

**Rozszerzony skonsolidowany raport kwartalny
Grupy Kapitałowej ENEA
za III kwartał 2013 r.**

Poznań, 5 listopada 2013 r.

Indeks do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za okres od 1 stycznia 2013 roku do 30 września 2013 roku	3
2. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu śródrocznych informacji finansowych Grupy Kapitałowej ENEA obejmujących okres od 1 stycznia 2013 roku do 30 września 2013 roku	4
3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia 2013 roku do 30 września 2013 roku	6
4. Wybrane jednostkowe dane finansowe za okres od 1 stycznia 2013 roku do 30 września 2013 roku	50
5. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconych śródrocznych informacji finansowych ENEA S.A. obejmujących okres od 1 stycznia 2013 roku do 30 września 2013 roku	51
6. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za okres od 1 stycznia 2013 roku do 30 września 2013 roku	53

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30.09.2013	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012	9 miesięcy zakończonych 30.09.2013	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012
	(dane przekształcone)*			
Przychody ze sprzedaży netto	6 787 243	7 427 090	1 607 171	1 770 547
Zysk z działalności operacyjnej	826 076	708 846	195 609	168 982
Zysk przed opodatkowaniem	862 762	774 249	204 296	184 574
Zysk netto okresu sprawozdawczego	666 840	609 715	157 903	145 350
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 313 989	959 747	311 143	228 794
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 429 576)	(369 167)	(338 513)	(88 006)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	604 255	(197 257)	143 083	(47 024)
Przepływy pieniężne netto, razem	488 668	393 323	115 713	93 764
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	1,51	1,38	0,36	0,33
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	1,51	1,38	0,36	0,33
	Stan na dzień 30.09.2013	Stan na dzień 31.12.2012	Stan na dzień 30.09.2013	Stan na dzień 31.12.2012
Aktywa razem	15 619 242	14 710 462	3 704 490	3 598 274
Zobowiązania razem	4 191 533	3 772 174	994 126	922 698
Zobowiązania długoterminowe	2 503 940	1 748 504	593 871	427 695
Zobowiązania krótkoterminowe	1 687 593	2 023 670	400 254	495 003
Kapitał własny	11 427 709	10 938 288	2 710 364	2 675 576
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	139 463	143 833
Wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	25,89	24,78	6,14	6,06
Rozwodniona wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	25,89	24,78	6,14	6,06

Powyższe dane finansowe za III kwartał 2013 i 2012 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 września 2013 r. – 4,2163 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2012 r. – 4,0882 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje sprawozdania z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia do 30 września 2013 r. – 4,2231 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 30 września 2012 r. – 4,1948 PLN/EUR).

* przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy ENEA za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.



KPMG Audyt Sp. z o.o.
Biuro w Poznaniu
ul. Roosevelta 18
60-829 Poznań
Poland

Telefon +48 (61) 845 46 00
Fax +48 (61) 845 46 01
Email poznan@kpmg.pl
Internet www.kpmg.pl

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO
SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ ENEA
OBEJMUJĄCEGO OKRES
OD 1 STYCZNIA 2013 ROKU DO 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU**

Dla Akcjonariuszy ENEA S.A.

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA, której jednostka dominująca ma siedzibę w Poznaniu, ul. Górecka 1, sporządzonego na dzień 30 września 2013 roku („skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe”), na które składają się:

- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 30 września 2013 roku,
- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów za okres trzech oraz dziewięciu miesięcy kończący się 30 września 2013 roku,
- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym za okres dziewięciu miesięcy kończący się 30 września 2013 roku,
- skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres dziewięciu miesięcy kończący się 30 września 2013 roku, oraz
- dane objaśniające do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Zarząd jednostki dominującej jest odpowiedzialny za sporządzenie i prezentację tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską. Naszym zadaniem było przedstawienie wniosku na temat tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego w oparciu o przeprowadzony przegląd.

Zakres przeglądu

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień Krajowego Standardu Rewizji Finansowej nr 3 *Ogólne zasady przeprowadzania przeglądu sprawozdań*

Siedziba Spółki:
ul Chłodna 51, 00-867 Warszawa
tel. +48 (22) 528 11 00

finansowych/skróconych sprawozdań finansowych oraz wykonywania innych usług poświadczających wydanego przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów oraz Międzynarodowego Standardu Usług Przeglądu 2410 *Przegląd śródrocznych informacji finansowych przeprowadzany przez niezależnego biegłego rewidenta jednostki*. Przegląd śródrocznego sprawozdania finansowego obejmuje wykorzystanie informacji uzyskanych w szczególności od osób odpowiedzialnych za finanse i księgowość jednostki oraz zastosowanie procedur analitycznych i innych procedur przeglądu. Zakres i metoda przeglądu istotnie różni się od zakresu badania zgodnie z krajowymi standardami rewizji finansowej oraz Międzynarodowymi Standardami Rewizji Finansowej i nie pozwala nam na uzyskanie pewności, że zidentyfikowaliśmy wszystkie istotne zagadnienia, które mogłyby zostać zidentyfikowane w przypadku badania. Dlatego nie możemy wyrazić opinii z badania o załączonym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Wniosek

Przeprowadzony przez nas przegląd nie wykazał niczego, co pozwalałoby sądzić, iż załączone skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe na dzień 30 września 2013 roku nie zostało sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

W imieniu KPMG Audyt Sp. z o.o.
nr ewidencyjny 458
ul. Chłodna 51, 00-867 Warszawa

.....
Marek Gajdziński
Kluczowy biegły rewident
Nr ewidencyjny 90061
Pełnomocnik

5 listopada 2013 r.

**Skrócone śródroczne skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.**

Poznań, 5 listopada 2013 r.

Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	9
Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	11
Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	12
Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	13
Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	14
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA	14
2. Oświadczenie zgodności	15
3. Stosowane zasady rachunkowości	15
4. Zmiany zasad rachunkowości i prezentacja danych finansowych	15
5. Ważne oszacowania i założenia	24
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	24
7. Informacje dotyczące segmentów działalności	26
8. Rzeczowe aktywa trwałe	32
9. Wartości niematerialne	33
10. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności	33
11. Zapasy	34
12. Świadczenia pochodzenia energii	34
13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	34
14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	35
15. Kredyty i pożyczki	35
16. Instrumenty finansowe	36
17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	37
18. Odroczony podatek dochodowy	38
19. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	38
20. Transakcje z podmiotami powiązanymi	40
21. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)	41
22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy	42
23. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej	42
24. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	42
24.1. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	42
24.2. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	43
25. Zmiany w składzie Zarządu Jednostki Dominującej	45
26. Zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki Dominującej	46
27. Dywidenda	46
28. Umowa ramowa w sprawie wspólnego poszukiwania i wydobywania węgłowodorów z łupków	46
29. Udział w programie budowy elektrowni atomowej	47
30. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym	48
31. Porozumienie z pracownikami ENEA S.A.	48
32. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	49

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Krzysztof Zamasz**

Członek Zarządu **Dalida Gepfert**

Członek Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Członek Zarządu **Paweł Orlof**

Poznań, 5 listopada 2013 r.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Na dzień	
		30.09.2013	31.12.2012
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	11 207 935	10 459 377
Użytkowanie wieczyste gruntów		67 542	70 369
Wartości niematerialne	9	198 778	201 357
Nieruchomości inwestycyjne		31 809	30 752
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych		6 300	5 951
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	160 417	175 081
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		53 857	66 735
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		1 782	1 504
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		411	376
		11 728 831	11 011 502
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂		131 600	194 622
Zapasy	11	434 996	502 654
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		1 399 802	1 449 314
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		12 335	16 026
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		40 164	5 135
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	14	272 239	422 173
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	13	1 585 688	1 095 495
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		13 587	13 541
		3 890 411	3 698 960
Aktywa razem		15 619 242	14 710 462

	Nota	Na dzień	
		30.09.2013	31.12.2012
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną		3 632 464	3 632 464
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji		1 144 336	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		39 784	50 233
Pozostałe kapitały		(21 317)	(21 317)
Zyski zatrzymane		6 024 297	5 521 833
		11 407 582	10 915 567
Udziały niekontrolujące		20 127	22 721
Razem kapitał własny		11 427 709	10 938 288
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	817 262	50 797
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		9 187	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		2 646	4 248
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	636 573	659 627
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	215 170	243 597
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		542 916	542 511
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	19	280 186	247 724
		2 503 940	1 748 504
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	23 521	24 043
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		976 177	1 290 391
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		2 698	3 494
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	80 166	92 831
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		54 051	58 782
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		190 408	177 407
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		292	306
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		-	14
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	19	359 779	375 864
Zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży		501	538
		1 687 593	2 023 670
Razem zobowiązania		4 191 533	3 772 174
Razem kapitał własny i zobowiązania		15 619 242	14 710 462

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

Nota	9 miesięcy	3 miesiące	9 miesięcy	3 miesiące
	zakończonych	zakończone	zakończonych	zakończone
	30.09.2013	30.09.2013	30.09.2012 (dane przekształcone)*	30.09.2012 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży	6 938 070	2 239 586	7 582 612	2 454 782
Podatek akcyzowy	(150 827)	(47 968)	(155 522)	(49 490)
Przychody ze sprzedaży netto	6 787 243	2 191 618	7 427 090	2 405 292
Pozostałe przychody operacyjne	97 893	18 559	71 052	14 746
Amortyzacja	(574 422)	(188 502)	(560 018)	(184 091)
Koszty świadczeń pracowniczych	(730 615)	(216 386)	(711 879)	(222 790)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 346 314)	(417 427)	(1 413 444)	(515 096)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(2 365 319)	(779 851)	(3 013 410)	(914 262)
Usługi przesyłowe	(449 301)	(150 104)	(533 971)	(177 286)
Inne usługi obce	(304 263)	(103 090)	(312 487)	(118 134)
Podatki i opłaty	(185 099)	(57 607)	(166 171)	(52 573)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(4 900)	(1 673)	(1 852)	(2 474)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	-	(106)	-
Pozostałe koszty operacyjne	(98 827)	(17 779)	(75 958)	(12 238)
Zysk operacyjny	826 076	277 758	708 846	221 094
Koszty finansowe	(22 546)	(2 939)	(48 722)	(10 600)
Przychody finansowe	54 347	17 882	111 206	38 273
Przychody z tytułu dywidend	4 552	-	2 724	-
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	333	40	195	456
Zysk przed opodatkowaniem	862 762	292 741	774 249	249 223
Podatek dochodowy	(195 922)	(77 993)	(164 534)	(61 493)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	666 840	214 748	609 715	187 730
Inne całkowite dochody				
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży przeklasyfikowana do zysków i strat	-	-	(838)	-
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(12 900)	4 137	8 080	(731)
- podatek dochodowy	2 451	(786)	(1 376)	139
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- zyski/straty aktuarialne netto z tytułu programu określonych świadczeń	(9 563)	-	(16 848)	-
- podatek dochodowy	1 817	-	3 201	-
Inne całkowite dochody netto	(18 195)	3 351	(7 781)	(592)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	648 645	218 099	601 934	187 138
Z tego zysk netto:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	666 823	215 113	611 502	188 695
przypadający na udziały niekontrolujące	17	(365)	(1 787)	(965)
Z tego całkowity dochód:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	648 622	218 464	603 751	188 103
przypadający na udziały niekontrolujące	23	(365)	(1 817)	(965)
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	666 823	215 113	611 502	188 695
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	1,51	0,49	1,38	0,43
Zysk rozdzielony na akcję (w zł na jedną akcję)	1,51	0,49	1,38	0,43

*przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy 4 do niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

		Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2013	Nota	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	50 233	(21 317)	5 521 833	22 721	10 938 288
Zysk netto okresu sprawozdawczego								666 823		17	666 840
Inne całkowite dochody netto						(10 449)		(7 746)			(18 195)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie						(10 449)		659 077		17	648 645
Wykup udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych								2 306		(2 611)	(305)
Dywidendy	27							(158 919)			(158 919)
Stan na 30.09.2013		441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	39 784	(21 317)	6 024 297	20 127	11 427 709
		Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały niekontrolujące	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2012		441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	49 565	(21 710)	5 058 001	29 088	10 479 762
Zysk netto okresu sprawozdawczego*									611 502	(1 787)	609 715
Inne całkowite dochody netto						5 866		(13 647)			(7 781)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie						5 866		597 855		(1 787)	601 934
Dywidendy	27							(211 892)			(211 892)
Opcja put dotycząca udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych								427		(752)	(325)
Stan na 30.09.2012		441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	55 431	(21 710)	5 444 391	26 549	10 869 479

* przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 do niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

		9 miesięcy zakończonych 30.09.2013	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 (dane przekształcone)*
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	Nota		
Zysk netto okresu sprawozdawczego		666 840	609 715
Korekty:			
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów		195 922	164 534
Amortyzacja		574 422	560 018
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych		4 900	1 852
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	8	-	106
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych		665	(9 955)
Przychody z tytułu odsetek		(54 882)	(110 033)
Przychody z tytułu dywidend		(4 552)	(2 724)
Koszty z tytułu odsetek		7 596	10 106
(Zysk) / strata z wyceny instrumentów finansowych		(1 525)	25 187
Inne koszty finansowe		-	5 756
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych		(333)	(195)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach		1 107	(10 439)
Inne korekty		6 297	(1 160)
		729 617	633 053
Podatek dochodowy zapłacony		(212 041)	(156 542)
Odsetki otrzymane		45 330	87 686
Odsetki zapłacone		(2 320)	(33 429)
Zmiany stanu kapitału obrotowego			
Prawa do emisji CO ₂		63 022	143 984
Zapasy		74 345	32 456
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		48 659	(147 330)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		(72 566)	(83 189)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		3 468	(8 045)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych		(46 631)	(41 095)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		(14)	(188)
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania		(83)	5 950
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia		16 363	(83 279)
		86 563	(180 736)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		1 313 989	959 747
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych		(1 553 811)	(928 202)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych		2 651	7 068
Nabycie aktywów finansowych		(140 000)	(774 279)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		260 294	1 378 335
Nabycie jednostek zależnych skorygowane o nabyte środki pieniężne		(704)	(52 559)
Dywidendy otrzymane		2 089	2 724
Inne wydatki		(95)	(2 254)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(1 429 576)	(369 167)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Otrzymane kredyty i pożyczki		781 128	36 163
Spłata kredytów i pożyczek		(13 656)	(26 626)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej		(158 919)	(204 690)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego		(4 032)	(3 519)
Inne wpływy/(wydatki)		(266)	1 415
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		604 255	(197 257)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych		488 668	393 323
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		1 095 495	1 218 361
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych		1 525	(2 110)
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego		1 585 688	1 609 574

*przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 4 do niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	KRS 0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 884 55 44
Numer faksu:	(+48 61) 884 59 59
E-mail:	enea@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”) jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (ENEA Wytwarzanie S.A., Elektrownie Wodne Sp. z o.o., Elektrociepłownia Białystok S.A., Windfarm Polska Sp z o.o., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., DOBITT Energia Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A., ENEA Trading Sp. z o.o.);
- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.).

Na dzień 30 września 2013 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,50% akcji, Vattenfall AB 18,67 %, pozostali akcjonariusze 29,83%.

Na dzień 30 września 2013 r. statutowy kapitał zakładowy ENEA S.A. był równy 441 443 tys. zł (588 018 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 441 442 578 akcji.

Na dzień 30 września 2013 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 15 spółek zależnych, 7 spółek pośrednio zależnych oraz 1 spółki stowarzyszonej.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości, nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania działalności przez Grupę.

2. Oświadczenie zgodności

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* zatwierdzonego przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień 30 września 2013 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r., za wyjątkiem zmian w standardach i interpretacjach zatwierdzonych przez UE, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2013 r. Za wyjątkiem dodatkowych ujawnień wynikających z MSSF 13 *Wycena wartości godziwej* pozostałe zmiany nie miały istotnego wpływu na sporządzenie niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Walutą sprawozdawczą prezentowanego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Dane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym zostały zaprezentowane w tysiącach złotych polskich (tys. zł), o ile nie jest to wskazane inaczej.

4. Zmiany zasad rachunkowości i prezentacja danych finansowych

W związku z zastosowanymi przez Grupę w 2012 r. zmianami zasad rachunkowości, zaprezentowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze pochodzące ze skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia do 30 września 2012 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności.

a) Zmiana zasad ujmowania, wyceny i prezentacji praw do emisji CO₂

W roku 2012 wprowadzono zmiany do polityki rachunkowości dotyczące zasad ujęcia, wyceny i prezentacji uprawnień do emisji CO₂. Prawa do emisji przyznane nieodpłatnie w Krajowym Planie Rozdziału Uprawnień („KPRU”) jak również prawa dodatkowo zakupione w celu umorzenia, stanowią krótkoterminowe wartości niematerialne, wykazywane w aktywach obrotowych w odrębnej pozycji, które nie podlegają amortyzacji, lecz podlegają analizie pod kątem utraty wartości. Prawa otrzymane nieodpłatnie ujmowane są w wartości zerowej, prawa zakupione w cenie nabycia pomniejszone o ewentualne odpisy z tytułu utraty wartości, natomiast rozchody praw rozliczane są metodą FIFO (pierwsze przyszło – pierwsze wyszło).

Na szacowaną w okresie sprawozdawczym emisję CO₂ tworzy się rezerwę w koszty działalności podstawowej, jako najbardziej właściwy szacunek nakładów, niezbędny do wypełnienia rozliczanego w okresach rocznych obecnego na dzień sprawozdawczy obowiązku. Zobowiązanie z tytułu emisji CO₂ podlega uregulowaniu poprzez umorzenie uprawnień. Prawa umarza się w ciężar wartości bilansowej rezerwy, jako jej rozliczenie z zastosowaniem metody FIFO (pierwsze przyszło – pierwsze wyszło).

Przed zmianą polityki rachunkowości prawa do emisji CO₂ stanowiły wartości niematerialne wykazywane w aktywach trwałych. Prawa otrzymane nieodpłatnie w ramach KPRU ujmowane były w wartości zerowej, natomiast zakupione wyceniane były w cenie nabycia. Rezerwa tworzona była, gdy rzeczywista emisja przekraczała ilość otrzymanych przez Grupę nieodpłatnie praw do emisji przypadających na dany rok, począwszy od początku roku proporcjonalnie do rzeczywistej emisji CO₂, według wartości rynkowej praw na dzień sprawozdawczy.

b) Prezentacja bilansowej zmiany stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych

Grupa wyszczególniła w odrębnej pozycji w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych bilansową zmianę stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych.

c) Zmiana prezentacji świadectw pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii, zarówno nabyte jak i wytworzone we własnym zakresie prezentowane są w pozycji zapasów bez kompensowania z rezerwą na umorzenie świadectw pochodzenia. Wcześniej wykazywana w sprawozdaniu z sytuacji finansowej rezerwa podlegała kompensacie z posiadanymi przez Grupę na dany dzień sprawozdawczy świadectwami pochodzenia energii.

d) Zastosowanie zmian do MSR 19 Świadczenia pracownicze

Grupa zdecydowała się w 2012 r. skorzystać z możliwości wcześniejszego zastosowania zmian do MSR 19, które weszły w życie dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2013 r., zgodnie z którymi zyski i straty aktuarialne związane z wyceną zobowiązań netto wynikających z programów określonych świadczeń ujmowane są w innych całkowitych dochodach.

e) Inne korekty prezentacyjne

Grupa dokonała również kilku zmian prezentacyjnych, z których najważniejsze dotyczą łącznego prezentowania rezerwy na świadczenia pochodzenia oraz rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia oraz prezentacji aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży w ramach aktywów obrotowych.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów**

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012	(a)	(d)	(e)	Korekty razem	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	7 584 839			(2 227)	(2 227)	7 582 612
Podatek akcyzowy	(155 522)					(155 522)
Przychody ze sprzedaży netto	7 429 317			(2 227)	(2 227)	7 427 090
Pozostałe przychody operacyjne	72 960			(1 908)	(1 908)	71 052
Amortyzacja	(597 018)	37 000			37 000	(560 018)
Koszty świadczeń pracowniczych	(728 727)		16 848		16 848	(711 879)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 315 761)	(97 683)			(97 683)	(1 413 444)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(3 012 464)			(946)	(946)	(3 013 410)
Usługi przesyłowe	(533 971)					(533 971)
Inne usługi obce	(313 433)			946	946	(312 487)
Podatki i opłaty	(166 161)			(10)	(10)	(166 171)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1 852)					(1 852)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	(106)					(106)
Pozostałe koszty operacyjne	(80 103)			4 145	4 145	(75 958)
Zysk operacyjny	752 681	(60 683)	16 848	-	(43 835)	708 846
Koszty finansowe	(48 722)					(48 722)
Przychody finansowe	111 206					111 206
Przychody z tytułu dywidend	2 724					2 724
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	195					195
Zysk przed opodatkowaniem	818 084	(60 683)	16 848	-	(43 835)	774 249
Podatek dochodowy	(172 863)	11 530	(3 201)		8 329	(164 534)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	645 221	(49 153)	13 647	-	(35 506)	609 715

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane zatwierdzone	(a)	(d)	(e)	Korekty razem	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane przekształcone
Inne całkowite dochody						
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat						
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży przeklasyfikowana do zysków i strat	(838)					(838)
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	8 080					8 080
- podatek dochodowy	(1 376)					(1 376)
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat						
- straty aktuarialne netto z tytułu programu określonych świadczeń	-		(16 848)		(16 848)	(16 848)
- podatek dochodowy	-		3 201		3 201	3 201
Inne całkowite dochody netto	5 866	-	(13 647)	-	(13 647)	(7 781)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	651 087	(49 153)	-	-	(49 153)	601 934
Z tego zysk netto:						
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	647 008	(49 153)	13 647		(35 506)	611 502
przypadający na udziały niekontrolujące	(1 787)	-	-		-	(1 787)
Z tego całkowity dochód:						
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	652 874	(49 153)	30		(49 123)	603 751
przypadający na udziały niekontrolujące	(1 787)	-	(30)		(30)	(1 817)

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

	3 miesiące zakończone 30.09.2012		Korekty razem	3 miesiące zakończone 30.09.2012	
	(a)	(e)		Dane przekształcone	
Przychody ze sprzedaży	2 457 009		(2 227)	(2 227)	2 454 782
Podatek akcyzowy	(49 490)				(49 490)
Przychody ze sprzedaży netto	2 407 519	-	(2 227)	(2 227)	2 405 292
Pozostałe przychody operacyjne	16 654		(1 908)	(1 908)	14 746
Amortyzacja	(196 424)	12 333		12 333	(184 091)
Koszty świadczeń pracowniczych	(222 790)				(222 790)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(501 377)	(13 719)		(13 719)	(515 096)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(914 034)		(228)	(228)	(914 262)
Usługi przesyłowe	(177 286)				(177 286)
Inne usługi obce	(118 362)		228	228	(118 134)
Podatki i opłaty	(52 563)		(10)	(10)	(52 573)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(2 474)				(2 474)
Pozostałe koszty operacyjne	(16 383)		4 145	4 145	(12 238)
Zysk operacyjny	222 480	(1 386)	-	(1 386)	221 094
Koszty finansowe	(10 600)				(10 600)
Przychody finansowe	38 273				38 273
Przychody z tytułu dywidend	-				-
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	456				456
Zysk przed opodatkowaniem	250 609	(1 386)	-	(1 386)	249 223
Podatek dochodowy	(61 756)	263	-	263	(61 493)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	188 853	(1 123)	-	(1 123)	187 730

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

	3 miesiące zakończone 30.09.2012		Korekty razem	3 miesiące zakończone 30.09.2012 Dane przekształcone	
	(a)	(e)			
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży przeklasyfikowana do zysków i strat	-				-
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(731)				(731)
- podatek dochodowy	139				139
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- straty aktuarialne netto z tytułu programu określonych świadczeń	-				-
- podatek dochodowy	-				-
Inne całkowite dochody netto	(592)	-	-	-	(592)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	188 261	(1 123)	-	(1 123)	187 138
Z tego zysk netto:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	189 818	(1 123)	-	(1 123)	188 695
przypadający na udziały mniejszości	(965)	-	-	-	(965)
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	189 226	(1 123)	-	(1 123)	188 103
przypadający na udziały mniejszości	(965)	-	-	-	(965)

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012					Korekty razem	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane przekształcone
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)		
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej							
Zysk netto okresu sprawozdawczego	645 221	(49 153)		13 647		(35 506)	609 715
Korekty:							
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat	172 863	(11 530)		3 201		(8 329)	164 534
Amortyzacja	597 018	(37 000)				(37 000)	560 018
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	1 852						1 852
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	106						106
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	(4 005)				(5 950)	(5 950)	(9 955)
Przychody z tytułu odsetek	(110 033)						(110 033)
Przychody z tytułu dywidend	(2 724)						(2 724)
Koszty z tytułu odsetek	10 106						10 106
(Zysk) / strata z wyceny instrumentów finansowych	23 077	2 110				2 110	25 187
Udział w (zyskach)/stratach jednostek stowarzyszonych	(195)						(195)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	(10 439)						(10 439)
Inne koszty finansowe	5 756						5 756
Inne korekty	49 881	(51 041)				(51 041)	(1 160)
	733 263	(99 571)	2 110	3 201	(5 950)	(100 210)	633 053
Podatek dochodowy zapłacony	(156 542)						(156 542)
Odsetki otrzymane	87 686						87 686
Odsetki zapłacone	(33 429)						(33 429)
Zmiany stanu kapitału obrotowego							
Prawa do emisji CO ₂	-	143 984				143 984	143 984
Zapasy	25 959		6 497			6 497	32 456
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(147 330)						(147 330)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(83 189)						(83 189)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	8 803			(16 848)		(16 848)	(8 045)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(41 095)						(41 095)
Rezerwy na świadczenia pochodzenia	(70 466)		70 466			70 466	-
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(188)						(188)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	-				5 950	5 950	5 950
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	2 741	(9 057)		(76 963)		(86 020)	(83 279)
	(304 765)	134 927	-	(16 848)	5 950	124 029	(180 736)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	971 434	(13 797)	2 110	-	-	(11 687)	959 747

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012						Korekty razem	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane przekształcone
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)			
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej								
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(941 999)	13 797					13 797	(928 202)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	7 068							7 068
Nabycie aktywów finansowych	(774 279)							(774 279)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	1 378 335							1 378 335
Nabycie jednostek zależnych skorygowane o nabyte środki pieniężne	(52 559)							(52 559)
Dywidendy otrzymane	2 724							2 724
Inne wydatki	(2 254)							(2 254)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(382 964)	13 797	-	-			13 797	(369 167)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej								
Otrzymane kredyty i pożyczki	36 163							36 163
Splata kredytów i pożyczek	(26 626)							(26 626)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(204 690)							(204 690)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(3 519)							(3 519)
Inne wydatki	1 415							1 415
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(197 257)	-	-	-	-	-	-	(197 257)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	391 213	-	2 110	-	-	-	2 110	393 323
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 218 361							1 218 361
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	-		(2 110)				(2 110)	(2 110)
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 609 574	-	-	-	-	-	-	1 609 574

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

5. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na przyjęte zasady rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach do tego sprawozdania. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Szacunki przyjęte do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

Lp	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 30.09.2013	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2012
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	BHU S.A. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	92,62
3.	ENEA Centrum Sp. z o.o. Poznań, ul. Górecka 1	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
5.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
6.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
7.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Marcinkowskiego 27	99,92	99,92
8.	ENEOS Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
9.	ENTUR Sp. z o.o. w likwidacji Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7	100****	100
10.	Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,94	99,94
11.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Samociążek, 86-010 Koronowo	100*	100*
12.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	96,85*	93,99*
13.	„ITSERWIS” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
14.	ENEA Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
15.	ENEA Wytwarzanie S.A. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
16.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. 64-920 Piła, ul. Kaczorska 20	65,03*	65,03*
17.	Elektrociepłownia Białystok S.A. Białystok, ul. Gen. Andersa 3	100*	99,996*
18.	DOBITT Energia Sp. z o.o. Gorzewo 8, 56-420 Bierutów	100*	100*
19.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. Warszawa, ul. Jana III Sobieskiego 1/4	61	61

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

20.	Windfarm Polska Sp z o.o. <i>Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26</i>	100*	100*
21.	ENEA Trading Sp. z o.o. <i>Świerże Górze, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
22.	„Ecebe” Sp. z o.o. <i>Augustów, ul. Wojciech 8</i>	100**	99,996**
23.	Energo-Inwest-Broker S.A. <i>Toruń, ul. Jęczmienna 21</i>	38,46***	30,3***

*- spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie S.A.

** - spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Elektrociepłownia Białystok S.A.

*** - spółka stowarzyszona ENEA Wytwarzanie S.A.

**** - dnia 27 lutego 2013 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Entur Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie podjęło uchwałę nr 3 o rozwiązaniu spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego.

W dniu 16 lipca 2013 r. w KRS zmieniono nazwę spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. na Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o.

W dniu 9 sierpnia 2013 r. ENEA S.A. podpisała z ENERGA S.A. umowę nabycia akcji spółki BHU S.A., na mocy której ENEA S.A. nabyła 12 200 akcji. Do przeniesienia akcji doszło 21 września 2013 r.

Dnia 17 września 2013 r. zarejestrowano przekształcenie spółki ENEA Centrum S.A. w ENEA Centrum Sp. z o.o.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***7. Informacje dotyczące segmentów działalności**

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	2 490 604	2 107 941	2 040 280	148 418	-	6 787 243
Sprzedaż między segmentami	178 217	-	254 569	254 616	(687 402)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	2 668 821	2 107 941	2 294 849	403 034	(687 402)	6 787 243
Koszty ogółem	(2 401 761)	(1 612 671)	(2 175 567)	(364 014)	651 136	(5 902 877)
Wynik segmentu	267 060	495 270	119 282	39 020	(36 266)	884 366
Amortyzacja	(388)	(280 375)	(275 424)	(17 796)		
EBITDA	267 448	775 645	394 706	56 816		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>10,0%</i>	<i>36,8%</i>	<i>17,2%</i>	<i>14,1%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(58 290)
Zysk operacyjny						826 076
Koszty finansowe						(22 546)
Przychody finansowe						54 347
Przychody z tytułu dywidend						4 552
Udział netto w zyskach/(stratach) jednostek stowarzyszonych						333
Podatek dochodowy						(195 922)
Zysk netto						666 840
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						17

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	785 705	683 898	678 065	43 950	-	2 191 618
Sprzedaż między segmentami	59 205	-	76 178	88 217	(223 600)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	844 910	683 898	754 243	132 167	(223 600)	2 191 618
Koszty ogółem	(790 790)	(514 791)	(692 584)	(120 494)	210 940	(1 907 719)
Wynik segmentu	54 120	169 107	61 659	11 673	(12 660)	283 899
Amortyzacja	(180)	(94 190)	(89 068)	(5 707)		
EBITDA	54 300	263 297	150 727	17 380		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>6,4%</i>	<i>38,5%</i>	<i>20,0%</i>	<i>13,2%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(6 141)
Zysk operacyjny						277 758
Koszty finansowe						(2 939)
Przychody finansowe						17 882
Udział netto w zyskach/(stratach) jednostek stowarzyszonych						40
Podatek dochodowy						(77 993)
Zysk netto						214 748
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						(365)

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2012 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 024 989	2 095 282	2 140 897	165 922	-	7 427 090
Sprzedaż między segmentami	146 460	-	211 161	285 289	(642 910)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	3 171 449	2 095 282	2 352 058	451 211	(642 910)	7 427 090
Koszty ogółem	(2 988 665)	(1 665 832)	(2 169 675)	(412 213)	615 663	(6 620 722)
Wynik segmentu	182 784	429 450	182 383	38 998	(27 247)	806 368
Amortyzacja	(324)	(279 711)	(257 371)	(18 142)		
EBITDA	183 108	709 161	439 754	57 140		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>5,8%</i>	<i>33,8%</i>	<i>18,7%</i>	<i>12,7%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(97 522)
Zysk operacyjny						708 846
Koszty finansowe						(48 722)
Przychody finansowe						111 206
Przychody z tytułu dywidend						2 724
Udział netto w zyskach/(stratach) jednostek stowarzyszonych						195
Podatek dochodowy						(164 534)
Zysk netto						609 715
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						(1 787)

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2012 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	943 396	688 110	715 437	58 349	-	2 405 292
Sprzedaż między segmentami	41 746	-	56 190	112 830	(210 766)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	985 142	688 110	771 627	171 179	(210 766)	2 405 292
Koszty ogółem	(921 234)	(519 347)	(750 766)	(156 036)	194 886	(2 152 497)
Wynik segmentu	63 908	168 763	20 861	15 143	(15 880)	252 795
Amortyzacja	(150)	(92 977)	(81 110)	(5 795)		
EBITDA	64 058	261 740	101 971	20 938		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>6,5%</i>	<i>38,0%</i>	<i>13,2%</i>	<i>12,2%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(31 701)
Zysk operacyjny						221 094
Koszty finansowe						(10 600)
Przychody finansowe						38 273
Przychody z tytułu dywidend						-
Udział netto w zyskach/(stratach) jednostek stowarzyszonych						456
Podatek dochodowy						(61 493)
Zysk netto						187 730
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						(965)

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Informacje dotyczące segmentów działalności (cd.)**

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 30 września 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	16 350	6 312 370	4 752 327	323 376	(218 822)	11 185 601
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	700 764	422 413	233 717	137 041	(186 317)	1 307 618
Razem	717 114	6 734 783	4 986 044	460 417	(405 139)	12 493 219
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 126 023
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						22 334
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						92 595
RAZEM: AKTYWA						15 619 242
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	291 146	296 883	461 886	102 276	(177 425)	974 766
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						14 644 476
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						10 598
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						15 619 242

za okres 9 miesięcy kończący się 30 września 2013 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	1 539	479 562	858 767	12 004	(35 474)	1 316 398
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						6 240
Amortyzacja	388	280 375	275 424	17 796	(5 683)	568 300
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						6 122
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	(27 878)	2 747	(25 943)	(911)	-	(51 985)
Odpisy aktualizujące należności wyłączone z segmentacji						-

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Informacje dotyczące segmentów działalności (cd.)**

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2012 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	16 022	6 113 200	4 172 988	322 721	(194 113)	10 430 818
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	640 496	417 583	426 555	194 581	(298 132)	1 381 083
Razem	656 518	6 530 783	4 599 543	517 302	(492 245)	11 811 901
AKTYWA wyłączone z segmentacji						2 898 561
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						28 559
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						68 607
RAZEM: AKTYWA						14 710 462
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	383 255	507 290	479 827	132 065	(289 442)	1 212 995
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						13 497 467
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						77 410
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						14 710 462

za okres 12 miesięcy kończący się 31 grudnia 2012 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	323	868 755	901 470	62 455	(57 485)	1 775 518
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						27 601
Amortyzacja	366	358 800	346 714	23 012	(1 952)	726 940
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						22 797
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	211	5 616	(3 294)	3 410	-	5 943
Odpisy aktualizujące należności wyłączone z segmentacji						-

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego segmentu wraz z odpowiednią częścią przychodów Grupy, jaką w oparciu o racjonalne przesłanki można przypisać do tego segmentu.

Koszty segmentu są kosztami składającymi się z kosztów sprzedaży zewnętrznym klientom oraz kosztów transakcji realizowanych z innymi segmentami w ramach Grupy, które wynikają z działalności operacyjnej danego segmentu i dają się bezpośrednio przyporządkować do tego segmentu wraz z odpowiednią częścią kosztów Grupy, które w oparciu o racjonalne przesłanki można przypisać do danego segmentu.

W transakcjach międzysegmentowych stosowane są ceny rynkowe, zapewniające poszczególnym jednostkom uzyskanie marży właściwej do samodzielnego funkcjonowania na rynku. W zakresie obrotu energią i świadczenia usług przesyłowych obowiązują ceny określone przepisami prawa energetycznego, tj. ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. *Prawo energetyczne* oraz aktami wykonawczymi wydanymi na jej podstawie.

8. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 1 322 295 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpowiednio: 1 778 863 tys. zł). Są to głównie środki trwałe w budowie w segmentach wytwarzania (855 609 tys. zł) oraz dystrybucji (454 687 tys. zł). Nakłady w segmencie wytwarzania dotyczą przede wszystkim budowy nowego bloku energetycznego.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 8 469 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpowiednio: 16 026 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 615 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wzrosły netto o kwotę 5 349 tys. zł).

Na dzień 30 września 2013 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 17 161 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2012 r. było to odpowiednio: 17 776 tys. zł).

9. Wartości niematerialne

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 343 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 22 338 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2012 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Najistotniejszą pozycję wartości niematerialnych stanowi wartość firmy.

Poniższa tabela prezentuje wartość firmy w podziale na poszczególne ośrodki generujące przepływy pieniężne:

Wartość firmy	Wartość bilansowa netto
Windfarm Polska Sp. z o.o.	102 435
Elektrownie Wodne Sp. z o.o. (Elektrownie wiatrowe)	18 686
Dobitt Energia Sp. z o.o.	3 131
Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	1 806
Elektrownie Wodne Sp. z o.o.	667
	126 725

10. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

	30.09.2013	31.12.2012
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	174 174	168 231
Utworzony	17 497	28 804
Rozwiązany	(33 292)	(21 914)
Wykorzystany	(36 190)	(947)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	122 189	174 174

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmniejszył się o 51 985 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpis aktualizujący wzrósł o 5 943 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmniejszył się o 22 231 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2012 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 5 605 tys. zł).

11. Zapasy

	30.09.2013	31.12.2012
Materiały	308 025	311 892
Półprodukty i produkty w toku	3 711	1 502
Produkty gotowe	798	605
Świadcstwa pochodzenia	119 283	191 624
Towary	11 782	14 405
Wartość brutto zapasów	443 599	520 028
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(8 603)	(17 374)
Wartość netto zapasów	434 996	502 654

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów spadł o 8 771 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpis aktualizujący wzrósł o 5 636 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów spadł o 2 988 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2012 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów nie zmienił się).

12. Świadcstwa pochodzenia energii

	30.09.2013	31.12.2012
Wartość netto na początek okresu	180 521	144 012
Wytworzenie we własnym zakresie	120 017	222 060
Nabywanie	92 318	283 574
Umorzenie	(282 154)	(420 491)
Sprzedż	-	(37 531)
Zmiana odpisu aktualizującego	6 286	(11 103)
Pozostałe zmiany	619	-
Wartość netto na koniec okresu	117 607	180 521

13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Na dzień 30 września 2013 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wyniosły 101 762 tys. zł. Są to środki pieniężne na rachunku bankowym (środki zablokowane w związku z depozytem zabezpieczającym, depozytem na należności i depozytem transakcyjnym), środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej oraz praw do emisji CO₂, blokady środków jako zabezpieczenia umów oraz wadium i kaucje wpłacone przez dostawców.

Na dzień 31 grudnia 2012 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wynosiły 10 386 tys. zł.

14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na dzień 30 września 2013 r. wartość księgowa portfela wynosi 323 627 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 272 239 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 51 388 tys. zł prezentowane jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty.

Ponadto Grupa posiada jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe.

15. Kredyty i pożyczki

	30.09.2013	31.12.2012
	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	804 893	38 342
Pożyczki	12 369	12 455
	817 262	50 797
Krótkoterminowe		
Kredyty bankowe	21 996	21 206
Pożyczki	1 525	2 837
	23 521	24 043
Razem	840 783	74 840

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek wzrosła netto o kwotę 765 943 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła o 44 055 tys. zł)

Informacja na temat zawartych nowych umów kredytowych została przedstawiona w nocie 30.

16. Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi:

	30.09.2013		31.12.2012	
	Wartość bilansowa	Wartość godziwa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych)	53 857	53 857	66 735	66 735
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	1 782	1 782	1 504	1 504
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	40 164	40 164	5 135	5 135
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	272 239	272 239	422 173	422 173
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 585 688	1 585 688	1 095 495	1 095 495
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	840 783	840 783	74 840	74 840
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	5 344	5 344	7 742	7 742

Wartość księgową należności z tytułu dostaw oraz pozostałych należności, zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań jest zbliżona do ich wartości godziwej.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży to udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale do wartości nominalnej jest mniejszy niż 20%. Ich wartość godziwa jest szacowana metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych.

Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat to jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, na który istnieje aktywny rynek, co umożliwia wycenę ich wartości godziwej. Wartość godziwa tych aktywów została wyceniona według cen rynkowych jednostek uczestnictwa a jej zmiana w okresie obrotowym odniesiona do zysków i strat.

Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to portfel inwestycyjny obsługiwany przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Wartość godziwa portfela inwestycyjnego szacowana jest na podstawie notowań rynkowych.

Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności obejmują lokaty bankowe o pierwotnym terminie wymagalności od trzech miesięcy do jednego roku.

Poniższa tabela przedstawia analizę instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej, pogrupowanych według trzypoziomowej hierarchii, gdzie:

Poziom 1 - wartość godziwa oparta jest o ceny giełdowe (niekorygowane) oferowane za identyczne aktywa lub zobowiązania na aktywnych rynkach,

Poziom 2 - wartość godziwa ustalana jest na bazie wartości obserwowanych na rynku jednakże nie będących bezpośrednim kwotowaniem rynkowym (np. ustalane są przez odniesienie bezpośrednie lub pośrednie do podobnych instrumentów istniejących na rynku),

Poziom 3 - wartość godziwa ustalana jest na bazie różnych technik wyceny nie opierających się jednakże o jakiegokolwiek obserwowalne dane rynkowe.

	30.09.2013			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	274 021	-	-	274 021
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	53 302	-	-	53 302
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	555	555
Razem	327 323	-	555	327 878

	31.12.2012			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	423 677	-	-	423 677
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	66 202	-	-	66 202
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	533	533
Razem	489 879	-	533	490 412

	31.12.2012			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	(14)	-	-	(14)
Razem	(14)	-	-	(14)

17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych

	30.09.2013	31.12.2012
	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	166 433	172 501
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	470 140	487 126
	636 573	659 627
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	15 833	17 413
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	64 333	75 418
	80 166	92 831
Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów		
	30.09.2013	31.12.2012
Do jednego roku	80 166	92 831
Od jednego roku do pięciu lat	131 807	133 312
Powyżej pięciu lat	504 766	526 315
	716 739	752 458

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. wartość bilansowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła o kwotę netto 35 719 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. wartość bilansowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła o 32 563 tys. zł).

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

18. Odroczonego podatek dochodowy

Zmiany stanu rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego (po uwzględnieniu kompensaty aktywa i rezerwy) przedstawiają się w sposób następujący:

	30.09.2013	31.12.2012
Stan na początek roku	68 516	105 266
Nabycie spółek zależnych	-	(23)
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	(9 495)	(29 349)
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	(4 268)	(7 378)
Stan na koniec roku	54 753	68 516

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 9 495 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy wyniosło 29 349 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 85 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2012 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 18 484 tys. zł).

19. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia**Rezerwa na zobowiązania i inne obciążenia razem w podziale na część długo- i krótkoterminową**

	30.09.2013	31.12.2012
Długoterminowe	280 186	247 724
Krótkoterminowe	359 779	375 864
Razem	639 965	623 588

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się netto o 16 377 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się o 85 605 tys. zł).

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia**

za okres kończący się dnia 30.09.2013

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na opłatę za korzystanie ze środowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa dotycząca praw do emisji CO ₂	Pozostałe	RAZEM
Stan na początek okresu	159 861	23 695	24 648	2 098	236 083	90 361	86 842	623 588
Zwiększenie istniejących rezerw	39 244	196	800	710	264 103	109 115	9 259	423 427
Wykorzystanie rezerw	-	(48)	(24)	(1 456)	(282 527)	(90 361)	(2 123)	(376 539)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(13 088)	(1 772)	-	(710)	(9 064)	(5 026)	(851)	(30 511)
Stan na dzień bilansowy	186 017	22 071	25 424	642	208 595	104 089	93 127	639 965

za okres kończący się dnia 31.12.2012

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na opłatę za korzystanie ze środowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa dotycząca praw do emisji CO ₂	Pozostałe	RAZEM
Stan na początek okresu	99 262	26 508	9 856	2 094	247 147	84 694	68 422	537 983
Odwrócenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	13 781	-	-	-	-	13 781
Zwiększenie istniejących rezerw	128 570	27 348	2 076	2 706	434 108	90 361	48 092	733 261
Wykorzystanie rezerw	(32 733)	(1 043)	(1 065)	(2 702)	(444 437)	(81 858)	(22 445)	(586 283)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(35 238)	(29 118)	-	-	(735)	(2 836)	(7 227)	(75 154)
Stan na dzień bilansowy	159 861	23 695	24 648	2 098	236 083	90 361	86 842	623 588

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w nocie 24.

Noty przedstawione na stronach 14 – 49 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji;
- Transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na dwie kategorie:
 - wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
 - wynikające z innych umów o charakterze cywilno – prawnym;
- Transakcje z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje z członkami Władz Spółki:

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2013 - 30.09.2013	01.01.2012 - 30.09.2012	01.01.2013 - 30.09.2013	01.01.2012 - 30.09.2012
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	4 839	2 791	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	23	553	300	277
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	33	71	-	-
RAZEM	4 895	3 415	300	277

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. z ZFŚS udzielono członkom Rady Nadzorczej pożyczek na łączną kwotę 11 tys. zł (24 tys. zł za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 r.). W tym okresie dokonano spłaty pożyczek na łączną kwotę 3 tys. zł (24 tys. zł za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 r.). Saldo należności z tytułu pożyczek z ZFŚS na dzień 30 września 2013 r. wynosi 29 tys. zł (21 tys. zł na dzień 31 grudnia 2012 r.). Członkowie Zarządu Jednostki Dominującej nie posiadają pożyczek zaciągniętych z ZFŚS.

Inne transakcje, wynikające z umów cywilno-prawnych zawartych pomiędzy Jednostką Dominującą a Członkami Władz Jednostki Dominującej dotyczą wyłącznie wykorzystania przez Członków Zarządu ENEA S.A. samochodów służbowych dla celów prywatnych.

Grupa zawiera również transakcje handlowe z jednostkami administracji państwowej i samorządowej oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy węgla, energii elektrycznej, praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, usługi przesyłowej i dystrybucyjnej, które Grupa realizuje od podmiotów zależnych od Skarbu Państwa,
- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej, przyłączenia do sieci i pozostałych powiązanych z tym opłat, którą Grupa realizuje zarówno dla organów administracji państwowej, samorządowej (sprzedaż odbiorcom końcowym) jak i spółek zależnych od Skarbu Państwa (sprzedaż hurtowa oraz detaliczna – odbiorcom końcowym),

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami. Grupa nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

21. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)

Na rok 2013 ENEA Wytwarzanie S.A. wnioskuje o zaliczkę na poczet kosztów osieroconych w wysokości 18 000 tys. zł. Do dnia 4 października 2013 r. Zarządca Rozliczeń S.A. dokonał wpłaty zaliczek za trzy kwartały 2013 r. w łącznej wysokości 13 500 tys. zł (po 4 500 tys. zł za kwartał). W okresie od stycznia do września 2013 r. przychody z tytułu rekompensat za 2013 rok nie zostały rozpoznane, za wyjątkiem kwoty 964 tys. zł, która wynika z wyroku z dnia 10 kwietnia 2013 r. i dotyczy roku 2009.

Na rok 2014 ENEA Wytwarzanie S.A. wnioskuje o zaliczkę na poczet kosztów osieroconych w wysokości 17 000 tys. zł.

Dnia 10 kwietnia 2013 r. odbyła się przed Sądem Apelacyjnym w Warszawie rozprawa w sprawie ustalenia korekty rocznej kosztów osieroconych dla ENEA Wytwarzanie S.A. za 2009 rok. Uwzględniając częściowo apelację Prezesa URE od wyroku SOKiK z 27 czerwca 2012 r., Sąd Apelacyjny zmienił zaskarżony wyrok w ten sposób, że ustalił kwotę korekty rocznej w kwocie dodatniej 16 544 tys. zł, tj. w kwocie o 964 tys. zł wyższej, aniżeli kwota ustalona w decyzji Prezesa URE. Sąd Apelacyjny nie uznał jednak zasadniczej części kwoty korekty rocznej wskazanej w wyroku Sądu Okręgowego. Dnia 13 maja 2013 r. Zarządca Rozliczeń dokonał wpłaty kwoty 964 tys. zł. 30 października 2013 r. ENEA Wytwarzanie S.A. wystąpiła ze skargą kasacyjną od wyroku z dnia 10 kwietnia 2013 r.

Dnia 10 lipca 2013 r. Sąd Apelacyjny ogłosił wyrok w sprawie KDT za 2008 r. w którym oddalił apelację Prezesa URE od wyroku Sądu Okręgowego z 20 kwietnia 2012 r. Decyzja Prezesa URE dla roku 2008 została zmieniona w sposób prawomocny i ustalona na kwotę (-) 4 192 tys. zł w miejsce pierwotnych (-) 89 537 tys. zł. Wyrok ten oznacza, że uwzględnione zostały wszystkie zarzuty merytoryczne zawarte w odwołaniu od decyzji Prezesa URE. W dniu 24 lipca 2013 r. ENEA Wytwarzanie S.A. otrzymała od Zarządcy Rozliczeń S.A. kwotę 40 577 tys. zł.

W dniu 5 sierpnia 2013 r. ENEA Wytwarzanie S.A. otrzymała decyzję Prezesa URE z dnia 30 lipca 2013 r., z której wynika iż wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za 2012 r. jaką ENEA Wytwarzanie S.A. powinna zwrócić Zarządcy Rozliczeń S.A. w terminie do 30 września 2013 r. wynosi (-) 17 687 tys. zł. Dnia 14 sierpnia 2013 r. ENEA Wytwarzanie S.A. odwołała się od tej decyzji Prezesa URE do

Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sądu Okręgowego w Warszawie (odwołanie to zawiera wniosek o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy). Dnia 9 września 2013 r. Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sąd Okręgowy w Warszawie wydał postanowienie o wstrzymaniu wykonania decyzji Prezesa URE z dnia 30 lipca 2013 r. (o wysokości korekty rocznej za 2012 r.) do czasu prawomocnego rozstrzygnięcia sprawy.

Terminy rozpraw w sprawie korekt rocznych za lata 2010 - 2011 nie zostały jeszcze wyznaczone.

22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy

Umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych zaciągnięte na dzień sprawozdawczy, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej wynoszą:

	30.09.2013	31.12.2012
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	5 305 843	5 516 356
Nabycie wartości niematerialnych	12 506	62 473
	5 318 349	5 578 829

23. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej

Sezonowość poboru energii elektrycznej przez odbiorców występuje w związku z niższymi temperaturami oraz krótszym dniem w miesiącach zimowych. Czynniki te mają jednak coraz mniejszy wpływ na wolumeny sprzedaży energii przez ENEA S.A. ze względu na bardzo dużą dynamikę zmian sprzedawcy, zwłaszcza wśród klientów z zespołów grup taryfowych A oraz B, a także w segmencie klientów przyłączonych do sieci niskiego napięcia (zespół grup taryfowych C i G). Proces zmiany sprzedawcy będzie miał w najbliższej przyszłości coraz większy wpływ na udział sprzedaży energii w poszczególnych okresach roku, a coraz mniejsze znaczenie będzie miała sezonowość poboru przez klientów.

24. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

24.1. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. oraz ENEA Operator Sp. z o.o. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej (tzw. sprawy za energię) oraz dochodzenia należności z innych tytułów – nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA Wytwarzanie S.A. dotyczą przede wszystkim dochodzenia należności z tytułu niedotrzymania umów spedycyjnych, zaległych płatności za faktury oraz kar umownych od dostawców biomasy.

Na dzień 30 września 2013 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 7 432 sprawy z powództwa Grupy na łączną kwotę 102 650 tys. zł (na 31 grudnia 2012 r. toczyły się 13 384 sprawy o łącznej wartości 70 979 tys. zł).

Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

Postępowania przeciwko Grupie

Postępowania przeciwko Grupie wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, ustalenie, czy miał miejsce nielegalny pobór energii oraz odszkodowania za korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne. Za szczególnie istotne Grupa uznaje powództwa dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości niebędących własnością Grupy.

Na dzień 30 września 2013 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 499 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 223 321 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2012 r. toczyły się 1 102 sprawy o łącznej wartości 176 262 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 19.

24.2. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Jak opisano szerzej w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w 2009 r. orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2007 r. i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 2 150 tys. zł. W dniu 20 lutego 2013 r. Sąd Apelacyjny w Warszawie oddalił apelację Prezesa URE z dnia 16 kwietnia 2012 r. i utrzymał tym samym w mocy wyrok SOKiK z 6 marca 2012 r., którym uchylono decyzję Prezesa URE o nałożeniu na ENEA S.A. kary pieniężnej w wysokości 2 150 tys. zł. Ponadto Sąd zasądził od Prezesa URE na rzecz ENEA S.A. zwrot kosztów postępowania apelacyjnego w wysokości 270 zł. Wyrok Sądu Apelacyjnego jest prawomocny. W dniu 18 czerwca 2013 r. Prezes URE złożył skargę kasacyjną do wyroku.

Jak opisano szerzej w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w 2008 r. orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2006 r. i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 7 594 tys. zł. W dniu 4 stycznia 2013 roku ENEA S.A. złożyła apelację od wyroku z dnia 10 grudnia 2012 r. W dniu 14 października 2013 r. Sąd Apelacyjny w Warszawie ogłosił wyrok w ww. sprawie, w którym w sposób prawomocny zmienił decyzję Prezesa URE z 27 listopada 2008 r. o wymierzeniu ENEA S.A. kary w ten sposób, że obniżył wysokość kary z kwoty 7 594 tys. zł do kwoty 3 600 tys. zł oraz zniósł wzajemnie koszty postępowania (tj. żadna ze stron nie ma obowiązku uiszczenia drugiej stronie kosztów postępowania). W dniu 24 października 2013 r. ENEA S.A. przelała ww. kwotę na rzecz Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej. Od wyroku przysługuje ENEA S.A. jak i Prezesowi URE prawo wniesienia skargi kasacyjnej do Sądu Najwyższego w terminie 2 miesięcy od doręczenia wyroku wraz z uzasadnieniem.

W dniu 22 stycznia 2013 roku Naczelny Sąd Administracyjny w Warszawie oddalił 6 skarg kasacyjnych ENEA Wytwarzanie S.A. złożonych od wyroku WSA w Warszawie w przedmiocie odmowy stwierdzenia i zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące rozliczeniowe: lipiec 2006 r., sierpień 2006 r., marzec 2006 r., maj 2006 r., wrzesień 2006 r., czerwiec 2006 r. oraz umorzył - na skutek cofnięcia skarg – 6 postępowań w sprawach ze skarg Dyrektora Izby Celnej w Warszawie w sprawie określenia wymiaru zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące rozliczeniowe: styczeń 2006 r., luty 2006 r., marzec 2006 r., maj 2006 r., czerwiec 2006 r., lipiec 2006 r.

W dniu 23 stycznia 2013 roku Naczelny Sąd Administracyjny w Warszawie oddalił 6 skarg kasacyjnych ENEA Wytwarzanie S. A. złożonych od wyroku WSA w Warszawie w przedmiocie odmowy stwierdzenia i zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące rozliczeniowe: styczeń 2006 r., luty 2006 r., kwiecień 2006 r., październik 2006 r., październik 2008 r., luty 2009 r. oraz umorzył - na skutek cofnięcia skarg – 6 postępowań w sprawach ze skarg Dyrektora Izby Celnej w Warszawie w sprawie określenia wymiaru zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące rozliczeniowe: wrzesień 2007 r., październik 2007 r., listopad 2007 r., styczeń 2007 r., luty 2007 r., marzec 2007 r.

W dniu 24 stycznia 2013 roku Naczelny Sąd Administracyjny w Warszawie oddalił 6 skarg kasacyjnych ENEA Wytwarzanie S. A. złożonych od wyroku WSA w Warszawie w przedmiocie odmowy stwierdzenia i zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące rozliczeniowe: listopad 2006 r., lipiec 2007 r., sierpień 2007 r., luty 2008 r., marzec 2008 r., maj 2008 r. oraz umorzył - na skutek cofnięcia skarg – 6 postępowań w sprawach ze skarg Dyrektora Izby Celnej w Warszawie w sprawie określenia wymiaru zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące rozliczeniowe: lipiec 2007 r., sierpień 2007 r., wrzesień 2007 r., listopad 2007 r., grudzień 2007 r., styczeń 2008 r.

W dniu 29 stycznia 2013 roku Naczelny Sąd Administracyjny w Warszawie oddalił 10 skarg kasacyjnych ENEA Wytwarzanie S. A. złożonych od wyroku WSA w Warszawie w przedmiocie odmowy stwierdzenia i zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące rozliczeniowe: grudzień 2006 r., styczeń 2007 r., luty 2007 r., kwiecień 2007 r., styczeń 2008 r., kwiecień 2008 r., sierpień 2008 r., wrzesień 2008 r., listopad 2008 r., styczeń 2009 r. oraz umorzył - na skutek cofnięcia skarg – 2 postępowania w sprawach ze skarg Dyrektora Izby Celnej w Warszawie w sprawie określenia wymiaru zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące rozliczeniowe: luty 2008 r., kwiecień 2008 r.

W dniu 12 lutego 2013 roku Naczelny Sąd Administracyjny w Warszawie oddalił 10 skarg kasacyjnych ENEA Wytwarzanie S. A. złożonych od wyroku WSA w Warszawie w przedmiocie odmowy stwierdzenia i zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące rozliczeniowe: marzec 2007 r., maj 2007 r., czerwiec 2007 r., wrzesień 2007 r., październik 2007 r., listopad 2007 r., grudzień 2007 r., czerwiec 2008 r., lipiec 2008 r., grudzień 2008 r. oraz umorzył - na skutek cofnięcia skarg – 2 postępowania w sprawach ze skarg Dyrektora Izby Celnej w Warszawie w sprawie określenia wymiaru zobowiązania podatkowego w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące rozliczeniowe: kwiecień 2006 r., grudzień 2006 r.

Dnia 20 stycznia 2011 roku ENEA Wytwarzanie S.A. (wówczas Elektrownia "Kozienice" S.A.) złożyła wniosek o przywrócenie terminu do złożenia oświadczenia o ilościach energii elektrycznej zużytej w procesach produkcji energii elektrycznej, zwolnionej z podatku akcyzowego za miesiąc grudzień 2010 roku.

Postanowieniem z dnia 3 lutego 2011 roku, Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu odmówił przywrócenia terminu do przekazania wyżej wskazanego oświadczenia.

Na skutek wniesionego zażalenia, Dyrektor Izby Celnej w Warszawie uchylił postanowieniem z dnia 31 lipca 2012 roku powyższe postanowienie z dnia 3 lutego 2011 roku i sprawę przekazał do ponownego rozpoznania Naczelnikowi Urzędu Celnego w Radomiu.

Decyzją z dnia 20 lutego 2013 roku Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu umorzył postępowanie w sprawie przywrócenia terminu do złożenia oświadczenia o ilościach i sposobie wykorzystania energii elektrycznej zużytej w procesach produkcji energii elektrycznej zwolnionej z podatku akcyzowego za miesiąc grudzień 2010 roku.

Od w/w decyzji Kancelaria działająca w imieniu ENEA Wytwarzanie S.A. wniosła w dniu 20 marca 2013 r. odwołanie. Postanowieniem z dnia 10 czerwca 2013 roku Dyrektor Izby Celnej w Warszawie zawiadomił, iż odwołanie nie zostanie rozpatrzone w terminie określonym w art. 139 Ordynacji podatkowej oraz wyznaczył nowy termin zakończenia sprawy na dzień 11 października 2013 roku.

Postanowieniem z dnia 8 października 2013 roku Dyrektor Izby Celnej w Warszawie zawiadomił, że odwołanie nie zostanie rozpatrzone w terminie określonym w postanowieniu z dnia 10 czerwca 2013 roku, (z uwagi na konieczność wnikliwej analizy okoliczności stanu faktycznego i prawnego sprawy) oraz wyznaczył termin zakończenia sprawy do dnia 31 stycznia 2014 roku.

25. Zmiany w składzie Zarządu Jednostki Dominującej

W dniu 11 stycznia 2013 r. Członek Zarządu ds. Wytwarzania Pan Krzysztof Zborowski złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. Rezygnacja z pełnienia w/w funkcji nastąpiła z dniem złożenia oświadczenia.

W dniu 11 marca 2013 r. Rada Nadzorcza Spółki odwołała wszystkich Członków Zarządu ENEA S.A. z dniem 11 marca 2013 r. i jednocześnie dokonała powołania:

- Pana Krzysztofa Zamasza na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A.
- Pana Grzegorza Kinelskiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych,
- Pana Pawła Orłofa na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych.

W dniu 9 kwietnia 2013 r. Rada Nadzorcza Spółki powołała z dniem 10 maja 2013 r. Panią Dalidę Gepfert na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych.

W dniu 15 kwietnia 2013 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie zmiany uchwały Rady Nadzorczej Spółki z dnia 9 kwietnia 2013 r. w ten sposób, że powołanie Pani Dalidy Gepfert na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych nastąpiło ze skutkiem od dnia 23 kwietnia 2013 r., a nie od dnia 10 maja 2013 r., jak wskazano uprzednio.

26. Zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki Dominującej

W dniu 27 marca 2013 r. Pan Graham Wood złożył rezygnację z funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Rezygnacja z pełnienia wyżej wymienionej funkcji złożona została z dniem 24 kwietnia 2013 r.

W dniu 24 kwietnia 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. powołało:

- Panią Małgorzatę Niezgodę,
- Pana Torbjörn Wahlborg

do Rady Nadzorczej VIII kadencji.

Z dniem 24 kwietnia 2013 r. rezygnację z funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. złożyła Pani Małgorzata Aniołek.

W dniu 25 czerwca 2013 r. Pan Michał Jarczyński złożył rezygnację z funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Rezygnacja z pełnienia wyżej wymienionej funkcji złożona została ze skutkiem na dzień wystosowania rezygnacji, to jest z dniem 24 czerwca 2013 r.

27. Dywidenda

W dniu 24 kwietnia 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2012 r. do 31 grudnia 2012 r., zgodnie z którą na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy przeznaczono kwotę 158 919 tys. zł. Dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,36 zł (wypłacona w 2012 r. dywidenda za rok obrotowy 2011 wyniosła 211 892 tys. zł, tj. 0,48 zł na akcję). Do dnia 30 września 2013 r. dywidenda została w całości wypłacona akcjonariuszom. Wypłata dywidendy została pomniejszona o podatek dochodowy od zysków kapitałowych.

28. Umowa ramowa w sprawie wspólnego poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków

W dniu 4 lipca 2012 r. ENEA S.A. zawarła ramową umowę w sprawie poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków.

Stronami umowy są ENEA S.A., Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG), KGHM Polska Miedź S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. oraz TAURON Polska Energia S.A.

Przedmiotem współpracy stron na podstawie umowy ma być poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie węglowodorów w utworach geologicznych objętych koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego dotyczącą obszaru Wejherowo, którą posiada PGNiG (Koncesja Wejherowo). W ramach Koncesji Wejherowo ścisła współpraca dotyczyć będzie powierzchni ok. 160 km² (Obszar Współpracy). Umowa przewiduje ponadto preferencje dla stron możliwości współpracy na pozostałym obszarze Koncesji Wejherowo (z wyjątkiem sytuacji, gdy PGNiG dokonuje samodzielnego poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów oraz z wyjątkiem obszaru, na którym PGNiG już prowadzi prace poszukiwawcze w rejonie miejscowości Opalino i Lubocino). Szacowane nakłady na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie w ramach pierwszych trzech lokalizacji (padów Kochanowo, Czestkowo i Tęcz) w ramach Obszaru Współpracy są przewidziane na kwotę 1,72 mld zł. W III kwartale 2013 r. strony kontynuowały uzgodnienia i analizy biznesowo-podatkowe w zakresie potencjalnego modelu współpracy.

29. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

W dniu 5 września 2012 r. ENEA S.A. (ENEA), PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (PGE), TAURON Polska Energia S.A. (TAURON) oraz KGHM Polska Miedź S.A. (KGHM) podpisały list intencyjny (List) dotyczący nabycia przez ENEA, TAURON i KGHM udziałów w spółce celowej, powołanej do budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej. Zgodnie z Listem, spółki podjęły się wypracowania projektu umowy nabycia udziałów w PGE EJ 1 Sp. z o.o. (PGE EJ 1) - spółce celowej, która odpowiada za bezpośrednie przygotowanie procesu inwestycyjnego budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej (Projekt Jądrowy). Zgodnie z intencją wyrażoną w Liście ww. umowa miałaby regulować prawa i obowiązki każdej ze stron przy realizacji projektu, przy założeniu, że PGE będzie pełnić, bezpośrednio lub poprzez podmiot zależny, rolę wiodącą w procesie przygotowania i realizacji projektu. W dniu 28 grudnia 2012 r. strony Listu przedłużyły termin jego obowiązywania do dnia 31 marca 2013 r.

W dniu 25 czerwca 2013 r. ENEA, KGHM, PGE oraz TAURON zawarły Porozumienie w sprawie kontynuowania prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej („Porozumienie”), o czym spółka informowała raportem bieżącym nr 28/2013 z dnia 26 czerwca 2013 r.

W dniu 23 września 2013 r. ENEA, PGE, KGHM oraz TAURON, w wyniku prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej parafowały Umowę Wspólników („Umowa Wspólników”). W ten sposób strony zgodnie oświadczyły, że parafowany dokument stanowi projekt przyszłej Umowy Wspólników, która zostanie podpisana po uzyskaniu niezbędnych zgód korporacyjnych każdej ze stron. Umowa Wspólników zobowiąże jej strony do zawarcia Umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 („Umowa Nabycia Udziałów”). Zgodnie z zapisami Umowy Wspólników, PGE sprzeda na rzecz pozostałych stron Umowy Wspólników pakiet 438.000 udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1, w następstwie czego PGE będzie posiadała 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1. Udziały zostaną nabyte w następujący sposób:

- ENEA S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- KGHM Polska Miedź S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- TAURON Polska Energia S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1.

Umowa Wspólników zawiera także zasady uczestnictwa wszystkich stron w zakresie projektu przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce. PGE i każdy z partnerów biznesowych będzie zobowiązany do zawarcia Umowy Nabycia Udziałów po spełnieniu się dwóch warunków zawieszających:

- uzyskania decyzji w sprawie bezwarunkowej zgody Prezesa UOKiK na dokonanie koncentracji;
- przyjęcia w roku 2013 przez Radę Ministrów w drodze uchwały Programu Polskiej Energetyki Jądrowej.

30. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym

W dniu 19 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. (Kredytobiorca) a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (Bank) została zawarta Umowa Finansowa B (Umowa) przewidująca udzielenie Kredytobiorcy kredytu w kwocie 475 mln zł) lub jej równowartości w walucie EUR, w związku z czym łączna wartość finansowania dłużnego pozyskanego od Banku na przestrzeni ostatnich dwunastu miesięcy wyniosła 1,425 mld zł.

Środki pozyskane z Banku przeznaczone zostaną na finansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego w celu modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. (Program) znajdujących się w Polsce Północno – Zachodniej. Całkowity koszt Programu szacowany jest na kwotę ok. 3.275,87 mln zł.

Okres spłaty Kredytu wynosi do 15 lat od planowanej daty wypłaty środków. Okres dostępności Kredytu upływa 18 października 2014 r. Oprocentowanie Kredytu może być stałe lub zmienne.

Jednocześnie w dniu 19 czerwca 2013 r. w związku z podpisaniem Umowy zawarty został dodatkowo aneks do Umowy o realizację Programu z dnia 18 października 2012 r. zawartej pomiędzy ENEA S.A., Bankiem i ENEA Operator Sp. z o.o., regulującej kwestie związane z zasadami realizacji Programu w części opartej o środki udostępnione przez Bank, na mocy którego zaktualizowano zasady realizacji Programu w związku ze zwiększeniem łącznego poziomu zaangażowania środków pochodzących z Banku.

Na dzień 30 września 2013 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego w ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym na łączną kwotę 1 425 mln zł, ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w kwocie 780 mln zł.

31. Porozumienie z pracownikami ENEA S.A.

W wyniku porozumień zbiorowych zawartych przez ENEA S.A. ze związkami zawodowymi w lutym 2005 r. oraz lipcu 2007 r. strony zobowiązały się do podjęcia działań w celu ewentualnych wypłat rekompensat dla pracowników ENEA S.A., którzy z różnych przyczyn nie byli uprawnieni do otrzymania akcji ENEA S.A. w ramach 15% pakietu przysługującego Uprawnionym Pracownikom. Strony powyższych porozumień postanowiły, że ustalenie ewentualnych rekompensat będzie przedmiotem osobnego porozumienia.

W związku z powyższymi porozumieniami w dniu 28 maja 2008 r. Zarząd ENEA S.A. zawarł porozumienie z organizacjami związkowymi, które przewidywało wypłatę jednorazowego świadczenia pieniężnego w wysokości 14,5 mln zł. Świadczenie miało być wymagalne po upływie 24 miesięcy od dnia zbycia przez Skarb Państwa, co najmniej 1 akcji ENEA w trybie Ustawy o Komerccjalizacji i Prywatyzacji. Porozumienie to zastępowało wcześniejsze uzgodnienia w zakresie akcji dla pracowników i wypłaty rekompensat zawarte w porozumieniach, o których mowa powyżej, z roku 2005 i 2007.

Dnia 16 lipca 2013 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę uznając porozumienie zawarte przez ENEA S.A. z organizacjami związkowymi w dniu 28 maja 2008 r. w Zdroisku za nieważne oraz postanowił rozwiązać rezerwę celową ustanowioną na potrzeby realizacji świadczeń wskazanych w Porozumieniu.

ENEA S.A. rozwiązała rezerwę celową w miesiącu lipcu tj., w którym została podjęta przedmiotowa uchwała.

32. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

W dniu 7 października 2013 r. ENEA S.A. podpisała z bankiem PKO BP S.A. umowę ramową (na okres do 6 kwietnia 2015 r.) o udzielenie gwarancji bankowych do łącznej wysokości nie przekraczającej 350 mln zł. Gwarancje wystawiane w ramach linii gwarancyjnej mają stanowić zabezpieczenie wniesienia depozytów na rzecz IRGiT S.A. przez ENEA S.A. i ENEA Trading Sp. z o.o. oraz innych zobowiązań (maksymalnie do 35 mln zł). Zobowiązania względem wymienionych podmiotów do wniesienia depozytów wynikają m.in. z zawartych kontraktów terminowych na dostawę energii elektrycznej i transakcji zakupu praw majątkowych do świadectw pochodzenia energii elektrycznej.

Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30.09.2013	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 (dane przekształcone)*	9 miesięcy zakończonych 30.09.2013	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012
Przychody ze sprzedaży netto	3 699 986	4 298 331	876 130	1 024 681
Zysk/strata z działalności operacyjnej	220 306	68 330	52 167	16 289
Zysk/strata przed opodatkowaniem	879 471	481 495	208 252	114 784
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	823 306	457 007	194 953	108 946
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	96 736	(104 681)	22 906	(24 955)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(536 254)	(54 937)	(12 981)	(13 096)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	618 886	(207 167)	146 548	(49 387)
Przepływy pieniężne netto, razem	179 368	(366 785)	42 473	(87 438)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	1,87	1,04	0,44	0,25
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	1,87	1,04	0,44	0,25

	Stan na dzień 30.09.2013	Stan na dzień 31.12.2012	Stan na dzień 30.09.2013	Stan na dzień 31.12.2012
Aktywa razem	12 880 686	11 647 700	3 054 974	2 849 102
Zobowiązania razem	1 717 566	1 149 808	407 363	281 250
Zobowiązania długoterminowe	898 145	142 092	213 017	34 757
Zobowiązania krótkoterminowe	819 421	1 007 716	194 346	246 494
Kapitał własny	11 163 120	10 497 892	2 647 610	2 567 852
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	139 463	143 833
Wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	25,29	23,78	6,00	5,82
Rozwodniona wartość księgową na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	25,29	23,78	6,00	5,82

Powyższe dane finansowe za III kwartał 2013 i 2012 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 września 2013 r. – 4,2163 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2012 r. – 4,0882 PLN/EUR),
- poszczególne pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych – według kursu stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego od 1 stycznia do 30 września 2013 r. – 4,2231 PLN/EUR (od 1 stycznia do 30 września 2012 r. – 4,1948 PLN/EUR).

* przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy nr 4 niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego



KPMG Audyt Sp. z o.o.
Biuro w Poznaniu
ul. Roosevelta 18
60-829 Poznań
Poland

Telefon
Fax
Email
Internet

+48 (61) 845 46 00
+48 (61) 845 46 01
poznan@kpmg.pl
www.kpmg.pl

**RAPORT NIEZALEŻNEGO BIEGŁEGO REWIDENTA
Z PRZEGLĄDU SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO
SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ENEA S.A.
OBEJMUJĄCEGO OKRES
OD 1 STYCZNIA 2013 ROKU DO 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU**

Dla Akcjonariuszy ENEA S.A.

Wprowadzenie

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu, ul. Górecka 1, sporządzonego na dzień 30 września 2013 roku („skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe”), na które składają się:

- skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej sporządzone na dzień 30 września 2013 roku,
- skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów za okres trzech oraz dziewięciu miesięcy kończący się 30 września 2013 roku,
- skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym za okres dziewięciu miesięcy kończący się 30 września 2013 roku,
- skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych za okres dziewięciu miesięcy kończący się 30 września 2013 roku, oraz
- dane objaśniające do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

Zarząd Spółki jest odpowiedzialny za sporządzenie i prezentację tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską. Naszym zadaniem było przedstawienie wniosku na temat tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego w oparciu o przeprowadzony przegląd.

Zakres przeglądu

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień Krajowego Standardu Rewizji Finansowej nr 3 *Ogólne zasady przeprowadzania przeglądu sprawozdań finansowych/skróconych sprawozdań finansowych oraz wykonywania innych usług*

Siedziba Spółki:
ul Chłodna 51, 00-867 Warszawa
tel. +48 (22) 528 11 00

poświadczających wydanego przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów oraz Międzynarodowego Standardu Usług Przeglądu 2410 *Przeгляд śródrocznych informacji finansowych przeprowadzany przez niezależnego biegłego rewidenta jednostki*. Przegląd śródrocznego sprawozdania finansowego obejmuje wykorzystanie informacji uzyskanych w szczególności od osób odpowiedzialnych za finanse i księgowość jednostki oraz zastosowanie procedur analitycznych i innych procedur przeglądu. Zakres i metoda przeglądu istotnie różni się od zakresu badania zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Rewizji Finansowej i nie pozwala na uzyskanie pewności, że wszystkie istotne zagadnienia mogłyby zostać zidentyfikowane, jak ma to miejsce w przypadku pełnego zakresu badania. Dlatego nie możemy wyrazić opinii z badania o załączonym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym.

Wniosek

Przeprowadzony przez nas przegląd nie wykazał niczego, co pozwalałoby sądzić, iż załączone skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe na dzień 30 września 2013 roku nie zostały sporządzone, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

W imieniu KPMG Audyt Sp. z o.o.
nr ewidencyjny 458
ul. Chłodna 51, 00-867 Warszawa

.....
Marek Gajdziński
Kluczowy biegły rewident
Nr ewidencyjny 90061
Pełnomocnik

5 listopada 2013 r.

**Skrócone śródroczne jednostkowe
sprawozdanie finansowe
ENEA S.A.
za okres od 1 stycznia do 30 września 2013 r.**

Poznań, 5 listopada 2013 r.

Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	56
Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	58
Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	59
Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych	60
1. Informacje ogólne ENEA S.A.	61
2. Oświadczenie zgodności	62
3. Stosowane zasady rachunkowości	62
4. Zmiany zasad rachunkowości i prezentacja danych finansowych	62
5. Ważne oszacowania i założenia	65
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	66
7. Rzeczowe aktywa trwałe	67
8. Wartości niematerialne	67
9. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	67
10. Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	68
11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności	68
12. Zapasy	69
13. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	69
14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	69
15. Instrumenty finansowe	70
16. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	71
17. Odroczone podatki dochodowe	72
18. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	72
19. Dywidenda	73
20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	73
21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy	75
22. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki	75
23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	75
23.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	75
23.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	76
23.3. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	76
24. Zmiany w składzie Zarządu ENEA S.A.	77
25. Zmiany w Radzie Nadzorczej ENEA S.A.	77
26. Program emisji obligacji	78
26.1. Program emisji obligacji ENEA Operator Sp. z o.o.	78
26.2. Program emisji obligacji ENEA Wytwarzanie S.A.	78
26.3. Program emisji obligacji Elektrociepłownia Białystok S.A.	79
27. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym	79
28. Zawarcie umowy ramowej w sprawie wspólnego poszukiwania i wydobywania węgłowodorów z łupków	79
29. Udział w programie budowy elektrowni atomowej	80
30. Porozumienie z pracownikami ENEA S.A.	81
31. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	81

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

Członkowie Zarządu

Prezesa Zarządu **Krzysztof Zamasz**

Członek Zarządu **Dalida Gepfert**

Członek Zarządu **Grzegorz Kinelski**

Członek Zarządu **Paweł Orlof**

Poznań, 5 listopada 2013 r.

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Stan na dzień	
		30.09.2013	31.12.2012
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	7	181 521	182 708
Użytkowanie wieczyste gruntów		1 567	1 437
Wartości niematerialne	8	3 058	3 572
Nieruchomości inwestycyjne		17 048	17 455
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	9	8 820 176	8 820 100
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	17	25 417	42 109
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		30	5
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		1 848 413	596 450
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		1 782	1 504
		10 899 012	9 665 340
Aktywa obrotowe			
Zapasy		21 658	120 160
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		1 034 015	981 525
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		-	4 750
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		100 117	79 475
Aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej przez wynik finansowy	14	272 239	422 173
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	13	540 769	361 401
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	10	12 876	12 876
		1 981 674	1 982 360
RAZEM AKTYWA		12 880 686	11 647 700

	Nota	Stan na dzień	
		30.09.2013	31.12.2012
PASYWA			
KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną		4 627 673	4 627 673
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji		1 144 336	1 144 336
Kapitał rezerwowy		1 569 385	1 205 625
Zyski zatrzymane		3 233 708	2 932 240
Razem kapitał własny		11 163 120	10 497 892
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	16	777 252	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		6 861	7 289
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych		28 772	29 909
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		70 752	87 810
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	14 508	17 084
		898 145	142 092
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		550 142	712 626
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		3 066	3 405
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych		2 246	2 344
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		3 441	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		14 559	16 776
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		292	306
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	245 675	272 259
		819 421	1 007 716
Razem zobowiązania		1 717 566	1 149 808
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA		12 880 686	11 647 700

Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

Nota	Za okres			
	9 miesięcy zakończonych 30.09.2013	3 miesiące zakończone 30.09.2013	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 (dane przekształcone)*	3 miesiące zakończone 30.09.2012
Przychody ze sprzedaży	3 850 583	1 210 982	4 453 455	1 381 867
Podatek akcyzowy	(150 597)	(47 873)	(155 124)	(49 348)
Przychody ze sprzedaży netto	3 699 986	1 163 109	4 298 331	1 332 519
Pozostałe przychody operacyjne	36 143	4 891	7 370	956
Amortyzacja	(13 468)	(4 754)	(12 574)	(4 405)
Koszty świadczeń pracowniczych	(28 289)	1 206	(44 935)	(15 376)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(2 926)	(1 051)	(3 086)	(993)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(2 159 445)	(708 240)	(2 778 499)	(847 527)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(1 141 350)	(356 990)	(1 199 626)	(373 098)
Inne usługi obce	(126 791)	(40 675)	(159 314)	(52 308)
Podatki i opłaty	(7 496)	(2 172)	(6 547)	(1 642)
Zysk/ (Strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(36)	(1)	2 186	(7)
Pozostałe koszty operacyjne	(36 022)	(5 210)	(34 976)	(10 131)
Zysk operacyjny	220 306	50 113	68 330	27 988
Koszty finansowe	(4 512)	(2 097)	(33 104)	(12 776)
Przychody finansowe	58 001	23 080	84 178	23 627
Przychody z tytułu dywidend	605 676	243 856	362 091	161 154
Zysk przed opodatkowaniem	879 471	314 952	481 495	199 993
Podatek dochodowy	17 (56 165)	(16 855)	(24 488)	(7 759)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	823 306	298 097	457 007	192 234
Inne całkowite dochody:				
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat				
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży przeklasyfikowana do zysków lub strat	-	-	(838)	-
- podatek dochodowy	-	-	159	-
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat				
- zyski/(straty) aktuarialne netto z tytułu programu określonych świadczeń	1 038	-	(4 245)	-
- podatek dochodowy	17 (197)	-	807	-
Inne całkowite dochody netto	841	-	(4 117)	-
Całkowity dochód ogółem	824 147	-	452 890	-
Zysk przypadający na akcjonariuszy spółki	823 306	298 097	457 007	192 234
Średnioważona liczba akcji zwykłych	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	1,87	0,68	1,04	0,44
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	1,87	0,68	1,04	0,44

* Przekształcenie danych zostało przedstawione w nocie nr 4 niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

	Nota	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2013		441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	1 205 625	2 932 240	10 497 892
Zysk netto								823 306	823 306
Inne całkowite dochody								841	841
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie								824 147	824 147
Podział zysku netto							363 760	(363 760)	-
Dywidendy	19							(158 919)	(158 919)
Stan na 30.09.2013		441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	1 569 385	3 233 708	11 163 120

	Nota	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2012		441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	11 989	1 062 349	2 771 491	10 205 856
Zysk netto (dane przekształcone)*									457 007	457 007
Inne całkowite dochody (dane przekształcone) *							(679)	(3 438)		(4 117)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie							(679)		453 569	452 890
Podział zysku netto								143 276	(143 276)	-
Dywidendy	19								(211 892)	(211 892)
Stan na 30.09.2012		441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	11 310	1 205 625	2 869 892	10 446 854

* Przekształcenie danych zostało przedstawione w nocie nr 4 niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

Nota	9 miesięcy zakończonych 30.09.2013	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 (dane przekształcone)*
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	823 306	457 007
Korekty:		
Podatek dochodowy w sprawozdaniu zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	56 165	24 488
Amortyzacja	13 468	12 574
(Zysk) / Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	36	(2 186)
(Zysk) / Strata na sprzedaży aktywów finansowych	747	(6 972)
Przychody z tytułu odsetek	(58 748)	(77 205)
Przychody z tytułu dywidend	(605 676)	(362 091)
Koszty z tytułu odsetek	4 512	4 271
Strata z wyceny instrumentów finansowych	-	23 077
Inne koszty finansowe	-	5 756
	(589 496)	(378 288)
Podatek dochodowy zapłacony	(31 479)	608
Odsetki otrzymane	52 859	47 706
Odsetki zapłacone	(2 124)	(3 412)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	98 502	6 497
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(49 251)	(135 946)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(156 497)	(51 955)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(18 237)	(1 796)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(1 673)	(1 650)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(14)	(188)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	(29 160)	(43 264)
	(156 330)	(228 302)
	96 736	(104 681)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(14 304)	(16 518)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	91	2 341
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	205 967	231 170
Nabycie aktywów finansowych	(1 329 000)	(448 483)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	9 (305)	(55 925)
Dywidendy otrzymane	601 676	232 468
Inne wydatki z działalności inwestycyjnej	(379)	10
	(536 254)	(54 937)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	780 000	-
Dywidendy wypłacone	(158 919)	(204 690)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(2 195)	(2 477)
	618 886	(207 167)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	179 368	(366 785)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	361 401	707 610
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	540 769	340 825

* Przekształcenie danych zostało przedstawione w nocie nr 4 niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

1. Informacje ogólne ENEA S.A.

Nazwa (firma):	ENE A Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	KRS 0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 884 55 44
Numer faksu:	(+48 61) 884 59 597
E-mail:	enea@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

ENE A S.A., działając pod nazwą Energetyka Poznańska S.A, została wpisana w dniu 21 maja 2001 roku do Krajowego Rejestru Sądowego w Sądzie Rejonowym w Poznaniu pod numerem KRS 0000012483.

Na dzień 30 września 2013 r. struktura akcjonariuszy ENE A S.A. przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,50% akcji, Vattenfall AB 18,67%, pozostali akcjonariusze 29,83%.

Na dzień 30 września 2013 roku statutowy kapitał zakładowy ENE A S.A. był równy 441 443 tys. zł (588 018 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 441 442 578 akcji.

Głównym przedmiotem działalności ENE A S.A. („ENE A” „Spółka”) jest obrót energią elektryczną.

12 września 2013 r. ENE A S.A. otrzymała od URE koncesję na obrót paliwami gazowymi. Koncesja będzie obowiązywała w okresie od 1 stycznia 2014 r. do 31 grudnia 2030 r. Spółka planuje rozpoczęcie sprzedaży detalicznej gazu ziemnego w 2014 r.

ENE A S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENE A („Grupa”), w skład której na dzień 30 września 2013 r. wchodzi 15 spółek zależnych, 7 spółek pośrednio zależnych i 1 spółka stowarzyszona.

Spółka sporządziła skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENE A na dzień i za okres dziewięciu miesięcy zakończony 30 września 2013 r. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie z tym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENE A oraz jednostkowym rocznym sprawozdaniem finansowym ENE A S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości, nie istnieją okoliczności wskazujące na zagrożenie kontynuowania działalności przez ENEA S.A.

2. Oświadczenie zgodności

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonego przez Unię Europejską (MSSF UE) MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* i zostało zatwierdzone przez Zarząd ENEA S.A.

Zarząd Spółki wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego ENEA S.A. zgodnie z MSSF UE na dzień 30 września 2013 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r., za wyjątkiem zmian w standardach i interpretacjach zatwierdzonych przez UE, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2013 r. Za wyjątkiem dodatkowych ujawnień wynikających z MSSF 13 *Wycena wartości godziwej* pozostałe zmiany nie miały istotnego wpływu na sporządzenie niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

Walutą pomiaru i walutą sprawozdawczą prezentowanego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego jest złoty polski. Dane w skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym zostały zaprezentowane w tysiącach złotych polskich (tys. zł), o ile nie jest to wskazane inaczej.

4. Zmiany zasad rachunkowości i prezentacja danych finansowych

W związku z zastosowanymi przez Spółkę w 2012 r. zmianami zasad rachunkowości, zaprezentowane w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze pochodzące ze skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia do 30 września 2012 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności.

a) Zastosowanie zmian do MSR 19 Świadczenia pracownicze

Spółka zdecydowała się w 2012 r. skorzystać z możliwości wcześniejszego zastosowania zmian do MSR 19, które weszły w życie dla okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2013 r., zgodnie z którymi zyski i straty aktuarialne

związane z wyceną zobowiązań netto wynikających z programów określonych świadczeń ujmowane są w innych całkowitych dochodach.

b) Zmiana prezentacji świadectw pochodzenia energii

Począwszy od 2012 r. świadectwa pochodzenia energii prezentowane są w pozycji zapasów bez kompensowania z rezerwą na umorzenie świadectw pochodzenia. Do 2011 r. wykazywana w sprawozdaniu z sytuacji finansowej rezerwa podlegała kompensacie z posiadanymi przez Spółkę na dany dzień sprawozdawczy świadectwami pochodzenia energii.

c) Inne korekty prezentacyjne

Spółka dokonała również zmiany prezentacyjnej w zakresie łącznego prezentowania rezerwy na świadectwa pochodzenia oraz rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia.

Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane zatwierdzone	(a)	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	4 453 455		4 453 455
Podatek akcyzowy	(155 124)		(155 124)
Przychody ze sprzedaży netto	4 298 331		4 298 331
Pozostałe przychody operacyjne	7 370		7 370
Amortyzacja	(12 574)		(12 574)
Koszty świadczeń pracowniczych	(49 180)	4 245	(44 935)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(3 086)		(3 086)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(2 778 499)		(2 778 499)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(1 199 626)		(1 199 626)
Inne usługi obce	(159 314)		(159 314)
Podatki i opłaty	(6 547)		(6 547)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	2 186		2 186
Pozostałe koszty operacyjne	(34 976)		(34 976)
Zysk operacyjny	64 085	4 245	68 330
Koszty finansowe	(33 104)		(33 104)
Przychody finansowe	84 178		84 178
Przychody z tytułu dywidend	362 091		362 091
Zysk przed opodatkowaniem	477 250	4 245	481 495
Podatek dochodowy	(23 681)	(807)	(24 488)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	453 569	3 438	457 007
Inne całkowite dochody			
Podlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków lub strat			
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży przeklasyfikowana do rachunku zysków i strat	-	(838)	(838)
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(838)	838	-
- podatek dochodowy	159		159
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do rachunku zysków lub strat			
- zyski/(straty) aktuarialne netto z tytułu programu określonych świadczeń	-	(4 245)	(4 245)
- podatek dochodowy	-	807	807
Inne całkowite dochody netto	(679)	(3 438)	(4 117)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	452 890	-	452 890

Noty przedstawione na stronach 61 – 81 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane zatwierdzone	(a)	(b)	(c)	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej					
Zysk netto okresu sprawozdawczego	453 569	3 438			457 007
Korekty:					
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	23 681	807			24 488
Amortyzacja	12 574				12 574
(Zysk) / Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(2 186)				(2 186)
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(6 972)				(6 972)
Przychody z tytułu odsetek	(77 205)				(77 205)
Przychody z tytułu dywidend	(362 091)				(362 091)
Koszty z tytułu odsetek	4 271				4 271
(Zyski) / straty z wyceny instrumentów finansowych	23 077				23 077
Inne koszty finansowe	5 756				5 756
	(379 095)	807			(378 288)
Podatek dochodowy zapłacony	608				608
Odsetki otrzymane	47 706				47 706
Odsetki zapłacone	(3 412)				(3 412)
Zmiany stanu kapitału obrotowego					
Zapasy	-		6 497	-	6 497
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(135 946)				(135 946)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(51 955)				(51 955)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	2 449	(4 245)			(1 796)
Rozliczenie docho du z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(1 650)				(1 650)
Rezerwa na świadectwa pochodzenia	(37 231)		(6 497)	43 728	-
Zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(188)				(188)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	464			(43 728)	(43 264)
	(224 057)	(4 245)	-	-	(228 302)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	(104 681)	-	-	-	(104 681)

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane zatwierdzone	(a)	(b)	(c)	9 miesięcy zakończonych 30.09.2012 Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej					
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(16 518)				(16 518)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	2 341				2 341
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	231 170				231 170
Nabycie aktywów finansowych	(448 483)				(448 483)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	(55 925)				(55 925)
Dywidendy otrzymane	232 468				232 468
Inne wpływy z działalności inwestycyjnej	10				10
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(54 937)	-	-	-	(54 937)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej					
Dywidendy wypłacone	(204 690)				(204 690)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(2 477)				(2 477)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(207 167)	-	-	-	(207 167)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(366 785)	-	-	-	(366 785)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	707 610	-	-	-	707 610
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	340 825	-	-	-	340 825

5. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na przyjęte zasady rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym oraz w notach do tego sprawozdania. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych. Szacunki przyjęte do sporządzenia skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego są spójne z szacunkami przyjętymi przy sporządzaniu jednostkowego sprawozdania finansowego za ostatni rok obrotowy. Wartości szacunkowe podawane w poprzednich latach obrotowych nie wywierają istotnego wpływu na bieżący okres śródroczny.

6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

Lp	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 30.09.2013	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2012
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	BHU S.A. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	92,62
3.	ENE A Centrum Sp. z o.o. Poznań, ul. Górecka 1	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
5.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
6.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
7.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Marcinkowskiego 27	99,92	99,92
8.	ENEOS Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
9.	ENTUR Sp. z o.o. w likwidacji Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7	100****	100
10.	Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,94	99,94
11.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Samociążek, 86-010 Koronowo	100*	99,996*
12.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	96,85*	93,99*
13.	„IT SERWIS” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
14.	ENE A Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
15.	ENE A Wytwarzanie S.A. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
16.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. Piła, ul. Kaczorska 20	65,03*	65,03*
17.	Elektrociepłownia Białystok S.A. Białystok, ul. Gen. Andersa 3	100*	99,996*
18.	DOBITT Energia Sp. z o.o. Bierutów, Gorzeńsk 8	100*	100*
19.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. Warszawa, ul. Jana III Sobieskiego 1/4	61	61
20.	Windfarm Polska Sp z o.o. Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26	100*	100*
21.	ENE A Trading Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
22.	”Ecebe” Sp. z o.o. Augustów, ul. Wojciech 8	100**	99,996**
23.	Energo-Inwest-Broker S.A. Toruń, ul. Jęczyńska 21	38,46***	30,3***

* - spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENE A Wytwarzanie S.A.

** - spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Elektrociepłownia Białystok S.A.

*** - spółka stowarzyszona ENE A Wytwarzanie S.A.

**** - dnia 27 lutego 2013 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki ENTUR Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie podjęło uchwałę nr 3 o rozwiązaniu spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego.

W dniu 16 lipca 2013 r. w KRS zmieniono nazwę spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum

Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. na Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o.

W dniu 9 sierpnia 2013 r. ENEA S.A. podpisała z ENERGA S.A. umowę nabycia akcji spółki BHU S.A., na mocy której ENEA S.A. nabyła 12 200 akcji. Do przeniesienia akcji doszło 21 września 2013 r.

Dnia 17 września 2013 r. zarejestrowano przekształcenie spółki ENEA Centrum S.A. w ENEA Centrum Sp. z o.o.

7. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 11 245 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpowiednio: 26 190 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 55 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpowiednio: 2 096 tys. zł).

Na dzień 30 września 2013 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 1 592 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2012 r. było to odpowiednio: 1 592 tys. zł).

8. Wartości niematerialne

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Spółka nie dokonała nabycia wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. nastąpiło przeniesienie wartości niematerialnych ze środków trwałych w budowie w wysokości 470 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpowiednio: 1 607 tys. zł).

9. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Stan na początek okresu	8 820 100	8 522 698
Przeniesienie do aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży (wartość brutto)	-	(2 309)
Nabycie inwestycji	305	187 813
Pozostałe zmiany	-	122 202
Odpis aktualizujący	(229)	(10 304)
Stan na koniec okresu	8 820 176	8 820 100
Odpis aktualizujący		
Stan na początek okresu	29 874	19 570
Utworzony	229	10 304
Stan na koniec okresu	30 103	29 874

10. Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży

	30.09.2013	31.12.2012
Stan na początek okresu	12 876	17 818
Przeniesienie z inwestycji w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	-	2 309
Sprzedaż aktywów	-	(7 251)
Stan na koniec okresu	12 876	12 876

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. nie wystąpiły zmiany w aktywach trwałych przeznaczonych do sprzedaży.

Na dzień 30 września 2013 r. udziały w spółce Hotel „Edison” Sp. z o.o. prezentowane są jako aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży. Dnia 15 marca 2013 r. w Gazecie Wyborczej ukazało się ogłoszenie o sprzedaży hotelu, jednakże w wyznaczonym terminie nie wpłynęła żadna oferta. Memorandum Informacyjne pobrały dwie firmy. Dnia 24 kwietnia 2013 r. ukazało się kolejne ogłoszenie w Gazecie Wyborczej dotyczące zaproszenia do negocjacji w sprawie nabycia udziałów w spółce Hotel „Edison” Sp. z o.o. Odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia pakietu udziałów spółki udzieliły dwa podmioty. W dniu 14 czerwca 2013 r. pozyskano oferty wiążące od ww. podmiotów. Jednocześnie udzielono jednemu z podmiotów, biorących udział w postępowaniu, wyłączność do negocjacji.

W wyniku prowadzonego procesu sprzedaży Hotelu „Edsion” Sp. z o.o. w dniu 13 sierpnia 2013 r. została zawarta umowa sprzedaży udziałów ww. spółki (z podmiotem, któremu udzielono wyłączność na negocjacje). Nabycie 100% udziału w kapitale zakładowym spółki Hotel „Edison” Sp. z o.o. przez wybranego inwestora nastąpi pod warunkiem uzyskania przez niego promesy bankowej dotyczącej udzielenia kredytu bankowego pozwalającego ww. inwestorowi na zakup udziałów oraz wydania przez Urząd Gminy Tarnowo Podgórne warunków zabudowy terenu, na którym posadowiony jest Hotel „Edison”. Ostateczny termin realizacji ww. warunków strony ustaliły na dzień 31 grudnia 2013 r.

11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności

	30.09.2013	31.12.2012
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	85 666	82 104
Utworzony	7 358	13 008
Rozwiązany	(775)	(9 531)
Wykorzystany	(35 599)	85
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	56 650	85 666

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmniejszył się o 29 016 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 3 562 tys. zł). Zmniejszenie odpisu wynika ze spisania nieściągalnych należności.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 463 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2012 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 2 451 tys. zł).

12. Zapasy

	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Świadectwa pochodzenia energii	21 658	120 160
Razem zapasy	21 658	120 160

Świadectwa pochodzenia energii

	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Stan na początek okresu	120 160	56 764
Nabycie	183 453	483 002
Umorzenie	(281 955)	(419 606)
Stan na koniec okresu	21 658	120 160

13. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Środki pieniężne w kasie i w banku	540 769	360 925
- środki pieniężne w kasie	28	160
- środki pieniężne w banku	540 741	360 765
Inne środki pieniężne	-	476
- środki pieniężne w drodze	-	476
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	540 769	361 401
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	540 769	361 401

Na dzień 30 września 2013 r. ENEA S.A. posiadała środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w kwocie 739 tys. zł, są to środki pieniężne na rachunku bankowym (środki zablokowane w związku z depozytem na należności, depozytem zabezpieczającym i depozytem transakcyjnym).

Na dzień 31 grudnia 2012 r. ENEA S.A. posiadała środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w kwocie 7 000 tys. zł.

14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na dzień 30 września 2013 r. wartość księgowa portfela wynosi 323 627 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 272 239 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 51 388 tys. zł prezentowane jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty. Ponadto Spółka posiada jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe.

15. Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi

	30.09.2013		31.12.2012	
	Wartość bilansowa	Wartość godziwa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych)	30	30	5	5
Długoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	1 848 413	1 848 413	596 450	596 450
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 782	1 782	1 504	1 504
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	100 117	100 117	79 475	79 475
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	272 239	272 239	422 173	422 173
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	540 769	540 769	361 401	361 401
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	777 252	777 252	-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	9 927	9 927	10 694	10 694

Wartość księgowa należności z tytułu dostaw oraz pozostałych należności, zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań jest zbliżona do ich wartości godziwej.

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży to udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale do wartości nominalnej jest mniejszy niż 20%. Ich wartość godziwa jest szacowana metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych.

Długoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności obejmują nabyte dłużne instrumenty finansowe – obligacje o pierwotnym terminie wymagalności powyżej jednego roku.

Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat to jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, na który istnieje aktywny rynek, co umożliwia wycenę ich wartości godziwej. Wartość godziwa tych aktywów została wyceniona według cen rynkowych jednostek uczestnictwa a jej zmiana w okresie obrotowym odniesiona do rachunku zysków i strat.

Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat to portfel inwestycyjny obsługiwany przez wyspecjalizowaną firmę zajmującą się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi (nota 14). Wartość godziwa portfela inwestycyjnego szacowana jest na podstawie notowań rynkowych.

Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności obejmują nabyte dłużne instrumenty finansowe – obligacje o pierwotnym terminie wymagalności poniżej jednego roku.

Poniższa tabela przedstawia analizę instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej, pogrupowanych według trzypoziomowej hierarchii, gdzie:

Poziom 1 - wartość godziwa oparta jest o ceny giełdowe (niekorygowane) oferowane za identyczne aktywa lub zobowiązania na aktywnych rynkach,

Poziom 2 - wartość godziwa ustalana jest na bazie wartości obserwowanych na rynku jednakże nie będących bezpośrednim kwotowaniem rynkowym (np. ustalane są przez odniesienie bezpośrednio lub pośrednio do podobnych instrumentów istniejących na rynku),

Poziom 3 - wartość godziwa ustalana jest na bazie różnych technik wyceny nie opierających się jednakże o jakiegokolwiek obserwowalne dane rynkowe.

	30.09.2013			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	274 021	-	30	274 051
Razem	274 021	-	30	274 051

	31.12.2012			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat				
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	423 677	-	5	423 682
Razem	423 677	-	5	423 682

16. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	30.09.2013	31.12.2012
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	777 252	-
Razem	777 252	-

W ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (nota 27) ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w kwocie 780 mln zł. Waluta uruchomionego kredytu to złoty polski, oprocentowanie zmienne, oparte na stawce WIBOR dla depozytów 6-miesięcznych powiększone o marżę Banku.

17. Odroczone podatek dochodowy

Zmiany stanu aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego (po uwzględnieniu kompensaty aktywa i rezerwy) przedstawiają się w sposób następujący:

	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Stan na początek okresu	(42 109)	(56 833)
Obciążenie / (Uznanie) wyniku finansowego	16 495	16 566
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	197	(1 842)
Stan na koniec okresu	(25 417)	(42 109)

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 16 495 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa wyniosło 16 566 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 1 833 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2012 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 6 047 tys. zł).

18. Rezerwa na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia

Rezerwa na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia w podziale na część długo- i krótkoterminową:

	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Długoterminowe	14 508	17 084
Krótkoterminowe	245 675	272 259
Stan na dzień sprawozdawczy	260 183	289 343

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na świadczenia pochodzenia	Pozostałe	Razem
Stan na 01.01.2012 r.	26 577	3 163	249 710	24 138	303 588
Zwiększenie istniejących rezerw	17 562	1 276	430 479	-	449 317
Wykorzystanie rezerw	(1 043)	-	(431 748)	(14 394)	(447 185)
Rozwiązanie niewykorzystanych rezerw	(3 690)	-	(12 687)	-	(16 377)
Stan na 31.12.2012 r.	39 406	4 439	235 754	9 744	289 343
Zwiększenie istniejących rezerw	4 239	196	263 651	-	268 086
Wykorzystanie rezerw	-	(48)	(282 252)	-	(282 300)
Rozwiązanie niewykorzystanych rezerw	(4 124)	(1 772)	(9 050)	-	(14 946)
Stan na 30.09.2013 r.	39 521	2 815	208 103	9 744	260 183

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w nocie 23.2, 23.3.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 29 160 tys. zł głównie w związku z rozliczeniem obowiązku z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 14 245 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. rezerwa na zobowiązania i inne obciążenia zwiększyła się o 53 455 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2012 r. rezerwa zwiększyła się o 3 587 tys. zł).

19. Dywidenda

W dniu 24 kwietnia 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2012 r. do 31 grudnia 2012 r., zgodnie z którą na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy przeznaczono kwotę 158 919 tys. zł. Dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,36 zł (wypłacona w 2012 r. dywidenda za rok obrotowy 2011 wyniosła 211 892 tys. zł, tj. 0,48 zł na akcję). Do dnia 30 września 2013 r. dywidenda została w całości wypłacona akcjonariuszom. Wypłata dywidendy została pomniejszona o podatek dochodowy od zysków kapitałowych.

20. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

(i) Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA

	<u>01.01.2013 - 30.09.2013</u>	<u>01.01.2012 - 30.09.2012</u>
Wartość zakupu, w tym:	2 922 310	2 814 409
zakupy inwestycyjne	5 955	5 284
zakupy materiałów	473	525
zakupy usług	1 232 969	1 309 798
pozostałe (w tym energia)	1 682 913	1 498 802
Wartość sprzedaży, w tym:	34 966	98 026
sprzedaż energii	17 043	53 673
sprzedaż usług	10 273	34 531
pozostała	7 650	9 822
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	26 073	17 012
od obligacji	26 073	17 012
Przychody z tytułu dywidend	605 676	362 091
	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Należności	21 873	20 682
Zobowiązania	384 305	464 446
Aktywa finansowe - obligacje	1 948 530	675 925

Noty przedstawione na stronach 61 – 81 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami.

(ii) Transakcje zawarte pomiędzy Spółką a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na dwie kategorie:

- wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
- wynikające z innych umów o charakterze cywilno – prawnym.

W zakresie pierwszej z wymienionych kategorii kwotę transakcji zobrazowano w poniższej tabeli:

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2013 - 30.09.2013	01.01.2012- 30.09.2012	01.01.2013 - 30.09.2013	01.01.2012 - 30.09.2012
Wynagrodzenie z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	4 839	2 791	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	23	553	300	277
Wynagrodzenie z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych w tym: (w szczególności ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	33	71	-	-
RAZEM	4 895	3 415	300	277

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. z ZFŚS udzielono członkom Rady Nadzorczej pożyczek na łączną kwotę 11 tys. zł (24 tys. zł za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 r.). W tym okresie dokonano spłaty pożyczek na łączną kwotę 3 tys. zł (24 tys. zł za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2012 r.). Saldo należności z tytułu pożyczek z ZFŚS na dzień 30 września 2013 r. wynosi 29 tys. zł (21 tys. zł na dzień 31 grudnia 2012 r.). Członkowie Zarządu nie posiadają pożyczek zaciągniętych z ZFŚS.

Inne transakcje, wynikające z umów cywilno-prawnych zawartych pomiędzy ENEA S.A. a Członkami Władz Spółki dotyczą wyłącznie wykorzystania samochodów służbowych dla celów prywatnych przez Członków Zarządu ENEA S.A.

(iii) Transakcje z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

ENEA S.A. zawiera również transakcje handlowe z jednostkami administracji państwowej i samorządowej oraz podmiotami będącymi własnością Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy energii elektrycznej oraz praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, które realizowane są od spółek zależnych od Skarbu Państwa oraz

- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej i pozostałych powiązanych z tym opłat, którą Spółka realizuje zarówno dla organów administracji państwowej, samorządowej (sprzedaż odbiorcom końcowym), jak i spółek zależnych od Skarbu Państwa (sprzedaż hurtowa oraz detaliczna – odbiorcom końcowym).

Transakcje te przeprowadzane są na zasadach rynkowych a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami. Spółka nie prowadzi ewidencji umożliwiającej agregowanie wartości wszystkich transakcji realizowanych ze wszystkimi instytucjami państwowymi oraz podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa, dlatego wykazane w niniejszym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym obroty i salda transakcji z jednostkami powiązаныmi nie zawierają danych dotyczących transakcji z podmiotami zależnymi od Skarbu Państwa.

21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy

Umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej wynoszą:

	<u>30.09.2013</u>	<u>31.12.2012</u>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	1 510	7 017
Nabycie wartości niematerialnych	1 079	57 539
	<u>2 589</u>	<u>64 556</u>

22. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki

Sezonowość poboru energii elektrycznej przez odbiorców występuje w związku z niższymi temperaturami oraz krótszym dniem w miesiącach zimowych. Czynniki te mają jednak coraz mniejszy wpływ na wolumeny sprzedaży energii przez ENEA S.A. ze względu na bardzo dużą dynamikę zmian sprzedawcy, zwłaszcza wśród klientów z zespołów grup taryfowych A oraz B, w segmencie klientów przyłączonych do sieci niskiego napięcia (zespół grup taryfowych C i G). Proces zmiany sprzedawcy będzie miał w najbliższej przyszłości coraz większy wpływ na udział sprzedaży energii w poszczególnych okresach roku, a coraz mniejsze znaczenie będzie miała sezonowość poboru przez klientów.

23. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

23.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 r. Spółka nie udzieliła nowych gwarancji lub poręczeń kredytu lub pożyczki. W dniu 18 lipca 2013 r. został zawarty pomiędzy ENEA S.A. a Izbą Rozliczeniową Giełd Towarowych S.A. (IRGiT) Aneks nr 2 do Umowy Poręczenia z dnia 27 lipca 2011 r. przedłużający okres obowiązywania Umowy Poręczenia do 31 lipca 2014 r. Na mocy niniejszej umowy ENEA S.A. poręcza bezwarunkowo i nieodwołalnie za zobowiązania ENEA Trading Sp. z o.o. wobec IRGiT.

23.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Spółki

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA S.A. dotyczą dochodzenia należności z tytułu dostarczania energii elektrycznej (tzw. sprawy za energię) oraz dochodzenia należności z innych tytułów – nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączy do sieci i innych usług specjalistycznych wykonywanych przez Spółkę (tzw. sprawy za nie energię).

Na dzień 30 września 2013 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 5 417 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 19 848 tys. zł (na 31 grudnia 2012 r. toczyło się 11 467 spraw o łącznej wartości 22 661 tys. zł).

Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Spółki.

Postępowania przeciwko Spółce

Postępowania przeciwko Spółce wszczynane są zarówno z powództwa osób fizycznych, jak i prawnych. Dotyczą one m.in. kwestii takich jak: odszkodowania za przerwy w dostawach energii, ustalenie, czy miał miejsce nielegalny pobór energii oraz odszkodowania za korzystanie przez Spółkę z nieruchomości, na których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne. Za szczególnie istotne Spółka uznaje powództwa dotyczące bezumownego korzystania z nieruchomości niebędących własnością Spółki.

Na dzień 30 września 2013 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 106 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 18 828 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2012 r. toczyło się 129 spraw o łącznej wartości 17 760 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 18.

23.3. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Jak opisano szerzej w sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w 2009 r. orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2007 r. i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 2 150 tys. zł. W dniu 20 lutego 2013 r. Sąd Apelacyjny w Warszawie oddalił apelację Prezesa URE z dnia 16 kwietnia 2012 r. i utrzymał tym samym w mocy wyrok SOKiK z 6 marca 2012 r., którym uchylono decyzję Prezesa URE o nałożeniu na ENEA S.A. kary pieniężnej w wysokości 2 150 tys. zł. Ponadto Sąd zasądził od Prezesa URE na rzecz ENEA S.A. zwrot kosztów postępowania apelacyjnego w wysokości 270 zł. Wyrok Sądu Apelacyjnego jest prawomocny. W dniu 18 czerwca 2013 r. Prezes URE złożył skargę kasacyjną do wyroku.

Jak opisano szerzej w sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2012 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w 2008 r. orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2006 r. i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 7 594 tys. zł.

W dniu 4 stycznia 2013 roku ENEA S.A. złożyła apelację od wyroku z dnia 10 grudnia 2012 r.

W dniu 14 października 2013 r. Sąd Apelacyjny w Warszawie ogłosił wyrok w ww. sprawie, w którym w sposób prawomocny zmienił decyzję Prezesa URE z 27 listopada 2008 r. o wymierzeniu ENEA S.A. kary w ten sposób, że obniżył wysokość kary z kwoty 7 594 tys. zł do kwoty 3 600 tys. zł oraz zniósł wzajemnie koszty postępowania (tj. żadna ze stron nie ma obowiązku uiszczenia drugiej stronie kosztów postępowania). W dniu 24 października 2013 r. ENEA S.A. przełała ww. kwotę na rzecz Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Od wyroku przysługuje ENEA S.A. jak i Prezesowi URE prawo wniesienia skargi kasacyjnej do Sądu Najwyższego w terminie 2 miesięcy od doręczenia wyroku wraz z uzasadnieniem.

24. Zmiany w składzie Zarządu ENEA S.A.

W dniu 11 stycznia 2013 r. Członek Zarządu ds. Wytwarzania Pan Krzysztof Zborowski złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu ENEA S.A. Rezygnacja z pełnienia w/w funkcji nastąpiła z dniem złożenia oświadczenia.

W dniu 11 marca 2013 r. Rada Nadzorcza Spółki odwołała wszystkich Członków Zarządu ENEA S.A. z dniem 11 marca 2013 r. i jednocześnie dokonała powołania:

- Pana Krzysztofa Zamasza na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A.,
- Pana Grzegorza Kinelskiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych,
- Pana Pawła Orlofa na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych.

W dniu 9 kwietnia 2013 r. Rada Nadzorcza Spółki powołała z dniem 10 maja 2013 r. Panią Dalidę Gepfert na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych.

W dniu 15 kwietnia 2013 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwałę w sprawie zmiany uchwały Rady Nadzorczej Spółki z dnia 9 kwietnia 2013 r. w ten sposób, że powołanie Pani Dalidy Gepfert na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych nastąpiło ze skutkiem od dnia 23 kwietnia 2013 r., a nie od dnia 10 maja 2013 r., jak wskazano uprzednio.

25. Zmiany w Radzie Nadzorczej ENEA S.A.

W dniu 27 marca 2013 r. Pan Graham Wood złożył rezygnację z funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Rezygnacja z pełnienia wyżej wymienionej funkcji złożona została z dniem 24 kwietnia 2013 r.

W dniu 24 kwietnia 2013 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. powołało:

- Panią Małgorzatę Niezgodę,
- Pana Torbjörn Wahlborg

do Rady Nadzorczej VIII kadencji.

Z dniem 24 kwietnia 2013 r. rezygnację z funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. złożyła Pani Małgorzata Aniołek.

W dniu 25 czerwca 2013 r. Pan Michał Jarczyński złożył rezygnację z funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. Rezygnacja z pełnienia wyżej wymienionej funkcji złożona została ze skutkiem na dzień wystosowania rezygnacji, to jest z dniem 24 czerwca 2013 r.

26. Program emisji obligacji

26.1. Program emisji obligacji ENEA Operator Sp. z o.o.

W dniu 20 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. a ENEA Operator Sp. z o.o. i Nordea Bank Polska S.A. (Bank – pełniący funkcję Agenta Emisji, Agenta ds. Płatności oraz Depozytariusza) zawarta została Umowa Programowa dotycząca programu emisji obligacji do kwoty 1.425 mln zł (Umowa Programowa). Program emisji obligacji do kwoty 1.425 mln zł (Program) ustanowiony przez ENEA Operator Sp. z o.o. na podstawie Umowy Programowej przewiduje wielokrotne emisje obligacji w trybie skierowania propozycji nabycia obligacji do ENEA S.A.

Program został ustanowiony na okres od dnia zawarcia Umowy Programowej do dnia 18 października 2029 r., natomiast okres dostępności Programu w ramach którego przeprowadzane będą emisje obligacji upływa 18 października 2014 r. (Okres Dostępności Programu). Obligacje emitowane w ramach Programu będą niezabezpieczone.

Środki uzyskane z emisji przeznaczone zostaną na finansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego w celu modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. znajdujących się w Polsce Północno – Zachodniej.

Obligacje emitowane w ramach Programu Emisji Obligacji są obligacjami w rozumieniu Ustawy o obligacjach z dnia 29 czerwca 1995 r. (Dz. U. z 2001r., nr 120, poz. 1300, z późn. zm.).

Wraz z Umową Programową w dniu 20 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. a ENEA Operator Sp. z o.o. zawarta została Umowa o gwarantowanie objęcia obligacji emitowanych w ramach Programu Emisji Obligacji do kwoty 1.425 mln zł (Umowa Gwarancyjna).

Zgodnie z Umową Gwarancyjną ENEA S.A. zobowiązuje się wobec ENEA Operator Sp. z o.o. do nabywania obligacji w obrocie pierwotnym, na warunkach określonych w Umowie Gwarancyjnej oraz zasadach zawartych w Umowie Programowej. Zobowiązanie Gwaranta do objęcia obligacji w ramach gwarancji objęcia emisji obowiązuje w Okresie Dostępności Programu.

Umowa Gwarancyjna zawarta została na czas obowiązywania Programu, to jest od dnia zawarcia Umowy Programowej do dnia 18 października 2029 r. lub do dnia umorzenia ostatniej obligacji, jeżeli w ostatnim dniu obowiązywania Programu nie zostaną wykupione wszystkie obligacje.

Na dzień 30 września 2013 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, w ramach powyższego Programu o łącznej wartości 1.425 mln zł, ENEA Operator Sp. z o.o. wyemitowała 4 obligacje o łącznej wartości 780 mln zł. Obligacje zostały w całości objęte przez ENEA S.A.

26.2. Program emisji obligacji ENEA Wytwarzanie S.A.

W dniu 16 lipca 2013 r. została zawarta Umowa programu emisji obligacji na kwotę 746 mln zł pomiędzy ENEA Wytwarzanie S.A. (Emitent), ENEA S.A. (Gwarant) oraz BRE Bank S.A. (Organizator, Agent Emisji, Agent Płatniczy i Depozytariusz). Obligacje są nominowane w złotych polskich i oprocentowane według zmiennej stopy procentowej. Maksymalny termin wykupu obligacji przypada na dzień 15 lipca 2015 r. W ramach programu emitowane mogą być maksymalnie 4 serie obligacji, o minimalnej wartości 100 mln zł każda.

Na dzień 30 września 2013 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, w ramach powyższego programu ENEA S.A. nabyła trzy serie obligacji o łącznej wartości 519 mln zł.

26.3. Program emisji obligacji Elektrociepłownia Białystok S.A.

W dniu 9 września 2013 r. został zawarty Aneks nr 2 do Umowy Programu Emisji Obligacji zawartej dnia 23 lipca 2012 r. oraz Aneks nr 2 do Umowy Gwarancyjnej Programu Emisji Obligacji zawartej dnia 23 lipca 2012 r. pomiędzy ENEA S.A. a Elektrociepłownią Białystok S.A. Na mocy aneksów wartość programu emisji obligacji oraz gwarancja objęcia tych obligacji przez ENEA S.A. zostały zwiększone o 30 mln zł do wysokości 158,5 mln zł.

Na mocy powyższych umów ENEA S.A. nabyła obligacje serii E o wartości 30 mln zł.

27. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym

W dniu 19 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. (Kredytobiorca) a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (Bank) została zawarta Umowa Finansowa B (Umowa) przewidująca udzielenie Kredytobiorcy kredytu w kwocie 475 mln zł) lub jej równowartości w walucie EUR, w związku z czym łączna wartość finansowania dłużnego pozyskanego od Banku na przestrzeni ostatnich dwunastu miesięcy wyniosła 1.425 mln zł.

Środki pozyskane z Banku przeznaczone zostaną na finansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego w celu modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. (Program) znajdujących się w Polsce Północno – Zachodniej. Całkowity koszt Programu szacowany jest na kwotę ok. 3.275,87 mln zł.

Okres spłaty Kredytu wynosi do 15 lat od planowanej daty wypłaty środków. Okres dostępności Kredytu upływa 18 października 2014 r. Oprocentowanie Kredytu może być stałe lub zmienne.

Jednocześnie w dniu 19 czerwca 2013 r. w związku z podpisaniem Umowy zawarty został dodatkowo aneks do Umowy o realizację Programu z dnia 18 października 2012 r. zawartej pomiędzy ENEA S.A., Bankiem i ENEA Operator Sp. z o.o., regulującej kwestie związane z zasadami realizacji Programu w części opartej o środki udostępnione przez Bank, na mocy którego zaktualizowano zasady realizacji Programu w związku ze zwiększeniem łącznego poziomu zaangażowania środków pochodzących z Banku.

Na dzień 30 września 2013 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, w ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym na łączną kwotę 1.425 mln zł, ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w kwocie 780 mln zł.

28. Zawarcie umowy ramowej w sprawie wspólnego poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków

W dniu 4 lipca 2012 r. ENEA S.A. zawarła ramową umowę w sprawie poszukiwania i wydobywania węglowodorów z łupków.

Stronami umowy są ENEA S.A., Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG), KGHM Polska Miedź S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. oraz TAURON Polska Energia S.A.

Przedmiotem współpracy stron na podstawie umowy ma być poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie węglowodorów w utworach geologicznych objętych koncesją na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego dotyczącą obszaru Wejherowo, którą posiada PGNiG (Koncesja Wejherowo).

W ramach Koncesji Wejherowo ścisła współpraca dotyczyć będzie powierzchni ok. 160 km² (Obszar Współpracy). Umowa przewiduje ponadto preferencje dla stron możliwości współpracy na pozostałym obszarze Koncesji Wejherowo (z wyjątkiem sytuacji, gdy PGNiG dokonuje samodzielnego poszukiwania, rozpoznawania lub wydobywania węglowodorów oraz z wyjątkiem obszaru, na którym PGNiG już prowadzi prace poszukiwawcze w rejonie miejscowości Opalino i Lubocino). Szacowane nakłady na poszukiwanie, rozpoznawanie i wydobywanie w ramach pierwszych trzech lokalizacji (padów Kochanowo, Częstkowo i Tęcz) w ramach Obszaru Współpracy są przewidziane na kwotę 1,72 mld zł. W III kwartale 2013 r. strony kontynuowały uzgodnienia i analizy biznesowo-podatkowe w zakresie potencjalnego modelu współpracy.

29. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

W dniu 5 września 2012 r. ENEA S.A. (ENE A), PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (PGE), TAURON Polska Energia S.A. (TAURON) oraz KGHM Polska Miedź S.A. (KGHM) podpisały list intencyjny (List) dotyczący nabycia przez ENE A, TAURON i KGHM udziałów w spółce celowej, powołanej do budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej. Zgodnie z Listem, spółki podjęły się wypracowania projektu umowy nabycia udziałów w PGE EJ 1 Sp. z o.o. (PGE EJ 1) - spółce celowej, która odpowiada za bezpośrednie przygotowanie procesu inwestycyjnego budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej (Projekt Jądrowy). Zgodnie z intencją wyrażoną w Liście ww. umowa miałyby regulować prawa i obowiązki każdej ze stron przy realizacji projektu, przy założeniu, że PGE będzie pełnić, bezpośrednio lub poprzez podmiot zależny, rolę wiodącą w procesie przygotowania i realizacji projektu. W dniu 28 grudnia 2012 r. strony Listu przedłużyły termin jego obowiązywania do dnia 31 marca 2013 r.

W dniu 25 czerwca 2013 r. ENE A, KGHM, PGE oraz TAURON zawarły Porozumienie w sprawie kontynuowania prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej („Porozumienie”), o czym spółka informowała raportem bieżącym nr 28/2013 z dnia 26 czerwca 2013 r.

W dniu 23 września 2013 r. ENE A, PGE, KGHM oraz TAURON, w wyniku prac związanych z wypracowaniem projektu umowy nabycia udziałów w spółce celowej do budowy i eksploatacji elektrowni jądrowej parafowały Umowę Wspólników („Umowa Wspólników”). W ten sposób strony zgodnie oświadczyły, że parafowany dokument stanowi projekt przyszłej Umowy Wspólników, która zostanie podpisana po uzyskaniu niezbędnych zgód korporacyjnych każdej ze stron. Umowa Wspólników zobowiąże jej strony do zawarcia Umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 („Umowa Nabycia Udziałów”). Zgodnie z zapisami Umowy Wspólników, PGE sprzeda na rzecz pozostałych stron Umowy Wspólników pakiet 438.000 udziałów stanowiących łącznie 30% w kapitale zakładowym PGE EJ1, w następstwie czego PGE będzie posiadała 70% w kapitale zakładowym PGE EJ1. Udziały zostaną nabyte w następujący sposób:

- ENE A S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- KGHM Polska Miedź S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1,
- TAURON Polska Energia S.A. nabędzie 146.000 udziałów stanowiących 10% w kapitale zakładowym PGE EJ1.

Umowa Wspólników zawiera także zasady uczestnictwa wszystkich stron w zakresie projektu przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce. PGE i każdy z partnerów biznesowych będzie zobowiązany do zawarcia Umowy Nabycia Udziałów po spełnieniu się dwóch warunków zawieszających:

- uzyskania decyzji w sprawie bezwarunkowej zgody Prezesa UOKiK na dokonanie koncentracji;
- przyjęcia w roku 2013 przez Radę Ministrów w drodze uchwały Programu Polskiej Energetyki Jądrowej.

30. Porozumienie z pracownikami ENEA S.A.

W wyniku porozumień zbiorowych zawartych przez ENEA S.A. ze związkami zawodowymi w lutym 2005 r. oraz lipcu 2007 r. strony zobowiązały się do podjęcia działań w celu ewentualnych wypłat rekompensat dla pracowników ENEA S.A., którzy z różnych przyczyn nie byli uprawnieni do otrzymania akcji ENEA S.A. w ramach 15% pakietu przysługującego Uprawnionym Pracownikom. Strony powyższych porozumień postanowiły, że ustalenie ewentualnych rekompensat będzie przedmiotem osobnego porozumienia.

W związku z powyższymi porozumieniami w dniu 28 maja 2008 r. Zarząd ENEA S.A. zawarł porozumienie z organizacjami związkowymi, które przewidywało wypłatę jednorazowego świadczenia pieniężnego w wysokości 14,5 mln zł. Świadczenie miało być wymagalne po upływie 24 miesięcy od dnia zbycia przez Skarb Państwa, co najmniej 1 akcji ENEA w trybie Ustawy o Komerccjalizacji i Prywatyzacji. Porozumienie to zastępowało wcześniejsze uzgodnienia w zakresie akcji dla pracowników i wypłaty rekompensat zawarte w porozumieniach, o których mowa powyżej, z roku 2005 i 2007.

Dnia 16 lipca 2013 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę uznając porozumienie zawarte przez ENEA S.A. z organizacjami związkowymi w dniu 28 maja 2008 r. w Zdroisku za nieważne oraz postanowił rozwiązać rezerwę celową ustanowioną na potrzeby realizacji świadczeń wskazanych w Porozumieniu.

ENE A S.A. rozwiązała rezerwę celową w miesiącu lipcu tj., w którym została podjęta przedmiotowa uchwała.

31. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

W dniu 7 października 2013 r. ENEA S.A. podpisała z bankiem PKO BP S.A. umowę ramową (na okres do 6 kwietnia 2015 r.) o udzielenie gwarancji bankowych do łącznej wysokości nie przekraczającej 350 mln zł. Gwarancje wystawiane w ramach linii gwarancyjnej mają stanowić zabezpieczenie wniesienia depozytów na rzecz IRGiT S.A. przez ENEA S.A. i ENEA Trading Sp. z o.o. oraz innych zobowiązań (maksymalnie do 35 mln zł). Zobowiązania względem wymienionych podmiotów do wniesienia depozytów wynikają m.in. z zawartych kontraktów terminowych na dostawę energii elektrycznej i transakcji zakupu praw majątkowych do świadectw pochodzenia energii elektrycznej.

W dniu 31 października 2013 r. ENEA Operator Sp. z o.o. dokonała przedterminowego wykupu od ENEA S.A. wszystkich obligacji pozostających do wykupu i wyemitowanych w ramach Umowy Programu Emisji Obligacji z dnia 9 sierpnia 2011 r. Kwota wykupu obligacji wyniosła 454 mln zł.