



SERINUS ENERGY INC.
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRESY TRZECH I DZIEWIĘCIU MIESIĘCY ZAKOŃCZONE 30 WRZEŚNIA 2014 R. I 2013 R.
kwoty w tysiącach USD

*Niniejszy dokument stanowi wolne tłumaczenie oryginału sporządzonego w języku angielskim.
W celu umożliwienia pełniejszego zrozumienia treści dokumentu,
w uzasadnionych przypadkach użyto terminologii stosowanej powszechnie w Polsce.
W przypadku wątpliwości interpretacyjnych obowiązuje wersja angielska.*



KPMG LLP
205 – 5th Avenue SW
Suite 3100, Bow Valley Square 2
Calgary AB
T2P 4B9

Nr telefonu (403) 691-8000
Nr faksu (403) 691-8008
www.kpmg.ca

Raport Niezależnego Biegłego Rewidenta z Przeglądu Śródrocznych Informacji Finansowych

Dla Akcjonariuszy Serinus Energy Inc.

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania z sytuacji finansowej Serinus Energy Inc. sporządzonego na dzień 30 września 2014 r., skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania z całkowitych dochodów/(strat), sprawozdania z przepływów pieniężnych za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone w dniu 30 września 2014 r. i 2013 r. oraz sprawozdania ze zmian w kapitale własnym za okresy dziewięciu miesięcy zakończone w dniu 30 września 2014 r. i 2013 r. oraz informacji dodatkowych do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego („skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe”). Kierownictwo Spółki jest odpowiedzialne za sporządzenie i prezentację tego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”. Naszym zadaniem było przedstawienie, w oparciu o przeprowadzony przegląd, wniosku na temat tego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego.

Zakres przeglądu

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień Międzynarodowego Standardu Usług Przeglądu 2410 „Przegląd śródrocznych informacji finansowych przeprowadzany przez niezależnego biegłego rewidenta jednostki”. Przegląd obejmuje wykorzystanie informacji uzyskanych w szczególności od osób odpowiedzialnych za finanse i księgowość jednostki oraz zastosowanie procedur analitycznych i innych procedur przeglądu. Zakres i metoda przeglądu istotnie różni się od zakresu badania przeprowadzanego stosownie do postanowień Międzynarodowych Standardów Rewizji Finansowej i nie pozwala na uzyskanie pewności, że wszystkie istotne zagadnienia mogłyby zostać zidentyfikowane, jak ma to miejsce w przypadku pełnego zakresu badania. Dlatego nie możemy wyrazić opinii z badania.

Wniosek

Przeprowadzony przez nas przegląd nie wykazał niczego, co pozwalałoby sądzić, iż załączone skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe na dzień 30 września 2014 r. nie zostało sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”.

Uzupełniające objaśnienia

Zwracamy uwagę na informacje zawarte w Nocie 1 do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego, w której opisano niepokoje polityczne i społeczne oraz napięcia regionalne na Ukrainie, które rozpoczęły się w listopadzie 2013 r. i nasiliły w 2014 r. Zdarzenia, o których mowa w Nocie 1 mogą negatywnie wpłynąć na wyniki i sytuację finansową Serinus Energy Inc. w sposób obecnie niemożliwy do ustalenia. Nasza opinia nie zawiera zastrzeżenia w odniesieniu do tej kwestii.

Podpisano: KPMG LLP

Biegli rewidenci
12 listopada 2014 r.
Calgary, Kanada

SERINUS ENERGY INC.

Skrócone skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej
(Kwoty w tysiącach USD, z wyjątkiem liczby akcji oraz wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

		30 września 2014 r.	31 grudnia 2013 r.
Aktywa			
Aktywa obrotowe			
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	(Nota 1)	\$ 27 153	\$ 19 916
Należności		10 476	6 806
Należności z tytułu podatku dochodowego		1 906	-
Przedpłaty i inne aktywa		4 045	7 605
Zapasy ropy naftowej		-	1 296
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania		1 621	1 416
Aktywa obrotowe ogółem		<u>45 201</u>	<u>37 039</u>
Inwestycje		146	155
Rzeczowe aktywa trwałe	(Nota 4)	248 386	263 445
Poszukiwanie i ocena zasobów	(Nota 5)	13 329	11 834
Aktywa ogółem		<u>\$ 307 062</u>	<u>\$ 312 473</u>
Zobowiązania			
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe		\$ 37 920	\$ 33 111
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		120	4 825
Pożyczka zamienna na akcje	(Nota 7)	-	15 000
Krótkoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	(Nota 8)	7 419	4 026
Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania		3 209	3 209
Zobowiązania krótkoterminowe ogółem		<u>48 668</u>	<u>60 171</u>
Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania		26 231	25 780
Pozostałe rezerwy		1 148	1 148
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		48 997	46 800
Długoterminowe zobowiązania z tytułu kredytu	(Nota 8)	26 009	8 030
Zobowiązania ogółem		<u>151 053</u>	<u>141 929</u>
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy	(Nota 9)	344 479	344 403
Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów		20 441	18 062
Skumulowane inne całkowite straty		(19 430)	(269)
Udziały niesprawujące kontroli		23 746	32 369
Straty		(213 227)	(224 021)
Kapitał własny ogółem		<u>156 009</u>	<u>170 544</u>
Zobowiązania i kapitał własny ogółem		<u>\$ 307 062</u>	<u>\$ 312 473</u>
Podjęte zobowiązania	(Nota 11)		

"Podpisano"

MICHAEL A. McVEA,
DYREKTOR,
PRZEWODNICZĄCY
KOMITETU AUDYTU

"Podpisano"

TIMOTHY M. ELLIOTT, DYREKTOR,
PREZES
I DYREKTOR GENERALNY

SERINUS ENERGY INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie z całkowitych dochodów
(Kwoty w tysiącach USD, z wyjątkiem liczby akcji oraz wartości przypadających na akcję)
(Niezbądane)

	Okres trzech miesięcy zakończony 30 września		Okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września	
	2014	2013	2014	2013
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu	\$ 46 407	\$ 45 394	\$ 123 905	\$ 103 032
Koszty należności koncesyjnych	(16 326)	(9 741)	(32 334)	(24 715)
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	<u>30 081</u>	<u>35 653</u>	<u>91 571</u>	<u>78 317</u>
Koszty operacyjne				
Koszty produkcji	(6 309)	(2 539)	(19 548)	(13 348)
Koszty ogólnego zarządu	(3 403)	(4 265)	(7 809)	(9 642)
Koszty transakcyjne	59	(949)	(1 441)	(3 404)
Płatności w formie akcji własnych	(Nota 9(d)) (685)	(393)	(2 402)	(831)
Zysk ze zbycia aktywów	19	-	126	-
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(Nota 4) (8 141)	(8 687)	(24 292)	(18 838)
Utrata wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	(Nota 6) -	-	(337)	-
Koszty operacyjne ogółem	<u>(18 460)</u>	<u>(16 833)</u>	<u>(55 703)</u>	<u>(46 063)</u>
Przychody/(koszty) finansowe				
Odsetki i pozostałe przychody	1 990	(875)	2 338	(430)
Niezrealizowana strata z inwestycji	(77)	-	(8)	(100)
Koszty odsetkowe i przyrost wartości	(696)	(1 053) #	(3 731)	(3 437)
(Strata)/zysk z tytułu różnic kursowych	(Nota 10) (2 308)	120	(6 825)	(162)
Koszty finansowe netto	<u>(1 091)</u>	<u>(1 808)</u>	<u>(8 226)</u>	<u>(4 129)</u>
Zysk przed opodatkowaniem	10 530	17 012	27 642	28 125
Bieżące obciążenie podatkowe	(1 646)	(4 928)	(6 147)	(8 713)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	<u>(2 333)</u>	<u>(122)</u>	<u>(3 477)</u>	<u>(35)</u>
Zysk za okres	6 551	11 962	18 018	19 377
Inne całkowite straty				
Pozycje, które mogą zostać przeklasyfikowane do zysków lub strat				
Strata z tytułu różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	(Nota 10) (6 487)	(137)	(27 373)	(137)
Całkowity dochód/(strata)	<u>\$ 64</u>	<u>\$ 11 825</u>	<u>\$ (9 355)</u>	<u>\$ 19 240</u>
Zysk przypadający na:				
Akcjonariuszy zwykłych	3 793	8 147	10 794	11 058
Udziały niesprawujące kontroli	<u>2 758</u>	<u>3 815</u>	<u>7 224</u>	<u>8 319</u>
Zysk za okres	<u>\$ 6 551</u>	<u>\$ 11 962</u>	<u>\$ 18 018</u>	<u>\$ 19 377</u>
Zysk netto na akcję przypadający akcjonariuszom zwykłym - podstawowy i rozwodniony	(Nota 9(c)) \$ 0,05	\$ 0,10	\$ 0,14	\$ 0,19
Całkowity dochód (strata) przypadający na:				
Akcjonariuszy zwykłych	(747)	8 010	(8 367)	10 921
Udziały niesprawujące kontroli	<u>811</u>	<u>3 815</u>	<u>(988)</u>	<u>8 319</u>
Całkowity dochód (strata) za okres	<u>\$ 64</u>	<u>\$ 11 825</u>	<u>\$ (9 355)</u>	<u>\$ 19 240</u>

SERINUS ENERGY INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie z przepływów pieniężnych
(Kwoty w tysiącach USD, z wyjątkiem liczby akcji oraz wartości przypadających na akcję)
(Niezbądane)

	Okres trzech miesięcy zakończony		Okres dziewięciu miesięcy zakończony	
	30 września		30 września	
	2014	2013	2014	2013
Zysk netto	\$ 6 551	\$ 11 962	\$ 18 018	\$ 19 377
Pozycje niepieniężne:				
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(Nota 4) 8 141	8 687	24 292	18 838
Utrata wartości	(Nota 6) -	-	337	-
Odsetki od zadłużenia rozliczonego w akcjach	-	-	-	783
Przyrost wartości rezerwy na koszty demontażu i usunięcia aktywów	(8)	300	419	323
Płatności w formie akcji własnych	(Nota 9(d)) 685	393	2 402	831
Niezrealizowana strata z inwestycji	77	-	8	100
Niezrealizowane ujemne różnice kursowe	(Nota 10) 1 402	96	5 934	162
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	2 333	122	3 477	35
Przeptywy środków z działalności operacyjnej	19 181	21 560	54 887	40 449
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	10 192	382	8 013	717
	<u>29 373</u>	<u>21 942</u>	<u>62 900</u>	<u>41 166</u>
Finansowanie				
Zaciągnięcie zobowiązania długoterminowego, pomniejszone o koszty transakcyjne	14 871	-	24 871	-
Splata kredytu długoterminowego	(9 663)	(2 452)	(18 531)	(14 222)
Dywidenda wypłacona udziałom niesprawującym kontroli	(3 540)	(1 499)	(7 635)	(6 899)
Zaciągnięcie pożyczki zamiennej na akcje	-	-	-	12 000
Emisja akcji	-	-	53	-
Zmiany kapitału obrotowego związane z działalnością finansową	3	448	-	448
	<u>1 671</u>	<u>(3 503)</u>	<u>(1 242)</u>	<u>(8 673)</u>
Inwestycje				
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe	(13 725)	(11 407)	(35 617)	(19 646)
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	-	-	-	143
Wydatki na poszukiwanie i ocenę zasobów	(1 828)	(19 060)	(6 246)	(30 874)
Środki pieniężne nabyte w związku z przejściem jednostki	-	-	-	2 330
Zmiany kapitału obrotowego związane z działalnością inwestycyjną	-	13 537	(9 146)	763
	<u>(15 553)</u>	<u>(16 930)</u>	<u>(51 009)</u>	<u>(47 284)</u>
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	(4 057)	(137)	(3 412)	(137)
Zmiana stanu środków pieniężnych	11 434	1 372	7 237	(14 928)
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek okresu	15 719	19 253	19 916	35 553
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec okresu	<u>\$ 27 153</u>	<u>\$ 20 625</u>	<u>\$ 27 153</u>	<u>\$ 20 625</u>
Dodatkowa informacja dotycząca przepływów pieniężnych				
Odsetki zapłacone	\$ (2 274)	\$ (3 930)	\$ (4 386)	\$ (4 725)
Odsetki otrzymane	\$ 87	\$ 112	\$ 172	\$ 509
Podatek zapłacony	\$ (6 368)	\$ (3 096)	\$ (13 162)	\$ (10 679)

SERINUS ENERGY INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym
kwoty w tysiącach USD (za wyjątkiem liczby akcji i wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

	Akcje zwykłe		Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów	Skumulowane różnice kursowe z przeliczenia	Udziały niesprawujące kontroli	Straty	Razem
	Liczba akcji (1)	Kwota					
Stan na dzień 31 grudnia 2012 r.	48 175 673	231 516	15 135	742	31 396	(155 339)	123 450
Wyemitowane w związku z konwersją pożyczki zamiennej na akcje	3 183 268	13 369	-	-	-	-	13 369
Wyemitowane w związku z nabyciem Winstar	27 252 500	99 518	-	-	-	-	99 518
Płatności w formie akcji własnych	-	-	831	-	-	-	831
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	-	(137)	-	-	(137)
Dywidendy zadeklarowane udziałom niesprawującym kontroli	-	-	-	-	(6 900)	-	(6 900)
Zysk netto	-	-	-	-	8 319	11 058	19 377
Stan na dzień 30 września 2013 r.	78 611 441	344 403	15 966	605	32 815	(144 281)	249 508
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	78 611 441	\$ 344 403	\$ 18 062	\$ (269)	\$ 32 369	\$ (224 021)	\$ 170 544
Wyemitowane w związku z wykonaniem opcji na akcje	18 500	76	(23)	-	-	-	53
Płatności w formie akcji własnych	-	-	2 402	-	-	-	2 402
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	-	(19 161)	(8 212)	-	(27 373)
Dywidendy zadeklarowane udziałom niesprawującym kontroli	-	-	-	-	(7 635)	-	(7 635)
Zysk netto	-	-	-	-	7 224	10 794	18 018
Stan na dzień 30 września 2014 r.	78 629 941	\$ 344 479	\$ 20 441	\$ (19 430)	\$ 23 746	\$ (213 227)	\$ 156 009

(1) Uwzględnia scalenie akcji w stosunku jedna akcja zwykła po scaleniu za każde dziesięć akcji zwykłych przed scaleniem

Serinus Energy Inc.**Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)****1. Podmiot sporządzający sprawozdanie**

Spółka Serinus Energy Inc. (zwana dalej „Serinus” lub „Spółką”) jest publiczną spółką giełdową, której akcje zwykle są notowane na Toronto Stock Exchange (giełda papierów wartościowych w Toronto) pod symbolem „SEN” oraz na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie („GPW”). Spółka została utworzona zgodnie z Prawem Spółek Prowincji Alberta (ang. *Business Corporations Act (Alberta)*), a jej siedziba główna znajduje się przy 1500, 700-4th Avenue SW w Calgary, Prowincja Alberta, T2P3J4 Kanada.

Kulczyk Investments S.A. (“KI”) posiada 50,8% udział w Serinus Energy Inc. i jest podmiotem dominującym wobec Serinus Energy Inc.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje Serinus oraz jej spółki zależne wraz z inwestycjami w określonych spółkach. Podstawowa działalność Spółki polega na poszukiwaniu i zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na Ukrainie, w Tunezji, Brunei i Rumunii. Spółka prowadzi znaczącą część działalności wspólnie z innymi podmiotami, jednak niniejsze sprawozdanie finansowe przedstawia wyłącznie proporcjonalny udział Spółki w takiej działalności, z wyjątkiem działalności na Ukrainie, która podlega konsolidacji z uwagi na posiadanie przez Spółkę 70% udziałów kontrolujących w ukraińskiej spółce KUB-Gas LLC („KUB-Gas”).

Udziały Spółki w KUB-Gas realizowane są poprzez KUB-Gas Holdings Limited („KUB Holdings”), w której Spółka posiada 70% udział. Spółka konsoliduje w swoim sprawozdaniu finansowym wyniki KUB Holdings oraz KUB-Gas, a zatem raportuje 100% przychodów ze sprzedaży, opłat koncesyjnych oraz kosztów produkcji dla KUB Holdings oraz KUB-Gas w ich skonsolidowanych sprawozdaniach z całkowitych dochodów oraz sprawozdaniach z przepływów pieniężnych. Na tej samej zasadzie Spółka wykazuje 100% aktywów i zobowiązań KUB Holdings oraz KUB-Gas w swoim skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej. 30% udział w aktywach netto KUB Holdings oraz KUB-Gas przypadający na akcjonariuszy mniejszościowych KUB Holdings jest następnie prezentowany w wierszu „udziały niesprawujące kontroli”, w pozycji kapitałów własnych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej. Zysk netto oraz całkowite dochody za rok obrotowy są prezentowane w sposób umożliwiający ich podział pomiędzy 70% udział Spółki, a 30% udziały niesprawujące kontroli.

Sytuacja polityczna i gospodarcza na Ukrainie uległa znacznemu pogorszeniu, od chwili podjęcia przez tamtejszy rząd decyzji o niepodpisaniu z Unią Europejską Umowy Stowarzyszeniowej oraz Umowy o Pogłębionej i Kompleksowej Strefie Wolnego Handlu pod koniec listopada 2013 r. Polityczne i społeczne niepokoje, które w lutym 2014 r. przerodziły się w gwałtowne konflikty, przyczyniły się do odwołania prezydenta, zmiany rządu oraz szefów kluczowych organów administracji państwowej. Nastąpiło dalsze nasilenie kryzysu, a walki nadal trwały we wschodniej Ukrainie. Stany Zjednoczone i Unia Europejska na różnych etapach konfliktu, ogłaszały sankcje wobec konkretnych obywateli Rosji i przedsiębiorstw, zaś międzynarodowy nacisk na Rosję, mający na celu złagodzenie kryzysu zwiększył się, gdy samolot rejsu MH17 malezyjskich linii lotniczych 17 lipca został zestrzelony nad terytorium kontrolowanym przez separatystów, a wszyscy pasażerowie - 298 osób - ponieśli śmierć. W następstwie tych wydarzeń zostały zaostrożone sankcje wobec Rosji. W dniach 5 września 2014 r. oraz 22 września 2014 r. Ukraina i prorosyjscy rebelianci podpisali porozumienia o zawieszeniu broni. Od momentu podpisania rozejmu stopień zagrożenia był niższy, jednak sporadyczne walki nadal trwają, w szczególności w okolicach lotniska w Doniecku we wschodniej Ukrainie.

Ostatnie wydarzenia doprowadziły do pogłębienia trwającego na Ukrainie kryzysu gospodarczego, wzrostu deficytu budżetu państwa, kurczenia się rezerw walutowych Narodowego Banku Ukrainy, i w rezultacie do dalszego obniżenia niezależnych ratingów kredytowych dla Ukrainy. W lutym 2014 r., w następstwie znaczącego osłabienia krajowej waluty, Narodowy Bank Ukrainy wprowadził pewne ograniczenia administracyjne związane z transakcjami wymiany walut. Ukraiński rząd tymczasowo wystąpił do międzynarodowych instytucji kredytowych z wnioskiem o udzielenie finansowania w celu stabilizacji sytuacji makroekonomicznej. W dniu 30 kwietnia 2014 r. Międzynarodowy Fundusz Walutowy zobowiązał się do udzielenia pomocy w wysokości 17 mld USD w ramach dwuletniego programu, aby wspomóc ożywienie gospodarcze kraju. W dniu 25 maja Petro Poroshenko został wybrany na prezydenta i 7 czerwca zaprzysiężony. W dniu 27 czerwca podpisał umowę z Unią Europejską, obniżającą cła importowe pomiędzy państwami-sygnatariuszami oraz zobowiązującą Ukrainę do ambitnego programu reform politycznych i gospodarczych. W dłuższej perspektywie oczekuje się, że umowa doprowadzi do ożywienia ukraińskiej gospodarki oraz poprawy warunków prowadzenia działalności na Ukrainie. Jednakże kraj ten będzie zobowiązany do wprowadzenia szerokiego zakresu zmian, co początkowo spowoduje zakłócenia, gdyż ukraińskie firmy będą zmagaly się z ich wdrażaniem.

Serinus Energy Inc.

**Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)**

Począwszy od 1 sierpnia 2014 r. parlament ukraiński i prezydent zatwierdzili wzrost opłat koncesyjnych dla gazu ziemnego i kondensatu do, odpowiednio, 55% i 45% z dotychczasowych poziomów 28% i 42% na okres do 1 stycznia 2015 r. O ile nie zostaną określone nowe stawki lub okres obowiązywania powyższych nie zostanie przedłużony, stawki opłat koncesyjnych zostaną przywrócone do wcześniejszych poziomów (tj. 28% i 42%). Nowa ustawa zawiera również zapis o „obniżeniu współczynnika” dla nowych odwiertów wykonanych po 1 sierpnia 2014 r. Obniża on opłaty koncesyjne płacone od produkcji z takich odwiertów do poziomu 55% nominalnych stawek na okres dwóch lat (tj. efektywna stawka opłat koncesyjnych dla gazu z nowych odwiertów wynosić będzie 30,25%). Ponadto podstawą opodatkowania, stosowaną do kalkulacji opłat koncesyjnych, nie będzie średnia wartość celna importowanego gazu, jak jest teraz, ale poziom ceny dla gazu ziemnego sprzedawanego odbiorcom przemysłowym, ustalonej przez Państwową Komisję ds. Regulacji Energetyki.

W dniu 22 września 2014 r. Narodowy Bank Ukrainy podjął uchwałę nr 591, która zakazuje przeprowadzania szeregu rodzajów transakcji wymiany walut, w tym możliwości wypłaty dywidend akcjonariuszom przez KUB-Gas. Powyższe ograniczenia obowiązują od dnia 23 września 2014 r. do dnia 2 grudnia 2014 r. Na dzień 30 września 2014 r. KUB-Gas posiadała 6,85 mln USD środków pieniężnych w kasie.

Do tej pory wpływ powyższego na działalność Spółki na Ukrainie był ograniczony, jednakże w drugim i trzecim kwartale 2014 r. Spółka czasowo zawiesiła działania związane z zagospodarowywaniem pól na Ukrainie w oczekiwaniu na poprawę stanu bezpieczeństwa. Produkcja była kontynuowana, ale prace wiertnicze, modernizacyjne, szczelinowanie oraz prace konstrukcyjne były wstrzymane. W dniu 2 października 2014 r. Spółka poinformowała o poprawie stanu bezpieczeństwa na koncesjach Makiejewskoje, Olgowskoje i Północne Makiejewskoje jak również w ich otoczeniu oraz o wznowieniu prac wiertniczych na koncesji Makiejewskoje i podjęciu prac nad odwiertem M-22.

Kierownictwo uważa, że chociaż podejmuje odpowiednie środki w celu wspierania zrównoważonego rozwoju działalności KUB-Gas w istniejących okolicznościach, to utrzymywanie się obecnego niestabilnego otoczenia biznesu może mieć negatywny - w stopniu aktualnie niemożliwym do określenia - wpływ na wyniki i sytuację finansową Spółki.

Dywidendy

Do dnia dzisiejszego Spółka nie wypłacała dywidend i nie przewiduje wypłaty dywidend w dającej się przewidzieć przyszłości. Jeżeli Spółka podejmie decyzję o wypłacie dywidendy w przyszłości, będzie zobowiązana przeprowadzić określone testy wypłacalności, jakie przewidziano w Prawie Spółek Prowincji Alberta.

2. Podstawa sporządzenia sprawozdania**(a) Deklaracja zgodności**

Niniejsze skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” i nie zawiera wszystkich informacji wymaganych w pełnym rocznym sprawozdaniu finansowym.

Niniejsze skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone przez Radę Dyrektorów Spółki dnia 12 listopada 2014 r.

(b) Wykorzystanie szacunków i osądów

Sporządzenie sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF wymaga od kierownictwa przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków na podstawie aktualnie dostępnych informacji, które wpływają na zastosowanie polityki rachunkowości oraz na wielkości aktywów, pasywów, zysków i strat ujętych w sprawozdaniach finansowych. Szacunki i osądy podlegają weryfikacji i opierają się na doświadczeniu kierownictwa oraz innych czynnikach, obejmujących oczekiwania przyszłych zdarzeń, które uważane są za uzasadnione w danych okolicznościach. Jednakże rzeczywiste wyniki mogą różnić się od przyjętych szacunków. Ze względu na swój charakter, szacunki te są obarczone niepewnością pomiaru, a ich wpływ na sprawozdania finansowe w przyszłych okresach może być istotny. Przyjęte szacunki oraz założenia są na bieżąco weryfikowane. Zmiany wielkości szacunkowych ujmowane są w okresie bieżącym oraz w okresach przyszłych, na które te zmiany wpływają.

Serinus Energy Inc.**Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)**

Informacje dotyczące istotnych obszarów niepewności oszacowań i krytycznych osądów w zastosowaniu polityki rachunkowości, które mają największy wpływ na wielkości wykazane w skróconym skonsolidowanym śródrocznym sprawozdaniu finansowym są przedstawione w nocie 2(d) do skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok kończący się dnia 31 grudnia 2013 r.

(c) Istotne zasady rachunkowości

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy zastosowaniu tych samych zasad rachunkowości oraz metod obliczeń jak opisane w Nocie 3 do skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok kończący się dnia 31 grudnia 2013 r., z wyjątkiem zmian opisanych w nocie 2(d).

(d) Zastosowanie nowych standardów

Z dniem 1 stycznia 2014 r. Spółka zastosowała zmianę do MSR 36. Zmiana ta wymaga od jednostek ujawniania wartości odzyskiwalnej ośrodka generującego przepływy pieniężne („CGU”), jeśli wartość ta opiera się na wartości godziwej pomniejszonej o koszty doprowadzenia do sprzedaży. Zastosowanie zmiany nie ma wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

(e) Oczekiwane zmiany polityki rachunkowości

W grudniu 2013 r. RMSR opublikowała ograniczone zmiany łącznie do dziewięciu standardów w ramach corocznego procesu zmian, Spółka zamierza zastosować te zmiany dla jej sprawozdań finansowych za okresy roczne rozpoczynające się 1 stycznia 2015 r. Wpływ zastosowania zmian nie został jeszcze określony.

W dniu 28 maja 2014 r. RMSR opublikowała MSSF 15 Przychody z tytułu umów z klientami. Nowy standard wchodzi w życie dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po dniu 1 stycznia 2017 r. Spółka zamierza zastosować MSSF 15 dla sprawozdań finansowych za rok rozpoczynający się dnia 1 stycznia 2017 r. Wpływ zastosowania zmian nie został jeszcze określony.

W dniu 24 czerwca 2014 r. RMSR opublikowała MSSF 9 Instrumenty finansowe. Ten pakiet zmian wprowadzonych przez MSSF 9 obejmuje zmieniony model klasyfikacji i wyceny, ujmowanie utraty wartości w oparciu o model „oczekiwanych strat” oraz zasadniczo zmienione podejście do rachunkowości zabezpieczeń. Nowy standard wejdzie w życie 1 stycznia 2018 r. z możliwością jego wcześniejszego zastosowania. Wpływ zastosowania zmian nie został jeszcze określony.

3. Wycena według wartości godziwej

Inwestycje ujmowane są według wartości godziwej ustalonej na podstawie rynkowej ceny inwestycji w akcje (poziom 1 wartości godziwej). Wartość godziwa długoterminowego zadłużenia jest zbliżona do wartości bilansowej, ponieważ szacuje się, że stopy procentowe i spready kredytowe właściwe dla Spółki nie uległy znaczącej zmianie od momentu udzielenia kredytu (poziom 2 wartości godziwej).

Wartość godziwa pracowniczych opcji na akcje jest wyceniana z zastosowaniem modelu wyceny opcji Blacka-Scholesa. Dane, na podstawie których dokonuje się wyceny, obejmują cenę akcji na dzień wyceny, cenę realizacji danego instrumentu, przewidywany poziom płynności (na podstawie średniej ważonej płynności historycznej, skorygowanej o zmiany przewidywane na podstawie informacji dostępnych publicznie oraz przez porównanie), średni ważony przewidywany okres ważności instrumentów (w oparciu o doświadczenie historyczne oraz ogólne zachowania posiadaczy opcji), przewidywane dywidendy oraz stopę procentową wolną od ryzyka (na podstawie obligacji skarbowych).

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

4. Rzeczowe aktywa trwale

	Udziały w aktywach naftowo- gazowych	Urządzenia i wyposażenie	Pozostałe	Razem
Wartość brutto (koszt lub zakładany koszt)				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ 303 501	\$ 21 082	\$ 4 664	\$ 329 247
Zwiększenia	31 979	3 791	761	36 531
Korekta z przeliczenia walut obcych	(29 063)	(8 158)	(3 388)	(40 609)
Stan na dzień 30 września 2014 r.	<u>\$ 306 417</u>	<u>\$ 16 715</u>	<u>\$ 2 037</u>	<u>\$ 325 169</u>
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja:				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ (59 754)	\$ (4 186)	\$ (1 862)	\$ (65 802)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(23 062)	(941)	(289)	(24 292)
Amortyzacja skapitalizowana w wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	-	(686)	-	(686)
Korekta z przeliczenia walut obcych	11 592	2 117	288	13 997
Stan na dzień 30 września 2014 r.	<u>\$ (71 224)</u>	<u>\$ (3 696)</u>	<u>\$ (1 863)</u>	<u>\$ (76 783)</u>
Wartość księgowa netto:				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	<u>\$ 243 747</u>	<u>\$ 16 896</u>	<u>\$ 2 802</u>	<u>\$ 263 445</u>
Stan na dzień 30 września 2014 r.	<u>\$ 235 193</u>	<u>\$ 13 019</u>	<u>\$ 174</u>	<u>\$ 248 386</u>

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

5. Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów

	Na dzień 30 września 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Wartość bilansowa - początek okresu	\$ 11 834	\$ 47 358
Zwiększenia	6 246	47 547
Nabycie Winstar	-	100
Utrata wartości Bloku L w Brunei (nota 6)	(337)	(83 053)
Skumulowana korekta z przeliczenia walut obcych	(4 414)	(118)
Wartość bilansowa - koniec okresu	<u>\$ 13 329</u>	<u>\$ 11 834</u>

Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów obejmują przedsięwzięcia poszukiwawcze Spółki, znajdujące się na etapie poprzedzającym ewentualne ustalenie obecności rezerw potwierdzonych lub prawdopodobnych. Zwiększenia odzwierciedlają przypadającą na Spółkę część kosztów poniesionych na aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów w ciągu okresu sprawozdawczego. Poniżej zaprezentowano podział wartości księgowej aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów:

	Na dzień 30 września 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Ukraina	5 230	10 947
Rumunia	8 099	887
	<u>\$ 13 329</u>	<u>\$ 11 834</u>

6. Utrata wartości

Brunei – Blok L

Umowa o Podziale Wpływów z Wydobywania („PSA”) (ang. *Production Sharing Agreement*) zawarta z Brunei National Petroleum Company Sendirian Berhad miała wygasnąć dnia 27 sierpnia 2013 r. Przed rozpoczęciem prac poszukiwawczych, umowa PSA została przedłużona na trzy miesiące, a nowym terminem ukończenia minimalnego zakresu prac w ramach Etapu 2 był dzień 27 listopada 2013 r. Etap 2 prac poszukiwawczych został automatycznie przedłużony po dniu 27 listopada 2013 r., w celu umożliwienia dokończenia prowadzonych wierceń, a w przypadku, gdy Spółka podjęłaby decyzję o przeprowadzeniu oceny odkryć, termin prac poszukiwawczych miał zostać przedłużony w celu umożliwienia realizacji programu oceny. Po napotkaniu trudności operacyjnych podczas prowadzenia prac w ramach Etapu 2, Spółka zawiesiła dalsze działania wiertnicze. Ze względu na wyniki odwiertów, Spółka uznała, że na dzień 31 grudnia 2013 r. występują przesłanki utraty wartości. Kierownictwo przeprowadziło test na utratę wartości. Bez przypisanych potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw, przyszłe przepływy pieniężne dla Bloku L są niepewne. W związku z powyższym, Spółka zdecydowała, że na dzień 31 grudnia 2013 r. Blok L (jako ośrodek wypracowujący środki pieniężne) został objęty odpisem aktualizującym w wysokości całkowitych poniesionych nakładów i ujęła w sprawozdaniu z całkowitych strat odpis z tytułu utraty wartości w kwocie 83,0 mln USD. Dalszy odpis z tytułu utraty wartości w wysokości 0,3 mln USD został ujęty w okresie zakończonym dnia 30 września 2014 r.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

7. Pożyczki zamienne na akcje

Pożyczka z Dutco

	Wartość nominalna	Zobowiązanie
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ 15 000	\$ 15 000
Splata	<u>(15 000)</u>	<u>(15 000)</u>
Stan na dzień 30 września 2014 r.	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>

W lipcu 2013 r. Spółka zawarła umowę pożyczki z Dutco, aby uzyskać do 15 mln USD, które ma zostać przeznaczone na sfinansowanie programu wierceń w Brunei („Umowa pożyczki Dutco”).

Umowa pożyczki Dutco była zawarta na okres 12 miesięcy, oprocentowanie pożyczki wynosiło 12% w skali roku od wypłaconych kwot, a odsetki były płatne miesięcznie. Na dzień 30 września 2014 r. Spółka dokonała całkowitej spłaty 15 mln USD w ramach ostatecznego rozliczenia pożyczki.

8. Zobowiązania długoterminowe z tytułu kredytu

(a) Finansowanie na Ukrainie

	Na dzień 30 września 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ 4 086	\$ 4 026
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	<u>81</u>	<u>3 640</u>
Kredyt łącznie	<u>\$ 4 167</u>	<u>\$ 7 666</u>

Dnia 20 maja 2011 r. KUB-Gas zawarł z Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju („EBOR”) umowę kredytową na kwotę 40,0 mln USD. Kredyt jest denominowany w USD i składał się z dwóch transz, które Spółka musiała wykorzystać w okresie dwóch lat licząc od daty zawarcia umowy kredytowej. Uruchomiono łącznie kwotę 23 mln USD z kredytu z EBOR. Kredyt spłacany był w równych 13 ratach półrocznych w wysokości 1,8 mln USD, poczynając od dnia 15 lipca 2012 r. W styczniu 2014 r. dokonano spłaty 1,8 mln USD zgodnie z harmonogramem. W lipcu 2014 r. została dokonana dalsza spłata zgodnie z harmonogramem w wysokości 1,8 mln USD, a zadłużenie wyniosło 4,2 mln USD.

Na oprocentowanie kredytu z EBOR składają się dwa elementy. Pierwszy element bazuje na stopie LIBOR + 6%, drugi element jest zmienną stopą ustalaną na podstawie wzrostu przychodów w stosunku do roku bazowego 2010 r. Średnia ważona efektywna stopa oprocentowania dla pociągniętych kwot wynosi około 8,4%, a nominalna stopa oprocentowania wynosi 6,4%. Spłaty odsetek dokonywane są dwa razy w roku, w styczniu oraz w lipcu.

Kredyt jest zabezpieczony zastawami na określonych rzeczowych aktywach trwałych na Ukrainie oraz na wartości przyszłych przychodów wygenerowanych na Ukrainie. Zobowiązanie jest w całości gwarantowane przez Spółkę w formie gwarancji jednostki dominującej. Na dzień 30 września 2014 r. KUB-Gas spełniał wszystkie warunki wynikające z umowy kredytowej. Warunki umowy kredytu z EBOR ograniczają możliwości wypłaty przez KUB-Gas dywidend lub spłaty zobowiązań wobec Spółki. W bieżącym okresie umowa kredytowa została zmieniona i usunięto obowiązek umowny dotyczący utrzymania przez KUB-Gas wskaźnika bieżącej płynności na poziomie 1:1 oraz wyrażono zgodę na spłatę przez KUB-Gas całości lub części zadłużenia wobec jednostki dominującej.

Serinus Energy Inc.

Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

(b) Finansowanie w Tunezji

W dniu 20 listopada 2013 r. Spółka sfinalizowała dwie umowy kredytowe z EBOR na łączną kwotę 60 mln USD. Kredyt Główny w wysokości 40 mln USD jest dostępny w dwóch transzach w wysokości 20 mln USD. Kredyt zamienny w wysokości 20 mln USD może zostać zamieniony na akcje zwykłe Spółki.

Kredyt Główny

	Na dzień 30 września 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ 3 333	\$ -
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	16 060	4 390
Kredyt łącznie	<u>\$ 19 393</u>	<u>\$ 4 390</u>

Odsetki od Kredytu Głównego są płatne w okresach półrocznych, w oparciu o zmienną stopę procentową równą obowiązującej stopie na londyńskim rynku międzybankowym ("LIBOR") za okres równy okresowi odsetkowemu powiększoną o 6%. W zależności od decyzji Spółki stopa procentowa może zostać ustalona na stałym poziomie 6% plus terminowa stopa procentowa dostępna dla EBOR na rynku instrumentów zamiany stóp procentowych. Spółka zabezpieczyła stopę procentową dla pierwszej transzy w wysokości 20 mln USD na poziomie 6,9% na okres dwóch lat od dnia 30 września 2014 r. do dnia 30 września 2016 r.

Kredyt Główny będzie spłacany w 12 równych półrocznych ratach począwszy od okresu przypadającego po pierwszym roku zaciągnięcia kredytu. Druga transza Kredytu Głównego będzie dostępna dopiero po pełnym zaciągnięciu Kredytu Zamiennego, a także po spełnieniu określonych warunków, w tym uzyskania i utrzymania określonych docelowych wskaźników produkcji przez okres trzech kolejnych miesięcy, a także spełnienia określonych wskaźników finansowych i pokrycia rezerw.

Kredyt Zamienny

	Na dzień 30 września 2014 r.	Na dzień 31 grudnia 2013 r.
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	9 868	-
Kredyt łącznie	<u>\$ 9 868</u>	<u>-</u>

Odsetki od Kredytu Zamiennego są kalkulowane w okresach półrocznych, w oparciu o zmienną stopę procentową będącą sumą obowiązującej na londyńskim rynku międzybankowym stopie LIBOR oraz oprocentowania obliczonego w oparciu o przyrost przychodów netto uzyskanych z aktywów tunezyjskich, ale nie mniej niż 8% rocznie i nie więcej niż 17% rocznie. Odsetki są naliczane do momentu zapłaty przypadającego w terminie wymagalności Kredytu Zamiennego.

Kredyt Zamienny może zostać spłacony w terminie wymagalności w gotówce. Spółka lub EBOR mogą również dokonać wyboru konwersji całości lub jakiegokolwiek części kwoty głównej Kredytu Zamiennego wraz z naliczonymi odsetkami na akcje zwykłe.

Oba kredyty zostały udzielone na okres siedmiu lat i są dostępne przez okres trzech lat.

Zabezpieczenie kredytów obejmuje aktywa tunezyjskie, zastaw na określonych rachunkach bankowych oraz akcjach podmiotów zależnych Spółki, które są właścicielami koncesji, jak również korzyści z udziału Spółki w polisach ubezpieczeniowych i porozumieniach w sprawie transakcji pożyczkowych w ramach spółek należących do Serinus.

Oba kredyty obejmują wymogi spełnienia szeregu warunków, w tym przestrzeganie określonych norm w zakresie bezpieczeństwa, środowiska i odpowiedzialności społecznej oraz utrzymanie określonych wskaźników finansowych. Na dzień 30 września 2014 r. Spółka spełniała wszystkie warunki wynikające z umów kredytowych.

Serinus Energy Inc.

Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

W dniu 30 grudnia 2013 r. Spółka zaciągnęła 5 mln USD w ramach pierwszej transzy Kredytu Głównego i zapłaciła 0,6 mln USD kosztów transakcyjnych. Na dzień 30 września 2014 r. Spółka zaciągnęła 20 mln USD w ramach Kredytu Głównego, 10 mln USD w ramach Kredytu Zamiennego oraz poniosła koszty transakcyjne w wysokości 0,9 mln USD.

9. Kapitał zakładowy**(a) Autoryzowany**

Spółka jest uprawniona do wyemitowania nieograniczonej liczby akcji zwykłych oraz nieograniczonej liczby akcji uprzywilejowanych. Akcje uprzywilejowane mogą być emitowane w jednej lub kilku seriach, z prawami i uprawnieniami ustalonymi przez Radę Dyrektorów. Nie wyemitowano żadnych akcji uprzywilejowanych.

(b) Wyemitowany

W dniu 13 lutego 2014 r. Spółka wyemitowała 18 500 akcji związanych z wykonaniem opcji na akcje. Na dzień 30 września 2014 r. wyemitowanych było 78 629 941 akcji.

(c) Zysk na akcję

	Okres trzech miesięcy zakończony 30 września		Okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września	
	2014	2013	2014	2013
Zysk przypadający akcjonariuszom zwykłym Podstawowy i rozwodniony	\$ 3 793	\$ 8 147	\$ 10 794	\$ 11 058
Średnia ważona liczba akcji Podstawowa	78 629 941	78 611 441	78 626 959	59 101 333
Potencjalne rozwadniający wpływ planu płatności w formie akcji własnych	1 561	-	1 270	-
Rozwodniona	<u>78 631 502</u>	<u>78 611 441</u>	<u>78 628 229</u>	<u>59 101 333</u>
Podstawowy i rozwodniony zysk netto na akcję przypadający akcjonariuszom zwykłym: Podstawowy i rozwodniony	<u>\$ 0,05</u>	<u>\$ 0,10</u>	<u>\$ 0,14</u>	<u>\$ 0,19</u>

(d) Opcje na akcje

Spółka przyznała dyrektorom, członkom kierownictwa, pracownikom i niektórym doradcom opcje uprawniające do nabycia akcji zwykłych po cenie wykonania opcji równej lub wyższej od wartości godziwej akcji zwykłych na dzień przyznania. W dniu wykonania opcje rozliczane są poprzez emisję akcji zwykłych, pokrywanych z kapitału własnego. Okres ważności każdej transzy opcji na zakup akcji wynosi pięć lat, a ich posiadacze nabywają jedną trzecią uprawnień z ich tytułu natychmiast, natomiast pozostałe dwie trzecie po jednej trzeciej uprawnień w każdą rocznicę daty przyznania.

Podsumowanie zmian w planie opcji w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2014 r. zostało zaprezentowane poniżej:

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

	Opcje denominowane w USD		Opcje denominowane w CAD	
	Liczba opcji	Średnia ważona cena wykonania opcji (USD)	Liczba opcji	Średnia ważona cena wykonania opcji (CAD)
Stan na 31 grudnia 2013	7 089 900	\$4,69	-	-
Opcje przyznane	248 000	\$3,54	79 000	\$2,66
Opcje wykonane	(18 500)	\$2,85	-	-
Opcje, które utraciły ważność	(1 640 000)	\$5,41	-	-
Stan na 30 września 2014 r.	<u>5 679 400</u>	<u>\$4,39</u>	<u>79 000</u>	<u>\$2,66</u>

W tabelach poniżej przedstawiono zestawienie wyemitowanych opcji na dzień 30 września 2014 r.:

Opcje na akcje denominowane w USD

Cena wykonania (USD)	Opcje przyznane	Opcje uprawnione do wykonania	Pozostały okres obowiązywania w latach (średnia ważona)
2,85-3,50	518 000	289 668	3,98
3,51-4,00	1 365 400	1 365 400	1,71
4,01-5,00	2 761 000	1 169 665	3,96
5,01-6,20	1 035 000	1 035 000	0,71
<u>4,39</u>	<u>5 679 400</u>	<u>3 859 733</u>	<u>2,83</u>

Opcje na akcje denominowane w CAD

Cena wykonania (CAD)	Opcje przyznane	Opcje uprawnione do wykonania	Pozostały okres obowiązywania w latach (średnia ważona)
1,56 - 2,50	12 000	4 000	4,88
2,51 - 3,22	67 000	22 333	4,71
<u>2,66</u>	<u>79 000</u>	<u>26 333</u>	<u>4,74</u>

(e) Koszty płatności w formie akcji własnych

Poniżej przedstawiono średnią ważoną danych wsadowych przyjętych w modelu Blacka-Scholesa do określenia wartości godziwej przyznanych opcji w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2014 r.:

	Opcje denominowane w USD	Opcje denominowane w CAD
Średnia ważona wartość godziwa na opcję	1,78 USD	1,30 CAD
Cena wykonania opcji	3,54 USD	2,59 CAD
Zmienność	65,9%	61,6%
Stopa procentowa	1,49%	1,33%
Termin wygaśnięcia (w latach)	4,00	4,62
Współczynnik utraty praw	3,33%	3,33%
Dywidendy	-	-

Serinus Energy Inc.

Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

10. Przeliczenie walut obcych

Niniejsze sprawozdanie finansowe prezentowane jest w dolarach amerykańskich (USD), które stanowią walutę sprawozdawczą Spółki. W okresach trzech i dziewięciu miesięcy zakończonych dnia 30 września 2014 r. w zyskach i stratach ujęto stratę z tytułu różnic kursowych w wysokości odpowiednio 2,3 mln USD i 6,8 mln USD.

Sprawozdania finansowe KUB-GAS sporządzane są w hrywnie ukraińskiej, która jest walutą funkcjonalną tej jednostki. W wyniku osłabienia hrywny ukraińskiej w relacji do dolara amerykańskiego w okresach trzech i dziewięciu miesięcy zakończonych dnia 30 września 2014 r. o 13% i 62%, w związku z przeliczeniem na koniec okresu na hrywnę sald wyrażonych w walutach innych niż hrywna, ujęta została strata z tytułu różnic kursowych w wysokości odpowiednio 1,4 mln USD i 5,9 mln USD w okresach trzech i dziewięciu miesięcy zakończonych dnia 30 czerwca 2014 r. (2013 r.: 0,2 mln USD i 0,4 mln USD). Strata z tytułu różnic kursowych została ujęta w zyskach i stratach.

W trakcie konsolidacji KUB-Gas przez Spółkę, aktywa i zobowiązania KUB-Gas są przeliczane na dolary amerykańskie przy zastosowaniu kursu wymiany aktualnego na dzień bilansowy. Przychody i koszty są przeliczane na dolary amerykańskie według kursu wymiany zbliżonego do kursu z dnia danej transakcji. Różnice kursowe z przeliczenia ujmowane są w innych całkowitych dochodach/(stratach). Strata ujęta w okresie trzech i dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2014 r. wyniosła odpowiednio 6,5 mln USD i 27,4 mln USD. Umocnienie kursu będzie miało odwrotny skutek.

11. Podjęte zobowiązania

Zobowiązania umowne, za które odpowiedzialna jest Spółka są następujące:

	Do 1 roku	Od 2 do 3 lat	Od 4 do 5 lat	Powyżej 5 lat	Razem
Wynajem biura	\$ 504	\$ 943	\$ 1 044	\$ 1 137	\$ 3 628
Kredyt z EBOR - Ukraina	4 086	81	-	-	4 167
Kredyt z EBOR - Tunezja	3 333	6 667	6 667	12 594	29 261
Zobowiązania umowne ogółem	<u>\$ 7 923</u>	<u>\$ 7 691</u>	<u>\$ 7 711</u>	<u>\$ 13 731</u>	<u>\$ 37 056</u>

Wszystkie zobowiązania Spółki powstały w toku zwykłej działalności gospodarczej i są związane z pracami w Bloku L w Brunei, na Ukrainie, w Tunezji oraz Rumunii.

Blok L w Brunei

Zgodnie z umową PSA dla Bloku L w Brunei, okres prac poszukiwawczych wynosi sześć lat licząc od dnia zawarcia Umowy PSA dla Bloku L w Brunei, tj. od dnia 27 sierpnia 2006 r., i dzieli się na dwa etapy (Etap 1 i Etap 2), z których każdy dotyczył początkowo okresu trzyletniego. Termin Etapu 2 upłynął w dniu 27 sierpnia 2013 r. Spółka otrzymała potwierdzenie, że wniosek o przedłużenie umowy PSA na trzy miesiące został rozpatrzony pozytywnie. Obecnie nowym terminem ukończenia minimalnego zakresu prac w ramach Etapu 2 jest dzień 27 listopada 2013 r. Etap 2 prac poszukiwawczych zostanie automatycznie przedłużony, w celu umożliwienia dokończenia prowadzonych wierceń. W przypadku, gdy Spółka podejmie decyzję o przeprowadzeniu oceny odkryć, termin prac poszukiwawczych zostanie przedłużony w celu umożliwienia realizacji programu oceny.

W sierpniu 2010 r. partnerzy umowy PSA dla Bloku L podjęli decyzję o przystąpieniu do realizacji Etapu 2 prac poszukiwawczych. Minimalny zakres prac Etapu 2 obejmuje: (i) pozyskanie i przetworzenie 130 km² danych sejsmicznych 3D na lądzie, (ii) pozyskanie i przetworzenie 13,5 km² danych sejsmicznych 3D (ang. *3D swath*) na lądzie, (iii) pozyskanie i przetworzenie 13 km danych sejsmicznych 2D na lądzie; (iv) pozyskanie i przetworzenie co najmniej 34,5 km² danych sejsmicznych 3D na lądzie oraz (v) wykonanie co najmniej dwóch odwiertów poszukiwawczych na lądzie, każdy o minimalnej głębokości 2 000 m. Spółka poniosła większe nakłady niż zakładane minimum dla Etapu 2 (które wynosiło 16 mln USD) i pozostałe zobowiązania zostały spełnione w 2013 r. Pierwszy z odwiertów został wykonany w październiku, drugi w grudniu.

Serinus Energy Inc.**Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)**

Po napotkaniu trudności operacyjnych podczas prowadzenia prac w ramach etapu 2, Spółka zawiesiła dalsze działania wiertnicze i aktualnie wspólnie z Petroleum BRUNEI przeprowadza ocenę programu wierceń.

Zgodnie z porozumieniem zawartym w celu zakończenia postępowania prawnego, dotyczącego kwestionowania tytułu prawnego Spółki z Umowy PSA dla Bloku L, Spółka zgodziła się wypłacić kwotę do 3,5 mln USD z jej 10% udziału w wydobyciu określonego w Umowie PSA dla Bloku L. Żadna rezerwa z tego tytułu nie została ujęta w sprawozdaniu finansowym, ponieważ w Bloku L nie prowadzi się jeszcze wydobycia.

Syria

Zgodnie z warunkami Umowy PSC dla Bloku 9, w ciągu pierwszego etapu prac poszukiwawczych, trwającego cztery lata i kończącego się dnia 27 listopada 2011 r., Spółka zobowiązana jest do pozyskania i przetworzenia 350 km² danych sejsmicznych 3D i wykonania dwóch odwiertów poszukiwawczych. Prace, pozostałe do realizacji w ramach zobowiązania, obejmują wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych. Władze syryjskie, pod warunkiem określonych ograniczeń, przedłużyły pierwszy etap prac poszukiwawczych określony w Umowie PSC dla Bloku 9 do dnia 26 października 2012 r. Wykonywanie pierwszego z dwóch odwiertów poszukiwawczych rozpoczęło się dnia 22 lipca 2011 r. i zostało zawieszono w październiku 2011 r. w związku z niekorzystnymi warunkami operacyjnymi w Syrii.

W dniu 16 lipca 2012 r. Spółka jako Operator w Bloku 9 w Syrii, złożyła oświadczenie dotyczące wystąpienia Siły Wyższej, ze względu na okoliczności wynikające z bieżącej niestabilności, obejmujące trudne warunki funkcjonowania oraz niemożliwość dokonywania transferu środków pieniężnych do kraju, uniemożliwiające wypełnienie zobowiązań określonych w Umowie. Spółka będzie kontynuowała monitorowanie sytuacji operacyjnej w Syrii w celu oceny, kiedy możliwe będzie wznowienie działalności w Syrii.

Ukraina

Spółka jest zobowiązana do poniesienia określonych nakładów inwestycyjnych w celu wypełnienia warunków koncesji poszukiwawczej na Ukrainie. Zgodnie z warunkami utrzymania koncesji, KUB-Gas jest zobowiązany do pozyskania i przetworzenia danych sejsmicznych, przeprowadzenia analiz geofizycznych i wykonania odwiertów poszukiwawczych na terenie pól, których koncesja dotyczy. Zobowiązania te nie mają charakteru wiążącego i mogą ulec zmianie w zależności od wyników prac poszukiwawczych, jednakże potencjalna wysokość nakładów kapitałowych Spółki na finansowanie działalności na polach może osiągnąć w latach 2014-2015 wartość 22 mln USD, w ramach planowanego programu rozwoju. Dopuszczalne są uzasadnione odstępstwa od zadeklarowanych nakładów kapitałowych, podlegające uzgodnieniom z organem wydającym koncesję, natomiast niewykonanie zobowiązania do przeprowadzenia prac poszukiwawczych i brak uzasadnienia odstępstw od programu nakładów inwestycyjnych może skutkować cofnięciem koncesji. W związku z koncesją Północne Makiejewskoje, Spółka planuje wykonać jeden odwiert w 2015 roku oraz kolejne w zależności od wyników testów.

Tunezja

Tunezyjska państwowa spółka naftowo-gazowa, Enterprise Tunisienne D'Activities Pétroliers („ETAP”), posiada prawo do udziału operacyjnego w koncesji Choueh Es Saida w wysokości do 50%, jeżeli łączna sprzedaż ciekłych węglowodorów z koncesji, po pomniejszeniu o koszty należności koncesyjnych oraz ubytki objętości gazu (ang. *shrinkage*) przekroczy 6,5 miliona baryłek. Na dzień 30 września 2014 r. sprzedano łącznie z koncesji 4,9 miliona baryłek, po pomniejszeniu o koszty należności koncesyjnych oraz ubytki objętości gazu. Zdaniem kierownictwa, istnieją wystarczające możliwości w zakresie poszukiwania i zagospodarowywania złóż, które w przypadku pomyślnej realizacji, spowodują wypełnienie powyższego warunku w ciągu najbliższych 10 lat.

Rumunia

Wraz z przejściem Winstar, Spółka nabyła 60% udziału w lądowym obszarze koncesji poszukiwawczej Satu Mare o powierzchni 2 949 km² w północno-zachodniej Rumunii. Zgodnie z warunkami umowy warunkowej cesji udziału w prawie użytkowania górniczego zawartej z Rompetrol, Spółka jest zobowiązana do sfinansowania w 100% objętych zobowiązaniem prac poszukiwawczych na terenie koncesji w ramach Etapu 1 i 2. Spółka, jako partner joint venture, wypełniła 100% zobowiązań wynikających z umowy koncesji w ramach etapu pierwszego oraz przystąpiła do drugiego etapu prac poszukiwawczych. Etap

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

drugi, który wygasa w maju 2015 r. obejmuje wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych oraz pozyskanie 180 km² danych sejsmicznych 3D. Wydatki te są aktualnie ponoszone i będą kontynuowane do początku 2015 r.

12. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Nemmoco Petroleum Corporation („**Nemmoco**”), spółka niepubliczna, w której 37,5% udziałów posiada Timothy M. Elliott, członek kierownictwa i Rady Dyrektorów Spółki, świadczy na rzecz dubajskiego biura Spółki usługi kadrowe, ogólne oraz usługi w zakresie księgowości i administracji na zasadzie podziału kosztów. Opłaty za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone dnia 30 września 2014 r. wyniosły odpowiednio 0,2 mln USD i 0,6 mln USD (na dzień 2013 r.: 0,2 mln USD i 0,5 mln USD). Na dzień 30 września 2014 r. zobowiązania wobec Nemmoco wynosiło 138 tys. USD (31 grudnia 2013 r.: 23 tys. USD).

Loon Energy Corporation („**Loon Energy**”), kanadyjska spółka publiczna, nie zatrudnia żadnych pracowników. Usługi w zakresie zarządzania i administracji świadczone są na rzecz spółki przez kierownictwo i pracowników Serinus. Opłaty za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone dnia 30 września 2014 r. wyniosły odpowiednio 3 tys. USD i 8 tys. USD (w 2013 r.: 3 tys. USD i 9 tys. USD). Na dzień 30 września 2014 r. kwota zadłużenia Loon Energy wobec Serinus z tytułu tych usług wynosiła 0 USD (na dzień 31 grudnia 2013 r.: 0 USD). Serinus i Loon Energy są spółkami powiązаныmi ze względu na pięciu wspólnych Dyrektorów i członków kierownictwa oraz wspólnego głównego akcjonariusza.

Spółka ponosi odpowiedzialność prawną za gwarancję udzieloną w sierpniu 2007 r. rządowi Peru („Gwarancja Loon”) w związku z przyznaniem kontraktu koncesyjnego dawnej spółce zależnej Loon Peru Limited. Loon Energy, jednostka dominująca Loon Peru Limited, podjęła działania niezbędne do zastąpienia Gwarancji Loon, jednakże obecnie trwa proces rezygnacji z bloku, którego dotyczy gwarancja, i nie oczekuje się aktualnie odnowienia gwarancji.

Loon Energy i Spółka zawarły umowę w sprawie ochrony przed odpowiedzialnością z tytułu Gwarancji Loon. Dnia 25 października 2010 r. spółka Loon Energy ogłosiła, że nie zamierza przystąpić do drugiego etapu działań poszukiwawczych. W związku z powyższym, maksymalna odpowiedzialność Spółki z tytułu Gwarancji Loon może wystąpić w wysokości zależnej od minimalnych zobowiązań do wykonania robót w zakresie pierwszej fazy poszukiwań. Minimalny zakres prac pierwszego etapu został wykonany, a Spółka nie przewiduje znaczącej ekspozycji na istotne ryzyko z tytułu gwarancji.

Opisane transakcje z podmiotami powiązаныmi były realizowane według wartości uzgodnionych przez strony.

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

13. Informacje na temat segmentów działalności

Segmenty sprawozdawcze działalności Spółki są zorganizowane w podziale geograficznym i obejmują następujące obszary: Rumunia, Tunezja, Brunei, Ukraina oraz obszar korporacyjny. W okresie zakończonym dnia 30 września 2014 r. Spółka miała czterech istotnych klientów, do których sprzedaż stanowiła 31%, 21%, 20% i 11% całkowitej sprzedaży.

Na dzień 30 września 2014 r.	Rumunia	Tunezja	Brunei	Ukraina	Obszar korporacyjny	Razem
Aktywa razem	\$ 6 346	\$ 187 393	\$ 282	\$ 94 035	\$ 19 005	\$ 307 061
Okres trzech miesięcy zakończony 30 września 2014 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 8 936	\$ -	\$ 21 145	\$ -	\$ 30 081
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	(3 143)	-	(2 978)	(188)	(6 309)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	(1 183)	-	(2 220)	(3 403)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	59	59
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(685)	(685)
Zysk / (Strata) ze zbycia aktywów	-	-	57	(38)	-	19
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(2)	(2 846)	-	(5 254)	(39)	(8 141)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	(1)	-	872	1 119	1 990
Niezrealizowana strata z inwestycji	-	-	-	-	(77)	(77)
Koszt odsetek i przyrost wartości	(17)	(494)	-	(34)	(151)	(696)
Zysk/(strata) z tytułu różnic kursowych	(285)	(325)	-	(1 736)	38	(2 308)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	\$ (304)	\$ 2 127	\$ (1 126)	\$ 11 977	\$ (2 144)	\$ 10 530
Bieżące obciążenie podatkowe	\$ -	\$ 1 058	\$ -	\$ (2 675)	\$ (29)	\$ (1 646)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	\$ -	\$ (2 288)	\$ -	\$ (45)	\$ -	\$ (2 333)
Zysk/(Strata) netto	\$ (304)	\$ 897	\$ (1 126)	\$ 9 257	\$ (2 173)	\$ 6 551
Nakłady inwestycyjne	\$ 1 702	\$ 12 925	-	\$ 1 552	\$ (626)	\$ 15 553

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

	<u>Rumunia</u>	<u>Tunezja</u>	<u>Brunei</u>	<u>Ukraina</u>	<u>Obszar korporacyjny</u>	<u>Razem</u>
Okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2014 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 30 345	\$ -	\$ 61 226	\$ -	\$ 91 571
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	(10 037)	-	(9 323)	(188)	(19 548)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	(1 183)	-	(6 626)	(7 809)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	(1 441)	(1 441)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(2 402)	(2 402)
Zysk / (Strata) ze zbycia aktywów	-	-	164	(38)	-	126
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(5)	(8 862)	-	(15 322)	(103)	(24 292)
Utrata wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	-	-	(337)	-	-	(337)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	4	-	1 115	1 219	2 338
Nierealizowana strata z inwestycji	-	-	-	-	(8)	(8)
Koszt odsetek i przyrost wartości	(17)	(998)	-	(1 064)	(1 652)	(3 731)
Zysk/(strata) z tytułu różnic kursowych	(308)	(518)	-	(5 928)	(71)	(6 825)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	\$ (330)	\$ 9 934	\$ (1 356)	\$ 30 666	\$ (11 272)	\$ 27 642
Bieżące obciążenie podatkowe	\$ -	\$ 815	\$ -	\$ (6 933)	\$ (29)	\$ (6 147)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	\$ -	\$ (3 887)	\$ -	\$ 410	\$ -	\$ (3 477)
Zysk/(Strata) netto	\$ (330)	\$ 6 862	\$ (1 356)	\$ 24 143	\$ (11 301)	\$ 18 018
Nakłady inwestycyjne	\$ 4 343	\$ 23 411	\$ 337	\$ 14 080	\$ (308)	\$ 41 863
Na dzień 31 grudnia 2013 r.						
Aktywa razem	\$ 1 357	\$ 183 988	\$ 1 062	\$ 120 862	\$ 5 204	\$ 312 473
Okres trzech miesięcy zakończony 30 września 2013 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 13 298	\$ -	\$ 22 355	\$ -	\$ 35 653
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	(2 175)	-	(364)	-	(2 539)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	-	(4 265)	(4 265)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	(949)	(949)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(393)	(393)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	-	(3 172)	-	(5 480)	(35)	(8 687)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	-	(874)	(1)	(875)
Koszt odsetek i przyrost wartości	-	(317)	-	(249)	(487)	(1 053)
Strata z tytułu różnic kursowych	339	-	-	(211)	(8)	120
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	\$ 339	\$ 7 634	\$ -	\$ 15 177	\$ (6 138)	\$ 17 012
Nakłady inwestycyjne	\$ 333	\$ 1 037	\$ 17 003	\$ 12 094	\$ -	\$ 30 467

Serinus Energy Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i dziewięciu miesięcy zakończone 30 września 2014 r. i 30 września 2013 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, z wyjątkiem wartości przypadających na akcję)
(Niezbadane)

	<u>Rumunia</u>	<u>Tunezja</u>	<u>Brunei</u>	<u>Ukraina</u>	<u>Obszar korporacyjny</u>	<u>Razem</u>
Okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2013 r.						
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 13 298	\$ -	\$ 65 019	\$ -	\$ 78 317
Koszty operacyjne:						
Koszty produkcji	-	(2 175)	-	(11 173)	-	(13 348)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	-	(9 642)	(9 642)
Koszty transakcyjne	-	-	-	-	(3 404)	(3 404)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	-	(831)	(831)
Odписы umorzeniowe i amortyzacja	-	(3 172)	-	(15 555)	(111)	(18 838)
Przychody/(koszty) finansowe:						
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	-	(430)	-	(430)
Niezrealizowana strata z inwestycji	-	-	-	-	(100)	(100)
Koszt odsetek i przyrost wartości	-	(317)	-	(2 191)	(929)	(3 437)
Strata z tytułu różnic kursowych	339	-	-	(457)	(44)	(162)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	<u>\$ 339</u>	<u>\$ 7 634</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 35 213</u>	<u>\$ (15 061)</u>	<u>\$ 28 125</u>
Nakłady inwestycyjne	<u>\$ 333</u>	<u>\$ 1 037</u>	<u>\$ 26 152</u>	<u>\$ 22 998</u>	<u>-</u>	<u>\$ 50 520</u>