

Inhibitory korozji serii **C-101** stosuje się do ochrony przeciwkorozyjnej odwiertów i rurociągów w kopalniach ropy naftowej. Przeznaczone są do układów ropa – gaz – woda lub ropa – woda. Specjalnie dobrane środki chemiczne tworzą na powierzchni rur trwałą warstwę ochronną, nie dopuszczając do powstawania wżerów, nawet w bardzo agresywnych środowiskach korozyjnych, zawierających CO₂, H₂S i chlorki (do 30 %).

Oferowane produkty są mieszaninami inhibitorów korozji i środków powierzchniowoczynnych w rozpuszczalniku alkoholowym. Mogą być również stosowane jako samodzielne inhibitory do wody złożowej. Są klarownymi, homogenicznymi i stabilnymi cieczami w zakresie temperatur od -30 °C do +55 °C. Inhibitory korozji serii C-101 są kompatybilne z inhibitorami parafin i hydratów znajdującymi się w naszej ofercie.

Właściwości fizyko-chemiczne				
Nazwa	C-101	C-101-B	C-101-D	C-101-E
Wygląd w 20 °C	ciemnobrązowa, klarowna ciecz			
Gęstość w 20 °C, g/cm ³	0,833 – 0,841	0,838 – 0,846	0,902 – 0,910	0,924 – 0,932
Temperatura zapłonu, °C	> 10		> 20	
Temperatura płynięcia, °C	< -60	< -57	< -50	
pH 1 % (m/m) roztworu w H ₂ O	6,0 – 7,5			
Lepkość kinematyczna w 20 °C, m ² /s	8,0 – 10,0	3,0 – 5,0	5,0 – 7,0	8,0 – 10,0
Rozpuszczalność	woda			
Kompatybilność z metanolem	może być mieszany w każdych proporcjach			
Kompatybilność z wodami złożowymi	brak wytrącania osadów, odporny na działanie wysokich temperatur, nawet do 80 °C.			

DOZOWANIE

Inhibitory serii C-101 dozowane są w sposób ciągły w ilości 10 – 80 ppm w przeliczeniu na łączną objętość ropy naftowej i wody złożowej. Przykładowo przy dozowaniu 35 ppm poziom ochrony przed korozją wynosi powyżej 90 %.

PAKOWANIE

Inhibitory są dostępne w beczkach 200 l lub DPPL 1000 l. Inny sposób pakowania jest możliwy na życzenie klienta.