



Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy

zakończony dnia 30 czerwca 2014 roku
zgodne z MSSF UE (w mln złotych)

SPIS TREŚCI

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	3
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	4
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH	6
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	9
1 Informacje ogólne	10
2 Skład Zarządu jednostki dominującej	10
3 Skład Grupy	11
4 Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	14
5 Waluta prezentacji	14
6 Zmiana zasad rachunkowości i prezentacji danych	15
7 Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie	20
8 Zmiana szacunków	21
9 Hierarchia wartości godziwej	21
10 Informacje dotyczące segmentów działalności	22
11 Przychody i koszty	25
12 Odpisy aktualizujące wartość aktywów	27
13 Podatek dochodowy	28
14 Aktywo oraz rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	28
15 Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych	29
16 Pozostałe aktywa długo i krótkoterminowe	30
17 Wybrane aktywa finansowe	31
18 Kapitały własne	32
19 Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty	33
20 Rezerwy	34
21 Zobowiązania i należności warunkowe. Sprawy sądowe	36
22 Zobowiązania finansowe	38
23 Przyszłe zobowiązania inwestycyjne	39
24 Informacja o istotnych zwiększeniach rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	40
25 Informacja o podmiotach powiązanych	40
26 Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego oraz zdarzenia następujące po dniu sprawozdawczym	41

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Okres zakończony 30 czerwca 2014 (po przeglądzie)	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (po przeglądzie) <i>dane przekształcone*</i>
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT			
PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	11	14.208	15.101
Koszt własny sprzedaży	11	(10.482)	(11.640)
ZYSK BRUTTO ZE SPRZEDAŻY		3.726	3.461
Pozostałe przychody operacyjne	11	1.289	367
Koszty sprzedaży i dystrybucji	11	(744)	(491)
Koszty ogólnego zarządu	11	(366)	(366)
Pozostałe koszty operacyjne	11	(780)	(203)
ZYSK Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		3.125	2.768
Przychody finansowe	11	182	180
Koszty finansowe	11	(189)	(231)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych		-	-
ZYSK BRUTTO		3.118	2.717
Podatek dochodowy	13	(608)	(515)
ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY		2.510	2.202
INNE CAŁKOWITE DOCHODY			
Inne całkowite dochody, które będą mogły w przyszłości zostać rozliczone z zyskiem/stratą, z tytułu:			
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą		(1)	2
Wyceny instrumentów zabezpieczających		(12)	-
Inne całkowite dochody, które nie będą mogły w przyszłości zostać rozliczone z zyskiem/stratą, z tytułu:			
Zyski i straty aktuarialne z wyceny rezerw na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia, z tytułu zmiany stopy dyskonta		(42)	-
INNE DOCHODY ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY, NETTO		(55)	2
ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY		2.455	2.204
ZYSK NETTO PRZYPADAJĄCY NA:			
- akcjonariuszy jednostki dominującej		2.497	2.193
- udziałowców niekontrolujących	13	13	9
ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY PRZYPADAJĄCE NA:			
- akcjonariuszy jednostki dominującej		2.442	2.195
- udziałowców niekontrolujących	13	13	9
ZYSK NA JEDNĄ AKCJĘ (W ZŁOTYCH)			
- podstawowy z zysku za rok obrotowy		1,34	1,17
- podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej		1,34	1,17

* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w notcie 6 niniejszego sprawozdania finansowego

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na dzień 30 czerwca 2014 (po przeglądzie)	Stan na dzień 31 grudnia 2013 (badane)	Stan na dzień 30 czerwca 2013 (po przeglądzie) dane przekształcone*
AKTYWA TRWAŁE				
Rzeczowe aktywa trwałe		46.285	45.626	44.248
Nieruchomości inwestycyjne		32	22	23
Wartości niematerialne		732	718	836
Pożyczki i należności	17	414	392	370
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		27	25	26
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych wykazywane metodą praw własności		9	9	41
Pozostałe aktywa długoterminowe	16	1.219	644	454
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	14	356	302	299
AKTYWA TRWAŁE ŁĄCZNIE		49.074	47.738	46.297
AKTYWA OBROTOWE				
Zapasy		1.839	1.683	1.631
Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych	15	962	1.404	999
Należności z tytułu podatku dochodowego		25	9	8
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	17	65	104	146
Należności z tytułu dostaw i usług		1.757	2.192	2.161
Pozostałe pożyczki i należności finansowe	17	3.584	903	961
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		4	9	4
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	16	1.554	749	925
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	17	4.577	5.952	6.039
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		17	8	13
AKTYWA OBROTOWE ŁĄCZNIE		14.384	13.013	12.887
SUMA AKTYWÓW		63.458	60.751	59.184

* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w notcie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na dzień 30 czerwca 2014 (po przeglądzie)	Stan na dzień 31 grudnia 2013 (badane) <i>dane przekształcone*</i>	Stan na dzień 30 czerwca 2013 (po przeglądzie) <i>dane przekształcone*</i>
KAPITAŁ WŁASNY				
Kapitał podstawowy	18	18.698	18.698	18.698
Kapitał z wyceny instrumentów finansowych	18	(12)	-	-
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(1)	-	5
Kapitał zapasowy		9.231	8.941	8.941
Pozostałe kapitały rezerwowe		-	50	50
Zyski zatrzymane		15.864	15.693	13.607
Kapitał własny przypisany udziałom niekontrolującym		134	266	313
KAPITAŁ WŁASNY OGÓŁEM		43.914	43.648	41.614
ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE				
Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki, obligacje i leasing	22	3.967	1.994	2.070
Pozostałe zobowiązania	22	11	11	8
Rezerwy długoterminowe	20	5.180	4.462	4.841
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	14	2.067	1.665	1.591
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe		1.103	1.181	1.141
ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE ŁĄCZNIE		12.328	9.313	9.651
ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	22	834	935	776
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	22	51	24	42
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	22	693	528	636
Pozostałe zobowiązania finansowe	22	874	1.944	1.165
Pozostałe zobowiązania niefinansowe		3.258	1.618	3.217
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		52	155	121
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe		140	151	199
Rezerwy krótkoterminowe	20	1.314	2.435	1.763
ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE ŁĄCZNIE		7.216	7.790	7.919
ZOBOWIĄZANIA RAZEM		19.544	17.103	17.570
SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ		63.458	60.751	59.184

* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

(po przeglądzie)	Kapitał podstawowy	Kapitał z wyceny instrumentów finansowych	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2014 ROKU	18.698	-	-	8.941	50	15.693	43.382	266	43.648
CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES	-	(12)	(1)	-	-	2.455	2.442	13	2.455
Podział zysków z lat ubiegłych	-	-	-	290	(50)	(240)	-	-	-
Dywidenda	-	-	-	-	-	(2.057)	(2.057)	-	(2.057)
Rozliczenie zakupu dodatkowych udziałów w spółkach zależnych:	-	-	-	-	-	14	14	(141)	(127)
<i>Wartość zakupionej części udziałów niekontrolujących</i>	-	-	-	-	-	141	141	(141)	-
<i>Koszt nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych</i>	-	-	-	-	-	(127)	(127)	-	(127)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(4)	(5)
NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2014 ROKU	18.698	(12)	(1)	9.231	-	15.864	43.780	134	43.914

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

(badane)	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013 ROKU	18.698	4	9.688	50	12.278	40.718	294	41.012
CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES	-	1	-	-	4.370	4.371	26	4.397
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	77	-	(77)	-	-	-
Dywidenda	-	-	(824)	-	(784)	(1.608)	(2)	(1.610)
Wyjście spółek z Grupy Kapitałowej	-	(5)	-	-	(5)	(10)	14	4
Zmiana udziału na skutek połączenia spółek w obrębie Grupy Kapitałowej	-	-	-	-	3	3	(3)	-
Rozliczenie zakupu dodatkowych udziałów w spółkach zależnych:	-	-	-	-	-	-	(62)	(62)
<i>Wartość zakupionej części udziałów niekontrolujących</i>	-	-	-	-	62	62	(62)	-
<i>Koszt nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych</i>	-	-	-	-	(62)	(62)	-	(62)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	(92)	(92)	(1)	(93)
NA DZIEŃ 31 GRUDNA 2013 ROKU	18.698	-	8.941	50	15.693	43.382	266	43.648

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

(po przeglądzie) dane przekształcone*	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013 ROKU	18.698	4	9.688	50	12.278	40.718	294	41.012
CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES	-	2	-	-	2.193	2.195	9	2.204
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	78	-	(78)	-	-	-
Dywidenda	-	-	(824)	-	(784)	(1.608)	(2)	(1.610)
Zmiana składu GK	-	-	-	-	(1)	(1)	11	10
Pozostałe zmiany	-	(1)	(1)	-	(1)	(3)	1	(2)
NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2013 ROKU	18.698	5	8.941	50	13.607	41.301	313	41.614

* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony 30 czerwca 2014 (po przeglądzie)	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (po przeglądzie) <i>dane przekształcone*</i>
PRZEPIYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		
Zysk brutto	3.118	2.717
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	1.536	1.529
Odsetki i dywidendy, netto	9	8
Zysk/ strata na działalności inwestycyjnej	51	(169)
Zmiana stanu należności	(236)	(415)
Zmiana stanu zapasów	(151)	578
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(1.493)	(400)
Zmiana stanu pozostałych aktywów niefinansowych, rozliczeń międzyokresowych i uprawnień do emisji gazów cieplarnianych	(458)	(305)
Zmiana stanu rezerw	(465)	145
Podatek dochodowy zapłacony	(344)	(505)
Pozostałe	17	81
ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	1.584	3.264
PRZEPIYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	28	34
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(2.988)	(2.091)
Nabycie nieruchomości inwestycyjnych	-	(37)
Sprzedaż aktywów finansowych	85	15
Nabycie aktywów finansowych oraz zwiększenie udziału w spółkach GK	(105)	(2)
Założenie lokat o okresie zapadalności powyżej 3 m-cy	(2.091)	-
Nabycie/sprzedaż jednostek zależnych po potrąceniu przejętych /oddanych środków pieniężnych	-	(700)
Odsetki otrzymane	1	1
Udzielenie pożyczek	-	(3)
Pozostałe	20	11
ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ	(5.050)	(2.772)
PRZEPIYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek, kredytów i emisji obligacji	2.587	1.466
Spłata pożyczek, kredytów, obligacji i leasingu finansowego	(452)	(717)
Dywidendy wypłacone	(1)	(1)
Odsetki zapłacone	(30)	(17)
Pozostałe	(11)	17
ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ	2.093	748
ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW	(1.373)	1.240
Różnice kursowe netto	1	-
ŚRODKI PIENIĘŻNE NA POCZĄTEK OKRESU	5.948	4.790
ŚRODKI PIENIĘŻNE NA KONIEC OKRESU	4.575	6.030
O ograniczonej możliwości dysponowania	115	479

* przekształcenie danych porównywalnych zostało opisane w notcie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

Różnica pomiędzy stanem środków pieniężnych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej oraz w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wynika z odsetek naliczonych lecz nie otrzymanych na dzień sprawozdawczy.

1 Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („Grupa Kapitałowa PGE”, „Grupa PGE”) składa się z jednostki dominującej, którą jest PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., i jednostek zależnych (przedstawionych w nocie nr 3).

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. („jednostka dominująca”, „Spółka”, „PGE S.A.”) została utworzona aktem notarialnym z dnia 2 sierpnia 1990 roku i zarejestrowana w Sądzie Rejonowym w Warszawie, Wydział XVI Gospodarczy w dniu 28 września 1990 roku. Spółka została wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla miasta st. Warszawy XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000059307.

Siedziba jednostki dominującej znajduje się w Warszawie przy ul. Mysiej 2.

Dominującym akcjonariuszem Spółki jest Skarb Państwa.

Podstawowym przedmiotem działania spółek Grupy jest prowadzenie działalności obejmującej:

- wytwarzanie energii elektrycznej,
- dystrybucję energii elektrycznej,
- obrót hurtowy i detaliczny energią elektryczną,
- wytwarzanie i dystrybucję ciepła,
- świadczenie innych usług związanych z realizacją zadań, o których mowa powyżej.

Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznanych poszczególnym jednostkom wchodzącym w skład Grupy Kapitałowej.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej obejmuje okres od dnia 1 stycznia 2014 roku do dnia 30 czerwca 2014 roku („sprawozdanie finansowe”, „skonsolidowane sprawozdanie finansowe”).

2 Skład Zarządu jednostki dominującej

W skład Zarządu jednostki dominującej na dzień 1 stycznia 2014 roku wchodził:

- **Pan Marek Woszczyk** – Prezes Zarządu,
- **Pan Jacek Drozd** – Wiceprezes Zarządu,
- **Pan Grzegorz Krystek** – Wiceprezes Zarządu,
- **Pan Dariusz Marzec** – Wiceprezes Zarządu.

W okresie sprawozdawczym i do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie miały miejsca zmiany w składzie Zarządu.

3 Skład Grupy

W okresie sprawozdawczym Grupę Kapitałową PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. tworzyły następujące spółki bezpośrednio i pośrednio zależne objęte konsolidacją:

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 czerwca 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 czerwca 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
SEGMENT: OBRÓT HURTOWY				
1. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. Warszawa		Jednostka dominująca Grupy Kapitałowej		
2. PGE Dom Maklerski S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
3. PGE Trading GmbH Niemcy	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
SEGMENT: GÓRNICSTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA („ENERGETYKA KONWENCJONALNA”)				
4. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencyjna S.A.* Bełchatów	94,60%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	93,91%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
	4,97%	PGE Obrót S.A.	4,97%	PGE Obrót S.A.
5. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o. Zgierz	50,98%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencyjna S.A.	50,98%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencyjna S.A.
SEGMENT: ENERGETYKA ODNAWIALNA				
6. PGE Energia Odnawialna S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
7. Bio-Energia S.A. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
8. Elektrownia Wiatrowa Baltica-1 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
9. Elektrownia Wiatrowa Baltica-2 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
10. Elektrownia Wiatrowa Baltica-3 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
11. Pelplin sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
12. Żuromin sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
13. Eolica Wojciechowo sp. z o.o. Gniewino	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
14. PGE Energia Natury S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
15. PGE Energia Natury sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
16. PGE Energia Natury Karnice sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
17. PGE Energia Natury Bukowo sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
18. PGE Energia Natury Olecko sp. z o.o. (poprzednia nazwa EPW Energia Olecko sp. z o.o.) Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	81,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
19. PGE Energia Natury Omikron sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
20. PGE Energia Natury Kappa sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
21. PGE Energia Natury PEW sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
EPW Energia sp. z o.o. ** Warszawa	-	-	32,70%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZA OKRES 6 MIESIĘCY
ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2014 ROKU ZGODNE Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 czerwca 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 czerwca 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
SEGMENT: DYSTRYBUCJA				
22. PGE Dystrybucja S.A. Lublin	89,92% 10,08%	PGE Obrót S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	89,92% 10,08%	PGE Obrót S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
SEGMENT: SPRZEDAŻ DETALICZNA				
23. PGE Obrót S.A. Rzeszów	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
SEGMENT: DZIAŁALNOŚĆ POZOSTAŁA				
24. PGE EJ 1 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
25. PGE Systemy S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
26. EXATEL S.A. Warszawa	99,98%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	99,98%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
27. PGE Sweden AB (publ) Szwecja	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
28. PGE Inwest sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
29. NOM sp. z o.o. Warszawa	100,00%	EXATEL S.A.	100,00%	EXATEL S.A.
30. ENERGO-TEL S.A. Warszawa	100,00%	EXATEL S.A.	100,00%	EXATEL S.A.
31. ELBIS sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
32. MEGAZEC sp. z o.o. Bydgoszcz	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
33. „ELBEST” sp. z o.o. Bełchatów	91,30%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	91,30%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
	7,50%	PGE Dystrybucja S.A.	7,50%	PGE Dystrybucja S.A.
	1,11%	PGE Obrót S.A.	1,11%	PGE Obrót S.A.
	0,09%	PGE Energia Odnawialna S.A.	0,09%	PGE Energia Odnawialna S.A.
34. MegaSerwis sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
35. PGE Gubin sp. z o.o. Gubin	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
36. Elektrownia Puławy sp. z o.o. Puławy	50,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	50,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
37. „Energoserwis – Kleszczów” sp. z o.o. Kleszczów	51,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	51,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
38. „ELMEN” sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
39. Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne „ELTUR-SERWIS” sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
40. EPORE sp. z o.o. Bogatynia	85,38%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	85,38%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZA OKRES 6 MIESIĘCY
ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2014 ROKU ZGODNE Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)**

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 czerwca 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 czerwca 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
41. Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne „TOP SERWIS” sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne ELTUR-SERWIS sp. z o.o.	100,00%	Przedsiębiorstwo Usługowo-Produkcyjne ELTUR-SERWIS sp. z o.o.
42. RAMB sp. z o.o. Piaski	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
43. Przedsiębiorstwo Transportowo Sprzętowe „BETRANS” sp. z o.o. Bełchatów	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
44. Przedsiębiorstwo Wulkanizacji Taśm i Produkcji Wyrobów Gumowych BESTGUM POLSKA sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
45. ENESTA sp. z o.o. Stalowa Wola	84,85% 2,48%	PGE Dystrybucja S.A. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	84,85% 2,48%	PGE Dystrybucja S.A. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
46. Przedsiębiorstwo Transportowo-Usługowe „ETRA” sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
47. Przedsiębiorstwo Produkcyjno-Handlowe EKTO sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
48. Energetyczne Systemy Pomiarowe sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
49. Zakład Obsługi Energetyki sp. z o.o. Zgierz	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.

* Udział bez uwzględnienia akcji własnych jednostki

** W ciągu okresu sprawozdawczego PGE S.A. konsolidowała metoda pełną kontrolowane przez siebie oddziały spółki EPW Energia sp. z o.o.

W powyższej tabeli ujęto między innymi następujące zmiany w strukturze spółek Grupy Kapitałowej PGE, podlegających konsolidacji metodą pełną, które miały miejsce w ciągu okresu zakończony dnia 30 czerwca 2014 roku:

- W dniu 7 lutego 2014 roku nastąpiło zakończenie podziału spółki EPW Energia Olecko sp. z o.o. W rezultacie udział PGE S.A. w kapitałach jednostki wynosi obecnie 100%. Podział nie miał wpływu na niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe.
- W dniu 28 lutego 2014 roku nastąpiło zakończenie podziału spółki EPW Energia sp. z o.o. Przynależne do PGE S.A. oddziały zostały połączone ze spółką PGE Energia Natury sp. z o.o. Podział nie miał wpływu na niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe.
- W dniu 8 kwietnia 2014 roku PGE S.A. zakupiła spółkę Goldcup 5812 AB z siedzibą w Szwecji. Po dokonaniu zakupu nazwa spółki została zmieniona i obecnie brzmi PGE Sweden AB (publ). Zakup spółki związany jest z pracami dotyczącymi organizacji finansowania dla Grupy Kapitałowej PGE, opisanymi w nocie nr 26 niniejszego sprawozdania finansowego.
- W ciągu okresu sprawozdawczego miał miejsce wykup akcji spółki PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. od akcjonariuszy mniejszościowych. Akcje były kupowane przez PGE S.A. oraz przez samą spółkę celem umorzenia.

W dniu 1 lipca 2014 roku spółka PGE Dom Maklerski S.A. rozpoczęła działalność operacyjną.

Po dniu sprawozdawczym PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. utworzyła 14 zależnych spółek z ograniczoną odpowiedzialnością. Łączny kapitał tych jednostek wynosi 140 tysięcy PLN. Utworzenie spółek związane jest z pracami nad utworzeniem nowej Podatkowej Grupy Kapitałowej.

W dniu 22 sierpnia 2014 roku została sprzedana spółka Zakład Obsługi Energetyki sp. z o.o. W wyniku sprzedaży Grupa Kapitałowa PGE zrealizowała zysk w wysokości ponad 5 mln PLN.

4 Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

4.1 Oświadczenie o zgodności

Niniejsze Skrócone Śródroczne Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości 34 *Śródroczna Sprawozdawczość Finansowa*, zgodnie z odpowiednimi standardami rachunkowości mającymi zastosowanie do śródrocznej sprawozdawczości finansowej przyjętymi przez Unię Europejską, opublikowanymi i obowiązującymi w czasie przygotowywania niniejszego sprawozdania oraz zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz.U. Nr 33, poz. 259) („Rozporządzenie”).

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

Za wyjątkiem wdrożenia rachunkowości zabezpieczeń w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przestrzegano tych samych zasad (polityki) rachunkowości i metod kalkulacji, co w ostatnim rocznym sprawozdaniu i należy je czytać łącznie ze zbadanym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. sporządzonym według MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku. Aktualizacja polityki rachunkowości została opisana w notcie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

4.2 Ogólne zasady sporządzania

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez jednostkę dominującą lub jednostki zależne.

5 Waluta prezentacji

Sprawozdanie finansowe jest przedstawione w polskich złotych („PLN”), a wszystkie wartości liczbowe podano w milionach złotych, o ile nie zaznaczono inaczej.

Następujące kursy zostały przyjęte dla potrzeb wyceny pozycji sprawozdania z sytuacji finansowej:

	30 czerwca 2014	31 grudnia 2013	30 czerwca 2013
USD	3,0473	3,0120	3,1375
EUR	4,1609	4,1472	4,3292

6 Zmiana zasad rachunkowości i prezentacji danych

Wdrożenie rachunkowości zabezpieczeń

Grupa Kapitałowa zaktualizowała politykę rachunkowości i uwzględniła zasady stosowania rachunkowości zabezpieczeń. Grupa dopuszcza stosowanie rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych, wartości godziwej oraz udziałów w aktywach netto w podmiocie zagranicznym. W związku z powyższym Grupa może podjąć decyzję o desygnowaniu wybranych instrumentów pochodnych do rachunkowości zabezpieczeń jako instrumentów zabezpieczających w ramach identyfikowanego powiązania zabezpieczającego. Grupa Kapitałowa dopuszcza stosowanie rachunkowości zabezpieczeń tylko w przypadku gdy spełnione są określone kryteria zawarte w MSR 39.

Stosowane zasady rachunkowości dla zabezpieczenia przepływów pieniężnych

Zmiany w wycenie do wartości godziwej pochodnych instrumentów finansowych wyznaczonych jako instrumenty zabezpieczające przepływy pieniężne odnoszone są do kapitału z aktualizacji wyceny w części stanowiącej efektywne zabezpieczenie, natomiast nieefektywna część zabezpieczenia odnoszona jest do rachunku zysków i strat.

Kwoty skumulowanej zmiany wyceny do wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego, ujęte uprzednio w kapitale z aktualizacji wyceny, przenoszone są do rachunku zysków i strat w okresie lub okresach, w którym pozycja zabezpieczana wywiera wpływ na rachunek zysków i strat. Alternatywnie, w przypadku gdy zabezpieczenie planowanej transakcji skutkuje ujęciem składnika aktywów niefinansowych lub zobowiązań niefinansowych, Grupa wyłącza kwotę z kapitałów i włącza ją do początkowego kosztu nabycia lub innej wartości bilansowej składnika aktywów lub zobowiązań niefinansowych.

Wdrożenie rachunkowości zabezpieczeń nie spowodowało konieczności przekształcania danych porównywalnych.

Zmiana polityki rachunkowości – otrzymane nieodpłatnie uprawnienia do emisji CO₂

W 2013 roku Grupa Kapitałowa PGE zmieniła zasady wyceny otrzymywanych nieodpłatnie uprawnień do emisji CO₂. Zgodnie z poprzednią polityką rachunkowości Grupa ujmowała otrzymane nieodpłatnie uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych w wartości godziwej a rezerwa na obowiązek umorzenia uprawnień była tworzona w odniesieniu do całości emisji CO₂. Po zmianie polityki rachunkowości uprawnienia otrzymane nieodpłatnie prezentowane są w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w wartości nominalnej, czyli w wartości zerowej. Z kolei rezerwę na zobowiązania z tytułu emisji CO₂ Grupa ewidencjonuje w odniesieniu do tej części emisji CO₂, która nie jest pokryta otrzymanymi nieodpłatnie uprawnieniami.

Po zmianie polityki rachunkowości Grupa Kapitałowa PGE stosuje rozwiązanie najbardziej rozpowszechnione wśród polskich podmiotów rynku energetycznego, dzięki czemu jej sprawozdanie z sytuacji finansowej jest bardziej porównywalne do innych podmiotów z branży.

Reklasyfikacja

Ponadto Grupa Kapitałowa PGE dokonała zmiany prezentacji opłat przyłączeniowych z pozycji pozostałych zobowiązań niefinansowych do pozycji przychodów przyszłych okresów oraz prawa wieczystego użytkowania gruntów z pozycji pozostałych aktywów do pozycji wartości niematerialnych.

Przekształcenie danych porównywalnych

W związku z powyższym Grupa przekształciła dane prezentowane w porównywalnych sprawozdaniach z sytuacji finansowej, sprawozdaniu z całkowitych dochodów oraz sprawozdaniu z przepływów pieniężnych. Przekształcenie zostało przedstawione w poniższych tabelach. Odpowiednio przekształcono również informacje prezentowane w dodatkowych notach objaśniających do niniejszego sprawozdania finansowego.

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES ZAKOŃCZONY DNIA
30 CZERWCA 2013 ROKU**

	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO ₂	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (dane przekształcone)
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT			
PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY	15.101	-	15.101
Koszt własny sprzedaży	(11.241)	(399)	(11.640)
ZYSK BRUTTO ZE SPRZEDAŻY	3.860	(399)	3.461
Pozostałe przychody operacyjne	367	-	367
Koszty sprzedaży i dystrybucji	(491)	-	(491)
Koszty ogólnego zarządu	(366)	-	(366)
Pozostałe koszty operacyjne	(203)	-	(203)
ZYSK Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	3.167	(399)	2.768
Przychody finansowe	180	-	180
Koszty finansowe	(231)	-	(231)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych	-	-	-
ZYSK BRUTTO	3.116	(399)	2.717
Podatek dochodowy	(591)	76	(515)
ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY	2.525	(323)	2.202
INNE CAŁKOWITE DOCHODY			
Inne dochody za okres sprawozdawczy, netto	2	-	2
ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY	2.527	(323)	2.204
ZYSK NETTO PRZYPADAJĄCY NA:			
- akcjonariuszy jednostki dominującej	2.511	(318)	2.193
- udziałowców niekontrolujących	14	(5)	9
ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY PRZYPADAJĄCE NA:			
- akcjonariuszy jednostki dominującej	2.513	(318)	2.195
- udziałowców niekontrolujących	14	(5)	9
ZYSK NA JEDNĄ AKCJĘ (W ZŁOTYCH)			
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	1,34	(0,17)	1,17
- podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej	1,34	(0,17)	1,17

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2013 ROKU

	Stan na 30 czerwca 2013 (dane publikowane)	PWUG	Zmiana wyceny CO ₂	Stan na 30 czerwca 2013 (dane przekształcone)
AKTYWA TRWAŁE				
Rzeczowe aktywa trwałe	44.248	-	-	44.248
Nieruchomości inwestycyjne	23	-	-	23
Wartości niematerialne	786	50	-	836
Pożyczki i należności	370	-	-	370
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	26	-	-	26
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych wykazywane metodą praw własności	41	-	-	41
Pozostałe aktywa długoterminowe	504	(50)	-	454
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	299	-	-	299
AKTYWA TRWAŁE ŁĄCZNIE	46.297	-	-	46.297
AKTYWA OBROTOWE				
Zapasy	1.631	-	-	1.631
Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych	2.118	-	(1.119)	999
Należności z tytułu podatku dochodowego	8	-	-	8
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	146	-	-	146
Należności z tytułu dostaw i usług	2.161	-	-	2.161
Pożyczki i należności finansowe	961	-	-	961
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	4	-	-	4
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	925	-	-	925
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	6.039	-	-	6.039
Aktywa grupy zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	13	-	-	13
AKTYWA OBROTOWE ŁĄCZNIE	14.006	-	(1.119)	12.887
SUMA AKTYWÓW	60.303	-	(1.119)	59.184

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2013 ROKU

	Stan na 30 czerwca 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO ₂	Opłaty przyłączeniowe	Stan na 30 czerwca 2013 (dane przekształcone)
KAPITAŁ WŁASNY				
Kapitał podstawowy	18.698	-	-	18.698
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	5	-	-	5
Kapitał zapasowy	8.941	-	-	8.941
Pozostałe kapitały rezerwowe	50	-	-	50
Zyski zatrzymane	14.031	(424)	-	13.607
Kapitał własny przypisany udziałom niekontrolującym	318	(5)	-	313
KAPITAŁ WŁASNY OGÓŁEM	42.043	(429)	-	41.614
ZOBOWIĄZANIA				
DŁUGOTERMINOWE				
Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki, obligacje i leasing	2.070	-	-	2.070
Pozostałe zobowiązania	8	-	-	8
Rezerwy długoterminowe	4.841	-	-	4.841
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1.691	(100)	-	1.591
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	1.141	-	-	1.141
ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE ŁĄCZNIE	9.751	(100)	-	9.651
ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	776	-	-	776
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	42	-	-	42
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	636	-	-	636
Pozostałe zobowiązania finansowe	1.165	-	-	1.165
Pozostałe zobowiązania niefinansowe	3.292	-	(75)	3.217
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	121	-	-	121
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacji rządowych	560	(436)	75	199
Rezerwy krótkoterminowe	1.917	(154)	-	1.763
ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE ŁĄCZNIE	8.509	(590)	-	7.919
SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ	60.303	(1.119)	-	59.184

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES ZAKOŃCZONY DNIA
30 CZERWCA 2013 ROKU**

	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO ₂	Opłaty przyłączeniowe	Okres zakończony 30 czerwca 2013 (dane przekształcone)
PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ				
Zysk brutto	3.116	(399)	-	2.717
Korekty o pozycje:				
Amortyzacja	1.529	-	-	1.529
Odsetki i dywidendy, netto	8	-	-	8
Zysk/ strata na działalności inwestycyjnej	(169)	-	-	(169)
Zmiana stanu należności	(415)	-	-	(415)
Zmiana stanu zapasów	578	-	-	578
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(395)	-	(5)	(400)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	1.107	(1.417)	5	(305)
Zmiana stanu rezerw	(1.671)	1.816	-	145
Podatek dochodowy zapłacony	(505)	-	-	(505)
Pozostałe	81	-	-	81
ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ	3.264	-	-	3.264

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2013 ROKU

	Stan na 31 grudnia 2013 (dane publikowane)	Opłaty przyłączeniowe	Stan na 31 grudnia 2013 (dane przekształcone)
ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	935	-	935
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	24	-	24
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	528	-	528
Pozostałe zobowiązania finansowe	1.944	-	1.944
Pozostałe zobowiązania niefinansowe	1.673	(55)	1.618
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	155	-	155
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacji rządowych	96	55	151
Rezerwy krótkoterminowe	2.435	-	2.435
ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE ŁĄCZNIE	7.790	-	7.790

7 Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie

Następujące standardy, zmiany w obowiązujących standardach oraz interpretacje nie zostały przyjęte przez Unię Europejską i nie są obowiązujące na dzień 1 stycznia 2014 roku:

- MSSF 9 *Instrumenty finansowe* (wraz z aktualizacjami) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2018 roku.
- MSSF 14 *Regulacyjne pozycje odroczone* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku.
- MSSF 15 *Przychody z umów z klientami* – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2017 roku.
- Zmiany do MSSF 11 (dotyczące rozliczenia nabycia udziału we wspólnych ustaleniach umownych) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku.
- Zmiany do MSR 16 i MSR 38 (dotyczące metod amortyzacji) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku.
- Zmiany do MSR 16 i MSR 41 (dotyczące roślin produkcyjnych) – dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku.
- Zmiany do MSR 19 *Świadczenia pracownicze* – dla okresów rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku.
- Zestawy zmian do wielu standardów (MSSF 1, MSSF 2, MSSF 3, MSSF 8, MSSF 13, MSR 16, MSR 24, MSR 38, MSR 40) – dla okresów rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku.

Wymienione poniżej standardy są obowiązujące od dnia 1 stycznia 2014 roku. Spółka skorzystała z możliwości wcześniejszego ich zastosowania i przyjęła je w 2013 roku:

- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja*.
- MSSF 10 *Skonsolidowane sprawozdania finansowe*.
- MSSF 11 *Wspólne porozumienia*.
- MSSF 12 *Ujawnienia inwestycji w inne jednostki*.
- Zmieniony MSR 27 *Jednostkowe sprawozdania finansowe*.
- Zmieniony MSR 28 *Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i we wspólnych przedsięwzięciach*.

Wpływ nowych regulacji na przyszłe skonsolidowane sprawozdania Grupy Kapitałowej

Nowy standard MSSF 9 *Instrumenty finansowe* dokonuje fundamentalnych zmian w klasyfikacji, prezentacji i wycenie instrumentów finansowych. Zmiany te potencjalnie będą miały istotny wpływ na przyszłe sprawozdania finansowe Grupy. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego MSSF 9 nie został jeszcze zatwierdzony przez Unię Europejską i nie jest znany jego wpływ na przyszłe sprawozdania GK PGE.

Nowy standard MSSF 15 ma za zadanie ujednoczyć zasady ustalania przychodów (za wyjątkiem specyficznych przychodów regulowanych w innych MSSF/MSR) oraz wskazać zakres wymaganych ujawnień. Analiza wpływu standardu na przyszłe sprawozdania Grupy nie została jeszcze zakończona.

Pozostałe standardy oraz ich zmiany nie powinny mieć istotnego wpływu na przyszłe sprawozdania finansowe Grupy.

8 Zmiana szacunków

W okresie objętym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym miały miejsce następujące istotne zmiany szacunków, wpływające na wartości wykazywane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym:

- W ciągu okresu sprawozdawczego dokonano aktualizacji rezerw rekultywacyjnych oraz rezerw na świadczenia pracownicze ze względu na spadek stopy dyskonta. Szczegóły przedstawione są w nocie 20 niniejszego sprawozdania finansowego.
- Rezerwy są zobowiązaniami, których kwota lub termin zapłaty nie są pewne. W ciągu okresu sprawozdawczego Grupa zmieniła szacunki odnośnie zasadności lub wysokości niektórych rezerw. Zmiany szacunków zostały przedstawione w nocie nr 20 niniejszego sprawozdania finansowego.
- W ciągu okresu sprawozdawczego Grupa Kapitałowa PGE zaktualizowała wysokość odpisów aktualizujących aktywa finansowe i pozostałe. Zmiany zostały przedstawione w notach nr 11 oraz 12 niniejszego sprawozdania finansowego.
- W ciągu okresu sprawozdawczego Grupa Kapitałowa PGE zaktualizowała szacunki dotyczące tzw. rekompensat KDT. Kwestia została opisana w nocie nr 26 niniejszego sprawozdania finansowego.

9 Hierarchia wartości godziwej

Zasady wyceny zapasów, instrumentów pochodnych, udziałów i akcji oraz instrumentów nienotowanych na aktywnych rynkach, dla których wiarygodne ustalenie wartości godziwej nie jest możliwe, są analogiczne jak w sprawozdaniu finansowym za rok zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku.

W okresie sprawozdawczym i okresie porównywalnym nie wystąpiły przesunięcia instrumentów finansowych pomiędzy pierwszym i drugim poziomem hierarchii wartości godziwej.

	Stan na dzień 30 czerwca 2014		Stan na dzień 31 grudnia 2013	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
HIERARCHIA WARTOŚCI GODZIWEJ				
- uprawnienia do emisji CO ₂	388	-	246	-
Zapasy	388	-	246	-
- forward towarowy	-	51	-	95
- forward walutowy	-	14	-	9
Aktywa finansowe	-	65	-	104
- forward walutowy	-	1	-	1
- wycena transakcji CCIRS	-	5	-	-
- wycena transakcji IRS	-	45	-	23
Zobowiązania finansowe	-	51	-	24

Wartość bilansowa zapasów na dzień sprawozdawczy wynosi 1.839 mln PLN. Pozycja ta zawiera uprawnienia do emisji CO₂ wyceniane w wartości godziwej o wartości 388 mln PLN, wykazywane w powyższej tabeli. Wycena forwardów towarowych, walutowych oraz swap wykazywana jest w sprawozdaniu z sytuacji finansowej w pozycji aktywów lub zobowiązań wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy.

10 Informacje dotyczące segmentów działalności

Podział sprawozdawczości Grupy oparty jest na segmentach branżowych:

- Energetyka Konwencjonalna obejmująca poszukiwanie i wydobywanie węgla brunatnego oraz produkcję energii w elektrowniach oraz elektrociepłowniach należących do Grupy.
- Energetyka Odnawialna obejmująca wytwarzanie przez Grupę energii elektrycznej w elektrowniach szczytowo-pompowych oraz ze źródeł odnawialnych.
- Obrót Hurtowy, obejmujący sprzedaż i zakup energii elektrycznej na rynku hurtowym, obrót uprawnieniami do emisji oraz prawami majątkowymi wynikającymi ze świadectw pochodzenia oraz zakup i dostawy paliw.
- Dystrybucja, obejmująca zarządzanie lokalnymi sieciami dystrybucyjnymi oraz przesyłanie energii elektrycznej.
- Sprzedaż Detaliczna, obejmująca sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług odbiorcom końcowym.

Organizacja i zarządzanie Grupą odbywa się w podziale na segmenty, uwzględniające rodzaj oferowanych produktów i usług. Każdy z segmentów stanowi strategiczną jednostkę gospodarczą, oferującą inne wyroby i obsługującą inne rynki. Przepisanie poszczególnych jednostek do segmentów działalności zostało przedstawione w nocie nr 3 niniejszego sprawozdania finansowego. Grupa co do zasady rozlicza transakcje między segmentami w taki sposób, jakby dotyczyły one podmiotów niepowiązanych – na warunkach rynkowych.

Sezonowość segmentów działalności

Czynniki atmosferyczne powodują sezonowość zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepło oraz mają wpływ na techniczne i ekonomiczne warunki ich wytwarzania, dystrybucji i przesyłania, a tym samym wpływają na wyniki uzyskiwane przez spółki Grupy Kapitałowej PGE.

Poziom sprzedaży energii elektrycznej w ciągu roku jest zmienny i zależy przede wszystkim od temperatury powietrza i długości dnia. Co do zasady, niższe temperatury powietrza w zimie i krótsze dni powodują wzrost zapotrzebowania na energię elektryczną, podczas gdy wyższe temperatury powietrza i dłuższe dni w okresie letnim przyczyniają się do jego spadku. Ponadto, zmiany sezonowe widoczne są wśród wybranych grup odbiorców końcowych. Efekty sezonowości są w szczególności bardziej znaczące dla gospodarstw domowych, niż dla sektora przemysłowego.

Sprzedaż ciepła zależy w szczególności od temperatury powietrza i jest większa w okresie zimowym, a mniejsza w okresie letnim.

INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW BRANŻOWYCH ZA OKRES ZAKOŃCZONY 30 CZERWCA 2014 ROKU

	SEGMENT: Energetyka Konwencjonalna	SEGMENT: Energetyka Odnawialna	SEGMENT: Obrót hurtowy	SEGMENT: Dystrybucja	SEGMENT: Sprzedaż detaliczna	SEGMENT: Działalność pozostała	Korekty konsolidacyjne	Razem
PRZYCHODY								
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	6.508	376	118	791	6.038	369	8	14.208
Sprzedaż między segmentami	150	11	4.647	2.057	91	480	(7.436)	-
PRZYCHODY SEGMENTU OGÓŁEM	6.658	387	4.765	2.848	6.129	849	(7.428)	14.208
WYNIK								
EBIT *)	2.114	105	280	691	(104)	10	29	3.125
EBITDA **)	2.948	208	287	1.183	(100)	73	9	4.608
Przychody (koszty) finansowe netto								(7)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								-
ZYSK BRUTTO								3.118
Podatek dochodowy								(608)
ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY								2.510
AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA								
Aktywa segmentu z wyłączeniem należności z tytułu dostaw i usług	32.183	3.268	776	14.787	1.744	1.111	(1.246)	52.623
Należności z tytułu dostaw i usług	180	61	417	329	1.286	292	(808)	1.757
Udziały w jednostce stowarzyszonej								9
Aktywa nieprzypisane								9.069
AKTYWA OGÓŁEM								63.458
Zobowiązania segmentu z wyłączeniem zobowiązań z tytułu dostaw i usług	6.360	225	2.276	2.502	1.171	337	(940)	11.931
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	491	42	134	160	553	180	(726)	834
Zobowiązania nieprzypisane								6.779
ZOBOWIĄZANIA OGÓŁEM								19.544
POZOSTAŁE INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTU								
Nakłady inwestycyjne	1.578	155	6	452	1	74	(34)	2.232
Odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	62	(1)	-	2	11	(4)	(1)	69
Amortyzacja	834	103	7	492	4	63	(20)	1.483
Pozostałe koszty niepieniężne ***)	434	8	(5)	4	435	20	256	1.152

*) EBIT = zysk (strata) z działalności operacyjnej

**) EBITDA = EBIT + amortyzacja

***) Zmiany o charakterze niepieniężnym dotyczą rezerw m.in. na rekultywację, uprawnienia do emisji CO₂, nagrody jubileuszowe, taryfę pracowniczą ujęte w wyniku oraz innych całkowitych dochodach.

INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW BRANŻOWYCH ZA OKRES ZAKOŃCZONY 30 CZERWCA 2013 ROKU

<i>dane przekształcone</i>	SEGMENT: Energetyka Konwencjonalna	SEGMENT: Energetyka Odnawialna	SEGMENT: Obrót hurtowy	SEGMENT: Dystrybucja	SEGMENT: Sprzedaż detaliczna	SEGMENT: Działalność pozostała	Korekty konsolidacyjne	Razem
PRZYCHODY								
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	6.005	322	1.352	676	6.367	379	-	15.101
Sprzedaż między segmentami	277	54	4.821	2.110	119	422	(7.803)	-
PRZYCHODY SEGMENTU OGÓŁEM	6.282	376	6.173	2.786	6.486	801	(7.803)	15.101
WYNIK								
EBIT *)	1.071	127	479	649	414	2	26	2.768
EBITDA **)	1.920	217	486	1.136	418	59	9	4.245
Przychody (koszty) finansowe netto								(51)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								-
ZYSK BRUTTO								2.717
Podatek dochodowy								(515)
ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY								2.202
AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA								
Aktywa segmentu z wyłączeniem należności z tytułu dostaw i usług	29.826	2.937	1.823	14.507	1.456	1.050	(2.483)	49.116
Należności z tytułu dostaw i usług	229	67	711	385	1.436	259	(926)	2.161
Udziały w jednostce stowarzyszonej								41
Aktywa nieprzypisane								7.866
AKTYWA OGÓŁEM								59.184
Zobowiązania segmentu z wyłączeniem zobowiązań z tytułu dostaw i usług	6.898	218	1.917	2.588	2.544	335	(2.124)	12.376
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	442	23	303	178	548	153	(871)	776
Zobowiązania nieprzypisane								4.418
ZOBOWIĄZANIA OGÓŁEM								17.570
POZOSTAŁE INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTU								
Nakłady inwestycyjne	1.108	62	5	467	4	60	(46)	1.660
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych netto w ramach zakupu nowych spółek	-	411	-	-	-	-	312	723
Odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	94	5	108	8	13	1	(14)	215
Amortyzacja	849	90	7	487	4	57	(17)	1.477
Pozostałe koszty niepieniężne ***)	1.049	7	5	67	301	23	(54)	1.398

*) EBIT = zysk (strata) z działalności operacyjnej

**) EBITDA = EBIT + amortyzacja

***) Zmiany o charakterze niepieniężnym dotyczą rezerw m.in. na rekultywację, uprawnienia do emisji CO₂, nagrody jubileuszowe, taryfę pracowniczą ujęte w wyniku oraz innych całkowitych dochodach.

11 Przychody i koszty

11.1 Przychody ze sprzedaży

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013
PRZYCHODY Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ		
<i>Przychody ze sprzedaży towarów i produktów bez wyłączenia akcyzy</i>	13.065	14.704
<i>Podatek akcyzowy</i>	(267)	(260)
PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY TOWARÓW I PRODUKTÓW, W TYM:	12.798	14.444
Sprzedaż energii elektrycznej	8.876	10.723
Sprzedaż usług dystrybucyjnych	2.675	2.593
Sprzedaż ciepła	367	403
Sprzedaż praw majątkowych pochodzenia energii	362	206
Regulacyjne usługi systemowe	214	216
Pozostała sprzedaż towarów i materiałów	304	303
PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY USŁUG	248	287
PRZYCHODY Z TYTUŁU REKOMPENSAT KDT	1.162	370
PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY, RAZEM	14.208	15.101

Spadek przychodów ze sprzedaży w okresie zakończonym dnia 30 czerwca 2014 roku w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego wynika głównie z wygaśnięcia kontraktu z Energa Obrót S.A. oraz spadku zrealizowanych cen energii elektrycznej.

Kwestia przychodów z tytułu rekompensat KDT została opisana w nocie 26.1 niniejszego sprawozdania finansowego.

11.2 Koszty w układzie rodzajowym i kalkulacyjnym

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013 <i>dane przekształcone</i>
KOSZTY W UKŁADZIE RODZAJOWYM		
Amortyzacja	1.483	1.477
Zużycie materiałów i energii	1.530	1.859
Usługi obce	1.190	1.085
Podatki i opłaty	1.430	1.620
Koszty świadczeń pracowniczych	2.302	2.147
Pozostałe koszty rodzajowe	148	166
KOSZTY WEDŁUG RODZAJU, RAZEM	8.083	8.354
Zmiana stanu produktów	(27)	(23)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby jednostki	(645)	(677)
Koszty sprzedaży	(744)	(491)
Koszty ogólnego zarządu	(366)	(366)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	4.181	4.843
KOSZT WŁASNY SPRZEDAŻY	10.482	11.640

Jak opisano w nocie 6 niniejszego sprawozdania Grupa Kapitałowa zmieniła wybrane zasady rachunkowości dotyczące wyceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla. W celu zachowania porównywalności odpowiednie pozycje kosztów rodzajowych za okres zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku zostały przekształcone.

11.3 Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013
POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE		
Rozwiązanie rezerw	832	61
Korekta przychodów z tyt. rekompensat KDT	246	148
Dotacje	76	9
Kary, grzywny, odszkodowania	56	77
Rozwiązanie odpisów aktualizujących należności	30	7
Zysk ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych	9	10
Nadwyżki / ujawnienia aktywów	8	19
Pozostałe	32	36
POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE OGÓŁEM	1.289	367

Przychody z tytułu rozwiązania rezerw dotyczą głównie rozwiązania rezerwy na zakup uprawnień do emisji CO₂ w wysokości 751 mln PLN w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Kwestia została opisana szerzej w nocie 20.1.

Kwestia przychodów z tytułu rekompensat KDT została opisana w nocie 26.1 niniejszego sprawozdania finansowego.

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013
POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE		
Efekt zmiany rezerwy rekultywacyjnej na skutek zmiany stopy dyskonta	601	-
Utworzenie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów	53	62
Utworzenie odpisów aktualizujących należności	35	30
Likwidacja szkód/ usuwanie awarii	24	15
Utworzenie rezerw	21	60
Pozostałe	46	36
POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE OGÓŁEM	780	203

Efekt zmiany rezerwy rekultywacyjnej na skutek zmiany stopy dyskonta został opisany w nocie 20.2 niniejszego sprawozdania finansowego.

Utworzenie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów w okresie bieżącym dotyczy modernizacji środków trwałych, dla których stwierdzono utratę wartości. Z kolei w okresie porównywalnym pozycja dotyczy przede wszystkim Projektu Opole II. Odpis ten został odwrócony w kolejnych okresach sprawozdawczych.

11.4 Przychody i koszty finansowe

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013
PRZYCHODY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH		
Dywidendy	2	3
Odsetki	106	108
Aktualizacja wartości/ rozwiązanie odpisów aktualizujących	28	30
Różnice kursowe	27	26
PRZYCHODY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH	163	167
Rozwiązanie rezerw	18	6
Pozostałe	1	7
POZOSTAŁE PRZYCHODY FINANSOWE	19	13
PRZYCHODY FINANSOWE OGÓŁEM	182	180

Aktualizacja wartości instrumentów finansowych dotyczy głównie wyceny transakcji zawieranych na rynku uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013
KOSZTY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH		
Odsetki	36	37
Aktualizacja wartości	27	-
Odpis aktualizujący	3	3
Różnice kursowe	31	51
KOSZTY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH	97	91
POZOSTAŁE KOSZTY FINANSOWE		
Koszty odsetkowe, w tym efekt zwijania dyskonta	91	129
Pozostałe	1	11
POZOSTAŁE KOSZTY FINANSOWE	92	140
KOSZTY FINANSOWE OGÓŁEM	189	231

W pozycji aktualizacja wartości została ujęta wycena transakcji zabezpieczających CCIRS i IRS.

12 Odpisy aktualizujące wartość aktywów

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013
ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH		
Zawiązanie odpisu	53	63
Rozwiązanie odpisu	-	10
ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ZAPASÓW		
Zawiązanie odpisu	12	16
Rozwiązanie odpisu	4	1

Zawiązanie odpisu aktualizującego wartość rzeczowych aktywów trwałych dotyczy projektów inwestycyjnych w jednostkach wytwórczych objętych w latach ubiegłych odpisem aktualizującym, ze względu na utratę wartości w odniesieniu do ośrodków wypracowujących przepływy pieniężne.

13 Podatek dochodowy

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013 <i>dane przekształcone</i>
PODATEK DOCHODOWY WYKAZYWANY W RACHUNKU ZYSKÓW I STRAT		
Bieżący podatek dochodowy	246	404
Podatek odroczony	362	111
RAZEM	608	515

Dodatkowo w sprawozdaniu finansowym na dzień 30 czerwca 2014 roku w pozycji innych całkowitych dochodów Grupa ujęła aktywo na podatek odroczony od wyceny instrumentów finansowych oraz od rezerw na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia w kwocie 13 mln PLN.

14 Aktywo oraz rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
ELEMENTY AKTYWA Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO		
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością rzeczowych aktywów trwałych	478	494
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	20	24
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	31	19
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	29	41
Rekompensaty z tytułu rozwiązania KDT	92	215
Rezerwy na rekultywację wyrobisk końcowych i rekultywację składowisk popiołów	499	369
Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO ₂	60	272
Rezerwy na świadczenia pracownicze	474	453
Pozostałe rezerwy	114	141
Koszty okresu niezrealizowane podatkowo	213	216
Nieodpłatnie otrzymana infrastruktura i otrzymane opłaty przyłączeniowe	151	155
Straty podatkowe	48	6
Pozostałe	93	101
AKTYWA BRUTTO Z TYTUŁU ODROZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO	2.302	2.506
Odpis aktualizujący wartość aktywów	(5)	(4)
AKTYWA NETTO Z TYTUŁU ODROZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO	2.297	2.502

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
ELEMENTY REZERWY Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO		
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością rzeczowych aktywów trwałych	2.622	2.487
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością pozostałych aktywów finansowych	9	-
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	22	31
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością praw majątkowych pochodzenia energii	75	70
Uprawnienia do emisji CO ₂	151	235
Rekompensaty z tytułu rozwiązania KDT	770	647
Przychody okresu niezrealizowane podatkowo	193	203
Doszacowanie przychodów	126	138
Pozostałe	40	54
REZERWA Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO	4.008	3.865
PO SKOMPENSOWANIU SALD PODATEK ODROZONY GRUPY PREZENTOWANY JEST JAKO:		
Aktywo z tytułu podatku dochodowego	356	302
Rezerwa z tytułu podatku dochodowego	(2.067)	(1.665)

15 Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych

Jednostki wytwórcze należące do Grupy Kapitałowej PGE utrzymują instalacje, które są objęte postanowieniami ustawy z dnia 28 kwietnia 2011 roku o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych. Poczawszy od 2013 roku bezwarunkowo przyznawana jest tylko część uprawnień emisyjnych na produkcję ciepła, natomiast na produkcję energii elektrycznej co do zasady brak jest bezpłatnych EUA. Jedynie na mocy art. 10c) Dyrektywy 2003/87/WE ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych we Wspólnocie możliwa jest derogacja w zakresie uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, pod warunkiem realizacji zadań inwestycyjnych ujętych w Krajowym Planie Inwestycyjnym. Warunkiem otrzymania bezpłatnych uprawnień do emisji CO₂ na pokrycie produkcji energii elektrycznej jest coroczne przedstawienie sprawozdań rzeczowo-finansowych z realizacji zadań wymienionych w Krajowym Planie Inwestycyjnym oraz ich akceptacja przez Komisję Europejską.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. złożyła wymagane sprawozdania z realizacji inwestycji w dniu 9 grudnia 2013 roku. W kwietniu 2014 roku jednostki z Grupy Kapitałowej PGE otrzymały nieodpłatnie uprawnienia do emisji CO₂ w ilości około 31 mln ton dla jednostek wytwarzających energię elektryczną oraz około 3 mln ton dla instalacji innych niż wytwarzające energię elektryczną.

	EUA		CER/ERU		Razem wartość
	Ilość (mln Mg)	Wartość	Ilość (mln Mg)	Wartość	
STAN NA 1 STYCZNIA 2013	76	597	6	194	791
Zakup	38	772	-	-	772
Przyznane nieodpłatnie	-	-	-	-	-
Umorzenie	(55)	(42)	(6)	(193)	(235)
Pozostałe zmiany	-	77	-	(1)	76
STAN NA 31 GRUDNIA 2013	59	1.404	-	-	1.404
Zakup	10	240	-	-	240
Przyznane nieodpłatnie	34	-	-	-	-
Umorzenie	(61)	(682)	-	-	(682)
STAN NA 30 CZERWCA 2014	42	962	-	-	962

16 Pozostałe aktywa długo i krótkoterminowe

Pozostałe aktywa długoterminowe

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Zaliczki na rzeczowe aktywa trwałe w budowie	1.180	602
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe	39	42
Pozostałe aktywa ogółem	1.219	644

Zaliczki na rzeczowe aktywa trwałe w budowie dotyczą głównie projektów inwestycyjnych prowadzonych przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

Pozostałe aktywa krótkoterminowe

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Koszty rozliczane w czasie		
Ubezpieczenia majątkowe i deliktowe	21	20
Usługi informatyczne	8	10
Rozliczenie w czasie prowizji	34	22
Rozliczenie w czasie kontraktów budowlano - montażowych	-	9
Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	43	5
Wyłączenie gruntów z produkcji rolnej i leśnej	16	-
Pozostałe koszty rozliczane w czasie	54	34
Inne aktywa krótkoterminowe		
Doszacowanie sprzedaży	532	529
Przedpłaty na dostawy	433	-
Należności z tytułu naliczonego VAT	337	67
Należności z tytułu akcyzy	45	23
Pozostałe należności z tytułu podatków	5	2
Zaliczki na dostawy rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	13	16
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	13	12
Pozostałe aktywa ogółem	1.554	749

Doszacowanie sprzedaży obejmuje szacunek sprzedaży energii elektrycznej nieodczytanej na urządzeniach pomiarowych na dzień sprawozdawczy. Przedpłaty na dostawy to przedpłaty wynikające z porozumienia dotyczącego zakupu węgla przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

17 Wybrane aktywa finansowe

Wartość bilansowa aktywów finansowych wycenianych wg zamortyzowanego kosztu nie odbiega istotnie od ich wartości godziwej.

17.1 Pozostałe pożyczki i należności finansowe

Na dzień sprawozdawczy główną pozycję pożyczek i pozostałych należności finansowych stanowią lokaty o okresie zapadalności powyżej 3 miesięcy.

	Stan na dzień 30 czerwca 2014		Stan na dzień 31 grudnia 2013	
	część długo-terminowa	część krótko-terminowa	część długo-terminowa	część krótko-terminowa
Lokaty i depozyty	-	2.115	-	100
Rekompensaty KDT	-	1.323	-	675
Nabyte obligacje	376	-	358	-
Kaucje i wadia	-	23	1	58
Zabezpieczenia na rynek bilansujący, IRGIT, fundusz gwarancyjny KDPW	27	107	18	13
Pozostałe należności finansowe	11	16	15	57
RAZEM POŻYCZKI I NALEŻNOŚCI	414	3.584	392	903

17.2 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne w banku są oprocentowane według zmiennych stóp procentowych, których wysokość zależy od stopy oprocentowania lokat bankowych. Lokaty krótkoterminowe są dokonywane na różne okresy, w większości od jednego dnia do jednego miesiąca, w zależności od aktualnego zapotrzebowania Grupy na środki pieniężne i są oprocentowane według ustalonych dla nich stóp procentowych.

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Środki pieniężne w banku i kasie	638	986
Lokaty typu overnight	508	517
Lokaty krótkoterminowe	3.431	4.449
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4.577	5.952
Odsetki naliczone od środków pieniężnych, nie otrzymane na dzień bilansowy	(3)	(5)
Różnice kursowe od środków pieniężnych w walutach	1	-
Saldo środków pieniężnych i ekwiwalentów wykazanych w rachunku przepływów	4.575	5.947
Pozostające do dyspozycji limity kredytowe	1.781	1.757
<i>w tym limity kredytowe w rachunku bieżącym</i>	<i>1.459</i>	<i>1.646</i>

17.3 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
AKTYWA FINANSOWE WYCENIANE W WARTOŚCI GODZIWEJ		
- forward towarowy	51	95
- forward walutowy	14	9
RAZEM	65	104

W kategorii aktywów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik Grupa Kapitałowa PGE wykazuje instrumenty finansowe związane z handlem uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych – forwardy towarowe i forwardy walutowe.

18 Kapitały własne

18.1 Kapitał podstawowy

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Ilość akcji zwykłych serii A o wartości nominalnej 10 złotych każda	1.470.576.500	1.470.576.500
Ilość akcji zwykłych serii B o wartości nominalnej 10 złotych każda	259.513.500	259.513.500
Ilość akcji zwykłych serii C o wartości nominalnej 10 złotych każda	73.228.888	73.228.888
Ilość akcji zwykłych serii D o wartości nominalnej 10 złotych każda	66.441.941	66.441.941
ŁĄCZNA ILOŚĆ AKCJI	1.869.760.829	1.869.760.829

W ciągu okresu sprawozdawczego nie nastąpiły zmiany w strukturze i wysokości kapitału podstawowego.

Poniżej przedstawiono strukturę własnościową Spółki na dni sprawozdawcze.

	Skarb Państwa	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku	61,89%	38,11%	100,00%
Stan na dzień 30 czerwca 2014 roku	61,89%	38,11%	100,00%

Struktura własnościowa na poszczególne dni sprawozdawcze została zaprezentowana na podstawie informacji dostępnych Spółce.

Po dniu sprawozdawczym, w dniu 2 lipca 2014 roku Skarb Państwa zbył (bezpośrednio oraz za pośrednictwem Polskich Inwestycji Rozwojowych S.A.) 65.441.629 akcji zwykłych Spółki o wartości nominalnej 10 zł każda, stanowiących 3,50% kapitału zakładowego Spółki. Zgodnie z otrzymanym zawiadomieniem z Ministerstwa Skarbu Państwa po przeprowadzeniu powyższej transakcji sprzedaży, udział Skarbu Państwa w kapitale Spółki wynosi 58,39%. Według informacji dostępnych w Spółce na dzień publikacji niniejszego sprawozdania finansowego jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGE S.A. był Skarb Państwa.

Po dniu sprawozdawczym do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie wystąpiły zmiany w wysokości kapitału podstawowego Spółki.

18.2 Kapitał z wyceny instrumentów finansowych

Z tytułu wdrożonej rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych Grupa Kapitałowa PGE rozpoznała w kapitale z wyceny instrumentów finansowych w okresie sprawozdawczym kończącym się 30 czerwca 2014 roku kwotę (15) mln PLN. Po uwzględnieniu efektu podatku odroczonego zmiana kapitału z aktualizacji wyceny wyniosła (12) mln PLN.

Poniższa tabela prezentuje zmianę stanu kapitału z aktualizacji wyceny z tytułu rachunkowości zabezpieczeń w okresie sprawozdawczym (kwoty brutto przed uwzględnieniem podatku odroczonego):

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Rok zakończony 31 grudnia 2013
Bilans otwarcia	-	-
Odroczenie zmian wartości godziwej zabezpieczających instrumentów finansowych w części uznanej za skuteczne zabezpieczenie	(4)	-
Naliczone odsetki na instrumencie pochodnym przeniesione z kapitału z aktualizacji wyceny i ujęte w kosztach odsetkowych	2	-
Rewaluacja walutowa transakcji CCIRS przeniesiona z kapitału i ujęta w wyniku z różnic kursowych	(13)	-
Nieefektywna część zmiany wyceny do wartości godziwej transakcji zabezpieczających zaprezentowana w rachunku zysków i strat	-	-
Zmiana kapitału z aktualizacji wyceny	(15)	-

19 Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty

	Dywidenda wypłacona lub zadeklarowana z zysków okresu/ roku zakończonego dnia		
	30 czerwca 2014	31 grudnia 2013	31 grudnia 2012
DYWIDENDY GOTÓWKOWE Z AKCJI ZWYKŁYCH			
Dywidenda z zysków zatrzymanych	-	2.057	784
Dywidenda z kapitału zapasowego	-	-	824
DYWIDENDY GOTÓWKOWE Z AKCJI ZWYKŁYCH			
ŁĄCZNIE	-	2.057	1.608
Dywidendy gotówkowe na akcję (w złotych)	-	1,10	0,86

Dywidenda z zysków okresu zakończonego dnia 30 czerwca 2014 roku

W ciągu okresu sprawozdawczego oraz do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego Spółka nie dokonywała wypłat zaliczek na poczet dywidendy.

Dywidenda z zysków roku 2013

W dniu 6 czerwca 2014 roku Walne Zgromadzenia Akcjonariuszy PGE S.A. przeznaczyło z zysku roku 2013 kwotę 2.057 mln PLN na wypłatę dywidendy (co stanowi 1,10 złotych na akcję). Walne Zgromadzenie ustaliło dzień dywidendy na dzień 5 września 2014 roku a termin wypłaty dywidendy na dzień 26 września 2014 roku.

W sprawozdaniu z sytuacji finansowej na dzień 30 czerwca 2014 roku zobowiązanie z tytułu dywidendy jest prezentowane w pozycji pozostałych zobowiązań niefinansowych.

Dywidenda z zysków roku 2012

W dniu 27 czerwca 2013 roku Walne Zgromadzenie Spółki przeznaczyło z zysku roku 2012 kwotę 784 mln PLN na wypłatę dywidendy. Ponadto na wypłatę dywidendy przeznaczono część kapitału zapasowego w kwocie 824 mln PLN. Dywidenda określona uchwałami Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 27 czerwca 2013 roku została wypłacona w dniu 26 września 2013 roku.

20 Rezerwy

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości	Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO ₂	Rezerwy na koszty rekultywacji	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Rezerwa na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2014	1.342	941	161	1.432	2.054	63	395	509	6.897
Koszty odsetek	28	20	-	-	42	-	-	-	90
Aktualizacja wartości rezerwy/ korekta stopy dyskontowej	52	47	-	-	601	-	-	-	700
Koszty bieżącego zatrudnienia /wykorzystane rezerwy	(41)	(37)	-	(683)	-	(8)	(627)	(301)	(1.697)
Utworzone w ciągu roku obrotowego	-	-	7	321	31	-	617	478	1.454
Rozwiązane	-	-	(70)	(751)	-	-	(85)	(55)	(961)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	11	-	-	-	11
NA DZIEŃ 30 CZERWCA 2014	1.381	971	98	319	2.739	55	300	631	6.494
KRÓTKOTERMINOWE	89	98	25	319	-	9	300	474	1.314
DŁUGOTERMINOWE	1.292	873	73	-	2.739	46	-	157	5.180

Według obecnych planów rekultywacji wyrobisk końcowych kopalnie węgla brunatnego wchodzące w skład Grupy Kapitałowej szacują, iż koszty będą ponoszone w latach 2032 – 2081 (w przypadku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów) oraz w latach 2041 – 2090 (w przypadku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Turów).

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2014 ROKU
ZGODNE Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)**

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Nagrody jubileuszowe	Roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości	Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO ₂	Rezerwy na koszty rekultywacji	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Rezerwa na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013 (dane przekształcone)	1.552	990	91	163	2.076	83	751	698	6.404
Zmiana składu Grupy	-	(1)	-	-	26	-	-	(2)	23
Koszty bieżącego zatrudnienia	33	46	-	-	-	-	-	-	79
Zyski i straty aktuarialne z wyłączeniem korekty stopy dyskonta	(255)	(15)	-	-	-	-	-	-	(270)
Aktualizacja wartości rezerwy/ korekta stopy dyskontowej	(56)	(25)	-	-	(226)	-	-	-	(307)
Koszty odsetek	60	37	-	-	88	2	-	-	187
Wypłacone świadczenia / Wykorzystane rezerwy	(57)	(94)	(1)	(158)	-	(21)	(1.178)	(446)	(1.955)
Utworzone	-	-	109	1.427	66	-	979	348	2.929
Rozwiązane	-	-	(39)	-	(36)	(1)	(157)	(89)	(322)
Pozostałe zmiany	65	3	1	-	60	-	-	-	129
NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2013	1.342	941	161	1.432	2.054	63	395	509	6.897
KRÓTKOTERMINOWE	93	97	37	1.432	-	18	395	363	2.435
DŁUGOTERMINOWE	1.249	844	124	-	2.054	45	-	146	4.462

20.1 Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji dwutlenku węgla

Co do zasady rezerwę na zobowiązania z tytułu emisji CO₂ jednostki Grupy Kapitałowej PGE ewidencjonują w odniesieniu do niedoboru uprawnień do emisji CO₂ przyznanym nieodpłatnie. Wysokość rezerwy uwzględnia wartość EUA zakupionych, a także możliwość pokrycia niedoboru certyfikatami CER lub ERU. Jak opisano w nocie 15 niniejszego sprawozdania finansowego Grupa Kapitałowa PGE jest uprawniona do otrzymania nieodpłatnych uprawnień do emisji CO₂ w związku z poniesionymi nakładami na inwestycje zgłoszone do Krajowego Planu Inwestycyjnego.

W dniu 8 kwietnia 2014 roku Komisja Europejska zaakceptowała wykaz instalacji wytwarzających energię elektryczną, wśród których znajdują się instalacje należące do jednostek Grupy, wraz z przyznaną im liczbą uprawnień do emisji za rok 2013. W dniu 10 kwietnia 2014 roku opublikowane zostało Rozporządzenie Rady Ministrów w sprawie wykazu instalacji wytwarzających energię elektryczną, objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych w okresie rozliczeniowym rozpoczynającym się od dnia 1 stycznia 2013 roku. Na podstawie tego rozporządzenia Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE) przekazał w kwietniu 2014 roku na rachunki instalacji należących do jednostek Grupy uprawnienia do emisji CO₂ za 2013 rok w łącznej ilości około 31 mln ton.

Również w kwietniu 2014 roku KOBiZE przekazał na rachunki Grupy Kapitałowej PGE uprawnienia do emisji CO₂ za lata 2013 i 2014 w łącznej ilości 3 mln ton dla instalacji innych niż wytwarzające energię elektryczną.

W związku z powyższym Grupa Kapitałowa PGE w drugim kwartale 2014 roku rozwiązała rezerwę o wartości 751 mln PLN utworzoną w roku 2013, dotyczącą uprawnień przynależnych za rok 2013. Tworząc rezerwę na zobowiązanie z tytułu emisji CO₂ na rok 2014 GK PGE uwzględnia nieodpłatnie otrzymane uprawnienia przynależne za rok 2014.

20.2 Zmiana stopy dyskonta rezerw rekultywacyjnych i aktuarialnych

Z uwagi na zmianę rynkowych stóp procentowych Grupa Kapitałowa PGE zaktualizowała stopę dyskonta użytą do wyceny rezerw rekultywacyjnych oraz aktuarialnych. Stopa dyskonta użyta na dzień 30 czerwca 2014 roku wynosi 3,50% (względem 4,35% na dzień 31 grudnia 2013 roku). Zmiana stopy dyskonta spowodowała:

- Wzrost rezerw rekultywacyjnych odniesionych w pozostałe koszty operacyjne w wysokości 601 mln PLN;
- Wzrost rezerw aktuarialnych odniesionych w koszty operacyjne w wysokości 47 mln PLN;
- Wzrost rezerw aktuarialnych odniesionych w inne całkowite dochody w wysokości 52 mln PLN.

20.3 Pozostałe rezerwy

Główną pozycję pozostałych rezerw stanowi rezerwa na zgłoszone i przewidywane roszczenia dotyczące podatku od nieruchomości. Ponadto w tej pozycji ujęte są również rezerwy na spory z kontrahentami, na premię roczną dla pracowników oraz na niewykorzystane urlopy.

21 Zobowiązania i należności warunkowe. Sprawy sądowe

21.1 Zobowiązania warunkowe

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Zobowiązania z tytułu gwarancji bankowych	3	3
Zabezpieczenie zwrotu dotacji z funduszy środowiskowych	268	271
Zobowiązania z tytułu pozwów sądowych	10	11
Roszczenia z tytułu kar umownych	12	12
Inne zobowiązania warunkowe	26	23
RAZEM ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	319	320

Inne zobowiązania warunkowe

Na inne zobowiązania warunkowe składa się wartość odszkodowania w wysokości 15 mln PLN za szkody powstałe w wyniku zdarzeń losowych oraz wartość potencjalnych kar pieniężnych w wysokości 7 mln PLN związanych z prowadzonymi postępowaniami dotyczącymi ochrony środowiska (naruszenie warunków odprowadzania ścieków oraz wycinki drzew w wybranych spółkach Grupy Kapitałowej PGE).

21.2 Pozostałe istotne kwestie związane ze zobowiązaniami warunkowymi

Bezumowne korzystanie z nieruchomości

Grupa Kapitałowa PGE tworzy rezerwę na spory dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości służących działalności dystrybucyjnej, które zostały zgłoszone w postępowaniu sądowym. Ponadto w Grupie Kapitałowej PGE występują spory na wcześniejszych etapach postępowania a także nie można wykluczyć zwiększenia liczby i wartości podobnych roszczeń w przyszłości.

21.3 Należności warunkowe

Na dzień sprawozdawczy Grupa Kapitałowa PGE nie posiadała istotnych należności warunkowych. Warunkowe składniki aktywów dotyczą przede wszystkim dofinansowania z Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na realizację projektu budowy bloku kogeneracyjnego, zwrotu podatków oraz zgłoszonych roszczeń do ubezpieczycieli za szkody losowe.

21.4 Inne sprawy sądowe i sporne

Kwestia odszkodowania dotyczącego konwersji akcji

Byli akcjonariusze PGE Górnictwo i Energetyka S.A. występują do sądów z wnioskami o zawezwanie PGE S.A. do prób ugodowych o zapłatę odszkodowania z tytułu nieprawidłowego, ich zdaniem, ustalenia parytetu wymiany akcji spółki PGE Górnictwo i Energetyka S.A. na akcje PGE S.A. w procesie konsolidacji jaki miał miejsce w 2010 roku. Łączna wartość dotychczasowych roszczeń wynikających z zawezwań do prób ugodowych skierowanych przez byłych akcjonariuszy PGE Górnictwo i Energetyka S.A. wynosi prawie 8 mln PLN.

Niezależnie od powyższego z dwoma zawezwaniami do prób ugodowych wystąpił do sądu nabywca wierzytelności od byłych akcjonariuszy PGE Górnictwo i Energetyka S.A. tj. spółka Socrates Investment S.A. Spółka ta domaga się od PGE S.A. odszkodowania w łącznej kwocie około 371 mln PLN za szkodę poniesioną w związku z nieprawidłowym (jej zdaniem) ustaleniem parytetu wymiany akcji w procesie połączenia spółki PGE Górnictwo i Energetyka S.A. z PGE S.A.

PGE S.A. nie uznaje żądań Socrates Investment S.A. oraz pozostałych akcjonariuszy występujących z zawezwaniami do prób ugodowych. Roszczenia te są nieudokumentowane i bezzasadne. Wartość akcji spółek podlegających procesowi konsolidacji (połączenia) została wyceniona przez spółkę PwC Polska sp. z o.o. Plan połączenia spółek, w tym parytet wymiany akcji spółki przejmowanej na akcje spółki przejmującej, były badane w zakresie poprawności i rzetelności przez wyznaczonego przez sąd rejestrowy biegłego, który nie znalazł żadnych nieprawidłowości. Następnie niezawisły sąd zarejestrował połączenie spółek. Występujący do sądów nie wykazali zaś na jakiej podstawie, w jaki sposób oraz w oparciu o jakie dane i jakie dokumenty ich roszczenia zostały wyliczone.

W przedmiotowych sprawach PGE S.A. odmawia zawarcia ugód. Wskazać jednak należy, iż istnieje ryzyko wystąpienia przez Socrates Investment S.A. oraz przez pozostałych akcjonariuszy na drogę sądową z pozwami o zapłatę kwot dochodzonych uprzednio w postępowaniach o zawezwanie do prób ugodowych. Na zgłoszone roszczenie Spółka nie utworzyła rezerwy.

Pozew o stwierdzenie nieważności uchwał Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia

W dniu 1 kwietnia 2014 roku do PGE S.A. wpłynął odpis pozwu wniesiony przez jednego z akcjonariuszy do Sądu Okręgowego w Warszawie. Akcjonariusz w pozwie wnosi o stwierdzenie nieważności uchwał nr 1, 2 oraz 4 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 6 lutego 2014 roku. Spółka wniosła odpowiedź na pozew.

22 Zobowiązania finansowe

22.1 Zobowiązania finansowe wyceniane według zamortyzowanego kosztu

	Stan na dzień 30 czerwca 2014		Stan na dzień 31 grudnia 2013	
	część długo-terminowa	część krótko-terminowa	część długo-terminowa	część krótko-terminowa
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE WYCENIANE WG ZAMORTYZOWANEGO KOSZTU				
Oprocentowane kredyty i pożyczki	931	658	992	526
Wyemitowane obligacje	3.034	34	1.000	-
Leasing	2	1	2	2
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	-	834	-	935
Rekompensaty z tytułu KDT	-	168	-	817
Pozostałe zobowiązania finansowe	11	706	11	1.127
RAZEM ZOBOWIĄZANIA	3.978	2.401	2.005	3.407

Oprocentowane kredyty

W ramach kredytów i pożyczek zaprezentowanych w tabeli Grupa wykazuje między innymi:

- kredyt inwestycyjny zaciągnięty przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów w Nordyckim Banku Inwestycyjnym w celu sfinansowania budowy bloku 858 MW – o wartości na dzień 30 czerwca 2014 roku równej 618 mln PLN;
- kredyty inwestycyjne zaciągnięte przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów w Nordyckim Banku Inwestycyjnym i UBS Investment Bank AG na modernizację urządzeń wytwórczych o łącznej wartości na dzień 30 czerwca 2014 roku równej 252 mln PLN;
- kredyty w rachunkach bieżących wykorzystane przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. na dzień 30 czerwca 2014 roku w łącznej kwocie 502 mln PLN.

Emisja obligacji

Jednostka dominująca posiada możliwość finansowania działalności swojej oraz jednostek zależnych w Grupie Kapitałowej PGE poprzez trzy programy emisji obligacji:

- Program emisji obligacji na kwotę 5 mld PLN kierowany do inwestorów z polskiego rynku kapitałowego. W dniu 27 czerwca 2013 roku została przeprowadzona pierwsza niepubliczna emisja 5-letnich, kuponowych obligacji na okaziciela o zmiennym oprocentowaniu w ramach niniejszego programu. Wartość nominalna emisji wyniosła 1 mld PLN a termin zapadalności obligacji to 27 czerwca 2018 roku. W dniu 29 sierpnia 2013 roku obligacje zostały wprowadzone do obrotu w Alternatywnym Systemie Obrotu organizowanym przez BondSpot S.A. oraz Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
- Program emisji obligacji na kwotę 5 mld PLN kierowany do podmiotów w ramach Grupy Kapitałowej PGE.
- Program Emisji Euroobligacji Średnioterminowych na kwotę 2 mld EUR ustanowiony w dniu 22 maja 2014 roku łącznie przez PGE S.A. oraz PGE Sweden AB (publ), spółkę w 100% zależną od PGE S.A. W ramach Programu PGE Sweden AB (publ) może emitować euroobligacje do kwoty 2 mld EUR o minimalnym terminie zapadalności 1 roku. W dniu 9 czerwca 2014 roku PGE Sweden AB (publ) wyemitowała euroobligacje w łącznej kwocie 500 mln EUR i pięcioletnim terminie zapadalności.

Pozostałe zobowiązania finansowe

Na pozycję pozostałych zobowiązań finansowych składają się głównie zobowiązania z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych w wysokości 421 mln PLN oraz otrzymane wadia i kaucje w łącznej wysokości 65 mln PLN.

22.2 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE WYCENIANE W WARTOŚCI GODZIWEJ		
- wycena transakcji IRS	45	23
- wycena transakcji CCIRS	5	-
- forward walutowy	1	1
RAZEM	51	24

Transakcje zabezpieczające IRS

W okresie sprawozdawczym PGE S.A. zawarła 2 transakcje IRS zabezpieczające stopę procentową od wyemitowanych obligacji o wartości nominalnej 1 mld PLN. Płatności wynikające z transakcji IRS są skorelowane z płatnościami odsetek od obligacji. Zmiana wartości godziwej transakcji IRS jest ujmowana w całości w rachunku zysków i strat.

W 2003 roku Elektrownia Turów S.A. (obecnie Oddział PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.) zawarła transakcje zabezpieczające IRS – swap. Zabezpieczają one wysokość składowych zmiennych (USD LIBOR 6m) oprocentowania kredytów inwestycyjnych 30, 40 i 80 milionów USD z Nordic Investment Bank zaciągniętych na finansowanie inwestycji w Elektrowni Turów. W transakcji tej bank-kontrahent płaci dla spółki odsetki oparte na stopie zmiennej, z kolei spółka płaci dla Citibank odsetki oparte na stałej stopie. Nałożenie transakcji IRS na zabezpieczone kredyty z Nordic Investment Bank powoduje w końcowym efekcie zamianę oprocentowania zmiennego na stałe.

Transakcje zabezpieczające CCIRS

W związku z zawarciem pożyczek ze spółką PGE Sweden AB (publ) opisanych w nocie 26.2 niniejszego sprawozdania finansowego, w czerwcu 2014 roku PGE S.A. zawarła transakcje CCIRS i desygnowała je jako instrumenty zabezpieczające ryzyko walutowe w rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych. W transakcjach tych banki-kontrahenci płać PGE S.A. odsetki oparte na stopie stałej w EUR a PGE S.A. płaci odsetki oparte na stopie stałej w PLN. Nominał, płatności odsetek oraz spłata nominału w transakcji CCIRS są skorelowane z odpowiednimi warunkami wynikającymi z umów pożyczek.

Dla ujęcia powyższej transakcji CCIRS Grupa Kapitałowa PGE stosuje rachunkowość zabezpieczeń. Wpływ rachunkowości zabezpieczeń został przedstawiony w nocie nr 18.2 niniejszego sprawozdania finansowego.

23 Przyszłe zobowiązania inwestycyjne

Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego największą inwestycją w Grupie Kapitałowej PGE jest budowa bloków nr 5 i 6 w PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Opole. Zgodnie z podpisaną umową z Generalnym Wykonawcą wartość tej inwestycji wynosi 9.397 mln PLN, w tym zawarte są wypłacone zaliczki w kwocie 811 mln PLN. W dniu 31 stycznia 2014 roku zostało wydane Generalnemu Wykonawcy Polecenie Rozpoczęcia Prac. Poza wymienioną inwestycją na dzień 30 czerwca 2014 roku Grupa Kapitałowa PGE zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie około 5.264 mln PLN. Kwoty te przeznaczone będą głównie na budowę nowych bloków, modernizację majątku jednostek Grupy oraz zakup maszyn i urządzeń. Najbardziej istotne przyszłe zobowiązania inwestycyjne dotyczą:

- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów – rekonstrukcja i modernizacja bloków, w tym również instalacji odsiarczania spalin – około 2.208 mln PLN,
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów – budowa nowego bloku parowo-gazowego wraz z umową serwisową oraz przyłączem do sieci przesyłowej – około 564 mln PLN,
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów, Elektrownia Opole i Elektrownia Dolna Odra – inwestycje mające na celu ograniczenie emisji tlenków siarki i azotu – około 602 mln PLN,
- PGE Dystrybucja S.A. zobowiązania inwestycyjne związane z majątkiem sieciowym w łącznej wysokości około 759 mln PLN.

24 Informacja o istotnych zwiększeniach rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa Kapitałowa PGE zakupiła rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne o wartości 2.232 mln PLN. Największe nakłady poniesione zostały przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (1.578 mln PLN), PGE Dystrybucja S.A. (452 mln PLN) oraz Eolica Wojciechowo Sp. z o.o. (114 mln PLN). Główne pozycje nakładów stanowiły:

- Kompleksowa rekonstrukcja i modernizacja bloków 7 - 12 w Elektrowni Bełchatów - 532 mln PLN;
- Realizacja dwóch bloków energetycznych nr 5 i 6 w Elektrowni Opole - 127 mln PLN;
- Zmiana technologii składowania odpadów paleniskowych w Elektrowni Bełchatów - 78 mln PLN;
- Budowa farmy wiatrowej przez Eolica Wojciechowo o mocy 28 MW - 114 mln PLN.

25 Informacja o podmiotach powiązanych

Transakcje z jednostkami powiązаныmi są dokonywane w oparciu o ceny rynkowe dostarczanych towarów, produktów i usług lub oparte są o koszt ich wytworzenia.

25.1 Jednostki stowarzyszone

Sprzedż spółek z Grupy Kapitałowej PGE do jednostek stowarzyszonych w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2014 roku i 30 czerwca 2013 roku wynosiła 4 mln PLN. Grupa wykazywała należności handlowe od jednostek stowarzyszonych na dzień 31 grudnia 2013 roku w kwocie 1 mln PLN. Na dzień 30 czerwca 2014 roku należności handlowe od jednostek stowarzyszonych nie wystąpiły.

25.2 Spółki zależne od Skarbu Państwa

Dominującym właścicielem PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. jest Skarb Państwa, w związku z tym spółki Skarbu Państwa są traktowane jako podmioty powiązane. Spółki Grupy PGE identyfikują szczegółowo transakcje z około 40 najważniejszymi spółkami zależnymi od Skarbu Państwa. Łączna wartość transakcji z działalności kontynuowanej z powyższymi jednostkami została przedstawiona w tabeli poniżej.

	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013
Sprzedż na rzecz podmiotów powiązanych	1.154	1.893
Zakupy od podmiotów powiązanych	2.011	1.926

	Stan na dzień 30 czerwca 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Należności handlowe od podmiotów powiązanych	204	523
Zobowiązania handlowe wobec podmiotów powiązanych	330	351

Największe transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa dotyczą spółki Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. oraz zakupu węgla od polskich kopalń. Ponadto Grupa Kapitałowa PGE dokonuje istotnych transakcji na rynku energii za pośrednictwem Towarowej Giełdy Energii S.A. Z uwagi na fakt, iż jednostka ta zajmuje się jedynie organizacją obrotu giełdowego, zakup i sprzedaż za jej pośrednictwem nie jest traktowany jako transakcja z podmiotem powiązanym.

Spadek sprzedaży i należności od jednostek powiązanych wynika głównie z wygaśnięcia kontraktu jednostki dominującej z Energa Obrót S.A.

25.3 Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Główna kadra kierownicza obejmuje Zarząd oraz Radę Nadzorczą jednostki dominującej, spółek koncernowych podstawowych linii biznesowych, PGE EJ1 sp. z o.o., PGE Systemy S.A. oraz Exatel S.A.

<i>tys. PLN</i>	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013 <i>dane przekształcone</i>
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (wynagrodzenia i narzuty)	12.092	13.766
Świadczenia po okresie zatrudnienia oraz z tytułu rozwiązania stosunku pracy	2.698	1.535
ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA GŁÓWNEJ KADRY KIEROWNICZEJ	14.790	15.301
Wynagrodzenie kadry kierowniczej spółek działalności pozostałej	8.990	9.284
ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA KADRY KIEROWNICZEJ	23.780	24.585

<i>tys. PLN</i>	Okres zakończony 30 czerwca 2014	Okres zakończony 30 czerwca 2013 <i>dane przekształcone</i>
Zarząd jednostki dominującej	4.064	5.232
Rada Nadzorcza jednostki dominującej	160	145
Zarządy - jednostki zależne	10.030	9.489
Rady Nadzorcze - jednostki zależne	536	435
RAZEM	14.790	15.301
Wynagrodzenie kadry kierowniczej spółek działalności pozostałej	8.990	9.284
ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA KADRY KIEROWNICZEJ	23.780	24.585

Członkowie Zarządów niektórych spółek Grupy Kapitałowej zatrudnieni są na podstawie umów cywilno-prawnych o zarządzanie (tzw. kontrakty menadżerskie). W nocy nr 11.2 Koszty w układzie rodzajowym i kalkulacyjnym wynagrodzenia z tego tytułu są prezentowane w pozycji pozostałych kosztów rodzajowych.

26 Istotne zdarzenia okresu sprawozdawczego oraz zdarzenia następujące po dniu sprawozdawczym

26.1 Rekompensaty z tytułu rozwiązania Kontraktów Długoterminowych

Decyzje Prezesa URE w ramach realizacji Ustawy KDT

Część wytwórców wchodzących obecnie w skład PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. otrzymało prawo do środków na pokrycie kosztów osieroconych (tzw. „rekompensat”) w myśl ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130 poz. 905 z 2007 r.) („Ustawa KDT”). Zapisy Ustawy KDT są w wielu punktach niejednoznaczne i rodzą istotne wątpliwości interpretacyjne. Przeprowadzając obliczenia prognozowanych wyników poszczególnych wytwórców oraz wynikających z nich rekompensat, korekt rocznych kosztów osieroconych, korekt końcowych oraz wynikających z nich wysokości przychodów ujmowanych w sprawozdaniu z całkowitych dochodów, Grupa zastosowała swoją najlepszą wiedzę w tym zakresie, a także korzystała ze wsparcia zewnętrznych ekspertów.

W poprzednich latach wytwórcy z Grupy Kapitałowej PGE otrzymali decyzje dotyczące korekt rocznych kosztów osieroconych oraz kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym za lata 2008-2012. W większości decyzje te były niekorzystne dla poszczególnych podmiotów i zdaniem Grupy zostały wydane z naruszeniem Ustawy KDT. W konsekwencji począwszy od 2009 roku trwa szereg postępowań przed Sądem Okręgowym w Warszawie – Sądem Ochrony Konkurencji i Konsumentów („SOKiK”) oraz przed Sądem Apelacyjnym dotyczących odwołań wytwórców z Grupy Kapitałowej PGE od Decyzji Prezesa URE. Postępowania te znajdują się na różnym etapie zaawansowania.

W I półroczu 2014 roku zapadły, korzystne dla Grupy, prawomocne wyroki w postępowaniach dotyczących odwołań od decyzji Prezesa URE dotyczących korekt rocznych kosztów osieroconych dla PGE GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia

Rzeszów za rok 2009, PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Opole za rok 2009 oraz PGE GiEK S.A. za rok 2010. Wartość przedmiotu sporu w powyższych sprawach wynosiła 680 mln PLN.

W dniu 11 sierpnia 2014 roku PGE GiEK S.A. otrzymała decyzję administracyjną Prezesa URE dotyczącą ustalenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych za 2013 rok. Zgodnie z Decyzją Prezesa URE wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych powstałych w jednostkach wytwórczych: Oddział Elektrownia Turów i Oddział Elektrownia Opole za 2013 rok wynosi około (+) 438 mln PLN. Grupa uważa tę kwotę za bezsporną.

W dniu 14 sierpnia 2014 roku SOKiK wydał wyrok, w którym częściowo uwzględnił odwołanie PGE GiEK S.A. i zmienił decyzję Prezesa URE z lipca 2011 roku w sprawie ustalenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych należnych PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Opole za rok 2010. Wyrokiem SOKiK wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych należnych PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Opole za rok 2010 została ustalona na łączną kwotę wraz z odsetkami w wysokości około (-) 50 mln PLN.

Wpływ na sprawozdanie za I półrocze 2014 roku

W sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 30 czerwca 2014 roku Grupa ujęła w przychodach ze sprzedaży przychody z tytułu KDT w wysokości 1.162 mln PLN. W tej wartości kwota około 911 mln PLN wynika z ponownego przeliczenia modelu rekompensat KDT, które spowodowane było zmianą przyjętych założeń służących do obliczenia wartości tzw. korekty końcowej (w tym przede wszystkim zmiana stopy dyskonta). Przesłanką do zmiany założeń była informacja na temat decyzji Prezesa URE dotyczącej korekty końcowej dla jednego z wytwórców objętych systemem rekompensat.

Ponadto wyroki Sądu Apelacyjnego w sprawie PGE GiEK S.A. Oddział Elektrownia Opole, GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia Rzeszów oraz PGE GiEK S.A. spowodowały w sprawozdaniu finansowym za okres zakończony 30 czerwca 2014 roku korektę rozliczeń rekompensat KDT o kwotę około 246 mln PLN. Wartość korekty została ujęta w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji pozostałych przychodów operacyjnych.

Wartość przedmiotu sporu we wszystkich sprawach dotyczących lat 2008 - 2012 wynosi 1.660 mln PLN, w tym wartość przedmiotu sporu z tytułu korzystnie rozstrzygniętych dla Grupy Kapitałowej PGE wyroków Sądu Apelacyjnego oraz korzystnego prawomocnego wyroku SOKiK w wysokości 1.422 mln PLN.

Decyzja Prezesa URE dotycząca korekty rocznej kosztów osieroconych za 2013 rok oraz wyrok SOKiK z dnia 14 sierpnia 2014 roku nie wpłynęły na wysokość raportowanych przychodów i zysku Grupy w 2014 roku.

26.2 Ustanowienie programu emisji euroobligacji

W dniu 22 maja 2014 roku PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. wraz z PGE Sweden AB (publ), spółką w 100% zależną, ustanowiły Program Emisji Euroobligacji Średnioterminowych. W ramach Programu PGE Sweden AB (publ) może emitować euroobligacje do kwoty 2 mld EUR o minimalnym terminie zapadalności 1 roku.

W dniu 9 czerwca 2014 roku PGE Sweden AB (publ) wyemitowała euroobligacje w łącznej kwocie 500 mln EUR i pięcioletnim terminie zapadalności. Następnie w dniu 10 czerwca 2014 roku PGE Sweden AB (publ) zawarła z PGE S.A. trzy umowy pożyczki o łącznej wartości 514 mln EUR. Zgodnie z harmonogramem spłaty pożyczki zostały udzielone na okres 5 lat. Przepływy nominału i odsetek wynikających z umów pożyczek są zabezpieczone za pomocą transakcji zabezpieczających CCIRS, których warunki dokładnie odpowiadają warunkom instrumentów zabezpieczanych.

Po dniu sprawozdawczym w dniu 1 sierpnia 2014 roku PGE Sweden AB (publ) wyemitowała obligacje o wartości 138 mln EUR i okresie zapadalności 15 lat.

26.3 Zawarcie umowy na zaprojektowanie i wykonanie bloku energetycznego w Elektrowni Turów

W dniu 10 lipca 2014 roku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. zawarła umowę z konsorcjum firm w składzie: Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe GmbH (lider konsorcjum), Budimex S.A. i Tecnicas Reunidas SA. Przedmiot Umowy obejmuje zaprojektowanie i wykonanie w formule "pod klucz" bloku energetycznego o mocy elektrycznej netto

450 MWe z kotłem parowym pyłowym o parametrach nadkrytycznych w Elektrowni Turów. Blok będzie posiadał status CCS Ready.

Termin realizacji przedmiotu umowy określony został na 56 miesięcy od daty wystawienia polecenia rozpoczęcia prac. Wartość netto umowy wynosi 3.250 mln PLN.

Strony zawarły również Aneks nr 1 do umowy, w którym wprowadziły zmiany ograniczające ryzyka stron (wydłużony do 31 grudnia 2014 roku termin na wydanie polecenia rozpoczęcia prac) w związku z potencjalną możliwością złożenia skargi do Sądu Okręgowego przez pozostałych oferentów biorących udział w postępowaniu przetargowym.

26.4 Przygotowania do budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej

W dniu 28 stycznia 2014 roku Rada Ministrów przyjęła w drodze uchwały Program polskiej energetyki jądrowej.

Przyjęcie Programu było jednym z warunków zawieszających do zawarcia umowy współników przez PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., KGHM Polska Miedź S.A., Tauron Polska Energia S.A. oraz ENEA S.A. (dalej łącznie "Strony"). Drugim z warunków zawieszających jest uzyskanie wymaganego prawem pozytywnego stanowiska Prezesa UOKiK odnośnie zamiaru koncentracji.

Umowa współników została parafowana w dniu 23 września 2013 roku, w wyniku prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej. W ten sposób Strony zgodnie oświadczyły, że parafowany dokument stanowi projekt przyszłej umowy współników, która zostanie podpisana po uzyskaniu niezbędnych zgód korporacyjnych każdej ze Stron.

Umowa współników zobowiąże jej strony do zawarcia umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 sp. z o.o., spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej. Zgodnie z zapisami umowy współników PGE S.A. sprzeda na rzecz pozostałych stron pakiet udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o., w następstwie czego:

- PGE S.A. będzie posiadała 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.
- KGHM Polska Miedź S.A. będzie posiadała 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.
- Tauron Polska Energia S.A. będzie posiadał 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.
- ENEA S.A. będzie posiadała 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1 sp. z o.o.

W dniu 1 sierpnia 2014 roku Strony złożyły w UOKiK wniosek o zgodę na koncentrację w związku z planowaną przez PGE S.A. sprzedażą udziałów w PGE EJ 1 sp. z o.o. na rzecz KGHM Polska Miedź S.A., Tauron Polska Energia S.A. oraz Enea S.A.

Warszawa, 26 sierpnia 2014 roku

Podpisy Członków Zarządu PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Marek Woszczyk

Prezes Zarządu

Jacek Drozd
Wiceprezes Zarządu

Grzegorz Krystek
Wiceprezes Zarządu

Dariusz Marzec
Wiceprezes Zarządu