

БРЕНД SVK	НАПРЯМОК Промислова хімія	КАТЕГОРІЯ Нафтогазова хімія	ТУ ТУ У 20.5-20257936-108:2025
О Н О В Л Е Н О 2026-04-21	А Р Т И К У Л (S L U G) polyamine-inhibitor		

Інгібітор на основі поліамінів SVK

Рідкий органічний інгібітор на основі поліамінів (густина 1020-1090 кг/м³) для пригнічення гідратації глинистих мінералів шляхом адсорбції на їх поверхні.

1. Призначення

Інгібітор на основі поліамінів SVK — рідкий реагент для пригнічення гідратації глинистих мінералів у бурових розчинах. Механізм дії базується на адсорбції катіонних поліамінних груп на поверхні глини, що блокує проникнення води в міжпакетний простір. Забезпечує ефективну інгібіючу систему бурового розчину, підвищує стійкість стовбура свердловини та знижує ризик прихватів. Повна розчинність у воді та мінералізованих розсолах (NaCl, KCl, CaCl₂) без суттєвого впливу на реологію розчину.

2. Склад

- Поліамінна основа (катіонні поліаміни)
- Густина реагенту, кг/м³ — 1020-1090
- рН водного розчину з концентрацією 20 кг/м³ — 8.5-9.5
- Зниження вмісту колоїдної глини, %, не менше — 35

3. Ключові переваги

- Рідка форма — зручне дозування через гідрозмішувач
- Ефективне гальмування гідратації та набухання глинистих порід
- Робочий температурний діапазон до +160°C для глибокого буріння
- Розчинність у прісній воді та високомінералізованих розсолах (NaCl, KCl, CaCl₂)
- Робоча концентрація від 0.5% до 3.0% в активній системі розчину
- Зниження вмісту колоїдної глини ≥35%
- Сертифіковано за ТУ У 20.5-20257936-108:2025

4. Галузі застосування

Галузь	Опис
Нафтогазова промисловість	Інгібіт гідратації глинистих мінералів у бурових розчинах. Підвищення стійкості стовбура свердловини, запобігання сальнікоутворенню на буровому інструменті при розкритті нестійких глинистих відкладів та аргілітів.

5. Технічні характеристики

Параметр	Значення
Колір	Рідина від світло-жовтого до темно-коричневого кольору
pH	8.5-9.5 (20 кг/м ³ водний розчин)
Густина	1020-1090 кг/м ³
Концентрація	0.5-3.0
Температурний діапазон	до +160
Розчинність	Розчинний у воді та мінералізованих розсолах (NaCl, KCl, CaCl ₂)
Спосіб застосування	Введення у циркуляційну систему бурового розчину через гідрозмішувач або ємність при інтенсивному перемішуванні
Термін придатності	12 months

6. Пакування

Обсяг	Тара
20 л	Каністра
200 л	Бочка
1000 л	IBC контейнер

7. Нормативний документ

- ТУ У 20.5-20257936-108:2025

Контакт

НВФ СВК

Бульвар Слави, 54, 49126, м. Дніпро, Україна

Тел.: +380 67 566 13 85

Email: postmaster@svk.com.ua