

Raport bieżący: 4/2020

Data: 2020-02-11 g. 08:00

Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY plc

Temat: Wyniki testów przepływu dla odwiertu Moftinu-1004 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 o wynikach testów przepływu Moftinu-1004. W testach odwiert uzyskał przepływ 6,0 milionów standardowych stóp sześciennych dziennie (MMscf/d) (około 1.000 boe/d). Zgodnie z wcześniejszymi zapowiedziami, przekazanymi w raporcie bieżącym nr 1/2020, odwiert Moftinu-1004 został wykonany na głębokość 1.000 metrów.

Odwiert, wedle wskazań danych z pomiarów otworowych, obejmuje pięć poziomów nasyconych gazem, tj. piaskowce A2, A2.2, A3, B1 oraz B3. Trzy głębiej zalegające poziomy zostały uzbrojone, co obejmuje warstwy piaskowca A2, A2.2. i A3. Pozostałe dwa płycej położone poziomy nie zostały uzbrojone, chociaż według danych z pomiarów otworowych znajduje się tam gaz opłaczalny do wydobycia. Poziomy te mogą zostać włączone do produkcji w późniejszej fazie eksploatacji odwiertu.

Po zakończeniu operacji perforacji i uzbrajania odwiertu, Spółka rozpoczęła test przyprływu, wspólny dla wszystkich trzech głębiej zalegających poziomów. Przebieg testu odwiertu i wyniki są następujące:

- Przepływ w odwiercie Moftinu-1004 prowadzony był przez zwężkę w rozmiarze 20/64 cali przez 4 godziny, z następującą potem 4-godzinną przerwą na odbudowę ciśnienia. Następnie zastosowano przepływ przez zwężkę 32/64 cali przez 4 godziny, po których nastąpiła kolejna 4-godzinna przerwa na odbudowę ciśnienia, a potem przez zwężkę w rozmiarze 40/64 cali przez 4 godziny, po których przez 4 godziny odbudowywano ciśnienie, zaś na końcu zastosowano zwężkę w rozmiarze 36/64 cali przez okres 15 godzin.
- Przy zwężce w największym rozmiarze (40/64”) przepływ w odwiercie wynosił średnio 6,0 MMscf/d, a w trakcie testu nie odnotowano stopniowego spadku ciśnienia.
- W trakcie ostatniego etapu badania przyprływu (15 godzin), kiedy zastosowano zmniejszony rozmiar zwężki (36/64”), przepływ w odwiercie wynosił 5,5 MMscf/d, a w trakcie testu nie odnotowano stopniowego spadku ciśnienia.

Obecnie w odwiercie trwa faza 5-dniowej odbudowy ciśnienia, po zakończeniu której będzie on podłączony do przygotowanego gazociągu przesyłowego łączącego odwiert z zakładem przetwarzania gazu Moftinu.

OŚWIADCZENIE UPRAWNIONYCH EKSPERTÓW

Zgodnie z Regulaminem AIM dla Spółek, informacje techniczne przedstawione w niniejszym komunikacie zostały zweryfikowane i zaakceptowane przez panią Alexandrę Damascan, Prezesa Zarządu spółki Serinus Energy România. Alexandra Damascan 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 posiada uprawnienia nadane przez rumuńską Narodową Agencję Zasobów Mineralnych (NAMR) jako specjalista o kwalifikacjach zawodowych i technicznych w zakresie prowadzenia działalności naftowej. Alexandra Damascan ukończyła studia na poziomie licencjackim na kierunku inżynierii naftowej na Uniwersytecie Przemysłu Naftowego i Gazowniczego w Ploiești (Rumunia), a także studia na poziomie magisterskim na kierunku zarządzania w przemyśle naftowym i gazowniczym na tym samym uniwersytecie ze specjalizacją w wydobywaniu ropy naftowej i gazu. Posiada ponad 11-letnie doświadczenie w dziedzinie poszukiwań i zagospodarowania złóż ropy naftowej i gazu.

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



11 February 2020

Press Release

Moftinu – 1004 Well Flows 6.0 MMscf/d on Test

Jersey, Channel Islands, 11 February 2020 -- Serinus Energy plc (“**Serinus**”, “**SEN**” or the “**Company**”) (AIM:SENX, WSE:SEN), is pleased to announce the flow-test results of the Moftinu – 1004 well. The well flowed 6.0 million standard cubic feet per day (“MMscf/d”) (approximately 1,000 boe/d) on test. As previously announced, the Moftinu – 1004 well was drilled to 1,000 metres.

The well has five gas-bearing zones that appeared on logs: A2 sand; A2.2 sand; A3 sand; B1 sand; and B3 sand. The three deeper zones were completed, being A2 sand, A2.2 sand, and A3 sand. The two shallower zones had gas pay on logs but were not completed. These zones may be exploited later in the life of the well.

After completing the perforation and well completion operations, the Company initiated a flow test whereby all three deeper zones were tested comingled. The well testing procedure and results are as follows:

- Moftinu-1004 was flowed on a 20/64” choke for 4 hours followed by a 4 hour build up, then flowed on a 32/64” choke for 4 hours followed by a 4 hour build up, then flowed on a 40/64” choke for 4 hours followed by a 4 hour build up, and then lastly flowed on a 36/64” choke for 15 hours.
- On the largest choke size (40/64”), the well flowed at an average rate of 6.0 MMscf/d with no progressive pressure decrease throughout the test.
- During the final flow period (15 hours) on a reduced choke size (36/64”), the well flowed at 5.5 MMscf/d with no progressive pressure decrease throughout the test.

The well has now been put on a five-day pressure build-up after which the well will be tied into the completed flowline connecting to the Moftinu gas plant.

Competent Persons Statement

In accordance with the AIM Rules for Companies, the technical information contained in this announcement has been reviewed and approved by Mrs. Alexandra Damascan, President of Serinus Energy Romania. Mrs. Damascan is a qualified person as defined in the London Stock Exchange's Guidance Note for Mining and Oil and Gas Companies and is authorized by the Romanian National Agency for Mineral Resources (NAMR) as a specialist with professional and technical competencies to

conduct petroleum operations. Mrs. Damascan has a Bachelor's degree in Petroleum Engineering from the University of Oil and Gas in Ploiești, Romania, and a Master's degree in Oil and Gas Business Administration, specialized in oil, gas, and mining from the same university. She has over 11 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

WH Ireland Limited +44 (0)20 7220 1666
(Nominated Adviser and Joint Broker)
Katy Mitchell
Harry Ansell (Broker)
Lydia Zychowska

Arden Partners plc +44 (0) 20 7614 5900
(Joint Broker)
Paul Shackleton / Dan Gee-Summons (Corporate Finance)
Fraser Marshall (Equity Sales)

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

TBT i Wspólnicy +48 22 487 53 02
(Financial PR - Warsaw)
Katarzyna Terej

Forward Looking Statement Disclaimer

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.

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

