



Petrolinvest

SKONSOLIDOWANY
RAPORT KWARTALNY
GRUPY PETROLINVEST
ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 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	6
4.	ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU	7
5.	WSKAZANIE SKUTKÓW ZMIAN 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	7
6.	OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	7
7.	ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH	7
8.	OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	9
9.	INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	9
10.	INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRZYWILEJOWANE	9
11.	WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)	9
12.	STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIETLE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE KWARTALNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH	9
13.	WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA	10
14.	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 PUBLIKACJI POPRZEDNIEGO RAPORTU	10
15.	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
16.	INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE	11
17.	INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI – ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ I GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA	11
18.	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	11
19.	WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU	12
20.	ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO	12

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	13
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	14
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA	15
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASywa	16
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	17
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	18
NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	19
1) Informacje dotyczące segmentów działalności	19
2) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży	19
3) Koszty świadczeń pracowniczych	20
4) Pozostałe przychody i koszty operacyjne	21
5) Przychody finansowe	21
6) Koszty finansowe	21
7) Odpisy aktualizujące inwestycje	22
8) Podatek dochodowy	22
9) Zysk przypadający na jedną akcję	23
10) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	23
11) Rzeczowe aktywa trwałe i nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	23
12) Pozostałe aktywa finansowe	24
13) Licencja i Wartość firmy	24
14) Kapitały własne	25
15) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	25
16) Zapasy	26
17) Należności	26
18) Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	27
19) Rozliczenia międzyokresowe	27
20) Rezerwy	27
21) Transakcje z podmiotami powiązаныmi	28
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.	30
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	30
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	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 I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

1. WYBRANE DANE FINANSOWE

1.1. Wybrane dane finansowe Grupy PETROLINVEST

	<i>za okres 3 miesięcy</i>		<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>		<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>w tys. zł.</i>		<i>w tys. EUR</i>	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	1	57	0	14
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(9 596)	(26 272)	(2 291)	(6 295)
Zysk (strata) brutto	(86 901)	(22 788)	(20 743)	(5 460)
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(54 118)	(23 615)	(12 918)	(5 658)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(621)	(6 728)	(148)	(1 612)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	359	2 984	86	715
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	473	3 370	113	807
Przepływy pieniężne netto, razem	211	(374)	50	(90)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	225 288 658	241 939 472	225 288 658
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,22)	(0,10)	(0,05)	(0,03)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,22)	(0,10)	(0,05)	(0,03)
	<i>na dzień</i>		<i>na dzień</i>	
	<i>31 marca</i>	<i>31 grudnia</i>	<i>31 marca</i>	<i>31 grudnia</i>
	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>w tys. zł.</i>		<i>w tys. EUR</i>	
Aktywa razem	952 173	1 100 531	228 268	265 367
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	712 440	699 375	170 796	168 638
Zobowiązania długoterminowe	250 422	245 821	60 035	59 274
Zobowiązania krótkoterminowe	462 018	453 554	110 761	109 364
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	261 957	406 650	62 800	98 054
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	580 010	583 380
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	236 744 678	241 939 472	236 744 678
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	1,08	1,72	0,26	0,41
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	1,08	1,72	0,26	0,41
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

1.2. Wybrane dane finansowe PETROLINVEST S.A.

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca		za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2014	2013	2014	2013
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	15	42	4	10
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(5 593)	(8 680)	(1 335)	(2 080)
Zysk (strata) brutto	7 843	31 935	1 872	7 651
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	7 843	31 935	1 872	7 651
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(139)	(4 048)	(33)	(970)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(311)	6 226	(74)	1 492
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	445	(2 238)	106	(536)
Przepływy pieniężne netto, razem	(5)	(60)	(1)	(14)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	225 288 658	241 939 472	225 288 658
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,03	0,14	0,01	0,03
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,03	0,14	0,01	0,03
	na dzień		na dzień	
	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2014	31 grudnia 2013
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Aktywa razem	1 695 984	1 677 922	406 584	404 592
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	316 191	305 972	75 802	73 778
Zobowiązania długoterminowe	96	96	23	23
Zobowiązania krótkoterminowe	316 095	305 876	75 779	73 755
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	1 379 793	1 371 950	330 782	330 814
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	580 010	583 380
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	236 744 678	241 939 472	236 744 678
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	5,70	5,80	1,37	1,40
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	5,70	5,80	1,37	1,40
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 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2014	2013
	na dzień	
średni kurs w okresie	4,1894	4,1738
	31 marca 2014	31 grudnia 2013
kurs na koniec okresu	4,1713	4,1472

3. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ

Grupa Kapitałowa PETROLINVEST S.A. składa się z jednostki dominującej - Spółki PETROLINVEST S.A. (dalej „Spółka”, „Petrolinvest”) oraz spółek zależnych. Dla potrzeb prezentacji niniejszego Raportu spółka dominująca i jej spółki zależne nazywane są Grupą PETROLINVEST (dalej „Grupa Kapitałowa”).

Spółka PETROLINVEST S.A., będąca jednostką dominującą w Grupie PETROLINVEST, została utworzona na podstawie Uchwały Zgromadzenia Wspólników Petrolinvest Sp. z o.o. z dnia 22 grudnia 2006 roku o przekształceniu w Spółkę Akcyjną. Spółka 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.

Na dzień 31 marca 2014 roku siedziba PETROLINVEST S.A. mieściła 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 PETROLINVEST jest działalność inwestycyjna związana z poszukiwaniem i eksploatacją złóż węglowodorów oraz działalność usługowa wspomagająca poszukiwanie i eksploatację złóż węglowodorów, w tym złóż niekonwencjonalnych.

Zarząd Spółki może się składać z dwóch, trzech albo pięciu członków. 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 przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania wiceprezesa zarządu. W przypadku zarządu pięcioosobowego Prokom Investments S.A. powołuje i odwołuje dwóch członków zarządu, w tym prezesa zarządu, a Ryszard Krauze - wiceprezesa zarządu. Liczbę członków zarządu ustala Prokom Investments. Rada nadzorcza może składać się od pięciu do trzynastu 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.

Według stanu na dzień 31 marca 2014 roku PETROLINVEST S.A. posiadał udziały/akcje w następujących spółkach:

Nazwa spółki	Kapitał zakładowy		Udział
Occidental Resources, Inc. (U.S.A.) ⁽¹⁾	199 332,77	USD	88,10%
TOO EMBA JUG NIEFT (Republika Kazachstanu)	145 000,00	KZT	79,00%
Silurian Sp. z o.o. (Polska) ⁽²⁾	12 050,00	PLN	91,70%
WISENT OIL & GAS Plc (poprzednio Silurian Hallwood Plc) (Jersey) ⁽³⁾	671 480,63	GBP	31,67%
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. (Polska)	5 000,00	PLN	88,00%
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna (Polska)	651 400,00	PLN	89,87%
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. (Polska) ⁽⁴⁾	33 805 800,00	PLN	100,00%
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla (Litwa)	2 000 000,00	LTL	87,00%

⁽¹⁾ Occidental Resources, Inc. posiada 100% udziałów w spółce TOO OilTechnoGroup, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu

⁽²⁾ Silurian Sp. z o.o. posiada 100% udziałów w spółce Silurian Geophysics Sp. z o.o., zarejestrowanej w Polsce

⁽³⁾ WISENT OIL & GAS Plc posiada 100% udziałów w spółce WISENT OIL & GAS Sp. z o.o. (poprzednio Silurian Energy Services Sp. z o.o.), zarejestrowanej w Polsce

⁽⁴⁾ Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. posiadają 70% udziałów w spółce FARMA WIATROWA NOWOTNA II Sp. z o.o. oraz 75% udziałów w spółce TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o., zarejestrowanych w Polsce

Według stanu na dzień 31 marca 2014 roku konsolidacją objęty został PETROLINVEST S.A., jako podmiot dominujący, oraz spółki zależne:

Nazwa spółki	Zakres działalności	Metoda konsolidacji
PETROLINVEST S.A.	inwestowanie w podmioty poszukujące i wydobywające węglowodory	pełna
Occidental Resources, Inc.	inwestowanie w podmioty poszukujące i wydobywające ropę naftową	pełna
TOO OilTechnoGroup	poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu	pełna
TOO EMBA JUG NIEFT	poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu	pełna
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla	usługi przeladunku paliw płynnych	pełna
Silurian Sp. z o.o.	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.	inwestowanie w podmioty z sektora odnawialnych źródeł energii	pełna
FARMA WIATROWA NOWOTNA II Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	pełna

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	pełna
Jednostki stowarzyszone rozliczone metodą praw własności:		
WISENT OIL & GAS Plc	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	praw własności
WISENT OIL & GAS Sp. z o.o.	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	praw własności

4. ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU

- ✓ Po zakończeniu okresu objętego Raportem Conwell Oil Corporation B.V., spółka zarejestrowana w Holandii („Conwell”) - nabywca 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT („Emba”) („Transakcja”), pismem z dnia 16 kwietnia 2014 roku zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie zamknięcia i rozliczenia Transakcji ze wskazanego wcześniej terminu 18 kwietnia 2014 na dzień 16 maja 2014 roku. Zgłoszona przez Conwell zmiana została uzasadniona toczącymi się pracami o charakterze prawno - finansowym.
 - ✓ W dniu 11 kwietnia 2014 roku Sąd Apelacyjny w Gdańsku po rozpoznaniu apelacji Spółki na wyrok Sądu Okręgowego w Gdańsku z dnia 2 lipca 2013 roku w przedmiocie o stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 31 stycznia 2012 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki („Uchwała”) - postanowił zmienić zaskarżony wyrok Sądu Okręgowego w Gdańsku poprzez oddalenie pozwu o stwierdzenie nieważności Uchwały. Orzeczenie jest prawomocne i wykonalne.
5. WSKAZANIE SKUTKÓW ZMIAN W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI

W pierwszym kwartale 2014 roku nie miały miejsca zmiany w strukturze jednostki gospodarczej.

6. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE

Działalność Petrolinvest i Grupy Kapitałowej nie ma charakteru sezonowego lub cyklicznego.

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

OBZAR POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZY

Spółka, mając na uwadze poziom zaawansowania procesu poszukiwań na poszczególnych koncesjach, wielkość zidentyfikowanych zasobów perspektywicznych oraz wyniki wycen tych zasobów, jak również rezultaty przeprowadzonych odwiertów – skoncentrowała swoje prace inwestycyjne na Kontrakcie OTG, którego potencjał wzrostu wartości w krótkim okresie oceniany jest jako najwyższy.

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

Kontrakt OTG, należący do TOO OilTechnoGroup („OTG”), jest kluczową koncesją dla całej Grupy PETROLINVEST, dla której niezależny ekspert McDaniel & Associates Consultants oszacował zdecydowanie największe całkowite zasoby perspektywiczne (*prospective resources*) na poziomie około 1,9 mld barytek ekwiwalentu ropy (boe) (w tym struktura Shyrak 293 mln boe) (*Independent Competent Person's Report OTG Contract – Kazakhstan, October 2011, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*), określając wartość udziału Petrolinvest z uwzględnieniem prawdopodobieństwa sukcesu, na kwotę 2,3 mld USD (w tym struktura Shyrak 301 mln USD) (*Prospective Resources Economic Evaluation OTG Contract, Kazakhstan, April 2012, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*). Koncesja ta objęta jest największym programem inwestycyjnym, który ma doprowadzić do przeszacowania istotnej części zasobów perspektywicznych do kategorii zasobów potwierdzonych oraz możliwie szybko uruchomienia produkcji węglowodorów.

Zgodnie z aneksem do Kontraktu OTG nr 993 na poszukiwanie i wydobywanie węglowodorów zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 21 października 2010 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu OTG, mający na celu ocenę odkryć na terytorium kontraktowym, wydłużony został o 5 lat i obowiązuje do dnia 18 marca 2016 roku. Program Roboczy na lata 2011-2016 określa wysokość nakładów inwestycyjnych do poniesienia w przedłużonym okresie obowiązywania na poziomie 55.000 tys. USD.

W okresie objętym Raportem zakres prac prowadzonych na Kontrakcie OTG dotyczył niezbędnych działań zabezpieczających odwiert Shyrak 1. Termin rozpoczęcia opróbowania odwiertu Shyrak 1 uzależniony jest od zakończenia rozmów z potencjalnymi inwestorami zainteresowanymi współpracą przy realizacji projektu poszukiwawczo-wydobywczego OTG. Petrolinvest kontynuuje rozmowy z inwestorami w celu podjęcia współpracy przy realizacji projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG. Zawarcie umowy inwestycyjnej z jedną z grup inwestorów, z którymi prowadzone są rozmowy, pozwoliłoby na przyspieszenie i kontynuację prac na Kontrakcie OTG, a także zapewniłoby Petrolinvest dodatkowe znaczące wpływy gotówkowe.

TOO EMBA JUG NIEFT

Kontrolowane przez Petrolinvest zasoby perspektywiczne Kontraktu Emba, należącego do TOO EMBA JUG NIEFT („Emba”) zostały oszacowane przez McDaniel & Associates Consultant na poziomie 84,3 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej (*Independent Competent Person's Report, July 2009, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*), a ich wartość z uwzględnieniem prawdopodobieństwa sukcesu, została określona na 132,6 mln USD (*Independent Reserves and Resources Evaluation Report Petrolinvest S.A. Properties, July 2009, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*). Dodatkowo, zasoby potwierdzone (*proven plus probable plus possible*) oszacowano na poziomie 1,97 mln boe, ich wartość określona została na kwotę 8,8 mln USD.

Zgodnie z Aneksem nr 4 do Kontraktu Emba nr 976 z dnia 29 czerwca 2002 roku zawartego z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 10 kwietnia 2013 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu obowiązuje do dnia 29 czerwca 2015 roku, natomiast okres wydobywczy do dnia 29 czerwca 2036 roku.

Całość udziałów w Emba należących do Petrolinvest, stanowiących 79% kapitału zakładowego Emba, jest przedmiotem umowy zobowiązującej do ich sprzedaży, zawartej w dniu 16 grudnia 2011 roku ze spółką Conwell Oil Corporation B.V. z siedzibą w Holandii („Conwell”). Strony ustaliły, że realizacja transakcji zbycia udziałów Emba nastąpi po spełnieniu określonych umową warunków zawieszających, w tym przy założeniu braku wierzytelności Spółki wobec Emba na moment sprzedaży (szczegóły w raporcie bieżącym nr 118/2011 z dnia 17 grudnia 2011 roku). W dniu 12 kwietnia 2013 roku Petrolinvest zawarł notarialne umowy regulujące ostateczne warunki wykonania umowy zobowiązującej do sprzedaży udziałów w spółce Emba. Petrolinvest zawarł z Conwell aneks do umowy (*Final amendment to conditional participation interest purchase agreement*) („Aneks SPA”), w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały na kwotę 33.500.000 USD (szczegóły w Sprawozdaniu Zarządu do działalności Petrolinvest za 2013 rok). Uzgodniono, że pozostała do rozliczenia część ceny, uwzględniająca zapłacone do czasu zawarcia Aneksu SPA kwoty zadatku oraz zaliczek w łącznej wysokości 1.850.000 USD, zostanie rozliczona poprzez dwa rachunki escrow. Kwota w wysokości 7.000.000 USD zostanie wpłacona przez Conwell na rachunek escrow w Bank Center Credit JSC („BCC”) i zaliczona na spłatę części zadłużenia kredytowego TOO OilTechnoGroup w BCC, natomiast na drugi rachunek escrow zostanie dokonana wpłata pozostałej części ceny, pomniejszona o kwotę 4.400.000 USD tytułem ryzyka wystąpienia naruszeń warunków, oświadczeń i zapewnień, z której kwota 19.765.111,18 USD zostanie przekazana na spłatę części zadłużenia kredytowego Petrolinvest wobec PKO BP i BGK. Zgodnie z treścią Aneksu SPA, wpłata środków na rachunki escrow miała nastąpić nie później niż do dnia 17 kwietnia 2013 roku (*Closing Date*). Termin ten nie został dotrzymany, przy czym Conwell, wskazując na prowadzone prace o charakterze prawno – finansowym, przedkładał Spółce w okresach miesięcznych pisma określające nowe terminy rozliczenia i zamknięcia transakcji. W okresie objętym Raportem Spółka otrzymała następujące pisma w sprawie przesunięcia terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji: pismo z dnia 15 stycznia 2014 roku o przesunięciu terminu na dzień 14 lutego 2014 roku, pismo z dnia 14 lutego 2014 roku o przesunięciu terminu na dzień 14 marca 2014 roku oraz pismo z dnia 14 marca 2014 roku o przesunięciu terminu na dzień 18 kwietnia 2014 roku.

Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji.

Zdarzenia dotyczące transakcji, które miały miejsce po okresie objętym Raportem zaprezentowane zostały w pkt 4 Raportu.

W okresie od dnia zawarcia umowy z Conwell do dnia zatwierdzenia Raportu Spółka otrzymała wpłaty na poczet ceny nabycia udziałów w Emba w łącznej wysokości 1.990.000 USD, w tym w formie zadatku w wysokości 1.000.000 USD, oraz zaliczek w wysokości 990.000 USD, z tego 140.000 USD w okresie objętym Raportem.

W okresie objętym Raportem Conwell jako przyszły udziałowiec Emba, zobowiązał się w formie umowy zawartej z Petrolinvest do udzielenia na rzecz Emba finansowania w wysokości 700.000 USD, stanowiącego bezpośrednie finansowanie dłużne nabywanego podmiotu. Strony ustaliły, że finansowanie zostanie udzielone w okresie do dnia zamknięcia transakcji sprzedaży udziałów. Finansowanie nie stanowi płatności na poczet ceny nabycia udziałów, tj. nie pomniejsza kwoty pozostającej do wypłaty na rzecz Petrolinvest z tytułu rozliczenia umowy zobowiązującej do sprzedaży udziałów. Podpisana przez Conwell umowa wpłynęła do Petrolinvest w dniu 22 stycznia 2014 roku.

OBSZAR POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZY (GAZ ŁUPKOWY)

Działalność Grupy PETROLINVEST w części dotyczącej gazu łupkowego prowadzona była w pierwszym kwartale 2014 roku w ramach spółek zależnych Petrolinvest, tj. Silurian Sp. z o.o. („Silurian”) oraz spółki Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna („Eco SKA”). Działalność ta skupiała się na realizacji prac wynikających z udzielonych przez Ministra Środowiska koncesji na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

Powyższe podmioty posiadały na koniec okresu objętego Raportem dziewięć koncesji o łącznej powierzchni 7.304,10 tys. km². Do Silurian należą koncesje Głubczyce, Opole, Chodel, Kędzierzyn Koźle i Maków Mazowiecki, natomiast do Eco SKA koncesje Grudziądz, Częstochowa, Repki i Siemiatycze. Koncesje poszukiwawcze zostały wydane na okres 3 lat, ich termin upływa w lipcu oraz sierpniu 2014 roku. Zgodnie z warunkami przyznanych koncesji, zakres wymaganych prac poszukiwawczych podzielony został na dwa etapy, przy czym pierwszy, którego okres realizacji określono do 12 miesięcy, obejmował reprocessing, reinterpretację i analizę danych geologicznych, drugi, trwający 24 miesiące, wykonanie sejsmiki 2D. Wyniki przeprowadzonych prac będą stanowiły podstawę do podjęcia decyzji o wydużeniu i zmianie charakteru koncesji z poszukiwawczych na poszukiwawczo – rozpoznawcze (za wskazaniem lokalizacji odwiertów rozpoznawczych) oraz o ograniczeniu obszaru koncesji (rezygnacji z obszarów nieperspektywicznych, na których wielkość zasobów bądź też szacowane koszty lub utrudnienia w eksploatacji nie dadzą podstaw do racjonalnego ekonomicznie procesu wydobycia). Spółki prowadzą rozmowy z potencjalnymi inwestorami finansowymi.

Dodatkowo Petrolinvest jest akcjonariuszem WISENT OIL & GAS Plc (jednostka stowarzyszona), do którego należy całość udziałów WISENT OIL & GAS Sp. z o.o., spółki posiadającej według stanu na koniec okresu objętego Raportem łącznie cztery koncesje o powierzchni 2.333,56 km², w tym dwie na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego (Węgorzewo, Gołdap) udzielone na okres do czerwca 2014 roku oraz dwie poszukiwawczo-rozpoznawcze (Lidzbark Warmiński, Kętrzyn) udzielone na okres do maja 2016 roku. Koncesje zlokalizowane są w północno-wschodniej Polsce wzdłuż granicy polsko-rosyjskiej, w niedalekim sąsiedztwie eksploatowanych złóż ropy naftowej na terenie obwodu Kaliningradzkiego. Zgodnie z warunkami koncesji poszukiwawczo-rozpoznawczych, Wisent zobowiązany został do wykonania odwiertu pionowego z opcją na wykonanie dodatkowego odwiertu poziomego na każdej z dwóch koncesji. W 2013 roku wykonany został odwiert pionowy o nazwie Rodele 1 na koncesji Kętrzyn oraz odwiert pionowy i poziomy o nazwie Babiak 1 na koncesji Lidzbark Warmiński. Wisent prowadził również prace mające na celu zmianę statusu koncesji Węgorzewo i Gołdap w celu rozpoczęcia tam prac wiertniczych.

Spółka Wisent Oil&Gas współpracuje z firmą San Leon przy realizacji inwestycji prowadzonej na sąsiadującej z koncesją Lidzbark Warmiński koncesji Braniewo S, należącej do San Leon. Strony uzgodniły, że Wisent wykona i sfinansuje w pionowym odwiercie Rogity 1 trójsekcyjny zabieg szczelinowania hydraulicznego. Za określony w liście zakres prac Wisent będzie mógł nabyć 45% udziałów w koncesji o powierzchni 1.043 km². W dalszej kolejności spółka przewiduje również wykonanie odwiertu z odcinkiem horyzontalnym. Przewidziane umową prace szczelinowania hydraulicznego zostały wykonane w 2013 roku. W okresie objętym Raportem Wisent rozpoczął wykonywanie odwiertu pionowego.

POZOSTAŁE

W dniu 28 marca 2014 roku Spółka została zawiadomiona o rezygnacji przez Pana Andre Sparka z pełnienia funkcji członka Rady Nadzorczej Petrolinvest z dniem 31 marca 2014 roku.

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

Na wyniki osiągnięte w pierwszym kwartale 2014 roku znaczący wpływ miały m.in. następujące czynniki:

- naliczenie prowizji od umów określających zasady korzystania z aktywów udostępnionych przez podmioty z Grupy Prokom, celem zabezpieczenia spłaty kredytu udzielonego przez PKO Bank Polski S.A. i Bank Gospodarstwa Krajowego zawartych w dniu 14 maja 2009 roku. Zdyskontowana prowizja naliczona za 3 miesiące 2014 roku wyniosła 4,8 mln złotych, z czego kwota 4,3 mln złotych obciążała pozostałe koszty operacyjne, a kwota 0,5 mln złotych koszty finansowe Spółki. Zobowiązania z tytułu prowizji posiadają opcję konwersji na kapitał,
- ujemne niezrealizowane różnice kursowe w wysokości 73,3 mln złotych obciążające wynik skonsolidowany.

9. INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH

W pierwszym kwartale 2014 roku Spółka nie przeprowadziła żadnych emisji oraz nie dokonała żadnego wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.

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

W pierwszym kwartale 2014 roku Spółka nie wypłaciła ani nie zadeklarowała dywidendy.

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

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej oraz Spółki, zostały przedstawione w punkcie 1 niniejszego Raportu.

12. STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE 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 2014 rok.

13. WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA

Na dzień publikacji Raportu żaden z akcjonariuszy Spółki nie posiadał bezpośrednio lub pośrednio co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Spółki.

Poniżej przedstawiono akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Spółki na dzień 31 grudnia 2013 roku wraz ze wskazaniem struktury własności (zgodnie z informacjami znajdującymi się w posiadaniu Spółki)

Akcjonariusz	Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/ liczbie głosów na WZA	Zmiana ilości akcji	na dzień wykazany w poprzednim Raporcie, tj. 31 grudnia 2013 roku	
				Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/liczbie głosów na WZA
				na dzień publikacji Raportu	
Ryszard Krauze ⁽¹⁾	3 603 587	1,49%	-	-	-
Prokom Investments S.A.	7 590 000	3,14%	-	-	-
Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o. ⁽²⁾	2 164 702	0,89%	-	-	-
Pozostali akcjonariusze	228 581 183	94,48%	-	241 939 472	100,00%
OGÓŁEM	241 939 472	100,00%	0	241 939 472	100,00%

⁽¹⁾ Ryszard Krauze - podmiot dominujący wobec Prokom Investments S.A. na 31.12.2013 r.

⁽²⁾ Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o. - podmiot zależny od Prokom Investments S.A.

W dniu 3 lutego 2014 roku Spółka otrzymała od Pana Ryszarda Krauze zawiadomienie o utracie przez niego statusu podmiotu dominującego wobec Prokom Investments S.A. („Prokom”) i Osiedla Wilanowskiego Sp. z o.o. („Osiedle Wilanowskie”), z którymi posiadał łącznie ponad 5 % udziału w kapitale zakładowym i w ogólnej liczbie głosów w Petrolinvest. Zgodnie z zawiadomieniem, powyższy stan został spowodowany wygaśnięciem uprawnień osobistych Pana Ryszarda Krauze przewidzianych w dotychczasowym Statucie Prokom, które to zmiany Statutu zostały zarejestrowane przez Sąd Rejonowy Gdańsku w dniu 28 stycznia 2014 roku. Pan Ryszard Krauze poinformował, że nie posiada żadnych akcji Prokom oraz udziałów w Osiedlu Wilanowskim. Nie pełni również w Prokom ani w Osiedlu Wilanowskim funkcji zarządczych.

Na dzień złożenia zawiadomienia Pan Ryszard Krauze posiadał w kapitale zakładowym Spółki 3.603.587 akcji, uprawniających do 3.603.587 głosów, co stanowiło 1,49 % w kapitale zakładowym Spółki i 1,49 % w ogólnej liczbie głosów. Pan Ryszard Krauze nie posiadał podmiotów zależnych, które posiadają akcje Spółki.

W związku z powyższym, na dzień publikacji Raportu żaden z akcjonariuszy nie posiadał bezpośrednio lub pośrednio co najmniej 5 % głosów na Walnym Zgromadzeniu.

14. ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIENI DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZEZ EMITENTA INFORMACJAMI, W OKRESIE OD PUBLIKACJI POPRZEDNIEGO RAPORTU

Poniżej przedstawiono stan posiadania akcji przez osoby nadzorujące oraz zarządzające na dzień publikacji niniejszego Raportu, wraz ze wskazaniem zmian w okresie od publikacji poprzedniego raportu (zgodnie z informacjami, znajdującymi się w posiadaniu Spółki).

Akcjonariusz	Ilość akcji na dzień wskazany w ostatnim Raporcie	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji na dzień publikacji Raportu
Rada Nadzorcza			
Andre Spark*	0	-	-
Tomasz Buzuk	0	0	0
Marcin Dukaczewski	0	0	0
Maciej Grelowski	31 321	0	31 321
Krzysztof Wilski	30 000	0	30 000
Piotr Zaroda	0		0
Zarząd			
Bertrand Le Guern	0	0	0
Franciszek Krok	4 000	0	4 000

*/ W dniu 28 marca 2014 roku Spółka została zawiadomiona o rezygnacji przez Pana Andre Sparka z pełnienia funkcji członka Rady Nadzorczej Petrolinvest z dniem 31 marca 2014 roku.

15. 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 toczyły się postępowania dotyczące zobowiązań albo wierzytelności Spółki lub jej jednostek zależnych, których łączna wartość według stanu na 31 marca 2014 roku przekraczała 10% kapitałów własnych.

Na dzień 31 marca 2014 roku Spółka była uczestnikiem trzech postępowań o stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 31 stycznia 2012 roku oraz uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 3 kwietnia 2013 roku, w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki.

Według stanu na dzień zatwierdzenia Raportu, status powyższych postępowań był następujący:

- ✓ pozew o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 31 stycznia 2012 roku - w dniu 11 kwietnia 2014 roku Sąd Apelacyjny po rozpoznaniu apelacji Spółki na wyrok Sądu Okręgowego z dnia 2 lipca 2013 roku w przedmiocie o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 31 stycznia 2012 roku, postanowił zmienić zaskarżony wyrok Sądu Okręgowego poprzez oddalenie w całości pozwu o stwierdzenie nieważności uchwały. Orzeczenie jest prawomocne i wykonalne.
- ✓ pozew o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 3 kwietnia 2013 roku – (i) Sąd Okręgowy wyrokiem z dnia 10 października 2013 roku w całości oddalił powództwo akcjonariusza. Powód złożył apelację od wyroku, która oczekuje na rozpatrzenie przez Sąd Apelacyjny; (ii) Sąd Apelacyjny po rozpatrzeniu zażalenia Spółki na wcześniejsze postanowienie Sądu Okręgowego z dnia 23 czerwca 2013 roku w sprawie udzielenia zabezpieczenia na czas postępowania, postanowił w dniu 29 października 2013 roku zmienić postanowienie Sądu Okręgowego poprzez oddalenie wniosku powoda o udzielenie zabezpieczenia.
- ✓ na rozpatrzenie Sądu Okręgowego oczekuje obecnie drugi pozew o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 3 kwietnia 2013 roku złożony w terminie późniejszym przez drugiego akcjonariusza. Sąd oddalił wniosek powoda o udzielenie zabezpieczenia na okres postępowania.

16. INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SA ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE

W pierwszym kwartale 2014 roku istotne transakcje w Grupie PETROLINVEST nie były zawierane na warunkach innych niż rynkowe. Szczegółowy opis transakcji zawartych w okresie objętym Raportem przez Spółkę lub inne jednostki z Grupy PETROLINVEST z podmiotami powiązаныmi został zaprezentowany w nocie 21 do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

17. INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI – ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ I GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA

W pierwszym kwartale 2014 roku nie zostały udzielone przez emitenta lub jednostkę od niego zależną poręczenia kredytu/pożyczki lub gwarancje, w wyniku których łączna wartość istniejących poręczeń i gwarancji stanowiłaby równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych Petrolinvest.

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

Zarząd Petrolinvest 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.

Z uwagi na etap zaawansowania realizacji projektów poszukiwawczo-wydobywczych prowadzonych przez Grupę Kapitałową, zdolność Spółki i Grupy do regulowania swoich zobowiązań w przyszłości jest uzależniona od dostępu do źródeł finansowania działalności, wyników prowadzonych prac poszukiwawczych na terenie koncesji w Kazachstanie i w Polsce, a następnie - dochodzenia do pełnych zdolności produkcyjnych na terenie koncesji, posiadanych przez spółki z Grupy.

Brak możliwości pozyskania finansowania w planowanej wysokości i terminie może mieć istotny wpływ na działalność, sytuację finansową i majątkową oraz wyniki Spółki i Grupy Kapitałowej. Ze względu na obecne zaawansowanie prowadzonych inwestycji i powszechne w tej branży ryzyko poszukiwawcze oraz przedłużające się negocjacje z potencjalnymi inwestorami, na dzień Raportu w ocenie Zarządu Spółki występuje ryzyko zagrożenia osiągnięcia przez Spółkę i Grupę planowanych celów w zamierzonym terminie.

Opóźnienie w zamknięciu transakcji sprzedaży udziałów Petrolinvest w kazachskiej spółce Emba oraz przedłużające się negocjacje z inwestorami zainteresowanymi współpracą w ramach projektu prowadzonego przez spółkę OTG wpływają

bezpośrednio na zdolność Spółki i Grupy Kapitałowej do regulowania bieżących zobowiązań. Łączna wysokość przeterminowanych zobowiązań Grupy według stanu na dzień 31 marca 2014 roku wyniosła 270,3 mln złotych, z czego kwota 214 mln złotych dotyczyła niespłaconego zadłużenia kredytowego wobec PKO BP i BGK oraz BCC, w stosunku do którego Zarządy Petrolinvest i OilTechnoGroup prowadzą rozmowy celem określenia nowych harmonogramów spłaty. Zobowiązania krótkoterminowe nie znajdują pokrycia w aktywach krótkoterminowych, przy czym należy wskazać, że Zarządy Petrolinvest i OilTechnoGroup dążą do dostosowania terminów spłaty największych pozycji zobowiązań mających obecnie charakter krótkoterminowy, w tym głównie zadłużenia wobec Banków, do terminów oczekiwanego finansowania uzyskanego w wyniku oczekiwanego zakończenia negocjacji z potencjalnymi inwestorami. Zgodnie z przyjętymi założeniami, zobowiązania przeterminowane wobec Banków zostaną w dużej części uregulowane ze środków Petrolinvest uzyskanych z zakończenia, prowadzonego na dzień zatwierdzenia Raportu, procesu sprzedaży udziałów w spółce Emba. Część otrzymanych środków w kwocie 20 mln USD zostanie przeznaczona na zmniejszenie zadłużenia wobec PKO BP i BGK, natomiast 7 mln USD na zmniejszenie zadłużenia wobec BCC.

19. 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 i Grupy w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału są przede wszystkim:

- sfinalizowanie transakcji sprzedaży aktywów w Kazachstanie,
- dostęp do finansowania projektów inwestycyjnych i uregulowanie kwestii dotychczasowego finansowania w formie kredytów bankowych,
- wyniki przeprowadzonych prac na koncesjach łupkowych, determinujące podjęcie decyzji w sprawie wydłużenia i zmiany charakteru koncesji z poszukiwawczych na poszukiwawczo – rozpoznawcze lub ograniczenia obszaru tych koncesji,
- występowanie złóż węglowodorów na terenach objętych koncesjami, oraz ich parametry, w tym w szczególności wielkość złoża, wydajność poszczególnych odwiertów, jakość węglowodorów znajdujących się w złożu,
- kształtowanie się cen węglowodorów na świecie i popytu na ten surowiec,
- kształtowanie się cen i dopłat do produkcji energii odnawialnej,
- polityka gospodarcza państw, w których prowadzona jest działalność Grupy, w szczególności w zakresie podatków i ceł,
- polityka podatkowa i energetyczna w zakresie energii odnawialnej i niekonwencjonalnej,
- kształtowanie się kursów walut, w tym przede wszystkim USD do PLN, KZT do USD i KZT do PLN,
- kształtowanie się stóp procentowych, od których zależą koszty obsługi zadłużenia Grupy.

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

W okresie od zakończenia ostatniego roku obrotowego do dnia 31 marca 2014 roku nie miały miejsca zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze sprawozdaniem finansowym Spółki za rok zakończony 31 grudnia 2013 roku.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Działalność kontynuowana		
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	1	57
Przychody ze sprzedaży	1	57
Wartość sprzedanych towarów, materiałów i usług	0	8
Zużycie materiałów i energii	16	49
Świadczenia pracownicze	2 748	3 810
Amortyzacja	85	134
Usługi obce	803	3 416
Podatki i opłaty	188	478
Pozostałe koszty rodzajowe	94	562
Koszty działalności operacyjnej	3 934	8 457
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(3 933)	(8 400)
Pozostałe przychody operacyjne	547	419
Pozostałe koszty operacyjne	6 210	18 291
Przychody finansowe	67	1 156
Koszty finansowe	82 684	6 275
Odpis aktualizujący wartość inwestycji	(6 007)	(9 070)
Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych	(695)	(467)
Zysk (strata) brutto	(86 901)	(22 788)
Podatek dochodowy	(6 950)	(394)
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(79 951)	(22 394)
Zysk (strata) netto	(79 951)	(22 394)
Przypisany:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(54 118)	(23 615)
Udziałom niekontrolującym	(25 833)	1 221
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	225 288 658
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,22)	(0,10)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,22)	(0,10)

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zysk (strata) netto za okres	(79 951)	(22 394)
Inne całkowite dochody (podlegające przeniesieniu)		
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(81 874)	18 014
Udział w innych całkowitych dochodach jednostek stowarzyszonych	402	0
Inne całkowite dochody netto (podlegające przeniesieniu)	(81 472)	18 014
Całkowity dochód za okres	<u>(161 423)</u>	<u>(4 380)</u>
Całkowity dochód przypadający		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(144 693)	(1 397)
Udziałom niekontrolującym	<u>(16 730)</u>	<u>(2 983)</u>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA

	<u>31 marca</u> <u>2014</u> <u>niebadane</u> <u>tys. zł.</u>	<u>31 grudnia</u> <u>2013</u> <u>badane</u> <u>tys. zł.</u>	<u>31 marca</u> <u>2013</u> <u>niebadane</u> <u>tys. zł.</u>
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	193 008	226 298	249 936
Wartość firmy	109 748	109 748	109 749
Wartości niematerialne	54	55	62
Rzeczowe aktywa trwałe	4 040	4 722	5 470
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	433 479	507 943	564 399
Nieruchomości inwestycyjne	5 537	5 537	8 215
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	32 491	32 723	52 402
Pozostałe aktywa finansowe	84 449	83 834	106 086
Należności długoterminowe	26 138	30 653	32 971
Podatek odroczony	24 118	21 447	12 297
	<u>913 062</u>	<u>1 022 960</u>	<u>1 141 587</u>
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	<u>1 795</u>	<u>2 105</u>	<u>2 736</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	0	0	15
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	955	2 953	4 446
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	605	139	10 944
Inwestycje krótkoterminowe	2 592	2 636	65 796
Środki pieniężne, w tym:	84	122	478
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	4	12	5
	<u>4 236</u>	<u>5 850</u>	<u>81 679</u>
Grupy aktywów przeznaczone do zbycia, w tym:			
Aktywa trwałe	32 740	69 101	173 908
Aktywa obrotowe	340	515	508
SUMA AKTYWÓW	<u>952 173</u>	<u>1 100 531</u>	<u>1 400 418</u>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASYWA

	<u>31 marca</u> <u>2014</u> <u>niebadane</u> <u>tys. zł.</u>	<u>31 grudnia</u> <u>2013</u> <u>badane</u> <u>tys. zł.</u>	<u>31 marca</u> <u>2013</u> <u>niebadane</u> <u>tys. zł.</u>
PASYWA			
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 286 886
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(145 119)	(54 142)	(4 927)
Pozostałe kapitały	(576 963)	(577 365)	(452 251)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 435 356)	(1 381 238)	(1 163 150)
	<u>261 957</u>	<u>406 650</u>	<u>666 558</u>
Udziały niekontrolujące	(22 224)	(5 494)	5 632
Kapitał własny ogółem	<u>239 733</u>	<u>401 156</u>	<u>672 190</u>
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwy długoterminowe	491	559	7 706
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	0
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0	0	62 030
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	59
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	215 240	213 426	243 768
	<u>215 731</u>	<u>213 985</u>	<u>313 563</u>
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy krótkoterminowe	28 771	28 560	25 517
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	301 008	292 366	244 639
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	40	59	143
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	118 756	115 455	86 597
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	34	33	0
Rozliczenia międzyokresowe	1 487	1 838	1 496
	<u>450 096</u>	<u>438 311</u>	<u>358 392</u>
Zobowiązania związane z grupą aktywów przeznaczonych do zbycia, w tym:			
Zobowiązania długoterminowe	34 691	31 836	41 474
Zobowiązania krótkoterminowe	11 922	15 243	14 799
Suma zobowiązań	<u>712 440</u>	<u>699 375</u>	<u>728 228</u>
ΣUMA PASYWÓW	<u>952 173</u>	<u>1 100 531</u>	<u>1 400 418</u>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2014	2013
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	(86 901)	(22 788)
Korekty o pozycje:	86 280	16 060
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych	695	0
Amortyzacja	85	134
Odsetki i dywidendy, netto	(3 755)	2 488
Różnice kursowe	68 800	(643)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	876	1
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	2 396	98
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	19
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	1 265	2 320
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(760)	104
Zmiana stanu rezerw	1 468	12 527
Pozostałe	15 210	(988)
odpis aktualizujący wartość inwestycji	6 721	(8 578)
odpis aktualizujący aktywa przeznaczone do sprzedaży	827	35
koszty związane z nabyciem udziałów	0	235
provizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	4 802	4 653
dyskonto zobowiązań	2 860	2 911
koszty obsługi zadłużenia	0	10
pozostałe	0	(254)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(621)	(6 728)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	103	245
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	(23)
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	(179)	(3 272)
Wartość skapitalizowanych kosztów finansowania zewnętrznego	0	(1 578)
Zbycie aktywów finansowych	426	5 812
Nabycie jednostki zależnej i współzależnej,		
po potrąceniu przyjętych środków pieniężnych	0	(235)
Splata udzielonych pożyczek	9	2 035
Udzielenie pożyczek	0	0
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	359	2 984
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(19)	(25)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	492	6 245
Splata pożyczek/kredytów	0	(2 000)
Odsetki zapłacone	0	(840)
Pozostałe	0	(10)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	473	3 370
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu		
środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	211	(374)
Różnice kursowe netto	(12)	30
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	126	897
Środki pieniężne, ekwiwalenty środków pieniężnych,		
na koniec okresu, w tym:	325	553
o ograniczonej możliwości dysponowania	4	5
środki pieniężne na koniec okresu zgodnie z MSR 7		
(po wyłączeniu środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania),	321	548
w tym:		
środki pieniężne z działalności zaniechanej	0	0
środki pieniężne wchodzące w skład grup aktywów przeznaczonych do zbycia	241	75
Środki pieniężne z działalności kontynuowanej	80	473

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 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 akcjonariuszom jednostki dominującej				Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
				Kapitał z podziału zysku	Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z aktualizacji aktywów i zobowiązań	Pozostałe kapitały				
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	
na dzień 1 stycznia 2014 roku	2 419 395	(54 142)	(577 365)	15 441	917 247	(226 594)	(1 283 459)	(1 381 238)	406 650	(5 494)	401 156
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(90 977)	0	0	0	0	0	0	(90 977)	9 103	(81 874)
Zyski (straty) aktuarialne z tytułu rezerw na odprawy emerytalne	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Udział w innych całkowitych dochodach jednostek stowarzyszonych	0	0	402	0	0	0	402	0	402	0	402
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(54 118)	(54 118)	(25 833)	(79 951)
Całkowity dochód za okres	0	(90 977)	402	0	0	0	402	(54 118)	(144 693)	(16 730)	(161 423)
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Płatność w formie akcji własnych	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Rozwodnienie udziału w spółkach zależnych	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
na dzień 31 marca 2014 roku	2 419 395	(145 119)	(576 963)	15 441	917 247	(226 594)	(1 283 057)	(1 435 356)	261 957	(22 224)	239 733
na dzień 1 stycznia 2013 roku	2 116 889	(27 145)	(292 010)	15 441	920 257	(226 594)	(1 001 114)	(1 139 280)	658 454	12 947	671 401
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(26 997)	0	0	0	0	0	0	(26 997)	1 762	(25 235)
Zyski (straty) aktuarialne z tytułu rezerw na odprawy emerytalne	0	0	61	0	0	0	61	0	61	0	61
Udział w innych całkowitych dochodach jednostek stowarzyszonych	0	0	1 654	0	0	0	1 654	0	1 654	0	1 654
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(244 365)	(244 365)	(17 228)	(261 593)
Całkowity dochód za okres	0	(26 997)	1 715	0	0	0	1 715	(244 365)	(269 647)	(15 466)	(285 113)
Emisja akcji	302 506	0	0	0	0	0	0	0	302 506	0	302 506
Płatność w formie akcji własnych	0	0	(261 141)	0	0	0	(261 141)	0	(261 141)	0	(261 141)
Koszty emisji akcji	0	0	(3 010)	0	(3 010)	0	0	0	(3 010)	0	(3 010)
Pokrycie straty z lat ubiegłych przez kapitał	0	0	(2 668)	0	0	0	(2 668)	2 668	0	0	0
Rozwodnienie udziału w spółkach zależnych	0	0	(20 251)	0	0	0	(20 251)	(261)	(20 512)	(2 975)	(23 487)
na dzień 31 grudnia 2013 roku	2 419 395	(54 142)	(577 365)	15 441	917 247	(226 594)	(1 283 459)	(1 381 238)	406 650	(5 494)	401 156
na dzień 1 stycznia 2013 roku	2 116 889	(27 145)	(292 010)	15 441	920 257	(226 594)	(1 001 114)	(1 139 280)	658 454	12 947	671 401
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	22 218	0	0	0	0	0	0	22 218	(4 204)	18 014
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(23 615)	(23 615)	1 221	(22 394)
Całkowity dochód za okres	0	22 218	0	0	0	0	0	(23 615)	(1 397)	(2 983)	(4 380)
Emisja akcji	169 997	0	0	0	0	0	0	0	169 997	0	169 997
Płatność w formie akcji własnych	0	0	(141 088)	0	0	0	(141 088)	0	(141 088)	0	(141 088)
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Rozwodnienie udziału w spółkach zależnych	0	0	(19 153)	0	0	0	(19 153)	(255)	(19 408)	(4 332)	(23 740)
na dzień 31 marca 2013 roku	2 286 886	(4 927)	(452 251)	15 441	920 257	(226 594)	(1 161 355)	(1 163 150)	666 558	5 632	672 190

NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzeniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2013 roku. Żadne nowe standardy i interpretacje nie zostały zastosowane przez Grupę od 1 stycznia 2014 roku.

1) Informacje dotyczące segmentów działalności

Grupa identyfikuje obecnie jeden segment operacyjny, którego wyniki oraz aktywa i zobowiązania zaprezentowane są w skonsolidowanym rachunku zysków i strat oraz skonsolidowanym bilansie Grupy:

- Segment Poszukiwanie i wydobywanie – działalność wykonywana w krajach w których działają Spółki Poszukiwawczo-Wydobywcze, obejmująca proces badań geofizycznych oraz przygotowania i prowadzenia odwiertów. Działalność segmentu dotyczy zarówno spółek mających koncesje na poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu w Kazachstanie oraz spółek mających koncesje na poszukiwanie gazu i ropy łupkowej w Polsce.

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 wydobycia ropy naftowej.

2) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

Zgodnie z przyjętą przez Spółkę strategią zakładającą skoncentrowanie rozwoju Grupy PETROLINVEST na obszarach działalności związanej z realizacją projektu na Kontrakcie OTG oraz z koncesjami gazu łupkowego w dniu 16 grudnia 2011 roku Spółka podpisała z Conwell Oil Corporation B.V. z siedzibą w Holandii, umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT.

W dniu 12 kwietnia 2013 roku Petrolinvest zawarł notarialne umowy regulujące ostateczne warunki wykonania umowy zobowiązującej do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba. Petrolinvest zawarł z Conwell aneks do umowy sprzedaży (Final amendment to conditional participation interest purchase agreement), w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały na kwotę 33.500 tys. USD. Uzgodniono, że pozostała do rozliczenia część ceny, uwzględniająca zapłacone do dnia podpisania umowy kwoty zadatku oraz zaliczek w łącznej wysokości 1.850 tys. USD, zostanie rozliczona poprzez dwa rachunki escrow. Kwota w wysokości 7.000 tys. USD zostanie wpłacona przez Conwell na rachunek escrow w Bank Center Credit JSC, natomiast na drugi rachunek escrow zostanie dokonana wpłata pozostałej części ceny, potrącona o kwotę 4.400 tys. USD tytułem ryzyka wystąpienia naruszeń warunków, oświadczeń i zapewnień, zgodnie z umową dodatkową zawartą pomiędzy Spółką a Conwell w dniu 12 kwietnia 2013 roku. W związku z powyższym Zarząd podjął decyzję o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość inwestycji do kwoty wynikającej z oczekiwanej wpłaty z tytułu zawartej umowy. W okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2014 roku Conwell dokonał kolejnych wpłat zaliczek na poczet zawartej umowy w łącznej wysokości 140 tys. USD, zwiększając tym samym łączną wartość otrzymanych przez Petrolinvest zaliczek do kwoty 1.990 tys. USD.

Ponadto w okresie objętym Raportem Conwell jako przyszły udziałowiec Emba, zobowiązał się w formie umowy zawartej z Petrolinvest do udzielenia na rzecz Emba finansowania w wysokości 700.000 USD, stanowiącego bezpośrednie finansowanie dłużne nabywanego podmiotu. Strony ustaliły, że finansowanie zostanie udzielone w okresie do dnia zamknięcia transakcji sprzedaży udziałów i nie stanowi płatności na poczet ceny nabycia Udziałów, tj. nie pomniejsza kwoty pozostającej do wypłaty na rzecz Petrolinvest z tytułu rozliczenia umowy zobowiązującej do sprzedaży udziałów.

W związku z podpisaną umową sprzedaży Zarząd Spółki zdecydował, że począwszy od sprawozdania sporządzanego na dzień 30 czerwca 2012 roku aktywa i zobowiązania dotyczące spółki Emba spełniają definicję Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży w rozumieniu MSSF 5 Aktywa przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana.

Na dzień 31 marca 2013 roku jako Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży została zaprezentowana również spółka Company Profit, nad którą Petrolinvest utracił współkontrolę w dniu 27 maja 2013 roku w wyniku sprzedaży.

Poniżej przedstawiono wielkości aktywów i zobowiązań dotyczących inwestycji w spółki Emba i Profit (w związku ze sprzedażą w dniu 27 maja 2013 roku Profit został uwzględniony tylko na dzień 31 marca 2013 roku), które w okresie sprawozdawczym spełniły definicję Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

Aktywa i zobowiązania dotyczące Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	63 346	94 019	106 027
Wartość firmy	0	0	30 941
Wartości niematerialne	11	12	14
Rzeczowe aktywa trwałe	69	80	128
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	64 940	77 367	101 766
Należności długoterminowe	46	37	438
Podatek odroczoney	14 478	13 665	14 639
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	452	530	585
	<u>143 342</u>	<u>185 710</u>	<u>254 538</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	25	28	33
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	72	474	387
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	9	10
Rozliczenia międzyokresowe	2	0	3
Środki pieniężne	241	4	75
	<u>340</u>	<u>515</u>	<u>508</u>
SUMA AKTYWÓW	<u>143 682</u>	<u>186 225</u>	<u>255 046</u>
ODPIS AKTUALIZUJĄCY AKTYWA	<u>(110 602)</u>	<u>(116 609)</u>	<u>(80 630)</u>
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	956
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	34 691	31 836	40 518
	<u>34 691</u>	<u>31 836</u>	<u>41 474</u>
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy krótkoterminowe	4 305	5 207	8 105
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	7 115	9 524	6 428
Rozliczenia międzyokresowe	502	512	266
	<u>11 922</u>	<u>15 243</u>	<u>14 799</u>
SUMA ZOBOWIĄZAŃ	<u>46 613</u>	<u>47 079</u>	<u>56 273</u>

3) Koszty świadczeń pracowniczych

	<i>za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Wynagrodzenia	2 546	3 357
Koszty ubezpieczeń społecznych	201	452
Pozostałe	1	1
	<u>2 748</u>	<u>3 810</u>

4) Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Rozwiązanie rezerwy	109	15
Inne	438	404
pozostałe przychody operacyjne	547	419
Prowizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	4 258	4 200
Rezerwy na zobowiązania	1 046	13 734
Strata na sprzedaży aktywów finansowych	0	276
Odpis aktualizujący aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży	827	36
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	9	0
Inne	70	45
pozostałe koszty operacyjne	6 210	18 291

W dniu 14 maja 2009 roku Spółka podpisała trzy umowy z: PROKOM Investments S.A., Osiedle Wilanowskie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością oraz Agro Jazowa S.A. dotyczące określenia zasad, na których wymienione spółki udostępniają Spółce posiadane przez siebie aktywa, wykorzystywane jako zabezpieczenie spłaty kredytu, udzielonego na podstawie umowy z dnia 21 marca 2007 roku przez konsorcjum banków PKO Bank Polski S.A. i Bank Gospodarstwa Krajowego. Wartość prowizji jest kalkulowana jako 6,5% od wartości ustanowionego zabezpieczenia od momentu ustanowienia do momentu zwolnienia zabezpieczenia. Zdyskontowana prowizja obliczona na podstawie powyższych umów naliczona za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2014 roku wyniosła 4,8 mln złotych, z czego kwota 4,3 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 0,5 mln złotych w koszty finansowe Spółki (zdyskontowana prowizja naliczona za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2013 roku wyniosła 4,7 mln złotych, z czego kwota 4,2 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 0,5 mln złotych w koszty finansowe Spółki). Zobowiązania z tytułu prowizji posiadają opcję konwersji na kapitał.

5) Przychody finansowe

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Przychody z tytułu odsetek bankowych	0	2
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	61	495
Różnice kursowe	0	653
Inne	6	6
	67	1 156

6) Koszty finansowe

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Odsetki od kredytów i pożyczek	6 443	2 764
Prowizje od kredytów i pożyczek	0	11
Wycena (dyskonto) zobowiązań	3 404	3 364
Różnice kursowe	72 648	0
Koszty finansowe z tytułu leasingu finansowego	1	3
Inne	188	133
	82 684	6 275

7) Odpisy aktualizujące inwestycje

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2014	2013
	niebadane tys. zł.	niebadane tys. zł.
TOO EmbaJugNieft	(6 007)	(7 882)
TOO Company Profit	0	(695)
UAB Petrolinvest Mockav os Perpyla	0	(493)
	(6 007)	(9 070)

Odpis aktualizujący inwestycje związane ze spółką EmbaJugNieft

Zgodnie z przyjętą przez Spółkę strategią zakładającą skoncentrowanie rozwoju Grupy PETROLINVEST w obszarach działalności związanej z realizacją projektu na Kontrakcie OTG oraz z koncesjami gazu łupkowego w dniu 16 grudnia 2011 roku Spółka podpisała z Conwell Oil Corporation B.V. ("Conwell") z siedzibą w Holandii, umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba.

W dniu 12 kwietnia 2013 roku Petrolinvest zawarł notarialne umowy regulujące ostateczne warunki wykonania umowy zobowiązującej do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba. Petrolinvest zawarł z Conwell aneks do umowy sprzedaży (Final amendment to conditional participation interest purchase agreement), w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały na kwotę 33.500 tys. USD. Uzgodniono, że pozostała do rozliczenia część ceny, uwzględniająca zapłacone do dnia podpisania umowy kwoty zadatku oraz zaliczek w łącznej wysokości 1.850 tys. USD, zostanie rozliczona poprzez dwa rachunki escrow. Kwota w wysokości 7.000 tys. USD zostanie wpłacona przez Conwell na rachunek escrow w Bank Center Credit JSC, natomiast na drugi rachunek escrow zostanie dokonana wpłata pozostałej części ceny, potrącona o kwotę 4.400 tys. USD tytułem ryzyka wystąpienia naruszeń warunków, oświadczeń i zapewnień, zgodnie z umową dodatkową zawartą pomiędzy Spółką a Conwell w dniu 12 kwietnia 2013 roku. W okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2014 roku Conwell dokonał kolejnych wpłat zaliczek na poczet zawartej umowy w łącznej wysokości 140 tys. USD, zwiększając tym samym łączną wartość otrzymanych przez Petrolinvest zaliczek do kwoty 1.990 tys. USD.

Do dnia publikacji niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji. W dniu 16 kwietnia 2014 roku Conwell w związku z toczącymi się sprawami o charakterze prawno-finansowym zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 16 maja 2014 roku.

Zgodnie z decyzją Zarządu Spółki o rezygnacji z inwestycji w Emba, aktywa Emby zostały objęte odpisami aktualizującymi do wysokości spodziewanych wpływów z transakcji. Łączne odpisy aktualizujące wyniosły 118.378 tys. złotych i zostały zaprezentowane w sprawozdaniach za 2011 rok (50.787 tys. złotych), 2012 rok (13.442 tys. złotych), 2013 rok (60.156 tys. złotych) oraz za okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2014 roku (-6.007 tys. złotych). W niniejszym Sprawozdaniu w związku z opisaną powyżej umową sprzedaży z Conwell aktywa i zobowiązania Emby prezentowane są jako Grupy aktywów przeznaczone do zbycia.

8) Podatek dochodowy

Obciążenia podatkowe

	za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca	
	2014	2013
	niebadane tys. zł.	niebadane tys. zł.
<i>Bieżący podatek dochodowy</i>		
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	0	0
<i>Odroczony podatek dochodowy</i>		
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	(6 950)	(394)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(6 950)	(394)

Odroczony podatek dochodowy

Zgodnie z praktyką w sektorze poszukiwawczo-wydobywczym podatku odroczonego nie rozpoznaje się do momentu, w którym spółka nie zacznie generować dochodu do opodatkowania, w związku z czym spółki poszukiwawczo-wydobywcze wchodzące w skład grupy nie rozpoznają podatku odroczonego. W przypadku jednostki dominującej aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego przewyższają rezerwę na podatek dochodowy. Na nadwyżkę aktywa nad rezerwą tworzony jest odpis aktualizujący, w związku z niskim prawdopodobieństwem realizacji tego aktywa. Podatek

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

zaprezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym dotyczy korekt związanych z rozliczeniem połączenia nabywanych spółek oraz wyceny wartości bieżącej zobowiązań koncesyjnych. Odroczonego podatku dochodowego dotyczący połączeń został rozpoznany w ramach wyceny przejmowanych aktywów netto do wartości godziwej. Skalkulowany został dla następujących korekt:

- odpis aktualizujący dotyczący suchych odwiertów na dzień nabycia (aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego)
- rozpoznanie warunkowych zobowiązań koncesyjnych w wartości bieżącej wraz z późniejszą wyceną (aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego)
- rozpoznanie Licencji (rezerwa na odroczonego podatku dochodowego)

Podatek zgodnie z zapisami MSR 12 jest przeliczany na walutę prezentacji po kursie z dnia bilansowego. Jeśli istnieją przesłanki dokonywana jest korekta stawki wykorzystanej do obliczenia podatku odroczonego. Wartość aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego po dokonaniu kompensaty z rezerwą z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosła na dzień 31 marca 2014 roku 24,1 mln złotych, a na dzień 31 grudnia 2013 roku 21,4 mln złotych.

9) Zysk przypadający na jedną akcję

Poniżej przedstawione zostały dane dotyczące zysku oraz akcji, które posłużyły do wyliczenia podstawowego i rozwodnionego zysku na jedną akcję.

	<i>za okres 3 miesięcy</i>	
	<i>zakończony 31 marca</i>	
	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
Zysk/ (strata) netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej (w tys. złotych)	(54 118)	(23 615)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	225 288 658
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,22)	(0,10)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,22)	(0,10)

Na dzień sporządzania niniejszego Raportu wyemitowane akcje nie mają efektu rozwadniającego.

10) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

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

	<i>31 marca</i>	<i>31 grudnia</i>	<i>31 marca</i>
	<i>2014</i>	<i>2013</i>	<i>2013</i>
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Środki pieniężne w banku i w kasie	84	122	478
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych	84	122	478
środki o ograniczonej możliwości dysponowania	4	12	5
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych (zgodnie z MSR 7)	80	110	473

11) Rzeczowe aktywa trwałe i nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów

W okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2014 roku Grupa nie kapitalizowała wydatków poniesionych w związku z zewnętrznym finansowaniem nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2013 roku wartość skapitalizowanych wydatków poniesionych w związku z zewnętrznym finansowaniem nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów wyniosła 1,9 mln złotych).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 roku, Grupa poniosła wydatki z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów o wartości 179 tys. złotych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2013 roku 3,8 mln złotych).

Na dzień 31 marca 2014 roku zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów wynosiły 31 mln złotych (na dzień 31 grudnia 2013 roku 34,2 mln złotych).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 roku, Grupa nie nabywała rzeczowych aktywów trwałych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2013 roku: 206 tys. złotych).

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

W okresie 3 miesięcy zakończonym dnia 31 marca 2014 roku na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących podmiotowi trzeciemu na nieruchomościach inwestycyjnych należących do Petrolinvest S.A. o łącznej wartości 2.567 tys. złotych została ustanowiona hipoteka umowna łączna do kwoty 2 mln złotych.

W notach 16 i 34.1 skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2013 roku znajduje się szczegółowy opis koncesji na poszukiwanie i wydobycie ropy i gazu (węglowodorów) będących w posiadaniu spółek zależnych i stowarzyszonej oraz zobowiązań inwestycyjnych wynikających z realizacji tych koncesji.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w okresie objętym śródrocznym skróconym sprawozdaniem finansowym nie wystąpiły żadne przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości posiadanych aktywów związanych z inwestycjami poszukiwawczo-wydobywczymi oraz, że założenia przyjęte do testu na utratę wartości przeprowadzonego na koniec 2013, które to zostały opisane w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2013 nie utraciły swojej ważności.

12) Pozostałe aktywa finansowe

	<i>31 marca</i> 2014	<i>31 grudnia</i> 2013	<i>31 marca</i> 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	87 036	86 465	151 627
w tym pożyczki krótkoterminowe	2 592	2 636	65 796
Wpłaty z tytułu umów związanych z nabyciem aktywów finansowych	0	0	20 250
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	32 491	32 723	52 402
Pozostałe	5	5	5
Pozostałe aktywa finansowe razem, w tym	<u>119 532</u>	<u>119 193</u>	<u>224 284</u>
długoterminowe	116 940	116 557	158 488
krótkoterminowe	<u>2 592</u>	<u>2 636</u>	<u>65 796</u>

13) Licencja i Wartość firmy

W okresie 3 miesięcy zakończonych 31 marca 2014 roku nie miały miejsca żadne nabycia.

Wartość firmy z konsolidacji przedstawiała się następująco:

	<i>31 marca</i> 2014	<i>31 grudnia</i> 2013	<i>31 marca</i> 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Silurian	75	75	75
Eco Energy 2010	106 372	106 372	106 372
Pomorskie Farmy Wiatrowe	3 301	3 301	3 302
Razem wartość bilansowa	<u>109 748</u>	<u>109 748</u>	<u>109 749</u>

Nadwyżka zapłaconej ceny nad wartością godziwą przejmowanych aktywów netto spółek poszukiwawczo-wydobywczych prezentowana jest w sprawozdaniu finansowym jako wartość licencji. Poniższa tabela przedstawia wartość rozpoznanych licencji:

	<i>31 marca</i> 2014	<i>31 grudnia</i> 2013	<i>31 marca</i> 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Occidental Resources, Inc.	193 008	226 298	249 936
TOO EmbaJugNief	0	0	0
Razem wartość bilansowa	<u>193 008</u>	<u>226 298</u>	<u>249 936</u>

Licencja wyrażona jest w walucie funkcjonalnej spółki do której należy koncesja. Na każdy kolejny okres sprawozdawczy licencja przeliczana jest na walutę prezentacji Grupy PETROLINVEST (analogicznie jak pozostałe pozycje bilansu konsolidowanej spółki), a powstałe w wyniku tej wyceny różnice kursowe odnoszone są na kapitał z przeliczenia jednostki zagranicznej.

14) Kapitały własne

Na dzień 31 marca 2014 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 2.419,4 mln złotych i był podzielony na 241.939.472 akcji o wartości nominalnej 10 złotych każda.

Na dzień bilansowy nie było akcjonariuszy posiadających więcej niż 5% głosów w kapitale podstawowym Spółki.

Na dzień 31 grudnia 2013 roku struktura własności kapitału zakładowego Spółki była następująca:

	Ilość akcji	Ilość głosów	Wartość nominalna akcji	Udział w kapitale podstawowym
PROKOM INVESTMENTS S.A.	7 590 000	7 590 000	75 900 000	3,14%
Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o.	2 164 702	2 164 702	21 647 020	0,89%
Ryszard Krauze	3 603 587	3 603 587	36 035 870	1,49%
Pozostali akcjonariusze	228 581 183	228 581 183	2 285 811 830	94,48%
Kapitał podstawowy, razem	241 939 472	241 939 472	2 419 394 720	100,00%

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 roku nie miały miejsca żadne emisje akcji Spółki.

Na dzień 31 marca 2014 roku struktura kapitału akcyjnego była następująca:

Seria akcji	Liczba akcji	Rodzaj akcji	Wartość nominalna	Łączna wartość nominalna
Seria A	40 526 599	na okaziciela	10	405 265 990
Seria B	19 000 000	na okaziciela	10	190 000 000
Seria C	30 000 000	na okaziciela	10	300 000 000
Seria D	40 000 000	na okaziciela	10	400 000 000
Seria E	60 000 000	na okaziciela	10	600 000 000
Seria F	40 000 000	na okaziciela	10	400 000 000
Seria G	11 642 873	na okaziciela	10	116 428 730
seria P	770 000	na okaziciela	10	7 700 000
Kapitał podstawowy, razem	241 939 472			2 419 394 720

Na dzień 31 marca 2013 roku strata Spółki przewyższała sumę kapitałów zapasowych i rezerwowych oraz jedną trzecią kapitału zakładowego. W związku powyższym w nawiązaniu do art. 397 Kodeksu Sądowców Handlowych na posiedzeniu ZWZ Spółki w dniu 28 czerwca 2013 roku podjęta została uchwała o dalszym istnieniu Spółki i kontynuowaniu działalności przedsiębiorstwa Spółki. Uchwała została podjęta przy uwzględnieniu pozytywnej rekomendacji Rady Nadzorczej Spółki do wniosku Zarządu Spółki.

Na dzień 31 marca 2014 roku strata Spółki również przewyższała sumę kapitałów zapasowych i rezerwowych oraz jedną trzecią kapitału zakładowego.

Na dzień 31 marca 2014 roku Spółka była uczestnikiem trzech postępowań o stwierdzenie nieważności: uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 31 stycznia 2012 roku oraz uchwały nr 1 z dnia 3 kwietnia 2013 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki.

Stan spraw na dzień publikacji niniejszego Raportu został opisany w punkcie 15 w pierwszej części niniejszego Raportu.

15) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 roku Grupa nie podpisała żadnych umów dot. kredytów bankowych. Grupa zawarła pięć umów pożyczek ze spółką MD Investment S.A., które to umowy zostały opisane w nocie 21 - Transakcje z podmiotami powiązаныmi.

Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A.

Saldo kredytu na dzień 31 marca 2014 roku wynosiło 120.613 tys. złotych, z czego kwota 68.210 tys. złotych stanowiła zadłużenie przeterminowane.

Zgodnie z warunkami aneksu z dnia 29 sierpnia 2013 roku, Petrolinvest do dnia 30 września 2013 roku miał dokonać spłaty raty w równowartości USD kwoty 5.400 tys. złotych, natomiast do dnia 1 października 2013 roku spłaty raty w kwocie stanowiącej różnicę pomiędzy kwotą 19.765 tys. USD a kwotą raty poprzedniej. Termin spłaty pozostałej kwoty kredytu w wysokości 17.270 tys. USD nie uległ zmianie i przypada na dzień 30 czerwca 2014 roku. W związku z przesunięciem zamknięcia transakcji sprzedaży udziałów w Emba, z której środki miały stanowić podstawowe źródło finansowania

ustalonych na przełomie września i października 2013 roku rat kredytu, Petrolinvest zwrócił się do Banków o zmianę uzgodnionego aneksem z dnia 29 sierpnia 2013 roku harmonogramu spłaty kredytu. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu Petrolinvest prowadził rozmowy z PKO BP i BGK w sprawie uzgodnienia nowego harmonogramu spłaty kredytu dostosowanego do harmonogramu transakcji sprzedaży udziałów w Emba. Aneks określający nowy harmonogram spłaty kredytu nie został do dnia zatwierdzenia Raportu zawarty.

Zobowiązania z tytułu kwoty głównej kredytu na dzień 31 marca 2014 roku wynosiły 37.035 tys. USD.

Bank CenterCredit JSC

Spółka OTG ma zaciągnięty kredyt w banku BankCenterCredit („BCC”), którego umowny termin spłaty przypadał 5 kwietnia 2012 roku. W sprawozdaniu skonsolidowanym sporządzonym na dzień 31 marca 2014 roku, zobowiązanie z tytułu tego kredytu wykazane zostało w wysokości 48.046 tys. USD. Zarządy Petrolinvest oraz OTG prowadzą z BCC rozmowy zmierzające do zmiany umownego okresu kredytowania oraz dostosowania harmonogramu spłaty kredytu do oczekiwanych przepływów pieniężnych.

Zgodnie z umową kredytową Bank BCC ma prawo do naliczenia odsetek karnych w wysokości 0,2% za każdy dzień zwłoki od wartości przeterminowanego zobowiązania. W przypadku ujęcia tych odsetek przez spółkę na dzień bilansowy zobowiązanie z tytułu kredytu BCC byłoby wyższe o 36,6 mln USD. Odsetki te nie zostały ujęte w sprawozdaniu, gdyż zgodnie z wstępnymi ustaleniami z bankiem, w przypadku spłaty całości zobowiązania podstawowego (tj. kwota główna zadłużenia oraz odsetki umowne) bank nie będzie wymagał spłaty odsetek karnych i w związku z tym Zarząd zdecydował o nie uwzględnianiu związanego z nimi zobowiązania w sprawozdaniu skonsolidowanym.

W 2013 roku OTG otrzymała od BCC dwa potwierdzenia salda. W pierwszym potwierdzeniu z dnia 28.06.2013 roku bank wykazał odsetki karne na dzień 31.12.2012 w wysokości 17,6 mln USD, natomiast w potwierdzeniu salda z dnia 5 lutego 2014 sporządzonego na dzień 31.12.2013 bank nie wykazał odsetek karnych. Potwierdza to toczące się nadal negocjacje w sprawie określenia wysokości długu do spłaty i stanowisko Zarządu o nie uwzględnianiu zobowiązania związanego z odsetkami karnymi w sprawozdaniu skonsolidowanym.

16) Zapasy

	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Zaliczki na poczet dostaw	0	0	15
	0	0	15

Na dzień 31 marca 2014 roku Grupa dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów zaprezentowanych w pozycji Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży. Wartość odpisu aktualizującego na dzień 31 marca 2014 roku wyniosła 1.795,1 tys. złotych (na dzień 31 grudnia 2013 roku wyniosła 2.104,7 tys. złotych)

Na dzień 31 marca 2014 roku ani na dzień 31 grudnia 2013 roku nie było zapasów wycenianych w cenie sprzedaży netto.

17) Należności

	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Należności z tytułu dostaw i usług	602	616	765
Należności budżetowe	318	2 323	2 352
Należności od pracowników	31	5	29
Pozostałe należności	4	9	1 300
Należności krótkoterminowe	955	2 953	4 446
Należności budżetowe	26 138	30 653	32 971
Należności długoterminowe	26 138	30 653	32 971
	27 093	33 606	37 417

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

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

	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	20 206	21 524	10 568
Zobowiązania budżetowe	1 697	1 428	835
Zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów	31 024	34 157	41 634
Zaliczki z tytułu sprzedaży aktywów finansowych	6 541	6 113	15 578
Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia	36 361	32 246	0
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	11 684	8 609	9 328
Pozostałe zobowiązania	11 243	11 378	8 654
Zobowiązania krótkoterminowe	<u>118 756</u>	<u>115 455</u>	<u>86 597</u>
Zobowiązania z tytułu zabezpieczenia kredytu	0	0	20 543
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	215 240	213 426	223 225
Zobowiązania długoterminowe	<u>215 240</u>	<u>213 426</u>	<u>243 768</u>
	<u>333 996</u>	<u>328 881</u>	<u>330 365</u>

19) Rozliczenia międzyokresowe

Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe kosztów po stronie aktywów stanowią:

	31 marca 2014	31 grudnia 2013	31 marca 2013
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Koszty pozyskania kapitału	0	0	10 842
Pozostałe	605	139	102
	<u>605</u>	<u>139</u>	<u>10 944</u>

20) Rezerwy

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Pozostałe	Razem
na dzień 1 stycznia 2014 roku	100	463	9 493	19 063	29 119
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	686	1 268	1 954
Przeklasyfikowanie do działalności zaniechanej oraz grup aktywów przeznaczonych do zbycia	0	0	0	0	0
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(68)	0	(2 075)	(2 143)
Wykorzystanie	0	0	0	419	419
Rozwiązanie	0	0	0	(87)	(87)
na dzień 31 marca 2014 roku	<u>100</u>	<u>395</u>	<u>10 179</u>	<u>18 588</u>	<u>29 262</u>
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	10 179	18 588	28 771
Rezerwy długoterminowe	96	395	0	0	491

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	Razem
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	123	484	5 976	12 411	18 994
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	3 517	9 017	12 534
Przeklasyfikowanie do działalności zaniechanej oraz grup aktywów przeznaczonych do zbycia	0	0	0	661	661
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(21)	0	(483)	(504)
Wykorzystanie	0	0	0	(1 182)	(1 182)
Rozwiązanie	(23)	0	0	(1 362)	(1 385)
Na dzień 31 grudnia 2013 roku	100	463	9 493	19 063	29 119
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	9 493	19 063	28 560
Rezerwy długoterminowe	96	463	0	0	559

21) Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Poniższa tabela przedstawia łączne kwoty transakcji zawartych przez Spółkę z podmiotami powiązаныmi w okresie 3 miesięcy zakończonych 31 marca 2014 i 2013 roku oraz salda należności i zobowiązań na dzień 31 marca 2014 oraz 31 grudnia 2013 roku.

Podmiot powiązany		Sprzedaż podmiotom powiązаныm tys. zł.	Zakupy od podmiotów powiązаныch tys. zł.	Należności od podmiotów powiązаныch tys. zł.	Zobowiązania wobec podmiotów powiązаныch tys. zł.
Ryszard Krauze	2014	0	0	0	433
	2013	0	0	0	404
Prokom Investments wraz ze spółkami zależnymi	2014	0	4 817	0	48 648
	2013	0	4 797	0	45 822
MD Investment	2014	0	0	0	651
	2013	0	0	0	154
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla Sp. z o.o.	2014	0	0	0	0
	2013	0	0	0	17
Silurian Sp. zo.o.	2014	6	0	46	46 459
	2013	8	0	37	46 054
WISENT OIL&GAS plc wraz ze spółkami zależnymi	2014	0	0	0	0
	2013	0	0	0	0
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. wraz ze spółkami zależnymi	2014	9	0	0	23 485
	2013	9	0	32	23 242
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	2014	0	0	0	0
	2013	0	0	0	0
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Sp. komandytowo-akcyjna	2014	0	0	0	46 884
	2013	0	0	0	43 727
Occidental Resources, Inc.	2014	0	0	520 549	0
	2013	0	0	502 513	0
TOO EmbaJugNef	2014	0	0	15 907	0
	2013	0	0	15 255	0

Poniżej zostały opisane umowy dotyczące transakcji w Grupie oraz transakcji z podmiotami o znaczącym wpływie na Grupę zawarte w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2014 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła z Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowę o potrąceniu wierzytelności, której przedmiotem było potrącenie wzajemnych wierzytelności z tytułu zawartych umów pożyczek oraz wierzytelności handlowych w łącznej kwocie 54,9 tys. złotych.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Petrolinvest Mockavos Perpyla

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła umowę ze spółką Petrolinvest Mockavos Perpyla, której przedmiotem było udzielenie przez Spółkę pożyczki w łącznej wysokości 10 tys. EURO. Do dnia 31 marca 2014 roku Spółka udzieliła kwotę 4,5 tys. EURO. Oprocentowanie pożyczki ustalono w oparciu o stawkę LIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczki upływa w dniu 30 czerwca 2014 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a MD Investment S.A.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła pięć umów ze spółką MD Investment S.A., których przedmiotem było udzielenie Spółce przez MD Investment S.A. pożyczek w łącznej wysokości 492 tys. złotych. Spółka otrzymała środki w całości. Oprocentowanie pożyczek ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczek upływa w terminie miesiąca od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę. Zabezpieczenie pożyczek stanowią weksle własne in blanco wraz z deklaracją wekslową.

Umowy zawarte pomiędzy Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA a Eco Energy 2010 Sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA zawarła jedną umowę pożyczki ze spółką Eco Energy 2010 Sp. z o.o. na łączną kwotę 0,1 tys. złotych. Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA udostępniła środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczki upływa w terminie 14 dni od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

Umowy zawarte pomiędzy Pomorskie Farmy Wiatrowe sp. z o.o. a Tuja Farma Wiatrowa sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zawarła jedną umowę pożyczki ze spółką Tuja Farma Wiatrowa Sp. z o.o. na łączną kwotę 1 tys. złotych. Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. udostępniły środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono na 7% w stosunku rocznym. Umowa została zawarta na okres do 31 grudnia 2014 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. a Prokom Investments S.A.

W okresie objętym niniejszym Raportem Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. podpisała z Prokom Investments S.A. oświadczenie o potrąceniu wierzytelności, którego przedmiotem było potrącenie wzajemnych wierzytelności z tytułu zawartych umów pożyczek oraz wierzytelności handlowych w łącznej kwocie 66,4 tys. złotych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	<i>za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca</i>	
	2014	2013
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Działalność kontynuowana		
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	15	42
Przychody ze sprzedaży	15	42
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	0	8
Zużycie materiałów i energii	12	29
Świadczenia pracownicze	996	1 863
Amortyzacja	12	24
Usługi obce	295	2 029
Podatki i opłaty	2	278
Pozostałe koszty rodzajowe	76	452
Koszty działalności operacyjnej	1 393	4 683
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(1 378)	(4 641)
Pozostałe przychody operacyjne	140	201
Pozostałe koszty operacyjne	4 355	4 240
Przychody finansowe	17 644	45 083
Koszty finansowe	4 189	4 408
Odpis aktualizujący aktywa	19	60
Zysk (strata) brutto	7 843	31 935
Podatek dochodowy	0	0
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	7 843	31 935
Zysk (strata) netto	7 843	31 935
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	225 288 658
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	0,03	0,14
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	0,03	0,14

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	<i>za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca</i>	
	2014	2 012
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zysk (strata) netto za okres	7 843	31 935
Inne całkowite dochody		
Zyski (straty) aktuarialne z tytułu rezerw na odpisy emerytalne	0	0
Inne całkowite dochody netto	0	0
CAŁKOWITY DOCHÓD ZA OKRES	7 843	31 935

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS

	31 marca 2014 tys. zł.	31 grudnia 2013 tys. zł.	31 marca 2013 tys. zł.
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	302	324	453
Nieruchomości inwestycyjne	2 567	2 567	2 567
Wartości niematerialne	0	0	0
Pozostałe aktywa finansowe	600 765	582 169	106 081
Udziały i akcje	1 003 156	1 003 156	1 083 121
	<u>1 606 790</u>	<u>1 588 216</u>	<u>1 192 222</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	364	1 989	3 046
Rozliczenia międzyokresowe	479	16	10 863
Inwestycje krótkoterminowe	39	39	584 218
Środki pieniężne, w tym:	11	13	108
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	3	11	0
	<u>893</u>	<u>2 057</u>	<u>598 235</u>
Aktywa przeznaczone do zbycia, w tym:			
Aktywa trwałe	72 394	72 394	0
Aktywa obrotowe	15 907	15 255	0
SUMA AKTYWÓW	<u>1 695 984</u>	<u>1 677 922</u>	<u>1 790 457</u>
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 286 886
Pozostałe kapitały	(162 645)	(162 645)	(39 643)
Niepodzielony wynik finansowy	(876 957)	(884 800)	(748 505)
Kapitał własny ogółem	<u>1 379 793</u>	<u>1 371 950</u>	<u>1 498 738</u>
Zobowiązania długoterminowe			
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0	0	93 341
Rezerwy długoterminowe	96	96	7 194
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	40
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	0	0	20 543
	<u>96</u>	<u>96</u>	<u>121 118</u>
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	60 608	55 597	30 654
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	40	59	100
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	239 344	234 576	136 669
Rezerwy krótkoterminowe	15 139	14 413	2 227
Rozliczenia międzyokresowe	964	1 231	951
	<u>316 095</u>	<u>305 876</u>	<u>170 601</u>
Suma zobowiązań	<u>316 191</u>	<u>305 972</u>	<u>291 719</u>
SUMA PASYWÓW	<u>1 695 984</u>	<u>1 677 922</u>	<u>1 790 457</u>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 marca	
	2014	2013
	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	7 843	31 935
Korekty o pozycje:	(7 982)	(35 983)
Amortyzacja	12	24
Odsetki i dywidendy, netto	(10 163)	(10 580)
Różnice kursowe	(3 285)	(24 852)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	9	0
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	1 647	(24)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	0
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	412	1 180
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(731)	24
Zmiana stanu rezerw	(52)	(934)
Pozostałe	4 169	(821)
koszty udzielenia pożyczek i kredytów	0	10
koszty związane z zakupem udziałów	0	235
odpis aktualizujący środki trwałe	0	(1)
przeszacowanie odpisu aktualizującego	(652)	(5 778)
odpis aktualizujący aktywa	19	60
provizje związane z zabezpieczeniem kredytu	4 802	4 653
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(139)	(4 048)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	1	0
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Sprzedaż aktywów finansowych	428	5 812
Nabycie udziałów	0	(235)
Odsetki otrzymane	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	2 103
Udzielenie pożyczek	(740)	(1 454)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(311)	6 226
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(19)	(23)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	492	2 365
Splata pożyczek/kredytów	(27)	(2 150)
Odsetki zapłacone	(1)	(2 420)
Pozostałe	0	(10)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	445	(2 238)
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(5)	(60)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	13	168
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	8	108
<i>o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	<i>3</i>	<i>0</i>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA I KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	<i>Kapitał podstawowy</i>	<i>Pozostałe kapitały, w tym</i>	<i>Kapitał zapasowy i z aktualizacji wyceny</i>	<i>Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej</i>	<i>Pozostałe kapitały</i>	<i>Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte</i>	<i>Kapitał własny ogółem</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 2014 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(884 800)	1 371 950
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	7 843	7 843
Emisja akcji	0	0	0	0	0	0	0
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0
Płatności w formie akcji własnych	0	0	0	0	0	0	0
na dzień 31 marca 2014 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(876 957)	1 379 793
	<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 2013 roku	2 116 889	101 445	15 593	920 257	(834 405)	(780 440)	1 437 894
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	31 935	31 935
Emisja akcji	169 997	0	0	0	0	0	169 997
Koszty emisji akcji	0	0	0	0	0	0	0
Płatności w formie akcji własnych	0	(141 088)	0	0	(141 088)	0	(141 088)
na dzień 31 marca 2013 roku	2 286 886	(39 643)	15 593	920 257	(975 493)	(748 505)	1 498 738
	<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 2013 roku	2 116 889	101 445	15 593	920 257	(834 405)	(780 440)	1 437 894
Całkowite dochody za okres	0	61	0	0	61	(104 360)	(104 299)
Emisja akcji	302 506	0	0	0	0	0	302 506
Koszty emisji akcji	0	(3 010)	0	(3 010)	0	0	(3 010)
Płatności w formie akcji własnych	0	(261 141)	0	0	(261 141)	0	(261 141)
na dzień 31 grudnia 2013 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(884 800)	1 371 950