

**GRUPA KAPITAŁOWA
TAURON POLSKA ENERGIA S.A.**

**ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE
SPRAWOZDANIE FINANSOWE ZGODNE
Z MIĘDZYNARODOWYMI STANDARDAMI
SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ
ZA OKRES 6 MIESIĘCY
ZAKOŃCZONY DNIA 30 CZERWCA 2013 ROKU**

SIERPIEŃ 2013

SPIS TREŚCI

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	4
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	6
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	9
ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	11
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE.....	12
1. Informacje ogólne.....	12
2. Skład Grupy	13
3. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.....	15
4. Istotne zasady (polityka) rachunkowości	15
5. Nowe standardy i interpretacje, które zostały opublikowane, a nie weszły jeszcze w życie	16
6. Zmiana danych porównywalnych	17
7. Zmiana szacunków	18
8. Sezonowość działalności.....	19
9. Informacje dotyczące segmentów działalności	20
10. Przychody i koszty	24
10.1. Przychody ze sprzedaży	24
10.2. Koszty według rodzaju	25
11. Podatek dochodowy.....	25
11.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów	25
11.2. Odroczony podatek dochodowy	26
11.3. Podatkowa Grupa Kapitałowa	27
12. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty.....	27
13. Rzeczowe aktywa trwałe	28
14. Długoterminowe aktywa niematerialne i wartość firmy	32
15. Udziały i akcje we wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	35
16. Krótkoterminowe aktywa niematerialne	37
17. Zapasy	38
18. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	38
19. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	39
20. Kapitał własny.....	40
20.1. Kapitał podstawowy	40
20.2. Kapitał zapasowy, niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych oraz ograniczenia w wypłacie dywidendy.....	40
20.3. Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	41
21. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe.....	41
21.1. Kredyty i pożyczki	41
21.2. Wyemitowane obligacje	43
22. Rezerwy na świadczenia pracownicze	44

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

22.1.	Rezerwy na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia oraz na nagrody jubileuszowe	44
22.2.	Rezerwy na świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	45
23.	Pozostałe rezerwy	47
23.1.	Zmiany stanu rezerw	47
23.2.	Opis istotnych tytułów rezerw	48
23.2.1.	Rezerwa na spory sądowe, roszczenia od kontrahentów i podobne	48
23.2.2.	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	48
23.2.3.	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii	48
23.2.4.	Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów	48
23.2.5.	Inne rezerwy	48
24.	Rozliczenia międzyokresowe	49
24.1.	Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe	49
24.2.	Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów	49
25.	Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących	50
26.	Aktywa i zobowiązania warunkowe	50
27.	Zabezpieczenie spłaty zobowiązań	54
28.	Zobowiązania inwestycyjne	55
29.	Informacja o podmiotach powiązanych	55
29.1.	Transakcje ze spółkami będącymi pod wspólną kontrolą	55
29.2.	Transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa	56
29.3.	Wynagrodzenie kadry kierowniczej	57
30.	Instrumenty finansowe	57
30.1.	Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych	57
30.2.	Hierarchia wartości godziwej	59
30.3.	Opis istotnych pozycji w ramach poszczególnych kategorii instrumentów finansowych	60
31.	Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym	60
32.	Zarządzanie finansami	60
33.	Istotne pozycje skonsolidowanego sprawozdania z przepływów pieniężnych	60
34.	Zdarzenia następujące po dniu bilansowym	61

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)
Działalność kontynuowana			
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów bez wyłączenia akcyzy		6 900 960	9 454 865
Podatek akcyzowy		(228 372)	(272 854)
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów		6 672 588	9 182 011
Przychody ze sprzedaży usług		3 007 115	3 110 048
Pozostałe przychody		25 205	21 927
Przychody ze sprzedaży	10	9 704 908	12 313 986
Koszt własny sprzedaży	10	(7 928 047)	(10 493 905)
Zysk brutto ze sprzedaży		1 776 861	1 820 081
Pozostałe przychody operacyjne		63 082	48 800
Koszty sprzedaży		(270 173)	(230 974)
Koszty ogólnego zarządu		(342 054)	(339 879)
Pozostałe koszty operacyjne		(39 558)	(44 623)
Zysk operacyjny		1 188 158	1 253 405
Przychody finansowe		58 663	53 337
Koszty finansowe		(160 869)	(163 715)
Udział w zysku/(stracie) wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	15	(1 414)	(671)
Zysk brutto		1 084 538	1 142 356
Podatek dochodowy	11	(193 965)	(252 135)
Zysk netto z działalności kontynuowanej		890 573	890 221
Zysk netto za okres		890 573	890 221

Pozostałe całkowite dochody w tym:

Pozostałe całkowite dochody podlegające przeklasyfikowaniu w wynik finansowy:		30 203	(23 537)
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży		-	11 393
Zmiana wartości instrumentów zabezpieczających		36 844	(40 141)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej		359	(251)
Podatek dochodowy odnoszący się do elementów pozostałych całkowitych dochodów		(7 000)	5 462
Pozostałe całkowite dochody nie podlegające przeklasyfikowaniu w wynik finansowy:		4 368	(5 699)
Zyski/(straty) aktuarialne dotyczące rezerw na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia		5 391	(7 036)
Podatek dochodowy odnoszący się do elementów pozostałych całkowitych dochodów		(1 023)	1 337
Pozostałe całkowite dochody za okres, po uwzględnieniu podatku		34 571	(29 236)

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Całkowite dochody za okres	925 144	860 985
Zysk przypadający:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	847 927	857 001
Udziałom niekontrolującym	42 646	33 220
Całkowity dochód przypadający:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	881 019	827 803
Udziałom niekontrolującym	44 125	33 182
Zysk na jedną akcję (w złotych):		
– podstawowy i rozwodniony z zysku za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej	0,48	0,49
– podstawowy i rozwodniony z zysku z działalności kontynuowanej za okres przypadającego akcjonariuszom jednostki dominującej	0,48	0,49

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku (dane przekształcone)	Stan na 1 stycznia 2012 roku (dane przekształcone)
AKTYWA				
Aktywa trwałe				
Rzeczowe aktywa trwałe	13	23 575 461	23 300 643	21 636 317
Aktywa niematerialne i wartość firmy	14	1 487 687	1 429 313	1 399 674
Udziały i akcje we wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	15	48 079	51 986	22 717
Pozostałe aktywa finansowe		377 177	305 444	193 067
Pozostałe aktywa niefinansowe		403 902	359 709	144 923
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	11	40 791	24 135	20 079
		25 933 097	25 471 230	23 416 777
Aktywa obrotowe				
Aktywa niematerialne	16	429 828	711 099	870 954
Zapasy	17	464 339	708 282	574 790
Należności z tytułu podatku dochodowego	11	23 188	1 434	64 266
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	18	2 585 447	3 036 695	2 743 344
Pozostałe aktywa finansowe		11 180	5 422	108 024
Pozostałe aktywa niefinansowe		294 057	272 371	234 220
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	19	912 712	1 030 929	505 670
		4 720 751	5 766 232	5 101 268
Aktywa trwałe zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży		35 833	36 215	8 951
SUMA AKTYWÓW		30 689 681	31 273 677	28 526 996

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ - ciąg dalszy

	Nota	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku (dane przekształcone)	Stan na 1 stycznia 2012 roku (dane przekształcone)
PASYWA				
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej				
Kapitał podstawowy	20.1	8 762 747	8 762 747	8 762 747
Kapitał zapasowy	20.2	9 037 699	7 953 021	7 412 882
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	20.3	(123 859)	(153 703)	-
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej		(11)	(370)	87
Zyski zatrzymane/Niepokryte straty	20.2	(909 855)	(326 585)	(543 395)
		16 766 721	16 235 110	15 632 321
Udziały niekontrolujące				
		526 444	493 123	454 897
Kapitał własny ogółem				
		17 293 165	16 728 233	16 087 218
Zobowiązania długoterminowe				
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	21	5 606 826	5 222 882	4 251 944
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu		34 874	41 796	56 232
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania finansowe		9 180	7 890	7 968
Instrumenty pochodne		83 862	150 594	-
Rezerwy na świadczenia pracownicze	22	1 543 852	1 568 219	1 203 375
Pozostałe rezerwy	23	84 558	82 523	61 200
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	24	729 055	723 315	642 549
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	11	1 380 064	1 350 848	1 373 813
		9 472 271	9 148 067	7 597 081
Zobowiązania krótkoterminowe				
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	21	286 568	286 990	214 169
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu		14 662	14 482	14 761
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania		1 541 706	2 628 449	2 349 121
Instrumenty pochodne		74 161	40 624	80
Rezerwy na świadczenia pracownicze	22	165 595	167 704	153 676
Pozostałe rezerwy	23	753 330	1 103 036	1 023 328
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje rządowe	24	399 562	273 824	279 058
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego		63 354	113 034	163 437
Pozostałe zobowiązania niefinansowe		625 307	769 234	645 067
		3 924 245	5 397 377	4 842 697

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Zobowiązania razem	13 396 516	14 545 444	12 439 778
SUMA PASYWÓW	30 689 681	31 273 677	28 526 996

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Nota	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej							Udziały niekontr olujące	Razem kapitał własny
		Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem		
Na dzień 1 stycznia 2013 roku		8 762 747	7 953 021	(153 703)	-	(370)	(326 585)	16 235 110	493 123	16 728 233
Wynik okresu		-	-	-	-	-	847 927	847 927	42 646	890 573
Inne całkowite dochody		-	-	29 844	-	359	2 889	33 092	1 479	34 571
Razem całkowite dochody za okres		-	-	29 844	-	359	850 816	881 019	44 125	925 144
Podział zysków z lat ubiegłych	20.2	-	1 084 678	-	-	-	(1 084 678)	-	-	-
Wypłata dywidendy	12	-	-	-	-	-	(350 510)	(350 510)	(8 328)	(358 838)
Odkup udziałów niekontrolujących		-	-	-	-	-	176	176	(1 550)	(1 374)
Zmiana udziałów niekontrolujących w wyniku podziału spółki zależnej	25	-	-	-	-	-	926	926	(926)	-
Na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)		8 762 747	9 037 699	(123 859)	-	(11)	(909 855)	16 766 721	526 444	17 293 165

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)

	Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej							Udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
	Kapitał podstawowy	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał z aktualizacji wyceny aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Zyski zatrzymane/ Niepokryte straty	Razem		
Na dzień 1 stycznia 2012 roku	8 762 747	7 412 882	-	-	87	(497 995)	15 677 721	461 347	16 139 068
Zmiana polityki rachunkowości oraz efekt ostatecznego rozliczenia nabycia GZE S.A.	-	-	-	-	-	(45 400)	(45 400)	(6 450)	(51 850)
Na dzień 1 stycznia 2012 roku (dane przekształcone)	8 762 747	7 412 882	-	-	87	(543 395)	15 632 321	454 897	16 087 218
Wynik okresu	-	-	-	-	-	857 001	857 001	33 220	890 221
Inne całkowite dochody	-	-	(32 514)	9 226	(251)	(5 659)	(29 198)	(38)	(29 236)
Razem całkowite dochody za okres	-	-	(32 514)	9 226	(251)	851 342	827 803	33 182	860 985
Podział zysków z lat ubiegłych	-	540 139	-	-	-	(540 139)	-	-	-
Wypłata dywidendy	-	-	-	-	-	(543 290)	(543 290)	(16 870)	(560 160)
Nabycie udziałów niekontrolujących	-	-	-	-	-	(231)	(231)	(784)	(1 015)
Odkup udziałów niekontrolujących	-	-	-	-	-	684	684	(3 845)	(3 161)
Zmiana udziałów niekontrolujących w wyniku połączeń	-	-	-	-	-	(1 884)	(1 884)	1 884	-
Na dzień 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)	8 762 747	7 953 021	(32 514)	9 226	(164)	(776 913)	15 915 403	468 464	16 383 867

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

ŚRÓDROCZNE SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
Zysk/(strata) brutto		1 084 538	1 142 356
Korekty o pozycje:			
Udział w zysku/(stracie) wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	15	1 414	671
Amortyzacja		863 645	827 688
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych		1 904	(1 119)
Odsetki i dywidendy, netto		104 517	107 233
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej		235 762	17 381
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu należności		461 636	(68 359)
(Zwiększenie)/zmniejszenie stanu zapasów		239 093	40 473
Zwiększenie/(zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek		(769 801)	(366 280)
Zmiana stanu pozostałych aktywów długo- i krótkoterminowych		198 115	23 923
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych przychodów i dotacji rządowych oraz rozliczeń międzyokresowych biernych kosztów		102 674	(6 238)
Zmiana stanu rezerw		(411 997)	(188 393)
Podatek dochodowy zapłacony		(260 466)	(216 050)
Pozostałe		(60)	209
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej		1 850 974	1 313 495
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej			
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i aktywów niematerialnych		9 959	6 710
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i aktywów niematerialnych	33	(1 846 214)	(1 613 621)
Sprzedaż obligacji i innych dłużnych papierów wartościowych		-	102 506
Sprzedaż innych aktywów finansowych		760	7 260
Nabycie aktywów finansowych		(4 246)	(8 396)
Przejęcie jednostek zależnych po potrąceniu przejętych środków pieniężnych		-	(5 613)
Dywidendy otrzymane		7 396	1 485
Odsetki otrzymane		56	1
Splata udzielonych pożyczek		17 550	-
Udzielenie pożyczek	33	(79 550)	(75 000)
Pozostałe		4	-
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(1 894 285)	(1 584 668)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej			
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego		(7 495)	(7 853)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	33	451 180	549 000
Splata pożyczek/kredytów		(19 648)	(96 515)
Emisja dłużnych papierów wartościowych		-	150 000
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej		(340 680)	-
Dywidendy wypłacone udziałowcom niekontrolującym		(7 236)	(16 019)
Odsetki zapłacone	33	(85 762)	(107 048)
Nabycie udziałów niekontrolujących		(1 352)	(4 184)
Pozostałe		10 458	(1 734)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej		(535)	465 647
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów		(43 846)	194 474
Różnice kursowe netto		(845)	122
Środki pieniężne na początek okresu		891 654	505 816
Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	19	847 808	700 290
o ograniczonej możliwości dysponowania	19	273 729	215 496

Dodatkowe noty objaśniające do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego stanowią jego integralną część

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

1. Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A. („Grupa”, „Grupa TAURON”) składa się z TAURON Polska Energia S.A. („jednostka dominująca”, „Spółka”) i jej spółek zależnych. Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku oraz zawiera dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku. Zamieszczone w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku oraz dane porównawcze za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku były przedmiotem przeglądu przez biegłego rewidenta. Dane porównawcze na dzień 31 grudnia 2012 roku były przedmiotem badania przez biegłego rewidenta.

Jednostka dominująca jest wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy Katowice-Wschód Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000271562.

Jednostce dominującej nadano numer statystyczny REGON 240524697.

Czas trwania jednostki dominującej oraz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej jest nieoznaczony.

Podstawowym przedmiotem działania Grupy jest:

1. Wydobycie węgla kamiennego.
2. Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych.
3. Wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych.
4. Dystrybucja energii elektrycznej.
5. Sprzedaż energii i pozostałych produktów rynku energetycznego.
6. Wytwarzanie i dystrybucja energii cieplnej.
7. Obsługa klienta.
8. Świadczenie innych usług związanych z realizacją zadań, o których mowa powyżej.

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

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

2. Skład Grupy

Na dzień 30 czerwca 2013 roku TAURON Polska Energia S.A. posiadała bezpośrednio udziały i akcje w następujących istotnych spółkach zależnych:

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział bezpośredni TAURON w kapitale spółki	Udział bezpośredni TAURON w organie stanowiącym spółki
1	TAURON Wytwarzanie S.A.	40-389 Katowice; ul. Lwowska 23	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja energii elektrycznej i ciepła	99,77%	99,79%
2	TAURON Dystrybucja S.A.	31-358 Kraków; ul. Jasnogórska 11	Dystrybucja energii elektrycznej	99,70%	99,70%
3	TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.	30-417 Kraków; ul. Łagiewnicka 60	Obrót energią elektryczną	100,00%	100,00%
4	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. ¹	53-128 Wrocław; ul. Sudecka 95-97	Działalność usługowa	100,00%	100,00%
5	TAURON Ekoenergia Sp. z o.o.	58-500 Jelenia Góra; ul. Obrońców Pokoju 2B	Wytwarzanie energii elektrycznej, obrót energią elektryczną	100,00%	100,00%
6	Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.	41-400 Mysłowice; Obrzeżna Północna 12	Obrót energią elektryczną	100,00%	100,00%
7	TAURON Ciepło S.A.	40-126 Katowice; ul. Grażyńskiego 49	Produkcja i dystrybucja ciepła	91,79%	92,41%
8	TAURON Czech Energy s.r.o.	720 00 Ostrawa; Na Rovince 879/C Republika Czeska	Obrót energią elektryczną	100,00%	100,00%
9	TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.	44-100 Gliwice; ul. Barlickiego 2a	Obrót energią elektryczną	100,00%	100,00%

¹ W dniu 31 stycznia 2013 roku zostało zarejestrowane połączenie spółek TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. oraz TAURON Obsługa Klienta GZE Sp. z o.o., co zostało szerzej opisane w nocie 25 niniejszego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku
(w tysiącach złotych)*

Na dzień 30 czerwca 2013 roku TAURON Polska Energia S.A. posiadała udział pośredni w następujących istotnych spółkach zależnych:

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział pośredni TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2013 roku	Udział pośredni TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2013 roku
1	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	99,77%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 100,00%	99,79%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 100,00%
2	Południowy Koncern Węglowy S.A. ¹	43-600 Jaworzno; ul. Grunwaldzka 37	Wydobywanie węgla kamiennego	52,36%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 52,48%	67,87%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 68,01%
3	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%
4	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%
5	TAURON Dystrybucja Serwis S.A. ²	53-314 Wrocław; ul. Powstańców Śląskich 20	Naprawa i konserwacja urządzeń elektrycznych	99,70%	TAURON Dystrybucja S.A. – 100,00%	99,70%	TAURON Dystrybucja S.A. – 100,00%

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

² W dniu 2 kwietnia 2013 roku zostało zarejestrowane połączenie spółek TAURON Serwis GZE Sp. z o.o. (spółka przejmowana) oraz Przedsiębiorstwo Usług Elektroenergetycznych S.A. (spółka przejmująca) oraz jednocześnie zmianie uległa firma spółki przejmującej na TAURON Dystrybucja Serwis S.A.

Dodatkowo, na dzień 30 czerwca 2013 roku TAURON Polska Energia S.A. posiadała także udział pośredni w następujących istotnych spółkach współzależnych:

Lp.	Nazwa spółki	Adres	Podstawowy przedmiot działalności	Udział pośredni TAURON w kapitale spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2013 roku	Udział pośredni TAURON w organie stanowiącym spółki	Jednostka posiadająca udziały/akcje na 30 czerwca 2013 roku
1	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	37-450 Stalowa Wola; ul. Energetyków 13	Wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucja i handel energią elektryczną	49,89%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 50,00%	49,90%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 50,00%
2	Elektrownia Blachownia Nowa Sp. z o.o.	47-225 Kędzierzyn Koźle; ul. Energetyków 11	Wytwarzanie energii elektrycznej	49,89%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 50,00%	49,90%	TAURON Wytwarzanie S.A. – 50,00%

3. Podstawa sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonymi przez UE („MSSF”), w szczególności zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 („MSR 34”). Na dzień zatwierdzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania do publikacji, biorąc pod uwagę toczący się w UE proces wprowadzania standardów MSSF oraz prowadzoną przez Grupę działalność, w zakresie stosowanych przez Grupę zasad rachunkowości nie ma różnicy między standardami MSSF, które weszły w życie, a standardami MSSF zatwierdzonymi przez UE, za wyjątkiem zmian do MSSF 10, MSSF 11 oraz MSSF 12, które Grupa planuje wdrożyć dla okresu rocznego rozpoczynającego się dnia 1 stycznia 2014 roku.

MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości oraz Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej.

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

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

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy sporządzonym zgodnie z MSSF za rok zakończony dnia 31 grudnia 2012 roku.

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku zostało zatwierdzone do publikacji w dniu 13 sierpnia 2013 roku.

4. Istotne zasady (polityka) rachunkowości

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok zakończony dnia 31 grudnia 2012 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian:

Zmiana polityki rachunkowości dotycząca ujęcia prawa wieczystego użytkowania gruntu

W 2013 roku Grupa zdecydowała o zmianie polityki rachunkowości odnośnie sposobu ujęcia prawa wieczystego użytkowania gruntu (PWUG).

PWUG zostało w głównej mierze nabyte poprzez rozliczenie przez Grupę transakcji wniesienia aportem akcji spółek: Południowy Koncern Energetyczny S.A., Enion S.A., EnergiaPro S.A. oraz Elektrowania Stalowa Wola S.A., co miało miejsce w 2007 roku. Wartość emitowanych w zamian za aport akcji odpowiadała szacunkowej wartości godziwej akcji wnoszonych przedsiębiorstw, a rozliczenie zostało dokonane poprzez skorygowanie aktywów trwałych spółek, w tym PWUG do ich wartości godziwej wynikającej z wyceny dokonanej na dzień nabycia aportu. Wartości z wyceny PWUG ustalone na dzień otrzymania aportu zostały przyjęte jako wartość początkowa na dzień przejścia.

Dotychczas Grupa zaliczała prawo wieczystego użytkowania gruntu do rzeczowych aktywów trwałych, podobnie jak grunty. Obecnie prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte w ramach transakcji połączeń jednostek klasyfikowane jest jako długoterminowe aktywa niematerialne.

Wpływ powyższej zmiany na skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2012 roku oraz na dzień 1 stycznia 2012 roku przedstawiony został w poniższych tabelach.

	Stan na 31 grudnia 2012 (dane zatwierdzone)	Zmiana polityki rachunkowości odnośnie sposobu ujęcia prawa wieczystego użytkowania gruntów	Stan na 31 grudnia 2012 (dane przekształcone)
Aktywa trwałe	25 471 230	-	25 471 230
Rzeczowe aktywa trwałe	24 112 737	(812 094)	23 300 643
Aktywa niematerialne i wartość firmy	617 219	812 094	1 429 313
SUMA AKTYWÓW	31 273 677	-	31 273 677

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

	Stan na 1 stycznia 2012 (dane przekształcone zaprezentowane w sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku)	Zmiana polityki rachunkowości odnośnie sposobu ujęcia prawa wieczystego użytkowania gruntów	Stan na 1 stycznia 2012 (dane przekształcone)
Aktywa trwałe	23 416 777	-	23 416 777
Rzeczowe aktywa trwałe	22 475 647	(839 330)	21 636 317
Aktywa niematerialne i wartość firmy	560 344	839 330	1 399 674
SUMA AKTYWÓW	28 526 996	-	28 526 996

Zmiany do standardów oraz nowych interpretacji

Grupa zastosowała zmiany do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2013 roku:

- Zmiany do MSR 1 *Prezentacja sprawozdań finansowych: Prezentacja pozycji pozostałych całkowitych dochodów* - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2012 roku lub później;
- Zmiany do MSR 12 *Podatek dochodowy: Realizacja podatkowa aktywów* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2012 roku lub później – w UE mające zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
- 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 dnia 1 lipca 2011 roku lub później – w UE mające zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
- MSSF 13 *Wycena według wartości godziwej* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
- KIMSF 20 *Koszty usuwania nadkładu w fazie produkcyjnej w kopalni odkrywkowej* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
- Zmiany do MSSF 7 *Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji: Kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych* - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
- Zmiany do MSSF 1 *Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: Pożyczki rządowe* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
- Zmiany wynikające z przeglądu MSSF (opublikowane w maju 2012 roku) - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później.

Wprowadzenie powyższych standardów oraz interpretacji nie wpłynęło istotnie na stosowane przez Grupę zasady (politykę) rachunkowości.

5. 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 Międzynarodowych Standardów 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 dnia 1 stycznia 2015 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. Zastosowanie pierwszej fazy MSSF 9 będzie miało wpływ na klasyfikację i wycenę aktywów finansowych Grupy. Grupa dokona oceny tego wpływu w powiązaniu z innymi fazami, gdy zostaną one opublikowane, w celu zaprezentowania spójnego obrazu;
- Zmiany do MSSF 9 *Instrumenty finansowe* oraz MSSF 7 *Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji* – obowiązkowa data wejścia w życie i przepisy przejściowe, opublikowane przez RMSR w dniu 16 grudnia 2011 roku. Zmiana odracza w czasie obowiązkowy dzień wejścia w życie z 1 stycznia 2013 roku na 1 stycznia 2015 roku. Zmiany również zwalniają z obowiązku przekształcania danych porównawczych w sprawozdaniach finansowych w związku z zastosowaniem MSSF 9;

- MSSF 10 Skonsolidowane sprawozdania finansowe – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później – w UE mający zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później. Grupa planuje wdrożyć MSSF 10 od okresu rocznego rozpoczynającego się dnia 1 stycznia 2014 roku;
- MSSF 11 *Wspólne przedsięwzięcia* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później – w UE mający zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później. Grupa planuje wdrożyć MSSF 11 od okresu rocznego rozpoczynającego się dnia 1 stycznia 2014 roku;
- MSSF 12 *Ujawnianie informacji na temat udziałów w innych jednostkach* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później – w UE mający zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później. Grupa planuje wdrożyć MSSF 12 od okresu rocznego rozpoczynającego się dnia 1 stycznia 2014 roku;
- Zmiany do MSSF 10, MSSF 11 i MSSF 12 *Przepisy przejściowe* – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później – w UE mający zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później;
- MSR 27 *Jednostkowe sprawozdania finansowe* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 lub później – w UE mający zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później;
- MSR 28 *Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólne przedsięwzięcia* – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później – w UE mający zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później;
- Zmiany do MSR 32 *Instrumenty finansowe: prezentacja: Kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych* - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później;
- Zmiany do MSSF 10, MSSF 12 oraz MSR 27 *Jednostki inwestycyjne* (opublikowane dnia 31 października 2012 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania niezatwierdzone przez UE;
- Zmiany do MSR 36 *Utrata wartości aktywów: Ujawnianie wartości odzyskiwalnej aktywów niefinansowych* (opublikowane dnia 29 maja 2013 roku) – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania niezatwierdzone przez UE;
- KIMSF 21 *Opłaty publiczne* (opublikowana w dniu 20 maja 2013 roku). KIMSF 21 to interpretacja MSR 37 *Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe* – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2014 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania niezatwierdzona przez UE.

Ze względu na planowany termin wdrożenia MSSF 10, MSSF 11 i MSSF 12 od okresu rocznego rozpoczynającego się dnia 1 stycznia 2014 roku, na dzień zatwierdzenia do publikacji niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Spółka jest w trakcie analizy wpływu wspomnianych MSSF na stosowane przez Grupę zasady rachunkowości. Wprowadzenie pozostałych powyższych standardów oraz interpretacji w ocenie Zarządu nie wpłynie istotnie na stosowane przez Grupę zasady (politykę) rachunkowości.

Grupa nie zdecydowała się na wcześniejsze zastosowanie żadnego standardu, interpretacji lub zmiany, która została opublikowana, lecz nie weszła dotychczas w życie.

6. Zmiana danych porównywalnych

W niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane porównywalne za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku oraz na dzień 30 czerwca 2012 roku zostały przekształcone w porównaniu do danych zatwierdzonych w związku ze zmianami ujętymi w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy TAURON za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku:

- zmiana polityki rachunkowości w związku z zastosowaniem zmienionego MSR 19 *Świadczenia pracownicze*;
- zmiana danych porównywalnych będąca efektem ostatecznego rozliczenia nabycia Górnośląskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. („GZE S.A.”);
- zmiana prezentacji nadwyżki Funduszu Likwidacji Zakładów Górniczych nad zdyskontowanymi szacowanymi kosztami przyszłej likwidacji obiektów zakładów górniczych oraz podziału aktywów górniczych na część długo i krótkoterminową.

Zmiana polityki rachunkowości, efekt ostatecznego rozliczenia nabycia GZE S.A., zmiany prezentacji oraz ich wpływ na skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej oraz skonsolidowane sprawozdanie z całkowitych dochodów

zostały szczegółowo opisane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy TAURON za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku.

Wpływ powyższych zmian na dane porównywalne za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku oraz na dzień 30 czerwca 2012 roku zawartych w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym jest następujący:

- W porównaniu do danych zatwierdzonych zastosowanie zmienionego MSR 19 spowodowało zwiększenie zysku netto Grupy TAURON o 9 062 tysiące złotych, w tym:
 - zwiększenie zysku netto Grupy TAURON o 5 699 tysięcy złotych i jednocześnie spadek pozostałych całkowitych dochodów Grupy o tę kwotę w związku z ujęciem zysków i strat aktuarialnych od świadczeń po okresie zatrudnienia, zgodnie ze znowelizowanym MSR 19, w pozostałych całkowitych dochodach;
 - zwiększenie zysku netto Grupy TAURON o 3 363 tysiące złotych (zysku brutto o 4 152 tysiące złotych) w związku z rozliczeniem kosztów przeszłego zatrudnienia dotyczących taryfy energetycznej ujętych poprzednio w wyniku okresu 6 miesięcy zakończonego 30 czerwca 2012 roku, a które po zmianie polityki rachunkowości zostały w całości ujęte w zyskach zatrzymanych Grupy na dzień 1 stycznia 2012 roku.

Na dzień 30 czerwca 2012 roku w porównaniu do danych zatwierdzonych rezerwa na świadczenia pracownicze wzrosła o 63 823 tysiące złotych, z czego 67 975 tysięcy złotych wynika ze wzrostu rezerwy na 1 stycznia 2012 roku w związku z zastosowaniem zmian do polityki rachunkowości od roku zakończonego 31 grudnia 2012 roku, a spadek o 4 152 tysiące złotych związany jest z rozliczeniem kosztów przeszłego zatrudnienia dotyczących taryfy energetycznej, o czym mowa powyżej.

- W związku z ostatecznym rozliczeniem nabycia GZE S.A., w wyniku którego ujęto na dzień objęcia kontroli, tj. 13 grudnia 2011 roku, wycenę do wartości godziwej rzeczowych aktywów trwałych w wysokości 564 600 tysięcy złotych oraz aktywów niematerialnych w wysokości 50 706 tysięcy złotych, w przekształconych danych porównywalnych ujęta została amortyzacja za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku od wycenionych aktywów:
 - inne aktywa niematerialne – 4 712 tysięcy złotych;
 - budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej – 5 108 tysięcy złotych;
 - urządzenia techniczne i maszyny – 4 080 tysięcy złotych.

Ujęcie amortyzacji od wyceny powyższych aktywów zmniejszyło zysk netto Grupy TAURON za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku o 11 259 tysięcy złotych.

Dodatkowo, wynik finansowy okresu sześciu miesięcy zakończonego dnia 30 czerwca 2012 roku został zwiększony o kwotę 4 403 tysiące złotych, co dotyczy wyceny udziałów w spółce TAURON Wytwarzanie GZE S.A. W wyniku ostatecznego rozliczenia nabycia GZE S.A., udziały w TAURON Wytwarzanie GZE S.A. zostały wycenione w wartości godziwej na dzień objęcia kontroli, tj. 13 grudnia 2011 roku.

- W związku ze zmianą prezentacji nadwyżki Funduszu Likwidacji Zakładów Górniczych (FLZG) nad zdyskontowanymi szacowanymi kosztami przyszłej likwidacji obiektów zakładów górniczych, polegającą na skompensowaniu salda FLZG z nadwyżką, na dzień 30 czerwca 2012 roku długoterminowa rezerwa na rekultywację oraz odpowiednio pozostałe długoterminowe aktywa niefinansowe uległy zmniejszeniu o 8 111 tysięcy złotych w porównaniu do danych zatwierdzonych.

Dodatkowo Grupa dokonała zmiany danych porównywalnych na dzień 31 grudnia 2012 roku oraz na dzień 1 stycznia 2012 roku w związku ze zmianą polityki rachunkowości odnośnie ujęcia prawa wieczystego użytkowania gruntów, o czym szerzej w nocie 4 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

7. Zmiana szacunków

W okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku 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 poniżej lub opisane w dalszej części niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Utrata wartości aktywów

Uwzględniając przesłanki dotyczące utrzymywania się w ostatnim czasie wartości rynkowej aktywów netto Spółki na poziomie poniżej wartości bilansowej oraz prognozowanego spowolnienia gospodarczego, na dzień 30 czerwca 2013 roku przeprowadzono testy na utratę wartości aktywów niematerialnych, w tym wartości firmy, oraz środków trwałych.

Przeprowadzone testy wymagały oszacowania wartości użytkowej jednostek generujących przepływy pieniężne, w oparciu o ich przyszłe przepływy pieniężne, które następnie przy zastosowaniu stopy dyskontowej zostały skorygowane do wartości bieżącej.

W wyniku przeprowadzonych testów na utratę wartości środków trwałych dokonano odpisu aktualizującego w wysokości 236 494 tysiące złotych rzeczowego majątku trwałego Segmentu Wytwarzania. Odpis obciążył koszt własny sprzedaży.

Założenia oraz istotne informacje dotyczące przeprowadzonych testów zostały opisane w notach 13 oraz 14 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku.

Odpis aktualizujący zapasy

Po dniu 31 marca 2013 roku przestał obowiązywać system wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, bazujący na systemie certyfikacji, oraz wygasły przepisy dotyczące obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji opalanej paliwami gazowymi (tzw. „żółtych” certyfikatów), oraz z pozostałej kogeneracji (tzw. „czerwonych” certyfikatów). W związku z powyższym oraz z uwagi na brak pewności co do wprowadzenia planowych rozwiązań prawnych w zakresie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w kogeneracji, Grupa zdecydowała o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość posiadanych zapasów żółtych i czerwonych certyfikatów do wartości zerowej. Powyższy odpis wpłynął na pomniejszenie wyniku operacyjnego Grupy w łącznej kwocie 42 307 tysięcy złotych, z czego kwota 32 922 tysiące złotych pomniejszyła wynik Segmentu Ciepło.

Podatek odroczony

W oparciu o sporządzone prognozy dla Podatkowej Grupy Kapitałowej (PGK), przewidujące uzyskiwanie dochodów podatkowych w 2013 roku i w latach następnych uznano, iż nie występuje ryzyko niezrealizowania aktywa z tytułu podatku odroczonego rozpoznanego w niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Wycena rezerw na świadczenia pracownicze

Rezerwy na świadczenia pracownicze zostały oszacowane na podstawie metod aktuarialnych. Ponadto rozpoznane zostały rezerwy na świadczenia wynikające z wprowadzonych w Grupie programów dobrowolnych odejść. Szerszy opis powyższych rezerw zostały przedstawione w notce 22.

Wycena rezerw na świadczenia pracownicze na dzień 30 czerwca 2013 roku została sporządzona w oparciu o prognozy aktuarialne. Założenia przyjęte przez aktuarusza do sporządzenia prognozy na 2013 rok były tożsame z założeniami przyjętymi do wyceny rezerw na dzień 31 grudnia 2012 roku.

Główne założenia przyjęte przez aktuarusza na dzień 31 grudnia 2012 roku do wyliczenia kwoty zobowiązania są następujące:

	31 grudnia 2012
Stopa dyskontowa (%)	4,00%
Przewidywany wskaźnik inflacji (%)	2,52%
Wskaźnik rotacji pracowników (%)	1,09% - 5,86%
Przewidywana stopa wzrostu wynagrodzeń (%)	2,52% - 2,92%
Przewidywana stopa wzrostu cen energii elektrycznej (%)	3,52%
Przewidywana stopa wzrostu wartości odpisu na ZFŚS (%)	4,00%
Pozostały średni okres zatrudnienia	10,52 - 13,95

8. Sezonowość działalności

Działalność Grupy cechuje się pewną sezonowością, która dotyczy w szczególności produkcji, dystrybucji i sprzedaży ciepła, dystrybucji i sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom indywidualnym oraz sprzedaży węgla odbiorcom indywidualnym dla celów grzewczych.

Sprzedaż ciepła zależy od warunków atmosferycznych, w szczególności od temperatury powietrza, i jest większa w okresie jesienno-zimowym.

Poziom sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom indywidualnym zależy od długości dnia, co powoduje, że sprzedaż energii elektrycznej tej grupie odbiorców jest z reguły niższa w okresie wiosenno-letnim, a wyższa w okresie jesienno-zimowym. Sprzedaż węgla dla odbiorców indywidualnych jest większa w okresie jesienno-zimowym. Sezonowość pozostałych obszarów działalności Grupy jest niewielka.

9. Informacje dotyczące segmentów działalności

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne* za bieżący okres sprawozdawczy oraz okres porównywalny.

Organizacja i zarządzanie Grupą odbywają się w podziale na segmenty, uwzględniające rodzaj oferowanych wyrobów i usług. Każdy z segmentów stanowi strategiczną jednostkę gospodarczą, oferującą inne wyroby i obsługującą inne rynki.

Podział sprawozdawczości Grupy w okresie od 1 stycznia 2013 roku do 30 czerwca 2013 roku oraz w okresie porównywalnym oparty był na następujących segmentach operacyjnych:

- Segment Wydobycie obejmujący wydobycie węgla kamiennego, w którym działa Południowy Koncern Węglowy S.A.;
- Segment Wytwarzanie, który obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych, w tym w kogeneracji, jak również wytwarzanie energii elektrycznej przy współpalaniu biomasy i innej termicznie pozyskiwanej energii. Podstawowe paliwa wykorzystywane przez Segment Wytwarzanie to węgiel kamienny, biomasa, gaz koksowniczy i wielkopiecowy. W Segmencie Wytwarzanie w ramach Grupy TAURON działa TAURON Wytwarzanie S.A. W dniu 2 stycznia 2013 roku nastąpił podział TAURON Wytwarzanie S.A. poprzez wydzielanie EC Katowice do spółki TAURON Ciepło S.A. należącej do Segmentu Ciepło. Dane porównywalne zostały odpowiednio przekształcone. Ponadto w tym segmencie prezentowana jest inwestycja w Elektrownię Blachownia Nowa Sp. z o.o., która ujmowana jest w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym metodą praw własności;
- Segment Odnawialne Źródła Energii, który obejmuje wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach odnawialnych, z wyłączeniem wytwarzania energii przy współpalaniu biomasy, które ze względu na specyfikę wytwarzania zostało umiejscowione w Segmencie Wytwarzanie. W Segmencie Odnawialnych Źródeł Energii w ramach Grupy TAURON działają TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., BELS INVESTMENT Sp. z o.o. oraz MEGAWAT MARSZEWO Sp. z o.o.;
- Segment Sprzedaż obejmuje handel hurtowy energią elektryczną, jak również obrót uprawnieniami do emisji i świadectwami pochodzenia oraz sprzedaż energii elektrycznej do krajowych odbiorców końcowych lub podmiotów dokonujących dalszej odsprzedaży energii elektrycznej. W tym segmencie w ramach Grupy TAURON działają TAURON Polska Energia S.A., TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., TAURON Czech Energy s.r.o. oraz TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.;
- Segment Dystrybucja, w ramach którego działa TAURON Dystrybucja S.A. oraz TAURON Dystrybucja Serwis S.A. (dawniej TAURON Serwis GZE Sp. z o.o.);
- Segment Ciepło, który obejmuje dystrybucję i sprzedaż ciepła, w ramach którego działa TAURON Ciepło S.A. Ponadto w segmencie jest prezentowana inwestycja w Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A., która jest ujmowana w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym metodą praw własności;
- Segment Obsługa Klienta, który obejmuje głównie obsługę klienta wewnętrznego (spółki z Grupy Kapitałowej TAURON) w zakresie obsługi procesu sprzedaży, obsługi finansowo-księgowej oraz w zakresie obsługi informatycznej wybranych spółek Grupy. W ramach tego segmentu działa TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.

Oprócz powyższych głównych segmentów działalności, Grupa TAURON prowadzi również działalność w obszarze wydobycia kamienia, w tym kamienia wapiennego, na potrzeby energetyki, hutnictwa, budownictwa i drogownictwa oraz w obszarze produkcji sorbentów przeznaczonych do instalacji odsiarczania spalin metodą moką oraz do wykorzystania w kotłach fluidalnych (Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o.). Jako pozostała działalność Grupy traktowana jest również działalność spółki Polska Energia Pierwsza Kompania Handlowa Sp. z o.o.

Grupa rozlicza transakcje między segmentami w taki sposób, jakby dotyczyły one podmiotów niepowiązanych, czyli przy zastosowaniu bieżących cen rynkowych.

Przychody z tytułu transakcji pomiędzy segmentami są eliminowane w procesie konsolidacji.

Koszty ogólnego zarządu jednostki dominującej po wyeliminowaniu kosztów wynikających z transakcji wewnątrzgrupowych są prezentowane w kosztach nieprzypisanych. Koszty ogólnego zarządu jednostki dominującej ponoszone są na rzecz całej Grupy i nie można ich bezpośrednio przyporządkować do jednego segmentu operacyjnego.

Aktywa segmentu nie zawierają podatku odroczonego, należności z tytułu podatku dochodowego oraz aktywów finansowych, za wyjątkiem należności z tytułu dostaw i usług i innych należności finansowych oraz środków pieniężnych i ich ekwiwalentów, które stanowią aktywa segmentu.

Zobowiązania segmentu nie zawierają podatku odroczonego, zobowiązania z tytułu podatku dochodowego oraz zobowiązań finansowych, za wyjątkiem zobowiązań z tytułu dostaw i usług, z tytułu nabycia środków trwałych i aktywów niematerialnych oraz zobowiązań z tytułu wynagrodzeń, które stanowią zobowiązania segmentu.

Żaden z segmentów operacyjnych Grupy nie został połączony z innym segmentem w celu stworzenia powyższych sprawozdawczych segmentów operacyjnych.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)*

Zarząd monitoruje oddzielnie wyniki operacyjne segmentów w celu podejmowania decyzji dotyczących alokacji zasobów, oceny skutków tej alokacji oraz wyników działalności. Podstawą oceny wyników działalności jest EBITDA oraz zysk lub strata na działalności operacyjnej. Przez EBITDA Grupa rozumie zysk/(stratę) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem, przychodami i kosztami finansowymi powiększony o amortyzację. Finansowanie Grupy (łącznie z kosztami i przychodami finansowymi) oraz podatek dochodowy są monitorowane na poziomie Grupy i nie ma miejsca ich alokacja do segmentów.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku lub na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Wydobycie	Wytwarzanie	Odnawialne źródła energii	Dystrybucja	Sprzedaż	Ciepło	Obsługa klienta	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody												
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	327 270	454 666	8 339	1 118 069	7 183 956	541 162	5 174	66 272	-	9 704 908	-	9 704 908
Sprzedaż między segmentami	421 052	1 895 922	84 116	1 891 119	1 809 598	94 784	230 033	99 710	-	6 526 334	(6 526 334)	-
Przychody segmentu ogółem	748 322	2 350 588	92 455	3 009 188	8 993 554	635 946	235 207	165 982	-	16 231 242	(6 526 334)	9 704 908
Zysk/(strata) segmentu	84 452	(226 549)	43 969	654 539	578 520	70 901	26 904	1 763	1 078	1 235 577	-	1 235 577
Koszty nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	(47 419)	(47 419)	-	(47 419)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	84 452	(226 549)	43 969	654 539	578 520	70 901	26 904	1 763	(46 341)	1 188 158	-	1 188 158
Udział w zysku/(stracie) wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	-	(149)	-	-	-	(1 265)	-	-	-	(1 414)	-	(1 414)
Przychody/(koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	-	-	(102 206)	(102 206)	-	(102 206)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	84 452	(226 698)	43 969	654 539	578 520	69 636	26 904	1 763	(148 547)	1 084 538	-	1 084 538
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	-	-	(193 965)	(193 965)	-	(193 965)
Zysk/(strata) netto za okres	84 452	(226 698)	43 969	654 539	578 520	69 636	26 904	1 763	(342 512)	890 573	-	890 573
EBITDA	137 404	38 311	62 060	1 102 486	595 731	122 546	33 659	6 191	(46 341)	2 052 047	-	2 052 047
Aktywa i zobowiązania												
Aktywa segmentu	1 350 712	8 823 243	1 846 654	13 045 949	3 034 945	1 847 116	87 944	162 328	-	30 198 891	-	30 198 891
Udziały i akcje we wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	-	32 241	-	-	-	15 838	-	-	-	48 079	-	48 079
Aktywa nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	442 711	442 711	-	442 711
Aktywa ogółem	1 350 712	8 855 484	1 846 654	13 045 949	3 034 945	1 862 954	87 944	162 328	442 711	30 689 681	-	30 689 681
Zobowiązania segmentu	642 625	1 189 849	61 657	2 173 436	1 250 777	265 164	151 565	30 208	-	5 765 281	-	5 765 281
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	7 631 235	7 631 235	-	7 631 235
Zobowiązania ogółem	642 625	1 189 849	61 657	2 173 436	1 250 777	265 164	151 565	30 208	7 631 235	13 396 516	-	13 396 516
Pozostałe informacje dotyczące segmentu												
Nakłady inwestycyjne *	115 854	274 748	247 822	633 812	11 187	50 183	12 650	3 686	-	1 349 942	-	1 349 942
Amortyzacja	(52 952)	(264 860)	(18 091)	(447 947)	(17 211)	(51 645)	(6 755)	(4 428)	-	(863 889)	-	(863 889)

* Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz aktywa niematerialne, z wyłączeniem nabycia praw do emisji gazów cieplarnianych oraz praw majątkowych pochodzenia energii.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane) lub na dzień 31 grudnia 2012 roku (dane przekształcone)	Wydobycie	Wytwarzanie	Odnawialne źródła energii	Dystrybucja	Sprzedaż	Ciepło	Obsługa klienta	Pozostałe	Pozycje nieprzypisane	Razem	Wyłączenia	Działalność ogółem
Przychody												
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	277 318	2 426 053	11 083	1 048 739	7 870 435	548 929	13 629	117 800	-	12 313 986	-	12 313 986
Sprzedaż między segmentami	386 878	158 731	119 246	1 998 798	849 277	56 416	154 690	137 603	-	3 861 639	(3 861 639)	-
Przychody segmentu ogółem	664 196	2 584 784	130 329	3 047 537	8 719 712	605 345	168 319	255 403	-	16 175 625	(3 861 639)	12 313 986
Zysk/(strata) segmentu	77 989	198 358	82 061	580 830	239 676	92 646	19 317	20 655	(10 578)	1 300 954	-	1 300 954
Koszty nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	(47 549)	(47 549)	-	(47 549)
Zysk/(strata) z działalności kontynuowanej przed opodatkowaniem i przychodami (kosztami) finansowymi	77 989	198 358	82 061	580 830	239 676	92 646	19 317	20 655	(58 127)	1 253 405	-	1 253 405
Udział w zysku/(stracie) wspólnego przedsięwzięcia wykazywanego metodą praw własności	-	-	-	-	-	(671)	-	-	-	(671)	-	(671)
Przychody/(koszty) finansowe netto	-	-	-	-	-	-	-	-	(110 378)	(110 378)	-	(110 378)
Zysk/(strata) przed opodatkowaniem	77 989	198 358	82 061	580 830	239 676	91 975	19 317	20 655	(168 505)	1 142 356	-	1 142 356
Podatek dochodowy	-	-	-	-	-	-	-	-	(252 135)	(252 135)	-	(252 135)
Zysk/(strata) netto za okres	77 989	198 358	82 061	580 830	239 676	91 975	19 317	20 655	(420 640)	890 221	-	890 221
EBITDA	129 593	446 836	102 841	1 018 258	252 243	138 398	26 355	24 821	(58 127)	2 081 218	-	2 081 218
Aktywa i zobowiązania												
Aktywa segmentu	1 214 157	9 195 219	1 573 092	12 871 268	3 774 164	2 032 624	56 607	177 510	-	30 894 641	-	30 894 641
Udziały i akcje we wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	-	32 390	-	-	-	19 596	-	-	-	51 986	-	51 986
Aktywa nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	327 050	327 050	-	327 050
Aktywa ogółem	1 214 157	9 227 609	1 573 092	12 871 268	3 774 164	2 052 220	56 607	177 510	327 050	31 273 677	-	31 273 677
Zobowiązania segmentu	604 152	1 183 336	361 929	2 474 184	2 123 835	344 794	107 120	42 383	-	7 241 733	-	7 241 733
Zobowiązania nieprzypisane	-	-	-	-	-	-	-	-	7 303 711	7 303 711	-	7 303 711
Zobowiązania ogółem	604 152	1 183 336	361 929	2 474 184	2 123 835	344 794	107 120	42 383	7 303 711	14 545 444	-	14 545 444
Pozostałe informacje dotyczące segmentu												
Nakłady inwestycyjne *	53 240	424 922	38 145	586 641	28 033	94 002	4 166	1 537	-	1 230 686	-	1 230 686
Amortyzacja	(51 604)	(248 478)	(20 780)	(437 428)	(12 567)	(45 752)	(7 038)	(4 166)	-	(827 813)	-	(827 813)

* Nakłady inwestycyjne obejmują nakłady na rzeczowe aktywa trwałe oraz aktywa niematerialne, z wyłączeniem nabycia praw do emisji gazów cieplarnianych oraz praw majątkowych pochodzenia energii.

10. Przychody i koszty**10.1. Przychody ze sprzedaży**

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (niebadane)
Energia elektryczna	5 657 489	7 909 820
Energia ciepła	432 073	356 921
Prawa majątkowe pochodzenia energii	58 047	117 179
Prawa do emisji gazów cieplarnianych	58 505	84 458
Rekompensata z tytułu rozwiązania KDT	-	276 611
Węgiel	310 154	261 227
Dmuch wielkopieczowy	74 858	77 268
Powietrze sprężone	34 305	37 936
Produkty przemysłowe	11 690	21 037
Pozostałe towary, produkty i materiały	35 467	39 554
Razem przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów	6 672 588	9 182 011
Usługi dystrybucyjne i handlowe	2 818 711	2 909 706
Oplaty za przyłączanie odbiorców	64 850	73 847
Usługi konserwacji oświetlenia drogowego	54 125	50 701
Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	3 884	8 829
Pozostałe usługi	65 545	66 965
Razem przychody ze sprzedaży usług	3 007 115	3 110 048
Pozostałe przychody	25 205	21 927
Razem przychody ze sprzedaży	9 704 908	12 313 986

Spadek przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku w porównaniu do okresu porównawczego spowodowany jest w głównej mierze sprzedażą energii elektrycznej przez TAURON Wytwarzanie S.A do spółek z Grupy TAURON - co podlega wyłączeniu na poziomie Grupy, podczas gdy w 2012 roku cały wolumen był sprzedawany poprzez Towarową Giełdę Energii.

Na mocy nowelizacji ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne, która weszła w życie w sierpniu 2010 roku, przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej zobowiązane zostały do sprzedaży nie mniej niż 15% energii elektrycznej wytworzonej w danym roku na giełdach towarowych. Dodatkowo, przedsiębiorstwa wytwarzające energię elektryczną, mające prawo do otrzymania środków na pokrycie kosztów osieroconych na podstawie ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (KDT), zobowiązane zostały do sprzedaży 100% wytworzonej energii elektrycznej (za wyjątkiem m.in. energii dostarczanej do odbiorców końcowych, wytworzonej w OZE i kogeneracji, zużywanej na potrzeby własne) w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii, w drodze otwartego przetargu, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany lub na giełdach towarowych.

TAURON Wytwarzanie S.A., korzystająca z rekompensat KDT, w 2012 roku zobowiązana została do sprzedaży 100% wytworzonego wolumenu energii elektrycznej poprzez Towarową Giełdę Energii. W związku z zakończeniem uczestnictwa spółki TAURON Wytwarzanie S.A. w programie pokrywania kosztów osieroconych, od 2013 roku spółka jest objęta obowiązkiem sprzedaży nie mniej niż 15% energii elektrycznej wytworzonej w danym roku na giełdach towarowych, a pozostały wolumen może być sprzedawany do spółek Grupy TAURON.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

10.2. Koszty według rodzaju

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)
Koszty według rodzaju		
Amortyzacja środków trwałych i aktywów niematerialnych	(863 889)	(827 813)
Odpisy aktualizujące środki trwałe i aktywa niematerialne	(236 331)	92 048
Zużycie materiałów i energii	(1 232 530)	(1 303 754)
Usługi konserwacji i remontowe	(146 543)	(105 127)
Usługi dystrybucyjne	(641 312)	(804 939)
Pozostałe usługi obce	(404 675)	(372 497)
Podatki i opłaty	(401 296)	(321 188)
Koszty świadczeń pracowniczych	(1 332 640)	(1 367 316)
Odpis aktualizujący zapasy	5 930	1 138
Odpis aktualizujący należności z tytułu dostaw i usług	(26 863)	(22 795)
Pozostałe koszty rodzajowe	(51 796)	(43 934)
Razem koszty według rodzaju	(5 331 945)	(5 076 177)
Zmiana stanu zapasów i rozliczeń międzyokresowych	(24 502)	(32 762)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	201 827	205 156
Koszty sprzedaży	270 173	230 974
Koszty ogólnego zarządu	342 054	339 879
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3 385 654)	(6 160 975)
Koszt własny sprzedaży	(7 928 047)	(10 493 905)

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku spółka zależna TAURON Wytwarzanie S.A. dokonała odpisu aktualizującego nierentownych jednostek wytwórczych, o czym szerzej w nocie 13 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

11. Podatek dochodowy

11.1. Obciążenia podatkowe w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

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

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)
Bieżący podatek dochodowy	(188 903)	(85 848)
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	(189 271)	(84 916)
Korekty dotyczące bieżącego podatku dochodowego z lat ubiegłych	368	(932)
Odroczony podatek dochodowy	(5 062)	(166 287)
Podatek dochodowy wykazany w wyniku finansowym	(193 965)	(252 135)
Podatek dochodowy dotyczący pozostałych całkowitych dochodów	(8 023)	6 799

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

11.2. Odroczonego podatek dochodowy

Odroczonego podatek dochodowy wynika z następujących pozycji:

	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego		
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz aktywów niematerialnych	1 941 780	1 969 174
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	21 879	14 063
- z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania przychodu ze sprzedaży produktów i usług	64 308	57 327
- z tytułu ujęcia szacowanych przychodów ze sprzedaży usługi dystrybucyjnej energii elektrycznej	3 770	7 347
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością praw majątkowych pochodzenia energii	27 117	48 181
- z tytułu rekompensaty za rozwiązanie kontraktów długoterminowych	94 229	101 499
- pozostałe	18 625	24 874
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	2 171 708	2 222 465
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością środków trwałych oraz aktywów niematerialnych	62 741	47 969
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zapasów	13 255	24 101
- nieodpłatnie otrzymana infrastruktura energetyczna i otrzymane opłaty przyłączeniowe	86 933	89 158
- od rezerw bilansowych	544 509	596 808
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością aktywów finansowych	23 824	23 700
- od różnicy pomiędzy podatkową a bilansową wartością zobowiązań finansowych	12 568	3 864
- od wyceny instrumentów zabezpieczających	30 016	36 227
- z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania kosztu sprzedaży produktów i usług	28 406	20 972
- pozostałe naliczone koszty	15 726	17 763
- straty podatkowe	352	352
- z tytułu odmiennego momentu podatkowego uznania przychodów ze sprzedaży praw do emisji zanieczyszczeń	-	21 772
- pozostałe	14 105	13 066
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	832 435	895 752
Po skompensowaniu sald na poziomie spółek z Grupy Kapitałowej podatek odroczonego Grupy prezentowany jest jako:		
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	40 791	24 135
Rezerwa z tytułu podatku odroczonego	(1 380 064)	(1 350 848)

Aktywa z tytułu podatku odroczonego oraz rezerwy na podatek odroczonego na dzień 30 czerwca 2013 roku oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku spółek tworzących Podatkową Grupę Kapitałową zostały skompensowane ze względu na fakt, iż poczynając od dnia 1 stycznia 2012 roku spółki te składają wspólną deklarację podatkową.

11.3. Podatkowa Grupa Kapitałowa

W dniu 28 listopada 2011 roku Naczelnik Pierwszego Śląskiego Urzędu Skarbowego w Sosnowcu wydał decyzję o rejestracji Podatkowej Grupy Kapitałowej na okres trzech lat podatkowych od dnia 1 stycznia 2012 roku do dnia 31 grudnia 2014 roku.

Na dzień 30 czerwca 2013 roku Podatkowa Grupa Kapitałowa posiadała nadpłatę podatku dochodowego w wysokości 22 712 tysięcy złotych, którą wykazano w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym jako należność z tytułu podatku dochodowego.

12. Dywidendy wypłacone i zaproponowane do wypłaty

W dniu 16 maja 2013 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki kwoty 350 510 tysięcy złotych, co daje 0,20 zł na jedną akcję. Dywidenda została wypłacona z wypracowanego przez Spółkę w 2012 roku zysku netto, który wyniósł 1 435 188 tysięcy złotych. Dzień dywidendy został ustalony na dzień 3 czerwca 2013 roku, a dzień wypłaty dywidendy na dzień 18 czerwca 2013 roku. Na dzień bilansowy zobowiązanie z tytułu dywidendy wyniosło 9 830 tysięcy złotych.

W dniu 24 kwietnia 2012 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o przeznaczeniu na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy Spółki kwoty 543 290 tysięcy złotych, co daje 0,31 zł na jedną akcję. Dywidenda została wypłacona z wypracowanego przez Spółkę w 2011 roku zysku netto, który wyniósł 1 083 429 tysięcy złotych. Dzień dywidendy został ustalony na dzień 2 lipca 2012 roku, a dzień wypłaty dywidendy na dzień 20 lipca 2012 roku.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

13. Rzeczowe aktywa trwałe

Zmiana stanu rzeczowych aktywów trwałych w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Grunty	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe razem	Środki trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe razem
WARTOŚĆ BRUTTO								
Bilans otwarcia	72 024	15 389 230	12 633 180	382 210	259 030	28 735 674	2 034 339	30 770 013
zakup bezpośredni	-	-	-	-	-	-	1 249 975	1 249 975
rozliczenie środków trwałych w budowie	21 619	490 294	439 091	14 957	9 135	975 096	(975 096)	-
sprzedaż, zbycie	(12)	(221)	(8 318)	(3 704)	(494)	(12 749)	(5)	(12 754)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	204	239	(222)	(221)	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	(595)	(100)	-	(695)	-	(695)
likwidacja	(1)	(16 036)	(11 491)	(1 285)	(2 858)	(31 671)	-	(31 671)
nieodpłatne otrzymanie	-	14 972	20	-	-	14 992	-	14 992
części zapasowe alokowane do środków trwałych	-	(61)	974	-	-	913	-	913
koszty remontów	-	200	810	-	-	1 010	52 815	53 825
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	(837)	(837)
rekasyfikacja z/na aktywa niematerialne	3 782	-	-	-	-	3 782	1 472	5 254
ujawnienie	-	-	60	-	-	60	-	60
wytworzenie we własnym zakresie	-	-	-	-	-	-	18 089	18 089
przeniesienie do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	1 308	-	-	14	1 322	197	1 519
pozostałe zmiany	-	(1 635)	9 852	57	58	8 332	1 254	9 586
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	5	-	-	5	-	5
Bilans zamknięcia	97 412	15 878 255	13 063 827	391 913	264 664	29 696 071	2 382 203	32 078 274
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)								
Bilans otwarcia	(645)	(3 596 281)	(3 558 914)	(165 856)	(141 119)	(7 462 815)	(6 555)	(7 469 370)
amortyzacja za okres	-	(379 991)	(409 673)	(23 227)	(16 422)	(829 313)	-	(829 313)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	(26 990)	(208 871)	(936)	(33)	(236 830)	-	(236 830)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	15	1	21	37	727	764
sprzedaż, zbycie	-	105	7 827	2 762	473	11 167	-	11 167
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	16	(32)	161	(145)	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	594	64	-	658	-	658
likwidacja	-	10 478	9 138	1 007	2 371	22 994	-	22 994
przeniesienie do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	(84)	-	-	(14)	(98)	-	(98)
pozostałe zmiany	-	789	(3 451)	(57)	(64)	(2 783)	-	(2 783)
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	(2)	-	-	(2)	-	(2)
Bilans zamknięcia	(645)	(3 991 958)	(4 163 369)	(186 081)	(154 932)	(8 496 985)	(5 828)	(8 502 813)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	71 379	11 792 949	9 074 266	216 354	117 911	21 272 859	2 027 784	23 300 643
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	96 767	11 886 297	8 900 458	205 832	109 732	21 199 086	2 376 375	23 575 461

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)*

Zmiana stanu rzeczowych aktywów trwałych w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)

	Grunty	Budynki, lokale i obiekty inżynierii lądowej i wodnej	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu	Inne środki trwałe	Środki trwałe razem	Środki trwałe w budowie	Rzeczowe aktywa trwałe razem
WARTOŚĆ BRUTTO								
Bilans otwarcia	64 425	13 779 889	11 171 774	335 761	237 107	25 588 956	1 628 070	27 217 026
korekty BO	(243)	455 622	104 763	-	(2)	560 140	-	560 140
Bilans otwarcia po korektach	64 182	14 235 511	11 276 537	335 761	237 105	26 149 096	1 628 070	27 777 166
zakup bezpośredni	-	-	7	-	13	20	1 137 353	1 137 373
rozliczenie środków trwałych w budowie	1 831	349 913	370 831	4 629	16 426	743 630	(743 630)	-
sprzedaż, zbycie	(8)	(806)	(2 074)	(3 975)	(51)	(6 914)	(26)	(6 940)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	(101)	120	-	(19)	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	(4 547)	(372)	-	(529)	(5 448)	-	(5 448)
likwidacja	(7)	(20 000)	(66 182)	(497)	(2 120)	(88 806)	-	(88 806)
nieodpłatne otrzymanie	-	9 648	342	-	-	9 990	-	9 990
przyjęte do używania na podstawie umowy najmu, dzierżawy, leasingu lub innej umowy o podobnym charakterze	-	-	-	913	-	913	-	913
części zapasowe alokowane do środków trwałych	-	-	2 552	-	-	2 552	-	2 552
koszty remontów	-	500	22 650	-	-	23 150	24 578	47 728
spisanie inwestycji zaniechanych	-	-	-	-	-	-	(183)	(183)
reklasifikacja na aktywa niematerialne	-	-	-	-	-	-	(12 124)	(12 124)
ujawnienie	-	22	51	-	9	82	-	82
wytworzenie we własnym zakresie	-	-	-	-	-	-	20 497	20 497
przeniesienie do aktywów przeznaczonych do sprzedaży	(69)	(2 955)	(212)	(60)	(362)	(3 658)	(201)	(3 859)
pozostałe zmiany	-	(121)	(1 326)	-	-	(1 447)	724	(723)
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	(6)	-	-	(6)	-	(6)
Bilans zamknięcia	65 929	14 567 064	11 602 918	336 771	250 472	26 823 154	2 055 058	28 878 212
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)								
Bilans otwarcia	(645)	(2 905 171)	(2 987 379)	(126 895)	(115 663)	(6 135 753)	(5 096)	(6 140 849)
amortyzacja za okres	-	(374 558)	(383 972)	(23 561)	(16 542)	(798 633)	-	(798 633)
zwiększenie odpisów aktualizujących	(812)	(690)	(661)	-	(49)	(2 212)	-	(2 212)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	160	115	3	3	281	-	281
sprzedaż, zbycie	-	239	1 320	3 101	46	4 706	-	4 706
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	14	(28)	-	14	-	-	-
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	4 049	372	-	529	4 950	-	4 950
likwidacja	-	14 109	64 364	496	1 855	80 824	-	80 824
przeniesienie do aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	427	197	57	291	972	-	972
pozostałe zmiany	-	(207)	2 559	(30)	(1 351)	971	(398)	573
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	2	-	-	2	-	2
Bilans zamknięcia	(1 457)	(3 261 628)	(3 303 111)	(146 829)	(130 867)	(6 843 892)	(5 494)	(6 849 386)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	63 537	11 330 340	8 289 158	208 866	121 442	20 013 343	1 622 974	21 636 317
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	64 472	11 305 436	8 299 807	189 942	119 605	19 979 262	2 049 564	22 028 826

W okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku Grupa dokonała zakupu rzeczowych aktywów trwałych w kwocie 1 249 975 tysięcy złotych, na który złożyły się w głównej mierze:

- Zakupy dokonane przez spółki z Segmentu Dystrybucja w kwocie 620 324 tysiące złotych związane z budową i odtworzeniem majątku sieciowego, spośród których największe wydatki w kwocie 10 323 tysiące złotych związane były z budową stacji 110/20 kV Krzywa przez TAURON Dystrybucja S.A. – Oddział w Legnicy;
- Zakupy dokonane przez spółkę TAURON Wytwarzanie S.A. w kwocie 215 591 tysięcy złotych związane z budową nowych mocy wytwórczych oraz modernizacją istniejących jednostek produkcyjnych. Największe wydatki inwestycyjne poniesione zostały w związku z poniższymi zadaniami inwestycyjnymi realizowanymi w spółce:
 - Modernizacja oraz dostosowanie kotłów bloku nr 6 do obniżenia emisji tlenków azotu w TAURON Wytwarzanie S.A. – Elektrowni Jaworzno III w łącznej kwocie 69 860 tysięcy złotych;
 - Odbudowa mocy wytwórczych w TAURON Wytwarzanie S.A. - EC Bielsko Biała w kwocie 54 141 tysięcy złotych;
 - Budowa instalacji do produkcji energii elektrycznej w odnawialnym źródle energii – kotle K-10 w TAURON Wytwarzanie S.A. - Elektrownia Stalowa Wola w kwocie 29 048 tysięcy złotych;
 - Modernizacja turbiny i automatyki bloku nr 6 w TAURON Wytwarzanie S.A. – Elektrowni Jaworzno III w łącznej kwocie 20 663 tysiące złotych.
- Zakupy dokonane przez spółkę MEGAWAT MARSZEWO Sp. z o.o. w kwocie 140 735 tysięcy złotych związane z budową farmy wiatrowej Marszewo;
- Zakupy dokonane przez spółkę Południowy Koncern Węglowy S.A. w kwocie 115 632 tysiące złotych, spośród których największe wydatki w kwocie 50 396 tysięcy złotych związane są z zakupem dodatkowego kompletu obudowy zmechanizowanej i wyposażenia do ścian pokładów w Zakładzie Górniczym Sobieski.

Testy na utratę wartości

Z uwagi na przesłanki występujące w otoczeniu spółek Grupy mogące przełożyć się na spadek wartości użytkowej rzeczowych aktywów trwałych w stosunku do ich wartości bilansowej, na datę bilansową przeprowadzono test na utratę wartości rzeczowych składników aktywów trwałych.

Test na utratę wartości rzeczowych składników aktywów trwałych został przeprowadzony na poziomie poszczególnych spółek, za wyjątkiem:

- TAURON Wytwarzanie S.A.– gdzie identyfikacja ośrodków wypracowujących środki pieniężne („CGU”) dokonana została w oparciu o charakterystykę kosztową oraz analizę aktualnego sposobu kontraktowania i alokowania produkcji z poszczególnych jednostek wytwórczych. W efekcie tych działań test przeprowadzono dla CGU rozumianych jako jednostka lub grupa jednostek wytwórczych;
- TAURON Ekoenergia Sp. z o.o., gdzie test przeprowadzono osobno dla działalności związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej w elektrowniach wodnych i w elektrowniach wiatrowych, oraz
- TAURON Ciepło S.A., gdzie oddzielono działalność związaną z wytwarzaniem ciepła i energii elektrycznej w elektrociepłowni zawodowej oraz w elektrociepłowni systemowej, a także związaną z wytwarzaniem, przesyłem i dystrybucją ciepła (dawne przedsiębiorstwa energetyki ciepłej).

Przyjęto następujące założenia do oszacowania wartości użytkowej rzeczowych aktywów trwałych:

- Przyjęta ścieżka ceny węgla energetycznego, pozostałych sortymentów węgla oraz paliw gazowych;
- Przyjęta ścieżka hurtowych cen energii elektrycznej na lata 2014-2023, uwzględniająca m.in. wpływ bilansu podaży i popytu energii elektrycznej na rynku, kosztów paliwa oraz kosztów zakupu uprawnień do emisji CO₂;
- Limity emisji zgodnie ze zgłoszeniem derogacyjnym polskiego rządu wysłanym do Komisji Europejskiej;
- Wolumeny produkcji energii zielonej, czerwonej i żółtej wynikające ze zdolności wytwórczych wraz ze ścieżką cenową dla poszczególnych świadectw pochodzenia;
- Rozliczenie rekompensaty z tytułu przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych według modelu finansowego aktualnego na datę testu;
- Przychód regulowany przedsiębiorstw dystrybucyjnych zapewniający pokrycie uzasadnionych kosztów oraz osiągnięcie zwrotu z zaangażowanego kapitału na uzasadnionym poziomie. Poziom zwrotu uzależniony jest od tzw. Wartości Regulacyjnej Aktywów;

- Przyjęta ścieżka cen detalicznych energii elektrycznej na podstawie hurtowej ceny energii czarnej przy uwzględnieniu kosztu akcyzy, kosztu obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia oraz odpowiedniego poziomu marży;
- Wolumeny sprzedaży uwzględniające wzrost PKB oraz rosnącą konkurencję na rynku;
- Przychód taryfowy przedsiębiorstw ciepłowniczych zapewniający pokrycie uzasadnionych kosztów oraz osiągnięcie zwrotu z zaangażowanego kapitału na uzasadnionym poziomie;
- Utrzymanie zdolności produkcyjnych istniejących aktywów trwałych w wyniku prowadzenia inwestycji o charakterze odtworzeniowym;
- Poziom średniego ważonego kosztu kapitału (WACC) przyjętego dla wyliczeń kształtujący się w okresie projekcji między 7,63%-11,36% w ujęciu nominalnym przed opodatkowaniem.

Na podstawie wyników przeprowadzonych testów stwierdzono utratę wartości części jednostek wytwórczych w Segmencie Wytwarzania. Przeważającą część tych jednostek stanowią bloki klasy 120, których łączna moc zainstalowana wynosi ok. 1 200 MWe. Wynik przeprowadzonych zgodnie z MSR 36 testów na utratę wartości wskazał na utratę bilansowej wartości rzeczowych aktywów trwałych w Segmencie Wytwarzania w wysokości 236 494 tysiące złotych.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

14. Długoterminowe aktywa niematerialne i wartość firmy

Zmiana stanu długoterminowych aktywów niematerialnych w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Oprogramowanie, koncesje, patenty, licencje i podobne wartości	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Inne aktywa niematerialne	Aktywa niematerialne nie oddane do użytkowania	Aktywa niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	3 898	247 057	812 667	345 194	-	95 874	91 351	39 048	1 635 089
zakup bezpośredni	-	-	-	-	2 932	91 853	-	28 053	122 838
rozliczenie aktywów nie oddanych do użytkowania	-	-	-	11 816	-	-	5 401	(17 217)	-
sprzedaż, zbycie	-	-	(1 354)	-	-	-	-	-	(1 354)
przemieszczenia pomiędzy grupami	76	-	-	(70)	-	-	(6)	-	-
likwidacja	-	-	(18)	(1 231)	-	-	-	-	(1 249)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	60	-	-	-	367	-	427
reklasifikacja ze/do środków trwałych	-	-	(1 686)	814	-	-	2	(4 384)	(5 254)
pozostałe zmiany	56	-	(293)	15	-	(22 311)	-	(823)	(23 356)
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	-	18	-	-	-	-	18
Bilans zamknięcia	4 030	247 057	809 376	356 556	2 932	165 416	97 115	44 677	1 727 159
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(3 263)	-	(573)	(189 764)	-	-	(12 176)	-	(205 776)
amortyzacja za okres	(85)	-	-	(29 119)	-	-	(5 372)	-	(34 576)
zwiększenie odpisów aktualizujących	(25)	-	(25)	(186)	-	-	-	-	(236)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	-	-	-	-	-	-	-
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	-	20	-	-	(20)	-	-
likwidacja	-	-	-	1 213	-	-	-	-	1 213
pozostałe zmiany	-	-	1	(124)	-	-	26	-	(97)
Bilans zamknięcia	(3 373)	-	(597)	(217 960)	-	-	(17 542)	-	(239 472)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	635	247 057	812 094	155 430	-	95 874	79 175	39 048	1 429 313
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	657	247 057	808 779	138 596	2 932	165 416	79 573	44 677	1 487 687

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Zmiana stanu długoterminowych aktywów niematerialnych w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntu	Oprogramowanie, koncesje, patenty, licencje i podobne wartości	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Inne aktywa niematerialne	Aktywa niematerialne nie oddane do użytkowania	Aktywa niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO									
Bilans otwarcia	4 389	726 369	835 641	275 852	-	97 495	34 769	13 831	1 988 346
korekty BO	-	(479 312)	4 460	-	-	-	50 706	-	(424 146)
Bilans otwarcia po korektach	4 389	247 057	840 101	275 852	-	97 495	85 475	13 831	1 564 200
zakup bezpośredni	-	-	-	117	-	-	-	24 058	24 175
rozliczenie aktywów nie oddanych do użytkowania	-	-	-	12 600	-	-	2 175	(14 775)	-
sprzedaż, zbycie	-	-	(585)	-	-	-	-	-	(585)
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	-	144	-	-	(144)	-	-
likwidacja	(565)	-	-	(1 314)	-	-	(3)	-	(1 882)
darowizny i nieodpłatne przekazania	-	-	(504)	-	-	-	-	-	(504)
nieodpłatne otrzymanie	-	-	3	-	-	-	191	-	194
reklasyfikacja ze środków trwałych	-	-	878	10 979	-	-	-	267	12 124
przeniesienie do aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	-	(1 293)	-	-	-	-	-	(1 293)
pozostałe zmiany	-	-	21	57	-	64	-	8	150
różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	-	-	-	-	-	-	-	(18)	(18)
Bilans zamknięcia	3 824	247 057	838 621	298 435	-	97 559	87 694	23 371	1 596 561
SKUMULOWANA AMORTYZACJA (UMORZENIE)									
Bilans otwarcia	(3 482)	-	(771)	(142 744)	-	(15 166)	(2 363)	-	(164 526)
amortyzacja za okres	(177)	-	-	(23 503)	-	-	(5 500)	-	(29 180)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	(13 010)	-	-	-	-	-	(13 010)
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	199	-	-	15 166	-	-	15 365
przemieszczenia pomiędzy grupami	-	-	-	(99)	-	-	99	-	-
likwidacja	565	-	-	1 261	-	-	-	-	1 826
pozostałe zmiany	-	-	-	(56)	-	-	-	-	(56)
Bilans zamknięcia	(3 094)	-	(13 582)	(165 141)	-	-	(7 764)	-	(189 581)
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	907	247 057	839 330	133 108	-	82 329	83 112	13 831	1 399 674
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	730	247 057	825 039	133 294	-	97 559	79 930	23 371	1 406 980

Testy na utratę wartości

Z uwagi na przesłanki występujące w otoczeniu spółek Grupy mogące przełożyć się na spadek wartości użytkowej zidentyfikowanych ośrodków wypracowujących środki pieniężne („CGU”), do których przypisano wartość firmy w stosunku do ich wartości bilansowej, na datę bilansową przeprowadzono test na utratę wartości wartości firmy na poszczególnych segmentach działalności, a także test na utratę wartości pozostałych aktywów niematerialnych.

Na dzień przejęcia nabyta wartość firmy jest alokowana do każdego z CGU, które mogą skorzystać z synergii połączenia. Za najniższy poziom w Grupie, do którego może zostać przypisana wartość firmy i na którym wartość firmy jest monitorowana na wewnętrzne potrzeby zarządcze Grupa uznała segment operacyjny określony zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne*.

Test na utratę wartości wartości firmy przeprowadzono w odniesieniu do aktywów netto powiększonych o wartość firmy na poszczególnych segmentach działalności: Wydobywanie, Odnawialne źródła energii, Dystrybucja oraz Ciepło.

Poniższa tabela prezentuje wartość firmy według stanu na dzień 30 czerwca 2013 roku przypisaną do poszczególnych segmentów:

	Wydobywanie	Odnawialne źródła energii	Dystrybucja	Ciepło	Razem
wartość firmy	13 973	51 902	25 602	155 580	247 057

Kluczowe założenia wpływające na oszacowanie wartości użytkowej testowanych segmentów to:

Wydobywanie

- Przyjęta ścieżka ceny węgla energetycznego, pozostałych sortymentów węgla oraz paliw gazowych;
- Przyjęta ścieżka cen detalicznych energii elektrycznej na podstawie hurtowej ceny energii czarnej przy uwzględnieniu kosztu akcyzy, kosztu obowiązku umorzenia świadectw pochodzenia oraz odpowiedniego poziomu marży;
- Utrzymanie zdolności produkcyjnych istniejących aktywów trwałych w wyniku prowadzenia inwestycji o charakterze odtworzeniowym.

Odnawialne źródła energii

- Wolumeny produkcji zielonej wynikające ze zdolności wytwórczych wraz z przyjętą ścieżką cen energii elektrycznej na podstawie hurtowej ceny energii czarnej z roku poprzedniego, ceny certyfikatów na podstawie obecnych regulacji;
- Utrzymanie zdolności produkcyjnych istniejących aktywów trwałych w wyniku prowadzenia inwestycji o charakterze odtworzeniowym.

Dystrybucja

- Przychód regulowany przedsiębiorstw dystrybucyjnych zapewniający pokrycie uzasadnionych kosztów oraz osiągnięcie zwrotu z zaangażowanego kapitału na uzasadnionym poziomie. Poziom zwrotu uzależniony jest od tzw. Wartości Regulacyjnej Aktywów;
- Utrzymanie zdolności dystrybucji energii elektrycznej przy wykorzystaniu istniejących aktywów trwałych w wyniku prowadzenia inwestycji o charakterze odtworzeniowym.

Ciepło

- Przychód taryfowy przedsiębiorstw ciepłowniczych zapewniający pokrycie uzasadnionych kosztów oraz osiągnięcie zwrotu z zaangażowanego kapitału na uzasadnionym poziomie;
- Wolumeny produkcji energii zielonej, czerwonej i żółtej wynikające ze zdolności wytwórczych wraz ze ścieżką cenową dla poszczególnych świadectw pochodzenia;
- Limity emisji zgodnie ze zgłoszeniem derogacyjnym polskiego rządu wysłanym do Komisji Europejskiej;
- Utrzymanie zdolności wytwarzania, dystrybucji i sprzedaży ciepła przy wykorzystaniu istniejących aktywów trwałych w wyniku prowadzenia inwestycji o charakterze odtworzeniowym.

Założenia wykorzystano również do oszacowania wartości użytkowej pozostałych aktywów niematerialnych.

Test został przeprowadzony w oparciu o bieżącą wartość szacowanych przepływów pieniężnych z działalności. Wyliczeń dokonano na podstawie szczegółowych prognoz na okres od drugiego półrocza 2013 do 2023 roku oraz oszacowanej wartości rezydualnej. Podstawę do wyliczeń przepływów pieniężnych stanowi planowany wynik operacyjny (EBIT) w latach 2013-2023 oraz amortyzacja tego okresu. Wielkość EBIT-u wynika z bieżącej prognozy na 2013 rok oraz planu długoterminowego spółek Grupy do roku 2023. Wykorzystanie prognoz dłuższych niż 5 – letnie wynika w szczególności z długotrwałych procesów inwestycyjnych w branży energetycznej. Założenia makroekonomiczne i sektorowe przyjmowane do prognoz aktualizowane są tak często, jak występują obserwowane na rynku przesłanki do ich zmiany. Prognozy uwzględniają także znane na dzień przeprowadzenia testu zmiany w otoczeniu prawnym.

Stopa dyskontowa przyjęta do kalkulacji odzwierciedla średnioważony koszt kapitału (WACC) przy uwzględnieniu stopy wolnej od ryzyka odpowiadającej rentowności 10 – letnich obligacji Skarbu Państwa (na poziomie 4,2%) oraz premii za ryzyko działalności właściwej dla branży energetycznej (6,0%). Stopa wzrostu zastosowana do ekstrapolacji prognoz przepływów pieniężnych wykraczających poza szczegółowy okres objęty planowaniem została przyjęta na poziomie 2,5% i odpowiada zakładanej długoterminowej stopie inflacji.

Przeprowadzone analizy wrażliwości wskazują, iż najbardziej istotnym czynnikiem wpływającym na szacunek wartości użytkowej ośrodków wypracowujących środki pieniężne są prognozowane hurtowe ceny energii elektrycznej oraz przyjęte stopy dyskontowe.

Na podstawie wyników przeprowadzonego testu nie stwierdzono konieczności dokonania odpisów wartości firmy na żadnym z CGU oraz nie stwierdzono konieczności dokonania odpisów pozostałych aktywów niematerialnych.

15. Udziały i akcje we wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności

Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.

Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. jest spółką celową utworzoną w 2010 roku z inicjatywy TAURON Polska Energia S.A. oraz PGNiG S.A.

Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. jako wspólne przedsięwzięcie w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym została ujęta metodą praw własności. TAURON Polska Energia S.A. posiada pośredni udział w kapitale spółki w wysokości 49,89% i w organie stanowiącym na poziomie 49,90% wykonywany poprzez TAURON Wytwarzanie S.A.

W okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku wystąpiły następujące zmiany w zakresie zawartych w dniu 20 czerwca 2012 roku pomiędzy PGNiG S.A., TAURON Polska Energia S.A. oraz Elektrociepłownią Stalowa Wola S.A. dwóch umów pożyczki, których celem było spełnienie warunków koniecznych do udzielenia finansowania Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. przez Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju oraz Europejski Bank Inwestycyjny:

- Spółka przekazała środki z tytułu pożyczki podporządkowanej w łącznej kwocie 62 000 tysięcy złotych, przez co na dzień bilansowy łączna wartość przekazanych środków z tytułu tej pożyczki osiągnęła zgodnie z postanowieniami umownymi maksymalną możliwą wartość i wynosiła 177 000 tysięcy złotych. Spółka naliczyła odsetki należne z tytułu pożyczki w kwocie 7 670 tysięcy złotych. Całkowita spłata pożyczki wraz z odsetkami ma nastąpić nie później niż do końca 2032 roku;
- Spółka przekazała środki z tytułu pożyczki VAT w łącznej kwocie 17 550 tysięcy złotych. Do dnia bilansowego Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. spłaciła całość środków z tytułu otrzymanej pożyczki w związku z czym na dzień bilansowy Spółka nie posiadała należności z tytułu udzielonej pożyczki.

W skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupa zaprezentowała przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. jedynie w stopniu odzwierciedlającym udziały niepowiązanych inwestorów we wspólnym przedsięwzięciu.

Elektrownia Blachownia Nowa Sp. z o.o.

W dniu 5 września 2012 roku spółka zależna TAURON Wytwarzanie S.A. i KGHM Polska Miedź S.A. zawiązały spółkę celową pod nazwą Elektrownia Blachownia Nowa Sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie Koźlu. Spółka ta została powołana w celu kompleksowej realizacji inwestycji, która obejmować będzie przygotowanie, budowę oraz eksploatację bloku gazowo-parowego o mocy ok. 850 MWe na terenie TAURON Wytwarzanie S.A. – Oddział Elektrownia Blachownia.

TAURON Wytwarzanie S.A. i KGHM Polska Miedź S.A. objęły po 50% udziałów w kapitale zakładowym Elektrowni Blachownia Nowa Sp. z o.o., który w dniu zawiązania spółki wyniósł 65 152 tysiące złotych. Udziały w spółce są równe i niepodzielne.

Elektrownia Blachownia Nowa Sp. z o.o. jako wspólne przedsięwzięcie w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym została ujęta metodą praw własności. TAURON Polska Energia S.A. posiada pośredni udział w kapitale spółki w wysokości 49,89% i w organie stanowiącym na poziomie 49,90% wykonywany poprzez TAURON Wytwarzanie S.A.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Inwestycje we wspólne przedsięwzięcia według stanu na dzień 30 czerwca 2013 roku oraz za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku wyceniane metodą praw własności prezentuje poniższa nota:

	Stan na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	Elektrownia Blachownia Nowa Sp. z o.o.
Aktywa trwałe (długoterminowe)	573 331	545 387	27 944
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)	81 068	43 773	37 295
Zobowiązania długoterminowe (-)	(423 209)	(423 209)	-
Zobowiązania krótkoterminowe (-)	(126 669)	(126 054)	(615)
Razem aktywa netto	104 521	39 897	64 624
Udział w aktywach netto	52 146	19 905	32 241
Eliminacja transakcji ze spółkami Grupy	(4 067)	(4 067)	-
Udziały i akcje we wspólnym przedsięwzięciu	48 079	15 838	32 241
Udział w przychodach wspólnego przedsięwzięcia	317	35	282
Udział w zysku (stracie) wspólnego przedsięwzięcia	(1 414)	(1 265)	(149)

Inwestycje we wspólne przedsięwzięcia według stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku oraz za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku wyceniane metodą praw własności prezentuje poniższa nota:

	Stan na dzień 31 grudnia 2012 roku	Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	Elektrownia Blachownia Nowa Sp. z o.o.
Aktywa trwałe (długoterminowe)	354 710	326 993	27 717
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)	55 255	16 473	38 782
Zobowiązania długoterminowe (-)	(236 147)	(236 147)	-
Zobowiązania krótkoterminowe (-)	(66 400)	(64 862)	(1 538)
Razem aktywa netto	107 418	42 457	64 961
Udział w aktywach netto	53 559	21 169	32 390
Eliminacja transakcji ze spółkami Grupy	(1 573)	(1 573)	-
Udziały i akcje we wspólnym przedsięwzięciu	51 986	19 596	32 390
Udział w przychodach wspólnego przedsięwzięcia	63	63	-
Udział w zysku (stracie) wspólnego przedsięwzięcia	(671)	(671)	-

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

16. Krótkoterminowe aktywa niematerialne

Zmiana stanu krótkoterminowych aktywów niematerialnych w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Krótkoterminowe aktywa niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO			
Bilans otwarcia	649 473	61 626	711 099
zakup bezpośredni	410 651	36 225	446 876
wytworzenie we własnym zakresie	69 968	-	69 968
umorzenie	(889 089)	(70 269)	(959 358)
sprzedaż	(8 455)	(16 557)	(25 012)
rekasyfikacja	164 229	22 026	186 255
Bilans zamknięcia	396 777	33 051	429 828
ODPISY AKTUALIZUJĄCE			
Bilans otwarcia	-	-	-
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	-
zmniejszenie odpisów aktualizujących	-	-	-
Bilans zamknięcia	-	-	-
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	649 473	61 626	711 099
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	396 777	33 051	429 828

Zmiana stanu krótkoterminowych aktywów niematerialnych w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku (niebadane)

	Prawa majątkowe pochodzenia energii	Prawa do emisji gazów cieplarnianych	Krótkoterminowe aktywa niematerialne razem
WARTOŚĆ BRUTTO			
Bilans otwarcia	774 942	187 126	962 068
zakup bezpośredni	490 790	54 448	545 238
wytworzenie we własnym zakresie	177 726	-	177 726
umorzenie	(794 097)	(221 235)	(1 015 332)
pozostałe zmiany	(877)	(81)	(958)
Bilans zamknięcia	648 484	20 258	668 742
ODPISY AKTUALIZUJĄCE			
Bilans otwarcia	(91 114)	-	(91 114)
zwiększenie odpisów aktualizujących	-	-	-
zmniejszenie odpisów aktualizujących	91 114	-	91 114
Bilans zamknięcia	-	-	-
WARTOŚĆ NETTO NA POCZĄTEK OKRESU	683 828	187 126	870 954
WARTOŚĆ NETTO NA KONIEC OKRESU	648 484	20 258	668 742

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

17. Zapasy

	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku
Koszt historyczny		
Materiały	273 937	394 098
Półprodukty i produkcja w toku	136 270	143 456
Produkty gotowe	36 211	35 773
Towary	4 358	3 300
Prawa majątkowe pochodzenia energii	62 641	222 534
Prawa do emisji gazów cieplarnianych	-	2 434
Razem	513 417	801 595
Odpisy aktualizujące wartość		
Materiały	(3 030)	(2 970)
Prawa majątkowe pochodzenia energii	(46 048)	(90 143)
Prawa do emisji gazów cieplarnianych	-	(200)
Razem	(49 078)	(93 313)
Wartość netto możliwa do odzyskania		
Materiały	270 907	391 128
Półprodukty i produkcja w toku	136 270	143 456
Produkty gotowe	36 211	35 773
Towary	4 358	3 300
Prawa majątkowe pochodzenia energii	16 593	132 391
Prawa do emisji gazów cieplarnianych	-	2 234
Razem	464 339	708 282

18. Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wraz z odpisem aktualizującym na dzień 30 czerwca 2013 roku oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku przedstawiają poniższe tabele.

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności, stan na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Należności z tytułu dostaw i usług	Pozostałe należności krótkoterminowe	Razem
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	1 878 248	914 640	2 792 888
Odpis aktualizujący	(101 313)	(106 128)	(207 441)
Wartość pozycji netto	1 776 935	808 512	2 585 447

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności, stan na dzień 31 grudnia 2012 roku

	Należności z tytułu dostaw i usług	Pozostałe należności krótkoterminowe	Razem
Wartość pozycji przed uwzględnieniem odpisu aktualizującego	2 298 446	935 606	3 234 052
Odpis aktualizujący	(99 352)	(98 005)	(197 357)
Wartość pozycji netto	2 199 094	837 601	3 036 695

Saldo należności z tytułu dostaw i usług na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosiło 1 777 435 tysięcy złotych, z czego 1 776 935 tysięcy złotych stanowiło część krótkoterminową, natomiast 500 tysięcy złotych część długoterminową. Na dzień 31 grudnia 2012 roku saldo należności z tytułu dostaw i usług wyniosło 2 199 577 tysięcy złotych, z czego 2 199 094 tysiące złotych stanowiło część krótkoterminową, natomiast 483 tysiące złotych część długoterminową.

Należności z tytułu dostaw i usług nie są oprocentowane i mają zazwyczaj 30-dniowy termin płatności w przypadku kontrahentów instytucjonalnych. W odniesieniu do klientów indywidualnych płatności dokonywane są w cyklach miesięcznych lub dwumiesięcznych.

Za wyjątkiem sprzedaży realizowanej na rzecz klientów indywidualnych, sprzedaż jest realizowana tylko zweryfikowanym klientom. Dzięki temu, zdaniem kierownictwa, nie istnieje dodatkowe ryzyko kredytowe, ponad poziom określony odpisem aktualizującym nieściągalne należności właściwym dla należności handlowych Grupy.

19. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

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

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

	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku
Środki pieniężne w banku i w kasie	342 750	326 801
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	569 773	703 605
Inne	189	523
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, w tym:	912 712	1 030 929
środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	273 729	290 063
Kredyt w rachunku bieżącym	(60 973)	(129 566)
Różnice kursowe i pozostałe różnice	(3 931)	(9 709)
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych	847 808	891 654

Różnica pomiędzy stanem środków pieniężnych wykazywanym w sprawozdaniu z sytuacji finansowej a stanem wykazywanym w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych wynika głównie z kwoty kredytów w rachunkach bieżących oraz różnic kursowych z wyceny środków pieniężnych na rachunkach walutowych.

Stan środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania stanowi w głównej mierze saldo środków pieniężnych na rachunku rozliczeniowym do obsługi obrotu energią elektryczną na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w kwocie 241 885 tysięcy złotych posiadane przez jednostkę dominującą.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

20. Kapitał własny**20.1. Kapitał podstawowy****Kapitał podstawowy na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)**

Seria/emisja	Rodzaj akcji	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
		1 752 549 394		8 762 747	

Na dzień 30 czerwca 2013 roku wartość kapitału podstawowego, liczba akcji oraz wartość nominalna akcji nie uległy zmianie od dnia 31 grudnia 2012 roku.

Struktura akcjonariatu na dzień 30 czerwca 2013 roku (według najlepszej wiedzy Spółki, niebadane)

Akcjonariusz	Liczba akcji	Wartość akcji	Udział w kapitale podstawowym (%)	Udział w liczbie głosów (%)
Skarb Państwa	526 848 384	2 634 242	30,06%	30,06%
KGHM Polska Miedź S.A. (zawiadomienie z dnia 23.03.2011 r.)	182 110 566	910 553	10,39%	10,39%
ING Otwarty Fundusz Emerytalny (zawiadomienie z dnia 28.12.2011 r.)	88 742 929	443 715	5,06%	5,06%
Pozostali akcjonariusze	954 847 515	4 774 237	54,49%	54,49%
Razem	1 752 549 394	8 762 747	100,00%	100,00%

20.2. Kapitał zapasowy, niepodzielony wynik finansowy z lat ubiegłych oraz ograniczenia w wypłacie dywidendy

W bieżącym okresie nastąpiło zwiększenie kapitału zapasowego o kwotę 1 084 678 tysięcy złotych, co wynika z podjętej w dniu 16 maja 2013 roku przez Zwyczajne Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy jednostki dominującej uchwały o podziale wyniku finansowego netto za rok obrotowy 2012.

Zmiany pozycji zyski zatrzymane w bieżącym okresie sprawozdawczym obejmowały następujące pozycje:

- zmniejszenie w związku z przeznaczeniem części zysku roku obrotowego 2012 jednostki dominującej w kwocie 1 084 678 tysięcy złotych na zasilenie kapitału zapasowego;
- zmniejszenie w związku z przeznaczeniem części zysku roku obrotowego 2012 jednostki dominującej w kwocie 350 510 tysięcy złotych na dywidendę, co zostało szerzej opisane w nocy 12 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego;
- wypracowany w bieżącym okresie zysk netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej w kwocie 847 927 tysięcy złotych;
- zyski/straty aktuarialne od rezerw na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia odniesione w pozostałe całkowite dochody w kwocie 2 889 tysięcy złotych;
- zwiększenie w związku z odkupem udziałów niekontrolujących w kwocie 176 tysięcy złotych;
- zwiększenie w związku ze zmianą udziałów niekontrolujących w wyniku podziału spółki zależnej w kwocie 926 tysięcy złotych.

W ramach pozycji zyski zatrzymane podziałowi podlega kwota 2 695 tysięcy złotych.

20.3. Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających

Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających wynika z wyceny instrumentów Interest Rate Swap (IRS) zabezpieczających ryzyko stopy procentowej z tytułu wyemitowanych obligacji. Na dzień 30 czerwca 2013 roku Grupa posiadała transakcje zabezpieczające objęte polityką zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym. Zgodnie z decyzją Komitetu Zarządzania Ryzykiem Finansowym z dnia 30 stycznia 2012 roku jednostka dominująca zabezpieczyła w marcu 2012 roku ryzyko stopy procentowej z tytułu wyemitowanych obligacji w ramach Programu Emisji Obligacji poprzez zawarcie transakcji zabezpieczającej Swap procentowy (IRS) na okres pięciu lat. Zawarcie transakcji podyktowane było zmiennością oczekiwanych przyszłych przepływów pieniężnych z tytułu płatności odsetkowych wynikających z wyemitowania obligacji w PLN o zmiennym oprocentowaniu opartych na stopie referencyjnej WIBOR dla okresu sześciomiesięcznego (WIBOR 6M). Spółka zabezpieczyła 80% przepływów.

Na dzień 30 czerwca 2013 roku w kapitale z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających Grupa rozpoznała kwotę (123 859) tysięcy złotych stanowiącą zobowiązanie z tytułu wyceny instrumentów IRS na dzień bilansowy w kwocie 156 160 tysięcy złotych, skorygowaną o przeniesioną w zyski zatrzymane część wyceny dotyczącą naliczonych na dzień bilansowy odsetek z tytułu obligacji w kwocie 3 248 tysięcy złotych (z czego w wynik finansowy bieżącego okresu sprawozdawczego odniesiono kwotę 2 337 tysięcy złotych) z uwzględnieniem podatku odroczonego. Dodatkowo w wynik finansowy okresu odniesiono zapłaconą i należną do zapłaty kwotę zrealizowanego zabezpieczenia dot. zakończonych okresów odsetkowych od zabezpieczonej części obligacji w wysokości 10 506 tysięcy złotych. W sprawozdaniu z całkowitych dochodów powyższe koszty z tytułu transakcji zabezpieczających IRS powiększyły koszty finansowe wynikające z odsetek od wyemitowanych obligacji.

	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	(153 703)
Wycena instrumentów zabezpieczających na dzień 30 czerwca 2013 roku	34 507
Przeniesienie do wyniku finansowego wyceny dotyczącej zabezpieczenia naliczonych na dzień 30 czerwca 2013 roku odsetek z tytułu obligacji	2 337
Podatek odroczony	(7 000)
Na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	(123 859)

21. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe**21.1. Kredyty i pożyczki**

Zobowiązania Grupy z tytułu otrzymanych pożyczek i kredytów na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosiły 1 573 105 tysięcy złotych i dotyczyły głównie:

- kredytów otrzymanych z Europejskiego Banku Inwestycyjnego w wysokości 1 365 103 tysiące złotych, w tym naliczone odsetki 7 085 tysięcy złotych (na dzień 31 grudnia 2012 roku – 910 394 tysiące złotych). Wzrost zobowiązania wynika z otrzymania kolejnych transz kredytów z Europejskiego Banku Inwestycyjnego w ramach umowy kredytu podpisanej w dniu 3 lipca 2012 roku: w dniu 25 stycznia 2013 roku – 200 000 tysięcy złotych oraz w dniu 22 lutego 2013 roku – 250 000 tysięcy złotych. Pierwsza transza w ramach wspomnianej umowy w wysokości 450 000 tysięcy złotych została uruchomiona w lipcu 2012 roku. W konsekwencji Spółka wykorzystwała całość dostępnego w ramach tej umowy finansowania, tj. 900 000 tysięcy złotych. Środki z kredytu są przeznaczone na inwestycje sieciowe;
- kredytu w rachunku bieżącym w wysokości 14 084 tysiące euro (60 973 tysiące złotych) – Wieloopcynna Umowa Kredytowa z terminem obowiązywania do 31 grudnia 2013 roku zawarta przez Spółkę w celu finansowania zawieranych na zagranicznej giełdzie transakcji na uprawnienia do emisji zanieczyszczeń;
- kredytów i pożyczek zaciągniętych przez spółki Grupy na cele inwestycyjne, w tym głównie:
 - kredytu zaciągniętego przez TAURON Dystrybucja S.A. na potrzeby refinansowania poniesionych wydatków inwestycyjnych w latach 2008 oraz 2009, którego wartość na dzień bilansowy wynosiła 37 902 tysiące złotych (na dzień 31 grudnia 2012 roku – 51 331 tysięcy złotych);
 - pożyczki otrzymanej przez TAURON Wytwarzanie S.A. od Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na inwestycje OZE w Elektrowni Jaworzno III. Saldo pożyczki na dzień bilansowy wynosiło 39 000 tysięcy złotych (na dzień 31 grudnia 2012 roku – 40 000 tysięcy złotych);

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

- pożyczki otrzymanej przez TAURON Ciepło S.A. od Wojewódzkiego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej na inwestycje proekologiczne. Saldo pożyczki na dzień bilansowy wynosiło 25 544 tysiące złotych (na dzień 31 grudnia 2012 roku – 25 715 tysięcy złotych).

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 czerwca 2013 roku oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku przedstawiają poniższe tabele.

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

Waluta kredytu	Stopa oprocentowania	Wartość kredytów, pożyczek na dzień bilansowy (niebadane)		Z tego o terminie spłaty raty kapitałowej przypadającym w terminie (od dnia bilansowego):					
		w walucie	w złotych	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
PLN	zmienna	133 828	133 828	26 544	37 264	19 055	6 954	12 696	31 315
	stała	1 366 851	1 366 851	8 832	112 346	132 723	132 722	265 441	714 787
Razem PLN		1 500 679	1 500 679	35 376	149 610	151 778	139 676	278 137	746 102
EUR	zmienna	9 559	41 381	38 051	1 998	1 332	-	-	-
	stała	5 500	23 811	-	23 811	-	-	-	-
Razem EUR		15 059	65 192	38 051	25 809	1 332	-	-	-
Razem			1 565 871	73 427	175 419	153 110	139 676	278 137	746 102
odsetki zwiększające wartość bilansową			7 234						
Razem kredyty i pożyczki			1 573 105						

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku

Waluta kredytu	Stopa oprocentowania	Wartość kredytów, pożyczek na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty raty kapitałowej przypadającym w terminie (od dnia bilansowego):					
		w walucie	w złotych	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
PLN	zmienna	282 840	282 840	148 359	47 348	32 738	6 236	13 576	34 583
	stała	917 765	917 765	340	72 439	93 192	93 192	186 382	472 220
Razem PLN		1 200 605	1 200 605	148 699	119 787	125 930	99 428	199 958	506 803
EUR	zmienna	1 231	5 032	629	1 887	2 516	-	-	-
Razem			1 205 637	149 328	121 674	128 446	99 428	199 958	506 803
odsetki zwiększające wartość bilansową			2 401						
Razem kredyty i pożyczki			1 208 038						

Zmianę stanu kredytów i pożyczek bez odsetek zwiększających wartość w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku oraz w okresie porównawczym przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (niebadane)
Bilans otwarcia	1 205 637	318 354
Zmiana stanu kredytów w rachunku bieżącym	(68 593)	4 755
Zmiana stanu kredytów i pożyczek (bez kredytów w rachunku bieżącym):	428 827	454 812

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)*

Zaciągnięcie	451 180	549 000
Splata	(19 648)	(96 515)
Zmiana wyceny	(2 705)	2 327
Bilans zamknięcia	1 565 871	777 921

21.2. Wyemitowane obligacje

Na dzień 30 czerwca 2013 roku jednostka dominująca posiadała zobowiązanie z tytułu wyemitowanych obligacji w wysokości 4 320 289 tysięcy złotych, w tym naliczone na dzień bilansowy odsetki – 30 488 tysięcy złotych (na dzień 31 grudnia 2012 roku – 4 301 834 tysiące złotych). Zobowiązanie powstało w wyniku emisji obligacji w następujących transzach:

- w dniu 29 grudnia 2010 roku wyemitowano obligacje w ramach transzy A o wartości nominalnej 848 200 tysięcy złotych z terminem wykupu w dniu 29 grudnia 2015 roku;
- w dniu 12 grudnia 2011 roku wyemitowano obligacje w ramach transzy B o łącznej wartości nominalnej 300 000 tysięcy złotych z terminem wykupu w dniu 12 grudnia 2015 roku;
- w dniu 12 grudnia 2011 roku wyemitowano obligacje w ramach transzy C o łącznej wartości nominalnej 3 000 000 tysięcy złotych z terminem wykupu w dniu 12 grudnia 2016 roku;
- w dniu 30 stycznia 2012 roku wyemitowano obligacje w ramach transzy B o wartości nominalnej 150 000 tysięcy złotych z terminem wykupu w dniu 30 stycznia 2015 roku.

Wyemitowane obligacje mają formę zdematerializowaną. Są to obligacje niezabezpieczone, kuponowe o oprocentowaniu zmiennym WIBOR 6M powiększonym o stałą marżę. Odsetki z tytułu obligacji są płatne w okresach półrocznych.

Spółka zabezpieczyła część przepływów odsetkowych związanych z wyemitowanymi obligacjami zawierając kontrakty terminowe swap procentowy (IRS), co zostało szerzej opisane w nocie 20.3. niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Podpisane z bankami umowy nakładają na Spółkę zobowiązania natury prawno-finansowej (kowenanty), stosowane standardowo w tego rodzaju transakcjach. Zgodnie ze stanem na dzień 30 czerwca 2013 roku nie wystąpił przypadek przekroczenia kowenantów, czyli naruszenia warunków umów.

Salda zobowiązania Grupy z tytułu wyemitowanych obligacji, wraz z naliczonymi odsetkami na dzień 30 czerwca 2013 roku oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku przedstawiają tabele poniżej.

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 30 czerwca 2013 roku *(niebadane)*

Transza	Stopa oprocentowania	Waluta	Stan na dzień bilansowy <i>(niebadane)</i>		Z tego o terminie spłaty części kapitałowej przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)				
			Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu	poniżej 1 roku	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
Transza A	zmienna	PLN	21 315	846 786	-	-	846 786	-	-
Transza B	zmienna	PLN	3 582	449 284	-	150 000	299 284	-	-
Transza C	zmienna	PLN	5 591	2 993 731	-	-	-	2 993 731	-
Razem obligacje			30 488	4 289 801	-	150 000	1 146 070	2 993 731	-

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Wyemitowane obligacje według stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku

Transza	Stopa oprocentowania	Waluta	Stan na dzień bilansowy		Z tego o terminie spłaty części kapitałowej przypadającym w terminie (od dnia bilansowego)				
			Narosłe odsetki	Wartość kapitału według zamortyzowanego kosztu	poniżej 1 roku	od 1 roku do 2 lat	od 2 lat do 3 lat	od 3 lat do 5 lat	powyżej 5 lat
Transza A	zmienna	PLN	349	846 524	-	-	846 524	-	-
Transza B	zmienna	PLN	4 707	449 150	-	-	449 150	-	-
Transza C	zmienna	PLN	8 531	2 992 573	-	-	-	2 992 573	-
Razem obligacje			13 587	4 288 247	-	-	1 295 674	2 992 573	-

Po dniu bilansowym Spółka podpisała kolejne umowy dotyczące programów emisji obligacji, o czym szerzej w nocy 34 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

22. Rezerwy na świadczenia pracownicze

22.1. Rezerwy na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia oraz na nagrody jubileuszowe

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwa na deputaty węglowe	Nagrody jubileuszowe	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	260 356	595 579	135 766	56 735	579 547	1 627 983
koszty bieżącego zatrudnienia	2 180	2 334	840	584	16 582	22 520
zyski i straty aktuarialne	(3 782)	(776)	(632)	(199)	(10 523)	(15 912)
wypłacone świadczenia	(6 670)	(11 559)	(1 633)	(617)	(16 190)	(36 669)
koszty przeszłego zatrudnienia	(870)	(2 977)	(663)	-	(2 711)	(7 221)
koszty odsetek	4 991	11 875	2 703	1 130	11 091	31 790
Bilans zamknięcia	256 205	594 476	136 381	57 633	577 796	1 622 491
Rezerwy krótkoterminowe	15 563	23 369	4 371	1 920	45 313	90 536
Rezerwy długoterminowe	240 642	571 107	132 010	55 713	532 483	1 531 955

Zmiana stanu rezerw na świadczenia pracownicze w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)

	Rezerwa na świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	Taryfa pracownicza	ZFŚS	Rezerwa na deputaty węglowe	Nagrody jubileuszowe	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	192 074	418 096	119 368	39 624	484 643	1 253 805
korekty BO	38 740	29 888	632	(1 286)	-	67 974
Bilans otwarcia po korektach	230 814	447 984	120 000	38 338	484 643	1 321 779
koszty bieżącego zatrudnienia	4 253	2 519	1 042	297	13 996	22 107
zyski i straty aktuarialne	(2 556)	10 243	(433)	(218)	(5 925)	1 111
wypłacone świadczenia	(9 065)	(16 351)	(903)	(716)	(19 322)	(46 357)

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

koszty przeszłego zatrudnienia	-	-	-	-	-	-
koszty odsetek	6 391	12 595	3 402	1 087	13 480	36 955
rozwiązanie	(1 757)	(565)	(152)	-	(2 494)	(4 968)
pozostałe zmiany	(16 652)	(7 636)	(2 268)	-	(30 115)	(56 671)
Bilans zamknięcia	211 428	448 789	120 688	38 788	454 263	1 273 956
Rezerwy krótkoterminowe	25 675	23 331	5 357	1 763	53 592	109 718
Rezerwy długoterminowe	185 753	425 458	115 331	37 025	400 671	1 164 238

Grupa ustala rezerwy na przyszłe świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia oraz na nagrody jubileuszowe w wysokości oszacowanej metodami aktuarialnymi, z uwzględnieniem stopy dyskonta, definiowanej na podstawie rynkowych stóp zwrotu z obligacji skarbowych.

Koszty przeszłego zatrudnienia w wysokości 7 221 tysięcy złotych wynikają ze zmniejszenia świadczeń pracowniczych należnych pracownikom przeniesionym z TAURON Wytwarzanie S.A. do TAURON Ciepło S.A., w związku z wydzieleniem EC Katowice, o czym szerzej w nocie 25. Po włączeniu EC Katowice do struktur TAURON Ciepło S.A. po upływie okresu gwarancji świadczeń na poziomie obowiązującym w TAURON Wytwarzanie S.A. do czerwca 2016 roku rezerwa na przyszłe świadczenia pracownicze jest tworzona w oparciu o obowiązujące w spółce regulacje.

22.2. Rezerwy na świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy

Zmiana stanu rezerw na programy dobrowolnych odejść w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Programy dobrowolnych odejść			
	TAURON Wytwarzanie S.A.	TAURON Dystrybucja S.A.	TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.	Razem
Bilans otwarcia	75 180	23 211	9 549	107 940
utworzenie	1 423	-	-	1 423
rozwiązanie	-	-	-	-
wykorzystanie	(15 294)	(6 115)	(980)	(22 389)
pozostałe zmiany	(18)	-	-	(18)
Bilans zamknięcia	61 291	17 096	8 569	86 956
Rezerwy krótkoterminowe	52 591	17 096	5 372	75 059
Rezerwy długoterminowe	8 700	-	3 197	11 897

Zmiana stanu rezerw na programy dobrowolnych odejść w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku (niebadane)

	Programy dobrowolnych odejść			
	TAURON Wytwarzanie S.A.	TAURON Dystrybucja S.A.	TAURON Serwis GZE Sp. z o.o. (obecnie TAURON Dystrybucja Serwis S.A.)	Razem
Bilans otwarcia	5 719	29 336	217	35 272
utworzenie	43 633	4 532	-	48 165
rozwiązanie	(2 330)	-	-	(2 330)
wykorzystanie	(4 547)	(10 932)	(217)	(15 696)

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

pozostałe zmiany	56 671	-	-	56 671
Bilans zamknięcia	99 146	22 936	-	122 082
Rezerwy krótkoterminowe	75 952	22 936	-	98 888
Rezerwy długoterminowe	23 194	-	-	23 194

W Grupie prowadzone są programy dobrowolnych odejść („PDO”):

- W TAURON Wytwarzanie S.A. kontynuowane jest Porozumienie w sprawie Obniżenia Kosztów Pracy zawarte w dniu 28 marca 2012 roku. Od początku obowiązywania Porozumienia do dnia 30 czerwca 2013 roku skorzystało z niego 820 osób. Rezerwa została utworzona w 2012 roku w związku z planowanym odejściem 553 pracowników w okresie od 1 stycznia 2013 roku do 30 czerwca 2014 roku. Stan rezerwy na dzień 30 czerwca 2013 roku wyniósł 61 291 tysięcy złotych, w tym 37 136 tysięcy złotych dotyczy przyszłych świadczeń dla pracowników wypłacanych w ramach PDO, a 24 155 tysięcy złotych to rezerwa na świadczenia po okresie zatrudnienia dotycząca pracowników objętych PDO. W ramach wspomnianej rezerwy na dzień 30 czerwca 2013 roku TAURON Wytwarzanie S.A. posiada również rezerwę na koszty wynikające z Porozumienia w sprawie likwidacji Elektrowni Halemba w wysokości 60 tysięcy złotych.

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku:

- utworzono rezerwę na przyszłe świadczenia z tytułu PDO dla pracowników w wysokości 1 423 tysiące złotych;
- wykorzystano rezerwę w związku z wypłatą świadczeń pracownikom korzystającym z Porozumienia w wysokości 11 682 tysiące złotych oraz w związku z wypłatą świadczeń emerytalnych i nagród jubileuszowych pracownikom objętym porozumieniami w wysokości 3 612 tysięcy złotych.
- W TAURON Dystrybucja S.A. w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku kontynuowano programy wprowadzone w latach wcześniejszych. W ramach programów dobrowolnych odejść w 2013 roku rozwiązano umowy o pracę łącznie z 62 pracownikami.

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku z tytułu programów ogłoszonych 18 grudnia 2012 roku wypłacono 4 102 tysiące złotych jednorazowych odpraw pieniężnych. Ponadto, w 2013 roku nadal realizowane były wypłaty osobom, które odeszły w 2012 roku. Wypłaty drugiej części raty odpraw z Programu Odpraw Kompensacyjnych wyniosły 108 tysięcy złotych, a dla osób, które skorzystały z zakończonych 30 grudnia 2012 roku programów, a prawo do wypłat nabyły po maksymalnie półrocznym okresie przebywania na zasiłku dla bezrobotnych (program odpraw przedemerytalnych) wypłacono świadczenia w wysokości 1 850 tysięcy złotych. Dodatkowo, w 2013 roku wypłacone zostały odprawy z programów obowiązujących w ówczesnym TAURON Dystrybucja GZE S.A. dla odchodzących pracowników na łączną kwotę 55 tysięcy złotych. Realizacja programów została zakończona w czerwcu 2013 roku;
- W TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. w związku z zachodzącymi zmianami reorganizacyjnymi spółka uruchomiła w dniu 31 grudnia 2012 roku program dobrowolnych odejść z okresem realizacji do 31 grudnia 2014 roku, obejmujący Program Odpraw Przedemerytalnych, Program Wcześniejszych Odejść Emerytalnych i Program Odpraw Kompensacyjnych. Rezerwa utworzona przez spółkę z tytułu wymienionych programów wyniosła na 31 grudnia 2012 roku 9 549 tysięcy złotych, a na 30 czerwca 2013 roku – 8 569 tysięcy złotych. W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku z programów skorzystało 22 pracowników, którym wypłacono 980 tysięcy złotych.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

23. Pozostałe rezerwy

23.1. Zmiany stanu rezerw

Zmiana stanu rezerw w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)

	Rezerwy na spory sądowe, roszczenia od kontrahentów i podobne	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia a świadectw pochodzenia energii	Rezerwa na bezumowne korzystanie z nieruchomości i pozostałe rezerwy	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	33 713	94 140	62 921	873 976	120 809	1 185 559
korekta stopy dyskontowej	-	564	-	-	-	564
utworzenie	2 165	1 738	117 558	449 682	10 214	581 357
rozwiązanie	(1 442)	-	-	(10 205)	(2 750)	(14 397)
wykorzystanie	(155)	-	(73 291)	(838 946)	(2 857)	(915 249)
pozostałe zmiany	-	-	-	-	54	54
Bilans zamknięcia	34 281	96 442	107 188	474 507	125 470	837 888
Rezerwy krótkoterminowe	34 281	12 691	107 188	474 507	663	753 330
Rezerwy długoterminowe	-	83 751	-	-	807	84 558

Zmiana stanu rezerw w okresie 6 miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku (dane przekształcone niebadane)

	Rezerwy na spory sądowe, roszczenia od kontrahentów i podobne	Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych	Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów	Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia a świadectw pochodzenia energii	Rezerwa na bezumowne korzystanie z nieruchomości i pozostałe rezerwy	Rezerwy razem
Bilans otwarcia	43 149	69 850	187 132	703 449	87 188	1 090 768
korekty BO	-	(6 240)	-	-	-	(6 240)
Bilans otwarcia po korektach	43 149	63 610	187 132	703 449	87 188	1 084 528
korekta stopy dyskontowej	-	535	-	-	-	535
utworzenie	2 568	826	54 762	707 275	12 310	777 741
rozwiązanie	(1 963)	-	-	-	(2 879)	(4 842)
wykorzystanie	(1 237)	-	(221 096)	(917 965)	(4 728)	(1 145 026)
pozostałe zmiany	-	-	-	(646)	(17)	(663)
Bilans zamknięcia	42 517	64 971	20 798	492 113	91 874	712 273
Rezerwy krótkoterminowe	42 517	3 250	20 798	492 113	91 051	649 729
Rezerwy długoterminowe	-	61 721	-	-	823	62 544

23.2. Opis istotnych tytułów rezerw

23.2.1. Rezerwa na spory sądowe, roszczenia od kontrahentów i podobne

Rezerwa na postępowania przed UOKiK

W odniesieniu do TAURON Dystrybucja S.A. toczą się postępowania antymonopolowe prowadzone przez Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Postępowania dotyczą zarzutów nadużywania pozycji dominującej na rynku dystrybucji energii elektrycznej. Sprawy są na etapie odwołania od decyzji Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Rezerwa utworzona przez spółkę z tego tytułu na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosiła 11 576 tysięcy złotych i nie uległa zmianie w porównaniu do stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku.

Rezerwa na roszczenia od ArcelorMittal Poland S.A.

Rezerwa na roszczenia od ArcelorMittal Poland S.A. wynosi 7 200 tysięcy złotych i nie uległa zmianie w porównaniu do stanu na 31 grudnia 2012 roku.

23.2.2. Rezerwa na rekultywację i koszty likwidacji środków trwałych

Spółki górnicze Południowy Koncern Węglowy S.A. oraz Kopalnia Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. tworzą rezerwy na przyszłe koszty likwidacji obiektów zakładów górniczych w oparciu o prawny obowiązek wynikający z ustawy Prawo geologiczne i górnicze. Na dzień 30 czerwca 2013 roku rezerwa utworzona z tego tytułu przez Kopalnię Wapienia Czatkowice Sp. z o.o. wynosiła 5 857 tysięcy złotych, a rezerwa utworzona przez Południowy Koncern Węglowy S.A. wynosiła 21 085 tysięcy złotych. Na dzień 31 grudnia 2012 roku rezerwy wynosiły odpowiednio 5 548 tysięcy złotych i 20 521 tysięcy złotych.

Rezerwa na rekultywację składowisk utworzona przez TAURON Wytwarzanie S.A. na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosiła 46 620 tysięcy złotych, na dzień 31 grudnia 2012 roku – 46 512 tysięcy złotych.

Spółki z segmentu Odnawialne źródła energii rozpoznały rezerwę na koszty związane z demontażem farm wiatrowych po zakończeniu ich użytkowania w wysokości 12 314 tysięcy złotych. Na dzień 31 grudnia 2012 roku rezerwa z powyższego tytułu wynosiła 12 075 tysięcy złotych.

Ze względu na istnienie prawnego obowiązku likwidacji środków trwałych po ich okresie użytkowania TAURON Wytwarzanie S.A. utworzyła rezerwę na przewidywane przyszłe koszty, które będą niezbędne do poniesienia dla wypełnienia tego obowiązku w wysokości 9 759 tysięcy złotych. Na dzień 31 grudnia 2012 roku rezerwa wynosiła 9 484 tysiące złotych.

23.2.3. Rezerwa z tytułu obowiązku przedstawienia świadectw pochodzenia energii

W związku ze sprzedażą energii elektrycznej do odbiorców finalnych Grupa ma obowiązek umorzenia określonej ilości certyfikatów pochodzenia energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych i z kogeneracji oraz świadectw efektywności energetycznej.

Na dzień 30 czerwca 2013 roku utworzona rezerwa z tego tytułu wynosiła 474 507 tysięcy złotych.

23.2.4. Rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów

W związku z zakończonym okresem rozliczeniowym na lata 2008-2012 w ramach wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji oraz wypełnieniem przez spółki obowiązku umorzenia za rok 2012, jednostki pozostałe na rachunkach poszczególnych instalacji spółek Grupa przeznacza do umorzenia w kolejnym okresie rozliczeniowym.

W nowym okresie rozliczeniowym Grupa dokonuje w pierwszej kolejności umorzenia uprawnień do emisji otrzymanych nieodpłatnie w celu wypełnienia obowiązku umorzenia za dany rok, alokując te uprawnienia liniowo do poszczególnych kwartałów w ciągu rocznego okresu sprawozdawczego. W dalszej kolejności umarzane są uprawnienia z poprzedniego okresu rozliczeniowego, uprawnienia będące wynikiem transakcji wymiany oraz uprawnienia nabyte. Rozchód klasyfikowanych jako aktywa niematerialne uprawnień wycenia się metodą średniej ważonej.

Na dzień 30 czerwca 2013 roku rezerwa na zobowiązania z tytułu emisji gazów wyniosła 107 188 tysięcy złotych.

23.2.5. Inne rezerwy

Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów

Spółki Grupy tworzą rezerwy na wszystkie zgłoszone roszczenia właścicieli nieruchomości, na których usytuowane są sieci dystrybucyjne oraz instalacje ciepłownicze. Na dzień 30 czerwca 2013 roku rezerwa z tego tytułu wynosiła 80 760 tysięcy złotych. Spółki nie tworzą rezerw na potencjalne niezgłoszone roszczenia właścicieli gruntów o nieuregulowanym stanie korzystania z tych gruntów.

Na dzień 30 czerwca 2013 roku nie został zakończony spór sądowy przeciwko TAURON Ciepło S.A. dotyczący roszczeń z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości, o którym szerzej w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku.

24. Rozliczenia międzyokresowe

24.1. Rozliczenia międzyokresowe przychodów i dotacje rządowe

	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku
Rozliczenia międzyokresowe przychodów		
Darowizny, nieodpłatnie otrzymane środki trwałe	211 612	205 423
Dotacje otrzymane inne niż rządowe	32	54
Otrzymane dopłaty na nabycie środków trwałych	149 805	135 031
Opłaty przyłączeniowe	295 185	306 343
Pozostałe rozliczenia przychodów	3 115	1 189
Razem, w tym:	659 749	648 040
Długoterminowe	609 576	597 971
Krótkoterminowe	50 173	50 069
Dotacje rządowe		
Umorzenie pożyczek z funduszy środowiskowych	9 528	9 880
Pozostałe rozliczenia dotacji rządowych	118 985	121 590
Razem, w tym:	128 513	131 470
Długoterminowe	119 479	125 344
Krótkoterminowe	9 034	6 126

Pozostałe rozliczenia dotacji rządowych obejmują głównie:

- dotacje rządowe na inwestycje początkowe w kopalniach węgla kamiennego w wysokości 18 019 tysięcy złotych otrzymane przez Południowy Koncern Węglowy S.A.;
- wycenę kredytów preferencyjnych do wartości rynkowej w kwocie 39 683 tysiące złotych otrzymanych przez TAURON Wytwarzanie S.A. i 3 422 tysiące złotych otrzymywanych przez TAURON Ciepło S.A.;
- dotacje Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej i Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego otrzymane przez TAURON Wytwarzanie S.A. w kwocie 12 685 tysięcy złotych;
- dotacje z Funduszy Unijnych otrzymane przez TAURON Ciepło S.A. w kwocie 12 833 tysiące złotych.

24.2. Bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów

	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu niewykorzystanych urlopów	62 366	32 837
Rozliczenia międzyokresowe z tytułu premii	239 335	171 832
Opłaty z tytułu ochrony środowiska	23 255	1 905
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe kosztów	15 399	11 055
Razem, w tym:	340 355	217 629
Długoterminowe	-	-
Krótkoterminowe	340 355	217 629

25. Połączenia jednostek i nabycia udziałów niekontrolujących

Połączenie spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. ze spółką TAURON Obsługa Klienta GZE Sp. z o.o.

W dniu 31 stycznia 2013 roku nastąpiła rejestracja połączenia spółek TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu (spółka przejmująca) i TAURON Obsługa Klienta GZE Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach (spółka przejmowana).

W związku z połączeniem nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego spółki TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o. z kwoty 2 718 tysięcy złotych do kwoty 4 920 tysięcy złotych, tj. o kwotę 2 202 tysiące złotych. W konsekwencji na dzień 30 czerwca 2013 roku TAURON Polska Energia S.A. posiada jedynie udziały w przejmującej jednostce – TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.

Podział spółki TAURON Wytwarzanie S.A.

W dniu 2 stycznia 2013 roku został zarejestrowany w Krajowym Rejestrze Sądowym podział spółki TAURON Wytwarzanie S.A. przez wydzielenie w trybie art. 529 § 1 pkt 4 Kodeksu Spółek Handlowych, który polegał na przeniesieniu wydzielonych składników majątku, tj. zorganizowanej części przedsiębiorstwa w postaci oddziału EC Katowice, na spółkę TAURON Ciepło S.A.

W związku z podziałem, w spółce TAURON Wytwarzanie S.A. został obniżony kapitał zakładowy z kwoty 1 658 793 tysiące złotych do kwoty 1 554 189 tysięcy złotych, natomiast w spółce TAURON Ciepło S.A. został podwyższony kapitał zakładowy z kwoty 865 937 tysięcy złotych do kwoty 1 238 077 tysięcy złotych.

W wyniku podziału zmniejszył się udział TAURON Polska Energia S.A. w spółce TAURON Wytwarzanie S.A. do 99,70 % (w kapitale zakładowym) i 99,77 % (w głosach na Walnym Zgromadzeniu), natomiast wzrósł udział TAURON Polska Energia S.A. w spółce TAURON Ciepło S.A. do 91,79 % (w kapitale zakładowym) i 92,41 % (w głosach na Walnym Zgromadzeniu).

W konsekwencji podziału spółki nastąpił spadek udziałów niekontrolujących o 926 tysięcy złotych i jednoczesny wzrost zysków zatrzymanych o tę samą kwotę.

Połączenie TAURON Serwis GZE Sp. z o.o. oraz Przedsiębiorstwa Usług Elektroenergetycznych S.A.

W dniu 2 kwietnia 2013 roku zostało zarejestrowane połączenie spółek TAURON Serwis GZE Sp. z o.o. (spółka przejmowana) oraz Przedsiębiorstwo Usług Elektroenergetycznych S.A. (spółka przejmująca) oraz jednocześnie zmianie uległa firma spółki przejmującej na TAURON Dystrybucja Serwis S.A. Połączenie nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt 1 Kodeksu Spółek Handlowych w drodze przeniesienia całego majątku spółki przejmowanej na przejmującą.

Odkup udziałów niekontrolujących

W wyniku kontynuowanych w Grupie TAURON procesów przymusowego odkupu akcji własnych w celu ich umorzenia w spółce TAURON Wytwarzanie S.A. wartość udziałów niekontrolujących uległa zmniejszeniu o 1 550 tysięcy złotych, natomiast zyski zatrzymane zostały zwiększone o 176 tysięcy złotych.

26. Aktywa i zobowiązania warunkowe

Postępowanie administracyjne wszczęte przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Prezes URE wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wymierzenia Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. (obecnie TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.) kary pieniężnej na podstawie art. 56 ust.1 pkt 5 Prawa energetycznego. Prezes URE zarzuca spółce stosowanie w latach 2008 - 2012 cen i taryf, nie przestrzegając obowiązku przedstawienia ich do zatwierdzenia. Spółka stoi na stanowisku, że nie łamała przepisów prawa w powyższym zakresie. Nie chcąc narażać się na bezpośredni zarzut nie wykonania żądania Prezesa URE i tym samym podlegać pod zapisy Ustawy Prawo Energetyczne, spółka na wniosek Prezesa URE przedkładała do zatwierdzania taryfy dla energii elektrycznej na lata 2008 – 2012, pomimo że spółka była zwolniona z obowiązku przedkładania taryfy dla energii elektrycznej (zwolnienie udzielone stanowiskiem Prezesa URE w dniu 28 czerwca 2001 roku). Przedłożone wnioski za lata 2008, 2009, 2011 i 2012 nie zostały zatwierdzone, a postępowanie o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej na rok 2010 zostało umorzone Decyzją Prezesa URE.

W dniu 19 marca 2010 roku Prezes URE wydał decyzję, w której postanowił cofnąć z urzędu zwolnienie z obowiązku przedkładania do zatwierdzania taryfy dla energii elektrycznej udzielonej Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. (obecnie TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.) stanowiskiem Prezesa URE z dnia 28 czerwca 2001 roku. Spółka wniosła odwołanie od ww. decyzji do Sądu Okręgowego w Warszawie Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W dniu 9 grudnia 2011 roku SOKiK wydał wyrok uchylający decyzję Prezesa. W dniu 20 września 2012 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie ogłosił wyrok w sprawie apelacji URE od wyroku SOKiK w sprawie cofnięcia TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o. zwolnienia z obowiązku przedkładania taryfy do zatwierdzenia dla grupy taryfowej G. Sąd oddalił apelację URE. Wyrok jest prawomocny,

a jego pisemne uzasadnienie doręczono 31 grudnia 2012 roku. Prezes URE w dniu 1 marca 2013 roku wniósł skargę kasacyjną od wyroku do Sądu Najwyższego. Pełnomocnik TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o. sporządził odpowiedź na skargę kasacyjną.

Zarząd spółki ocenia, że prawdopodobieństwo niekorzystnego rozstrzygnięcia powyższych spraw jest niskie i w związku z tym nie tworzy rezerwy na te zdarzenia.

Postępowania administracyjne wszczęte przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów

TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.

Prezes Urzędu Ochrony Konsumentów i Konkurencji (UOKiK), Delegatura we Wrocławiu wszczął z urzędu w dniu 12 grudnia 2012 roku postępowanie przeciwko TAURON Sprzedaż Sp. z o.o., w którym zostały postawione jej zarzuty stosowania praktyk naruszających zbiorowe interesy konsumentów, polegających na bezzasadnym naliczaniu odsetek za nieterminowe płatności dotyczące prognozowanego zużycia energii elektrycznej, które są wykazywane poprzez system zautomatyzowanych procedur obsługi płatności, wskutek przyporządkowania wpłaconych przez odbiorców kwot do należności, które będą wymagalne w przyszłości, a pozostawienie najstarszych zobowiązań odbiorców jako niezapłaconych.

W odpowiedzi spółka złożyła wniosek o wydanie decyzji nakładającej na nią obowiązek wykonania zobowiązania do zaniechania działań naruszających Ustawę z dnia 16 lutego 2007 roku o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2007 r., Nr 50, poz. 331 ze zm.) oraz podjęcia działań zmierzających do zapobieżenia dalszemu trwaniu zarzucanych naruszeń. UOKiK wyraził zgodę na propozycję spółki, wobec czego TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. przedstawiła propozycje zobowiązań wraz z terminami ich realizacji mających na celu zapobieżenie dalszemu trwaniu zarzucanych naruszeń. W dniu 16 kwietnia 2013 roku Prezes UOKiK delegatura we Wrocławiu wydał Decyzję zobowiązującą do zaniechania działań. Spółka realizuje postanowienia Decyzji. Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego ryzyko nałożenia kary jest znikome, wobec czego spółka nie utworzyła rezerwy.

Pismem z dnia 23 kwietnia 2013 roku UOKiK wszczął przeciwko TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. postępowanie wyjaśniające mające na celu wstępne wyjaśnienie czy w zakresie warunków umów rezerwowych sprzedaży energii elektrycznej, w tym zastrzeganych zabezpieczeń finansowych nie doszło do naruszenia przepisów ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów. Spółka przekazała żądane dokumenty oraz ustosunkowała się do twierdzeń zawartych w piśmie UOKiK.

Pismem z dnia 7 maja 2013 roku UOKiK zawiadomił spółkę TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. o wszczęciu postępowania wyjaśniającego w sprawie wstępnego ustalenia czy w zakresie ograniczenia możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej przez kontrahentów TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. w ramach oferty produktowej „Dobra Decyzja 2014” mogło nastąpić naruszenie przez Spółkę ustawy z dnia 16 lutego 2007 roku o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2007 r., Nr 50, poz. 331 ze zm.). Postępowanie wyjaśniające ma celu wstępne ustalenie, czy nastąpiło naruszenie przepisów ustawy uzasadniające wszczęcie postępowania antymonopolowego, w tym, czy sprawa ma charakter antymonopolowy oraz czy nastąpiło naruszenie uzasadniające wszczęcie postępowania w sprawie zakazu stosowania praktyk naruszających zbiorowe interesy konsumentów. Spółka przekazała żądane dokumenty oraz ustosunkowała się do twierdzeń zawartych w piśmie UOKiK.

Pismem z dnia 10 lipca 2013 roku UOKiK zawiadomił TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. o wszczęciu postępowania wyjaśniającego w sprawie wstępnego ustalenia czy działania TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. w zakresie zawierania umów sprzedaży energii elektrycznej z klientami za pośrednictwem infolinii w ramach produktu „Gwarancja Stałej Ceny” nie naruszają ustawy z dnia 16 lutego 2007 roku o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. z 2007 r., Nr 50, poz. 331 ze zm.). Spółka jest na etapie przygotowywania odpowiedzi na pismo UOKiK.

Zarząd spółki ocenia, mając na uwadze, że wszczęte postępowania mają charakter postępowań wyjaśniających, iż prawdopodobieństwo niekorzystnego rozstrzygnięcia powyższych spraw jest niskie i w związku z tym nie tworzy rezerwy na te zdarzenia.

TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.

Pismem z dnia 23 kwietnia 2013 roku UOKiK wszczął przeciwko TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o. postępowanie wyjaśniające mające na celu wstępne wyjaśnienie czy w zakresie warunków umów rezerwowych sprzedaży energii elektrycznej, w tym zastrzeganych zabezpieczeń finansowych nie doszło do naruszenia przepisów ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów.

Zarząd spółki ocenia, że prawdopodobieństwo niekorzystnego rozstrzygnięcia powyższych spraw jest niskie i w związku z tym nie tworzy rezerwy na te zdarzenia.

Roszczenia od Huty Łaziska S.A.

W związku z połączeniem Spółki z Górnośląskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A. (GZE) – TAURON Polska Energia S.A. została stroną sporu sądowego z Huty Łaziska S.A.

W ostatnich latach GZE uczestniczył w sporach sądowych z Huta Łaziska S.A. Główną przyczyną było niewywiązywanie się przez Hutę z obowiązku zapłaty należności z tytułu dostaw energii, co w konsekwencji spowodowało wstrzymanie przez GZE w 2001 roku dostaw energii elektrycznej do Huty Łaziska.

Prezes URE postanowieniem z dnia 12 października 2001 roku nakazał GZE wznowić dostawy energii elektrycznej do Huty na warunkach umowy z dnia 30 lipca 2001 roku po cenie 67 zł/MWh do czasu ostatecznego rozstrzygnięcia sporu, a w dniu 14 listopada 2001 roku ostatecznie rozstrzygnął spór, wydając decyzję stwierdzającą, iż wstrzymanie dostaw energii elektrycznej nie było nieuzasadnione. Huta odwołała się od tej decyzji. W dniu 25 lipca 2006 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie wydał wyrok prawomocnie kończący spór o zasadność decyzji Prezesa URE z dnia 14 listopada 2001 roku. Od powołanego wyroku Sądu Apelacyjnego Huta wniosła skargę kasacyjną, która została przez Sąd Najwyższy oddalona wyrokiem z dnia 10 maja 2007 roku.

Z powodu wstrzymania dostaw energii, Huta wywodzi wobec GZE roszczenie o zapłatę odszkodowania w wysokości 182 060 tysięcy złotych. Aktualnie toczy się sprawa z pozwu Huty z 12 marca 2007 roku przeciwko GZE i Skarbowi Państwa reprezentowanemu przez Prezesa URE, o zapłatę 182 060 tysięcy złotych z odsetkami od dnia wniesienia pozwu do dnia zapłaty tytułem odszkodowania za rzekome szkody wywołane niewykonaniem przez GZE postanowienia Prezesa URE z dnia 12 października 2001 roku. W sprawie tej zapadły korzystne dla GZE wyroki sądu pierwszej i drugiej instancji, jednakże wyrokiem z dnia 29 grudnia 2011 roku Sąd Najwyższy uchylił wyrok Sądu Apelacyjnego i przekazał sprawę temuż Sądowi do ponownego rozpoznania. W dniu 5 czerwca 2012 roku Sąd Apelacyjny uchylił wyrok Sądu Okręgowego i przekazał sprawę do ponownego rozpoznania Sądowi Okręgowemu. Począwszy od 27 listopada 2012 roku odbywają się rozprawy przed sądem pierwszej instancji. Kolejna rozprawa jest wyznaczona na 13 listopada 2013 roku.

Na podstawie przeprowadzonej przez Spółkę analizy prawnej roszczeń Huty i jej głównego udziałowca - spółki GEMI Sp. z o.o. – spółka uważa, że są one bezzasadne, a ryzyko konieczności ich zaspokojenia nikłe. W rezultacie Spółka nie utworzyła rezerwy na koszty związane z tymi roszczeniami.

Rekompensaty z tytułu kosztów osieroconych

W związku z wejściem w życie Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 roku Nr 130, poz. 905) („Ustawa o KDT”), TAURON Wytwarzanie S.A. przystąpiła dobrowolnie do programu przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych poprzez podpisanie umowy rozwiązującej. Podpisanie umowy rozwiązującej stanowi podstawę do otrzymywania przez wytwórców środków na pokrycie wydatków niepokrytych przychodami uzyskanymi ze sprzedaży wytworzonej energii elektrycznej, rezerwy mocy i usług systemowych na rynku konkurencyjnym po przedterminowym rozwiązaniu KDT, wynikających z nakładów poniesionych przez wytwórców do dnia 1 maja 2004 roku na majątek związany z wytwarzaniem energii elektrycznej.

TAURON Wytwarzanie S.A. zgodnie z przyjętą polityką rachunkowości, w oparciu o zbudowany model finansowy, rozpoznała w latach 2008 - 2012 przychody z tytułu rekompensaty w łącznej wysokości 2 095 800 tysięcy złotych. Rok 2012 był ostatnim rokiem, w którym Grupa rozpoznała przychody z tytułu rekompensat z tytułu kosztów osieroconych. W pierwszym kwartale 2013 roku TAURON Wytwarzanie S.A. otrzymała wpływy z tytułu zaliczki za czwarty kwartał 2012 roku w kwocie 38 263 tysiące złotych. Na dzień 30 czerwca 2013 roku spółka TAURON Wytwarzanie S.A. posiada należności z tytułu rekompensat za rozwiązanie KDT w kwocie 495 944 tysiące złotych wynikające z szacowanej kwoty rocznej korekty kosztów osieroconych za rok 2012 jak również z szacowanego rozliczenia korekty końcowej kosztów osieroconych.

Informacja w sprawie wysokości korekty kosztów osieroconych w latach 2008-2012:

- za rok 2008:

W roku 2008 TAURON Wytwarzanie S.A. rozpoznała 192 163 tysięcy złotych przychodów z tytułu rekompensaty za rozwiązanie kontraktów długoterminowych. Na podstawie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 lipca 2009 roku spółka została zobowiązana zwrócić Zarządcy Rozliczeń S.A. kwotę 159 508 tysięcy złotych w terminie do 30 września 2009 roku. Prezes URE uzasadniając swoją decyzję zwrócił uwagę na fakt, iż cena sprzedaży uwzględniona przez spółkę w kalkulacji rekompensaty z tytułu kosztów osieroconych nie spełnia kryterium ceny sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, ponieważ większość transakcji sprzedaży została dokonana w ramach Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. Ponadto Prezes URE zakwestionował ujęcie w kalkulacji kosztów osieroconych wartości utworzonej rezerwy na brakujące uprawnienia do emisji dwutlenku węgla w związku z wystąpieniem deficytu uprawnień w roku 2008.

W wyniku postępowania odwoławczego w oparciu o wyroki: Sądu Okręgowego w Warszawie Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z dnia 26 maja 2010 roku oraz Sądu Apelacyjnego w Warszawie z dnia 25 kwietnia 2012 roku zmieniające decyzję Prezesa URE spółka otrzymała od Zarządcy Rozliczeń S.A. w Warszawie korektę kosztów osieroconych za 2008 rok w wysokości 158 842 tysiące złotych. Prezes URE korzystając z prawa odwołania, skierował skargę kasacyjną od wyroku Sądu Apelacyjnego, która w dniu 24 września 2012 roku wpłynęła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie. W dniu 25 października 2012 roku skarga kasacyjna została doręczona kancelarii reprezentującej TAURON Wytwarzanie S.A. W dniu 8 listopada 2012 roku TAURON Wytwarzanie S.A. za pośrednictwem Sądu Apelacyjnego w Warszawie złożyła odpowiedź na ww. skargę do Sądu Najwyższego, wnosząc o odmowę jej przyjęcia do rozpoznania, a w razie przyjęcia skargi kasacyjnej do rozpoznania o jej oddalenie jako pozbawionej uzasadnionych podstaw.

W dniu 21 czerwca 2013 roku Sąd Najwyższy postanowił o odmowie przyjęcia do rozpoznania skargi kasacyjnej Prezesa URE od wyroku. Postanowienie Sądu Najwyższego w tym przedmiocie nie podlega zaskarżeniu. Tym samym, postępowanie sporne zainicjowane przez spółkę odwołaniem od decyzji Prezesa URE ustalającej korektę roczną kosztów osieroconych dla spółki za rok 2008 zostało ostatecznie zakończone zgodnie z wnioskiem spółki. Powyższa decyzja nie ma bezpośredniego wpływu na wyniki i sytuację finansową Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A., ponieważ skorygowana zgodnie z wnioskiem Spółki kwota korekty rocznej za 2008 rok została wypłacona Spółce po wyroku.

- za lata 2009 - 2011:

W latach 2009 – 2011 TAURON Wytwarzanie S.A. rozpoznała łącznie 1 336 625 tysięcy złotych przychodów z tytułu rekompensaty za rozwiązanie kontraktów długoterminowych.

- za rok 2012:

Za rok 2012 Grupa rozpoznała przychody z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT w wysokości 567 012 tysięcy złotych. W dniu 31 lipca 2013 roku Prezes URE wydał decyzję, w której ustalił wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za rok 2012 dla TAURON Wytwarzanie S.A. w kwocie 423 091 tysięcy złotych. Środki pieniężne z tytułu korekty rocznej zostaną wypłacone spółce do dnia 30 września 2013 roku. Do dnia 31 sierpnia 2013 roku Prezes URE ustalił w drodze decyzji administracyjnej wysokość korekty końcowej kosztów osieroconych. Do dnia 31 grudnia 2013 roku środki pieniężne z tytułu korekty końcowej powinny zostać wypłacone spółce lub zwrócone przez spółkę do Zarządcy Rozliczeń S.A. Różnica przewidywanej i uzyskanej łącznej kwoty korekty rocznej i korekty końcowej kosztów osieroconych będzie miała wpływ na wynik finansowy Grupy za rok 2013, co zostanie rozpoznane już w śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2013 roku.

Aktualnie nie toczą się żadne postępowania sądowe w sprawie KDT.

Przychody oraz wpływy z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku lub na dzień 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (niebadane) lub na dzień 31 grudnia 2012 roku
Przychody z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT	-	276 611
Wpływy z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT	38 263	238 595
Należności z tytułu rekompensat dotyczących rozwiązanych KDT na dzień bilansowy	495 944	534 207

Podatek akcyzowy

W związku z niezgodnością polskich przepisów dotyczących akcyzy od energii elektrycznej z przepisami wspólnotowymi, w dniu 11 lutego 2009 roku elektrownie i elektrociepłownie należące do Grupy TAURON złożyły korekty deklaracji wraz z wnioskami o stwierdzenie nadpłaty podatku akcyzowego za lata 2006-2008 oraz za miesiące styczeń i luty 2009 roku. Łączna wartość nadpłaty wykazana w przedmiotowych wnioskach (bez odsetek) wyniosła około 901 428 tysięcy złotych. W chwili obecnej postępowania dotyczące poszczególnych spółek Grupy TAURON prowadzone są przed właściwymi Izbami Celnymi i Wojewódzkimi Sądami Administracyjnymi.

Ministerstwo Finansów stoi jednak na stanowisku, że taki zwrot wiązałby się z bezpodstawnym wzbogaceniem przez wytwórców, stąd jest niezasadny. Wsparcie takiego stanowiska Ministerstwa Finansów stanowi uchwała pełnego składu Izby Gospodarczej Naczelnego Sądu Administracyjnego z dnia 22 czerwca 2011 roku, w której wskazano, że „nie jest nadpłatą kwota podatku akcyzowego uiszczona z tytułu sprzedaży energii elektrycznej w sytuacji, w której ten kto ją uiszczył nie poniósł z tego tytułu uszczerbku majątkowego”. Dlatego możliwość odzyskiwania akcyzy wydaje się być niepewna.

Jednocześnie niektórzy kontrahenci Grupy TAURON wystąpili z roszczeniami do spółek będących sprzedawcami energii, dotyczącymi korekty cen nabywanej energii elektrycznej. W podniesionych roszczeniach stwierdzono, iż cena energii elektrycznej obejmowała podatek akcyzowy, który powinien zostać przez Skarb Państwa zwrócony nabywcom energii elektrycznej.

Z uwagi na istotną niepewność odnośnie ostatecznego rozstrzygnięcia powyższej kwestii Grupa nie ujęła w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym żadnych skutków związanych z ewentualnym zwrotem nadpłaconego podatku akcyzowego oraz roszczeniami i potencjalnymi roszczeniami nabywców energii elektrycznej.

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku miały miejsce następujące zdarzenia w tej sprawie:

- w dniu 18 lutego 2013 roku złożono skargę kasacyjną do NSA od wyroku WSA w Gliwicach z dnia 19 listopada 2012 roku (wartość przedmiotu sporu: ok. 313 000 tysięcy złotych);
- w dniu 5 czerwca 2013 roku złożono skargę do WSA w Gliwicach na trzy decyzje Dyrektora Izby Celnej w Katowicach wydane w dniu 30 kwietnia 2013 roku (łączna wartość przedmiotu sporu: ok. 209 000 tysięcy złotych).

Status pozostałych zobowiązań warunkowych nie uległ istotnej zmianie w porównaniu do informacji zamieszczonych w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku.

27. Zabezpieczenie spłaty zobowiązań

W celu zabezpieczenia spłaty zobowiązań Grupa stosuje wiele form zabezpieczeń. Do najpowszechniejszych należą hipoteki, zastawy rejestrowe, przewłaszczenia i umowy leasingowe na nieruchomościach oraz innych rzeczowych aktywach trwałych, a także na zapasach, należnościach, czy też blokady środków pieniężnych.

Wartość bilansową składników majątku stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań na poszczególne dni bilansowe przedstawia poniższa tabela.

Wartość bilansowa aktywów stanowiąca zabezpieczenie spłaty zobowiązań

	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku
Nieruchomości	196 609	728 953
Urządzenia techniczne i maszyny	48 246	50 231
Środki transportu	700	950
Środki pieniężne	33 812	20 796
Inne	-	437
Razem wartość aktywów stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań	279 367	801 367

Zmniejszenie wartości bilansowej nieruchomości stanowiących zabezpieczenie spłaty zobowiązań w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku wynika z całkowitej spłaty przez TAURON Wytwarzanie S.A. w grudniu 2012 roku pożyczki udzielonej przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Zabezpieczenie w wysokości 528 000 tysięcy złotych zostało zwolnione w roku 2013.

Opis innych form zabezpieczeń spłaty zobowiązań

Grupa stosuje również inne formy zabezpieczeń spłaty zobowiązań niż zabezpieczenia na majątku wymienione powyżej, wśród których na dzień 30 czerwca 2013 roku najistotniejsze pozycje stanowią zabezpieczenia kredytów i pożyczek TAURON Wytwarzanie S.A. w postaci pełnomocnictwa do rachunków bankowych – 20 000 tysięcy złotych oraz weksli in blanco – 63 488 tysięcy złotych. W TAURON Dystrybucja S.A. kredyty zostały zabezpieczone poprzez udzielenie pełnomocnictwa do dysponowania środkami na rachunkach bankowych kredytobiorcy do wysokości niespłaconego kredytu wraz z odsetkami i innymi należnościami banku – na dzień 30 czerwca 2013 roku 37 784 tysiące złotych. TAURON Dystrybucja S.A. w celu zabezpieczenia należytego wykonania kontraktu oraz zawartych umów, w tym na dofinansowania prowadzonych projektów, wystawiła weksle in blanco (łącznie 94 430 tysięcy złotych). Elektrociepłownia Tychy S.A. (obecnie TAURON Ciepło S.A.) celem zabezpieczenia umowy leasingu zwrotnego zawartej w 2007 roku wystawiła weksel in blanco na kwotę 92 383 tysiące złotych. Dodatkowe zabezpieczenie tej umowy stanowią cesja wierzytelności, cesja praw z polis ubezpieczeniowych, hipoteka na nieruchomościach i urządzeniach technicznych i maszynach (w tabeli powyżej) oraz pełnomocnictwo do dysponowania rachunkami bankowymi.

Jednostka dominująca w ramach programu emisji obligacji złożyła oświadczenie o poddaniu się egzekucji:

- do kwoty 1 560 000 tysięcy złotych do dnia 31 grudnia 2016 roku;
- do kwoty 6 900 000 tysięcy złotych do dnia 31 grudnia 2018 roku.

Zabezpieczeniem umów kredytu w rachunku bieżącym TAURON Polska Energia S.A. są pełnomocnictwa do rachunków bankowych, na dzień 30 czerwca 2013 roku:

- do kwoty 300 000 tysięcy złotych - kredyt w banku Polska Kasa Opieki S.A. (finansowanie w ramach umowy cash pool);
- do kwoty 26 500 tysięcy euro (114 724 tysiące złotych) – kredyt w banku NORDEA Bank Finland plc.

Dla zabezpieczenia kredytu otrzymanego z banku Polska Kasa Opieki S.A. Spółka złożyła również oświadczenie o poddaniu się egzekucji do kwoty 360 000 tysięcy złotych, z terminem obowiązywania do 31 grudnia 2017 roku.

W celu zabezpieczenia umowy ramowej zawartej z PKO Bankiem Polskim S.A. na gwarancje bankowe TAURON Polska Energia S.A. złożyła oświadczenie o poddaniu się egzekucji do kwoty 125 000 tysięcy złotych z maksymalnym terminem wykonalności 31 grudnia 2017 roku. Dodatkowym zabezpieczeniem tej umowy jest pełnomocnictwo do rachunku bankowego w banku PKO Bank Polski S.A. Na dzień 30 czerwca 2013 roku maksymalna kwota ustalonego limitu gwarancji wynosi 100 000 tysięcy złotych. Termin obowiązywania umowy to 31 grudnia 2016 roku.

Na dzień 30 czerwca 2013 roku w ramach powyższej umowy PKO Bank Polski S.A. na zlecenie Spółki wystawił gwarancje bankowe na zabezpieczenie zobowiązań spółek zależnych od TAURON Polska Energia S.A. na łączną kwotę 1 846 tysięcy złotych oraz na zabezpieczenie realizowanych przez Spółkę transakcji:

- do kwoty 80 000 tysięcy złotych - gwarancja dla Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. z terminem obowiązywania do 30 września 2013 roku;
- do kwoty 800 tysięcy euro (3 463 tysiące złotych) - gwarancja dla CAO Central Allocation Office GmbH obowiązująca do 3 lutego 2014 roku.

W maju 2013 roku pomiędzy Spółką a bankiem Bank Zachodni WBK S.A. została zawarta umowa o limit na gwarancje bankowe do wysokości 150 000 tysięcy złotych, których beneficjentem jest Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A. Zabezpieczeniem tej umowy jest oświadczenie o poddaniu się egzekucji do kwoty 187 500 tysięcy złotych.

W ramach tej umowy na zlecenie Spółki bank wystawił gwarancję bankową na kwotę 150 000 tysięcy złotych, z terminem obowiązywania do 30 września 2013 roku.

Zabezpieczenie w formie poręczenia udzielonego przez TAURON Wytwarzanie S.A. na rzecz Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. (IRGIT) za zobowiązania Spółki na Towarowej Giełdzie Energii S.A. do wysokości 145 000 tysięcy złotych oraz blokada uprawnień do emisji EUA w Rejestrze KRUE, stanowiących własność TAURON Wytwarzanie S.A. w ilości 10 000 tysięcy ton, wygasło 31 marca 2013 roku.

W celu zabezpieczenia środków na pokrycie przyszłych kosztów likwidacji wchodzące w skład Grupy przedsiębiorstwa górnicze tworzą Fundusz Likwidacji Zakładów Górniczych.

28. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień 30 czerwca 2013 roku Grupa zobowiązała się ponieść nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 1 968 131 tysięcy złotych, na dzień 31 grudnia 2012 roku nakłady wyniosły 1 717 934 tysiące złotych, z czego największe pozycje, podobnie jak na koniec 2012 roku, stanowiły:

- zobowiązanie inwestycyjne związane z dostosowaniem kotła w Elektrowni Jaworzno III należącej do TAURON Wytwarzanie S.A. celem obniżenia emisji gazów cieplarnianych w wysokości 117 918 tysiące złotych. Na dzień 31 grudnia 2012 roku zobowiązanie wyniosło 132 722 tysiące złotych;
- zobowiązanie inwestycyjne związane z przebudową linii wysokiego napięcia relacji Groszowice-Hermanowice wraz z zabudową światłowodu należące do TAURON Dystrybucja S.A. w wysokości 83 900 tysięcy złotych i nie uległo zmianie w porównaniu do stanu dzień 31 grudnia 2012 roku;
- zobowiązanie inwestycyjne związane z budową farmy wiatrowej Wicko należącej do BELS INVESTMENT Sp. z o.o. w wysokości 72 851 tysięcy złotych. Na dzień 31 grudnia 2012 roku zobowiązanie wyniosło 156 011 tysięcy złotych;
- zobowiązanie inwestycyjne związane z budową farmy wiatrowej Marszewo wraz z dostawą turbin należącej do MEGAWAT MARSZEWO Sp. z o.o. w wysokości 57 336 tysięcy złotych. Na dzień 31 grudnia 2012 roku zobowiązanie wyniosło 194 351 tysięcy złotych.

29. Informacja o podmiotach powiązanych

29.1. Transakcje ze spółkami będącymi pod wspólną kontrolą

Grupa posiada dwa wspólne przedsięwzięcia: Elektrociepłownię Stalowa Wola S.A. oraz Elektrownię Blachownia Nowa Sp. z o.o., które zostały szerzej opisane w nocie 15 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

29.2. Transakcje z udziałem spółek Skarbu Państwa

Głównym akcjonariuszem Grupy jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej, w związku z tym spółki Skarbu Państwa są traktowane jako podmioty powiązane.

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

Przychody i koszty

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (niebadane)
Przychody	1 028 879	1 087 188
Koszty*	(1 597 615)	(1 827 774)

* pozycja obejmuje koszty ujęte w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

Należności i zobowiązania

	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2012 roku
Należności	211 614	302 588
Zobowiązania	258 685	588 194

Spośród spółek Skarbu Państwa największymi klientami Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku były KGHM Polska Miedź S.A., PSE S.A., PKP Energetyka S.A., Kompania Węglowa S.A., Katowicki Holding Węglowy S.A. Łącznie sprzedaż do powyższych kontrahentów wyniosła 75% wielkości przychodów zrealizowanych w transakcjach ze spółkami Skarbu Państwa. Największe transakcje zakupu Grupa dokonała od PSE S.A., Kompanii Węglowej S.A. i Polskiej Grupy Energetycznej S.A. Zakupy od powyższych kontrahentów stanowiły 82% wartości zakupów od spółek Skarbu Państwa w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku.

W okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku największymi klientami Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. spośród spółek Skarbu Państwa były KGHM Polska Miedź S.A., PKP Energetyka S.A., Kompania Węglowa S.A. oraz PSE S.A. Łącznie sprzedaż do powyższych kontrahentów wyniosła 75% wielkości przychodów zrealizowanych w transakcjach ze spółkami Skarbu Państwa. Największe transakcje zakupu Grupa dokonała od PSE Operator S.A. i Kompanii Węglowej S.A. Zakupy od powyższych kontrahentów stanowiły 74% wartości zakupów od spółek Skarbu Państwa w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2012 roku.

Grupa Kapitałowa dokonuje istotnych transakcji na rynkach energii za pośrednictwem Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. Z uwagi na fakt, iż jednostka ta zajmuje się jedynie organizacją obrotu giełdowego, zdecydowano aby nie traktować dokonywanych za jej pośrednictwem transakcji zakupu i sprzedaży jako transakcji z podmiotem powiązanym.

Transakcje ze spółkami Skarbu Państwa dotyczą głównie działalności operacyjnej Grupy i dokonywane są na warunkach rynkowych.

29.3. Wynagrodzenie kadry kierowniczej

Wysokość wynagrodzeń oraz innych świadczeń członków Zarządu, Rad Nadzorczych i pozostałych członków głównej kadry kierowniczej jednostki dominującej oraz spółek zależnych w okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku oraz w okresie porównywalnym przedstawia poniższa tabela.

	Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku (niebadane)		Okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2012 roku (niebadane)	
	Jednostka dominująca	Jednostki zależne	Jednostka dominująca	Jednostki zależne
Zarząd Jednostki	3 860	14 481	4 099	10 923
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	3 421	13 705	3 605	10 512
Nagrody jubileuszowe	-	-	-	28
Świadczenia po okresie zatrudnienia	-	398	-	167
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	-	129	-	59
Inne	439	249	494	157
Rada Nadzorcza Jednostki	468	657	468	637
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	468	587	468	588
Inne	-	70	-	49
Pozostali członkowie głównej kadry kierowniczej	6 359	21 219	4 833	21 904
Krótkoterminowe świadczenia pracownicze (płace i narzuty)	5 777	20 716	4 333	21 342
Nagrody jubileuszowe	-	263	-	361
Świadczenia po okresie zatrudnienia	63	114	84	28
Świadczenia z tytułu rozwiązania stosunku pracy	-	-	-	48
Inne	519	126	416	125
Razem	10 687	36 357	9 400	33 464

30. Instrumenty finansowe**30.1. Wartość bilansowa i wartość godziwa kategorii i klas instrumentów finansowych**

Wartość godziwa instrumentów finansowych, jakie Grupa posiadała na dzień 30 czerwca 2013 roku oraz na dzień 31 grudnia 2012 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 30 czerwca 2013 roku oraz na dzień 31 grudnia 2012 roku prezentują poniższe tabele.

Kategorie i klasy aktywów finansowych	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)		Stan na 31 grudnia 2012 roku	
	wartość bilansowa	wartość godziwa	wartość bilansowa	wartość godziwa
1 Aktywa wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	5 447	5 447	472	472
Udziały i akcje (krótkoterminowe)	-	-	6	6
Instrumenty pochodne	5 447	5 447	466	466
2 Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	155 426	4 969	156 974	3 813

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Udziały i akcje (długoterminowe)*	144 484	-	148 222	-
Udziały i akcje (krótkoterminowe)*	5 973	-	4 939	-
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	2 369	2 369	2 388	2 388
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	2 600	2 600	1 425	1 425
3 Pożyczki i należności	2 812 931	2 812 931	3 190 115	3 190 115
Należności z tytułu dostaw i usług	1 777 435	1 777 435	2 199 577	2 199 577
Lokaty i depozyty	30 326	30 326	26 219	26 219
Pożyczki udzielone	184 670	184 670	117 813	117 813
Inne	820 500	820 500	846 506	846 506
4 Aktywa finansowe wyłączone z zakresu MSR 39	48 079	-	51 986	-
Udziały i akcje we wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności*	48 079	-	51 986	-
5 Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	912 712	912 712	1 030 929	1 030 929
Razem aktywa finansowe, w tym w sprawozdaniu z sytuacji finansowej:	3 934 595		4 430 476	
Aktywa trwałe	425 256		357 430	
Udziały i akcje we wspólnych przedsięwzięciach wykazywane metodą praw własności	48 079		51 986	
Pozostałe aktywa finansowe	377 177		305 444	
Aktywa obrotowe	3 509 339		4 073 046	
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 585 447		3 036 695	
Pozostałe aktywa finansowe	11 180		5 422	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	912 712		1 030 929	

*Grupa nie jest w stanie wiarygodnie ustalić wartości godziwej posiadanych udziałów i akcji w spółkach nienotowanych na aktywnych rynkach. Na dzień bilansowy są one wyceniane według ceny nabycia pomniejszonej o odpisy z tytułu utraty wartości.

Kategorie i klasy zobowiązań finansowych	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)		Stan na 31 grudnia 2012 roku	
	wartość bilansowa	wartość godziwa	wartość bilansowa	wartość godziwa
1 Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	42	42	552	552
Instrumenty pochodne	42	42	552	552
2 Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	7 444 280	7 444 280	8 146 211	8 146 211
Kredyty i pożyczki preferencyjne	97 513	97 513	99 100	99 100
Kredyty i pożyczki udzielane na warunkach rynkowych	1 414 619	1 414 619	979 372	979 372
Kredyty w rachunku bieżącym	60 973	60 973	129 566	129 566
Wyemitowane obligacje i papiery dłużne	4 320 289	4 320 289	4 301 834	4 301 834
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	954 341	954 341	1 399 019	1 399 019
Pozostałe zobowiązania finansowe	86 871	86 871	82 459	82 459
Zobowiązania z tytułu nabycia środków trwałych oraz aktywów niematerialnych	388 151	388 151	966 768	966 768
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	110 640	110 640	161 150	161 150
Zobowiązania z tytułu umów ubezpieczenia	10 883	10 883	26 943	26 943
3 Zobowiązania z tytułu gwarancji, factoringu i wyłączone z zakresu MSR 39	49 536	49 536	56 278	56 278

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)

Zobowiązania z tytułu leasingu i umów dzierżawy z opcją zakupu	49 536	49 536	56 278	56 278
4 Instrumenty pochodne zabezpieczające (zobowiązania)	157 981	157 981	190 666	190 666
Razem zobowiązania finansowe, w tym w sprawozdaniu z sytuacji finansowej:	7 651 839		8 393 707	
Zobowiązania długoterminowe	5 734 742		5 423 162	
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	5 606 826		5 222 882	
Zobowiązania z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	34 874		41 796	
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania finansowe	9 180		7 890	
Instrumenty pochodne	83 862		150 594	
Zobowiązania krótkoterminowe	1 917 097		2 970 545	
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania	1 541 706		2 628 449	
Instrumenty pochodne	74 161		40 624	
Bieżąca część kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych	286 568		286 990	
Bieżąca część zobowiązań z tytułu leasingu oraz umów dzierżawy z opcją zakupu	14 662		14 482	

30.2. Hierarchia wartości godziwej

Klasy instrumentów finansowych	Stan na 30 czerwca 2013 roku (niebadane)	
	Poziom 1	Poziom 2
Aktywa		
Instrumenty pochodne - towarowe	776	-
Instrumenty pochodne - walutowe	-	4 671
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	2 369	-
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	2 600	-
Zobowiązania		
Instrumenty pochodne - towarowe	42	-
Instrumenty pochodne IRS	-	157 981

Klasy instrumentów finansowych	Stan na 31 grudnia 2012 roku	
	Poziom 1	Poziom 2
Aktywa		
Udziały i akcje	6	-
Instrumenty pochodne - towarowe	466	-
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych	2 388	-
Obligacje, bony skarbowe oraz inne dłużne papiery wartościowe	1 425	-
Zobowiązania		
Instrumenty pochodne - walutowe	-	552
Instrumenty pochodne IRS	-	190 666

Metoda szacowania wartości godziwej instrumentów pochodnych nie uległy zmianie w stosunku do 31 grudnia 2012 roku.

30.3. Opis istotnych pozycji w ramach poszczególnych kategorii instrumentów finansowych

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży

Na dzień 30 czerwca 2013 roku aktywa finansowe dostępne do sprzedaży obejmowały głównie udziały w następujących spółkach:

- 35 694 tysiące złotych udziałów w Spółce Ciepłowniczo-Energetycznej Jaworzno III Sp. z o.o.;
- 31 608 tysięcy złotych udziałów w spółce Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Tychy Sp. z o.o.;
- 19 857 tysięcy złotych udziałów w Knauf Jaworzno III Sp. z o.o.

Pożyczki i należności

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności zostały szerzej opisane w nocie 18 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Pożyczki długoterminowe w wysokości 184 670 tysięcy złotych obejmują pożyczkę udzieloną Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A wraz z należnymi odsetkami, co zostało szerzej opisane w nocie 15 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Najistotniejszą pozycję innych pożyczek i należności stanowi należność z tytułu rekompensaty za rozwiązanie kontraktów długoterminowych w kwocie 495 944 tysiące złotych.

Zobowiązania finansowe wyceniane według zamortyzowanego kosztu

Zobowiązania z tytułu kredytów i pożyczek zostały szerzej opisane w nocie 21.1 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Zobowiązania z tytułu wyemitowanych obligacji zostały szerzej opisane w nocie 21.2 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Instrumenty pochodne zabezpieczające (zobowiązania)

Instrumenty pochodne stanowiące zabezpieczenie przepływów odsetkowych związanych z wyemitowanymi obligacjami zostały szczegółowo opisane w nocie 20.3. niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

31. Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym nie uległy zmianie w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2012 roku.

Na dzień 30 czerwca 2013 roku jednostka dominująca posiadała transakcje zabezpieczające objęte polityką zarządzania ryzykiem specyficznym w obszarze finansowym, zawarte w celu zabezpieczenia przepływów odsetkowych związanych z wyemitowanymi obligacjami. Dla zawartych transakcji jednostka dominująca stosuje rachunkowość zabezpieczeń. Ujęcie księgowe opisanych powyżej transakcji zabezpieczających zostało szerzej opisane w nocie 20.3. niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

32. Zarządzanie finansami

W okresie objętym niniejszym śródrocznym skróconym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym nie wystąpiły istotne zmiany celów, zasad i procedur zarządzania finansami.

33. Istotne pozycje skonsolidowanego sprawozdania z przepływów pieniężnych

Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i aktywów niematerialnych

Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i aktywów niematerialnych w kwocie 1 846 214 tysięcy złotych związane są w głównej mierze z zakupem w okresie sześciu miesięcy zakończonym dnia 30 czerwca 2013 roku rzeczowych aktywów trwałych w kwocie 1 249 975 tysięcy złotych, co zostało szerzej opisane w nocie 13 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, skorygowanym o zmianę stanu zobowiązań inwestycyjnych z wyłączeniem podatku VAT w kwocie 477 469 tysięcy złotych.

Udzielenie pożyczek

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku miały miejsce wydatki inwestycyjne związane z udzieleniem pożyczek spółce Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. w łącznej kwocie 79 550 tysięcy złotych przez jednostkę dominującą, co zostało szerzej opisane w notce 15 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów

Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek i kredytów wykazane w skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych w kwocie 451 180 tysięcy złotych wynikają w głównej mierze z zaciągnięcia kredytów z Europejskiego Banku Inwestycyjnego przez jednostkę dominującą w kwocie 450 000 tysięcy złotych, co zostało szerzej opisane w notce 21.1 niniejszego śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Odsetki zapłacone

W okresie sześciu miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 roku całkowita wartość odsetek zapłaconych przez Grupę z tytułu kredytów, pożyczek, dłużnych papierów wartościowych oraz umów leasingu finansowego wyniosła 127 987 tysięcy złotych. Grupa prezentuje w skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych poniesione koszty finansowania zewnętrznego aktywowane w bieżącym okresie na składniki aktywów jako wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i aktywów niematerialnych w przepływach z działalności inwestycyjnej.

34. Zdarzenia następujące po dniu bilansowym

Podpisanie umów dotyczących programów emisji obligacji

W dniu 31 lipca 2013 roku pomiędzy Spółką a ING Bankiem Śląskim S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. i BRE Bankiem S.A. została podpisana umowa („Umowa”) dotycząca programu emisji obligacji TAURON Polska Energia S.A. do maksymalnej kwoty 5 000 000 tysięcy złotych. Umowa została zawarta na okres trzech lat liczony od dnia jej zawarcia. Obligacje emitowane w ramach programu będą zdematerializowane, dyskontowe lub kuponowe, niezabezpieczone. Wartość nominalna i emisyjna jednej obligacji będzie ustalana w warunkach emisji, oprocentowanie będzie ustalane indywidualnie dla każdej transzy w trakcie procesu oferowania obligacji. Okres zapadalności obligacji może wynosić od jednego miesiąca do 10 lat.

Jednocześnie w dniu 31 lipca 2013 roku pomiędzy Spółką a Bankiem Gospodarstwa Krajowego zostały podpisane umowy: gwarancyjna, agencyjna i depozytowa, składające się na program emisji obligacji długoterminowych TAURON Polska Energia S.A. o wartości 1 000 000 tysięcy złotych. Emitowane obligacje będą zdematerializowane, kuponowe i niezabezpieczone. W 2013 roku Spółka uprawniona jest do emisji obligacji, których łączna maksymalna wartość nominalna nie przekroczy 500 000 tysięcy złotych, natomiast w 2014 i 2015 roku łączna maksymalna wartość nominalna emitowanych obligacji nie przekroczy kwoty programu pomniejszonej o wartość nominalną obligacji wyemitowanych w 2013 roku. Okres dostępności został określony na dzień 31 grudnia 2015 roku, a obligacje będą wykupowane w okresach rocznych, od dnia 20 grudnia 2019 roku do dnia 20 grudnia 2028 roku, w równych kwotach w wysokości 100 000 tysięcy złotych. Oprocentowanie wyemitowanych obligacji będzie zmienne, oparte o stopę referencyjną 6M WIBOR plus stała marża banku. Obligacje objęte będą gwarancją emisji, tj. zobowiązaniem gwaranta programu (Banku Gospodarstwa Krajowego) do nabywania obligacji emitowanych przez Spółkę.

Środki pozyskane z emisji obligacji będą przeznaczone przede wszystkim na finansowanie wydatków inwestycyjnych Grupy TAURON.

Decyzja w sprawie korekty rocznej kosztów osieroconych za 2012 rok

W dniu 31 lipca 2013 roku Prezes URE wydał decyzję, w której określił wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za 2012 rok dla TAURON Wytwarzanie S.A. w kwocie 423 091 tysięcy złotych. Przyznana kwota jest zgodna ze złożonym przez spółkę wnioskiem. Więcej informacji dotyczących rekompensat z tytułu kosztów osieroconych przedstawiono w notce 26.

Grupa Kapitałowa TAURON Polska Energia S.A.

*Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres 6 miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku
(w tysiącach złotych)*

Niniejsze śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej TAURON Polska Energia S.A. sporządzone za okres sześciu miesięcy zakończony dnia 30 czerwca 2013 roku zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości nr 34 obejmuje 62 strony.

Katowice, dnia 13 sierpnia 2013 roku

Dariusz Lubera	Prezes Zarządu	
-----------------------	----------------	-------

Joanna Schmid	Wiceprezes Zarządu	
----------------------	--------------------	-------

Dariusz Stolarczyk	Wiceprezes Zarządu	
---------------------------	--------------------	-------

Krzysztof Zawadzki	Wiceprezes Zarządu	
---------------------------	--------------------	-------