夏飞月,苏远大,唐晓明. 2022. 斯通利波在渗透地层和裂缝带的反射及透射:解析和数值方法模拟对比. 地球物理学报,65 (4):1508-1518,doi:10.6038/cjg2022O0451.

Xia F Y, Su Y D, Tang X M. 2022. Stoneley wave reflection and transmission across permeable formations and fractured zones: Comparison of analytical and numerical modeling results. *Chinese J. Geophys.* (in Chinese),65(4):1508-1518,doi:10. 6038/cjg2022O0451.

## 斯通利波在渗透地层和裂缝带的反射及透射: 解析和数值方法模拟对比

夏飞月1,2,苏远大1,2,3,唐晓明1,2,3\*

1 中国石油大学(华东)地球科学与技术学院,山东青岛 266580

2 中国石油大学(华东)深层油气重点实验室,山东青岛 266580

3青岛海洋科学与技术国家实验室海洋矿产资源评价与探测技术功能实验室,山东青岛 266071

摘要 声波测井常用斯通利波来评价储层渗透性能和识别地层裂缝,描述声波在渗透性地层中的传播需要求解 Biot 孔隙弹性波动方程.本文采用有限差分方法来求解测井斯通利波在渗透地层和裂缝带的反射及透射问题.综 合利用有限差分法和一维等效波数法研究和分析了不同层厚、孔隙度和渗透率下单个和多个渗透地层的斯通利波 反射及透射系数以及变化规律,两种方法计算结果对比验证了一维等效波数法在 0~2 kHz 范围内的可靠性.对于 等效波数法难以模拟、更为复杂的裂缝带模型,利用有限差分方法分析和研究了在不同渗透率、轴向和径向延伸长 度下裂缝带的斯通利波反射和透射系数及其变化特征.本文结果表明:斯通利波在渗透裂缝带中激发的流体渗流 是一种穿透深度有限的趋肤效应,因此要达到 0.1 m 以上的探测深度,需要使用较低的激发频率(0~2 kHz),低频 段内的斯通利波反射和透射系数对井壁附近裂缝带的渗透性能均有响应.随着渗透率升高,斯通利波反射系数在 低频明显升高,透射系数在高频降低显著;在高于 Biot 特征频率的频段,反射和透射系数曲线随渗透率升高呈复杂 变化,与孔隙流体从渗流到波动的变化相关.本文的方法和结果有助于分析和解释斯通利波在裂缝型渗透地层的 传播特征,为识别此类地层和评价其渗透性能奠定理论基础.

关键词 斯通利波;渗透地层;裂缝带;反射透射 doi:10.6038/cjg2022O0451 中图分类号 P631

收稿日期 2020-12-27,2021-05-11 收修定稿

# Stoneley wave reflection and transmission across permeable formations and fractured zones. Comparison of analytical and numerical modeling results

XIA FeiYue<sup>1,2</sup>, SU YuanDa<sup>1,2,3</sup>, TANG XiaoMing<sup>1,2,3</sup>\*

1 School of Geosciences, China University of Petroleum, Shandong Qingdao 266580, China

2 Key Laboratory of Deep Oil and Gas, China University of Petroleum, Shandong Qingdao 266580, China

3 Laboratory for Marine Mineral Resources, Qingdao National Laboratory for Marine Science and Technology, Shandong Qingdao 266071, China

Abstract Borehole Stoneley waves are commonly used to evaluate reservoir permeability and

**基金项目** 国家自然科学基金(41821002),中石油重大科技项目(ZD2019-183-004)和中国科学院战略性先导科技专项(XDA14020304, XDA14020302)联合资助.

第一作者简介 夏飞月, 男, 1997年生, 硕士研究生, 主要从事声波测井理论与方法研究. E-mail: S19010150@s. upc. edu. cn

\* 通讯作者 唐晓明,男,1955年生,教授,多年来一直致力于声波测井、岩石物理、地震波传播及测量等方面的研究和技术开发工作. E-mail:tangxiam@aliyun.com identify formation fractures. The propagation of acoustic waves in permeable formations requires solving the Biot's poro-elastic wave equations. In this study, the finite-difference method is used to solve the problem of Stoneley wave reflection and transmission across permeable formations and fractured zone. Firstly, the finite-difference method and one-dimensional effective wavenumber method were collectively applied to study and analyze the Stoneley wave reflection and transmission coefficients and their variation characteristics with different thickness, permeability and porosity of single or multiple permeable formations. The results verify the reliability of the effective wavenumber method at the range of  $0 \sim 2$  kHz. An advantage of the finite-difference method is to solve the more complex fractured zone problem that is difficult for the wavenumber method to handle, analyzing and studying the Stoneley wave reflection and transmission coefficients of the fractured zone with different permeability, porosity, axial and radial extension length parameters. The results of this paper show that the Stoneley-wave induced fluid flow in the fractured zone is a skin effect having a limited depth of penetration. Thus, to measure the fluid flow effect beyond a radial depth of, say 0.1 m, one should use a low-frequency excitation band of  $0 \sim 2 \text{ kHz}$ , in which both the Stoneley wave reflection and transmission coefficients are sensitive to the fluid transport property of the fractured zone in the borehole vicinity. In general, the Stoneley-wave reflection coefficient increases significantly at low frequencies, and the transmission coefficient decreases with increasing frequency. However, when the wave frequency is close to Biot characteristic frequency, the reflection and transmission coefficients show complicated variation trend with increasing frequency and permeability, due to dynamic fluid flow characteristics in the fractured zone. The methods and results in this paper are helpful to analyze and interpret the propagation characteristics of Stoneley waves in permeable fractured formations, and it lays a theoretical foundation for identifying such formations and evaluating their permeable properties.

Keywords Stoneley waves; Permeable formations; Fractured zone; Reflection and transmission

## 0 引言

探测地下渗透结构的渗透性及分布位置在油气 勘探开发中具有重要意义,水力压裂缝带渗透性的 评估一直是这方面的一项重要研究课题.人们通常 利用 VSP(Vertical Seismic Profile,垂直地震剖面) (Minato et al., 2017)和声波测井(Tang and Cheng, 1993)中的斯通利波进行裂缝带和渗透地层的识别 和评价.斯通利波是沿着井壁传播的导波,在井径不 规则处(Tezuka et al., 1997)、地层弹性性质或渗透 性能改变处均会发生反射及透射.Tang 和 Cheng (1993)将简化的 Biot-Rosenbaum(BR)理论(Tang et al., 1991a)与井筒波导的一维传播理论结合得 到的等效波数法应用于渗透地层的斯通利波反射及 透射问题.一维等效波数法的中心思想和巧妙之处 在于:无论裂缝带的情况有多么复杂,只要确定声波 在裂缝地层传播的等效波数,就可以有效地模拟裂 缝地层对波传播的影响(即波的反射和透射).这一 思想在 Kostek 等(1998a, b)对单个和多个平板裂缝 模型的模拟结果中得到了很好的验证. 简化的 BR 理论能够快速高效地模拟低频井孔斯通利波对渗透 地层的响应,在地层(Tang and Cheng, 1996; 庄春 喜等, 2019)和裂缝渗透率反演(Tang et al., 1991b) 有较好应用.然而,基于该理论的一维等效波数法主 要考虑了地层孔隙流体流动而对骨架的影响考虑不 足(唐晓明和郑传汉, 2004),再加上斯通利波一维 路径传播的近似处理,该方法的有效性需要进行评 估.裂缝地层对测井声波影响复杂,研究和分析裂缝 带的测井声波响应对于测井数据解释有重要意义 (阎守国等, 2015). 对于较为复杂的径向和轴向都 有变化的渗透结构,如低渗透地层中径向有限长延 伸的裂缝带(Hornby et al., 1992),一维等效波数 法难以进行模拟计算.

由于所涉问题和方法的重要性,有学者利用实验(Zhu et al., 1992)和现场数据(Tang et al.,

2011)对一维等效波数法进行过验证,但基于基础理 论和严格数值模拟的对比和验证工作还不多见. Bakulin 等(2005)和 Alexandrov 等(2007)利用一维 等效波数法与基于孔弹理论的有限差分法来研究斯 通利波在裸眼井和套管井渗透地层模型的反射及透 射,两种方法计算的斯通利波反射系数在 0~1 kHz 吻合较好.本文的目的是将前人的工作进一步深入, 利用孔弹有限差分方法(Guan and Hu, 2011; Ou and Wang, 2019)和一维等效波数法(Tang and Cheng, 1993)研究不同地层厚度、渗透率和孔隙度 的渗透地层对斯通利波反射及透射的影响.两种方 法计算结果验证了有限差分法模拟结果的正确性和 一维等效波数法在 0~2 kHz 频段(Tang et al., 2011)内的可靠性.不同渗透率、不同结构裂缝带的 有限差分数值模拟结果有助于分析和解释斯通利波 在高渗透裂缝带的反射及透射现象,为声波探测方 法的实际应用和分析方法适用性提供了理论依据.

## 渗透地层测井斯通利波传播的理论 和方法

### 1.1 Biot 理论的有限差分近似方法

Biot(1956a,b,1962)对饱含流体孔隙介质建立 了弹性波动理论.将井外地层作为饱含流体的孔隙 介质,可以用 Biot 理论来求解渗透地层的声波测井 问题.Guan 和 Hu(2011)给出了频域均匀各向同性 孔隙介质弹性波动方程组,

$$-\mathrm{i}_{\boldsymbol{\omega}}\boldsymbol{w} = (-\nabla p + \omega^2 \rho_{\mathrm{f}} \boldsymbol{u}) \kappa(\boldsymbol{\omega}) / \eta, \qquad (1)$$

$$\nabla \cdot \boldsymbol{\tau} = -\omega^2 \left(\rho \boldsymbol{u} + \rho_{\rm f} \boldsymbol{w}\right), \qquad (2)$$

$$\boldsymbol{\tau} = (H - 2G)(\nabla \boldsymbol{\cdot} \boldsymbol{u})\boldsymbol{I} + C(\nabla \boldsymbol{\cdot} \boldsymbol{w})\boldsymbol{I}$$

$$+G(\nabla \boldsymbol{u}+\nabla \boldsymbol{u}^{\mathrm{T}}), \qquad (3)$$

$$-p = C\nabla \cdot \boldsymbol{u} + M\nabla \cdot \boldsymbol{w}, \qquad (4)$$

其中 w 是流体和固体的相对位移, u 是固体的位移, τ 是应力张量, I 是克罗内克张量, p 是孔隙流体压 力.  $\omega$  是角频率,  $\rho_i$  和  $\eta$  分别是孔隙流体密度和流体 黏度,  $\rho$  是地层有效密度, 满足  $\rho = \rho_s(1-\phi) + \rho_i\phi, \phi$ 是地层孔隙度. C, M 和 H 是孔隙介质参数的组合 (Biot, 1962),

$$M = \frac{K_{\rm f} K_{\rm s}}{\phi K_{\rm s} + (1 - K_{\rm b} / K_{\rm s} - \phi) K_{\rm f}}, \qquad (5)$$

$$C = (1 - K_{\rm b}/K_{\rm s})M, \qquad (6)$$

 $H = (1 - K_{b}/K_{s})^{2}M + K_{b} + 4G/3,$  (7) 其中  $K_{s}$  是固体颗粒的体积模量, $K_{f}$  是孔隙流体体 积模量, $K_{b}$ 和 G 分别是岩石干燥体积模量和剪切 模量.

Johnson 等(1987)通过理论分析给出了描述 Biot 介质孔隙流体流动特征的动态渗透率 $\kappa(\omega)$ 如下:

$$\boldsymbol{\kappa}(\boldsymbol{\omega}) = \boldsymbol{\kappa}_0 \left[ \left( 1 - \frac{4\mathrm{i}\boldsymbol{\omega}}{m\,\boldsymbol{\omega}_{\mathrm{c}}} \right)^{1/2} - \mathrm{i}\,\frac{\boldsymbol{\omega}}{\boldsymbol{\omega}_{\mathrm{c}}} \right]^{-1}, \qquad (8)$$

其中  $\omega_c = \frac{\phi \eta}{(\alpha_{\infty}\rho_i \kappa_0)}$ 为 Biot 特征频率, $\kappa_0$  为静态 达西渗透率. 在特征频率以下的频段( $\omega \ll \omega_c$ ), $\kappa(\omega) \rightarrow \kappa_0$ ,孔隙流体的运动是静态压力驱动下的扩散型黏 滞流动,即达西渗流;在特征频率以上的频段( $\omega \gg \omega_c$ ), $\kappa(\omega) \rightarrow i\eta\phi/(\alpha_{\infty}\rho_i\omega)$ ,流体运动是一种传播型 波动. 其中  $\alpha_{\infty}$  是孔隙弯曲率, $m = \phi \Lambda^2/(\alpha_{\infty}\kappa_0)$ 是一 个无纲量组合,其中的  $\Lambda$  是孔隙体面比. 对于裂缝渗 透地层, $\alpha_{\infty} = 1, m = 12;$ 对于孔隙渗透地层, $\alpha_{\infty} = 3,$ m = 8(Tang et al., 1991a; Tang and Cheng, 1993).

由于动态渗透率中含有根号项,不便于用有限 差分法将方程(1)求解.为解决这个问题,Masson等 (2006)将κ(ω)用以下形式替换

$$\boldsymbol{\kappa}(\boldsymbol{\omega}) = \boldsymbol{\kappa}_0 \left( 1 - \frac{2\mathrm{i}\boldsymbol{\omega}}{m\,\boldsymbol{\omega}_{\,\mathrm{c}}} - \frac{\mathrm{i}\boldsymbol{\omega}}{\boldsymbol{\omega}_{\,\mathrm{c}}} \right)^{-1}, \qquad (9)$$

将(8)式中的根号取泰勒展开的一阶项便可得到(9) 式,该近似满足条件 |4ω/(mω<sub>c</sub>)| < 1. 一般情况 下,式(8)和(9)在由低到高的整个频段内都十分符 合(Masson et al., 2006; Guan et al., 2009),因此 可以将(9)式看作是为实现 Biot 理论有限差分方法 所做的一个有效近似.由此可以将频域中的 Biot 方 程组变换到时域的速度-应力形式,整理得到

$$C_1 \mathbf{v}_w + \left(C_2 - \frac{\rho_{\rm f}^2}{\rho}\right) \frac{\partial \mathbf{v}_w}{\partial t} = -\nabla p - \frac{\rho_{\rm f}}{\rho} \nabla \cdot \boldsymbol{\tau}, \quad (10)$$

$$\nabla \cdot \boldsymbol{\tau} = \rho \frac{\partial \boldsymbol{v}_u}{\partial t} + \rho_{\rm f} \frac{\partial \boldsymbol{v}_w}{\partial t}, \qquad (11)$$

$$\frac{\partial \boldsymbol{\tau}}{\partial t} = (H - 2G) \left( \nabla \cdot \boldsymbol{v}_{u} \right) \boldsymbol{I} + C \left( \nabla \cdot \boldsymbol{v}_{w} \right) \boldsymbol{I} + G \left( \nabla \boldsymbol{v}_{u} + \boldsymbol{v}_{u} \nabla \right), \qquad (12)$$

$$\frac{\partial p}{\partial t} = -\left(C\nabla \cdot \boldsymbol{v}_u + M\nabla \cdot \boldsymbol{v}_w\right),\tag{13}$$

其中 $C_1 = \frac{\eta}{\kappa_0}, C_2 = \left(\frac{2}{m} + 1\right) \frac{\alpha_{\infty} \rho_f}{\phi}$ . 方程(10)是由方 程(2)代入到方程(1)消去 $v_w$ 得到的时域达西方程 (Guan and Hu, 2011). 速度矢量是位移矢量的导 数,流体相和固体相的相对速度为 $v_w = -i\omega w$ , 固 体相速度为 $v_u = -i\omega u$ .

以上方程组的系数是线性的(非时间或频率的函数),很适合用有限差分方法求解.对于声波测井问题,可以将公式(10)—(13)在柱坐标系表示(Randall et al., 1991; He et al., 2012),将介质的

1511

模型参数在空间域内网格化,并利用交错网格和中 心差分格式对以上方程组进行离散化求解,时间和 空间的差分均采用二阶近似. 前人对以上孔弹方程 组的有限差分求解过程进行了详细阐述(Guan and Hu, 2011; Ou and Wang, 2019),因此本文将不再 赘述.模型的吸收边界采用不分裂的完美匹配层 (Nonsplitting Perfectly Matched Layer, NPML), 具体公式推导可参见 Wang 和 Tang(2003)和 Song 等(2005);对于模型中流体、弹性固体和孔隙固体共 存的介质,通过设置参数仍然可以用 Biot 方程组 ((10)—(13))来表示(Guan and Hu, 2011; 阎守国 等, 2015; Ou and Wang, 2019). 在流体中, p=p<sub>f</sub>,  $\phi = 1, G = 0, C = M = H = K_{f}, C_{2} = \rho_{f}, C_{1} = 0,$  $\tau = -pI$ ,  $v_w = 0$ , 方程(11)和(12)简化为流体中表 示的声压波动方程组. 在弹性固体中, $\rho_f = \rho = \rho_s$ ,  $\phi = 0, G = G_s, C = K_s, H = K_s + 4G_s/3, M = \infty, C_1 = \infty$  $, C_2 = \infty, p = 0, v_w = 0, 方程(11)和(12)退化为弹性$ 固体中的应力速度表示的波动方程组,其中 $\rho_s, K_s$ 和 G<sub>s</sub> 分别表示弹性固体的密度、体积模量和剪切模 量.因此,波动方程(10)-(13)可统一描述三种介质 的声场,不同介质衔接处可采用物质参数平均技术 (Guan and Hu, 2011).

#### 1.2 一维等效波数法

井中斯通利波具有良好的导波性质,在低频范 围内井孔声场是相对稳定的.因此,可以利用导波一 维传播理论(White, 1983; Hornby et al., 1989; Tang and Cheng, 1993; Tezuka et al., 1997; Bakku et al., 2013)来描述斯通利波的传播特征,这包括了两个重 要的假定,一是斯通利波的传播特征,这包括了两个重 要的假定,一是斯通利波的能量主要集中在井内;二 是斯通利波在渗透地层中的传播主要受井孔与地层 的流体交换影响,受地层弹性性质影响较小.将一维 传播理论用于非均匀波导的反射和透射时,下述的 等效波数理论使问题的求解变得十分简便.对于单 个渗透夹层,Tang 和 Cheng(1993)推导得到斯通利 波的反射系数 R 及透射系数 T 如下:

$$R = \frac{2\mathrm{i}(a_{2}^{2}k_{2}^{2} - a_{1}^{2}k_{1}^{2})\sin(k_{2}L)}{(a_{1}k_{1} + a_{2}k_{2})^{2}\mathrm{e}^{-\mathrm{i}k_{2}L} - (a_{1}k_{1} - a_{2}k_{2})^{2}\mathrm{e}^{\mathrm{i}k_{2}L}},$$

$$T = \frac{4a_{1}a_{2}k_{1}k_{2}\mathrm{e}^{-\mathrm{i}k_{1}L}}{(a_{1}k_{1} + a_{2}k_{2})^{2}\mathrm{e}^{-\mathrm{i}k_{2}L} - (a_{1}k_{1} - a_{2}k_{2})^{2}\mathrm{e}^{\mathrm{i}k_{2}L}},$$

$$(15)$$

其中 L 表示夹层厚度, k<sub>1</sub> 表示夹层上下无限大地层的波数, k<sub>2</sub> 表示中间夹层的波数, a<sub>1</sub> 和 a<sub>2</sub> 是井孔截面积.对于多个夹层的情况,可以利用一维传播矩阵计算(Tezuka et al., 1997),每一夹层中的波传播由

该层的波数控制.对于弹性地层,采用无限大地层斯 通利波波数(White, 1983);对于渗透地层,采用简 化 BR 理论推导的斯通利波波数(Tang et al., 1991a),

$$k = \sqrt{k_{\rm e}^2 + \frac{2R\mathrm{i}\rho_{\rm f}\omega\kappa(\omega)}{(R^2 - a^2)\eta}\sqrt{\frac{-\mathrm{i}\omega}{D} + k_{\rm e}^2}} \frac{\mathrm{K}_{\rm I}(R\sqrt{-\mathrm{i}\omega/D + k_{\rm e}^2})}{\mathrm{K}_{\rm o}(R\sqrt{-\mathrm{i}\omega/D + k_{\rm e}^2})},$$
(16)

R 是井孔半径,a 是仪器半径(本文未考虑仪器的情况, 所以取 a=0),k。是无限大弹性地层的斯通利波波数 (White,1983),K<sub>1</sub>和 K。分别是一阶和零阶变型贝塞尔 函数,D 是孔隙流体的扩散率(唐晓明和郑传汉, 2004).

将一维等效波数的解析方法和有限差分法数值 方法用来研究斯通利波在渗透地层的反射及透射有 以下意义:等效波数法有明确的物理意义和简洁的数 学描述,可以快捷地得到模拟结果,但该方法主要模 拟地层渗透性的影响而对地层弹性的影响考虑不足 (唐晓明和郑传汉, 2004),再加上所做的简化和近 似,其结果的精度和有效性需要评估.孔弹有限差分 方法对地层的弹性和渗透性的影响均包括在内,可对 分层界面处波在井内外的能量分布和传递进行模拟, 但相对于前一方法而言计算费工耗时. 通过两种方法 计算结果的比较,可以加深对斯通利波在渗透层的反 射和透射问题的物理机制的理解并相互验证两种方 法的结果,计算结果对照的差异可以区分地层弹性性 质和渗透率的影响,对于等效波数法,在验证其有效 性和适用范围后,可以利用该方法的快速计算优点来 反演模型参数(Tang et al., 1991b);而孔弹有限差分方 法更有用的功能是做复杂的模型计算,如对于前一 方法不能模拟的轴向和径向分层变化的复杂情况.

## 1.3 有限差分法对均匀渗透地层的验证

数值算法的准确性是衡量时域有限差分方法 (Finite-Difference Time-Domain method,FDTD)的 重要标准,对于裸眼井均匀渗透地层模型,可用实轴 积分法(Real-Axis Integral,RAI)(Schmitt,1988; Chen et al., 2014)计算结果对数值方法进行验证. 表1给出不同地层的流体和弹性参数,渗透地层的 干燥体积模量和剪切模量可以用纵横波速度计算 (Norris,1989; Tang et al.,1991a).为了验证有限 差分在中高渗透率范围的可行性,计算的裸眼井地 层模型分别为孔隙渗透地层和裂缝渗透地层.对于 孔隙渗透地层,孔隙度及渗透率分别为 $\phi=0.25$ 和  $\kappa_0 \approx 10^{-12}$ m<sup>2</sup>,一般砂岩地层孔隙曲率 $\alpha_{\infty}=3$ ,无量纲 常数m=8,由此可得 $\kappa(\omega)$ 中的 Biot 特征频率 $\omega_{c}=$ 50 kHz.对于裂缝渗透地层,裂缝孔隙度和渗透率与 地层所含裂缝开度总和相关(Tang and Cheng, 1993), 定义式如下所示:

$$\kappa_0 = \phi \frac{L_0^2}{12}, \ \phi = n \frac{L_0}{L} \tag{17}$$

该式表示厚度为 *L* 的地层含有 *n* 条开度为 *L*<sub>0</sub> 的裂缝,一般情况下裂缝开度范围为 0.001 mm 到 1 mm (Hornby et al., 1992).裂缝渗透地层孔隙曲率  $\alpha_{\infty} =$  1,表示流体在直的裂缝通道内流动;由条件  $\Lambda = L_0$  得

到无量纲常数 m=12. Tang 等(1991a)理论证明通过 以上参数设置,裂缝导通率(Tang and Cheng, 1989)可 以用动态达西渗透率(式(8))来表示,因此该参数下孔 隙渗透介质可以表征多条裂缝的斯通利波响应(Tang and Cheng, 1993; Kostek et al., 1998b; Minato et al., 2017). 对于人工压裂区的高渗透裂缝带,取平均裂缝宽 度  $L_0=0.049$  mm,裂缝孔隙度  $\phi=0.25$ ,计算得到平均渗 透率  $\kappa_0 \approx 5 \times 10^{-11}$  m<sup>2</sup>,此时 Biot 特征频率  $\omega_c=5$  kHz.

表1 弹性和渗透地层参数表

Table 1	Parameters	for	elastic	and	porous	formations
I ubic I	I un uniceers	101	ciustic	unu	porous	101 mations

	$V_{\rm P}({ m m} \cdot { m s}^{-1})$	$V_{\rm S}({ m m} \cdot { m s}^{-1})$	$\rho_{\rm s}({\rm kg} \cdot {\rm m}^{-3})$	$\alpha_{\infty}$ 和m	$\eta(10^{-3} \text{ Pa} \cdot \text{s})$	$K_{\rm f}({ m GPa})$	$K_{\rm s}({ m GPa})$
渗透地层	3800	2200	2650	$ \alpha_{\infty} = 3; m = 8(孔隙) $ $ \alpha_{\infty} = 1; m = 12(裂缝) $	1	2.25	37.9
弹性地层	4200	2500	2700	_	_	_	_

对上述孔隙和裂缝渗透地层模型的测井斯通利波 响应进行模拟计算,井孔半径为 0.13 m,井内流体密度 和声波速度分别为 1000 kg・m<sup>-3</sup>和 1500 m・s<sup>-1</sup>.有限 差分模型网格步长为  $\Delta r = \Delta z = 0.005$  m,时间步长为 8 μs,PML 吸收边界网格数为 40. 本文所采用的声源函数为余弦包络脉冲函数 s(t)对时间的积分(Tsang and

Radar, 1979),即 
$$S(t) = \int_{0}^{t} s(t') dt', s(t)$$
表达式如下:

$$s(t) = \begin{cases} \frac{1}{2} \left[ 1 + \cos \frac{2\pi}{T_c} \left( t - \frac{T_c}{2} \right) \right] \cos 2\pi f_0 \left( t - \frac{T_c}{2} \right), & 0 \leqslant t \leqslant T_c \\ 0, & t > T_c \end{cases}$$
(18)

 $f_0$  是声源主频, $T_c$ 代表声源脉冲宽度.为激发井孔 中的低频斯通利波,取声源主频  $f_0 = 1$  kHz,声源脉 宽  $T_c = 2$  ms.

图 1a 和 1b 分别是孔隙和裂缝渗透地层阵列声 压波形图,红色虚线为有限差分(FDTD)解,黑色实 线为实轴积分(RAI)解,两种方法计算的阵列波形 以第一道波幅最大值做归一化.声源到第一个接收 器的距离为 0.5 m,接收器间距为 0.5 m(图 1a)和 0.2 m(图 1b),裂缝渗透地层具有较高的渗透率,波 幅衰减很大,因此缩短接收间距以显示波形特征.对 于孔隙和裂缝渗透地层模型,有限差分数值解和解 析解计算的波形相位和幅度符合十分好.尽管为实 现有限差分解做了式(8)的近似,中、高渗透率地层 的斯通利波传播模拟仍具有较高的计算精度.因此, 有限差分方法提供了较为精确的 Biot 理论数值解, 可以作为验证一维等效波数法的理论参照.



图 1 两种方法(红色虚线:有限差分;黑色实线:实轴积分)计算的渗透地层中沿井壁传播的斯通利波阵列声压波形图 (a) 孔隙渗透地层;(b) 裂缝渗透地层.

Fig. 1 Array Stoneley waveforms along the borehole in a permeable formation, calculated using the finite-difference (red dashed curve) and real-axis integration (black solid curve) methods

(a) Permeable porous formation; (b) Permeable fractured formation.

## 2 对复杂渗透地层模型的应用

由于在实际测井数据处理中主要提取 0~ 2 kHz的斯通利波数据进行渗透结构的识别和评价 (Tang et al., 2011),本文主要研究 0~2 kHz 测井 斯通利波在复杂渗透地层的反射及透射.首先利用 有限差分方法和一维等效波数法模拟斯通利波在单 个和多个渗透夹层的反射及透射,考察等效波数法 在各条件下的适用性.对于等效波数法难以模拟的 复杂渗透模型,如井孔周围径向和轴向分布的裂缝 带,可采用有限差分方法进行模拟.一维等效波数法 通过公式(14)和(15)直接给出频域中单个渗透夹层 的斯通利波反射和透射系数;有限差分得到的是时 域波形,需要用反射、透射和直达(即入射)斯通利波

$$R(\omega) = \frac{R_{WV}(\omega)}{D_{WV}(\omega)}, \ T(\omega) = \frac{T_{WV}(\omega)}{D_{WV}(\omega)}, \ (19)$$

式中的 *R*<sub>wv</sub>、*T*<sub>wv</sub>和 *D*<sub>wv</sub>分别为反射、透射和直达斯 通利波的振幅谱.

## 2.1 斯通利波在孔隙渗透地层的反射及透射

首先考虑 Tang 和 Cheng(1993)文章中的单个 渗透夹层模型:弹性地层中含有 1 m 厚孔隙渗透地 层(表 1),井孔半径为 0.13 m.改变孔隙渗透地层的 孔隙度和渗透率,由低孔低渗( $\phi$ =0.08, $\kappa$ ~10<sup>-15</sup> m<sup>2</sup>)到高孔高渗( $\phi$ =0.35, $\kappa$ ~2×10<sup>-12</sup>m<sup>2</sup>)变化.图 2 为两种方法计算的斯通利波反射及透射系数,有 限差分法(实线)和等效波数法(虚线)计算结果在 0~2 kHz 都十分吻合,但在大于 1 kHz 的较高频 段出现一些差异.这些差异随着孔隙度和渗透率 升高逐渐变小,其变化趋势可以在斯通利波透射 系数图(图 2b)明显看到.当地层孔隙度和渗透率 增加,斯通利波反射系数在整个频段内增加,低频 (<0.8 kHz)增加较为明显;透射系数在整个频段 内降低,高频(2 kHz)降低较为明显.图 2 所示的低 频反射增强和高频透射减少现象反映的是斯通利波 在渗透地层的波速降低(主要发生在低频)和波幅衰 减(随频率增加)的物理本质,在两种方法的模拟结 果中都得到很好的体现.反射系数随频率变化的峰、 谷现象是夹层上、下界面反射波相互干涉造成的,稍 后有进一步讨论.

考虑图 3 所示的多个渗透夹层的情况,在无限 大弹性地层中,厚度为 2.4 m 的低孔渗地层( $\phi_1 = 0.08, \kappa_1 \approx 10^{-15} \text{ m}^2$ )含有一定厚度的高孔渗夹层 ( $\phi_2 = 0.35, \kappa_2 \approx 2 \times 10^{-12} \text{ m}^2$ ),井孔半径为 0.13 m. 图 4 为高孔渗夹层在不同厚度(0.4 m, 0.8 m, 1.0 m) 下两种方法计算得到的斯通利波反射及透射系数, 有限差分法(实线)和等效波数法(虚线)的结果吻合 良好.值得注意的是等效波数法(皮考虑并壁上(忽略 渗透夹层之间)流体的交换(Tang and Cheng, 1993),但计算结果仍与考虑了夹层间流体交换的有 限差分结果十分一致.随着高孔渗夹层厚度增加,斯 通利波透射系数在整个频段内单调降低,反射系数 的峰值向低频移动,这是由于高孔渗夹层厚度变化 引起的上、下反射波相互干涉造成的.

接下来讨论图3模型中高孔渗夹层的渗透性变 化对斯通利波反射及透射的影响,保持高孔渗夹层 厚度为1m不变,改变地层的孔渗参数(g=0.15和



图 2 4 种孔渗参数下两种方法计算的单个孔隙渗透夹层(Tang and Cheng, 1993)的斯通利波反射(a)及透射(b)系数图 实线是有限差分计算结果;虚线是一维等效波数法计算结果.

Fig. 2 Stoneley-wave reflection (a) and transmission (b) coefficients of the single permeable porous layer model proposed by Tang and Cheng (1993) are calculated for four different sets of porosity and permeability values using two methods The solid and dashed curves are calculated using the FDTD and 1D effective wavenumber method, respectively.

 $\kappa \approx 2 \times 10^{-13} \text{ m}^2$ ,  $\phi = 0.25 \ \pi \kappa \approx 10^{-12} \text{ m}^2$ ,  $\phi = 0.35$ 和  $\kappa \approx 2 \times 10^{-12} \text{ m}^2$ ),其他参数与图 4 所用参数一 致.图 5 是高渗透夹层在 3 种不同孔渗参数下两种 方法计算的斯通利波反射(a)及透射(b)系数,有限 差分法(实线)和等效波数法(虚线)的结果吻合较 好,但 2 kHz 附近存在较大差异.随着中间高孔渗 夹层的渗透性增强,该差异有所减小,此规律与图 2 相同.并且与图 2 单个渗透性夹层对比,图 5 中高孔 渗夹层在相同参数( $\phi = 0.35 \ \pi \kappa \approx 2 \times 10^{-12} \text{ m}^2$ )下 的斯通利波反射及透射系数曲线形态十分相似,说 明在低孔渗背景下,斯通利波的反射及透射由高孔 渗地层控制.



图 3 多个渗透夹层模型.在无限大弹性地层中,2.4 m
 厚的低孔渗地层(φ<sub>1</sub>=0.08,κ<sub>1</sub>≈10<sup>-15</sup>m<sup>2</sup>)含有一定厚度
 的高孔渗(φ<sub>2</sub>=0.35,κ<sub>2</sub>≈2×10<sup>-12</sup>m<sup>2</sup>)夹层

Fig. 3 Multi-permeable layers model where an infinite elastic formation consists of a 2.4 m thick low porosity and permeability permeable porous formation ( $\phi_1 = 0.08$ ,  $\kappa_1 \approx 10^{-15} \text{ m}^2$ ) containing a high porosity and permeability permeable porous layer ( $\phi_2 = 0.35$ ,  $\kappa_2 \approx 2 \times 10^{-12} \text{ m}^2$ )

#### 2.2 斯通利波在高渗透裂缝带的反射及透射

斯通利波分析在裂缝及裂缝带的识别和评价有 着重要应用(Tang and Cheng, 1993; Tang et al., 2011). 天然和人造裂缝往往会在井孔附近形成轴向 和径向延伸的裂缝带(Hornby et al., 1992; Medlin and Schmitt, 1994),裂缝带的存在大大增加了井壁 附近的渗透性,使得斯通利波在裂缝带产生明显的 衰减和较强的反射. 对于轴向和径向都有变化的裂 缝带,我们用有限差分数值方法来研究斯通利波的 传播特征. 地层模型如图 6 所示,位于无限大弹性地 层中厚度为 2.4 m 的低孔渗地层含有径向和轴向有 限延伸的裂缝带. 弹性地层和低孔渗地层骨架及流体 参数与图 3 一致,裂缝带骨架参数为表 1 渗透地层参 数,裂缝孔隙度  $\phi=0.25$ ,孔隙曲率 $\alpha_{\infty}=1,m=12$ .

图 7 是裂缝带在不同渗透率下有限差分计算的 斯通利波反射(a)及透射(b)系数. 裂缝带径向延伸 长度 w=0.2 m,轴向延伸长度 L=1 m,渗透率分别 取  $8 \times 10^{-12} \text{ m}^2$ 、 $2 \times 10^{-11} \text{ m}^2$  和  $5 \times 10^{-11} \text{ m}^2$ ,对应的 Biot 特征频率分别为 31. 25 kHz、12. 5 kHz 和 5 kHz. 当裂缝带渗透率由  $8 \times 10^{-12} \text{ m}^2$  变化到  $2 \times 10^{-11} \text{ m}^2$  时,斯通利波反射(透射)系数在高频范围 (大于 0.6 kHz)增加(降低)显著. 当渗透率由  $2 \times 10^{-11} \text{ m}^2$  变化到 $5 \times 10^{-11} \text{ m}^2$  时,斯通利波反射系数 在整个频段处于高值且  $0 \sim 1 \text{ kHz}$  和  $1 \sim 2 \text{ kHz}$  的 差异变小,波峰与波谷较为清晰;透射系数曲线变化 较为复杂,在低频段降低后随频率增加稍有升高.由于 高渗透率条件下裂缝带流体渗流接近 Biot 特征频率, 由黏滞流动向传播波动过渡(Johnson et al., 1987), 因此波的透射系数随频率的变化并不是单调降低.



图 4 图 3 模型中高孔渗夹层在 3 种厚度(0.4 m, 0.8 m, 1.0 m)下的斯通利波反射(a)及透射(b)系数图 实线是有限差分计算结果;虚线是一维等效波数法计算结果.

Fig. 4 Stoneley-wave reflection (a) and transmission (b) coefficients of the Fig. 3 model are calculated for three kinds of thicknesses (0, 4 m, 0, 8 m, 1, 0 m) applied to the permeable porous interlayer with high porosity and permeability The solid and dashed curves are calculated using the FDTD and 1D effective wavenumber method, respectively.





Fig. 5 Stoneley-wave reflection (a) and transmission (b) coefficients of the Fig. 3 model are calculated for three sets of permeability and porosity values applied to the permeable porous interlayer with high porosity and permeability The solid and dashed curves are calculated using the FDTD and 1D effective wavenumber method, respectively.



图 6 高渗透裂缝带模型.位于无限大弹性地层中厚度 为 2.4 m 的低孔渗地层( $\phi_1 = 0.08, \kappa_1 \approx 10^{-15} \text{ m}^2$ )含有 轴向延伸长度为 *L*,径向延伸长度为 *w* 的高孔渗裂缝带 Fig. 6 Highly permeable fractured zone model where an infinite elastic formation consists of a 2.4 m thick permeable porous formation with low porosity and permeability ( $\phi_1 = 0.08, \kappa_1 \approx 10^{-15} \text{ m}^2$ ) containing a highly permeable and porous fractured zone whose axial length is *L* and radial length is *w* 

考察裂缝带径向延伸长度的影响.保持图 6 模型参数不变,裂缝带渗透率  $\kappa \approx 2 \times 10^{-11}$  m<sup>2</sup> 和轴向延伸长度 L=1 m,计算裂缝带径向延伸长度 w 在不同取值(0.05 m, 0.1 m, 0.3 m, 0.5 m, 无限长)下的斯通利波响应.图 8 为裂缝带的斯通利波反射及透射系数计算结果.当0.05 m  $\leq w \leq 0.3$  m时,斯通利波反射系数先在整个频段内明显升高,0.1 m  $\leq w \leq 0.3$  m时仅在低频(< 1 kHz)升高较为明显, 透射系数在整个频段内大幅降低.当w > 0.3 m时, 斯通利波反射系数在低频较小幅度上升,透射系数

在低频降低高频稍有升高,最后反射和透射系数趋 近于无限长延伸裂缝带的曲线.模拟结果表明斯通 利波激发的孔隙流体渗流的穿透深度有限,是一种 与频率有关的趋肤效应(Zhao et al., 1993),裂缝带 径向长度在 0.1 m内增加时,斯通利波反射系数在 0~ 2 kHz 频段内均升高,反射系数仅低频部分(<1 kHz)对径向长度大于 0.1 m 的裂缝带有响应;斯通 利波透射系数则在全频段(0~2 kHz)对 0.3 m 内 径向长度变化的裂缝带响应灵敏.

最后,考察图 6 模型中裂缝带轴向延伸长度变化 对斯通利波的影响.固定裂缝带径向长度 w=0.2 m, 其他参数与图 8 一致,计算轴向长度 L 不同取值 (0.4 m,0.8 m,1.0 m,1.5 m)下斯通利波响应, 结果如图 9 所示.裂缝带轴向变化引起的斯通利波 反射及透射系数变化规律与渗透地层类似(图 4);斯通 利波反射系数峰/谷值及其变化与裂缝带 L 值变化 引起的上、下层界面反射波干涉有关;透射系数随 L 增加在整个频段单调降低.这是因为无论裂缝带的 径向长度如何,其产生的波幅衰减随波在衰减带的 传播距离增加而增加.

## 3 结论

本文利用 Biot 理论研究了测井斯通利波通过 渗透性地层时的传播特征.通过有限差分和一维等 效波数法对渗透地层的数值模拟结果对比,分析和 验证了一维等效波数法在渗透地层模拟的有效性. 对于等效波数法难以模拟的复杂裂缝带模型,有限 差分方法给出了不同渗透率、轴向和径向延伸长度



图 7 图 6 模型中裂缝带在不同渗透率(8×10<sup>-12</sup> m<sup>2</sup>,2×10<sup>-11</sup> m<sup>2</sup>,5×10<sup>-11</sup> m<sup>2</sup>)下的斯通利波的反射(a)及透射(b)系数图 Fig. 7 Stoneley-wave reflection (a) and transmission (b) coefficients for the fractured zone of the Fig. 6 model calculated for three permeability values (8×10<sup>-12</sup> m<sup>2</sup>, 2×10<sup>-11</sup> m<sup>2</sup>, 5×10<sup>-11</sup> m<sup>2</sup>)



图 8 图 6 模型中裂缝带在不同径向延伸长度(0.05 m,0.1 m,0.3 m,0.5 m,无限长)下的斯通利波的反射(a)及透射(b)系数图 Fig. 8 Stoneley-wave reflection (a) and transmission (b) coefficients for the fractured zone of the Fig. 6 model calculated for five radial extension length values (0.05 m, 0.1 m, 0.3 m, 0.5 m, infinite length)



图 9 图 6 模型中裂缝带在不同轴向延伸长度(0.4 m,0.8 m,1.0 m,1.5 m)下的斯通利波的反射(a)及透射(b)系数图 Fig. 9 Stoneley-wave reflection (a) and transmission (b) coefficients for the fractured zone of the Fig. 6 model calculated for four axial extension length values (0.4 m, 0.8 m, 1.0 m, 1.5 m)

下裂缝带的斯通利波响应.主要结论如下:

(1) Biot 理论的有限差分数值方法对渗透地层 的测井斯通利波模拟具有较高精度;通过与一维等 效波数法的计算结果对比,验证了后者在 0~2 kHz 范围内模拟结果的可靠性,为等效波数法的实际应 用提供理论依据.

(2) 斯通利波的反射及透射由高渗透地层和裂缝带控制.波在渗透地层的波速降低(主要发生在低

频)和波幅衰减(随频率增加)使得斯通利波反射系数在低频段升高,透射系数随频率单调降低.斯通利波反射系数峰/谷值随地层上、下层界面距离增加向低频移动,透射系数则在整个频段内降低.

(3) 斯通利波在渗透地层激发的流体渗流是一种穿透深度有限的趋肤效应,要达到 0.1 m 以上的 探测深度,需要使用较低的激发频率(0~2 kHz), 此频段内的斯通利波反射和透射系数对井壁附近裂 缝带的渗透性能均有响应.随着渗透率升高,Biot 特 征频率降低,流体渗流具有波动特征,斯通利波反射 系数,特别是透射系数呈较复杂变化趋势.

本文的方法和结果为利用测井斯通利波数据分 析和识别裂缝型渗透地层以及反演渗透性能提供了 理论基础,有助于水力压裂的高渗透地层和裂缝带 的识别和评价.

#### References

- Alexandrov D, Kashtan B, Bakulin A, et al. 2007. Reflection and transmission of tube waves in cased boreholes with layers and perforations. // SEG Technical Program Expanded Abstracts. SEG, 3120-3124.
- Bakku S K, Fehler M, Burns D. 2013. Fracture compliance estimation using borehole tube waves. *Geophysics*, 78(4): D249-D260.
- Bakulin A, Gurevich B, Ciz R, et al. 2005. Tube-wave reflection from a porous permeable layer with an idealized perforation. // SEG Technical Program Expanded Abstracts. SEG, 332-335.
- Biot M A. 1956a. Theory of propagation of elastic waves in a fluidsaturated porous solid. I. Low-frequency range. *Journal of the Acoustical Society of America*, 28(2): 168-178.
- Biot M A. 1956b. Theory of propagation of elastic waves in a fluidsaturated porous solid. II. Higher frequency range. *Journal of* the Acoustical Society of America, 28(2): 179-191.
- Biot M A. 1962. Mechanics of deformation and acoustic propagation in porous media. *Journal of Applied Physics*, 33(4): 1482-1498.
- Chen X L, Tang X M, Qian Y P. 2014. Simulation of multipole acoustic logging in cracked porous formations. *Geophysics*, 79(1): D1-D10.
- Guan W, Hu H S, He X. 2009. Finite-difference modeling of the monopole acoustic logs in a horizontally stratified porous formation. *The Journal of the Acoustical Society of America*, 125(4): 1942-1950.
- Guan W, Hu H S. 2011. The parameter averaging technique in finite-difference modeling of elastic waves in combined structures with solid, fluid and porous subregions. *Communications in Computational Physics*, 10(3): 695-715.
- He X, Wang X M, Chen H. 2012. 3D finite difference simulations of acoustic logs in tilted layered porous formations. *Journal of Computational Acoustics*, 20(2): 1240009.
- Hornby B E, Johnson D L, Winkler K W, et al. 1989. Fracture

evaluation using reflected Stoneley-wave arrivals. *Geophysics*, 54(10): 1274-1288.

- Hornby B E, Luthi S M, Plumb R A. 1992. Comparison of fracture apertures computed from electrical borehole scans and reflected Stoneley waves: An integrated interpretation. *The Log Analyst*, 33: 50-66.
- Johnson D L, Koplik J, Dashen R. 1987. Theory of dynamic permeability and tortuosity in fluid-saturated porous media. *Journal of Fluid Mechanics*, 176: 379-402.
- Kostek S, Johnson D L, Randall C J. 1998a. The interaction of tube waves with borehole fractures, Part I: Numerical models. *Geophysics*, 63(3): 800-808.
- Kostek S, Johnson D L, Winkler K W, et al. 1998b. The interaction of tube waves with borehole fractures, Part II: Analytical models. *Geophysics*, 63(3): 809-815.
- Masson Y J, Pride S R, Nihei K T. 2006. Finite difference modeling of Biot's poroelastic equations at seismic frequencies. Journal of Geophysical Research: Solid Earth, 111(B10): B10305, doi: 10.1029/2006JB004366.
- Medlin W L, Schmitt D P. 1994. Fracture diagnostics with tube wave reflection logs. Journal of Petroleum Technology, 46(3): 239-248.
- Minato S, Ghose R, Kiguchi T, et al. 2017. Characterization of hydraulic properties of a dipping permeable layer using the amplitude of the generated tube wave. // SEG Technical Program Expanded Abstracts. SEG, 953-958.
- Norris A N. 1989. Stoneley-wave attenuation and dispersion in permeable formations. *Geophysics*, 54(3): 330-341.
- Ou W M, Wang Z W. 2019. Simulation of Stoneley wave reflection from porous formation in borehole using FDTD method. *Geophysical Journal International*, 217(3): 2081-2096.
- Randall C J, Scheibner D J, Wu P T. 1991. Multipole borehole acoustic waveforms: Synthetic logs with beds and borehole washouts. *Geophysics*, 56(11): 1757-1769.
- Schmitt D P. 1989. Acoustic multipole logging in transversely isotropic poroelastic formations. The Journal of the Acoustical Society of America, 86(6): 2397-2421.
- Song R L, Ma J, Wang K X. 2005. The application of the nonsplitting perfectly matched layer in numerical modeling of wave propagation in poroelastic media. *Applied Geophysics*, 2(4): 216-222.
- Tang X M, Cheng C H. 1989. A dynamic model for fluid flow in open borehole fractures. Journal of Geophysical Research: Solid Earth, 94(B6): 7567-7576.
- Tang X M, Cheng C H, Toksöz M N. 1991a. Dynamic permeability and borehole Stoneley waves: a simplified Biot-Rosenbaum model. *The Journal of the Acoustical Society of America*, 90(3): 1632-1646.
- Tang X M, Cheng C H, Paillet F L. 1991b. Modeling borehole Stoneley wave propagation across permeable in-situ fractures. Society of Petrophysicists and Well-Log Analysts. 43-68.
- Tang X M, Cheng C H. 1993. Borehole Stoneley wave propagation across permeable structures. *Geophysical Prospecting*, 41(2):

165-187.

- Tang X M, Cheng C H. 1996. Fast inversion of formation permeability from Stoneley wave logs using a simplified Biot-Rosenbaum model. *Geophysics*, 61(3): 639-645.
- Tang X M, Cheng C H. 2004. Quantitative Borehole Acoustic Methods. Netherlands: Elsevier Science Publishing Inc.
- Tang X M, Bolshakov A, Patterson D. 2011. Integrated acoustic evaluation of reservoir fractures: From borehole out into the formation. *Petrophysics*, 52(3): 199-206.
- Tezuka K, Cheng C H, Tang X M. 1997. Modeling of low-frequency Stoneley-wave propagation in an irregular borehole. *Geophysics*, 62 (4): 1047-1058.
- Tsang L, Rader D. 1979. Numerical evaluation of the transient acoustic waveform due to a point source in a fluid-filled borehole. *Geophysics*, 44(10): 1706-1720.
- Wang T, Tang X M. 2003. Finite-difference modeling of elastic wave propagation: Anonsplitting perfectly matched layer approach. *Geophysics*, 68(5): 1749–1755.
- White J E. 1983. Underground Sound. New York: Elsevier.
- Yan S G, Xie F L, Gong D, et al. 2015. Borehole acoustic fields in porous formation with tilted thin fracture. *Chinese Journal of Geophysics* (in Chinese), 58(1): 307-317.

- Zhao X M, Toksöz M N, Cheng C H. 1993. Stoneley wave propagation in heterogeneous permeable porous formations. // SEG Technical Program Expanded Abstracts. SEG, 76-79.
- Zhu Z Y, Tang M X, Cheng C H, et al. 1992. Borehole Stoneley wave propagation across permeable structures: comparison between theory and experiment. // SEG Technical Program Expanded Abstracts. SEG, 197-200.
- Zhuang C X, Li Y H, Kong F T, et al. 2019. Formation permeability estimation using Stoneley waves from logging while drilling: theory, method, and application. *Chinese Journal of Geophysics* (in Chinese), 62(11): 4482-4492, doi: 10.6038/cjg2019N0122.

#### 附中文参考文献

- 唐晓明,郑传汉. 2004. 定量测井声学. 赵晓敏译. 北京:石油工业 出版社.
- 阎守国,谢馥励,龚丹等. 2015. 含有倾斜薄裂缝孔隙地层中的井 孔声场. 地球物理学报,58(1): 307-317.
- 庄春喜,李杨虎,孔凡童等. 2019. 随钻斯通利波测井反演地层渗 透率的理论、方法及应用. 地球物理学报,62(11):4482-4492, doi:10.6038/cjg2019N0122.

(本文编辑 何燕)