



KULCZYK OIL VENTURES INC.

SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRESY TRZECH I SZEŚCIU MIESIĘCY ZAKOŃCZONE 30 CZERWCA 2012 R. I 2011 R.
kwoty w tysiącach USD



KPMG LLP
Chartered Accountants
2700 205 – 5th Avenue SW
Calgary AB T2P 4B9

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

Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu śródrocznej informacji finansowej

Dla Akcjonariuszy Kulczyk Oil Ventures Inc.

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania z sytuacji finansowej Kulczyk Oil Ventures Inc. sporządzonego na dzień 30 czerwca 2012 r., skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania z całkowitych dochodów (strat), skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania z przepływów pieniężnych za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone w dniu 30 czerwca 2012 r. i 2011 r., skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania ze zmian w kapitale własnym za okres sześciu miesięcy zakończony w dniu 30 czerwca 2012 r. i 2011 r. oraz informacje dodatkowe do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego („skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe”). Kierownictwo Spółki jest odpowiedzialne za sporządzenie i prezentację tego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”. Naszym zadaniem było przedstawienie, w oparciu o przeprowadzony przegląd, wniosku na temat tego skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego.

Zakres przeglądu

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

Wniosek

Przeprowadzony przez nas przegląd nie wykazał niczego, co pozwalałoby sądzić, iż załączone skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe na dzień 30 czerwca 2012 r. nie zostało sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”.

Objaśnienia uzupełniające

Nie zgłaszając żadnych zastrzeżeń, zwracamy uwagę na Notę 2(b) do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego, w której opisano, że Kulczyk Oil Ventures Inc. będzie wymagała kapitału do sfinansowania programu poszukiwania i zagospodarowania posiadanych aktywów w zakresie ropy naftowej i gazu ziemnego. Sytuacja taka, jak opisano szerzej w Nocie 2(b), wskazuje na istnienie istotnej niepewności, która może powodować istotne wątpliwości co do zdolności Kulczyk Oil Ventures Inc. do kontynuowania działalności.

Podpisano: KPMG LLP

Biegli rewidenci
Calgary, Kanada
13 sierpnia 2012 r.

KULCZYK OIL VENTURES INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie z sytuacji finansowej
kwoty w tysiącach USD
(Niezbadane)

		30 czerwca 2012 r.	31 grudnia 2011 r.
Aktywa			
Aktywa obrotowe			
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne		\$ 31 962	\$ 12 962
Należności		2 009	4 840
Zapasy i inne aktywa		1 539	1 482
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	(Nota 3)	3 506	-
Razem aktywa obrotowe		39 016	19 284
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania		143	3 649
Inwestycje		294	409
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych		100	100
Rzeczowe aktywa trwałe	(Nota 4)	93 060	92 265
Poszukiwanie i ocena zasobów	(Nota 5)	122 500	104 568
Razem aktywa		<u>\$ 255 113</u>	<u>\$ 220 275</u>
Zobowiązania			
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe		\$ 11 595	\$ 4 874
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		4 095	1 189
Zamienne skrypty dłużne	(Nota 6)	24 893	10 955
Pożyczka	(Nota 7)	5 016	-
Zobowiązanie z tytułu kredytu		3 538	1 733
Razem zobowiązania krótkoterminowe		49 137	18 751
Rezerwa na koszty demontażu i usunięcia aktywów		929	935
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego		5 884	5 262
Długoterminowe zobowiązania z tytułu kredytu		19 567	20 800
Razem zobowiązania		<u>75 517</u>	<u>45 748</u>
Kapitał własny			
Kapitał zakładowy		205 722	205 445
Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów		14 172	13 264
Skumulowane inne całkowite dochody		1 142	735
Udziały niesprawujące kontroli		27 893	23 653
Straty		(69 333)	(68 570)
Razem kapitał własny		<u>179 596</u>	<u>174 527</u>
Razem zobowiązania i kapitał własny		<u>\$ 255 113</u>	<u>\$ 220 275</u>
Kontynuacja działalności	(Nota 2 (b))		
Podjęte zobowiązania	(Nota 9)		
Zdarzenia po dacie sprawozdania finansowego	(Nota 11)		

KULCZYK OIL VENTURES INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym
kwoty w tysiącach USD (za wyjątkiem liczby akcji)
(Niezbadane)

	Akcje zwykłe		Zamienne skrypty dłużne - element kapitałowy	Kapitał z nadwyżki z tytułu wkładów	Skumulowane różnice kursowe z przeliczenia	Udziały niesprawujące kontroli	Straty	Razem
	Liczba akcji	Kwota						
Stan na dzień 31 grudnia 2010 r.	402 103 330	\$ 192 520	\$ 2 160	\$ 10 655	\$ 86	\$ 20 493	\$ (47 695)	\$ 178 219
Akcje wyemitowane w ramach wykonania opcji	200 000	95	-	(63)	-	-	-	32
Koszt płatności w formie akcji	-	-	-	1 275	-	-	-	1 275
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	-	-	(452)	(193)	-	(645)
Zysk/(Strata) netto za okres	-	-	-	-	-	1 064	(6 261)	(5 197)
Stan na dzień 30 czerwca 2011 r.	402 303 330	192 615	2 160	11 867	(366)	21 364	(53 956)	173 684
Stan na dzień 31 grudnia 2011 r.	420 804 367	\$ 205 445	\$ -	\$ 13 264	\$ 735	\$ 23 653	\$ (68 570)	\$ 174 527
Akcje wyemitowane w ramach wykonania opcji	453 333	277	-	(97)	-	-	-	180
Koszt płatności w formie akcji własnych	-	-	-	1 005	-	-	-	1 005
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	-	-	-	407	176	-	583
Inwestycja udziałów niesprawujących kontroli w KUB-Gas	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/(Strata) netto za okres	-	-	-	-	-	4 064	(763)	3 301
Stan na dzień 30 czerwca 2012 r.	421 257 700	\$ 205 722	\$ -	\$ 14 172	\$ 1 142	\$ 27 893	\$ (69 333)	\$ 179 596

KULCZYK OIL VENTURES INC.
Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie z całkowitych strat
kwoty w tysiącach USD
(Niezbadane)

	Okresy trzech miesięcy zakończone 30 czerwca		Okresy sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca	
	2012	2011	2012	2011
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu	\$ 24 713	\$ 5 224	\$ 46 533	\$ 10 057
Koszty należności koncesyjnych	(4 789)	(1 047)	(9 070)	(2 031)
Przychody ze sprzedaży ropy naftowej i gazu pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	19 924	4 177	37 463	8 026
Koszty operacyjne				
Koszty produkcji	(3 892)	(1 654)	(5 956)	(2 821)
Koszty ogólnego zarządu	(1 998)	(2 553)	(5 129)	(4 012)
Koszty transakcyjne	(1 279)	(253)	(1 279)	(253)
Płatności w formie akcji własnych (Nota 8(b))	(454)	(610)	(1 005)	(1 275)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(5 790)	(1 376)	(11 099)	(2 785)
Utrata wartości aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	(79)	-	(175)	-
Razem koszty operacyjne	(13 492)	(6 446)	(24 643)	(11 146)
Przychody/(koszty) finansowe				
Odsetki i pozostałe przychody	(237)	100	71	94
Niezrealizowany zysk/(strata) z inwestycji	(82)	(91)	(82)	(77)
Koszty odsetkowe i przyrost wartości	(2 027)	(879)	(3 728)	(1 539)
Ujemne różnice kursowe	(277)	(2)	(328)	(44)
Razem przychody/(koszty) finansowe	(2 623)	(872)	(4 067)	(1 566)
Udziały w stratach jednostek stowarzyszonych	-	(187)	-	(247)
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	3 809	(3 328)	8 753	(4 933)
Bieżące obciążenie podatkowe	(1 929)	(255)	(4 830)	(502)
Zmiana stanu odroczonego podatku dochodowego (koszt)	(605)	275	(622)	243
Zysk/(strata) za okres	1 275	(3 308)	3 301	(5 192)
Zysk z tytułu różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	(207)	(1 249)	583	(645)
Całkowity zysk/ (strata)	\$ 1 068	\$ (4 557)	\$ 3 884	\$ (5 837)
Zysk/ (strata) przypadający na:				
Akcjonariuszy jednostki dominującej	(880)	(3 831)	(763)	(6 261)
Udziały niesprawujące kontroli	2 155	523	4 064	1 064
Zysk/ (strata) za okres	\$ 1 275	\$ (3 308)	\$ 3 301	\$ (5 197)
Zysk/(strata) netto na akcję przypadający akcjonariuszom - podstawowy i rozwodniony (Nota 8(a))	\$ 0,00	\$ (0,01)	\$ 0,01	\$ (0,02)
Całkowite zyski/ (straty) przypadające na:				
Akcjonariuszy jednostki dominującej	(1 025)	(4 705)	(355)	(6 713)
Udziały niesprawujące kontroli	2 093	148	4 239	871
Całkowity zysk/ (strata) za okres	\$ 1 068	\$ (4 557)	\$ 3 884	\$ (5 842)

KULCZYK OIL VENTURES INC.

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie z przepływów pieniężnych
kwoty w tysiącach USD
(Niezbadane)

	Okresy trzech miesięcy zakończone 30 czerwca		Okresy sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca	
	2012	2011	2012	2011
Zysk/ (strata) netto	\$ 1 275	\$ (3 308)	\$ 3 301	\$ (5 197)
Pozycje niepieniężne:				
Udziały w stratach jednostek stowarzyszonych	-	187	-	247
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	5 790	1 371	11 099	2 785
Utrata wartości	79	-	175	-
Przyrost wartości skryptów dłużnych	999	395	1 638	781
Przyrost wartości rezerwy na koszty demontażu i usunięcia aktywów	9	3	17	5
Płatności w formie akcji własnych (Nota 8(b))	454	610	1 005	1 275
Niezrealizowana strata z inwestycji	82	89	82	75
Zysk z wyceny inwestycji do wartości rynkowej	98	-	25	-
Niezrealizowane dodatnie różnice kursowe	4	18	20	56
Obciążenie z tytułu odroczonego podatku dochodowego (zmniejszenie)	605	(275)	622	(243)
	9 395	(910)	17 984	(216)
Zmiana stanu niepieniężnego kapitału obrotowego	(3 456)	5 134	1 966	765
Razem przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	5 939	4 224	19 950	549
Finansowanie				
Wpływy z wykonania opcji na akcje	-	-	180	34
Koszty pierwszej oferty publicznej	-	-	-	-
Zaciągnięcie kredytu długoterminowego	-	10 000	-	10 000
Koszty pozyskania kredytu długoterminowych	-	(1 026)	-	(1 026)
Zaciągnięcie pożyczki	5 000	-	5 000	-
Emisja zamiennych skryptów dłużnych	6 300	-	12 300	-
Razem przepływy pieniężne z działalności finansowej	11 300	8 974	17 480	9 008
Inwestycje				
Wydatki na rzeczowe aktywa trwałe	1 078	(4 063)	(5 373)	(4 204)
Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	-	(524)	-	1 226
Wydatki na poszukiwanie i ocenę zasobów	(16 874)	(8 239)	(24 055)	(12 257)
Zmiany kapitału obrotowego związane z działalnością inwestycyjną	12 300	4 372	10 501	6 764
Razem przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(3 496)	(8 454)	(18 927)	(8 471)
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	142	(1 580)	497	(807)
Zmiana stanu środków pieniężnych	13 885	3 164	19 000	279
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na początek okresu	18 077	6 205	12 962	9 090
Środki pieniężne i inne aktywa pieniężne na koniec okresu	\$ 31 962	\$ 9 369	\$ 31 962	\$ 9 369
Dodatkowa informacja dotycząca przepływów pieniężnych				
Odsetki otrzymane	\$ 226	\$ 100	\$ 534	\$ 94
Podatek zapłacony	\$ 2 047	\$ (184)	\$ 3 323	\$ (575)

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbądane)

1. Podmiot sporządzający sprawozdanie

Spółka Kulczyk Oil Ventures Inc. (zwana dalej „**Kulczyk Oil**” lub „**Spółką**”) posiada siedzibę w Kanadzie. Spółka jest publiczną spółką giełdową, której akcje zwykle są notowane na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie („GPW”).

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje Kulczyk Oil Ventures Inc. oraz jej spółki zależne. Podstawowa działalność Spółki polega na poszukiwaniu i zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego na Ukrainie, w Brunei i Syrii. Spółka prowadzi znaczącą część działalności wspólnie z innymi podmiotami, jednak niniejsze sprawozdanie finansowe przedstawia wyłącznie proporcjonalny udział Spółki w takiej działalności. Poniżej przedstawiono podsumowanie stanu posiadania Spółki.

2. Podstawa sporządzenia sprawozdania

(a) Deklaracja zgodności

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

Niniejsze skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone przez Radę Dyrektorów Spółki dnia 13 sierpnia 2012 r.

(b) Kontynuacja działalności

Podstawowa działalność Spółki polega na poszukiwaniu i zagospodarowaniu złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Posiadane przez Spółkę aktywa w Brunei i Syrii znajdują się obecnie na etapie prac poszukiwawczych i nie wykazują potwierdzonych rezerw i nie generują wpływów z wydobywania. Wydobywanie realizowane przez Spółkę na Ukrainie nie jest wystarczające do sfinansowania dalszych prac poszukiwawczych i zagospodarowania wszystkich należących do Spółki aktywów naftowo-gazowych.

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności, w ramach którego przewiduje się rozwój aktywów i rozliczanie zobowiązań w ramach zwykłej działalności, bez uwzględnienia odpisów, których dokonanie byłoby konieczne, gdyby założenie kontynuowania działalności nie było zasadne. Koszty prowadzonych przez Spółkę działań poszukiwawczych i zagospodarowania złóż były dotychczas finansowane ze środków uzyskanych z emisji akcji, instrumentów dłużnych oraz poprzez zawieranie umów warunkowej cesji udziału w prawie użytkowania górniczego (ang. *farm-out agreements*) z osobami trzecimi, które pokrywają całość lub część nakładów Spółki w zamian za nabycie części udziałów właścicielskich należących do Spółki (ang. *ownership interest*). Posiadane przez Spółkę środki pieniężne, środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania oraz istniejące umowy farm-out prawdopodobnie nie są wystarczające do sfinansowania programu poszukiwań i zagospodarowania w okresie kolejnych dwunastu miesięcy, co powoduje istotną niepewność odnośnie możliwości kontynuowania działalności przez Spółkę. Dodatkowy kapitał, instrumenty dłużne lub umowy typu farm-out będą niezbędne w celu finansowania programu poszukiwania i zagospodarowania, i nie ma pewności, że te dodatkowe fundusze kapitałowe będą dostępne w terminie wystąpienia takiej potrzeby. Spółka wraz z partnerami joint venture wystąpiła o przedłużenie okresu obowiązywania koncesji dla Bloku M w Brunei (Nota 9). Jeżeli wniosek nie zostanie zatwierdzony, potrzeby gotówkowe w ciągu najbliższych dwunastu miesięcy mogłyby zostać znacznie ograniczone.

(c) Istotne zasady rachunkowości

Skrócone skonsolidowane śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone w odniesieniu do wszystkich zaprezentowanych okresów sprawozdawczych, przy zastosowaniu tych samych zasad rachunkowości oraz metod obliczeń, opisanych w Nocie 3 do skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok kończący się dnia 31 grudnia 2011 r.

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

3. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Zgodnie z warunkami umowy PSC dla Bloku 9 na poszukiwanie ropy naftowej w Syrii, Spółka wystawiła w 2007 r. gwarancję w wysokości 7 500 tys. USD. Na dzień 30 czerwca 2012 r. środki gwarancji wynosiły 3,5 mln USD (31 grudnia 2011 r.: 3,6 mln USD).

W dniu 28 czerwca 2012 r. gwarancja dla Bloku 9 w Syrii wygasła i kwota 3,5 mln USD została otrzymana po zakończeniu kwartału.

4. Rzeczowe aktywa trwałe

<i>(w tysiącach USD)</i>	Udziały w aktywach naftowo- gazowych	Urządzenia i wyposażenie	Pozostałe	Razem
Wartość brutto (koszt lub zakładany koszt)				
Stan na dzień 31 grudnia 2011 r.	\$ 88 908	\$ 10 541	\$ 3 775	\$ 103 224
Zwiększenia	6	3 760	1 574	5 340
Reklasyfikacja z aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów	5 872	-	-	5 872
Korekta z przeliczenia walut obcych	722	86	27	835
Stan na dzień 30 czerwca 2012 r.	<u>\$ 95 508</u>	<u>\$ 14 387</u>	<u>\$ 5 376</u>	<u>\$ 115 271</u>
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja:				
Stan na dzień 31 grudnia 2011 r.	\$ (9 162)	\$ (1 046)	\$ (752)	\$ (10 959)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	(10 139)	(756)	(204)	(11 099)
Korekta z przeliczenia walut obcych	(128)	(15)	(10)	(153)
Stan na dzień 30 czerwca 2012 r.	<u>\$ (19 429)</u>	<u>\$ (1 817)</u>	<u>\$ (966)</u>	<u>\$ (22 211)</u>
Wartość księgowa netto:				
na dzień 31 grudnia 2011 r.	<u>\$ 79 746</u>	<u>\$ 9 496</u>	<u>\$ 3 024</u>	<u>\$ 92 265</u>
na dzień 30 czerwca 2012 r.	<u>\$ 76 079</u>	<u>\$ 12 570</u>	<u>\$ 4 410</u>	<u>\$ 93 060</u>

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

5. Aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów

Uzgodnienie zmian aktywów z tytułu poszukiwania i oceny zasobów:

<i>(w tysiącach USD)</i>	Na dzień 30 czerwca 2012 r.	Na dzień 31 grudnia 2011 r.
Wartość bilansowa - początek okresu	\$ 104 568	\$ 102 017
Zwiększenia	24 055	34 845
Reklasyfikacja do rzeczowych aktywów trwałych	(5 872)	(24 100)
Nabycie KUB-Gas i Triton Hydrocarbons	-	200
Utrata wartości Bloku 9 w Syrii	(175)	-
Farm-out aktywów w Syrii	-	(8 641)
Skumulowana korekta z przeliczenia walut obcych	(76)	247
Wartość bilansowa - koniec okresu	<u>\$ 122 500</u>	<u>\$ 104 568</u>

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

<i>(w tysiącach USD)</i>	Na dzień 30 czerwca 2012 r. (Niezbadane)	Na dzień 31 grudnia 2011 r. (Zbadane)
Brunei		
Blok L	\$ 34 605	\$ 21 876
Blok M	78 580	77 749
Brunei razem	113 185	99 625
Syria, Blok 9	-	-
Ukraina	9 315	4 943
	<u>\$ 122 500</u>	<u>\$ 104 568</u>

6. Zamienne skrypty dłużne

Zamienne skrypty dłużne Kulczyk Investments oraz Radwan

<i>(w tysiącach USD)</i>	Wartość nominalna	Zobowiązanie
Stan na dzień 31 grudnia 2011 r.	\$ 10 500	\$ 10 955
Wyemitowane	12 300	12 300
Odsetki	-	1 638
Stan na dzień 30 czerwca 2012 r.	<u>\$ 22 800</u>	<u>\$ 24 893</u>

Dnia 11 sierpnia 2011 r. Spółka zawarła umowy zamiennego skryptu dłużnego z Kulczyk Investments S.A. („**KI**”) oraz z Radwan Investments GmbH („**Radwan**”) odpowiednio do kwoty 21,2 mln USD oraz 2,3 mln USD. Odsetki od obu skryptów dłużnych były naliczane według stopy procentowej 8% w skali roku, a ich termin zapadalności przypadał na 11 sierpnia 2012 r. Skrypty będą podlegały zamianie na akcje zwykłe po zakończeniu drugiego kwartału, patrz Nota 11.

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(b) 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. Prawa z opcji nabywane są zwykle w okresie dwóch lat, a opcje zachowują ważność przez pięć lat.

	Liczba opcji	Średnia ważona cena wykonania opcji (w USD)
Stan na dzień 31 grudnia 2011 r.	41 245 000	\$0,54
Opcje przyznane	2 010 000	\$0,43
Opcje wykonane	(453 333)	\$0,40
Opcje umorzone	(1 360 667)	\$0,40
Stan na dzień 30 czerwca 2012 r.	<u>41 441 000</u>	<u>\$0,54</u>

W drugim kwartale 2012 r. Spółka przyznała określonym pracownikom Kulczyk Oil 710 000 opcji na zakup akcji po średniej cenie wykonania 0,49 USD za akcję.

9. Podjęte zobowiązania

Brunei – Blok L

Zgodnie z Umową PSA dla Bloku L, okres prac poszukiwawczych wynosi sześć lat od dnia 27 sierpnia 2006 r. i jest podzielony na dwa etapy, Etap 1 i Etap 2, z których każdy początkowo obejmował okres trzech lat. Etap 2 został wydłużony i obecnie kończyć się dnia 27 sierpnia 2013 r. Spółka wypełniła zobowiązania przewidziane dla Etapu 1.

W sierpniu 2010 r. Spółka wraz z partnerami joint venture podjęła decyzję o przystąpieniu do realizacji Etapu 2 prac poszukiwawczych. Minimalny zakres prac dla Etapu 2 obejmuje: (i) pozyskanie i przetworzenie 13 km danych sejsmicznych 2D na lądzie; (ii) pozyskanie i przetworzenie co najmniej 130 km² danych sejsmicznych 3D na lądzie; (iii) pozyskanie i przetworzenie 13,5 km² danych sejsmicznych 3D (ang. *3D swath*) na lądzie; (iv) pozyskanie i przetworzenie co najmniej 34,5 km² danych sejsmicznych 3D na lądzie oraz (v) wykonanie co najmniej dwóch odwiertów poszukiwawczych na lądzie, każdy o minimalnej głębokości 2 000 m. Partnerzy w joint venture, prowadzący prace w obrębie Bloku L, zobowiązani są w ramach Etapu 2 do poniesienia nakładów w minimalnej wysokości 16,0 mln USD oraz wykonania wymaganych prac w terminie Etapu 2. Dotychczas w Etapie 2 wydatkowano kwotę 15,4 mln USD tytułem wykonania zobowiązania do poniesienia minimalnych nakładów, a udział Spółki w pozostałych minimalnych nakładach wynosi 0,5 mln USD. Spółka oczekuje, że poniesie większą kwotę nakładów na realizację prac niż kwota minimalna zobowiązania.

Spółka posiada akredytywę w wysokości 2,1 mln USD w celu zabezpieczenia 40% udziału w zobowiązaniach wynikających z Umowy PSA dla Bloku L. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania, żadna kwota z akredytywy nie została wykorzystana.

Zgodnie z porozumieniem uzgodnionym w celu zakończenia postępowania prawnego, w którym zakwestionowany został tytuł prawny Spółki na mocy Umowy PSA, Spółka zgodziła się wypłacić kwotę do 3,5 mln USD z jej 10% udziału w wydobywaniu określonego w Umowie PSA dotyczącej Brunei. Żadna rezerwa z tego tytułu nie została ujęta w sprawozdaniu finansowym, ponieważ w Bloku L nie prowadzi się jeszcze wydobywania.

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

Brunei – Blok M

Zgodnie z umową PSA dla Bloku M, okres prac poszukiwawczych wynosi sześć lat od 27 sierpnia 2006 r. i jest podzielony na dwa etapy - pięcioletni Etap 1 oraz dwuletni Etap 2, które mogą być realizowane równolegle.

Koniec Etapu 1 przypadł na 27 sierpnia 2011 r., a Etap 2 kończy się 27 sierpnia 2012 r. Spółka ubiegała się o wydłużenie Etapu 2 Umowy PSA. Do dnia 30 września 2011 r. zrealizowano wszystkie zobowiązania Etapu 1, za wyjątkiem wykonania głębokiego na 2 000 metrów odwiertu. Udział Spółki w przewidywanych kosztach tego odwiertu wynosi ok. 4,2 mln USD.

W pierwszym kwartale 2011 r. Wykonawca Bloku M podjął decyzję o przystąpieniu do Etapu 2 zgodnie z warunkami Umowy PSA dla Bloku M. Minimalny zakres prac zgodnie z warunkami Umowy PSA dla Bloku M obejmuje: (i) pozyskanie i przetworzenie co najmniej 80 km danych sejsmicznych 2D oraz (ii) wykonanie co najmniej dwóch odwiertów na lądzie, każdy o głębokości przynajmniej 1 150 metrów, lub trzech odwiertów (w tym odwiertu niewykonanego w Etapie 1) o łącznej minimalnej głębokości 5 158 metrów. Zobowiązania do wykonania badań sejsmicznych Etapu 2 zostały wypełnione w 2011 r. Zobowiązania do wykonania prac w Bloku M wymagają poniesienia w trakcie Etapu 2 minimalnych nakładów w wysokości 7,3 mln USD, jednakże Spółka oczekuje, że poniesie większą kwotę nakładów na realizację zobowiązań do wykonania prac. Udział Spółki w minimalnych nakładach wynosi 2,6 mln USD i obejmuje zobowiązanie Spółki w ramach umowy farm-in do sfinansowania dodatkowego 4% (293 000 USD) udziału w minimalnych wymaganych nakładach poniesionych przez partnerów.

Syria

Zgodnie z warunkami Umowy PSC dla Bloku 9, w ciągu pierwszego etapu prac poszukiwawczych, trwającego cztery lata i kończącego się 27 listopada 2011 r., Spółka zobowiązała się do pozyskania i przetworzenia 350 km² danych sejsmicznych 3D i wykonania dwóch odwiertów poszukiwawczych. Prace, pozostałe do realizacji w ramach zobowiązania, obejmują wykonanie dwóch odwiertów poszukiwawczych. Władze syryjskie przedłużyły pierwszy etap prac poszukiwawczych zgodnie z Umową PSC dla Bloku 9 do 26 października 2012 r. Wykonywanie pierwszego z dwóch odwiertów poszukiwawczych rozpoczęło się dnia 22 lipca 2011 r.

Ze względu na aktualne warunki operacyjne w kraju, program wykonania pierwszego wymaganego odwiertu został zawieszony.

Spółka, jako Operator w Bloku 9 w Syrii, złożyła oświadczenie o zaistnieniu z dniem 16 lipca 2012 r. Siły Wyższej z powodu wybuchu powstania, zamieszek, niepokoїв społecznych oraz innych wydarzeń uniemożliwiających spełnienie zobowiązań określonych w Umowie. Spółka będzie kontynuowała monitorowanie sytuacji operacyjnej w Syrii w celu oceny, kiedy możliwe będzie wznowienie działalności w Syrii.

Ukraina

Spółka jest zobowiązana do poniesienia określonych nakładów inwestycyjnych w celu wypełnienia warunków koncesji poszukiwawczej na Ukrainie. Zgodnie z warunkami utrzymania koncesji, Spółka jest zobowiązana do pozyskania i przetworzenia danych sejsmicznych, przeprowadzenia analiz geofizycznych i wykonania odwiertów poszukiwawczych na terenie pól, których koncesja dotyczy. Zobowiązania te nie mają charakteru wiążącego i mogą ulec zmianie w zależności od wyników prac poszukiwawczych, jednakże potencjalna wysokość nakładów kapitałowych Spółki na finansowanie działalności na polach może osiągnąć w latach 2012-2015 wartość 42,0 mln USD, w ramach planowanego programu rozwoju. Dopuszczalne są uzasadnione odstępstwa od zadeklarowanych nakładów kapitałowych, podlegające uzgodnieniom z organem wydającym koncesję, natomiast niewykonanie zobowiązania do przeprowadzenia prac poszukiwawczych i brak uzasadnienia odstępstw od programu nakładów inwestycyjnych może skutkować cofnięciem koncesji. W odniesieniu do koncesji Północne Makiejewskoje przyznanej w grudniu 2010 r. Spółka przeprowadziła program badań sejsmicznych i zamierza wydać 3,0 mln USD w ciągu najbliższych czterech lat na badania sejsmiczne i wykonanie sześciu odwiertów, przy czym pierwszy odwiert wykonano w maju 2012 r.

Powierzchnia biurowa

Spółka posiada umowę najmu lokalu biurowego w Calgary (Kanada), która wygasa 31 października 2014 r. W okresie obowiązywania umowy najmu zobowiązanie z tego tytułu wynosi ok. 325 000 USD rocznie.

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

10. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Na podstawie umowy świadczenia usług wspólnych (ang. *shared services agreement*) Spółka świadczy usługi finansowe i księgowe na rzecz spółki Jura - spółki publicznej, której 5,7% wyemitowanych akcji zwykłych na dzień 30 czerwca 2012 r. znajduje się w posiadaniu Spółki (1,1% po zakończeniu kwartału). Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone dnia 30 czerwca 2012 r. Spółka naliczyła spółce Jura opłaty i pozostałe koszty w łącznej wysokości odpowiednio 8 110 USD i 39 010 USD (za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2011 r. kwoty te wyniosły odpowiednio 27 510 USD i 56 000 USD). Na dzień 30 czerwca 2012 r. saldo należności od spółki Jura wynosiło 49 309 USD (na dzień 30 czerwca 2011 r.: 19 000 USD). Po zakończeniu kwartału Jura sfinalizowała transakcję nabycia. Trzech dyrektorów Spółki, tj. Timothy M. Elliott, Norman W. Holton oraz Stephen C. Akerfeldt, pełniło również funkcję dyrektorów spółki Jura, a Paul H. Rose sprawował funkcję Dyrektora Finansowego w Spółce oraz w spółce Jura do czasu, kiedy Jura sfinalizowała po zakończeniu drugiego kwartału transakcję nabycia i wyżej wymienione osoby zrezygnowały z pełnienia swoich funkcji w spółce Jura. Została powołana nowa Rada Dyrektorów tej spółki i nastąpiły zmiany w kierownictwie, w wyniku których Pan Holton i Pan Rose nie są już powiązani z Jura. Usługi wynikające z umowy świadczenia usług wspólnych są nadal świadczone w okresie przejściowym.

Nemmoco Petroleum Corporation („**Nemmoco**”), spółka prywatna, 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 okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. wyniosły odpowiednio 178 056 USD i 356 112 USD (za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2011 r. kwoty te wyniosły odpowiednio 131 000 USD oraz 262 000 USD). Na dzień 30 czerwca 2012 r. zobowiązania wobec Nemmoco wynosiły 0 USD (2011 r.: 0 USD).

Loon Energy Corporation („**Loon Energy**”) nie zatrudnia żadnych pracowników, a usługi w zakresie zarządzania i administracji świadczone są na rzecz spółki przez kierownictwo i pracowników Kulczyk Oil. Opłaty za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone dnia 30 czerwca 2012 r. wyniosły odpowiednio 2 971 USD i 5 980 USD (za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2011 r.: 3 098 USD i 6 195 USD). Na dzień 30 czerwca 2012 r. kwota zadłużenia Loon Energy wobec Kulczyk Oil z tytułu tych usług wynosiła 14 550 USD (2011 r.: 2 000 USD). Niektóre wydatki Loon Energy są pokrywane przez Kulczyk Oil, a następnie zwracane Spółce przez Loon Energy. Na dzień 30 czerwca 2012 r. kwota zadłużenia Loon Energy z tego tytułu wynosiła 769 USD (30 czerwca 2012 r.: 63 000 USD). Kulczyk Oil i Loon Energy są spółkami powiązanymi ze względu na czterech wspólnych Dyrektorów i członków kierownictwa oraz wspólnego głównego akcjonariusza.

Na dzień 30 czerwca 2012 r. KI posiada około 44,3% wyemitowanych akcji Spółki (na dzień 31 grudnia 2011 r.: 44,3%). Spółka była związana z KI oraz z Kulczyk Holdings S.A. („KH”) umowami o świadczenie usług z zakresu bieżącej obsługi administracyjnej, obsługi przejęć oraz usług doradczych. Umowy wygasły 30 czerwca 2011 r. Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone dnia 30 czerwca 2012 r. Spółka uiszcza wynagrodzenie na rzecz KI w kwocie 0 USD (za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2011 r.: 105 000 USD oraz 210 000 USD), natomiast na rzecz KH w kwocie 0 USD (za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2011 r.: 45 000 USD oraz 90 000 USD). W okresie porównawczym Spółka nie posiadała zobowiązań wobec KI i KH.

W dniu 31 marca 2012 r. wygasła opcja Spółki z KI na nabycie 20% udziałów w Neconde Energy Limited („**Neconde**”), spółce posiadającej udziały w aktywach ropy naftowej i gazu w Nigerii. W związku z wygaśnięciem opcji, udostępnione przez KI finansowanie pomostowe również wygasło, a własność 20% udziału w Neconde przeszła na KI. Niektóre wydatki poniesione przez Spółkę w związku z tą opcją podlegają zwrotowi przez Neconde lub jej udziałowców. Na dzień 30 czerwca 2012 r. kwota należności dla Spółki z tytułu tych podlegających zwrotowi kosztów wynosiła 1,2 mln USD.

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

11. Zdarzenia po dacie sprawozdania

Sila wyższa

Spółka, jako Operator w Bloku 9 w Syrii, złożyła oświadczenie Ministerstwu Ropy Naftowej i Zasobów Mineralnych o zaistnieniu z dniem 16 lipca 2012 r. Siły Wyższej. Okoliczności, które spowodowały zaistnienie Siły Wyższej obejmują wybuch powstania, zamieszki, niepokoje społeczne oraz inne wydarzenia uniemożliwiające wypełnienie zobowiązań określonych w Umowie. Wszystkie wymienione okoliczności pozostają poza kontrolą Spółki.

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

Zamienne skrypty dłużne

W dniu 11 sierpnia 2012 r. upłynął termin zapadalności zamiennych skryptów dłużnych KI oraz Radwan. Oba podmioty posiadające skrypty przedstawiły formalne oświadczenie o zamianie całej kwoty głównej wraz z naliczonymi odsetkami, co łącznie stanowi około 26,2 mln USD, na akcje zwykłe, po cenie 0,43 USD za akcję, w związku z czym wyemitowane zostanie 60 499 029 akcji zwykłych.

12. Informacje na temat segmentów działalności

Segmenty sprawozdawcze działalności Spółki są zorganizowane w podziale geograficznym i obejmują następujące obszary: Brunei, Syria, Ukraina oraz obszar korporacyjny.

(w tysiącach USD)

Na dzień 30 czerwca 2012 r.	Brunei	Syria	Ukraina	Obszar korporacyjny	Razem
Aktywa razem	\$ 107 813	\$ 3 649	\$ 131 479	\$ 12 172	\$ 255 113
Okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2012 r.					
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ -	\$ 37 463	\$ -	\$ 37 463
Koszty operacyjne:					
Koszty produkcji	\$ -	\$ -	\$ (5 956)	\$ -	\$ (5 956)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	(5 129)	(5 129)
Koszty transakcyjne	-	-	-	(1 279)	(1 279)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	(1 005)	(1 005)
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	-	-	(11 099)	-	(11 099)
Przychody/(koszty) finansowe:					-
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	(4)	75	71
Niezrealizowana strata z inwestycji	-	-	-	(82)	(82)
Koszt odsetek i przyrost wartości	-	-	(2 103)	(1 625)	(3 728)
Utrata wartości aktywów ropy naftowej i gazu	-	(175)	-	-	(175)
Straty z tytułu różnic kursowych	-	-	(14)	(314)	(328)
Zysk /(Strata) przed opodatkowaniem	\$ -	\$ (175)	\$ 18 286	\$ (9 358)	\$ 8 753
Nakłady inwestycyjne	\$ 13 560	\$ 96	\$ 15 739	\$ -	\$ 29 395

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(w tysiącach USD)

Na dzień 31 grudnia 2011 r.	Brunei	Syria	Ukraina	Obszar korporacyjny	Razem
Aktywa razem	<u>\$ 99 059</u>	<u>\$ 3 649</u>	<u>\$ 119 131</u>	<u>\$ (1 564)</u>	<u>\$ 220 275</u>
Okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2011 r.					
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ -	\$ 8 026	\$ -	8 026
Koszty operacyjne:					
Koszty produkcji	\$ -	\$ -	\$ (2 821)	\$ -	\$ (2 821)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	(4 012)	(4 012)
Koszty transakcyjne	-	-	-	(253)	(253)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	(1 275)	(1 275)
Zysk ze zbycia aktywów	-	-	-	-	-
Odpisy umorzeniowe i amortyzacja	-	-	(2 714)	(76)	(2 790)
Przychody/(koszty) finansowe					-
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	(979)	1 073	94
Niezrealizowany zysk z inwestycji	-	-	-	(77)	(77)
Odsetki i przyrost wartości	-	-	(362)	(1 177)	(1 539)
Zysk z tytułu różnic kursowych	-	-	(22)	(22)	(44)
Udział w stracie jednostek stowarzyszonych	-	-	-	(247)	(247)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 1 128</u>	<u>\$ (6 066)</u>	<u>\$ (4 938)</u>
Nakłady inwestycyjne	<u>\$ 2 770</u>	<u>\$ 1 226</u>	<u>\$ 12 394</u>	<u>\$ 99</u>	<u>\$ 16 489</u>

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(w tysiącach USD)

	<u>Brunei</u>	<u>Syria</u>	<u>Ukraina</u>	<u>Obszar korporacyjny</u>	<u>Razem</u>
Okres trzech miesięcy zakończony 30 czerwca 2012 r.					
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ -	\$ 19 924	\$ -	\$ 19 924
Koszty operacyjne:					
Koszty operacyjne	\$ -	\$ -	\$ (3 892)	\$ -	\$ (3 892)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	(1 998)	(1 998)
Koszty transakcyjne	-	-	-	(1 279)	(1 279)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	(454)	(454)
Amortyzacja	-	-	(5 790)	-	(5 790)
Przychody/(koszty) finansowe					
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	-	(237)	(237)
Niezrealizowany zysk/(strata) z inwestycji	-	-	-	(82)	(82)
Odsetki i przyrost wartości	-	-	(1 006)	(1 021)	(2 027)
Utrata wartości aktywów ropy naftowej i gazu	-	(79)	-	-	(79)
Zyski/(straty) z tytułu różnic kursowych	-	-	-	(277)	(277)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	<u>\$ -</u>	<u>\$ (79)</u>	<u>\$ 9 236</u>	<u>\$ (5 348)</u>	<u>\$ 3 809</u>
Nakłady inwestycyjne	<u>\$ 10 790</u>	<u>\$(1 130)</u>	<u>\$ 3 345</u>	<u>\$ 28</u>	<u>\$ 13 033</u>

Kulczyk Oil Ventures Inc.
Noty do skróconego skonsolidowanego śródrocznego sprawozdania finansowego
Za okresy trzech i sześciu miesięcy zakończone 30 czerwca 2012 r. i 30 czerwca 2011 r.
(kwoty w tysiącach dolarów amerykańskich USD)
(Niezbadane)

(w tysiącach USD)

	<u>Brunei</u>	<u>Syria</u>	<u>Ukraina</u>	<u>Obszar korporacyjny</u>	<u>Razem</u>
Okres trzech miesięcy zakończony 30 czerwca 2011 r.					
Przychody ze sprzedaży ropy i gazu, pomniejszone o koszty należności koncesyjnych	\$ -	\$ -	\$ 4 177	\$ -	4 177
Koszty operacyjne:					
Koszty operacyjne	\$ -	\$ -	\$ (1 654)	\$ -	\$ (1 654)
Koszty ogólnego zarządu	-	-	-	(2 553)	(2 553)
Koszty transakcyjne	-	-	-	(253)	(253)
Koszty płatności w formie akcji własnych	-	-	-	(610)	(610)
Amortyzacja	-	-	(1 355)	(21)	(1 376)
Przychody/(koszty) finansowe					
Odsetki i pozostałe przychody	-	-	-	100	100
Nierealizowany zysk/(strata) z inwestycji	-	-	-	(91)	(91)
Odsetki i przyrost wartości	-	-	(904)	25	(879)
Zyski/(straty) z tytułu różnic kursowych	-	-	(15)	13	(2)
Udział w stracie jednostek stowarzyszonych	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (187)	\$ (187)
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	<u>\$ -</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 249</u>	<u>\$ (3 577)</u>	<u>\$ (3 328)</u>
Nakłady inwestycyjne	<u>\$ 2 646</u>	<u>\$ 1 107</u>	<u>\$ 8 495</u>	<u>\$ 74</u>	<u>\$ 12 322</u>