



GT-BS-2 重晶石或硫酸根类污染解堵剂

该产品为非酸性体系。此产品可以通过浸泡技术有效地除去钻井或修井过程中遗留的重晶石或地层硫酸根类垢对地层的堵塞或伤害。

性能指标

理化性能指标

参数	指标
颜色	无色
状态	液体
密度, g/cm ³	1.000 ~ 1.200
pH值	12.0 ~ 14.0

施工性能指标

参数	指标
动态有效溶解率 (90°C, 24h, 垢样粒度 ≤ 40目), %	≥ 60

产品特点

GT-BS-2具有优良的溶解重晶石或地层硫酸根类垢的性能，使溶解物很容易被排出。有效溶解率可达60%以上。

使用方法

配置：将GT-BS-2与水按1:4混合均匀，配制成GT-BS-2的使用液。

使用温度：通常情况下，温度越高，药剂反应性能越好。至少使溶液温度保持在60°C以上。

反应时间：时间越长溶解效果越好。

现场应用

① 我公司生产的GT-BS-2重晶石解堵剂，已成功应用于某油田井下解堵。此井为投产新井，人工井底深4005.7m，井底温度约100°C，在射孔试井后采用比重为1.43 g/cm³的泥浆压井，起管期间由于井涌，无法进行下步作业，后采用1.55g/cm³泥浆压井。压井后下入电潜泵生产管柱，但由于电泵被烧，无法正常生产，起出电潜泵生产管柱，利用海水(比重1.04 g/cm³)替出泥浆后无产量，分析认为作业井过程中泥浆重晶石和海水中的钡锶类离子侵入造成了储层污染，丧失了生产能力，后曾采用酸洗措施以解除污染，但是效果不明显，后来重新补孔后效果也不佳。因此，力图通过本次作业实现解堵，以提高单井产能。

本次作业在对现场做了充分考察后，计算污染面积及理论消耗药剂用量后，采用正替药剂后闷井6小时的循环作业方式对此进行解堵作业，解堵过程历时29小时，施工后日产液为6方。解堵施工完成后对施工排出液检验，结果表明：排出液含有大量溶解的硫酸钡，其含量为0.9g/100ml。

② 在西江海上平台，由于海水对地层的污染，导致某井的地层丧失了生产能力。我公司采用GT-BS-2加固酸处理地层后，产液为500方/天。

文件号：C33200