

Ал. А. Ковтун

ОБ УРАВНЕНИЯХ МОДЕЛИ БИО И ИХ МОДИФИКАЦИЯХ

На основе материалов публикаций многих авторов рассматриваются различные представления уравнений, описывающие взаимосвязанное распространение волн в пористой флюидонасыщенной среде, для которой Я. И. Френкель [1] и М. Био [2, 4] ввели двухфазную модель среды. Большое внимание уделяется также моделям диссипации пористой среды и способам ее учета в уравнениях состояния.

Теория Био (Biot A. [2–5]) — линейная теория эффективных двухфазных сред (модель среды состоит из жесткого пористого каркаса и флюида, заполняющего поры), уравнения которой выводятся при некоторых допущениях на основе постулирования определений функции плотности энергии упругой деформации и кинетической энергии. С использованием иных подходов (чем у Био) и математически более строгой техники осреднения разными авторами были получены макроскопические уравнения пороупругости (см., например, Санчес-Паленсия [6], Burridge и Keller [7], В. Н. Николаевский [8], Bergman J. G., Thigpen L. [9], Whitaker [10], Pride и др. [11], Л. А. Молотков [12]), которые в целом согласуются с теорией Био в случае слабовязкого насыщающего флюида.

Фундаментальное свойство упруго-пористой насыщенной среды, следующее из теории Био, состоит в том, что в таких средах могут распространяться две продольные волны, быстрая и медленная, а также поперечная волна.

Возмущенное состояние упруго-пористой среды характеризуется двумя полями осредненных векторов смещений: $\mathbf{u} = \mathbf{u}(x_k, t)$ для жесткого пористого каркаса и $\mathbf{U} = \mathbf{U}(x_k, t)$ для жидкости в поровом пространстве или же смещений флюида относительно каркаса $\mathbf{w} = \phi(\mathbf{U} - \mathbf{u})$, где ϕ — коэффициент пористости. При этом внешним проявлением деформаций является поле смещений \mathbf{u} , которое непосредственно регистрируют приборы и давление флюида p_f , тогда как смещение \mathbf{U} или \mathbf{w} не измеряется, но может быть вычислено в результате решения соответствующей математической задачи.

Уравнения Био имеют ту же структуру, что и уравнения упругой среды, состоят из уравнений закона Гука и уравнений сплошной среды. Как и в случае упругости из уравнений пористой среды могут быть исключены напряжения и получены уравнения типа Ламе для пористой среды. Упомянутые системы уравнений пористой среды Био могут быть записаны в трех представлениях. В первое представление входят смещения \mathbf{u} и \mathbf{U} и напряжения твердой и жидкой фаз $\sigma^{(s)}$ и $\sigma^{(f)}$. Однако это представление неудобно использовать в задачах на распространение волн в случае слоистых сред, так как не все величины, непрерывные на границах раздела, входят в уравнения первого представления [12]. Во второе представление входят смещения \mathbf{u} в упругой (твердой) фазе, суммарные напряжения τ , а также давление p флюида и относительные смещения в жидкой фазе \mathbf{w} . В третьем представлении в уравнения пороупругости входят смещение \mathbf{u} , полное напряжение τ и флюидное давление p , при этом смещение \mathbf{w} или \mathbf{U} исключается из модифицированных уравнений движения среды.

Важное усложнение уравнений Био состоит в учете дисперсии и поглощения. Основной эффект диссипации в однородной среде Био связан с трением на границах между жидкостью и каркасом в порах (механизм вязкой диссипации) и приводит к введению дополнительных членов в уравнения движения Био. В случаях некоторых моделей диссипации предлагается вводить добавочные члены с ядрами релаксации, а также учитывать неидеальность обеих фаз (например, вязко-пороупругие модели среды). У разных типов волн влияние диссипации проявляется различным образом. Для медленной продольной волны результат вязкой диссипации является наиболее сильным с частотно-зависимым затуханием, которое делает эту волну труднонаблюдаемой во флюидонасыщенных породах.

Наряду с уравнениями пористая среда характеризуется также выражениями для плотностей потенциальной и кинетической энергий, которые являются положительно определенными квадратичными формами от производных смещений. Между уравнениями Био и этими квадратичными формами существует однозначная связь, состоящая в том, что закон Гука и выражение для плотности потенциальной энергии характеризуются одной и той же положительно определенной матрицей [12]. Аналогичная связь имеет место между уравнением движения и выражением для плотности кинетической энергии. Выражения для плотности энергии упругой деформации и кинетической энергии пористых сред Био являются обобщениями соответствующих выражений в случае упругой и жидкой сред.

1. Элементы теории Био для анизотропной упруго-пористой флюидонасыщенной среды в низкочастотной области

В терминах смещений \mathbf{u} , \mathbf{w} плотность потенциальной энергии упругой деформации W дана в [4] в виде следующей квадратичной формы:*

$$W = \frac{1}{2} C_{ik,qm} e_{ik} e_{qm} + Q_{kq} e_{kq} \zeta + \frac{1}{2} M \zeta^2. \quad (1)$$

Здесь $C_{ik,qm}$, Q_{qm} , M — (эффективные упругие) параметры пористой насыщенной среды, $Q_{qm} = \alpha_{qm} M$; $C_{kq,ml}$ — компоненты тензора \mathbf{C} (аналог тензора упругости) каркаса, насыщенного флюидом, $k, q, m, l = 1, 2, 3$; Q_{kl} — элементы тензора \mathbf{Q} второго ранга, характеризующие связь между объемными изменениями твердого каркаса и флюида, $k, l = 1, 2, 3$; $e_{km}(\mathbf{u}) = \frac{1}{2} \left(\frac{\partial u_k}{\partial x_m} + \frac{\partial u_m}{\partial x_k} \right)$ — компоненты тензора деформации каркаса; $\zeta = -\operatorname{div} \mathbf{w}$.

Величина плотности кинетической энергии E представляется квадратичной формой

$$E = \frac{1}{2} \rho \left(\frac{\partial u_i}{\partial t} \right)^2 + \rho_f \frac{\partial u_i}{\partial t} \frac{\partial w_i}{\partial t} + \frac{1}{2} m_{ij} \frac{\partial w_i}{\partial t} \frac{\partial w_j}{\partial t}, \quad (2)$$

где $\rho = \phi \rho_f + (1 - \phi) \rho_s$ — плотность пористого материала в целом; ρ_s и ρ_f — плотности упругого каркаса и флюида; m_{ij} ($i, j = 1, 2, 3$) — элементы симметричной и положительно определенной матрицы эффективных плотностей (тензор второго ранга,

*Здесь и далее используется правило суммирования по повторяющимся знакам.

определяемый геометрией порового пространства (тензором извилистости) и плотностью флюида). Для сред со статистически-изотропным полем микроскоростей флюида $m_{ij} = \rho_m \delta_{ij}$, где δ_{ij} — функция Кронекера ($\delta_{ij} = 1$ при $i = j$ и $\delta_{ij} = 0$ при $i \neq j$).

Для низкочастотной области функция диссипации D определяется в [4] квадратичной формой

$$D = \frac{1}{2} \eta s_{ij} w_i w_j,$$

где η — вязкость флюида, $(s_{ij}) = (\kappa_{ij})^{-1}$ — положительно-определенная симметричная матрица фильтрационного сопротивления, обратная к матрице (κ_{ij}) тензора проницаемости среды.

Из (1) и выражения для вариации потенциальной энергии

$$\delta W = \tau_{ij} \delta e_{ij} + p \delta \zeta$$

следуют соотношения связи между напряжениями и деформациями, записываемые для общего случая анизотропии в виде

$$\begin{pmatrix} \tau_{11} \\ \tau_{22} \\ \tau_{33} \\ \tau_{23} \\ \tau_{31} \\ \tau_{12} \\ p \end{pmatrix} = \begin{pmatrix} c_{11} & c_{12} & c_{13} & c_{14} & c_{15} & c_{16} & q_1 \\ c_{21} & c_{22} & c_{23} & c_{24} & c_{25} & c_{26} & q_2 \\ c_{31} & c_{32} & c_{33} & c_{34} & c_{35} & c_{36} & q_3 \\ c_{41} & c_{42} & c_{43} & c_{44} & c_{45} & c_{46} & q_4 \\ c_{51} & c_{52} & c_{53} & c_{54} & c_{55} & c_{56} & q_5 \\ c_{61} & c_{62} & c_{63} & c_{64} & c_{65} & c_{66} & q_6 \\ q_1 & q_2 & q_3 & q_4 & q_5 & q_6 & M \end{pmatrix} \begin{pmatrix} e_{11} \\ e_{22} \\ e_{33} \\ 2e_{23} \\ 2e_{31} \\ 2e_{12} \\ \zeta \end{pmatrix}, \quad (3)$$

где τ_{ij} — элементы полного тензора напряжений пористой насыщенной среды; p — давление флюида.

Таким образом, произвольно-анизотропная пористая среда Био характеризуется симметричной матрицей системы (3), обозначаемой далее через $A_{7 \times 7}$, с 28 упругими коэффициентами: 21 параметр $c_{ij} = c_{ji}$, 6 коэффициентов q_i и M . Связь между парами индексов (kq) и (ml) элементов $C_{kq,ml}$ тензора \mathbf{C} и индексами i, j элементов c_{ij} устанавливается по следующей схеме: (1) \longleftrightarrow (11), (2) \longleftrightarrow (22), (3) \longleftrightarrow (33), (4) \longleftrightarrow (23) = (32), (5) \longleftrightarrow (13) = (31), (6) \longleftrightarrow (21) = (12). Аналогичным образом устанавливается связь элементов q_i ($i = 1, 2, \dots, 6$) с элементами Q_{kl} ($k, l = 1, 2, 3$) матрицы тензора \mathbf{Q} .

В (3) предполагается положительная определенность матрицы $A_{7 \times 7}$, а также матриц (c_{ij}) и \mathbf{Q} . Тензоры \mathbf{C} и \mathbf{Q} обладают свойством симметрии

$$C_{ij,mk} = C_{mk,ij} = C_{ji,mk} = C_{ij,km}, \quad Q_{ij} = Q_{ji}$$

и позволяют записать соотношения (3) в виде

$$\begin{aligned} \tau_{ki} &= C_{ki,qm} e_{qm} + Q_{ki} \zeta, \\ p &= -Q_{kq} e_{kq} + M \zeta. \end{aligned} \quad (4)$$

При установлении структуры матрицы $A_{7 \times 7}$ обычно исходят из факта инвариантности величины W относительно аффинных ортогональных преобразований координат.

Пользуясь тензорным характером введенных таблиц $(c_{kq,ml})$ и (Q_{kl}) запишем закон их преобразования:

$$C'_{ab,cd} = \frac{\partial x'_a}{\partial x_\alpha} \frac{\partial x'_b}{\partial x_\beta} \frac{\partial x'_c}{\partial x_\gamma} \frac{\partial x'_d}{\partial x_\sigma} C_{\alpha\beta\gamma\sigma}, \quad Q'_{ab} = \frac{\partial x'_a}{\partial x_\alpha} \frac{\partial x'_b}{\partial x_\beta} Q_{\alpha\beta} \quad (5)$$

при переходе от одной системы координат $\{x_k\}$ к другой подобной системе $\{x'_k\}$, связанной с первой формулами преобразования

$$x'_k = a_{ki}x_i, \quad a_{ki}a_{qi} = \delta_{kq}.$$

Здесь a_{ki} — матрица преобразования системы координат.

Число независимых коэффициентов матрицы $A_{7 \times 7}$, сохраняющих свое значение при переходе от одной системы координат к другой, определяется в зависимости от типа симметрии среды числом возможных инвариантов (квадратичных форм), содержащихся в выражении для плотности энергии деформации W анизотропной пористой среды.

В случае изотропной среды W представляется суммой четырех квадратичных форм от инвариантов тензора деформации e_{ij} пористого каркаса и инварианта деформации флюида ζ [4]:

$$2W = (\lambda_c + 2\mu)(e_{11} + e_{22} + e_{33})^2 + \mu(e_{23}^2 + e_{13}^2 + e_{12}^2 - 4e_{22}e_{33} - 4e_{11}e_{33} - 4e_{11}e_{22}) + 2q(e_{11} + e_{22} + e_{33})\zeta + M\zeta^2,$$

где λ_c, μ, q, M — упругие константы пористого материала. Матрица системы (3) в этом случае имеет вид

$$\begin{pmatrix} \lambda_c + 2\mu & \lambda_c & \lambda_c & 0 & 0 & 0 & q \\ \lambda_c & \lambda_c + 2\mu & \lambda_c & 0 & 0 & 0 & q \\ \lambda_c & \lambda_c & \lambda_c + 2\mu & 0 & 0 & 0 & q \\ 0 & 0 & 0 & \mu & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & \mu & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & \mu & 0 \\ q & q & q & 0 & 0 & 0 & M \end{pmatrix}. \quad (6)$$

В случае трансверсально-изотропной среды Био, ось симметрии которой совпадает с осью Ox_3 системы координат, выражение для W содержит уже восемь инвариантов с коэффициентами ($c_{11} = \lambda_c + 2\mu$; $c_{33} = \lambda_c + 2\mu - p$; $c_{44} = \mu - m$; $c_{66} = \mu$; $c_{13} = \lambda_c - l$, q_1 , q_2 , R). Упругие константы входят в матрицу $A_{7 \times 7}$ следующим образом:

$$\begin{pmatrix} \lambda_c + 2\mu & \lambda_c & \lambda_c - l & 0 & 0 & 0 & q_1 \\ \lambda_c & \lambda_c + 2\mu & \lambda_c - l & 0 & 0 & 0 & q_1 \\ \lambda_c - l & \lambda_c - l & \lambda_c + 2\mu - p & 0 & 0 & 0 & q_2 \\ 0 & 0 & 0 & \mu - m & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & \mu - m & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & \mu & 0 \\ q_1 & q_1 & q_2 & 0 & 0 & 0 & M \end{pmatrix}. \quad (7)$$

Сопоставление (6) с (7) показывает, что при $l = p = m = 0$ и $q_2 = q_1 = q$ трансверсально-изотропная среда вырождается в изотропную.

Ортотропная пористая среда, оси симметрии которой совмещены с осями координатной системы $\{x_k\}$, описывается матрицей

$$\begin{pmatrix} c_{11} & c_{12} & c_{13} & 0 & 0 & 0 & q_1 \\ c_{21} & c_{22} & c_{23} & 0 & 0 & 0 & q_2 \\ c_{31} & c_{32} & c_{33} & 0 & 0 & 0 & q_3 \\ 0 & 0 & 0 & c_{44} & 0 & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & c_{55} & 0 & 0 \\ 0 & 0 & 0 & 0 & 0 & c_{66} & 0 \\ q_1 & q_2 & q_3 & 0 & 0 & 0 & M \end{pmatrix}. \quad (8)$$

В случае неоднородной и произвольно-анизотропной среды Био система уравнений движения относительно компонент векторов смещений u_i и w_i имеет вид [4]

$$\begin{aligned} \frac{\partial}{\partial x_j} \left(C_{ij,mk} \frac{\partial u_m}{\partial x_k} - Q_{ij} \delta_{mk} \frac{\partial w_m}{\partial x_k} \right) &= \frac{\partial^2}{\partial t^2} \left(\rho u_i + \rho_f w_i \right) \quad (i = 1, 2, 3), \\ -\frac{\partial}{\partial x_j} \left(\delta_{ij} Q_{mk} \frac{\partial u_m}{\partial x_k} - M \delta_{ij} \delta_{mk} \frac{\partial w_m}{\partial x_k} \right) &= \frac{\partial^2}{\partial t^2} (\rho_f u_i + m_{ij} w_j) + \eta s_{ij} \frac{\partial w_j}{\partial t} \quad (i = 1, 2, 3). \end{aligned} \quad (9)$$

Здесь плотности, а также параметры m_{ij} и s_{ij} в правой части уравнений полагаются независимыми от координат, что в общем случае для пористой среды неверно.

Для компактной записи соотношений (4) и уравнений (9) удобно перейти к шестимерному вектору смещений

$$U_i = \begin{cases} u_i, & i = 1, 2, 3; \\ w_{i-3}, & i = 4, 5, 6. \end{cases} \quad (10)$$

В случае однородной анизотропной среды Био уравнения (9) относительно компонент вектора (10) можно записать в виде [13]

$$C_{ij}^{kq} \frac{\partial^2 U_j}{\partial x_k \partial x_q} - G_{ij} \frac{\partial^2 U_j}{\partial t^2} - \eta D_{ij} \frac{\partial U_j}{\partial t} = 0, \quad (i = 1, \dots, 6). \quad (11)$$

В (11) введена таблица упругих параметров C_{ij}^{kq} , элементы которой формируются по правилу

$$C_{ij}^{kq} = \begin{cases} C_{ik,qj}, & i, j, k, q = 1, 2, 3; \\ -Q_{ik} \delta_{j-3,q}, & i, k, q = 1, 2, 3; j = 4, 5, 6; \\ -Q_{jq} \delta_{i-3,k}, & i = 4, 5, 6; j, k, q = 1, 2, 3; \\ M \delta_{i-3,k} \delta_{j-3,q}, & i, j = 4, 5, 6; k, q = 1, 2, 3, \end{cases} \quad (12)$$

а также матрицы G и D вида

$$G = \begin{pmatrix} \rho I & \rho_f I \\ \rho_f I & \tilde{M} \end{pmatrix}, \quad D = \begin{pmatrix} O & O \\ O & S \end{pmatrix}, \quad (13)$$

где I и O — соответственно единичная и нулевая матрицы размерности 3×3 ; $\tilde{M} \equiv (m_{kq})$ — матрица тензора эффективных плотностей флюида; $S \equiv (s_{ij})$ — матрица тензора сопротивления течения флюида, обратная к матрице $K \equiv (\kappa_{mq})$ — тензора проницаемости среды.

Таблица C_{ij}^{kq} обладает симметрией $C_{ij}^{kq} = C_{ji}^{qk}$, а также дополнительными свойствами симметрии:

$$C_{ij}^{kq} b_k b_q = C_{ji}^{kq} b_k b_q, \quad C_{ij}^{kq} B_i B_j = C_{ji}^{qk} B_i B_j,$$

где b_k и B_i — составляющие соответственно трехмерного и шестимерного векторов.

В обозначениях (10), (12), (13) плотности энергии упругой деформации W и кинетической энергии E выражаются формулами

$$W = \frac{1}{2} C_{ij}^{kq} \frac{\partial U_i}{\partial x_k} \frac{\partial W_j}{\partial x_q}, \quad E = \frac{1}{2} G_{ij} \frac{\partial U_i}{\partial t} \frac{\partial W_j}{\partial t}, \quad (14)$$

а соотношения между напряжениями и смещениями из (3), (4) перепишем следующим образом:

$$t_{ik} = C_{ij}^{kq} \frac{\partial U_j}{\partial x_q} \quad (i = 1, \dots, 6; k = 1, 2, 3). \quad (15)$$

Здесь через t_{ik} обозначена прямоугольная таблица размера 6×3

$$t_{ik} \equiv \begin{cases} \tau_{ik}, & i, k = 1, 2, 3; \\ p\delta_{i-3,k}, & i = 4, 5, 6; k = 1, 2, 3. \end{cases}$$

Наконец, используя таблицу t_{ik} , запишем вектор плотности потока энергии \mathbf{P} с составляющими:

$$P_k = -t_{ik} \frac{\partial U_i}{\partial t} = -C_{ij}^{kq} \frac{\partial U_j}{\partial x_q} \frac{\partial U_i}{\partial t} \quad (k = 1, 2, 3). \quad (16)$$

Уравнения Био (1956) для низкочастотной области. В ранней работе Био [2] уравнения пороупругости для случая однородной изотропной среды записывались относительно вектора смещений твердого каркаса \mathbf{u} и вектора смещений жидкой фазы \mathbf{U} .

Напряжения, осредненные по объему, и смещения \mathbf{u} , \mathbf{U} , осредненные по своим фазам, связаны между собой соотношениями закона Гука [2]:

$$\begin{aligned} \sigma_{km}^{(s)} &= 2N\epsilon_{km}(\mathbf{u}) + (A\nabla \cdot \mathbf{u} + \tilde{Q}\nabla \cdot \mathbf{U})\delta_{km} \quad (k, m = 1, 2, 3), \\ \sigma_{km}^{(f)} &= -\phi p\delta_{km} = (\tilde{Q}\nabla \cdot \mathbf{u} + R\nabla \cdot \mathbf{U})\delta_{km}. \end{aligned} \quad (17)$$

Здесь $\sigma_{km}^{(s)}$ — элементы тензора напряжения твердой фазы; $\sigma^{(f)}$ — напряжение жидкой фазы, а параметры A , N (модуль сдвига упругого скелета), \tilde{Q} , R представляют собой упругие модули среды, которые выражаются через коэффициенты пористости ϕ , сжимаемости C_s , C_f и модуль объемного сжатия K .

Уравнения движения среды представляются в виде [2]

$$\begin{aligned} (A + N)\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + N\Delta\mathbf{u} + \tilde{Q}\nabla(\nabla \cdot \mathbf{U}) &= \rho_{11}\mathbf{u}_{tt} + \rho_{12}\mathbf{U}_{tt} - b(\mathbf{u}_t - \mathbf{U}_t), \\ \tilde{Q}\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + R\nabla(\nabla \cdot \mathbf{U}) &= \rho_{12}\mathbf{u}_{tt} + \rho_{22}\mathbf{U}_{tt} + b(\mathbf{u}_t - \mathbf{U}_t), \end{aligned} \quad (18)$$

где $\mathbf{u}_{tt} = \frac{\partial^2 \mathbf{u}}{\partial t^2}$; $b = \frac{\eta}{\kappa} \phi^2$ (η — вязкость флюида, κ — проницаемость среды); ρ_{11} , ρ_{12} , ρ_{22} — эффективные плотности среды, определяемые равенствами

$$\rho_{11} = \rho_s(1 - \phi) + \rho_f\phi(\varrho - 1), \quad \rho_{12} = -\rho_f\phi(\varrho - 1), \quad \rho_{22} = \rho_f\phi\varrho, \quad (19)$$

в которых ρ_s и ρ_f — плотности упругого каркаса и флюида; ϕ — пористость; ϱ — коэффициент извилистости пор. Материальные параметры среды должны удовлетворять соотношениям

$$PR - \tilde{Q}^2 > 0, \quad (P = A + 2N), \quad P > 0, \quad R > 0, \quad \rho_{11}\rho_{22} - \rho_{12}^2 > 0,$$

следующим из условий положительности квадратичных форм для энергии упругой деформации и кинетической энергии.

Уравнения Био (1962) для низкочастотной области. В терминах смещений \mathbf{u} и \mathbf{w} соотношения между полными напряжениями $\tau_{ij} = \sigma_{ij}^{(s)} + \sigma_{ij}^{(f)}$ и деформациями в изотропном случае можно выразить через коэффициенты Ламе осушенного каркаса μ , λ и коэффициенты $M = R/\phi^2$ и $\alpha = \frac{\tilde{Q}+R}{R}\phi$ следующим образом:

$$\begin{aligned} \tau_{ij} &= 2\mu e_{ij}(\mathbf{u}) + [(\lambda + \alpha^2 M)(\nabla \cdot \mathbf{u}) - \alpha p]\delta_{ij} \quad (k, m = 1, 2, 3), \\ \nabla \cdot \mathbf{w} &= -\left(\frac{p}{M} + \alpha \nabla \cdot \mathbf{u}\right), \end{aligned}$$

или

$$\begin{aligned} \tau_{ij} &= 2\mu e_{ij}(\mathbf{u}) + (\lambda_c \nabla \cdot \mathbf{u} + \alpha M \nabla \cdot \mathbf{w})\delta_{ij} \quad (k, m = 1, 2, 3), \\ p &= -(\alpha M \nabla \cdot \mathbf{u} + M \nabla \cdot \mathbf{w}). \end{aligned} \tag{20}$$

При этом эквивалентные системы (18) уравнения движения принимают вид [4, 5]

$$\begin{aligned} (\lambda_c + \mu)\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \mu\Delta\mathbf{u} + \alpha M \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w}) &= \rho \frac{\partial^2 \mathbf{u}}{\partial t^2} + \rho_f \frac{\partial^2 \mathbf{w}}{\partial t^2}, \\ \alpha M \nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + M \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w}) &= \rho_f \frac{\partial^2 \mathbf{u}}{\partial t^2} + \rho_m \frac{\partial^2 \mathbf{w}}{\partial t^2} + \frac{\eta}{\kappa} \frac{\partial \mathbf{w}}{\partial t}. \end{aligned} \tag{21}$$

Здесь параметры λ_c , μ , α , M связаны с упругими модулями из (17) соотношениями $N = \mu$, $A = \lambda + (\alpha - \phi)^2 M$, $\tilde{Q} = \phi(\alpha - \phi)M$, $R = \phi^2 M$; $\rho = \phi\rho_f + (1 - \phi)\rho_s$ есть плотность пористого материала в целом, и $\rho_m = \rho_{22}/\phi^2 = (\phi\rho_f + \rho_a)/\phi^2 = \frac{\rho\rho_f}{\phi} - \rho_s$ — эффективная плотность флюида. В низкочастотной области параметры η , κ и ρ_m не зависят от частоты.

Коэффициент μ — модуль сдвига объема пористого материала — равен модулю сдвига упругой матрицы (каркаса). Пусть K_s , K_f , K_m и K_c обозначают объемные модули сжимаемости зерен породы, флюида, упругой матрицы и насыщенной породы соответственно. Тогда упругие константы $H_c = \lambda_c + 2\mu$, αM и M можно представить следующим образом:

$$\begin{aligned} H_c &= \lambda_c + 2\mu = K_c + \frac{4}{3}\mu, \quad K_c = K_s[(K_m + Q)/(K_s + Q)], \\ Q &= K_f(K_s - K_m)/\phi(K_s - K_f), \\ D \equiv \alpha M &= K_s K_f (K_s - K_m) / [K_f(K_s - K_m) + K_s \phi(K_s - K_f)], \\ M \equiv \frac{1}{\beta} &= K_s^2 K_f / [K_f(K_s - K_m) + K_s \phi(K_s - K_f)] = 1 / [1/K_f + (\tilde{\alpha} - \phi)/K_s], \end{aligned}$$

где

$$\alpha = 1 - K_m/K_s.$$

Отметим, что эти формулы справедливы только в случае изотропного и мономинерального каркаса. Если же каркас содержит зерна разных пород, например песка и глины, или построен из нескольких взаимопроникающих решеток, как, например, в случае пород в зоне мерзлоты или пород с газ-гидратом, необходимо использовать другие формулы, которые выводятся на основе подходов, развиваемых, например, в работах [14, 15].

Уравнения Санчес-Паленсия. Для анизотропной пористой среды уравнения представляют связанное твердое тело, насыщенное слабовязким флюидом [6]:

$$\begin{aligned} \tau_{ij} &= a_{ijkh}^{(s)} e_{kh}(\mathbf{u}) - \alpha_{ij} p \quad (i, j = 1, 2, 3), \\ -p &= \frac{1}{\beta} \alpha_{ij} e_{ij}(\mathbf{u}) + \frac{1}{\beta} \nabla \cdot \mathbf{w}, \end{aligned} \quad (22)$$

$$\begin{aligned} \frac{\partial \tau_{ij}}{\partial x_j} &= \rho \frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_f \frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2} \quad (i = 1, 2, 3), \\ \frac{\partial \mathbf{w}}{\partial t} &= \int_0^t \hat{K}(t - \tau) (-\rho_f \frac{\partial^2 \mathbf{u}}{\partial t^2} - \nabla p)(\tau) d\tau. \end{aligned} \quad (23)$$

Здесь $a_{ijkh}^{(s)}$ — элементы тензора упругих коэффициентов осушенного твердого каркаса; α_{ij} — элементы тензора эффективного напряжения; $\frac{1}{\beta} \equiv M$, $\hat{K}(t)$ — некоторый оператор.

Уравнения (22)–(23) являются более общей формой уравнений пороупругости. Если $\hat{K}(t) = \text{const}$, то от уравнений (23) легко перейти к представлениям в виде уравнений (21) или (18). Уравнения движения в форме, сходной с (23), возникают, например, в случае учета частотно-зависимой диссипации.

2. Частотно-зависимая диссипация. Некоторые модели механизмов диссипации

Большинство приложений теории Био в ранних исследованиях было связано с ультразвуковой областью, тогда как в низкочастотной области она использовалась редко, в основном из-за некорректного предсказания затухания продольных и поперечной волн и их дисперсии. В литературе 1980–1990 годов высказывалось мнение, что механизмы поглощения, введенные в рамках теории Био в работах [16–18], предсказывают эффекты распространения волн в искусственных синтетических средах, но не согласуются с описанием затухания и дисперсии волн в реальных флюидонасыщенных средах в области сейсмических частот. В области низких частот (10^0 – 10^3 Гц) теория Био дает более низкие значения затухания и дисперсии, чем экспериментально измеренные, на один или два порядка магнитуды [19].

Распространение волн через флюидонасыщенные породы вызывает малые макроскопические флюидные потоки. При распространении продольной волны через одно-

родный пористый слой создается поток, перпендикулярный волновому фронту, из области сжатия в область дилатации. Вызываемое этим процессом затухание имеет максимум на релаксационной частоте ω_{vbl} , соответствующей состоянию, при котором на стенках пор начинают развиваться вязкие пограничные слои (инерциальные силы флюида в каждой поре становятся преобладающими относительно вязких сдвиговых сил). Модель относительных потоков [18] имеет вид

$$\omega_{vbl} = \frac{\eta}{\rho_f \kappa_0 F}, \quad (24)$$

где η — флюидная вязкость; ρ_f — плотность флюида; κ_0 — проницаемость; F — электрический формационный фактор. В интервале частот наземной сейсмоки 10^0 – 10^2 Гц это затухание, известное как затухание «глобального потока» Био, в основном пренебрежимо мало.

На ранних этапах изучения возможных механизмов диссипации в пористых средах в литературе обсуждались несколько (эмпирических), отличных от Био, механизмов, которые могли бы вызвать дополнительное затухание в реальных средах. Один из них обусловлен, как свидетельствуют экспериментальные данные, присутствием глины в породе [20–22]. Предполагается, что прилипание глинистых частиц к стенкам пор увеличивает поверхность порового пространства и шероховатость стенок, что в свою очередь может усиливать вязкую диссипацию.

Более часто упоминается «локальный поток», связанный с образованием дополнительных (в масштабе размера зерен и микротрещин) локальных потоков флюида. Локальный флюидный поток, как механизм сейсмического волнового затухания, был предложен Mavko, A. Nur [23, 24] и изучался многими авторами [25–28]. Этот подход фокусируется на потерях, возникающих вследствие локального потока порового флюида в отдельной поре (или между двумя связанными порами) в процессе деформации, вызываемой прохождением волны. Когда, например, эллипсоидальная пора подвергается плоской деформации, ее форма изменяется, что является причиной некоторого флюидного движения внутри поры. Такой процесс не учитывается в классической теории Био, которая имеет дело только с макроскопическим (так называемым глобальным) потоком. Хотя влияние локального потока может вносить определенный вклад в упруго-волновое затухание, однако построение количественной модели этого феномена является сложной задачей, так как приходится иметь дело с индивидуальными порами, трещинами и характеризовать породу на уровне порового масштаба.

Другие модели механизмов поглощения, исследованные позднее, также связаны с идеей локальных потоков, но отличаются от упомянутой тем, что они полностью макроскопические и имеют дело в большей мере с пространственным распределением макроскопических параметров локально-неоднородной пористой среды, нежели с параметрами отдельных пор и трещин.

В случае присутствия гетерогенности в масштабе пористой среды возможен дополнительный механизм затухания, который может привести к уже заметному затуханию и дисперсии в полосе частот наземной сейсмоки и ВСП. В осадочном бассейне доминантным источником гетерогенности является слоистость осадков. Это впервые было понято и промоделировано в [29]. Р-волна, у которой длина значительно более протяженная, чем толщины слоев, будет сжимать (или расширять) одновременно множество слоев. Так как каждый слой имеет в целом различные свойства сжимаемости, измене-

ние флюидного давления в смежных слоях будет различным и посредством диффузии будет стремиться к равновесному (за счет вязких потоков). В контексте теории Био процесс флюидной диффузии известен как «медленная волна Био». Ее возникновение на изолированной границе раздела посредством модовой конверсии из падающей Р-волны было впервые экспериментально обнаружено Plova [30] (см. также [31]).

Таким образом, когда длина волны больше, чем толщины слоев, можно говорить, что медленные волны возбуждаются, чтобы уравновесить возмущение флюидного давления между слоями. Диссипация в тонкослойной модели обуславливается процессом генерации локальных потоков между слоями в результате прохождения быстрой продольной волны (т. е. механизмом дополнительного поглощения является конверсия быстрой продольной волны в диффузионные медленные волны, которые полностью затухают внутри слоев). Флюидный поток, связанный с этим уравновешиванием давления, может привести к значительному затуханию и дисперсии в сейсмической полосе частот. Такое индуцированное медленно-волновое затухание имеет максимум на релаксационной частоте ω_{sv} , соответствующей случаю, когда глубина скин-слоя, захваченного процессом диффузии флюидного давления (длина проникновения внутрь), составляет примерно порядок размера пористого континуума и согласно [32]

$$\omega_{sv} \approx \frac{K_f \kappa_0}{\eta \phi h^2},$$

где ϕ — характеристическая пористость слоистости (например, средняя пористость); K_f — флюидная несжимаемость; κ_0 — характеристическая проницаемость; h — характеристическая толщина слоя.

По этой тематике было выполнено много исследований. В частности, White и др. (Уайт Д. Ж. Э. Возбуждение и распространение сейсмических волн. М., 1986) моделировали низкочастотное равновесие флюидного давления между чередующимися газо- и жидконасыщенными слоями, в то же время пренебрегая всеми эффектами рассеивания. Авторы получили явное выражение для затухания и дисперсии Р-волны, вызванные межслойными флюидными потоками. Norris [33] дал асимптотическую трактовку той же задачи, что позволило разъединить процесс диффузии флюидного давления (или медленной волны) от распространения (быстрой продольной) волны. Анализ требует, чтобы длина Р-волны была много больше, чем характеристическая длина, на которой изменяются материальные свойства пористого пространства (и по которой определяются свойства эффективного материала). В рамках низкочастотного асимптотического предела Norris определил с точностью до главного порядка вклады в затухание и дисперсию продольной волны, вызываемые установлением равновесия флюидного давления между периодическими слоями. Он воспроизвел аналогичные результаты затухания и дисперсии White и др. [29] и таким образом дал обоснование более эвристической аппроксимации, используемой в работе White и др.

Б. Я. Гуревич и С. Л. Лопатников [34] расширили анализ, учитывая Р-волновое распространение в случайных слоистых осадочных отложениях. Применение теории Био к неоднородным (случайным или периодически слоистым) пористым средам приводит к уравнениям Био с переменными коэффициентами. Из анализа этих уравнений при помощи техники статистического возмущения авторы вывели зависимости скорости и нормализованного затухания Q^{-1} быстрой продольной волны как функции частоты. Максимальные значения затухания и скоростной дисперсии достигаются на частоте

$\omega_0 = \frac{\kappa N}{\eta h^2}$, при которой длина медленной волны Био равна среднему размеру неоднородности (средней толщине слоя или характеристической длине). Их аналитические результаты для затухания и дисперсии, вызванные межслойными потоками, получены при сочетании следующих требований: вариации материальных свойств между разными слоями должны быть малы (аппроксимация типа однократного рассеивания); частоты должны быть достаточно малыми, чтобы все эффекты Р-волнового рассеивания от отдельных слоев были бы пренебрежимо малы. Чтобы получить асимптотические результаты, необходимы предположения о корреляционной функции, характеризующей случайную слоистость. Когда авторы применили эту теорию к случаю периодического чередования слоев, то результаты оказались похожи на те, что были получены у Norgis (1993) и White и др. [29] (результат ограничен только требованием периодичности слоев). В низкочастотном пределе Q^{-1} пропорционально $\omega^{1/2}$ в случае случайной и ω^1 в случае периодической слоистости. На частотах выше, чем ω_0 , затухание убывает как $\omega^{-1/2}$, независимо от типа слоистости. Для более реалистичного случая слоистости с экспоненциальной функцией корреляции отмечается более постепенное изменение скорости и затухания с частотой, чем при периодической слоистости среды. Кривые затухания и дисперсии носят типично релаксационный характер.

Наконец, Gelinsky и Shapiro [35], Gelinsky и др. [36] расширили анализ Р-волнового распространения в случайных слоистых средах до более высоких частот, при которых Р-волновое рассеивание от границ разделов слоев трактуется в виде дополнительно медленно-волнового межслойного потока. Они получили аналитические результаты для случаев, в которых интегральная корреляционная функция соответствовала определенным типам случайной зависимости, и продемонстрировали, что их асимптотические результаты совпадают с результатами численного моделирования, полученными при использовании комплекса OASES, позволяющего вычислять волновые поля в слоистой среде.

В работе Б. Я. Гуревича, В. Б. Зырянова, С. Л. Лопатникова [37] на примере одномерной модели тонкослойной (случайной с экспоненциальной функцией корреляции и периодической слоистости) пористой среды Био изучалось в широком частотном диапазоне раздельное и совместное влияние на затухание быстрой продольной волны трех механизмов: внутрислойных флюидных потоков, индуцированных прохождением волны, рассеивания, вызванного тонкой слоистостью, и стандартного вязкоинерционного поглощения теории Био. Для модели случайной слоистости (в модели периодической слоистости рассеивание отсутствует) теоретические и численные результаты показали, что в сейсмической и звуковой частотной областях затухание, связанное с механизмами внутрислойных потоков ($f_{flow} \approx 10^0 - 10^1$ Гц) и рассеивания ($f_{scat} \approx 10^2 - 10^3$ Гц), преобладает над затуханием Био; частотная зависимость поглощения механизма внутрислойных потоков имеет более постепенный характер, чем для рассеивания или других известных механизмов затухания; осредненная частотная зависимость затухания, вызванная комбинированным влиянием трех механизмов, может быть выражена суперпозицией теоретических решений каждого из механизмов.

Модель тонкослойной пористой среды отчасти подобна объединенной модели Био и потоков выдавливания («s squirt-flow») (BISQ-модель), предложенной Dvorkin, Nur [38–40] и обобщенной на случай анизотропии в работах Parra [41, 42]. В одномерной BISQ-модели используется цилиндрическая геометрия, которая, в отличие от плоскослойной геометрии, имеет только один (в изотропном случае) свободный пространственный па-

раметр — так называемую длину потока выдавливания, выбираемую таким образом, чтобы достигнуть совпадения между модельным и наблюдаемым затуханием.

В работах Рага [41, 42] рассмотрена анизотропная (трансверсально-изотропная) модель пористой среды Био, связанной с системой одинаково ориентированных флюидонасыщенных трещин, в которой описание потоков выдавливания осуществляется при помощи специального тензора.

Заметим, что характеристическая частота f_{sq} BISQ-модели располагается в области звуковых и ультразвуковых частот ($f_{sq} \approx 10^3 - 10^5$ Гц) и занимает промежуточное положение между f_{scat} и f_{biot} ($\approx 10^5 - 10^7$ Гц).

Обстоятельное численное исследование прохождения Р-волн через тонкослоистую осадочную толщу дано в работе S. Pride, E. Tromeur, J. Berghman [32]. В этих исследованиях учитывается влияние на распространение Р-волны частоты, угла падения, толщины слоев, проницаемости и упругой податливости пород. Результаты численного моделирования (при помощи метода рефлексивити) согласуются с предшествующими теоретическими исследованиями: механизм уравнивания флюидного давления между слоями может приводить к значительному затуханию на низких частотах. При помощи моделирования установлено, что при достаточно тонкой слоистости (1–10 см), медленноволновые эффекты максимальны в полосе частот наземной сейсмологии ($10^1 - 10^2$ Гц). Увеличение толщины слоев до 1 м и более приводит к понижению $\omega_{sw}/2\pi$ до частоты менее 1 Гц.

Альтернативный подход учета частотно-зависимой диссипации заключается в построении эффективных вязкоупругих или вязкопороупругих моделей среды, которые могут вызывать эквивалентные эффекты поглощения и дисперсии.

Кроме затухания, связанного с трением движущейся в порах жидкости со стенками пор, в среде Био имеет место еще и затухание внутри обеих фаз. Для учета этого затухания модули, входящие в закон Гука, заменяются, как и в случае упругости, операторами, содержащими ядра релаксации или коэффициенты вязкости. Например, упругий коэффициент H_c (или другие модули) заменяется на оператор (общего вида)

$$H_c \rightarrow H_0 + \varkappa_n \frac{\partial}{\partial t} + \int_0^t d\tau H_1(t - \tau) \dots,$$

где H_0 — упругая константа; \varkappa_n — коэффициент вязкости твердой фазы; $H_1(t - \tau)$ — некоторое разностное ядро.

На дисперсионные соотношения для пористой среды сильно влияет присутствие вязкого граничного слоя в поровом флюидном потоке. В высокочастотном пределе ($\omega \rightarrow \infty$) результирующее поглощение пропорционально $\omega^{1/2}$.

Сходные дисперсионные законы были также выведены из диффузионной релаксации. В работе В. Е. Рок, А. Напуга [43] рассматривается эффективная модель, основанная на базе интегродифференциального волнового уравнения. При этом показано, что такое уравнение с ядром памяти $K_\alpha(t)$, соответствующим аппроксимации дисперсионного закона

$$k = 1/c_\infty \omega + i\lambda(-i\omega)^\alpha$$

(k — комплексное волновое число; c_∞ — высокочастотный предел скорости звука; λ — константа, зависящая от высоко- или низкочастотного предела скорости звука и от характеристического времени τ_R) со значением показателя $\alpha = 0.65$, хорошо согласуется

с результатами Гуревича и Лопатникова [34] в широкой области частот, причём более высокочастотной, чем в [34].

В работе J. M. Carcione [44] различные механизмы диссипации вводятся в теорию Био посредством замены модуля взаимодействия между фазами (М) на зависящие от времени релаксационные функции, основанные на стандартной линейной модели твёрдого тела, и проводится сопоставление волнового пороупругого (двухфазного) численного моделирования с соответствующими вычислениями, основанными на однофазном моделировании для эффективной вязкоупругой среды. В работе показано, что однородную пористую среду можно промоделировать однофазной вязкоупругой средой. При этом для каждого вязкоупругого модуля достаточно только одного релаксационного механизма, чтобы получить соответствие с модулем пористой среды. Из-за того, что затухание в уравнениях Био не связано с упругой вязкоупругостью через соотношения между напряжениями и деформациями, стандартная модель вязкоупругости, которая обобщает сжимаемость и поперечный модуль релаксационными функциями, не соответствует описанию комплексных модулей Био. Поэтому при построении эквивалентных вязкоупругих уравнений движения автор непосредственно сопоставляет характеристики затухания и дисперсии скоростей волн путем подбора релаксационных функций, связанных с волновыми модами. Для каждой волновой моды подбирается свой релаксационный механизм, в котором релаксационные времена связаны с характеристическими частотами и показателями затухания Q .

3. Уравнения пороупругости с учетом частотно-зависимой диссипации

Уравнения Био в первом представлении. В ряде приложений, в которых учитывается частотно-зависимая диссипация (например, [45, 46]), уравнения движения (18) теории Био (1956) в частотной области при зависимости от времени вида $\mathbf{u} = \tilde{\mathbf{u}}e^{i\omega t}$, $\mathbf{U} = \tilde{\mathbf{U}}e^{i\omega t}$ представляются следующим образом:

$$\begin{aligned} (A + N)\nabla(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}}) + N\Delta\tilde{\mathbf{u}} + \tilde{Q}\nabla(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{U}}) &= -\omega^2\tilde{\rho}_{11}(\omega)\tilde{\mathbf{u}} - \omega^2\tilde{\rho}_{12}(\omega)\tilde{\mathbf{U}}, \\ \tilde{Q}\nabla(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}}) + \tilde{R}\nabla(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{U}}) &= -\omega^2\tilde{\rho}_{12}(\omega)\tilde{\mathbf{u}} - \omega^2\tilde{\rho}_{22}(\omega)\tilde{\mathbf{U}}, \end{aligned} \quad (25)$$

где

$$\tilde{\rho}_{kk}(\omega) = \rho_{kk}(\omega) + \frac{i}{\omega}b(\omega), \quad k = 1, 2, \quad \tilde{\rho}_{12}(\omega) = \rho_{12}(\omega) - \frac{i}{\omega}b(\omega); \quad (26)$$

$$\begin{aligned} b(\omega) &= \phi^2 H_1(\omega), \quad \rho_{22}(\omega) = \frac{\phi^2 H_2(\omega)}{\omega}, \\ \rho_{12}(\omega) &= \phi\rho_f - \rho_{22}(\omega), \quad \rho_{QE}(\omega) = (1 - \phi)\rho_s - \rho_{12}(\omega), \\ H_1(\omega) + iH_2(\omega) &= K^{-1}(\omega), \quad K(\omega) = \frac{i\phi}{\omega\rho_f} J_2 \left[i\tilde{a} \left(\frac{i\omega\rho_f}{\eta} \right)^{1/2} \right] / J_0 \left[i\tilde{a} \left(\frac{i\omega\rho_f}{\eta} \right)^{1/2} \right]. \end{aligned}$$

Здесь J_n — функция Бесселя; \tilde{a} — характеристика порового размера, которая выводится из уравнения Дарси $b(\omega)|_{\omega \rightarrow 0} = \eta\phi^2/\kappa$, $\tilde{a} = 8\kappa/\phi^2$; κ — присущая материалу проницаемость. Формула для $K(\omega)$ получена при помощи метода гомогенизации для модели цилиндрической трубки, заполненной флюидом, путем решения уравнения Новье—Стокса в макроскопическом масштабе [47].

В работе Johnson и др. [19] в предположении, что решетка твердого материала является недеформируемой, функция динамической проницаемости предлагается в виде

$$K(\omega) = \frac{\kappa_0}{(1 - 4ia^2\kappa_0^2\rho_f\omega/\tilde{\eta}\Lambda^2\phi^2)^{1/2} - ia\kappa_0\rho_f\omega/\tilde{\eta}\phi},$$

где κ_0 — статическая Дарси-проницаемость; a — высокочастотный предел динамической извилистости; Λ — мера порового размера (если поровое пространство рассматривать в виде системы трубок, то $\Lambda \sim (8a\kappa_0/\phi)^{1/2}$; в случае трещин коэффициент 8 заменяется на 12). На низких частотах $K(\omega) \rightarrow \kappa_0$, на высоких — $K(\omega) \rightarrow i\eta\phi/(a\rho_f\omega)$.

Уравнения Био во втором представлении. Уравнения движения Био (1962) в частотной области запишем в виде

$$\begin{aligned} \nabla \cdot \tilde{\tau} &= -\omega^2\rho\tilde{\mathbf{u}} - \omega^2\rho_f\tilde{\mathbf{w}}, \\ \nabla\tilde{p} &= -\omega^2\rho_f\tilde{\mathbf{u}} - \omega^2g(\omega)\tilde{\mathbf{w}} + i\omega b(\omega)\tilde{\mathbf{w}}. \end{aligned} \quad (27)$$

При использовании частотно-зависимой модели механизма диссипации Biot–Stoll, как это делается, например, в работе [48], функции $g(\omega)$ и $b(\omega)$ определяются формулами

$$g(\omega) = \frac{\rho_f}{\phi} \left(\varrho + \frac{F_i(\theta)\eta}{\omega} \frac{\phi}{\kappa\rho_f} \right), \quad b(\omega) = \frac{\eta}{\kappa} F_r(\theta), \quad (28)$$

где комплексная функция $F(\theta) = F_r(\theta) + iF_i(\theta)$ представляется в виде

$$F(\theta) = \frac{1}{4} \cdot \frac{\theta T(\theta)}{1 + (2i/\theta)T(\theta)}, \quad \text{где} \quad T(\theta) = \frac{\text{ber}'\theta + i\text{bei}'\theta}{\text{ber}\theta + i\text{bei}\theta}, \quad \theta = a_p(\omega\rho_f/\eta)^{1/2}.$$

Здесь $\text{ber } z$, $\text{bei } z$ — функции Кельвина первого и нулевого порядка; $a_p = 2(A_0\kappa/\phi)^{1/2}$; A_0 — константа Kozeny-Carman (~ 5);

$$\frac{b(\omega)}{\omega} \Big|_{\omega \rightarrow 0} \rightarrow \infty, \quad \frac{b(\omega)}{\omega} \Big|_{\omega \rightarrow \infty} \rightarrow 0, \quad g(\omega) \Big|_{\omega \rightarrow 0} \rightarrow (\varrho + 1/3)\rho_f/\phi, \quad g(\omega) \Big|_{\omega \rightarrow \infty} \rightarrow \varrho\rho_f/\phi.$$

Уравнения пороупругости во временной области с модифицированной фрикционной силой взаимодействия между каркасом и флюидом (D. L. Johnson [49]). Рассмотрим эти уравнения:

$$\rho\partial_t u^i + \rho_f\partial_t w^i - \partial_i\tau^{ij} = 0, \quad (29)$$

$$\rho_f\partial_t u^i + \frac{\alpha_{mf}^i\rho_f}{\phi}\partial_t w^i + \partial_i p + F_{fr}^i = 0, \quad (30)$$

$$\partial_t p = -\frac{1}{\beta}\partial_j w^j - \frac{1-\chi}{\beta}\partial_j u^j, \quad (31)$$

$$\partial_t\tau^{ij} = \left[\frac{1-\chi}{\beta}\partial_j w^j + \left(\lambda + \frac{(1-\chi)^2}{\beta} \right) \partial_j u^j \right] \delta^{ij} + 2G \cdot \frac{1}{2} (\partial_j u^i + \partial_i u^j). \quad (32)$$

Здесь u^i , w^i — i -компоненты скоростей векторов смещения в матрице и смещения флюида относительно матрицы ($w^i = \phi(v^i - u^i)$); τ — полный тензор напряжения насыщенной

пористой среды; p — давление (возмущение стационарного значения давления) флюида; λ, G — коэффициенты Ламе для ненасыщенной флюидом матрицы («сухая матрица»), $\lambda = K - \frac{2}{3}G$, $K = \chi K_s$, $G = \chi_\mu \cdot \mu_s$, μ_s — модуль сдвига материала матрицы; β — коэффициент сжимаемости, определяемый при условиях флюидонасыщения,

$$\beta = \phi/K_f + \frac{1 - \phi - \chi}{K_s},$$

где K_s, K_f — объемные модули сжимаемости материала матрицы и флюида; $\alpha = 1 - K/K_s$ — коэффициент эффективного напряжения, K — объемный модуль пористой матрицы; F_{fr}^i — i -компонента плотности фрикционной силы между матрицей и флюидом:

$$F_{fr}^i = \frac{\eta}{g_0^i} \int_{-\infty}^t \frac{\exp(-\frac{2}{M}\omega_b^i(t-\tau))}{\sqrt{\pi \frac{2}{M}\omega_b^i(t-\tau)}} (\partial_\tau w^i + \frac{2\omega_b^i}{M} w^i) d\tau,$$

$\omega_b^i = \frac{\phi\eta}{\alpha_{inf}^i \cdot \rho_f \cdot \kappa_0^i}$ — i -компонента Био-частоты; η — вязкость флюида, κ_0^i — предельное значение динамической проницаемости в i -м направлении при стремлении частоты к нулю. При $\omega \ll \omega_b^i$

$$F_{fr}^i = \frac{\eta}{\kappa_0^i} w^i + \frac{\alpha_{inf}^i \rho_f M}{4\phi} \partial_t w^i.$$

Если в уравнениях Био (29)–(30) перейти от скоростей смещений к обычным смещениям, то второе уравнение системы при условии $\omega \ll \omega_b^i$ будет иметь вид

$$-\partial_i p = \rho_f \partial_{tt} u_i + \frac{\alpha_{inf}^i \rho_f}{\phi} (1 + \frac{M}{4}) \partial_{tt} w_i + \frac{\eta}{\kappa_0^i} \partial_t w_i.$$

Модифицированные уравнения Био в частотной области. В начале 1980-х годов на основе применения метода гомогенизации были получены модифицированные уравнения движения для среды Био [47], которые представляются в частотной области в виде системы четырех уравнений от переменных $\{\tilde{\mathbf{u}}, \tilde{p}\}$. Такие уравнения сразу получили признание и применение во многих теоретических и прикладных исследованиях (см., например, [41], [50–52]).

Рассмотрим переход от системы из шести уравнений движения к системе четырех уравнений. В качестве исходных удобно взять уравнения (22) и (23). Пусть зависимость от времени задается в виде $(-i\omega t)$. Тогда в частотной области аналоги уравнений (22) и (23) можно записать в виде

$$\tilde{\tau} = \tilde{C} \cdot \tilde{\epsilon}(\tilde{\mathbf{u}}) - \tilde{\alpha} p, \quad (33)$$

$$\sigma_{ij}^{(f)} = -\phi \tilde{p} \delta_{ij} = \frac{\phi}{\beta} [\tilde{\alpha} \tilde{\epsilon}(\tilde{\mathbf{u}}) + \phi \nabla \cdot (\tilde{\mathbf{U}} - \tilde{\mathbf{u}})] \delta_{ij}, \quad (34)$$

$$\frac{\partial \tilde{\tau}_{ij}}{\partial x_j} = \nabla \cdot \tilde{\tau} = -\omega^2 [\rho_s (1 - \phi) \tilde{\mathbf{u}} + \phi \rho_f \tilde{\mathbf{U}}] \quad (i = 1, 2, 3), \quad (35)$$

$$\tilde{\mathbf{w}} = \phi(\tilde{\mathbf{U}} - \tilde{\mathbf{u}}) = -\tilde{K}(\omega)(\omega^2 \rho_f \tilde{\mathbf{u}} - \nabla \tilde{p})/(i\omega), \quad (36)$$

где $\tilde{\tau}$ — полный тензор напряжения насыщенной пористой среды; $\tilde{\epsilon}(\tilde{\mathbf{u}})$ — тензор деформации пористой среды; \tilde{p} — давление флюида; \tilde{C} — тензор упругих коэффициентов каркаса осушенной породы (в случае, например, трансверсально-изотропного каркаса он содержит пять независимых коэффициентов c_{11} , c_{12} , c_{13} , c_{33} , c_{44}); $\tilde{\alpha}$ — тензор второго ранга эффективного напряжения (при нулевом давлении). Элементы этого тензора в трансверсально-изотропном случае

$$\tilde{\alpha}_1 = 1 - (c_{11} + c_{12} + c_{13})/3K_s, \quad \tilde{\alpha}_3 = 1 - (2c_{13} + c_{33})/3K_s,$$

в изотропном случае $\tilde{\alpha} = 1 - K_m/K_s$, где K_s — объемный модуль зерен; K_m — объемный модуль зернистой пористой матрицы. Коэффициент сжимаемости β при условиях флюидонасыщения и в трансверсально-изотропном случае

$$\beta = \phi/K_f + (1 - \phi)/K_s - [2(c_{11} + c_{12} + c_{13}) + c_{33}]/9K_s^2, \\ \phi/\beta = 1/\{1/K_f + [(2\tilde{\alpha}_1 + \tilde{\alpha}_3)/3 - \phi]/\phi K_s\},$$

в изотропном случае

$$\phi/\beta = 1/[1/K_f + (\tilde{\alpha} - \phi)/\phi K_s],$$

где K_f — объемный модуль флюида.

Пусть в (36) $\tilde{K}(\omega)$ — так называемый обобщенный Дарси-тензор,

$$\tilde{K}_l(\omega) = \frac{i\phi}{\omega\rho_f} \left[\frac{\rho_a/\rho_f + \phi}{\phi} + \frac{i\omega c_l}{\omega} \right]^{-1} = \frac{i}{\omega} \left[\rho_{m_l} + \frac{i}{\omega} \frac{\eta}{\kappa_l} \right]^{-1},$$

где $\frac{\omega c_l}{\omega} = \frac{\eta\phi}{\kappa_l\rho_f\omega}$, $l = 1, 2, 3$; κ_l — присущая проницаемость среды; ρ_a — дополнительная плотность, введенная в [2, 4] и связанная с эффективными плотностями из (21) и (18) посредством формулы $\rho_m = \rho_{22}/\phi^2 = (\phi\rho_f + \rho_a)/\phi^2$.

Переход в (35), (36) к независимым переменным $\{\tilde{\mathbf{u}}, \tilde{p}\}$ вместо $\{\tilde{\mathbf{u}}, \tilde{\mathbf{U}}\}$ или $\{\tilde{\mathbf{u}}, \tilde{\mathbf{w}}\}$ осуществляется следующим образом. Вычисляется дивергенция от обеих частей уравнения (36) и используется выражение для \tilde{p} из (34): $\text{div } \tilde{\mathbf{w}} = -(\beta\tilde{p} + \tilde{\alpha}\tilde{\epsilon}(\tilde{\mathbf{u}}))$. В результате в изотропном случае получается следующая система уравнений:

$$(\lambda + \mu)\nabla(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}}) + \mu\Delta\tilde{\mathbf{u}} + \omega^2\hat{\rho}\tilde{\mathbf{u}} - \hat{\alpha}\nabla\tilde{p} = 0, \\ \frac{\tilde{K}(\omega)}{(i\omega)}\Delta\tilde{p} - \beta\tilde{p} - \hat{\alpha}(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}}) = 0, \quad (37)$$

где

$$\hat{\rho} = \rho + \rho_f^2\omega^2\frac{\tilde{K}(\omega)}{(i\omega)}, \quad \hat{\alpha} = \tilde{\alpha} + \rho_f^2\omega^2\frac{\tilde{K}(\omega)}{(i\omega)}, \quad \tilde{\alpha} = 1 - \frac{K_b}{K_s}, \quad \beta = \frac{\tilde{\alpha} - \phi}{K_s} + \frac{\phi}{K_f},$$

$K_b = \lambda + \frac{2}{3}\mu$ — объемная сжимаемость; K_s — сжимаемость зерен матрицы; K_f — сжимаемость флюида; $\tilde{K}(\omega)$ — комплексная функция проницаемости (обобщенный Дарси-коэффициент) — аналог $\frac{\kappa}{\eta}$. $\tilde{K}^{-1}(\omega) = H_1(\omega) + iH_2(\omega)$. Введем параметры характеристической частоты $\omega_c = \frac{\phi}{\rho_f}H_1(0)$ и извилистости $\varrho = \frac{\phi}{\omega\rho_f}H_2(0)$. Тогда приведенные комплексные параметры $\hat{\rho}$, $\hat{\alpha}$, $\tilde{K}(\omega)$ в терминах ω_c , ϱ запишем в виде

$$\frac{\hat{\rho}}{\rho} = \left[1 - \frac{\rho_f^2}{\rho} \frac{\phi\omega^2\varrho}{\omega_c^2 + (\omega\varrho)^2} \right] - i\frac{\rho_f}{\rho} \frac{\phi\omega\omega_c}{\omega_c^2 + (\omega\varrho)^2},$$

$$\frac{\hat{\alpha}}{\tilde{\alpha}} = \left[1 - \frac{1}{\tilde{\alpha}} \frac{\phi \omega^2 \varrho}{\omega_c^2 + (\omega \varrho)^2} \right] - i \frac{1}{\tilde{\alpha}} \frac{\phi \omega \omega_c}{\omega_c^2 + (\omega \varrho)^2},$$

$$\omega^2 \frac{\tilde{K}(\omega)}{(i\omega)} = \frac{-i \frac{\phi}{\rho_f} \frac{\omega}{\omega_c}}{1 + i \frac{\omega \varrho}{\omega_c}}.$$

Уравнения с BISQ-моделью диссипации. Dvorkin и Nur (1993 [38]) на примере одноосиального распространения продольной волны вывели систему уравнений, в которой осуществлен совместный учет вязкой диссипации (Био-механизма) потока флюида в направлении перемещения и дополнительных двумерных потоков выдавливания (squirt-flow), возбуждаемых в поперечных направлениях.

Позднее Рага в работе [41] сделал обобщение уравнений из [38] на случай распространения волн в трансверсально-изотропной пористой среде. Окончательные уравнения записываются в частотной области в форме системы модифицированных уравнений. Фактически совместный учет Biot- и squirt-flow-механизмов диссипации сводится к введению в уравнение (34) специального squirt-flow-тензора $\tilde{S}(\omega)$. В случае трансверсально-изотропной среды предполагается, что тензоры $\tilde{K}(\omega)$, \tilde{C} , $\tilde{\alpha}$ и $\tilde{S}(\omega)$ заданы в системе координат, связанной с осью симметрии среды. Тензор $\tilde{S}(\omega)$ в [41]

$$\tilde{S}(\omega) = \begin{pmatrix} s_3(\omega) & 0 & 0 \\ 0 & s_1(\omega) & 0 \\ 0 & 0 & s_1(\omega) \end{pmatrix},$$

где элементы $s_m(\omega)$ выражаются формулами

$$s_m(\omega) = 1 - \frac{2J_1(\gamma_m R_m)}{\gamma_m R_m J_0(\gamma_m R_m)}, \quad \gamma_m^2 = \frac{\omega \rho_f \beta}{\phi} \left[\frac{\rho_a / \rho_f + \phi}{\phi} + \frac{i\omega_m}{\omega} \right], \quad (m = 1, 2, 3).$$

Здесь J_0 и J_1 — функции Бесселя; R_m — характеристическая длина squirt-потока. Для используемого на практике сейсмического диапазона частот выполняется условие $\frac{\omega_m}{\omega} = \frac{\eta \phi}{k_m \rho_f \omega} \geq 1$.

Вместо уравнения (34) модифицированное выражение для полного давления, включающее механизмы Био и потоков выдавливания (squirt-flow), в случае трансверсально-изотропной среды предлагается записать в виде

$$\tilde{p} = -\frac{\phi}{\beta} s_1(\omega) \left[\frac{\partial \tilde{U}_z}{\partial z} + \frac{\alpha_3 - \phi}{\phi} \frac{\partial \tilde{u}_z}{\partial z} \right] - \frac{\phi}{\beta} s_3(\omega) \left[\frac{\partial \tilde{U}_y}{\partial y} + \frac{\alpha_1 - \phi}{\phi} \frac{\partial \tilde{u}_y}{\partial y} \right] -$$

$$-\frac{\phi}{\beta} s_3(\omega) \left[\frac{\partial \tilde{U}_x}{\partial x} + \frac{\alpha_1 - \phi}{\phi} \frac{\partial \tilde{u}_x}{\partial x} \right]$$

или в терминах $\tilde{\mathbf{w}} = \phi(\tilde{\mathbf{U}} - \tilde{\mathbf{u}})$:

$$\tilde{p} = -\frac{1}{\beta} \left[s_3(\omega) \nabla \cdot \tilde{\mathbf{w}} + (s_1(\omega) - s_3(\omega)) \frac{\partial \tilde{w}_z}{\partial z} \right] -$$

$$-\frac{1}{\beta} \left[s_3(\omega) \alpha_1 \nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}} + (s_1(\omega) \alpha_3 - s_3(\omega) \alpha_1) \frac{\partial \tilde{u}_z}{\partial z} \right]. \quad (38)$$

В изотропном случае эти формулы имеют вид

$$\tilde{p} = -\frac{\phi}{\tilde{\beta}}s(\omega)[\nabla \cdot \tilde{\mathbf{U}} + \frac{\alpha_1 - \phi}{\phi}\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}}], \quad \tilde{p} = -\frac{1}{\tilde{\beta}}s(\omega)[\nabla \cdot \tilde{\mathbf{w}} + \alpha\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}}].$$

Здесь $\phi/\tilde{\beta} = 1/[1/K_f + (\alpha - \phi)/\phi K_s]$.

Новое соотношение для \tilde{p} и смещения $\tilde{\mathbf{u}}$ конструируется из уравнения Дарси (34) и равенства (38):

$$s_3\tilde{k}_1\nabla^2\tilde{p} - \beta\tilde{p} + (s_1\tilde{k}_3 - s_3\tilde{k}_1)\frac{\partial^2\tilde{p}}{\partial z^2} - s_3\tilde{\alpha}_1\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}} - (s_1\tilde{\alpha}_3 - s_3\tilde{\alpha}_1)\frac{\partial u_z}{\partial z} = 0, \quad (39)$$

где $\tilde{k}_m = -\frac{k_m(\omega)}{i\omega}$, $\tilde{\alpha}_m = \alpha_m + \omega^2\rho_f\tilde{k}_m$. Исключая в (33), (35), (36) смещение $\tilde{\mathbf{U}}$ и используя (39), получим систему уравнений относительно $\tilde{\mathbf{u}}$ и \tilde{p} :

$$\begin{aligned} [c_{11}\frac{\partial^2}{\partial x^2} + c_{44}\frac{\partial^2}{\partial z^2} + \omega^2\tilde{\rho}_x]\tilde{u}_x + (c_{13} + c_{44})\frac{\partial^2\tilde{u}_z}{\partial x\partial z} - \tilde{\alpha}_x\frac{\partial\tilde{p}}{\partial x} &= 0, \\ (c_{13} + c_{44})\frac{\partial^2\tilde{u}_x}{\partial x\partial z} + [c_{44}\frac{\partial^2}{\partial x^2} + c_{33}\frac{\partial^2}{\partial z^2} + \omega^2\tilde{\rho}_z]\tilde{u}_z - \tilde{\alpha}_z\frac{\partial\tilde{p}}{\partial z} &= 0, \\ -s_3\tilde{\alpha}_x\frac{\partial\tilde{u}_x}{\partial x} - s_1\tilde{\alpha}_z\frac{\partial\tilde{u}_z}{\partial z} + (s_3k_x\frac{\partial^2}{\partial x^2} + s_1k_z\frac{\partial^2}{\partial z^2} - \beta)\tilde{p} &= 0, \end{aligned} \quad (40)$$

где $\tilde{\rho}_m = \rho + \omega^2\rho_fk_m$. Отдельное несвязанное уравнение для u_y

$$[c_{66}\frac{\partial^2}{\partial x^2} + c_{44}\frac{\partial^2}{\partial z^2} + \omega^2\tilde{\rho}_x]\tilde{u}_y = 0 \quad (41)$$

относится к SH -волне.

Рассмотрим теперь представление уравнений с BISQ-моделью диссипации [38], [41] во временной области.

За основу возьмем уравнения Био (1962) для однородной изотропной среды:

$$\tau_{ij} = 2\mu e_{ij}(\mathbf{u}) + [\lambda(\nabla \cdot \mathbf{u}) - \alpha p]\delta_{ij} \quad (i, j = 1, 2, 3), \quad (42)$$

$$-p = \frac{\alpha}{\beta}(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \frac{1}{\beta}(\nabla \cdot \mathbf{w}), \quad (43)$$

$$\begin{aligned} \frac{\partial\tau_{ij}}{\partial x_j} &= \rho\frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_f\frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2}, \\ -\frac{\partial\nabla_i p}{\partial x_i} &= \rho_f\frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_m\frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2} + \frac{\eta}{\kappa}\frac{\partial w_i}{\partial t} \quad (i = 1, 2, 3). \end{aligned} \quad (44)$$

Согласно [38] и [41], а также учитывая механизм потоков выдавливания, равенство (43) в частотной области запишем в виде

$$-\tilde{p} = s(\omega)\left[\frac{\alpha}{\tilde{\beta}}(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{u}}) + \frac{1}{\tilde{\beta}}(\nabla \cdot \tilde{\mathbf{w}})\right], \quad (45)$$

где

$$s(\omega) = 1 - \frac{2J_1(\gamma R)}{\gamma R J_0(\gamma R)}, \quad \gamma^2 = \beta(\omega^2 m + i\omega\frac{\eta}{\kappa}). \quad (46)$$

Во временной области система (42)–(43) при учете (45) принимает вид интегродифференциальных уравнений:

$$-p = \frac{1}{\beta} \int_0^t S(t-\tau) [\alpha(\nabla \cdot \mathbf{u}) + (\nabla \cdot \mathbf{w})](\tau) d\tau, \quad (47)$$

$$\tau_{ij} = 2\mu e_{ij}(\mathbf{u}) + \left\{ \lambda(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \frac{\alpha}{\beta} \int_0^t S(t-\tau) [\alpha(\nabla \cdot \mathbf{u}) + (\nabla \cdot \mathbf{w})](\tau) d\tau \right\} \delta_{ij}, \quad i, j = 1, 2, 3,$$

а уравнения движения (45) заменяются на следующие:

$$\begin{aligned} (\lambda + \mu)\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \mu\Delta\mathbf{u} + \frac{\alpha}{\beta} \int_0^t S(t-\tau) [\alpha\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w})](\tau) d\tau &= \rho \frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_f \frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2}, \\ \frac{1}{\beta} \int_0^t S(t-\tau) [\alpha\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w})](\tau) d\tau &= \rho_f \frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_m \frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2} + \frac{\eta}{k} \frac{\partial w_i}{\partial t}. \end{aligned} \quad (48)$$

Введем псевдодифференциальный оператор (ПДО) $\hat{S} = \hat{S}(i \frac{\partial}{\partial t})$, действие которого на финитную функцию $f(t, x_k)$ определим формулами

$$\hat{S}f(t, x_k) = (2\pi)^{-1/2} \int_{-\infty}^{\infty} S(t-\tau) f(\tau, x_k) d\tau, \quad S(t) = (2\pi)^{-1/2} \int_{-\infty}^{\infty} e^{i\omega t} s(\omega) d\omega.$$

Здесь функция $s(\omega)$ — символ оператора \hat{S} — задается посредством формулы (46). С использованием ПДО система (48) примет вид

$$\begin{aligned} \mu\Delta\mathbf{u} + (\lambda + \mu)\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \frac{\alpha}{\beta} \hat{S}[\alpha\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w})] &= \rho \frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_f \frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2}, \\ \frac{1}{\beta} \hat{S}[\alpha\nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w})] &= \rho_f \frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_m \frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2} + \frac{\eta}{k} \frac{\partial w_i}{\partial t}. \end{aligned} \quad (49)$$

Запишем (46) как

$$s(\omega) = 1 - \tilde{s}(\omega), \quad \tilde{s}(\omega) = \frac{2J_1(\xi)}{\xi J_0(\xi)}, \quad \xi = \gamma R. \quad (50)$$

Тогда уравнения (49) перепишем в виде

$$\begin{aligned} \mu\Delta\mathbf{u} + [(\lambda_c + \mu) - \frac{\alpha^2}{\beta} \hat{s}] \nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \frac{\alpha}{\beta} [1 - \hat{s}] \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w}) &= \rho \frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_f \frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2}, \\ \frac{\alpha}{\beta} [1 - \hat{s}] \nabla(\nabla \cdot \mathbf{u}) + \frac{1}{\beta} [1 - \hat{s}] \nabla(\nabla \cdot \mathbf{w}) &= \rho_f \frac{\partial^2 u_i}{\partial t^2} + \rho_m \frac{\partial^2 w_i}{\partial t^2} + \frac{\eta}{k} \frac{\partial w_i}{\partial t}. \end{aligned} \quad (51)$$

Здесь $\lambda_c = \lambda + \frac{\alpha^2}{\beta}$, через \hat{s} обозначен ПДО, имеющий символом функцию $\tilde{s}(\omega)$ из (50).

Как показано в [38], для сейсмических частот, используемых на практике, должно выполняться условие $\frac{\omega c_f}{\omega} \gg 1$, поэтому для аргумента функций Бесселя в (50) допустима аппроксимация

$$\xi = \gamma R \approx \sqrt{i\omega\beta\frac{\eta}{k}R^2} \approx \sqrt{i\omega}C_o, \quad C_o = R\sqrt{\beta\eta/k}.$$

В заключение приведем полезный пример обоснованного определения всех необходимых параметров уравнений Био при построении физической модели флюидонасыщенной осадочной толщи [32].

За основу примем уравнения Био для изотропной однородной среды:

$$\tilde{\tau} = [(H - 4/3G)\nabla \cdot \mathbf{u} + C\nabla \cdot \mathbf{w}]\mathbf{I} + G[\nabla\mathbf{u} + (\nabla\mathbf{u})^\top - 2/3\nabla \cdot \mathbf{u}\mathbf{I}], \quad (52)$$

$$-\tilde{p} = C\nabla \cdot \mathbf{u} + M\nabla \cdot \mathbf{w}. \quad (53)$$

$$\nabla \cdot \tilde{\tau} = -\omega^2(\rho\tilde{\mathbf{u}} + \rho_f\tilde{\mathbf{w}}), \quad (54)$$

$$-\nabla\tilde{p} = -\omega^2\rho_f\tilde{\mathbf{u}} - i\omega\frac{\eta}{K(\omega)}\tilde{\mathbf{w}}. \quad (55)$$

Три упругих модуля Био (1962) ($H - 4/3G$), C , M можно выразить через три других коэффициента, которые имеют ясные лабораторные определения: 1) объемный модуль неосушенной пористой породы K_U , контролирующей объемные изменения герметически закрытого образца породы; 2) объемный модуль осушенной пористой породы K_D , контролирующей объемные изменения образца, если флюидное давление не изменяется; 3) коэффициент B , который есть отношение между приращениями флюидного давления и прикладываемого ограничивающего давления в герметически закрытом образце. Эти в основном обоснованные соотношения суть

$$H - 4/3G = K_U, \quad C = BK_U, \quad M = \frac{B^2}{1 - K_D/K_U}K_U,$$

не зависящие от возможного присутствия анизотропии в образце или в масштабе зерен, а также от того, имеют ли зерна, составляющие породу, разный минералогический состав. Модуль G ($\equiv \mu$) — модуль сдвига образца — применяется как независящее от флюида свойство породы.

Отметим, что взяв дивергенцию уравнения (55) и подставив равенства (53), получим уравнение диффузии флюидного давления: $D_p\nabla^2 p + i\omega p =$ члены источника, где $D_p = M\kappa/\eta$ — коэффициент диффузии флюидного давления. Он определяет физическую роль, которую играет M .

Далее налагаются ограничения на то, чтобы зерна в каждом образце породы были изотропными и однородными. При таких мономинеральных ограничениях (и только при таких условиях) соотношения Biot и Willis (1957 [3]) будут справедливы. Эти соотношения дают явные зависимости модулей пористого материала от объемных модулей K_f и K_s порового флюида и твердых зерен:

$$B = \frac{1/K_D - 1/K_s}{1/K_D - 1/K_s + (1/K_f - 1/K_s)},$$

$$K_U = \frac{K_D}{1 - B(1 - K_D/K_s)}.$$

После некоторых преобразований имеем следующие представления для модулей:

$$K_U = \frac{K_d + [1 - (1 - \phi)K_D/K_s]K_f\phi}{1 + \Delta},$$

$$C = \frac{(1 - K_D/K_s)K_f\phi}{1 + \Delta}, \quad M = \frac{K_f\phi}{1 + \Delta},$$

где

$$\Delta = \frac{1 - \phi}{\phi} \frac{K_f}{K_s} \left(1 - \frac{K_D}{(1 - \phi)K_s}\right).$$

Запись пороупругих модулей в таком виде рациональна, поскольку Δ всегда очень малое число. В экстремальном пределе жесткой решетки, где $K_D \rightarrow (1 - \phi)K_s$, получим $\Delta \rightarrow 0$. Противоположный предел бесконечно податливой решетки ($K_D \rightarrow 0$) имеем, когда зерна не формируют никаких протяженных соединенных проходов через образец. В осадках такой порог просачивания встречается при определенном значении $\phi \approx 0.5$, зависящем от особенностей распределения размера зерен и конфигурации заполнения. Таким образом, Δ принимает свое наибольшее значение K_f/K_s , когда имеется бесконечная податливость решетки и Δ никогда не располагается вне области $0 < \Delta < K_f/K_s$ при любых типах материалов. Это означает, в частности, что модуль M ограничен так, что $1/(1 + K_f/K_s) < \phi M/K_f < 1$. Так как $K_f/K_s \approx 10^{-1}$, когда флюид — жидкость, коэффициент диффузии давления хорошо аппроксимируется как $D_p \approx K_f\kappa/(\eta\phi)$.

Осушенные модули являются определенными функциями микрогеометрии образца, и не существует никаких универсальных законов, которые бы связывали их с пористостью. Тем не менее в низкопористых материалах осушенные модули больше, чем в высокопористых, и поэтому предполагается, что при изменяющихся с литологией a и b целесообразно использовать простое правило:

$$K_D = K_s \frac{1 - \phi}{1 + a\phi}, \quad G = G_s \frac{1 - \phi}{1 + b\phi}.$$

Здесь G_s — модуль сдвига зерен пористого материала.

Теория эффективных сред (например, [16], [53]) дает выражения того же вида и предполагает, что a и b зависят от формы предполагаемых пор и отношения K_s/G_s . Предполагается, что K_s/G_s есть константа для всех пород (это действительно так для большинства зерен песка). В зависимости от степени консолидации допустима приблизительно область $2 < a$, $b < 20$ для песчаников (2 характерно для хорошо консолидированных и 20 для плохо консолидированных пород). При этих предположениях тремя параметрами, фиксирующими упругие свойства, являются ϕ , a , b . Чтобы уменьшить число свободных параметров, примем произвольно $b = 3/2a$ во всех модельных построениях (теория эффективной среды предсказывает $b > a$, и поэтому множитель $3/2$ является приемлемым для консолидированных осадков).

Последним материальным свойством модели является динамическая проницаемость $K(\omega)$. Используем упомянутый раньше результат Johnson и др. (1987):

$$\frac{K(\omega)}{\kappa_0} = \left[\sqrt{1 - i \frac{\omega}{\omega_{vbl}} \frac{4}{n}} - i \frac{\omega}{\omega_{vbl}} \right]^{-1},$$

где κ_0 — статическая Дарси-проницаемость материала; ω_{vbl} — переходная частота, определяемая формулой (24); n — безразмерный параметр, который зависит только от выражений поровой геометрии

$$n = \frac{\Lambda^2}{F\kappa_0}.$$

Здесь F снова электрический формационный фактор, а Λ — отношение взвешенного порового объема к площади поверхности зерен с весом, выделяющим стянутую часть соединяющегося порового пространства. Имеются некоторые данные, предполагающие, что $n \approx 8$ для относительно глинистых песчаников и осадков. Однако в породах с вторичным приростом глины n , вероятно, понижается ниже этого значения. Другими словами, n не следует в целом рассматривать, как универсальную константу. Тем не менее, чтобы уменьшить число свободных параметров, примем $n = 8$ для всех осадочных моделей. Наконец, статическую Дарси-проницаемость κ_0 определим с использованием модели (Thompson и др. [54]): $\kappa_0 = \frac{l^2}{226F}$, в которой формационный фактор F задан законом $F = \phi^{-m}$, где показатель m для осадочных пород обычно лежит в интервале $1.5 < m < 2.2$ с вариациями, вызываемыми различиями в микрогеометрии породы. Для того чтобы устранить еще один свободный параметр, возьмем $m = 1.7$ для всех осадков. Thompson и др. [54] измерили l для 50 образцов песчаников и установили, что все значения l лежат в интервале $0.3 \mu\text{m} < l < 90 \mu\text{m}$ с вариацией, зависящей от степени вторичного глинистого обогащения и первоначального выветривания зерен. Этот интервал по l в сочетании с вариациями по F соответствует более чем семи порядкам магнитуды вариации проницаемости. Таким образом, осадочные последовательности можно определять фиксацией трех физических свойств: ϕ (пористости), a (фактора податливости) и l (порового диаметра) для каждого слоя последовательности.

Приведем таблицу единиц измерения величин (СИ), входящих в уравнения Био:

- напряжение и давление $\sigma = E\varepsilon$, упругие коэффициенты — модули E ,
 $1 \text{ Па} = \frac{\text{Н}}{\text{м}^2} = 10 \cdot \frac{\text{г}}{\text{см} \cdot \text{с}^2}$, $1 \text{ ГПа} = 10^9 \text{ Па} = 10^{10} \cdot \frac{\text{г}}{\text{см} \cdot \text{с}^2}$;
- порядок реальных значений упругих модулей: $(10^0 - 10^1) \text{ ГПа}$;
- вязкость: $1 \text{ Па} \cdot \text{с} = \frac{\text{кг}}{\text{м} \cdot \text{с}}$, $1 \text{ пуаз (П)} = 10^{-1} \frac{\text{кг}}{\text{м} \cdot \text{с}} = 1 \cdot \frac{\text{г}}{\text{см} \cdot \text{с}}$;
- порядок реальных значений вязкости: $(10^0 - 10^1) \cdot 10^{-3} \text{ П}$;
- плотность: $\frac{\text{кг}}{\text{м}^3} = \frac{\text{г}}{\text{см}^3}$;
- проницаемость: $1 \text{ дарси (Д)} = 10^{-6} \text{ мм}^2 = 10^{-8} \text{ см}^2 = 10^{-12} \text{ м}^2$;
 $1 \text{ миллиардари (мД)} = 10^{-3} \text{ Д} = 10^{-11} \text{ см}^2 = 10^{-15} \text{ м}^2$;
- порядок реальных значений проницаемости: $(10^{-1} - 10^2) \cdot 10^{-8} \text{ см}^2$.

Указатель литературы

1. Френкель Я. И. К теории сейсмических и сейсмoeлектрических явлений во влажной почве // Изв. АН СССР. Сер. география и геофизика. 1944. Т. 8, № 4. С. 133–150.
2. Biot M. A. Theory of propagation of elastic waves in a fluid-saturated Porous Solid I. // J. Acoust. Soc. Amer. 1956. Vol. 28. P. 168–178.
3. Biot M. A., Willis D. C. The elastic coefficients of the theory of consolidation // J. Appl. Mech. 1957. Vol. 24. P. 594–601.
4. Biot M. A. Mechanics of deformation and acoustic propagation in porous media // J. Appl. Phys. 1962. Vol. 33, N 4. P. 1482–1498.
5. Biot M. A. Generalized theory of acoustic propagation in porous dissipative media // J. Acoust. Soc. Amer. 1962. Vol. 34, N 9. P. 1254–1264.

6. Санчес-Паленсия Э. Неоднородные среды и теория колебаний. М.: Мир, 1984. 472 с.
7. Burridge R., Keller J. Poroelasticity equations derived from microstructure // J. Acoust. Soc. Amer. 1981. Vol. 70. P. 1140–1146.
8. Николаевский В. Н. Механика пористых и трещиноватых сред. М., 1984. 232 с.
9. Berryman J. G., Thigpen L. Linear dynamic poroelasticity with microstructure for partially saturated solids // J. Appl. Mech. 1985. Vol. 52. P. 345–350.
10. Whitaker S. 1) Flow in porous media. I. A technical derivation of Darcy's law // Transport in Porous Media. 1986. Vol. 1. P. 3–25; 2) Flow in porous media. II. The governing equations for immiscible, two-phase flow // Transport in Porous Media. 1986. Vol. 1. P. 105–125; 3) Flow in porous media. III. Deformable media // Transport in Porous Media. 1986. Vol. 1. P. 127–154.
11. Pride S. R., Gangi A. F., Morgan F. D. Deriving the equations of motion for porous isotropic media // J. Acoust. Soc. Am. 1992. N 6. P. 3278–3290.
12. Молотков Л. А. Исследования распространения волн в пористых и трещиноватых средах на основе эффективных моделей Био и слоистых сред. СПб.: Наука, 2001. 347 с.
13. Ковтун А. А., Решетников В. В. Распространение объемных волн в лучевом приближении в однородных анизотропных упругопористых насыщенных средах // Вестн. С.-Петербург. ун-та. 1996. Сер. 4, вып. 4. С. 18–27.
14. Berryman J. G., Milton G. W. Exact results for generalized Gassmann's equations in composite porous media with two constituents // Geophysics. 1991. Vol. 56, N 12. P. 1950–1960.
15. Carcione J. M., Helle H. B., Santos J. E., Ravazzoli C. L. A constitutive equation and generalized Gassmann modulus for multimaterial porous media // Geophysics. 2005. Vol. 70, N 2. P. N17–N26.
16. Berryman J. G. Confirmation of Biot's theory // Appl. Phys. Lett. 1980. Vol. 37. P. 382–384.
17. Johnson D. L., Plona T. J. Acoustic slow waves and the consolidation transition // J. Acoust. Soc. Amer. 1982. Vol. 72. P. 556–565.
18. Johnson D. L., Koplik J., Dashen R. Theory of dynamic permeability and tortuosity in fluid-saturated porous media // Fluid Mech. 1987. Vol. 176. P. 379–402.
19. Kelder O., Smeulders D. M. J. Observation of the Biot slow wave in water-saturated Nivelsteiner sandston // Geophysics. 1997. Vol. 62, N 6. P. 1794–1796.
20. Klimentos T., Mc Cann C. Way is the Biot slow compressional wave not observed in real rocks // Geophysics. 1988. Vol. 53. P. 1605–1609.
21. Klimentos T. The effects of porosity-permeability-clay content on the velocity of compressional waves // Geophysics. 1991. Vol. 56, N 12. P. 1930–1939.
22. Николаевский В. Н., Басниев К. С., Горбунов А. Т., Зотов Г. А. Механика пористых насыщенных сред. М.: Недра, 1970. 335 с.
23. Mavko G., Nur A. Melt Squirt in Aesthenosphere // J. Geophys. Res. 1975. Vol. 80. P. 1444–1448.
24. Mavko G., Nur A. Attenuation in partially saturated rocks // Geophysics. 1979. Vol. 44. P. 161–178.
25. O'Connell R. J., Budiansky B. Viscoelastic properties of fluid-saturated cracked solids // J. Geophys. Res. 1977. Vol. 82. P. 5719–5735.
26. Jones T. Pore fluids and frequency dependent wave propagation in rocks // Geophysics. 1986. Vol. 51. P. 1939–1953.
27. Murphy W. F., Winkler K. W., Kleinberg R. L. Acoustic relaxation in sedimentary rocks: Dependence on grain contacts and fluid saturation // Geophysics. 1986. Vol. 51. P. 757–766.
28. Уайт Дэс. Э., Михайлова Н. Г., Ляховицкий Ф. М. Низкочастотные сейсмические волны в флюидонасыщенных слоистых породах // Изв. АН СССР. Физика Земли. 1975. Т. 11, № 10. С. 654–659.
29. Plona T. Observation of a Second Bulk Compressional Wave in a Porous Medium at Ultrasonic Frequencies // Appl. Phys. Lett. 1980. Vol. 36. P. 259–261.
30. Chin R. C. Y., Berryman J. G., Hedstrom G. W. Generalized ray expansion for pulse propagation and attenuation in fluid-saturated porous media // Wave motion. 1985. Vol. 7. P. 43–65.

31. *Pride S., Tromeur E., Berryman J.* Biot slow-wave effects in stratified rock // *Geophysics*. 2002. Vol. 67. P. 271–281.
32. *Norris A. N.* Low-frequency Dispersion and Attenuation in Partially Saturated Rocks // *J. Acoust. Soc. Am.* 1993. Vol. 94. P. 359–370.
33. *Gurevich B., Lopatnikov S. L.* Velocity and attenuation of elastic waves in finely layered porous rocks // *Geophys. J. Internat.* 1995. Vol. 121. P. 933–947.
34. *Gelinsky S., Shapiro S. A.* Poroelastic Backus averaging for anisotropic layered fluid- and gas-saturated sediments. // *Geophysics*. 1997. Vol. 62, N 6. P. 1867–1878.
35. *Gelinsky S., Shapiro S. A., Muller T., Gurevich B.* Dynamic poroelasticity of thinly layered structures // *Int. J. Structures*. 1998. Vol. 35. P. 4739–4751.
36. *Gurevich B., Zyryanov V. B., Lopatnikov S. L.* Seismic attenuation in finely layered porous rocks: Effects of fluid flow and scattering // *Geophysics*. 1997. Vol. 62, N 1. P. 310–324.
37. *Dvorkin J., Nur A.* Dynamic poroelasticity: A unified model with the squirt and the Biot mechanisms // *Geophysics*. 1993. Vol. 58. P. 524–533.
38. *Dvorkin J., Nolen-Hoeksema K., Nur A.* The squirt-flow mechanism: Macroscopic description // *Geophysics*. 1994. Vol. 59. P. 428–438.
39. *Dvorkin J., Mavko G., Nur A.* Squirt flow in fully saturated rocks // *Geophysics*. 1995. Vol. 60. P. 97–107.
40. *Parra J. O.* The transversely isotropic poroelastic wave equation including the Biot and the squirt mechanisms: Theory and application // *Geophysics*. 1997. Vol. 62, N 1. P. 309–318.
41. *Parra J. O.* Poroelastic model to relate seismic wave attenuation and dispersion to permeability anisotropy // *Geophysics*. 2000. Vol. 65, N 1. P. 202–210.
42. *Hanyga A., Rok V. E.* Wave propagation in micro-heterogeneous porous media: A model based on an integro-differential wave equation // *J. Acoust. Soc. Am.* 2000. Vol. 107, N 6. P. 2965–2972.
43. *Corcione J. M.* Viscoelastic effective rheologies for modelling wave propagation in porous media // *Geophys. Prospect.* 1998. Vol. 46. P. 249–270.
44. *Cheng C. H., Toksoz M. N.* Elastic wave propagation in a fluid-filled borehole and synthetic acoustic logs // *Geophysics*. 1991. Vol. 46. N 7. P. 1042–1053.
45. *Tang X. M., Cheng C. H., Toksoz M. N.* Dynamic permeability and borehole Stoneley waves: a simplified Biot–Rosenbaum model // *J. Acoust. Soc. Amer.* 1991. Vol. 90, N 3. P. 1632–1646.
46. *Auriault J., Borne L., Chambon R.* Dynamic of porous saturated media, checking of generalized law Darcy // *J. Acoust. Soc. Amer.* 1985. Vol. 77. P. 1641–1650.
47. *Santos J. E., Corbero J. M., Ravazzoli C. L., Hensley J. L.* Reflection and transmission coefficients in fluid-saturated porous media // *J. Acoust. Soc. Am.* 1992. Vol. 91. P. 1911–1923.
48. *Johnson D. L.* Scalling function for dynamic permeability in porous media // *Phys. Rev. Lett.* 1989. Vol. 63, N 5. P. 580.
49. *Bonnet G.* Basic singular solutions for a poroelastic medium in the dynamic range // *J. Acoust. Soc. Amer.* 1987. Vol. 82, N 5. P. 1758–1762.
50. *Boutin C., Bonnet G., Bard P. Y.* Green functions and associated sources in infinite and stratified poroelastic media // *Geophys. J. R. Astr. Soc.* 1987. Vol. 90. P. 521–550.
51. *Azi B.-Menahem, Gibson R.* Directional attenuation of SH waves in anisotropic poroelastic inhomogeneous media // *J. Acoust. Soc. Amer.* 1993. Vol. 93, N 6. P. 3057–3065.
52. *Berryman J. G.* Comparison of Upscaling Methods in Poroelasticity and its Generalizations // *Journal of engineering mechanics*. 2005. P. 928–936.
53. *Thompson A. H., Katz A. J., Krohn C. E.* The microgeometry and transport properties of sedimentary rock // *Adv. Phys.* 1987. Vol. 36. P. 625–694.