços de petróleo, onde foram utilizados lamas a base de óleo sintético (OBM) durante a fase de perfuração. A NGIT é composta pelos seguintes módulos individuais e com suas funcionalidades específicas:

A) NGIS-AB – Sonda mecânica da NGIT de imagem de alta resolução de resistividade da formação do poço perfurado. Possui 8 braços, denominados NGIP-AA com sensores de resistividade para medição em tempo real.

B) NGPC-AA – Cartucho eletrônico para fornecer potência elétrica para todos os circuitos eletrônicos da NGIT de imagem de alta resolução de resistividade das formações do poço de petróleo. **Para efeito de proteção mecânica, o cartucho eletrônico NGPC-AA é envolvido externamente pela unidade protetora NGPH-AA.**

C) NGAC-BA - Cartucho eletrônico com circuitos de aquisição, telemetria e controle da sonda NGIS-AB da NGIT de imagem de alta resolução de resistividade das formações do poço de petróleo. Para efeito de proteção mecânica, o cartucho eletrônico NGAC-BA é envolvido externamente pela unidade protetora NGAH-AA.

D) DHRU-FB – Unidade eletrônica orientadora e responsável pelo desvio azimuth e direção relativa da inclinometria da NGIT de imagem de alta resolução de resistividade das formações do poço. Este módulo está instalado internamente no cartucho de aquisição e telemetria NGAC-BA.

E) SFT-893 – Conjunto de acessórios especiais utilizados na preparação e configuração da sonda mecânica NGIS-AB durante as perfilagens dos poços de petróleo.

Descrição Técnicas:

Modelo	Fabricante	Pressão de Trabalho (psi)	Temp. Máxima (degC)	OD max (pol)	Comprimento (m)
NGPH-AA-01	Schlumberger	25000	175	4.5	1.7

2. Campo de Aplicação:

MODELO: NGPH-AA-01

A plataforma NGIT destina-se a camada média e mercados de avaliação de formação de alto nível. Usando 8 braços com sensores de resistividade de alta frequência, fornecendo imagens de alta resolução de resistividade das formações do poços perfurados com utilização de lama a base de óleo (OBM). Com uma cobertura radial quase total (98%) em poços de 8 polegadas de diâmetro e maior confiabilidade nos resultados, com a presença da lama à base de óleo, sobre as outras ferramentas de imagens existentes, como exemplo a ferramenta OBMI.

3. Bem de Capital: suas partes, peças e componentes



Figura 1. Foto do NGPH-AA-01.