

близости от реки, так как именно в этой области величина  $R_2$  максимальна, и, следовательно, эти скважины в наибольшей степени испытывают влияние несовершенства русла.

Наблюдательные скважины следует размещать симметрично относительно середины реки. В этом случае, как видно из выражений (18),  $\xi_2^\pm = \xi_3^\pm$  и, следовательно,  $I_{2+} = I_{3+}$ ,  $I_{2-} = I_{3-}$ . Учитывая это обстоятельство, можно, складывая и вычитая положения уровней  $S_2$  и  $S_3$  в соответствующих скважинах, определить  $I_{2\pm}$ .

По известным значениям  $I_{i\pm}$ , пользуясь таблицей, далее находятся  $\xi_2^\pm$  и  $\xi_3^\pm$ , а из них показатель —  $\lambda$ , и из формул (19) — величина  $a$ .

Поступило 11 VII 1968

#### ЛИТЕРАТУРА

1. Веригин Н. Н. К вопросу о расчете подземных водозаборов в условиях плоского движения грунтовых вод. Докл. АН СССР, 1949, т. 14, № 2.
2. Григорьев В. М. Теоретические основы расчета инфильтрационных водозаборов с учетом заилиения речных русел. Водоснабжение и санитарная техника, 1960, № 6.
3. Шестаков В. М. Оценка сопротивления ложа водоемов при гидрогеологических расчетах. Разведка и охрана недр, 1964, № 5.
4. Бочевер Ф. М. Оценка производительности береговых водозаборов с учетом несовершенства речных русел. Тр. ВНИИ ВОДГЕО, 1966, вып. 13.
5. Рыжик И. М., Градштейн И. С. Таблицы интегралов, сумм, рядов и производствений. М., Гостехиздат, 1951.
6. Альтишuler Л. М. Температурное поле труб в массиве. Ж. техн. физ., 1957, т. 27, вып. 7.
7. Альтишuler Л. М. О методе «дополнительного слоя» в задачах Форхгеймера. Ж. техн. физ., 1959, т. 29, вып. 2.
8. Hantush M. S. Wells near streams with semipervious beds. J. Geoph. Res., 1965, vol. 70, No. 12.

#### К ЗАДАЧЕ ОБ ИНТЕРФЕРЕНЦИИ СКВАЖИН В НЕОДНОРОДНОМ ПЛАСТЕ

С. Д. Осятинский

(Москва)

Рассматривается задача о нахождении потенциала скорости и дебита скважины, эксцентрично расположенной в круглом неоднородном пласте, при известных значениях потенциала на контуре питания и контуре скважины.

Решение этой же задачи получено для нескольких скважин, расположенных в круглом и полубесконечном неоднородных пластах. Размеры скважин предполагаются малыми сравнительно с их взаимным удалением и размерами пласта.

1. Пусть в круговом неоднородном пласте радиуса  $R_1$ , проницаемость которого удовлетворяет уравнению

$$\Delta \bar{k} - \lambda^2 \bar{k} = 0, \quad \lambda = \text{const} \quad (1.1)$$

и ни в одной точке рассматриваемой области не обращается в нуль, имеется эксцентрично расположенная совершенная скважина радиуса  $r_0$ . Необходимо определить потенциал скорости и дебит скважины  $Q$ , если заданы значения потенциала на границах рассматриваемой области

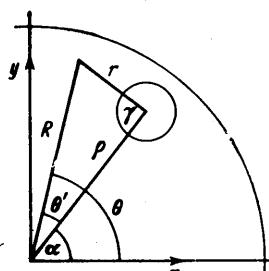
$$\varphi = \varphi^{(1)}, \quad \varphi = \varphi^{(0)} = \text{const} \quad (1.2)$$

на контуре питания и контуре скважины соответственно. Движение несжимаемой жидкости в плоском неоднородном слое постоянной мощности описывается уравнением

$$\operatorname{div} k \operatorname{grad} \varphi = 0 \quad (1.3)$$

Дебит определяется формулой

$$Q = \oint k \frac{\partial \varphi}{\partial n} ds \quad (1.4)$$



Фиг. 1

где контур интегрирования охватывает скважину [1]. Введем функцию  $\Phi = \bar{k}\varphi$ , называемую приведенным потенциалом, тогда условие (1.2) и выражения (1.3) и (1.4)

примут вид

$$\Phi^{(1)} = \sqrt{k}\varphi^{(1)}(x, y), \quad \Phi^{(0)} = \sqrt{k} \text{const}, \quad \Delta\Phi - x^2\Phi = 0 \quad (1.6)$$

$$Q = \oint \left( \sqrt{k} \frac{\partial \Phi}{\partial n} - \Phi \frac{\partial \sqrt{k}}{\partial n} \right) ds \quad (1.7)$$

Рассмотрим функцию

$$F = CK_0(\lambda r) + \sum_0^{\infty} (A_n \cos n\theta + B_n \sin n\theta) I_n(\lambda R) \quad (1.8)$$

Здесь  $r$  и  $R$  — радиусы-векторы, исходящие из центра скважины и центра пласта соответственно,  $I_n$  — модифицированная функция Бесселя,  $K_0$  — функция Макдональда,  $C, A_n, B_n$  — пока неопределенные коэффициенты.

Из фиг. 1 видно, что

$$r^2 = R^2 + \rho^2 - 2R\rho \cos(\theta - \alpha), \quad R^2 = r^2 + \rho^2 - 2r\rho \cos\gamma$$

Здесь  $\rho$  — удаление центра скважины от центра пласта,  $\theta$  — угол между  $R$  и осью  $x$ ,  $\gamma$  — угол между  $\rho$  и  $r$ ,  $\alpha$  — угол между  $\rho$  и осью  $x$ .

Потребуем, чтобы  $F(R_1) = \Phi^{(1)}$  при  $R = R_1$ . Предполагая, что на контуре питания функция  $\Phi^{(1)}$  удовлетворяет условию Дирихле, воспользуемся теоремой сложения [2] для определения коэффициентов  $A_n, B_n$ , получим систему уравнений

$$\begin{aligned} a_0 &= CI_0(\lambda\rho)K_0(\lambda R_1) + A_0I_0(\lambda R_1) \\ a_n &= 2CI_n(\lambda\rho)K_n(\lambda R_1) \cos na + A_nI_n(\lambda R_1) \\ b_n &= 2CI_n(\lambda\rho)K_n(\lambda R_1) \sin na + B_nI_n(\lambda R_1) \end{aligned} \quad (1.9)$$

Здесь  $a_n, b_n$  — коэффициенты Фурье разложения функции  $\Phi$  на контуре питания.

При  $r \ll R_1$  линии уровня функции  $F$  близки к окружностям. Примем одну из них за контур скважины. Подберем в (1.8) коэффициент  $C$  так, чтобы на контуре скважины функция  $F$  как можно меньше отличалась от  $\Phi$ . Очевидно, это условие будет выполнено наилучшим образом, если их средние значения на контуре скважины совпадают, т. е.

$$\frac{1}{2\pi} \int_0^{2\pi} \Phi^{(0)} d\gamma = a^{(0)} = CK_0(\lambda r_0) + \sum_0^{\infty} I_0(\lambda r_0) I_n(\lambda\rho) (A_n \cos na + B_n \sin na) \quad (1.10)$$

Вследствие сказанного выше, приведенный потенциал выразится формулой (1.8), где коэффициенты  $C, A_n, B_n$  определяются из (1.9) и (1.10).

Пусть имеет место разложение

$$\sqrt{k} = \sum_0^{\infty} (D_n \cos n\gamma + E_n \sin n\gamma) I_n(\lambda r) \quad (1.11)$$

или в другой форме

$$\sqrt{k} = \sum_0^{\infty} (D_n * \cos n\theta' + E_n \sin n\theta') I_n(\lambda R) \quad (1.12)$$

Подставляя (1.11) и (1.8) в (1.7), используя теорему сложения [2] и соотношение

$$K_n(\lambda r) I_{n-1}(\lambda r) + K_{n-1}(\lambda r) I_n(\lambda r) = (\lambda r)^{-1} \quad (1.13)$$

найдем, что

$$O = 2\pi \frac{D_0 [a^{(0)} - I_0(\lambda r_0) S_1]}{K_0(\lambda r_0) - I_0(\lambda r_0) S_2} \quad (1.14)$$

где

$$S_1 = \sum_0^{\infty} (a_n \cos na + b_n \sin na) \frac{I_n(\lambda\rho)}{I_n(\lambda R_1)}, \quad S_2 = \sum_{-\infty}^{\infty} \frac{I_n^2(\lambda\rho) K_n(\lambda R_1)}{I_n(\lambda R_1)}$$

Если потенциал на контуре питания имеет постоянную величину, то, подставляя  $a_n, b_n$  и используя (1.12), найдем

$$Q = 2\pi \frac{I_0(\lambda r_0) D_0^2 (\varphi^{(0)} - \varphi^{(1)})}{K_0(\lambda r_0) - I_0(\lambda r_0) S_2} \quad (1.15)$$

При  $R_1 \rightarrow \infty, \rho \rightarrow \infty$  и выполнении условия  $R_1 - \rho = h = \text{const}$ , где  $h$  — удаление скважины от контура питания, формула (1.15) может быть использована для вычисления дебита скважины в полубесконечном пласте с прямолинейным контуром питания. Действительно, полагая  $\lambda h \gg 1$  и используя асимптотическое представление, для бесселевых функций [2], получим

$$Q = 2\pi \frac{I_0(\lambda r_0) D_0^2 (\varphi^{(0)} - \varphi^{(1)})}{K_0(\lambda r_0) - I_0(\lambda r_0) K_0(2\lambda h)} \quad (1.16)$$

В частности, из (1.16) следует, что дебит такой скважины зависит не от направления контура питания, а лишь от разности потенциалов на контуре питания и контуре скважины, их взаимного удаления и значения проницаемости в месте бурения.

2. Пусть в рассматриваемом пласте имеются две совершенные скважины радиусов  $r_0^{(1)}$  и  $r_0^{(2)}$ , удаленные одна от другой на расстояние  $\rho_{12}$ , с постоянными значениями потенциала на их контурах  $\varphi_1^{(0)}$  и  $\varphi_2^{(0)}$ .

Найдем потенциал скорости течения и дебит каждой из скважин. Вместо (1.8) введем функцию

$$f = C_1 K_0(\lambda r_1) + C_2 K_0(\lambda r_2) + \sum_0^\infty (A_n \cos n\theta + B_n \sin n\theta) I_n(\lambda R) \quad (2.1)$$

Здесь  $r_1$  и  $r_2$  — радиусы-векторы, исходящие из центров первой и второй скважины.

Удовлетворим граничному условию на контуре питания и, полагая размеры скважин достаточно малыми по сравнению с размерами пласта и расстоянием между ними, потребуем выполнения граничных условий на контурах скважин.

Постоянные  $C_1, C_2, A_n, B_n$  найдутся из уравнений

$$\begin{aligned} a_0 &= C_1 I_0(\lambda \rho_1) K_0(\lambda R_1) + C_2 I_0(\lambda \rho_2) K_0(\lambda R_1) + A_0 I_0(\lambda R_1) \\ a_n &= 2K_n(\lambda R_1) [C_1 I_n(\lambda \rho_1) \cos n\alpha_1 + C_2 I_n(\lambda \rho_2) \cos n\alpha_2] + A_n I_n(\lambda R_1) \\ b_n &= 2K_n(\lambda R_1) [C_1 I_n(\lambda \rho_1) \sin n\alpha_1 + C_2 I_n(\lambda \rho_2) \sin n\alpha_2] + B_n I_n(\lambda R_1) \end{aligned} \quad (2.2)$$

$$\begin{aligned} a^{(1)} &= C_1 K_0(\lambda r_0^{(1)}) + C_2 I_0(\lambda r_0^{(1)}) K_0(\lambda \rho_{12}) + \\ &+ \sum_0^\infty [A_n \cos n\alpha_1 + B_n \sin n\alpha_1] I_0(\lambda r_0^{(1)}) I_n(\lambda \rho_1) \\ a^{(2)} &= C_2 K_0(\lambda r_0^{(2)}) + C_1 I_0(\lambda r_0^{(2)}) K_0(\lambda \rho_{12}) + \\ &+ \sum_0^\infty [A_n \cos n\alpha_2 + B_n \sin n\alpha_2] I_0(\lambda r_0^{(2)}) I_n(\lambda \rho_2) \end{aligned} \quad (2.3)$$

Здесь  $a_0, a_n, b_n$  — коэффициенты Фурье-разложения приведенного потенциала на контуре питания;  $a^{(1)}, a^{(2)}$  — его средние значения на контурах скважин;  $\rho_1, \alpha_1$  и  $\rho_2, \alpha_2$  — полярные координаты скважин относительно центра пласта.

Используя (1.7), (2.1), (2.2), (2.3), найдем значение дебита

$$Q_1 = 2\pi \sqrt{k(\rho_1, \alpha_1)} \frac{[a^{(1)} - S_1] \delta_{22} - [a^{(2)} - S_2] \delta_{12}}{\delta_{11} \delta_{22} - \delta_{12} \delta_{21}} \quad (2.4)$$

$$Q_2 = 2\pi \sqrt{k(\rho_2, \alpha_2)} \frac{[a^{(2)} - S_2] \delta_{11} - [a^{(1)} - S_1] \delta_{21}}{\delta_{11} \delta_{22} - \delta_{12} \delta_{21}} \quad (2.5)$$

Здесь

$$S_1 = \sum_0^\infty \frac{(a_n \cos n\alpha_1 + b_n \sin n\alpha_1) I_0(\lambda r_0^{(1)}) I_n(\lambda \rho_1)}{I_n(\lambda R_1)}$$

$$S_2 = \sum_0^{\infty} \frac{(a_n \cos n\alpha_2 + b_n \sin n\alpha_2) I_0(\lambda r_0^{(2)}) I_n(\lambda \rho_2)}{I_n(\lambda R_1)}$$

$$\delta_{11} = K_0(\lambda r_0^{(1)}) - \sum_{-\infty}^{\infty} \frac{K_n(\lambda R_1) I_0(\lambda r_0^{(1)}) I_n^2(\lambda \rho_1)}{I_n(\lambda R_1)}$$

$$\delta_{22} = K_0(\lambda r_0^{(2)}) - \sum_{-\infty}^{\infty} \frac{K_n(\lambda R_1) I_0(\lambda r_0^{(2)}) I_n^2(\lambda \rho_2)}{I_n(\lambda R_1)}$$

$$\delta_{21} = K_0(\lambda \rho_{21}) I_0(\lambda r_0^{(2)}) - \sum_{-\infty}^{\infty} \frac{K_n(\lambda R_1) I_n(\lambda \rho_1) I_n(\lambda \rho_2) I_0(\lambda r_0^{(2)}) \cos n(\alpha_2 - \alpha_1)}{I_n(\lambda R_1)}$$

$$\delta_{12} = \frac{I_0(\lambda r_0^{(1)})}{I_0(\lambda r_0^{(2)})} \delta_{21}$$

При постоянном значении потенциала на контуре питания формулы (2.4) и (2.5) примут вид

$$Q_1 = 2\pi \sqrt{k(\rho_1, \alpha_1)} \frac{(\varphi_1^{(0)} - \varphi^{(1)}) \sqrt{k(\rho_1, \alpha_1)} \delta_{22} - (\varphi_2^{(0)} - \varphi^{(1)}) \sqrt{k(\rho_2, \alpha_2)} \delta_{12}}{\delta_{11} \delta_{22} - \delta_{12} \delta_{21}} \quad (2.6)$$

$$Q_2 = 2\pi \sqrt{k(\rho_2, \alpha_2)} \frac{(\varphi_2^{(0)} - \varphi^{(1)}) \sqrt{k(\rho_2, \alpha_2)} \delta_{11} - (\varphi_1^{(0)} - \varphi^{(1)}) \sqrt{k(\rho_1, \alpha_1)} \delta_{21}}{\delta_{11} \delta_{22} - \delta_{12} \delta_{21}} \quad (2.7)$$

Полученные результаты нетрудно обобщить на случай  $N$  скважин.

3. Рассматривается полубесконечный неоднородный пласт постоянной мощности. Сохраняются условия (1.1), (1.12) и постановка задачи.

Определим граничные условия. Пусть контур питания (фиг. 2) представляет собой прямую, заданную уравнением  $y = ax$ , контуры скважин — окружности радиусов  $r_i$ , значение потенциала на контуре питания  $\varphi = \varphi^{(1)} = \text{const}$  и на контурах скважин  $\varphi = \varphi_i^{(0)} = \text{const}$ .

Для простоты рассмотрим случай  $N = 2$  (фиг. 2). Пусть имеется функция

$$f = \frac{1}{\sqrt{k(x, y)}} \sum_i^2 A_i [K_0(\lambda r_i) - K_0(\lambda R_i)] + \varphi^{(1)} \quad (3.1)$$

Здесь  $K_0$  — функция Макдональда,  $A_i$  — пока неопределенные коэффициенты (постоянные)

$$r_i = \sqrt{(x_i - x)^2 + (y_i - y)^2}, \quad R_i = \sqrt{(x - X_i)^2 + (y - Y_i)^2};$$

$x_i, y_i, X_i, Y_i$  связаны условиями

$$x_i^2 + y_i^2 = X_i^2 + Y_i^2, \quad y_i - Y_i = -\frac{1}{a}(x_i - X_i)$$

Нетрудно проверить, что функция (3.1) обладает следующими свойствами:

- 1) удовлетворяет уравнению (4.3);
- 2) на контуре питания  $f = \varphi^{(1)}$ ;
- 3) при  $\lambda r_i \ll 1$

где

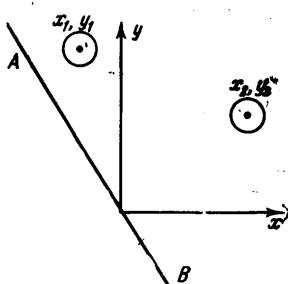
$$r_i \ll h_i = \sqrt{(x_i - X_i)^2 + (y_i - Y_i)^2}$$

$$r_i \ll \rho = \sqrt{(x_1 - x_2)^2 + (y_1 - y_2)^2}$$

$$r_i \ll \delta = \sqrt{(x_1 - X_2)^2 + (y_1 - Y_2)^2}$$

значение функции  $f$  близки к окружностям. Примем одну из них за контур скважины, тогда в (3.1) можно подобрать коэффициенты  $A_1, A_2$  таким образом, чтобы удовлетворить условию  $f = \varphi^{(0)}$  на заданной линии уровня.

Фиг. 2 Дебит определится формулой (1.4), где контур интегрирования охватывает данную скважину, а функция взята в виде (3.1). Подставляя (1.12) и (3.1) в (1.4), используя теорему сложения



[2] и соотношение (1.13), находим выражение для дебита первой скважины

$$Q_1 = 2\pi \sqrt{k(x_1, y_1)} \frac{(\varphi_1^{(0)} - \varphi^{(1)}) \sqrt{k(x_1, y_1)} a_{22} - (\varphi_2^{(0)} - \varphi^{(1)}) \sqrt{k(x_2, y_2)} a_{12}}{a_{11}a_{22} - a_{12}a_{21}} \quad (3.2)$$

Здесь

$$a_{11} = K_0(\lambda r_0^{(1)}) - K_0(\lambda h_1), \quad a_{22} = K_0(\lambda r_0^{(2)}) - K_0(\lambda h_2)$$

$$a_{12} = a_{21} = K_0(\lambda \rho) - K_0(\lambda \delta)$$

Дебит второй скважины получим, заменив в (3.2) индекс 1 индексом 2.

Поступило 10 VI 1968

#### ЛИТЕРАТУРА

1. Маскет М. Течение однородных жидкостей в пористой среде. М., Гостоптехиздат, 1949.
2. Ватсон Д. Н. Теория бесселевых функций. М., Изд-во иностр. лит., 1949.

### О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ДАВЛЕНИЯ В ПЛАСТЕ ПРИ НЕСТАЦИОНАРНОЙ ОСЕСИММЕТРИЧНОЙ ФИЛЬТРАЦИИ ЖИДКОСТИ К СКВАЖИНЕ С ЗАДАННЫМ ДЕБИТОМ

В. А. БЕРКУН

(Харьков)

Рассматривается упругий однородный бесконечный пласт, характеризуемый постоянным коэффициентом пьезопроводности  $\kappa$ .

Давление на бесконечности принимается постоянным и равным начальному. Пласт дренируется круговой цилиндрической скважиной, дебит которой задан степенной функцией времени. Для этих условий получено общее решение задачи при любом показателе степени, вещественная часть которого более  $-1$ .

Давление в пласте для рассматриваемой задачи есть функция расстояния от оси скважины (т. е. оси симметрии)  $r$  и времени  $t$ . Кроме того, давление однозначно характеризуется радиусом скважины  $a$  и показателем  $\alpha$ .

Обозначим эту функцию через  $p(r, t; a, \alpha)$ . Задача приводит к интегрированию уравнения

$$\frac{\kappa}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left( r \frac{\partial p}{\partial r} \right) = \frac{\partial p}{\partial t} \quad (r \geq a, \kappa = \text{const} > 0, t > 0) \quad (1)$$

при краевых условиях

$$p(r, 0; a, \alpha) = p_0, \quad p(\infty, t; a, \alpha) = p_0 \quad (p_0 = \text{const})$$

$$\left( r \frac{\partial p}{\partial r} \right)_{r=a} = b t^\alpha, \quad (2)$$

где коэффициент  $b$  приводит размерность правой части последнего равенства к размерности левой части. В дальнейшем для удобства полагаем  $b = 1$ .

Положим далее  $\operatorname{Re} \alpha > -1$ . При этом условии существует изображение Лапласа степенной функции.

Воспользовавшись теоремой Дюамеля [1], решение задачи (1), (2) можно представить в виде

$$p_0 - p(r, t; a, \alpha) = \Delta p(r, t; a, \alpha) = \int_0^t (t - \tau)^{\alpha} g(r, \tau; a, 0) d\tau, \quad \operatorname{Re} \alpha > -1$$

$$g(r, t; a, 0) = \frac{\partial}{\partial t} \Delta p(r, t; a, 0) \quad (3)$$