

ИССЛЕДОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАСТА МЕТОДОМ ОПРЕССОВКИ

Хусаинов И.Г., Хусаинова Г.Я.

Стерлитамакский филиал ФГБОУ ВПО «Башкирский государственный университет», Республика Башкортостан (453103, г. Стерлитамак, Проспект Ленина, 49), e-mail: ivt30@mail.ru.

В работе для исследования коллекторских характеристик призабойной зоны пластов предлагается использовать метод опрессовки. Разработана математическая модель процесса опрессовки скважины. При описании процесса принимается допущение, что внутри скважины давление однородно. В работе используются закон изменения массы газа, уравнение состояния газа, закон Дарси и уравнение пьезопроводности. Для уравнения пьезопроводности применены два способа линеаризации – обычная линеаризация и линеаризация по Лейбензону. Для каждого из способов линеаризации получены нелинейные интегральные уравнения, описывающие релаксацию давления в скважине. Для решения интегральных уравнений разработана численная схема. Для оценки коллекторских характеристик пласта предлагается использовать период полувосстановления давления в опрессованной скважине. Проведен анализ зависимости времени релаксации давления в скважине от коллекторских характеристик окружающей пористой породы, а также от начального перепада давления в скважине.

Ключевые слова: релаксация давления, проницаемость, пористость, пористая среда.

RESEARCH OF PARAMETERS OF THE STRATUM BY METHOD PRESSURE TESTS

Khusainov I. G., Khusainova G.Y.

Sterlitamak branch "Bashkir state university", Republic of Bashkortostan (453103, Sterlitamak, Lenin Avenue, 49), e-mail: ivt30@mail.ru.

In paper for research collector properties bottom-hole of the stratum it is offered to use method pressure tests. The mathematical model of process pressure tests wells is developed. At the description of process the assumption is accepted, that inside of a borehole pressure is uniform. In paper the law of borehole of weight of gas, the equation of a status of gas, use Darcy's law and the equation piezoconduction are used. Two ways are applied to the equation of piezoconduction in a linearized approximation – ordinary linearization and Leibenzon linearization. For each of ways linearization the nonlinear integrated equations describing a relaxation of pressure in a hole are received. The numerical scheme is developed for the decision of the integrated equations. For an estimation collector properties of a layer it is offered to use the period half-relaxation pressure in pressure tests to a borehole. The analysis of dependence of time of a relaxation of pressure in a hole from collector properties of surrounding porous breed, and also from initial pressure difference in a hole is spent.

Keywords: a relaxation of pressure, permeability, porosity, the porous environment.

Введение. Оперативный контроль коллекторских характеристик прискважинной зоны позволяет оптимизировать процессы эксплуатации газовых месторождений и тем самым увеличивать продолжительность и эффективность эксплуатации скважин [4, 5]. Для исследования коллекторских характеристик призабойной зоны пластов используются различные гидродинамические, геофизические, термогидродинамические методы. В работе для оценки коллекторских характеристик призабойной зоны временно остановленных газовых скважин предлагается использовать альтернативный метод – метод опрессовки.

Метод заключается в следующем: выбирается исследуемый участок скважины, закрывается этот участок с двух концов и резко повышается давление на этом участке. Далее исследуется

динамика релаксации давления в скважине за счет фильтрации газа в окружающую пористую среду. Темп релаксации давления зависит от коллекторских характеристик окружающей пористой породы. Поэтому по времени релаксации давления можно судить, например, о величине коэффициента проницаемости породы вокруг скважины.

Преимущество этого метода заключается в том, что он является экспресс методом, т.е. за короткое время можно оценить параметры призабойной зоны. Метод опрессовки является наиболее привлекательным для использования в месторождениях с низкой проницаемостью.

В работе исследование процесса релаксации давления в скважине, окруженной насыщенной газом пористой средой, после опрессовки сведено к решению нелинейных интегральных уравнений. Проведен анализ зависимости периода полувосстановления давления в скважине от коллекторских характеристик окружающей пористой породы. Периодом полувосстановления давления будем называть промежуток времени, в течение которого разница между значениями давлений в скважине и пористой среде снижается в два раза от начальной разницы. Понятие период полувосстановления давления используется в работах [3, 6] при исследовании коллекторских характеристик пористой среды, насыщенной жидкостью, методом опрессовки полости.

1. Основные уравнения. Пусть в исходном состоянии ($t < 0$) давление газа во всем пористом пласте вокруг скважины постоянно и равно p'_0 , а сама скважина (рис. 1) заполнена газом. В момент времени $t = 0$ в скважину дополнительно вводится газ, и давление в ней мгновенно достигает значения p_0 . Далее за счет фильтрации газа в окружающее пористое пространство давление в скважине стремится к значению p'_0 .

При описании исследуемого процесса скелет пористой среды будем считать несжимаемым и однородным, а коэффициент вязкости газа не зависящим от температуры и давления. В рамках выше изложенных допущений, учитывая, что изменение массы газа в скважине происходит только за счет фильтрации через стенки скважины в окружающую пористую среду, запишем уравнение сохранения массы газа в следующем виде:

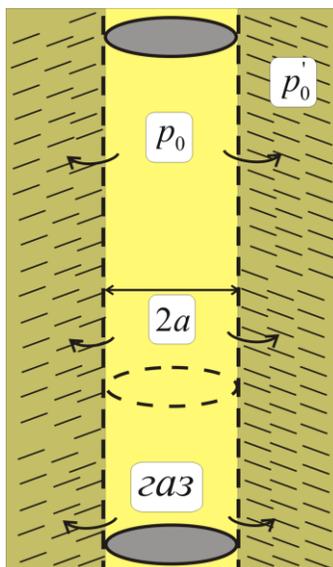


Рис. 1. Схематическое изображение исследуемого участка скважины

$$\frac{d\rho_g}{dt} = -\frac{2}{a}\rho_g v \Big|_{r=a}, \quad (1)$$

где a – радиус скважины; ρ_g – плотность газа; v – скорость фильтрации газа через стенки скважины.

Давление в окружающей скважину пористой среде будем описывать с помощью нелинейного уравнения пьезопроводности [1]:

$$\frac{\partial p'}{\partial t} = \frac{k}{\mu_g m} \frac{1}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left(r p' \frac{\partial p'}{\partial r} \right), \quad a < r < \infty. \quad (2)$$

Здесь μ_g – коэффициент динамической вязкости газа; p' – давление газа вокруг скважины; m и k – коэффициенты пористости и проницаемости окружающей скважину пористой среды.

Учитывая, что в исходном состоянии давление газа во всем пористом пласте вокруг скважины постоянно и равно p'_0 начальное условие для уравнения (2) запишем в виде:

$$p' = p'_0, \quad (t = 0, r > a). \quad (3)$$

На стенке скважины ($r = a$) выполняется условие равенства давлений справа и слева

$$p' = p(t), \quad (t > 0, r = a), \quad (4)$$

где $p(t)$ – давление внутри скважины.

Второе граничное условие для уравнения (2) имеет вид:

$$p' = p'_0 (t > 0, r \rightarrow \infty). \quad (5)$$

Аналитическое решение нелинейного уравнения пьезопроводности общего вида для фильтрации газа (2) при условиях (3)–(5) не найдено. В работе уравнение (2) будем использовать в линеаризованном приближении. Для этого перепишем уравнение (2) в виде:

$$\frac{1}{p'} \frac{\partial (p')^j}{\partial t} = \frac{k}{\mu_g m} \frac{1}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left(r \frac{\partial (p')^j}{\partial r} \right), \quad (6)$$

где значения показателя степени $j = 1$ и 2 соответствуют обычной линеаризации и линеаризации по Лейбензону [2]. Заметим, что изменение p' мало относительно среднего значения этой величины, поэтому коэффициент при $\partial (p')^j / \partial t$ в левой части уравнения (6) можно считать постоянным.

Таким образом, если во всей области течения и для всех значений t величина p' мало отклоняется от своего начального значения, то уравнение (6) можно переписать в виде

$$\frac{\partial (p')^j}{\partial t} = \chi_g \frac{1}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left(r \frac{\partial (p')^j}{\partial r} \right), \quad \chi_g = \frac{k p'_0}{\mu_g m}, \quad (7)$$

где χ_g – коэффициент пьезопроводности.

Для фильтрации газа в пористой среде вокруг скважины используем закон Дарси:

$$v' = - \frac{k}{\mu_g} \frac{\partial p'}{\partial r}, \quad (8)$$

где v' – скорость фильтрации газа вокруг скважины. Используя условие непрерывности скорости на стенке скважины, для уравнения (8) можно записать:

$$v' = v(t > 0, r = a).$$

Для замыкания системы уравнений (1), (7) и (8), считая, что газ является калорически совершенным, запишем связь текущих значений плотности и давления в скважине:

$$\frac{p}{p_0} = \left(\frac{\rho_g}{\rho_{g0}} \right)^\gamma, \quad (9)$$

где γ – показатель политропы, ρ_{g0} – начальное значение плотности газа в скважине.

Подставляя в уравнение (1) величину ρ_g из (9), получим:

$$\frac{1}{p} \frac{dp}{dt} = -\frac{2\gamma}{a} v \Big|_{r=a} \quad (10)$$

Уравнение (10) связывает давление внутри скважины со скоростью фильтрации газа через ее стенки.

2. Решение задачи. Применяя принцип Дюгамеля, решение уравнения (7), удовлетворяющего условиям (3)–(5), можем записать в виде

$$(p')^j - p_0'^j = \int_0^t \frac{\partial U(x, t-t')}{\partial t} \left((p(t'))^j - p_0'^j \right) dt', \quad (11)$$

$$U(r, t) = 1 + \frac{2}{\pi} \int_0^\infty \exp\left(-\frac{z^2 t}{t_{ag}}\right) \frac{J_0\left(\frac{zr}{a}\right) Y_0(z) - J_0(z) Y_0\left(\frac{zr}{a}\right)}{J_0^2(z) + Y_0^2(z)} \frac{dz}{z},$$

где $J_0(z)$ и $Y_0(z)$ – функции Бесселя и Неймана нулевого порядка. Используя решение (11) и закон Дарси (8), из уравнения (10) получим следующие нелинейные интегральные уравнения, описывающие эволюцию давления внутри скважины:

$$\ln \frac{p}{p_0} = -\frac{k\gamma}{a^2 \mu_g} \int_0^t \varphi\left(\frac{t-t'}{t_{ag}}\right) (p(t') - p_0') dt', \quad j=1, \quad (12)$$

$$p = p_0 - \frac{k\gamma}{2a^2 \mu_g} \int_0^t \varphi\left(\frac{t-t'}{t_{ag}}\right) \left((p(t'))^2 - p_0'^2 \right) dt', \quad j=2,$$

$$\varphi(S) = \frac{8}{\pi^2} \int_0^\infty \frac{\exp(-Sz^2)}{J_0^2(z) + Y_0^2(z)} \frac{dz}{z}.$$

В уравнениях (12) неизвестной величиной является только давление, а все остальные – это параметры жидкости, скважины и пористой среды. Решая интегральные уравнения (12) при различных значениях параметров пористой среды, можем найти зависимости динамики релаксации давления от этих параметров. Таким образом, в работе процесс оценки параметров призабойной зоны сводится к решению нелинейных интегральных уравнений. Интегральные уравнения решались численным методом. Исследовались зависимости периода полувосстановления давления в опресованной скважине от параметров пористости m , коэффициента проницаемости k .

Рис. 2 иллюстрирует влияние пористости m на процесс релаксации давления в скважине. По горизонтали отложено время в секундах, а по вертикали – безразмерное давление P

($P = p/p'_0$). Сплошные линии во всех рисунках соответствуют обычной линеаризации уравнения пьезопроводности, а пунктирные линии – линеаризации по Лейбензону. Линии 1 получены при значении $m = 0,05$, а линии 2 – $m = 0,2$. Горизонтальная тонкая пунктирная линия соответствует значению давления в момент наступления периода полувосстановления. Видно, что как весь процесс релаксации давления в скважине, так и период полувосстановления давления от пористости слабо зависят.

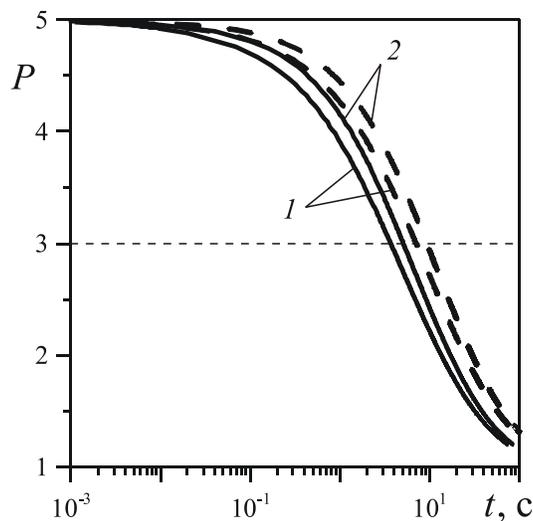


Рис. 2. Релаксация безразмерного давления в скважине при различных значениях коэффициента пористости

На рис. 3 представлена зависимость периода полувосстановления давления от коэффициента проницаемости. Из рисунка видно, что период полувосстановления давления обратно пропорционален коэффициенту проницаемости среды.

Выводы. Развита теория исследования прискважинной зоны пластов. Для оценки коллекторских характеристик призабойной зоны временно остановленных газовых скважин предлагается использовать альтернативный метод – метод опрессовки. Разработана математическая модель, описывающая процесс опрессовки скважины. Исследование процесса релаксации давления в опрессованной скважине сведено к решению нелинейных интегральных уравнений. В результате численного анализа этих уравнений установлено, что период полувосстановления давления обратно пропорционален коэффициенту проницаемости и слабо зависит от пористости среды.

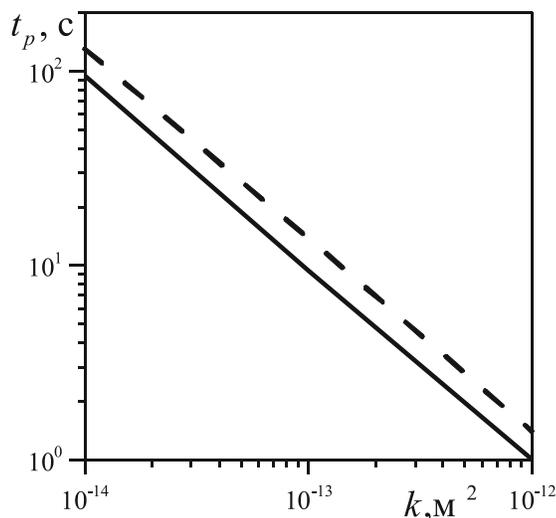


Рис. 3. Зависимости периода полувосстановления давления от коэффициента проницаемости

Работа выполнена при поддержке гранта СФ БашГУ № В14-19.

Список литературы

1. Басниев К.С., Кочина И.Н., Максимов В.М. Подземная гидромеханика: учебник для вузов. – М.: Недра, 1993. – 416 с.
2. Лейбензон Л.С. Собрание сочинений. – М.: Изд. АН СССР, 1955. – Т. 3. – 678 с.
3. Хафизов Р.М., Хусаинов И.Г., Шагапов В.Ш. Динамика восстановления давления в «вакуумированной» скважине // Прикладная математика и механика. – 2009. – Т. 73, № 4. – С. 615-621.
4. Хусаинов И.Г. Акустическое зондирование перфорированных скважин короткими волнами // Прикладная механика и техническая физика. – 2013. – Т. 54. № 1 (317). – С. 86-93.
5. Хусаинов И.Г. Тепловые процессы при акустическом воздействии на насыщенную жидкостью пористую среду // Вестник Башкирского университета. – 2013. – Т. 18, № 2. – С. 350-353.
6. Шагапов В.Ш., Хусаинов И.Г., Хафизов Р.М. Релаксация давления в полости, окруженной пористой и проницаемой породой, при ее опрессовке введением газа // Прикладная механика и техническая физика. – 2006. – Т. 47, № 1 (275). – С. 109-118.

Рецензенты:

Мустафина С.А., д.ф.-м.н., профессор кафедры математического моделирования, Стерлитамакский филиал ФГБОУ ВПО «Башкирский государственный университет», Республика Башкортостан, г. Стерлитамак.

Михайлов П.Н., д.ф.-м.н., профессор кафедры алгебры, геометрии и методики обучения математике, Стерлитамакский филиал ФГБОУ ВПО «Башкирский государственный университет», Республика Башкортостан, г. Стерлитамак.