

SPIS TREŚCI

Fluid flow through nanopore space: discussion and proposition of a model for Polish shales Przepływ płynów przez nanoprzestrzeń porową: dyskusja i propozycja modelu adekwatnego do warunków polskich <i>Piotr Such, Renata Cicha-Szot, Lidia Dudek</i>	779
Zmiany składu chemicznego i izotopowego (inwersja) metanu, etanu i propanu na przykładzie gazów z formacji łupkowych Barnett (basen Fort Worth) oraz Fayetteville (basen Arkoma) Methane, ethane and propane chemical and isotopic composition changes (inversion) in natural gases from Barnett and Fayetteville shale plays <i>Marek Janiga, Wojciech Bieleń</i>	785
Wykorzystanie pomiarów naturalnej promieniotwórczości skał z zastosowaniem spektrometru Gamma Logger oraz spektrometru Mazar do określenia zailenia utworów starszego paleozoiku Application of natural radioactivity measurements with the use of Gamma Logger and Mazar spectrometers to determine the clay content of Late Paleozoic rocks <i>Irena Gąsior, Rafał Skupio, Anna Przelaskowska, Mateusz Orzechowski, Urszula Zagórska, Marek Dohnalik, Sylwia Kowalska</i>	790
Specyfika udostępniania złóż niekonwencjonalnych w Polsce Completion of unconventional reservoirs in Poland <i>Piotr Kasza, Piotr Kenar, Wojciech Piętka</i>	799
Metodyka wyznaczenia korelacji wybranych wielkości eksploatacyjnych z parametrami złożowymi dla odwiertów udostępniających formacje łupkowe Methods to determine correlations between production data and formation geological and well completion parameters for stimulated wells producing from shale gas formations <i>Wiesław Szott, Krzysztof Milek</i>	805
Determination of Basic Reservoir Parameters in Shale Formations as a Solution of Inverse Problem in the Computer Assisted History Matching of their Simulation Models. Part II – Hybrid Optimization Algorithm Rozpoznanie parametrów formacji łupkowych poprzez rozwiązanie problemu odwrotnego metodą wspomaganą komputerowo kalibracji modeli symulacyjnych. Część 2 – hybrydowy algorytm optymalizacyjny <i>Piotr Łętkowski, Wiesław Szott</i>	814
Badania podatności skały złożowej typu <i>tight gas</i> na zjawisko <i>embedment</i> ograniczające efektywność zabiegu hydraulicznego szczelinowania Studies of the susceptibility of the tight gas rock to the phenomenon of embedment, limiting the effectiveness of hydraulic fracturing <i>Mateusz Masłowski, Piotr Kasza, Marek Czupski</i>	822
Podziemne magazyny gazu elementem bezpieczeństwa energetycznego Polski Underground gas storage facilities – an element of Polish energy security <i>Maria Ciechanowska</i>	833
Analiza numeryczna ładunków kumulacyjnych do inicjowania propelantów modyfikowanych Numerical analysis of shaped charges for igniting modified propellants <i>Antoni Frodyma, Piotr Koślik</i>	841

Wymagania dotyczące ewidencji i sprawozdawczości w zakresie emisji do powietrza zanieczyszczeń towarzyszących eksploatacji złóż ropy naftowej i gazu ziemnego

Requirements concerning recording and reporting of emissions into the atmosphere of impurities associated with the exploitation of oil and natural gas

Joanna Niemczewska, Joanna Zaleska-Bartosz..... 851

Emisja GHG w cyklu życia paliw silnikowych. Część II – wytyczne do konstruowania bilansu energetycznego produkcji

GHG emission in the motor fuel life cycle. Part II – guidelines for the determination of production energy balance

Delfina Rogowska, Janusz Jakóbiec..... 857

Zastosowanie symulatora ChemCAD do modelowania osuszania n-butanolu poprzez destylację heteroazeotropową

Application of the ChemCAD simulator for modeling of n-butanol dehydration via heterogeneous azeotropic distillation

Andrzej Wyczesany 863

Problemy oznaczania zawartości pierwiastków w ciężkich paliwach pozostałościowych

Problems in determining the element contents in heavy residual fuels

Agnieszka Wieczorek 872

Kronika / Chronicle 881

Przegląd wiadomości / News review 883

OFERTA

ZAKŁAD GEOLOGII I GEOCHEMII

Zakres działania:

- analiza systemów naftowych (badania skał macierzystych, modelowanie generacji, ekspulsji i migracji węglowodorów, analiza dróg migracji, analiza parametrów zbiornikowych pułapek złożowych);
- badania prospekcyjne (trendy przestrzennego rozwoju parametrów zbiornikowych i filtracyjnych, analiza macierzystości, ranking stref zbiornikowych);
- konstrukcja statycznych modeli geologiczno-złożowych 3D;
- analiza procesów diagenetycznych i ich wpływu na parametry zbiornikowe skał;
- genetyczna korelacja płynów złożowych ze skałami macierzystymi;
- obliczanie zasobów złóż węglowodorów z analizą niepewności;
- modele przepływu płynów złożowych w skałach zbiornikowych;
- badania ekshalacji gazu;
- badania złóż typu tight/shale gas;
- specjalistyczne analizy: przestrzeni porowej, petrograficzne, geochemiczne RSO, płynów złożowych, analizy: biomarkerów, chromatograficzne, GC/MS, GC/MS/MS, składu izotopowego GC-IRMS;
- interpretacja danych geofizyki wiertniczej.



Kierownik: dr inż. Grzegorz Leśniak
Adres: ul. Lubicz 25 A, 31-503 Kraków
Telefon: 12 617 76 87
Faks: 12 430 38 85
E-mail: grzegorz.lesniak@inig.pl

