

© В.П. Нагорний докт. техн. наук І.І. Денисюк канд. техн. наук ІГФ НАН України

Спектральні характеристики акустичних хвиль за наявності режиму розчиненого газу в нафтоносному пласті

УДК 532.595

У статті розглянуто взаємодію акустичних хвиль із пухирцями газу та досліджено спектральні характеристики хвиль тиску, що випромінюються газовими пухирцями в режимі резонансу.

Ключові слова: акустика, газ, пухирець, резонанс, тиск, хвиля, частота.

В статье рассмотрено взаимодействие акустических волн с пузырьками газа и исследованы спектральные характеристики волн давления, излучаемых газовыми пузырьками в режиме резонанса.

Ключевые слова: акустика, газ, пузырек, резонанс, давление, волна, частота.

The article deals with the interaction of acoustic waves with bubbles of gas and spectral characteristics of pressure waves emitted by gas bubbles in the resonance mode. **Key words:** acoustics, gas, bubble, resonance, pressure, wave, frequency.

Відомо [1], що в процесі зниження тиску до величини, меншої від тиску насичення нафти газом, із неї виділяється газ, що раніше знаходився у нафті в розчиненому стані. При цьому в пласті спостерігається двофазний режим течії нафти із пухирцями газу. Пухирцеві режими течії рідин досить детально досліджено в роботах [2–6]. У випадку неньютонівських рідин із пухирцями фізичні властивості одного середовища (рідини) суттєво змінюються у разі невеликих за масою і об'ємом домішок іншого середовища (пухирців газу) [7].

Найпростішою моделлю рідини з пухирцями газу є суміш із ідеальної рідини з рівномірно розподіленими в ній газовими пухирцями однакового розміру. Пухирці знаходяться на такій відстані один від одного, що взаємодія між ними здійснюється тільки через поле тиску. Радіальні пульсації газових пухирців обумовлені дією двох сил: сили пружного стискання газу в пухирці та сили інерції приєднаної маси рідини, що втягується в рух пульсаціями пухирців. У результаті газовий пухирець у рідині можна розглядати як осцилятор, який у лінійному наближенні описується рівнянням [7]

$$\ddot{\mathbf{V}} + \omega_0^2 V = -\varepsilon p \,, \tag{1}$$

де $\omega_0^2 = \frac{3\gamma p_0}{\rho_0 R_0^2}$ – частота власних коливань пухирця; V – об'єм пухирця; $\varepsilon = \frac{4\pi R_0}{\rho_0}$; R_0 – рівноважне значення

радіуса пухирця; ρ₀, p₀ – початкові (незбурені) значення густини та тиску в рідині; p – відхилення тиску від рівноважного значення. Приймаємо також, що характерна довжина акустичної хвилі велика порівняно не тільки з радіусом пухирців, але й із середньою відстанню між ними. За прийнятих допущень поле відхилення тиску від рівноважного значення в газорідинній суміші описується рівнянням [8–10]:

$$\frac{\partial^2 p}{\partial x^2} - \frac{1}{c^2} \frac{\partial^2 p}{\partial t^2} + \rho_0 n \frac{\partial^2 V}{\partial t^2} = 0, \qquad (2)$$

де $n = \frac{z}{V}$ – число пухирців в одиниці об'єму, z – концентрація пухирців; c – швидкість поширення акустичної хвилі в газорідинній суміші.

Після нескладних перетворень система рівнянь (1) та (2) зводиться до рівняння

$$\frac{\partial^2 p}{\partial x^2} - \frac{1}{c^2} \frac{\partial^2 p}{\partial t^2} - \rho_0 n \varepsilon \rho = \omega_0^2 \rho_0 n V, \qquad (3)$$

яке описує поширення акустичних хвиль у двофазному середовищі.

Розглянемо випадок, коли зміна об'єму газового пухирця описується залежністю

$$V = V_0 \sin \omega_0 t. \tag{4}$$

Рівняння (3) за нульових початкових умов із урахуванням виразу (4) у зображеннях за Лапласом має вигляд

$$\frac{\partial^2 p_L}{\partial x^2} - \frac{s^2}{c^2} p_L - \rho_0 n \varepsilon p_L = \frac{V_0 \omega_0^2 \rho_0 n \omega_0}{s^2 + \omega_0^2}, \qquad (5)$$

де s - комплексний параметр.

ВИДОБУВАННЯ НАФТИ І ГАЗУ

Представимо рівняння (5) у вигляді

$$\frac{\partial^2 p_L}{\partial x^2} - k^2 p_L = A, \qquad (6)$$

ле

Загальний розв'язок неоднорідного рівняння (6) такий

 $k^{2} = \frac{s^{2}}{c^{2}} + \rho_{0}n\varepsilon;$ $A = \frac{V_{0}\omega_{0}^{3}\rho_{0}n}{s^{2} + \omega_{0}^{2}}$

$$p_L = p_L^{\text{odH}} + p_L^{\text{hcodH}},\tag{8}$$

(7)

де $P_L^{^{0,\text{DH}}}$ – загальний розв'язок однорідного рівняння; $P_L^{^{\text{неодн}}}$ – частинний розв'язок неоднорідного рівняння. Загальний розв'язок однорідного рівняння має вигляд

$$p_L^{\text{OdH}} = c_1 e^{kx} + c_2 e^{-kx}.$$
 (9)

Будемо шукати частинний розв'язок неоднорідного рівняння (6) у вигляді суми (9), де $c_1(x)$ і $c_2(x)$ – деякі неперервно диференційовані функції, які знаходимо методом варіації функцій $c_1(x)$ і $c_2(x)$ [11].

Складемо систему:

$$c_{1}'(x)e^{kx} + c_{2}'(x)e^{-kx} = 0;$$

$$c_{1}'(x)ke^{kx} - c_{2}'(x)ke^{-kx} = A,$$
(10)

де $c_1(x)$ і $c_2(x)$ – похідні за змінною x.

 C_1

Розв'язуючи систему (10), знаходимо

$$c_{2}'(x) = \frac{A}{2k}e^{-kx};$$
 $c_{2}'(x) = \frac{-A}{2k}e^{kx}.$

Звідси

$$c_1(x) = -\frac{A}{2k^2}e^{-kx};$$
 $c_2(x) = -\frac{A}{2k^2}e^{kx}.$ (11)

Отже, частинний розв'язок неоднорідного рівняння (6) такий

$$p_{L}^{\text{HeodH.}} = \left(-\frac{A}{2k^{2}}\right)e^{-kx}e^{kx} - \frac{A}{2k^{2}}e^{kx}e^{-kx} = -\frac{A}{k^{2}}.$$
 (12)

Таким чином, загальний розв'язок неоднорідного рівняння (6) має вигляд

$$p_L = c_1 e^{kx} + c_2 e^{-kx} - \frac{A}{k^2} \quad . \tag{13}$$

Із початкової умови при x=0 $p_L=0$ та фізичних міркувань, що зі збільшенням відстані x від джерела навантаження тиск p зменшується, знаходимо

$$c_1 = 0; \qquad c_2 = \frac{A}{k^2}.$$
 (14)

Отже, загальний розв'язок неоднорідного рівняння (6) у зображеннях за Лапласом має вигляд

$$p_{L} = \frac{A}{k^{2}} \left(e^{-kx} - 1 \right)$$
 (15)

Враховуючи позначення (7), розв'язок (15) представимо таким чином

$$p_{L} = \left(\frac{V_{0}\omega_{0}^{3}\rho_{0}n}{s^{2}+\omega_{0}^{2}}\right)\frac{1}{\left(s^{2}/c^{2}+\rho_{0}n\varepsilon\right)}\left[\exp\left(-\frac{x}{c}\sqrt{s^{2}+c^{2}\rho_{0}n\varepsilon}\right)-1\right].$$
 (16)

Перехід від тиску p_L у зображеннях за Лапласом до тиску p(x, t) трудомісткий і не завжди тривіальний. Тому подальші дослідження провадитимемо із використанням спектральних характеристик хвиль, випромінюваних газовими пухирцями.

Спектральна характеристика поля тиску в газорідинному середовищі з урахуванням виразу (16) при *s*=*j*⁽⁶⁾ має вигляд





ВИДОБУВАННЯ НАФТИ І ГАЗУ

Із виразу (17) видно, що функція $s_p(x, \omega)$ досягає максимального значення під час акустичної дії на частоті власних коливань газового пухирця $\omega_1 = \omega_0$ та на частоті $\omega_2 = \sqrt{c^2 \rho_0 n \varepsilon}$. Це так звані резонансні частоти. Граничне значення функції $s_p(x, \omega)$ на частоті $\omega^2 \rightarrow c^2 \rho_0 n \varepsilon$ знаходимо таким чином

 $s_p(x,\omega) =$

$$=\frac{V_{0}\omega_{0}^{3}\rho_{0}nc^{2}}{\left(\omega_{0}^{2}-c^{2}\rho_{0}n\varepsilon\right)}\lim_{\omega^{2}\to c^{2}\rho_{0}n\varepsilon}\frac{e^{\frac{x}{c}\sqrt{c^{2}\rho_{0}n\varepsilon-\omega^{2}}}\left[-\frac{x}{2c}\left(c^{2}\rho_{0}n\varepsilon-\omega^{2}\right)^{-1/2}\right](-2\omega)}{(-2\omega)}=\infty.$$
 (18)

Відомо [7], що власна частота коливань газового пухирця визначається за виразом

$$\omega_0 = \frac{1}{R_0} \sqrt{\frac{3\gamma p_0}{\rho_0}}.$$
 (19)

При $\gamma = \frac{4}{3}$, $p_0 = 1 \cdot 10^5$ Па, $\rho_0 = 900$ кг/м³ is (19) отримаємо

$$\omega_0 = \frac{21,08185}{R_0} \, \cdot \tag{20}$$

У табл. 1 приведено значення частоти ω_0 і lg ω_0 залежно від радіуса газового пухирця R_0 .

За даними табл. 1 на рис. 1 приведено графічну залежність $\lg \omega_0$ від радіуса пухирця R_0 .

Із рис. 1 видно, що зі збільшенням радіуса R_0 пухирця величина Ід ω_0 зменшується.

Другий резонанс відбувається на частоті

$$\omega_2 = \sqrt{c^2 \rho_0 n \varepsilon} \ . \tag{21}$$

Враховуючи, що $\varepsilon = \frac{4\pi R_0}{\rho}$, $n = \frac{z}{V_0}$, із (21) отримаємо

$$\omega_2 = \frac{c\sqrt{3}}{R_0}\sqrt{z} .$$
 (22)

Із виразу (22) видно, що за фіксованих c, R_0 частота ω_2 залежить від концентрації газових пухирців z. Так, при c = 1300 м/с, $R_0 = 1 \cdot 10^{-3}$ м із (22) маємо

$$\omega_2 = 2251666\sqrt{z}$$
 (23)

Результати розрахунків за формулою (23) приведено в табл. 2 і на рис. 2 у діапазоні $z = 1 \cdot 10^{-8} \dots 1 \cdot 10^{-2}$ (при $\omega_0 = 21081,85$ 1/c) [7].

Аналіз графіка рис. 2 показує, що в області значень концентрації пухирців $z = 10^{-3}...10^{-2}$ відбувається стрімке зростання величини безрозмірної частоти $\overline{\omega}_{2}$.

Увівши безрозмірну частоту $\overline{\omega} = \frac{\omega}{\omega_0}^2$, представимо залежність (17) у вигляді

$$s_{p}(x,\overline{\omega}) = \frac{V_{0}\rho_{0}nc^{2}\left[\exp\left(\frac{-x\omega_{0}}{c}\sqrt{\frac{c^{2}\rho_{0}n\varepsilon}{\omega_{0}^{2}}}-\overline{\omega}^{2}\right)-1\right]}{\omega_{0}\left(1-\overline{\omega}^{2}\right)\left(\frac{c^{2}\rho_{0}n\varepsilon}{\omega_{0}^{2}}-\overline{\omega}^{2}\right)}.$$
 (24)

Значення частот ω_0 і lg ω_0 за різних величин R_0 Таблиця 1

<i>R</i> ₀ , м	1·10 ⁻¹ 1·10 ⁻²		1.10 ⁻³	1.10 ⁻⁴	1.10 ⁻⁵	
$\omega_0^{}$, $1/c$	210,8185	2108,185	21081,85	210818,5	2108185,0	
$lg \omega_0$	2,324	3,324	4,324	5,324	6,324	

Таблиця 2

Значення безрозмірної частоти $\overline{\omega}_2$ за різних концентрацій *z* пухирців

z	0	1.10 ⁻⁸	1·10 ⁻⁷	1.10-6	1.10 ⁻⁵	1.10 ⁻⁴	1·10 ⁻³	1.10 ⁻²
$\omega_{_2}$, $1/c$	0	225,16	712,04	2251,6	7120,4	22516,6	71203,9	225166,6
$\overline{\omega}_2 = \frac{\omega_2}{\omega_0}$	0	0,011	0,034	0,107	0,338	1,068	3,377	10,68





ISSN 2409-7500. Нафтогазова галузь України. 2015. № 3

ВИДОБУВАННЯ НАФТИ І ГАЗУ

При вихідних даних: x = 0.5 м; $R_0 = 1 \cdot 10^{-3}$ м; c = 1300 м/с; $\gamma = 4/3$; $p_0 = 1 \cdot 10^5 \Pi a$; $\rho_0 = 900$; кг/м³; $\omega_0 = 21081,85$ с⁻¹; $V_0 = 4,2 \cdot 10^{-9}$ м³; $z = 1 \cdot 10^{-5}$; n = 2381 1/м³ спектральна характеристика (24) має вигляд

$$s_{p}\left(0,5;\overline{\omega}\right) = \frac{0,7215\left[\exp\left(-8,108\sqrt{0,1137-\overline{\omega}^{2}}\right)-1\right]}{\left(1-\overline{\omega}^{2}\right)\left(0,1137-\overline{\omega}^{2}\right)}.$$
 (25)

На рис. 3 приведено спектральну характеристику при акустичній дії на двофазне середовище із концентрацією газових пухирців $z = 1 \cdot 10^{-5}$.

Із рис. З видно, що під час акустичної дії на двофазне геосередовище із концентрацією газових пухирців $z = 1 \cdot 10^{-5}$ надлишкове поле тиску досягає максимальних значень на частотах $\overline{\omega} = 0,3372$; $\overline{\omega} = 1,0$ і тому саме на цих частотах можна досягти найбільш ефективного оброблення газорідинного флюїду. Значення кругових частот для умов нашого прикладу такі:

ω₁ = 7108,8 Гц та ω₂ = 21081,85 Гц.

За попередніх вихідних даних для концентрації газових пухирців $z = 1 \cdot 10^{-2}$ (що відповідає $n = 23,81 \cdot 10^5 \text{ 1/м}^3$) із виразу (24) отримаємо

$$s_{p}\left(0,5;\overline{\omega}\right) = \frac{721,5\left[\exp\left(-8,108\sqrt{113,71-\overline{\omega}^{2}}\right)-1\right]}{\left(1-\overline{\omega}^{2}\right)\left(113,71-\overline{\omega}^{2}\right)}.$$
 (26)

На рис. 4 приведено спектральну характеристику акустичного поля тиску в двофазному газорідинному середовищі, розраховану за формулою (26) із концентрацією пухирців $z = 1 \cdot 10^{-2}$.

Під час акустичної обробки двофазного середовища із концентрацією пухирців $z = 1.10^{-2}$, як видно із рис. 4, значення резонансних частот становлять $\overline{\omega} = 1$ та $\overline{\omega} = 10,66$, які відповідають круговим частотам $\omega_1 = 21081,85$ Гц та $\omega_2 = 224732,52$ Гц.

Висновок

Отже, під час акустичного оброблення газорідинних середовищ необхідно враховувати концентрацію газових пухирців, яка суттєво впливає на вибір частотних характеристик, від яких залежить результат акустичної дії. У процесі взаємодії акустичних хвиль тиску з пухирцями газу на їх резонансних частотах випромінювані пухирцями високочастотні хвилі, взаємодіючи з нафтою в порах і каналах фільтрації, призводять до зниження в'язкості нафти і послаблення її зв'язку з твердою фазою середовища пласта, що супроводжується покращенням фільтрації флюїду і підтверджується даними робіт [12, 13].

Список використаних джерел

1. Бойко В.С. Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений / В.С. Бойко. – М.: Недра, 1990. – 427 с.

2. Волны в жидкости с пузырьками /А.А. Губайдуллин, А.И. Ивандаев, Р.И. Нигматулин, Н.С. Хабеев // Итоги науки и техники. ВИНИТИ. – 1982. – Т. 17. – С. 160–249. – (Сер. Механика жидкости и газа).

3. Нагорний В.П. Дослідження хвильового поля, що збуджується в нафтоносному пласті за наявності пухирцевого режиму течії флюїду / В.П. Нагорний, І.І. Денисюк, В.М. Ліхван, Т.А. Швейкіна // Нафт. і газова пром-сть. – 2011. – № 3. – С. 21–25.

4. Нагорный В.П. Исследование повышения эффективности пузырькового режима течения флюидов / В.П. Нагорный, И.И. Денисюк, В.М. Лихван, Т.А. Швейкина // Нефтяное хозяйство. – 2013. – № 5. – С. 80–82.

5. Нагорный В.П. Спектры и их приложения к задачам взрывного дела / В.П. Нагорный, И.И. Денисюк. – К.: Ессе, 2010. – 184 с.

6. Накоряков В.Е. Распространение волн в газо- и парожидкостных средах / В.Е. Накоряков, Б.Г. Покусаев, И.Р. Шрейбер. – Новосибирск: Институт теплофизики, 1983. – 238 с. 7. **Поздеев В.А.** Импульсные возмущения в газожидкостных средах / В.А. Поздеев, Н.М. Бескаравайный, В.Г. Ковалев. – К.: Наук. думка, 1988. – 116 с.

8. Руденко О.В. Теоретические основы нелинейной акустики / О.В. Руденко, С.И. Солуян. – М.: Наука, 1975. – 288 с.

9. Нагорний В.П. Імпульсні методи інтенсифікації видобутку вуглеводнів / В.П. Нагорний, І.І. Денисюк. – К.: Ессе, 2012. – 323 с.

10. Островский Л.А. Введение в теорию модулированных волн / Л.А. Островский, А.И. Потапов. – М.: Физматлит, 2003. – 400 с.

11. Бугров Я.С. Дифференциальные уравнения. Кратные интегралы. Ряды. Функции комплексного переменного / Я.С. Бугров, С.М. Никольский. – М.: Наука, 1985. – 464 с.

12. Горбачев Ю.И. Акустическое воздействие и повышение рентабельности разработки нефтяных месторождений / Ю.И. Горбачев // НТВ: Каротажник. – Тверь: ГЕРС, 2000. – Вып. 60. – С. 12–16.

 Дыбленко В.П. Повышение продуктивности и реанимация скважин с применением виброволнового воздействия / В.П. Дыбленко, Р.Н. Камалов, Р.Я. Шариффулин, И.А. Туфанов. – М.: Недра-Бизнесцентр, 2000. – 381 с.

