

TAURON Polska Energia S.A.

**Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe
zgodne z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
za okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku**

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2011 ROKU	3
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 MARCA 2011 ROKU	4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2011 ROKU	6
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2010 ROKU	6
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2011 ROKU	7
Dodatkowe noty objaśniające	8
1. Informacje ogólne	8
2. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego	8
3. Istotne zasady (polityki) rachunkowości	9
4. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie	9
5. Zmiana szacunków	10
6. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych	11
7. Sezonowość działalności	13
8. Informacje dotyczące segmentów działalności	13
9. Podatek dochodowy	15
9.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów	15
9.2. Odroczony podatek dochodowy	16
10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	16
11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty	17
12. Wartości niematerialne	17
13. Udziały i akcje	18
14. Zapasy	19
15. Należności z tytułu dostaw i usług	19
16. Kapitał podstawowy	20
16.1. Kapitał podstawowy	20
16.2. Akcjonariusze o znaczącym udziale	20
17. Zysk przypadający na jedną akcję	21
18. Rezerwy	21
19. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje	21
20. Instrumenty finansowe	22
20.1. Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych	22
20.2. Opis istotnych pozycji w ramach kategorii instrumentów finansowych	23
21. Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym	23
22. Zobowiązania warunkowe	23
23. Zabezpieczenie spłaty zobowiązań	24
24. Zobowiązania inwestycyjne	24
25. Informacja o podmiotach powiązanych	24
25.1. Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa	24
25.2. Wynagrodzenie kadry kierowniczej	25
26. Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym	26
27. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym	26

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2011 ROKU

	Nota	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku <i>(niebadane)</i>	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2010 roku <i>(niebadane)</i>
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy		2 189 657	1 811 559
Podatek akcyzowy		(2 560)	-
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów		2 187 097	1 811 559
Przychody ze sprzedaży usług		6 891	2 520
Pozostałe przychody		-	6
Przychody ze sprzedaży		2 193 988	1 814 085
Koszt własny sprzedaży		(2 129 080)	(1 778 349)
Zysk brutto ze sprzedaży		64 908	35 736
Pozostałe przychody operacyjne		225	14
Koszty sprzedaży		(4 471)	(2 953)
Koszty ogólnego zarządu		(17 205)	(15 518)
Pozostałe koszty operacyjne		(368)	(273)
Zysk operacyjny		43 089	17 006
Przychody finansowe		22 975	1 358
Koszty finansowe		(21 381)	(589)
Zysk brutto		44 683	17 775
Podatek dochodowy	9	(8 448)	(3 979)
Zysk netto z działalności kontynuowanej		36 235	13 796
Zysk netto za okres		36 235	13 796
Pozostałe całkowite dochody		-	-
Całkowite dochody za okres		36 235	13 796
Zysk na jedną akcję (w złotych):			
	17		
– podstawowy z zysku za okres sprawozdawczy		0,02	0,01
– podstawowy z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,02	0,01
– rozwodniony z zysku za okres sprawozdawczy		0,02	0,01
– rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres sprawozdawczy		0,02	0,01

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 MARCA 2011 ROKU

	Nota	Stan na 31 marca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe		4 924	5 425
Wartości niematerialne	12	12 173	17 095
Udziały i akcje	13	16 353 470	16 353 470
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	20	877 700	848 200
Pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe		1 758	1 686
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	9	10 551	8 514
		17 260 576	17 234 390
Aktywa obrotowe			
Zapasy	14	10 296	9 238
Należności z tytułu podatku dochodowego		-	2 822
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	15, 20	1 154 725	634 531
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	20	560	383
Pozostałe aktywa finansowe	20	-	257
Pozostałe krótkoterminowe aktywa niefinansowe		78 766	36 553
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	10	701 792	527 011
		1 946 139	1 210 795
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		-	-
SUMA AKTYWÓW		19 206 715	18 445 185

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ NA DZIEŃ 31 MARCA 2011 ROKU - ciąg dalszy

	Nota	Stan na 31 marca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	16	8 762 747	15 772 945
Kapitał zapasowy		7 485 286	475 088
Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty		311 883	275 648
Kapitał własny ogółem		16 559 916	16 523 681
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	19, 20	845 796	845 650
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	20	82	136
Rezerwy długoterminowe i świadczenia pracownicze		2 869	2 606
		848 747	848 392
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	20	218 211	540 702
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	19, 20	1 399 514	461 627
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	20	730	906
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe		135 401	26 094
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe		4 956	6 719
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		4 901	-
Rezerwy krótkoterminowe i świadczenia pracownicze	18	34 339	37 064
		1 798 052	1 073 112
Zobowiązania razem		2 646 799	1 921 504
SUMA PASYWÓW		19 206 715	18 445 185

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2011 ROKU

	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2011 roku		15 772 945	475 088	275 648	16 523 681
Wynik okresu		-	-	36 235	36 235
Inne całkowite dochody		-	-	-	-
Razem całkowite dochody za okres		-	-	36 235	36 235
Podział zysków z lat ubiegłych		-	-	-	-
Obniżenie kapitału podstawowego poprzez zmniejszenie wartości nominalnej akcji	16	(7 010 198)	7 010 198	-	-
Na dzień 31 marca 2011 roku (niebadane)		8 762 747	7 485 286	311 883	16 559 916

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA OKRES 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2010 ROKU

	Nota	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem kapitał własny
Na dzień 1 stycznia 2010 roku		13 986 284	64 050	176 159	14 226 493
Wynik okresu		-	-	13 796	13 796
Inne całkowite dochody		-	-	-	-
Razem całkowite dochody za okres		-	-	13 796	13 796
Podział zysków z lat ubiegłych		-	176 159	(176 159)	-
Na dzień 31 marca 2010 roku (niebadane)		13 986 284	240 209	13 796	14 240 289

**ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH ZA OKRES
 3 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY DNIA 31 MARCA 2011 ROKU**

Nota	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku <i>(niebadane)</i>	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2010 roku <i>(niebadane)</i>
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	44 683	17 775
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	996	687
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych	(228)	65
Odsetki i dywidendy, netto	(2 698)	81
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	681	-
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności	(132 567)	(194 458)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu zapasów	(1 058)	(1 898)
Zwiększenie/(zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(210 608)	(19 073)
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych	(37 267)	18 964
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów	(1 763)	(2 459)
Zmiana stanu rezerw	(2 462)	9 330
Podatek dochodowy zapłacony	(2 763)	(2 079)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(345 054)	(173 065)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	3	-
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(845)	(2 766)
Nabycie obligacji, bonów skarbowych i innych dłużnych papierów wartościowych	(29 500)	-
Udzielenie pożyczek	(168 000)	-
Odsetki otrzymane	11 503	-
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(186 839)	(2 766)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Nabycie akcji własnych	-	(245)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(231)	(187)
Odsetki zapłacone	(27)	(54)
Pozostałe	(2 600)	(427)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 858)	(913)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(534 751)	(176 744)
Różnice kursowe netto	228	(65)
Środki pieniężne na początek okresu	85 574	213 402
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	10	36 658
o ograniczonej możliwości dysponowania	80 354	18 211

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przez TAURON Polska Energia Spółka Akcyjna („Spółka”) z siedzibą w Katowicach przy ul. Lwowskiej 23, której akcje znajdują się w publicznym obrocie.

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe Spółki obejmuje okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2010 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku.

Zamieszczone w niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniu finansowym dane za okres zakończony dnia 31 marca 2011 roku oraz dane porównawcze za okres zakończony dnia 31 marca 2010 roku nie były przedmiotem przeglądu lub badania przez biegłego rewidenta.

Spółka została utworzona Aktem Notarialnym w dniu 6 grudnia 2006 roku pod nazwą Energetyka Południe S.A. Sąd Rejonowy Katowice-Wschód Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego w dniu 8 stycznia 2007 roku zarejestrował Spółkę pod numerem KRS 0000271562. Zmiana nazwy na TAURON Polska Energia S.A. została zarejestrowana przez Sąd Rejonowy w dniu 16 listopada 2007 roku.

Jednostka posiada statystyczny numer identyfikacji REGON 240524697 oraz numer identyfikacji podatkowej NIP 9542583988.

Czas trwania działalności TAURON Polska Energia S.A. jest nieoznaczony.

Podstawowymi przedmiotami działalności TAURON Polska Energia S.A. są:

- Działalność firm centralnych (head offices) i holdingów, z wyłączeniem holdingów finansowych → PKD 70.10 Z,
- Handel energią elektryczną → PKD 35.14 Z.

TAURON Polska Energia S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A.

2. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki w dniu 7 czerwca 2010 roku podjęło uchwałę, na podstawie której Spółka sporządza sprawozdania finansowe zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej począwszy od sprawozdań finansowych za okresy rozpoczynające się 1 stycznia 2010 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”), w szczególności zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 („MSR 34”) oraz MSSF zatwierdzonymi przez UE. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania do publikacji, biorąc pod uwagę toczący się w UE proces wprowadzania standardów MSSF oraz prowadzoną przez Spółkę działalność, w zakresie stosowanych przez Spółkę zasad rachunkowości nie ma różnicy między standardami MSSF, które weszły w życie, a standardami MSSF zatwierdzonymi przez UE.

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

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

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień zatwierdzenia do publikacji niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdza się istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Spółkę.

Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze sprawozdaniem finansowym Spółki sporządzonym zgodnie z MSSF za rok zakończony 31 grudnia 2010 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2011 roku zostało zatwierdzone do publikacji dnia 10 maja 2011 roku.

Spółka sporządziła również śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2011 roku, które zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd dnia 10 maja 2011 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe jest częścią raportu skonsolidowanego, w skład którego wchodzi również śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2011 roku.

3. Istotne zasady (polityki) rachunkowości

Zasady (polityki) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu rocznego sprawozdania finansowego TAURON Polska Energia S.A. za rok zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2011 roku:

- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja: Klasyfikacja emisji praw poboru* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku lub później. Zastosowanie tych zmian nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Spółki, ponieważ nie miały miejsca żadne zdarzenia, których by one dotyczyły.
- MSR 24 *Ujawnianie informacji na temat podmiotów powiązanych* (znowelizowany w listopadzie 2009) – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub później. Zmieniony MSR 24 Spółka stosuje retrospektywnie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku.
- Zmiany do KIMSF 14 *MSR 19 – Limit wyceny aktywów z tytułu określonych świadczeń, minimalne wymogi finansowania oraz ich wzajemne zależności: przedpłaty minimalnych wymogów finansowania* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub później. Zastosowanie tych zmian nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki działalności Spółki, ponieważ nie miały miejsca żadne zdarzenia, których by one dotyczyły.
- KIMSF 19 *Regulowanie zobowiązań finansowych przy pomocy instrumentów kapitałowych* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później. Zastosowanie tej interpretacji nie miało wpływu na sytuację finansową ani na wyniki finansowe Spółki.
- Zmiany do MSSF 1 *Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: ograniczone zwolnienie z obowiązku prezentowania danych porównawczych wymaganych przez MSSF 7 dla stosujących MSSF po raz pierwszy* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub później. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki finansowe Spółki.
- Zmiany wynikające z przeglądu MSSF (opublikowane w maju 2010 roku) – część zmian ma zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku, a część dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku. Zastosowanie tych zmian nie miało istotnego wpływu na sytuację finansową ani na wyniki finansowe Spółki.

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

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

- Faza pierwsza standardu MSSF 9 *Instrumenty Finansowe: Klasyfikacja i wycena* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE. W kolejnych fazach Rada Międzynarodowych Standardów Rachunkowości zajmie się rachunkowością zabezpieczeń i utratą wartości. Zakończenie tego projektu oczekiwane jest w połowie 2011. Zastosowanie pierwszej fazy MSSF 9 będzie miało wpływ na klasyfikację i wycenę aktywów finansowych Spółki. Spółka dokona oceny tego wpływu w powiązaniu z innymi fazami, gdy zostaną one opublikowane, w celu zaprezentowania spójnego obrazu,
- Zmiany do MSSF 7 *Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji: transfer aktywów finansowych* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSR 12 *Podatek dochodowy: Realizacja podatkowa aktywów* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2012 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSSF 1 *Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: znacząca hiperinflacja i usunięcie stałych dat dla stosujących MSSF po raz pierwszy* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE.

Zarząd Spółki nie przewiduje, aby wprowadzenie powyższych standardów oraz interpretacji miało istotny wpływ na stosowane przez Spółkę zasady (politykę) rachunkowości.

5. Zmiana szacunków

W okresie objętym niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniem finansowym nie miały miejsca istotne zmiany wielkości szacunkowych oraz metodologii dokonywania szacunków, które miałyby wpływ na okres bieżący lub na okresy przyszłe, inne niż te przedstawione w dalszej części niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego.

6. Udziały i akcje w jednostkach powiązanych

Na dzień 31 marca 2011 roku TAURON Polska Energia S.A. posiadała bezpośrednio i pośrednio udziały i akcje w następujących istotnych spółkach zależnych:

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 31 marca 2011 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 31 marca 2011 roku
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	99,46%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,46%	99,46%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,46%
2	ENION S.A.	30-390 Kraków; ul. Zawila 65 L	Dystrybucja energii elektrycznej	99,70%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,70%	99,70%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,70%
3	EnergiaPro S.A.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 20	Przesyłanie, dystrybucja energii elektrycznej	98,76%	TAURON Polska Energia S.A. – 98,76%	98,76%	TAURON Polska Energia S.A. – 98,76%
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	37-450 Stalowa Wola; ul. Energetyków 13	Wytwarzanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	99,74%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,74%	99,74%	TAURON Polska Energia S.A. – 99,74%
5	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.	30-417 Kraków; ul. Łagiewnicka 60	Sprzedaż energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A.– 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
6	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.	53-314 Wrocław; Pl. Powstańców Śląskich 16	Działalność usługowa (obsługa klienta)	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
7	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra; ul. Obrońców Pokoju 2B	Wytwarzanie energii elektrycznej	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 100,00%
8	Elektrociepłownia Tychy S.A.	43-100 Tychy; ul. Przemysłowa 47	Wytwarzanie energii elektrycznej, produkcja i dystrybucja ciepła	95,47%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,47%	95,47%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,47%

TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku
(w tysiącach złotych)

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 31 marca 2011 roku	Udział TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 31 marca 2011 roku
9	Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. ¹	32-063 Krzeszowice 3; os. Czatkowice 248	Wydobywanie, kruszenie i rozdrabnianie skał wapiennych oraz wydobywanie kamienia dla potrzeb budownictwa	99,46%	PKE S.A. – 100,00%	99,46%	PKE S.A. – 100,00%
10	Południowy Koncern Węglowy S.A. ¹	43-600 Jaworzno; ul. Grunwaldzka 37	Wydobywanie węgla kamiennego	52,20%	PKE S.A. – 52,48%	67,64%	PKE S.A. – 68,01%
11	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. ¹	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Obrót energia elektryczną	99,53%	PKE S.A. – 87,50%; TAURON Polska Energia S.A. – 12,50%	99,63%	PKE S.A. – 68,75%; TAURON Polska Energia S.A. – 31,25%
12	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	40-126 Katowice; ul. Grażyńskiego 49	Produkcja i dystrybucja ciepła	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%	95,66%	TAURON Polska Energia S.A. – 95,66%
13	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	41-308 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 92	Wytwarzanie energii elektrycznej, produkcja ciepła i gazów technicznych	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 84,00%;	84,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 84,00%;
14	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.	41-300 Dąbrowa Górnicza; al. J. Piłsudskiego 2	Produkcja i dystrybucja ciepła	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%	85,00%	TAURON Polska Energia S.A. – 85,00%
15	TAURON Czech Energy s.r.o.	720 00 Ostrawa, Na Rovince 879/C Republika Czeska	Obrót energią elektryczną	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. - 100,00%	100,00%	TAURON Polska Energia S.A. - 100,00%
16	BELS INVESTMENT Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B.	Wytwarzanie energii elektrycznej	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%
17	MEGAWAT MARSZEWO Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra, ul. Obrońców Pokoju 2B.	Wytwarzanie energii elektrycznej	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%	100,00%	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o. – 100,00%

¹ TAURON Polska Energia S.A. jest użytkownikiem udziałów/akcji będących własnością PKE S.A. W następstwie podpisania umów użytkowania udziałów TAURON Polska Energia S.A. dysponuje 100% udziałem w kapitale zakładowym i organie stanowiącym spółek Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. oraz Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. TAURON Polska Energia S.A. na podstawie umowy użytkowania akcji posiada 52,48% udział w kapitale zakładowym, dający 68,01% głosów na Walnym Zgromadzeniu spółki Południowy Koncern Węglowy S.A.

W marcu 2011 roku Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. podpisała umowy nabycia 200 udziałów własnych o łącznej wartości nominalnej 1 200 tysięcy złotych od udziałowców Katowicki Holding Węglowy S.A. oraz KWK Kazimierz Juliusz Sp. z o.o.

Nabycie udziałów w celu ich umorzenia z czystego zysku nastąpiło na podstawie uchwały Nadzwyczajnego Zgromadzenia Wspólników spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. z dnia 30 grudnia 2010 roku. Wynagrodzenie zostało wypłacone obu dotychczasowym udziałowcom do końca marca 2011 roku. W dniu 8 kwietnia 2011 roku został złożony wniosek do Sądu Rejonowego w Katowicach o zarejestrowanie umorzenia udziałów.

W konsekwencji udział bezpośredni TAURON Polska Energia S.A. w kapitale zakładowym spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o. wzrósł z 10% do 12,50% (w organie stanowiącym – z 27,78% do 31,25%), a udział bezpośredni Południowego Koncernu Energetycznego S.A. – z 70% do 87,50% (w organie stanowiącym – z 61,11% do 68,75%).

7. Sezonowość działalności

Działalność Spółki związana z handlem energią elektryczną nie ma charakteru sezonowego, zatem w tym zakresie przedstawiane wyniki Spółki nie odnotowują istotnych wahań w trakcie roku.

Ze względu na prowadzoną działalność holdingową, przychody finansowe Spółki mogą wykazywać dość znaczne wahania w związku z przychodami z tytułu dywidendy, które ujmowane są w datach podjęcia uchwał o wypłacie dywidendy, chyba że uchwały te wskazują inne daty ustalenia prawa do dywidendy. W okresie trzech miesięcy zakończonym 31 marca 2011 roku oraz w okresie trzech miesięcy zakończonym 31 marca 2010 roku Spółka nie rozpoznała przychodów z tytułu dywidend.

8. Informacje dotyczące segmentów działalności

Działalność Spółki jest wykazywana w dwóch segmentach: w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego” oraz w segmencie „Działalność holdingowa”.

W segmencie „Działalność holdingowa” aktywa segmentu obejmują udziały i akcje w jednostkach zależnych, nabyte od jednostek zależnych obligacje oraz należności z tytułu pożyczek udzielonych w ramach usługi cash pool łącznie z lokatą związaną z usługą cash pool. Zobowiązania segmentu obejmują obligacje wyemitowane przez TAURON Polska Energia S.A. w celu refinansowania długu w Grupie oraz zobowiązania z tytułu otrzymanych pożyczek w ramach usługi cash pool. Przychody i koszty finansowe obejmują przychody z tytułu dywidendy oraz przychody i koszty odsetkowe netto uzyskiwane i ponoszone przez Spółkę w związku z funkcjonowaniem w Grupie modelu centralnego finansowania.

W pierwszym kwartale 2011 roku Spółka zdecydowała o zmianie prezentacji kosztów nieprzypisanych i wykazaniu w tej pozycji kosztów ogólnego zarządu Spółki. Koszty te ponoszone są na rzecz całej Grupy i nie można ich bezpośrednio przyporządkować do jednego segmentu operacyjnego. W poprzednich okresach koszty ogólnego zarządu Spółki były prezentowane w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego”. Nota za okres porównywalny została przekształcona według zmienionych zasad prezentacji kosztów nieprzypisanych.

TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku lub na dzień 31 marca 2011 roku <i>(niebadane)</i>	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego	Działalność holdingowa	Pozycje nieprzypisane	Razem
Przychody				
Sprzedaż poza Grupę	377 436	-	-	377 436
Sprzedaż w Grupie	1 816 552	-		1 816 552
Przychody segmentu ogółem	2 193 988	-	-	2 193 988
Zysk/ (strata) segmentu	60 294	-	-	60 294
Koszty nieprzypisane	-	-	(17 205)	(17 205)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	60 294	-	(17 205)	43 089
Przychody (koszty) finansowe netto	-	(942)	2 536	1 594
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	60 294	(942)	(14 669)	44 683
Podatek dochodowy	-	-	(8 448)	(8 448)
Zysk/(strata) netto za okres	60 294	(942)	(23 117)	36 235
Aktywa i zobowiązania				
Aktywa segmentu	981 320	18 045 244	-	19 026 564
Aktywa nieprzypisane	-	-	180 151	180 151
Aktywa ogółem				19 206 715
Zobowiązania segmentu	393 985	2 245 310	-	2 639 295
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	7 504	7 504
Zobowiązania ogółem				2 646 799
Pozostałe informacje dotyczące segmentu				
Nakłady inwestycyjne *	603	-	-	603
Amortyzacja	(996)	-	-	(996)
Odpisy na aktywa niefinansowe	-	-	-	-

* *Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne, z wyłączeniem nabycia świadectw pochodzenia energii.*

W okresie zakończonym 31 marca 2011 roku osiągnięte przychody ze sprzedaży do głównego klienta stanowiły 69% łącznych przychodów Spółki w segmencie „Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów rynku energetycznego” i wynosiły 1 515 937 tysięcy złotych.

TAURON Polska Energia S.A.
Śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe za okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2010 roku (niebadane) lub na dzień 31 grudnia 2010 roku	Sprzedaż energii elektrycznej i pozostałych produktów ryнку energetycznego	Działalność holdingowa	Pozycje nieprzypisane	Razem
Przychody				
Sprzedaż poza Grupę	126 047	-	-	126 047
Sprzedaż w Grupie	1 688 038	-	-	1 688 038
Przychody segmentu ogółem	1 814 085	-	-	1 814 085
Zysk/ (strata) segmentu	32 524	-	-	32 524
Koszty nieprzypisane	-	-	(15 518)	(15 518)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	32 524	-	(15 518)	17 006
Przychody (koszty) finansowe netto	-	-	769	769
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	32 524	-	(14 749)	17 775
Podatek dochodowy	-	-	(3 979)	(3 979)
Zysk/(strata) netto za okres	32 524	-	(18 728)	13 796
Aktywa i zobowiązania				
Aktywa segmentu	1 211 720	17 221 872	-	18 433 592
Aktywa nieprzypisane	-	-	11 593	11 593
Aktywa ogółem				18 445 185
Zobowiązania segmentu	609 217	1 307 303	-	1 916 520
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	4 984	4 984
Zobowiązania ogółem				1 921 504
Pozostałe informacje dotyczące segmentu				
Nakłady inwestycyjne *	1 542	-	-	1 542
Amortyzacja	(687)	-	-	(687)
Odpisy na aktywa niefinansowe	-	-	-	-

* Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz wartości niematerialne, z wyłączeniem nabycia świadectw pochodzenia energii.

9. Podatek dochodowy

9.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

Główne składniki obciążenia podatkowego w sprawozdaniu z całkowitych dochodów przedstawiają się następująco:

	Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2011 roku (niebadane)	Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2010 roku (niebadane)
Bieżący podatek dochodowy	(10 485)	(5 201)
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(10 485)	(5 201)
Odroczony podatek dochodowy	2 037	1 222
Obciążenie podatkowe wykazane w sprawozdaniu z całkowitych dochodów	(8 448)	(3 979)

9.2. Odroczonego podatek dochodowy

Odroczony podatek dochodowy wynika z następujących pozycji:

	Stan na 31 marca 2011 roku (<i>niebadane</i>)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	772	691
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	128	174
- pozostałe	34	99
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	934	964
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
- od rezerw bilansowych	8 075	8 860
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz wartości niematerialnych	39	27
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	2 705	-
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	-	39
- pozostałe naliczone koszty	666	299
- pozostałe	-	253
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	11 485	9 478
Po skompensowaniu sald podatek odroczonego w sprawozdaniu z sytuacji finansowej prezentowany jest jako aktywo z tytułu podatku odroczonego	10 551	8 514

10. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych składało się z następujących pozycji:

	Stan na 31 marca 2011 roku (<i>niebadane</i>)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Środki pieniężne w banku i w kasie	121 307	321 942
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	580 485	205 069
Inne	-	-
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, w tym :	701 792	527 011
środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	80 354	154 589
Cash pool	(1 150 755)	(441 451)
Różnice kursowe i pozostałe różnice	(214)	14
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	(449 177)	85 574

Salda pożyczek udzielonych i zaciągniętych realizowanych w ramach transakcji cash pool, ze względu na fakt, iż służą głównie zarządzaniu bieżącą płynnością finansową w Grupie, nie stanowią przepływów z działalności inwestycyjnej lub finansowej, lecz stanowią korektę środków pieniężnych.

Stan środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania stanowią: saldo środków pieniężnych na rachunku rozliczeniowym do obsługi obrotu energią elektryczną na Towarowej Giełdzie Energii S.A w kwocie 68 453 tysiące złotych oraz środki pieniężne na rachunku celowym do obsługi obrotu energią elektryczną na giełdzie energii POEE w kwocie 11 901 tysięcy złotych.

Informacje o saldach wynikających z umowy cash pool przedstawiono w nocie 19 niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego.

11. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W dniu 6 maja 2011 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki kwoty 262 882 tysiące złotych, co daje 0,15 zł na jedną akcję, na co składa się wypracowany przez Spółkę w 2010 roku zysk netto w kwocie 190 478 tysięcy złotych oraz użycie kapitału zapasowego Spółki w kwocie 72 404 tysięcy złotych stanowiącej część środków przekazanych na ten kapitał z zysku netto Spółki za rok obrotowy 2009.

12. Wartości niematerialne

Okres trzech miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku (*niebadane*)

	Oprogramowanie	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO					
Bilans otwarcia	8 044	9 773	617	505	18 939
Zakup bezpośredni	-	2 619	-	558	3 177
Rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	24	-	34	(58)	-
Likwidacja	(42)	-	-	-	(42)
Umorzenie praw majątkowych pochodzenia energii	-	(7 638)	-	-	(7 638)
Bilans zamknięcia	8 026	4 754	651	1 005	14 436
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)					
Bilans otwarcia	(1 583)	-	(261)	-	(1 844)
Amortyzacja za okres	(411)	-	(40)	-	(451)
Likwidacja	32	-	-	-	32
Bilans zamknięcia	(1 962)	-	(301)	-	(2 263)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	6 461	9 773	356	505	17 095
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	6 064	4 754	350	1 005	12 173

Okres trzech miesięcy zakończony dnia 31 marca 2010 roku (*niebadane*)

	Oprogramowanie	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Inne wartości niematerialne	Wartości niematerialne nie oddane do użytkowania	Wartości niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO					
Bilans otwarcia	3 727	-	375	657	4 759
Zakup bezpośredni	-	-	-	1 221	1 221
Rozliczenie wartości nie oddanych do użytkowania	338	-	186	(524)	-
Bilans zamknięcia	4 065	-	561	1 354	5 980
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)					
Bilans otwarcia	(690)	-	(130)	-	(820)
Amortyzacja za okres	(193)	-	(19)	-	(212)
Bilans zamknięcia	(883)	-	(149)	-	(1 032)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	3 037	-	245	657	3 939
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	3 182	-	412	1 354	4 948

13. Udziały i akcje

Zmiany stanu inwestycji długoterminowych w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2011 roku *(niebadane)*

Lp.	Spółka	Bilans otwarcia	Zwiększenia	Zmniejszenia	Bilans zamknięcia
1	Południowy Koncern Energetyczny S.A.	7 562 250	-	-	7 562 250
2	ENION S.A.	3 356 415	-	-	3 356 415
3	EnergiaPro S.A.	2 557 110	-	-	2 557 110
4	Elektrownia Stalowa Wola S.A.	555 697	-	-	555 697
5	Elektrociepłownia Tychy S.A.	40 862	-	-	40 862
6	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A.	345 285	-	-	345 285
7	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.	345 015	-	(318 707)	26 308
8	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	897 069	-	-	897 069
9	Energetyka Ciepła w Kamiennej Górze Sp. z o.o.	6 959	-	-	6 959
10	Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o.	217 413	-	-	217 413
11	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.	294 798	318 707	-	613 505
12	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	6 886	-	-	6 886
13	Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o.	931	-	-	931
14	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A.	162 557	-	-	162 557
15	TAURON Czech Energy s.r.o.	4 223	-	-	4 223
		16 353 470	318 707	(318 707)	16 353 470

Zmiana stanu inwestycji długoterminowych Spółki w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2011 roku wynika z podziału spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. w drodze przejęcia przez TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. części majątku spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. stanowiącego zorganizowaną część przedsiębiorstwa, składającą się ze składników materialnych i niematerialnych oraz zobowiązań związanych ze sprzedażą energii elektrycznej. Podział nastąpił w trybie art. 529 § 1 pkt 4 KSH.

Dnia 3 stycznia 2011 roku Sąd Rejonowy w Krakowie dokonał wpisu podwyższenia kapitału zakładowego spółki TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. związanego z przejęciem części majątku spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. W związku z powyższym faktem Spółka dokonała relokacji wartości udziałów pomiędzy TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. a TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., dzieląc wartość udziałów w TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. w proporcji, w jakiej wartość majątku wydzielanego do TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. ustalona dla celów podziału pozostawała w stosunku do wartości całego majątku TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. ustalonej dla celów podziału.

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2010 roku nie wystąpiły zmiany w inwestycjach długoterminowych Spółki. Na dzień 31 marca 2010 roku wartość bilansowa inwestycji długoterminowych wynosiła 14 170 251 tysięcy złotych.

14. Zapasy

	Stan na 31 marca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Koszt historyczny		
Materiały	11	-
Prawa majątkowe pochodzenia energii	10 285	4 779
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	-	4 664
Razem	10 296	9 443
Odpisy aktualizujące wartość	-	(205)
Wartość netto możliwa do odzyskania		
Materiały	11	-
Prawa majątkowe pochodzenia energii	10 285	4 779
Uprawnienia do emisji dwutlenku węgla	-	4 459
Razem	10 296	9 238

15. Należności z tytułu dostaw i usług

Należności z tytułu dostaw i usług nie są oprocentowane i mają zazwyczaj 30-dniowy termin płatności. Sprzedaż jest realizowana tylko zweryfikowanym klientom, co powoduje że, zdaniem kierownictwa, nie istnieje dodatkowe ryzyko kredytowe, ponad poziom określony odpisem aktualizującym nieściągalne należności właściwym dla należności handlowych Spółki.

Wartość należności z tytułu dostaw i usług wraz z ich wiekowaniem oraz odpisami aktualizującymi przedstawiają poniższe tabele.

Należności z tytułu dostaw i usług według stanu na dzień 31 marca 2011 roku (niebadane)

	Nie przeterminowane	Przeterminowane		Suma
		<30 dni	30-90 dni	
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	722 231	935	-	723 166
Odpis aktualizujący	-	-	-	-
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	722 231	935	-	723 166

Należności z tytułu dostaw i usług według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku

	Nie przeterminowane	Przeterminowane		Suma
		<30 dni	30-90 dni	
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	605 407	18	5	605 430
Odpis aktualizujący	-	-	(5)	(5)
Wartość pozycji netto (wartość bilansowa)	605 407	18	-	605 425

Należności przeterminowane na dzień 31 marca 2011 roku w kwocie 935 tysięcy złotych zostały uregulowane do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego.

Transakcje z jednostkami powiązаныmi oraz salda rozrachunków z tymi podmiotami zostały przedstawione w nocie 25 niniejszego śródrocznego skróconego sprawozdania finansowego.

16. Kapitał podstawowy

16.1. Kapitał podstawowy

Kapitał podstawowy na dzień 31 marca 2011 roku *(niebadane)*

Seria/emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji (w złotych)	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału
AA	na okaziciela	-	1 589 438 762	5	7 947 194	gotówka/aport
BB	imienne	-	163 110 632	5	815 553	aport
Razem			1 752 549 394		8 762 747	

Kapitał podstawowy na dzień 31 grudnia 2010 roku

Seria/emisja	Rodzaj akcji	Rodzaj uprzywilejowania	Liczba akcji	Wartość nominalna akcji (w złotych)	Wartość serii/emisji wg wartości nominalnej	Sposób pokrycia kapitału
AA	na okaziciela	-	1 589 438 762	9	14 304 949	gotówka/aport
BB	imienne	-	163 110 632	9	1 467 996	aport
Razem			1 752 549 394		15 772 945	

W dniu 25 marca 2011 roku Sąd Rejonowy w Katowicach zarejestrował obniżenie kapitału zakładowego Spółki dokonane w drodze zmniejszenia wartości nominalnej akcji. Kapitał zakładowy uległ obniżeniu z kwoty 15 772 945 tysięcy złotych do kwoty 8 762 747 tysięcy złotych, poprzez zmniejszenie wartości nominalnej każdej akcji z kwoty 9 złotych do kwoty 5 złotych. Powstała w wyniku obniżenia kapitału zakładowego kwota 7 010 198 tysięcy złotych zasilila kapitał zapasowy. Obniżenia kapitału zakładowego dokonano w celu restrukturyzacji kapitałów własnych Spółki.

16.2. Akcjonariusze o znaczącym udziale

Struktura akcjonariatu na dzień 31 marca 2011 roku *(według najlepszej wiedzy Spółki)*

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 29.03.2011 r.)	2 634 419	30,06%	30,06%
KGHM Polska Miedź S.A. (zawiadomienie z dnia 23.03.2011 r.)	910 553	10,39%	10,39%
Pozostali akcjonariusze	5 217 775	59,55%	59,55%
Razem	8 762 747	100,00%	100,00%

Struktura akcjonariatu na dzień 31 grudnia 2010 roku *(według najlepszej wiedzy Spółki)*

Akcjonariusz	Wartość akcji	Udział w kapitale zakładowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa (zawiadomienie z dnia 28.02.2011 r.)	6 618 257	41,96%	41,96%
KGHM Polska Miedź S.A.	736 402	4,67%	4,67%
Pozostali akcjonariusze	8 418 286	53,37%	53,37%
Razem	15 772 945	100,00%	100,00%

17. Zysk przypadający na jedną akcję

W czerwcu 2010 roku nastąpiło zakończenie procesu scalania akcji. Liczba akcji zmniejszyła się 9-krotnie z 14 304 948 858 do 1 589 438 762 akcji. Dla zachowania porównywalności danych zysk na jedną akcję za okres trzech miesięcy zakończony dnia 31 marca 2010 roku zaprezentowany w sprawozdaniu z całkowitych dochodów w niniejszym śródrocznym skróconym sprawozdaniu finansowym został obliczony za ten okres przy założeniu, że wartość nominalna pojedynczej akcji wynosiła 9 złotych i średnia ważona liczba akcji była dziewięć razy mniejsza.

Zysk na akcję przed scaleniem za okres zakończony 31 marca 2010 roku wynosił 0,001 złotych.

18. Rezerwy

W związku ze sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców finalnych Spółka ma obowiązek umorzenia określonej ilości certyfikatów pochodzenia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych, gazowych i z kogeneracji.

Na dzień 31 marca 2011 roku Spółka utworzyła rezerwę krótkoterminową z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej w wysokości 34 043 tysiące złotych. Na dzień 31 grudnia 2010 roku rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii elektrycznej wynosiła 36 795 tysięcy złotych. Rezerwa w pełnej wysokości została wykorzystana w marcu 2011 roku. Spółka dokonała umorzenia świadectw pochodzenia o wartości 7 638 tysięcy złotych oraz uiściła opłatę zastępczą w wysokości 30 687 tysięcy złotych. Koszty spełnienia obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia za 2010 rok w wysokości 1 528 tysięcy złotych, które przekraczały wysokość utworzonej na ten cel rezerwy obciążły wynik 2011 roku.

19. Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki oraz wyemitowane obligacje

Zobowiązania TAURON Polska Energia S.A. z tytułu otrzymanych pożyczek i kredytów oraz wyemitowanych obligacji na dzień 31 marca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku dotyczyły pożyczek otrzymanych od jednostek powiązanych w ramach „Umowy o świadczenie usługi cash pool” oraz obligacji wyemitowanych 29 grudnia 2010 roku w celu refinansowania długu w Grupie.

Salda należności i zobowiązań powstałych w wyniku transakcji cash pool przedstawiają tabele poniżej.

	Stan na 31 marca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool	237 620	19 700
Należności z tytułu odsetek od pożyczek udzielonych w ramach usługi cash pool	225	119
Razem	237 845	19 819

	Stan na 31 marca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
Pożyczki otrzymane w ramach usługi cash pool	1 384 223	460 051
Zobowiązania z tytułu odsetek od pożyczek otrzymanych w ramach usługi cash pool	4 377	1 219
Razem	1 388 600	461 270
Saldo cash pool	1 150 755	441 451

Nadwyżka środków pozyskanych przez Spółkę w ramach umowy cash pool jest lokowana na rachunkach bankowych.

W ramach umowy cash pool Spółka ma możliwość finansowania zewnętrznego na kwotę 100 000 tysięcy złotych do dnia 28 maja 2011 roku.

Salda zobowiązania Spółki z tytułu wyemitowanych obligacji, wraz z naliczonymi przy zastosowaniu efektywnej stopy procentowej odsetkami na dzień 31 marca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku przedstawiają tabele poniżej.

Obligacje według stanu na dzień 31 marca 2011 roku (*niebadane*)

Stopa oprocentowania	Waluta	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie					
		Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
zmienna	PLN	10 914	845 796	-	-	-	-	845 796	-
Razem obligacje		10 914	845 796	-	-	-	-	845 796	-

Obligacje według stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku

Stopa oprocentowania	Waluta	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty przypadającym w terminie					
		Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu	poniżej 3 miesięcy	od 3 do 12 miesięcy	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
zmienna	PLN	357	845 650	-	-	-	-	845 650	-
Razem obligacje		357	845 650	-	-	-	-	845 650	-

20. Instrumenty finansowe

20.1. Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych

Wartość godziwa instrumentów finansowych, jakie Spółka posiadała na dzień 31 marca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku, nie odbiegała istotnie od wartości prezentowanych w sprawozdaniach finansowych za poszczególne okresy z następujących powodów:

- w odniesieniu do instrumentów krótkoterminowych ewentualny efekt dyskonta nie jest istotny;
- instrumenty te dotyczą transakcji zawieranych na warunkach rynkowych.

Wartość bilansową i wartość godziwą klas i kategorii instrumentów finansowych na dzień 31 marca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku prezentują poniższe tabele.

Kategorie i klasy aktywów finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 31 marca 2011 roku (<i>niebadane</i>)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
1 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	257
2 Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	7 890	7 890
3 Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	-	-
4 Pożyczki i należności	2 032 985	1 483 114
Należności z tytułu dostaw i usług	723 166	605 425
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	878 260	848 583
Pożyczki udzielone	407 445	19 819
Inne należności finansowe	24 114	9 287
5 Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39	16 345 580	16 345 580
6 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	701 792	527 011

Kategorie i klasy zobowiązań finansowych	Wartość bilansowa	
	Stan na 31 marca 2011 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2010 roku
1 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	267	-
2 Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	2 463 254	1 847 979
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	1 388 600	461 270
Wyemitowane obligacje	856 710	846 007
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	213 838	533 969
Pozostałe zobowiązania finansowe	1 523	3 969
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz wartości niematerialnych	562	803
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	2 021	1 961
3 Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	812	1 042
Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	812	1 042

20.2. Opis istotnych pozycji w ramach kategorii instrumentów finansowych

Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe w kategorii pożyczek i należności w wysokości 878 260 tysięcy złotych oraz wyemitowane obligacje w wysokości 856 710 tysięcy złotych dotyczą programu emisji obligacji zewnętrznych oraz wewnątrzgrupowych, który został wprowadzony w grudniu 2010 roku.

W ramach pożyczek udzielonych Spółka posiadała pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool w wysokości 237 845 tysięcy złotych oraz należność z tytułu pożyczki od Południowego Koncernu Energetycznego S.A. w kwocie 169 600 tysięcy złotych, wynikająca z transakcji zakupu z przyrzeczeniem odsprzedaży uprawnień do emisji CO₂.

Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych w wysokości 1 388 600 tysięcy złotych dotyczą transakcji wewnątrzgrupowych w ramach usługi cash pool.

Salda wynikające z transakcji w ramach usługi cash pool oraz emisji obligacji zostały opisane w nocie 19 niniejszego sprawozdania finansowego.

Inne należności finansowe obejmują głównie zapłacone wadia i zabezpieczenia na łączną kwotę 23 992 tysięcy złotych.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży w wysokości 7 890 tysięcy złotych obejmują udziały w spółkach Zespół Elektrowni Wodnych Rożnów Sp. z o.o. oraz Energetyka Ciepła w Kamiennej Górze Sp. z o.o, nabyte w wyniku połączenia Spółki z jej spółkami zależnymi Energomix Servis Sp. z o.o. oraz ENION Zarządzanie Aktywami Sp. z o.o.

21. Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym

Zarządzanie kapitałem i ryzykiem finansowym odbywa się na poziomie Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. i zostało szerzej opisane w nocie 24 i 25 Dodatkowych Not Objasniających Śródrocznego Skróconego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2011 roku.

22. Zobowiązania warunkowe

Na dzień 31 marca 2011 roku gwarancje udzielone przez Spółkę wynosiły 6 018 tysięcy złotych i obejmowały:

- gwarancję w wysokości 1 000 tysięcy EUR (4 012 tysięcy złotych), udzieloną w związku z zawartą umową ramową dla umów sprzedaży energii elektrycznej EFET na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o., dla której beneficjentem jest CEZ a.s. Gwarancja obowiązuje od 1 kwietnia 2010 roku do 31 grudnia 2011 roku;
- gwarancję bankową dla OTE a.s. w wysokości 500 tysięcy EUR (2 006 tysięcy złotych), udzieloną na rzecz TAURON Czech Energy s.r.o. dla której beneficjentem jest UniCredit

Bank Czech Republik a.s. Gwarancja obowiązuje od 9 czerwca 2010 roku do 8 czerwca 2011 roku.

Na dzień 31 grudnia 2010 roku Spółka posiadała zobowiązania warunkowe z tytułu tych samych gwarancji na kwotę, według wyceny na 31 grudnia 2010 roku, 5 940 tysięcy złotych.

W grudniu 2010 roku Spółka wystawiła dwa weksle in blanco, z datą końcową 5 grudnia 2022 roku, na łączną kwotę 40 000 tysięcy złotych na rzecz Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach celem zabezpieczenia pożyczki udzielonej spółce zależnej Południowy Koncern Energetyczny S.A. W styczniu 2011 roku TAURON Polska Energia S.A. poręczyła weksel in blanco wystawiony przez spółkę zależną Elektrownia Stalowa Wola S.A., którego beneficjentem są Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., na kwotę 4 000 tysięcy złotych.

W dniu 25 lutego 2011 roku TAURON Polska Energia S.A. zadeklarowała udzielenie finansowania w wysokości 87 040 tysięcy złotych spółce zależnej Elektrociepłownia Tychy S.A. z przeznaczeniem na pokrycie kosztów realizacji projektu pod nazwą „Budowa instalacji zasilania biomasą oraz modernizacja kotła fluidalnego OF-135 w Elektrociepłowni Tychy S.A.” Całkowity koszt realizacji inwestycji wynosi 117 040 tysięcy złotych, z czego 30 000 tysięcy złotych zostanie sfinansowane z pożyczki udzielonej przez Wojewódzki Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Katowicach.

23. Zabezpieczenie spłaty zobowiązań

Do zobowiązań zabezpieczonych na majątku TAURON Polska Energia S.A. należą umowy leasingowe które są zabezpieczone na samochodach będących przedmiotem leasingu. Wartość bilansowa samochodów będących przedmiotem leasingu wynosiła na dzień 31 marca 2011 roku 1 448 tysięcy złotych oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku – 1 576 tysięcy złotych.

Spółka w ramach programu emisji obligacji złożyła oświadczenie o poddaniu się egzekucji do kwoty 1 560 000 tysięcy złotych.

W celu zabezpieczenia umowy o udzielenie gwarancji bankowych z PKO Bank Polski S.A. TAURON Polska Energia S.A. złożyła oświadczenie o poddaniu się egzekucji do kwoty 48 000 tysięcy złotych oraz udzieliła pełnomocnictwa do rachunków bankowych do kwoty 40 000 tysięcy złotych.

W celu zabezpieczenia realizowanych przez Spółkę transakcji na Towarowej Giełdzie Energii S.A. na rynkach energii elektrycznej i uczestniczenia w systemie zabezpieczenia płynności rozliczania transakcji, została złożona blokada uprawnień do emisji EUA w Rejestrze KRUE stanowiących własność Południowego Koncernu Energetycznego S.A. Ponadto Południowy Koncern Energetyczny S.A. udzieliła Spółce poręczenia na rzecz Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. z tytułu rozliczenia przyszłych transakcji do wysokości 145 000 tysięcy złotych. Z tytułu ustanowienia zabezpieczenia w postaci poręczenia zostało określone wynagrodzenie płatne przez Spółkę na rzecz Południowego Koncernu Energetycznego S.A.

24. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 31 marca 2011 roku oraz na dzień 31 grudnia 2010 roku zobowiązania inwestycyjne Spółki wynikały z podpisanej umowy dotyczącej wdrożenia zintegrowanego systemu SAP i wynosiły 1 126 tysięcy złotych.

25. Informacja o podmiotach powiązanych

25.1. Transakcje z udziałem spółek powiązanych oraz spółek Skarbu Państwa

Spółka zawiera transakcje ze spółkami powiązanymi przedstawionymi w nocie 6. Ponadto ze względu na fakt, że głównym akcjonariuszem Spółki jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej, spółki Skarbu Państwa są traktowane jako podmioty powiązane. Transakcje ze spółkami Skarbu Państwa dotyczą głównie działalności operacyjnej Spółki i dokonywane są na warunkach rynkowych.

Przedstawione wartości obrotów odnoszą się do transakcji z udziałem spółek Skarbu Państwa według klasyfikacji spółek Skarbu Państwa o znaczącym udziale w przychodach i kosztach w 2010 roku dokonanej na dzień 31 grudnia 2010 roku. Dane porównawcze dla przychodów i kosztów

przedstawiają transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa według klasyfikacji na dzień 31 marca 2010 roku, czyli przed dokonaniem aktualizacji listy spółek Skarbu Państwa.

Łączna wartość transakcji z powyższymi jednostkami oraz stan należności i zobowiązań zostały przedstawione w tabelach poniżej.

Przychody i koszty

	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku <i>(niebadane)</i>	Okres 3 miesięcy zakończony dnia 31 marca 2010 roku <i>(niebadane)</i>
Przychody od spółek powiązanych, w tym :	1 830 509	1 688 099
Przychody z działalności operacyjnej	1 816 534	1 688 074
Przychody finansowe	13 975	25
Przychody od spółek Skarbu Państwa	212 002	87 557
Koszty od spółek powiązanych, w tym :	(211 119)	(1 031 355)
Koszty działalności operacyjnej	(201 090)	(1 031 355)
Koszty finansowe	(10 029)	-
Koszty od spółek Skarbu Państwa	(38 874)	(17 382)

Należności i zobowiązania

	Stan na 31 marca 2011 <i>(niebadane)</i>	Stan na 31 grudnia 2010
Pożyczki udzielone spółkom powiązanym oraz należności od spółek powiązanych, w tym :	1 845 414	1 412 054
Należności z tytułu dostaw i usług	559 709	543 651
Obligacje	878 260	848 583
Pożyczki udzielone w ramach usługi cash pool	237 845	19 819
Inne pożyczki	169 600	-
Należności od spółek Skarbu Państwa	104 848	53 563
Zobowiązania wobec spółek powiązanych, w tym :	1 451 854	811 964
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	63 254	350 694
Pożyczki otrzymane w ramach usługi cash pool	1 388 600	461 270
Zobowiązania wobec spółek Skarbu Państwa	17 523	45 605

Spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami TAURON Polska Energia S.A. w okresie zakończonym 31 marca 2011 roku w zakresie przychodów ze sprzedaży były Kompania Węglowa S.A., KGHM Polska Miedź S.A. oraz PSE Operator S.A., od których przychody stanowiły 95% przychodów osiągniętych w wyniku transakcji ze spółkami Skarbu Państwa.

Największe koszty poniesiono w wyniku transakcji z Zespołem Elektrowni Pątnów Adamów Konin S.A. oraz PSE Operator S.A. które stanowiły 96% ogółu kosztów poniesionych w transakcjach zakupu ze spółkami Skarbu Państwa.

Spółka dokonuje istotnych transakcji na rynku energii za pośrednictwem Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. Z uwagi na fakt, iż jednostka ta zajmuje się jedynie organizacją obrotu giełdowego, Spółka nie traktuje dokonywanych za jej pośrednictwem transakcji zakupu i sprzedaży jako transakcji z podmiotem powiązanym. Dane porównywalne za 2010 rok zostały przekształcone.

W okresie zakończonym 31 marca 2010 roku spośród spółek Skarbu Państwa największymi kontrahentami Spółki były PSE Operator S.A. oraz Kompania Węglowa S.A.

25.2. Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Do dnia 28 czerwca 2010 roku Członkowie Zarządu oraz Rady Nadzorczej w zakresie wysokości wynagrodzeń podlegali przepisom Ustawy z dnia 3 marca 2000 roku o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi (spółki z większościovym udziałem Skarbu Państwa).

Wysokość wynagrodzeń oraz innych świadczeń członków Zarządu, Rady Nadzorczej i pozostałych członków głównej kadry kierowniczej Spółki w okresie trzech miesięcy zakończonym 31 marca 2011 roku przedstawia poniższa tabela.

	Okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2011 roku (niebadane)	Rok zakończony 31 grudnia 2010 roku
Zarząd Jednostki	1 547	5 967
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	1 190	5 200
Inne	357	767
Rada Nadzorcza Jednostki	162	329
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	162	329
Razem	1 709	6 296
Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej	2 008	5 745
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	1 789	5 079
Inne	219	666

W Spółce nie występują transakcje dotyczące pożyczek z ZFŚS udzielanych członkom Zarządu jednostki dominującej, członkom Rady Nadzorczej oraz pozostałym członkom głównej kadry kierowniczej.

26. Omówienie pozostałych istotnych zmian jakie miały miejsce w okresie sprawozdawczym

Przychody i koszty finansowe

Wzrost przychodów oraz kosztów finansowych w okresie trzech miesięcy zakończonym 31 marca 2011 roku w porównaniu do okresu trzech miesięcy zakońzonego 31 marca 2010 roku związany jest z rozpoczęciem w drugim kwartale 2010 roku świadczenia usługi cash pool oraz z wdrożeniem programu emisji obligacji w celu refinansowania długu w Grupie, które miało miejsce w grudniu 2010 roku.

27. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Zdarzenia następujące po dniu bilansowym nie wystąpiły.

Niniejsze śródroczne skrócone sprawozdanie finansowe TAURON Polska Energia S.A. sporządzone za okres trzech miesięcy zakończony dnia 31 marca 2011 roku zgodnie z Międzynarodowym Standardem Sprawozdawczości Finansowej nr 34 obejmuje 27 stron.

Katowice, dnia 10 maja 2011 roku

Dariusz Lubera - Prezes Zarządu

Krzysztof Zawadzki - Wiceprezes Zarządu