Andrzej Kostecki, Krzysztof Żuławiński Instytut Nafty i Gazu – Państwowy Instytut Badawczy

Modelowanie i migracja sekcji czasowych zero-offsetowych w ośrodkach TTI metodą pseudospektralną

W publikacji przedstawiono pseudospektralną metodę modelowania czasowych sekcji zero-offsetowych w anizotropowych ośrodkach TTI (*Tilted Transverse Isotropy*), opartą na jednostronnym pseudoakustycznym równaniu falowym. Równanie pseudoakustyczne wyprowadzono z dokładnej formuły dyspersyjnej dla ośrodka TTI. Rozpatrzone zostały obydwa przypadki akwizycji pomiarów, to jest "pod upad" i "z upadem" dla antyklinalnego modelu TTI.

Słowa kluczowe: anizotropia poprzeczna, równanie falowe – pseudoakustyczne, metoda pseudospektralna, migracja sejsmiczna.

Modeling and migration of zero-offset time sections in TTI media by pseudospectral method

In this paper we present a pseudospectral method of the modeling of zero-offset seismic time-sections in anisotropic media of the TTI (Tilted Transverse Isotropy) type, based on one-wave pseudoacoustic equation. This equation was derived from a precise dispersion relation for 2D TTI media. Both cases for the acquisition of data along directions for ,,up-dip" and ,,down-dip" for two-dimensional anticlinal model TTI were considered. Obtained results were verified by depth migration MG(F-K) in wave number (k) – frequency (f) domain.

Key words: transverse isotropy, wave equation - pseduacoustic, pseudospectral method, seismic migration.

Wprowadzenie

Propagacja fal sprężystych w ośrodkach anizotropowych opisywana jest pełnym równaniem falowym w konsekwencji spełniania prawa Hooka i równania ruchu [3, 7, 8, 9, 14, 16, 17, 20].

W ostatnich latach obserwuje się wyraźną tendencję do uproszczenia teorii i posługiwania się tzw. pseudoakustycznymi równaniami dla fal podłużnych [1, 2], które dostarczają praktycznych sposobów obliczania pola falowego poprzez adaptację wyrażeń dla prędkości fazowej w ośrodkach VTI (*Vertical Transverse Isotropy*) i TTI (*Tilted Transverse Isotropy*) [4, 5, 6, 18, 19]. Podstawowym założeniem dla równania pseudoakustycznego jest przyjęcie prędkości fal poprzecznych $V_{sv} = 0$.

W niniejszej publikacji zaproponowano nowy sposób obliczania pola falowego w ośrodkach anizotropowych TTI dla szczególnego przypadku akwizycji, tj. zero-offsetowej, odpowiadającej w praktyce zsumowaniu pola falowego – zsumowanym sekcjom czasowym. Sposób ten bazuje na ścisłym rozwiązaniu dyspersyjnej relacji dla modelu TTI. W celu weryfikacji uzyskanych wyników zastosowano migrację MG(F-K) w dziedzinie liczb falowych (k) i częstotliwości (f) [10].

Podstawowe równania

W dwuwymiarowym (2D), izotropowym i jednorodnym ośrodku, z prędkością fal podłużnych V_p , jednostronne równanie falowe zostało wyrażone następująco:

$$\frac{\partial P(k_x, k_z, t)}{\partial t} = i \,\omega \, P(k_x, k_z, t) \tag{1}$$

gdzie $P(k_x, k_z, t)$ jest polem falowym wyrażonym w dziedzinie liczb falowych k_x i k_z (poziomych i pionowych) w konsekwencji zastosowania podwójnej transformacji Fouriera w odniesieniu do pola falowego P(x, z, t), gdzie (x, z, t)oznacza dziedzinę czasu i przestrzeni.

$$P(x, z, t) = \sum_{k_x} \sum_{k_z} P(k_x, k_z, t = 0) \exp[i(k_x x + k_z z + \omega t)]$$
(2)

W zależności (1) $i = \sqrt{-1}$ kątowa, czasowa częstość ω wyraża się relacją dyspersyjną:

$$\omega = \pm V_p \left(k_x^2 + k_z^2 \right)^{1/2} \tag{3}$$

obowiązującą w izotropowym ośrodku. W kartezjańskim układzie współrzędnych z osią z skierowaną "w dół" i reprezentującą głębokość ośrodka, znak (+) w relacji (3) oznacza, że równanie (1) opisuje falę propagującą ku górze, tj. w kierunku powierzchni z = 0. W niejednorodnym, izotropowym ośrodku można zastosować pseudospektralną metodę i wówczas równanie (1) przybiera formę:

$$\frac{\partial P(x, z, t)}{\partial t} = i V_p(x, z) F^{-1} \left\{ \left(k_x^2 + k_z^2 \right)^{1/2} F[P(x, z, t)] \right\}$$
(4)

gdzie $F(x \rightarrow k_x, z \rightarrow k_z)$ i $F^{-1}(k_x \rightarrow x, k_z \rightarrow z)$ są operatorami reprezentującymi podwójną transformację Fouriera z domeny (x, z) do dziedziny (k_x, k_z) i na odwrót.

Poszukiwane pole falowe $P(x, z, \Delta t)$ w czasie $t = \Delta t$ może być aproksymowane przez ucięty szereg Taylora dla t = 0:

kąta upadu + θ ("z upadem" – rysunek 2) i drugi dla kąta – θ

("pod upad" – rysunek 3). Przyjęto parametry Thomsena:

 $\varepsilon = 0,3, \delta = 0,2$. Poprawność obliczeń została zweryfikowana

$$P(x, z, \Delta t) = \sum_{n=0}^{3} \frac{\partial^n P(t=0)}{\partial t^n} \frac{(\Delta t)^n}{n!}$$
(5)

TestyPoprawność działania algorytmów i programów propaga-
cji pola falowego zero-offsetowego w ośrodku TTI została
sprawdzona na modelu antyklinalnym (rysunek 1) zawierają-
cym trzy antyklinalnie ułożone warstwy przykryte formacją
poziomą. Obliczono 2 przypadki modelu TTI, jeden dlazastose
falowy
założo
obrazy
Ab

Przyjęty w założeniu sygnał sejsmiczny w czasie t = 0 jest początkowym polem falowym, a jego pierwsza pochodna dla tego czasu może być uzyskiwana z relacji (4). Schemat trzeciego rzędu jest stabilny [7].

Zgodnie z koncepcją Loventhala [13] zero-offsetowa, czasowa sekcja może zostać otrzymana w przypadku jednocześnie wzbudzonych granic sejsmicznych (granic niejednorodności), gdy prędkość propagacji jest równa podwojonej prędkości rzeczywistej w ośrodku.

W anizotropowym ośrodku TI (*Transverse Isotropy*) czasowa częstość ω_a jest definiowana jako wartość własna relacji dyspersji dla danego typu ośrodka. Rozważmy więc model TTI (monoklinalnie nachylona płaszczyzna izotropii pod kątem θ względem horyzontalnej płaszczyzny pomiaru). W tym przypadku uzyskujemy z dyspersyjnej relacji pełnego systemu równań sprężystych równanie dla czasowej częstości ω_a :

$$\omega_a^4 - \omega_a^2 F(\pm) + G(\pm) = 0 \tag{6}$$

którego rozwiązanie dla fali propagującej ku powierzchni z = 0 jest następujące:

$$\omega_a = \frac{1}{\sqrt{2}} \left\{ F(\pm) + \left[F^2(\pm) - 4G(\pm) \right]^{1/2} \right\}^{1/2}$$
(7)

gdzie:

$$F(\pm) = (d_{11} + d_{55})k_x^2 + (\pm)2k_xk_z(d_{15} + d_{35}) + (d_{33} + d_{55})k_x^2 \quad (8)$$

$$G(\pm) = (d_{11}d_{55} - d_{15}^2)k_x^4 + (\pm)2k_x^3k_z(d_{35}d_{11} - d_{15}d_{31}) + + [d_{11}d_{33} + 2(d_{15}d_{35} - d_{13}d_{55}) - d_{13}^2]k_x^2k_z^2 + + (\pm)2k_xk_z^3(d_{15}d_{33} - d_{35}d_{13}) + (d_{55}d_{33} - d_{53}^2)k_z^4$$
(9)

W relacjach (7–9) znormalizowane względem gęstości składowe d_{ij} tensora sprężystości prezentowane są w artykule A. Kosteckiego [11]. W formułach (6–9) znak (+) odnosi się do przypadku akwizycji wzdłuż osi *x* w kierunku dodatniej osi, tj. "z upadem", a znak (–) oznacza kierunek "pod upad" monoklinalnie nachylonego ośrodka o poprzecznej izotropii.

zastosowaniem migracji MG(F-K) [10] w dziedzinie liczb falowych i częstotliwości. W obydwu przypadkach uzyskano założone modele geometryczne (rysunki 4 i 5); otrzymane obrazy nie odbiegają od modelu i praktycznie się nie różnią.

Aby unaocznić możliwe skutki nietrafnego doboru parametrów migracji, pokazano wynik zastosowania niewłaściwego kąta θ . Wymodelowaną sekcję dla kąta $\theta = -60^{\circ}$ migrowano, stosując $\theta = 60^{\circ}$, przy niezmienionych pozostałych parametrach anizotropii (rysunek 6) i na odwrót (rysunek 7). Zastosowanie niewłaściwego parametru migracji MG(F-K) w obydwu przypadkach skutkuje deformacją założonego modelu, widoczną przez porównanie rysunku 1 i rysunków 4 i 5 z rysunkami 6 i 7. Rysunek 8 reprezentuje szczególny przypadek TTI modelu, gdy $\theta = 90^\circ$, tj. model HTI (*Horizontal Transverse Isotropy*). Głębokościowa migracja MG(F-K) (rysunek 9) czasowej sekcji z rysunkiem 8 prawidłowo odwzorowuje założony ośrodek.

Wnioski

Przedstawiona propozycja algorytmiczna modelowania pola falowego zero-offset w ośrodkach anizotropowych typu TTI bazuje na równaniu dyspersyjnym uzyskanym z pełnego układu równań sprężystych w dwuwymiarowym ośrodku. Wyznaczone z równania dyspersyjnego własne częstości czasowe posłużyły do skonstruowania sekcji czasowych zero-offsetowych. Weryfikacja poprawności algorytmów przy użyciu migracji MG(F-K) potwierdziła prawidłowość działania algorytmów i programów modelowania pola falowego.



Rys. 1. Model geometryczno-prędkościowy antykliny typu TI (*Transverse Isotropy*). Parametry Thomsena: $\varepsilon = 0,3$; $\delta = 0,2$



NAFTA-GAZ











artykuły



Rys. 6. Migracja zero-offsetowa dla modelu TTI, $\theta = -60^{\circ}$ sekcji czasowej TTI, $\theta = 60^{\circ}$ z rysunku 2



Rys. 7. Migracja zero-offsetowa dla modelu TTI, $\theta = 60^{\circ}$ sekcji czasowej TTI, $\theta = -60^{\circ}$ z rysunku 3





Prosimy cytować jako: Nafta-Gaz 2014, nr 12, s. 855-860

Artykuł nadesłano do Redakcji 25.09.2014 r. Zatwierdzono do druku 14.11.2014 r.

Artykuł powstał na podstawie umowy o dofinansowanie nr NR09-0025-10/2010 na podstawie decyzji nr 0962/R/T02/2010/10 z dnia 20.07.2010 r. Projekt był finansowany w ramach POIG (Program Operacyjny Innowacyjna Gospodarka).

Literatura

NAFTA-GAZ

- [1] Alkhalifah T.: Acoustic approximation for processing in transversely isotropic media. Geophysics 1998, vol. 63, pp. 623–631.
- [2] Alkhalifah T.: An acoustic wave equation for anisotropic media. Geophysics 2000, vol. 65, pp. 1239–1250.
- [3] Cerveny W.: *Seismic ray theory*. Cambridge Universitety Press 2001.
- [4] Du X., Fletcher R., Fowler P. J.: A *new pseudo-acoustic wave equation for TI media*. 70th Annual International Conference and Exhibition, EAGE, Extended Abstracts, H033, 2008.
- [5] Duveneck E., Bakker P. M.: Stable P-wave modeling for reverse time migration in tilted media. Geophysics 2011, vol. 76, no. 2, pp. 565–575, doi: 10.1190/1.3533964.
- [6] Flatcher R., X. Du., Flowler P. J.: *Reverse time migration in tilted transversely isotropic (TTI) media*. Geophysics 2009, vol. 74, no. 6, WCA-179–WCA-187, doi: 101190/1.3269902.
- [7] Gazdag I.: Modeling of the acoustic wave equation with transform methods. Geophysics 1981, vol. 46, pp. 854–859.
- [8] Kelly K. R., Ward R., Treitel S., Alford R.: Synthetic seismograms. A finite difference approach. Geophysics 1976, vol. 41, pp. 2–27.
- [9] Kosloff D., Filho Q., Tessmer E., Behle A.: Numerical solution of the acoustic and elastic wave equation by new rapid extention method. Geophysical Prospecting 1989, vol. 37, pp. 983–994.
- [10] Kostecki A., Polchlopek A.: *Generalized migration in frequency* – *wavenumber domain MG(F-K) in anizotropic media*. Acta Geophysica 2013, vol. 61, no. 3, pp. 624–637.
- [11] Kostecki A.: Algorytm migracji MG(F-K) dla anizotropowego osrodka typu HTI (Horizontal Transversely Isotropy). Nafta-Gaz 2010, nr 2, s. 81–84.



Prof. dr hab. inż. Andrzej KOSTECKI Profesor zwyczajny Instytut Nafty i Gazu – Państwowy Instytut Badawczy ul. Lubicz 25A 31-503 Kraków E-mail: *andrzej.kostecki@inig.pl*

- [12] Kostecki A.: *Tilted Transverse Isotropy*. Nafta-Gaz 2011, nr 11, s. 769–776.
- [13] Loventhal D., Lu L., Robertson R., Sherwod I.: *The wave equation applied to migration*. Geophysical Prospecting 1976, vol. 24, pp. 380–399.
- [14] Marfurt K.: Accuracy of finite-difference and finite-element modeling of the scalar and elastic wave equations. Geophysics 1984, vol. 49, pp. 533–549.
- [15] Tsvankin I., Gaiser J., Grechka V., van der Baan M., Thomsen L.: Seismic anisotropy in exploration and reservoir characterization: An overview. Geophysics 2010, vol. 75, pp. 75A15–75A29.
- [16] Virieux J.: P-SV wave propagation in heterogeneous media; velocity-stress finite-difference method. Geophysics 1986, vol. 51, pp. 889–901.
- [17] Yang D., Liu E., Zhang Z., Teng J.: Finite-difference modeling in two-dimensional anisotropic media using a flux-corrected technique. Geophysical Journal Int. 2002, vol. 148, pp. 320–328.
- [18] Zhan G., Pestana R. C., Stoffa P. L.: Decoupled equations for reverse time migration in tilted transversely isotropic media. Geophysics 2012, vol. 77, no. 2, pp. T37–T45, doi: 101190GEO2011-175.1.
- [19] Zhang L., Rector III J. W., Hoversten M.: *Finite-difference modelling of wave propagation in acoustic tilted TI media*. Geophyscial Prospecting 2005, vol. 53, pp. 843–852.
- [20] Zhu J., Dorman J.: Two-dimensional, three-component wave propagation in a transversely isotropic medium with arbitraryorientation-finite element modeling. Geophysics 2000, vol. 65, pp. 934–942.



Mgr inż. Krzysztof ŻUŁAWIŃSKI Starszy specjalista badawczo-techniczny; kierownik Zakładu Sejsmiki. Instytut Nafty i Gazu – Państwowy Instytut Badawczy ul. Lubicz 25A 31-503 Kraków E-mail: krzysztof.zulawinski@inig.pl