



Petrolinvest

GRUPA PETROLINVEST

**ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE
ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2015 ROKU**

ZATWIERDZENIE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2015 ROKU

W dniu 31 sierpnia 2015 roku Zarząd PETROLINVEST S.A. zatwierdził do publikacji Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy PETROLINVEST za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2015 roku.

Śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek zysków i strat, śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów, śródroczny skrócony skonsolidowany bilans, śródroczny skrócony skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych, śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitałach własnych oraz dodatkowe noty objaśniające zostały sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) zatwierdzonymi przez UE, a w szczególności z MSR 34.

Informacje zostały zaprezentowane w śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym w następującej kolejności:

			strona
1. Skonsolidowany Rachunek Zysków i Strat			4
	za okres od dnia 1 stycznia 2015 roku do dnia 30 czerwca 2015 roku	wykazuje stratę netto w wysokości:	(39 501) tys. złotych
2. Skonsolidowane Sprawozdanie z Całkowitych Dochodów			5
	za okres od dnia 1 stycznia 2015 roku do dnia 30 czerwca 2015 roku	wykazuje całkowitą stratę netto w wysokości:	(33 697) tys. złotych
3. Skonsolidowany Bilans			6
	na dzień 30 czerwca 2015 roku	po stronie aktywów i pasywów wykazuje sumę:	1 038 573 tys. złotych
4. Skonsolidowany Rachunek Przepływów Pieniężnych			8
	za okres od dnia 1 stycznia 2015 roku do dnia 30 czerwca 2015 roku	wykazuje zmniejszenie środków pieniężnych netto o kwotę:	(346) tys. złotych
5. Skonsolidowane Sprawozdanie ze Zmian w Kapitałach Własnych			9
	za okres od dnia 1 stycznia 2015 roku do dnia 30 czerwca 2015 roku	wykazuje zmniejszenie stanu kapitału własnego o kwotę:	(33 697) tys. złotych
6. Dodatkowe noty objaśniające			10

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone w tysiącach złotych polskich za wyjątkiem pozycji, w których wyraźnie wskazano inaczej.

Bertrand Le Guern
Prezes Zarządu

Franciszek Krok
Wiceprezes Zarządu

ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT.....	4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW.....	5
ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY BILANS – AKTYWA	6
ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY BILANS – PASywa	7
ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH.....	9
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE.....	10
1. INFORMACJE OGÓLNE	10
2. KONTYNUACJA DZIAŁALNOŚCI	10
3. SKŁAD GRUPY.....	12
4. SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH JEDNOSTKI DOMINUJĄCEJ.....	12
4.1. SKŁAD ZARZĄDU JEDNOSTKI DOMINUJĄCEJ	12
4.2. SKŁAD RADY NADZORCZEJ JEDNOSTKI DOMINUJĄCEJ	12
5. ZATWIERDZENIE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	13
6. PODSTAWA SPORZĄDZENIA ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO.....	13
6.1. OŚWIADCZENIE O ZGODNOŚCI	13
6.2. WALUTA POMIARU I WALUTA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH	13
7. ISTOTNE ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI.....	13
8. SEZONOWOŚĆ DZIAŁALNOŚCI	15
9. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI.....	15
10. PRZYCHODY I KOSZTY.....	16
10.1. POZOSTAŁE PRZYCHODY I KOSZTY OPERACYJNE	16
10.2. PRZYCHODY FINANSOWE.....	16
10.3. KOSZTY FINANSOWE	16
10.4. KOSZTY ŚWIADCZEŃ PRACOWNICZYCH.....	17
10.5. ODPISY AKTUALIZUJĄCE INWESTYCJE	17
11. GRUPY AKTYWÓW PRZEZNACZONYCH DO SPRZEDAŻY	17
11.1. GRUPY AKTYWÓW PRZEZNACZONE DO SPRZEDAŻY.....	17
11.1.1 Aktywa i zobowiązania dotyczące Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży.....	18
12. PODATEK DOCHODOWY	19
12.1. OBCIĄŻENIA PODATKOWE	19
12.2. ODROZCZONY PODATEK DOCHODOWY.....	19
13. ZYSK PRZYPADAJĄCY NA JEDNĄ AKCJĘ.....	19
14. NAKŁADY NA POSZUKIWANIE I OCENĘ ZASOBÓW ORAZ RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	20
15. LICENCJA I WARTOŚĆ FIRMY	21
16. POZOSTAŁE AKTYWA FINANSOWE	21
17. ZAPASY.....	22
18. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG, NALEŻNOŚCI BUDŻETOWE, ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI KRÓTKO I DŁUGOTERMINOWE.....	22
19. ŚRODKI PIENIĘŻNE I DEPOZYTY DŁUGOTERMINOWE.....	22
20. KAPITAŁY WŁASNE	23
20.1. KAPITAŁ PODSTAWOWY	23
20.2. POZOSTAŁE KAPITAŁY	23
20.3. RÓŻNICE KURSOWE Z PRZELICZENIA JEDNOSTKI ZAGRANICZNEJ	24
20.4. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY	24
21. OPROCENTOWANE KREDYTY BANKOWE I POŻYCZKI	24
22. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE ZOBOWIĄZANIA KRÓTKO I DŁUGOTERMINOWE.	25
23. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE	25
24. REZERWY	26
25. AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE.....	26
25.1. POSTĘPOWANIA SĄDOWE	26
26. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH.....	27
26.1. PODMIOT O ZNA CZĄCYM WPŁYWIE NA GRUPĘ	27
26.2. WARUNKI TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI	28
27. CELE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM.....	28
28. ZARZĄDZANIE KAPITAŁEM	28
29. ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU BILANSOWYM.....	29

ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

		za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
		2015	2014
		niebadane	niebadane
nota		tys. zł.	tys. zł.
Działalność kontynuowana			
	Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	2
	Przychody ze sprzedaży usług	1	1
	Przychody ze sprzedaży	1	3
	Wartość sprzedanych towarów, materiałów i usług	0	1
	Zużycie materiałów i energii	39	72
10.4	Świadczenia pracownicze	4 034	4 876
	Amortyzacja	33	154
	Usługi obce	1 406	1 621
	Podatki i opłaty	77	448
	Pozostałe koszty rodzajowe	168	209
	Koszty działalności operacyjnej	5 757	7 381
	Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(5 756)	(7 378)
10.1	Pozostałe przychody operacyjne	104	1 139
10.1	Pozostałe koszty operacyjne	10 306	12 224
10.2	Przychody finansowe	221	267
10.3	Koszty finansowe	38 767	98 279
10.5	Odpis aktualizujący wartość inwestycji	(12 962)	(5 906)
	Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych	0	(693)
	Zysk (strata) brutto	(41 542)	(111 262)
12.1	Podatek dochodowy	(2 041)	(7 639)
	Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(39 501)	(103 623)
	Zysk (strata) netto	(39 501)	(103 623)
Przypisany:			
	Akcjonariuszom jednostki dominującej	(36 562)	(71 304)
	Udziałom niekontrolującym	(2 939)	(32 319)
	Średnia ważona liczba w yemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	13	241 939 472
	Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	13	0
	Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	13	(0,15)
	Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	13	(0,15)

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	za okres 6 miesięcy	
	zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.
Zysk (strata) netto za okres	(39 501)	(103 623)
Inne całkowite dochody (podlegające przeniesieniu)		
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	5 804	(48 587)
Inne całkowite dochody netto (podlegające przeniesieniu)	5 804	(48 587)
Całkowity dochód za okres	(33 697)	(152 210)
Całkowity dochód przy padającym		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(31 417)	(134 195)
Udziałom niekontrolującym	(2 280)	(18 015)

ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY BILANS – AKTYWA

		30 czerwca 2015	31 grudnia 2014	30 czerwca 2014
		<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>nota</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
AKTYWA				
Aktywa trwale (długoterminowe)				
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobyczych	15	230 933	222 845	192 197
Wartość firmy	15	3 301	3 301	109 748
Wartości niematerialne		51	52	53
Rzeczowe aktywa trwale	14	517	556	3 791
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	14	513 867	497 431	436 930
Nieruchomości inwestycyjne		2 785	2 785	5 537
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	15	0	0	31 336
Pozostałe aktywa finansowe	16	98 473	92 041	80 543
Należności długoterminowe	18	31 024	29 937	26 033
Podatek odroczony	12.2	31 581	28 853	24 686
		<u>912 532</u>	<u>877 801</u>	<u>910 854</u>
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży		<u>2 148</u>	<u>2 073</u>	<u>1 788</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	17	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	18	1 382	1 497	1 155
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego		0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	23	734	685	597
Inwestycje krótkoterminowe	16	2 390	2 340	2 282
Środki pieniężne, w tym:	19	17	28	568
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>		2	5	3
		<u>4 523</u>	<u>4 550</u>	<u>4 602</u>
Grupy aktywów przeznaczone do zbycia, w tym:				
Aktywa trwale	11.1	119 335	102 751	58 994
Aktywa obrotowe	11.1	35	425	339
SUMA AKTYWÓW		<u>1 038 573</u>	<u>987 600</u>	<u>976 577</u>

ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY BILANS – PASYWA

		30 czerwca 2015	31 grudnia 2014	30 czerwca 2014
		<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>nota</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
PASYWA				
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej				
Kapitał podstawowy	20.1	2 419 395	2 419 395	2 419 395
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	20.3	(64 281)	(69 426)	(117 033)
Pozostałe kapitały	20.2	(576 080)	(576 416)	(577 365)
Niepodzielony wynik finansowy		(1 659 949)	(1 623 051)	(1 452 542)
		119 085	150 502	272 455
Udziały niekontrolujące		(28 187)	(25 907)	(23 509)
Kapitał własny ogółem		90 898	124 595	248 946
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwy długoterminowe	24	569	552	489
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	12.2	0	0	0
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	21	0	0	0
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		0	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	22	282 792	261 451	221 743
		283 361	262 003	222 232
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy krótkoterminowe	24	36 874	32 821	30 350
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	21	396 080	355 907	304 717
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		0	0	0
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	22	165 342	151 312	121 761
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		0	0	37
Rozliczenia międzyokresowe		1 786	1 534	1 453
		600 082	541 574	458 318
Zobowiązania związane z grupą aktywów przeznaczonych do zbycia, w tym:				
Zobowiązania długoterminowe	11.1	43 011	41 776	35 174
Zobowiązania krótkoterminowe	11.1	21 221	17 652	11 907
Suma zobowiązań		947 675	863 005	727 631
ŚUMA PASYWÓW		1 038 573	987 600	976 577

ŚRÓDROCZNY SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 6 miesięcy	
	zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	(41 542)	(111 262)
Korekty o pozycje:	39 945	109 624
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych	0	693
Amortyzacja	33	154
Odsetki i dywidendy, netto	11 210	454
Różnice kursowe	18 758	76 896
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	1	260
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	195	2 501
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	0
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	5 005	2 855
Zmiana stanu rozliczeń między okresowych	179	(785)
Zmiana stanu rezerw	2 108	1 942
Pozostałe	2 456	24 654
odpis aktualizujący wartość inwestycji	(12 962)	6 822
odpis aktualizujący środki trwałe oraz nieruchomości inwestycyjne	319	588
odpis aktualizujący aktywa przeznaczone do sprzedaży	0	1 219
provizja z tytułu zabezpieczenia kredytów	8 341	10 154
dyskonto zobowiązań	6 758	5 871
pozostałe	0	0
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(1 597)	(1 638)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	116
Nabywanie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	0
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	(33)	(170)
Wartość skapitalizowanych kosztów finansowania zewnętrznego	0	0
Zbycie aktywów finansowych	83	1 582
Nabywanie jednostki zależnej	0	0
Splata udzielonych pożyczek	0	9
Udzielenie pożyczek	0	0
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	50	1 537
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0
Koszty związane z emisją akcji	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	0	(59)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	1 201	854
Splata pożyczek/kredytów	0	0
Odsetki zapłacone	0	0
Pozostałe	0	0
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	1 201	795
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu	(346)	694
środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(346)	694
Różnice kursowe netto	13	(12)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	354	126
Środki pieniężne, ekwiwalenty środków pieniężnych,		
na koniec okresu, w tym:	21	808
o ograniczonej możliwości dysponowania	2	3
środki pieniężne na koniec okresu zgodnie z MSR 7		
(po wyłączeniu środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania),	19	805
w tym:		
środki pieniężne wchodzące w skład grup aktywów przeznaczonych do zbycia	4	240
Środki pieniężne z działalności kontynuowanej	15	565

GRUPA PETROLINVEST
 Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2015 roku
 (w tysiącach złotych)

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

	<i>Przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej</i>										
	<i>Kapitał podstawowy</i>	<i>Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej</i>	<i>Pozostałe kapitały, w tym</i>	<i>Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej</i>				<i>Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte</i>	<i>Razem</i>	<i>Udziały niekontrolujące</i>	<i>Kapitał własny ogółem</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>Kapitał z podziału zysku</i>	<i>Kapitał z zobowiązań</i>	<i>Pozostałe kapitały</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 2015 roku	2 419 395	(69 426)	(576 416)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 510)	(1 623 051)	150 502	(25 907)	124 595
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	5 145	0	0	0	0	0	0	5 145	659	5 804
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(36 562)	(36 562)	(2 939)	(39 501)
Całkowity dochód za okres	0	5 145	0	0	0	0	0	(36 562)	(31 417)	(2 280)	(33 697)
Emisja akcji	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	336	0	0	0	336	(336)	0	0	0
na dzień 30 czerwca 2015 roku	2 419 395	(64 281)	(576 081)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 174)	(1 659 949)	119 085	(28 187)	90 898
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	(15 284)	0	0	0	0	0	0	(15 284)	10 470	(4 814)
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(240 864)	(240 864)	(30 883)	(271 747)
Całkowity dochód za okres	0	(15 284)	0	0	0	0	0	(240 864)	(256 148)	(20 413)	(276 561)
Emisja akcji	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
na dzień 31 grudnia 2014 roku	2 419 395	(69 426)	(576 416)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 510)	(1 623 051)	150 502	(25 907)	124 595
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	(62 891)	0	0	0	0	0	0	(62 891)	14 304	(48 587)
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(71 304)	(71 304)	(32 319)	(103 623)
Całkowity dochód za okres	0	(62 891)	0	0	0	0	0	(71 304)	(134 195)	(18 015)	(152 210)
Emisja akcji	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
na dzień 30 czerwca 2014 roku	2 419 395	(117 033)	(577 365)	15 441	917 247	(226 594)	(1 283 459)	(1 452 542)	272 455	(23 509)	248 946

Zasady (polityka) rachunkowości i dodatkowe noty objaśniające
 załączone są na stronach od 10 do 29 stanowią integralną część śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa PETROLINVEST składa się ze Spółki PETROLINVEST S.A. („PETROLINVEST” / „Spółka”) i jej spółek zależnych. Dodatkowo PETROLINVEST posiada udziały w spółce stowarzyszonej. Dla potrzeb prezentacji śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego spółka dominująca i jej spółki zależne nazywane są „Grupa PETROLINVEST” („Grupa”) (patrz szerzej nota 3). Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2015 roku oraz zawiera dane porównywalne za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2014 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku.

Siedziba Spółki mieści się w Polsce, w Gdyni przy ulicy Śląskiej 35-37.

W dniu 29 grudnia 2006 roku została zarejestrowana uchwała Zgromadzenia Wspólników PETROLINVEST Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z dnia 22 grudnia 2006 roku, w myśl której nastąpiło przekształcenie Spółki PETROLINVEST Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, w spółkę PETROLINVEST Spółka Akcyjna. W dniu 16 lipca 2007 roku prawa do akcji spółki PETROLINVEST S.A. zadebiutowały na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

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

Czas trwania jednostki dominującej oraz jej spółek zależnych jest nieoznaczony.

Podstawowym statutowym przedmiotem działania Grupy jest działalność związana z poszukiwaniem i eksploatacją złóż węglowodorów oraz działalność usługowa wspomagająca poszukiwanie i eksploatację złóż węglowodorów, w tym złóż niekonwencjonalnych.

Na dzień 30 czerwca 2015 roku ze względu na uprawnienia osobiste jednostkami dominującymi spółki PETROLINVEST S.A. są PROKOM Investments S.A. oraz Pan Ryszard Krauze. Zgodnie ze statutem Spółki w przypadku, zarządu dwu lub trzyposobowego, PROKOM Investments S.A. przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania prezesa zarządu, natomiast Panu Ryszardowi Krauze, który jest akcjonariuszem PETROLINVEST S.A., przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania wiceprezesa zarządu. Liczbę członków zarządu ustala PROKOM Investments S.A. 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.

2. Kontynuacja działalności

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Grupę w dającej się przewidzieć przyszłości, nie krócej niż w okresie 12 miesięcy od daty bilansowej, przy uwzględnieniu poniższych założeń.

Ze względu na specyficzny i obciążony typowym dla branży poszukiwawczo-wydobywczej ryzykiem zakres działalności Grupy Kapitałowej, a także zważywszy na obecny ograniczony dostęp do finansowania oraz stan zaawansowania prowadzonych prac w zakresie poszukiwania i eksploatacji złóż węglowodorów, Zarząd Spółki - zgodnie z najlepszymi praktykami rynkowymi – wskazuje poniżej czynniki, które mogą stworzyć potencjalne zagrożenia dla kontynuacji działalności Grupy w przyszłości, oraz przedstawia działania podjęte przez Spółkę i podmioty Grupy Kapitałowej w celu eliminacji negatywnego wpływu tych zagrożeń na Spółkę i Grupę Kapitałową.

Grupa Kapitałowa podtrzymuje zasadność ekonomiczną realizacji programu inwestycyjnego, mającego na celu rozwinięcie działalności Grupy Kapitałowej w zakresie poszukiwania i eksploatacji złóż ropy naftowej i gazu. Programy inwestycyjne finansowane były w poprzednich latach ze środków pochodzących z emisji akcji Petrolinvest, w tym bezpośrednich wpłat na kapitał realizowanych w wykonaniu zawartej z Prokom Investments S.A. umowy o pozyskanie finansowania oraz finansowania dłużnego. Realizacja inwestycji uzależniona jest od pozyskania przez Spółkę i Grupę Kapitałową finansowania oraz od warunków, na jakich będzie ono pozyskiwane. Brak możliwości pozyskania finansowania w planowanej wysokości i terminie będzie 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 inwestorami, na dzień zatwierdzenia do publikacji śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2015 roku w ocenie Zarządu Spółki występuje ryzyko zagrożenia osiągnięcia przez Spółkę i Grupę planowanych celów.

Spółka oraz spółki Grupy Kapitałowej podejmują szereg działań i decyzji, które powinny w ocenie Zarządu Spółki pozwolić na zminimalizowanie negatywnych skutków opóźnień w dostępie do finansowania. Należą do nich między innymi: ograniczenie skali działalności, opóźnienie tempa prac poszukiwawczych, sprzedaż części aktywów, pozyskiwanie alternatywnych źródeł finansowania, negocjacja harmonogramów spłaty zadłużenia przeterminowanego wobec instytucji finansowych oraz pozostałych kontrahentów.

Zarząd PETROLINVEST S.A. opiera swoje przekonanie o kontynuowaniu działalności gospodarczej w okresie kolejnych 12 miesięcy po dniu 30 czerwca 2015 roku, o następujące fakty i zdarzenia, które zapewnią niezbędne finansowanie działalności i projektów inwestycyjnych w Spółce i Grupie Kapitałowej:

1. Podmioty Grupy Petrolinvest korzystają z finansowania w ramach kredytów inwestycyjnych udzielonych przez PKO BP i BGK oraz BankCenterCredit. Instytucje te są największymi wierzycielami Grupy. W dniu 30 czerwca 2014 roku upłynął termin spłaty kredytu PKO BP i BGK. Łączna wysokość zadłużenia z tytułu kredytu Petrolinvest wynosiła na dzień 30 czerwca 2015 roku 155,8 mln złotych. Spółka złożyła wniosek o zmianę harmonogramu spłaty kredytu, mając na celu dostosowanie terminów jego spłaty do oczekiwanych przepływów gotówkowych, uwzględniających sprzedaż udziałów w Emba oraz pozyskanie inwestora dla realizacji projektu OTG. Zgodnie z dokonanymi 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. Zgodnie z przyjętymi ustaleniami, Spółka dokona spłaty części kredytu w wysokości 20 mln USD ze środków uzyskanych z zakończenia, prowadzonego na dzień zatwierdzenia Sprawozdania do publikacji, procesu sprzedaży udziałów w spółce Emba. Ponadto częściowe źródło spłaty zadłużenia wobec PKO BP i BGK będą stanowiły środki z tytułu realizowanej przez Prokom Investments S.A. warunkowej umowy sprzedaży akcji Bioton S.A., stanowiące zabezpieczenie kredytu. Na dzień zatwierdzenia do publikacji niniejszego Sprawozdania zadłużenie z tytułu Umowy jest wymagalne.
Zarządy Petrolinvest oraz OTG prowadzą negocjacje w sprawie zawarcia aneksu do umowy kredytu OTG z BankCenterCredit, regulującego wzajemne ustalenia stron w związku z upływem umownego terminu spłaty kredytu w dniu 5 kwietnia 2012 roku. Zarząd oczekuje zawarcia stosownego aneksu po spłacie uzgodnionej z bankiem kwoty 7 mln USD z środków ze sprzedaży udziałów w Emba. Bank BCC, równoległe do prowadzonych z Petrolinvest i OTG rozmów mających na celu zrestrukturyzowanie długu przy jednoczesnym zaangażowaniu w projekt inwestycyjny OTG nowego inwestora, podjął w grudniu 2014 roku działania prawne zapewniające uzyskanie tytułu egzekucyjnego na kwotę niespłaconego długu w wysokości 33,1 mln USD. W dniu 17 lutego 2015 roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew Banku BCC. W ocenie Zarządu Petrolinvest podjęte przez Bank BCC działania stanowią jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustalaniem warunków spłaty zadłużenia OTG. Decyzja sądu nie zmieniła statusu Kontraktu OTG, spółka zależna Petrolinvest nadal posiada nad nim pełną kontrolę.
2. W wyniku zrealizowanych inwestycji na strukturach geologicznych Kontraktu OTG, w szczególności inwestycji na strukturze geologicznej Shyrak, w kwietniu 2012 roku Spółka uzyskała wycenę sporządzoną przez niezależnego eksperta, firmę McDaniel Consultants & Associates Ltd., która oszacowała zdyskontowaną wartość przepływów finansowych na projekcie OTG, uwzględniając wszystkie czynniki ryzyka, na poziomie 2.332 mln USD (wycena opublikowana przez Spółkę w raporcie bieżącym numer 28/2012). Wycena ta, jak również wyceny Kontraktu OTG dokonywane metodą porównawczą, wskazują że Kontrakt OTG jest aktywem Spółki o znaczącej wartości i ogromnym potencjale komercyjnym. Zarząd Petrolinvest prowadzi rozmowy z zainteresowanymi grupami znaczących inwestorów mającymi na celu podjęcie z nimi współpracy przy realizacji projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG. Zgodnie ze strategią Spółki, zawarcie umowy inwestycyjnej z jedną z grup inwestorów, z którymi prowadzone są rozmowy stanowić będzie główne źródło finansowania prac na Kontrakcie OTG, a także zapewni Petrolinvest znaczące wpływy gotówkowe. Na dzień zatwierdzenia do publikacji Sprawozdania rozmowy z potencjalnymi inwestorami nie zostały zakończone. Pozyskanie inwestora dla Kontraktu OTG jest elementem kluczowym dla powodzenia projektu.
3. W dniu 18 marca 2016 roku upływa termin ważności okresu poszukiwawczego Kontraktu OTG. Zarząd Petrolinvest planuje procedowanie procesu przedłużenia Kontraktu na kolejny okres wspólnie z przyszłym inwestorem, który zaangażuje się finansowo i operacyjne w realizację nowego programu roboczego. Na dzień zatwierdzenia Sprawozdania do publikacji kontynuowany jest proces przedłużenia Kontraktu Emba. W dniu 8 maja 2015 roku komisja ekspertów Ministerstwa Energetyki pozytywnie zaopiniowała przedłużenie okresu poszukiwawczego na okres do 29 czerwca 2017 roku. Emba oczekuje na wydanie przez Ministerstwo Energetyki stosownej decyzji oraz zawarcie aneksu do Kontraktu.
4. Zamknięcie i rozliczenie transakcji sprzedaży udziałów w spółce Emba umożliwi Spółce pozyskanie środków gotówkowych zapewniających częściowe uregulowanie długu wobec banków. Zarząd Spółki jest przekonany, że pomimo przedłużającego się procesu realizacji transakcji jej zakończenie jest możliwe w najbliższym czasie. Potwierdzenie intencji nabywcy stanowią dokonane na poczet ceny nabycia udziałów wpłaty w formie zadatku i zaliczek w łącznej wysokości 2.279,5 tys. USD, z czego wpłata w wysokości 94,8 tys. USD została dokonana w 2015 roku.
Zgodnie z założeniami Zarządu Spółki, wykonanie programów inwestycyjnych dla poszczególnych aktywów kazachskich będzie realizowane przy zaangażowaniu przyszłych inwestorów.

3. Skład Grupy

W skład Grupy PETROLINVEST wchodzi PETROLINVEST S.A. oraz następujące spółki zależne :

Jednostka	Nazwa skrócona	Siedziba	Zakres działalności	Procentowy udział Spółki w kapitale		
				30 czerwca 2015	31 grudnia 2014	30 czerwca 2014
spółki zależne						
UAB PETROLINVEST MOCKAVOS PERPYLA	Mockavos / MC	Litwa	usługi przeladunku paliw płynnych	87%	87%	87%
Occidental Resources, Inc. <i>spółki zależne od OCCIDENTAL RESOURCES, Inc.</i>	Occidental Resources / OR USA		inwestowanie w podmioty poszukujące i wydobywające ropę naftową	88,1%	88,1%	88,1%
	OilTechnoGroup OTG	Kazachstan	poszukiwanie i wydobycie ropy naftowej i gazu	88,1%	88,1%	88,1%
TOO EMBAJUGNIEFT	EmbaJugNieft / EM	Kazachstan	poszukiwanie i wydobycie ropy naftowej i gazu	79%	79%	79%
SILURIAN Sp. z o.o. <i>spółki zależne od SILURIAN Sp. z o.o.</i>	Silurian/SN	Polska	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	91,70%	91,70%	91,70%
	Silurian Geophysics Sp. z o.o.	Polska	inwestycyjna spółka celowa	91,70%	91,70%	91,70%
POMORSKIE FARMY WIATROWE Sp. z o.o. <i>spółki zależne od POMORSKIE FARMY WIATROWE Sp. z o.o.</i>	PFW	Polska	inwestowanie w podmioty z sektora odnawialnych źródeł energii	100%	100%	100%
	Farma Wiatrowa Nowotna II Sp. z o.o.	Polska	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	70%	70%	70%
	Tuja Farma Wiatrowa Sp. z o.o.	Polska	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	75%	75%	75%
ECO ENERGY 2010 Sp. z o.o.	Eco	Polska	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	88%	88%	88%
ECO ENERGY 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo –akcyjna	Eco SKA	Polska	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	89,87%	89,87%	89,87%

Grupa posiada następujące podmioty stowarzyszone:

Jednostka	Nazwa skrócona	Siedziba	Zakres działalności	Procentowy udział Spółki w kapitale		
				30 czerwca 2015	31 grudnia 2014	30 czerwca 2014
spółki stowarzyszone						
WISENT OIL&GAS Plc <i>spółki zależne od WISENT OIL&GAS Plc</i>	WI Plc	Jersey	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	31,67%	31,67%	31,67%
	Wisent Oil&Gas Sp. z o.o.	Polska	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	31,67%	31,67%	31,67%

Dla potrzeb prezentacji śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego spółka dominująca i jej spółki zależne nazywane są „Grupa PETROLINVEST” (Grupa).

Spółka zależna Silurian Geophysics sp. z o.o. nie została objęta konsolidacją ze względu na nieistotny wpływ na Sprawozdanie skonsolidowane.

Na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku udział w ogólnej liczbie głosów posiadany przez Grupę w podmiotach zależnych jest równy udziałowi Grupy w kapitałach tych jednostek.

4. Skład organów zarządzających i nadzorujących jednostki dominującej

4.1. Skład Zarządu jednostki dominującej

W skład Zarządu Spółki na dzień 31 grudnia 2014 roku, 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień zatwierdzenia sprawozdania finansowego wchodził:

- Bertrand Le Guern – Prezes Zarządu,
- Franciszek Krok – Wiceprezes Zarządu

4.2. Skład Rady Nadzorczej jednostki dominującej

W skład Rady Nadzorczej Spółki na dzień 31 grudnia 2014 roku, 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień zatwierdzenia sprawozdania finansowego wchodził:

- Marcin Dukaczewski – Przewodniczący Rady Nadzorczej,
- Maciej Grelowski – Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej,
- Tomasz Buzuk – Członek Rady Nadzorczej,
- Krzysztof Wilski – Członek Rady Nadzorczej,
- Piotr Zaroda – Członek Rady Nadzorczej.

5. Zatwierdzenie śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd w dniu 31 sierpnia 2015 roku.

6. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem nieruchomości inwestycyjnych i niektórych kategorii instrumentów finansowych, które są wyceniane według wartości godziwej

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych („PLN”), a wszystkie wartości, o ile nie wskazano inaczej, podane są w tysiącach złotych.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy w dającej się przewidzieć przyszłości. Okoliczności wskazujące na ewentualne zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę zostały przedstawione w notce 2.

6.1. Oświadczenie o zgodności

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) zatwierdzonymi przez UE, w szczególności z MSR 34 Śródroczna Sprawozdawczość Finansowa. Na dzień zatwierdzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego do publikacji, biorąc pod uwagę toczący się w UE proces wprowadzania standardów MSSF oraz prowadzoną przez Grupę działalność, w zakresie stosowanych przez Grupę zasad rachunkowości nie ma różnicy między standardami MSSF, które weszły w życie, a standardami MSSF zatwierdzonymi przez UE.

MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”) oraz Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („KIMSF”).

PETROLINVEST S.A. prowadzi swoje księgi zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) zatwierdzonymi przez UE. Pozostałe spółki Grupy prowadzą księgi zgodnie z odpowiednimi wymogami krajowymi. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zawiera korekty nie zawarte w księgach rachunkowych jednostek Grupy wprowadzone w celu doprowadzenia danych finansowych tych jednostek do zgodności z MSSF.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2014 roku.

6.2. Waluta pomiaru i waluta sprawozdań finansowych

Walutą prezentacji Skonsolidowanego skróconego sprawozdania finansowego Grupy Petrolinvest jest złoty polski. Walutą funkcjonalną następujących spółek, które mają siedziby na terenie Polski jest złoty polski:

- Silurian Sp. z o.o.
- Silurian Geophysics Sp. z o.o.
- Wisent Oil&Gas Sp. z o.o.
- Eco Energy 2010 Sp. z o.o.
- Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo - akcyjna
- Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.
- Farma Wiatrowa Nowotna II Sp. z o.o.
- Tuja Farma Wiatrowa Sp. z o.o.

Walutą funkcjonalną następujących spółek jest dolar amerykański:

- Occidental Resources, Inc. z siedzibą w USD
- Wisent Oil&Gas Plc. z siedzibą w Jersey

Walutą funkcjonalną następujących spółek, które mają siedziby na terenie Kazachstanu jest tenge kazachskie:

- OilTechnoGroup
- EmbaJugNieft

Walutą funkcjonalną spółki UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla z siedzibą na Litwie jest euro.

7. Istotne zasady (polityka) rachunkowości

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za I półrocze 2015 roku są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzeniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za 2014 rok, z wyjątkiem zmian opisanych poniżej.

Szczegółowy opis zasad rachunkowości przyjętych przez Grupę został przedstawiony w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za 2014 rok, opublikowanym w dniu 1 lipca 2015 roku.

Następujące nowe lub zmienione standardy oraz interpretacje wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości lub Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej obowiązują od 1 stycznia 2015 roku:

- Zmiany do różnych standardów wynikające z corocznego przeglądu Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (*Annual Improvements 2010-2012*) - dniu 12 grudnia 2013 roku zostały opublikowane kolejne zmiany do siedmiu standardów wynikające z projektu proponowanych zmian do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej opublikowanego w maju 2012 roku. Mają one zastosowanie przeważnie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku lub później. W wyniku dokonanego przeglądu MSSF wprowadzono następujące drobne poprawki do 7 standardów:
 - w MSSF 2 *Płatności w formie akcji* skorygowano definicje „warunki nabycia uprawnień” oraz „warunku rynkowego” oraz wprowadzono dwie nowe definicje „warunku wykonania” oraz „warunku usługi
 - w MSSF 3 *Połączenia jednostek gospodarczych* doprecyzowano, że ujęte zobowiązanie z tytułu zapłaty warunkowej spełniające definicję zobowiązania finansowego, podlega wycenie na dzień kończący okres sprawozdawczy do wartości godziwej a skutek wyceny ujmuje się w sprawozdaniu z zysków lub strat,
 - w MSSF 8 *Segmenty operacyjne* wprowadza m.in. wymóg ujawniania informacji na temat osądu kierownictwa zastosowanych do kryteriów łączenia segmentów operacyjnych, o których mowa w par. 12 MSSF 8, łącznie z krótkim opisem tych segmentów oraz wykorzystanych wskaźników wskazujących na podobne cechy gospodarcze połączonych na tej podstawie segmentów,
 - w MSSF 13 *Wartość godziwa* wprowadzono uściślenie do *Uzasadnienia Wniosków do MSSF 13*, wyjaśniające że usunięcie z MSSF 9 i MSR 39 odpowiednio paragrafów B5.4.12 and AG79, nie powinno być błędnie interpretowane jako zamiar Rady usunięcia możliwości wyceny krótkoterminowych należności i zobowiązań handlowych wycenianych obecnie w wartości nominalnej, wynikającej z faktury,
 - w MSR 16 *Rzeczowe aktywa trwałe* i MSR 38 *Wartości niematerialne* doprecyzowano informację nt. sposobu korygowania wartości bilansowej i umorzenia składników aktywów trwałych wycenianych na kolejne dni kończące okresy sprawozdawcze,
 - w MSR 24 *Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych* dodano zapis doprecyzowujący definicję ustalania powiązań pomiędzy podmiotami.
- Zmiany do różnych standardów wynikające z corocznego przeglądu Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (*Annual Improvements 2011-2013*) - w dniu 12 grudnia 2013 roku zostały opublikowane kolejne zmiany do czterech standardów wynikające z projektu proponowanych zmian do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej opublikowanego w listopadzie 2012 roku. Mają one zastosowanie przeważnie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku lub później. W wyniku dokonanego przeglądu MSSF wprowadzono drobne poprawki do następujących standardów:
 - MSSF 1 *Zastosowanie MSSF po raz pierwszy*,
 - MSSF 3 *Połączenia jednostek gospodarczych*
 - MSSF 13 *Wartość godziwa*,
 - MSR 40 *Nieruchomości inwestycyjne*.
- Zmiana do MSR 19 *Plany określonych świadczeń – składki pracowników* - zmiana została opublikowana w dniu 21 listopada 2013 roku i ma zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku lub później. Zmiany doprecyzowują, i w niektórych przypadkach, upraszczają, zasady rachunkowości dla składek pracowników (lub innych stron trzecich) wnoszonych do planów określonych świadczeń.
- Interpretacja KIMSF 21 *Daniny publiczne* - interpretacja zawiera wytyczne w zakresie identyfikacji momentu powstania obowiązku ujęcia w księgach rachunkowych jednostki zobowiązań z tytułu poniesienia niektórych opłat na rzecz Państwa, innych niż objętych obecnymi MSSF, np. MSR 12 *Podatek dochodowy*.

Zastosowanie powyższych zmian nie miało wpływu na wyniki działalności i sytuację finansową Grupy, a skutkowało jedynie zmianami stosowanych zasad rachunkowości lub ewentualnie rozszerzeniem zakresu niezbędnych ujawnień czy też zmianą używanej terminologii.

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

- MSSF 9 *Instrumenty finansowe* został opublikowany przez RMSR w dniu 24 lipca 2014 roku, obowiązuje dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2018 roku lub po tej dacie. MSSF 9 wprowadza podejście do klasyfikacji i wyceny aktywów finansowych odzwierciedlające model biznesowy, w którym są zarządzane oraz charakterystykę przepływów pieniężnych. W ramach MSSF 9 został wprowadzony nowy model oceny utraty wartości, który będzie wymagał bardziej terminowego ujmowania oczekiwanych strat kredytowych. Nowy model spowoduje także wprowadzenie jednolitych zasad podejścia do oceny utraty wartości stosowanych do wszystkich instrumentów finansowych. Ponadto, MSSF 9 wprowadza ulepszony model rachunkowości zabezpieczeń. Zmiany te mają na celu dostosowanie zasad ujmowania w sprawozdaniach finansowych kwestii z zakresu zarządzania ryzykiem, umożliwiając podmiotom lepsze odzwierciedlenie podejmowanych działań w ich sprawozdaniach finansowych;
- MSSF 14 *Odroczone salda z regulowanej działalności* został opublikowany przez RMSR w dniu 30 stycznia 2014 roku, obowiązuje dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie. MSSF 14 został wprowadzony jako przejściowy standard dla jednostek stosujących MSSF po raz pierwszy;
- MSSF 15 *Przychody z umów z klientami* został opublikowany przez RMSR w dniu 28 maja 2014 roku. W dniu 22 lipca 2015 roku RMSR przesunęła datę wejścia w życie standardu o rok – okresy roczne rozpoczynające się dnia 1 stycznia 2018 roku lub po tej dacie. RMSR planuje opublikować zmianę do standardu wprowadzającą nową datę wejścia w życie we wrześniu bieżącego roku. Standard ten określa, w jaki sposób i kiedy ujmuje się przychody, jak i wymaga dostarczenia bardziej szczegółowych ujawnień. Standard zastępuje MSR 18 *Przychody*,

- Zmiany do MSSF 10 Skonsolidowane sprawozdania finansowe oraz MSR 28 Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach: Sprzedaż lub wniesienie aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem zostały opublikowane przez RMSR w dniu 11 września 2014 roku, obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 10 Skonsolidowane sprawozdania finansowe, MSSF 12 Ujawnienia na temat udziałów w innych jednostkach oraz MSR 28 Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach – Jednostki inwestycyjne: zastosowanie zwolnienia z konsolidacji zostały opublikowane w dniu 18 grudnia 2014 roku, obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 11 Wspólne ustalenia umowne: Rozliczanie nabycia udziałów we wspólnych działaniach opublikowane przez RMSR w dniu 6 maja 2014 roku, obowiązuje dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie. Zmiany dostarczają nowe wskazówki w zakresie sposobu rozliczania nabycia udziałów we wspólnych działaniach mających formę przedsięwzięcia;
- Zmiany do MSR 1 Prezentacja sprawozdań finansowych – Inicjatywa w odniesieniu do ujawnień zostały opublikowane w dniu 18 grudnia 2014 roku, obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 16 Rzeczowe aktywa trwałe oraz MSR 38 Aktywa niematerialne: Wyjaśnienia na temat akceptowalnych metod amortyzacyjnych zostały opublikowane przez RMSR w dniu 12 maja 2014 roku, obowiązują dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 16 Rzeczowe aktywa trwałe oraz MSR 41 Rolnictwo: uprawy roślinne, opublikowane przez RMSR w dniu 30 czerwca 2014 roku, obowiązują dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 27 Jednostkowe sprawozdania finansowe: Metoda praw własności w jednostkowych sprawozdaniach finansowych zostały opublikowane przez RMSR w dniu 12 sierpnia 2014 roku, obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do różnych standardów Poprawki do MSSF (cykl 2012–2014) – opublikowane przez RMSR w dniu 25 września 2014 roku, obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie.

Zarząd Spółki jest w trakcie analizy i oceny wpływu powyższych standardów na stosowane przez Grupę zasady (polityki) rachunkowości oraz przyszłe sprawozdania finansowe. W niniejszym sprawozdaniu finansowym Grupa nie zdecydowała o wcześniejszym zastosowaniu opublikowanych standardów lub interpretacji przed ich datą wejścia w życie.

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR), z wyjątkiem poniższych standardów, interpretacji oraz zmian do nich, które na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego do publikacji nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania przez UE:

- MSSF 9 *Instrumenty finansowe* opublikowany w dniu 24 lipca 2014 roku,
- MSSF 14 *Regulatory Deferral Accounts* opublikowany w dniu 30 stycznia 2014 roku,
- MSSF 15 *Przychody z umów z klientami* opublikowany w dniu 28 maja 2014 roku,
- Zmiany do MSSF 11 *Ujmowanie nabycia udziałów we wspólnych działaniach* opublikowane w dniu 6 maja 2014 roku,
- Zmiany do MSR 16 i MSR 38 *Wyjaśnienia w zakresie akceptowanych metod ujmowania umorzenia i amortyzacji* opublikowane w dniu 12 maja 2014 roku,
- Zmiany do MSR 16 i MSR 41 *Rolnictwo: Rośliny Produkcyjne* opublikowane w dniu 30 czerwca 2014 roku,
- Zmiany do MSR 27: *Metoda praw własności w jednostkowych sprawozdaniach finansowych* opublikowane w dniu 12 sierpnia 2014 roku,
- Zmiany do MSSF 10 i MSR 28: *Sprzedaż lub wniesienie aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem* opublikowane w dniu 11 września 2014 roku,
- Zmiany do różnych standardów wynikające z corocznego przeglądu Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (*Annual Improvements 2012-2014*) opublikowane w dniu 25 września 2014 roku,
- Zmiany do MSR 1: *Inicjatywa w sprawie ujawnień*,
- Zmiany do MSSF 10, MSSF 12 i MSR 28: *Jednostki inwestycyjne: zastosowanie wyjątku z konsolidacji*.

8. Sezonowość działalności

Sezonowość działalności nie występuje.

9. 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.

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.

10. Przychody i koszty

10.1. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
Zysk na rozliczeniu sprzedaży aktywów finansowych	0	627
Rozwiązanie rezerwy	0	84
Inne	104	428
pozostałe przychody operacyjne	104	1 139
Prowizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	8 341	9 042
Rezerwy na zobowiązania	1 535	1 606
Strata na likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	0	1 419
Inne	430	157
pozostałe koszty operacyjne	10 306	12 224

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 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2015 roku wyniosła 8,3 mln złotych i została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne (prowizja naliczona za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2014 roku wyniosła 10,1 mln złotych, z czego kwota 9,0 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 1,1 mln złotych w koszty finansowe Spółki).

10.2. Przychody finansowe

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
Przychody z tytułu odsetek bankowych	0	165
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	51	97
Inne	170	5
	221	267

10.3. Koszty finansowe

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.
Odsetki od kredytów i pożyczek	16 785	12 905
Wycena (dyskonto) zobowiązań	6 758	6 983
Różnice kursowe	14 960	77 961
Koszty finansowe z tytułu leasingu finansowego	3	1
Inne	261	429
	38 767	98 279

10.4. Koszty świadczeń pracowniczych

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.
Wynagrodzenia	3 790	4 509
Koszty ubezpieczeń społecznych	244	367
	4 034	4 876

10.5. Odpisy aktualizujące inwestycje

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.
TOO EmbaJugNieft	(12 962)	(5 906)
	(12 962)	(5 906)

Pod koniec 2010 roku Zarząd Spółki, oceniając Kontrakt Emba jako niestrategiczny na tle potencjału poszukiwawczo-wydobyczego Kontraktu OTG, podjął działania celem odsprzedaży udziałów w TOO Emba Jug Nieft. 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, a następnie w dniu 12 kwietnia 2013 roku aneks do umowy sprzedaży, w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały (szczegóły w nocie 11.1). Zgodnie z decyzją Zarządu Spółki o rezygnacji z inwestycji w Emba, aktywa Emby zostały objęte odpisami aktualizującymi. Łączne odpisy aktualizujące do dnia 30 czerwca 2015 roku wyniosły 86.872 tys. złotych i zostały zaprezentowane w sprawozdaniach począwszy od 2011 roku. W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2015 roku, w związku ze znaczną zmianą kursu USD do PLN, odpis uległ zmniejszeniu o kwotę 12.962 tys. złotych. W niniejszym Sprawozdaniu w związku z opisaną powyżej umową sprzedaży z Conwell aktywa i zobowiązania Emby prezentowane są jako Grupy aktywów przeznaczone do zbycia.

W nocie 14 niniejszego Sprawozdania zostały opisane dokonane na dzień 31 grudnia 2014 roku odpisy aktualizujące związane z projektami dotyczącymi niekonwencjonalnych źródeł energii.

11. Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

11.1. Grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży

W dniu 16 grudnia 2011 roku Spółka podpisała z Conwell Oil Corporation B.V. ("Conwell") z siedzibą w Holandii, umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba.

W dniu 12 kwietnia 2013 roku Petrolinvest zawarł notarialne umowy regulujące ostateczne warunki wykonania umowy zobowiązującej do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba. Petrolinvest zawarł z Conwell aneks do umowy sprzedaży (Final amendment to conditional participation interest purchase agreement), w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały na kwotę 33.500 tys. USD. Cena uwzględnia formułę pomniejszenia o zobowiązania Emba. Uzgodniono, że pozostała do rozliczenia część ceny, uwzględniająca zapłacone dotychczas na poczet wykonania 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.

Ponadto, w wykonaniu postanowień powyższej umowy, Petrolinvest zawarł w dniu 12 kwietnia 2013 roku z Ropiton Investments B.V., warunkową umowę sprzedaży wierzytelności Petrolinvest wobec Emba. Na podstawie umowy Petrolinvest dokona przelewu na rzecz spółki Ropiton wierzytelności z tytułu trzech pożyczek udzielonych przez Spółkę spółce Emba w łącznej kwocie na dzień 12 kwietnia 2013 roku 63.090.343,29 USD wraz z należnymi odsetkami, za wynagrodzeniem w wysokości 1 USD. Przelew wierzytelności uzależniony będzie od zwolnienia z rachunku escrow części ceny za sprzedawane udziały w wysokości 19.765 tys. USD bezpośrednio na spłatę kredytu udzielonego przez PKO i BGK.

Do dnia publikacji niniejszego Sprawozdania nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji. W dniu 14 lipca 2015 roku Conwell zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 15 września 2015 roku.

W okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2015 roku oraz po okresie objętym Sprawozdaniem Conwell dokonał kolejnych wpłat zaliczek na poczet zawartej umowy w łącznej wysokości 94,8 tys. USD, zwiększając tym samym łączną wartość otrzymanych przez Petrolinvest zaliczek do kwoty 2.279,5 tys. USD.

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.

11.1.1 Aktywa i zobowiązania dotyczące Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	108 000	104 217
Wartość firmy	0	0
Wartości niematerialne	13	13
Rzeczowe aktywa trwałe	77	74
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	74 464	74 979
Należności długoterminowe	41	39
Podatek odroczony	15 296	14 966
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	540	521
	<u>198 431</u>	<u>194 809</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	29	29
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	0	69
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	2	2
Środki pieniężne	4	325
	<u>35</u>	<u>425</u>
SUMA AKTYWÓW	<u>198 466</u>	<u>195 234</u>
ODPIS AKTUALIZUJĄCY AKTYWA	<u>(79 096)</u>	<u>(92 058)</u>
ZOBOWIĄZANIA		
Zobowiązania długoterminowe		
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	43 011	41 776
	<u>43 011</u>	<u>41 776</u>
Zobowiązania krótkoterminowe		
Rezerwy krótkoterminowe	6 174	5 957
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	14 974	11 625
Rozliczenia międzyokresowe	73	70
	<u>21 221</u>	<u>17 652</u>
SUMA ZOBOWIĄZAŃ	<u>64 232</u>	<u>59 428</u>

12. Podatek dochodowy

12.1. Obciążenia podatkowe

Główne składniki obciążenia podatkowego za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2015 roku i 30 czerwca 2014 roku przedstawiają się następująco:

	za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.
<i>Bieżący podatek dochodowy</i>		
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	0	0
<i>Odroczony podatek dochodowy</i>		
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	(2 041)	(7 639)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(2 041)	(7 639)

12.2. 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 odwertów 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 dochodowy)

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 30 czerwca 2015 roku 31,6 mln złotych a na dzień 31 grudnia 2014 roku 28,9 mln złotych.

13. 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 6 miesięcy zakończony 30 czerwca	
	2015	2014
	niebadane	niebadane
Zysk/ (strata) netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej (w tys. złotych)	(36 562)	(71 304)
Średnia ważona liczba w yemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	241 939 472	241 939 472
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,15)	(0,29)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,15)	(0,29)

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

14. Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów oraz rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2015 roku oraz 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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 roku, Grupa poniosła wydatki z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów o wartości 33 tys. złotych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku 390 tys. złotych).

Na dzień 30 czerwca 2015 roku zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów wynosiły 36,2 mln złotych (na dzień 31 grudnia 2014 roku 34,7 mln złotych).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2015 roku oraz 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2014 roku Grupa nie nabywała rzeczowych aktywów trwałych.

Na dzień 30 czerwca 2015 roku na nieruchomościach inwestycyjnych należących do Petrolinvest o łącznej wartości 2.567 tys. złotych na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących podmiotowi trzeciemu była ustanowiona hipoteka umowna łączna do kwoty 2 mln złotych (hipoteka została ustanowiona w 2014 roku). Te same nieruchomości inwestycyjne objęte są podpisaną w 2014 roku przedwstępną umową sprzedaży. Do dnia zatwierdzenia niniejszego Sprawozdania umowa nie została zrealizowana.

Na dzień 30 czerwca 2015 roku na powyższych nieruchomościach inwestycyjnych oraz na nieruchomościach stanowiących środki trwałe o wartości na dzień 30 czerwca 2015 roku 145 tys. złotych na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących urzędowi skarbowemu była ustanowiona hipoteka przymusowa do kwoty 1.464 tys. złotych. Całość zobowiązań wobec urzędu skarbowego została spłacona w 2014 roku.

Ponadto na dzień 30 czerwca 2015 roku na środku trwałym o wartości netto na dzień 30 czerwca 2015 roku 13 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 zostały w 2014 roku spłacone.

Obecnie trwają czynności związane z wykreśleniem hipotek oraz zastawów ustanowionych na rzecz Urzędu Skarbowego.

Ponadto w okresie objętym niniejszym Sprawozdaniem na jednej z powyższych nieruchomości inwestycyjnych o wartości 2.510 tys. złotych na zabezpieczenie wierzytelności przysługujących Zakładowi Ubezpieczeń Społecznych została ustanowiona hipoteka przymusowa do kwoty 1.629 tys. złotych.

W notach 16 i 33.1 skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2014 roku znajduje się szczegółowy opis koncesji na poszukiwanie i wydobycie ropy i gazu (węglowodorów) oraz zobowiązań inwestycyjnych wynikających z realizacji tych koncesji.

Zgodnie z aneksem do Kontraktu OTG nr 993 na poszukiwanie i wydobycie węglowodorów zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 21 października 2010 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu OTG obowiązuje do dnia 18 marca 2016 roku. Zarząd Petrolinvest planuje procedować proces przedłużenia Kontraktu na kolejny okres wspólnie z przyszłym inwestorem, który zaangażuje się finansowo i operacyjne w realizację nowego programu roboczego.

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 wnioski o przedłużenie okresu poszukiwawczego Kontraktu na kolejne 2 lata. W dniu 8 maja 2015 roku komisja ekspertów Ministerstwa Energetyki pozytywnie zaopiniowała przedłużenie okresu poszukiwawczego na okres do 29 czerwca 2017 roku. Emba oczekuje na wydanie przez Ministerstwo Energetyki stosownej decyzji oraz zawarcie aneksu do Kontraktu.

W 2014 roku 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. Wysokość odpisów wyniosła odpowiednio:

- Silurian Sp. z o.o.: 75 tys. złotych,
- Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA: 106.372 tys. złotych,
- Wisent Oil&Gas Plc: 30.389 tys. złotych.

Nakłady związane z uzyskaniem koncesji przez spółki Silurian i Eco SKA oraz pracami na koncesjach w łącznej wysokości 2.496 tys. złotych zostały spisane i zaprezentowane w pozostałych kosztach operacyjnych w 2014 roku.

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. Odpisem aktualizującym została objęta wartość nieruchomości inwestycyjnej oraz nakładów na środki trwałe związane z tym projektem w łącznej wysokości 2.960 tys. złotych, co zostało zaprezentowane w pozostałych kosztach operacyjnych w 2014 roku.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że poza kwestiami opisanymi powyżej w okresie objętym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym nie wystąpiły żadne przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości posiadanych aktywów związanych z inwestycjami poszukiwawczo-wydobywczymi oraz, że założenia przyjęte do testu na utratę wartości przeprowadzonego na koniec 2014, które to zostały opisane w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2014 nie utraciły swojej ważności.

15. Licencja i wartość firmy

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2015 roku nie miały miejsce żadne transakcje nabycia i sprzedaży przez Petrolinvest udziałów i akcji.

Wartość firmy z konsolidacji na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz na 31 grudnia 2014 przedstawiała się następująco:

	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Silurian	0	0
Eco Energy 2010	0	0
Pomorskie Farmy Wiatrowe	3 301	3 301
Razem wartość bilansowa	3 301	3 301

Poniższa tabela przedstawia wartość rozpoznanych licencji.

	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Occidental Resources, Inc.	230 933	222 845
TOO EmbaJugNieft	0	0
Razem wartość bilansowa	230 933	222 845

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.

16. Pozostałe aktywa finansowe

Szczegółowy opis pozostałych aktywów finansowych znajduje się w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2014 roku w nocie 23. W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2015 roku Grupa naliczyła należne odsetki od posiadanych aktywów finansowych oraz wyceniła pozycje wyrażone w walutach obcych na dzień bilansowy. Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w okresie objętym sprawozdaniem finansowym nie wystąpiły żadne przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości posiadanych aktywów finansowych, oraz, że założenia przyjęte do testu na utratę wartości przeprowadzonego na koniec 2014, które to zostały opisane w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2014 nie utraciły swojej ważności.

Na dzień 30 czerwca 2015 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 30 czerwca 2015 roku łącznie 52 tys. złotych.

Tabela poniżej prezentuje wartość aktywów finansowych Grupy na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014.

	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	100 858	94 376
w tym pożyczki krótkoterminowe	2 390	2 340
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	0	0
Pozostałe	5	5
Pozostałe aktywa finansowe razem, w tym	100 863	94 381
długoterminowe	98 473	92 041
krótkoterminowe	2 390	2 340

17. Zapasy

Na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku Grupa nie posiadała zapasów oraz nie dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów.

Na dzień 30 czerwca 2015 roku Grupa dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów zaprezentowanych w pozycji Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży. Wartość odpisu aktualizującego na dzień 30 czerwca 2015 roku wyniosła 2.147,8 tys. złotych (na dzień 31 grudnia 2014 roku wyniosła 2.072,6 tys. złotych)

18. Należności z tytułu dostaw i usług, należności budżetowe, oraz pozostałe należności krótko i długoterminowe.

	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Należności z tytułu dostaw i usług	335	334
Należności budżetowe	707	711
Należności od pracowników	22	20
Pozostałe należności	318	432
Należności krótkoterminowe	1 382	1 497
Należności budżetowe	31 024	29 937
Należności długoterminowe	31 024	29 937
	32 406	31 434

19. Środki pieniężne i depozyty długoterminowe

Wartość godziwa środków pieniężnych i ich ekwiwalentów na dzień 30 czerwca 2015 roku wyniosła 17 tys złotych (31 grudnia 2014 roku: 28 tys. złotych). W związku z wystawionymi tytułami egzekucyjnymi na dzień 30 czerwca 2015 roku kwota 2 tys. złotych stanowią środki o ograniczonej możliwości dysponowania. Na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku, Grupa nie posiadała kredytów w rachunku bieżącym.

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

	30 czerwca 2015	31 grudnia 2014	30 czerwca 2014
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Środki pieniężne w banku i w kasie	17	28	568
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych	17	28	568
środki o ograniczonej możliwości dysponowania	2	5	3
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych (zgodnie z MSR 7)	15	23	565

20. Kapitały własne

20.1. Kapitał podstawowy

Na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz 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 oraz na dzień publikacji niniejszego Sprawozdania nie było akcjonariuszy posiadających więcej niż 5% głosów w kapitale podstawowym Spółki.

W okresie 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015 roku kapitał akcyjny nie uległ zmianie.

Na dzień 30 czerwca 2015 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

Zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. w dniach 5 maja 2015 roku oraz 3 czerwca 2015 roku podjął uchwały w sprawie zawieszenia obrotu na Głównym Rynku GPW akcjami Spółki oznaczonymi kodem PLPTRLI00018 do końca dnia 30 czerwca 2015 roku. Zawieszenie obrotu akcjami Spółki nastąpiło na żądanie Komisji Nadzoru Finansowego zgłoszone na podstawie art. 20 ust. 2 ustawy z dnia 29 lipca 2005 roku o obrocie instrumentami finansowymi w związku z nieprzekazaniem przez Spółkę do publicznej wiadomości jednostkowego raportu rocznego za 2014 rok oraz skonsolidowanego raportu rocznego za 2014 rok w terminie określonym przepisami prawa.

W dniu 26 czerwca 2015 roku Zarząd GPW podjął decyzję o zawieszeniu z dniem 1 lipca 2015 roku obrotu akcjami Spółki na GPW z uwagi na zakwalifikowanie akcji Spółki po raz szósty z rzędu do segmentu LISTA ALETRÓW oraz brak podjęcia przez Spółkę odpowiednich działań zmierzających do usunięcia przesłanek do tej kwalifikacji w przyszłości.

Do dnia publikacji niniejszego Sprawozdania obrót akcjami Spółki pozostawał zawieszony.

20.2. Pozostałe kapitały

Zgodnie z Art. 396. § 1. Kodeksu Spółek Handlowych na pokrycie straty Spółka tworzy kapitał zapasowy, do którego przekazuje się co najmniej 8% zysku netto za dany rok obrotowy, dopóki kapitał ten nie osiągnie co najmniej jednej trzeciej kapitału zakładowego. Na dzień 30 czerwca 2015 roku i 31 grudnia 2014 roku kapitał zapasowy wynosił 15,4 mln złotych.

Znaczącą pozycję pozostałych kapitałów stanowi ujemny kapitał z aktualizacji wyceny. Na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku jego wartość wynosiła -226,6 mln złotych. W związku z objęciem w 2008 roku kontroli w spółkach Occidental Resources Inc., która posiada 100% udziałów w spółce OilTechnoGroup oraz w spółce EmbaJugNieft, Grupa dokonała zmiany metody konsolidacji z metody proporcjonalnej na pełną. Jednocześnie w ramach rozliczenia nabycia Grupa dokonała przeszacowania do wartości godziwej dotychczasowego udziału w aktywach i zobowiązaniach spółek wykazywanych metodą konsolidacji proporcjonalnej. Zgodnie z obowiązującymi do 31 grudnia 2009 zapisami MSSF 3 dotyczącymi zasad rozliczenia kilkusetapowego połączenia jednostek, korekta dotycząca dotychczas posiadanego udziału została rozliczona tak jak aktualizacja wyceny, czyli w ciężar kapitału z aktualizacji. Pozycją która miała najistotniejszy wpływ na wartość kapitału z aktualizacji wyceny był odpis aktualizujący dotyczący Licencji, który wyniósł 204,7 mln złotych.

Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz 31 grudnia 2014 roku ukształtował się na poziomie 917.247 tys. złotych. Kapitał z wyceny instrumentów kapitałowych wyniósł na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz 31 grudnia 2014 roku -1.095.546 tys. złotych. Kapitał z wyceny instrumentów kapitałowych obejmuje wycenę akcji oraz warrantów menedżerskich w wysokości 80.705 tys. złotych, wycenę emisji warrantów oraz akcji dla Inwestorów w łącznej wysokości 100.238 tys. złotych oraz wycenę do wartości godziwej zapłaty przekazanej w ramach nabycia udziałów w spółkach z sektora gazu łupkowego, w wysokości -1.276.489 tys. złotych.

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 30 czerwca 2015 roku oraz 31 grudnia 2014 roku strata Spółki również przewyższała sumę kapitałów zapasowych i rezerwowych oraz jedną trzecią kapitału zakładowego.

20.3. Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej

Saldo kapitału z tytułu różnic kursowych jest korygowane o różnice kursowe wynikające z przeliczania sprawozdań finansowych zagranicznych jednostek zależnych i współkontrolowanych.

	30 czerwca 2015 <i>niebadane</i> tys. zł.	31 grudnia 2014 <i>badane</i> tys. zł.
Różnice kursowe z wyceny licencji na dzień bilansowy	8 088	(3 453)
Pozostałe różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(72 369)	(65 973)
Razem wartość bilansowa na koniec okresu	(64 281)	(69 426)

20.4. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

Na dzień 30 czerwca 2015 roku oraz na dzień 31 grudnia 2014 roku istniały ograniczenia dotyczące wypłaty dywidendy. Zgodnie z umową zawartą 21 marca 2007 roku pomiędzy Spółką a Bankiem PKO BP S.A. Spółka zobowiązała się do niewnioskowania o wypłatę dywidendy w okresie obowiązywania umowy kredytowej, bez uprzedniej pisemnej zgody Banku.

Dywidenda jest wypłacana z zysku ustalonego w jednostkowym sprawozdaniu finansowym PETROLINVEST S.A.. Spółka nie wypłacała dywidendy w roku 2014 oraz nie planuje wypłaty dywidendy w roku 2015.

21. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W okresie 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015 roku miały miejsce następujące zdarzenia związane z oprocentowanymi kredytami i pożyczkami zaciągniętymi przez Grupę PETROLINVEST.

Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A.

Saldo kredytu na dzień 30 czerwca 2015 roku wynosiło 155.816 tys. złotych i było w całości wymagalne. Ostateczny termin spłaty kredytu przypadła na dzień 30 czerwca 2014 roku. Zarząd Spółki prowadzi starania 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. Dodatkowe źródło spłaty zadłużenia wobec PKO BP i BGK będą stanowiły środki z tytułu realizowanej przez Prokom Investments S.A. warunkowej umowy sprzedaży akcji Bioton S.A., stanowiące zabezpieczenie kredytu.

W 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 przypadła 5 kwietnia 2012 roku. W sprawozdaniu skonsolidowanym sporządzonym na dzień 30 czerwca 2015 roku, zobowiązanie z tytułu tego kredytu wykazane zostało w wysokości 52.926 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 60,5 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. Po okresie objętym Sprawozdaniem, w dniu 17 lutego 2015

roku sąd pozytywnie rozpatrzył pozew banku. W ocenie Zarządu Petrolinvest podjęte przez bank działania celem uzyskania tytułu egzekucyjnego stanowią jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustalaniem warunków spłaty zadłużenia OTG.

Nomade Investments Ltd

W dniu 18 grudnia 2014 roku spółka Silurian Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Nomade Investments Ltd na kwotę 250 tys. EURO. Kwota pożyczki została zmieniona aneksem z dnia 21 stycznia 2015 roku na kwotę 290 tys. USD. Pożyczka została uruchomiona w całości o okresie 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015 roku. Pożyczka jest oprocentowana 10% i została udzielona na okres 6 miesięcy.

Kolmex Inwest Sp. z o.o.

W dniu 3 czerwca 2015 roku spółka Silurian Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Kolmex Inwest Sp. z o.o. na kwotę 550 tys. złotych. Do dnia 30 czerwca 2015 roku pożyczka została uruchomiona w wysokości 120 tys. złotych. Pożyczka jest oprocentowana w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę i została udzielona na okres do 31 lipca 2015 roku. Zabezpieczenie pożyczki stanowi poręczony weksel własny in blanco oraz oświadczenie o poddaniu się egzekucji przez pożyczkobiorcę.

22. Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania krótko i długoterminowe.

	<i>30 czerwca 2015</i>	<i>31 grudnia 2014</i>	<i>30 czerwca 2014</i>
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	23 460	22 509	19 987
Zobowiązania budżetowe	2 562	2 110	2 101
Zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów	36 189	34 742	31 061
Zaliczki z tytułu sprzedaży aktywów finansowych	7 250	7 168	7 068
Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia	58 084	50 931	40 665
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	10 019	9 151	8 626
Zobowiązania finansowe	16 278	16 278	0
Pozostałe zobowiązania	11 500	8 423	12 253
Zobowiązania krótkoterminowe	165 342	151 312	121 761
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	282 792	261 451	221 743
Zobowiązania długoterminowe	282 792	261 451	221 743
	448 134	412 763	343 504

łącznie wartość przeterminowanych zobowiązań (poza zobowiązaniami z tytułu pożyczek i kredytów) na dzień 30 czerwca 2015 roku wyniosła 81.951 tys. złotych, w tym zobowiązanie wobec Osiedla Wilanowskiego (zaprezentowane w zobowiązaniach finansowych) z tytułu zaliczenia udostępnionego zabezpieczenia na spłatę kredytu w wysokości 10.529 tys. złotych. Grupa tworzy odpowiednie rezerwy na odsetki od nieuregulowanych zobowiązań.

Zobowiązania z tytułu umowy o ustanowienie zabezpieczenia kredytu w wysokości 58,1 mln złotych stanowią zobowiązania wobec Prokom Investments oraz Osiedle Wilanowskie sp. z o.o. z tytułu prowizji za udostępnienie aktywów w celu zabezpieczenia kredytu. 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, do wykorzystania 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.

23. Rozliczenia międzyokresowe

Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe kosztów po stronie aktywów stanowią:

	<i>30 czerwca 2015</i>	<i>31 grudnia 2014</i>
	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Rozliczenie podatku vat	691	667
Pozostałe	43	18
	734	685

24. Rezerwy

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	Razem
Na dzień 1 stycznia 2015 roku	100	456	9 466	23 351	33 373
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	1 188	2 293	3 481
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	17	0	757	774
Wykorzystanie	0	0	0	(15)	(15)
Rozwiązanie	0	0	0	(170)	(170)
Na dzień 30 czerwca 2015 roku	100	473	10 654	26 216	37 443
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	10 654	26 216	36 874
Rezerwy długoterminowe	96	473	0	0	569

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Rezerwy na zobowiązania	Razem
na dzień 1 stycznia 2014 roku	100	463	9 493	19 063	29 119
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	2 967	4 620	7 587
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(7)	0	(35)	(42)
Wykorzystanie	0	0	0	(66)	(66)
Rozwiązanie	0	0	(2 994)	(231)	(3 225)
na dzień 31 grudnia 2014 roku	100	456	9 466	23 351	33 373
Rezerwy krótkoterminowe	4	0	9 466	23 351	32 821
Rezerwy długoterminowe	96	456	0	0	552

25. Aktywa i zobowiązania warunkowe

Poniżej zostały opisane aktywa i zobowiązania warunkowe na dzień 30 czerwca 2015 roku. W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2015 roku nie było zmian w aktywach i zobowiązaniach warunkowych w porównaniu ze sprawozdaniem publikowanym na dzień 31 grudnia 2014 roku.

W dniu 7 sierpnia 2013 roku PETROLINVEST S.A. udzielił gwarancji na rzecz KAMPARO EUROPE HOLDING B.V. do kwoty 2.678 tys. złotych, celem zabezpieczenia wykonania przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowy dotyczącej sprzedaży udziałów w POL JAZOWA AGRO 3 Sp. z o.o. Okres gwarancji wynosi 3 lata od dnia jej udzielenia.

Occidental Resources Inc. udzielił gwarancji na zabezpieczenie spłaty zobowiązań TOO OilTechnoGroup wobec Tenaris Global Services S.A., wynikających z zawieranych umów zakupu materiałów do budowy odwiertów. Gwarancja została wydana na okres nieoznaczony. Wysokość gwarancji jest nieokreślona, według stanu na 31 grudnia 2013 roku kwota zobowiązań nią ujętych wynosi 1.212 tys. USD.

EmbaYugNieft udzieliła gwarancji na zabezpieczenie spłaty zobowiązań TOO OilTechnoGroup wobec Bank CenterCredit JSC, wynikających z przyznanej w kwocie 37.800 tys. USD linii kredytowej. Gwarancja obowiązuje do czasu całkowitej spłaty zobowiązań wynikających z tytułu przyznanej linii kredytowej.

Occidental Resources, Inc. udzielił gwarancji na zabezpieczenie spłaty zobowiązań TOO OilTechnoGroup wobec Bank CenterCredit JSC, wynikających z przyznanej w kwocie 37.800 tys. USD linii kredytowej. Gwarancja obowiązuje do czasu całkowitej spłaty zobowiązań wynikających z tytułu przyznanej linii kredytowej.

25.1. Postępowania sądowe

Na dzień 30 czerwca 2015 roku Grupa nie jest uczestnikiem postępowania sądowego jako strona powodowa. W związku z wydanymi przez sąd nakazami zapłaty prowadzone są postępowania egzekucyjne. Sprawy o wydanie nakazów zapłaty dotyczą operacyjnej działalności Grupy. Grupa utworzyła odpisy aktualizujące należności w odpowiednich kwotach.

Na dzień 30 czerwca 2015 roku Grupa była uczestnikiem postępowań sądowych jako strona pozwana. łączna wartość sporów dotyczących zobowiązań Spółki oraz jej jednostek zależnych wynosiła 171 mln złotych, przekraczając 10% kapitałów własnych Spółki. Spółka oraz podmioty Grupy utworzyły rezerwy na zabezpieczenie przedmiotowych zobowiązań w odpowiedniej

wysokości. Postępowanie o największej wartości dotyczyło pozwu roszczeniowego Bank CenterCredit 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. W ocenie Zarządu Petrolinvest podjęte przez bank działania celem uzyskania tytułu egzekucyjnego stanowią jeden z elementów negocjacyjnych związanych z ustalaniem warunków spłaty zadłużenia OTG.

W okresie objętym Sprawozdaniem Spółka była uczestnikiem postępowań o stwierdzenie nieważności uchwał podjętych przez walne zgromadzenie Spółki.

Według stanu na dzień 30 czerwca 2015 roku status postępowań był następujący:

- Pozew wniesiony przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, w sprawie o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 31 stycznia 2012 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki, doręczony Spółce w dniu 25 października 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 akcjonariusza. W dniu 16 marca 2015 roku Spółka otrzymała postanowienie Sądu Najwyższego z dnia 26 lutego 2015 roku o przyjęciu do rozpoznania skargi kasacyjnej od wyroku Sądu Apelacyjnego w Gdańsku.

- Pozew wniesiony przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną w sprawie o stwierdzenie 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, doręczony Spółce w dniu 5 stycznia 2015 roku.

Sąd Okręgowy w Gdańsku wyrokiem z dnia 22 czerwca 2015 roku oddalił w całości powództwo akcjonariusza Spółki o uchylenie w/w uchwał. Wyrok jest nieprawomocny, od wyroku sądu pierwszej instancji przysługuje apelacja.

- Pozew 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). Pozew został doręczony Spółce w dniu 20 maja 2014 roku.

Sąd Okręgowy w Gdańsku wyrokiem z dnia 22 grudnia 2014 roku oddalił w całości powództwo akcjonariusza Spółki o stwierdzenie nieważności uchwał ZWZ z dnia 28 czerwca 2013 roku. Powód skorzystał z możliwości złożenia apelacji od wyroku. Do dnia zatwierdzenia Sprawozdania do publikacji wyrok sądu drugiej instancji nie został wydany.

26. Informacje o podmiotach powiązanych

26.1. Podmiot o znaczącym wpływie na Grupę

Poniższa tabela przedstawia łączne kwoty transakcji zawartych między Spółką, a jej jednostkami zależnymi, które zostały wyeliminowane w trakcie konsolidacji oraz łączne kwoty transakcji zawartych między Grupą a pozostałymi stronami powiązanymi w okresie 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2015 roku i 30 czerwca 2014 roku oraz salda należności i zobowiązań na dzień 30 czerwca 2015 oraz 31 grudnia 2014 roku.

Podmiot powiązany		Sprzedaż podmiotom powiązanym		Zakupy od podmiotów powiązanych	Należności od podmiotów powiązanych	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
		2015	2014	2015	2014	2015
Ryszard Krauze	2015	0	0	0	0	424
	2014	0	0	0	0	417
Prokom Investments wraz ze spółkami zależnymi	2015	0	8 367	2 272	81 506	
	2014	0	10 198	2 223	73 127	
PAXUM INVESTMENTS S.A.	2015	0	0	0	1 672	
	2014	0	0	0	1 618	
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla Sp. z o.o.	2015	0	0	0	0	
	2014	0	0	0	0	
Silurian Sp. zo.o.	2015	9	0	75	49 885	
	2014	12	0	178	47 966	
WISENT OIL&GAS plc wraz ze spółkami zależnymi	2015	0	0	0	0	
	2014	0	0	0	0	
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. wraz ze spółkami zależnymi	2015	0	0	15	26 986	
	2014	19	0	15	25 768	
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	2015	0	0	0	0	
	2014	0	0	0	0	
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Sp. komandytowo-akcyjna	2015	0	0	0	48 946	
	2014	0	0	0	48 219	
Occidental Resources, Inc.	2015	0	0	733 831	0	
	2014	0	0	651 264	0	
TOO Profit Company	2015	0	0	-	-	
	2014	0	0	0	0	
TOO EmbajugNief	2015	0	0	37 153	0	
	2014	0	0	29 665	0	

26.2. Warunki transakcji z podmiotami powiązаныmi

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Emba Juq Niefť

W okresie objętym niniejszym Sprawozdaniem Spółka zawarła aneksy przedłużające terminy spłaty pożyczek na łączną kwotę 45.000 tys. USD, dla których termin spłaty mijał w dniu 31 grudnia 2014 roku. Wszystkie pożyczki podlegają teraz spłacie do dnia 31 grudnia 2015 roku.

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

W okresie objętym niniejszym Sprawozdaniem Spółka zawarła z Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowę przejęcia długu. Zgodnie z umową Pomorskie Farmy Wiatrowe przejęły dług Spółki wobec Paxum Investments w kwocie 592 tys. złotych. Oprocentowanie przejętej wierzytelności zostało ustalone w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty przez Spółkę długu wobec Pomorskie Farmy Wiatrowe ustalono w terminie 1 miesiąca od wezwania do zapłaty.

Ponadto w okresie objętym niniejszym Sprawozdaniem Spółka zawarła jedną umowę ze spółką Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., której przedmiotem było udzielenie Spółce przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. pożyczki w łącznej wysokości 48 tys. złotych. Spółka otrzymała środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczki upływa w terminie 30 dni od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę. Zabezpieczenie pożyczki stanowi weksel własny in blanco wraz z deklaracją wekslową.

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

W okresie objętym niniejszym Sprawozdaniem Spółka zawarła cztery umowy ze spółką Silurian Sp. z o.o., których przedmiotem było udzielenie Spółce przez Silurian Sp. z o.o. pożyczek w łącznej wysokości 1.380 tys. złotych. Do dnia 30 czerwca 2015 roku Spółka otrzymała środki w wysokości 1.261,5 tys. złotych (do dnia publikacji niniejszego sprawozdania w wysokości 1.375,2 tys. złotych). Oprocentowanie jednej pożyczki w wysokości 1.075 tys. złotych ustalono na 10,5% w skali roku, a pozostałych pożyczek w łącznej wysokości 305 tys. złotych ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczek upływa w terminie tygodnia od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

27. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Zdaniem Zarządu Spółki nie ma istotnych zmian ryzyka finansowego, jak również celów i zasad zarządzania tym ryzykiem w stosunku do sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2014 roku.

28. Zarządzanie kapitałem

Długoterminowym celem zarządzania kapitałem Grupy jest uzyskanie dobrego ratingu kredytowego i bezpiecznych wskaźników kapitałowych, które wspierałyby działalność operacyjną Grupy i zwiększały wartość dla jej akcjonariuszy.

Grupa zarządza strukturą kapitałową i w wyniku zmian warunków ekonomicznych wprowadza do niej zmiany. W celu utrzymania lub skorygowania struktury kapitałowej, z zastrzeżeniem opisanym w nocie 20.3, Grupa może wyemitować nowe akcje lub obligacje zamienne na akcje, zmienić wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy, zwrócić kapitał akcjonariuszom lub wyemitować nowe akcje. W okresie obrotowym zakończonym 30 czerwca 2015 roku i 31 grudnia 2014 roku nie wprowadzono żadnych zmian do celów, zasad i procesów obowiązujących w tym obszarze.

Grupa monitoruje stan kapitałów stosując wskaźnik dźwigni, który jest liczony jako stosunek zadłużenia netto do sumy kapitałów powiększonych o zadłużenie netto. Do zadłużenia netto Grupa wlicza oprocentowane kredyty i pożyczki, zobowiązania z tytułu dostaw i usług i inne zobowiązania, pomniejszone o środki pieniężne i ekwiwalenty środków pieniężnych. Kapitał obejmuje, kapitał własny należny akcjonariuszom jednostki dominującej pomniejszony o kapitały rezerwowe z tytułu niezrealizowanych zysków netto, a także pożyczki udzielone przez akcjonariuszy oraz zobowiązania z prawem do konwersji na kapitał, które z uwagi na istniejące zobowiązania umowne, traktowane są przez Grupę jako pożyczki podporządkowane.

Zarząd jednostki dominującej ma świadomość, że Grupa znajduje się w początkowej fazie realizacji długoterminowego programu rozwoju, co powoduje, że w kolejnych okresach spodziewa się znacznego wzrostu wykorzystania zróżnicowanych źródeł finansowania (zarówno instrumentami o charakterze kapitałowym, jak i dłużnym). Skala prowadzonych przedsięwzięć oraz ich długoterminowy charakter mogą powodować, że w fazie prac poszukiwawczych wskaźnik dźwigni finansowej, kalkulowany na koniec kolejnych okresów sprawozdawczych, może podlegać istotnym wahaniom.

GRUPA PETROLINVEST
 Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2015 roku
 Dodatkowe noty objaśniające
 (w tysiącach złotych)

	30 czerwca 2015 <i>niebadane</i> tys. zł.	31 grudnia 2014 <i>badane</i> tys. zł.
Oprocentowane kredyty i pożyczki i zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	396 080	355 907
Pożyczki udzielone przez akcjonariuszy	(458)	(451)
Zobowiązania z prawem konwersji na kapitał	(58 084)	(50 931)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	448 134	412 763
Minus środki pieniężne i ich ekwiwalenty oraz depozyty długoterminowe	(17)	(28)
Zadłużenie netto	785 655	717 260
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	119 085	150 502
Pożyczki udzielone przez akcjonariuszy	458	451
Zobowiązania z prawem konwersji na kapitał	58 084	50 931
Kapitał razem	177 627	201 884
Kapitał i zadłużenie netto	963 282	919 144
Wskaźnik dźwigni	81,6%	78,0%

29. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

W dniu 14 lipca 2015 roku Conwell Oil Corporation B.V. ("Conwell") zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji sprzedaży Emba na dzień 15 września 2015 roku.