



Petrolinvest

**SKONSOLIDOWANY
RAPORT KWARTALNY
GRUPY PETROLINVEST
ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2007 ROKU**

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2007 ROKU

1.	WYBRANE DANE FINANSOWE	4
2.	ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP	5
3.	INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ	5
4.	ZAKRES JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ OBJĘTYCH KONSOLIDACJĄ ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU	6
5.	ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU	6
6.	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	6
7.	OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	7
8.	ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH	7
9.	OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	9
10.	INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	9
11.	INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRIWILEJOWANE	10
12.	WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)	10
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	10
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	10
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	11
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	11
18.	INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI	12
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	12
20.	WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU	12
21.	ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO	12
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	13
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS	14
	SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	16
	NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	17

1)	Informacje dotyczące korekty bilansu na dzień 31 grudnia 2006 roku związanej z tymczasowym rozliczeniem nabycia spółek.	17
2)	Informacje dotyczące segmentów działalności	18
3)	Przychody i koszty finansowe	20
4)	Podatek dochodowy	21
5)	Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	21
6)	Rzeczowe aktywa trwałe	21
7)	Aktywa finansowe	22
8)	Nabycie spółek zależnych i współkontrolowanych	22
9)	Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	27
10)	Należności	28
11)	Rozliczenia międzyokresowe kosztów	29
12)	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	29
13)	Transakcje z podmiotami powiązanymi	29
	SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.	30
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	30
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS	31
	SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	32
	SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	33

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2007 ROKU

1. WYBRANE DANE FINANSOWE

1.1. Wybrane dane finansowe Grupy Petrolinvest

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 9 miesięcy zakończony 30 września	
	2007	2006	2007	2006
	w tys. zł.		w tys. EUR	
1. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	136.437	126.187	35.660	32.266
2. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(22.645)	(2.652)	(5.919)	(678)
3. Zysk (strata) brutto	(11.596)	(21.452)	(3.031)	(5.485)
4. Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(13.505)	(18.268)	(3.530)	(4.671)
5. Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(29.867)	(967)	(7.806)	(247)
6. Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(289.858)	(213.066)	(75.758)	(54.481)
7. Przepływy pieniężne z działalności finansowej	371.789	210.751	97.172	53.889
8. Przepływy pieniężne netto, razem	52.064	(3.282)	13.608	(839)
9. Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	5.369.628	613.040	5.369.628	613.040
10. Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(2,52)	(29,80)	(0,66)	(7,62)
11. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(2,52)	(29,80)	(0,66)	(7,62)
	na dzień		na dzień	
	30 września	31 grudnia	30 września	31 grudnia
	2007	2006	2007	2006
	w tys. zł.		w tys. EUR	
12. Aktywa razem	996.393	684.646	263.770	178.703
13. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	574.493	370.578	152.083	96.726
14. Zobowiązania długoterminowe	412.448	201.384	109.185	52.564
15. Zobowiązania krótkoterminowe	162.045	169.194	42.897	44.162
16. Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	421.707	313.836	111.637	81.916
17. Kapitał zakładowy	58.730	52.860	15.547	13.797
18. Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	5.369.628	1.446.172	5.369.628	1.446.172
19. Wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	78,54	217,01	20,79	56,64
20. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	78,54	217,01	20,79	56,64
21. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2007 ROKU

1.2. Wybrane dane finansowe Petrolinvest S.A.

	za okres 9 miesięcy		za okres 9 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2007	2006	2007	2006
	w tys. zł.		w tys. EUR	
1. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	136.360	126.046	35.639	32.230
2. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(13.417)	(2.388)	(3.507)	(611)
3. Zysk (strata) brutto	(6.112)	(21.123)	(1.597)	(5.401)
4. Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(8.450)	(17.952)	(2.209)	(4.590)
5. Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(9.308)	(967)	(2.433)	(247)
6. Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(294.240)	(213.066)	(76.903)	(54.481)
7. Przepływy pieniężne z działalności finansowej	367.532	210.751	96.059	53.889
8. Przepływy pieniężne netto, razem	63.984	(3.282)	16.723	(839)
9. Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	5.369.628	613.040	5.369.628	613.040
10. Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,57)	(29,28)	(0,41)	(7,49)
11. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,57)	(29,28)	(0,41)	(7,49)
	na dzień		na dzień	
	30 września	31 grudnia	30 września	31 grudnia
	2007	2006	2007	2006
	w tys. zł.		w tys. EUR	
12. Aktywa razem	1.002.664	747.722	265.431	195.167
13. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	576.317	432.401	152.566	112.863
14. Zobowiązania długoterminowe	410.096	138.140	108.563	36.057
15. Zobowiązania krótkoterminowe	166.221	294.261	44.003	76.806
16. Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	426.347	315.321	112.865	82.303
17. Kapitał zakładowy	58.730	52.860	15.547	13.797
18. Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	5.369.628	1.446.172	5.369.628	1.446.172
19. Wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	79,40	218,04	21,02	56,91
20. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	79,40	218,04	21,02	56,91
21. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

2. ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	za okres 9 miesięcy	
	zakończony 30 września	
	2007	2006
średni kurs w okresie	3,8261	3,9108
	na dzień	
	30 września	31 grudnia
	2007	2006
kurs na koniec okresu	3,7775	3,8312

3. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ

Grupa Kapitałowa PETROLINVEST S.A. składa się z jednostki dominującej - Spółki PETROLINVEST S.A. (dalej: PETROLINVEST S.A.; Spółka) oraz spółek zależnych (patrz punkt 4). Dla potrzeb prezentacji niniejszego Raportu spółka dominująca, jej spółki zależne i spółki współkontrolowane (patrz punkt 4) nazywane są Grupą Kapitałową PETROLINVEST S.A. (Grupa Kapitałowa).

PETROLINVEST Spółka Akcyjna, będąca jednostką dominującą w Grupie Kapitałowej PETROLINVEST S.A., została utworzona na podstawie Uchwały Zgromadzenia Wspólników Petrolinvest Sp. z o.o. z dnia 22 grudnia 2006 roku o przekształceniu w Spółkę Akcyjną. Uchwała została zarejestrowana w Krajowym Rejestrze Sądowym prowadzonym przez Sąd Rejonowy, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000270970 w dniu 29 grudnia 2006 roku. Spółce nadano numer statystyczny REGON 190829082.

W dniu 16 lipca 2007 roku prawa do akcji spółki PETROLINVEST S.A. zadebiutowały na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

Siedziba PETROLINVEST S.A. mieści się w Polsce, w Gdyni przy ulicy Podolskiej 21.

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

Podstawowym przedmiotem działania Grupy Kapitałowej 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.

4. ZAKRES JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ OBJĘTYCH KONSOLIDACJĄ ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU

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

Według stanu na dzień 30 września 2007 roku PETROLINVEST S.A. posiadał udziały/akcje 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)	145 000,00 KZT	50%	Proporcjonalna
TOO COMPANY PROFIT (Republika Kazachstanu)	164 600,00 KZT	50%	Proporcjonalna
OOO SIEWIERGEOFIZYKA (Federacja Rosyjska)	100 000,00 RUB	59,999%	Pełna
OOO NIEFTIEGEOSEWIS (Federacja Rosyjska)	10 000,00 RUB	59,99%	Pełna
ZAO Peczora-Petroleum (Federacja Rosyjska)	20 000,00 RUB	59%	Pełna
Petrolinvest Mockavos Perpyla (Litwa)	2 000 000,00 LTL	87%	Pełna
TPG GAZ S.A. (Polska)	15 720 325,00 PLN	100%	Pełna

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

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

Po zakończeniu trzeciego kwartału 2007 roku w Grupie Kapitałowej nie wystąpiły żadne istotne zdarzenia.

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

W dniu 28 sierpnia 2007 roku Spółka objęła 59% udziałów w spółce ZAO Peczora-Petroleum, zarejestrowanej w Federacji Rosyjskiej.

Nabycie nastąpiło w wyniku wykonania trzech umów pomiędzy Spółką a Valerym Garipovem, Olgą Ramzenkovą oraz Alekseyem Hitrovem zawartych w dniu 12 lutego 2007 roku. łączna cena nabycia akcji wynosi 17.000 tys. USD. Peczora-Petroleum prowadzi działalność w zakresie poszukiwania i wydobywania ropy naftowej i posiada koncesję poszukiwawczą w obszarze Porożskie oraz koncesję poszukiwawczo-wydobywczą w obszarze Wierchnie-Peczorskie. W wyniku transakcji Spółka posiada 59% akcji w kapitale zakładowym Peczora-Petroleum, które upoważniają do 59% głosów na walnym zgromadzeniu Peczora-Petroleum. Wartość nominalna nabytych akcji wynosi 11.800 rubli. Spółka traktuje nabycie akcji Peczora-Petroleum jako długoterminową lokatę kapitałową. Nabycie akcji Peczora-Petroleum nastąpiło ze środków pochodzących z pożyczki, udzielonej przez Prokom Investments S.A. w lutym b.r.

7. 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. Trzeci kwartał jest zwykle okresem intensyfikacji sprzedaży i lepszych wyników na tej działalności.

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

DZIAŁALNOŚĆ POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZA

W trzecim kwartale 2007 roku Grupa Kapitałowa PETROLINVEST S.A. prowadziła intensywne prace badawczo-poszukiwawcze w zakresie poniżej przedstawionym.

OOO SIEWIERGEOFIZYKA

W trzecim kwartale 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

- ✓ Kontynuowano przetwarzanie oraz rozpoczęto interpretację wyników zdjęcia sejsmicznego 3D.
- ✓ Kontynuowano interpretację wyników badań powierzchniowego zdjęcia geochemicznego. Z uwagi na niejednoznaczne wyniki prac interpretacyjnych wykonano dodatkowe pomiary polowe.
- ✓ Prowadzono prace interpretacyjne danych sejsmiki pasywnej, badań geochemicznych wraz z wynikami badań sejsmicznych w celu wydzielenia obszarów perspektywicznych dla występowania złóż ropy naftowej.

OOO NIEFTIEGEOSEKWERWIS

W trzecim kwartale 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

- ✓ Prowadzono interpretację wyników zdjęcia sejsmicznego 3D.
- ✓ Kontynuowano interpretację wyników badań powierzchniowego zdjęcia geochemicznego. Z uwagi na niejednoznaczne wyniki prac interpretacyjnych wykonano dodatkowe pomiary polowe.
- ✓ Prowadzono prace interpretacyjne danych sejsmiki pasywnej, badań geochemicznych wraz z wynikami badań sejsmicznych w celu wydzielenia obszarów perspektywicznych dla występowania złóż ropy naftowej.

ZAO PECZORA-PETROLEUM

W trzecim kwartale 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

- ✓ Kontynuowano reinterpretację istniejących danych sejsmicznych 2D – dotychczasowy zrealizowany zakres prac pozwolił na określenie lokalizacji odwiertu Wschodnia Ajuwińska 1.
- ✓ Kontynuowano interpretację wyników badań powierzchniowego zdjęcia geochemicznego. Z uwagi na niejednoznaczne wyniki prac interpretacyjnych wykonano dodatkowe pomiary polowe.
- ✓ Prowadzono prace interpretacyjne danych sejsmiki pasywnej, badań geochemicznych wraz z wynikami badań sejsmicznych w celu wydzielenia kolejnych obszarów perspektywicznych dla występowania złóż ropy naftowej.
- ✓ Zakończono wiercenie i opróbowanie odwiertu Ajuwińska 1 w celu określenia występowania ropy naftowej w węglanowych i piaskowcowych poziomach skał zbiornikowych. W osadach piaskowcowych dewonu stwierdzono horyzonty nasycone ropą naftową, które po opróbowaniu uznano jednak za nieprzemysłowe.
- ✓ Zawarto umowę na zaprojektowanie i wykonanie nowych badań sejsmicznych 2D w południowej części obszaru licencji.

TOO EMBA JUG NIEFT

W trzecim kwartale 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

- ✓ Kontynuacja prac przygotowawczych do głębokich wierceń, w tym budowa dróg dojazdowych oraz placów pod urządzenia wiertnicze.
- ✓ Zmobilizowano na obszar koncesji dwa urządzenia wiertnicze: ARB 100 i N1625.
- ✓ Na koncesji Żubantam wykonano odwiert G-4D do głębokość 750 metrów. W odwiercie z urządzenia zastępczego A 37 wykonano próby złożowe w 5 perspektywicznych interwałach piaskowcowych skał zbiornikowych. W 4 horyzontach uzyskano przyływ ropy naftowej. Obecnie TOO EmbaYugNieft oczekuje na oficjalne raporty z opróbowania.

- ✓ Dnia 30 września zakończono wiercenie drugiego otworu G14-D na złożu Żubantam o głębokości 650 metrów. Trwa przygotowanie do opróbowania.
- ✓ Rozpoczęto montaż urządzenia wiertniczego N1625 dla odwiercenia trzeciego otworu SG-2 o głębokości 4 950 metrów na obszarze koncesji.

TOO COMPANY PROFIT

W trzecim kwartale 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

- ✓ Mobilizacja i montaż urządzenia wiertniczego K600 do wykonania otworu G-1 o planowanej głębokości 1 200 metrów.

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

W trzecim kwartale 2007 roku wykonano następujący zakres prac:

- ✓ Likwidacja odwiertów Ajganym 1 oraz Rauszan 1 ze względu na nie stwierdzenie objawów węglowodorów w czasie wiercenia oraz negatywne wyniki interpretacji pomiarów geofizyki wiertniczej.
- ✓ Wykonano prace przygotowawcze wraz z budową drogi i odwierceniem studni dla wiercenia odwiertu Koblandy 3.
- ✓ Zmobilizowano i zmontowano urządzenie wiertnicze AZ 5870. W dniu 31 sierpnia 2007 rozpoczęto wiercenie otworu, planowana głębokość 6 800 metrów.
- ✓ Zakończono prace polowe w ramach zdjęcia sejsmicznego 3D Koblandy-Syrgały.
- ✓ Zakończono prace polegające na przetworzeniu linii sejsmicznych 2D na obszarze całej koncesji oraz zdjęcia sejsmicznego 3D w rejonie Bestau. Rozpoczęto interpretację badań.
- ✓ Kontynuowano prace nad projektami geologicznymi prac poszukiwawczych oraz technicznymi projektami wierceń.
- ✓ Po szczegółowej analizie sejsmiki i analizie wyników z wiercenia odwiertu Ajganym 1 rozpoczęto wiercenie otworu Ajganym 2. Planowana głębokość otworu 3 800 metrów.

AKTAU TRANZIT (Spółka, w której PETROLINVEST S.A. posiada opcje zakupu 35% udziałów)

- ✓ W dniu 19 lipca 2007 roku Zarząd Spółki otrzymał raport eksperta, potwierdzający zasoby znajdujące się na terenach objętych koncesjami Tjubedzik 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 Transzit, 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 Transzit. 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 tą spółkę.

DZIAŁALNOŚĆ W ZAKRESIE AKWIZYCJI KAPITAŁOWYCH

W trzecim kwartale 2007 roku Spółka prowadziła działania nakierowane na realizację strategii zmierzającej do uzupełnienia portfela inwestycyjnego Grupy o podmiot/podmioty prowadzące działalność wydobywczą.

- ✓ W dniu 26 lipca 2007 roku Spółka podpisała list intencyjny w sprawie nabycia grupy spółek, posiadających koncesje na poszukiwanie i wydobycie 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 6 września 2007 roku Spółka, kierując się wstępnymi rezultatami procesu *due diligence*, prowadzonego na zlecenie Spółki przez ekspertów z zakresu szacowania i oceny złóż ropy naftowej oraz doradców prawnych i finansowych, zawarła Umowę o współpracy (dalej „Umowa”) między Spółką a Grupą Spółek Poszukiwawczo-Wydobywczych, zarejestrowaną w Federacji Rosyjskiej (dalej „Grupa Spółek”). Przedmiotem Umowy jest: współpraca pomiędzy stronami w zakresie opracowania spójnej i efektywnej struktury wzajemnych stosunków pomiędzy Spółkami Poszukiwawczo-Wydobywczymi w Federacji Rosyjskiej i Republice Kazachstanu, które są kontrolowane przez Spółkę i Grupę Spółek; określenie struktury kapitałowej transakcji na podstawie której Spółka obejmie udziały w Grupie Spółek; kontynuacja procesu *due diligence* i uszczegółowienia danych geologicznych i finansowych.

Umowa została zawarta na okres trzech miesięcy. Jednocześnie Strony zobowiązały się dołożyć wszelkich starań, aby ustalenie ostatecznych warunków transakcji nabycia przez Spółkę udziałów w Grupie Spółek nastąpiło nie później niż na dwa tygodnie przed jej wygaśnięciem.

Zawarcie Umowy prowadzi do uzupełnienia portfela inwestycyjnego Spółki o podmioty posiadające znaczne, udokumentowane złoża ropy naftowej i prowadzące rentowną działalność wydobywczą. Ponadto, oznacza również istotne rozszerzenie zakresu współpracy poza zakres określony w Liście intencyjnym z 26 lipca 2007 roku, poprzez zapewnienie Spółce możliwości wykorzystania posiadanych przez Grupę Spółek struktur organizacyjnych, kontaktów handlowych i know-how dla integracji całego procesu poszukiwań i wydobycia węglowodorów, prowadzonego przez

spółki Grupy Kapitałowej PETROLINVEST S.A. na terenie Republiki Komi oraz wspólnej oceny kolejnych potencjalnych akwizycji złóż węglowodorów na terenie Federacji Rosyjskiej.

- ✓ W dniu 28 sierpnia 2007 roku Petrolinvest S.A. otrzymał informację o zarejestrowaniu nabycia przez Spółkę 236 akcji spółki ZAO Peczora-Petroleum z siedzibą w Uchcie, Republika Komi, Federacja Rosyjska, które stanowią 59% w kapitale zakładowym Peczora-Petroleum. Szczegółowe informacje przedstawiono w punkcie 6 niniejszego Raportu.

DZIAŁALNOŚĆ W ZAKRESIE OBROTU GAZEM LPG

- ✓ W dniu 26 lipca 2007 r. Spółka zawarła umowę na dostawę gazu LPG z SHELL TRADING INTERNATIONAL Ltd („Shell”) na kwotę 416.000 USD w związku z czym łączna wartość umów zawartych z Shell w okresie poprzednich 12 miesięcy wyniosła 33.625.900 USD. Umowy z Shell przewidują, że dostawa gazu LPG następuje w formule "CIF Gdynia" zgodnie ze zbiorem formuł Incoterms 2000.
- ✓ W dniu 7 września 2007 r. Spółka zawarła umowę na dostawy gazu LPG w okresie do grudnia b.r. z Shell na kwotę 21.420.000 USD, w związku z czym łączna wartość umów zawartych z Shell w okresie od 7 sierpnia 2007 r. (tj. dnia zawarcia pierwszej umowy z Shell po publikacji raportu bieżącego nr 15/2007 dotyczącego zawarcia umowy znaczącej) wyniosła 30.092.600 USD.

DZIAŁALNOŚĆ FINANSOWA

- ✓ 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 24 sierpnia 2007 roku zawarła z bankiem BRE Bank Spółka Akcyjna umowę o kredyt w rachunku bieżącym, przyznającą finansowanie w wysokości 20.000 tys. złotych na okres do 29.05.2008 roku. Kredyt został udzielony w miejsce dotychczasowego finansowania przyznanego przez Bank Millennium S.A., wynoszącego 16.000 tys. złotych. Oprocentowanie kredytu ustalono w oparciu o stawkę WIBOR.
- ✓ W dniu 28 września 2007 roku Spółka zawarła z Bankiem Polska Kasa Opieki Spółka Akcyjna Aneks do umowy o kredyt w rachunku bieżącym, odnawiającym przyznane w kwocie 6.000 tys. złotych finansowanie na kolejny 12 miesięczny okres, tj. do 30 września 2008 roku. Oprocentowanie kredytu utrzymane zostało w oparciu o stawkę WIBOR.
- ✓ W dniu 28 września 2007 roku Spółka zawarła z Bankiem Polska Kasa Opieki Spółka Akcyjna aneks do umowy o kredyt inwestycyjny, w którym strony uzgodniły wydłużenie o 3 miesiące okresu uruchamiania oraz daty rozpoczęcia spłaty (tj. odpowiednio 31 grudnia 2007 roku oraz 31 marca 2008 roku) przyznanego w wysokości 8.000 tys. złotych finansowania inwestycji pn. Rozbudowa Terminala Morskiego LPG w Gdyni. Oprocentowanie kredytu utrzymane zostało w oparciu o stawkę WIBOR.
- ✓ W dniu 17 października 2007 roku Spółka zawarła z Bankiem PKO Bank Polski S.A. oraz Bankiem Gospodarstwa Krajowego, na wniosek Spółki, Aneks do Umowy kredytu z dnia 21 marca 2007 roku, w którym strony, uzgodniły zmianę w zakresie dotychczasowego zabezpieczenia w formie hipotek kaucyjnych na nieruchomościach należących do osoby trzeciej – spółki z Grupy Prokom oraz zmianę formuły uruchamiania kredytu. Pozostałe warunki pozostały bez zmian.

POZOSTAŁE

- ✓ W dniu 6 lipca 2007 roku Zarząd Spółki podjął uchwałę o przydziale akcji serii B, obejmowanych w drodze emisji publicznej.
- ✓ 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 16 lipca 2007 roku prawa do akcji Spółki serii B zadebiutowały na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
- ✓ 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.
- ✓ W dniu 31 sierpnia 2007 roku Zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. podjął Uchwałę o wprowadzeniu z dniem 5 września 2007 roku do obrotu giełdowego na rynku podstawowym akcje Spółki serii C.

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

W trzecim 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 drugiego i trzeciego 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.

W trzecim kwartale 2007 roku Spółka, na podstawie uchwały Zarządu Spółki z dnia 10 lipca 2007 roku, przeprowadziła emisję prywatną 58.402 akcji imiennych serii C, skierowaną do członków władz Spółki oraz wskazanych przez Zarząd Spółki pracowników Spółki i Spółek Poszukiwawczo-Wydobywczych. Akcje serii C pozostawały imienne do dnia bezwarunkowego dopuszczenia do obrotu regulowanego akcji serii A oraz akcji serii B.

W związku z przeprowadzoną emisją akcji serii B i C, kapitał akcyjny uległ zwiększeniu z 52.860.000 złotych do 58.730.020 złotych. Rejestracja podwyższenia kapitału w Krajowym Rejestrze Sadowym nastąpiła w dniu 9 sierpnia 2007 roku.

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

W trzecim 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 9 miesięcy zakończony 30 września 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

Stan posiadania Akcjonariuszy na dzień przekazania Raportu kwartalnego, przedstawiał się następująco:

Akcjonariusz	Ilość akcji	Udział w kapitale zakładowym	Ilość głosów	Udział w liczbie głosów na WZA
Ryszard Krauze	527 800	8,99%	527 800	8,99%
PROKOM INVESTMENTS S.A.	2 341 000	39,86%	2 341 000	39,86%
NIHONSWI AG	1 216 250	20,71%	1 216 250	20,71%
Transcontinental Fund Limited	792 900	13,50%	792 900	13,50%
Pozostali akcjonariusze	995 052	16,94%	995 052	16,94%
OGÓŁEM	5 873 002	100,0%	5 873 002	100,0%

W okresie od przekazania poprzedniego Raportu kwartalnego nie wystąpiły zmiany w strukturze własności znacznych pakietów akcji Spółki.

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

Na dzień publikacji niniejszego Raportu kwartalnego wielkości dotyczące akcji posiadanych przez osoby nadzorujące oraz zarządzające przedstawiają się następująco:

Akcjonariusz	Ilość akcji
Rada Nadzorcza	
Ryszard Krauze	527 800
Dariusz Górka	1 321
Maciej Grelowski	1 321
Grzegorz Maciąg	1 321
Zbigniew Szachniewicz	1 321
Krzysztof Wilski	1 321
Zarząd	
Paweł Gricuk	24 317
Zenon Grablewski	12 159
Marcin Balicki	1 216

W okresie od przekazania poprzedniego Raportu kwartalnego nie nastąpiły żadne zmiany w stanie posiadania akcji Spółki lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące Spółkę.

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 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

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a spółką OOO SIEWIERGEOFIZYKA

W okresie od 1 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 8.447 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 5.790,5 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 ZAO Peczora-Petroleum

W okresie od 1 stycznia 2007 roku do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka zawarła pięć umów ze spółką ZAO Peczora-Petroleum. Przedmiotem umów jest udzielenie przez Spółkę pożyczek na łączną kwotę 6.604 tys. USD (do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka udzieliła pożyczek na kwotę 6.147 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 ZAO Peczora-Petroleum. Oprocentowanie pożyczki ustalane jest w oparciu o stawkę LIBOR.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a spółką TOO EMBA JUG NIEFT

Dnia 11 czerwca 2007 roku Spółka zawarła umowę ze spółką TOO Emba Jug Nieft. Przedmiotem umowy jest udzielenie przez Spółkę pożyczki w kwocie całkowitej 25.000 tys. USD na rzecz spółki TOO Emba Jug Nieft, której termin spłaty mija 31 grudnia 2012 r. Do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka wypłaciła kwotę 13.742 tys. USD. Oprocentowanie pożyczki ustalane jest w oparciu o stawkę LIBOR.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a spółką TOO Company Profit

W okresie od 1 stycznia 2007 roku do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka zawarła dwie umowy ze spółką TOO Company Profit (z czego jedna na kwotę 15.000 tys. USD została zawarta po zakończeniu okresu objętego sprawozdaniem, tj. 17 października 2007 roku). Przedmiotem umów jest udzielenie przez Spółkę pożyczek na łączną kwotę 16.800 tys. USD na rzecz spółki TOO Company Profit. Termin spłaty pożyczek mija 31 grudnia 2012 r. Do dnia sporządzenia niniejszego Raportu Spółka wypłaciła kwotę 1.800 tys. USD. Oprocentowanie pożyczek ustalane jest w oparciu o stawkę LIBOR.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Prokom Investments S.A.

W okresie od 1 stycznia 2007 roku do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania Zarządu Spółka zawarła sześć umów pożyczek z Prokom Investments S.A. Przedmiotem umów było udzielenie przez Prokom Investments S.A. pożyczek na kwotę 71,4 mln złotych, z których każda podlega spłacie w terminie 14 dni od wypowiedzenia umowy przez Prokom Investments S.A. Oprocentowanie pożyczek 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 trzecim 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,
 - sezonowe zmiany 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 trzecim kwartale 2007 roku nie nastąpiły żadne istotne zmiany w zobowiązaniach warunkowych lub aktywach warunkowych.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	za okres 9 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2007	2006	2007	2006
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	136.160	125.803	63.891	60.113
Przychody ze sprzedaży usług	277	384	68	205
Przychody ze sprzedaży	136.437	126.187	63.959	60.318
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	121.896	110.723	55.993	52.785
Zużycie materiałów i energii	2.643	2.382	896	817
Świadczenia pracownicze	12.335	5.860	4.969	1.833
Amortyzacja	1.818	1.689	635	757
Usługi obce	16.744	6.986	5.933	2.716
Podatki i opłaty	2.253	530	1.046	134
Pozostałe koszty rodzajowe	1.990	638	653	355
Koszty działalności operacyjnej	159.679	128.808	70.125	59.397
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(23.242)	(2.621)	(6.166)	921
Pozostałe przychody operacyjne	916	790	121	518
Pozostałe koszty operacyjne	319	821	111	444
Przychody finansowe	16.912	3.749	9.139	1.367
Koszty finansowe	5.863	22.478	1.895	20.498
Odpis aktualizujący wartości firmy	0	71	0	71
Zysk (strata) brutto	(11.596)	(21.452)	1.088	(18.207)
Podatek dochodowy	2.357	(3.171)	978	(3.577)
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(13.953)	(18.281)	110	(14.630)
Zysk (strata) netto	(13.953)	(18.281)	110	(14.630)
Przypisany:				
Wspólnikom jednostki dominującej	(13.505)	(18.268)	265	(14.626)
Wspólnikom mniejszościowym	(448)	(13)	(155)	(4)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję				
	5.369.628	613.040	5.617.784	734.750
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(2,52)	(29,80)	0,05	(19,91)

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS

	30 września 2007	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 września 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>
AKTYWA				
Aktywa trwale (długoterminowe)				
Wartość firmy	446.799	385.381	294.119	0
Rzeczowe aktywa trwale	261.041	199.880	81.808	38.394
Nieruchomości inwestycyjne	2.232	2.232	2.232	2.021
Wartości niematerialne	42.363	44.445	43.711	42
Aktywa finansowe	114.267	134.403	176.730	186.913
Podatek odroczoney	13.449	11.145	9.401	3.981
	<u>880.151</u>	<u>777.486</u>	<u>608.001</u>	<u>231.351</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	9.225	7.455	5.066	5.517
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	25.535	16.610	17.835	41.560
Rozliczenia międzyokresowe	708	15.105	6.773	831
Inwestycje krótkoterminowe	2.137	7.870	9.548	6.296
Środki pieniężne	78.637	28.459	37.423	1.443
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0	0
	<u>116.242</u>	<u>75.499</u>	<u>76.645</u>	<u>55.647</u>
SUMA AKTYWÓW	<u>996.393</u>	<u>852.985</u>	<u>684.646</u>	<u>286.998</u>
PASYWA				
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej				
Kapitał podstawowy	58.730	52.860	52.860	7.348
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	1.995	1.166	68	(1)
Pozostałe kapitały	391.134	277.547	277.547	33.410
Niepodzielony wynik finansowy	(30.152)	(30.450)	(16.639)	(13.215)
	<u>421.707</u>	<u>301.123</u>	<u>313.836</u>	<u>27.542</u>
Kapitały akcjonariuszy mniejszościowych	193	209	232	262
Kapitał własny ogółem	<u>421.900</u>	<u>301.332</u>	<u>314.068</u>	<u>27.804</u>
Zobowiązania długoterminowe				
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	359.763	296.648	172.107	5.143
Rezerwy długoterminowe	2.650	4.689	7.354	230
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	11.106	7.526	4.140	2.706
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	291	331	320	392
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	38.638	16.793	17.463	0
	<u>412.448</u>	<u>325.987</u>	<u>201.384</u>	<u>8.471</u>
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	98.414	135.891	152.723	35.415
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	199	240	260	253
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	60.135	86.157	13.736	214.408
Rezerwy krótkoterminowe	1.888	2.147	1.557	470
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	41	0	11	0
Rozliczenia międzyokresowe	1.368	1.231	907	177
	<u>162.045</u>	<u>225.666</u>	<u>169.194</u>	<u>250.723</u>
Suma zobowiązań	<u>574.493</u>	<u>551.653</u>	<u>370.578</u>	<u>259.194</u>
SUMA PASYWÓW	<u>996.393</u>	<u>852.985</u>	<u>684.646</u>	<u>286.998</u>

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPIYU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 9 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2007	2006	2007	2006
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) brutto	(11.596)	(21.452)	1.088	(18.207)
Korekty o pozycje:	(18.271)	20.485	(14.112)	6.100
Amortyzacja i odpis aktualizujący wartość firmy	1.818	1.760	625	828
Odsetki i dywidendy, netto	1.066	1.801	593	1.174
Różnice kursowe	(10.835)	(1.415)	(7.343)	1.060
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	6	0	1	0
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	(3.717)	(2.394)	(7.381)	(18.237)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	(5.038)	498	(2.309)	875
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(2.565)	3.084	(6.002)	3.580
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	2.233	(83)	11.115	(214)
Zmiana stanu rezerw	(957)	(138)	(2.058)	(388)
Podatek dochodowy zapłacony	15	76	22	35
Pozostałe	(297)	17.296	(1.375)	17.387
zapłacone prowizje finansowe	698	0	586	0
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(479)	0	(1.430)	0
odpis aktualizujący aktywa finansowe	0	17.284	0	17.284
pozostałe	(516)	12	(531)	103
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(29.867)	(967)	(13.024)	(12.107)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0	0	0
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(119.507)	(7.493)	(45.401)	(3.080)
Wartość skapitalizowanych kosztów finansowania zewnętrznego	(4.139)	0	(2.440)	28
Nabycie aktywów finansowych	0	(84.824)	0	(84.824)
Nabycie jednostki zależnej i współzależnej, po potrąceniu przyjętych środków pieniężnych	(91.997)	0	(36.635)	47.689
Odsetki otrzymane	0	0	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	7	0	7
Udzielenie pożyczek	(72.368)	(120.756)	(18.110)	(37.470)
Pozostałe	(1.847)	0	(1.571)	0
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(289.858)	(213.066)	(104.157)	(77.650)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	119.456	15.569	119.456	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(89)	(26)	(80)	(69)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	255.411	201.798	71.202	35.798
Splata pożyczek/kredytów	(1.640)	(5.917)	(500)	(4.361)
Odsetki zapłacone	(651)	(673)	(107)	(163)
Pozostałe	(698)	0	(586)	55
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	371.789	210.751	193.077	31.260
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	52.064	(3.282)	75.896	(58.497)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	26.573	(8.877)	2.742	46.338
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	78.637	(12.159)	78.638	(12.159)
o ograniczonej możliwości dysponowania	4.963	0	4.963	0

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2007 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

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 udziały					Należne wpłaty na kapitał udziały
<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>	
na dzień 1 stycznia 2007 roku	52.860	68	277.547	15.441	262.106	0	0	(16.639)	313.836	232	314.068
Różnice kursowe z konsolidacji	0	1.927	0	0	0	0	0	0	1.927	409	2.336
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(13.505)	(13.505)	(448)	(13.953)
Wynik za okres	0	1.927	0	0	0	0	0	(13.505)	(11.578)	(39)	(11.617)
Podwyższenie kapitału zakładowego	5.870	0	113.587	0	113.587	0	0	0	119.457	0	119.457
Pozostałe zmiany	0	0	0	0	0	0	0	(8)	(8)	0	(8)
na dzień 30 września 2007 roku	58.730	1.995	391.134	15.441	375.693	0	0	(30.152)	421.707	193	421.900
<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>
na dzień 1 stycznia 2006 roku	2.939	(115)	22.250	14.935	0	22.884	(15.569)	5.053	30.127	282	30.409
Różnice kursowe z konsolidacji	0	114	0	0	0	0	0	0	114	(7)	107
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(18.268)	(18.268)	(13)	(18.281)
Wynik za okres	0	114	0	0	0	0	0	(18.268)	(18.154)	(20)	(18.174)
Podwyższenie kapitału zakładowego	4.409	0	11.160	0	0	(4.409)	15.569	0	15.569	0	15.569
na dzień 30 września 2006 roku	7.348	(1)	33.410	14.935	0	18.475	0	(13.215)	27.542	262	27.804
<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>
na dzień 1 stycznia 2006 roku	2.939	(115)	22.250	14.935	0	22.884	(15.569)	5.053	30.127	282	30.409
Różnice kursowe z konsolidacji	0	183	0	0	0	0	0	0	183	160	343
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(21.361)	(21.361)	(210)	(21.571)
Wynik za okres	0	183	0	0	0	0	0	(21.361)	(21.178)	(50)	(21.228)
Pozostałe zmiany	0	0	0	0	0	0	0	175	175	0	175
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
na dzień 31 grudnia 2006 roku	52.860	68	277.547	15.441	262.106	0	0	(16.639)	313.836	232	314.068

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.

W śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres 9 miesięcy zakończony w dniu 30 września 2007 roku, Petrolinvest S.A. w bilansie na dzień 31 grudnia 2006 roku dokonał korekty wyceny aktywów i zobowiązań spółki Occidental Resources, Inc. nabytej w 2006 roku. 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 współkontroli 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 (na dzień 30 listopada 2006 roku) wartość dokonanego odpisu wyniosła 32 mln złotych (wycena według średniego kursu USD na dzień 31 grudnia 2006 wynosiła 32,2 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 (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. Koncesja OTG została zakupiona za kwotę 30 mln USD. W pierwotnym rozliczeniu nabycia, w wyniku przeliczenia aktywów i zobowiązań spółki do waluty funkcjonalnej, wartość koncesji została ustalona na 29,4 mln USD. Petrolinvest S.A. dokonał również zmiany prezentacji części rezerw na zobowiązania z tytułu opcji menedżerskich, z długoterminowych na krótkoterminowe. Petrolinvest S.A. posiada 50% udziału w wycenionej wartości. Petrolinvest S.A. dokonał przeliczenia nowej wartości firmy powstałej w wyniku dokonanych korekt po średnim kursie USD na dzień 31 grudnia 2006 roku.

Tabela poniżej prezentuje zmiany jakie dokonane zostały w bilansie na dzień 31 grudnia 2006 roku.

	31 grudnia 2006	31 grudnia 2006	31 grudnia 2006
	<i>opublikowany</i>	<i>zmieniony</i>	<i>różnica</i>
Aktywa trwałe, w tym	606.144	608.001	(1.857)
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)
Aktywa obrotowe	76.645	76.645	0
Suma Aktywów	682.789	684.646	(1.857)
Kapitały własne, w tym	315.366	314.068	1.298
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	1.366	68	1.298
Zobowiązania, w tym	367.423	370.578	(3.155)
Rezerwy długoterminowe	4.246	7.354	(3.108)
Rezerwy krótkoterminowe	1.510	1.557	(47)
Suma Pasywów	682.789	684.646	(1.857)

Wartość godziwa możliwych do zidentyfikowania aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych Occidental Resources, Inc. na dzień przejęcia przed i po korekcie wyceny przedstawia się następująco:

<i>w tys. złotych</i>	Pierwotna wartość ujęta w momencie przejęcia	Zaktualizowana wartość ujęta w momencie przejęcia
Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	128.270	127.537
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	13.808	13.808
Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności	342.811	342.811
Rozliczenia międzyokresowe	11.942	13.665
	496.831	497.821
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	147.557	147.557
Rezerwy	12.360	15.740
	159.917	163.297
Wartość godziwa aktywów netto	336.914	334.524
Wartość udziału w aktywach netto objętych kontrolą	50,00%	50,00%
Wartość firmy powstała w wyniku przejęcia	252.577	254.026
Cena nabycia:		
Zapłata ogółem (gotówka)	421.034	421.288
Wypływ środków pieniężnych z tytułu przejęcia przedstawia się następująco:		
Środki pieniężne netto przejęte wraz z jednostką współkontrolowaną (50%)	6.904	6.904
w związku z objęciem akcji w podwyższonym kapitale (50%)	7.715	7.715
Środki pieniężne zapłacone i do zapłaty	(421.034)	(421.288)
Wypływ środków pieniężnych netto	(421.845)	(422.099)

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.

Wynik segmentu *LPG* wynika z sezonowości, opisanej w punkcie 7 niniejszego raportu.

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

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU ZAKOŃCZONY DNIA 30
WRZEŚNIA 2007 ROKU

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

<i>za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2007 lub na dzień 30 września 2007</i>	<i>LPG</i>	<i>Poszukiwanie i wydobycie</i>	<i>Razem</i>
Przychody ze sprzedaży w segmentach	136.160	0	136.160
Zysk (strata) segmentu	(5.321)	(18.198)	(23.519)
Przychody pozostałe nieprzypisane			1.193
Koszty nieprzypisane			(319)
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem, kosztami i przychodami finansowymi i odpisem aktualizującym wartość firmy			(22.645)
Koszty finansowe			(5.863)
Przychody finansowe			16.912
Odpis ujemnej wartości firmy			0
Zysk (strata) przed opodatkowaniem i udziałami mniejszości			(11.596)
Podatek dochodowy			2.357
Zysk (strata) netto za rok obrotowy			(13.953)
Aktywa i zobowiązania			
Aktywa segmentu	61.448	856.586	918.033
Aktywa nieprzypisane			78.360
Aktywa ogółem	61.448	856.586	996.393
Zobowiązania segmentu	29.249	539.917	569.166
Zobowiązania nieprzypisane			5.327
Kapitały własne			421.900
Zobowiązania i kapitały ogółem	29.249	539.917	996.393
Pozostałe informacje dotyczące segmentu			
Nakłady inwestycyjne:			
rzeczowe aktywa trwałe (w tym środki trwałe w budowie)	6.618	123.790	130.408
wartości niematerialne	0	0	0
Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych	1.461	299	1.760
Amortyzacja wartości niematerialnych	58	0	58

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2007 ROKU ZAKOŃCZONY DNIA 30
WRZEŚNIA 2007 ROKU

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

<i>za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2006 lub na dzień 30 września 2006</i>	<i>LPG</i>	<i>Poszukiwanie i wydobycie</i>	<i>Razem</i>
Przychody ze sprzedaży w segmentach	125.553	0	125.553
Zysk (strata) segmentu	4.142	(589)	3.553
Przychody pozostałe nieprzypisane			645
Koszty nieprzypisane			(6.850)
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem, kosztami i przychodami finansowymi i odpisem aktualizującym wartość firmy			(2.652)
Koszty finansowe			(22.478)
Przychody finansowe			3.749
Odpis ujemnej wartości firmy			(71)
Zysk (strata) przed opodatkowaniem i udziałami mniejszości			(21.452)
Podatek dochodowy			(3.171)
Zysk (strata) netto za rok obrotowy			(18.281)
Aktywa i zobowiązania			
Aktywa segmentu	58.075	187.147	245.222
Aktywa nieprzypisane			41.776
Aktywa ogółem	58.075	187.147	286.998
Zobowiązania segmentu	15.069	2.389	17.458
Zobowiązania nieprzypisane			241.736
Kapitały własne			27.804
Zobowiązania i kapitały ogółem	15.069	2.389	286.998
Pozostałe informacje dotyczące segmentu			
Nakłady inwestycyjne:			
rzeczowe aktywa trwałe (w tym środki trwałe w budowie)	7.493	0	7.493
wartości niematerialne	0	0	0
Amortyzacja rzeczowych aktywów trwałych	1.662	0	1.662
Amortyzacja wartości niematerialnych	27	0	27

3) Przychody i koszty finansowe

3.1.) Przychody finansowe

	<i>za okres 9 miesięcy zakończony 30 września</i>		<i>za okres 3 miesięcy zakończony 30 września</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	2.263	76	1.050	0
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	3.681	1.598	668	1.367
Różnice kursowe	10.717	2.038	7.186	0
Inne	251	37	235	0
	16.912	3.749	9.139	1.367

3.2) Koszty finansowe

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	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	698	576	587	51
Odpis aktualizujący należności finansowe	0	17.284	0	17.284
Koszty udzielenia pożyczek	0	1.501	0	0
Odsetki od leasingu finansowego	64	39	20	0
Odsetki od pożyczek	4.787	2.654	1.300	2.134
Różnice kursowe	0	0	0	609
Inne	314	424	(12)	420
	5.863	22.478	1.895	20.498

4) Podatek dochodowy

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2007	2006	2007	2006
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
<i>Bieżący podatek dochodowy</i>				
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	19	0	19	(42)
<i>Odroczone podatki dochodowe</i>				
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	2.338	(3.171)	959	(3.535)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	2.357	(3.171)	978	(3.577)

5) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

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

	30 września 2007	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 września 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	78.637	28.459	37.423	1.443
Kredyt obrotowy	0	(25.717)	(10.850)	(13.602)
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych	78.637	2.742	26.573	(12.159)

6) Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie dziewięciu miesięcy zakończonym 30 września 2007 roku., Grupa Petrolinvest nabyła rzeczowe aktywa trwałe o wartości 130,5 mln złotych (2006: 7,5 mln złotych).

7) Aktywa finansowe

	30 września 2007	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 września 2006
	niebadane	niebadane	badane	niebadane
	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł
1. Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	115.498	116.462	162.320	117.668
w tym pożyczki krótkoterminowe	2.137	7.870	9.548	6.296
2. Wpłaty z tytułu umów związanych z nabyciem aktywów finansowych	0	25.790	23.958	67.744
3. Pozostałe	906	21	0	7.797
Aktywa finansowe razem, w tym	116.404	142.273	186.278	193.209
długoterminowe	114.267	134.403	176.730	186.913
krótkoterminowe	2.137	7.870	9.548	6.296

Zgodnie z umową pożyczki z zawartą w dniu 12 maja 2006 roku z Bakhytbek Baiseitov, spłata pożyczki może nastąpić w formie przelewu środków pieniężnych lub realizacji opcji kupna akcji. W dniu 19 lipca 2007 roku Zarząd Spółki otrzymał raport eksperta, potwierdzający zasoby znajdujące się na terenach objętych koncesjami Tjubeżdik 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”. Zarząd zdecydował, że spłata pożyczki nastąpi poprzez realizację przysługującego Spółce prawa – opcji nabycia 35% udziałów w spółce Aktau Tranzit, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu, posiadającej wyżej wymienione koncesje. 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.

8) Nabycie spółek zależnych i współkontrolowanych

OOO NIEFTIEGEOSERWIS

We wrześniu 2006 roku Spółka zawarła umowę przedmiotem której, jest nabycie przez Spółkę 59,99% udziałów w spółce OOO Nieftiegeoserwis o wartości nominalnej 5.999 rubli (673 złote) dających prawo do 59,99% głosów na walnym zgromadzeniu spółki. Cena za nabycie udziałów wyniosła 12 mln USD (35,6 mln złotych) i była płatna w ratach. Do dnia 31 grudnia 2006 roku Spółka zapłaciła 8 mln USD (24 mln złotych). Zapłata ostatniej raty uzależniona była od ziszczenia się warunków zawieszających, przeniesienia udziałów na Spółkę, wykonania pierwszego odwiertu oraz dokonania uzgodnionych zmian w umowie założycielskiej i statucie OOO Nieftiegeoserwis. W dniu 28 marca 2007 roku dotychczasowi właściciele udziałów spółki podpisali i doręczyli Spółce oraz spółce OOO Nieftiegeoserwis zawiadomienia o przeniesieniu udziałów w kapitale zakładowym spółki OOO Nieftiegeoserwis, które zgodnie z prawem Federacji Rosyjskiej stanowią niezbędny warunek wykonywania wynikających z udziałów praw przez nowego współnika, którym jest Spółka. W dniu 6 sierpnia 2007 roku Spółka zapłaciła pozostałą część zobowiązania z tytułu zakupu udziałów OOO Nieftiegeoserwis.

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 firmy, powstała w wyniku tymczasowego rozliczenia transakcji nabycia udziałów w OOO Nieftiegeoserwis, wynika głównie ze spodziewanych przepływów pieniężnych ze sprzedaży węglowodorów. Prawo do tych przepływów wynika z licencji otrzymanej od Ministerstwa Zasobów Naturalnych i Ochrony Środowiska Republiki Komi. Ze względu na brak możliwości wiarygodnego określenia wartości godziwej licencji w ramach tymczasowego rozliczenia transakcji, wartość licencji nie została wyodrębniona z wartości firmy.

W okresie od daty przejęcia, spółka poniosła stratę, a udział spółki w poniesionej przez Grupę stracie netto wyniósł 61,5 tysiąca złotych. W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 roku spółka nie uzyskała żadnych przychodów ze sprzedaży.

Podstawową przyczyną dla tymczasowego rozliczenia transakcji przejęcia udziałów w OOO Nieftiegeoserwis jest krótki okres pomiędzy dniem przejęcia kontroli a końcem okresu i dniem sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Zarząd uznał, że dla rzetelnego ustalenia wartości godziwych przejętych aktywów a przede wszystkim licencji i rozliczenia wartości firmy Spółka musi przeprowadzić odpowiednie testy i w szczególnych przypadkach powołać biegłych w celu określenia wartości poszczególnych aktywów i zobowiązań.

Szacunkowa wartość godziwa możliwych do zidentyfikowania aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych OOO Neftegeoserwis 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
Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności	1.635	1.635
	12.773	12.773
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	12.909	12.909
	12.909	12.909
Wartość godziwa aktywów netto		(136)
Wartość udziału w aktywach netto objętych kontrolą		59,99%
Wartość firmy powstała w wyniku przejęcia		35.926
Cena nabycia:		
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)

TOO EMBA JUG NIEFT

W dniu 9 czerwca 2006 roku dotychczasowi udziałowcy TOO EmbaJugNefit (D.R. Amankulov, TOO Atameken Prommasz, TOO Geokapital i TOO Marburg Oil) podjęli uchwałę o przyjęciu spółki Petrolinvest S.A. do grona udziałowców. Zgodnie z tą uchwałą Petrolinvest S.A. zobowiązany był do wniesienia udziału w wysokości 72,500 KZT (1.671 złotych) oraz do poniesienia nakładów (udzielenia pożyczek) w wysokości 50 mln USD na cele inwestycyjne. W dniu 26 kwietnia 2007 roku w wyniku zawartej umowy i dokonania wszelkich koniecznych czynności związanych z jej zarejestrowaniem, które zgodnie z prawem Republiki Kazachstanu warunkuje skuteczne nabycie udziałów spółki, Petrolinvest S.A. objęła 50% udziałów w spółce TOO EmbaJugNefit.

W dniu 9 czerwca 2006 roku pomiędzy Petrolinvest S.A. a spółką TOO EmbaJugNefit zawarta została umowa pożyczki, której przedmiotem jest udzielenie przez Spółkę nieoprocentowanej pożyczki w kwocie całkowitej 25.000 tys. USD na rzecz spółki TOO EmbaJugNefit, na okres do 8 czerwca 2031 roku. Celem pożyczki jest finansowanie działalności spółki TOO EmbaJugNefit, w szczególności zaś udostępnienie środków finansowych pozwalających na wywiązanie się ze zobowiązań względem władz Republiki Kazachstanu w zakresie poszukiwania i wydobycia węglowodorów. Zgodnie z umową spłata pożyczki nastąpić może również poprzez konwersję wierzytelności na akcje, po przekształceniu spółki TOO EmbaJugNefit 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 30 września 2007 roku Petrolinvest S.A. wypłacił TOO EmbaJugNefit całą kwotę pożyczki.

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 (54 mln złotych).

Ze względu na nieistotność transakcji w TOO EmbaJugNefit 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 EmbaJugNefit nie zmienił się w sposób istotny.

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

W ramach tymczasowego rozliczenia Petrolinvest S.A. w momencie objęcia współkontroli dokonał korekty wyceny aktywów spółki TOO EmbaJugNefit i zwiększył należność spółki z tytułu należnej kwoty pożyczki. 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 EmbaJugNieft, na dzień objęcia współkontroli zaprezentowane zostało jako należność TOO EmbaJugNieft.

Wartość firmy, powstała w wyniku tymczasowego rozliczenia transakcji nabycia udziałów w TOO EmbaJugNieft, wynika głównie ze spodziewanych przepływów pieniężnych ze sprzedaży węglowodorów. Prawo do tych przepływów wynika z licencji otrzymanej od Ministra Energii i Zasobów Mineralnych Republiki Kazachstanu. Ze względu na brak możliwości wiarygodnego określenia wartości godziwej licencji w ramach tymczasowego rozliczenia transakcji, wartość licencji nie została wyodrębniona z wartości firmy.

W okresie od daty przejęcia, spółka poniosła stratę, a udział spółki w poniesionej przez Grupę stracie netto wyniósł 547,7 tysiąca złotych. W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 roku spółka nie uzyskała żadnych przychodów ze sprzedaży.

Podstawową przyczyną dla tymczasowego rozliczenia transakcji przejęcia udziałów w TOO EmbaJugNieft jest krótki okres pomiędzy dniem przejęcia kontroli a końcem roku i dniem sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Zarząd uznał, że dla rzetelnego ustalenia wartości godziwych przejętych aktywów a przede wszystkim licencji i rozliczenia wartości firmy Spółka musi przeprowadzić odpowiednie testy i w szczególnych przypadkach powołać biegłych w celu określenia wartości poszczególnych aktywów i zobowiązań.

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

	Wartość bilansowa w tys. złotych	Wartość ujęta
		w momencie przejęcia
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	89	89
	54.139	62.514
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	16.570	16.570
Rezerwy	215	215
	16.785	16.785
Wartość godziwa aktywów netto		45.729
Wartość udziału w aktywach netto objętych kontrolą		50,00%
Wartość firmy powstała w wyniku przejęcia		31.563
Cena nabycia:		
Zapłata ogółem		54.427
gotówka		444
dyskonto udzielonych pożyczek długoterminowych		53.983
Wpływ środków pieniężnych z tytułu przejęcia przedstawia się następująco:		
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)

TOO COMPANY PROFIT

W dniu 9 czerwca 2006 roku dotychczasowy udziałowiec TOO Company Profit (TOO Nurmunay Petrogaz) podjął uchwałę o przyjęciu spółki Petrolinvest S.A. do grona udziałowców. Zgodnie z tą uchwałą Petrolinvest S.A. zobowiązany był do wniesienia udziału w wysokości 82,300 KZT (1.889 złotych) oraz do poniesienia nakładów (udzielenia pożyczek) w wysokości 14 mln USD na cele inwestycyjne. W dniu 7 maja 2007 roku, w wyniku zawartej umowy i dokonania wszelkich koniecznych czynności związanych z jej zarejestrowaniem, które zgodnie z prawem Republiki Kazachstanu warunkuje skuteczne nabycie udziałów spółki, Petrolinvest S.A. objęła 50% udziałów w spółce TOO Company Profit, zarejestrowanej.

W dniu 9 czerwca 2006 roku pomiędzy Petrolinvest S.A. a spółką TOO Company Profit zawarta została umowa pożyczki, której przedmiotem jest udzielenie przez Spółkę 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 30 czerwca 2007 roku Petrolinvest S.A. wypłacił TOO Company Profit całą kwotę pożyczki.

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 (27,6 mln złotych).

Ze względu na nieistotność transakcji w TOO Company Profit w okresie od 1 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.

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. 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.

Wartość firmy, powstała w wyniku tymczasowego rozliczenia transakcji nabycia udziałów w TOO Company Profit, wynika głównie ze spodziewanych przepływów pieniężnych ze sprzedaży węglowodorów. Prawo do tych przepływów wynika z licencji otrzymanej od Ministra Energii i Zasobów Mineralnych Republiki Kazachstanu. Ze względu na brak możliwości wiarygodnego określenia wartości godziwej licencji w ramach tymczasowego rozliczenia transakcji, wartość licencji nie została wyodrębniona z wartości firmy.

W okresie od daty przejęcia, spółka poniosła stratę, a udział spółki w poniesionej przez Grupę stracie netto wyniósł 426,8 tysiąca złotych. W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 roku spółka nie uzyskała żadnych przychodów ze sprzedaży.

Podstawową przyczyną dla tymczasowego rozliczenia transakcji przejęcia udziałów w TOO Company Profit jest krótki okres pomiędzy dniem przejęcia kontroli a końcem okresu i dniem sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Zarząd uznał, że dla rzetelnego ustalenia wartości godziwych przejętych aktywów a przede wszystkim licencji i rozliczenia wartości firmy Spółka musi przeprowadzić odpowiednie testy i w szczególnych przypadkach powołać biegłych w celu określenia wartości poszczególnych aktywów i zobowiązań.

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

<i>w tys. złotych</i>	Wartość bilansowa	Wartość ujęta w momencie przejścia
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%
Wartość firmy powstała w wyniku przejścia		17.942
Cena nabycia:		
Zapłata ogółem		28.182
gotówka		550
dyskonto udzielonych pożyczek długoterminowych		27.632
Wyływ środków pieniężnych z tytułu przejścia przedstawia się następująco:		
Środki pieniężne netto przejęte wraz z jednostką współkontrolowaną (50% udziału)		125
Środki pieniężne zapłacone i do zapłaty		(28.182)
Wyływ środków pieniężnych netto		(28.058)

OOO PECZORA PETROLEUM

W dniu 28 sierpnia 2007 roku Petrolinvest S.A. otrzymał informację o zarejestrowaniu nabycia przez Spółkę 236 akcji spółki ZAO Peczora-Petroleum z siedzibą w Uchcie, Republika Komi, Federacja Rosyjska, które stanowią 59% w kapitale zakładowym ZAO Peczora-Petroleum. Nabycie nastąpiło w wyniku wykonania trzech umów pomiędzy Spółką a Valerym Garipovem, Olgą Ramzenkovą oraz Alekseyem Hitrovem zawartych w dniu 12 lutego 2007 roku. Łączna cena nabycia akcji wynosi 17.000 tys. USD (49,3 mln złotych). Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania Spółka zapłaciła 8,5 mln USD (25,2 mln złotych). Peczora-Petroleum prowadzi działalność w zakresie poszukiwania i wydobywania ropy naftowej i posiada koncesję poszukiwawczą w obszarze Porożskie oraz koncesję poszukiwawczo-wydobywczą w obszarze Wierchnie-Peczorskie. W wyniku transakcji Spółka posiada 59% akcji w kapitale zakładowym Peczora-Petroleum, które upoważniają do 59% głosów na walnym zgromadzeniu Peczora-Petroleum. Wartość nominalna nabytych akcji wynosi 11.800 rubli. Spółka traktuje nabycie akcji Peczora-Petroleum jako długoterminową lokatę kapitałową. Akcje Peczora-Petroleum nabyte przez Spółkę zostały uznane za aktywa o znaczącej wartości ze względu na fakt, że ich wartość stanowi więcej niż 10% wartości kapitałów własnych Spółki.

Ze względu na nieistotność transakcji w ZAO Peczora-Petroleum w okresie od 28 sierpnia do 1 września 2007 roku, dla celów konsolidacji, moment objęcia współkontroli przyjęto na dzień 1 września 2007 roku.

W wyniku transakcji nabycia przez Petrolinvest zakres działalności ZAO Peczora-Petroleum nie zmienił się w sposób istotny.

Ze względu na fakt, że trwają prace nad wyceną aktywów netto ZAO Peczora-Petroleum, rozliczenie nabycia spółki jest tymczasowe.

W ramach tymczasowego rozliczenia Petrolinvest S.A. w momencie objęcia współkontroli dokonał korekty wyceny aktywów spółki ZAO Peczora-Petroleum.

Wartość firmy, powstała w wyniku tymczasowego rozliczenia transakcji nabycia udziałów w ZAO Peczora-Petroleum, wynika głównie ze spodziewanych przepływów pieniężnych ze sprzedaży węglowodorów. Prawo do tych przepływów wynika z licencji otrzymanej od Ministerstwa Zasobów Naturalnych i Ochrony Środowiska Republiki Komi. Ze względu na brak możliwości wiarygodnego określenia wartości godziwej licencji w ramach tymczasowego rozliczenia transakcji, wartość licencji nie została wyodrębniona z wartości firmy.

W okresie od daty przejęcia, spółka poniosła stratę, a udział spółki w poniesionej przez Grupę stracie netto wyniósł 25 tysięcy złotych. W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 roku spółka nie uzyskała żadnych przychodów ze sprzedaży.

Podstawową przyczyną dla tymczasowego rozliczenia transakcji przejęcia udziałów w ZAO Peczora-Petroleum jest krótki okres pomiędzy dniem przejęcia kontroli a końcem okresu i dniem sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Zarząd uznał, że dla rzetelnego ustalenia wartości godziwych przejętych aktywów a przede wszystkim licencji i rozliczenia wartości firmy Spółka musi przeprowadzić odpowiednie testy i w szczególnych przypadkach powołać biegłych w celu określenia wartości poszczególnych aktywów i zobowiązań.

Szacunkowa wartość godziwa możliwych do zidentyfikowania aktywów, zobowiązań i zobowiązań warunkowych ZAO Peczora-Petroleum na dzień przejęcia przedstawia się następująco:

<i>w tys. złotych</i>	Wartość ujęta w momencie przejęcia
Rzeczowe aktywa trwale i wartości niematerialne	12.577
Środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych	45
Należności z tytułu dostaw i usług i pozostałe należności	1.837
Rozliczenia międzyokresowe	6
	14.465
Zobowiązania i rozliczenia międzyokresowe	14.518
	14.518
Wartość godziwa aktywów netto	(52)
Wartość udziału w aktywach netto objętych kontrolą	59,00%
Wartość firmy powstała w wyniku przejęcia	49.051
Cena nabycia:	
Zapłata ogółem	49.020
gotówka	49.020
Wyływ środków pieniężnych z tytułu przejęcia przedstawia się następująco:	
Środki pieniężne netto przejęte wraz z jednostką kontrolowaną	23
Środki pieniężne zapłacone i do zapłaty	(49.020)
Wyływ środków pieniężnych netto	(48.997)

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 tys. 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 %	Spłata w tys. złotych
31 grudnia 2010 roku	16,7	50.000
31 grudnia 2011 roku	33,3	100.000
31 grudnia 2012 roku	50,0	150.000

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 Poszukiwawczo-Wydobywczych do dnia 30 września 2007 roku. Do dnia sporządzania niniejszego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, skuteczne nabycie udziałów / akcji we wszystkich Spółkach Poszukiwawczo-Wydobywczych zostało dokonane.

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 S.A.,
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 zawartej w dniu 21 marca 2007 roku 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 – Prokom Investments S.A. nie będzie żądał ani nie przyjmie od Petrolinvest S.A. spłaty jakichkolwiek wierzytelności, z wyjątkiem odsetek od pożyczek udzielonych przez Prokom Investments S.A., do momentu potwierdzenia przez bank, że wszelkie wierzytelności banku z tytułu kredytu zostały spłacone przez Petrolinvest S.A.
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.

W dniu 17 października 2007 roku Spółka zawarła z Bankiem PKO Bank Polski S.A. oraz Bankiem Gospodarstwa Krajowego, na wniosek Spółki, Aneks do Umowy kredytu z dnia 21 marca 2007 roku, w którym strony uzgodniły zmianę w zakresie dotychczasowego zabezpieczenia w formie hipotek kaucyjnych na nieruchomościach należących do osoby trzeciej – spółki z Grupy Prokom oraz zmianę formuły uruchamiania kredytu. Pozostałe warunki pozostały bez zmian.

10) Należności

	30 września 2007	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 września 2006
	niebadane	niebadane	badane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Należności z tytułu dostaw i usług	18.126	9.339	14.631	16.048
Należności budżetowe	6.946	6.660	2.702	1.467
Należności od pracowników	104	75	3	165
Należności z tytułu sprzedaży wierzytelności	0	0	0	23.880
Pozostałe należności	359	536	499	0
	25.535	16.610	17.835	41.560

11) Rozliczenia międzyokresowe kosztów

	30 września 2007	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 września 2006
	niebadane	niebadane	badane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Koszty przyszłych okresów związane z poszukiwaniem i wydobyciem ropy naftowej	0	0	4.612	0
Koszty sponsoringu	0	0	1.250	0
Koszty pozyskania kapitału	0	13.793	270	0
Rozliczenie w czasie kosztu butli gazowych	200	195	343	0
Pozostałe	508	1.117	298	831
	708	15.105	6.773	831

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

	30 września 2007	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 września 2006
	niebadane	niebadane	badane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	10.838	17.682	7.423	3.757
Zobowiązania z tytułu nabycia aktywów finansowych	65.697	105.428	129.015	17.463
Zobowiązania budżetowe	8.415	5.666	12.481	13.651
Zobowiązania inwestycyjne związane z budową środków trwałych	13.041	6.722	3.615	0
Zaliczki otrzymane na dostawy	150	39	0	49
Pozostałe zobowiązania	273	354	189	495
	98.414	135.891	152.723	35.415

13) Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Poniższa tabela przedstawia łączne kwoty transakcji zawartych z podmiotami powiązаныmi w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2007 i 2006 roku

Podmiot powiązany		Zakupy		Należności	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
		od podmiotów powiązanych			
		niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
		tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Ryszard Krauze	2007	0	50	320	
	2006	0	50	320	
Prokom Investments	2007	304	0	189.058	
	2006	51	0	197.855	

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	za okres 9 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2007	2006	2007	2006
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	136.160	125.803	63.891	60.113
Przychody ze sprzedaży usług	200	243	68	102
Przychody ze sprzedaży	136.360	126.046	63.959	60.215
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	121.896	110.723	56.032	52.535
Zużycie materiałów i energii	2.442	2.345	791	807
Świadczenia pracownicze	8.174	5.590	3.098	1.760
Amortyzacja	1.519	1.395	511	555
Usługi obce	13.978	7.214	5.048	2.964
Podatki i opłaty	649	525	163	134
Pozostałe koszty rodzajowe	1.576	606	467	332
Koszty działalności operacyjnej	150.234	128.398	66.110	59.087
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(13.874)	(2.352)	(2.151)	1.128
Pozostałe przychody operacyjne	697	785	98	537
Pozostałe koszty operacyjne	240	821	110	468
Przychody finansowe	19.666	4.352	9.703	1.367
Koszty finansowe	12.361	23.087	5.576	20.515
Zysk (strata) brutto	(6.112)	(21.123)	1.964	(17.951)
Podatek dochodowy	2.338	(3.171)	959	(3.577)
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(8.450)	(17.952)	1.005	(14.374)
Zysk (strata) netto	(8.450)	(17.952)	1.005	(14.374)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	5.369.628	613.040	5.617.784	734.750
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(1,57)	(29,28)	0,18	(19,56)

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS

	30 września 2007	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 września 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>
AKTYWA				
Aktywa trwale (długoterminowe)				
Rzeczowe aktywa trwale	42.726	40.294	37.682	37.007
Nieruchomości inwestycyjne	2.232	2.232	2.232	2.021
Wartości niematerialne	87	21	35	42
Aktywa finansowe	811.940	752.586	648.175	188.758
Podatek odroczoney	7.168	4.548	2.541	3.981
	<u>864.153</u>	<u>799.681</u>	<u>690.665</u>	<u>231.809</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	6.671	6.104	5.021	5.448
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	18.718	10.126	16.183	41.654
Rozliczenia międzyokresowe	465	14.394	6.758	831
Inwestycje krótkoterminowe	54.297	54.393	23.873	6.296
Środki pieniężne	58.357	1.487	5.222	1.373
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	3	0	0	0
	<u>138.511</u>	<u>86.504</u>	<u>57.057</u>	<u>55.602</u>
SUMA AKTYWÓW	<u>1.002.664</u>	<u>886.185</u>	<u>747.722</u>	<u>287.411</u>
PASYWA				
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej				
Kapitał podstawowy	58.730	52.860	52.860	7.348
Pozostałe kapitały	391.286	277.700	277.700	33.562
Niepodzielony wynik finansowy	(23.669)	(24.713)	(15.239)	(12.309)
Kapitał własny ogółem	<u>426.347</u>	<u>305.847</u>	<u>315.321</u>	<u>28.601</u>
Zobowiązania długoterminowe				
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	359.763	296.648	115.963	4.932
Rezerwy długoterminowe	324	209	260	230
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	11.086	7.506	4.140	2.706
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	285	331	314	365
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	38.638	16.793	17.463	0
	<u>410.096</u>	<u>321.487</u>	<u>138.140</u>	<u>8.233</u>
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	155.708	225.029	278.657	35.305
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	188	220	239	248
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	9.024	32.441	13.986	214.377
Rezerwy krótkoterminowe	0	0	473	470
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	0	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	1.301	1.161	906	177
	<u>166.221</u>	<u>258.851</u>	<u>294.261</u>	<u>250.577</u>
Suma zobowiązań	<u>576.317</u>	<u>580.338</u>	<u>432.401</u>	<u>258.810</u>
SUMA PASYWÓW	<u>1.002.664</u>	<u>886.185</u>	<u>747.722</u>	<u>287.411</u>

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPLYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 9 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2007	2006	2007	2006
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) brutto	(6.112)	(21.123)	1.964	(17.951)
Korekty o pozycje:				
Amortyzacja	1.519	1.760	511	555
Odsetki i dywidendy, netto	3.772	1.801	2.334	1.185
Różnice kursowe	(10.702)	(1.415)	(6.361)	1.060
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	3	0	0	0
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	(2.535)	(2.394)	(8.592)	(18.599)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	(1.651)	498	(567)	509
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	2.743	2.755	(1.059)	4.146
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	2.347	(83)	10.648	(696)
Zmiana stanu rezerw	(410)	(138)	115	470
Podatek dochodowy zapłacony	(23)	76	(3)	43
Pozostałe	1.741	17.296	1.217	17.175
odpis aktualizujący aktywa finansowe	0	17.284	0	17.284
pozostałe	1.741	12	1.217	(109)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(9.308)	(967)	207	(12.103)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0	0	0
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(6.611)	(7.493)	(3.022)	(3.006)
Nabycie aktywów finansowych	0	(84.824)	0	(84.824)
Nabycie jednostki zależnej i współzależnej	(147.689)	0	(60.798)	47.689
Odsetki otrzymane	0	0	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	7	0	7
Udzielenie pożyczek	(138.780)	(120.756)	(43.491)	(37.470)
Pozostałe	(1.160)	0	(884)	0
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(294.240)	(213.066)	(108.195)	(77.604)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	119.456	15.569	119.456	0
Koszty związane z emisją akcji w lipcu 2007 roku	0	0	3.692	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(80)	(26)	(78)	(50)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	255.411	201.798	71.202	35.798
Splata pożyczek/kredytów	(1.640)	(5.917)	(500)	(4.417)
Odsetki zapłacone	(4.296)	(673)	(2.568)	(174)
Pozostałe	(1.319)	0	(669)	55
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	367.532	210.751	190.535	31.212
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów				
	63.984	(3.282)	82.547	(58.495)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	(5.627)	(8.877)	(24.190)	46.336
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	58.357	(12.159)	58.357	(12.159)
o ograniczonej możliwości dysponowania	0	0	0	0

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy	Pozostałe kapitały, w tym	Kapitał z podziału zysku	Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Niezarejestrowany kapitał udziałowy	Należne wpłaty na kapitał udziałowy	Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte	Razem
<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>
na dzień 1 stycznia 2007 roku	52.860	277.700	15.594	262.106	0	0	(15.239)	315.321
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	(8.450)	(8.450)
Podwyższenie kapitału zakładowego	5.870	113.586	0	113.586	0	0	0	119.456
Pozostałe	0	0	0	0	0	0	20	20
na dzień 30 września 2007 roku	58.730	391.286	15.594	375.692	0	0	(23.669)	426.347
<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>
na dzień 1 stycznia 2006 roku	2.939	22.403	15.088	0	22.884	(15.569)	5.705	31.047
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	(17.952)	(17.952)
Podwyższenie kapitału zakładowego	4.409	11.159	0	0	(4.410)	15.569	0	15.568
Pozostałe	0	0	0	0	0	0	(62)	(62)
na dzień 30 września 2006 roku	7.348	33.562	15.088	0	18.474	0	(12.309)	28.601
<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>
na dzień 1 stycznia 2006 roku	2.939	22.403	15.088	0	22.884	(15.569)	5.705	31.047
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	(20.438)	(20.438)
Podział zatwierdzonego zysku roku ubiegłego	0	506	506	0	0	0	(506)	0
Podwyższenie kapitału zakładowego	49.921	254.791	0	262.106	(22.884)	15.569	0	304.712
na dzień 31 grudnia 2006 roku	52.860	277.700	15.594	262.106	0	0	(15.239)	315.321