

石油天然气探明储量报告编制暂行规定

(国土资源部 2005 年 4 月 18 日发布 国土资发[2005] 74 号)

为了规范石油天然气探明储量报告（以下简称储量报告）的编制，遵照《石油天然气资源/储量分类》（GB/T19492—2004）国家标准和《石油天然气储量计算规范》（DZ/T0217—2005）行业标准的要求，特制定本暂行规定。采用容积法计算、复算和核算石油天然气储量时均应按照本暂行规定编制储量报告。

1. 储量报告编制的基本要求

1.1 储量报告应包括文字报告、插表、插图、附表及附图五个方面内容。文字报告、插表及插图统一编排，按 A4

(297mm×210mm) 纸装订。附表、附图编排为附图表册，附图表册按 A3 纸 (297mm×420mm) 装订，大型图件可折叠后装入附图表册。附图和附表较少时可折页与报告统一装订。

1.2 储量报告的文字和图表要简明、清晰、美观，便于理解和阅读。文字与图表信息应相符，每张图表均应在文字中提及，并按报告中出现的先后顺序，按章排序。各种量、取值位数、单位及符号应符合《石油天然气储量计算规范》（DZ/T0217—

2005) 及石油工业常用量和单位 (SY/T 5895) 。图例应符合石油天然气地质编图规范及图式 (SY/T 5615-2004) 。

1.3 本暂行规定列出的插表、插图及附表、附图的内容和数量, 可根据油 (气) 藏地质特征、资料录取和储量研究工作的具体情况作相应调整。

1.4 储量报告应统一封面、扉页和目次。目次排在正文之前。封面格式见附录 A, 扉页格式见附录 B, 目次内容与格式见附录 C。附件和附图表册的封面、扉页与目次格式参照附录 A、B、C。

1.5 每个年度按油 (气) 田编写储量报告, 若油 (气) 田中几个区块不宜统一编写时, 除油 (气) 田概况统一编写外, 其余部分可按区块分别编写。

2.文字报告的内容与要求

2.1 油 (气) 田概况

2.1.1 申报区的位置与矿权

申报区是指本次申报储量的油 (气) 田或区块。

1) 申报区的位置应简述

申报区所处的盆地、一级构造单元和二级构造单元的名称，含油（气）区带或二级构造带名称。

申报区的地理条件、地表、水深、气候和交通等。

所处省区和县市名称，或海域名称和距岸边城市的距离。若跨省区要说明跨省区名称。

申报区在本油（气）田的位置，临近油（气）田的名称、方位和距离，与可依托的重要油（气）设施的距离等。

申报区东西边界的经度和南北边界的纬度。

2) 矿权应简述

逐一列出申报区所在的勘查（采矿）登记项目名称、许可证号、有效期，最后说明法人单位、法人储量权益比例、勘查（采矿）单位。

若为合资合作经营，要说明合作者名称和储量权益比例。合资合作区块的储量统一计算，剩余可采储量的净权益另行规定。

申报含油（气）面积是否超出登记项目边界线。

2.1.2 勘探开发与储量申报简况

申报区发现情况应说明发现时间、发现井井号、钻井、测试等情况。

油（气）田勘探开发简史应分阶段简述勘探开发程度和地质认识。重点对申报区发现后的总工作量做简要论述。

储量申报情况应简述：储量申报基准日；申报的油（气）田和区块名称、含油（气）层位、储量类型、储量类别、含油（气）面积、地质储量、技术可采储量；若为复、核算，首先应说明复、核算的依据，并列出行核销的储量类别、含油（气）面积、地质储量、技术可采储量；若本区已开发或老油田扩边，应列出经济可采储量、累计采出量、剩余经济可采储量和申报区的投产时间及综合含水率等。分阶段情况可直接列表表述。

2.2 油（气）田地质特征

2.2.1 区域地质简况

1) 简述申报区的区域构造特征，包括区域构造单元名称、类型和特征，申报区所在单元与周围单元的关系。

2) 简述地层划分与分层特征，包括申报区钻遇的地层和缺失的地层，含油（气）分布的层位，按地层分层简述岩相、岩性、地层厚度、接触关系、平面变化。

3) 简述申报区油（气）聚集条件，包括生油凹陷情况和位置关系，生、储、盖组合条件，油（气）分布与油（气）藏成因和充满程度分析等。

2.2.2 构造特征

1) 构造图编制情况

说明所用地震资料的测网密度和资料质量，处理解释和编图情况（如层位标定、时深转换和井斜校正等），圈闭落实程度评价。

2) 局部构造特征

说明构造的名称、要素和基本特征，断裂的分布和特征。

3) 次级圈闭的特征与划分

若局部构造进一步划分为次级圈闭、区块或井块，应简述次

预览已结束，完整报告链接和二维码如下：

https://www.yunbaogao.cn/report/index/report?reportId=11_3300

