

<<我国特殊景观区油气综合化探技术>>

图书基本信息

书名：<<我国特殊景观区油气综合化探技术应用典例>>

13位ISBN编号：9787502144043

10位ISBN编号：7502144048

出版时间：2003-10

出版时间：石油工业出版社

作者：贾国相

页数：213

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

<<我国特殊景观区油气综合化探技术>>

内容概要

《我国特殊景观区油气综合化探技术应用典例》详细介绍了“油气综合化探技术”成果在我国不同景观区的应用效果，重点介绍了该技术成果在广西百色盆地、四川盆地所取得的成功，以及在西北地区的新突破和海上油气综合化探技术取得的新进展等，推动了油气地球化学勘探事业的发展。

《我国特殊景观区油气综合化探技术应用典例》可供石油勘探工作者使用，也可作为石油院校相关专业师生的参考书。

书籍目录

第一章 油气综合化探技术在南方内陆盆地（百色盆地）寻找油气田首次获得成功第一节 百色盆地油气综合化探技术方法试验研究工作立项与设想一、百色盆地油气勘查情况二、油气综合化探技术应用研究立项设想第二节 百色盆地石油地质特征一、自然景观条件二、油气地质特征三、油气构造特征四、生油层系五、储层和盖层组合六、油气藏类型第三节 已知油气藏综合化探异常特征一、断块（断鼻）型油气藏综合化探异常特征二、潜山型油气藏化探异常特征三、演化型油气藏化探异常特征四、断层裂隙型油气藏化探异常特征五、浅层油气藏化探异常特征第四节 油气综合化探异常模式一、油气聚集有利区带的化探异常组合模式二、油田或油气藏的异常组合模式第五节 百色盆地油气综合化探区域性评价的有效性一、区域剖面评价的有效性二、盆地周边油气综合化探调查的有效性第六节 百色盆地未知区找油气效果一、油气综合化探背景值和异常下限值的确定二、盆地内区域油气化探异常特征三、百色盆地油气化探异常远景区综合评价四、主要异常远景区含油气资源综合评价五、寻找油气田的效果第二章 广东三水盆地油气综合化探技术应用的特殊性第一节 盆地油气勘探与立项目标第二节 三水盆地油气地质特征一、盆地地球化学景观特征一、盆地地层三、盆地构造与含油气层系四、盆地构造圈闭与油田第三节 区域油气地球化学背景特征第四节 区域油气地球化学异常特征一、烃类异常特征二、非烃指标异常特征第五节 已知油田综合化探异常特征与模式一、宝月油田油气综合化探异常特征二、竹山岗油田油气综合化探异常特征第六节 三水盆地未知区油气远景预测评价一、乐平圩（91-1-1）综合化探异常远景区二、竹山岗东部隔坑（92- ）综合化探异常远景区三、小塘（92- ）综合化探异常远景区第三章 四川盆地油气综合化探技术应用模式与找油气藏效果第一节 油气地质特征第二节 已知油气田的油气综合化探方法试验效果一、威远气田综合化探技术试验效果二、瓦市气田油气综合化探技术试验效果三、兴隆场油气藏油气综合化探技术试验效果四、大兴油气田油气综合化探技术方法试验效果五、安岳区块油气综合化探技术方法试验效果第三节 油气综合化探异常模式一、油气综合化探异常理想模式二、油（油气）田综合化探异常模式三、天然气田综合化探异常模式第四节 寻找天然气田的应用效果一、松华—白马庙地区二、中江地区三、遂南地区四、官店子—三江镇构造区五、双河宜宾构造含油性评价第四章 大西北地区油气综合化探技术的新突破第一节 大西北油气化探技术应用的新认识和油气综合化探工作方法一、大西北应用油气化探技术的新认识二、柴达木盆地地球化学景观特征三、干旱区油气综合化探工作方法第二节 已知油气田油气综合化探试验的有效性一、冷湖油田的油气综合化探效果二、涩北气田的油气综合化探效果三、南八仙油气田的油气综合化探效果.....第五章 海上油气综合化探工作的新进展第六章 黄河三角洲淤积平原区油气综合化探技术应用效果第七章 大港油田区油气综合化探技术的应用效果第八章 山东临清坳陷油气聚集规律的再认识参考文献

章节摘录

当然,不能完全排除存在局部供给源能量小,埋藏浅,封堵条件较差而在地表形成较强响应;局部供给源能量大,埋藏深,封堵条件较好而在地表出现较弱响应的可能性。

但是,各个洼陷带整体之间的封堵条件是比较一致的,而且各个洼陷带不同源层的埋深是比较一致的,所以,它们具有比较一致的可比条件,相互间的比较能较好地反映地下油气资源的分布规律。

总之,组分平均值可作为有利区带选定的重要评价指标。

2. 方差 方差是反映组分含量分布离散、集中程度的参数,方差越大,组分含量差异越大,分布越离散,异常则越明显;方差越小,组分含量越均匀,分布越集中,异常特征越不明显。如前所述,区内3个已知油藏(田)区的烃类组分有一个共同的特点,就是它们的方差都较大,表明方差反映油气藏上方的异常是明显的,它能较好地地区分油气藏引起的真实异常与局部高背景引起的干扰异常,所以,方差可作为另一重要评价指标。

3. 异常百分数 异常百分数是指某构造单元之内异常点数与总点数的百分比。它是一个反映异常发育程度的参数,异常百分数越大,则异常点越多,异常越发育;反之,异常百分数越小,则异常点越少,异常越不发育。

而确定油气活动是否强烈,地下是否存在油气藏的重要油气化探标志是地表有无明显的异常响应,所以该参数亦是重要的评价指标。

4. 平均衬度 平均衬度是某区段组分平均值与区域背景值之比,前已述及,平均衬度是一个反映组分富集贫化程度的参数。

若某区段组分平均衬度较高,表明该区段地下存在良好的供给源,或者说,存在油气藏或良好生油岩的可能性就较大;若平均衬度较小,则该区段内发现油气藏的可能性就较小,或是油气活动较微弱。所以平均衬度亦可作为定洼选带的油气化探评价的指标。

(二) 地质指标 临清拗陷正向、负向(洼陷)两大类二级构造带中,正向二级构造带可分为7类14个(表8.2)。

这些构造带均临近主要的生油洼陷,且大部分构造落实或较落实,储层发育,具有良好或较好的生储盖组合,它们内部的局部构造都很多(表8.3)。

换言之,临清拗陷的圈闭构造并不缺乏,关键是各负向(洼陷)构造能否提供足够的烃源。

所以,下面着重讨论各洼陷带地质评价指标的确定。

通常,洼陷带的地质评价指标主要包括面积、暗色泥岩厚度、主要生油层系的埋深、有机碳含量、干酪根类型、镜质组反射率、氯仿沥青、总烃含量、地温梯度等。

考虑前3个指标在各洼陷均有较确实的值(表8.4),所以主要采用这3项指标作为洼陷带的地质评价指标。

.....

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>