

Raport bieżący: 7/2018

Data: 2018-01-30 g. 23:00

Skrócona nazwa emitenta: SERINUS ENERGY INC.

Temat: Aktualizacja informacji operacyjnych i korporacyjnych

Podstawa prawna: Inne uregulowania

Treść raportu:

Działając na podstawie art. 62 ust. 8 ustawy o ofercie, Kierownictwo SERINUS ENERGY INC. („Serinus”, „Spółka”) informuje, że w Kanadzie za pomocą systemu SEDAR przekazywana jest aktualizacja informacji operacyjnych i korporacyjnych.

AKTUALIZACJA INFORMACJI DOTYCZĄCYCH DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ W RUMUNII I TUNEZJI:

Rumunia

W dniu 6 stycznia 2018 r. Spółka poinformowała o przywróceniu w sposób bezpieczny kontroli nad odwiertem Moftinu-1001. Niezwłocznie po zaczopowaniu otworu Spółka wykonała zatłoczenie otworu ciężką płuczką, aby przeprowadzić powypadkowy przegląd stanu technicznego elementów odwiertu, w szczególności wytrzymałości głowicy eksploatacyjnej oraz rur okładzinowych, na które działała wysoka temperatura. W wyniku przeglądu Spółka ustaliła, że uszczelnienie w wieszaku rur okładzinowych było poddane działaniu wysokiej temperatury i w efekcie jego szczelność jest wątpliwa. W tej sytuacji Spółka zdecydowała się na likwidację końcową odwiertu i opuszczenie Moftinu-1001. Spółka rozpoczęła operację wykonania korków cementowych, aby skutecznie zlikwidować stwierdzone przypiły w otworze oraz uruchomiła procedury na rzecz formalnego przeprowadzenia opuszczenia odwiertu zgodnie z normami i procedurami Narodowej Agencji Zasobów Mineralnych (National Agency for Mineral Resources, „NAMR”). Obecnie Spółka finalizuje składany do brokera ubezpieczeniowego wniosek o wypłatę odszkodowania.

Po decyzji o definitywnym zaczopowaniu i opuszczeniu odwiertu Moftinu-1001 Spółka przystąpiła do prac projektowych i pozyskiwania ofert na niezwłoczne wykonawstwo odwiertu, który zastąpiłby poprzedni. Polisa ubezpieczeniowa Spółki obejmuje pokrycie kosztów zastępczego odwiertu. Spółka wytypowała lokalizację nowego otworu ok. 300 m od miejsca, gdzie znajduje się odwiert Moftinu-1001. Ponowne wiercenie zostanie ujęte w roszczeniach ubezpieczeniowych Spółki, które będą zgłoszone po wykonaniu odwiertu Moftinu-1007.

Spółka wystąpiła o zgodę na warunkach specjalnych, jaką przewidują rumuńskie regulacje dla sektora naftowego w zakresie zezwoleń i prowadzenia działalności, w celu przyśpieszenia prac wiertniczych i uzbrojenia odwiertu Moftinu-1007. Obecnie Spółka przewiduje, że po otrzymaniu zgody na warunkach specjalnych będzie mogła rozpocząć prace wiertnicze w marcu, przy czym wiercenie, zbrojenie i testy zajęłyby do jednego miesiąca.

Spółka zatrudniła zatwierdzoną przez rumuńskie władze rumuńską firmę doradczą w celu przeprowadzenia analizy przyczyn wypadku na Moftinu-1001. Jednocześnie Spółka prowadzi proces poszukiwania międzynarodowej firmy dla potrzeb równoległego przeprowadzenia w imieniu Rady Dyrektorów i akcjonariuszy postępowania w zakresie przyczyn wypadku. O wynikach tych postępowań poinformowane zostaną odpowiednie władze w Rumunii, jak również akcjonariusze Spółki. Zakłada się, że wyniki zostaną przekazane Spółce przed podjęciem prac wiertniczych nad Moftinu-1007.

W przypadku Projektu Zagospodarowania Gazu Moftinu („Projekt”) po ostatnim wypadku na odwiercie Moftinu-1001 Spółka nadal prowadzi prace rekultywacyjne terenu. Po zakończeniu rekultywacji Spółka planuje wznowić prace nad projektem na początku lutego.

Zgodnie z wcześniejszymi informacjami, Spółka planowała, że rozpoczęcie eksploatacji gazu w ramach Projektu nastąpi w I kw. 2018 r. Obecnie oczekuje się, że Projekt będzie oddany do użytku pod koniec II kw. 2018 r. ze względu na następujące przesłanki:

- przeprowadzenie wymaganej rekultywacji terenu Projektu oraz

- konieczność wykonania prac wiertniczych, uzbrojenia i przetestowania odwiertu zastępczego Moftinu-1007, który ma zastąpić planowaną produkcję gazu z odwiertu Moftinu-1001 uwzględnioną w zaplanowanej wydajności Projektu.

Po rekonstrukcji i testach złożowych przeprowadzonych w ramach prac wykonanych jeszcze przed wypadkiem na Moftinu-1001, Spółka ponownie otworzyła odwiert Moftinu-1000. Rekonstrukcja obejmowała zabiegi cementowania i ponownej perforacji stref produkcyjnych. W testach przypiływu w odwiercie Moftinu-1000 z 2013 r. odnotowano wynik 1,24 mln stóp sześć. na dzień („mmcf/d’), co stanowiło dla Spółki przesłankę, aby uznać, że zastane perforacje były słabej jakości i ograniczały moc produkcyjną odwiertów. Dzięki rekonstrukcji uzyskano w testach nową wartość przypiływu wynoszącą 1,96 mmcf/d, co stanowi wzrost o 57% wobec wyników testów z 2013 r.

Projekt podlega obecnie dostosowaniu dla potrzeb produkcji gazu z Moftinu-1000, a po wykonaniu, uzbrojeniu i przetestowaniu Moftinu-1007 również i z tego odwiertu. Żaden z parametrów Projektu nie uległ w następstwie wypadku zmianie z wyjątkiem terminu rozpoczęcia produkcji, w związku z czym Spółka nadal prowadzi prace nad uruchomieniem stacji gazowej o przepustowości 15 mmcf/d, linii przesyłowych z odwiertów oraz sprzedażowego gazociągu z przyłączem do przebiegającego w sąsiedztwie krajowego systemu przesyłu gazu Transgaz. Jak wspomniano powyżej, zgodnie z aktualnymi przewidywaniami pierwszy gaz w ramach Projektu popłynie pod koniec II kw. 2018 r. Spółka będzie na bieżąco informować rynek o wszelkich zmianach dotyczących ww. zakładanego harmonogramu, które mogą wystąpić w miarę postępu prac w ramach Projektu.

Poza pracą nad Projektem Spółka prowadzi dalsze działania w zakresie projektowania i pozyskiwania zgód dotyczących przyszłych odwiertów objętych zobowiązaniem do wykonania. Spółka otrzymała od NAMR zgody na wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych w formacji Moftinu w ramach realizacji swych zobowiązań, tj. Moftinu-1003 oraz Moftinu-1004. Zgodnie z przewidywaniami, również odwiert Moftinu-1007 może zostać zaliczony do odwiertów stanowiących realizację zobowiązań. Ponadto zakończono etap pozyskiwania zgód na użytkowanie gruntu dla odwiertów Moftinu-1003 oraz Moftinu-1004, a zgodnie z założeniami odwierty te mają być wiercone po wykonaniu Moftinu-1007. Planuje się, że wszystkie te odwierty będą wydrążone do III kw. 2018 r. i tym samym wypełnione zostanie zobowiązanie do realizacji prac objętych Aneksem. W przypadku sukcesu komercyjnego, wydobyte z Moftinu-1003 i Moftinu-1004 zostanie włączone do fazy produkcji eksperymentalnej Projektu Zagospodarowania Gazu Moftinu. Spółka rozważa również możliwość przeprowadzenia w najbliższej przyszłości programu badań sejsmicznych 3D mającego zidentyfikować kolejne potencjalne cele poszukiwawcze na obszarze koncesji Satu Mare w ramach zwiększenia dynamiki wzrostu produkcji w Rumunii.

Tunezja

Od wznowienia w dniu 6 września 2017 r. produkcji na polu Sabria, które pozostawało zamknięte ze względu na protesty społeczne, produkcja na Sabrii stopniowo rosła. Obecnie na trzech z czterech odwiertów produkcyjnych na Sabrii przywrócono zwykły poziom wydobywania i jedynie odwiert Win12bis jeszcze nie osiągnął wcześniejszego poziomu produkcji.

Spółka nadal analizuje kwestię ram czasowych wznowienia wydobywania na polu Chouech Es Saida. Jednakże z uwagi na niedawny wypadek na odwiercie w Rumunii, jak również konieczność skoncentrowania zasobów finansowych Spółki na ukończeniu Projektu Zagospodarowania Gazu Moftinu, nie planuje się wznowienia wydobywania na polu Chouech Es Saida wcześniej niż w II połowie 2018 r.

Biorąc pod uwagę obecne wzmocnienie cen ropy, Spółka i jej partner – ETAP analizują harmonogram i możliwości przeprowadzenia dodatkowych projektów inwestycyjnych, które mogłyby zwiększyć wydobywanie Spółki w Tunezji.

ZAGADNIENIA KORPORACYJNE:

Spółka kontynuuje realizację planu przenosin siedziby z prowincji Alberta na Jersey na Wyspach Normandzkich, jak również wprowadzenia akcji do obrotu na rynku AIM prowadzonym przez giełdę London Stock Exchange. W dniu 7 marca 2018 r. odbędzie się Nadzwyczajne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki w celu udzielenia zgody na przeniesienie na Jersey i w zakresie innych spraw wymagających zatwierdzenia przez akcjonariuszy.

Niniejszy tekst stanowi tłumaczenie 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