



(12)发明专利申请

(10)申请公布号 CN 107353885 A

(43)申请公布日 2017.11.17

(21)申请号 201710666079.5

(22)申请日 2017.08.07

(71)申请人 郑州市新郑梅久实业有限公司

地址 451100 河南省郑州市新郑市龙湖开发区中兴路18号

(72)发明人 周生武 陈厚发 杭天飞 段运明  
宋彦佩

(74)专利代理机构 郑州隆盛专利代理事务所  
(普通合伙) 41143

代理人 高丽华

(51)Int.Cl.

C09K 8/584(2006.01)

E21B 43/22(2006.01)

权利要求书1页 说明书4页

(54)发明名称

抗盐抗油泡沫排水剂及其制备方法

(57)摘要

本发明涉及泡沫排水采气技术领域,尤其涉及一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量份数的原料组成:椰油酰胺丙基甜菜碱40~60份、有机磺酸盐10~30份、烷基糖苷10~30份、引气剂5~15份,该抗盐抗油泡沫排水剂优化了其抗油起泡能力、稳泡能力以及携液能力,提高了其抗甲醇能力、抗凝析油能力及抗矿化度能力,较之前使用的泡沫排水起泡剂的使用浓度进一步减少,从而为油气田的生产使用节约了生产成本,提高了产能。

1. 一种抗盐抗油泡沫排水剂,其特征在于:由以下重量份数的原料组成:椰油酰胺丙基甜菜碱40~60份、有机磺酸盐10~30份、烷基糖苷10~30份、引气剂5~15份。

2. 根据权利要求1所述的抗盐抗油泡沫排水剂,其特征在于:由以下重量份数的原料组成:椰油酰胺丙基甜菜碱45~55份、有机磺酸盐15~25份、烷基糖苷15~25份、引气剂7~13份。

3. 根据权利要求1所述的抗盐抗油泡沫排水剂,其特征在于:椰油酰胺丙基甜菜碱50份、有机磺酸盐20份、烷基糖苷20份、引气剂10份。

4. 根据权利要求1所述的抗盐抗油泡沫排水剂,其特征在于:所述有机磺酸盐为十二烷基苯磺酸钠。

5. 根据权利要求1所述的抗盐抗油泡沫排水剂,其特征在于:所述引气剂为茶皂素。

6. 一种根据权利要求1所述的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法,其特征在于:包括以下步骤:

步骤1:按以下重量份数称取原料:椰油酰胺丙基甜菜碱40~60份、有机磺酸盐10~30份、烷基糖苷10~30份、引气剂5~15份;

步骤2:将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置28~32分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖苷,将搅拌釜的转速调至190~210转/分钟,搅拌28~32分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌4~6分钟,停止搅拌,静放9~11分钟,包装即可。

## 抗盐抗油泡沫排水剂及其制备方法

### 技术领域

[0001] 本发明涉及泡沫排水采气技术领域,尤其涉及一种抗盐抗油泡沫排水剂。

### 背景技术

[0002] 泡沫排水剂成本低、投资小、见效快,是低压气井低成本开发常用的措施之一,通过将泡排剂溶液采用一定的方式注入生产井,在井筒内天然气气流的扰动作用下,与井筒积液充分混合,产生大量泡沫,并借助生产井自身能量将井筒积液有效携带至地面,以降低井底回压,提高生产压差,进而使得气井得以恢复正常生产,达到疏导气水通道实现稳产增产的目的。

[0003] 目前市场上的泡沫排水剂,在抗油上能力不足,尤其是在高含油气井上,不能满足油气田使用要求,并且其稳泡能力和携液能力差,在气井压力低的情况下,不能正常携液,在稳产提产的作用上不明显,目前的泡沫排水剂用量在0.3‰~10‰之间,用量大,成本高。

### 发明内容

[0004] 本发明的目的在于克服当前的泡沫排水剂抗油上能力不足、稳泡能力和携液能力差、用量大,成本高的问题,而提供一种抗盐抗油泡沫排水剂,该泡沫排水起泡剂优化了其抗油起泡能力、稳泡能力以及携液能力,较之前使用的泡沫排水起泡剂的使用浓度进一步减少,从而为油气田的生产使用节约了生产成本,提高了产能。

[0005] 本发明是这样实现的:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量份数的原料组成:椰油酰胺丙基甜菜碱40~60份、有机磺酸盐10~30份、烷基糖苷10~30份、引气剂5~15份。

[0006] 上述的抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量份数的原料组成:椰油酰胺丙基甜菜碱45~55份、有机磺酸盐15~25份、烷基糖苷15~25份、引气剂7~13份。

[0007] 上述的抗盐抗油泡沫排水剂,椰油酰胺丙基甜菜碱50份、有机磺酸盐20份、烷基糖苷20份、引气剂10份。

[0008] 上述的抗盐抗油泡沫排水剂,所述有机磺酸盐为十二烷基苯磺酸钠。

[0009] 上述的抗盐抗油泡沫排水剂,所述引气剂为茶皂素。

[0010] 一种上述的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法,包括以下步骤:

步骤1:按以下重量份数称取原料:椰油酰胺丙基甜菜碱40~60份、有机磺酸盐10~30份、烷基糖苷10~30份、引气剂5~15份;

步骤2:将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置28~32分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖苷,将搅拌釜的转速调至190~210转/分钟,搅拌28~32分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌4~6分钟,停止搅拌,静放9~11分钟,包装即可。

[0011] 本发明具有以下的优点:本发明的抗盐抗油泡沫排水剂优化了其抗油起泡能力、稳泡能力以及携液能力,提高了其抗甲醇能力、抗凝析油能力及抗矿化度能力,较之前使用的泡沫排水起泡剂的使用浓度进一步减少,从而为油气田的生产使用节约了生产成本,提高了产能。

## 具体实施方式

[0012] 下面结合具体的实施例对本发明作进一步的描述。

[0013] 实施例1:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量的原料制备而成:椰油酰胺丙基甜菜碱40Kg、有机磺酸盐10 Kg、烷基糖昔10Kg、引气剂5Kg。

[0014] 本实施例的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法如下:按以上重量份数称取原料,将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置28分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖昔,将搅拌釜的转速调至190转/分钟,搅拌28分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌4分钟,停止搅拌,静放9分钟,包装即可。

[0015] 实施例2:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量的原料制备而成:椰油酰胺丙基甜菜碱60Kg、有机磺酸盐30 Kg、烷基糖昔30 Kg、引气剂15 Kg。

[0016] 本实施例的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法如下:按以上重量份数称取原料,将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置32分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖昔,将搅拌釜的转速调至210转/分钟,搅拌32分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌6分钟,停止搅拌,静放11分钟,包装即可。

[0017] 实施例3:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量的原料制备而成:椰油酰胺丙基甜菜碱44Kg、有机磺酸盐26 Kg、烷基糖昔27 Kg、引气剂6 Kg。

[0018] 本实施例的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法如下:按以上重量份数称取原料,将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置30分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖昔,将搅拌釜的转速调至200转/分钟,搅拌30分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌5分钟,停止搅拌,静放10分钟,包装即可。

[0019] 实施例4:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量的原料制备而成:椰油酰胺丙基甜菜碱45Kg、有机磺酸盐15 Kg、烷基糖昔15 Kg、引气剂7 Kg。

[0020] 本实施例的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法如下:按以上重量份数称取原料,将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置30分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖昔,将搅拌釜的转速调至200转/分钟,搅拌30分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌5分钟,停止搅拌,静放10分钟,包装即可。

[0021] 实施例5:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量的原料制备而成:椰油酰胺丙基甜菜碱55Kg、有机磺酸盐25 Kg、烷基糖昔25 Kg、引气剂13Kg。

[0022] 本实施例的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法如下:按以上重量份数称取原料,将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置30分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖昔,将搅拌釜的转速调至200转/分钟,搅拌30分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌5分钟,停止搅拌,静放10分钟,包装即可。

[0023] 实施例6:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量的原料制备而成:椰油酰胺丙基甜菜碱51Kg、有机磺酸盐22Kg、烷基糖昔22 Kg、引气剂9Kg。

[0024] 本实施例的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法如下:按以上重量份数称取原料,将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置30分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖昔,将搅拌釜的转速调至200转/分钟,搅拌30分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌5分钟,停止搅拌,静放10分钟,包装即可。

[0025] 实施例7:一种抗盐抗油泡沫排水剂,由以下重量的原料制备而成:椰油酰胺丙基甜菜碱50Kg、有机磺酸盐20Kg、烷基糖苷20Kg、引气剂10Kg。

[0026] 本实施例的抗盐抗油泡沫排水剂的制备方法如下:按以上重量份数称取原料,将椰油酰胺丙基甜菜碱加入搅拌釜中,静置30分钟,待泡沫消失后,加入有机磺酸盐和烷基糖苷,将搅拌釜的转速调至200转/分钟,搅拌30分钟,搅拌结束后,加入引气剂,重新搅拌5分钟,停止搅拌,静放10分钟,包装即可。

[0027] 针对上述的抗盐抗油泡沫排水剂,实验如下:

实验内容:分别选取上述的抗盐抗油泡沫排水剂以及油气田现用泡沫排水剂,对两者分别进行抗甲醇能力、抗凝析油能力及抗矿化度能力的对照试验,通过试验分别测试两者的发泡能力、稳泡能力及携液能力。

[0028] 测试方法:

泡沫排水剂的发泡能力、稳泡能力测定:采用Ross-Mlies法进行:90℃下,配置200mL 0.3~1.0%的泡沫排水剂溶液置于罗氏泡沫仪上端中心位置,对准罗氏泡沫仪底部50mL的同浓度的泡沫排水剂溶液垂直放下,待样液放完后立即记下罗氏泡沫仪内泡沫上升高度,即为该实验样品的发泡能力,5min后罗氏泡沫仪内泡沫上升的高度,即表示该试验样品的稳泡能力;

泡沫排水剂的携液能力测定:90℃下,将流速为8L/min的氮气通入200mL

0.3~1.0%的泡沫排水剂溶液中,测定15min后泡沫携带出的液体(甲醇、油和水)的体积除以200mL,即表示该试验样品的携液能力。

[0029] 实验结果:

表一:油气田现用泡沫排水剂的性能指标

影响因素	影响因素浓度, %	泡沫排水剂浓度, %	发泡能力, mm	稳泡能力, mm	携液率, %
矿化度	10	0.3	150	107	74.5
	20	0.3	164	112	75.5
	30	0.3	170	105	66
	40	0.3	160	110	64.5
凝析油含量	10	0.5	165	135	74.5
	20	0.5	158	120	59
	30	0.5	160	135	61
	40	0.5	149	121	54.5
甲醇含量	10	0.3	155	100	78
	20	0.3	150	110	74
	30	0.3	165	105	76
	40	0.3	153	115	75

表二:抗盐抗油泡沫排水剂的性能指标

影响因素	影响因素浓度, %	泡箱剂浓度, %	起泡能力, ml	稳泡能力, ml	携液率, %
甲醇含量	10	0.3	165	115	90
	20	0.3	160	110	86
	30	0.3	160	115	86
	40	0.3	154	90	84
凝析油含量	10	0.3	168	125	85
	20	0.3	159	110	82.5
	30	0.3	180	120	81
	40	0.3	172	105	75
矿化度	10	0.3	175	121	87.5
	20	0.3	170	125	85
	30	0.3	168	118	86.5
	40	0.3	170	120	84

实验数据分析：

**抗甲醇能力:**本发明的抗盐抗油泡沫排水剂与油气田现用泡沫排水剂相比,起泡能力及稳泡能力性能相当,采出水的携液能力明显提高;

**抗凝析油能力:**本发明的抗盐抗油泡沫排水剂与油气田现用泡沫排水剂相比,泡排剂的使用浓度由0.5%降到0.3%,起泡能力和稳泡能力完全不受影响,并且携液率有较大幅度的提高;

**抗矿化度能力:**本发明的抗盐抗油泡沫排水剂与油气田现用泡沫排水剂相比,前者的起泡能力、稳泡能力及携液能力均优于后者。

[0030] 综上,本发明的抗盐抗油泡沫排水剂在抗甲醇能力、抗凝析油能力及抗矿化度能力测试的试验中,表现出起泡能力、稳泡能力及携液能力均优于油气田现用泡沫排水剂,并且本发明的抗盐抗油泡沫排水剂使用浓度相对减少,节约了油气田的使用成本,提高了产能,该抗盐抗油泡沫排水剂采用的原材料易得,大大降低企业生产成本,原材料均采用环保型的原料,更加节能环保。