

ДВИЖЕНИЕ ЖИДКОСТИ К ФИЛЬТРУ СКВАЖИНЫ КОНЕЧНОЙ ДЛИНЫ В ПЛАСТЕ БОЛЬШОЙ МОЩНОСТИ

Г. Б. Пыхачев (Грозный)

§ 1. Дифференциальное уравнение фильтрации в криволинейных ортогональных координатах, соответствующих данному потоку. Предположим, что в некоторой области пространства, занятой пористой средой, имеет место потенциальное движение жидкости или газа. Пусть выбрана такая криволинейная ортогональная система координат u, v, w , в которой каждая координатная поверхность одного семейства, например $u = \text{const}$, совпадает в данный момент времени с одной из эквипотенциальных поверхностей $\varphi = \text{const}$, где $\varphi(u, t)$ — потенциал массовой скорости фильтрации, осредненной по площади эквипотенциальной поверхности $F(u)$, т. е. соответствующей некоторым средним значениям координат v_* и w_* .

Рассмотрим элементарный слой пористой среды, заключенный между площадями $F(u)$ и $F(u) + (dF / du) du$. Используя прием, обычно применяемый при выводе уравнения неразрывности, найдем массу, накопленную в рассматриваемом слое за промежуток времени dt

$$\begin{aligned} F(u) \frac{\partial \Phi}{\partial u} dt - \left[F(u) + \frac{dF}{du} du \right] \left(\frac{\partial \Phi}{\partial u} + \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} du \right) dt = \\ = - \left[\frac{dF}{du} \frac{\partial \Phi}{\partial u} du + \frac{dF}{du} \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} (du)^2 + F(u) \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} du \right] dt \end{aligned}$$

Пренебрегая членом наивысшего порядка малости, получим выражение накопленной массы

$$- \left[\frac{dF}{du} \frac{\partial \Phi}{\partial u} + F(u) \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} \right] du dt \quad (1.1)$$

С другой стороны, масса, накопленная в слое за время dt , представляется так:

$$F(u) \frac{\partial(m\rho)}{\partial t} du dt \quad (1.2)$$

где ρ — плотность жидкости (или газа).

Приравняв между собой (1.1) и (1.2), будем иметь искомое уравнение

$$\frac{dF}{du} \frac{\partial \Phi}{\partial u} + F(u) \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} + F(u) \frac{\partial(m\rho)}{\partial t} = 0 \quad (1.3)$$

Для установившегося потока найдем

$$\frac{dF}{du} \frac{\partial \Phi}{\partial u} + F(u) \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} = 0 \quad (1.4)$$

Массовую скорость фильтрации $\partial \Phi / \partial u$ запишем теперь так:

$$\partial \Phi / \partial u = \rho \partial \Phi / \partial u \quad (1.5)$$

где Φ — потенциал скорости фильтрации, осредненной по площади $F(u)$. Подставляем значение $\partial \Phi / \partial u$ в уравнение (1.3)

$$\left[\rho \frac{dF}{du} + F(u) \frac{\partial \rho}{\partial u} \right] \frac{\partial \Phi}{\partial u} + \rho F(u) \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} + F(u) \frac{\partial(m\rho)}{\partial t} = 0 \quad (1.6)$$

Остановимся на случае упругой жидкости, для которой зависимость между плотностью ρ и давлением p может быть приближенно выражена так:

$$\rho / \rho_0 \approx 1 + \beta_1(p - p_0), \quad \beta_1(p - p_0) \ll 1 \quad (1.7)$$

Здесь ρ_0 — плотность при атмосферном давлении p_0 , β_1 — коэффициент объемной упругости жидкости.

Основываясь на последнем неравенстве, считаем, что второй член квадратной скобки уравнения (1.6) пренебрегаем мал сравнительно с ее первым членом. Уравнение (1.6) будет иметь вид

$$\rho \left[\frac{dF}{du} \frac{\partial \Phi}{\partial u} + F(u) \frac{\partial^2 \Phi}{\partial u^2} \right] + F(u) \frac{\partial(m\rho)}{\partial t} = 0 \quad (1.8)$$

Оно может быть использовано при решении задачи о неплоском движении упругой жидкости в упругом пласте.

§ 2. Установившаяся фильтрация в эллипсоидально-осесимметричном поле. Пусть скважина вскрыла неограниченный пласт. Фильтр скважины цилиндрической формы имеет длину $2h$; он расположен вдоль прямолинейного участка ее оси. Принимаем, что фильтр скважины — вытянутый эллипсоид вращения с фокусным расстоянием $2h$ и что стенка фильтра эквипотенциальная поверхность. Массовый дебит скважины $M = \text{const}$.

При этих условиях эквипотенциальными поверхностями будут софокусные эллипсоиды вращения с полуосами α , β и γ

$$\alpha = h \operatorname{ch} u, \beta = \gamma = h \operatorname{sh} u \quad (2.1)$$

Здесь u — значение той вырожденной эллипсоидальной координаты, которая определяет эквипотенциальную поверхность $u = \text{const}$.

Между координатой u и потенциалом φ существует зависимость

$$dM / dF = d\varphi / du \quad (2.2)$$

где dM — массовый расход через площадку dF .

Разделяя переменные в (2.2) и интегрируя, найдем массовый расход M через всю площадь эквипотенциальной поверхности $F(u)$

$$M = \int_{(F)} \frac{\partial \varphi}{\partial u} dF = \frac{d\varphi}{du} F(u) = q(u, v_*, w_*) F(u) \quad (2.3)$$

Здесь $d\varphi / du = q(u, v_*, w_*)$ — среднее по площади F значение массовой скорости фильтрации, соответствующее некоторым средним значениям координат v_* и w_* .

Из (2.3) получаем

$$d\varphi / du = M / F(u) \quad (2.4)$$

Здесь

$$F(u) = 2\pi\alpha\beta \left(\sqrt{1 - \varepsilon^2} + \frac{\arcsin \varepsilon}{\varepsilon} \right) \left(\varepsilon = \frac{\sqrt{\alpha^2 - \beta^2}}{\alpha} \right) \quad (2.5)$$

$$F(u) = 4\pi h^2 \xi(u), \xi(u) = \frac{1}{2} \operatorname{sh} u \operatorname{ch} u (\operatorname{th} u + \operatorname{ch} u \operatorname{arc} \sin (1 : \operatorname{ch} u)) \quad (2.6)$$

Уравнение (2.4) можно рассматривать как первый интеграл уравнения (1.4). Решение этого уравнения представляется так:

$$\varphi = \frac{M}{4\pi h^2} \int \frac{du}{\xi(u)} + C \quad (C = \text{const}) \quad (2.7)$$

Введем взамен координаты u новую безразмерную переменную r/h из условия

$$(r/h)^j = \xi(u) \quad (1 \leq j = \text{const} \leq 2) \quad (2.8)$$

Здесь r имеет размерность длины. Тогда на основании (2.5) получим

$$F(u) = 4\pi h^{2-j} r^j = F_1(r) \quad (2.9)$$

При помощи (2.4), (2.6) и (2.8) запишем

$$d\varphi / du = M / 4\pi h^{2-j} r^j = d\varphi^* / dr \quad (2.10)$$

где φ^* — некоторая функция, соответствующая потенциальному φ .

Пользуясь зависимостями (2.9) и (2.10), видоизменим уравнение (1.4). Имеем

$$\begin{aligned} \frac{dF(u)}{du} \frac{d\varphi}{du} &= \frac{4\pi h^2}{h} \frac{j}{(\frac{r}{h})^{j-1}} \frac{d\varphi^*}{dr} \frac{dr}{du} \\ F(u) \frac{d^2\varphi}{du^2} &= \tilde{F}_1(r) \frac{d^2\varphi^*}{dr^2} \frac{dr}{du} = 4\pi h^2 \left(\frac{r}{h} \right)^j \frac{d^2\varphi^*}{dr^2} \frac{dr}{du} \end{aligned} \quad (2.11)$$

Подставляя (2.11) в уравнение (1.4), найдем

$$\frac{d^2\varphi^*}{dr^2} + \frac{i}{r} \frac{d\varphi^*}{dr} = 0 \quad (\text{при } r \neq 0) \quad (2.12)$$

Решение уравнения (2.12) представляется в виде — (см. 2.10)

$$\varphi^* = \frac{M}{4\pi h} \left(\frac{r}{h} \right)^{1-j} + C^* \quad (C^* = \text{const}) \quad (2.13)$$

Как показывают равенства (2.5) и (2.8), в случае $j = 1$ площадь любой эквипотенциальной поверхности $r = \text{const}$ равна площади боковой поверхности цилиндра вы-

сотой h и радиусом r , а уравнение (2.12) не что иное, как уравнение плоско-радиального потока в цилиндрических координатах. Другой крайний случай $j = 2$ соответствует сферически-радиальному потоку и сферической системе координат; площадь эквипотенциальной поверхности $r = \text{const}$ в этом случае на основании (2.5) и (2.8) равна $4\pi r^2$.

Если рассматривать случаи, когда длина фильтра скважины достаточно велика сравнительно с радиусом r_c , например $h \geq 10r_c$, можно довольно просто определить значение постоянной j при условии, что $1 < j < 2$. Ограничимся только этими случаями. Заметим, что из (2.5) и (2.8) находятся значения $\xi(u_c)$ на стенке скважины

$$\xi(u_c) = r_c/h \text{ при } j = 1, \quad \xi(u_c) = (r_c/h)^2 \text{ при } j = 2$$

Следовательно, при $1 < j < 2$ имеем на стенке скважины

$$\xi(u_c) = \left(\frac{r_c}{h}\right)^j, \quad \text{или } i = \frac{\lg \xi(u_c)}{\lg(r_c/h)} \quad (2.14)$$

Для вычисления $\xi(u_c)$ используется формула (2.6), в которой полагают $\operatorname{sh} u_c \approx \approx r_c/h \leq 0.1$.

Задаваясь условиями на границах некоторой области пространства между поверхностью питания и скважиной, можем получить формулу массового дебита скважины.

Пусть $\varphi^* = \Phi_c^*$ при $r = r_c$, $\varphi^* = \Phi_k^*$ при $r = r_k$, где r_k — координата поверхности питания. Из (2.13) получим

$$M = \frac{4\pi h^{2-j} (1-j)(\varphi_k^* - \varphi_c^*)}{r_k^{1-j} - r_c^{1-j}} = \frac{4\pi h^{2-j} r_c^j (1-j)(\varphi_k^* - \varphi_c^*)}{r_c [(r_k/r_c)^{1-j} - 1]} \quad (2.15)$$

Замечая, что на основании (2.5) и (2.9) величина

$$4\pi h^{2-j} r_c^j = 4\pi h^2 \xi(u_c) = F(u_c)$$

выражает площадь, видоизменим при помощи (2.14) формулу (2.15) так:

$$M = \frac{4\pi h (\varphi_k^* - \varphi_c^*)}{\eta(r_c/h, r_k/r_c) \ln(h/r_c)} \quad (2.16)$$

$$\eta\left(\frac{r_c}{h}, \frac{r_k}{r_c}\right) = \frac{r_c}{h\xi(u_c)} \left[1 - \left(\frac{r_k}{r_c}\right)^{1-j}\right] : \ln \frac{r_c}{h\xi(u_c)} \quad (2.17)$$

Если r_k столь велико, что можно принимать $(r_k/r_c)^{1-j} = 0$, будем иметь

$$\eta\left(\frac{r_c}{h}, \infty\right) = \frac{r_c}{h\xi(u_c)} : \ln \frac{r_c}{h\xi(u_c)}$$

Представим себе пласт, ограниченный сверху непроницаемой горизонтальной кровлей и занимающий нижнее полупространство. Пусть кровля вскрыта вертикальной скважиной, погрузившейся в пласт на глубину h .

Известные формулы дебита M_1 вертикальной скважины в полубесконечном пласте позволяют считать такую скважину эквивалентной гидродинамически совершенной скважине в пласте мощностью h с областью питания, имеющей радиус vh , где $1 < v < 2$. Так, например, П. Я. Полубаринова-Кочина предлагает следующую формулу дебита M_1 вертикальной скважины в полубесконечном пласте [1]

$$M_1 = \frac{2\pi h (\varphi_k^* - \varphi_c^*)}{\ln(\sqrt{3}h/r_c)} \quad (v = \sqrt{3}) \quad (2.18)$$

В данном случае к вычислению дебита применима и формула (2.16), но коэффициент 4 следует заменить в ней коэффициентом 2 (пласту принадлежит полупространство). Результаты вычислений дебита по формулам (2.16) и (2.18) совпадают при условии, что

$$\eta(r_c/h, r_k/r_c) \ln(h/r_c) = \ln(\sqrt{3}h/r_c) \quad (2.19)$$

Равенство (2.19) определяет в этом случае координату r_k поверхности питания той области пласта, в которой действует скважина.

Координата r_k рассчитывается из (2.19) при помощи (2.17). В таблице приведены для сравнения значения величин j , $\eta(r_c/h, r_k/r_c)$ и r_k/r_c , соответствующие значениям

$$r_c/h = 0.1, 0.01, 0.001$$

в случае скважины, вскрывшей бесконечно глубокий пласт на длине h ; она эквивалентна гидродинамически совершенной скважине в пласте мощностью h с радиусом области питания, равным $\sqrt{3}h$ (см. условие (2.19)). Кроме того, в таблице приводятся значения $\eta(r_c/h, \infty)$, соответствующие случаю бесконечно удаленной области питания. Вычисления производились по формулам (2.14), (2.17) и (2.19).

r_c/h	j	$\eta\left(\frac{r_c}{h}, \frac{r_k}{r_c}\right)$	$\frac{r_k}{r_c}$	$\eta\left(\frac{r_c}{h}, \infty\right)$
0.1	1.103	1.24	12.95	5.300
0.01	1.053	1.12	93	5.225
0.001	1.035	1.08	750	5.225

Как видно из таблицы, только при $r_c/h = 0.1$ координата r_k превышает длину фильтра h , в остальных случаях $r_k < h$. При $r_k \rightarrow \infty$ дебит M , как следует из формулы (2.16) и из таблицы, может уменьшаться более чем в 4.8 раза.

§ 3. Скважина конечной длины в неограниченном пласте с упругим режимом. Рассмотрим движение жидкой упругой массы в неограниченном упругом пласте, в котором скважина, как предполагалось в предыдущем параграфе, имеет фильтр длиной $2h$. Допуская, что коэффициент проницаемости пласта k и динамическая вязкость жидкости μ постоянны, получим значение потенциала осредненной скорости фильтрации $d\Phi^*/dr$

$$\Phi^* = kp/\mu + C \quad (3.1)$$

Здесь p — приведенное давление, C — некоторая постоянная. Пусть упругие свойства выражаются зависимостью

$$\partial m / \partial t = \beta_c \partial p / \partial t \quad (3.2)$$

Здесь m — коэффициент пористости пласта, β_c — коэффициент объемной упругости пласта.

Упругие свойства жидкости представим зависимостью

$$\partial \rho / \partial t = \beta_1 \partial p / \partial t \quad (3.3)$$

где β_1 — коэффициент объемной упругости жидкости. При помощи (3.2) и (3.3) можно записать

$$\partial(m\rho) / \partial t = \rho(m\beta_1 + \beta_c) \partial p / \partial t \quad (3.4)$$

Уравнение (1.8), в котором основной координатой служит r , в соответствии с (2.9) и (3.1) примет вид

$$\kappa \left(\frac{\partial^2 p}{\partial r^2} + \frac{j}{r} \frac{\partial p}{\partial r} \right) = \frac{\partial p}{\partial t} \quad (\kappa = \frac{k}{\mu\beta^*}, \quad \beta^* = m\beta_1 + \beta_c) \quad (3.5)$$

Здесь κ — коэффициент пьезопроводности пласта, β^* — коэффициент упругомкости.

Уравнение (3.5) можно трактовать как уравнение теплопроводности в пространстве $j+1$ измерений. Решение этого уравнения можно построить по аналогии с мгновенным стоком в пространстве $j+1$ измерений [2]. Подобная аналогия использовалась для решения уравнения, отвечающего вырождающейся изотропной турбулентности при очень малых скоростях пульсации [3–5]. В случае мгновенного стока решение уравнения (3.5) представим так

$$p(r, t) = C_1 - C_2 t^{-1/2(j+1)} \exp(-r^2/4\kappa t) \quad (3.6)$$

Найдем значения постоянных C_1 и C_2 . Пусть $p = p_0$ при $t = 0$. Но при $r > 0$,

$$\lim_{t \rightarrow 0} \left[t^{-1/2(j+1)} \exp\left(-\frac{r^2}{4\kappa t}\right) \right] = 0 \quad (3.7)$$

Следовательно $C_1 = p_0$.

Итак,

$$\Delta p = p_0 - p(r, t) = C_2 t^{-1/2(j+1)} \exp(-r^2/4\kappa t) \quad (3.8)$$

Объем жидкости $d\tau_1$, выделившейся из элементарного эллипсоидального слоя $dt = 4\pi h^{2-j} r^j dr$ равен

$$d\tau_1 = \beta^* \Delta p d\tau = 4\pi h^{2-j} \beta^* C_2 t^{-1/2(j+1)} \exp\left(-\frac{r^2}{4\kappa t}\right) r^j dr \quad (3.9)$$

Объем жидкости τ_1 , выделившейся из всего пласта, получим, проинтегрировав:

$$(3.9) [6] \quad \tau_1 = 4\pi h^{2-j} \beta^* C_2 t^{-1/2(j+1)} \int_0^\infty r^j \exp\left(-\frac{r^2}{4\kappa t}\right) dr = 2\pi h^{2-j} \beta^* C_2 (4\kappa)^{1/2(j+1)} \Gamma(1/2(j+1)) \quad (3.10)$$

Здесь Γ — гамма-функция.

Из (3.10), принимая во внимание зависимость между κ и β^* , определим

$$\tau_1 = \frac{\tau_1 \mu}{2^{2+j} \pi k \kappa^{1/2(j-1)} h^{2-j} \Gamma(1/2(j+1))} \quad (3.11)$$

Перейдем к случаю скважины с фильтром длиной $2h$, введенной в неограниченный пласт в начальный момент времени и действующей непрерывно с постоянным объемным дебитом Q . Если мгновенный сток существовал в некоторый момент времени t , формула (3.8) запишется так:

$$\Delta p = \frac{\tau_1 \mu}{2^{2+j} \pi k \kappa^{1/2(j-1)} h^{2-j} \Gamma(1/2(j+1))} (t - t')^{-1/2(j+1)} \exp\left(-\frac{r^2}{4\kappa(t-t')}\right) \quad (3.12)$$

Пусть сток существует в течение промежутка времени dt' .

За время существования стока из пласта выделится объем жидкости

$$d\tau_1 = Q dt' \quad (3.13)$$

Учитывая (3.12) и (3.13), получим формулу для снижения давления в пласте Δp за время непрерывной работы скважины от $t' = 0$ до $t' = t$

$$\Delta p = \frac{Q \mu}{2^{2+j} \pi h^{2-j} k \Gamma(1/2(j+1)) \kappa^{1/2(j-1)}} \int_0^t (t - t')^{-1/2(j+1)} \exp\left[-\frac{r^2}{4\kappa(t-t')}\right] dt' \quad (3.14)$$

При помощи подстановки $1 / (t - t') = \theta$ формула (3.14) запишется так:

$$\begin{aligned} \Delta p &= \frac{Q \mu}{2^{2+j} \pi h^{2-j} k \Gamma(1/2(j+1))} \int_{\theta_0}^{\infty} \theta^{1/2(j-3)} \exp\left(-\frac{r^2}{4\kappa \theta}\right) d\theta = \\ &= \frac{Q \mu}{8\pi k h \Gamma(1/2(j+1))} \left(\frac{r}{h}\right)^{1-j} \Gamma\left(\frac{j-1}{2}, \frac{r^2}{4\kappa t}\right) \quad (3.15) \\ \theta_0 &= \frac{1}{t}, \quad \Gamma\left(\frac{j-1}{2}, \frac{r^2}{4\kappa t}\right) = \int_R^\infty x^{1/2(j-3)} e^{-x} dx \quad \left(R = \frac{r^2}{4\kappa t}\right) \end{aligned}$$

Здесь $\Gamma(1/2(j-1), r^2 / 4\kappa t)$ неполная гамма-функция [6]

$$\frac{\Gamma(1/2(j-1), r^2 / 4\kappa t)}{\Gamma(1/2(j+2))} = \frac{2}{j-1} - \frac{\gamma(1/2(j-1), r^2 / 4\kappa t)}{\Gamma(1/2(j+1))} \quad (3.16)$$

где

$$\gamma = \left(\frac{j-1}{2}, \frac{r^2}{4\kappa t}\right) = \int_0^R x^{1/2(j-3)} e^{-x} dx \quad \left(R = \frac{r^2}{4\kappa t}\right)$$

При помощи известной рекуррентной формулы для гамма-функции найдем, что [7]

$$\frac{\gamma(1/2(j-1), r^2 / 4\kappa t)}{\Gamma(1/2(j+1))} = \frac{2}{j-1} \left[1 - P\left(\frac{r^2}{2\kappa t}, j-1\right) \right] \quad (3.17)$$

$$P\left(\frac{r^2}{2\kappa t}, j-1\right) = \frac{1}{2(1/2(j-3)) \Gamma(1/2(j-1))} \int_{R^*}^\infty x^{j-2} \exp\left(-\frac{x^2}{2}\right) dx \quad \left(R^* = \sqrt{\frac{r^2}{2\kappa t}}\right)$$

На основании (3.17) из (3.15) и (3.16) получим

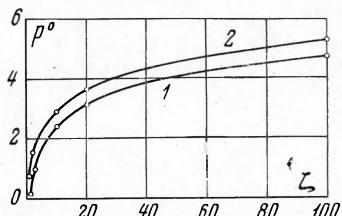
$$\begin{aligned} \Delta p &= \frac{Q \mu}{4\pi k h} \left(\frac{r}{h}\right)^{1-j} \frac{P(r^2 / 2\kappa t, j-1)}{j-1} = \frac{Q \mu}{8\pi k h} f\left(\frac{r}{h}, \frac{r^2}{2\kappa t}\right) \quad (3.18) \\ f\left(\frac{r}{h}, \frac{r^2}{2\kappa t}\right) &= \frac{2}{j-1} \left(\frac{r}{h}\right)^{1-j} P\left(\frac{r^2}{2\kappa t}, j-1\right) \end{aligned}$$

Сравним понижение давления на стенках двух скважин, одна из которых пущена в эксплуатацию с постоянным дебитом в пласте мощностью $2h$, а другая, имея фильтр конечной длины $2h$, эксплуатируется с тем же дебитом пласт неограниченной мощности. В первом случае имеем плоско-радиальное движение, во втором — пространственное осесимметричное движение.

Понижение давления на стенках скважины Δp_c в первом случае, как известно, будет пропорционально интегральной показательной функции $-Ei(-r_c^2/4\kappa t)$; во втором случае — пропорционально функции $f(r_c/h, r_c^2/4\kappa t)$ (см. (3.18)). Чтобы провести нужное сравнение, достаточно найти соответствующие значения этих функций.

Графики функций $-Ei(-r_c^2/4\kappa t)$ и $f(r_c/h, r_c^2/4\kappa t)$ представлены на фигурах. По оси абсцисс отложены значения безразмерного параметра $\zeta = 2\kappa t / r_c^2$; по оси ординат — безразмерная величина $p^0 = (8\pi kh/Q\mu) \Delta p_c$, равная в случае кривой 1 функции $-Ei(-r_c^2/4\kappa t)$, в случае кривой 2 функции $f(r_c/h, r_c^2/4\kappa t)$. Величина r_c/h принимается равной 0,1, что определяет, согласно (2.14), $j \approx 1.1$.

Кривые показывают, насколько интенсивнее протекает процесс понижения давления в скважине, если пласт имеет неограниченную мощность, сравнительно с процессом понижения давления в совершенной скважине, пущенной в пласте ограниченной мощности. Как видно из фигуры, различие в интенсивности процессов невелико.



Поступила 14 VI 1965

ЛИТЕРАТУРА

- Полубаринова - Коцина П. Я. О наклонных и горизонтальных скважинах конечной длины. ПММ, 1956, т. 20, вып. 1.
- Вебстер А., Сеге Г. Дифференциальные уравнения в частных производных математической физики, ч. 1. Гостехиздат, 1933.
- Лойцянский Л. Г. Некоторые основные закономерности изотропного турбулентного потока. Тр. ЦАГИ, 1939, вып. 440.
- Миллонщикова М. Д. Вырождение однородной изотропной турбулентности вязкой несжимаемой жидкости. Докл. АН СССР, 1939, 22, № 5.
- Седов Л. И. Методы теории размерностей и теории подобия в механике. Госиздат, 1944.
- Градштейн И. С., Рыжик И. М. Таблицы интегралов, сумм, рядов и произведений. Физматиздат, 1962.
- Случакий Е. Е. Таблицы для вычисления неполной Г-функции и функции вероятности χ^2 . Изд-во АН СССР, 1950.

О КОЭФФИЦИЕНТЕ ТУРБУЛЕНТНОЙ ДИФФУЗИИ ЧАСТИЦ ВЗВЕСИ

В. С. Синельщиков (Новосибирск)

В [1] предложено одно выражение коэффициента турбулентной диффузии достаточно крупных частиц взвеси, когда известное [2], стр. 420) соотношение $D = N$ не выполняется. Ниже устанавливаются некоторые практически проверяющиеся условия, ограничивающие область применимости предложенного выражения.

Обозначения

ρ_0, ρ_* — плотности частиц взвеси,
 s — объемная концентрация частиц взвеси,
 N, D — коэффициенты турбулентной вязкости и диффузии,
 \mathbf{q} — диффузионный поток взвеси, $|\mathbf{q}| = q$,

g — ускорение силы тяжести,
 v — поперечная скорость взвеси несущей жидкости,
 a — относительная скорость частиц взвеси, $|a| = a$,
 p — давление,
угловые скобки — знак осреднения, штрихи — знак пульсации.

Покажем сначала, что при некоторых условиях следует ожидать изменения соотношения $D = N$. Воспользуемся уравнениями поведения частиц малой концентрации,