

SY

中华人民共和国石油天然气行业标准

SY/T 5782—93

砂岩透镜体岩性油藏储量计算细则

1993-09-09发布

1994-03-01实施

中国石油天然气总公司 发布

中华人民共和国石油天然气行业标准

SY/T 5782—93

砂岩透镜体岩性油藏储量计算细则

1 主题内容与适用范围

本标准规定了砂岩透镜体岩性油藏的石油储量分级、分类和计算方法。

本标准适用于陆上砂岩透镜体岩性油藏的石油储量计算。

2 引用标准

GBn 269 石油储量规范

SY 5155 油气藏工程常用参数符号及计量单位

3 参数符号、代号

a——年的代号；

a_1 ——压降法压降曲线直线段的截距，MPa；

b_1 ——压降法压降曲线直线段的斜率，MPa/h；

B_g —— p 压力下天然气的体积系数，无因次量；

B_{g_i} ——原始地层压力下天然气的体积系数，无因次量；

B_{ig} ——注入气的体积系数，无因次量；

B_o —— p 压力下的原油体积系数，无因次量；

B_{o_i} ——原始地层压力下原油体积系数，无因次量；

B_{o_1}, B_{o_2} ——地层压力 p_{R1}, p_{R2} 下相应的原油体积系数，无因次量；

B_w ——注入水的体积系数，无因次量；

C_e ——地层水和岩石的总压缩系数，MPa⁻¹；

C_f ——地层岩石压缩系数，MPa⁻¹；

C_o ——地层原油压缩系数，MPa⁻¹；

C_{to} ——油藏的总压缩系数，MPa⁻¹；

C_w ——地层水压缩系数，MPa⁻¹；

D ——递减率，mon⁻¹；或a⁻¹；

G_i ——累积注气量，m³；

G_p ——累积产气量，m³；

K ——地层有效渗透率，10⁻³μm²；

L_b ——含油边界距测试井的垂直距离，m；

m ——在地层条件下，气顶气储量与含油区油储量之比值；

m_o ——油井压力恢复曲线直线段斜率，MPa/cycle；

mon——月的代号；

N ——石油地质储量，m³；

N_p ——油藏累积产油量，m³；

- p_b ——饱和压力, MPa;
 p_i ——原始地层压力, MPa;
 p_R ——压降法的地层压力, MPa;
 p_{wf} ——井底流动压力, MPa;
 q_o ——油井稳定产量, m^3/d ;
 q_i ——油井初产量, m^3/d ;
 q_1, q_2 ——地层压力 p_{R1}, p_{R2} 下相应的油井产量, m^3/d ;
 R_s ——在 p 压力下的溶解气油比 m^3/m^3 ;
 R_{si} ——在原始压力下的溶解气油比, m^3/m^3 ;
 S_{wi} ——油层原始含水饱和度, f ;
 S_w ——含水饱和度, f ;
 t ——测压降曲线拟稳定阶段的开井生产时间, h;
 Δt_b ——边界干扰的显示时间, h;
 Δt_p ——关井后达到平均地层压力所需的关井时间, h;
 μ_o ——地层原油粘度, $mPa \cdot s$;
 W_o ——累积天然水侵量, m^3 ;
 W_i ——累积注水量, m^3 ;
 W_p ——累积产水量, m^3 ;
 a_o ——油井压降曲线拟稳定阶段直线段的截距, MPa;
 β_o ——油井压降曲线拟稳定阶段直线段的斜率 MPa/h ;
 ϕ ——平均有效孔隙度, %。

4 砂岩透镜体岩性油藏的识别

4.1 沉积相判别

沉积相为三角洲前缘、河道砂岩、点砂坝、浊流体等。砂体几何形状为透镜体状、舌状、条带状(见图1)。

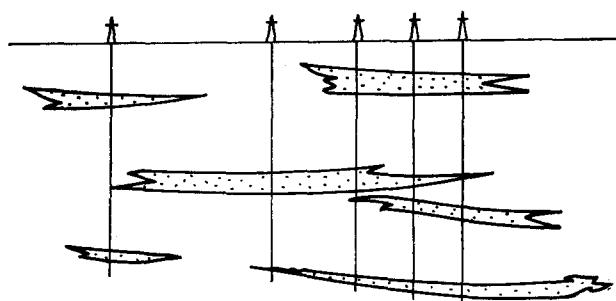


图 1 透镜状岩性油藏分布图

4.2 砂体平面和剖面特征

平面上相变突然, 砂体连通差; 纵向上砂层少而分散; 并间难以对比。

4.3 油、气、水分布

没有统一的油、气、水系统, 有时单砂体自成系统。