



# Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 i 9 miesięcy

zakończony dnia 30 września 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 .....	15
5 WALUTA PREZENTACJI .....	15
6 ZMIANA ZASAD RACHUNKOWOŚCI I PREZENTACJI DANYCH .....	15
7 NOWE STANDARDY I INTERPRETACJE, KTÓRE ZOSTAŁY OPUBLIKOWANE, A NIE WESZŁY JESZCZE W ŻYCIE .....	22
8 ZMIANA SZACUNKÓW .....	23
9 HIERARCHIA WARTOŚCI GODZIWEJ .....	23
10 INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI .....	24
11 PRZYCHODY I KOSZTY .....	27
12 ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ AKTYWÓW .....	29
13 PODATEK DOCHODOWY .....	30
14 AKTYWO ORAZ REZERWA Z TYTUŁU ODROZCZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO .....	30
15 UPRAWNIENIA DO EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH .....	31
16 POZOSTAŁE AKTYWA DŁUGO I KRÓTKOTERMINOWE .....	32
17 WYBRANE AKTYWA FINANSOWE .....	33
18 KAPITAŁY WŁASNE .....	34
19 DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO ZAPŁATY .....	35
20 REZERWY .....	36
21 ZOBOWIĄZANIA I NALEŻNOŚCI WARUNKOWE. SPRAWY SĄDOWE .....	38
22 ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE .....	40
23 PRZYSZŁE ZOBOWIĄZANIA INWESTYCYJNE .....	42
24 INFORMACJA O ISTOTNYCH ZWIĘKSZENIACH RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH I WARTOŚCI NIEMATERIALNYCH .....	42
25 INFORMACJA O PODMIOTACH POWIĄZANYCH .....	42
26 ISTOTNE ZDARZENIA OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO ORAZ ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO DNIU SPRAWOZDAWCZYM .....	44

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

		3 m-ce zakończone	9 m-cy zakończone	3 m-ce zakończone	9 m-cy zakończone
	Nota	30 września 2014 (nie badane)		30 września 2013 (nie badane) <i>dane przekształcone*</i>	
<b>RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b>					
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY</b>	11	<b>6.649</b>	<b>20.857</b>	<b>7.481</b>	<b>22.582</b>
Koszt własny sprzedaży	11	(5.123)	(15.605)	(5.649)	(17.289)
<b>ZYSK BRUTTO ZE SPRZEDAŻY</b>		<b>1.526</b>	<b>5.252</b>	<b>1.832</b>	<b>5.293</b>
Pozostałe przychody operacyjne	11	85	1.374	205	572
Koszty sprzedaży i dystrybucji	11	(383)	(1.127)	(460)	(951)
Koszty ogólnego zarządu	11	(192)	(558)	(182)	(548)
Pozostałe koszty operacyjne	11	(106)	(886)	(63)	(266)
<b>ZYSK Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		<b>930</b>	<b>4.055</b>	<b>1.332</b>	<b>4.100</b>
Przychody finansowe	11	106	288	57	237
Koszty finansowe	11	(539)	(728)	(24)	(255)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych		-	-	(1)	(1)
<b>ZYSK BRUTTO</b>		<b>497</b>	<b>3.615</b>	<b>1.364</b>	<b>4.081</b>
Podatek dochodowy	13	(107)	(715)	(242)	(757)
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>		<b>390</b>	<b>2.900</b>	<b>1.122</b>	<b>3.324</b>
<b>INNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>					
<b>Inne całkowite dochody, które będą mogły w przyszłości zostać rozliczone z zyskiem/stratą, z tytułu:</b>					
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek działających za granicą		1	-	(1)	1
Wyceny instrumentów zabezpieczających		(34)	(46)	-	-
<b>Inne całkowite dochody, które nie będą mogły w przyszłości zostać rozliczone z zyskiem/stratą, z tytułu:</b>					
Zyski i straty aktuarialne z wyceny rezerw na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia, z tytułu zmiany stopy dyskonta		-	(42)	-	-
<b>INNE DOCHODY ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY, NETTO</b>		<b>(33)</b>	<b>(88)</b>	<b>(1)</b>	<b>1</b>
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>		<b>357</b>	<b>2.812</b>	<b>1.121</b>	<b>3.325</b>
<b>ZYSK NETTO PRZYPADAJĄCY NA:</b>					
- akcjonariuszy jednostki dominującej		387	2.884	1.111	3.304
- udziałowców niekontrolujących		3	16	11	20
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY PRZYPADAJĄCE NA:</b>					
- akcjonariuszy jednostki dominującej		354	2.796	1.110	3.305
- udziałowców niekontrolujących		3	16	11	20
<b>ZYSK NA JEDNĄ AKCJĘ (W ZŁOTYCH)</b>					
- podstawowy z zysku za rok obrotowy		0,20	1,54	0,59	1,76
- podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej		0,20	1,54	0,59	1,76

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

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na dzień 30 września 2014 (nie badane)	Stan na dzień 31 grudnia 2013 (badane)	Stan na dzień 30 września 2013 (nie badane) dane przekształcone*
<b>AKTYWA TRWAŁE</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe		47.101	45.626	44.993
Nieruchomości inwestycyjne		32	22	23
Wartości niematerialne		739	718	905
Pożyczki i należności	17	45	392	369
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		27	25	26
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych wykazywane metodą praw własności		9	9	40
Pozostałe aktywa długoterminowe	16	1.235	644	521
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	14	404	302	343
<b>AKTYWA TRWAŁE ŁĄCZNIE</b>		<b>49.592</b>	<b>47.738</b>	<b>47.220</b>
<b>AKTYWA OBROTOWE</b>				
Zapasy		2.053	1.683	1.734
Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych	15	1.219	1.404	1.212
Należności z tytułu podatku dochodowego		1	9	8
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	17	75	104	105
Należności z tytułu dostaw i usług		1.654	2.192	2.187
Pozostałe pożyczki i należności finansowe	17	1.100	903	809
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		4	9	5
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	16	1.281	749	918
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	17	5.943	5.952	5.139
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		17	8	11
<b>AKTYWA OBROTOWE ŁĄCZNIE</b>		<b>13.347</b>	<b>13.013</b>	<b>12.128</b>
<b>SUMA AKTYWÓW</b>		<b>62.939</b>	<b>60.751</b>	<b>59.348</b>

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

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na dzień 30 września 2014 (nie badane)	Stan na dzień 31 grudnia 2013 (badane) <i>dane przekształcone*</i>	Stan na dzień 30 września 2013 (nie badane) <i>dane przekształcone*</i>
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>				
Kapitał podstawowy	18	18.698	18.698	18.698
Kapitał z wyceny instrumentów finansowych	18	(46)	-	-
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		-	-	4
Kapitał zapasowy		9.231	8.941	8.941
Pozostałe kapitały rezerwowe		-	50	50
Zyski zatrzymane		16.253	15.693	14.713
Kapitał własny przypisany udziałom niekontrolującym		131	266	295
<b>KAPITAŁ WŁASNY OGÓŁEM</b>		<b>44.267</b>	<b>43.648</b>	<b>42.701</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE</b>				
Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki, obligacje i leasing	22	4.584	1.994	2.016
Pozostałe zobowiązania	22	12	11	7
Rezerwy długoterminowe	20	5.213	4.462	4.892
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	14	1.898	1.665	1.689
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe		1.107	1.181	1.171
<b>ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>		<b>12.814</b>	<b>9.313</b>	<b>9.775</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	22	814	935	918
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	22	128	24	30
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	22	218	528	389
Pozostałe zobowiązania finansowe	22	1.247	1.944	1.212
Pozostałe zobowiązania niefinansowe		1.310	1.618	1.692
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		185	155	137
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe		135	151	205
Rezerwy krótkoterminowe	20	1.821	2.435	2.289
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>		<b>5.858</b>	<b>7.790</b>	<b>6.872</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA RAZEM</b>		<b>18.672</b>	<b>17.103</b>	<b>16.647</b>
<b>SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ</b>		<b>62.939</b>	<b>60.751</b>	<b>59.348</b>

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

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

(nie badane)	Kapitał podstawowy	Kapitał z wyceny instrumentów finansowych	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2014 ROKU</b>	<b>18.698</b>	-	-	<b>8.941</b>	<b>50</b>	<b>15.693</b>	<b>43.382</b>	<b>266</b>	<b>43.648</b>
<b>CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES</b>	-	<b>(46)</b>	-	-	-	<b>2.842</b>	<b>2.796</b>	<b>16</b>	<b>2.812</b>
Podział zysków z lat ubiegłych	-	-	-	290	(50)	(240)	-	-	-
Dywidenda	-	-	-	-	-	(2.057)	<b>(2.057)</b>	(4)	<b>(2.061)</b>
Rozliczenie zakupu dodatkowych udziałów w spółkach zależnych:	-	-	-	-	-	14	<b>14</b>	(147)	<b>(133)</b>
<i>Wartość zakupionej części udziałów niekontrolujących</i>	-	-	-	-	-	147	<b>147</b>	(147)	-
<i>Koszt nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych</i>	-	-	-	-	-	(133)	<b>(133)</b>	-	<b>(133)</b>
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	1	<b>1</b>	-	<b>1</b>
<b>NA DZIEŃ 30 WRZEŚNIA 2014 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>(46)</b>	-	<b>9.231</b>	-	<b>16.253</b>	<b>44.136</b>	<b>131</b>	<b>44.267</b>

## 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
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>4</b>	<b>9.688</b>	<b>50</b>	<b>12.278</b>	<b>40.718</b>	<b>294</b>	<b>41.012</b>
<b>CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.370</b>	<b>4.371</b>	<b>26</b>	<b>4.397</b>
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)
<b>NA DZIEŃ 31 GRUDNA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>-</b>	<b>8.941</b>	<b>50</b>	<b>15.693</b>	<b>43.382</b>	<b>266</b>	<b>43.648</b>

## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

(nie badane) dane przekształcone*	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia	Kapitał zapasowy	Pozostałe kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>4</b>	<b>9.688</b>	<b>50</b>	<b>12.278</b>	<b>40.718</b>	<b>294</b>	<b>41.012</b>
<b>CAŁKOWITE DOCHODY ZA OKRES</b>	-	<b>1</b>	-	-	<b>3.304</b>	<b>3.305</b>	<b>20</b>	<b>3.325</b>
Podział zysków lat ubiegłych	-	-	78	-	(78)	-	-	-
Dywidenda	-	-	(824)	-	(784)	<b>(1.608)</b>	(2)	<b>(1.610)</b>
Wyjście spółek z Grupy Kapitałowej	-	-	-	-	(9)	<b>(9)</b>	14	<b>5</b>
Rozliczenie zakupu dodatkowych udziałów w spółkach zależnych:	-	-	-	-	-	-	(31)	<b>(31)</b>
<i>Wartość zakupionej części udziałów niekontrolujących</i>	-	-	-	-	31	<b>31</b>	(31)	-
<i>Koszt nabycia udziałów i akcji w spółkach zależnych</i>	-	-	-	-	(31)	<b>(31)</b>	-	<b>(31)</b>
Pozostałe zmiany	-	(1)	(1)	-	2	-	-	-
<b>NA DZIEŃ 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU</b>	<b>18.698</b>	<b>4</b>	<b>8.941</b>	<b>50</b>	<b>14.713</b>	<b>42.406</b>	<b>295</b>	<b>42.701</b>

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



## SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres zakończony 30 września 2014 (nie badane)	Okres zakończony 30 września 2013 (nie badane) <i>dane przekształcone*</i>
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>		
Zysk brutto	3.615	4.081
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	-	1
Amortyzacja	2.332	2.231
Odsetki i dywidendy, netto	10	18
Zysk/ strata na działalności inwestycyjnej	434	(123)
Zmiana stanu należności	348	(328)
Zmiana stanu zapasów	(365)	467
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(990)	(195)
Zmiana stanu pozostałych aktywów niefinansowych, rozliczeń międzyokresowych i uprawnień do emisji gazów cieplarnianych	(469)	(495)
Zmiana stanu rezerw	74	720
Podatek dochodowy zapłacony	(501)	(667)
Pozostałe	(55)	87
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>4.433</b>	<b>5.797</b>
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	33	51
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(4.615)	(3.305)
Sprzedaż aktywów finansowych	3	-
Nabycie aktywów finansowych oraz zwiększenie udziału w spółkach GK	(112)	(1)
Założenie lokat o okresie zapadalności powyżej 3 m-cy	(2.116)	-
Rozwiązanie lokat o okresie zapadalności powyżej 3 m-cy	2.106	-
Nabycie/sprzedaż jednostek zależnych po potrąceniu przejętych /oddanych środków pieniężnych	25	(1.062)
Dywidendy	3	2
Odsetki otrzymane	18	1
Udzielenie pożyczek	-	(3)
Pozostałe	20	11
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>	<b>(4.635)</b>	<b>(4.306)</b>
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek, kredytów i emisji obligacji	2.730	1.220
Splata pożyczek, kredytów, obligacji i leasingu finansowego	(481)	(752)
Dywidendy wypłacone	(2.027)	(1.592)
Odsetki zapłacone	(34)	(22)
Pozostałe	1	(2)
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI FINANSOWEJ</b>	<b>189</b>	<b>(1.148)</b>
<b>ZMIANA NETTO STANU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH I ICH EKWIWALENTÓW</b>		
	<b>(13)</b>	<b>343</b>
Różnice kursowe netto	1	(6)
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NA POCZĄTEK OKRESU</b>	<b>5.948</b>	<b>4.790</b>
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NA KONIEC OKRESU</b>	<b>5.935</b>	<b>5.133</b>
O ograniczonej możliwości dysponowania	238	423

\* 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 oraz z niezrealizowanych różnic kursowych.

## 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 PGE jest prowadzenie działalności obejmującej:

- wytwarzanie energii elektrycznej,
- dystrybucję energii elektrycznej,
- obrót hurtowy i detaliczny energią elektryczną,
- wytwarzanie i dystrybucję ciepła oraz innych produktów rynku energii,
- 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 września 2014 roku („sprawozdanie finansowe”, „skonsolidowane sprawozdanie finansowe”).

## 2 Skład Zarządu jednostki dominującej

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

- **Marek Woszczyk** – Prezes Zarządu,
- **Jacek Drozd** – Wiceprezes Zarządu,
- **Grzegorz Krystek** – Wiceprezes Zarządu,
- **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 września 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
<b>SEGMENT: OBRÓT HURTOWY</b>				
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.
<b>SEGMENT: GÓRNICSTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA („ENERGETYKA KONWENCJONALNA”)</b>				
4. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.* Bełchatów	99,60%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	93,91%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
			4,97%	PGE Obrót S.A.
5. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej sp. z o.o. Zgierz	50,98%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	50,98%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
<b>SEGMENT: ENERGETYKA ODNAWIALNA</b>				
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.
			100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
12. Eolica Wojciechowo sp. z o.o. Gniewino	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.	100,00%	PGE Energia Odnawialna S.A.
13. PGE Energia Natury S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
14. PGE Energia Natury sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
15. PGE Energia Natury Karnice sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
16. PGE Energia Natury Bukowo sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
17. PGE Energia Natury Olecko sp. z o.o. (poprzednia nazwa EPW Energia Olecko sp. z o.o.) Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	81,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
18. PGE Energia Natury Omikron sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
19. PGE Energia Natury Kappa sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Energia Natury S.A.	100,00%	PGE Energia Natury S.A.
20. 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 3 I 9 MIESIĘCY  
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2014 ROKU ZGODNE Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)**

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 września 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
<b>SEGMENT: DYSTRYBUCJA</b>				
21. PGE Dystrybucja S.A. Lublin	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	89,92% 10,08%	PGE Obrót S.A. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
<b>SEGMENT: SPRZEDAŻ DETALICZNA</b>				
22. PGE Obrót S.A. Rzeszów	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
<b>SEGMENT: DZIAŁALNOŚĆ POZOSTAŁA</b>				
23. PGE EJ 1 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
24. PGE Systemy S.A. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
25. EXATEL S.A. Warszawa	99,98%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	99,98%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
26. PGE Sweden AB (publ) Szwecja	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
27. PGE Inwest sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
28. PGE Inwest 2 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
29. PGE Inwest 3 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
30. PGE Inwest 4 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
31. PGE Inwest 5 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
32. PGE Inwest 6 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
33. PGE Inwest 7 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
34. PGE Inwest 8 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
35. PGE Inwest 9 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
36. PGE Inwest 10 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
37. PGE Inwest 11 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
38. PGE Inwest 12 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
39. PGE Inwest 13 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
40. PGE Inwest 14 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
41. PGE Inwest 15 sp. z o.o. Warszawa	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	-	-
42. ELBIS sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
43. MEGAZEC sp. z o.o. Bydgoszcz	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
44. Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne „ELTUR-SERWIS” sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
45. MegaSerwis sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZA OKRES 3 I 9 MIESIĘCY  
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2014 ROKU ZGODNE Z MSSF UE (W MLN ZŁOTYCH)

Jednostka	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 30 września 2014	Jednostka posiadająca udziały na dzień 30 września 2014	Udział spółek Grupy Kapitałowej na dzień 31 grudnia 2013	Jednostka posiadająca udziały na dzień 31 grudnia 2013
46. „ELBEST” sp. z o.o. Bełchatów	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	91,30% 7,50% 1,11% 0,09%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. PGE Dystrybucja S.A. PGE Obrót S.A. PGE Energia Odnawialna S.A.
47. „ELMEN” sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
48. Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne „TOP SERWIS” sp. z o.o. Bogatynia	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	Przedsiębiorstwo Usługowo- Produkcyjne ELTUR- SERWIS sp. z o.o.
49. Przedsiębiorstwo Transportowo Sprzętowe „BETRANS” sp. z o.o. Bełchatów	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
50. Przedsiębiorstwo Wulkanizacji Taśm i Produkcji Wyrobów Gumowych BESTGUM POLSKA sp. z o.o. Rogowiec	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
NOM sp. z o.o. Warszawa	-	-	100,00%	EXATEL S.A.
51. ENERGO-TEL S.A. Warszawa	100,00%	EXATEL S.A.	100,00%	EXATEL S.A.
52. PGE Gubin sp. z o.o. Gubin	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.
53. 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.
54. „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.
55. EPORE sp. z o.o. Bogatynia	85,38%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	85,38%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
56. RAMB sp. z o.o. Piaski	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.	100,00%	PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
57. 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.
58. Przedsiębiorstwo Transportowo- Usługowe „ETRA” sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
59. Przedsiębiorstwo Produkcyjno- Handlowe EKTO sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
60. Energetyczne Systemy Pomiarowe sp. z o.o. Białystok	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.
Zakład Obsługi Energetyki sp. z o.o. Zgierz	-	-	100,00%	PGE Dystrybucja S.A.

\* Udział bez uwzględnienia akcji własnych jednostki

\*\* W ciągu okresu sprawozdawczego PGE S.A. konsolidowała metodą 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 września 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 dniu 4 czerwca 2014 roku spółka PGE Dom Maklerski S.A. rozpoczęła działalność operacyjną.
- 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.
- W dniu 31 sierpnia 2014 PGE S.A. zakupiła od swoich jednostek zależnych udziały w spółkach: ELBEST sp. z o.o., ELMEN sp. z o.o., ELTUR SERWIS sp. z o.o., TOP Serwis sp. z o.o., BETRANS sp. z o.o., MEGAZEC sp. z o.o., BESTGUM sp. z o.o., Elbis sp. z o.o. oraz MegaSerwis sp. z o.o. Zakup spółek związany jest z pracami nad utworzeniem nowej Podatkowej Grupy Kapitałowej PGE opisanej w nocie nr 26.4 niniejszego sprawozdania finansowego.
- W dniu 10 września 2014 roku spółka PGE Obrót S.A. w drodze darowizny przekazała PGE S.A. posiadane przez siebie udziały w spółkach PGE Dystrybucja S.A. oraz PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.
- W dniu 18 września 2014 roku PGE S.A. wniosła aportem do spółki PGE Energia Natury S.A. udziały w spółkach PGE Energia Natury Bukowo sp. z o.o., PGE Energia Natury Karnice sp. z o.o. oraz PGE Energia Natury Olecko sp. z o.o.
- W dniu 30 września 2014 roku zarejestrowane zostało połączenie PGE Energia Odnawialna S.A. z Żuromin sp. z o.o. Połączenie nie miało wpływu na niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe.
- W dniu 29 września została sprzedana spółka NOM sp. z o.o. W wyniku sprzedaży Grupa Kapitałowa PGE zrealizowała zysk w wysokości ponad 6 mln PLN.
- W lipcu, sierpniu i wrześniu 2014 roku zostało zarejestrowane utworzenie 14 nowych spółek zależnych z ograniczoną odpowiedzialnością (o nazwach: PGE Inwest od 2 do 15). Łączny kapitał tych jednostek wynosi 140 tysięcy PLN. Utworzenie spółek związane jest z pracami nad utworzeniem nowej Podatkowej Grupy Kapitałowej PGE opisanej w nocie nr 26.4 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.

Po dniu sprawozdawczym PGE S.A. założyła spółkę PGE Inwest 16 sp. z o.o. Powstanie spółki jest związane z planami dotyczącymi rozwoju działalności Grupy Kapitałowej PGE.

W dniu 6 listopada 2014 roku PGE S.A. nabyła 1.300 akcji Exatel S.A. W wyniku transakcji PGE S.A. stała się 100% właścicielem Exatel S.A.

## 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 sporządzonym według MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku. Aktualizacja polityki rachunkowości została opisana w nocie 6 niniejszego sprawozdania finansowego.

### 4.2 Ogólne zasady sporządzania

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez spółki Grupy Kapitałowej PGE 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 („mln PLN”), o ile nie zaznaczono inaczej.

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

	30 września 2014	31 grudnia 2013	30 września 2013
USD	3,2973	3,0120	3,1227
EUR	4,1755	4,1472	4,2163

## 6 Zmiana zasad rachunkowości i prezentacji danych

### Wdrożenie rachunkowości zabezpieczeń

Grupa Kapitałowa PGE zaktualizowała politykę rachunkowości i uwzględniła w niej 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 Kapitałowa PGE może podjąć decyzję o desygnowaniu wybranych instrumentów pochodnych do rachunkowości zabezpieczeń jako instrumentów zabezpieczających w ramach identyfikowanego powiązania zabezpieczającego. Grupa Kapitałowa PGE 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 Kapitałowa PGE 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 CO<sub>2</sub>**

W 2013 roku Grupa Kapitałowa PGE zmieniła zasady wyceny otrzymywanych nieodpłatnie uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>. Zgodnie z poprzednią polityką rachunkowości Grupa Kapitałowa PGE ujmowała otrzymane nieodpłatnie uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych w wartości godziwej a rezerwa na obowiązek umorzenia uprawnień była tworzona w odniesieniu do całości emisji CO<sub>2</sub>. 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 CO<sub>2</sub> Grupa Kapitałowa PGE ewidencjonuje w odniesieniu do tej części emisji CO<sub>2</sub>, 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 Kapitałowa PGE 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 WRZEŚNIA 2013 ROKU**

	Okres zakończony 30 września 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub>	Okres zakończony 30 września 2013 (dane przekształcone)
<b>RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b>			
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY</b>	<b>22.582</b>	-	<b>22.582</b>
Koszt własny sprzedaży	(16.714)	(575)	(17.289)
<b>ZYSK BRUTTO ZE SPRZEDAŻY</b>	<b>5.868</b>	<b>(575)</b>	<b>5.293</b>
Pozostałe przychody operacyjne	572	-	572
Koszty sprzedaży i dystrybucji	(951)	-	(951)
Koszty ogólnego zarządu	(548)	-	(548)
Pozostałe koszty operacyjne	(266)	-	(266)
<b>ZYSK Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>4.675</b>	<b>(575)</b>	<b>4.100</b>
Przychody finansowe	237	-	237
Koszty finansowe	(255)	-	(255)
Udział w zysku jednostek stowarzyszonych	(1)	-	(1)
<b>ZYSK BRUTTO</b>	<b>4.656</b>	<b>(575)</b>	<b>4.081</b>
Podatek dochodowy	(866)	109	(757)
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>	<b>3.790</b>	<b>(466)</b>	<b>3.324</b>
<b>INNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>			
Inne dochody za okres sprawozdawczy, netto	1	-	1
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY</b>	<b>3.791</b>	<b>(466)</b>	<b>3.325</b>
<b>ZYSK NETTO PRZYPADAJĄCY NA:</b>			
- akcjonariuszy jednostki dominującej	3.764	(460)	3.304
- udziałowców niekontrolujących	26	(6)	20
<b>ŁĄCZNE CAŁKOWITE DOCHODY PRZYPADAJĄCE NA:</b>			
- akcjonariuszy jednostki dominującej	3.765	(460)	3.305
- udziałowców niekontrolujących	26	(6)	20
<b>ZYSK NA JEDNĄ AKCJĘ (W ZŁOTYCH)</b>			
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	2,01	(0,25)	1,76
- podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej	2,01	(0,25)	1,76

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU**

	Stan na 30 września 2013 (dane publikowane)	PWUG	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub>	Stan na 30 września 2013 (dane przekształcone)
<b>AKTYWA TRWAŁE</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe	44.993	-	-	44.993
Nieruchomości inwestycyjne	23	-	-	23
Wartości niematerialne	853	52	-	905
Pożyczki i należności	369	-	-	369
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	26	-	-	26
Udziały i akcje w jednostkach stowarzyszonych wykazywane metodą praw własności	40	-	-	40
Pozostałe aktywa długoterminowe	573	(52)	-	521
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	343	-	-	343
<b>AKTYWA TRWAŁE ŁĄCZNIE</b>	<b>47.220</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>47.220</b>
<b>AKTYWA OBROTOWE</b>				
Zapasy	1.734	-	-	1.734
Uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych	2.316	-	(1.104)	1.212
Należności z tytułu podatku dochodowego	8	-	-	8
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	105	-	-	105
Należności z tytułu dostaw i usług	2.187	-	-	2.187
Pożyczki i należności finansowe	809	-	-	809
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5	-	-	5
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	918	-	-	918
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5.139	-	-	5.139
Aktywa grupy zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	11	-	-	11
<b>AKTYWA OBROTOWE ŁĄCZNIE</b>	<b>13.232</b>	<b>-</b>	<b>(1.104)</b>	<b>12.128</b>
<b>SUMA AKTYWÓW</b>	<b>60.452</b>	<b>-</b>	<b>(1.104)</b>	<b>59.348</b>

**SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU**

	Stan na 30 września 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub>	Opłaty przyłączeniowe	Stan na 30 września 2013 (dane przekształcone)
<b>KAPITAŁ WŁASNY</b>				
Kapitał podstawowy	18.698	-	-	18.698
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	4	-	-	4
Kapitał zapasowy	8.941	-	-	8.941
Pozostałe kapitały rezerwowe	50	-	-	50
Zyski zatrzymane	15.278	(565)	-	14.713
Kapitał własny przypisany udziałom niekontrolującym	300	(5)	-	295
<b>KAPITAŁ WŁASNY OGÓŁEM</b>	<b>43.271</b>	<b>(570)</b>	-	<b>42.701</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA</b>				
<b>DŁUGOTERMINOWE</b>				
Oprocentowane kredyty bankowe, pożyczki, obligacje i leasing	2.016	-	-	2.016
Pozostałe zobowiązania	7	-	-	7
Rezerwy długoterminowe	4.892	-	-	4.892
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1.823	(134)	-	1.689
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	1.171	-	-	1.171
<b>ZOBOWIĄZANIA DŁUGOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>	<b>9.909</b>	<b>(134)</b>	-	<b>9.775</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	918	-	-	918
Zobowiązania wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	30	-	-	30
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych, pożyczek, obligacji i leasingu	389	-	-	389
Pozostałe zobowiązania finansowe	1.212	-	-	1.212
Pozostałe zobowiązania niefinansowe	1.764	-	(72)	1.692
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	137	-	-	137
Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacji rządowych	348	(215)	72	205
Rezerwy krótkoterminowe	2.474	(185)	-	2.289
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE ŁĄCZNIE</b>	<b>7.272</b>	<b>(400)</b>	-	<b>6.872</b>
<b>SUMA KAPITAŁÓW I ZOBOWIĄZAŃ</b>	<b>60.452</b>	<b>(1.104)</b>	-	<b>59.348</b>

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

	Okres zakończony 30 września 2013 (dane publikowane)	Zmiana wyceny CO <sub>2</sub>	PWUG oraz opłaty przyłączeniowe	Okres zakończony 30 września 2013 (dane przekształcone)
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>				
Zysk brutto	4.656	(575)	-	4.081
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych wycenianych metoda praw własności	1	-	-	1
Amortyzacja	2.230		1	2.231
Odsetki i dywidendy, netto	18	-	-	18
Zysk/ strata na działalności inwestycyjnej	(123)	-	-	(123)
Zmiana stanu należności	(328)	-	-	(328)
Zmiana stanu zapasów	467	-	-	467
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(188)	-	(7)	(195)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	706	(1.209)	8	(495)
Zmiana stanu rezerw	(1.064)	1.784	-	720
Podatek dochodowy zapłacony	(667)	-	-	(667)
Pozostałe	87	-	-	87
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>	<b>5.795</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>5.797</b>
<b>PRZEPŁYWY ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	51	-	-	51
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(3.303)	-	(2)	(3.305)
Nabycie/sprzedaż pozostałych aktywów finansowych oraz zwiększenie udziału w spółkach GK	(1)	-	-	(1)
Nabycie/sprzedaż jednostek zależnych po potrąceniu przejętych /oddanych środków pieniężnych	(1.062)	-	-	(1.062)
Dywidendy	2	-	-	2
Odsetki otrzymane	1	-	-	1
Udzielenie pożyczek	(3)	-	-	(3)
Pozostałe	11	-	-	11
<b>ŚRODKI PIENIĘŻNE NETTO Z DZIAŁALNOŚCI INWESTYCYJNEJ</b>	<b>(4.304)</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>(4.306)</b>

**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)
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>			
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
<b>ZOBOWIĄZANIA KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>7.790</b>	<b>-</b>	<b>7.790</b>
<b>ŁĄCZNIE</b>			

## 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:

Standard	Opis zmian	Data obowiązywania w Unii Europejskiej
MSSF 9 Instrumenty finansowe (wraz z aktualizacjami)	Zmiana klasyfikacji i wyceny - zastąpienie aktualnie obowiązujących kategorii instrumentów finansowych dwoma kategoriami: wycenianych wg zamortyzowanego kosztu i w wartości godziwej. Zmiany w rachunkowości zabezpieczeń.	1 stycznia 2018
MSSF 14 Regulacyjne pozycje odroczone	Zasady rachunkowości i ujawnień dla regulacyjnych pozycji odroczonech.	1 stycznia 2016
MSSF 15 Przychody z umów z klientami	Standard dotyczy wszystkich umów zawartych z klientami, z wyjątkiem takich, które wchodzą w zakres innych MSSF (tj. umów leasingu, ubezpieczeniowych i instrumentów finansowych). MSSF 15 ujednocila wymogi dotyczące ujmowania przychodów.	1 stycznia 2017
Zmiany do MSSF 11	Dodatkowe wytyczne związane z wykazywaniem nabycia we wspólnej działalności.	1 stycznia 2016
Zmiany do MSSF 10 i MSR 28	Zawiera wytyczne dotyczące sprzedaży lub wniesienia aktywów przez inwestora do spółki stowarzyszonej lub wspólnego przedsięwzięcia	1 stycznia 2016
Zmiany do MSR 16 i MSR 38	Doprecyzowanie standardów, iż nie można opierać metody amortyzacji na przychodach, które są generowane przez wykorzystanie danego aktywa.	1 stycznia 2016
Zmiany do MSR 16 i MSR 41	Zasady rachunkowości dla roślin produkcyjnych.	1 stycznia 2016
Zmiany do MSR 19	Uproszczenie zasad rachunkowości dla składek na programy określonych świadczeń wnoszonych przez pracowników lub strony trzecie.	1 lipca 2014
Zmiany do MSR 27	Zastosowanie metody praw własności w jednostkowych sprawozdaniach finansowych.	1 stycznia 2016
Doroczne poprawki do MSSF (cykl 2010-2012)	Zestaw poprawek dotyczących: - MSSF 2 – kwestia warunków nabycia uprawnień; - MSSF 3 – kwestia zapłaty warunkowej; - MSSF 8 – kwestia prezentacji segmentów operacyjnych; - MSSF 13 – należności i zobowiązania krótkoterminowe; - MSR 16 / MSR 38 – metoda proporcjonalna; - MSR 24 – definicji kadry zarządzającej.	1 lipca 2014
Doroczne poprawki do MSSF (cykl 2011-2013)	Zestaw poprawek dotyczących: - MSSF 3 – zmiana zakresu stosowania dla wspólnych przedsięwzięć; - MSSF 13 – zakres pkt 52 (portfel wyjątków); - MSR 40 – wyjaśnienie relacji pomiędzy MSSF 3 a MSR 40 przy klasyfikacji nieruchomości jako nieruchomości inwestycyjne lub nieruchomości zajmowanej przez właściciela.	1 lipca 2014
Doroczne poprawki do MSSF (cykl 2012-2014)	Zestaw poprawek dotyczących: MSSF 5 – zmiany dotyczące metody sprzedaży; MSSF 7 – regulacje dotyczące umów usługowych oraz zastosowanie standardu w śródrocznych sprawozdaniach finansowych; MSR 19 – stopa dyskonta na rynku regionalnym; MSR 34 – dodatkowe wytyczne dotyczące ujawnień w śródrocznych sprawozdaniach finansowych.	1 stycznia 2016

### Wpływ nowych regulacji na przyszłe sprawozdania Grupy Kapitałowej PGE

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 skonsolidowane sprawozdania finansowe Grupy Kapitałowej PGE. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie zostały jeszcze opublikowane wszystkie fazy standardu MSSF 9 oraz nie został on zatwierdzony przez Unię Europejską. W związku z powyższym analiza jego wpływu na przyszłe sprawozdania Grupy Kapitałowej PGE nie jest jeszcze zakończona.

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

## 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 PGE 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.

HIERARCHIA WARTOŚCI GODZIWEJ	Stan na dzień 30 września 2014		Stan na dzień 31 grudnia 2013	
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 1	Poziom 2
- uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	314	-	246	-
<b>Zapasy</b>	<b>314</b>	-	<b>246</b>	-
- forward towarowy	-	58	-	95
- forward walutowy	-	17	-	9
<b>Aktywa finansowe</b>	-	<b>75</b>	-	<b>104</b>
- forward walutowy	-	2	-	1
- wycena transakcji CCIRS	-	58	-	-
- wycena transakcji IRS	-	68	-	23
<b>Zobowiązania finansowe</b>	-	<b>128</b>	-	<b>24</b>

Wartość bilansowa zapasów na dzień sprawozdawczy wynosi 2.053 mln PLN. Pozycja ta zawiera uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> wyceniane w wartości godziwej o wartości 314 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 Kapitałowej PGE oparty jest na segmentach branżowych:

- Energetyka Konwencjonalna - obejmująca poszukiwanie i wydobycie węgla brunatnego oraz produkcję energii w elektrowniach oraz elektrociepłowniach należących do Grupy PGE.
- Energetyka Odnawialna - obejmująca wytwarzanie przez Grupę PGE 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 Kapitałową PGE 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. Przypisanie poszczególnych jednostek do segmentów działalności zostało przedstawione w nocie nr 3 niniejszego sprawozdania finansowego. Grupa Kapitałowa PGE 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 WRZEŚNIA 2014 ROKU**

	SEGMENT: Energetyka Konwencjonalna	SEGMENT: Energetyka Odnawialna	SEGMENT: Obrót hurtowy	SEGMENT: Dystrybucja	SEGMENT: Sprzedaż detaliczna	SEGMENT: Działalność pozostała	Korekty konsolidacyjne	Razem
<b>PRZYCHODY</b>								
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	9.353	539	176	1.192	9.037	547	13	20.857
Sprzedaż między segmentami	214	17	6.877	3.061	122	771	(11.062)	-
<b>PRZYCHODY SEGMENTU OGÓŁEM</b>	<b>9.567</b>	<b>556</b>	<b>7.053</b>	<b>4.253</b>	<b>9.159</b>	<b>1.318</b>	<b>(11.049)</b>	<b>20.857</b>
<b>WYNIK</b>								
<b>EBIT *)</b>	<b>2.603</b>	<b>133</b>	<b>377</b>	<b>1.035</b>	<b>(159)</b>	<b>22</b>	<b>44</b>	<b>4.055</b>
<b>EBITDA **)</b>	<b>3.861</b>	<b>291</b>	<b>387</b>	<b>1.789</b>	<b>(153)</b>	<b>117</b>	<b>13</b>	<b>6.305</b>
Przychody (koszty) finansowe netto								(440)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								-
<b>ZYSK BRUTTO</b>								<b>3.615</b>
Podatek dochodowy								(715)
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>								<b>2.900</b>
<b>AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA</b>								
Aktywa segmentu z wyłączeniem należności z tytułu dostaw i usług	32.889	3.506	626	14.853	1.153	1.084	(451)	53.660
Należności z tytułu dostaw i usług	144	68	377	344	1.255	271	(805)	1.654
Udziały w jednostce stowarzyszonej								9
Aktywa nieprzypisane								7.616
<b>AKTYWA OGÓŁEM</b>								<b>62.939</b>
Zobowiązania segmentu z wyłączeniem zobowiązań z tytułu dostaw i usług	7.107	213	387	1.630	1.476	298	(138)	10.973
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	489	97	133	165	509	143	(722)	814
Zobowiązania nieprzypisane								6.885
<b>ZOBOWIĄZANIA OGÓŁEM</b>								<b>18.672</b>
<b>POZOSTAŁE INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTU</b>								
Nakłady inwestycyjne	2.797	242	9	770	1	106	(66)	3.859
Odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	103	(1)	5.536	(9)	20	(16)	(5.522)	111
Amortyzacja	1.258	158	10	754	6	95	(31)	2.250
Pozostałe koszty niepieniężne ***)	815	14	17	53	715	34	123	1.771

\*) EBIT = zysk (strata) z działalności operacyjnej

\*\*) EBITDA = EBIT + amortyzacja

\*\*\*) Zmiany o charakterze niepieniężnym dotyczą rezerw m.in. na rekultywację, uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>, nagrody jubileuszowe, taryfę pracowniczą ujęte w wyniku oraz innych całkowitych dochodach.

**INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW BRANŻOWYCH ZA OKRES ZAKOŃCZONY 30 WRZEŚNIA 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
<b>PRZYCHODY</b>								
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	8.994	449	2.014	1.034	9.533	567	(9)	22.582
Sprzedaż między segmentami	347	89	7.256	3.120	171	707	(11.690)	-
<b>PRZYCHODY SEGMENTU OGÓŁEM</b>	<b>9.341</b>	<b>538</b>	<b>9.270</b>	<b>4.154</b>	<b>9.704</b>	<b>1.274</b>	<b>(11.699)</b>	<b>22.582</b>
<b>WYNIK</b>								
<b>EBIT *)</b>	<b>1.856</b>	<b>153</b>	<b>708</b>	<b>1.005</b>	<b>365</b>	<b>23</b>	<b>(10)</b>	<b>4.100</b>
<b>EBITDA **)</b>	<b>3.138</b>	<b>295</b>	<b>720</b>	<b>1.739</b>	<b>371</b>	<b>107</b>	<b>(34)</b>	<b>6.336</b>
Przychody (koszty) finansowe netto								(18)
Udział w wyniku jednostek stowarzyszonych								(1)
<b>ZYSK BRUTTO</b>								<b>4.081</b>
Podatek dochodowy								(757)
<b>ZYSK NETTO ZA OKRES SPRAWOZDAWCZY</b>								<b>3.324</b>
<b>AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA</b>								
Aktywa segmentu z wyłączeniem należności z tytułu dostaw i usług	30.512	3.168	531	14.612	743	1.054	(314)	50.306
Należności z tytułu dostaw i usług	207	64	826	337	1.488	284	(1.019)	2.187
Udziały w jednostce stowarzyszonej								40
Aktywa nieprzypisane								6.815
<b>AKTYWA OGÓŁEM</b>								<b>59.348</b>
Zobowiązania segmentu z wyłączeniem zobowiązań z tytułu dostaw i usług	7.365	227	338	1.666	1.584	362	(44)	11.498
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	619	25	294	168	585	178	(951)	918
Zobowiązania nieprzypisane								4.231
<b>ZOBOWIĄZANIA OGÓŁEM</b>								<b>16.647</b>
<b>POZOSTAŁE INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTU</b>								
Nakłady inwestycyjne	1.872	107	10	814	4	96	(76)	2.827
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych netto w ramach zakupu nowych spółek	-	722	-	-	-	-	372	1.094
Odpisy aktualizujące wartość aktywów finansowych i niefinansowych	21	6	(1)	12	13	(1)	-	50
Amortyzacja	1.282	142	12	734	6	84	(24)	2.236
Pozostałe koszty niepieniężne ***)	1.472	9	9	82	657	30	(53)	2.206

\*) EBIT = zysk (strata) z działalności operacyjnej

\*\*) EBITDA = EBIT + amortyzacja

\*\*\*) Zmiany o charakterze niepieniężnym dotyczą rezerw m.in. na rekultywację, uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>, nagrody jubileuszowe, taryfę pracowniczą ujęte w wyniku oraz innych całkowitych dochodach.

## 11 Przychody i koszty

### 11.1 Przychody ze sprzedaży

	Okres 3 m-cy zakończony 30 września 2014	Okres 9 m-cy zakończony 30 września 2014	Okres 3 m-cy zakończony 30 września 2013	Okres 9 m-cy zakończony 30 września 2013
<b>PRZYCHODY Z DZIAŁALNOŚCI OPERACYJNEJ</b>				
<i>Przychody ze sprzedaży towarów i produktów bez wyłączenia akcyzy</i>	6.473	19.538	7.317	22.021
<i>Podatek akcyzowy</i>	(134)	(401)	(132)	(392)
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY TOWARÓW I PRODUKTÓW, W TYM:</b>	<b>6.339</b>	<b>19.137</b>	<b>7.185</b>	<b>21.629</b>
Sprzedaż energii elektrycznej	4.537	13.414	5.488	16.211
Sprzedaż usług dystrybucyjnych	1.320	3.995	1.268	3.861
Sprzedaż ciepła	84	451	90	493
Sprzedaż praw majątkowych pochodzenia energii	136	499	62	268
Regulacyjne usługi systemowe	95	310	119	335
Pozostała sprzedaż towarów i materiałów	167	468	158	461
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY USŁUG</b>	<b>118</b>	<b>366</b>	<b>134</b>	<b>421</b>
<b>PRZYCHODY Z TYTUŁU REKOMPENSAT KDT</b>	<b>192</b>	<b>1.354</b>	<b>162</b>	<b>532</b>
<b>PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY, RAZEM</b>	<b>6.649</b>	<b>20.857</b>	<b>7.481</b>	<b>22.582</b>

Spadek przychodów ze sprzedaży w okresie zakończonym dnia 30 września 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 3 m-cy zakończony 30 września 2014	Okres 9 m-cy zakończony 30 września 2014	Okres 3 m-cy zakończony 30 września 2013	Okres 9 m-cy zakończony 30 września 2013
<b>KOSZTY W UKŁADZIE RODZAJOWYM</b>				
Amortyzacja	767	2.250	759	2.236
Zużycie materiałów i energii	684	2.214	830	2.689
Usługi obce	624	1.814	562	1.647
Podatki i opłaty	730	2.160	978	2.598
Koszty świadczeń pracowniczych	1.058	3.360	1.040	3.187
Pozostałe koszty rodzajowe	98	246	76	242
<b>KOSZTY WEDŁUG RODZAJU, RAZEM</b>	<b>3.961</b>	<b>12.044</b>	<b>4.245</b>	<b>12.599</b>
Zmiana stanu produktów	6	(21)	(4)	(27)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby jednostki	(317)	(962)	(431)	(1.108)
Koszty sprzedaży	(383)	(1.127)	(460)	(951)
Koszty ogólnego zarządu	(192)	(558)	(182)	(548)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	2.048	6.229	2.481	7.324
<b>KOSZT WŁASNY SPRZEDAŻY</b>	<b>5.123</b>	<b>15.605</b>	<b>5.649</b>	<b>17.289</b>

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

### 11.3 Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	Okres zakończony 30 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
<b>POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE</b>		
Rozwiązanie rezerw	841	64
Korekta przychodów z tyt. rekompensat KDT	246	252
Dotacje	83	14
Kary, grzywny, odszkodowania	76	148
Rozwiązanie odpisów aktualizujących należności	38	10
Zysk ze zbycia rzeczowych aktywów trwałych	14	11
Nadwyżki / ujawnienia aktywów	8	21
Pozostałe	68	52
<b>POZOSTAŁE PRZYCHODY OPERACYJNE OGÓŁEM</b>	<b>1.374</b>	<b>572</b>

Przychody z tytułu rozwiązania rezerw dotyczą głównie rozwiązania rezerwy na zakup uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> 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 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
<b>POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE</b>		
Efekt zmiany rezerwy rekultywacyjnej na skutek zmiany stopy dyskonta	601	-
Utworzenie odpisów aktualizujących wartość pozostałych aktywów	85	5
Utworzenie odpisów aktualizujących należności	57	44
Likwidacja szkód/ usuwanie awarii	33	28
Utworzenie rezerw	31	69
Likwidacja rzeczowych aktywów trwałych / wartości niematerialnych	13	12
Darowizny	5	29
Pozostałe	61	79
<b>POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE OGÓŁEM</b>	<b>886</b>	<b>266</b>

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 projektów inwestycyjnych w jednostkach wytwórczych objętych w latach ubiegłych odpisem aktualizującym, ze względu na utratę wartości w odniesieniu do ośrodków wypracowujących przepływy pieniężne.

## 11.4 Przychody i koszty finansowe

	Okres zakończony 30 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
<b>PRZYCHODY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>		
Dywidendy	3	3
Odsetki	172	164
Aktualizacja wartości/ rozwiązanie odpisów aktualizujących	29	44
Różnice kursowe	62	12
<b>PRZYCHODY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>	<b>266</b>	<b>223</b>
Rozwiązanie rezerw	21	6
Pozostałe	1	8
<b>POZOSTAŁE PRZYCHODY FINANSOWE</b>	<b>22</b>	<b>14</b>
<b>PRZYCHODY FINANSOWE OGÓŁEM</b>	<b>288</b>	<b>237</b>

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

	Okres zakończony 30 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
<b>KOSZTY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>		
Odsetki	80	55
Aktualizacja wartości	52	-
Odpis aktualizujący	387	4
Różnice kursowe	84	11
<b>KOSZTY FINANSOWE Z TYTUŁU INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH</b>	<b>603</b>	<b>70</b>
<b>POZOSTAŁE KOSZTY FINANSOWE</b>		
Koszty odsetkowe, w tym efekt zwijania dyskonta	122	137
Pozostałe	3	48
<b>POZOSTAŁE KOSZTY FINANSOWE</b>	<b>125</b>	<b>185</b>
<b>KOSZTY FINANSOWE OGÓŁEM</b>	<b>728</b>	<b>255</b>

W pozycji odpis aktualizujący ujęty został przede wszystkim koszt z tytułu szacowanej utraty wartości obligacji wyemitowanych przez spółkę Autostrada Wielkopolska S.A. o wartości bilansowej 386 mln PLN. W pozycji aktualizacja wartości została ujęta wycena transakcji zabezpieczających CCIRS i IRS.

## 12 Odpisy aktualizujące wartość aktywów

	Okres zakończony 30 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
<b>ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH</b>		
Zawiązanie odpisu	85	63
Rozwiązanie odpisu	3	67
<b>ODPISY AKTUALIZUJĄCE WARTOŚĆ ZAPASÓW</b>		
Zawiązanie odpisu	17	21
Rozwiązanie odpisu	9	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.

Dodatkowo w okresie sprawozdawczym Grupa Kapitałowa PGE ujęła odpisy aktualizujące wartość obligacji oraz należności, przedstawione w notach 11.3 i 11.4 niniejszego sprawozdania finansowego.

## 13 Podatek dochodowy

	Okres zakończony 30 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013 <i>dane przekształcone</i>
<b>PODATEK DOCHODOWY WYKAZYWANY W RACHUNKU ZYSKÓW I STRAT</b>		
Bieżący podatek dochodowy	562	481
Podatek odroczony	153	276
<b>RAZEM</b>	<b>715</b>	<b>757</b>

Dodatkowo w sprawozdaniu finansowym na dzień 30 września 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 21 mln PLN.

Efektywna stawka podatkowa w okresie sprawozdawczym wyniosła 19,8% a w okresie porównywalnym 18,5%. Niższa efektywna stawka podatkowa w okresie zakończonym dnia 30 września 2013 roku wynikała głównie z korekt podatku odroczonego.

## 14 Aktywo oraz rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego

	Stan na dzień 30 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
<b>ELEMENTY AKTYWA Z TYTUŁU PODATKU ODROCZONEGO</b>		
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością rzeczowych aktywów trwałych	489	494
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	39	24
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	55	19
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	31	41
Rekompensaty z tytułu rozwiązania KDT	151	215
Rezerwy na rekultywację wyrobisk końcowych i rekultywację składowisk popiołów	505	369
Rezerwa na zakup uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	95	272
Rezerwy na świadczenia pracownicze	463	453
Pozostałe rezerwy	166	141
Koszty okresu niezrealizowane podatkowo	238	216
Nieodpłatnie otrzymana infrastruktura i otrzymane opłaty przyłączeniowe	149	155
Straty podatkowe	7	6
Pozostałe	97	101
<b>AKTYWA BRUTTO Z TYTUŁU ODROCZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO</b>	<b>2.485</b>	<b>2.506</b>
Odpis aktualizujący wartość aktywów	(4)	(4)
<b>AKTYWA NETTO Z TYTUŁU ODROCZONEGO PODATKU DOCHODOWEGO</b>	<b>2.481</b>	<b>2.502</b>

	Stan na dzień 30 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
<b>ELEMENTY REZERWY Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO</b>		
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością rzeczowych aktywów trwałych	2.692	2.487
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością pozostałych aktywów finansowych	15	-
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	7	31
Różnica pomiędzy podatkową a bilansową wartością praw majątkowych pochodzenia energii	73	70
Uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	199	235
Rekompensaty z tytułu rozwiązania KDT	659	647
Przychody okresu niezrealizowane podatkowo	153	203
Doszacowanie przychodów	131	138
Pozostałe	46	54
<b>REZERWA Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO</b>	<b>3.975</b>	<b>3.865</b>
<b>PO SKOMPENSOWANIU SALD PODATEK ODROZONY GRUPY PREZENTOWANY JEST JAKO:</b>		
Aktywo z tytułu podatku dochodowego	404	302
Rezerwa z tytułu podatku dochodowego	(1.898)	(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 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> 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	
<b>STAN NA 1 STYCZNIA 2013</b>	<b>76</b>	<b>597</b>	<b>6</b>	<b>194</b>	<b>791</b>
Zakup	38	772	-	-	772
Przyznane nieodpłatnie	-	-	-	-	-
Umorzenie	(55)	(42)	(6)	(193)	(235)
Pozostałe zmiany	-	77	-	(1)	76
<b>STAN NA 31 GRUDNIA 2013</b>	<b>59</b>	<b>1.404</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.404</b>
Zakup	21	495	2	2	497
Przyznane nieodpłatnie	34	-	-	-	-
Umorzenie	(61)	(682)	-	-	(682)
Pozostałe zmiany	2	2	(2)	(2)	-
<b>STAN NA 30 WRZEŚNIA 2014</b>	<b>55</b>	<b>1.219</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.219</b>

We wrześniu 2014 roku Grupa Kapitałowa PGE złożyła kolejne sprawozdania z realizacji inwestycji objętych Krajowym Planem Inwestycyjnym. Zgodnie z przytoczoną Dyrektywą nieodpłatne uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub> przynależne za rok 2014 powinny zostać przyznane do końca lutego 2015 roku.

## 16 Pozostałe aktywa długo i krótkoterminowe

### Pozostałe aktywa długoterminowe

	Stan na dzień 30 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Zaliczki na rzeczowe aktywa trwałe w budowie	1.196	602
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe	39	42
<b>Pozostałe aktywa ogółem</b>	<b>1.235</b>	<b>644</b>

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 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
<b>Koszty rozliczane w czasie</b>		
Ubezpieczenia majątkowe i deliktowe	16	20
Usługi informatyczne	7	10
Rozliczenie w czasie prowizji	24	22
Rozliczenie w czasie kontraktów budowlano - montażowych	-	9
Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	31	5
Opłaty za wyłączenie gruntów z produkcji rolnej i leśnej	9	-
Pozostałe koszty rozliczane w czasie	49	34
<b>Inne aktywa krótkoterminowe</b>		
Doszacowanie sprzedaży	568	529
Przedpłaty na dostawy	163	16
Należności z tytułu naliczonego VAT	360	67
Należności z tytułu akcyzy	39	23
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	15	14
<b>Pozostałe aktywa ogółem</b>	<b>1.281</b>	<b>749</b>

Doszacowanie sprzedaży obejmuje szacunek sprzedaży energii elektrycznej nieodczytanej na urządzeniach pomiarowych na dzień sprawozdawczy. Przedpłaty na dostawy to głównie 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 należności z tytułu rekompensat KDT.

	Stan na dzień 30 września 2014		Stan na dzień 31 grudnia 2013	
	część długo-terminowa	część krótko-terminowa	część długo-terminowa	część krótko-terminowa
Lokaty i depozyty	-	114	-	100
Rekompensaty KDT	-	865	-	675
Nabyte obligacje	-	-	358	-
Kaucje i wadia	4	41	1	58
Zabezpieczenia na rynek bilansujący, IRGIT, fundusz gwarancyjny KDPW	30	47	18	13
Pozostałe należności finansowe	11	33	15	57
<b>RAZEM POŻYCZKI I NALEŻNOŚCI</b>	<b>45</b>	<b>1.100</b>	<b>392</b>	<b>903</b>

Długoterminowe obligacje zostały w bieżącym okresie objęte w całości odpisem aktualizującym.

### 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 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Środki pieniężne w banku i kasie	1.396	986
Lokaty typu overnight	520	517
Lokaty krótkoterminowe	4.027	4.449
<b>Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty</b>	<b>5.943</b>	<b>5.952</b>
Odsetki naliczone od środków pieniężnych, nie otrzymane na dzień bilansowy	(5)	(4)
Różnice kursowe od środków pieniężnych w walutach	(3)	-
<b>Saldo środków pieniężnych i ekwiwalentów wykazanych w rachunku przepływów</b>	<b>5.935</b>	<b>5.948</b>
Pozostające do dyspozycji limity kredytowe	1.988	1.757
<i>w tym limity kredytowe w rachunku bieżącym</i>	<i>1.716</i>	<i>1.646</i>

### 17.3 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

	Stan na dzień 30 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
<b>AKTYWA FINANSOWE WYCENIANE W WARTOŚCI GODZIWEJ</b>		
- forward towarowy	58	95
- forward walutowy	17	9
<b>RAZEM</b>	<b>75</b>	<b>104</b>

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 września 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
<b>ŁĄCZNA ILOŚĆ AKCJI</b>	<b>1.869.760.829</b>	<b>1.869.760.829</b>

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 września 2014 roku	58,39%	41,61%	100,00%

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

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 września 2014 roku kwotę (57) mln PLN. Po uwzględnieniu efektu podatku odroczonego zmiana kapitału z aktualizacji wyceny wyniosła (46) 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 września 2014	Rok zakończony 31 grudnia 2013
<b>Bilans otwarcia</b>	-	-
Odroczenie zmian wartości godziwej zabezpieczających instrumentów finansowych w części uznanej za skuteczne zabezpieczenie	(56)	-
Naliczone odsetki na instrumencie pochodnym przeniesione z kapitału z aktualizacji wyceny i ujęte w kosztach odsetkowych	16	-
Rewaluacja walutowa transakcji CCIRS przeniesiona z kapitału i ujęta w wyniku z różnic kursowych	(18)	-
Nieefektywna część zmiany wyceny do wartości godziwej transakcji zabezpieczających zaprezentowana w rachunku zysków i strat	1	-
<b>Zmiana kapitału z aktualizacji wyceny</b>	<b>(57)</b>	-

## 19 Dywidendy wypłacone i zaproponowane do zapłaty

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

### Dywidenda z zysków okresu zakończonego dnia 30 września 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 Zgromadzenie Akcjonariuszy PGE S.A. przeznaczyło z zysku roku 2013 kwotę 2.057 mln PLN na wypłatę dywidendy (co stanowi 1,10 złotych na akcję). Dywidenda określona uchwałami Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia z dnia 6 czerwca 2014 roku została wypłacona w dniu 26 września 2014 roku.

### Dywidenda z zysków roku 2012

W dniu 27 czerwca 2013 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGE S.A. 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 <sub>2</sub>	Rezerwy na koszty rekultywacji	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Rezerwa na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2014</b>	<b>1.342</b>	<b>941</b>	<b>161</b>	<b>1.432</b>	<b>2.054</b>	<b>63</b>	<b>395</b>	<b>509</b>	<b>6.897</b>
Koszty odsetek	41	29	-	-	51	-	-	-	121
Aktualizacja wartości rezerwy/ korekta stopy dyskontowej	52	47	-	-	601	-	-	-	700
Koszty bieżącego zatrudnienia /wykorzystane rezerwy	(45)	(71)	-	(682)	-	(13)	(627)	(337)	(1.775)
Utworzone w ciągu roku obrotowego	-	-	11	502	57	-	888	613	2.071
Rozwiązane	-	-	(71)	(751)	-	(5)	(84)	(82)	(993)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	13	-	-	-	13
<b>NA DZIEŃ 30 WRZEŚNIA 2014</b>	<b>1.390</b>	<b>946</b>	<b>101</b>	<b>501</b>	<b>2.776</b>	<b>45</b>	<b>572</b>	<b>703</b>	<b>7.034</b>
<b>KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>90</b>	<b>86</b>	<b>26</b>	<b>501</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>572</b>	<b>541</b>	<b>1.821</b>
<b>DŁUGOTERMINOWE</b>	<b>1.300</b>	<b>860</b>	<b>75</b>	<b>-</b>	<b>2.776</b>	<b>40</b>	<b>-</b>	<b>162</b>	<b>5.213</b>

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 3 I 9 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 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 <sub>2</sub>	Rezerwy na koszty rekultywacji	Koszty likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	Rezerwa na wartość praw majątkowych przeznaczonych do umorzenia	Pozostałe	Razem
<b>NA DZIEŃ 1 STYCZNIA 2013</b> (dane przekształcone)	<b>1.552</b>	<b>990</b>	<b>91</b>	<b>163</b>	<b>2.076</b>	<b>83</b>	<b>751</b>	<b>698</b>	<b>6.404</b>
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
<b>NA DZIEŃ 31 GRUDNIA 2013</b>	<b>1.342</b>	<b>941</b>	<b>161</b>	<b>1.432</b>	<b>2.054</b>	<b>63</b>	<b>395</b>	<b>509</b>	<b>6.897</b>
<b>KRÓTKOTERMINOWE</b>	<b>93</b>	<b>97</b>	<b>37</b>	<b>1.432</b>	<b>-</b>	<b>18</b>	<b>395</b>	<b>363</b>	<b>2.435</b>
<b>DŁUGOTERMINOWE</b>	<b>1.249</b>	<b>844</b>	<b>124</b>	<b>-</b>	<b>2.054</b>	<b>45</b>	<b>-</b>	<b>146</b>	<b>4.462</b>

## 20.1 Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji dwutlenku węgla

Co do zasady rezerwę na zobowiązania z tytułu emisji CO<sub>2</sub> jednostki Grupy Kapitałowej PGE ewidencjonują w odniesieniu do niedoboru uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> przyznanych 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 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> na rok 2014 Grupa Kapitałowa PGE uwzględniła nieodpłatne uprawnienia przynależne za rok 2014, które nie zostały jeszcze zapisane na rachunkach jednostek wytwórczych.

## 20.2 Zmiana stopy dyskonta rezerw rekultywacyjnych i aktuarialnych

Z uwagi na zmianę rynkowych stóp procentowych Grupa Kapitałowa PGE zaktualizowała w pierwszym półroczu 2014 roku stopę dyskonta użytą do wyceny rezerw rekultywacyjnych oraz aktuarialnych. Stopa dyskonta użyta na dzień sprawozdawczy 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.

W trzecim kwartale 2014 roku Grupa Kapitałowa PGE nie aktualizowała stopy dyskonta.

## 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 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Zobowiązania z tytułu gwarancji bankowych	3	3
Zabezpieczenie zwrotu dotacji z funduszy środowiskowych	265	271
Zobowiązania z tytułu pozwów sądowych	10	11
Roszczenia z tytułu kar umownych	12	12
Inne zobowiązania warunkowe	26	23
<b>RAZEM ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE</b>	<b>316</b>	<b>320</b>

## 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 zawiązanie 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 zawiązań do prób ugodowych skierowanych przez byłych akcjonariuszy PGE Górnictwo i Energetyka S.A. wynosi prawie 8 mln PLN.

Niezależnie od powyższego z dwoma zawiązaniami 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 zawiązaniami 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 zawiązanie do prób ugodowych. Na zgłoszone roszczenie Spółka nie utworzyła rezerwy.

### Pozwy o stwierdzenie nieważności uchwał Walnych Zgromadzeń

W dniach 1 kwietnia 2014 roku oraz 17 września 2014 roku do PGE S.A. wpłynęły odpisy pozwów wniesionych przez jednego z akcjonariuszy do Sądu Okręgowego w Warszawie. Akcjonariusz w pozwach wnosi o stwierdzenie nieważności uchwał nr 1, 2 oraz 4 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 6 lutego 2014 roku oraz o stwierdzenie

nieważności uchwały nr 4 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 6 czerwca 2014 roku. Spółka wniosła odpowiedź na pozwy.

### Informacja dotycząca skargi Shanghai Electric Group Company Limited

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. przeprowadziła postępowanie o udzielenie zamówienia publicznego pod nazwą „Budowa nowego bloku energetycznego w Elektrowni Turów”, w wyniku którego dokonano wyboru jako najkorzystniejszej oferty konsorcjum w składzie: Mitsubishi Hitachi Power Systems Europe GmbH (lider konsorcjum), Budimex S.A. i Tecnicas Reunidas SA. Na skutek odwołań dwóch wykonawców: Shanghai Electric Group Company Limited oraz Doosan Heavy Industries & Construction Co. Ltd, Krajowa Izba Odwoławcza („KIO”) w dniu 23 maja 2014 roku wydała wyrok oddalający oba odwołania.

W dniu 18 lipca 2014 roku do PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. wpłynął odpis skargi na wyrok KIO z dnia 23 maja 2014 roku skierowanej do Sądu Okręgowego w Łodzi X Wydział Gospodarczy za pośrednictwem Prezesa KIO przez skarżącą Shanghai Electric Group Company Limited.

W dniu 24 października 2014 roku sąd ogłosił wyrok, którym oddalił skargę Shanghai Electric Group Company Limited.

## 22 Zobowiązania finansowe

### 22.1 Zobowiązania finansowe wyceniane według zamortyzowanego kosztu

	Stan na dzień 30 września 2014		Stan na dzień 31 grudnia 2013	
	część długo-terminowa	część krótko-terminowa	część długo-terminowa	część krótko-terminowa
<b>ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE WYCENIANE WG ZAMORTYZOWANEGO KOSZTU</b>				
Oprocentowane kredyty i pożyczki	970	158	992	526
Wyemitowane obligacje	3.612	59	1.000	-
Leasing	2	1	2	2
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	-	814	-	935
Rekompensaty z tytułu KDT	-	712	-	817
Pozostałe zobowiązania finansowe	12	535	11	1.127
<b>RAZEM ZOBOWIĄZANIA</b>	<b>4.596</b>	<b>2.279</b>	<b>2.005</b>	<b>3.407</b>

#### 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, zaś w dniu 1 sierpnia 2014 roku – euroobligacje w łącznej wartości 138 mln EUR i terminie zapadalności 15 lat.

Przepływy z obligacji są zabezpieczone za pomocą instrumentów IRS oraz CCIRS, opisanych w nocie 22.2 niniejszego sprawozdania finansowego.



## 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 września 2014 roku równej 622 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 września 2014 roku równej 247 mln PLN.

## Pozostałe zobowiązania finansowe

Na pozycję pozostałych zobowiązań finansowych składają się głównie zobowiązania z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych w wysokości 425 mln PLN oraz otrzymane wadła i kaucje w łącznej wysokości 63 mln PLN.

## 22.2 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej

	Stan na dzień 30 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
<b>ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE WYCENIANE W WARTOŚCI GODZIWEJ</b>		
- wycena transakcji IRS	68	23
- wycena transakcji CCIRS	58	-
- forward walutowy	2	1
<b>RAZEM</b>	<b>128</b>	<b>24</b>

### Transakcje zabezpieczające IRS

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.

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.

### 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 płacą 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 nominalu 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 1.021 mln PLN. W dniu 31 stycznia 2014 roku zostało wydane Generalnemu Wykonawcy Polecenie Rozpoczęcia Prac. Poza wymienioną inwestycją na dzień 30 września 2014 roku Grupa Kapitałowa PGE zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie około 9.215 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 Turów – kontrakt na budowę nowego bloku energetycznego – około 3.250 mln PLN,
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Bełchatów – rekonstrukcja i modernizacja bloków, w tym również instalacji odsiarczania spalin – około 1.732 mln PLN,
- PGE EJ1 sp. z o.o. – umowa na usługi doradztwa technicznego w procesie inwestycyjnym związanym z budową pierwszej polskiej elektrowni jądrowej – około 1.328 mln PLN (z czego 205 mln PLN jest wariantem podstawowym a pozostała kwota umowy stanowi opcję),
- PGE Dystrybucja S.A. zobowiązania inwestycyjne związane z majątkiem sieciowym w łącznej wysokości około 747 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 3.859 mln PLN. Największe nakłady poniesione zostały przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (2.797 mln PLN), PGE Dystrybucja S.A. (770 mln PLN), Eolica Wojciechowo Sp. z o.o. (115 mln PLN) oraz PGE Energia Natury PEW Sp. z o.o. (89 mln PLN). Główne pozycje nakładów stanowiły:

- Kompleksowa rekonstrukcja i modernizacja bloków 7 - 12 w Elektrowni Bełchatów - 959 mln PLN;
- Realizacja dwóch bloków energetycznych nr 5 i 6 w Elektrowni Opole - 366 mln PLN;
- Zmiana technologii składowania odpadów paleniskowych w Elektrowni Bełchatów - 130 mln PLN;
- Budowa farmy wiatrowej przez Eolica Wojciechowo o mocy 28 MW - 115 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

Sprzedaż spółek z Grupy Kapitałowej PGE do jednostek stowarzyszonych w okresie dziewięciu miesięcy zakończonym dnia 30 września 2014 roku i 30 września 2013 roku wynosiła 5 mln PLN. Grupa wykazywała należności handlowe od jednostek stowarzyszonych na dzień 31 grudnia 2013 roku w kwocie 1 mln PLN. Na dzień 30 września 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 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	1.557	2.889
Zakupy od podmiotów powiązanych	2.545	2.715

	Stan na dzień 30 września 2014	Stan na dzień 31 grudnia 2013
Należności handlowe od podmiotów powiązanych	184	523
Zobowiązania handlowe wobec podmiotów powiązanych	288	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 powiązaniem.

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.

tys. PLN	Okres zakończony 30 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (wynagrodzenia i narzuty)	21.846	19.663
Świadczenia po okresie zatrudnienia oraz z tytułu rozwiązania stosunku pracy	3.569	2.776
<b>ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA GŁÓWNEJ KADRY KIEROWNICZEJ</b>	<b>25.415</b>	<b>22.439</b>
Wynagrodzenie kadry kierowniczej spółek działalności pozostałej	13.335	13.570
<b>ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA KADRY KIEROWNICZEJ</b>	<b>38.750</b>	<b>36.009</b>

tys. PLN	Okres zakończony 30 września 2014	Okres zakończony 30 września 2013
Zarząd jednostki dominującej	5.850	6.024
Rada Nadzorcza jednostki dominującej	256	219
Zarządy - jednostki zależne	18.338	15.475
Rady Nadzorcze - jednostki zależne	971	721
<b>RAZEM</b>	<b>25.415</b>	<b>22.439</b>
Wynagrodzenie kadry kierowniczej spółek działalności pozostałej	13.335	13.570
<b>ŁĄCZNA KWOTA WYNAGRODZENIA KADRY KIEROWNICZEJ</b>	<b>38.750</b>	<b>36.009</b>

Członkowie Zarządów niektórych spółek Grupy Kapitałowej zatrudnieni są na podstawie umów cywilno-prawnych o zarządzanie (tzw. kontrakty menadżerskie). W nocie 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. Decyzje za lata 2008 – 2010 dotyczące korekt rocznych kosztów osieroconych oraz decyzje za lata 2009 - 2012 dotyczące korekt kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym były niekorzystne dla poszczególnych wytwórców i zdaniem Grupy zostały wydane z naruszeniem Ustawy KDT. W konsekwencji poczynszy od 2009 roku wszczęto 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 pierwszych trzech kwartałach 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.
- zapadł, korzystny dla Grupy, wyrok Sądu Apelacyjnego w postępowaniu dotyczącym odwołania od decyzji Prezesa URE dotyczącej korekty rocznej kosztów powstałych w jednostkach opalanych gazem ziemnym dla PGE GiEK S.A. Oddział Elektrociepłownia Lublin Wrotków za 2009 rok. Wartość przedmiotu sporu w powyższej sprawie wynosi 7 mln PLN.
- 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 ok. (-) 50 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 ok. (+) 438 mln PLN. Grupa uważa tę kwotę za bezpieczną.

W dniu 8 października 2014 roku Sąd Najwyższy rozpatrzył skargę kasacyjną Prezesa URE dotyczącą wyroku Sądu Apelacyjnego w sprawie ustalenia wysokości korekty rocznej kosztów osieroconych należnych PGE GiEK S.A. Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra za rok 2009. Sąd Najwyższy nie podjął ostatecznej decyzji co do skargi i skierował zapytanie do Trybunału Sprawiedliwości UE.

## **Wpływ na sprawozdanie za okres zakończony dnia 30 września 2014 roku**

W sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 30 września 2014 roku Grupa ujęła w przychodach ze sprzedaży przychody z tytułu KDT w wysokości 1.354 mln PLN. W tej wartości kwota około 911 mln PLN wynika głównie 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 września 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 1.429 mln PLN.

## **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. Pożyczki zostały udzielone na okres 5 lat.

W dniu 1 sierpnia 2014 roku PGE Sweden AB (publ) wyemitowała obligacje o wartości 138 mln EUR i okresie zapadalności 15 lat. Następnie w dniu 2 września 2014 roku PGE Sweden AB (publ) zawarła z PGE S.A. dwie umowy pożyczki o łącznej wartości 144 mln EUR na okres 15 lat.

Wartość wszystkich wyemitowanych obligacji na dzień sprawozdawczy wynosi 2.662 mln PLN. Przepływy nominalu i odsetek wynikających z obligacji są zabezpieczone za pomocą transakcji zabezpieczających CCIRS.

## **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.

## 26.4 Podatkowa Grupa Kapitałowa

W dniu 18 września 2014 roku została zawarta na okres 25 lat umowa podatkowej grupy kapitałowej pod nazwą „PGK PGE 2015”. W skład PGK PGE 2015 wchodzi PGE S.A. oraz: PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., PGE Dystrybucja S.A., PGE Obrót S.A., PGE Energia Odnawialna S.A., PGE Systemy S.A., PGE Energia Natury S.A., PGE Dom Maklerski S.A., „ELBIS” sp. z o.o., „ELBEST” sp. z o.o., „ELTUR-SERWIS” sp. z o.o., „Betrans” sp. z o.o., MegaSerwis sp. z o.o., MEGAZEC sp. z o.o., BESTGUM POLSKA sp. z o.o., „ELMEN” sp. z o.o., „TOP SERWIS” sp. z o.o. oraz piętnaście spółek o nazwach PGE Inwest, PGE Inwest 2,3,...15, nie prowadzących w momencie podpisania umowy działalności operacyjnej.

Ustawa o podatku dochodowym od osób prawnych traktuje podatkową grupę kapitałową jako odrębnego podatnika podatku dochodowego. Oznacza to, że spółki wchodzące w skład PGK PGE 2015 tracą odrębną podmiotowość dla celów podatku CIT a podmiotowość tę zyskuje PGK PGE 2015 jako całość. Przedmiotem opodatkowania w PGK PGE 2015 jest dochód ustalony od łącznego dochodu grupy, obliczonego jako nadwyżka sumy dochodów wszystkich spółek tworzących grupę nad sumą ich strat. Odrębność podmiotowa PGK PGE 2015 istnieje wyłącznie na gruncie podatku dochodowego od osób prawnych. Nie należy jej utożsamiać z odrębną podmiotowością prawną. Nie przenosi się ona również na grunt innych podatków, w szczególności każda ze spółek tworzących PGK PGE 2015 będzie nadal odrębnym podatnikiem podatku VAT, podatku od czynności cywilnoprawnych, a także płatnikiem podatku dochodowego od osób fizycznych.

Umowa będzie dotyczyła okresu po dniu 1 stycznia 2015 roku. W dniu 30 października 2014 roku PGK PGE 2015 została zarejestrowana w urzędzie skarbowym.

Do dnia 31 grudnia 2014 roku PGE S.A. jest członkiem podatkowej grupy kapitałowej zawiązanej w 2011 roku, w skład której wchodzi PGE Systemy S.A. oraz PGE Obrót S.A.

## 26.5 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 było uzyskanie wymaganego prawem pozytywnego stanowiska Prezesa UOKiK odnośnie zamiaru koncentracji.

W dniu 3 września 2014 roku, pomiędzy PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., ENEA S.A. oraz KGHM Polska Miedź S.A. zawarta została Umowa Wspólników, zgodnie z którą TAURON Polska Energia S.A., ENEA S.A. oraz KGHM Polska Miedź S.A., jako Partnerzy Biznesowi, nabędą od PGE S.A., na podstawie odrębnej umowy, łącznie 30% udziałów (każdy z Partnerów Biznesowych nabędzie po 10% udziałów) w spółce celowej – PGE EJ 1 sp. z o.o., która odpowiedzialna jest za przygotowanie i realizację inwestycji polegającej na budowie i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej o mocy ok. 3.000 MWe ("Projekt").

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. W następstwie zbycia przez PGE 30% udziałów w PGE EJ 1 sp. z o.o. na rzecz Partnerów Biznesowych:

- 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.

Zgodnie z założeniami, Grupa PGE pełnić będzie rolę lidera Projektu a spółka PGE EJ 1 sp. z o.o. ma w przyszłości pełnić funkcję operatora elektrowni.

Zgodnie z Umową Wspólników, strony zobowiązują się wspólnie, w proporcji do posiadanych udziałów, sfinansować działania przypadające na lata 2014-2016 w ramach fazy wstępnej Projektu ("Faza Wstępna"). Faza Wstępna ma na celu określenie takich elementów, jak potencjalni partnerzy, w tym partner strategiczny, dostawcy technologii, wykonawcy EPC (Engineering, Procurement, Construction), dostawcy paliwa jądrowego oraz pozyskanie finansowania dla Projektu, a także organizacyjne i kompetencyjne przygotowanie PGE EJ 1 sp. z o.o. do roli przyszłego operatora elektrowni jądrowej, odpowiedzialnego za jej bezpieczną i efektywną eksploatację ("Postępowanie Zintegrowane"). Zaangażowanie finansowe PGE S.A. w okresie Fazy Wstępnej nie przekroczy kwoty ok. 700 mln PLN.

Strony Umowy Wspólników przewidują, że kolejne decyzje dotyczące Projektu, w tym decyzje dotyczące deklaracji dalszego uczestnictwa poszczególnych Stron w kolejnym etapie Projektu, zostaną podjęte po zakończeniu Fazy Wstępnej bezpośrednio przed rozstrzygnięciem Postępowania Zintegrowanego.

Wniosek w sprawie koncentracji został złożony do Prezesa UOKiK przez strony Umowy Wspólników w dniu 1 sierpnia 2014 roku, zaś w dniu 7 października 2014 roku Prezes UOKiK wydał bezwarunkową zgodę na dokonanie koncentracji, polegającej na utworzeniu przez Strony wspólnego przedsiębiorcy pod firmą PGE EJ 1 Sp. z o.o. Uzyskanie zgody na koncentrację jest warunkiem zawarcia przez Strony umowy nabycia udziałów w PGE EJ 1 sp. z o.o., określonym w Umowie Wspólników.

Zakłada się, że zawarcie umowy sprzedaży udziałów w PGE EJ 1 sp. z o.o. nastąpi w czwartym kwartale 2014 roku.

Warszawa, 12 listopada 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***