



Petrolinvest

**SKONSOLIDOWANY
RAPORT KWARTALNY
GRUPY PETROLINVEST
ZA IV KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 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 IV 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.	ZWIĘŻŁY 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	7
9.	INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	10
10.	INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRZYWILEJOWANE	10
11.	WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)	10
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	10
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	11
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	12
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	12
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	13

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	14
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	15
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA	16
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASywa	17
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	18
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	19
NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	20
1) Informacje dotyczące segmentów działalności	20
2) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży	20
3) Koszty świadczeń pracowniczych	21
4) Pozostałe przychody i koszty operacyjne	22
5) Przychody finansowe	22
6) Koszty finansowe	23
7) Odpisy aktualizujące inwestycje	23
8) Podatek dochodowy	24
9) Zysk przypadający na jedną akcję	24
10) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	24
11) Rzeczowe aktywa trwałe i nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	25
12) Pozostałe aktywa finansowe	27
13) Licencja i Wartość firmy	27
14) Kapitały własne	28
15) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	29
16) Zapasy	29
17) Należności	30
18) Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	30
19) Rozliczenia międzyokresowe	30
20) Rezerwy	31
21) Transakcje z podmiotami powiązаныmi	31
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.	32
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	34
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	34
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS	35
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	36
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	37

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

1. WYBRANE DANE FINANSOWE

1.1. Wybrane dane finansowe Grupy PETROLINVEST

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	10	85	2	20
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(39 363)	(56 298)	(9 396)	(13 369)
Zysk (strata) brutto	(280 158)	(269 172)	(66 875)	(63 921)
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(242 403)	(244 365)	(57 862)	(58 030)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(4 241)	(14 209)	(1 012)	(3 374)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	3 501	11 465	836	2 723
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	967	1 982	231	471
Przepływy pieniężne netto, razem	227	(762)	54	(181)
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
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,00)	(1,03)	(0,24)	(0,25)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(1,00)	(1,03)	(0,24)	(0,25)
	<i>na dzień</i>		<i>na dzień</i>	
	<i>31 grudnia</i>	<i>31 grudnia</i>	<i>31 grudnia</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	987 600	1 100 531	231 706	265 367
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	863 075	699 375	202 490	168 638
Zobowiązania długoterminowe	303 779	245 821	71 271	59 274
Zobowiązania krótkoterminowe	559 296	453 554	131 219	109 364
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	151 463	406 650	35 536	98 054
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	567 627	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)	0,63	1,72	0,15	0,41
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,63	1,72	0,15	0,41
Zadeklarowana lub wypłacony dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

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

1.2. Wybrane dane finansowe PETROLINVEST S.A.

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	122	88	29	21
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(20 327)	(29 186)	(4 852)	(6 931)
Zysk (strata) brutto	(223 208)	(104 360)	(53 281)	(24 783)
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(223 208)	(104 360)	(53 281)	(24 783)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(1 151)	(8 755)	(275)	(2 079)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	(987)	10 379	(236)	2 465
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	2 129	(1 779)	508	(422)
Przepływy pieniężne netto, razem	(9)	(155)	(2)	(37)
Średnia ważona liczba w yemitowanych akcji w sztukach	241 939 472	236 744 678	241 939 472	236 744 678
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,92)	(0,44)	(0,22)	(0,10)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,92)	(0,44)	(0,22)	(0,10)
	<i>na dzień</i>		<i>na dzień</i>	
	31 grudnia 2014	31 grudnia 2013	31 grudnia 2014	31 grudnia 2013
	<i>w tys. zł.</i>		<i>w tys. EUR</i>	
Aktywa razem	1 514 449	1 677 922	355 313	404 592
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	365 707	305 972	85 800	73 778
Zobowiązania długoterminowe	96	96	23	23
Zobowiązania krótkoterminowe	365 611	305 876	85 778	73 755
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	1 148 742	1 371 950	269 512	330 814
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	567 627	583 380
Średnia ważona liczba w yemitowanych 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)	4,75	5,80	1,11	1,40
Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w PLN/EUR)	4,75	5,80	1,11	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 12 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013
	<i>na dzień</i>	
średni kurs w okresie	4,1893	4,2110
	31 grudnia 2014	31 grudnia 2013
kurs na koniec okresu	4,2623	4,1472

3. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ

Grupa Kapitałowa PETROLINVEST S.A. („Grupa Kapitałowa”) składa się z jednostki dominującej - Spółki PETROLINVEST S.A. („Spółka”, „Petrolinvest”) oraz spółek zależnych.

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.

Siedziba PETROLINVEST S.A. mieści się w Polsce, w Gdyni przy ulicy Śląskiej 35-37.

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, który jest akcjonariuszem PETROLINVEST S.A., 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 grudnia 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.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2014 roku konsolidacją objęty został PETROLINVEST S.A., jako podmiot dominujący, oraz następujące 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 przeładunku 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
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 IV KWARTAŁ 2014 ROKU

- ✓ W dniu 5 stycznia 2015 roku doręczony został Spółce pozew wniesiony przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, do Sądu Okręgowego w Gdańsku IX Wydziału Gospodarczego. Przedmiotem pozwu było żądanie stwierdzenia nieważności uchwał od nr 4 do nr 18 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 30 czerwca 2014 roku, podjętych w sprawie udzielenia absolutorium członkom Zarządu Spółki i członkom Rady Nadzorczej. W ocenie Spółki żądania pozwu są w całości niezasadne.
- ✓ W dniu 15 stycznia 2015 roku Spółka otrzymała pismo, w którym Conwell Oil Corporation B.V., spółka zarejestrowana w Holandii („Conwell”) - nabywca 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT („Emba”) („Transakcja”), zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia Transakcji na dzień 20 marca 2015 roku. Zgłoszona przez Conwell zmiana została uzasadniona toczącymi się pracami o charakterze prawno - finansowym.
- ✓ W dniu 3 lutego 2015 roku Spółka otrzymała od osoby pełniącej jednocześnie funkcję Członka Rady Nadzorczej Spółki oraz Członka Zarządu Osiedle Wilanowskie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gdyni („Osiedle Wilanowskie”) zawiadomienie z dnia 2 lutego 2015 roku, informujące, że w dniu 29 stycznia 2015 roku do Osiedla Wilanowskiego wpłynęło zawiadomienie z Domu Maklerskiego PKO Banku Polskiego o przejęciu przez PKO Bank Polski SA 470.000 akcji Spółki, należących do Osiedla Wilanowskiego, w trybie art. 22 ustawy z dnia 6 grudnia 1996 roku o zastawie rejestrowym i rejestrze zastawów („Ustawa”), na podstawie umowy o ustanowienie przejściowego zastawu rejestrowego z dnia 30 września 2010 roku, zawartej pomiędzy Osiedlem Wilanowskim a PKO BP SA. Akcje zostały przeniesione w dniu 22 stycznia 2015 roku w drodze czynności poza rynkiem regulowanym, o czym osoba zobowiązana powzięła wiadomość w dniu 29 stycznia 2015 roku. Akcje, zgodnie z art. 23 Ustawy, zostały przejęte po kursie notowań akcji na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie z końca dnia ich przejęcia tj. po 0,16 zł za każdą akcję.

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 czwartym 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

OBSZAR POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZY

Spółka, mając na uwadze poziom zaawansowania procesu poszukiwań na kontraktach kazachskich, wielkość zidentyfikowanych zasobów perspektywicznych oraz wyniki wycen tych zasobów, jak również rezultaty przeprowadzonych odwiertów – skoncentrowała swoją działalność inwestycyjną w Kazachstanie na Kontrakcie OTG, którego potencjał wzrostu wartości w krótkim okresie oceniony został 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 największe całkowite zasoby perspektywiczne (*prospective resources*) na poziomie około 1,9 mld baryłek 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 szybkiego 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, należące 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. W dniu 19 stycznia 2015 roku Emba złożyła w Ministerstwie Energetyki Republiki Kazachstanu wniosek o przedłużenie okresu poszukiwawczego Kontraktu na kolejne 2 lata.

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 z 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 deklarowane terminy rozliczenia i zamknięcia transakcji. W okresie objętym Raportem Spółka dwukrotnie otrzymała pisma w sprawie przesunięcia terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 14 listopada 2014 roku a następnie na dzień 16 stycznia 2015 roku. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji, Conwell wskazał 20 marca 2015 roku jako nowy termin rozliczenia i zamknięcia 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 2.184,7 tys. USD, w tym w formie zadatku w wysokości 1.000 tys. USD, oraz zaliczek w wysokości 1.184,7 tys. USD.

OBZAR POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZY (GAZ ŁUPKOWY)

Działalność Grupy PETROLINVEST w części dotyczącej poszukiwań gazu łupkowego prowadzona jest w ramach dwóch spółek zależnych Petrolinvest, tj. Silurian Sp. z o.o. („Silurian”) oraz spółki Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna („Eco SKA”). W związku z przypadającymi na okres trzeciego i czwartego kwartału 2014 roku terminami wygaśnięcia wszystkich dziewięciu koncesji na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, Silurian oraz Eco SKA złożyły wnioski o ich przedłużenie.

W dniu 26 września 2014 roku Silurian otrzymał zawiadomienie o zakończeniu, bez rozpoznania wniosków, postępowania Ministerstwa Środowiska w sprawie przedłużenia dwóch koncesji:

- Koncesja Nr 36/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Maków Mazowiecki” (część bloków koncesyjnych nr 174, 175, 194 i 195) o powierzchni 699,17 km²;
- Koncesja Nr 35/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Chodel” (część bloku koncesyjnego 317) o powierzchni 188,54 km².

Spółka zakończyła procedowanie przedłużenia wskazanych powyżej koncesji w związku z brakiem możliwości udokumentowania, na moment rozpatrywania wniosków, zabezpieczenia finansowania przedsięwzięcia w obszarze poszukiwań gazu łupkowego, wynikającym z opóźnień w pozyskaniu inwestora zainteresowanego podjęciem współpracy na rozpoczętych przez Petrolinvest projektach.

W dniu 28 listopada 2014 roku Silurian otrzymał informację o wydaniu przez Ministra Środowiska w dniu 25 listopada 2014 roku ostatecznego postanowienia w sprawie odmowy wszczęcia postępowania w przedmiocie złożonych przez spółkę wniosków o przedłużenie trzech koncesji na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Głubczyce”, „Kędzierzyn-Koźle” oraz „Opole”:

- Koncesja Nr 29/2011/p na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Głubczyce” (część bloków koncesyjnych nr 368 i 388),
- Koncesja Nr 27/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Kędzierzyn- Koźle” (część bloku koncesyjnego nr 369),
- Koncesja Nr 28/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Opole” (część bloków koncesyjnych nr 348 i 349).

W uzasadnieniu do powyższego postanowienia wskazano na nieuwzględnienie przez Ministerstwo Środowiska przedstawionych przez Silurian okoliczności, które wpłynęły na opóźnienie prac i w ocenie Silurian uzasadniały przedłużenie koncesji (zakres prac, protesty społeczne).

Postępowanie administracyjne dotyczące przedłużenia czterech koncesji należących do Eco SKA nie uległo zakończeniu. Zarząd Spółki dostrzega ryzyko, że postępowanie to nie zakończy się przedłużeniem koncesji.

Dodatkowo Petrolinvest jest akcjonariuszem WISENT OIL & GAS Plc (jednostka stowarzyszona), do którego należy całość udziałów WISENT OIL & GAS Sp. z o.o., spółki posiadającej łącznie cztery koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie węglowodorów o powierzchni 2.333,56 km² (Węgorzewo, Gołdap, Lidzbark Warmiński, Kętrzyn). Koncesje zlokalizowane są w północno-wschodniej Polsce wzdłuż granicy polsko-rosyjskiej, w niedalekim sąsiedztwie eksploatowanych złóż ropy naftowej na terenie obwodu Kaliningradzkiego.

Uwzględniając wyniki prac poszukiwawczych oraz analiz finansowych i prawnych przeprowadzonych dotychczas przez spółki Grupy PETROLINVEST, jak również efekty inwestycji prowadzonych przez inne podmioty realizujące projekty w obszarze gazu łupkowego w Polsce, Zarząd Petrolinvest mając dodatkowo na względzie konieczność efektywnego zarządzania ograniczonymi na moment obecny zasobami finansowymi Grupy, postanowił o wstrzymaniu dalszej jej aktywności w projekty dotyczące poszukiwań niekonwencjonalnych złóż węglowodorów.

POZOSTAŁE

- ✓ W dniu 22 października 2014 roku Zarząd Petrolinvest, działając na podstawie § 3 pkt 2 Uchwały nr 1387/2013 Zarządu Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. z dnia 2 grudnia 2013 roku w sprawie wyodrębnienia segmentu rynku regulowanego LISTA ALERTÓW oraz zasad i procedury kwalifikacji do tego segmentu, przekazał do publicznej wiadomości informację o zmianie terminu zakończenia harmonogramu działań jakie Spółka zamierza podjąć w celu usunięcia przyczyny kwalifikacji akcji Spółki do segmentu LISTA ALERTÓW, opublikowanego raportem bieżącym nr 20/2014 z dnia 25 lipca 2014 roku.
W oparciu o przeprowadzone przez Spółkę analizy kształtowania się kursu akcji Spółki oraz przewidywanego wpływu scalenia akcji na ich wycenę, Zarząd Spółki podjął decyzję o przesunięciu planowanego terminu zakończenia procesu scalenia akcji z dnia 19 grudnia 2014 roku do dnia 31 marca 2015 roku. W ocenie Zarządu Spółki osiągnięcie zamierzonego efektu w postaci trwałego usunięcia przyczyn kwalifikacji do segmentu Lista Alertów wymaga korelacji procesu scalenia akcji z równoległe prowadzonymi działaniami Spółki, mającymi na celu poprawę jej sytuacji finansowej, a także poprawę jej oceny fundamentalnej i wiarygodności wśród akcjonariuszy.
- ✓ W dniu 3 listopada 2014 roku Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. („PKO BP”), jako Agent kredytu udzielonego przez PKO BP i Bank Gospodarstwa Krajowego umową kredytu z dnia 21 marca 2007 roku („Umowa Kredytu”), poinformował Spółkę o zmniejszeniu zadłużenia z tytułu kwoty głównej Kredytu o 3.180.059,69 USD. Spłata została dokonana w wyniku rozliczenia przejęcia na własność przez PKO BP, jako zastawnika, w trybie pozaegzekucyjnym 1.341.256 akcji Polnord S.A., na podstawie umowy zastawu z dnia 14 stycznia 2008 roku oraz umowy zastawu z dnia 6 lutego 2008 roku zawartych z Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o. (spółka zależna Prokom Investments S.A.)
- ✓ W dniu 28 listopada 2014 roku Sąd Rejonowy Gdańsk-Północ w Gdańsku, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, dokonał rejestracji zmiany Statutu Spółki poprzez wykreślenie całego § 8a Statutu Spółki, określającego wartość warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki. Wykreślenie nastąpiło w związku z uchwałą Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Petrolinvest z dnia 9 września 2014 roku.
- ✓ W dniu 2 grudnia 2014 roku Sąd Okręgowy w Gdańsku oddalił w całości powództwo akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, o stwierdzenie nieważności 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. Wyrok jest nieprawomocny.
- ✓ W dniu 22 grudnia 2014 roku Sąd Okręgowy w Gdańsku oddalił w całości powództwo akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, o stwierdzenie nieważności uchwał Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 28 czerwca 2013 roku podjętych w sprawie (i) udzielenia absolutorium członkom Zarządu Spółki i członkom Rady Nadzorczej (uchwały od nr 4 do 19) oraz (ii) powołania członków Rady Nadzorczej nowej kadencji (uchwała nr 21). Wyrok jest nieprawomocny.

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

Na wyniki osiągnięte w czterech kwartałach 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 12 miesięcy 2014 roku wyniosła 18,6 mln złotych, z czego kwota 17,5 mln złotych obciążała pozostałe koszty operacyjne, a kwota 1,1 mln złotych koszty finansowe Spółki;
- ✓ Podjęcie decyzji o wstrzymaniu realizacji projektów dotyczących poszukiwania gazu łupkowego oraz farm wiatrowych. Decyzja ta skutkowała dokonaniem jednorazowego odpisu w wysokości 136,8 mln złotych obciążającego wynik skonsolidowany oraz w wysokości 337,7 mln złotych obciążającego wynik jednostkowy (szczegóły w notcie objaśniającej 7);
- ✓ Osłabienie PLN w stosunku do USD, w którym wyrażone są m.in. pożyczki projektowe udzielone przez Petrolinvest spółkom kazachskim oraz dług z tytułu kredytów bankowych zaciągniętych przez Petrolinvest i OTG. W wyniku dokonanej na dzień bilansowy wyceny pozycji walutowych Grupy Petrolinvest koszty finansowe z tytułu niezrealizowanych ujemnych różnic kursowych wyniosły 81,2 mln złotych, obciążając wynik skonsolidowany. Zmiana kursu USD pozytywnie wpłynęła na wynik jednostkowy – niezrealizowane dodatnie różnice kursowe powiększyły przychody finansowe o wartość 97,8 mln złotych.

Opisane powyżej zdarzenia posiadały charakter bezgotówkowy.

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

W czwartym 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 UPRIWILEJOWANE

W czwartym 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.

Akcjonariusz	Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/ liczbie głosów na WZA	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/liczbie głosów na WZA
	na dzień wykazany w ostatnim Raporcie			na dzień publikacji Raportu	
Pozostali akcjonariusze	241 939 472	100,00%	0	241 939 472	100,00%
OGÓŁEM	241 939 472	100,00%	0	241 939 472	100,00%

14. ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIENIÓW 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			
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	0
Zarząd			
Bertrand Le Guern	0	0	0
Franciszek Krok	4 000	0	4 000

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

Łączna wartość postępowań toczących się przed sądami, organami właściwymi dla postępowania arbitrażowego oraz organami administracji publicznej, dotyczących zobowiązań Spółki oraz jej jednostek zależnych wynosiła na dzień 31 grudnia 2014 roku 157 mln złotych, przekraczając 10% kapitałów własnych Spółki. Postępowanie o największej wartości dotyczyło pozwu roszczeniowego Bank Center Credit złożonego do Międzyregionalnego Specjalistycznego Sądu Gospodarczego obwodu Aktiubińskiego w sprawie wyegzekwowania zadłużenia w wysokości 33.114.343,53 USD z tytułu kredytu udzielonego TOO OilTechnoGroup oraz przeniesienia egzekucji na zabezpieczenie ustanowione w formie gwarancji oraz zastawu. Zawiadomienie sądu o wszczęciu postępowania zostało sporządzone w dniu 18 grudnia 2014 roku. W dniu 3 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew banku, wyrok nie jest prawomocny. W ocenie Zarządu Petrolinvest podjęte przez bank działania celem uzyskania tytułu egzekucyjnego stanowią jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustalaniem warunków spłaty zadłużenia OTG. Zarząd OTG planuje złożenie apelacji.

W czwartym kwartale 2014 roku Spółka była uczestnikiem dwóch postępowań o stwierdzenie nieważności uchwał walnych zgromadzeń akcjonariuszy Petrolinvest:

- ✓ 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. W dniu 2 grudnia 2014 roku Sąd Okręgowy w Gdańsku wydał wyrok oddalający w całości powództwo akcjonariusza Spółki. Wyrok jest nieprawomocny.
- ✓ uchwał Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 28 czerwca 2013 roku w sprawie (i) udzielenia absolutorium członkom Zarządu Spółki i członkom Rady Nadzorczej (uchwały od nr 4 do 19) oraz (ii) powołania członków Rady Nadzorczej nowej kadencji (uchwała nr 21). W dniu 22 grudnia 2014 roku Sąd Okręgowy w Gdańsku wydał wyrok oddalający w całości powództwo akcjonariusza Spółki. Wyrok jest nieprawomocny.

Ponadto po zakończeniu okresu objętego Raportem, w dniu 5 stycznia 2015 roku Spółka otrzymała pozew wniesiony przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, do Sądu Okręgowego w Gdańsku IX Wydziału Gospodarczego, z żądaniem stwierdzenia nieważności uchwał od nr 4 do nr 18 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 30 czerwca 2014 roku podjętych w sprawie udzielenia absolutorium członkom Zarządu Spółki i członkom Rady Nadzorczej. W ocenie Spółki żądania pozwu są w całości niezasadne.

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

W czwartym 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 nocy 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 czwartym 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 SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA

Zarząd Petrolinvest 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, a następnie - dochodzenia do pełnych zdolności produkcyjnych.

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 grudnia 2014 roku wyniosła 395,3 mln złotych, z czego kwota 318,8 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. Zgodnie z ustaleniami, warunkiem rozważenia przez PKO BP i BGK wprowadzenia aneksem nowego harmonogramu kredytu jest dokonanie przez Spółkę częściowej istotnej spłaty kredytu oraz uwiarygodnienie źródeł spłaty pozostałej jego części. W okresie czwartego kwartału 2014 roku PKO BP i BGK zaliczyły na poczet spłaty kredytu kwotę 10,5 mln złotych, stanowiącą równowartość przejętego przez banki na własność majątku podmiotu trzeciego, stanowiącego zabezpieczenie kredytu.

Bank BCC, równoległe do prowadzonych z Petrolinvest i OTG rozmów mających na celu zrestrukturyzowanie długu przy jednoczesnym zaangażowaniu w projekt inwestycyjny OTG nowego współinwestora, podjął w grudniu 2014 roku działania prawne zapewniające uzyskanie tytułu egzekucyjnego na kwotę niespłaconego długu w wysokości 33,1 mln USD.

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 przewidywanego zakończenia negocjacji z potencjalnymi inwestorami. Zgodnie z przyjętymi założeniami, zobowiązania przeterminowane wobec banków zostaną w 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. Całość zadłużenia wobec banków na dzień zatwierdzenia Raportu jest wymagalna.

Zarząd Petrolinvest, działając obecnie w sytuacji ograniczonego dostępu do finansowania, postanowił o wstrzymaniu dalszej aktywności Grupy w projekty dotyczące niekonwencjonalnych źródeł energii. W ocenie Zarządu Spółki wyniki prac poszukiwawczych oraz analiz finansowych i prawnych przeprowadzonych przez spółki Grupy PETROLINVEST, jak również efekty inwestycji prowadzonych przez inne podmioty realizujące projekty w obszarze gazu łupkowego w Polsce, nie gwarantują zakładanej wcześniej efektywności inwestycji. Również obserwowane od dwóch lat niekorzystne zmiany w otoczeniu formalno-prawnym oraz biznesowym w jakim funkcjonują inwestorzy realizujący projekty budowy elektrowni wiatrowych wskazują niepewny rezultat inwestycji w tym obszarze. Zarząd Spółki stoi na stanowisku, że projektem zapewniającym sukces jego realizacji pozostaje nadal inwestycja prowadzona w Kazachstanie na terenie Kontraktu OTG.

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 w kolejnym kwartale są przede wszystkim:

- sfinalizowanie transakcji sprzedaży aktywów w Kazachstanie,
- pozyskanie finansowania działalności inwestycyjnej Grupy,
- przebieg negocjacji z bankami w związku z wymagalnym charakterem zadłużenia kredytowego,

- 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,
- polityka gospodarcza państw, w których prowadzona jest działalność Grupy, w szczególności w zakresie podatków i ceł,
- 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 grudnia 2014 roku nie miały miejsca zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA IV KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 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

	za okres 12 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 grudnia		zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	7	12	5	12
Przychody ze sprzedaży usług	3	73	1	1
Przychody ze sprzedaży	10	85	6	13
Wartość sprzedanych towarów, materiałów i usług	0	0	(1)	(1)
Zużycie materiałów i energii	82	128	4	18
Świadczenia pracownicze	8 665	12 223	1 616	2 213
Amortyzacja	218	457	22	91
Usługi obce	2 767	18 009	182	913
Podatki i opłaty	771	1 346	184	201
Pozostałe koszty rodzajowe	391	986	108	56
Koszty działalności operacyjnej	12 894	33 149	2 115	3 491
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(12 884)	(33 064)	(2 109)	(3 478)
Pozostałe przychody operacyjne	3 555	1 519	2 401	10
Pozostałe koszty operacyjne	30 034	24 753	10 092	5 940
Przychody finansowe	594	2 044	69	469
Koszty finansowe	127 112	57 571	15 913	25 652
Odpis aktualizujący wartość inwestycji	112 285	135 633	119 438	115 539
Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych	(1 992)	(21 714)	0	(20 671)
Zysk (strata) brutto	(280 158)	(269 172)	(145 082)	(170 801)
Podatek dochodowy	(8 343)	(7 579)	(575)	(598)
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(271 815)	(261 593)	(144 507)	(170 203)
Zysk (strata) netto	(271 815)	(261 593)	(144 507)	(170 203)
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(242 403)	(244 365)	(147 244)	(160 163)
Udziałom niekontrolującym	(29 412)	(17 228)	2 737	(10 040)
<hr/>				
Średnia ważona liczba w yemitowanych akcjach zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	236 744 678	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(1,00)	(1,03)	(0,61)	(0,66)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(1,00)	(1,03)	(0,61)	(0,66)

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	za okres 12 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 grudnia		zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>	<i>tys.zł.</i>
Zysk (strata) netto za okres	(271 815)	(261 593)	(144 507)	(170 203)
Inne całkowite dochody (podlegające przeniesieniu)				
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(4 816)	(25 235)	23 173	1 687
Zyski (straty) aktuarialne z tytułu rezerw na odprawy emerytalne	0	61	0	61
Udział w innych całkowitych dochodach jednostek stowarzyszonych	0	1 654	0	1 654
Inne całkowite dochody netto (podlegające przeniesieniu)	(4 816)	(23 520)	23 173	3 402
Całkowity dochód za okres	(276 631)	(285 113)	(121 334)	(166 801)
Całkowity dochód przy padającym				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(255 187)	(269 647)	(120 232)	(149 303)
Udziałom niekontrolującym	(21 444)	(15 466)	(1 102)	(17 498)

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA

	31 grudnia 2014 <i>niebadane</i> <i>tys. zł.</i>	30 września 2014 <i>niebadane</i> <i>tys. zł.</i>	31 grudnia 2013 <i>badane</i> <i>tys. zł.</i>
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	222 845	206 994	226 298
Wartość firmy	3 301	109 748	109 748
Wartości niematerialne	52	53	55
Rzeczowe aktywa trwałe	556	758	4 722
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	497 431	467 021	507 943
Nieruchomości inwestycyjne	2 785	5 537	5 537
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	0	30 389	32 723
Pozostałe aktywa finansowe	92 041	86 793	83 834
Należności długoterminowe	29 937	27 805	30 653
Podatek odroczony	28 853	26 514	21 447
	877 801	961 612	1 022 960
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	2 073	1 925	2 105
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 497	1 039	2 953
Rozliczenia międzyokresowe	685	640	139
Inwestycje krótkoterminowe	2 340	2 312	2 636
Środki pieniężne, w tym:	28	80	122
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	5	2	12
	4 550	4 071	5 850
Grupy aktywów przeznaczone do zbycia, w tym:			
Aktywa trwałe	102 751	72 318	69 101
Aktywa obrotowe	425	401	515
SUMA AKTYWÓW	987 600	1 040 327	1 100 531

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASYWA

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
PASYWA			
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 419 395
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(66 926)	(93 938)	(54 142)
Pozostałe kapitały	(576 416)	(577 365)	(577 365)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 624 590)	(1 476 397)	(1 381 238)
	<u>151 463</u>	<u>271 695</u>	<u>406 650</u>
Udziały niekontrolujące	(26 938)	(25 836)	(5 494)
Kapitał własny ogółem	<u>124 525</u>	<u>245 859</u>	<u>401 156</u>
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwy długoterminowe	552	520	559
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	0
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0	0	0
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	261 451	239 690	213 426
	<u>262 003</u>	<u>240 210</u>	<u>213 985</u>
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy krótkoterminowe	35 734	33 882	28 560
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	355 907	334 691	292 366
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	59
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	148 318	129 635	115 455
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	0	38	33
Rozliczenia międzyokresowe	1 685	1 348	1 838
	<u>541 644</u>	<u>499 594</u>	<u>438 311</u>
Zobowiązania związane z grupą aktywów przeznaczonych do zbycia, w tym:			
Zobowiązania długoterminowe	41 776	37 943	31 836
Zobowiązania krótkoterminowe	17 652	16 721	15 243
Suma zobowiązań	<u>863 075</u>	<u>794 468</u>	<u>699 375</u>
ŚUMA PASYWÓW	<u>987 600</u>	<u>1 040 327</u>	<u>1 100 531</u>

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

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPLYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 12 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 grudnia		zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) brutto	(280 158)	(269 172)	(145 082)	(170 801)
Korekty o pozycje:	275 917	254 963	144 875	169 754
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych	1 992	21 714	0	21 714
Amortyzacja	218	457	22	91
Odsetki i dywidendy, netto	20 767	23 273	6 381	9 043
Różnice kursowe	85 803	15	5 808	1 962
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	1 436	6 306	1	17
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	2 197	1 165	(439)	420
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	31	0	(1)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	9 544	17 673	645	1 507
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(704)	555	260	209
Zmiana stanu rezerw	4 249	5 720	(6)	1 298
Pozostałe	150 415	178 054	132 204	133 494
odpis aktualizujący wartość inwestycji	(24 552)	136 064	(17 399)	114 675
odpis aktualizujący środki trwałe oraz nieruchomości inwestycyjne	3 136	0	2 548	0
odpis aktualizujący aktywa przeznaczone do sprzedaży	1 630	0	411	0
odpis aktualizujący wartość firmy oraz inwestycje w jednostki stowarzyszone'	136 836	0	136 836	0
koszty związane z nabyciem udziałów	0	359	0	0
procedury z tytułu zabezpieczenia kredytu	18 660	18 779	4 223	5 098
spisanie nakładów inwestycyjnych	2 496	0	2 496	0
spisanie kosztów finansowania zewnętrznego	0	10 748	0	10 748
dykonto zobowiązań	12 209	12 320	3 089	2 973
koszty obsługi zadłużenia	0	45	0	0
pozostałe	0	(261)	0	0
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(4 241)	(14 209)	(207)	(1 047)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	2 200	414	0	3
Nabywanie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	(206)	0	(206)
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	(390)	(3 839)	(100)	280
Wartość skapitalizowanych kosztów finansowania zewnętrznego	0	(1 933)	0	(1 165)
Zbycie aktywów finansowych	1 682	15 456	0	0
Nabywanie jednostki zależnej i w spółzależnej,				
po potrąceniu przyjętych środków pieniężnych	0	(359)	0	0
Splata udzielonych pożyczek	9	2 232	0	0
Udzielenie pożyczek	0	(300)	0	0
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	3 501	11 465	(100)	(1 088)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	(3 010)	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(59)	(101)	0	(19)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	1 714	8 265	272	1 092
Splata pożyczek/kredytów	(688)	(2 090)	0	(90)
Odsetki zapłacone	0	(1 037)	0	1 165
Pozostałe	0	(45)	0	0
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	967	1 982	272	2 148
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	227	(762)	(35)	13
Różnice kursowe netto	0	(9)	6	(20)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	126	897	382	133
Środki pieniężne, ekwiwalenty środków pieniężnych, na koniec okresu, w tym:	353	126	353	126
o ograniczonej możliwości dysponowania	5	12	5	12
środki pieniężne na koniec okresu zgodnie z MSR 7 (po wyłączeniu środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania), w tym:	348	114	348	114
środki pieniężne wchodzące w skład grup aktywów przeznaczonych do zbycia	325	4	325	4
Środki pieniężne z działalności kontynuowanej	23	110	23	110

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA IV KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 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.	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	(12 784)	0	0	0	0	0	0	(12 784)	7 968	(4 816)
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(242 403)	(242 403)	(29 412)	(271 815)
Całkowity dochód za okres	0	(12 784)	0	0	0	0	0	(242 403)	(255 187)	(21 444)	(276 631)
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
Pokrycie straty z lat ubiegłych przez kapitał	0	0	949	0	0	0	949	(949)	0	0	0
Rozwodnienie udziału w spółkach zależnych	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
na dzień 31 grudnia 2014 roku	2 419 395	(66 926)	(576 416)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 510)	(1 624 590)	151 463	(26 938)	124 525
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 odprawę 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

NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zostały zaprezentowane w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2013 roku i nie uległy istotnym zmianom za wyjątkiem wynikających ze zmian przepisów, omówionych w notcie 7 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 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 wydobywania ropy naftowej.

2) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

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 12 miesięcy zakończonym dnia 31 grudnia 2014 roku Conwell dokonał kolejnych wpłat zaliczek na poczet zawartej umowy w łącznej wysokości 335 tys. USD, zwiększając tym samym łączną wartość otrzymanych przez Petrolinvest zaliczek do kwoty 2.185 tys. USD.

Ponadto 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.

Poniżej przedstawiono wielkości aktywów i zobowiązań dotyczących inwestycji w spółkę Emba, która w okresie sprawozdawczym spełniła definicję Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży.

Aktywa i zobowiązania dotyczące Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	104 217	96 804	94 019
Wartość firmy	0	0	0
Wartości niematerialne	13	12	12
Rzeczowe aktywa trwałe	74	69	80
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	74 979	69 646	77 367
Należności długoterminowe	39	36	37
Podatek odroczone	14 966	14 723	13 665
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	521	484	530
	194 809	181 774	185 710
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	29	27	28
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	69	70	474
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	9
Rozliczenia międzyokresowe	2	2	0
Środki pieniężne	325	302	4
	425	401	515
SUMA AKTYWÓW	195 234	182 175	186 225
ODPIS AKTUALIZUJĄCY AKTYWA	(92 058)	(109 456)	(116 609)
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	41 776	37 943	31 836
	41 776	37 943	31 836
Zobowiązania krótkoterminowe			
Rezerwy krótkoterminowe	5 957	5 534	5 207
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	11 625	11 124	9 524
Rozliczenia międzyokresowe	70	65	512
	17 652	16 723	15 243
SUMA ZOBOWIĄZAŃ	59 428	54 666	47 079

3) Koszty świadczeń pracowniczych

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Wy nagrodzenia	8 088	11 088	1 553	2 033
Koszty ubezpieczeń społecznych	577	1 129	64	179
Pozostałe	0	6	(1)	1
	8 665	12 223	1 616	2 213

4) Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Zysk na rozliczeniu sprzedaży aktywów finansowych	628	9	0	9
Rozwiązanie rezerwy	0	288	(92)	1
Inne	2 927	1 222	2 493	0
pozostałe przychody operacyjne	3 555	1 519	2 401	10
Prowizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	17 548	16 809	4 222	4 569
Rezerwy na zobowiązania	3 351	5 894	13	(609)
Odpis aktualizujący należności i przedpłaty	158	0	158	0
Strata na sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	1 176	0	0	(701)
Spisanie nakładów inwestycyjnych	2 496	0	2 496	0
Odpis aktualizujący środki trwałe oraz nieruchomości inwestycyjne	2 960	0	2 960	0
Odpis aktualizujący aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	1 219	0	0	0
Strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	201	20	1	7
Inne	925	2 030	242	2 674
pozostałe koszty operacyjne	30 034	24 753	10 092	5 940

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. Prowizja obliczona na podstawie powyższych umów naliczona za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2014 roku wyniosła 18,6 mln złotych, z czego kwota 17,5 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 1,1 mln złotych w koszty finansowe Spółki (zdyskontowana prowizja naliczona za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2013 roku wyniosła 18,8 mln złotych, z czego kwota 16,8 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 2 mln złotych w koszty finansowe Spółki).

W związku z ograniczeniem aktywności Grupy w projekty dotyczące niekonwencjonalnych źródeł energii w pozostałych kosztach operacyjnych zaprezentowane zostały spisane nakłady na koncesje dotyczące gazu łupkowego w łącznej wysokości 2.496 tys. złotych oraz odpisy aktualizujące wartość nieruchomości inwestycyjnej oraz nakładów na środki trwałe związane z projektem farm wiatrowych w łącznej wysokości 2.960 tys. złotych. Szczegóły w nocie 11 niniejszego Raportu.

5) Przychody finansowe

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Przychody z tytułu odsetek bankowych	207	114	41	13
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	154	1 924	27	456
Inne	233	6	1	0
	594	2 044	69	469

6) Koszty finansowe

	za okres 12 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 grudnia		zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Odsetki od kredytów i pożyczek	29 281	14 203	8 216	6 306
Provizje od kredytów i pożyczek	0	59	0	0
Strata na sprzedaży aktywów finansowych	0	6 405	0	0
Spisane koszty finansowania zewnętrznego	0	10 748	0	0
Wycena (dyskonto) zobowiązań	13 320	14 290	3 088	3 501
Różnice kursowe	83 743	8 216	4 415	1 707
Koszty finansowe z tytułu leasingu finansowego	1	10	0	1
Inne	767	3 640	194	14 137
	127 112	57 571	15 913	25 652

7) Odpisy aktualizujące inwestycje

	za okres 12 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 grudnia		zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
TOO EmbaJugNieft	(24 551)	60 156	(17 398)	38 767
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla	0	(431)	0	864
Capital Energy i Mars International	0	75 908	0	75 908
Silurian Sp. z o.o.	75	0	75	0
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA	106 372	0	106 372	0
Wisent Oil&Gas Plc	30 389	0	30 389	0
	112 285	135 633	119 438	115 539

Zarząd Petrolinvest, działając obecnie w sytuacji ograniczonego dostępu do finansowania, postanowił o wstrzymaniu dalszej aktywności Grupy w projekty dotyczące niekonwencjonalnych źródeł energii. W ocenie Zarządu Spółki wyniki prac poszukiwawczych oraz analiz finansowych i prawnych przeprowadzonych przez spółki Grupy PETROLINVEST, jak również efekty inwestycji prowadzonych przez podmioty realizujące projekty w obszarze gazu łupkowego w Polsce, nie gwarantują zakładanej wcześniej efektywności inwestycji. Również obserwowane od dwóch lat niekorzystne zmiany w otoczeniu formalno-prawnym oraz biznesowym w jakim funkcjonują inwestorzy realizujący projekty budowy elektrowni wiatrowych wskazują niepewny rezultat inwestycji w tym obszarze.

W związku z powyższym Zarząd zdecydował o dokonaniu na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisu aktualizującego wartość firmy oraz inwestycji w jednostki stowarzyszone w łącznej wysokości 136.836 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz wartość udziałów i akcji w łącznej wysokości 337.729 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym. Wysokość odpisów wyniosła odpowiednio:

- Silurian Sp. z o.o.: 75 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 62.307 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym,
- Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA: 106.372 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 223.783 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym,
- Wisent Oil&Gas Plc: 30.389 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 46.980 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym,
- Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.: 4.659 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym.

W 2014 roku, w związku ze znaczną zmianą kursu USD do PLN zmniejszeniu o 24.551 tys. złotych uległ odpis aktualizujący aktywa Emby, które zgodnie z decyzją Zarządu Spółki o rezygnacji z inwestycji w Emba oraz podpisaną umową sprzedaży zostały objęte odpisami aktualizującymi do wysokości spodziewanych wpływów z transakcji. Łączne odpisy aktualizujące wynoszą na dzień 31 grudnia 2014 roku 99.834 tys. złotych (zostały zaprezentowane w sprawozdaniach za 2011 rok (50.787 tys. złotych), 2012 rok (13.442 tys. złotych), 2013 rok (60.156 tys. złotych) oraz w niniejszym Raporcie (-24.551 tys. złotych)). W związku z podpisaną umową sprzedaży z Conwell aktywa i zobowiązania Emby prezentowane są jako Grupy aktywów przeznaczone do zbycia.

Pozostałe odpisy aktualizujące nie uległy zmianie w porównaniu ze sprawozdaniem sporządzonym na dzień 31 grudnia 2013 roku.

8) Podatek dochodowy

Obciążenia podatkowe

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
<i>Bieżący podatek dochodowy</i>				
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	0	0	0	0
<i>Odroczony podatek dochodowy</i>				
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	(8 343)	(7 579)	(575)	(598)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(8 343)	(7 579)	(575)	(598)

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 rezerwę tworzony jest odpis aktualizujący, w związku z niskim prawdopodobieństwem realizacji tego aktywa. Podatek zaprezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym dotyczy korekt związanych z rozliczeniem połączenia nabywanych spółek oraz wyceny wartości bieżącej zobowiązań koncesyjnych. Odroczony podatek dochodowy 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 grudnia 2014 roku 28,9 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.

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Zysk/ (strata) netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej (w tys. złotych)	(242 403)	(244 365)	(147 240)	(160 163)
Średnia ważona liczba w emitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	236 744 678	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(1,00)	(1,03)	(0,61)	(0,66)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(1,00)	(1,03)	(0,61)	(0,66)

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

10) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Wartość godziwa środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na dzień 31 grudnia 2014 roku wyniosła 28 tys. złotych (31 grudnia 2013 roku: 122 tys. złotych). W związku z wystawionymi tytułami egzekucyjnymi na dzień 31 grudnia 2014 roku

kwota 5 tys. złotych stanowią środki o ograniczonej możliwości dysponowania. Na dzień 31 grudnia 2014 roku oraz na dzień 31 grudnia 2013 roku, Grupa nie posiadała kredytów w rachunku bieżącym.

Saldo środków pieniężnych wykazane w śródrocznym skróconym skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych składało się z następujących pozycji:

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Środki pieniężne w banku i w kasie	28	80	122
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych	28	80	122
środki o ograniczonej możliwości dysponowania	5	2	12
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych (zgodnie z MSR 7)	23	78	110

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

W okresie 12 miesięcy zakończonym dnia 31 grudnia 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 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku, Grupa poniosła wydatki z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów o wartości 390 tys. złotych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2013 roku 3,8 mln złotych).

Na dzień 31 grudnia 2014 roku zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów wynosiły 34,7 mln złotych (na dzień 31 grudnia 2013 roku 34,2 mln złotych).

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

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku spółka dominująca podpisała przedwstępną umowę sprzedaży nieruchomości inwestycyjnych należących do Petrolinvest S.A. o łącznej wartości 2.567 tys. złotych. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Raportu umowa nie została zrealizowana.

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku na nieruchomościach inwestycyjnych należących do Petrolinvest S.A. o łącznej wartości 2.567 tys. złotych na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących podmiotowi trzeciemu została ustanowiona hipoteka umowna łączna do kwoty 2 mln złotych.

Na powyższych nieruchomościach inwestycyjnych oraz na nieruchomościach stanowiących środki trwałe o wartości na dzień 31 grudnia 2014 roku 148 tys. złotych na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących urzędowi skarbowemu była ustanowiona hipoteka przymusowa do kwoty 1.464 tys. złotych. Do dnia 31 grudnia 2014 roku całość zobowiązań wobec urzędu skarbowego została spłacona.

Ponadto na środku trwałym o wartości netto na dzień 31 grudnia 2014 roku 15 tys. złotych oraz na znaku towarowym Spółki był ustanowiony zastaw skarbowy. Zastawem zabezpieczono wierzytelności przysługujące urzędowi skarbowemu w łącznej wysokości 947 tys. złotych. Zastaw skarbowy dotyczy tych samych wierzytelności przysługujących urzędowi skarbowemu, na których ustanowiona została hipoteka przymusowa opisana powyżej i które to zobowiązania do dnia 31 grudnia 2014 roku zostały spłacone.

Biorąc pod uwagę obserwowane od dwóch lat niekorzystne zmiany w otoczeniu formalno-prawnym oraz biznesowym w jakim funkcjonują inwestorzy realizujący projekty budowy elektrowni wiatrowych, a także ograniczony dostęp do finansowania Zarząd zaktualizował wartość przyszłych przepływów pieniężnych związanych z inwestycją w farmy wiatrowe, co skutkowało koniecznością dokonania dalszego odpisu aktualizującego wartość udziałów i akcji w sprawozdaniu jednostkowym w wysokości w 2014 roku 4.659 tys. złotych (w 2013 roku w wysokości 2.913 tys. złotych). Odpisem aktualizującym została objęta również wartość nieruchomości inwestycyjnej oraz nakładów na środki trwałe związane z tym projektem w łącznej wysokości 2.960 tys. złotych, co zostało zaprezentowane w sprawozdaniu skonsolidowanym w pozostałych kosztach operacyjnych.

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

Spółki Silurian sp. z o.o. oraz Eco Energy 2010 sp. z o.o. spółka komandytowo akcyjna działały w 2014 roku w oparciu o dziewięć koncesji o łącznej powierzchni 7.304,10 tys. km². Do Silurian należały koncesje Głubczyce, Opole, Chodel, Kędzierzyn Koźle i Maków Mazowiecki, natomiast do Eco SKA koncesje Grudziądz, Częstochowa, Repki i Siemiatyce.

Koncesje poszukiwawcze zostały wydane na okres 3 lat. Terminy obowiązywania koncesji dla Silurian to lipiec i sierpień 2014 r., a dla Eco SKA – sierpień, wrzesień, listopad 2014 r. Dla wszystkich koncesji spółki złożyły wnioski o ich przedłużenie. W dniu 26 września 2014 roku Silurian otrzymał zawiadomienie o zakończeniu, bez rozpoznania wniosków, postępowania Ministerstwa Środowiska w sprawie przedłużenia dwóch koncesji na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego:

- Koncesja Nr 36/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Maków Mazowiecki” (część bloków koncesyjnych nr 174, 175, 194 i 195) o powierzchni 699,17 km²;
- Koncesja Nr 35/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Chodel” (część bloku koncesyjnego 317) o powierzchni 188,54 km².

Spółka zakończyła procedowanie przedłużenia wskazanych powyżej koncesji w związku z brakiem możliwości udokumentowania, na moment rozpatrywania wniosków, zabezpieczenia finansowania przedsięwzięcia w obszarze poszukiwań gazu łupkowego, wynikającym z opóźnień w pozyskaniu inwestora zainteresowanego podjęciem współpracy na rozpoczętych przez Petrolinvest inwestycjach.

W dniu 28 listopada 2014 roku Silurian otrzymał informację o wydaniu przez Ministra Środowiska w dniu 25 listopada 2014 roku ostatecznego postanowienia w sprawie odmowy wszczęcia postępowania w przedmiocie złożonych przez spółkę wniosków o przedłużenie trzech koncesji na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Głubczyce”, „Kędzierzyn-Koźle” oraz „Opole”:

- Koncesja Nr 29/2011/p na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Głubczyce” (część bloków koncesyjnych nr 368 i 388),
- Koncesja Nr 27/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Kędzierzyn- Koźle” (część bloku koncesyjnego nr 369),
- Koncesja Nr 28/2011/p na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze „Opole” (część bloków koncesyjnych nr 348 i 349).

W uzasadnieniu do powyższego postanowienia wskazano na nieuwzględnienie przez Ministerstwo Środowiska przedstawionych przez Silurian okoliczności, które wpłynęły na opóźnienie prac i w ocenie Silurian uzasadniały przedłużenie koncesji (zakres prac, protesty społeczne).

Postępowanie administracyjne dotyczące przedłużenia czterech koncesji należących do Eco SKA nie uległo zakończeniu. Zarząd Spółki dostrzega ryzyko, że postępowanie to nie zakończy się przedłużeniem koncesji.

Na koniec okresu objętego Raportem spółki Silurian i Eco SKA nie były użytkownikami żadnej koncesji na poszukiwania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w Polsce. Nakłady związane z uzyskaniem koncesji oraz pracami na koncesjach w łącznej wysokości 2.496 tys. złotych zostały spisane i zaprezentowane w sprawozdaniu skonsolidowanym w pozostałych kosztach operacyjnych.

Spółka stowarzyszona WISENT OIL & GAS Plc, do którego należy całość udziałów WISENT OIL & GAS Sp. z o.o., posiadała w okresie objętym Raportem łącznie cztery koncesje na poszukiwanie i rozpoznawanie węglowodorów o powierzchni 2.333,56 km² (Węgorzewo, Gołdap, Lidzbark Warmiński, Kętrzyn).

Uwzględniając wyniki prac poszukiwawczych oraz analiz finansowych i prawnych przeprowadzonych dotychczas przez spółki Grupy PETROLINVEST jak również efekty inwestycji prowadzonych przez inne podmioty realizujące projekty w obszarze gazu łupkowego w Polsce, Zarząd Petrolinvest mając dodatkowo na względzie konieczność efektywnego zarządzania ograniczonymi na moment obecny zasobami finansowymi Grupy, postanowił o wstrzymaniu dalszej jej aktywności w projekty dotyczące poszukiwań niekonwencjonalnych złóż węglowodorów. W związku z powyższym Zarząd zdecydował o dokonaniu na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisu aktualizującego wartość firmy oraz inwestycji w jednostki stowarzyszone w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz wartość udziałów i akcji w sprawozdaniu jednostkowym. Wysokość odpisów wyniosła odpowiednio:

- Silurian Sp. z o.o.: 75 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 62.307 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym,
- Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA: 106.372 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 223.783 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym,
- Wisent Oil&Gas Plc: 30.389 tys. złotych w sprawozdaniu skonsolidowanym oraz 46.980 tys. złotych w sprawozdaniu jednostkowym.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w przypadku inwestycji poszukiwawczo-wydobywczych w Kazachstanie dla spółki OilTechnoGroup nie wystąpiły przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości posiadanych aktywów.

12) Pozostałe aktywa finansowe

Szczegółowy opis pozostałych aktywów finansowych znajduje się w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2013 roku w nocie 24. W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku Grupa naliczyła należne odsetki od posiadanych aktywów finansowych oraz wyceniła pozycje wyrażone w walutach obcych na dzień bilansowy. W nocie 11 niniejszego Raportu zostały opisane przesłanki dokonania na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisu aktualizującego wartość udziałów w jednostkach stowarzyszonych w wysokości 30.389 tys. złotych. Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w przypadku innych aktywów finansowych nie nastąpiła trwała utrata wartości i nie ma potrzeby dokonania odpisów aktualizujących.

Na dzień 31 grudnia 2014 roku udziały w spółkach Pomorskie Farmy Wiatrowe sp. z o.o., Silurian sp. z o.o. oraz Eco Energy 2010 sp. z o.o. oraz prawa majątkowe Petrolinvest w spółce komandytowo-akcyjnej Eco Energy 2010 SKA były objęte tytułami egzekucyjnymi wystawionymi na Petrolinvest S.A. do wysokości kwoty dochodzonych wierzytelności wynoszących według stanu na dzień 31 grudnia 2014 roku łącznie 109 tys. złotych.

Tabela poniżej prezentuje wartość aktywów finansowych Grupy na dzień 31 grudnia 2014 roku oraz na dzień 31 grudnia 2013.

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	94 376	89 100	86 465
w tym pożyczki krótkoterminowe	2 340	2 312	2 636
Wpłaty z tytułu umów związanych z nabyciem aktywów finansowych	0	0	0
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	0	30 389	32 723
Pozostałe	5	5	5
Pozostałe aktywa finansowe razem, w tym	94 381	119 494	119 193
długoterminowe	92 041	117 182	116 557
krótkoterminowe	2 340	2 312	2 636

13) Licencja i Wartość firmy

W okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2014 roku nie miały miejsca żadne nabycia.

W nocie 11 niniejszego Raportu zostały opisane przesłanki dokonania na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisu aktualizującego wartość firmy w łącznej wysokości 106.447 tys. złotych (dla Silurian 75 tys. złotych oraz dla Eco Energy 2010 w wysokości 106.372 tys. złotych).

Wartość firmy z konsolidacji przedstawiała się następująco:

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Silurian	0	75	75
Eco Energy 2010	0	106 372	106 372
Pomorskie Farmy Wiatrowe	3 301	3 301	3 301
Razem wartość bilansowa	3 301	109 748	109 748

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:

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Occidental Resources, Inc.	222 845	206 994	226 298
TOO EmbajugNief	0	0	0
Razem wartość bilansowa	222 845	206 994	226 298

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 grudnia 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. zo.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 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku nie miały miejsca żadne emisje akcji Spółki.

W dniu 9 września 2014 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę w sprawie zmiany postanowień Uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 3 kwietnia 2013 roku, dotyczących wysokości warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, tj. zmniejszyło określoną uchwałą wartość warunkowego kapitału zakładowego, wynoszącego nie więcej niż 600.000.000 złotych, do wysokości nie więcej niż 116.428.730 złotych.

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

W okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 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 niniejszego Raportu, status 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. W dniu 30 września 2014 roku Sąd Apelacyjny po rozpoznaniu apelacji powoda na wyrok Sądu Okręgowego z dnia 10 października 2013 roku w przedmiocie o stwierdzenie nieważności uchwały, postanowił podtrzymać korzystny dla Spółki wyrok Sądu Okręgowego poprzez oddalenie w całości pozwu o stwierdzenie nieważności uchwały. Orzeczenie jest prawomocne i wykonalne.
- drugi pozew o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 3 kwietnia 2013 roku złożony w terminie późniejszym przez drugiego akcjonariusza – (i) Sąd Okręgowy wyrokiem z dnia 2 grudnia 2014 roku w całości oddalił powództwo akcjonariusza. Wyrok jest nieprawomocny.

15) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku miały miejsce następujące istotne zdarzenia związane z oprocentowanymi kredytami i pożyczkami zaciągniętymi przez Grupę PETROLINVEST.

Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A.

Saldo kredytu na dzień 31 grudnia 2014 roku wynosiło 138.716 tys. złotych i było w całości wymagalne. Ostateczny termin spłaty kredytu przypadł na dzień 30 czerwca 2014 roku. Zarząd Spółki prowadzi rozmowy celem określenia nowego harmonogramu spłaty. Zgodnie z ustaleniami, warunkiem rozważenia przez PKO BP i BGK wprowadzenia aneksem nowego harmonogramu spłaty kredytu jest dokonanie przez Spółkę częściowej istotnej spłaty długu oraz uwiarygodnienie źródeł spłaty pozostałej jego części. W okresie czwartego kwartału 2014 roku PKO BP i BGK zaliczyły na poczet spłaty kredytu kwotę 10,5 mln złotych, stanowiącą równowartość przejętego przez banki na własność majątku podmiotu trzeciego, stanowiącego zabezpieczenie kredytu.

Bank CenterCredit JSC

Spółka OTG ma zaciągnięty kredyt w banku BankCenterCredit („BCC”), którego umowny termin spłaty przypadł 5 kwietnia 2012 roku. W sprawozdaniu skonsolidowanym sporządzonym na dzień 31 grudnia 2014 roku, zobowiązanie z tytułu tego kredytu wykazane zostało w wysokości 49.430 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 50,9 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 uwzględnieniu 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 roku w wysokości 17,6 mln USD, natomiast w potwierdzeniu salda z dnia 5 lutego 2014 sporządzonego na dzień 31.12.2013 roku bank nie wykazał odsetek karnych. Potwierdza to toczące się nadal negocjacje w sprawie określenia wysokości długu do spłaty i stanowisko Zarządu o nie uwzględnieniu zobowiązania związanego z odsetkami karnymi w sprawozdaniu skonsolidowanym.

Bank BCC, równoległe do prowadzonych z Petrolinvest i OTG rozmów mających na celu zrestrukturyzowanie długu przy jednoczesnym zaangażowaniu w projekt inwestycyjny OTG nowego współinwestora, podjął w grudniu 2014 roku działania prawne zapewniające uzyskanie tytułu egzekucyjnego na kwotę niespłaconego długu w wysokości 33,1 mln USD oraz przeniesienia egzekucji na zabezpieczenie ustanowione w formie gwarancji oraz zastawu. Zawiadomienie sądu o wszczęciu postępowania zostało sporządzone w dniu 18 grudnia 2014 roku. W dniu 3 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew banku, wyrok nie jest prawomocny.

Caspian Geo Consulting Services

W dniu 24 listopada 2014 roku spółka Silurian Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Caspian Geo Consulting Services na łączną kwotę 80 tys. USD. Do dnia 31 grudnia 2014 roku Silurian otrzymał środki w całości. Pożyczka jest nieoprocentowana i została udzielona na okres 1 roku.

Zawarte umowy pożyczek z podmiotami powiązanymi zostały opisane w notcie 21 - Transakcje z podmiotami powiązanymi.

16) Zapasy

Na dzień 31 grudnia 2014 roku oraz na dzień 31 grudnia 2013 roku Grupa nie posiadała zapasów oraz nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów.

Na dzień 31 grudnia 2014 roku Grupa dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów zaprezentowanych w pozycji Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży. Wartość odpisu aktualizującego na dzień 31 grudnia 2014 roku wyniosła 2.072,6 tys. złotych (na dzień 31 grudnia 2013 roku wyniosła 2.104,7 tys. złotych)

17) Należności

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Należności z tytułu dostaw i usług	334	529	616
Należności budżetowe	711	182	2 323
Należności od pracowników	20	16	5
Pozostałe należności	432	312	9
Należności krótkoterminowe	1 497	1 039	2 953
Należności budżetowe	29 937	27 805	30 653
Należności długoterminowe	29 937	27 805	30 653
	31 434	28 844	33 606

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

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	22 509	21 148	21 524
Zobowiązania budżetowe	2 110	2 394	1 428
Zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów	34 742	32 188	34 157
Zaliczki z tytułu sprzedaży aktywów finansowych	6 113	7 168	6 113
Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia	47 937	44 301	32 246
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	9 151	9 257	8 609
Pozostałe zobowiązania	25 756	13 179	11 378
Zobowiązania krótkoterminowe	148 318	129 635	115 455
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	261 451	239 690	213 426
Zobowiązania długoterminowe	261 451	239 690	213 426
	409 769	369 325	328 881

Zobowiązania krótkoterminowe w wysokości na dzień 31 grudnia 2014 roku 47.937 tys. złotych, stanowią zobowiązania z tytułu prowizji za udostępnienie aktywów w celu zabezpieczenia kredytu.

Łączna wartość przeterminowanych zobowiązań na dzień 31 grudnia 2014 roku wynosiła 75.648 tys. złotych. Grupa tworzy odpowiednie rezerwy na odsetki od nieuregulowanych zobowiązań.

19) Rozliczenia międzyokresowe

Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe kosztów po stronie aktywów stanowią:

	31 grudnia 2014	30 września 2014	31 grudnia 2013
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Rozliczenie podatku vat	667	605	0
Pozostałe	18	35	139
	685	640	139

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

20) Rezerwy

	Rezerwa na				Razem
	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Pozostałe	
na dzień 1 stycznia 2014 roku	100	463	9 493	19 063	29 119
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	2 967	4 325	7 292
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(7)	0	(1 026)	(1 033)
Wykorzystanie	0	0	0	1 213	1 213
Rozwiązanie	0	0	0	(305)	(305)
na dzień 31 grudnia 2014 roku	100	456	12 460	23 270	36 286
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	12 460	23 270	35 734
Rezerwy długoterminowe	96	456	0	0	552

	Rezerwa na				Razem
	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	
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 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2014 i 2013 roku oraz salda należności i zobowiązań na dzień 31 grudnia 2014 oraz 31 grudnia 2013 roku.

Podmiot powiązany		Sprzedaż podmiotom powiązany	Zakupy od podmiotów powiązanych	Należności od podmiotów powiązanych	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
		tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Ryszard Krauze	2014	0	0	0	417
	2013	0	0	0	404
Prokom Investments wraz ze spółkami zależnymi	2014	0	18 734	0	73 103
	2013	0	19 019	0	45 822
PAXUM INVESTMENTS S.A.	2014	0	0	0	837
	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	89	0	178	47 966
	2013	29	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	31	0	15	25 768
	2013	36	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	48 219
	2013	0	0	0	43 727
Occidental Resources, Inc.	2014	0	0	651 264	0
	2013	0	0	502 513	0
TOO EmbajugNief	2014	0	0	29 665	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 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Occidental Resources, Inc.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła aneksy przedłużające terminy spłaty pożyczek na łączną kwotę 107.041 tys. USD, dla których termin spłaty mijał w dniu 30 listopada 2014 roku. Wszystkie pożyczki podlegają teraz spłacie do dnia 30 listopada 2015 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.

Ponadto w okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła jedenaście umów ze spółką Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., których przedmiotem było udzielenie Spółce przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. pożyczek w łącznej wysokości 1.348,2 tys. złotych. Spółka otrzymała środki w całości. Oprocentowanie pożyczek dla kwoty 699,5 tys. złotych ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę, a dla kwoty 648,7 tys. złotych w wysokości 10,5%. Termin spłaty pożyczek upływa dla kwoty 699,5 tys. złotych w terminie 30 dni, a dla kwoty 648,7 tys. złotych w terminie 14 dni od dnia wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę. Zabezpieczenie pożyczek stanowią weksle własne in blanco wraz z deklaracją wekslową.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Silurian sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła trzy umowy ze spółką Silurian Sp. z o.o., których przedmiotem było udzielenie Spółce przez Silurian Sp. z o.o. pożyczki w łącznej wysokości 665 tys. złotych. Spółka otrzymała środki w wysokości 656 tys. złotych. Oprocentowanie pożyczek ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczek upływa w terminie miesiąca od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

Ponadto w okresie objętym niniejszym Raportem spółki zawarły pomiędzy sobą umowę sprzedaży towarów handlowych na kwotę 93 tys. złotych, która została wykonana. Transakcja została przeprowadzona na warunkach rynkowych.

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 30 czerwca 2014 roku Spółka udzieliła kwotę 4,5 tys. EURO. Oprocentowanie pożyczki ustalono w oparciu o stawkę LIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczki upłynął w dniu 30 czerwca 2014 roku. Pożyczka nie została spłacona.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a PAXUM INVESTMENTS S.A. (poprzednia nazwa MD Investment S.A.)

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła siedem umów ze spółką MD Investment S.A., których przedmiotem było udzielenie Spółce pożyczek w łącznej wysokości 637 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 PAXUM INVESTMENTS S.A. (poprzednia nazwa MD Investment S.A.)

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zawarła dwie umowy ze spółką MD Investment S.A., których przedmiotem było udzielenie spółce Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. pożyczek w łącznej wysokości 805 tys. złotych. Pomorskie Farmy Wiatrowe otrzymały środki w całości. Oprocentowanie pożyczki na kwotę 217 tys. złotych ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę, a w kwocie 588 tys. złotych w wysokości 9,5%. Termin spłaty pożyczki na kwotę 217 tys. złotych upływa w terminie 5 dni roboczych od dnia wypowiedzenia umowy. Do dnia 31 grudnia 2014 roku pożyczka została spłacona w wysokości 50 tys. złotych. Termin spłaty pożyczki na kwotę 588 tys. złotych upływa w terminie 14 dni od dnia 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 umowę pożyczki ze spółką Tuja Farma Wiatrowa Sp. z o.o. na łączną kwotę 66,6 tys. złotych. Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. udostępniły środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono na 7% w stosunku rocznym. Termin spłaty pożyczki upływa w terminie 1 miesiąca od wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

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

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Farma Wiatrowa Nowotna II Sp. z o.o. na łączną kwotę 1,1 tys. złotych. Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. udostępniły środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono na 7% w stosunku rocznym. Umowa podlega spłacie w terminie 1 miesiąca od wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

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 IV KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 2014 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

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

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	69	2	0	2
Przychody ze sprzedaży usług	53	86	8	14
Przychody ze sprzedaży	122	88	8	16
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	0	0	(1)	(1)
Zużycie materiałów i energii	20	86	2	16
Świadczenia pracownicze	3 487	5 767	773	1 112
Amortyzacja	27	82	3	16
Usługi obce	760	4 398	190	372
Podatki i opłaty	66	447	18	12
Pozostałe koszty rodzajowe	339	803	106	38
Koszty działalności operacyjnej	4 699	11 583	1 091	1 565
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(4 577)	(11 495)	(1 083)	(1 549)
Pozostałe przychody operacyjne	2 647	1 060	2 467	11
Pozostałe koszty operacyjne	18 397	18 751	4 640	4 948
Przychody finansowe	153 540	58 864	57 103	10 625
Koszty finansowe	18 674	48 853	4 946	36 276
Odpis aktualizujący aktywa	337 747	85 185	337 729	78 822
Zysk (strata) brutto	(223 208)	(104 360)	(288 828)	(110 959)
Podatek dochodowy	0	0	0	0
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(223 208)	(104 360)	(288 828)	(110 959)
Zysk (strata) netto	(223 208)	(104 360)	(288 828)	(110 959)
Średnia ważona liczba wycenionych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	236 744 678	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniająca potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,92)	(0,44)	(1,19)	(0,46)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,92)	(0,44)	(1,19)	(0,46)

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia		za okres 3 miesięcy zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Zysk (strata) netto za okres	(223 208)	(104 360)	(288 828)	(110 959)
Inne całkowite dochody				
Zyski (straty) aktuarialne z tytułu rezerw na odpisy emerytalne	0	61	0	61
Inne całkowite dochody netto	0	61	0	61
CAŁKOWITY DOCHÓD ZA OKRES	(223 208)	(104 299)	(288 828)	(110 898)

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

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS

	31 grudnia 2014 tys. zł.	30 września 2014 tys. zł.	31 grudnia 2013 tys. zł.
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe	82	85	324
Nieruchomości inwestycyjne	2 567	2 567	2 567
Wartości niematerialne	0	0	0
Pozostałe aktywa finansowe	743 300	683 901	582 169
Udziały i akcje	665 427	1 003 156	1 003 156
	<u>1 411 376</u>	<u>1 689 709</u>	<u>1 588 216</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	352	481	1 989
Rozliczenia międzyokresowe	619	612	16
Inwestycje krótkoterminowe	39	39	39
Środki pieniężne, w tym:	4	1	13
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	4	1	11
	<u>1 014</u>	<u>1 133</u>	<u>2 057</u>
Aktywa przeznaczone do zbycia, w tym:			
Aktywa trwałe	72 394	72 394	72 394
Aktywa obrotowe	29 665	23 557	15 255
SUMA AKTYWÓW	<u>1 514 449</u>	<u>1 786 793</u>	<u>1 677 922</u>
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 419 395
Pozostałe kapitały	(162 645)	(162 645)	(162 645)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 108 008)	(819 180)	(884 800)
Kapitał własny ogółem	<u>1 148 742</u>	<u>1 437 570</u>	<u>1 371 950</u>
Zobowiązania długoterminowe			
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0	0	0
Rezerwy długoterminowe	96	96	96
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	0	0	0
	<u>96</u>	<u>96</u>	<u>96</u>
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	84 506	71 321	55 597
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	0	59
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	262 785	260 069	234 576
Rezerwy krótkoterminowe	17 554	16 942	14 413
Rozliczenia międzyokresowe	766	795	1 231
	<u>365 611</u>	<u>349 127</u>	<u>305 876</u>
Suma zobowiązań	<u>365 707</u>	<u>349 223</u>	<u>305 972</u>
SUMA PASYWÓW	<u>1 514 449</u>	<u>1 786 793</u>	<u>1 677 922</u>

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 12 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 31 grudnia		zakończony 31 grudnia	
	2014	2013	2014	2013
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) brutto	(223 208)	(104 360)	(288 828)	(110 959)
Korekty o pozycje:				
Korekty o pozycje:	222 057	95 605	288 584	110 600
Amortyzacja	27	82	3	16
Odsetki i dywidendy, netto	(40 659)	(42 992)	(10 798)	(9 534)
Różnice kursowe	(81 282)	16 120	(35 419)	18 613
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	22	10	0	17
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	1 657	1 034	128	567
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	0	0	0
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	1 579	2 672	(980)	790
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(1 067)	403	(35)	127
Zmiana stanu rezerw	(395)	1 190	(158)	2 124
Pozostałe	342 175	117 086	335 843	97 880
koszty udzielenia pożyczek i kredytów	0	45	0	0
koszty związane z zakupem udziałów	0	359	0	0
odpis aktualizujący i likwidacja środków trwałych	178	(11)	0	(10)
przeszacowanie odpisu aktualizującego	(14 410)	1 981	(6 108)	3 222
odpis aktualizujący aktywa	337 747	85 185	337 728	78 822
pro wizje związane z zabezpieczeniem kredytu	18 660	18 779	4 223	5 098
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(1 151)	(8 755)	(244)	(359)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	14	49	0	3
Nabywanie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0	0	0
Sprzedaż aktywów finansowych	1 055	12 778	0	0
Nabywanie udziałów	0	(359)	0	0
Odsetki otrzymane	0	0	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	2 103	0	0
Udzielenie pożyczek	(2 056)	(4 192)	(11)	(613)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(987)	10 379	(11)	(610)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	(3 010)	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(59)	(83)	0	(18)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	2 641	6 606	308	971
Splata pożyczek/kredytów	(452)	(2 271)	(50)	0
Odsetki zapłacone	(1)	(2 976)	0	0
Pozostałe	0	(45)	0	0
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	2 129	(1 779)	258	953
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(9)	(155)	3	(16)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	13	168	1	29
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4	13	4	13
<i>o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	<i>4</i>	<i>11</i>	<i>4</i>	<i>11</i>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA IV KWARTAŁ 2014 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 31 GRUDNIA 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	(223 208)	(223 208)
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 30 września 2014 roku	2 419 395	(162 645)	15 593	917 247	(1 095 485)	(1 108 008)	1 148 742
	<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