

**Raport bieżący: 48/2018**

**Data: 2018-06-26** g. 08:00

**Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY plc**

**Temat: Wyniki testów odwiertu Moftinu–1007w Rumunii**

Podstawa prawna: Inne uregulowania

#### **Treść raportu:**

Wobec wymogu art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie publicznej [...], zważywszy, że akcje SERINUS ENERGY plc („Spółka”) są notowane są na rynku AIM w Wielkiej Brytanii, Kierownictwo Spółki informuje, że poza Rzeczpospolitą Polską przekazywana jest informacja o wynikach testów przyływu odwiertu Moftinu–1007. Zgodnie z wcześniejszą informacją przekazaną w raporcie bieżącym nr 46/2018, odwiert Moftinu–1007 został wykonany na głębokość 1.463 m, przecinając formacje piaskowców A1 (na odcinku od 883 m do 898 m), A2 (od 809 m do 813 m) oraz A3 (od 736 m do 738 m).

Po zakończeniu operacji perforacji i uzbrajania Spółka rozpoczęła program testów obejmujący te trzy zawierające gaz struktury. Pierwsze dwa etapy testów przeprowadzono przy użyciu zwięzek w rozmiarze 20/64 cali i 32/64 cali, odpowiednio przez okres 4 godzin, z 4-godzinną przerwą między turami na odbudowę ciśnienia. Po kolejnym 4-godzinnym okresie zamknięcia odwiertu, trzeci etap testów przeprowadzono przy użyciu zwięzki w rozmiarze 40/64 cali i przez okres 4 godzin, uzyskując poziom przyływu oscylujący w granicach 5,19- 6,03 MMcf/d. Po upływie następnego 4-godzinnego okresu odbudowy ciśnienia wykonano ostatni etap testów, stosując zwięzkę w rozmiarze 36/64 cali i trwał on 15 godzin. Uzyskano stabilne ciśnienie głowicowe (ang. *well-head pressure*) oraz stabilny ostateczny poziom przyływu wynoszący 5,66 MMcf/d. Obecnie odwiert pozostaje zamknięty na 5 dni w celu odbudowy ciśnienia, po czym zostanie podłączony do linii przesyłowej prowadzącej do stacji gazowej Moftinu, jak tylko budowa tej linii zostanie ukończona.

#### **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 Wytycznych London Stock Exchange dla Spółek Wydobywczych, Naftowych i Gazowych (ang. *the London Stock Exchange's Guidance Note for Mining 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. *Phd 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](http://www.serinusenergy.com).



26 June 2018

Press Release

## Moftinu – 1007 Well Test Results

---

**Jersey, Channel Islands, June 26, 2018** -- Serinus Energy plc (“**Serinus**”, “**SEN**” or the “**Company**”) (AIM:SENX, WSE:SEN), is pleased to announce the flow-test results of the Moftinu – 1007 well. As previously announced, the Moftinu – 1007 well was drilled to 1,463 metres and intersected the A1 (883m to 898m), A2 (809m to 813m), and A3 (736m to 738m) sand formations.

After completing the perforation and well completion operations, the Company initiated the testing program for all three gas-bearing zones. The first two test phases were conducted using 20/64-inch diameter choke and 32/64-inch diameter choke, respectively for four hours, with a four hour well build-up period in between. Following another four-hour well shut-in period, the third testing phase was conducted using a 40/64-inch diameter choke for four hours with a gas flow rate in the range of 5.19-6.03 MMcf/d. After a further four-hour build-up period, the final testing phase was conducted using a 36/64-inch diameter choke for fifteen hours, achieving a stable well-head pressure and a final stable gas flow rate of 5.66 MMcf/d. The well is now shut-in for a 5-day pressure build-up, after which the well will be tied-in to the flowline connecting to the Moftinu gas plant, once the construction of the flowline has been completed.

### **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 a Phd 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](http://www.serinusenergy.com)) or contact the following:

Serinus Energy Plc  
Jeffrey Auld, Chief Executive Officer  
Calvin Brackman, Vice President, External Relations & Strategy

+1-403-264-8877

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

**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.*