

**Raport bieżący: 18/2019**

**Data: 2019-05-13** g. 08:00

**Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY plc**

**Temat: Aktualizacja informacji o działalności operacyjnej Spółki**

Podstawa prawna: inne uregulowania

#### **Treść raportu:**

Wobec wymogu art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie publicznej [...], zważywszy, że akcje SERINUS ENERGY plc („Serinus” lub „Spółka”) notowane są na rynku AIM w Wielkiej Brytanii, Kierownictwo Spółki informuje, że poza Rzeczpospolitą Polską przekazywana jest aktualizacja informacji o działalności operacyjnej Spółki.

#### **Rumunia**

Jak już wcześniej informowano, 25 kwietnia 2019 r. Spółka uruchomiła produkcję gazu w ramach projektu gazowego Moftinu. Projekt gazowy Moftinu daje Spółce istotne możliwości znaczącego zwiększenia produkcji, jak również związanych z nią przepływów pieniężnych. Spółka prowadzi obecnie standardowy proces rozruchu produkcji, w ramach którego gaz z odwiertu Moftinu–1003 przesyłany jest do zakładu przetwarzania w ilości ok. 5,0 mmscf/d przy zastosowaniu zwężki ograniczającej. W ostatnim czasie rozpoczęto również wydobycie z odwiertu Moftinu-1007. Produkcja z obu odwiertów będzie stopniowo zwiększana aż do uzyskania optymalnych parametrów produkcji i ustabilizowania wydajności zakładu przetwarzania. W okresie rozruchu i stabilizacji gaz będzie sprzedawany w cyklu dobowym. Po zakończeniu rozruchu i uzyskaniu wyrównania wolumenów produkcji, gaz będzie sprzedawany w cyklach miesięcznych. Przewiduje to umowa sprzedaży gazu, o której Spółka wcześniej informowała w raporcie bieżącym nr 69/2018. Ceny gazu uzyskane w sprzedaży dobowej wynosiły ok. 6,00 USD/tys. stóp sześć. (mcf) w przypadku produkcji kwietniowej, zaś ceny sprzedaży dobowej gazu w pierwszych dwóch tygodniach maja znacząco wzrosły, do poziomu ok. 7,56 USD/mcf.

Spółka rozpoczęła również proces pozyskiwania pozwoleń na przeprowadzenie planowanych badań sejsmicznych 3D na obszarze 148 km<sup>2</sup> w ramach koncesji Satu Mare. Obszar ten jest zlokalizowany na północ od obszaru Moftinu, posiadającego już sejsmikę 3D. Badanie zaplanowano na III-IV kwartał 2019 r. Stanowić będzie ono wypełnienie pozostałych zobowiązań w ramach trzeciego etapu prac poszukiwawczych na terenie koncesji Satu Mare. Spółka spodziewa się odkryć płytko zalegające pułapki gazowe o charakterystycznym zapisie amplitudowym, które byłyby obiektem docelowym dla przyszłych odwiertów poszukiwawczych.

Spółka planuje również wykonanie odwiertu Moftinu–1004 pod koniec 2019 r. lub na początku 2020 r. Będzie to odwiert rozpoznawczy, który zapewniłby dodatkowe ilości gazu dla zakładu przetwarzania Moftinu. Zakończono już proces pozyskiwania zezwoleń niezbędnych do jego wykonania. Dzięki temu odwiertowi zakład przetwarzania gazu Moftinu będzie mógł dłużej utrzymać ustabilizowany poziom produkcji.

#### **Tunezja**

Działalność operacyjna w Tunezji nabiera tempa po przedłużającym się okresie ograniczeń, spowodowanych niepokojami społecznymi w tym kraju. Lokalny zespół Spółki rozpoczął pod koniec I kwartału 2019 r. ponowny rozruch pola Chouech Es Saida na południu Tunezji. Wstępne działania obejmują ponowne zatrudnienie personelu, oczyszczenie drogi dojazdowej, sprawdzenie uzbrojenia wgłębnego w odwiertach i materiałów eksploatacyjnych, przeprowadzenie przetargów na usługi oraz inspekcje na miejscu odwiertu. Procedury te są obecnie w toku. W II kwartale rozpocząć się powinny prace nad wymianą pomp w odwiertach, a produkcja, jak się zakłada, ma zostać wznowiona na początku III kwartału bieżącego roku.

Ponadto Spółka spodziewa się poniesienia dodatkowych nakładów kapitałowych na polu Sabria związanych z rekonstrukcją odwiertu, który przed laty, jeszcze za poprzedniego właściciela tej koncesji, uległ mechanicznemu uszkodzeniu w trakcie uzbrajania. W ocenie Spółki tego typu alokacja kapitału stanowi znakomitą okazję inwestycyjną przy niskim poziomie ryzyka poszukiwawczego i technicznego, które zostało ograniczone przez rozwój technologii, jaki nastąpił w ostatnich latach. Od odkrycia złóż na polu Sabria

prowadzona jest ich eksploatacja w oparciu o samoczynne wydobycie z wykorzystaniem energii złożowej. Serinus rozważa obecnie możliwość zastosowania mechanicznej eksploatacji tego złoża. Planuje się, że nakłady kapitałowe związane z polem Sabria będą poniesione pod koniec 2019 r.

Załącznik do niniejszego raportu bieżącego stanowi treść oryginalnego komunikatu prasowego 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)



13 May 2019

Press Release

## Operational Update

---

**Jersey, Channel Islands, 13 May 2019** -- Serinus Energy plc ("**Serinus**", "**SEN**" or the "**Company**") (AIM:SENX, WSE:SEN) is pleased to provide an operational update.

### **Romania**

As previously announced by the Company, gas production at the Moftinu Gas Project commenced on 25 April 2019. The Moftinu Gas Development project offers a significant opportunity for the Company to materially increase both its production and its associated cashflow. The Company is conducting a conventional start-up program with gas from the Moftinu – 1003 well flowing to the plant at approximately 5.0 mmscf/d on a restricted choke. The Moftinu-1007 well was also recently brought onto production and production from both wells will be gradually increased until production parameters are optimized and plant performance becomes stabilized. During the start-up and stabilization period gas will be sold on a daily basis. Following the start-up period, and once gas volumes are more regular, gas will be sold on a monthly basis as per the previously announced Gas Sales Agreement. Natural gas prices secured on a daily basis were approximately US\$6.00 per mcf for April production, and daily prices have increased significantly to an average of approximately US\$7.56 per mcf for the first two weeks of production in May.

The Company has also commenced permitting for its planned 3D seismic survey over 148 km<sup>2</sup> of the Satu Mare Concession, abutting the Moftinu 3D seismic area to the north. This survey is scheduled to be undertaken in Q3/Q4 2019 and will fulfil the remaining work commitments for the third exploration phase of the Satu Mare Concession. The Company hopes to identify amplitude-supported shallow gas fields in which to target future exploration drilling.

The Company also expects to drill the Moftinu – 1004 well in late 2019 or early 2020. This well is an appraisal well designed to provide additional gas to the Moftinu gas plant. Permitting for this well has been completed. This well will allow the Moftinu Gas Plant to operate under an extended production plateau.

### **Tunisia**

Operations in Tunisia are ramping up after a prolonged period of restricted activity due to the difficult social conditions in the country. The Company's local team commenced the reopening of the Chouech Es Saida field in southern Tunisia in late Q1 2019. Initial steps include the re-hiring of employees, road clearing, inspection of down hole equipment and consumable inventories, tendering for services and site inspections. These procedures are ongoing, with work to replace the pumps in wells due to commence during the second quarter and production anticipated in early Q3 2019.

The Company also expects to deploy additional capital to the Sabria field in the form of a re-entry into a well that was mechanically damaged during completion many years ago by a previous concession holder. The Company views activities like this as excellent capital allocation with low exploration risk and technical risk that has been mitigated over the years by improving technology. The Sabria field has been producing, since its discovery, on simple primary production. Serinus is considering applying artificial lift to this field. This capital investment work at Sabria is anticipated to start in late 2019.

### **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**

+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  
Emily Morris

**GMP FirstEnergy**

+44 (0) 20 7448 0200

(Joint Broker)  
Hugh Sanderson  
Jonathan Wright

**Camarco**

+44 (0) 20 3781 8334

(Financial PR - London)  
Billy Clegg  
Owen Roberts

**TBT i Wspólnicy**

+48 22 487 53 02

(Financial PR - Warsaw)  
Piotr Talarek

**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.*