

Raport bieżący: 37/2017

Data: 2017-09-12 g. 15:00

Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY INC.

Temat: Aktualizacja informacji o działalności operacyjnej Spółki w Rumunii

Podstawa prawna: Inne uregulowania

Treść raportu:

Działając na podstawie art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie, Kierownictwo SERINUS ENERGY INC. („Serinus” lub „Spółka”) informuje, że w Kanadzie za pomocą systemu SEDAR przekazywana jest aktualizacja informacji o działalności operacyjnej Spółki w Rumunii, ze szczególnym uwzględnieniem obecnego stanu zaawansowania prac wykonawczych dotyczących Projektu Zagospodarowania Gazu Moftinu („Projekt”). Projekt ten ma na celu doprowadzenie do uruchomienia produkcji z odwiertów Moftinu-1001 i Moftinu-1000 poprzez budowę stacji gazowej o przepustowości 15 MMcf/d, linii przesyłowych z odwiertów oraz sprzedażowego gazociągu z przyłączem do krajowego systemu przesyłu gazu Transgaz.

Zgodnie z informacją przekazaną raportem bieżącym nr 23/2017 z dnia 9 maja 2017 r., Serinus zawarł kontrakt wykonawczy (ang. *Engineering, Procurement, Construction and Commissioning Contract* – „EPCC”) z rumuńską spółką Confind S.R.L. na budowę instalacji przetwarzania gazu wraz z towarzyszącymi jej liniami przesyłowymi i gazociągami w ramach Projektu Zagospodarowania Gazu Moftinu. Kontrakt jest kontraktem EPCC pod klucz, z ustaloną ceną przy zastrzeżeniu jedynie ewentualnych zmian, gdyby takie okazały się konieczne. Projekt realizowany jest zgodnie z harmonogramem i założonym budżetem. Prace wykonawcze dla projektu rozpoczęto wkrótce po podpisaniu kontraktu EPCC i dotychczas Spółka dokonała następujących postępów w realizacji Projektu:

- Zakończono budowę linii przesyłowych z odwiertów Moftinu 1001 i Moftinu 1000;
- Zakończono budowę i przyłączanie 3-kilometrowego gazociągu sprzedażowego od punktu umiejscowienia stacji gazowej do punktu zdania do krajowego systemu przesyłu gazu Transgaz;
- Zakończono wylewanie fundamentu pod stację gazową i zainstalowano wszystkie zewnętrzne przyłącza zasilające;
- Złożono zamówienia na wszystkie pozycje wymagające dłuższego oczekiwania, w tym główne elementy stacji gazowej, gazociągów i linii przesyłowych. Jednostka do odwadniania glikolu trietylenowego („TEG”) oraz jednostka do niskotemperaturowej separacji („LTS”) zostały zamówione w lipcu 2017 r. w AVAL Engineering – kanadyjskiej spółce specjalizującej się w dostarczaniu wyposażenia przemysłowego i wsparciu projektowym. Czas dostawy znacząco zoptymalizowano tak, by współgrał z terminami Spółki;
- Zaproszono do składania ofert w ramach przetargu na uruchomienie odwiertów Moftinu 1001 i Moftinu 1000, który zostanie przeprowadzony w październiku 2017 r.;
- Kończące są projekty wykonawcze, a lokalna produkcja wyposażenia weszła w pierwszy etap.

Pozostałe kluczowe kamienie milowe to dostawa jednostek TEG i LTS. Są one obecnie w przygotowaniu i mają zostać dostarczone do Moftinu najpóźniej w połowie grudnia 2017 r. Po realizacji dostawy, jednostki te zostaną podłączone, po czym przeprowadzone zostaną testy, zaś instalacja przetwarzania gazu zostanie oddana do eksploatacji wraz z uzyskaniem ostatecznej certyfikacji. Projekt realizowany jest zgodnie z harmonogramem przewidującym rozpoczęcie wydobywania gazu w I kwartale 2018 r. Spółka będzie informować rynek o wszelkich zmianach w planowanym harmonogramie, które mogą nastąpić w trakcie realizacji Projektu.

Zgodnie z wcześniejszymi komunikatami, Aneks przedłużenia koncesji z dnia 21 grudnia 2016 r., zgodnie z którym Koncesja Satu Mare została przedłużona do dnia 28 października 2019 r., obejmuje następujące zobowiązania do realizacji prac:

- Wykonanie trzech odwiertów poszukiwawczych lub
- Wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych i przeprowadzenie badań sejsmicznych 3D na terenie o powierzchni co najmniej 120 km².

Spółka złożyła w Narodowej Agencji Zasobów Mineralnych (*National Agency for Mineral Resources*, „NAMR”) wniosek o zgodę na prace wiertnicze dla odwiertów Moftinu 1003 i Moftinu 1004, po czym NAMR wydała zgody na wiercenia dla tych odwiertów. Obecnie rozpoczęto etap pozyskiwania pozwoleń w zakresie gruntów. Planowane jest, że odwierty te będą wykonane w II kw. 2018 r. i w efekcie zostanie zrealizowanych 2/3 prac objętych zobowiązaniem w Aneksie przedłużenia koncesji. O ile sukces komercyjny zostanie osiągnięty, wydobyte z tych odwiertów zostanie włączone do produkcji etapu próbnego Projektu Zagospodarowania Gazu Moftinu. Po wykonaniu tych dwóch odwiertów, Spółka podejmie decyzję, czy wykonać trzeci odwiert poszukiwawczy, czy też przeprowadzić program badań sejsmicznych 3D w celu identyfikacji kolejnych potencjalnych celów poszukiwawczych. Niezależnie od decyzji, będzie to stanowiło wypełnienie zobowiązań do prac przewidzianych Aneksem.

Niniejszy tekst stanowi tłumaczenie wybranych części informacji prasowej powstałej oryginalnie w języku angielskim przekazywanej do publicznej wiadomości przez Spółkę na terytorium państwa jej siedziby poprzez system SEDAR, która w pełnej treści jest dostępna w języku angielskim na stronie internetowej www.sedar.com po wpisaniu nazwy Spółki SERINUS ENERGY INC. pod adresem: http://www.sedar.com/search/search_form_pc_en.htm. Ponadto tłumaczenie pełnej treści informacji prasowej Spółka udostępnia na stronie internetowej www.serinusenergy.com