



ZESPÓŁ ELEKTROCIĘPŁOWNI WROCŁAWSKICH

KOGENERACJA SA



RAPORT OKRESOWY SKONSOLIDOWANY

**Grupy Kapitałowej
Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A.
za I półrocze 2005 roku**

Krzysztof Wrzesiński

Dyrektor Finansowy

- Wrocław, październik 2005 r. -

SPIS TREŚCI

WSTĘP	3
1. Zasady rachunkowości przyjęte przy sporządzaniu raportu skonsolidowanego za I półrocze 2005 r.	3
2. Zwięzły opis istotnych dokonań Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. w I półroczu 2005 r.	3
3. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skonsolidowane sprawozdanie finansowe	6
4. Konsolidacja	9
5. Sezonowość produkcji i wielkość sprzedaży	11
6. Czynniki mające wpływ na osiągnięty przez Grupę Kapitałową KOGENERACJA S.A. wynik finansowy netto w I półroczu 2005 r.	12
7. Czynniki mające wpływ na aktywa, pasywa oraz kapitał Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A.	16
8. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych	16
9. Informacja dotycząca wypłaconej lub zadeklarowanej wypłaty dywidendy	17
10. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej	17
11. Informacja o zmianie zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu ostatniego roku obrotowego	18
12. Opis istotnych czynników ryzyka i zagrożeń	19
13. Wynagrodzenia osób zarządzających i nadzorujących	21
14. Pozostałe informacje	22

WSTĘP

Na dzień 30 czerwca 2005 r. w skład Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. (w rozumieniu znolizowanej ustawy Prawo o publicznym obrocie papierami wartościowymi z dnia 21.08.1997 r., art. 4., punkt 16b) wchodziły następujące podmioty gospodarcze:

- KOGENERACJA S.A. - Spółka Dominująca,
- EC Zielona Góra S.A. - spółka zależna,
- PPO Siechnice Sp. z o.o. - spółka zależna,
- ZEC SERVICE Sp. z o.o. - spółka zależna,
- VKN Polska Sp. z o.o. - spółka zależna.

Na koniec analizowanego okresu, strukturę kapitałów zakładowych poszczególnych spółek Grupy Kapitałowej i udział w nich KOGENERACJI S.A. przedstawia poniższa tabela:

Podmiot	Kapitał zakładowy [zł]	Ilość udziałów/akcji [szt.]	Wartość nominalna udziału/akcji [zł]	Udział KOGENERACJI w kapitałach zakładowych spółek		
				ilość udziałów/akcji	wartość nominalna	%
EC Zielona Góra	13.199.900	527.996	25	394.986	9.874.650	74,81
PPO Siechnice	18.680.500	37.361	500	19.054	9.527.000	51,00
ZEC SERVICE	562.500	1.118	500	490	245.000	43,56
VKN Polska	1.100.000	2.200	500	1.099	549.500	49,95*)

*) 50,38% głosów na zgromadzeniu wspólników

1. Zasady rachunkowości przyjęte przy sporządzaniu raportu skonsolidowanego za I półrocze 2005 r.

Zasady rachunkowości przyjęte przy sporządzaniu raportu skonsolidowanego za I półrocze 2005 r. zostały zaprezentowane we Wprowadzeniu do sprawozdania finansowego.

2. Zwięzły opis istotnych dokonań Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. w I półroczu 2005 r.

Opis istotnych dokonań Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. w I półroczu 2005 r. obejmuje przede wszystkim dokonania Spółki Dominującej – KOGENERACJI S.A.

28.01.2005

Zarząd KOGENERACJI S.A. poinformował, że Członek Rady Nadzorczej z wyboru pracowników, w związku z nominacją na Dyrektora Remontów, postanowił zrezygnować z członkostwa w Radzie Nadzorczej.

9.03.2005

KOGENERACJA S.A. zawarła umowę z Przedsiębiorstwem Handlowo-Usługowym ENERGOKRAK Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie na zakup i dostawę węgla energetycznego. Szacunkowa wartość umowy na rok 2005 wynosi 153 mln zł i jest zależna od wielkości dostaw. Umowa obowiązuje do 31.01.2008 r.

Zapisy kar umownych nie przekraczają 10 % wartości umowy. Kary w wysokości 20.000 EURO są teoretycznie możliwe, choć bardzo mało prawdopodobne. Umowa nie posiada zastrzeżonego warunku lub terminu.

12.04.2005

KOGENERACJA S.A. podpisała umowę sprzedaży wyprodukowanej w Spółce energii elektrycznej z Zakładem Energetycznym Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. Umowa obowiązuje do dnia 31.12.2005 r. Wartość umowy wynosi ok. 21,4 mln zł.

27.04.2005

W wyborach uzupełniających do Rady Nadzorczej pracownicy wybrali swojego przedstawiciela – Pana Krzysztofa Kryga.

5.05.2005

Zarząd Spółki zwołał na dzień 9 czerwca 2005 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A.

6.05.2005

Zarząd KOGENERACJI S.A. poinformował, że Pan Paul Amoravain złożył rezygnację z członkostwa w Radzie Nadzorczej Spółki z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia KOGENERACJI S.A.

21.05.2005

Zarząd KOGENERACJI S.A. podjął uchwałę o wystąpieniu do Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy z propozycją podziału zysku za rok 2004, która uwzględnia dywidendę w kwocie 10.877 tys. zł (0,73 zł na 1 akcję). Wniosek Zarządu w sprawie podziału

zysku za 2004 r. został w dniu 20.05.2005 r. pozytywnie zaopiniowany przez Radę Nadzorczą KOGENERACJI S.A.

24.05.2005

Rada Nadzorcza KOGENERACJI S.A. dokonała wyboru podmiotu uprawnionego do badania sprawozdań finansowych za rok 2005. Wybrany podmiotem jest firma MAZARS&GUERARD POLSKA S.A. Podpisana umowa obejmuje przegląd sprawozdań półrocznych (jednostkowego i skonsolidowanego) oraz badanie sprawozdań rocznych (jednostkowego i skonsolidowanego) za rok 2005.

KOGENERACJA S.A. korzystała z usług tej firmy w roku 2003 i 2004.

25.05.2005

Konsorcjum KOGENERACJA S.A.–ENERGOKRAK Sp. z o.o. podpisało umowę sprzedaży węgla energetycznego z Katowickim Holdingiem Węglowym S.A. Przedmiotem umowy są wieloletnie dostawy węgla kontraktowego. Przedsiębiorstwo Handlowo-Usługowe ENERGOKRAK Sp. z o.o. będzie nabywało węgiel kontraktowy celem jego odsprzedaży KOGENERACJI S.A. Dostawy węgla będą realizowane w okresie od 1.07.2005 r. do 30.06.2021 r., według uzgodnionych harmonogramów. Orientacyjna wartość umowy w okresie rocznym wynosi 140 mln zł.

Podpisane w dniu 16.05.2005 r. Porozumienie Konsorcjum między KOGENERACJĄ S.A. a ENERGOKRAK Sp. z o.o. umożliwia, przy najlepszym zabezpieczeniu interesów każdej ze stron, negocjowanie, podpisanie, wykonanie oraz wdrożenie postanowień zawartej umowy sprzedaży węgla energetycznego przez cały okres jej obowiązywania.

9.06.2005

W dniu 9.06.2005 r. odbyło się Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. Porządek obrad był następujący:

- 1) Otwarcie obrad Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia.
- 2) Wybór Przewodniczącego Walnego Zgromadzenia.
- 3) Stwierdzenie prawidłowości zwołania Walnego Zgromadzenia oraz jego zdolności do podejmowania uchwał.
- 4) Przyjęcie porządku obrad.
- 5) Wybór Komisji Skrutacyjno-Mandatowej i/lub Komisji Uchwał i Wniosków.

- 6) Przedstawienie i rozpatrzenie Sprawozdania Zarządu z działalności Spółki w roku 2004 oraz sprawozdania finansowego za 2004 r., a także skonsolidowanego sprawozdania finansowego za 2004 r.
- 7) Przedstawienie sprawozdań Rady Nadzorczej.
- 8) Podjęcie uchwał w sprawach:
 - a) zatwierdzenia Sprawozdania Zarządu z działalności Spółki oraz sprawozdania finansowego za 2004 r.,
 - b) zatwierdzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za 2004 r.,
 - c) udzielenia członkom Zarządu absolutorium z wykonania przez nich obowiązków w 2004 r.,
 - d) udzielenia członkom Rady Nadzorczej absolutorium z wykonania przez nich obowiązków w 2004 r.,
 - e) podziału zysku za 2004 r.,
 - f) sporządzania sprawozdań finansowych zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości,
 - g) zmiany składu Rady Nadzorczej,
 - h) zmiany Statutu.
- 9) Zamknięcie obrad.

24.06.2005

Agencja Rozwoju Przemysłu S.A. zbyła, w formie wniesienia do zależnej od ARP spółki Stocznia Szczecińska Nowa Sp. z o.o. – jako wkład niepieniężny – 2.100.445 akcji zwykłych na okaziciela KOGENERACJI S.A. Agencja Rozwoju Przemysłu S.A. posiada obecnie 2.561.504 akcje zwykłe na okaziciela KOGENERACJI S.A., co stanowi 17,19 % głosów na Walnym Zgromadzeniu i 17,19 % kapitału zakładowego Spółki.

Stocznia Szczecińska Nowa Sp. z o.o. posiada obecnie 2.100.445 głosów na Walnym Zgromadzeniu KOGENERACJI S.A., co stanowi 14,1 % ogólnej liczby głosów i 14,1 % kapitału zakładowego Spółki.

3. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skonsolidowane sprawozdanie finansowe

Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skonsolidowane sprawozdanie finansowe za I półrocze 2005 r. dotyczą przede wszystkim Spółki Dominującej – KOGENERACJI S.A.

4.07.2005

KOGENERACJA S.A. podpisała umowę wieloletnią na dostawy węgla. Stronami umowy oprócz KOGENERACJI S.A. są: ODRATRANS S.A. i ENERGOKRAK Sp. z o.o.

Zgodnie z zawartą umową ENERGOKRAK Sp. z o.o. zleca ODRATRANS S.A. przewóz i spedycję węgla drogą wodną i kolejową do punktów jego odbioru w KOGENERACJI S.A. Umowa została zawarta na okres 16 lat i obowiązywać będzie do dnia 30.06.2021 r. Szacuje się, że w wymienionym okresie dostarczonych zostanie około 9 mln ton węgla. Strony zobowiązały się, że do końca lutego każdego roku kalendarzowego zawierać będą umowy roczne, uściślające warunki i wielkości przewozu i spedycji. Umowa roczna nr 1/2005 została zawarta 4 lipca 2005 r. Orientacyjna wartość umowy rocznej wynosi około 16 mln zł.

4.07.2005

KOGENERACJA S.A. podpisała umowę z Lubelskim Zakładem Energetycznym S.A. na sprzedaż energii elektrycznej wyprodukowanej w Spółce. Umowa obowiązuje od dnia 1.07.2005 r. do dnia 31.12.2005 r. Orientacyjna wartość umowy wynosi 8,5 mln zł.

5.07.2005

Zarząd KOGENERACJI S.A. poinformował, że Spółka otrzymała od Skarbu Państwa ofertę sprzedaży 132.000 akcji serii A spółki EC Zielona Góra S.A. Oferta zbycia akcji EC Zielona Góra S.A., należących do Skarbu Państwa, została skierowana (zgodnie z treścią Działu VI, Rozdział 3 Umowy Sprzedaży) w pierwszej kolejności do KOGENERACJI S.A. oraz Dalkii Polska S.A.

KOGENERACJA S.A. posiada obecnie 74,8 % akcji spółki EC Zielona Góra S.A.

6.07.2005 r.

Zarząd Spółki. podpisał umowę z firmą audytorską MAZARS&GUERARD POLSKA Sp. z o.o. na przegląd sprawozdań półrocznych (jednostkowego i skonsolidowanego) oraz na badanie sprawozdań rocznych (jednostkowego i skonsolidowanego) za rok 2005. Umowę zawarto na okres od 17.06.2005 r. do 15 .06.2006 r.

26.07.2005

Zarząd KOGENERACJI S.A. poinformował, że Spółka podpisała umowę na sprzedaż energii elektrycznej wyprodukowanej w KOGENERACJI S.A. z EnergiaPro Koncern Energetyczny S.A. we Wrocławiu. Umowa obowiązuje od 1.07.2005 r. do 31.12.2005 r. Orientacyjna wartość umowy wynosi 58 mln zł.

27.07.2005

Uprawnomocniła się decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzeniu dla KOGENERACJI S.A. nowej taryfy dla ciepła – decyzja nr OWR-4210-36/2005/1276/VI-B/MB.

18.08.2005

Zarząd KOGENERACJI S.A. poinformował, że w dniu 17 sierpnia 2005 r. podpisana została umowa sprzedaży udziałów spółki Dalkia Zielona Góra Sp. z o.o. Na mocy tej umowy Dalkia Polska S.A. sprzedała KOGENERACJI S.A. 4.000 udziałów Dalkii Zielona Góra Sp. z o.o., stanowiących 95,24 % kapitału zakładowego Spółki i 95,24 % głosów na zgromadzeniu wspólników. Transakcja jest realizacją Umowy Przedwstępnej Sprzedaży Udziałów z dnia 25.10.2002 r.

Umowa sprzedaży udziałów zawiera warunek nieważności w sytuacji nie wyrażenia zgody przez Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, do którego KOGENERACJA S.A. w dniu 16.08.2005 r. zgłosiła zamiar koncentracji przedsiębiorstw. Wartość umowy wynosi ok. 4,76 mln zł.

30.09.2005 r.

Spółka uzyskała zgodę Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na dokonanie koncentracji polegającej na przejęciu bezpośredniej kontroli nad spółką Dalkia Zielona Góra Sp. z o.o. z siedzibą w Zielonej Górze.

10.10.2005 r.

KOGENERACJA S.A. otrzymała postanowienie Komisji Papierów Wartościowych i Giełd z dnia 28.09.2005 r. o wszczęciu postępowania w sprawie ustalenia, czy Spółka właściwie wykonała obowiązki przekazywania informacji zgodnie z Art. 81.1 pkt 2 i 3 Ustawy Prawo o publicznym obrocie papierami wartościowymi.

10.10.2005 r.

Zarząd KOGENERACJI S.A. otrzymał informację następującej treści: „Niniejszym informujemy, że Agencja Rozwoju Przemysłu S.A. z siedzibą w Warszawie wraz ze Stoczną Szczecińską Nowa Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie zawiązała porozumienie, którego celem jest wspólne zbycie akcji spółki Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. z siedzibą we Wrocławiu”.

4. Konsolidacja

KOGENERACJA S.A. jako spółka giełdowa i dominująca w Grupie Kapitałowej zobowiązana jest przedstawiać raporty okresowe skonsolidowane (kwartalne, półroczne i roczne).

Zgodnie z art. 55 Ustawy z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości, w I półroczu 2005 r. konsolidacją objęto:

- Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. – Spółka Dominująca,
- EC Zielona Góra S.A. – jednostka zależna (konsolidacja pełna),
 - MZEC Zielona Góra Sp. z o.o. (subkonsolidowany przez EC Zielona Góra S.A.),
 - ECeRemont Sp. z o.o. (subkonsolidowany z EC Zielona Góra S.A. metodą praw własności),
- Przedsiębiorstwo Produkcji Ogrodniczej Siechnice Sp. z o.o. – jednostka zależna (konsolidacja pełna),
- ZEC SERVICE Sp. z o.o. – jednostka zależna (konsolidacja pełna).

Wielkości wykazane w sprawozdaniu finansowym spółki zależnej VKN Polska Sp. z o.o. nie są istotne z punktu widzenia wymogów konsolidacyjnych.

Konsolidacja wyników spółek Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A.

W procesie konsolidacji sprawozdania jednostkowe spółek Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. podlegają licznym korektom, w tym w szczególności przeszacowaniu majątku oraz wyłączeniu wzajemnych transakcji. Istotne jest również ujęcie poszczególnych danych w części odpowiadającej posiadanym przez jednostkę dominującą udziałom.

I etap konsolidacji, to konsolidacja na poziomie jednostki dominującej niższego szczebla EC Zielona Góra S.A. – tzw. subkonsolidacja obejmuje spółki: EC Zielona Góra S.A., MZEC Zielona Góra Sp. z o.o. oraz ECeRemont Sp. z o.o.

W II etapie konsolidacji dane pochodzące z subkonsolidacji są włączone do skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. Oprócz tego w II etapie konsolidowane są sprawozdania spółek: PPO Siechnice Sp. z o.o. oraz ZEC SERVICE Sp. z o.o.

Skonsolidowany bilans Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A., sporządzony na dzień 30 czerwca 2005 r., wykazuje po stronie aktywów i pasywów kwotę 1.389.646 tys. zł – o 136.845 tys. zł (o 10,9 %) wyższą niż na koniec czerwca 2004 r.

Przychody ze sprzedaży Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. (po konsolidacji) wyniosły w I półroczu 2005 r. 433.951 tys. zł. W stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego były wyższe o 159.002 tys. zł, czyli o 57,8 %. Tak znaczny wzrost przychodów Grupy w analizowanym okresie 2005 r. spowodowany był w głównej mierze wzrostem przychodów EC Zielona Góra S.A., co z kolei wiązało się ze wzrostem sprzedaży energii elektrycznej produkowanej w bloku gazowo-parowym.

Rachunek zysków i strat (po konsolidacji) wykazuje za I półrocze 2005 r. wynik finansowy netto w wysokości 46.192 tys. zł. W I półroczu roku poprzedniego wynik ten kształtował się na poziomie 12.175 tys. zł.

Wpływ poszczególnych jednostek Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. na skonsolidowany wynik finansowy w I półroczu 2005 r.

Wpływ poszczególnych jednostek Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A. na skonsolidowany wynik finansowy w I półroczu 2005 r. przedstawia poniższa tabela:

[dane w tys. zł]

Wyszczególnienie	KOGENERACJA	Grupa Kapitałowa EC Zielona Góra	PPO Siechnice	ZEC SERVICE	Wynik po konsolidacji
Jednostkowy wynik finansowy netto*)	26.663	18.652	1.825	524	47.664
Korekta z przeszacowania aktywów	-	(-871)	-	-	(-871)
Wynik po uwzględnieniu przeszacowania	26.663	17.781	1.825	524	46.792
Wyksięgowanie wzajemnych obrotów - odsetki	-	-	-	-	-
Wyksięgowanie podatku odroczonego	-	-	-	-	-
Wyksięgowanie wzajemnych obrotów - inne	-	27	-	(-171)	(-144)
Odpis wartości firmy (-)	-	-	-	-	-
Odpis ujemnej wartości firmy (+)	-	(-370)	-	-	(-370)
Korekta z tytułu zmian zasad rachunkowości	-	-	-	-	-
Udział w wyniku jednostek ujętych metodą praw własności	-	(-87)	-	-	(-87)
Jednostkowe wyniki do konsolidacji	26.663	17.351	1.825	353	46.192

*) w przypadku Grupy Kapitałowej EC Zielona Góra S.A. suma jednostkowych wyników EC Zielona Góra S.A. i MZEC Zielona Góra Sp. z o.o.

5. Sezonowość produkcji i wielkość sprzedaży

KOGENERACJA S.A.

Sezonowość produkcji i wielkość sprzedaży

Produkcja w branży elektrociepłowniczej ma charakter sezonowy. Przychody i zyski ze sprzedaży generowane są głównie w I i IV kwartale, tj. w okresie sezonu grzewczego. Wyniki na sprzedaży generowane w II i III kwartale są zawsze ujemne, bowiem z chwilą zakończenia sezonu grzewczego maleje do minimum zapotrzebowanie na ciepło, a to z kolei ogranicza możliwości wytwarzania energii elektrycznej w układzie skojarzonym, czyli najbardziej opłacalnym. Straty z działalności operacyjnej w tym okresie mają zatem charakter planowy.

Sprzedaż produktów KOGENERACJI S.A. w I półroczu 2005 r.

Wyszczególnienie	Jedn.	I półrocze 2005 r.	I półrocze 2004 r.	Dynamika [%]
Sprzedaż ciepła	TJ	5.293,8	5.398,9	98,1
Sprzedaż energii elektr.	MWh	703.353	666.274	105,6
Sprzedaż globalna	TJ	7.825,9	7.797,5	100,4

W okresie I półrocza 2005 r., w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego, ***sprzedaż ciepła*** była niższa o 105,1 TJ, tj. o 1,9 %.

Jeśli chodzi natomiast o ***sprzedaż energii elektrycznej***, w I półroczu 2005 r. ukształtowała się ona na poziomie 703.353 MWh i była wyższa w porównaniu z I półroczem roku 2004 o 37.079 MWh, tj. o 5,6 %.

Sprzedaż globalna w analizowanym okresie wyniosła 7.825,9 TJ (z czego 5.293,8 TJ przypada na ciepło) i była wyższa w porównaniu z I półroczem 2004 r. o 28,4 TJ, czyli o 0,4 %.

EC Zielona Góra S.A.

Sezonowość produkcji i wielkość sprzedaży

EC Zielona Góra S.A., podobnie jak KOGENERACJA S.A., działa w branży elektrociepłowniczej i podlega sezonowości produkcji i sprzedaży. Stąd w miesiącach jesienno-zimowych występuje wzrost produkcji (i sprzedaży) ciepła, a w okresie wiosenno-letnim spadek. Jeśli zaś chodzi o energię elektryczną, po uruchomieniu bloku gazowo-parowego, sprzedawana jest ona w ramach Kontraktu Długoterminowego do PSE S.A.

Sprzedaż produktów EC Zielona Góra S.A. w I półroczu 2005 r.

Wyszczególnienie	Jedn.	I półrocze 2005 r.	I półrocze 2004 r.	Dynamika [%]
Sprzedaż ciepła	TJ	980	996	98,4
Sprzedaż energii elektr.	MWh	722.075	46.299	1.559,6
- blok węglowy	MWh	20.646	46.299	44,6
- blok gazowo-parowy	MWh	701.429	-	-

W okresie I - VI 2005 r. sprzedano ogółem 980 TJ **ciepła** – w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego sprzedaż ciepła spadła o 16 TJ. Jest to przede wszystkim skutkiem niekorzystnych dla produkcji warunków pogodowych w styczniu i kwietniu br.

Sprzedaż energii elektrycznej z bloku węglowego (BW) w okresie I-VI 2005 r. wyniosła 20.646 MWh. Sprzedaż energii elektrycznej produkowanej przez BW, w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego, była niższa o 55,4%. Spadek ten wynika ze zmiany pracy bloków w związku z uruchomieniem bloku gazowo-parowego (BGP).

W analizowanym okresie sprzedaż energii elektrycznej z BGP wyniosła 701.429 MWh, natomiast w I półroczu 2004 r. sprzedaż taka nie wystąpiła (BGP uruchomiono w sierpniu 2004 r.).

6. Czynniki mające wpływ na osiągnięty przez Grupę Kapitałową KOGENERACJA S.A. wynik finansowy netto w I półroczu 2005 r.

Istotny wpływ na osiągnięte przez Grupę Kapitałową KOGENERACJA S.A. wyniki finansowe w I półroczu 2005 r. miał przede wszystkim wynik Spółki Dominującej – KOGENERACJI S.A. oraz wynik Grupy Kapitałowej EC Zielona Góra S.A., na który z kolei największy wpływ miał wynik Elektrociepłowni Zielona Góra S.A.

KOGENERACJA S.A.

Przychody ze sprzedaży

W I półroczu 2005 r. Spółka osiągnęła przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów w kwocie 223.844 tys. zł, natomiast w analogicznym okresie roku ubiegłego przychody te były niższe o 15.289 tys. zł (o 6,8 %) i kształtowały się na poziomie 208.555 tys. zł.

Przychody I półrocza 2005 r. obejmują między innymi przychody ze sprzedaży zakupionej energii konwencjonalnej w kwocie 8.861 tys. zł. Jest to pozycja rozrachunkowa pojawiająca

się w kosztach w zbliżonej wysokości, a więc nie ma znaczącego wpływu na wynik Spółki w analizowanym okresie. W I półroczu roku 2004 pozycja ta nie wystąpiła.

Koszty wytworzenia sprzedanych produktów

W I półroczu 2005 r. **koszty zmienne wytworzenia** sprzedanych produktów ukształtowały się na poziomie 99.700 tys. zł i były wyższe w porównaniu z analogicznym okresem roku 2004 o 2.127 tys. zł, tj. o 2,2 %, co jest efektem wyższego poziomu produkcji globalnej, ale przede wszystkim konsekwencją stosowania droższego paliwa produkcyjnego, o lepszych parametrach jakościowych (wyższa wartość opałowa węgla, niższa zawartość popiołu), aniżeli w analogicznym okresie roku ubiegłego

Jeśli chodzi o **koszty stałe** – w I półroczu 2005 r. wyniosły one 85.918 tys. zł, natomiast w I półroczu 2004 roku 86.826 tys. zł. Niższe koszty stałe (o 908 tys. zł) okresu bieżącego, to efekt działań oszczędnościowych (efekt renegotjowania umów z kontrahentami i optymalizacji wydatków).

Pozostałe przychody i koszty operacyjne

W I półroczu 2005 r. wynik na pozostałej działalności operacyjnej kształtował się na poziomie 1.359 tys. zł, natomiast w I półroczu 2004 r. wyniósł 124 tys. zł. Wyższy wynik okresu bieżącego, to efekt przede wszystkim wyższego o 1.754 tys. zł salda rozwiązanych i utworzonych rezerw z tytułu zobowiązań wobec pracowników.

Przychody i koszty finansowe

W I półroczu 2005 r. Spółka osiągnęła przychody finansowe w kwocie 4.428 tys. zł (w tym przychody finansowe z tytułu dywidend i otrzymanych odsetek z tytułu lokat terminowych i pożyczek podporządkowanych wyniosły 4.208 tys. zł) wobec 6.449 tys. zł w I półroczu roku ubiegłego (z czego dywidendy i odsetki otrzymane stanowiły kwotę 3.181 tys. zł).

Koszty finansowe w I półroczu 2005 r. wyniosły 1.135 tys. zł, natomiast w I półroczu 2004 r. 456 tys. zł.

Wynik na działalności finansowej w I półroczu 2005 r. wyniósł zatem 3.293 tys. zł, a w I półroczu 2004 r. 5.993 tys. zł.

Wyższy wynik osiągnięty na działalności finansowej w I półroczu roku ubiegłego, to konsekwencja przede wszystkim dokonania odpisu aktualizującego wycenę posiadanych przez KOGENERACJĘ S.A. akcji spółki MPEC Wrocław S.A., zwiększającego wartość finansowego majątku trwałego o 3.000 tys. zł.

Wynik finansowy netto

Spółka w I półroczu 2005 r. wygenerowała wynik finansowy netto w kwocie 26.663 tys. zł. Jest on wyższy od osiągniętego w analogicznym okresie roku ubiegłego o 2.644 tys. zł, co wynika z szybszego wzrostu przychodów ze sprzedaży produktów (o 3,2 %), aniżeli wzrostu kosztów ich wytworzenia (o 0,7 %).

EC Zielona Góra S.A.Przychody ze sprzedaży

Po uruchomieniu 9 sierpnia 2004 r. bloku gazowo-parowego zmieniła się struktura przychodów EC Zielona Góra S.A. – aż 85 % przychodów pochodzi obecnie ze sprzedaży energii elektrycznej.

W I półroczu 2005 r. Spółka osiągnęła przychody ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów w kwocie 174.599 tys. zł, natomiast w analogicznym okresie roku ubiegłego przychody te były niższe o 141.487 tys. zł i kształtowały się na poziomie 33.112 tys. zł.

Tak duża różnica w osiągniętych przychodach jest wynikiem wzrostu produkcji energii elektrycznej z BGP i większej jej sprzedaży w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego.

Koszty wytworzenia sprzedanych produktów

W I półroczu 2005 r. **koszty zmienne wytworzenia** sprzedanych produktów ukształtowały się na poziomie 98.632 tys. zł i były wyższe w porównaniu z analogicznym okresem roku 2004 o 83.065 tys. zł. Jest to efektem uruchomienia produkcji w BGP, a w konsekwencji wyższego poziomu produkcji energii elektrycznej, co z kolei wiąże się z wystąpieniem kosztów zakupu gazu jako paliwa produkcyjnego.

Jeśli chodzi o **koszty stałe** – w I półroczu 2005 r. wyniosły one 24.117 tys. zł, natomiast w I półroczu 2004 roku 14.866 tys. zł. Wyższe koszty stałe (o 9.251 tys. zł) okresu bieżącego, to efekt uruchomienia BGP.

Pozostałe przychody i koszty operacyjne

W I półroczu 2005 r. wynik na pozostałej działalności operacyjnej kształtował się na poziomie 2.398 tys. zł, natomiast w I półroczu 2004 r. wyniósł 476 tys. zł. Wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej jest efektem rozwiązania rezerwy na należności w kwocie 3.258 tys. zł, na podstawie Porozumienia zawartego pomiędzy EC Zielona Góra S.A. oraz

Energetyką Ciepłą Opolszczyzny S.A., a dotyczącego spłaty zobowiązań Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej (PEC) w Zielonej Górze przez ECO S.A. Dodatkowo na poprawę wyniku na pozostałej działalności operacyjnej wpływ miała wpłata odszkodowania w wysokości 827 tys. zł tytułem kary umownej od wykonawców kontraktu na budowę bloku gazowo-parowego: Elektrimu Megadex S.A. oraz Enprima Engineering Ltd., za niedotrzymywanie parametru gwarantowanego grupy B, tj. przekraczanie mocy elektrycznej na potrzeby własne BGP w sezonie grzewczym.

Przychody i koszty finansowe

W I półroczu 2005 r. Spółka osiągnęła przychody finansowe w kwocie 8.009 tys. zł, w tym otrzymane odsetki za nieterminową regulację należności w kwocie 5.258 tys. zł (w wyniku realizacji Porozumienia, o którym mowa w opisie powyżej). W I półroczu roku ubiegłego przychody finansowe kształtowały się na poziomie 948 tys. zł.

Koszty finansowe w I półroczu 2005 r. wyniosły 20.554 tys. zł, natomiast w I półroczu 2004 r. 2.803 tys. zł.

Wynik na działalności finansowej w I półroczu 2005 r. wyniósł zatem (-12.544) tys. zł, a w I półroczu 2004 r. (-1.855) tys. zł.

Niższy wynik osiągnięty na działalności finansowej w I półroczu roku bieżącego, to konsekwencja rozpoczęcia obsługi kredytu inwestycyjnego zaciągniętego na budowę BGP.

Wynik finansowy netto

Spółka w I półroczu 2005 r. wygenerowała wynik finansowy netto w kwocie 18.113 tys. zł. Jest on wyższy od osiągniętego w analogicznym okresie roku ubiegłego o 17.318 tys. zł. Główny wpływ na tak znaczący wzrost wyniku miało uruchomienie bloku gazowo-parowego oraz spłata zobowiązań PEC-u w wyniku realizacji Porozumienia zawartego pomiędzy EC Zielona Góra S.A. i ECO S.A.

Powyższe dane liczbowe dotyczące EC Zielona Góra S.A. pochodzą ze sprawozdania finansowego Spółki za I półrocze 2005 r.

Sprawozdanie to, a także sprawozdania Miejskiego Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. i EceRemont Sp. z o.o., podlegają następnie przekształceniom (dla celów konsolidacji), zgodnie z zasadami rachunkowości przyjętymi przez Grupę Kapitałową KOGENERACJA S.A.

7. Czynniki mające wpływ na aktywa, pasywa oraz kapitał Grupy Kapitałowej KOGENERACJA S.A.

KOGENERACJA S.A.

Spółka wyceniła i wprowadziła do bilansu zobowiązanie finansowe z tytułu przewidywanego na grudzień 2005 r. wykupu od Skarbu Państwa akcji EC Zielona Góra S.A. (na podstawie Umowy sprzedaży akcji EC Zielona Góra S.A. z dnia 7.09.2001 r.). Kwota zobowiązania została wyceniona na 42.655.395 zł.

W tej samej kwocie ujęto opcję zakupu akcji jako składnik długoterminowych aktywów finansowych.

EC Zielona Góra S.A.

Spółka dokonała przeszacowania wartości posiadanych udziałów w spółce „Infrastruktura Gminna-Grupa Zachód” na kwotę 70.472 zł. Po dostosowaniu do wartości godziwej wartość posiadanych udziałów wynosi 64.320 zł.

W bieżącym półroczu Spółka nie dokonała wyceny kredytów i pożyczki podporządkowanej w skorygowanej cenie nabycia z uwagi na nieznaczący wpływ.

8. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych

KOGENERACJA S.A.

KOGENERACJA S.A. posiada w Banku Przemysłowo-Handlowym PBK S.A. program emisji obligacji krótkoterminowych na łączną kwotę 50 mln zł. Umowa została podpisana w dniu 17 września 2003 r. i obowiązuje do dnia 1 października 2005 r.

W I półroczu 2005 r. wyemitowano dwie jednomiesięczne transze obligacji (24.01.2005 oraz 24.02.2005 r.). Wartość każdej z transz wynosiła 20 mln zł.

EC Zielona Góra S.A.

5 maja 2005 r. rozpoczęto procedurę zbycia udziałów w Przedsiębiorstwie Remontowym Elektrociepłowni ECeRemont Sp. z o.o. w Zielonej Górze. Wystąpiono do Zarządu ECeRemont z ofertą sprzedaży wszystkich posiadanych przez EC Zielona Góra S.A. udziałów, tj. 1.192 udziałów o wartości nominalnej 50 zł każdy.

9. Informacja dotycząca wypłaconej lub zadeklarowanej wypłaty dywidendy

KOGENERACJA S.A.

Zgodnie z Uchwałą nr 9/2005 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. z dnia 9.06.2005 r., na wypłatę dywidendy przeznaczono z zysku netto 2004 roku 10.877 tys. zł, co daje 0,73 zł na jedną akcję. Dzień wypłaty dywidendy przypada na 9 sierpnia 2005 r.

EC Zielona Góra S.A.

EC Zielona Góra S.A. wygenerowała w 2004 r. ujemny wynik netto, w związku z czym dywidenda za ten rok nie została wypłacona.

10. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej

KOGENERACJA S.A.

W I półroczu 2005 r. nie zaszły żadne zdarzenia (w tym: połączenie jednostek gospodarczych, przejęcie lub sprzedaż jednostek grupy kapitałowej, inwestycje długoterminowe, podział, restrukturyzacja i zaniechanie działalności), które wpłynęłyby na zmianę struktury Spółki.

EC Zielona Góra S.A.

W związku z realizowanym w EC Zielona Góra S.A. programem Restrukturyzacji Technologicznej i Organizacyjnej w I półroczu 2005 r. miały miejsce następujące zdarzenia:

- ⇒ 15 kwietnia 2005 r. wyłączono trwale z użytkowania Kotłownię „Akademicka”.
- ⇒ 15 kwietnia 2005 r. wyłączono trwale z użytkowania kotły wodne o numerach stacyjnych KW-4, KW-5, KW-6 zabudowane w bloku węglowym Elektrociepłowni.
- ⇒ 5 maja 2005 r. rozpoczęto procedurę zbycia udziałów w spółce ECeRemont Sp. z o.o. Wystąpiono do Zarządu ECeRemont Sp. z o.o. z ofertą sprzedaży wszystkich posiadanych przez EC Zielona Góra S.A. udziałów, tj. 1.192 udziałów o wartości nominalnej 50 zł każdy.
- ⇒ 16 maja 2005 r. postanowiono sprzedać wszystkie udziały Centrum Innowacji Technologii i Rozwoju Sp. z o.o. (500 szt.) o wartości nominalnej 100 zł każdy, za kwotę 50.000 zł.

⇒ 18 maja 2005 r., w związku z nierozstrzygnięciem przetargu na sprzedaż Domu Wypoczynkowego „Zakopianka”, postanowiono, że jego sprzedaż odbędzie się z wolnej ręki. Ostatecznie 27 czerwca br. Zarząd EC Zielona Góra S.A. wyraził zgodę na sprzedaż ww. nieruchomości prywatnym osobom za kwotę 900.000 zł.

⇒ 23 maja 2005 r., w związku z przyjęciem koncepcji reorganizacji transportu technologicznego EC Zielona Góra S.A., wyrażono zgodę na sprzedaż w drodze przetargu nieograniczonego zbędnych środków transportowych, m.in.: spycharki, ładowarki oraz samochodów osobowych i ciężarowych. Sprzedaż pojazdów będzie dokonana po wcześniejszej ich wycenie przez rzeczoznawcę.

⇒ 13 czerwca 2005 r. postanowiono wydzielić obsługę transportu osobowego. Obsługę tę świadczyć będą na podstawie umów dwie firmy zewnętrzne.

⇒ 17 czerwca 2005 r., po uzyskaniu pozytywnej opinii Rady Nadzorczej, dokonano zmian w Regulaminie organizacyjnym EC Zielona Góra S.A., rozwiązano pion Dyrektora ds. Restrukturyzacji, przeniesiono Stanowisko ds. Społecznych z Biura Spółki do pionu Dyrektora ds. Zasobów Ludzkich i Administracji oraz umieszczono Stanowisko ds. Ochrony Radiologicznej w pionie Dyrektora ds. Handlu i Jakości. W Regulaminie uwzględniono również zapisy związane z wdrażaniem Systemu Zarządzania Środowiskowego (ISO 14001). 29 czerwca br. natomiast opracowano Księgę Służb, określającą zadania realizowane przez poszczególne komórki organizacyjne EC Zielona Góra S.A.

11. Informacja o zmianie zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu ostatniego roku obrotowego

KOGENERACJA S.A.

W dniu 24.06.2005 r. ING Bank Śląski S.A. udzielił na zlecenie KOGENERACJI S.A. gwarancji bankowej dobrego wykonania kontraktu (na wieloletnie dostawy węgla). Gwarancja jest wystawiona na rzecz Katowickiego Holdingu Węglowego S.A., a kwota gwarancji wynosi 10 mln zł. Okres obowiązywania gwarancji – od 24.06.2005 r. do 23.06.2008 r.

EC Zielona Góra S.A.

W pierwszym półroczu bieżącego roku została wystawiona gwarancja bankowa na rzecz PSE-Operator S.A w kwocie 500.000 zł, zabezpieczająca zobowiązanie EC Zielona Góra S.A.

z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania umowy o świadczenie usług przesyłowych zawartej z PSE S.A. Gwarancja ta jest odnawialna kwartalnie. Zobowiązania warunkowe na koniec półrocza 2005 roku wynoszą 6,5 mln zł.

12. Opis istotnych czynników ryzyka i zagrożeń

KOGENERACJA S.A.

Istotne czynniki ryzyka i zagrożenia związane z działalnością Spółki:

- 1) Uzależnienie Spółki od odbiorców - Spółka uzależniona jest w swojej działalności gospodarczej przede wszystkim od przedsiębiorstw energetycznych będących operatorami sieci rozdzielczej i dystrybucyjnej ciepła i energii elektrycznej, tj. MPEC Wrocław S.A. oraz Koncern Energetyczny EnergiaPro S.A, którzy są monopolistami w obszarze swoich sieci.
- 2) Czynniki związane ze zmianami zapotrzebowania na moc cieplną przez odbiorców – w ostatnich latach nastąpił spadek zapotrzebowania na ciepło, co związane jest min. z restrukturyzacją przemysłu, termomodernizacją zasobów mieszkaniowych, ograniczeniem strat na przesyłaniu ciepła, instalowaniem automatyki pogodowej w węzłach cieplnych. Aktywne działania KOGENERACJI S.A., polegające na pozyskiwaniu nowych odbiorców (w tym w ramach Programu Rewitalizacji Miasta Wrocławia), pozwalają w części na rekompensowanie zmniejszonego zapotrzebowania i stabilizowanie sprzedaży ciepła.
- 3) Czynniki związane ze zróżnicowaniem poziomów sprzedaży ciepła i energii elektrycznej w poszczególnych porach roku – sprzedaż produktów Spółki podlega znacznym wahaniom sezonowym. W okresach październik-kwiecień zapotrzebowanie odbiorców na ciepło jest znacznie większe niż w pozostałych miesiącach. Oznacza to, że możliwości wytwarzania energii elektrycznej w procesie skojarzonym również podlegają sezonowym wahaniom, przy czym w obu elektrociepłowniach Spółki istnieją techniczne możliwości wytwarzania energii elektrycznej również w okresach zmniejszonego zapotrzebowania na ciepło (w tzw. pseudokondensacji).
- 4) Zmiany cen produktów – ceny produktów Spółki podlegają regulacjom urzędowym zgodnie z Prawem energetycznym i rozporządzeniami wykonawczymi.

Taryfa na ciepło jest ustalana przez Spółkę, a następnie zatwierdzana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Podstawą kształtowania i kalkulacji tej taryfy jest wysokość uzasadnionych kosztów działalności przedsiębiorstwa.

Jeśli chodzi natomiast o ceny energii elektrycznej, są one w największym stopniu zależne od procentowego udziału energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi zakupu (obecnie 13,7%). Zgodnie z decyzją Prezesa URE koszty uzasadnione wykorzystywane do kalkulacji taryf dla spółek dystrybucyjnych, związane z zakupem energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem, określone zostały na poziomie 137 zł/MWh. Decyzja ta przyczyniła się w znacznym stopniu do pogorszenia sytuacji przy negocjacjach cenowych dotyczących sprzedaży energii na II półrocze 2005 r.

W związku z powyższym ustalane zasady cenotwórstwa oznaczają pewne ograniczenie samodzielności cenowej Spółki.

- 5) Brak decyzji Ministra Środowiska odnośnie przyznania spółkom ilości uprawnień do emisji CO₂ w Krajowym Planie Rozdziału Emisji (KPRU) na lata 2005-2007 oraz brak uruchomienia systemu handlu tymi uprawnieniami w Polsce. Może to spowodować poniesienie przez Spółkę dodatkowych kosztów związanych ze zbilansowaniem rzeczywistej ilości emisji CO₂ z przyznanymi uprawnieniami.
- 6) Polityka państwa wobec sektora energetycznego – ustawa Prawo energetyczne i akty wykonawcze do tej ustawy kształtują politykę energetyczną kraju, zasady i warunki zaopatrywania oraz użytkowania paliw i energii oraz określają organy właściwe w sprawie gospodarki paliwami i energią (są nimi: Ministerstwo Gospodarki, Urząd Regulacji Energetyki).

Wyniki finansowe Spółki w ogromnym stopniu zależą od sytuacji gospodarczej całego sektora energetycznego oraz od prowadzonej wobec niego polityki rządu. W I półroczu 2005 r. Minister Finansów przedstawił projekt rozporządzenia podnoszący akcyzę na energię elektryczną o 10%, tzn. do 22 zł/MW i zmianę płatnika tego podatku – przeniesienie obowiązku z wytwórców na spółki dystrybucyjne. Ewentualne przyjęcie tego rozporządzenia (od dnia 1.01.2006 r.) będzie miało zasadniczy wpływ na cenę energii elektrycznej i ciepła.

- 7) Kontrakty długoterminowe (KDT) – Rządowy projekt *Ustawy o zasadach pokrywania kosztów osieroconych powstałych w wyniku rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej* stanowi realne ryzyko dla uzyskania zakładanego zwrotu zainwestowanego przez KOGENERACJĘ S.A. kapitału w projekt budowy bloku

gazowo-parowego w EC Zielona Góra S.A. Trzeci już projekt ustawy, zakładający dobrowolność uczestnictwa stron kontraktów długoterminowych w procesie ich likwidacji, ostatecznie nie został uchwalony przez Sejm obecnej kadencji. Trudno przewidzieć, czy nowy rząd po wyborach podtrzyma aktualny projekt, czy go zmieni i w jakim zakresie.

EC Zielona Góra S.A.

- 1) Czynniki związane ze zmianami zapotrzebowania na moc cieplną przez odbiorcę – w ostatnich latach nastąpił spadek zapotrzebowania na ciepło, co związane jest m.in. z restrukturyzacją przemysłu, termomodernizacją zasobów mieszkaniowych, instalowaniu automatyki pogodowej w węzłach ciepłowniczych. EC Zielona Góra S.A. podjęła skuteczne działania pozyskania nowych odbiorców (w tym, współfinansowanie nowych przyłączy z dystrybutorem), pozwalające w części na rekompensowanie zmniejszającego się zapotrzebowania i stabilizowanie podaży ciepła.
- 2) Brak decyzji Ministra Środowiska odnośnie przyznania spółkom ilości uprawnień do emisji CO₂ w Krajowym Planie Rozdziału Emisji (KPRE) na lata 2005-2007 oraz brak uruchomienia systemu handlu tymi uprawnieniami w Polsce. Może to spowodować poniesienie przez Spółkę dodatkowych kosztów związanych ze zbilansowaniem rzeczywistej ilości emisji CO₂ z przyznanymi uprawnieniami.
- 3) Kontrakty długoterminowe (KDT) – Rządowy projekt *Ustawy o zasadach pokrywania kosztów osieroconych powstałych w wyniku rozwiązania umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej* stanowi realne zagrożenie zmniejszenia cen energii elektrycznej produkowanej w bloku gazowo-parowym, a to z kolei wpłynie na obniżenie przychodów EC Zielona Góra S.A. Spółka podjęła działania lobbingowe w zakresie utrzymania przedmiotowych kontraktów.

13. Wynagrodzenia osób zarządzających i nadzorujących

KOGENERACJA S.A.

Wynagrodzenia osób zarządzających i nadzorujących kształtowały się w I półroczu 2005 r. następująco:

Zarząd KOGENERACJI S.A.:	668,5 tys. zł
Rada Nadzorcza KOGENERACJI S.A.:	219,8 tys. zł

Dodatkowo Członek Zarządu KOGENERACJI S.A. otrzymał w analizowanym okresie wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radzie nadzorczej jednostki podporządkowanej w wysokości: 14,5 tys. zł.

Do dnia 30 czerwca br. Członek Rady Nadzorczej KOGENERACJI S.A. pełnił funkcję w radzie nadzorczej jednostki podporządkowanej i otrzymał z tego tytułu wynagrodzenie w wysokości: 20,9 tys. zł.

EC Zielona Góra S.A.

Wynagrodzenia osób zarządzających i nadzorujących kształtowały się w I półroczu 2005 r. następująco:

Zarząd EC Zielona Góra S.A.: 1.237,9 tys. zł

Rada Nadzorcza EC Zielona Góra S.A.: 93,8 tys. zł

Dodatkowo Członek Rady Nadzorczej EC Zielona Góra S.A. otrzymał w analizowanym okresie wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radzie nadzorczej jednostki podporządkowanej w wysokości: 14,5 tys. zł.

14. Pozostałe informacje

Informacje o korektach z tytułu rezerw, aktywach z tytułu odroczonego podatku dochodowego i dokonanych odpisach aktualizujących wartość składników aktywów zaprezentowano w notach objaśniających do skonsolidowanego sprawozdania finansowego za I półrocze 2005 r.

Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych z dnia 21 marca 2005 r. do niniejszego raportu dołączono dwa oświadczenia Zarządu – w sprawie rzetelności sporządzenia sprawozdania oraz w sprawie podmiotu uprawnionego do badania sprawozdań finansowych.