



# ***Petrolinvest***

**SKONSOLIDOWANY  
RAPORT KWARTALNY  
GRUPY PETROLINVEST  
ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU  
ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2007 ROKU**

SPIS TREŚCI

1.	WYBRANE DANE FINANSOWE.....	4
2.	ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP.....	5
3.	INFORMACJE O ZASADACH PRZYJĘTYCH PRZY SPORZĄDZANIU SKONSOLIDOWANEGO RAPORTU ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU.....	5
4.	INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ.....	6
5.	ZAKRES JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ OBJĘTYCH KONSOLIDACJĄ ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU.....	7
6.	ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU.....	7
7.	ZMIANY W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI.....	8
8.	OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE.....	8
9.	ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH.....	8
9.	OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCYCH WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE.....	10
10.	INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH..	10
11.	INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRZYWILEJOWANE.....	11
12.	WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO).....	11
13.	STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIETLE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE KWARTALNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH.....	11
14.	WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO WRAZ ZE WSKAZANIEM LICZBY POSIADANYCH PRZEZ TE PODMIOTY AKCJI, ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W KAPITAŁE ZAKŁADOWYM, LICZBY GŁOSÓW Z NICH WYNIKAJĄCYCH I ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W OGÓLNEJ LICZBIE GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU ORAZ WSKAZANIE ZMIAN W STRUKTURZE WŁASNOŚCI ZNACZNYCH PAKIETÓW AKCJI EMITENTA W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO.....	11
15.	ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIEŃ DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZEZ EMITENTA INFORMACJAMI, W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO.....	11
16.	WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, Z UWZGLĘDNIENIEM INFORMACJI W ZAKRESIE POSTĘPOWAŃ DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI OD NIEGO ZALEŻNEJ, KTÓRYCH WARTOŚĆ STANOWI CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA.....	12
17.	INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI WARTOŚĆ TYCH TRANSAKCJI (ŁĄCZNA WARTOŚĆ WSZYSTKICH TRANSAKCJI ZAWARTYCH W OKRESIE OD POCZĄTKU ROKU OBROTOWEGO) PRZEKRACZA WYRAŻONĄ W ZŁOTYCH RÓWNOWARTOŚĆ KWOTY 500.000 EUR.....	12
18.	INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI.....	13
19.	INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA.....	13
20.	WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU.....	13
21.	ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO.....	13
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT.....	14
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS.....	15
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH.....	16
	SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITAŁE WŁASNYM.....	17
	NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO.....	18
1)	Informacje dotyczące korekty bilansu na dzień 31 grudnia 2006 roku związanej z tymczasowym rozliczeniem nabycia spółek.....	18
2)	Informacje dotyczące segmentów działalności.....	19
3)	Przychody i koszty finansowe.....	20
4)	Podatek dochodowy.....	21

SPIS TREŚCI

5)	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty .....	21
6)	Rzeczowe aktywa trwałe .....	21
7)	Pozostałe aktywa finansowe.....	22
8)	Nabycie spółek zależnych i współzależnych .....	22
9)	Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki .....	25
10)	Należności.....	26
11)	Rozliczenia międzyokresowe kosztów.....	27
12)	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe.....	27
13)	Transakcje z podmiotami powiązanymi.....	27
	SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.....	28
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT .....	28
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS.....	29
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH .....	30
	SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM .....	31

**1. WYBRANE DANE FINANSOWE**

**1.1. Wybrane dane finansowe Grupy Petrolinvest**

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca		za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2007	2006	2007	2006
	w tys. zł.		w tys. EUR	
1. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	72.715	65.909	18.914	16.410
2. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(15.989)	(5.148)	(4.159)	(1.282)
3. Zysk (strata) brutto	(15.402)	(3.245)	(4.006)	(808)
4. Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(16.827)	(3.642)	(4.377)	(907)
5. Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(17.897)	11.145	(4.655)	2.775
6. Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(182.997)	(135.416)	(47.598)	(33.716)
7. Przepływy pieniężne z działalności finansowej	177.063	179.491	46.055	44.690
8. Przepływy pieniężne netto, razem	(23.831)	55.220	(6.199)	13.749
9. Aktywa razem	840.055	239.434	223.075	59.216
10. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	541.608	196.761	143.823	48.662
11. Zobowiązania długoterminowe	378.952	172.940	100.630	42.771
12. Zobowiązania krótkoterminowe	162.656	23.821	43.193	5.891
13. Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	298.238	42.403	79.196	10.487
14. Kapitał zakładowy	52.860	7.348	14.037	1.817
15. Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	5.286.000	457.088	5.286.000	457.088
16. Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(3,18)	(7,97)	(0,83)	(1,98)
17. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(3,18)	(7,97)	(0,83)	(1,98)
18. Wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	56,42	92,77	14,98	22,94
19. Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	56,42	92,77	14,98	22,94
20. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

## 1.2. Wybrane dane finansowe Petrolinvest S.A.

	za okres 6 miesięcy		za okres 6 miesięcy	
	zakończony 30 czerwca		zakończony 30 czerwca	
	2007	2006	2007	2006
	w tys. zł.		w tys. EUR	
1. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	72.401	65.871	18.832	16.401
2. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(10.757)	(5.087)	(2.798)	(1.267)
3. Zysk (strata) brutto	(7.579)	(3.172)	(1.971)	(790)
4. Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(9.297)	(3.578)	(2.418)	(891)
5. Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(9.380)	11.150	(2.440)	2.776
6. Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(186.220)	(135.462)	(48.437)	(33.727)
7. Przepływy pieniężne z działalności finansowej	176.997	179.539	46.038	44.701
8. Przepływy pieniężne netto, razem	(18.603)	55.227	(4.839)	13.750
9. Aktywa razem	876.532	239.456	232.761	59.221
10. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	570.487	196.371	151.492	48.566
11. Zobowiązania długoterminowe	322.029	172.698	85.514	42.711
12. Zobowiązania krótkoterminowe	248.458	23.673	65.977	5.855
13. Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	306.045	43.085	81.270	10.656
14. Kapitał zakładowy	52.860	7.348	14.037	1.817
15. Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	5.286.000	457.088	5.286.000	457.088
16. Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,76)	(7,83)	(0,46)	(1,95)
17. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,76)	(7,83)	(0,46)	(1,95)
18. Wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	57,90	94,26	15,37	23,31
19. Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	57,90	94,26	15,37	23,31
20. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

Pozycje od 1 do 8, od 16 do 17 zostały przeliczone po średnim kursie EUR.

Pozycje od 9 do 14 oraz 18 i 19 zostały przeliczone po kursie EUR na koniec okresu.

## 2. ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	za okres 6 miesięcy	
	zakończony 30 czerwca	
	2007	2006
1. średni kurs w okresie	3,8446	4,0164
2. kurs na koniec okresu	3,7658	4,0434

## 3. INFORMACJE O ZASADACH PRZYJĘTYCH PRZY SPORZĄDZANIU SKONSOLIDOWANEGO RAPORTU ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU

### 3.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdania finansowego zamieszczonego w raporcie

Niniejszy skonsolidowany raport kwartalny sporządzony na dzień 30 czerwca 2007 roku zostało przygotowany zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz Rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz.U. nr 209, poz. 1744). Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentuje dane na dzień 30 czerwca 2007 roku, oraz za okres od 1 stycznia 2007 roku do dnia 30 czerwca 2007 roku i za okres od 31 marca 2007 roku do 30 czerwca 2007 roku, wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2006 roku.

Niniejszy raport został zatwierdzony do publikacji przez Zarząd w dniu 14 sierpnia 2007 roku.

### 3.2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego śródrocznego skonsolidowanego bilansu, skróconego śródrocznego skonsolidowanego rachunku zysków i strat, skróconego śródrocznego skonsolidowanego zestawienia zmian w kapitale własnym oraz skróconego śródrocznego skonsolidowanego rachunku przepływów środków pieniężnych przyjęto te same ogólne zasady, które były zastosowane przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu Grupy Petrolinvest za okres zakończony 31 grudnia 2006 roku, opublikowanym w Prospekcie Emisyjnym Emitenta.

W pierwszym półroczu 2007 roku Petrolinvest S.A. nie wprowadził istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku.

Następujące standardy i interpretacje zostały wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości lub Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej, a nie weszły jeszcze w życie:

- MSSF 8 Segmenty operacyjne - mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE,
- MSR 23 Koszty finansowania zewnętrznego (zmieniony w marcu 2007) - mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE,
- Interpretacja KIMSF 11 Wydanie akcji w ramach Grupy i transakcje w nabytych akcjach własnych - mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 marca 2007 roku,
- Interpretacja KIMSF 12 Umowy na usługi koncesjonowane - mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2008 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE.
- Interpretacja KIMSF 13 Programy lojalnościowe - mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 lipca 2008 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE.

Zarząd nie przewiduje, aby wprowadzenie powyższych standardów oraz interpretacji miało istotny wpływ na stosowane przez Grupę zasady (politykę) rachunkowości.

## 4. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ

Grupa Kapitałowa Petrolinvest S.A. („Grupa”) składa się ze Spółki Petrolinvest S.A. (Spółka) i jej spółek zależnych (patrz punkt 5).

Siedziba Spółki mieści się w Polsce, w Gdyni przy ulicy Podolskiej 21.

W dniu 29 grudnia 2006 roku została zarejestrowana uchwała Zgromadzenia Wspólników Petrolinvest Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z dnia 22 grudnia 2006 roku, w myśl której nastąpiło przekształcenie Spółki Petrolinvest Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, w spółkę Petrolinvest Spółka Akcyjna.

W dniu 13 czerwca 2007 roku Komisja Nadzoru Finansowego zatwierdziła Prospekt Emisyjny Petrolinvest S.A., natomiast w dniu 16 lipca 2007 roku prawa do akcji spółki Petrolinvest S.A. zadebiutowały na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

Spółka jest wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000270970. Spółce nadano numer statystyczny REGON 190829082.

Czas trwania jednostki dominującej oraz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej jest nieoznaczony.

Podstawowym przedmiotem działania Grupy są:

- Działalność związana z eksploatacją złóż ropy naftowej i gazu ziemnego
- Sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych, gazowych oraz produktów pochodnych
- Sprzedaż detaliczna paliw

- Wytwarzanie paliw gazowych
- Działalność usługowa w zakresie instalowania konstrukcji metalowych
- Wykonywanie instalacji gazowych

Na dzień publikacji raportu kwartalnego głównym akcjonariuszem w spółce Petrolinvest S.A. jest PROKOM INVESTMENTS S.A. Podmiotem dominującym w stosunku do PROKOM INVESTMENTS S.A. jest Pan Ryszard Krauze.

Zgodnie ze statutem Spółki, w przypadku zarządu dwu lub trzyosobowego, PROKOM INVESTMENTS S.A. przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania prezesa zarządu, natomiast Panu Ryszardowi Krauze, który jest akcjonariuszem Petrolinvest S.A., przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania wiceprezesa zarządu. Liczbę członków zarządu ustala PROKOM INVESTMENTS S.A. Rada nadzorcza składa się z pięciu członków, przy czym zgodnie ze statutem dwóch członków rady nadzorczej (w tym przewodniczącego i wiceprzewodniczącego rady nadzorczej) powołuje i odwołuje PROKOM INVESTMENTS S.A., a jednego członka rady nadzorczej powołuje i odwołuje Pan Ryszard Krauze.

## 5. ZAKRES JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ OBJĘTYCH KONSOLIDACJĄ ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU

Grupa Kapitałowa Petrolinvest S.A. składa się z jednostki dominującej oraz spółek zależnych, o profilu poszukiwawczo-wydobywczym, usługowym i handlowym.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2007 roku Petrolinvest S.A. posiadał udziały w następujących spółkach:

Nazwa spółki	Kapitał zakładowy	Udział	Metoda konsolidacji
Occidental Resources, Inc. (U.S.A.) (*)	199.332,77 USD	50%	Proporcjonalna
TOO EMBA JUG NIEFT (Republika Kazachstanu)	145.000 KZT	50%	Proporcjonalna
TOO COMPANY PROFIT (Republika Kazachstanu)	164.600 KZT	50%	Proporcjonalna
OOO SIEWIERGEOFIZYKA (Federacja Rosyjska)	100.000 RUB	59,999%	Pełna
OOO NIEFTIEGEOSEKSERWIS (Federacja Rosyjska)	10.000 RUB	59,99%	Pełna
Petrolinvest Mockavos Perpyla (Litwa)	2.000.000 LTL	87%	Pełna
TPG GAZ S.A. (Polska)	15.720.325 PLN	100%	Pełna

(\*) Occidental Resources, Inc. posiada 100% udziałów w spółce OilTechnoGroup, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu.

## 6. ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU

W dniu 6 lipca 2007 roku Zarząd Spółki podjął uchwałę o przydziale akcji serii B, obejmowanych w drodze emisji publicznej (szczegółowe informacje zamieszczono w punkcie 10).

W dniu 11 lipca 2007 roku Zarząd Spółki podjął uchwałę o emisji akcji serii C, w ramach kapitału docelowego, skierowanej do członków władz Spółki oraz wybranych pracowników Spółki oraz Spółek Poszukiwawczo-Wydobywczych.

W dniu 19 lipca 2007 roku Zarząd Spółki otrzymał raport eksperta, potwierdzający zasoby znajdujące się na terenach objętych koncesjami Tjubedżik i Żangurszi. Ekspert oszacował potwierdzone złoża ropy naftowej na tym terenie na 137,06 mln bbl, z czego 11,39 mln bbl w kategorii „probable” i 7,06 mln bbl w kategorii „possible”. Spółce przysługuje prawo – opcja nabycia 35% udziałów w spółce Aktau Tranzit, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu, posiadającej wyżej wymienione koncesje. Wobec ustaleń Eksperta, przekraczających dotychczas oczekiwane przez Spółkę wielkości zasobów na terenie tych koncesji, Zarząd Petrolinvest S.A. podjął decyzję o przystąpieniu do realizacji opcji nabycia udziałów w Aktau Tranzit. Zarząd Petrolinvest S.A. przewiduje, że procedury związane z nabyciem i rejestracją Petrolinvest S.A. jako udziałowca w tej spółce mogą potrwać do pierwszego kwartału 2008 roku. Do tego czasu – pomimo niezakończenia procedur rejestracyjnych - Zarząd Petrolinvest S.A. nie wyklucza przystąpienia do finansowania prac, realizowanych przez tę spółkę.

W dniu 20 lipca 2007 roku Spółka zawarła Aneks do umowy kredytowej z PKO BP S.A., w którym określono, że część praw i obowiązków PKO BP S.A. wynikających z umowy przejmie Bank Gospodarstwa Krajowego.

W dniu 26 lipca 2007 roku Spółka podpisała list intencyjny w sprawie nabycia grupy spółek, posiadających koncesje na poszukiwania i wydobywanie ropy naftowej na terenie Federacji Rosyjskiej. Nabywane spółki posiadają udokumentowane złoża ropy naftowej, których wielkość określona jest przez ekspertów na ok. 35 mln bbl w kategorii „proved”. Nabywane spółki przewidują osiągnięcie w 2007 roku przychodów ze sprzedaży na poziomie około 165 mln USD i zysku netto na poziomie około 35 mln USD. Cena nabycia 50% udziałów została ustalona na 100 mln USD. Ponadto, w przypadku nabycia 50% udziałów, Petrolinvest S.A. przysługiwać będzie do 31 grudnia 2007 roku wyłączność na zakup pozostałych 50% akcji, w zamian za nowoemitowane akcje.

W dniu 1 sierpnia 2007 roku Rada Nadzorcza Spółki powołała Pana Marcina Balickiego na funkcję członka zarządu i powierzyła mu prowadzenie spraw finansowych Spółki.

W dniu 10 sierpnia 2007 roku Spółka uzyskała informację, o rejestracji podwyższenia kapitału akcyjnego w związku z emisją akcji serii B oraz akcji serii C. Rejestracja podwyższenia kapitału oznacza, że kapitał zakładowy Spółki wzrósł z 52 860 000 złotych do 58 730 020 złotych.

#### **7. ZMIANY W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI**

W dniu 28 marca 2007 roku Spółka objęła 59,99% udziałów w spółce OOO NIEFTIEGEOSEWIS, zarejestrowanej w Federacji Rosyjskiej.

W dniu 26 kwietnia 2007 roku Spółka objęła 50% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu.

W dniu 7 maja 2007 roku Spółka objęła 50% udziałów w spółce TOO COMPANY PROFIT, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu.

Tymczasowe rozliczenia nabycia w/w spółek zamieszczone są w nocie objaśniającej do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego numer 7.

#### **8. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE**

W zakresie działalności handlowej Spółki, to jest obrotu gazem płynnym LPG, występuje silna sezonowość w różnych grupach produktowych.

W zakresie popytu na autogaz, wzrost popytu odnotowywany jest w miesiącach od maja do września, ze względu na charakterystyczną dla tego okresu większą aktywność użytkowników samochodów. Miesiące zimowe ograniczają aktywność w ruchu kołowym, co ma odzwierciedlenie w spadku sprzedaży autogazu.

Popyt na gaz dla celów grzewczych koncentruje się w okresie przed rozpoczęciem sezonu zimowego i w trakcie jego trwania. Okres wiosenny i letni jest okresem znacznego ograniczenia sprzedaży gazu do celów grzewczych.

Powyżej opisane zjawiska w istotny sposób przekładają się na wyniki, osiągnięte przez Spółkę z tej działalności. Pierwsze półrocze jest zawsze okresem słabszej sprzedaży i słabszych wyników na tej działalności.

#### **9. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH**

Na terenie poszczególnych koncesji zostały wykonane następujące prace:

##### **OOO SIEWIERGEOFIZYKA**

---

W I półroczu 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

1. Przetworzenie i reinterpretacja istniejących danych sejsmicznych 2D - uzyskane wyniki potwierdziły ogólną koncepcję budowy geologicznej obszaru licencji oraz uściłiły m.in. położenie struktury Mazielska, przeznaczonej do przebadania wiertniczego.
2. Prace polowe zdjęcia sejsmicznego 3D . Przystąpiono do przetwarzania uzyskanych danych.
3. Prace sejsmiki pasywnej obejmujące część obszarów 3 licencji: Wysowskie, Jermałowskie i Porożskie, które pozwoliły na wydzielenie obszarów perspektywicznych dla występowania złóż ropy naftowej.
4. Wykonanie powierzchniowego zdjęcia geochemicznego na obszarze 3 licencji: Wysowskie, Jermałowskie, Porożskie – z uwagi na niejednoznaczne wyniki prac interpretacyjnych podjęto decyzję o wykonaniu dodatkowych badań modelowych oraz uzupełnieniu punktów pomiarowych.
5. Prace przygotowawcze polegające na naprawie, a w części na budowie odcinka drogi do odwiertu CA-1.
6. Wykonanie rekonstrukcji odwiertu CA-1 w strukturze Środkowo-Ajuwińskiej, celem dokonania prób pozwalających na identyfikację stopnia nasycenia ropą naftową – wyniki pomiarów potwierdziły występowanie przepuszczalnych węglanowych skał zbiornikowych, nie potwierdziły natomiast nasycenia ropą naftową.
7. Prace przygotowawcze dotyczące rozpoczęcia wiercenia nowego odwiertu na strukturze Mazielska, w tym rozpoczęcie budowy drogi i przygotowywania placu.
8. Dodatkowe prace interpretacyjne zrealizowane przez podmiot zewnętrzny, których wyniki zostaną wykorzystane w trakcie planowania i prowadzenia dalszych prac poszukiwawczych na obszarze wszystkich 4 licencji w Rosji.

### **OOO NIEFTIEGOSERWIS**

---

W I półroczu 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

1. Przetworzenie i reinterpretacja istniejących danych sejsmicznych 2D.
2. Prace polowe zdjęcia sejsmicznego 3D oraz rozpoczęcie przetwarzania danych.
3. Prace sejsmiki pasywnej obejmujące obszar licencji Jermałowskie – otrzymane wyniki pozwoliły na wydzielenie obszarów perspektywicznych dla występowania złóż ropy naftowej.
4. Prace zdjęcia geochemicznego, obejmującego obszar 4 licencji, w tym częściowo obszar licencji Jermałowskie – uzyskane wyniki nie są jednoznaczne, podjęto decyzję o uzupełnieniu badań o dodatkowe punkty pomiarowe.
5. Prace przygotowawcze polegające na budowie drogi do odwiertu Jermałowskie-1.
6. Wykonanie odwiertu Jermałowskie-1, celem przebadania roponośności utworów do głębokości 2266 m – wyniki pomiarów potwierdziły występowanie przepuszczalnych węglanowych skał zbiornikowych, nie potwierdziły natomiast nasycenia ropą naftową. Dalsze prace wiertnicze będą prowadzone w oparciu o wyniki kompleksowej interpretacji wyników zdjęcia 3D, sejsmiki pasywnej i zdjęcia geochemicznego.

### **CJSC PECZORA PETROLEUM**

---

W I półroczu 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

1. Rozpoczęcie przetwarzania i reinterpretacji istniejących danych sejsmicznych 2D – dotychczasowy zrealizowany zakres prac pozwolił na określenie lokalizacji odwiertu Wschodnia Ajuwińska 1.
2. Prace sejsmiki pasywnej obejmujące obszar licencji Porożskie – otrzymane wyniki pozwoliły na wydzielenie obszarów perspektywicznych dla występowania złóż ropy naftowej.
3. Prace zdjęcia geochemicznego - obejmującego obszar 4 licencji, w tym częściowo obszar licencji Porożskie. Uzyskane wyniki oceniono jako niejednoznaczne, przy czym wskazują one na nasycenie ropą w miejscu wykonania odwiertu Ajuwińska 1. Podjęto decyzję o uzupełnieniu badań o dodatkowe punkty pomiarowe.
4. Prace przygotowawcze polegające na budowie drogi do odwiertu Ajuwińska 1.
5. Rozpoczęcie odwiertu Ajuwińska 1, celem określenia występowania ropy naftowej w węglanowych i piaszczystych poziomach skał zbiornikowych.
6. Zawarcie umowy o zaprojektowanie i wykonanie nowych badań sejsmicznych 2D w południowej części obszaru licencji.

### **TOO EMBA JUG NIEFT**

---

W I półroczu 2007 roku wykonywano następujący zakres prac:

1. Prace interpretacyjne badań sejsmicznych 3D, niskoczęstotliwościowych badań sejsmicznych Anchar oraz badań gravimetrycznych, celem wyznaczenia projektowanych odwiertów.
2. Prace nad przygotowaniem projektów geologicznych oraz technicznych projektowanych odwiertów.
3. Prace przygotowawcze do głębokich wierceń, w tym budowa dróg dojazdowych oraz placów pod urządzenia wiertnicze, mobilizacja urządzenia wiertniczego.

#### **TOO COMPANY PROFIT**

---

W I półroczu 2007 roku wykonywano następujący zakres prac:

1. Prace interpretacyjne zdjęcia sejsmicznego 2D oraz niskoczęstotliwościowych badań sejsmicznych Anchar, celem wyznaczenia projektowanych odwiertów.
2. Prace nad przygotowaniem projektów geologicznych oraz technicznych projektowanych odwiertów.
3. Prace przygotowawcze do wierceń, w tym budowa dróg dojazdowych oraz placów pod urządzenia wiertnicze.

#### **OIL TECHNO GROUP (Spółka zależna od Occidental Resources, Inc.)**

---

W I półroczu 2007 roku wykonywano następujący zakres prac:

1. Zakończono wiercenie odwiertu w nadsolnej części utworów na strukturze Żeliezna do głębokości 3800 metrów. Ze względu na nie stwierdzenie objawów węglowodorów w czasie wiercenia oraz negatywne wyniki interpretacji pomiarów geofizyki wiertniczej odwiert jako negatywny został zlikwidowany.
2. Rozpoczęcie wiercenia odwiertu Ajgany 1 (9 czerwca 2007 roku). Projektowana głębokość odwiertu wynosi 3800 metrów.
3. Rozpoczęcie wiercenia odwiertu Rauszan 1 (9 czerwca 2007 roku). Projektowana głębokość odwiertu wynosi 2700 metrów.
4. Wykonanie 2 odwiertów w celu zaopatrzenia w wodę 2 urządzeń wiertniczych (odwiert Ajgany 1 i Rauszan 1) do głębokości 200 i 250 m.
5. Prace przygotowawcze do wiercenia odwiertu Koblandy 3. Prace obejmowały między innymi budowę drogi dojazdowej, placu pod urządzenie wiertnicze oraz wykonanie odwiertu dla zaopatrzenia w wodę. Trwa mobilizacja urządzenia wiertniczego i wyposażenia, które są na końcowym etapie montażu.
6. Polowe prace w ramach zdjęcia sejsmicznego 3D Koblandy-Syrgały.
7. Prace polegające na przetworzeniu linii sejsmicznych 2D na obszarze całej koncesji oraz zdjęcia sejsmicznego 3D w rejonie Bestau. Rozpoczęto interpretację badań.
8. Prace nad projektami geologicznymi prac poszukiwawczych oraz technicznymi projektami wierceń.

#### **9. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE**

W II kwartale 2007 roku nie wystąpiły zdarzenia o nietypowym charakterze, które wywarły znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe.

#### **10. INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH**

Na przełomie II i III kwartału 2007 roku Spółka przeprowadziła emisję publiczną akcji serii B, zakończoną przydziałem akcji, dokonany uchwałą Zarządu Spółki z dnia 6 lipca 2007 roku. W ramach oferty publicznej, Spółka wyemitowała 528.600 akcji, skierowanych do inwestorów instytucjonalnych (396 450 akcji) i indywidualnych (132 150 akcji).

Stopa redukcji zapisów w transzy dla inwestorów indywidualnych wyniosła 90,9972%.

Wartość przeprowadzonej subskrypcji wyniosła 119 992 200 złotych, natomiast koszty emisji – 13 793 304,66 złotych, to jest 26,09 złotych w przeliczeniu na jedną akcję.

**11. INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRIWILEJOWANE**

W II kwartale 2007 roku Spółka nie wypłaciła ani nie zadeklarowała dywidendy.

**12. WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)**

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej, zostały przedstawione w pierwszej części niniejszego Raportu. Dane jednostkowe zostały przedstawione w „Skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym Petrolinvest S.A. za okres 3 i 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2007 roku”.

**13. STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIETLE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE KWARTALNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH**

Zarząd Petrolinvest S.A. nie publikował prognoz wyników na 2007 rok.

**14. WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO WRAZ ZE WSKAZANIEM LICZBY POSIADANYCH PRZEZ TE PODMIOTY AKCJI, ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W KAPITALE ZAKŁADOWYM, LICZBY GŁOSÓW Z NICH WYNIKAJĄCYCH I ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W OGÓLNEJ LICZBIE GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU ORAZ WSKAZANIE ZMIAN W STRUKTURZE WŁASNOŚCI ZNACZNYCH PAKIETÓW AKCJI EMITENTA W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO**

W związku z tym, że niniejszy Raport jest pierwszym raportem kwartalnym, publikowanym przez Spółkę, poniżej przedstawiono stan posiadania Akcjonariuszy według stanu na dzień sporządzenia niniejszego Raportu, wraz ze wskazaniem zmian w okresie od dnia publikacji Prospektu Emisyjnego Spółki.

Akcjonariusz	Ilość akcji posiadanych na dzień publikacji Prospektu Emisyjnego	Udział w liczbie głosów na WZA na dzień publikacji Prospektu Emisyjnego	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji posiadanych na dzień publikacji Raportu	Udział w liczbie głosów na WZA na dzień publikacji Raportu
Ryszard Krauze	527 800	9,98%	0	527 800	8,99%
PROKOM INVESTMENTS S.A.	2 341 000	44,29%	0	2 341 000	39,86%
NIHONSWI AG	1 216 250	23,01%	0	1 216 250	20,71%
Transcontinental Fund Limited	792 900	15,00%	0	792 900	13,50%
Advastor Services Ltd.	264 300	5%	0	264 300	4,50%
Pozostali akcjonariusze	143 750	2,72%	587 002	730 752	12,44%
<b>OGÓŁEM</b>	<b>5 286 000</b>	<b>100%</b>	<b>587 002</b>	<b>5 873 002</b>	<b>100%</b>

**15. ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIEŃ DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZEZ EMITENTA INFORMACJAMI, W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO**

W związku z tym, że niniejszy Raport jest pierwszym raportem kwartalnym, publikowanym przez Spółkę, poniżej przedstawiono stan posiadania osób nadzorujących i zarządzających, według stanu na dzień sporządzenia niniejszego Raportu, wraz ze wskazaniem zmian w okresie od dnia publikacji Prospektu Emisyjnego Spółki.

Akcjonariusz	Ilość akcji posiadanych na dzień publikacji Prospektu Emisyjnego	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji posiadanych na dzień publikacji Raportu
<b>RADA NADZORCZA</b>			
Ryszard Krauze	527 800	0	527 800
Dariusz Górka	0	1 321	1 321
Maciej Grelowski	0	1 321	1 321
Grzegorz Maciąg	0	1 321	1 321
Zbigniew Szachniewicz	0	1 321	1 321
Krzysztof Wilski	0	1 321	1 321
<b>ZARZĄD</b>			
Paweł Gricuk	0	24 317	24 317
Zenon Grablewski	0	12 159	12 159
Marcin Balicki	0	1 216	1 216

**16. WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, Z UWZGLĘDNIENIEM INFORMACJI W ZAKRESIE POSTĘPOWAŃ DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI OD NIEGO ZALEŻNEJ, KTÓRYCH WARTOŚĆ STANOWI CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA**

Przed sądami, organami właściwymi dla postępowania arbitrażowego oraz organami administracji publicznej nie toczą się postępowania, których wartość przekracza 10% kapitałów własnych Spółki.

**17. INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI WARTOŚĆ TYCH TRANSAKCI (ŁĄCZNA WARTOŚĆ WSZYSTKICH TRANSAKCI ZAWARTYCH W OKRESIE OD POCZĄTKU ROKU OBROTOWEGO) PRZEKRACZA WYRAŻONĄ W ZŁOTYCH RÓWNOWARTOŚĆ KWOTY 500.000 EUR**

**Umowy zawarte pomiędzy Spółką a spółką OOO SIEWIERGEOFIZYKA**

W okresie od 01 stycznia 2007 roku do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka zawarła pięć umów ze spółką OOO Siewiergeofizyka. Przedmiotem umów jest udzielenie przez Spółkę pożyczek na łączną kwotę 10.074 tys. USD (do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka udzieliła pożyczek na kwotę 6.408 tys. USD) Cztery pożyczki podlegają spłacie w terminie jednego roku od chwili udzielenia pożyczki oraz jedna pożyczka podlega spłacie w terminie do 31.12.2012. Celem pożyczek jest finansowanie bieżącej działalności spółki OOO Siewiergeofizyka. Oprocentowanie pożyczek ustalane jest w oparciu o stawkę LIBOR.

**Umowy zawarte pomiędzy Spółką a spółką OOO NIEFTIEGEOSEKSERWIS**

W okresie od 1 stycznia 2007 roku do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka zawarła pięć umów ze spółką OOO Nieftegeoserwis. Przedmiotem umów jest udzielenie przez Spółkę pożyczek na łączną kwotę 8.421,5 tys. USD (do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka udzieliła pożyczek na kwotę 5.495,5 tys. USD) Cztery pożyczki podlegają spłacie w terminie jednego roku od chwili udzielenia pożyczki oraz jedna pożyczka podlega spłacie w terminie do 31.12.2012. Celem pożyczek jest finansowanie bieżącej działalności spółki OOO Nieftegeoserwis. Oprocentowanie pożyczek ustalane jest w oparciu o stawkę LIBOR.

**Umowy zawarte pomiędzy Spółką a spółką a EMBA JUG NIEFT**

Dnia 11 czerwca 2007 roku Spółka zawarła umowę ze spółką TOO Emba Jug Nief. Przedmiotem umowy jest udzielenie przez Spółkę pożyczki w kwocie całkowitej 25.000 tys. USD na rzecz spółki TOO Emba Jug Nief, której termin spłaty mija 31 grudnia 2012 r. Do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka wypłaciła kwotę 4.442 tys. USD. Oprocentowanie pożyczki ustalane jest w oparciu o stawkę LIBOR.

**Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Prokom Investments S.A.**

W II kwartale 2007 roku Spółka zawarła jedną umowę z Prokom Investments S.A. Przedmiotem umowy było udzielenie przez Prokom Investments S.A. pożyczki na kwotę 2 mln złotych, która podlega spłacie w terminie 14

dni od wypowiedzenia umowy przez Prokom Investments. Oprocentowanie pożyczki ustalono na 5% w stosunku rocznym.

**18. INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI**

W II kwartale 2007 roku w ramach Grupy Kapitałowej nie zostały udzielone poręczenia kredytu lub pożyczki ani udzielone gwarancje, których łączna wartość przekraczałyby 10% kapitałów własnych Spółki.

**19. INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA**

Zarząd Petrolinvest S.A. stoi na stanowisku, że zaprezentowane w raporcie informacje w sposób wyczerpujący opisują jego sytuację kadrową, majątkową i finansową i nie nastąpiły żadne inne zdarzenia, nieujawnione przez Spółkę, które mogłyby być istotne dla oceny tej sytuacji.

**20. WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU**

Głównymi czynnikami które mogą mieć wpływ na osiągnięte wyniki Spółki w kolejnym kwartale są przede wszystkim:

- W zakresie działalności poszukiwawczo-wydobywczej:
  - Kształtowanie się kursów walut, w tym przede wszystkim USD do PLN, KZT do USD i RUB do USD,
  - Kształtowanie się stóp procentowych, od których zależą koszty obsługi zadłużenia Spółki.
- W zakresie działalności handlowej:
  - Kształtowanie się kursów walut, w tym przede wszystkim USD do PLN
  - Kształtowanie się cen ropy naftowej i gazu płynnego LPG na rynkach światowych oraz relacje między tymi cenami, a możliwymi do uzyskania cenami na rynku krajowym,
  - Sezonowy wzrost popytu na gaz płynny do celów grzewczych i do napędu pojazdów samochodowych.

**21. ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO**

W II kwartale 2007 roku nie nastąpiły żadne istotne zmiany w zobowiązaniach warunkowych lub aktywach warunkowych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU ZAKOŃCZONY  
DNIA 30 CZERWCA 2007 ROKU

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**

	<i>za okres 6 miesięcy</i>		<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 30 czerwca</i>		<i>zakończony 30 czerwca</i>	
	<i>2007</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2006</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>Działalność kontynuowana</b>				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	72.505	65.690	34.647	28.908
Przychody ze sprzedaży usług	209	179	82	70
Zmiana stanu zapasów wyrobów gotowych i produkcji w toku	1	40	1	15
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>72.715</b>	<b>65.909</b>	<b>34.730</b>	<b>28.993</b>
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	65.904	57.978	30.197	24.964
Zużycie materiałów i energii	1.747	1.565	867	732
Świadczenia pracownicze	7.366	4.027	3.903	2.050
Amortyzacja	1.219	932	620	436
Usługi obce	10.274	4.270	5.501	2.342
Podatki i opłaty	1.207	1.897	344	1.636
Pozostałe koszty rodzajowe	1.337	283	928	136
<b>Koszty działalności operacyjnej</b>	<b>89.054</b>	<b>70.952</b>	<b>42.360</b>	<b>32.296</b>
<b>Zysk (strata) brutto ze sprzedaży</b>	<b>(16.339)</b>	<b>(5.043)</b>	<b>(7.630)</b>	<b>(3.303)</b>
Pozostałe przychody operacyjne	559	272	(17)	123
Pozostałe koszty operacyjne	209	377	177	247
Przychody finansowe	7.651	2.991	6.227	2.958
Koszty finansowe	7.064	1.088	4.003	760
Odpis aktualizujący wartości firmy	0	0	0	0
<b>Zysk (strata) brutto</b>	<b>(15.402)</b>	<b>(3.245)</b>	<b>(5.600)</b>	<b>(1.229)</b>
Podatek dochodowy	1.718	406	1.486	461
<b>Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej</b>	<b>(17.120)</b>	<b>(3.651)</b>	<b>(7.086)</b>	<b>(1.690)</b>
<b>Zysk (strata) netto</b>	<b>(17.120)</b>	<b>(3.651)</b>	<b>(7.086)</b>	<b>(1.690)</b>
Przypisany:				
Wspólnikom jednostki dominującej	(16.827)	(3.642)	(7.037)	(1.688)
Wspólnikom mniejszościowym	(293)	(9)	(49)	(2)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję				
	5.286.000	457.088	5.286.000	618.482
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(3,18)	(7,97)	(1,33)	(2,73)

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU ZAKOŃCZONY  
DNIA 30 CZERWCA 2007 ROKU

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS**

	<i>30 czerwca 2007</i>	<i>31 marca 2007</i>	<i>31 grudnia 2006</i>	<i>30 czerwca 2006</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>AKTYWA</b>				
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>				
Wartość firmy	385.381	329.856	294.119	0
Rzeczowe aktywa trwałe	196.378	115.266	81.808	36.262
Nieruchomości inwestycyjne	2.232	2.232	2.232	2.021
Wartości niematerialne	44.410	43.611	43.711	117
Pozostałe aktywa finansowe	133.816	204.719	176.730	134.521
Podatek odroczoney	11.368	9.795	9.401	553
	<u>773.585</u>	<u>705.479</u>	<u>608.001</u>	<u>173.474</u>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>				
Zapasy	8.056	4.559	5.066	6.390
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	17.171	11.053	17.835	7.090
Rozliczenia międzyokresowe	4.914	13.171	6.773	630
Inwestycje krótkoterminowe	7.870	5.813	9.548	12
Środki pieniężne	28.459	16.433	37.423	51.838
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0	0
	<u>66.470</u>	<u>51.029</u>	<u>76.645</u>	<u>65.960</u>
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b><u>840.055</u></b>	<b><u>756.508</u></b>	<b><u>684.646</u></b>	<b><u>239.434</u></b>
<b>PASYWA</b>				
<b>Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej</b>				
Kapitał podstawowy	52.860	52.860	52.860	7.348
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	1.297	479	68	(10)
Pozostałe kapitały	277.547	277.547	277.547	33.410
Niepodzielony wynik finansowy	(33.466)	(26.428)	(16.639)	1.655
	<u>298.238</u>	<u>304.458</u>	<u>313.836</u>	<u>42.403</u>
<b>Kapitały akcjonariuszy mniejszościowych</b>	<u>209</u>	<u>219</u>	<u>232</u>	<u>270</u>
<b>Kapitał własny ogółem</b>	<u>298.447</u>	<u>304.677</u>	<u>314.068</u>	<u>42.673</u>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	350.211	241.724	172.107	169.414
Rezerwy długoterminowe	3.569	3.492	7.354	226
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8.048	4.757	4.140	2.814
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	331	273	320	486
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	16.793	17.435	17.463	0
	<u>378.952</u>	<u>267.681</u>	<u>201.384</u>	<u>172.940</u>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	126.445	156.359	152.723	14.344
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	240	241	260	228
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	32.593	24.801	13.736	8.442
Rezerwy krótkoterminowe	2.147	2.043	1.556	0
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	0	15	11	8
Rozliczenia międzyokresowe	1.231	691	908	799
	<u>162.656</u>	<u>184.150</u>	<u>169.194</u>	<u>23.821</u>
<b>Suma zobowiązań</b>	<u>541.608</u>	<u>451.831</u>	<u>370.578</u>	<u>196.761</u>
<b>SUMA PASYWÓW</b>	<b><u>840.055</u></b>	<b><u>756.508</u></b>	<b><u>684.646</u></b>	<b><u>239.434</u></b>

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH**

	za okres 6 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 czerwca		zakończony 30 czerwca	
	2007	2006	2007	2006
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>				
Zysk/(strata) brutto	(15.402)	(3.245)	(5.600)	(1.229)
Korekty o pozycje:	(2.495)	14.390	(1.256)	5.045
Amortyzacja i odpis wartości firmy	1.219	932	620	436
Odsetki i dywidendy, netto	3.143	627	2.076	337
Różnice kursowe	(3.492)	(2.475)	(3.923)	(2.475)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	6	0	4	0
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	3.103	15.843	(5.250)	2.833
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	(3.330)	(377)	(3.817)	(1.003)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(6.376)	(496)	4.398	4.531
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	1.309	131	744	185
Zmiana stanu rezerw	(19)	250	3.075	(3)
Podatek dochodowy zapłacony	(48)	41	(31)	81
Pozostałe	1.990	(86)	848	123
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(17.897)</b>	<b>11.145</b>	<b>(6.856)</b>	<b>3.816</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0	0	0
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(72.752)	(4.441)	(50.046)	(3.333)
Nabycie jednostki zależnej i współzależnej, po potrąceniu przyjętych środków pieniężnych	(55.536)	(47.689)	(29.517)	(24.479)
Odsetki otrzymane	0	0	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	0	0	0
Udzielenie pożyczek	(54.258)	(83.286)	(17.842)	(83.286)
Pozostałe	(451)	0	(148)	0
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(182.997)</b>	<b>(135.416)</b>	<b>(97.553)</b>	<b>(111.098)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	15.569	0	0
Koszty transakcyjne związane z emisją akcji	(3.692)	0	(945)	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(9)	43	56	74
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	184.290	166.000	114.181	166.000
Splata pożyczek/kredytów	(1.140)	(1.556)	(280)	(525)
Odsetki zapłacone	(1.736)	(510)	(1.534)	(220)
Pozostałe	(650)	(55)	(300)	(18)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>177.063</b>	<b>179.491</b>	<b>111.178</b>	<b>165.311</b>
<b>Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów</b>	<b>(23.831)</b>	<b>55.220</b>	<b>6.769</b>	<b>58.029</b>
Różnice kursowe netto	0	0	0	0
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	26.573	(8.883)	(4.027)	(11.691)
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>2.742</b>	<b>46.337</b>	<b>2.742</b>	<b>46.338</b>
o ograniczonej możliwości dysponowania	7.756	0	0	0

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU ZAKOŃCZONY  
DNIA 30 CZERWCA 2007 ROKU

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**

	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Pozostałe kapitały, w tym	Przypisany udziałowcom jednostki dominującej				Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte	Razem	Udziały wspólników mniejszościowych	Kapitał własny ogółem
				Kapitał z podziału zysku	Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Niezarejestrowany kapitał udziałowy	Należne wpłaty na kapitał udziałowy				
<i>niebadane</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>na dzień 1 stycznia 2007 roku</b>	<b>52.860</b>	<b>68</b>	<b>277.547</b>	<b>15.441</b>	<b>262.106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(16.639)</b>	<b>313.836</b>	<b>232</b>	<b>314.068</b>
Różnice kursowe z konsolidacji	0	1.229	0	0	0	0	0	0	1.229	270	1.499
Podział zatwierdzonego zysku roku ubiegłego	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Podwyższenie kapitału zakładowego	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(16.827)	(16.827)	(293)	(17.120)
<b>na dzień 30 czerwca 2007 roku</b>	<b>52.860</b>	<b>1.297</b>	<b>277.547</b>	<b>15.441</b>	<b>262.106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(33.466)</b>	<b>298.238</b>	<b>209</b>	<b>298.447</b>
<i>niebadane</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	<b>2.939</b>	<b>(115)</b>	<b>22.250</b>	<b>14.935</b>	<b>0</b>	<b>22.884</b>	<b>(15.569)</b>	<b>5.053</b>	<b>30.127</b>	<b>282</b>	<b>30.409</b>
Różnice kursowe z konsolidacji	0	105	0	0	0	0	0	244	349	(3)	346
Podział zatwierdzonego zysku roku ubiegłego	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Podwyższenie kapitału zakładowego	4.409	0	11.160	0	(4.409)	0	15.569	0	15.569	0	15.569
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(3.642)	(3.642)	(9)	(3.651)
<b>na dzień 30 czerwca 2006 roku</b>	<b>7.348</b>	<b>(10)</b>	<b>33.410</b>	<b>14.935</b>	<b>(4.409)</b>	<b>22.884</b>	<b>0</b>	<b>1.655</b>	<b>42.403</b>	<b>270</b>	<b>42.673</b>
<i>badane</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	<b>2.939</b>	<b>(115)</b>	<b>22.250</b>	<b>14.935</b>	<b>0</b>	<b>22.884</b>	<b>(15.569)</b>	<b>5.053</b>	<b>30.127</b>	<b>282</b>	<b>30.409</b>
Różnice kursowe z konsolidacji	0	183	0	0	0	0	0	175	358	160	518
Podział zatwierdzonego zysku roku ubiegłego	0	0	506	506	0	0	0	(506)	0	0	0
Podwyższenie kapitału zakładowego	49.921	0	254.791	0	262.106	(22.884)	15.569	0	304.712	0	304.712
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(21.361)	(21.361)	(210)	(21.571)
<b>na dzień 31 grudnia 2006 roku</b>	<b>52.860</b>	<b>68</b>	<b>277.547</b>	<b>15.441</b>	<b>262.106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(16.639)</b>	<b>313.836</b>	<b>232</b>	<b>314.068</b>

**NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA  
FINANSOWEGO**

**1) Informacje dotyczące korekty bilansu na dzień 31 grudnia 2006 roku związanej z tymczasowym rozliczeniem nabycia spółek.**

Petrolinvest S.A., w związku tymczasowym rozliczeniem nabycia spółki Occidental Resources, Inc., nad którą współkontrolę objął w listopadzie 2006 roku, dokonał korekty wyceny godziwej aktywów i zobowiązań. W wyniku tej korekty suma aktywów i pasywów zwiększyła się o 1.857 tys. złotych.

Na dzień objęcia kontroli Petrolinvest S.A. dokonał, w ramach tymczasowego rozliczenia, odpisu aktualizującego wartości odwiertów wykonanych przez OilTechnoGroup przed dniem objęcia kontroli, które zgodnie z wynikami pomiarów dokonanych przez profesjonalną firmę są odwiertami suchymi, czyli nie zawierają złóż ropy naftowej i gazu. Pierwotnie wartość dokonanego odpisu wyniosła 29,6 mln złotych. W pierwszym półroczu 2007 roku w wyniku prac nad wyceną aktywów netto Petrolinvest S.A. ustalił, że wartość suchych odwiertów, które należy odpisać jest wyższa o 2 mln USD i po korekcie ogółem wartość odpisanych odwiertów wynosi 13 mln USD, czyli 37,8 mln złotych. Na dzień 31 grudnia 2006 roku w związku z faktem, że OilTechnoGroup nie wykazała w bilansie nakładów na suche odwierty w wysokości 2 mln USD (5,8 mln złotych), za które rozliczenie z wykonawcą robót nastąpiło w 2007 roku, na dzień objęcia spółka utworzyła rezerwę na zobowiązania z tytułu poniesienia tych nakładów w wysokości 5,8 mln złotych. Składnik aktywów z tytułu podatku odroczonego wzrósł o 1,7 mln złotych i w sumie wyniósł 11,3 mln złotych (30% stawka podatku).

Petrolinvest S.A. dokonał również korekty wyceny wartości koncesji OilTechnoGroup o kwotę 562,7 tys. USD, która pierwotnie w wyniku przeliczenia aktywów i zobowiązań spółki według waluty funkcjonalnej została zaprezentowana w różnicach kursowych z przeliczenia jednostki zagranicznej.

Petrolinvest S.A. posiada 50% udziału w wycenionej wartości.

Petrolinvest S.A. dokonał również zmiany prezentacji części rezerw na zobowiązania z tytułu opcji menadżerskich, z długoterminowych na krótkoterminowe.

Zgodnie z paragrafem 47 MSR 21 dla potrzeb prezentacji sprawozdania na dzień bilansowy, Petrolinvest S.A. dokonał przeliczenia nowej wartości powstałej w wyniku dokonanych korekt po średnim kursie USD na dzień 31 grudnia 2006 roku.

	<i>31 grudnia 2006</i>	<i>31 grudnia 2006</i>	<i>31 grudnia 2006</i>
	<i>opublikowany</i>	<i>zmieniony</i>	<i>różnica</i>
<b>Aktywa trwałe, w tym</b>	<b>606.144</b>	<b>608.002</b>	<b>(1.857)</b>
Wartość firmy	293.796	294.119	(323)
Rzeczowe aktywa trwałe	81.796	81.808	(12)
Wartości niematerialne	43.056	43.711	(655)
Podatek odroczoney	8.534	9.401	(867)
<b>Aktywa obrotowe</b>	<b>76.644</b>	<b>76.644</b>	<b>0</b>
<b>Suma Aktywów</b>	<b>682.788</b>	<b>684.646</b>	<b>(1.857)</b>
<b>Kapitały własne, w tym</b>	<b>315.367</b>	<b>314.070</b>	<b>1.297</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	1.366	68	1.297
<b>Zobowiązania, w tym</b>	<b>367.421</b>	<b>370.576</b>	<b>(3.154)</b>
Rezerwy długoterminowe	4.246	7.354	(3.109)
Rezerwy krótkoterminowe	1.510	1.556	(46)
<b>Suma Pasywów</b>	<b>682.788</b>	<b>684.645</b>	<b>(1.857)</b>

## 2) Informacje dotyczące segmentów działalności

Spółka identyfikuje w swojej działalności dwa segmenty branżowe:

a) Segment *LPG* – działalność handlowa wykonywana w Polsce, polegająca na imporcie oraz dystrybucji i sprzedaży gazu płynnego LPG do celów grzewczych, napędu pojazdów samochodowych (autogaz), butli gazowych oraz dla odbiorców hurtowych

b) Segment *Poszukiwanie i wydobywanie* – działalność wykonywana w krajach w których działają Spółki Poszukiwawczo-Wydobywcze, obejmująca proces badań geofizycznych oraz przygotowania i prowadzenia odwiertów.

za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2007	<i>LPG</i>	<i>Poszukiwanie i wydobywanie</i>	<i>Razem</i>
Przychody ze sprzedaży w segmentach	72.505	0	72.505
Zysk (strata) segmentu	(6.413)	(10.136)	(16.549)
Przychody pozostałe nieprzypisane			769
Koszty nieprzypisane			(209)
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem, kosztami i przychodami finansowymi i odpisem aktualizującym wartość firmy			(15.989)
Koszty finansowe			(7.064)
Przychody finansowe			7.651
Zysk (strata) przed opodatkowaniem i udziałami mniejszości			(15.402)
Podatek dochodowy			1.718
<b>Zysk (strata) netto za rok obrotowy</b>			<b>(17.120)</b>
Aktywa i zobowiązania			
Aktywa segmentu	50.420	768.585	819.004
Aktywa nieprzypisane			21.051
<b>Aktywa ogółem</b>	<b>50.420</b>	<b>768.585</b>	<b>840.055</b>
Zobowiązania segmentu	23.584	484.343	507.927
Zobowiązania nieprzypisane			33.681
Kapitały własne			298.447
<b>Zobowiązania i kapitały ogółem</b>	<b>23.584</b>	<b>484.343</b>	<b>840.055</b>
Pozostałe informacje dotyczące segmentu			
Nakłady inwestycyjne:			
rzeczowe aktywa trwale (w tym środki trwale w budowie)	3.594	49.611	53.205
wartości niematerialne	0	0	0
Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych	994	1.219	2.213
Amortyzacja wartości niematerialnych	14	0	14

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA II KWARTAŁ 2007 ROKU ZAKOŃCZONY  
DNIA 30 CZERWCA 2007 ROKU

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

<b>za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2006</b>	<i>LPG</i>	<i>Poszukiwanie i wydobycie</i>	<i>Razem</i>
Przychody ze sprzedaży w segmentach	65.690	0	65.690
Zysk (strata) segmentu	(5.262)	0	(5.262)
Przychody pozostałe nieprzypisane			491
Koszty nieprzypisane			(377)
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem, kosztami i przychodami finansowymi i odpisem aktualizującym wartość firmy			(5.148)
Koszty finansowe			(1.088)
Przychody finansowe			2.991
Zysk (strata) przed opodatkowaniem i udziałami mniejszości			(3.245)
Podatek dochodowy			406
<b>Zysk (strata) netto za rok obrotowy</b>			<b>(3.651)</b>
Aktywa i zobowiązania			
Aktywa segmentu	41.739	128.253	169.992
Aktywa nieprzypisane			69.442
<b>Aktywa ogółem</b>	<b>41.739</b>	<b>128.253</b>	<b>239.434</b>
Zobowiązania segmentu	19.972	166.520	186.492
Zobowiązania nieprzypisane			10.269
Kapitały własne			42.673
<b>Zobowiązania i kapitały ogółem</b>	<b>19.972</b>	<b>166.520</b>	<b>239.434</b>
Pozostałe informacje dotyczące segmentu			
Nakłady inwestycyjne:			
rzeczowe aktywa trwale (w tym środki trwale w budowie)	4.486	0	4.486
wartości niematerialne	0	0	0
Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych	916	0	916
Amortyzacja wartości niematerialnych	16	0	16

Strata segmentu *LPG* wynika z sezonowości, opisanej w punkcie 8 niniejszego raportu.

Wynik segmentu *Poszukiwanie i wydobycie* jest charakterystyczny dla wstępnej fazy realizacji projektu poszukiwawczego. Zarząd spodziewa się, że ujemny wynik segmentu może się utrzymywać do czasu uruchomienia przemysłowego wydobycia ropy naftowej.

### 3) Przychody i koszty finansowe

#### 3.1.) Przychody finansowe

	<i>za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca</i>		<i>za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca</i>	
	<i>2007</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2006</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Przychody z tytułu odsetek bankowych	1.213	76	816	74
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	2.891	403	1.419	403
Dodatnie różnice kursowe	3.531	2.475	3.992	2.474
Inne	16	37	0	7
	<b>7.651</b>	<b>2.991</b>	<b>6.227</b>	<b>2.958</b>

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

3.2) Koszty finansowe

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca		za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2007	2006	2007	2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Odsetki i prowizje od kredytów bankowych	2.342	525	1.811	219
Odsetki od leasingu finansowego	44	39	24	19
Odsetki od pożyczek	4.298	520	1.961	520
Inne	380	4	207	2
	<b>7.064</b>	<b>1.088</b>	<b>4.003</b>	<b>760</b>

4) Podatek dochodowy

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca		za okres 3 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2007	2006	2007	2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
<i>Bieżący podatek dochodowy</i>				
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	0	0	0	0
<i>Odroczony podatek dochodowy</i>				
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	1.718	406	1.486	461
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat</b>	<b>1.718</b>	<b>406</b>	<b>1.486</b>	<b>461</b>

5) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Dla celów śródrocznego skróconego rachunku przepływów pieniężnych, środki pieniężne i ich ekwiwalenty składają się z następujących pozycji:

	30 czerwca 2007	31 marca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Środki pieniężne w banku i w kasie	28.459	16.433	37.423	51.838
Kredyt obrotowy	(25.717)	(20.459)	(10.850)	(5.501)
<b>Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych</b>	<b>2.742</b>	<b>(4.026)</b>	<b>26.573</b>	<b>46.337</b>

6) Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2007 roku., Grupa Petrolinvest nabyła rzeczowe aktywa trwałe o wartości 49,6 mln złotych (2006: 4,4 mln złotych).

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

**7) Pozostałe aktywa finansowe**

	30 czerwca 2007	31 marca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł</i>	<i>tys. zł</i>	<i>tys. zł</i>	<i>tys. zł</i>
1. Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	116.263	184.396	162.320	86.844
w tym pożyczki krótkoterminowe	7.867	5.813	9.548	12
2. Wpłaty z tytułu umów związanych z nabyciem aktywów finansowych	25.228	25.228	23.958	47.689
3. Pozostałe	195	908	0	0
<b>Aktywa finansowe razem, w tym</b>	<b>141.686</b>	<b>210.532</b>	<b>186.278</b>	<b>134.533</b>
długoterminowe	133.819	204.719	176.730	134.521
krótkoterminowe	7.867	5.813	9.548	12

**8) Nabycie spółek zależnych i współzależnych**

**OOO NIEFTIEGEOSERWIS**

W dniu 28 marca 2007 Spółka objęła 59,99% udziałów w spółce OOO Nieftiegeoserwis, zarejestrowanej w Federacji Rosyjskiej.

Ze względu na nieistotność transakcji w OOO Nieftiegeoserwis w okresie od 28 do 31 marca 2007 roku, dla celów konsolidacji, moment objęcia współkontroli przyjęto na dzień 1 kwietnia 2007 roku.

W wyniku transakcji nabycia przez Petrolinvest S.A. zakres działalności OOO Nieftiegeoserwis nie zmienił się w sposób istotny.

Wartość godziwa możliwych do zidentyfikowania aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych OOO Nieftiegeoserwis na dzień przejęcia przedstawia się następująco:

<i>w tys. złotych</i>	Wartość bilansowa	Wartość ujęta w momencie przejęcia
Rzeczowe aktywa trwałe	11.048	11.048
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	90	90
Zapasy	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności	1.635	1.635
Rozliczenia międzyokresowe	0	0
	<b>12.773</b>	<b>12.773</b>
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	12.909	12.909
Rezerwy	0	0
	<b>12.909</b>	<b>12.909</b>
Wartość godziwa aktywów netto		(136)
Wartość udziału w aktywach netto objętych kontrolą		59,99%
<b>Wartość firmy powstała w wyniku przejęcia</b>		<b>35.926</b>
<b>Cena nabycia:</b>		
Zapłata ogółem (gotówka)		35.790

**Wpływ środków pieniężnych z tytułu przejęcia przedstawia się następująco:**

Środki pieniężne netto przejęte wraz z jednostką zależną	90
Środki pieniężne zapłacone	(35.790)
Wpływ środków pieniężnych netto	(35.700)

Ze względu na fakt, że trwają prace nad wyceną aktywów netto OOO Neftegeoserwis, rozliczenie nabycia spółki jest tymczasowe.

#### TOO EMBA JUG NIEFT

W dniu 26 kwietnia 2007 roku Spółka objęła 50% udziałów w spółce TOO Emba Jug Nefit, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu.

Ze względu na nieistotność transakcji w TOO Emba Jug Nefit w okresie od 26 kwietnia do 30 kwietnia 2007 roku, dla celów konsolidacji, moment objęcia współkontroli przyjęto na dzień 1 maja 2007 roku.

W wyniku transakcji nabycia przez Petrolinvest S.A. zakres działalności TOO Emba Jug Nefit nie zmienił się w sposób istotny.

Wartość godziwa możliwych do zidentyfikowania aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych TOO Emba Jug Nefit na dzień przejścia przedstawia się następująco:

	Wartość bilansowa	Wartość ujęta w momencie przejęcia
<i>w tys. złotych</i>		
Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	51.105	51.105
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	1.204	1.204
Zapasy	201	201
Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności	1.540	9.915
Rozliczenia międzyokresowe	90	90
	54.139	62.515
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	16.569	16.569
Rezerwy	215	215
	16.785	16.784
Wartość godziwa aktywów netto		45.730
Wartość udziału w aktywach netto objętych kontrolą		50,00%
<b>Wartość firmy powstała w wyniku przejścia</b>		<b>31.562</b>
<b>Cena nabycia:</b>		
Zapłata ogółem		54.427
gotówka		444
instrument kapitałowy (dyskonto udzielonych pożyczek długoterminowych)		53.983
<b>Wpływ środków pieniężnych z tytułu przejścia przedstawia się następująco:</b>		
Środki pieniężne netto przejęte wraz z jednostką współkontrolowaną (50% udziału)		602
Środki pieniężne zapłacone i do zapłaty		(54.427)
Wpływ środków pieniężnych netto		(53.825)

Ze względu na fakt, że trwają prace nad wyceną aktywów netto TOO Emba Jug Nefit, rozliczenie nabycia spółki jest tymczasowe.

W ramach tymczasowego rozliczenia Petrolinvest S.A. w momencie objęcia współkontroli dokonał korekty wyceny aktywów spółki TOO Emba Jug Nefit i zwiększył należność spółki z tytułu należnej kwoty pożyczki.

Przedmiotem umowy pożyczki zawartej 9 czerwca 2006 roku pomiędzy Petrolinvest S.A. a spółką TOO Emba Jug Nefit jest udzielenie przez Spółkę nieoprocentowanej pożyczki w kwocie całkowitej 25.000 tys. USD na rzecz spółki TOO Emba Jug Nefit, na okres do 8 czerwca 2031 roku. Celem pożyczki jest finansowanie działalności spółki TOO Emba Jug Nefit, w szczególności zaś udostępnienie środków finansowych pozwalających na wywiązanie się ze zobowiązań względem władz Republiki Kazachstanu w zakresie poszukiwania i wydobywania węglowodorów. Zgodnie z umową spłata pożyczki nastąpić może również poprzez konwersję wierzytelności na

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

akcje, po przekształceniu spółki TOO Emba Jug Nieft w spółkę akcyjną. W razie niedokonania konwersji pożyczki w terminie 30 dni od przekształcenia, Petrolinvest S.A. ma prawo żądać spłaty pożyczki w terminie 180 dni od przekształcenia. Konwersja pożyczki w kapitał zakładowy spółki będzie możliwa po upływie 366 dni od dnia podpisania umowy albo przed tym terminem, jeżeli Petrolinvest S.A. otrzyma zgodę Prezesa NBP na spłatę pożyczki wcześniej niż rok od dnia podpisania umowy. Do dnia objęcia kontroli Petrolinvest S.A. wypłacił TOO Emba Jug Nieft 20.902 tys. USD.

Udzielona pożyczka związana z nabyciem udziałów została wyceniona według zamortyzowanego kosztu przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej. Ponieważ udzielenie pożyczki na określonych warunkach (brak oprocentowania) było wymagane dla zawarcia umów, w wyniku których Petrolinvest S.A. obejmie współkontrolę nad spółką, wartość dyskonta z tytułu wyceny udzielonej pożyczki została aktywowana jako aktywo finansowe.

Dyskonto od pozostałej części pożyczki w wysokości 4.098 tys. USD związanej z nabyciem udziałów, którą Petrolinvest S.A. wypłacił po objęciu współkontroli nad TOO Emba Jug Nieft, na dzień objęcia współkontroli zaprezentowane zostało jako należność TOO Emba Jug Nieft.

### TOO COMPANY PROFIT

W dniu 7 maja 2007 roku Spółka objęła 50% udziałów w spółce TOO Company Profit, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu.

Ze względu na nieistotność transakcji w TOO Company Profit w okresie od maja do 7 maja 2007 roku, dla celów konsolidacji, moment objęcia współkontroli przyjęto na dzień 1 maja 2007 roku.

W wyniku transakcji nabycia przez Petrolinvest zakres działalności TOO Company Profit nie zmienił się w sposób istotny.

Wartość godziwa możliwych do zidentyfikowania aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych TOO Company Profit na dzień przejęcia przedstawia się następująco:

<i>w tys. złotych</i>	Wartość bilansowa	Wartość ujęta w momencie przejęcia
Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	24.574	24.574
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	249	249
Zapasy	4	4
Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności	326	3.823
Rozliczenia międzykresowe	141	141
	25.294	28.791
Zobowiązania i rozliczenia międzykresowe	8.181	8.181
Rezerwy	130	130
	8.311	8.311
Wartość godziwa aktywów netto		20.480
Wartość udziału w aktywach netto objętych kontrolą		50,00%
<b>Wartość firmy powstała w wyniku przejęcia</b>		<b>17.942</b>
<b>Cena nabycia:</b>		
Zapłata ogółem		28.182
gotówka		550
instrument kapitałowy (dyskonto udzielonych pożyczek długoterminowych)		27.632
<b>Wpływ środków pieniężnych z tytułu przejęcia przedstawia się następująco:</b>		
Środki pieniężne netto przejęte wraz z jednostką współkontrolowaną (50% udziału)		124
Środki pieniężne zapłacone i do zapłaty		(28.182)
Wpływ środków pieniężnych netto		(28.058)

Ze względu na fakt, że trwają prace nad wyceną aktywów netto TOO Company Profit, rozliczenie nabycia spółki jest tymczasowe.

W ramach tymczasowego rozliczenia Petrolinvest S.A. w momencie objęcia współkontroli dokonał korekty wyceny aktywów spółki TOO Company Profit i zwiększył należność spółki z tytułu należnej kwoty pożyczki.

Umowa pożyczki z dnia 9 czerwca 2006 roku stanowi, że Petrolinvest S.A. udzieli nieoprocentowanej pożyczki w kwocie całkowitej 14.000 tys. USD na rzecz spółki TOO Company Profit, na okres do 8 czerwca 2031 roku. Celem pożyczki jest finansowanie działalności spółki TOO Company Profit, w szczególności zaś udostępnienie środków finansowych pozwalających na wywiązanie się ze zobowiązań względem władz Republiki Kazachstanu w zakresie poszukiwania i wydobywania węglowodorów oraz spłatę zobowiązań kredytowych w wysokości 2.360 tys. USD. Spłata pożyczki nastąpić może również w drodze konwersji wierzytelności na akcje po przekształceniu spółki TOO Company Profit w spółkę akcyjną. W razie niedokonania konwersji pożyczki w terminie 30 dni od przekształcenia, Petrolinvest S.A. ma prawo żądać spłaty pożyczki w terminie 180 dni od przekształcenia. Konwersja pożyczki w kapitał zakładowy spółki będzie możliwa po upływie 366 dni od podpisania umowy albo przed tym terminem, jeżeli Petrolinvest S.A. otrzyma zgodę Prezesa NBP na spłatę pożyczki wcześniej niż rok od dnia podpisania umowy. Do dnia objęcia kontroli Petrolinvest S.A. wypłacił TOO Company Profit 10.500 tys. USD.

Udzielona pożyczka związana z nabyciem udziałów została wyceniona według zamortyzowanego kosztu przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej. Ponieważ udzielenie pożyczki na określonych warunkach (brak oprocentowania) było wymagane dla zawarcia umów, w wyniku których Petrolinvest S.A. obejmie współkontrolę nad spółką, wartość dyskonta z tytułu wyceny udzielonej pożyczki została aktywowana jako aktywo finansowe.

Dyskonto od pozostałej części pożyczki w wysokości 3.500 tys. USD związanej z nabyciem udziałów, którą Petrolinvest S.A. wypłacił po objęciu współkontroli nad TOO Company Profit, na dzień objęcia współkontroli zaprezentowane zostało jako należność TOO Company Profit.

## 9) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W marcu 2007 roku Petrolinvest S.A. podpisał umowę kredytową z Bankiem PKO Bank Polski S.A. w łącznej wysokości nie przekraczającej 300.000.000 złotych (lub równowartości tej kwoty w USD). W lipcu 2007 roku podpisano aneks do umowy kredytowej, na podstawie którego Bank Gospodarstwa Krajowego przejął część praw i obowiązków wynikających z umowy kredytowej od Banku PKO Bank Polski S.A.

Przedmiotem kredytu jest finansowanie realizacji przedsięwzięcia inwestycyjnego obejmującego poszukiwanie i eksploatację złóż ropy naftowej przez wybrane podmioty powiązane (Spółki Wydobywcze) oraz finansowanie przez Spółkę tej działalności Spółek Wydobywczych poprzez udzielanie pożyczek (Pożyczki Projektowe), jak również opłacenie akcji objętych przez Spółkę w podwyższonym kapitale zakładowym podmiotu powiązanego. Umowa kredytowa precyzuje strukturę wykorzystania finansowania na poszczególne Spółki Wydobywcze. Okres wykorzystania kredytu obowiązuje 15 miesięcy od dnia zawarcia Umowy.

Termin spłaty kredytu upływa w grudniu 2012 roku, a rozpoczęcie spłat ma mieć miejsce w grudniu 2010 roku. Kredyt ma być spłacany w trzech rocznych ratach. Szczegółowy harmonogram spłat przedstawia poniższa tabela:

Data Spłaty	Spłata w %
31 grudnia 2010 roku	16,7
31 grudnia 2011 roku	33,3
31 grudnia 2012 roku	50,0
31 grudnia 2012 roku	0

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST

Umowa wprowadza obowiązek przedterminowej spłaty części lub całości kredytu w przypadku, gdy łączne wpływy z tytułu zwrotu Pożyczek Projektowych od Spółek Wydobywczych oraz dywidend i innych wypłat z zysku od Spółek Wydobywczych będą w wysokości wyższej niż przewidziane w Biznes Planie. Dodatkowym czynnikiem determinującym przedterminową spłatę jest brak skutecznego nabycia udziałów/akcji w którejkolwiek ze Spółek Wydobywczych do dnia 30 września 2007 roku.

Umowa kredytowa nakłada na Spółkę szereg ograniczeń w zakresie dokonywania obciążeń majątku, zaciągania nowych zobowiązań, itp.

Umowa kredytowa zobowiązuje Spółkę do utrzymywania na odpowiednim poziomie stosunku zadłużenia bilansowego do kapitałów własnych oraz stosunku EBITDA do całkowitej obsługi zadłużenia, począwszy od momentu ustalenia powyższych wskaźników według stanu na dzień 30 czerwca 2009 roku.

Zabezpieczenie Umowy kredytowej stanowią:

1. Hipoteki kaucyjne na nieruchomościach należących do osoby trzeciej – spółki z Grupy Prokom,
2. zastawy rejestrowe i finansowe na aktywach finansowych, udostępnionych w tym celu przez Prokom Investments SA,
3. zastawy rejestrowe i finansowe na prawach z rachunków środków wydzielonych,
4. pełnomocnictwo do rachunków bankowych,
5. oświadczenie o poddaniu się egzekucji,
6. Umowa Wsparcia.

W Umowie wsparcia Prokom Investments SA, w celu zabezpieczenia wierzytelności z tytułu Umowy kredytowej, zobowiązał się między innymi do:

1. wsparcia organizacji Projektu poprzez wymianę niezbędnych do prawidłowej jego realizacji informacji, dokumentów i danych, a także wsparcie techniczne oraz świadczenie usług dotyczących realizacji Projektu,
2. podporządkowania spłaty dotychczas udzielonych oraz udzielanych w przyszłości pożyczek i innych form finansowania dłużnego Spółki spłacie wierzytelności z tytułu zawartej Umowy kredytowej,
3. udzielenia podporządkowanych pożyczek lub innych form finansowania Kredytobiorcy zgodnie z Biznes Planem,
4. dofinansowania Spółki, w formie podwyższenia kapitału zakładowego lub podporządkowanych pożyczek, w przypadku gdyby sytuacja finansowa Spółki nie pozwalała na obsługę zadłużenia.

## 10) Należności

	<i>30 czerwca 2007</i>	<i>31 marca 2007</i>	<i>31 grudnia 2006</i>	<i>30 czerwca 2006</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Należności z tytułu dostaw i usług	9.573	6.819	14.631	6.735
Należności budżetowe	7.221	4.191	2.702	309
Należności od pracowników	75	39	3	25
Pozostałe należności	302	4	499	21
	<b>17.171</b>	<b>11.053</b>	<b>17.835</b>	<b>7.090</b>

### 11) Rozliczenia międzyokresowe kosztów

	30 czerwca 2007	31 marca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Koszty przyszłych okresów				
poszukiwanie i wydobycie ropy naftowej	0	9.043	4.612	0
Koszty sponsoringu	0	500	1.250	0
Koszty pozyskania kapitału	3.962	3.017	270	0
Koszty ubezpieczeń	78	121	170	68
Rozliczenie w czasie kosztu butli gazowych	195	264	343	476
Pozostałe	679	226	128	86
	<b>4.914</b>	<b>13.171</b>	<b>6.773</b>	<b>630</b>

### 12) Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe

	30 czerwca 2007	31 marca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	7.868	11.913	7.423	8.369
Zobowiązania z tytułu nabycia aktywów finansowych	105.429	139.962	129.015	0
Zobowiązania budżetowe	5.666	2.612	12.492	5.945
Zobowiązania inwestycyjne związane z budową środków trwałych	7.089	1.379	3.615	0
Zaliczki otrzymane na dostawy	39	0	0	0
Pozostałe zobowiązania	354	493	178	30
	<b>126.445</b>	<b>156.359</b>	<b>152.723</b>	<b>14.344</b>

### 13) Transakcje z podmiotami powiązanymi

Poniższa tabela przedstawia łączne kwoty transakcji zawartych z podmiotami powiązanymi w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2007 i 2006 roku

Podmiot powiązany		Zakupy	Należności	Zobowiązania
		od podmiotów powiązanych	od podmiotów powiązanych	wobec podmiotów powiązanych
		<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
		<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Ryszard Krauze	2007	0	50	320
	2006	0	50	320
Prokom Investments	2007	206	0	186.766
	2006	44	0	166.720

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.**

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**

	<i>za okres 6 miesięcy</i>		<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 30 czerwca</i>		<i>zakończony 30 czerwca</i>	
	<i>2007</i>	<i>2006</i>	<i>2007</i>	<i>2006</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
<b>Działalność kontynuowana</b>				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	72.269	65.690	34.411	28.908
Przychody ze sprzedaży usług	132	141	67	70
Zmiana stanu zapasów wyrobów gotowych i produkcji w toku	0	40	0	15
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>72.401</b>	<b>65.871</b>	<b>34.478</b>	<b>28.993</b>
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	65.904	58.228	30.196	24.964
Zużycie materiałów i energii	1.651	1.538	809	733
Świadczenia pracownicze	5.076	3.830	2.452	2.049
Amortyzacja	1.008	840	507	435
Usługi obce	8.393	4.250	4.271	2.342
Podatki i opłaty	486	1.893	(12)	1.635
Pozostałe koszty rodzajowe	1.109	274	806	136
<b>Koszty działalności operacyjnej</b>	<b>83.627</b>	<b>70.853</b>	<b>39.029</b>	<b>32.294</b>
<b>Zysk (strata) brutto ze sprzedaży</b>	<b>(11.226)</b>	<b>(4.982)</b>	<b>(4.551)</b>	<b>(3.301)</b>
Pozostałe przychody operacyjne	599	248	87	96
Pozostałe koszty operacyjne	130	353	114	220
Przychody finansowe	9.963	2.985	7.516	2.971
Koszty finansowe	6.785	1.070	3.801	773
Odpis aktualizujący wartości firmy	0	0	0	0
<b>Zysk (strata) brutto</b>	<b>(7.579)</b>	<b>(3.172)</b>	<b>(863)</b>	<b>(1.227)</b>
Podatek dochodowy	1.718	406	1.486	461
<b>Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej</b>	<b>(9.297)</b>	<b>(3.578)</b>	<b>(2.349)</b>	<b>(1.688)</b>
<b>Zysk (strata) netto</b>	<b>(9.297)</b>	<b>(3.578)</b>	<b>(2.349)</b>	<b>(1.688)</b>
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	5.286.000	457.088	5.286.000	618.482
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(1,76)	(7,83)	(0,44)	(2,73)

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS**

	30 czerwca 2007	31 marca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
<b>AKTYWA</b>				
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>				
Wartość firmy	0	0	0	0
Rzeczowe aktywa trwałe	40.294	38.974	37.682	34.611
Nieruchomości inwestycyjne	2.232	2.232	2.232	2.021
Wartości niematerialne	21	28	35	56
Pozostałe aktywa finansowe	752.562	712.353	648.175	136.281
Podatek odroczoney	4.751	2.946	2.541	553
	<u>799.860</u>	<u>756.533</u>	<u>690.665</u>	<u>173.522</u>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>				
Zapasy	6.104	4.469	5.021	6.328
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	10.126	7.400	16.183	7.129
Rozliczenia międzyokresowe	4.562	13.157	6.758	630
Inwestycje krótkoterminowe	54.393	40.634	23.873	12
Środki pieniężne	1.487	828	5.222	51.835
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0	0
	<u>76.672</u>	<u>66.488</u>	<u>57.057</u>	<u>65.934</u>
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b><u>876.532</u></b>	<b><u>823.021</u></b>	<b><u>747.722</u></b>	<b><u>239.456</u></b>
<b>PASYWA</b>				
<b>Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej</b>				
Kapitał podstawowy	52.860	52.860	52.860	7.348
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	0	0	0
Pozostałe kapitały	277.700	277.700	277.700	33.562
Niepodzielony wynik finansowy	(24.515)	(22.165)	(15.239)	2.175
	<u>306.045</u>	<u>308.395</u>	<u>315.321</u>	<u>43.085</u>
<b>Kapitały akcjonariuszy mniejszościowych</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kapitał własny ogółem</b>	<b><u>306.045</u></b>	<b><u>308.395</u></b>	<b><u>315.321</u></b>	<b><u>43.085</u></b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	296.648	185.892	115.963	169.200
Rezerwy długoterminowe	209	228	260	226
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8.048	4.757	4.140	2.814
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	331	273	314	458
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	16.793	17.435	17.463	0
	<u>322.029</u>	<u>208.585</u>	<u>138.140</u>	<u>172.698</u>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	214.636	280.438	278.657	14.317
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	220	220	239	217
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	32.441	24.692	13.986	8.340
Rezerwy krótkoterminowe	0	0	473	0
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	0	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	1.161	691	906	799
	<u>248.458</u>	<u>306.041</u>	<u>294.261</u>	<u>23.673</u>
<b>Suma zobowiązań</b>	<b><u>570.487</u></b>	<b><u>514.626</u></b>	<b><u>432.401</u></b>	<b><u>196.371</u></b>
<b>SUMA PASYWÓW</b>	<b><u>876.532</u></b>	<b><u>823.021</u></b>	<b><u>747.722</u></b>	<b><u>239.456</u></b>

**SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH**

	za okres 6 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 czerwca		zakończony 30 czerwca	
	2007	2006	2007	2006
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
<b>Przeływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>				
Zysk/(strata) brutto	(7.579)	(3.172)	(863)	(1.227)
Korekty o pozycje:	(1.801)	14.322	(3.137)	4.609
Amortyzacja i odpis wartości firmy	1.008	840	507	436
Odsetki i dywidendy, netto	1.438	616	1.476	337
Różnice kursowe	(4.341)	(2.475)	(4.817)	(2.475)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	3	0	3	0
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	6.057	15.926	(2.726)	3.289
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	(1.084)	(371)	(1.635)	(869)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(6.591)	(491)	2.845	4.263
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	1.531	126	966	184
Zmiana stanu rezerw	(524)	(3)	(19)	(8)
Podatek dochodowy zapłacony	(20)	33	0	41
Pozostałe	722	121	263	(589)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>(9.380)</b>	<b>11.150</b>	<b>(4.000)</b>	<b>3.382</b>
<b>Przeływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0	0	0
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(3.589)	(4.487)	(1.820)	(2.581)
Sprzedaż aktywów finansowych	0	0	0	0
Nabycie aktywów finansowych	0	0	0	0
Nabycie jednostki zależnej i współzależnej, po potrąceniu przyjętych środków pieniężnych	(86.891)	(47.689)	(61.039)	(24.479)
Dywidendy otrzymane	0	0	0	0
Odsetki otrzymane	0	0	0	0
Spłata udzielonych pożyczek	0	0	0	0
Udzielenie pożyczek	(95.289)	(83.286)	(48.695)	(83.286)
Pozostałe	(451)	0	(148)	0
<b>Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(186.220)</b>	<b>(135.462)</b>	<b>(111.702)</b>	<b>(110.346)</b>
<b>Przeływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	15.569	0	0
Koszty transakcyjne związane z emisją akcji	(3.692)	0	(945)	0
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(2)	24	58	63
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	184.209	166.000	114.099	166.000
Spłata pożyczek/kredytów	(1.140)	(1.500)	(280)	(599)
Odsetki zapłacone	(1.728)	(499)	(1.529)	(220)
Pozostałe	(650)	(55)	(300)	(18)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>176.997</b>	<b>179.539</b>	<b>111.103</b>	<b>165.226</b>
<b>Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów</b>	<b>(18.603)</b>	<b>55.227</b>	<b>(4.599)</b>	<b>58.262</b>
Różnice kursowe netto	0	0	0	0
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	(5.627)	(8.892)	(19.631)	(11.927)
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>(24.230)</b>	<b>46.335</b>	<b>(24.230)</b>	<b>46.335</b>
o ograniczonej możliwości dysponowania	0	0	0	0

## SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały, w tym	Kapitał z sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Niezarejestrowany kapitał udziałowy	Należne wpłaty na kapitał udziałowy	Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte	Razem
<i>niebadane</i>	tys. zł.	tys. zł.	Kapitał z podziału zysku	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
<b>na dzień 1 stycznia 2007 roku</b>	<b>52.860</b>	<b>277.700</b>	<b>15.594</b>	<b>262.106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(15.239)</b>	<b>315.321</b>
Podział zatwierdzonego zysku roku ubiegłego	0	0	0	0	0	0	0	0
Podwyższenie kapitału zakładowego	0	0	0	0	0	0	0	0
Pozostałe	0	0	0	0	0	0	21	21
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	(9.297)	(9.297)
<b>na dzień 30 czerwca 2007 roku</b>	<b>52.860</b>	<b>277.700</b>	<b>15.594</b>	<b>262.106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(24.515)</b>	<b>306.045</b>
<i>niebadane</i>	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
<b>na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	<b>2.939</b>	<b>22.403</b>	<b>15.088</b>	<b>0</b>	<b>22.884</b>	<b>(15.569)</b>	<b>5.244</b>	<b>30.586</b>
Podział zatwierdzonego zysku roku ubiegłego	0	0	0	0	0	0	0	0
Podwyższenie kapitału zakładowego	4.409	11.160	0	(4.409)	0	15.569	0	15.569
Pozostałe	0	0	0	0	0	0	0	0
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	(3.578)	(3.578)
<b>na dzień 30 czerwca 2006 roku</b>	<b>7.348</b>	<b>33.563</b>	<b>15.088</b>	<b>(4.409)</b>	<b>22.884</b>	<b>0</b>	<b>2.175</b>	<b>43.086</b>
<i>badane</i>	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
<b>na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	<b>2.939</b>	<b>22.403</b>	<b>15.088</b>	<b>0</b>	<b>22.884</b>	<b>(15.569)</b>	<b>5.244</b>	<b>30.586</b>
Podział zatwierdzonego zysku roku ubiegłego	0	506	506	0	0	0	506	1.012
Podwyższenie kapitału zakładowego	49.921	254.791	0	262.106	(22.884)	15.569	0	304.712
Pozostałe	0	0	0	0	0	0	0	0
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	(20.989)	(20.989)
<b>na dzień 31 grudnia 2006 roku</b>	<b>52.860</b>	<b>277.700</b>	<b>15.594</b>	<b>262.106</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(15.239)</b>	<b>315.321</b>