・测井技术应用・

低孔低渗砂岩储层含水饱和度模型 建立及在松南地区的应用

杨 雪*① 潘保芝^② 张晓明^① 张美兰^①

(①中国石化东北油气分公司,吉林长春130062;②吉林大学地球探测科学与技术学院,吉林长春130026)

杨雪,潘保芝,张晓明,张美兰.低孔低渗砂岩储层含水饱和度模型建立及在松南地区的应用.石油地球物理勘探,2010,45(增刊1):206~209,238

摘要 本文通过对松南地区低孔低渗储层 81 块岩样岩石物理分析数据的特征研究,总结出研究区影响低孔低 渗岩石电阻率值的两个主要因素:一是泥质的附加导电性;二是由于泥质含量的增加使孔隙结构变复杂而使岩 石电阻率值增加。据此,本文建立了评价低孔低渗储层含水饱和度的模型,在松南地区取得了良好的应用效 果。

关键词 低孔低渗 岩电参数 含水饱和度 泥质含量 孔隙结构 松南地区

1 引言

低孔低渗砂岩储层是我国岩性一地层油气藏的 主要储层类型,如今低孔低渗储层已成为一些老油 田挖潜、增产上储和新区块勘探开发的主要对象^[1]。

影响低孔低渗储层形成的因素比较多,比如物 源区的可塑性矿物含量比较高,压实作用、胶结作用 等成岩作用比较强烈,或者存在挤压应力等^[2,3]。 此外,在低孔低渗储层评价中含水饱和度难于确定。 目前,确定含水饱和度主要是采用电阻率测井方法, 即通过建立含水饱和度与电阻率之间的关系(导电 模型)实现。因此导电模型能否正确地描述电阻率 与含水饱和度之间的关系将直接影响到测井定量描 述储层含油气性的精度^[4]。然而低渗透储层孔隙结 构的复杂化使岩石的电导率与含油饱和度偏离阿尔 奇关系,因此评价低孔低渗储层的含水饱和度一直 是一个难点^[5]。本文就这种问题对含水饱和度解释 模型进行了深入研究。

2 构建含水饱和度模型的基本思路

现今用于评价低孔低渗泥质砂岩含水饱和度的 解释模型已有很多种,然而至今仍没有比较合理并 且易于应用的通用解释模型。究其原因,固然与地 质特点有关,但最主要的原因是过于把目光集中于 微观导电机理[6],即"泥质"或"黏土"导电机理的 "纯"物理特性的研究;而忽略了泥质砂岩是一种"地 质体",没有从整体地质特性入手,分析其宏观导电 机理。经过大量现场实际资料与实验室数据分析发 现黏土矿物所产生的附加导电性,只是泥质砂岩宏 观导电特性的一个方面。根据沉积学原理,砂岩储 集层泥质含量的增加,一般都是沉积环境变化的反 映。在这一过程中,将会引起储集层岩石颗粒结构 整体变细,孔隙结构也趋于复杂化,其结果相当于储 集层平均导电截面变小与导电长度增大,因此在相 同的地层水矿化度与含油饱和度条件下,储集层的 泥质含量增加,所引起的泥质砂岩电阻率也增大。 由此可见,泥质本身附加导电性与岩石孔隙结构变 化引起的电阻率增加应该是影响泥质砂岩宏观导电 性的因素,只是在不同地质条件下,两者有不同程度 的影响。

3 含水岩石电阻率 R。与泥质含量 V_{sh}的关系

研究数据来自于松南地区的 81 块岩样实验室 岩电分析数据。从 100%含水岩石电阻率 R。与泥 质含量 V_{sh}的关系图(图 1)中可以看出,R。与 V_{sh}的

^{*} 吉林省长春市中国石化东北油气分公司,130062

本文于 2009 年 11 月 30 日收到,修改稿于 2010 年 8 月 12 日收到。

关系大致可以分为三个区域,将数据分别做 R_{\circ} 与有效孔隙度的关系图(图 2)和 R_{\circ} 与粒度中值 M_{d} 的关系图(图 3)^[7]。具体分析 V_{sh} 、 R_{\circ} 、 M_{d} 及孔隙度之间的关系可知^[8,9]:

(1) I 区 该区域数据随着 V_{sh}的增大 R_o 有减 小的趋势(图 1),当孔隙度越小时,连通孔隙的数 量越少,致使 R_o越大(图 2),而 R_o与粒度中值 M_d 的关系不明显(图 3),所以该区域孔隙度起主要 作用。

(2) Ⅱ区 该区域数据随着 V_{sh}的增大 R。基本 保持不变(图 1),随着孔隙度增大 R。减小(图 2), 这说明泥质对 R。的影响不仅有附加导电性,而且 由于泥质含量增大使孔隙结构变复杂,导致 R。增 大,且 R。与粒度中值 M_d 的关系不明显(图 3),由 此可认为该区域数据受孔隙度和泥质含量共同 作用。

(3)Ⅲ区 该区域数据随着 V_{sh}的增大 R。增大 (图 1),随着孔隙度减小 R。增大(图 2),而粒度中值 M_d 减小使 R。增大(图 3),由此可以认为该区域粒 度起主要作用。







图 3 100%含水岩石电阻率 R。与粒度中值 Md 关系图



图 4 粒度中值 M_d 与泥质含量 V_{sh}关系图

(4) *M*_d 与 *V*_{sh}的关系 从粒度中值 *M*_d 与泥质 含量 *V*_{sh}的关系图(图 4)中看出,随着 *V*_{sh}的增大 *M*_d 减小,即 *V*_{sh}增大引起储集层岩石颗粒结构整体 变细。

4 模型的建立及其优势分析

4.1 模型的建立

导电模型的建立需要考虑泥质含量及储集岩的 颗粒结构对 R。的影响,所以模型中涉及到泥质含 量 V_{sh}的项将分为两部分:一部分为泥质的附加导 电性部分,即泥质含量 V_{sh}的增大使电阻率减小的 因素;另一部分因素则考虑 V_{sh}增大时引起储集层 岩石颗粒结构变化,孔隙结构趋于复杂化,而使泥质 砂岩电阻率增大的部分^[10]。

基于对上述因素的考虑,本文提出的模型应当 满足:①模型体现当泥质含量为零时,符合阿尔奇公 式^[11];②模型符合泥质岩石饱和度公式;③模型可 以反映当泥质含量增大时,孔隙结构趋于复杂化,结 果相当于储集层平均导电截面变小与导电长度增 大,引起泥质砂岩电阻率增大。建立的模型基本形 式为

$$\frac{1}{\sqrt{R_{\rm o}}} = \frac{1}{\sqrt{R_{\rm w}FK_{\rm p}}} + \frac{V_{\rm sh}}{\sqrt{R_{\rm sh}}} \tag{1}$$

$$K_{\rm p} = 1 + \frac{V_{\rm sh}}{\phi} \tag{2}$$

式中: K_p 为提出的孔隙结构改造系数,当 V_{sh} 越大、 ϕ 越小时,其对孔隙结构改造程度越大;C为比例常数,表示孔隙结构改造的强弱,需要利用岩电实验的资料进行回归,不同地区C的取值不同,在选取时可以通过改变C值的大小,直到本文模型计算的电阻率与岩心实测的电阻率大小匹配最佳,本文C=1; R_w 为地层水电阻率; R_{sh} 为泥质电阻率; V_{sh} 为泥质含量; ϕ 为孔隙度。

4.2 模型的优势

将本文提出的模型计算的 R。与实验测得的 R。 及应用阿尔奇、Doll 和 Simandoux 模型计算的 R。 进行对比^[12],结果示于图 5~图 9。几个模型采用 计算公式分别为:

阿尔奇模型

$$R_{\circ} = \frac{1}{R_{\rm w}F} \tag{3}$$

Doll 模型

$$\frac{1}{\sqrt{R_{\rm o}}} = \frac{1}{\sqrt{R_{\rm w}F}} + \frac{V_{\rm sh}}{\sqrt{R_{\rm sh}}} \tag{4}$$

Simandoux 模型

$$\frac{1}{R_{\circ}} = \frac{1}{R_{\rm w}F} + \frac{V_{\rm sh}}{R_{\rm sh}} \tag{5}$$

在上述模型计算时采用 V_{sh} 与 ϕ 参数均为相同的岩心分析数据, $R_w = 1.9\Omega \cdot m, F$ 参数取自于岩心分析数据的分段回归^[13],即

$$F = \frac{a}{d^m}$$

其中:当 \$>9%时, a 取 0.7, m 取 1.83, \$<9%时, a 取 6, m 取 1。

由图 6 可以看到本文提出模型计算的 R。与实 验室测得的 R。有很好的对应关系。从图 7 中可以 看到阿尔奇公式计算的 R。与实测 R。有些差距。 从图 8、图 9 中可以看到 Doll 和 Simandoux 模型计 算的 R。均与实测 R。有差距。经过对比分析可认 为本文提出的模型有如下优点:

(1)阿尔奇、Doll、Simandoux 和本文提出的模型计算的 R。采用的计算参数相同,从图上可以看

出本文提出的模型计算的 R。相对于其他几个模型 与实测的 R。更相近,这主要是由于阿尔奇公式没有 考虑到泥质的影响,而 Doll 和 Simandoux 模型都没有 考虑到泥质含量对电阻率有增大影响的作用,所以本 文提出的模型可以更有效地反映岩石导电性;

(2)由于孔隙结构改造系数 K_p的引入,可以减 少孔隙结构变化对电阻率的作用,从而突出孔隙流 体对电阻率的相对贡献;

(3)在进行饱和度计算时,涉及参数的计算比较 少,并且容易获得;

(4)通过岩电参数的实验即可获得 C 值;

(5)模型的应用比较简单,有利于推广应用。



图 5 本文提出的模型计算的 R。与实验测得 R。对比图





图 7 Doll 模型计算的 R。与实验测得 R。对比图



图 8 Simandoux 模型计算的 R。与实验测得 R。对比图

5 实例分析



结果。

本文方法已在松南 SW 地区进行了实际应用。

图 10 为利用本文方法处理松南 YY 地区 B 井 (1945~1967m)的成果图,在此井段试油部分进行 了密闭取心,可以看出本文提出模型计算结果与试 油结果可以很好的对应。

图 9 为该区 A 井(1470~1490m)处理成果对比图,

图中第5道为本文提出的模型计算的含水饱和度与

束缚水饱和度叠合图;第6道、第7道和第8道分别

为阿尔奇、Doll 和 Simandoux 模型计算的含水饱和

度,几种含水饱和度的计算采用相同的计算参数。

由图可以看出当泥质含量 V_{sh}很小时,几种模型的 计算结果接近;当泥质含量 V_{sh}较大时,几种计算模 型的计算结果出现偏差。但是可以看出在试油层

段,本文提出模型计算的结果可以更好地反映试油

图 9 A 井(1470~1490m)处理成果对比图



图 10 B井(1945~1967m)处理成果图