



SERINUS ENERGY INC.
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
NA DZIEŃ I ZA LATA ZAKOŃCZONE 31 GRUDNIA 2015 R. I 2014 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.*



Oświadczenie Dotyczące Odpowiedzialności Kierownictwa

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Serinus Energy Inc. oraz wszystkie informacje finansowe w niniejszym raporcie zostały sporządzone przez kierownictwo i na jego odpowiedzialność oraz zostały zatwierdzone przez Radę Dyrektorów. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadami rachunkowości szczegółowo opisanymi w notach oraz zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz związane z nim informacje finansowe obejmują wartości, które z konieczności muszą być oparte na szacunkach i osądach Kierownictwa z zachowaniem właściwego poziomu istotności.

Serinus Energy Inc. opracowała i utrzymuje system kontroli, polityk i procedur w celu uzyskania racjonalnej pewności, że aktywa są właściwie chronione oraz, że księgi rachunkowe i systemy finansowe są właściwie zaprojektowane i utrzymywane, aby możliwe było przedstawienie Kierownictwu we właściwym czasie odpowiednich i wiarygodnych informacji finansowych. Spółka posiada skuteczne kontrole i procedury ujawniania informacji w celu zapewnienia terminowego i rzetelnego ujawniania istotnych informacji związanych ze Spółką, które są zgodne z aktualnymi kanadyjskimi regulacjami w zakresie papierów wartościowych.

KPMG LLP jest niezależnym biegłym rewidentem wybranym przez akcjonariuszy, który przeprowadził niezależną weryfikację ksiąg rachunkowych i korporacyjnych w celu wydania Opinii Niezależnego Biegłego Rewidenta o tym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

Rada Dyrektorów jest odpowiedzialna za zapewnienie, że kierownictwo spełnia swoje obowiązki w zakresie sprawozdawczości finansowej i kontroli wewnętrznej. Rada Dyrektorów wykonuje swoje obowiązki głównie poprzez Komitet Audytu. Komitet Audytu składa się z niezależnych dyrektorów, którzy posiadają wykształcenie finansowe. Komitet Audytu wraz z kierownictwem i niezależnym biegłym rewidentem dokonuje przeglądu wszystkich istotnych kwestii dotyczących sprawozdawczości finansowej, skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz wszystkich pozostałych kwestii istotnych dla stron. Komitet Audytu spotyka się kwartalnie w celu przeglądu i zatwierdzenia śródrocznych sprawozdań finansowych przed ich publikacją, a także corocznie przegląda roczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Spółki i Sprawozdanie Kierownictwa z Działalności i rekomenduje ich zatwierdzenie Radzie Dyrektorów. Niezależny biegły rewident ma nieograniczony dostęp do Spółki, Komitetu Audytu i Rady Dyrektorów.

Podpisano „Timothy M. Elliott”

Timothy M. Elliott
Dyrektor Generalny

Podpisano „Tracy H. Heck”

Tracy H. Heck, CA
Dyrektor Finansowy

16 marca 2016 r.



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

OPINIA NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA

Dla Akcjonariuszy Serinus Energy Inc.

Przeprowadziliśmy badanie załączonego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Serinus Energy Inc. składającego się ze skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2015 r. oraz 31 grudnia 2014 r., skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych strat, skonsolidowanego sprawozdania ze zmian w kapitale własnym i skonsolidowanego sprawozdania z przepływów pieniężnych za lata obrotowe zakończone w tych dniach, oraz informacji dodatkowej zawierającej istotne zasady rachunkowości i dane objaśniające.

Odpowiedzialność Kierownictwa za Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe

Kierownictwo Spółki jest odpowiedzialne za sporządzenie i rzetelną prezentację tego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej. Kierownictwo Spółki jest odpowiedzialne również za taką kontrolę wewnętrzną, którą uznaje za niezbędną do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego wolnego od istotnych nieprawidłowości powstałych wskutek celowych działań lub błędów.

Odpowiedzialność Biegłego Rewidenta

Naszym zadaniem jest, w oparciu o przeprowadzone badanie, wyrażenie opinii o tym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. Badanie zostało przeprowadzone stosownie do postanowień ogólnie przyjętych kanadyjskich standardów rewizji finansowej. Standardy te nakładają na nas obowiązek postępowania zgodnego z zasadami etyki oraz zaplanowania i przeprowadzenia badania w taki sposób, aby uzyskać racjonalną pewność, że skonsolidowane sprawozdanie finansowe jest wolne od istotnych nieprawidłowości.

Badanie polega na przeprowadzeniu procedur mających na celu uzyskanie dowodów badania dotyczących kwot i informacji ujawnionych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. Wybór procedur badania zależy od naszego osądu, w tym oceny ryzyka wystąpienia istotnej nieprawidłowości skonsolidowanego sprawozdania finansowego na skutek celowych działań lub błędów. Przeprowadzając ocenę tego ryzyka bierzemy pod uwagę kontrolę wewnętrzną, związaną ze sporządzeniem oraz rzetelną prezentacją skonsolidowanego sprawozdania finansowego w celu zaplanowania stosownych do okoliczności procedur badania, nie zaś w celu wyrażenia opinii na temat skuteczności działania kontroli wewnętrznej w jednostce. Badanie obejmuje również ocenę odpowiedniości stosowanej polityki rachunkowości, zasadności szacunków dokonanych przez kierownictwo oraz ocenę ogólnej prezentacji skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Wyrażamy przekonanie, że uzyskane przez nas dowody badania stanowią wystarczającą i odpowiednią podstawę do wyrażenia przez nas opinii z badania.

Opinia

Naszym zdaniem, skonsolidowane sprawozdanie finansowe przedstawia rzetelnie i jasno, we wszystkich istotnych aspektach, skonsolidowaną sytuację finansową Serinus Energy Inc. na dzień 31 grudnia 2015 r. oraz 31 grudnia 2014 r. i skonsolidowane wyniki finansowe, a także skonsolidowane przepływy pieniężne za lata obrotowe zakończone w tych dniach, zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej.

Uzupełniające objaśnienia

Zwracamy uwagę na informacje zawarte w Nocie 2 do skonsolidowanego sprawozdania finansowego, w której opisano, że Serinus Energy Inc. nie spełni określonych kowenantów kredytowych w roku obrotowym 2016, a kredytodawcy nie odstąpili od wymogu spełnienia przez Spółkę tych kowenantów. Powyższe warunki wskazują na istnienie istotnej niepewności, która może powodować poważne wątpliwości co do zdolności Serinus Energy Inc. do kontynuowania działalności.

Podpisano: „KPMG LLP”

Biegli rewidenci
16 marca 2016 r.
Calgary, Kanada

SERINUS ENERGY INC.
Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej
(Kwoty w tysiącach USD)

		31 grudnia 2015 r.	31 grudnia 2014 r.
Aktywa			
Aktywa obrotowe			
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne		\$ 6 594	\$ 11 096
Należności		2 795	19 223
Należności z tytułu podatku dochodowego		2 971	3 758
Przedpłaty i inne aktywa		428	2 283
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	(Nota 6)	1 346	6 697
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	(Nota 5)	58 780	-
Aktywa obrotowe ogółem		<u>72 914</u>	<u>43 057</u>
Inwestycje	(Nota 7)	75	125
Rzeczowe aktywa trwałe	(Nota 8)	93 677	196 962
Poszukiwanie i ocena zasobów	(Nota 9)	18 521	19 323
Aktywa ogółem		<u>\$ 185 187</u>	<u>\$ 259 467</u>
Zobowiązania			
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe		\$ 16 494	\$ 46 996
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		-	722
Krótkoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	(Nota 11)	54 070	5 103
Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania	(Nota 13)	3 209	3 209
Zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży	(Nota 5)	10 384	-
Zobowiązania krótkoterminowe ogółem		<u>84 157</u>	<u>56 030</u>
Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania	(Nota 13)	36 446	27 581
Pozostałe rezerwy	(Nota 14)	1 148	1 148
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	(Nota 15)	17 238	36 514
Długoterminowe zobowiązania z tytułu kredytu	(Nota 11)	-	32 204
Zobowiązania ogółem		<u>138 989</u>	<u>153 477</u>
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy	(Nota 16)	344 479	344 479
Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów		21 711	20 936
Skumulowane inne całkowite straty		(32 585)	(24 145)
Straty		(303 626)	(254 522)
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy spółki		<u>29 979</u>	<u>86 748</u>
Udziały niesprawujące kontroli	(Nota 5)	16 219	19 242
Kapitał własny ogółem		<u>46 198</u>	<u>105 990</u>
Zobowiązania i kapitał własny ogółem		<u>\$ 185 187</u>	<u>\$ 259 467</u>
Podjęte zobowiązania	(Nota 19)		
Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	(Nota 5)		

"Podpisano"

MICHAEL A. McVEA,
DYREKTOR, PRZEWODNICZĄCY
KOMITETU AUDYTU

"Podpisano"

TIMOTHY M. ELLIOTT,
DYREKTOR, PREZES
I DYREKTOR GENERALNY

SERINUS ENERGY INC.

Skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów
(Kwoty w tysiącach USD, za wyjątkiem liczby akcji i wartości przypadających na akcję)

	Rok zakończony 31 grudnia	
	2015	2014 ⁽ⁱ⁾
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu	\$ 25 975	\$ 45 002
Koszty należności koncesyjnych	(2 989)	(5 937)
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	<u>22 986</u>	<u>39 065</u>
Koszty operacyjne		
Koszty produkcji	(12 966)	(13 778)
Koszty ogólnego zarządu	(6 984)	(10 398)
Koszty transakcyjne	(304)	(1 533)
Płatności w formie akcji własnych	(775)	(2 897)
Zysk ze zbycia aktywów	(11)	986
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(8 401)	(12 942)
Utrata wartości aktywów	(51 390)	(49 333)
Koszty operacyjne ogółem	<u>(80 831)</u>	<u>(89 895)</u>
Przychody/(koszty) finansowe		
Odsetki i pozostałe przychody	(1 498)	1 089
Niezrealizowana strata z inwestycji	(50)	(30)
Koszty odsetkowe i przyrost wartości	(4 762)	(3 590)
Strata z tytułu różnic kursowych	(1 765)	(2 295)
Koszty finansowe ogółem	<u>(8 075)</u>	<u>(4 826)</u>
Strata przed opodatkowaniem	(65 920)	(55 656)
Bieżące obciążenie podatkowe	(32)	(74)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	13 802	9 967
Strata netto z działalności kontynuowanej	(52 150)	(45 763)
Zysk netto z działalności zaniechanej	4 352	21 802
Strata za okres	(47 798)	(23 961)
Inne całkowite straty		
Pozycje, które mogą zostać przeklasyfikowane do rachunku zysków i strat		
Strata z tytułu różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	(12 057)	(34 108)
Całkowita strata	<u>\$ (59 855)</u>	<u>\$ (58 069)</u>
Zysk/(strata) przypadająca na:		
Akcjonariuszy zwykłych	(49 104)	(30 501)
Udziały niesprawujące kontroli	1 306	6 540
Zysk / (Strata) za okres	<u>\$ (47 798)</u>	<u>\$ (23 961)</u>
Zysk / (Strata) na akcję przypadająca na akcjonariuszy zwykłych		
Działalność kontynuowana - podstawowa i rozwodniona	\$ (0,66)	\$ (0,58)
Działalność zaniechana - podstawowy i rozwodniony	\$ 0,04	\$ 0,19
Całkowita strata przypadająca na:		
Akcjonariuszy zwykłych	(57 544)	(54 377)
Udziały niesprawujące kontroli	(2 311)	(3 692)
Całkowita strata za okres	<u>\$ (59 855)</u>	<u>\$ (58 069)</u>

(i) Niektóre dane porównawcze zostały przekształcone, patrz Nota 5.

SERINUS ENERGY INC.Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych
(Kwoty w tysiącach USD)

	Rok zakończony	
	2015	2014
Strata netto	\$ (47 798)	\$ (23 961)
Pozycje niepieniężne:		
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja (Nota 8)	18 747	29 747
Utrata wartości (Nota 10)	54 693	54 926
Strata / (Zysk) ze zbycia	93	(834)
Przyrost wartości rezerwy na koszty demontażu i usunięcia aktywów (Nota 13)	610	852
Płatności w formie akcji własnych (Nota 16(d))	775	2 897
Niezrealizowana strata z inwestycji (Nota 7)	50	30
Niezrealizowane ujemne różnice kursowe (Nota 17)	1 106	7 405
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego (Nota 15)	(15 295)	(8 097)
Koszty demontażu i usunięcia aktywów (Nota 13)	-	(145)
Odsetki i pozostałe przychody	(814)	(2 359)
Koszty odsetkowe	4 662	4 850
Przepływy środków z działalności operacyjnej	16 829	65 311
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	(4 247)	834
Przepływy z działalności operacyjnej	12 582	66 145
Finansowanie		
Zaciągnięcie zobowiązania długoterminowego (Nota 11)	21 280	30 000
Splata kredytu długoterminowego (Nota 11)	(5 557)	(5 281)
Koszty emisji długu (Nota 11)	(439)	-
Dywidenda wypłacona udziałom niesprawnym kontroli (Nota 5)	(712)	(9 435)
Splata pożyczki zamiennej na akcje	-	(15 000)
Emisja akcji	-	53
Odsetki otrzymane	396	298
Odsetki zapłacone	(2 790)	(3 880)
Zmiany kapitału obrotowego związane z działalnością finansową	659	1 091
Przepływy z działalności finansowej	12 837	(2 154)
Inwestycje		
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe (Nota 8)	(13 275)	(52 609)
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania (Nota 6)	2 757	(5 281)
Wydatki na poszukiwanie i ocenę zasobów (Nota 9)	(5 510)	(13 868)
Zmiany kapitału obrotowego związane z działalnością inwestycyjną	(8 590)	(5 482)
Przepływy z działalności inwestycyjnej	(24 618)	(77 240)
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	(80)	4 429
Zmiana stanu środków pieniężnych	721	(8 820)
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek okresu	11 096	19 916
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec okresu	\$ 11 817	\$ 11 096
<u>Dodatkowa informacja dotycząca przepływów pieniężnych</u>		
Podatek zapłacony	\$ (3 976)	\$ (16 092)

SERINUS ENERGY INC.

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym
(Kwoty w tysiącach USD, za wyjątkiem liczby akcji)

	Akcje zwykłe		Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów	Skumulowane różnice kursowe z przeliczenia	Udziały niesprawujące kontroli	Straty	Razem
	Liczba akcji	Wartość					
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	78 611 441	\$ 344 403	\$ 18 062	\$ (269)	\$ 32 369	\$ (224 021)	\$ 170 544
Akcje wyemitowane w ramach wykonania opcji	18 500	76	(23)	-	-	-	53
Płatności w formie akcji własnych	-	-	2 897	-	-	-	2 897
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	-	(23 876)	(10 232)	-	(34 108)
Dywidenda zadeklarowana udziałom niesprawującym kontroli	-	-	-	-	(9 435)	-	(9 435)
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	6 540	(30 501)	(23 961)
Stan na dzień 31 grudnia 2014 r.	78 629 941	\$ 344 479	\$ 20 936	\$ (24 145)	\$ 19 242	\$ (254 522)	\$ 105 990
Płatności w formie akcji własnych	-	-	775	-	-	-	775
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	-	(8 440)	(3 617)	-	(12 057)
Dywidendy zadeklarowane udziałom niesprawującym kontroli	-	-	-	-	(712)	-	(712)
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	1 306	(49 104)	(47 798)
Stan na dzień 31 grudnia 2015 r.	78 629 941	344 479	21 711	(32 585)	16 219	(303 626)	46 198

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

1. Podmiot sporządzający sprawozdanie

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Spółki Serinus Energy Inc. (zwanej dalej „Serinus” lub „Spółką”) obejmuje sprawozdania Serinus oraz kontrolowanych przez nią jednostek zależnych za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r. Podstawowa działalność Spółki polega na poszukiwaniu i zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na Ukrainie, w Tunezji i Rumunii.

W dniu 23 grudnia 2015 r. Serinus poinformował o zawarciu umowy sprzedaży 70% akcji posiadanych w KUG-Gas Holdings Limited („KUB Holdings”), który z kolei posiada 100% udziałów w ukraińskiej spółce KUB-Gas LLC (KUB-Gas), prowadzącej działalność na Ukrainie. Segment „Ukraina” prezentowany jest jako działalność zaniechana oraz przeznaczony do sprzedaży na dzień i za rok zakończony dnia 31 grudnia 2015 r. W dniu 8 lutego 2016 r. Serinus ogłosił zamknięcie transakcji sprzedaży akcji posiadanych na Ukrainie na rzecz Resano Trading Ltd. W wyniku realizacji transakcji Serinus otrzymała łącznie środki pieniężne w wysokości 32,9 mln USD, w czym zawarta jest korekta kapitału obrotowego i rozliczeń wewnątrzgrupowych, z zastrzeżeniem ujęcia korekt w ramach ostatecznego rozliczenia (patrz Nota 5).

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 w ukraińskiej spółce KUB-Gas.

Serinus 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, T2P 3J4 Kanada.

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

(a) Podstawa konsolidacji

Serinus posiada dwie spółki bezpośrednio zależne w 100%, Serinus Holdings Limited („Serinus Holdings”) oraz Winstar Resources Limited („Winstar”).

Poprzez Serinus Holdings, Serinus posiada następujące spółki pośrednio zależne w 100%: Kulczyk Oil Brunei Limited i AED South East Asia Ltd., które są właścicielami udziałów Spółki w Bloku L w Brunei; Loon Latakia Limited, która jest właścicielem udziału Spółki w Bloku 9 w Syrii oraz KOV Borneo Limited, która była właścicielem udziału Spółki w Bloku M w Brunei. Ponadto Serinus Holdings jest właścicielem 70% KUB Holdings, posiadającej 100% udziałów w KUB-Gas.

Serinus kontroluje KUB Holdings i zgodnie z MSSF wymagana jest konsolidacja w sprawozdaniu finansowym wyników KUB Holdings oraz KUB-Gas. Spółka prezentuje 100% przychodów ze sprzedaży, opłat koncesyjnych, kosztów produkcji oraz pozostałych kosztów dla KUB Holdings oraz KUB-Gas. Na tej samej zasadzie Spółka wykazuje 100% aktywów i zobowiązań KUB Holdings oraz KUB-Gas w swoim skonsolidowanym bilansie. Udział 30% w aktywach netto oraz dochodach KUB Holdings oraz KUB-Gas przypadających na akcjonariuszy mniejszościowych KUB Holdings jest prezentowany w wierszu „udziały niesprawujące kontroli”.

Poprzez Winstar, Serinus posiada jedną spółkę pośrednio zależną w 100%: Winstar B.V., która z kolei jest właścicielem 100% udziałów w Winstar Tunisia B.V. („Winstar Tunezja”), 99,8% w Winstar Magyarorszag KFT („Winstar Węgry”) oraz 99,9995% udziałów w Winstar Satu Mare SRL („Winstar Rumunia”). Winstar Tunezja posiada pozostałe 0,2% udziałów w Winstar Węgry oraz 0,0005% w Winstar Rumunia.

Serinus Energy Inc.**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)****2. Podstawa sporządzenia sprawozdania****(a) Kontynuacja działalności**

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności, w ramach którego zakłada się, że Serinus będzie kontynuował działalność gospodarczą w dającej się przewidzieć przyszłości oraz realizował aktywa i rozliczał zobowiązań w ramach zwykłej działalności.

Na 31 grudnia 2015 r. Spółka nie spełniła kowenantu *zadłużenie finansowe do EBITDA* dotyczącego umowy kredytu z Europejskiego Banku Odbudowy i Rozwoju („EBOR”) dla Tunezji. Po zakończeniu roku EBOR formalnie odstąpił od wymogu spełnienia tego wskaźnika za rok zakończony dnia 31 grudnia 2015 r. W wyniku wspomnianych zmian kredyt spłacany będzie zgodnie z pierwotnym harmonogramem, a bank nie będzie sięgał do ustanowionych zabezpieczeń. Jednak ze względu na niedopełnienie wskaźnika na dzień 31 grudnia 2015 r., Serinus dokonała reklasyfikacji długoterminowego zadłużenia z tytułu kredytu na zobowiązanie krótkoterminowe w sprawozdaniu finansowym, zgodnie z wymogami standardów rachunkowości.

Na dzień 31 grudnia 2015 r. Spółka posiadała ujemny kapitał obrotowy w wysokości 11,2 mln USD, w związku z reklasyfikacją długoterminowego zadłużenia z tytułu kredytu na zobowiązanie krótkoterminowe. Przepływy środków z działalności operacyjnej za rok zakończony dnia 31 grudnia 2015 r. wyniosły 12,6 mln USD.

Przygotowane wewnętrznie prognozy na 2016 r. wskazują, że od drugiego kwartału 2016 r. Spółka może naruszyć niektóre kowenanty finansowe, w związku z utrzymującymi się niskimi cenami surowców. Pomimo, że EBOR odstąpił od wymogu spełnienia kowenantów, nie ma pewności, że nastąpi to w przyszłości. Jeśli kowenanty nie zostaną spełnione bank może zażądać spłaty zadłużenia. Ta istotna niepewność może powodować poważne wątpliwości co do zdolności Spółki do kontynuowania działalności. Aktualnie Spółka aktywnie ocenia swoje możliwości w tym zakresie, prowadzi również rozmowy z EBOR dotyczące zmiany warunków umowy kredytowej oraz związanych z nią kowenantów, w tym potencjalną poddzierżawę aktywów.

Niniejsze sprawozdanie finansowe nie uwzględnia skutków korekt i zmian klasyfikacji aktywów, zobowiązań, przychodów i kosztów, które byłyby konieczne, gdyby założenie kontynuacji działalności gospodarczej przez Spółkę okazało się niezasadne.

(b) Deklaracja zgodności

Zbadane skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) i zostało zatwierdzone do publikacji przez Radę Dyrektorów Spółki dnia 16 marca 2016 r.

(c) Podstawa wyceny

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone według zasady kosztu historycznego, za wyjątkiem niektórych instrumentów finansowych wycenianych w wartości godziwej.

(d) Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w dolarach amerykańskich (USD), które stanowią walutę funkcjonalną Spółki i jej podmiotów zależnych, z wyjątkiem spółki KUB-Gas, której walutą funkcjonalną jest ukraińska hrywna.

(e) Ostatnio opublikowane zmiany zasad rachunkowości

Poniżej przedstawiono krótki opis standardów lub zmian do standardów MSSF, które nie weszły jeszcze w życie i nie zostały zastosowane przy sporządzaniu niniejszego sprawozdania finansowego. Nie ma żadnych innych standardów i interpretacji, które zostały wydane, ale nie zostały zastosowane, a które mogłyby mieć istotny wpływ na sprawozdanie finansowe Spółki.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

W dniu 28 maja 2014 r. Rada Międzynarodowych Standardów („RMSR”) opublikowała MSSF 15 *Przychody z tytułu umów z klientami*, który zastępuje MSR 18 *Przychody*, MSR 11 *Umowy o usługę budowlaną* i związane z nimi interpretacje. Standard ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2017 r. z możliwością jego wcześniejszego zastosowania. W dniu 28 kwietnia 2015 r. RMSR zaproponowała przesunięcie daty wejścia w życie o jeden rok, tj. od 1 stycznia 2018 r., co zostało zatwierdzone w dniu 22 lipca 2015 r. Spółka zamierza zastosować MSSF 15 w ostatecznym terminie i aktualnie przeprowadza ocenę wpływu zastosowania standardu na jej skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

W dniu 24 lipca 2014 r. RMSR opublikowała kompletny MSSF 9 *Instrumenty finansowe* zastępujący MSR 39 *Instrumenty finansowe; ujmowanie i wycena*. Standard ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2018 r. i wymaga retrospektywnego ujęcia, z pewnymi wyjątkami. Wcześniejsze zastosowanie standardu jest dozwolone, jeżeli MSSF 9 zostanie zastosowany w całości od początku okresu obrotowego. Spółka aktualnie przeprowadza ocenę wpływu zastosowania MSSF 9 na jej skonsolidowane sprawozdanie finansowe.

W dniu 18 grudnia 2014 r. RMSR opublikowała zmiany do MSR 1 *Prezentacja sprawozdań finansowych*. Zmiany te nie wymagają wprowadzenia istotnych modyfikacji obecnych praktyk stosowanych przez Spółkę, ale mają na celu ułatwić i udoskonalić ujawnienia w sprawozdaniu finansowym. Nowy standard ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 r. z możliwością jego wcześniejszego zastosowania. Spółka zamierza zastosować zmiany do standardu w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy rozpoczynający się dnia 1 stycznia 2016 r. Nie oczekuje się jednak, aby zmiany miały istotny wpływ na roczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Spółki.

3. Istotne zasady rachunkowości

Wyszczególnione poniżej zasady (polityka) rachunkowości stosowane były przez Serinus i jej podmioty zależne w sposób ciągły w odniesieniu do wszystkich okresów sprawozdawczych zaprezentowanych w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym:

(a) Podstawa konsolidacji

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje dane finansowe Serinus oraz kontrolowanych przez nią jednostek zależnych. Kontrola jest sprawowana, gdy Spółka podlega ekspozycji na zmienne dochody lub posiada prawa do zmiennych dochodów z tytułu swojego zaangażowania w jednostce, w której dokonano inwestycji oraz posiada możliwość do wywierania wpływu na wysokość tych dochodów poprzez sprawowanie władzy nad jednostką. Sprawozdania finansowe jednostek zależnych są sporządzane na ten sam dzień bilansowy przy zastosowaniu spójnych zasad rachunkowości.

Wiele aktywów naftowo-gazowych Spółki ma charakter wspólnej własności. Skonsolidowane sprawozdanie finansowe obejmuje udział Spółki w tych aktywach, oraz proporcjonalny udział w przychodach i kosztach związanych z tymi aktywami.

Salda i transakcje pomiędzy spółkami grupy kapitałowej oraz wszelkie niezrealizowane zyski i straty pochodzące z transakcji pomiędzy spółkami grupy kapitałowej są w procesie sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego eliminowane.

(b) Połączenia jednostek gospodarczych i wartość firmy

Rozliczenia przejęć jednostek zależnych oraz aktywów spełniających kryteria definicji jednostki gospodarczej dokonuje się metodą nabycia. Koszt nabycia jednostki jest ustalany jako wartość godziwa przekazanych aktywów, wyemitowanych instrumentów kapitałowych oraz zaciągniętych lub przejętych zobowiązań w dniu wymiany. Możliwe do zidentyfikowania aktywa oraz zobowiązania i zobowiązania warunkowe przejęte w ramach połączenia jednostek gospodarczych są początkowo wyceniane w wartości godziwej na dzień przejęcia. Nadwyżka kosztu nabycia nad wartością godziwą możliwych do zidentyfikowania przejętych aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych jest wykazywana jako wartość firmy. Jeżeli koszt nabycia jednostki jest niższy niż wartość godziwa aktywów netto przejętej jednostki zależnej, różnica jest niezwłocznie wykazywana w rachunku zysków i strat. Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów nie spełniają definicji jednostki gospodarczej. Spółka nie posiada wartości firmy.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(c) Informacje na temat segmentów działalności

Segmenty operacyjne zostały określone w oparciu o charakter działalności Spółki oraz obszary geograficzne, na których działa Spółka i są spójne z poziomem informacji regularnie przekazywanych oraz przeglądanych przez główne osoby podejmujące decyzje operacyjne w Spółce.

(d) Waluta obca

(i) Transakcje w walutach obcych

Transakcje w walutach obcych są przeliczane na walutę funkcjonalną Spółki według kursów wymiany obowiązujących na dzień transakcji. Aktywa i zobowiązania pieniężne wyrażone w walutach obcych są przeliczane na walutę funkcjonalną według kursu obowiązującego na koniec roku. Aktywa i zobowiązania niepieniężne denominowane w walutach obcych i ujmowane w wartości godziwej przeliczane są na walutę funkcjonalną według kursu wymiany obowiązującego na dzień ustalenia wartości godziwej. Różnice kursowe z przeliczenia są ujmowane w rachunku zysków i strat.

(ii) Przeliczenie walut obcych

W procesie sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Spółki, sprawozdania finansowe każdej jednostki są przeliczane na dolary amerykańskie. Walutą funkcjonalną Serinus i jej jednostek zależnych jest dolar amerykański, z wyjątkiem spółki KUB-Gas, której walutą funkcjonalną jest ukraińska hrywna. Wartość aktywów i zobowiązań jednostek zagranicznych, których walutą funkcjonalną nie jest dolar amerykański (KUB-Gas), przeliczane są na dolary amerykańskie według kursu wymiany 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.

(e) Ujmowanie przychodów

Przychody ze sprzedaży ropy naftowej, gazu ziemnego i kondensatu gazu ziemnego są ujmowane, gdy tytuły ich własności zostaną przeniesione na nabywcę, a uzyskanie zapłaty jest racjonalnie zapewnione. Przychody z aktywów, w których Spółka posiada udziały z innymi producentami są ujmowane w oparciu o udział netto Spółki. Ropa naftowa i gaz ziemny sprzedawane poniżej lub powyżej udziału operacyjnego Spółki w wydobywaniu powodują sprzedaż poniżej udziału w wydobywaniu (ang. *underlifts*) lub przekroczenie udziału w wydobywaniu (and. *overlifts*). Sprzedaż poniżej udziału w wydobywaniu jest ujmowana jako zapas w wartości rynkowej w korespondencji ze wzrostem przychodów ze sprzedaży, natomiast przekroczenie udziału w wydobywaniu jest ujmowane jako zobowiązanie w wartości rynkowej w korespondencji ze zmniejszeniem przychodów ze sprzedaży.

Do 1 października 2015 r. cena sprzedaży gazu ziemnego na Ukrainie była ustalana w oparciu o cenniki sprzedaży gazu zatwierdzone przez ukraińską Państwową Komisję ds. Regulacji Energetyki. Od dnia 1 października 2015 r. reformy rynkowe zezwalają na sprzedaż gazu po cenie rynkowej. Ceny ropy naftowej w Tunezji ustalone są na podstawie danych rynkowych, według faktycznego stosunku popytu do podaży w określonym czasie.

(f) Przychody i koszty finansowe

Koszty finansowe obejmują koszty odsetek od kredytów i pożyczek, przyrost dyskonta od rezerw z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania oraz przyrost kosztów transakcyjnych poniesionych na obsługę długu.

Przychody z tytułu odsetek są rozpoznawane na dzień naliczenia w rachunku zysków i strat, metodą efektywnej stopy procentowej.

Zyski i straty z tytułu różnic kursowych są prezentowane netto w pozycji przychodów i kosztów finansowych.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(g) Podatek dochodowy

Na podatek dochodowy składa się podatek bieżący oraz podatek odroczony. Koszty podatku dochodowego są ujmowane w rachunku zysków i strat, z wyłączeniem zakresów, w jakich dotyczy pozycji odnoszonych bezpośrednio na kapitał własny – wówczas ujmowane są w kapitale własnym.

Podatek bieżący to przewidywany podatek należny od podstawy opodatkowania za dany rok, ustalany na podstawie stawek opodatkowania obowiązujących na dzień sprawozdawczy, oraz wszelkie korekty podatku należnego za lata poprzednie.

Odroczony podatek dochodowy powstaje metodą bilansową od różnic przejściowych między wartością bilansową aktywów i zobowiązań, ustalaną dla celów sprawozdawczości finansowej, a analogicznymi kwotami ustalonymi dla celów podatkowych. Podatek odroczony nie jest ujmowany przy początkowym ujęciu aktywów lub pasywów w transakcji, która nie jest połączeniem jednostek gospodarczych. Ponadto podatek odroczony nie jest ujmowany od różnic przejściowych podlegających opodatkowaniu, powstałych przy początkowym ujęciu wartości firmy. Podatek odroczony wyceniany jest według stawek podatkowych, których zastosowanie przewiduje się do różnic przejściowych w dacie odwrócenia, na podstawie przepisów prawnych, które weszły w życie w całości lub w zasadniczej części do dnia sprawozdawczego. Aktywa i zobowiązania z tytułu podatku odroczonego są kompensowane, jeżeli występuje usankcjonowane przepisami prawo do dokonywania wzajemnej kompensaty aktywów i zobowiązań podatkowych, pod warunkiem, że dotyczą one podatków dochodowych pobieranych przez ten sam organ skarbowy od tego samego podatnika lub od różnych podatników, którzy zamierzają dokonać rozliczenia bieżących zobowiązań i aktywów podatkowych wspólnie lub też ich aktywa i zobowiązania z tytułu podatku zostaną zrealizowane jednocześnie.

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujmuje się dla ujemnych różnic przejściowych między wartością podatkową i wartością bilansową aktywów i zobowiązań, jeżeli jest prawdopodobne, że w przyszłości osiągnięty zostanie dochód do opodatkowania, który umożliwi potrącenie różnic przejściowych. Wartość aktywów z tytułu podatku odroczonego weryfikuje się na każdy dzień sprawozdawczy i obniża się w przypadku i zakresie, przy którym nie jest już prawdopodobna realizacja odnośnej korzyści podatkowej.

(h) Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne

Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne obejmują środki pieniężne, depozyty terminowe w bankach oraz inne krótkoterminowe inwestycje z terminem zapadalności do trzech miesięcy. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania obejmują depozyty złożone w instytucjach finansowych na rzecz osoby trzeciej w formie gwarancji stanowiącej zabezpieczenie wypełnienia określonych zobowiązań. Po spełnieniu zobowiązań środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania zostają zwolnione i ujmowane jako środki pieniężne.

(i) Zapasy

Zapasy składają się głównie z wydobytej ropy naftowej, która znajduje się na stanie na koniec roku („zapasy surowców”). Zapasy surowców wyceniane są w cenie sprzedaży netto, a zmiana ceny sprzedaży netto ujmowana jest w przychodach ze sprzedaży ropy naftowej i gazu. Materiały i części zamienne są wyceniane po niższej z dwóch wartości: cenie nabycia lub wartości możliwej do uzyskania netto.

(j) Instrumenty finansowe

Do instrumentów finansowych niebędących instrumentami pochodnymi zalicza się środki pieniężne i inne aktywa pieniężne, środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania, należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności, inwestycje, zobowiązania z tytułu dostaw i usług i inne zobowiązania oraz długoterminowe zobowiązania z tytułu kredytu. Instrumenty finansowe niebędące instrumentami pochodnymi ujmowane są początkowo w wartości godziwej powiększonej o bezpośrednie koszty transakcji, z wyłączeniem aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat, dla których bezpośrednie koszty transakcji są ujmowane w kosztach w momencie ich poniesienia. Po początkowym ujęciu, instrumenty finansowe niebędące instrumentami pochodnymi są kwalifikowane do jednej z poniższych kategorii i wyceniane według zasad określonych poniżej. Spółka nie posiada instrumentów finansowych będących instrumentami pochodnymi.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(i) Aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat

Po początkowym ujęciu ten instrument finansowy jest wyceniany w wartości godziwej, a zmiany są odnoszone do rachunku zysków i strat. Inwestycja Spółki w notowanej na giełdzie Jura Energy Corporation (aktywa przeznaczone do obrotu) klasyfikowana jest jako aktywo finansowe wycenione do wartości godziwej przez rachunek zysków i strat.

(ii) Aktywa i zobowiązania finansowe ujmowane według zamortyzowanego kosztu

Po początkowym ujęciu te instrumenty finansowe są wyceniane według zamortyzowanego kosztu z zastosowaniem metody efektywnej stopy procentowej przez rachunek zysków i strat. Aktywa Serinus zaklasyfikowane do tej kategorii obejmują należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności. Zobowiązania Serinus zaklasyfikowane do tej kategorii obejmują zobowiązania z tytułu dostaw i usług i inne zobowiązania oraz długoterminowe zobowiązania z tytułu kredytu.

(iii) Utrata wartości aktywów finansowych

Aktywa finansowe ocenia się na każdy dzień sprawozdawczy pod kątem ustalenia obiektywnych przesłanek do stwierdzenia utraty wartości. W odniesieniu do składnika aktywów finansowych stwierdza się wystąpienie utraty wartości, jeśli istnieją obiektywne dowody wskazujące, iż wystąpiła przynajmniej jedna okoliczność, która wywarła niekorzystny wpływ na szacowane przyszłe przepływy pieniężne generowane z takiego składnika aktywów.

Wartość odpisu z tytułu utraty wartości składnika aktywów finansowych, wycenianych według zamortyzowanego kosztu, oblicza się jako różnicę pomiędzy wartością bilansową a wartością bieżącą szacunkowych przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych według początkowej efektywnej stopy procentowej.

Poszczególne istotne składniki aktywów finansowych są obejmowane testem na utratę wartości indywidualnie. Pozostałe aktywa finansowe są testowane zbiorczo, w grupach kwalifikowanych według podobieństwa charakterystyki ryzyka kredytowego.

Wszystkie odpisy z tytułu utraty wartości są ujmowane w rachunku zysków i strat. Odwrócenie odpisu z tytułu utraty wartości następuje w przypadku, gdy istnieje możliwość obiektywnego powiązania takiego odwrócenia ze zdarzeniem, jakie wystąpiło po dokonaniu odpisu z tytułu utraty wartości. W przypadku aktywów finansowych wycenianych według zamortyzowanego kosztu, odwrócenie odpisu jest ujmowane w rachunku zysków i strat.

(k) Aktywa przeznaczone do sprzedaży i działalność zaniechana

Aktywa i zobowiązania są klasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży, jeśli ich wartość bilansowa zostanie odzyskana przede wszystkim w drodze transakcji sprzedaży, a nie poprzez dalsze wykorzystanie. Aktywa wyceniane są w kwocie niższej z ich wartości bilansowej i wartości godziwej pomniejszonej o koszty doprowadzenia do sprzedaży. Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości w momencie początkowego lub późniejszego przeszacowania ujmowany jest jako utrata wartości aktywów. W momencie sprzedaży aktywów (lub grupy do zbycia) zysk lub strata ze zbycia jest ujmowana jako (zysk)/strata ze zbycia. Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży nie podlegają amortyzacji. Na 31 grudnia 2015 r. jako aktywa przeznaczone do sprzedaży zaklasyfikowane zostały aktywa na Ukrainie (patrz Nota 5).

Poszczególne aktywa trwałe lub grupy do zbycia klasyfikowane i prezentowane są jako działalność zaniechana, jeżeli aktywa lub grupy do zbycia zostają sprzedane lub przekwalifikowane do aktywów przeznaczonych do sprzedaży. Wyniki z działalności zaniechanej są prezentowane odrębnie w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów, a dane porównawcze podlegają przekształceniu. Szczegółowe ujawnienia dotyczące przychodów, kosztów, zysku/(straty) przed opodatkowaniem oraz podatku dochodowego są prezentowane w notach. Przepływy pieniężne wraz z danymi porównawczymi są ujawnione w notach.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(I) Rzeczowe aktywa trwale oraz aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów:

(i) Ujmowanie i wycena:

Koszty poszukiwania i oceny zasobów:

Koszty poniesione przed udzieleniem koncesji są ujmowane w rachunku zysków i strat w miarę ich ponoszenia.

Koszty poszukiwania i oceny zasobów, obejmujące koszty uzyskania koncesji oraz bezpośrednie koszty ogólnego zarządu, są kapitalizowane jako aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów. Koszty są akumulowane w ośrodkach pogrupowanych według odwiertu, złoża lub obszaru eksploatacji, po uprzednim ustaleniu wykonalności technicznej i komercyjnej przedsięwzięcia.

Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów podlegają testom na utratę wartości, jeśli: (i) istnieją wystarczające dane umożliwiające ocenę wykonalności technicznej i komercyjnej; lub (ii) ze stanu faktycznego oraz okoliczności wynika, że wartość bilansowa przewyższa wartość możliwą do odzyskania. Dla celów testów na utratę wartości aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów są grupowane wg koncesji lub obszarów złożowych.

Wykonalność techniczną i komercyjną wydobycia zasobów mineralnych uznaje się za możliwą do ustalenia na podstawie określonych czynników, między innymi występowania potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw. Przynajmniej raz do roku prowadzona jest weryfikacja każdej koncesji poszukiwawczej lub pola w celu stwierdzenia, czy realizacja projektu jest wykonalna i komercyjnie opłacalna. Na podstawie weryfikacji wykonalności technicznej i komercyjnej przedsięwzięcia, aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów, które mogą być przypisane do tych rezerw, poddawane są najpierw testom na utratę wartości, a następnie zmieniana jest ich klasyfikacja z aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów na oddzielną kategorię w ramach rzeczowych aktywów trwałych, określoną jako udziały w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego.

Koszty zagospodarowania złóż i wydobycia:

Rzeczowe aktywa trwale, do których zaliczają się aktywa z tytułu zagospodarowania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz ich wydobycia, wycenia się i prezentuje według cen nabycia lub kosztów wytworzenia, pomniejszonych o umorzenie oraz odpisy z tytułu utraty wartości. Aktywa z tytułu zagospodarowania złóż i wydobycia grupuje się w ośrodkach wypracowujących środki pieniężne („CGU”) na potrzeby testów na utratę wartości i klasyfikuje się do rzeczowych aktywów trwałych jako udziały w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego. Do rzeczowych aktywów trwałych zalicza się składniki majątkowe wykorzystywane do wiercenia i obsługi odwiertów, sprzęt biurowy i inne korporacyjne środki trwałe. Jeśli okresy ekonomicznej użyteczności znaczących składników rzeczowych aktywów trwałych, w tym udziałów w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego, różnią się między sobą, to ujmowane są jako osobne pozycje (zasadnicze komponenty).

Zyski i straty ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych, w tym udziałów w złożach ropy naftowej i gazu ziemnego, ustalane są poprzez porównanie wpływów ze zbycia z wartością bilansową rzeczowych aktywów trwałych i ujmowane są w kwotach netto w rachunku zysków i strat.

(ii) Koszty ponoszone w późniejszym terminie:

Koszty ponoszone po ustaleniu wykonalności technicznej i komercyjnej oraz koszty zastępowania składników rzeczowych aktywów trwałych są kapitalizowane wyłącznie w przypadku, gdy zwiększają przyszłe korzyści ekonomiczne zawarte w składniku aktywów, którego dotyczą. Wszystkie pozostałe nakłady są ujmowane w rachunku zysków i strat w chwili poniesienia. Takie kapitalizowane koszty stanowią zasadniczo koszty ponoszone na zagospodarowanie potwierdzonych i/lub prawdopodobnych rezerw oraz na rozpoczęcie i zwiększenie ich wydobycia. Koszty są akumulowane według pola lub obszaru geotechnicznego. Wartość bilansowa każdego składnika aktywów, który został zastąpiony lub zbyty, jest usuwana z bilansu. Koszty bieżącego utrzymania rzeczowych aktywów trwałych są ujmowane w rachunku zysków i strat w terminach, w których są ponoszone.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(iii) Odpisy umorzeniowe i amortyzacja:

Wartość bilansowa netto aktywów z tytułu zagospodarowania złóż i wydobycia odpisywana jest metodą jednostek wydobycia, w proporcji wydobycia w danym roku do odnośnych potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw, przy uwzględnieniu szacowanych przyszłych kosztów zagospodarowania rezerw, których poniesienie jest niezbędne w celu uruchomienia ich wydobycia. Przyszłe koszty zagospodarowania złóż są szacowane z uwzględnieniem stopnia zagospodarowania, jaki jest niezbędny dla rozpoczęcia wydobycia rezerw.

Niektóre aktywa Spółki nie są odpisywane metodą jednostek wydobycia, ponieważ związane są z infrastrukturą, obszarem korporacyjnym i innymi aktywami. Takie pozycje rzeczowych aktywów trwałych wykazywane są według kosztu nabycia i podlegają amortyzacji w przewidywanym okresie użytkowania przy wykorzystaniu metody degresywnej, według stawek amortyzacyjnych wynoszących od 20% do 45%. Metody amortyzacji, okresy użytkowania oraz wartość rezydualna podlegają weryfikacji na każdy dzień sprawozdawczy.

(iv) Utrata wartości

Wartości bilansowe posiadanych przez Spółkę rzeczowych aktywów trwałych, poddawane są weryfikacji, jeżeli zdarzenia lub zmiany okoliczności wskazują, że wartość bilansowa aktywów może nie odzwierciedlać wartości odzyskiwalnej. Aktywa poddawane są weryfikacji co najmniej na każdy dzień sprawozdawczy. W celu przeprowadzenia testów na utratę wartości, aktywa są grupowane w najmniejsze grupy aktywów generujące wpływy z ciągłego użytkowania, w dużym stopniu niezależne od wpływów pieniężnych z innych aktywów lub grup aktywów („ośrodek wypracowujący środki pieniężne”). Ośrodki wypracowujące środki pieniężne Spółki generalnie pokrywają się z każdym obszarem koncesji lub umową o podziale wydobycia. Wartość odzyskiwalna składnika aktywów lub ośrodka wypracowującego środki pieniężne jest wyższą z następujących wartości: wartość użytkowa lub wartość godziwa pomniejszona o koszty sprzedaży.

Wartość użytkowa obliczana jest zasadniczo przez odwołanie do wartości bieżącej przyszłych przepływów pieniężnych przewidywanych do uzyskania z eksploatacji potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw, zdyskontowanych do wartości bieżącej według stopy dyskontowej przed opodatkowaniem, uwzględniającej aktualną ocenę rynkową wartości pieniądza w czasie.

Utratę wartości rozpoznaje się, gdy wartość bilansowa składnika aktywów lub odpowiedniego ośrodka wypracowującego środki pieniężne jest wyższa niż jego wartość odzyskiwalna. Odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości są odnoszone do rachunku zysków i strat. Odpisy z tytułu utraty wartości, rozpoznane w odniesieniu do ośrodków wypracowujących środki pieniężne, alokowane są w pierwszej kolejności do wartości firmy, przypisanej do takiego ośrodka, a następnie do wartości bilansowej pozostałych aktywów zgrupowanych w takim ośrodku (grupie ośrodków), na zasadzie proporcjonalnej.

Odpis wartości firmy z tytułu utraty wartości nie podlega odwróceniu. W odniesieniu do pozostałych składników majątkowych, utratę wartości ujętą w latach poprzednich ocenia się na każdy dzień sprawozdawczy pod kątem przesłanek wskazujących na zmniejszenie lub ustanie utraty wartości. Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości odwraca się, gdy wystąpi zmiana szacunków przyjętych do ustalenia wartości odtworzeniowej danego składnika aktywów. Odwrócenia odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości dokonuje się jedynie do wysokości wartości bilansowej, która byłaby ustalona, po uwzględnieniu odpisów umorzeniowych i amortyzacji, gdyby nie dokonano w latach ubiegłych odpisu z tytułu utraty wartości.

(I) Rezerwy

Rezerwy są ustanawiane w przypadku, gdy w wyniku zdarzenia przeszłego Spółka posiada prawne lub zwyczajowo oczekiwane zobowiązanie, którego wartość może być wiarygodnie oszacowana, a do rozliczenia którego prawdopodobnie konieczny będzie wypływ korzyści ekonomicznych. Wartość rezerw ustala się poprzez zdyskontowanie szacunkowych przyszłych przepływów pieniężnych według stopy dyskontowej przed opodatkowaniem, uwzględniającej aktualną ocenę rynkową wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko specyficzne dla danego zobowiązania. Rezerw nie tworzy się na przyszłe straty operacyjne.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(i) Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania

Działalność Spółki wiąże się z koniecznością prowadzenia działań związanych z demontażem, likwidacją aktywów i rekultywacją terenu. Tworzona jest rezerwa na szacunkowe koszty odtworzenia terenu i kapitalizowana w odpowiedniej kategorii aktywów.

Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania wyceniane są w wartości bieżącej najlepszych szacunków kierownictwa co do kwoty nakładów, niezbędnych do wypełnienia obecnego obowiązku na dzień bilansowy przy zastosowaniu stopy wolnej od ryzyka związanej z rodzajem wydatków oraz otoczeniem prawnym. Po początkowym ujęciu, zobowiązanie koryguje się na koniec każdego kolejnego okresu w taki sposób, aby uwzględnić wpływ czasu i zmiany szacunkowych przyszłych przepływów pieniężnych, stanowiących podstawę ustalenia zobowiązania. Zwiększenie rezerwy ze względu na upływ czasu ujmuje się jako koszty finansowe, a zwiększenia/zmniejszenia spowodowane zmianami szacunkowej wysokości przyszłych przepływów pieniężnych są kapitalizowane. Faktyczne koszty ponoszone z chwilą rozliczenia zobowiązań z tytułu wyłączenia aktywów z użytkowania są księgowane w korespondencji z rezerwą w zakresie, w jakim rezerwa ta została utworzona.

(ii) Umowy rodzące obciążenia

Rezerwę na umowy rodzące obciążenia ujmuje się w sytuacji, gdy przewidywane korzyści uzyskane przez Spółkę na mocy umowy są niższe od nieuniknionych kosztów wypełnienia obowiązków wynikających z umowy. Rezerwę wycenia się w wartości bieżącej przewidywanego kosztu rozwiązania umowy lub przewidywanego kosztu netto dalszej realizacji umowy, zależnie od tego, która z tych wartości jest niższa. Przed utworzeniem rezerwy Spółka dokonuje odpisu aktualizującego z tytułu utraty wartości aktywów przeznaczonych do realizacji umowy. Spółka nie posiada umów rodzących obciążenia.

(m) Kapitał zakładowy

Akcje zwykłe są klasyfikowane jako kapitał własny. Koszty przyrostowe bezpośrednio związane z emisją akcji zwykłych i opcji na akcje ujmowane są jako pomniejszenie kapitału własnego, po uwzględnieniu wszelkich skutków podatkowych.

(n) 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, Spółka będzie zobowiązana przeprowadzić określone testy wypłacalności, jakie przewidziano w Prawie Spółek Prowincji Alberta.

(o) Płatności w formie akcji

Spółka wyemitowała na rzecz dyrektorów, kierownictwa i pracowników opcje uprawniające do nabycia akcji zwykłych. Wartość godziwa na dzień przyznania opcji przydzielonych pracownikom określana jest przy zastosowaniu modelu wyceny opcji Blacka-Scholesa i odnoszona jest w koszty wynagrodzeń przy jednoczesnym odpowiadającym im zwiększeniu kapitału z nadwyżki z tytułu wkładów przez okres nabywania uprawnień. Współczynnik utraty praw jest szacowany na dzień przyznania i korygowany w celu uwzględnienia faktycznej liczby nabytych opcji.

(p) Strata na akcję

Podstawowy zysk lub strata na jedną akcję jest wyliczane są poprzez podzielenie zysku lub straty przypadającej na akcjonariuszy posiadających akcje zwykłe Spółki przez średnią ważoną liczbę akcji zwykłych pozostających w obrocie w ciągu danego roku. Rozwodniony zysk na akcję ustala się poprzez skorygowanie zysku lub straty przypadającej na akcjonariuszy posiadających akcje zwykłe i średniej ważonej liczby akcji zwykłych pozostających w obrocie o efekty instrumentów rozładniających, np. opcji przyznawanych pracownikom. W roku, w którym osiągnięto stratę, potencjalnie rozładniające akcje zwykłe są wyłączone z kalkulacji straty na akcję, ze względu na charakter antyrozładniający.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

4. 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.

Istotne szacunki i osądy dokonane przez kierownictwo mające wpływ na wielkości wykazane w skonsolidowanych sprawozdaniach finansowych zostały opisane poniżej:

(i) Rezerwy ropy naftowej i gazu

Wycena odpisów umorzeniowych, amortyzacji, utraty wartości, zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania oraz transakcji nabycia jednostki określana jest na podstawie szacunków dokonanych przez Spółkę w odniesieniu do rezerw ropy naftowej i gazu oraz zasobów. Proces ustalania wielkości rezerw jest złożony i wymaga profesjonalnego osądu. Wszystkie rezerwy na dzień 31 grudnia 2015 r. podlegały oszacowaniu przez niezależnych ewaluatorów rezerw. Istotne osądy oparte są na dostępnych danych geologicznych, geofizycznych, inżynierskich i ekonomicznych. Osądy te oparte są na szacunkach i założeniach, które mogą zmienić się istotnie, kiedy dostępne staną się dodatkowe dane z prowadzonej działalności rozwojowej oraz wyniki produkcji, a także gdy zmienią się warunki gospodarcze mające wpływ na ceny ropy naftowej i gazu oraz koszty. Szacunki rezerw oparte są na aktualnych prognozach produkcji, cenach i warunkach gospodarczych. Gdy zmieniają się okoliczności i dostępne będą dodatkowe dane, zmieniają się również oszacowania rezerw. Dokonane szacunki podlegają weryfikacji i są korygowane, w górę lub w dół, jak wymagają tego nowe informacje. Weryfikacje są często wymagane z powodu zmian wydajności odwiertów, cen oraz warunków gospodarczych. Chociaż dokładane są należyte starania w celu zapewnienia, że oszacowania rezerw są dokładne, to szacowanie rezerw jest nauką opierającą się na wnioskowaniu. W rezultacie subiektywne decyzje, nowe informacje geologiczne lub produkcyjne oraz zmieniające się otoczenie mogą wpływać na wartość tych szacunków. Zmiana szacunków może wynikać ze zmiany ceny ropy naftowej i gazu na koniec roku oraz wydajności złóż. Taka weryfikacja może być dodatnia lub ujemna.

Model przepływów pieniężnych stosowany przy wycenie aktywów naftowo-gazowych zawiera szacunki dotyczące przyszłych cen surowców. Zasadniczo założenia dotyczące cen są pochodzą od niezależnych inżynierów - ewaluatorów rezerw po ich dostosowaniu do specyfiki Spółki. Ceny towarów mogą podlegać wahaniom ze względu na różne czynniki zewnętrzne obejmujące zasady podaży i popytu, poziom zapasów, kursy wymiany walut, pogodę, czynniki ekonomiczne i geopolityczne oraz czynniki wewnętrzne takie jak różnice jakościowe.

(ii) Działalność w obszarze ropy naftowej i gazu

Spółka jest zobowiązana do wykorzystywania osądów przy określaniu charakteru działań w obszarze ropy naftowej i gazu, tj. poszukiwania, oceny, zagospodarowywania złóż i wydobycia oraz przy ustalaniu, czy początkowe koszty tych działań są kapitalizowane lub podlegają reklasyfikacji. Wymagane jest również dokonywanie osądu w odniesieniu do przyszłych zdarzeń i okoliczności oraz stosowanie szacunków do oceny opłacalności ekonomicznej wydobycia zasobów.

(iii) Ośrodki wypracowujące środki pieniężne („CGU”)

Ustalenie ośrodków wypracowujących środki pieniężne wymaga osądów w zakresie definiowania grup aktywów generujących wpływy pieniężne, które są w znacznym stopniu niezależne od wpływów środków pieniężnych generowanych przez inne aktywa lub grupy aktywów. Ośrodki wypracowujące środki pieniężne określa podobna struktura geologiczna, wspólna infrastruktura, bliskość geograficzna, rodzaj towaru, podobna ekspozycja na ryzyko rynkowe i istotność.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(iv) Utrata wartości i odwrócenie odpisu z tytułu utraty wartości

Osąd w ocenie czy występują przesłanki dla utraty wartości lub odwrócenia odpisu z tytułu utraty wartości dokonywany jest na podstawie różnych czynników wewnętrznych i zewnętrznych. Wartość odzyskiwalna ośrodków wypracowujących środki pieniężne oraz pojedynczych składników aktywów określana jest w oparciu o wyższą spośród: wartości godziwej pomniejszonej o koszty doprowadzenia do sprzedaży oraz wartości użytkowej. Kluczowe szacunki w procesie ustalania wartości odzyskiwalnej obejmują zazwyczaj potwierdzone i prawdopodobne rezerwy, prognozowane ceny towarów, przyszłe koszty operacyjne oraz koszty zagospodarowania złóż, stopę dyskontową oraz stopę podatkową. Przy ustalaniu wartości odzyskiwalnej może być również konieczne przyjęcie przez kierownictwo założeń dotyczących prawdopodobieństwa zdarzenia. Zmiany powyższych szacunków i osądów wpłyną na wartość odzyskiwalną ośrodków wypracowujących środki pieniężne oraz pojedynczych składników aktywów i mogą wymagać wprowadzenia istotnej korekty wartości bilansowej.

(v) Zobowiązanie z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania

Spółka rozpoznaje zobowiązanie na przyszłe koszty demontażu i przywrócenia do stanu pierwotnego aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów oraz rzeczowych aktywów trwałych. Kierownictwo stosuje osąd w ocenie istnienia i zakresu oraz oczekiwanej metody rekultywacji, obowiązku demontażu i przywrócenia do stanu pierwotnego na koniec każdego okresu sprawozdawczego. Kierownictwo stosuje również osąd w celu określenia czy charakter prowadzonej działalności związany jest z obowiązkiem demontażu i przywrócenia do stanu pierwotnego czy też normalną działalnością operacyjną. Ponadto rezerwy te oparte są na szacunkowych kosztach, które uwzględniają przewidywaną metodę i zakres przywrócenia do stanu pierwotnego oraz możliwego przyszłego wykorzystania terenu. Rzeczywiste koszty są niepewne i szacunki mogą się różnić na skutek zmian odpowiednich przepisów i regulacji, pojawienia się nowych technologii, doświadczenia operacyjnego, cen oraz planów zakończenia użytkowania. Przewidywany horyzont czasowy przyszłego demontażu i przywrócenia do stanu pierwotnego może ulec zmianie ze względu na określone czynniki, w tym okres użytkowania złoża. Zmiany szacunków związane z przyszłymi oczekiwanymi kosztami, stopą dyskontową oraz czasem mogą skutkować istotnymi korektami utworzonych rezerw, które mogą wpływać na przyszłe wyniki finansowe.

(vi) Podatek odroczony

Szacunki i założenia są wykorzystywane w kalkulacji podatku odroczonego. Osądy obejmują ocenę, czy odpisy aktualizujące są wymagane w oparciu o oczekiwania przyszłych przepływów pieniężnych z działalności operacyjnej oraz stosowanie istniejących przepisów podatkowych. Do tego stopnia, że przyszłe przepływy pieniężne oraz dochód podlegający opodatkowaniu różnią się znacząco od szacunku i mogą mieć wpływ na zdolność Spółki do wykorzystania aktywów i zobowiązań z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujętych na dzień bilansowy. Ponadto zmiany przepisów podatkowych mogą ograniczyć zdolność Spółki do uzyskania odliczeń od podatku w przyszłości.

Ustalenie przez Spółkę podatku dochodowego oraz innych zobowiązań podatkowych wymaga interpretacji złożonych przepisów podatkowych i regulacji, często obejmujących wiele wykładni. Szacunki, które wymagają istotnych osądów dokonywane są w odniesieniu do zakresu czasowego odwrócenia się różnic przejściowych, wykorzystania aktywów podatkowych oraz sytuacji, w której dana transakcja lub ostateczne wyliczenie podatku nie są pewne. Wszystkie zeznania podatkowe podlegają kontroli i ewentualnej ponownej ocenie po upływie dłuższego czasu. W związku z powyższym rzeczywista wartość zobowiązania z tytułu podatku dochodowego może istotnie różnić się od wartości oszacowanej i ujętej przez kierownictwo.

(vii) Koszty płatności w formie akcji własnych

Opcje na akcje wyemitowane przez Spółkę ujmowane są w wartości godziwej z zastosowaniem modelu wyceny opcji Blacka-Scholesa. Kalkulacja kosztów płatności w formie akcji własnych wymaga dokonania szacunków, które obejmują założenia dotyczące zmienności ceny akcji, współczynnika utraty praw, długość życia opcji, stopę dywidendy oraz stopę wolną od ryzyka w początkowej dacie przyznania. Szacunki te wpływają na koszty płatności w formie akcji własnych oraz kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów oraz są obarczone niepewnością pomiaru.

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

5. Sprzedaż działalności na Ukrainie

W dniu 8 lutego 2016 r. Serinus ogłosił zamknięcie transakcji sprzedaży 70% akcji posiadanych na Ukrainie na rzecz Resano Trading Ltd. W wyniku realizacji transakcji Spółka otrzymała łącznie środki pieniężne w kwocie wynoszącej 32,9 mln USD, w czym zawarta jest korekta kapitału obrotowego i rozliczeń wewnątrzgrupowych, z zastrzeżeniem ujęcia korekt w ramach ostatecznego rozliczenia.

Wpływy netto ze sprzedaży zostały przeznaczone na spłatę zadłużenia. Spłacono 11,2 mln USD długoterminowego kredytu wraz z naliczonymi odsetkami w wysokości 0,3 mln USD udzielonego przez EBOR dla Rumunii oraz 7,4 mln USD długoterminowego kredytu wraz z naliczonymi odsetkami w wysokości 0,2 mln USD udzielonego przez EBOR dla Tunezji.

Segment „Ukraina” prezentowany jest jako działalność zaniechana oraz przeznaczony do sprzedaży na dzień i za rok zakończony dnia 31 grudnia 2015 r.

Na 31 grudnia 2015 r. odpis z tytułu utraty wartości (określony jako niższa z wartości bilansowej i wartości godziwej pomniejszonej o koszty doprowadzenia do sprzedaży) z przeszacowania aktywów trwałych oraz zobowiązań segmentu w wysokości 3,3 mln USD został ujęty jako utrata wartości aktywów (patrz Nota 10). W wyniku realizacji transakcji sprzedaży zostanie rozpoznany zysk lub strata za zbycia – wówczas wszystkie aktywa, zobowiązania, udziały niesprawujące kontroli oraz skumulowane inne całkowite dochody zostaną usunięte z bilansu i ujęte w rachunku zysków i strat (po pomniejszeniu o wpływy ze zbycia). Efekt podatkowy ujęcia odpisu z tytułu utraty wartości na 31 grudnia 2015 r. wyniósł 0,4 mln USD.

Na 31 grudnia 2015 r. segment „Ukraina” obejmował poniższe aktywa i zobowiązania:

<i>Aktywa przeznaczone do sprzedaży</i>	<u>31 grudnia 2015 r.</u>
Środki pieniężne	\$ 5 223
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania (Nota 6)	2 594
Należności	1 873
Należności z tytułu podatku dochodowego	1 858
Zapasy	2 109
Przedpłaty i inne	917
Poszukiwanie i ocena zasobów (Nota 9)	4 742
Rzeczowe aktywa trwale (Nota 8)	39 464
Razem	<u>\$ 58 780</u>

<i>Zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży</i>	<u>31 grudnia 2015 r.</u>
Zobowiązania	\$ 5 914
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	329
Krótkoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu (Nota 11)	634
Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania (Nota 13)	263
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego (Nota 15)	3 244
Razem	<u>\$ 10 384</u>

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
<i>Zysk netto z działalności zaniechanej</i>		
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu	\$ 61 986	\$ 119 325
Koszty należności koncesyjnych	(34 701)	(42 670)
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	27 285	76 655
Koszty operacyjne		
Koszty produkcji	(8 539)	(13 428)
Koszty ogólnego zarządu	(46)	(88)
Strata ze zbycia aktywów	(82)	(152)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(10 346)	(16 805)
Utrata wartości aktywów	(3 303)	(5 594)
Przychody/(koszty) finansowe		
Odsetki i pozostałe przychody	2 312	1 270
Koszty odsetkowe i przyrost wartości	(510)	(2 112)
Strata z tytułu różnic kursowych	(1 104)	(6 706)
Zysk przed opodatkowaniem	5 667	33 040
Bieżące obciążenie podatkowe	(2 808)	(9 368)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	1 493	(1 870)
Zysk netto z działalności zaniechanej	<u>\$ 4 352</u>	<u>\$ 21 802</u>
Dywidendy wypłacone w ciągu roku udziałom niesprawującym kontroli	<u>\$ (712)</u>	<u>\$ (9 435)</u>

Inne całkowite straty tytułu różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych w całości związane są z segmentem „Ukraina”.

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
<i>Przepływy pieniężne z działalności zaniechanej</i>		
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	\$ 7 546	\$ 23 853
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 307)	(7 029)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(621)	(18 850)
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	(216)	-
Zmiana stanu środków pieniężnych	4 402	(2 026)
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek okresu	821	2 847
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec okresu	<u>\$ 5 223</u>	<u>\$ 821</u>
Dodatkowa informacja dotycząca przepływów pieniężnych:		
Podatek zapłacony	<u>\$ (3 976)</u>	<u>\$ (8 275)</u>

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

6. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Środki utrzymywane na Ukrainie (1)	\$ -	\$ 5 073
Nieodwołalna akredytywa gwarancyjna (2)	1 346	1 624
	\$ 1 346	\$ 6 697

- (1) Środki te obejmują środki pieniężne na Ukrainie przeznaczone na wypłatę dywidendy, w związku z regulacjami walutowymi i na 31 grudnia 2015 r. zostały przekwalifikowane jako część aktywów przeznaczonych do sprzedaży (Nota 5).
- (2) Na skutek transakcji przejęcia Winstar w 2013 r. Spółka posiada nieodwołalną akredytywę gwarancyjną wystawioną przez kanadyjski zarejestrowany bank (ang. *Canadian chartered bank*) w wysokości 1,1 mln USD oraz depozyt w wysokości 0,2 mln USD, wymagane w celu spełnienia przyszłych zobowiązań z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania, istniejących dla określonych aktywów naftowo-gazowych w Kanadzie.

Wartość godziwa środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania jest zbliżona do ich wartości bilansowej.

7. Inwestycje

Spółka posiada 1,1% udziałów w Jura Energy Corporation, spółce notowanej na Toronto Stock Exchange (giełda papierów wartościowych w Toronto). Wartość rynkowa inwestycji według stanu na dzień 31 grudnia 2015 r. wynosiła 75 tys. USD (31 grudnia 2014 r.: 125 tys. USD).

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

8. Rzeczowe aktywa trwale

Przyszłe koszty zagospodarowania złóż związane z potwierdzonymi i prawdopodobnymi rezerwami w wysokości 104,0 mln USD (2014 r.: 67,8 mln USD) zostały uwzględnione w kalkulacji odpisów umorzeniowych.

	Udziały w aktywach naftowo- gazowych	Urządzenia i wyposażenie	Pozostałe	Razem
Wartość brutto (koszt lub zakładany koszt)				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ 287 426	\$ 30 621	\$ 5 403	\$ 323 450
Zwiększenia	48 100	3 076	2 210	53 386
Zmniejszenia	-	(105)	(245)	(350)
Korekta z przeliczenia walut obcych	(39 136)	(14 467)	(1 546)	(55 149)
Stan na dzień 31 grudnia 2014 r.	\$ 296 390	\$ 19 125	\$ 5 822	\$ 321 337
Zwiększenia	11 141	2 609	(475)	13 275
Zmiana zobowiązań z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania (Nota 13)	8 202	-	-	8 202
Zmniejszenia	(1)	(40)	(330)	(371)
Reklasyfikacja z aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	524	-	-	524
Przeniesienie do aktywów przeznaczonych do sprzedaży ⁽ⁱ⁾	(83 920)	(12 988)	(2 116)	(99 024)
Korekta z przeliczenia walut obcych	(15 795)	(5 402)	(829)	(22 026)
Stan na dzień 31 grudnia 2015 r.	\$ 216 541	\$ 3 304	\$ 2 072	\$ 221 917
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja:				
Stan na dzień 31 grudnia 2013 r.	\$ (53 909)	\$ (4 682)	\$ (1 414)	(60 005)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(27 088)	(1 843)	(816)	(29 747)
Amortyzacja skapitalizowana	859	-	-	859
Zmniejszenia	-	47	162	209
Utrata wartości	(54 121)	(798)	(7)	(54 926)
Korekta z przeliczenia walut obcych	16 097	2 745	393	19 235
Stan na dzień 31 grudnia 2014 r.	\$ (118 162)	\$ (4 531)	\$ (1 682)	\$ (124 375)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(17 214)	(1 279)	(442)	(18 935)
Amortyzacja skapitalizowana	188	-	-	188
Zmniejszenia	1	29	10	40
Utrata wartości (Nota 10)	(54 693)	-	-	(54 693)
Przeniesienie do aktywów przeznaczonych do sprzedaży ⁽ⁱ⁾	54 622	4 000	938	59 560
Korekta z przeliczenia walut obcych	8 314	1 501	160	9 975
Stan na dzień 31 grudnia 2015 r.	\$ (126 944)	\$ (280)	\$ (1 016)	\$ (128 240)
Wartość księgowa netto:				
Stan na dzień 31 grudnia 2014 r.	\$ 178 228	\$ 14 594	\$ 4 140	\$ 196 962
Stan na dzień 31 grudnia 2015 r.	\$ 89 597	\$ 3 024	\$ 1 056	\$ 93 677

(i) Rzeczowe aktywa trwale zlokalizowane na Ukrainie na 31 grudnia 2015 r. zostały przekwalifikowane jako część aktywów przeznaczonych do sprzedaży (Nota 5).

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

9. Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Wartość bilansowa - początek okresu	\$ 19 323	\$ 11 834
Zwiększenia	5 510	13 868
Zmiana zobowiązań z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania (Nota 13)	427	-
Reklasyfikacja do rzeczowych aktywów trwałych	(524)	-
Przeniesienie do aktywów przeznaczonych do sprzedaży ⁽ⁱ⁾ (Nota 5)	(4 742)	-
Korekta z przeliczenia walut obcych	(1 473)	(6 379)
Wartość bilansowa - koniec okresu	<u>\$ 18 521</u>	<u>\$ 19 323</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 roku.

Poniżej zaprezentowano podział wartości bilansowej aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów:

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Ukraina (i)	\$ -	\$ 6 766
Rumunia	18 521	12 557
	<u>\$ 18 521</u>	<u>\$ 19 323</u>

(i) Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów zlokalizowane na Ukrainie na 31 grudnia 2015 r. zostały przekwalifikowane jako część aktywów przeznaczonych do sprzedaży (Nota 5).

10. Utrata wartości aktywów**(a) Tunezja**

Ze względu na utrzymujące się niskie ceny ropy naftowej, Spółka przeprowadziła na 31 grudnia 2015 r. test na utratę wartości w oparciu o wartość odzyskiwalną określoną dla ośrodków wypracowujących środki pieniężne w Tunezji. Poniżej przedstawiono wartość odzyskiwalną oraz odpis z tytułu utraty wartości ujęty w 2015 r. dla poszczególnych ośrodków wypracowujących środki pieniężne w Tunezji:

	Wartość odzyskiwalna	Utrata wartości
Sabria	\$ 47 951	\$ 22 700
Choueich Es Saida	34 202	18 148
Ech Choueich	7 444	5 593
Sanrhar	-	1 938
Zinnia	-	3 011
	<u>\$ 89 597</u>	<u>\$ 51 390</u>

Wartość użytkową określono na podstawie danych z raportu o potwierdzonych i prawdopodobnych rezerwach na koniec 2015 r., zastosowano stopę dyskontową na poziomie 24%-27% oraz przyjęto niższe prognozy dotyczące cen (skorygowane o różnice jakościowe charakterystyczne dla Spółki) (poziom 3 danych wejściowych):

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

Rok	Ropa naftowa (USD/bbl)		Gaz ziemny (USD/mcf)	
	Wszystkie pola	Sabria	Chouech / Ech Chouech	
2016	43,80	7,15	7,78	
2017	49,75	8,13	8,84	
2018	57,75	9,43	10,25	
2019	64,75	10,57	11,49	
2020	72,75	11,87	12,91	
2021	77,75	12,68	13,79	
2022	82,75	13,49	14,67	
2023	87,75	14,30	15,56	
2024	92,75	15,12	16,44	
2025	95,36	15,54	16,90	
2026	97,27	15,85	17,24	
2027	99,22	16,17	17,59	
2028	101,21	16,49	17,94	
2029	103,24	16,82	18,30	
2030	105,31	17,16	18,66	
Pozostałe	122,40	21,45	20,56	

Powyższe szacunki wartości odzyskiwalnej są szczególnie wrażliwe w poniższych obszarach:

- (i) Zmiana stopy dyskontowej o 1 punkt procentowy w odniesieniu do potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw zmieniłaby wartość odpisu z tytułu utraty wartości w następujący sposób:

Sabria	\$	105
Chouech Es Saida		460
Ech Chouech		105
Sanrhar		-
Zinnia		-
	\$	<u>670</u>

- (ii) Spadek szacowanych przyszłych cen surowców o 10% zwiększyłby wartość odpisu z tytułu utraty wartości w następujący sposób:

Sabria	\$	10 730
Chouech Es Saida		4 995
Ech Chouech		1 030
Sanrhar		-
Zinnia		-
	\$	<u>16 755</u>

W 2014 r. Spółka przeprowadziła test na utratę wartości w oparciu o wartość odzyskiwalną określoną dla ośrodków wypracowujących środki pieniężne w Tunezji i ujęła w 2014 r. odpis z tytułu utraty wartości w wysokości 49,3 mln USD jako utratę wartości aktywów i drugostronnie jako zmniejszenie wartości rzeczowych aktywów trwałych.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(b) Ukraina

Segment „Ukraina” prezentowany jest jako działalność zaniechana oraz grupa do zbycia zaklasyfikowana jako przeznaczona do sprzedaży na dzień i za rok zakończony dnia 31 grudnia 2015 r. Początkowe ujęcie aktywów przeznaczonych do sprzedaży wymaga oceny wystąpienia utraty wartości. W wyniku przeprowadzonej oceny w 2015 r. ujęto odpis z tytułu utraty wartości w wysokości 3,3 mln USD, stanowiący różnicę pomiędzy wartością godziwą pomniejszoną o koszty sprzedaży a wartością bilansową. Wartość godziwa została ustalona jako cena sprzedaży pomniejszona o koszty transakcyjne, z zastrzeżeniem ujęcia korekt w ramach ostatecznego rozliczenia. Aktywa trwałe oraz zobowiązania długoterminowe związane z działalnością na Ukrainie zostały proporcjonalnie porównane do udziału we wpływach ze sprzedaży (niestanowiących kapitału obrotowego, rozliczeń wewnątrzgrupowych lub środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania), ubruttowionych, tak aby stanowiły 100% wartości działalności na Ukrainie.

	Wartość odzyskiwalna	Utrata wartości
Wartość netto aktywów trwałych	<u>\$ 40 699</u>	<u>\$ 3 303</u>

W 2014 r. w związku ze stanem bezpieczeństwa w okolicach pól Wiergunskoje i Krutogorowskoje oraz w wyniku spadku cen ropy naftowej, gazu ziemnego i kondensatu gazu ziemnego, Spółka przeprowadziła test na utratę wartości ukraińskich ośrodków wypracowujących środki pieniężne na 31 grudnia 2014 r. przy zastosowaniu metody opartej na wartości użytkowej, określonej na podstawie danych z raportu o rezerwach na koniec 2014 r., przy zastosowaniu stopy dyskontowej przed opodatkowaniem na poziomie 29,8% (po opodatkowaniu: 25%) oraz przyjętych prognozach dotyczących cen (skorygowanych o różnice jakościowe charakterystyczne dla Spółki). Wartość odzyskiwalna określona w wyniku testu dla pól Wiergunskoje i Krutogorowskoje była zerowa na dzień 31 grudnia 2014 r. i w rezultacie Spółka ujęła odpis z tytułu utraty wartości w wysokości 5,6 mln USD jako utratę wartości aktywów i drugostronnie jako zmniejszenie wartości rzeczowych aktywów trwałych.

11. Zobowiązania długoterminowe z tytułu kredytu

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu		
Finansowanie na Ukrainie (a)	\$ -	\$ 1 770
Finansowanie w Tunezji (b)	\$ 42 917	\$ 3 333
Finansowanie w Rumunii (c)	11 153	-
	<u>54 070</u>	<u>5 103</u>
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu		
Finansowanie na Ukrainie (a)	-	615
Finansowanie w Tunezji (b)	-	31 589
Finansowanie w Rumunii (c)	-	-
	<u>-</u>	<u>32 204</u>
Łączne zadłużenie	<u>\$ 54 070</u>	<u>\$ 37 307</u>

Na 31 grudnia 2015 r. Spółka nie spełniła kowenantu *zadłużenie finansowe do EBITDA* dotyczącego umowy kredytu z EBOR dla Tunezji. Po zakończeniu roku EBOR formalnie odstąpił od wymogu spełnienia tego wskaźnika za rok zakończony dnia 31 grudnia 2015 r. W wyniku wspomnianych zmian kredyt spłacany będzie zgodnie z pierwotnym harmonogramem, a bank nie będzie sięgał do ustanowionych zabezpieczeń. Jednak ze względu na niedopełnienie wskaźnika na dzień 31 grudnia 2015 r., Serinus dokonała reklasyfikacji długoterminowego zadłużenia z tytułu kredytu na zobowiązanie krótkoterminowe w sprawozdaniu finansowym, zgodnie z wymogami standardów rachunkowości.

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

(a) Finansowanie na Ukrainie

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ -	\$ 1 770
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	-	615
Długoterminowy kredyt łącznie	<u>\$ -</u>	<u>\$ 2 385</u>

W wyniku podpisania przez Serinus umowy sprzedaży 70% akcji posiadanych w KUB Holdings, zobowiązanie z tytułu kredytu w wysokości 0,6 mln USD na 31 grudnia 2015 r. zostało przeklasyfikowane jako zobowiązanie związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży – szczegóły patrz Nota 5.

W grudniu 2014 r., w związku z problemami z pozyskaniem USD na Ukrainie, Spółka dokonała wcześniejszej spłaty raty w wysokości 1,8 mln, której spłata przypadła na styczeń 2015 r. W lipcu 2015 r. dokonano spłaty 1,8 mln USD zgodnie z harmonogramem, w związku z tym do spłaty pozostało 0,6 mln USD (31 grudnia 2014 r.: 2,4 mln USD). W styczniu 2016 r. kredyt z EBOR dla Ukrainy został całkowicie spłacony.

Kredyt był zabezpieczony zastawem na określonych rzeczowych aktywach trwałych na Ukrainie oraz na wartości przyszłych przychodów wygenerowanych na Ukrainie. Zobowiązanie było w całości gwarantowane przez Spółkę w formie gwarancji spółki macierzystej. Na dzień 31 grudnia 2015 r. KUB-Gas spełniał wszystkie warunki wynikające z umowy kredytowej (na 31 grudnia 2014 r. również).

(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 był dostępny w dwóch transzach w wysokości 20 mln USD. W związku z pozyskaniem kredytu z EBOR dla Rumunii w pierwszym kwartale 2015 r., uzgodnioną część drugiej transzy obniżono z 20 mln USD do 8,72 mln USD. Kredyt Zamienny w wysokości 20 mln USD może zostać zamieniony na akcje zwykłe Spółki.

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 grupy spółek należących do Serinus.

Kredyt Główny

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ 21 059	\$ 3 333
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	-	16 433
Długoterminowy kredyt łącznie	<u>\$ 21 059</u>	<u>\$ 19 766</u>

Kredyt Główny spłacany jest w 12 równych półrocznych ratach. Spłata pierwszej raty w wysokości 1,7 mln USD została dokonana w dniu 31 marca 2015 r. W dniu 14 sierpnia 2015 r. zaciągnięto 5 mln USD w ramach drugiej transzy Kredytu Głównego. Druga rata w wysokości 2,1 mln USD została spłacona zgodnie z harmonogramem w dniu 30 września 2015 r.

Spółka przeznaczy 40% nadwyżki środków pieniężnych wygenerowanych w Tunezji na wcześniejszą spłatę kredytu z EBOR. Nadwyżka środków pieniężnych zdefiniowana jest jako przepływy z działalności operacyjnej tunezyjskiej spółki zależnej Serinus pomniejszone o spłaty zadłużenia i koszty obsługi długu wynikające z całego kredytu głównego dla tunezyjskich aktywów i kredytu dla Rumunii oraz nakłady inwestycyjne, powiększona o każdą nową wypłatę z kredytu dla Tunezji. W przypadku, gdy wcześniejsze spłaty na poczet kredytu dla Rumunii zostaną dokonane w danym roku, wartość środków

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

z Tunezji przeznaczanych na wcześniejszą spłatę kredytu dla Rumunii zostanie obniżona do 25% nadwyżki środków pieniężnych. Nie są przewidziane żadne opłaty związane z przyspieszonymi spłatami przedstawionymi powyżej.

Kredyt Zamienny

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ 21 858	\$ -
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu		15 156
Długoterminowy kredyt łącznie	<u>\$ 21 858</u>	<u>\$ 15 156</u>

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 31 grudnia 2015 r. Spółka nie spełniła wskaźnika *zadłużenie finansowe do EBITDA* dla Tunezji (31 grudnia 2014 r.: Spółka spełniała wszystkie warunki wynikające z umów kredytowych), w wyniku czego dokonano reklasyfikacji długoterminowego zadłużenia z tytułu kredytu na zobowiązanie krótkoterminowe.

Na dzień 31 grudnia 2015 r. zadłużenie w ramach pierwszej transzy Kredytu Głównego wynosiło 20,0 mln USD, w ramach drugiej transzy Kredytu głównego wynosiło 5 mln USD, w ramach Kredytu Zamiennego wynosiło 20,0 mln USD, a poniesione koszty transakcyjne wyniosły 1,0 mln USD (na 31 grudnia 2014 r.: 20,0 mln USD w ramach Kredytu Głównego, 15,0 mln USD w ramach Kredytu Zamiennego oraz 1,0 mln USD poniesionych kosztów transakcyjnych).

Po zakończeniu roku, 7,6 mln USD z Kredytu Głównego (w tym odsetki) zostało spłacone ze środków ze sprzedaży ukraińskiej spółki. Zobowiązanie w ramach drugiej transzy Kredytu Głównego zostało całkowicie spłacone.

(c) Finansowanie w Rumunii

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	\$ 11 153	\$ -

W dniu 20 lutego 2015 r. Serinus pozyskał kredyt z EBOR w wysokości 11,28 mln USD. Środki pozyskane w ramach kredytu głównego („Kredyt dla Rumunii”) zostały przeznaczone na sfinansowanie programu inwestycyjnego w Rumunii.

Odsetki są płatne w okresach półrocznych (w marcu i we wrześniu), w oparciu o zmienną stopę procentową LIBOR za okres sześciu miesięcy, powiększoną o 8%. Pierwsza płatność odsetek od kredytu dla Rumunii została dokonana we wrześniu 2015 r. Kwota główna kredytu dla Rumunii była spłacana w 10 równych półrocznych ratach.

Kredyt podlegał wymogom spełnienia szeregu warunków, w tym przestrzegania określonych norm w zakresie bezpieczeństwa, środowiska i odpowiedzialności społecznej oraz utrzymania określonych wskaźników finansowych. Na dzień 31 grudnia 2015 r. Spółka nie spełniła wskaźnika *zadłużenie finansowe do EBITDA* dla Tunezji (na 31 grudnia 2014 r. Spółka spełniała wszystkie warunki wynikające z umów kredytowych).

Na dzień 31 grudnia 2015 r. zadłużenie w ramach kredytu wynosiło 11,28 mln USD, a poniesione koszty transakcyjne wyniosły 0,4 mln USD. Po zakończeniu roku dokonano całkowitej spłaty kredytu dla Rumunii ze środków ze sprzedaży ukraińskiej spółki.

12. Koszty transakcyjne

Koszty transakcyjne obejmują koszty związane z działalnością zaniechaną, nowymi przedsięwzięciami, możliwościami finansowania oraz różnymi innymi projektami. Za rok zakończony dnia 31 grudnia 2015 r. koszty transakcyjne wyniosły 0,3 mln USD (2014 r.: 1,5 mln USD).

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

13. Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Wartość bilansowa - początek okresu	\$ 30 790	\$ 28 989
Rezerwa na nowe odwierty	427	908
Zmiany szacunków	8 202	587
Opuszczone odwierty	-	(145)
Przyrost wartości	610	852
Korekta z tytułu przeliczenia walut obcych	(111)	(401)
Przeniesienie do zobowiązań związanych z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży (i)	(263)	-
Wartość bilansowa - koniec okresu	<u>\$ 39 655</u>	<u>\$ 30 790</u>
Część krótkoterminowa	\$ 3 209	\$ 3 209
Część długoterminowa	<u>36 446</u>	<u>27 581</u>
Razem	<u>\$ 39 655</u>	<u>\$ 30 790</u>

(i) Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania dotyczące działalności na Ukrainie na dzień 31 grudnia 2015 r. zostały przeklasyfikowane jako zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży.

Obowiązek Spółki wynika z posiadanych przez Spółkę udziałów w aktywach naftowo-gazowych, w tym odwiertów oraz systemów przesyłu w Tunezji, Rumunii, Brunei i Kanadzie. Łączna wartość zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania szacowana jest na podstawie udziału netto Spółki we wszystkich odwiertach i infrastrukturze, szacowanych kosztów zakończenia eksploatacji tych odwiertów i infrastruktury oraz rekultywacji terenu, a także szacowanego horyzontu czasowego dla kosztów przewidzianych do poniesienia w nadchodzących latach.

Spółka oszacowała wartość zobowiązań z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania w Bloku L i Bloku M w Brunei oraz w Kanadzie na kwotę 3,2 mln USD. Oczekuje się, że zobowiązania te zostaną wykonane w ciągu następnych dwunastu miesięcy, dlatego też zostały one ujęte odpowiednio jako zobowiązanie krótkoterminowe.

Na dzień 31 grudnia 2015 r. Spółka oszacowała przyszłe niezdyktowane przepływy pieniężne z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania na Ukrainie na kwotę 0,3 mln USD (na dzień 31 grudnia 2014 r.: 0,4 mln USD) i zaklasyfikowała je jako część zobowiązań związanych z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży (patrz Nota 5). Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania w Tunezji zostały oszacowane na kwotę 36,0 mln USD (na dzień 31 grudnia 2014 r.: 27,7 mln USD), natomiast dla Rumunii na 0,5 mln USD (31 grudnia 2014 r.: 0,1 mln USD). Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania na Ukrainie dyktowane są przy użyciu stopy procentowej wolnej od ryzyka, która wynosi około 7% (2014 r.: 7%). Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania w Tunezji dyktowane są przy użyciu stopy procentowej wolnej od ryzyka, która wynosi około 2% (2014 r.: 2%). Zobowiązania z tytułu wycofania składnika aktywów z użytkowania w Rumunii dyktowane są przy użyciu stopy procentowej wolnej od ryzyka, która wynosi około 4%. Nie oczekuje się spełnienia innych niż wykazane w poniższej tabeli zobowiązań w ciągu następnego roku, zostały one zatem wykazane zaprezentowane jako zobowiązanie długoterminowe.

14. Pozostałe rezerwy

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Wartość na początek i koniec okresu	<u>\$ 1 148</u>	<u>\$ 1 148</u>

Spółka podlega kontroli ze strony różnych kontrahentów, powstałych w ramach normalnego toku działalności, na które rezerwa odzwierciedla najlepsze szacunki kierownictwa dla ich ewentualnego rozliczenia. Kierownictwo oczekuje, że wszystkie pozostałe rezerwy zostaną rozliczone w okresie późniejszym niż najbliższe 12 miesięcy od zakończenia roku.

15. Podatek dochodowy

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

Różnice pomiędzy kwotą rezerw na podatek dochodowy, ustaloną według stawek ustawowych, a faktycznymi kwotami wykazanymi w sprawozdaniu finansowym są następujące:

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014 ⁽ⁱ⁾
Strata z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem	\$ (65 920)	\$ (55 656)
<i>Stawka podatku federalnego i regionalnego (prowincja)</i>	<i>26,0%</i>	<i>25,0%</i>
Przewidywana obniżka podatku dochodowego	\$ (17 139)	\$ (13 914)
Koszty niestanowiące kosztów uzyskania przychodów	885	929
Różnice stawek podatkowych i zmiana stanu netto niewykorzystanych odpisów podatkowych	2 484	3 092
Podatek dochodowy	<u>\$ (13 770)</u>	<u>\$ (9 893)</u>

(i) Dane porównawcze zostały przekształcone (Nota 5).

Począwszy od 1 lipca 2015 r. stawka podatku federalnego/regionalnego w Prowincji Alberta w Kanadzie zmieniła się z 25% do 27% (2014 r.: 25%).

Bieżące obciążenia podatkowe dotyczą działalności Spółki na Ukrainie i w Tunezji. Obowiązująca w 2015 r. stawka podatku dochodowego od osób prawnych na Ukrainie wynosi około 18,0%, natomiast uśredniona stawka podatku dochodowego w Tunezji wyniosła około 45,2% (2014 r.: 18,0% na Ukrainie, 45,2% w Tunezji). W 2015 i 2014 r. Spółka nie ujmowała podatku dochodowego bezpośrednio w kapitale własnym.

Zestawienie zmian w podatku odroczonym:

	31 grudnia 2013 r.	Zmiana stanu	Zmiana stanu na działalności zaniechanej	Kapitał własny	31 grudnia 2014 r.
Rzeczowe aktywa trwale i aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	\$ (57 169)	\$ 4 246	\$ (1 928)	\$ 3 102	\$ (51 749)
Rezerwa na koszty demontażu i usunięcia aktywów	9 089	2 629	(7)	(662)	11 049
Pozostałe	1 280	3 092	65	(251)	4 186
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	<u>\$ (46 800)</u>	<u>\$ 9 967</u>	<u>\$ (1 870)</u>	<u>\$ 2 189</u>	<u>\$ (36 514)</u>

	31 grudnia 2014 r.	Zmiana stanu	Zmiana stanu na działalności zaniechanej	Kapitał własny	Działalność zaniechana	31 grudnia 2015 r.
Rzeczowe aktywa trwale i aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	\$ (51 749)	\$ 20 586	\$ 335	\$ 165	\$ 728	\$ (29 935)
Rezerwa na koszty demontażu i usunięcia aktywów	11 049	(226)	2	1	3	10 829
Pozostałe	4 186	(6 558)	1 156	571	2 513	1 868
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	<u>\$ (36 514)</u>	<u>\$ 13 802</u>	<u>\$ 1 493</u>	<u>\$ 737</u>	<u>\$ 3 244</u>	<u>\$ (17 238)</u>

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego ujmuje się w zakresie w jakim prawdopodobna jest realizacja korzyści podatkowej z osiągniętego w przyszłości dochodu do opodatkowania.

Nierozpoznane aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego

W odniesieniu do następujących różnic przejściowych nie rozpoznano aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego:

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Rzeczowe aktywa trwałe i aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	\$ 126 175	\$ 128 269
Koszty emisji akcji	1 280	1 920
Rezerwa na koszty demontażu i usunięcia aktywów	4 053	-
Niekapitałowe straty podatkowe z lat ubiegłych oraz pozostałe	91 709	91 931
	<u>\$ 223 217</u>	<u>\$ 222 120</u>

Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego w odniesieniu do powyższych różnic przejściowych nie zostały ujęte ponieważ nie jest prawdopodobne, że wystąpią przyszłe zyski podatkowe, które umożliwiłyby ich rozliczenie.

Spółka posiada niekapitałowe straty podatkowe w Kanadzie w kwocie 49,3 mln USD, które wygasają w okresie pomiędzy 2028 r. i 2034 r., straty podatkowe na Cyprze w kwocie 27,5 mln USD, które wygasają w okresie pomiędzy 2016 r. i 2020 r., straty podatkowe w Tunezji w wysokości 9,2 mln USD, z czego 5,8 mln USD wygasa po czterech latach, a 3,4 mln USD ma nieograniczony termin ważności oraz straty podatkowe w Rumunii w wysokości 5,7 mln USD, które wygasają po siedmiu latach (2014 r.: straty podatkowe w Kanadzie: 68,0 mln USD oraz straty podatkowe na Cyprze 23,9 mln USD).

Spółka posiada przejściowe różnice związane ze swoimi inwestycjami w zagranicznych jednostkach zależnych. Spółka nie ujmuje rezerw z tytułu odroczonego podatku dochodowego z tytułu tych różnic.

Spółka prowadzi działalność w różnych systemach prawnych charakteryzujących się złożonymi przepisami podatkowymi oraz regulacjami, które podlegają zmianom. Spółka ujęła w swoich deklaracjach podatkowych określone pozycje, które są przedmiotem kontroli i które po upływie znacznego czasu mogą podlegać zmianie. W związku z powyższym rzeczywisty wpływ podatku dochodowego może istotnie różnić się od oszacowanego i ujętego przez kierownictwo.

16. Kapitał zakładowy

(a) Autoryzowany i wyemitowany

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

Na dzień 31 grudnia 2015 r. wyemitowanych było 78 629 941 akcji (31 grudnia 2014 r.: 78 629 941 akcji).

(b) Zysk / (Strata) na akcję

	Rok zakończony dnia 31 grudnia	
	2015	2014
Strata netto przypadająca na akcjonariuszy zwykłych		
Działalność kontynuowana - podstawowa i rozwodniona	\$ (52 150)	\$ (45 763)
Działalność zaniechana - podstawowa i rozwodniona	3 046	15 262
Strata netto przypadająca na akcjonariuszy zwykłych	<u>(49 104)</u>	<u>(30 501)</u>
Średnia ważona liczba akcji		
Podstawowa i rozwodniona	78 629 941	78 627 711
Strata netto na akcję przypadająca na akcjonariuszy zwykłych		
Działalność kontynuowana - podstawowa i rozwodniona	<u>\$ (0,66)</u>	<u>\$ (0,58)</u>
Działalność zaniechana - podstawowa i rozwodniona	<u>\$ 0,04</u>	<u>\$ 0,19</u>

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

(c) 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 latach zakończonych dnia 31 grudnia 2015 r. i 2014 r. zostało zaprezentowane poniżej:

	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 r.	7 089 900	\$4,69	-	-
Opcje przyznane	248 000	\$3,54	141 000	\$2,39
Opcje wykonane	(18 500)	\$2,85	-	-
Opcje, które utraciły ważność	(1 677 000)	\$5,40	-	-
Stan na 31 grudnia 2014 r.	5 642 400	\$4,39	141 000	\$2,39
Opcje, które utraciły ważność / unieważnione	(4 371 800)	\$4,52	(30 000)	\$2,80
Stan na 31 grudnia 2015 r.	1 270 600	\$3,96	111 000	\$2,28

W tabelach poniżej przedstawiono zestawienie wyemitowanych opcji na dzień 31 grudnia 2015 r.:

Opcje na akcje denominowane w USD

Cena wykonania (USD)	Ważne opcje	Możliwe do zrealizowania	Średnioważony czas trwania w latach
\$ 2,85 - 3,50	168 000	168 000	2,61
\$ 3,51 - 4,00	354 000	354 000	0,89
\$ 4,01 - 5,00	736 600	736 600	2,76
\$ 5,01 - 6,20	12 000	12 000	1,20
\$ 3,96	1 270 600	1 270 600	2,20

Opcje na akcje denominowane w CAD

Cena wykonania (CAD)	Ważne opcje	Możliwe do zrealizowania	Średnioważony czas trwania w latach
\$ 1,56 - 2,50	74 000	49 333	3,84
\$ 2,51 - 3,22	37 000	24 666	3,43
\$ 2,28	111 000	73 999	3,70

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(d) Koszty płatności w formie akcji własnych

W roku zakończonym dnia 31 grudnia 2015 r. nie przyznano żadnych opcji. Poniżej przedstawiono średnią ważoną wartość godziwą przyznanych opcji oraz założenia przyjęte do wyceny opcji według modelu Blacka-Scholesa w roku zakończonym dnia 31 grudnia 2014 r.:

	2014	
	Opcje denominowane w USD	Opcje denominowane w CAD
Średnia ważona wartość godziwa na opcję (w USD)	\$ 1,78	\$ 1,19
Cena wykonania opcji (w USD)	\$ 3,54	\$ 2,35
Zmienność	66%	61%
Stopa procentowa	1,49%	1,37%
Termin wygaśnięcia (w latach)	4,00	4,79
Współczynnik utraty praw	3,33%	0,00%
Dywidendy	-	-

17. Wartość godziwa, instrumenty finansowe i zarządzanie ryzykiem**Wartość godziwa**

Zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę oraz ujawnienia wymagają określenia wartości godziwej zarówno aktywów i zobowiązań finansowych jak i niefinansowych. Wartości godziwe określa się dla celów wyceny i/lub prezentacji według poniższych metod. Ewentualne dalsze informacje na temat założeń przyjętych przy ustalaniu wartości godziwej zaprezentowane są w notach dotyczących konkretnego składnika aktywów lub zobowiązań.

(i) Wartość godziwa złóż ropy naftowej i gazu ziemnego

Wartość godziwa złóż ropy naftowej i gazu ziemnego określana jest na podstawie zewnętrznych raportów o rezerwach, stopy dyskontowej określonej dla Spółki oraz odpowiednich złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

(ii) Wartość godziwa instrumentów finansowych

W związku z prowadzoną działalnością Spółka utrzymuje różne instrumenty finansowe, w tym środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych, środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania, inwestycje, należności, zapas ropy naftowej, zobowiązania, rozliczenia międzyokresowe oraz zadłużenie długoterminowe.

Istnieją trzy poziomy wyceny według wartości godziwej, w ramach których instrument finansowy może zostać sklasyfikowany:

- o Poziom 1 – wycena według wartości godziwej opiera się na cenach notowanych na aktywnych rynkach.
- o Poziom 2 – wycena według wartości godziwej opiera się na modelach i technikach, w których istotne dane wejściowe są pochodnymi z notowanych indeksów. Dane wejściowe inne niż ceny notowane, które są obserwowalne w przypadku danego składnika aktywów lub zobowiązania, albo pośrednio, albo bezpośrednio, takie jak ceny kontraktów forward na towary, wartość czasu oraz czynniki zmienności, mogą w zasadzie mogą być obserwowane lub potwierdzone na rynku; oraz
- o Poziom 3 – wycena według wartości godziwej opiera się na danych wejściowych, które nie mają charakteru rynkowych danych obserwowalnych.

Wartości godziwe środków pieniężnych i innych aktywów pieniężnych, środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania, należności, zobowiązań oraz rozliczeń międzyokresowych są zbliżone do ich wartości bilansowej, ze względu na ich krótki termin zapadalności. Wartość godziwa zapasu ropy naftowej określana jest na podstawie wartości rynkowej (poziom 1 wartości godziwej). Inwestycja Spółki jest wyceniana w wartości godziwej przez rachunek przez rachunek zysków i strat. Jest to

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

inwestycja w spółkę publiczną, notowaną na Gieldzie Papierów Wartościowych w Toronto ("TSX") (poziom 1 wartości godziwej). Długoterminowe kredyty oprocentowane są w oparciu o zmienną stopę rynkową i w związku z tym ich wartość godziwa zbliżona jest do wartości bilansowej (poziom 2 wartości godziwej). Na dzień 31 grudnia 2015 r. i 2014 r. Serinus nie posiadała instrumentów finansowych o charakterze instrumentów pochodnych.

(iii) Opcje na akcje

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).

Kompensowanie instrumentów finansowych

Aktywa i zobowiązania finansowe kompensuje się i wykazuje w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w kwocie netto, jeżeli Serinus posiada możliwe do wyegzekwowania na drodze prawnej prawo do skompensowania ujętych kwot oraz zamiar rozliczenia ich w kwocie netto lub jednoczesnej realizacji danego składnika aktywów i uregulowania zobowiązania.

W tabeli poniżej przedstawiono należności z tytułu pożyczki w KUB-Gas, która została wykazana w kwocie netto z zobowiązaniem wobec mniejszościowego partnera.

	Razem
Należności z tytułu pożyczki (Nota 21)	394
Zobowiązanie z tytułu dywidendy	(374)
Należności netto prezentowane jako aktywa przeznaczone do sprzedaży	20

Zarządzanie ryzykiem

Rada Dyrektorów ponosi odpowiedzialność za identyfikację głównych ryzyk dla Spółki oraz zapewnienie zestawu polityk i procedur mających na celu odpowiednie zarządzanie ryzykiem. Kierownictwo Serinus identyfikuje, analizuje i monitoruje ryzyko oraz rozpatruje wpływ warunków rynkowych na działalność Spółki.

Ryzyko rynkowe jest to ryzyko związane ze zmianą przyszłych przepływów pieniężnych związanych ze składnikiem aktywów finansowych lub zobowiązań finansowego, które mogą ulegać wahaniom ze względu na zmiany cen rynkowych. Ryzyko rynkowe obejmuje ryzyko cen towarów, ryzyko walutowe, ryzyko stopy procentowej, ryzyko kredytowe oraz ryzyko płynności.

(i) Ryzyko cen surowców

Spółka narażona jest na ryzyko wynikające z wahań cen ropy naftowej, gazu ziemnego oraz kondensatu gazu ziemnego. Do 30 września 2015 r. krajowa cena gazu na Ukrainie była ustalana przez ukraińską Państwową Komisję ds. Regulacji Energetyki w relacji do ceny gazu importowanego z Rosji. W dniu 1 października 2015 r. reformy rynkowe spowodowały, że cena ustalana jest na rynku ukraińskim. Średnia cena gazu ziemnego na Ukrainie wyniosła 7,19 USD/Mcf w porównaniu do 9,69 USD/Mcf w 2014 r., co stanowi spadek o 26%. Ceny ropy naftowej w Tunezji bazują na premii lub dyskoncie ceny rynkowej ropy Brent. Cena ropy Brent w 2015 r. wynosiła średnio 52,35 USD/bbl, w porównaniu do 99,02 USD/bbl w 2014 r., co stanowi spadek o 47%. Narażenie Serinus na ryzyko zmienności cen surowców jest w pewnym stopniu ograniczane poprzez dywersyfikację regionu i produktu. Spółka nie posiada żadnych programów zabezpieczenia, które mogłyby ograniczyć ryzyko cen surowców.

(ii) Ryzyko walutowe

Przeliczenie walut obcych

Spółka jest narażona na ryzyko wynikające z wahań kursów wymiany dolara kanadyjskiego, polskiego złotego, hrywny ukraińskiej, leja rumuńskiego, dinara tunezyjskiego, euro i dolara amerykańskiego. Na dzień 31 grudnia 2015 r. główne

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

ekspozycje Spółki na ryzyko walutowe dotyczyły dolara kanadyjskiego („CAD”), hrywny ukraińskiej („UAH”), dinara tunezyjskiego („TND”) oraz leja rumuńskiego („RON”). W poniższej tabeli znajduje się podsumowanie ryzyka walutowego Spółki dla każdej ze wskazanych walut:

	31 grudnia 2015 r.			
	CAD	UAH	TND	RON
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	443	124 517	2 006	326
Należności	56	41 886	4 589	401
Należności z tytułu podatku dochodowego	-	44 739	6 052	3
Przedpłaty	(169)	15 827	437	265
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	(409)	(138 123)	(9 536)	(767)
Ekspozycja netto na ryzyko kursowe	<u>\$ (79)</u>	<u>\$ 88 846</u>	<u>\$ 3 548</u>	<u>\$ 228</u>
Ekwiwalent USD wg kursu waluty na koniec roku	<u>\$ (57)</u>	<u>\$ 3 690</u>	<u>\$ 1 741</u>	<u>\$ 55</u>

	31 grudnia 2014 r.			
	CAD	UAH	TND	RON
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne	687	9 075	9 909	6 692
Należności	210	80 232	26 489	(326)
Należności z tytułu podatku dochodowego	-	10 871	5 774	-
Przedpłaty	88	16 923	164	82
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	(1 521)	(180 473)	(37 442)	(15 213)
Ekspozycja netto na ryzyko kursowe	<u>\$ (536)</u>	<u>\$ (63 372)</u>	<u>\$ 4 894</u>	<u>\$ (8 765)</u>
Ekwiwalent USD wg kursu waluty na koniec roku	<u>\$ (462)</u>	<u>\$ (3 893)</u>	<u>\$ 2 619</u>	<u>\$ (2 366)</u>

Biorąc pod uwagę ekspozycję netto na ryzyko kursowe walut na koniec roku, w przypadku umocnienia się lub osłabienia dolara kanadyjskiego o 10% w relacji do dolara amerykańskiego (przy założeniu, że inne czynniki pozostają bez zmiany), zysk netto po opodatkowaniu spadłby lub wzrósłby odpowiednio o poniższe wartości:

	Na dzień 31 grudnia	
	2015	2014
Dolar kanadyjski	\$ (6)	\$ (46)
Hrywna ukraińska	369	(389)
Dinar tunezyjski	174	262
Lej rumuński	5	(237)
Razem	<u>\$ 542</u>	<u>\$ (410)</u>

Przeliczenie walut obcych:

W procesie sporządzania skonsolidowanego sprawozdania finansowego Spółki, aktywa i zobowiązania KUB-Gas są przeliczane na dolary amerykańskie według kursu wymiany 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). W roku zakończonym dnia 31 grudnia 2015 r. w innych całkowitych dochodach ujęto stratę w wysokości 12,1 mln USD (2014 r.: strata w wysokości 34,1 mln USD).

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

(iii) Ryzyko stóp procentowych

Ekspozycja na ryzyko stopy procentowej dotyczy głównie zobowiązań Serinus. Kredyt dla Ukrainy i Rumunii zostały całkowicie spłacone po zakończeniu roku, w związku z czym jedynym zadłużeniem pozostaje kredyt dla Tunezji.

Oprocentowanie kredytu z EBOR dla Tunezji bazuje na LIBOR oraz częściowo jest oparte na przyroście przychodów, ale nie mniej niż 8% rocznie i nie więcej niż 17% rocznie w odniesieniu do części zmiennej kredytu. Zmiana stopy LIBOR o 1% wpłynęłaby na koszty odsetkowe w kwocie 6 tys. USD, przy założeniu poziomu zadłużenia wg stanu na dzień 31 grudnia 2015 r. (31 grudnia 2014 r.: 24 tys. USD).

(iv) Ryzyko kredytowe

Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne Spółki oraz środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania są zdeponowane w największych instytucjach finansowych. Kierownictwo Spółki monitoruje ryzyko kredytowe poprzez weryfikację zdolności kredytowej instytucji, w której deponowane są środki pieniężne i inne aktywa pieniężne Spółki oraz środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania. Na dzień 31 grudnia 2015 r. środki pieniężne i środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania na Ukrainie (w wyniku regulacji walutowych) wyniosły 7,8 mln USD i prezentowane są jako aktywa przeznaczone do sprzedaży (31 grudnia 2014 r.: 5,6 mln USD).

Saldo należności Spółki składa się z kwot należnych od partnerów joint venture, które zakłada się, że zostaną rozliczone z przyszłymi nakładami inwestycyjnymi, należności z tytułu sprzedaży produktów w Tunezji, należności z tytułu podatków od surowców podlegających zwrotowi od kanadyjskiego rządu federalnego oraz naliczone odsetki od depozytów pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania, dla których ryzyko kredytowe oceniane jest jako niskie ze względu na fakt, że środki te są zdeponowane w dużych instytucjach finansowych.

Zdaniem kierownictwa, poziom ekspozycji Spółki na ryzyko kredytowe w Tunezji nie ma charakteru istotnego, ponieważ produkty sprzedawane są na podstawie umowy, a termin płatności wynosi 30 dni. Ropa naftowa sprzedawana jest renomowanym podmiotom, w oparciu o indywidualne ustalenia pomiędzy stronami. Na dzień 31 grudnia 2015 r. Spółka nie posiadała należności uznawanych za przeterminowane, tj. powyżej 90 dni (31 grudnia 2014 r.: 1,4 mln USD). Większość z tych wartości stanowią należności od dużych klientów, o stabilnej sytuacji. Kierownictwo oczekuje, że kwoty te zostaną spłacone. W okresach trzech i dwunastu miesięcy zakończonych 31 grudnia 2015 r. Spółka miała czterech klientów, a sprzedaż dla nich stanowiła 36%, 22%, 11% i 11% całkowitej sprzedaży (2014 r.: czterech klientów i sprzedaż stanowiąca 34%, 23%, 13% i 7% całkowitej sprzedaży).

Kierownictwo nie wprowadziło formalnej polityki limitów kredytowych dla klientów poza Ukrainą, a poziom ekspozycji na ryzyko kredytowe jest zatwierdzany i monitorowany indywidualnie i na bieżąco w odniesieniu do wszystkich istotnych klientów. Maksymalny poziom ekspozycji na ryzyko kredytowe uwzględniony jest wykazanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej wartość bilansowych poszczególnych aktywów finansowych. W zakresie swoich aktywów finansowych Spółka nie wymaga zabezpieczenia.

(v) Ryzyko utraty płynności finansowej

Ryzyko płynności oznacza ryzyko, że Serinus nie będzie w stanie regulować swoich zobowiązań w terminie. Istnieje naturalne ryzyko utraty płynności, w tym możliwość, że Spółka nie będzie miała dostępu do dodatkowego finansowania, a także że faktyczne nakłady związane z pracami poszukiwawczymi będą wyższe od zaplanowanych. Spółka stale monitoruje poziom swojej płynności, aby ocenić, czy dysponuje środkami koniecznymi do sfinansowania planowanych nakładów z pracami poszukiwawczymi w obszarach złożowych ropy naftowej i gazu ziemnego lub czy istnieją inne realne możliwości pozyskania finansowania na te cele. Spółka może ograniczać ryzyko płynności poprzez odraczanie zaplanowanych nakładów inwestycyjnych, które przekraczają kwoty wymagane dla zachowania koncesji, zawieranie umów przekazania udziału w koncesji, pozyskiwanie kapitału własnego lub kapitału dłużnego.

Harmonogram wypływów środków pieniężnych związanych z zobowiązaniami, w tym zobowiązaniami z tytułu kredytu, został przedstawiony w nocie 19 *Zobowiązania umowne oraz podjęte zobowiązania*. Wszystkie wydatki określone są na podstawie harmonogramów płatności. Ryzyko, że konieczność spłaty nastąpi znacznie wcześniej może pojawić się w przypadku naruszenia kowenantu kredytowego i braku porozumienia, w związku z czym bank będzie mógł dochodzić swoich roszczeń

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

z ustanowionych zabezpieczeń dla danego kredytu. Maksymalna ekspozycja na ryzyko utraty płynności jest wówczas reprezentowana przez wartość bilansową danego kredytu.

18. Zarządzanie kapitałem

	Rok zakończony dnia 31 grudnia	
	2015	2014
Kapitał własny	\$ 46 198	\$ 105 990
Krótkoterminowa część długoterminowego kredytu	54 070	5 103
Długoterminowe zobowiązanie z tytułu kredytu	-	32 204
Razem zasoby kapitałowe	<u>\$ 100 268</u>	<u>\$ 143 297</u>

Podobnie jak w ubiegłych latach, Spółka nadal zarządza strukturą kapitałową w sposób umożliwiający maksymalizację elastyczności finansowej, korygując ją stosownie do zmieniających się warunków gospodarczych i ryzyka właściwego dla aktywów bazowych. Ponadto wszystkie potencjalne transakcje nabycia i możliwości inwestycyjne są analizowane w celu ustalenia rodzaju i łącznej kwoty wymaganego kapitału, z jednoczesnym określeniem proporcji pomiędzy finansowaniem dłużnym a kapitałowym, które ma zostać zastosowane. Spółka obecnie nie stosuje mierników ilościowych do monitorowania kapitałów.

Warunki umów kredytowych z EBOR nie zakazują wypłaty dywidend na Ukrainie i w Tunezji, o ile Spółka spełnia warunki finansowe i niefinansowe określone w umowach. W 2014 r. pewne ograniczenie zostały uchylone, zezwalając na wypłatę Spółce większej części zysków osiągniętych na Ukrainie w formie dywidendy oraz spłaty istniejących zobowiązań. Od września 2014 r. Narodowy Bank Ukrainy zakazał przeprowadzania szeregu rodzajów transakcji wymiany walut, w tym możliwości wypłaty dywidend akcjonariuszom przez KUB-Gas. W związku z tym dywidendy zadeklarowane, ale nie wypłacone utrzymywane są jako środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania. W 2015 i 2014 r. nie wypłacono dywidend w Tunezji. Szczegóły dotyczące kowenantów związanych długoterminowym zadłużeniem z tytułu kredytów przedstawiono w Nocie 11.

19. Zobowiązania umowne oraz podjęte zobowiązania

Zobowiązania umowne, za które na 31 grudnia 2015 r. odpowiedzialna jest Spółka są następujące:

	Do 1 roku	Od 2 do 3 lat	Od 4 do 5 lat	Powyżej 5 lat	Razem
Wynajem biura	\$ 575	\$ 836	\$ 801	\$ -	\$ 2 212
Kredyt z EBOR - Ukraina (i)	634	-	-	-	634
Kredyt z EBOR - Tunezja (i),(ii)	11 134	6 667	3 788	22 033	43 622
Kredyt z EBOR - Rumunia (i)(ii)	11 526	-	-	-	11 526
Zobowiązania umowne ogółem	<u>\$ 23 869</u>	<u>\$ 7 503</u>	<u>\$ 4 589</u>	<u>\$ 22 033</u>	<u>\$ 57 994</u>

(i) Długoterminowe zobowiązania z tytułu kredytu prezentowane są bez uwzględnienia odroczonej kosztów finansowania i obejmują wyłącznie bieżące naliczone odsetki.

(ii) Zobowiązania krótkoterminowe dotyczące Tunezji i Rumunii są prezentowane per saldo z przedpłatami wykonanymi ze środków ze sprzedaży Ukrainy (odpowiednio 7,6 mln USD oraz 11,6 mln USD).

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

Serinus Energy Inc.

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

Ukraina

Na 31 grudnia 2015 r. działalność na Ukrainie jest prezentowana jako działalność zaniechana oraz aktywa i zobowiązania związane z aktywami przeznaczonymi do sprzedaży.

W związku ze sprzedażą 100% udziałów posiadanych przez Serinus na Ukrainie, wszystkie zobowiązania umowne oraz podjęte zobowiązania zostały przeniesione na nowego właściciela.

Tunezja

Tunezyjska państwowa spółka naftowo-gazowa Enterprise Tunisienne d'Activites Petroliere („ETAP”) posiada prawo do udziału operacyjnego w koncesji Chouech Es Saida w wysokości do 50%, jeżeli łączna sprzedaż ciekłych węglowodorów z koncesji, po pomniejszeniu o koszty należności koncesyjnych oraz ubytki objętości węglowodorów (ang. shrinkage), przekroczy 6,5 miliona baryłek. Na dzień 31 grudnia 2015 r. sprzedano łącznie z koncesji 5,1 milionów baryłek (po pomniejszeniu o koszty należności koncesyjnych oraz ubytki objętości węglowodorów). Zdaniem kierownictwa, istnieją wystarczające możliwości w zakresie poszukiwania i zagospodarowywania złóż, które w przypadku pomyślnej realizacji, spowodują osiągnięcie powyższego progu w ciągu najbliższych 10 lat.

Rumunia

Przedłużenie o trzy lata okresu poszukiwawczego dla Koncesji Satu Mare („Satu Mare”), o powierzchni 2 949 km², zlokalizowanej w północno-zachodniej Rumunii, zostało zatwierdzone przez Narodową Agencję Zasobów Mineralnych (ang. *Agency for Mineral Development – „NAMR”*) i stanie się obowiązujące po ratyfikacji przez kilka ministerstw oraz opublikowaniu w dzienniku urzędowym. Zgodnie z warunkami przedłużenia zobowiązania do prac obejmują wykonanie dwóch odwiertów oraz – do wyboru przez Spółkę – pozyskanie nowych danych sejsmicznych 3D dla 120 km² lub wykonanie trzeciego odwiertu. Dwa odwierty muszą być wykonane odpowiednio na głębokość co najmniej 1 500 i 2 000 metrów, a w przypadku zdecydowania się na trzeci, ma on mieć głębokość 2 500 m.

Powierzchnia biurowa

Spółka posiada umowę najmu lokalu biurowego w Calgary (Kanada), która wygasa 30 listopada 2020 r.

20. Koszty zatrudnienia

(a) Łącznie koszty zatrudnienia pracowników i kadry zarządzającej Serinus i wszystkich jej jednostek zależnych (w tym 100% kosztów zatrudnienia na Ukrainie) przedstawiały się następująco:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia	
	2015	2014
Wynagrodzenia	\$ 13 208	\$ 15 754
Premie	255	1 213
Płatności w formie akcji ⁽ⁱ⁾	775	2 897
Wynagrodzenia razem	<u>\$ 14 238</u>	<u>\$ 19 864</u>

(i) Obejmuje amortyzację płatności w formie akcji własnych związaną z przyznanymi opcjami jak wykazano w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

(b) Do członków kluczowego personelu zarządzającego Serinus zalicza się Dyrektorów oraz członków Komitetu Wykonawczego (Prezesa i Dyrektora Generalnego; Dyrektora Finansowego; Wiceprzewodniczącego i Wiceprezesa Wykonawczego; Wiceprezesa ds. Operacyjnych i Inżynierii; Wiceprezes ds. Poszukiwań, Wiceprezesa ds. Relacji Inwestorskich i Dyrektora Operacji w Europie Środkowo – Wschodniej oraz Radcę Prawnego, Wiceprezesa ds. Prawnych, Sekretarza Korporacji). Wynagrodzenia dla kluczowego personelu zarządzającego przedstawiono poniżej:

	Rok zakończony dnia 31 grudnia	
	2015	2014
Wynagrodzenia	\$ 4 136	\$ 3 182
Premie	-	1 213
Płatności w formie akcji ⁽ⁱ⁾	712	2 287
Wynagrodzenia razem	<u>\$ 4 848</u>	<u>\$ 6 682</u>

(i) Obejmuje amortyzację płatności w formie akcji własnych związaną z przyznanymi opcjami jak wykazano w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

(ii) Wynagrodzenia obejmują odprawy w wysokości 1,2 mln USD.

21. 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 i ogólne oraz usługi w zakresie księgowości i administracji na zasadzie podziału kosztów. Opłaty za rok zakończony 31 grudnia 2015 r. wyniosły 0,7 mln USD (2014 r.: 0,7 mln USD). Na dzień 31 grudnia 2015 r. zobowiązania wobec Nemmoco wynosiły 11 tys. USD (31 grudnia 2014 r.: 67 tys. USD).

Loon Energy Corporation („Loon Energy”), kanadyjska spółka publiczna, nie zatrudnia żadnych pracowników. Serinus i Loon Energy są spółkami powiązаныmi ze względu na pięciu wspólnych dyrektorów i członków kierownictwa oraz wspólnego głównego akcjonariusza. Usługi w zakresie zarządzania i administracji świadczone są na rzecz spółki przez kierownictwo i pracowników Serinus. Opłaty za rok zakończony 31 grudnia 2015 r. wyniosły odpowiednio 9 tys. USD (2014 r.: 12 tys. USD). Na dzień 31 grudnia 2015 r. kwota zadłużenia Loon Energy wobec Serinus z tytułu tych usług wynosiła 0 USD (31 grudnia 2014 r.: 0 USD).

Serinus poprzez udziały w KUB-Gas posiada nieoprocentowaną pożyczkę udzieloną mniejszościowemu partnerowi w wysokości 0,4 mln USD. Termin spłaty pożyczki przypada do dnia 31 grudnia 2016 r. Istnieje możliwe do wyegzekwowania prawo, w przypadku bankructwa lub niewypłacalności mniejszościowego partnera, do skompensowania pożyczki zobowiązaniem z tytułu dywidendy (pożyczka prezentowana jest jako *aktywa przeznaczone do sprzedaży* na Ukrainie).

W ramach planu wydzielenia aktywów kolumbijskich i peruwiańskich do Loon Energy w 2008 r., Serinus i Loon Energy zawarły umowę w sprawie ochrony przed odpowiedzialnością, na mocy której Loon Energy przejął zobowiązania Serinus z tytułu wszystkich zobowiązań, roszczeń itp. związanych z przeniesieniem udziałów i aktywów, stanowiące składowe wydzielanych aktywów. Obie spółki są w trakcie finalizowania procesu, kierownictwo oczekuje, że ekspozycja na ryzyko z tytułu gwarancji potrwa do końca 2016 r.

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

**Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)**

22. Informacje na temat segmentów działalności

Segmenty sprawozdawcze działalności Spółki są zorganizowane w podziale geograficznym i obejmują następujące obszary: Rumunia, Tunezja, Ukraina oraz obszar korporacyjny (w tym Brunei).

Na dzień 31 grudnia 2015 r.	Rumunia	Tunezja	Ukraina (działalność zaniechana)	Obszar korporacyjny	Razem
Aktywa razem	\$ 18 774	\$ 103 289	\$ 58 780	\$ 4 344	\$ 185 187
Rok zakończony 31 grudnia 2015 r.					
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 22 986	\$ 27 285	\$ -	\$ 50 271
Koszty operacyjne:					
Koszty produkcji	-	(12 718)	(8 539)	(248)	(21 505)
Koszty ogólnego zarządu	-	(120)	(46)	(6 864)	(7 030)
Koszty transakcyjne	-	-	-	(304)	(304)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	(775)	(775)
Zysk/ (Strata) ze zbycia aktywów	-	5	(82)	(16)	(93)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(5)	(8 190)	(10 346)	(206)	(18 747)
Utrata wartości aktywów	-	(51 390)	(3 303)	-	(54 693)
Przychody/(koszty) finansowe:					
Odsetki i pozostałe przychody	92	-	2 312	(1 590)	814
Niezrealizowana strata z inwestycji	-	-	-	(50)	(50)
Koszt odsetek i przyrost wartości	(474)	(3 043)	(510)	(1 245)	(5 272)
Zysk / (Strata) z tytułu różnic kursowych	680	(99)	(1 104)	(2 346)	(2 869)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	\$ 293	\$ (52 569)	\$ 5 667	\$ (13 644)	\$ (60 253)
Bieżące obciążenie podatkowe	\$ -	\$ (32)	\$ (2 808)	\$ -	\$ (2 840)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	\$ -	\$ 13 802	\$ 1 493	\$ -	\$ 15 295
Zysk/(Strata) netto	\$ 293	\$ (38 799)	\$ 4 352	\$ (13 644)	\$ (47 798)
Nakłady inwestycyjne	\$ 4 785	\$ 8 430	\$ 5 552	\$ 18	\$ 18 785

Serinus Energy Inc.
Noty do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
na dzień i za lata zakończone 31 grudnia 2015 r. i 2014 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD, o ile nie wskazano inaczej)

Na dzień 31 grudnia 2014 r.	Rumunia	Tunezja	Ukraina (działalność zaniechana)	Obszar korporacyjny	Razem
Aktywa razem	\$ 14 340	\$ 154 340	\$ 83 195	\$ 7 592	\$ 259 467
Rok zakończony 31 grudnia 2014 r.					
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ 39 065	\$ 76 655	\$ -	\$ 115 720
Koszty operacyjne:					
Koszty produkcji	-	(13 538)	(13 428)	(240)	(27 206)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	(88)	(10 398)	(10 486)
Koszty transakcyjne	-	-	-	(1 533)	(1 533)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	(2 897)	(2 897)
Zysk/ (Strata) ze zbycia aktywów	-	-	(152)	986	834
Odписы umorzeniowe i amortyzacja	(6)	(12 790)	(16 805)	(146)	(29 747)
Utrata wartości aktywów	-	(49 333)	(5 593)	-	(54 926)
Przychody/(koszty) finansowe:					
Odsetki i pozostałe przychody	-	4	1 270	1 085	2 359
Niezrealizowana strata z inwestycji	-	-	-	(30)	(30)
Koszt odsetek i przyrost wartości	(45)	(1 674)	(2 112)	(1 871)	(5 702)
Strata z tytułu różnic kursowych	(721)	(606)	(6 707)	(968)	(9 002)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	\$ (772)	\$ (38 872)	\$ 33 040	\$ (16 012)	\$ (22 616)
Bieżące obciążenie podatkowe	-	\$ (35)	\$ (9 368)	\$ (39)	\$ (9 442)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego	-	\$ 9 967	\$ (1 870)	\$ (1)	\$ 8 096
Zysk/(Strata) netto	\$ (772)	\$ (28 940)	\$ 21 802	\$ (16 052)	\$ (23 962)
Nakłady inwestycyjne	\$ 12 312	\$ 36 651	\$ 18 322	\$ 1 165	\$ 68 450