

Raport bieżący: 55/2018

Data: 2018-08-28 g. 08:00

Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY plc

Temat: Zakończenie prac wiertniczych w zakresie odwiertu Moftinu-1003 w Rumunii

Podstawa prawna: Inne uregulowania

Treść raportu:

Wobec wymogu art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie publicznej [...], zważywszy, że akcje SERINUS ENERGY plc („Spółka”) notowane są na rynku AIM w Wielkiej Brytanii, Kierownictwo Spółki informuje, że poza Rzeczpospolitą Polską przekazywana jest informacja że prace wiertnicze nad odwiertem Moftinu–1003 zostały zakończone i osiągnięto planowaną głębokość końcową 1.600 m. Odwiert wykonano przed zaplanowanym terminem i około 19 proc. poniżej założonego budżetu

Wiertnica została zdemontowana i zainstalowano urządzenie serwisowe typu *snubbing unit* w celu przeprowadzenia operacji uzbrojenia i testów odwiertu, które się już rozpoczęły. Analizy danych z rejestrów pozyskanych w trakcie prac wiertniczych wskazały na istnienie sześciu zawierających gaz plioceńskich struktur w ramach pięciu wydzieliń stratygraficznych. Oprócz piaskowców A1, A2 i A3, które już wcześniej zostały rozpoznane odwiertami Moftinu–1001 i Moftinu–1007, dane z rejestrów odwiertu wskazują także na potencjalne występowanie gazu w strefach, których rozpoznania w tym kontekście do tej pory nie przeprowadzono. Strefy te stanowią: Niższy piaskowiec A2, A2.1 i A2.2.

- Formacja piaskowców A1 została przecięta na odcinku od 874,5 m do 890,0 m
- Niższy piaskowiec A2 został przecięty na odcinku od 813,5 m do 816,0 m
- Wyższy piaskowiec A2 (wcześniej przywoływany jako piaskowiec A2) został przecięty na odcinku od 799,0 m do 805,0 m
- Piaskowiec A2.1 został przecięty na odcinku od 772,0 m do 773,0 m
- Piaskowiec A2.2 został przecięty na odcinku od 752,0 m do 754,0 m
- Piaskowiec A3 został przecięty na odcinku od 727,5 m do 731,0 m

Trzy płycej zalegające strefy z gazem, obejmujące wcześniej już rozpoznaną strefę A3, mogą być wydobywane z tego otworu w późniejszym czasie.

Spółka planuje przeprowadzić perforację oraz badanie piaskowców z A1, niższego A2 i wyższego A2 w trakcie uzbrajania i testów odwiertu Moftinu–1003.

Oczekuje się, że uzbrajanie i testy zajmą około dwóch tygodni. Spółka przewidziała dodatkowy czas na przeprowadzenie testów, aby zapewnić strefom produkcyjnym odpowiednią odbudowę ciśnienia. Dla linii przesyłu, którą popłynie gaz z odwiertu Moftinu-1003 do Stacji Gazowej Moftinu, pozyskano zezwolenia oraz dokonano zakupów, a w najbliższych tygodniach będzie prowadzona jej budowa.

OŚWIADCZENIE NIEZALEŻNYCH EKSPERTÓW

Zgodnie z Regulaminem AIM dla Spółek, informacje techniczne przedstawione w niniejszym komunikacie zostały zweryfikowane i zaakceptowane przez dr. Duncana Mackay, Kierownika ds. Geologicznych (ang. *Manager of Geosciences*) Serinus Energy plc. Dr Mackay jest kwalifikowanym ekspertem zgodnie z definicją zawartą w Wytocznych London Stock Exchange dla Spółek Wydobywczych, Naftowych i Gazowych (ang. *the London Stock Exchange's Guidance Note for Minin and Oil and Gas Companies*) i jest członkiem Stowarzyszenia Zawodowych Inżynierów i Geologów prowincji Alberta (ang. *The Association of Professional Engineers and Geoscientists of Alberta - APEGA*). Dr Mackay ma stopień licencjata (ang. *Bachelor of Science*) uzyskany na University of Waterloo oraz doktorat w dziedzinie geologii (ang. *Ph.D. Geology*) uzyskany na Queens University. Posiada ponad 15-letnie doświadczenie w dziedzinie poszukiwań i zagospodarowania ropy naftowej i gazu.

Załącznik do niniejszego raportu bieżącego stanowi treść oryginalnego komunikatu sporządzonego w języku angielskim, przekazywanego do publicznej wiadomości przez Spółkę w Wielkiej Brytanii oraz zamieszczanego na stronie internetowej Spółki pod adresem www.serinusenergy.com.

28 August 2018

Press Release

Drilling Operations for Moftinu – 1003 Well Concluded

Jersey, Channel Islands, August 28, 2018 -- Serinus Energy plc (“**Serinus**”, “**SEN**” or the “**Company**”) (AIM:SENX, WSE:SEN), is pleased to announce that the drilling of the Moftinu – 1003 well has concluded, achieving the total planned depth of 1,600 metres. The well was drilled ahead of schedule and approximately 19% below budget.

The drilling rig has been released and a snubbing unit has been mobilized to perform the well completion and testing operations, which have commenced. Log analysis undertaken during the drilling operations have identified six gas-bearing Pliocene zones across 5 stratigraphic zones. In addition to the A1, A2, and A3 sands that have been previously tested in the Moftinu – 1001 and Moftinu – 1007 wells, the well logs also indicate potential gas zones that have never been tested. These untested zones are the Lower A2, the A2.1, and the A2.2.

- A1 Sand formation was intersected from 874.5m to 890.0m
- Lower A2 Sand was intersected from 813.5 m to 816.0m
- Upper A2 Sand (previously referred to as the A2 Sand) was intersected from 799.0m to 805.0m
- A2.1 Sand was intersected from 772.0m to 773.0m
- A2.2 Sand was intersected from 752.0m to 754.0m
- A3 Sand formation was intersected from 727.5m to 731.0m

The 3 shallower gas bearing zones, which includes the previously tested A3, may be produced from this wellbore at a later date.

The Company plans to perforate and test the A1, lower A2 and upper A2 Sands during completion and testing operations on the Moftinu – 1003 well.

It is expected that the completion and testing operations will last approximately two weeks. The Company has allowed additional testing time to allow sufficient pressure build-up of the producing zones. The flowline to move gas from the Moftinu-1003 well to the Moftinu Gas Plant has been permitted and procured and will be constructed in the coming weeks.

Competent Persons Statement

In accordance with the AIM Rules for Companies, the technical information contained in this announcement has been reviewed and approved by Dr. Duncan Mackay, Manager of Geosciences for

Serinus Energy plc. Dr. Mackay is a qualified person as defined in the London Stock Exchange's Guidance Note for Mining and Oil and Gas Companies and is a member of The Association of Professional Engineers and Geoscientists of Alberta (APEGA). Dr. Mackay has a Bachelor of Science from the University of Waterloo and Ph.D. Geology from Queens University. He has over 15 years of oil and gas exploration and development experience.

About Serinus

Serinus is an international upstream oil and gas exploration and production company that owns and operates projects in Tunisia and Romania.

For further information, please refer to the Serinus website (www.serinusenergy.com) or contact the following:

Serinus Energy Plc +1-403-264-8877
Jeffrey Auld, Chief Executive Officer
Calvin Brackman, Vice President, External Relations & Strategy

Numis Securities Limited +44 (0) 20 7260 1000
(Nominated Adviser and Joint Broker)
John Prior
Paul Gillam
Ben Stoop

GMP FirstEnergy +44 (0) 20 7448 0200
(Joint Broker)
Hugh Sanderson
Jonathan Wright

Camarco +44 (0) 20 3781 8334
(Financial PR)
Billy Clegg
Owen Roberts

Translation: *This news release has been translated into Polish from the English original.*

Forward-looking Statements *This release may contain forward-looking statements made as of the date of this announcement with respect to future activities that either are not or may not be historical facts. Although the Company believes that its expectations reflected in the forward-looking statements are reasonable as of the date hereof, any potential results suggested by such statements involve risk and uncertainties and no assurance can be given that actual results will be consistent with these forward-looking statements. Various factors that could impair or prevent the Company from completing the expected activities on its projects include that the Company's projects experience technical and mechanical problems, there are changes in product prices, failure to obtain regulatory approvals, the state of the national or international monetary, oil and gas, financial, political and economic markets in the jurisdictions where the Company operates and other risks not anticipated by the Company or disclosed in the Company's published material. Since forward-looking statements address future events and conditions, by their very nature, they involve inherent risks and uncertainties and actual results may vary materially from those expressed in the forward-looking statement. The Company undertakes no obligation to revise or update any forward-looking statements in this announcement to reflect events or circumstances after the date of this announcement, unless required by law.*