

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	6miesiący zakończonych 30.06.2014	6miesiący zakończonych 30.06.2013 (dane przekształcone)*	6miesiący zakończonych 30.06.2014	6miesiący zakończonych 30.06.2013 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży netto	4 840 195	4 595 625	1 158 385	1 090 561
Zysk operacyjny	758 918	551 673	181 629	130 914
Zysk przed opodatkowaniem	767 859	573 376	183 769	136 065
Zysk netto okresu sprawozdawczego	624 935	454 809	149 563	107 928
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	330 191	880 225	79 023	208 881
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 141 116)	(771 707)	(273 099)	(183 129)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	510 872	(12 247)	122 265	(2 906)
Przepływy pieniężne netto razem	(300 053)	96 271	(71 811)	22 846
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)	1,41	1,03	0,34	0,24
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	1,41	1,03	0,34	0,24

	Stan na dzień 30.06.2014	Stan na dzień 31.12.2013	Stan na dzień 30.06.2014	Stan na dzień 31.12.2013
Aktywa razem	16 997 305	16 322 024	4 085 007	3 935 673
Zobowiązania razem	5 125 507	4 834 076	1 231 827	1 165 624
Zobowiązania długoterminowe	3 148 621	2 556 816	756 716	616 516
Zobowiązania krótkoterminowe	1 976 886	2 277 260	475 110	549 108
Kapitał własny	11 871 798	11 487 948	2 853 180	2 770 049
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	141 320	141 787
Wartość księgowa na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	26,89	26,02	6,46	6,27
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN/EUR na jedną akcję)	26,89	26,02	6,46	6,27

Powyższe dane finansowe za I półrocze 2014 i 2013 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 czerwca 2014 r. – 4,1609 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2013 r. – 4,1472 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 czerwca 2014 r. – 4,1784 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 30 czerwca 2013 r. – 4,2140 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 czerwca 2014 r.

**Skrócone śródroczne skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.**

Poznań, 5 sierpnia 2014 r.

Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej	4
Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	6
Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	7
Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych	8
Noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	9
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA	9
2. Oświadczenie zgodności	10
3. Stosowane zasady rachunkowości	10
4. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych	10
5. Ważne oszacowania i założenia	15
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych i stowarzyszonych	15
7. Informacje dotyczące segmentów działalności	17
8. Rzeczowe aktywa trwałe	23
9. Wartości niematerialne	24
10. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności	24
11. Zapasy	25
12. Świadczenia pochodzenia energii	25
13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	25
14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	26
15. Kredyty i pożyczki	26
16. Instrumenty finansowe	27
17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	29
18. Odroczony podatek dochodowy	29
19. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	30
20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	32
21. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)	33
22. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień sprawozdawczy	33
23. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej	34
24. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	34
24.1 Udzielone przez Grupę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	34
24.2 Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	34
24.3 Postępowania arbitrażowe	35
24.4 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	36
25. Programy emisji obligacji ENEA S.A.	36
26. Zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki Dominującej	38
27. Dywidenda	38
28. Udział w programie budowy elektrowni atomowej	38
29. Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	39
30. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym	39
31. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	40

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 sierpnia 2014 r.

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Na dzień	
		30.06.2014	31.12.2013
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	12 430 565	11 811 566
Użytkowanie wieczyste gruntów		67 519	68 431
Wartości niematerialne	9	226 952	206 580
Nieruchomości inwestycyjne		29 920	30 641
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych		4 021	3 298
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	157 438	181 403
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		58 695	61 761
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		8 520	1 860
Pozostałe należności		169 050	3 933
		13 152 680	12 369 473
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO ₂		98 671	190 566
Zapasy	11	562 540	521 498
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		1 460 539	1 345 966
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		28 835	11 455
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		15 023	45
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	14	391 709	296 339
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	13	1 273 613	1 573 195
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		13 695	13 487
		3 844 625	3 952 551
Aktywa razem		16 997 305	16 322 024

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.

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

	Nota	Na dzień	
		30.06.2014	31.12.2013
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	29	-	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		42 800	45 185
Pozostałe kapitały		-	(20 664)
Zyski zatrzymane		7 588 550	6 079 288
		11 851 832	11 468 627
Udziały niekontrolujące		19 966	19 321
Kapitał własny		11 871 798	11 487 948
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	1 337 079	819 909
Pozostałe zobowiązania		5 532	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		1 114	1 784
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	619 224	630 411
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	293 463	220 376
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		483 438	476 237
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	16	6 542	364
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	19	402 229	407 735
		3 148 621	2 556 816
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	13 504	22 648
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		1 392 069	1 407 703
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		2 272	2 940
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	68 892	71 398
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		19 991	57 940
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		263 453	270 809
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	292
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy		282	-
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	19	215 621	443 260
Zobowiązania związane z aktywami trwałymi przeznaczonymi do sprzedaży		521	270
		1 976 886	2 277 260
Zobowiązania razem		5 125 507	4 834 076
Razem kapitał własny i zobowiązania		16 997 305	16 322 024

Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej 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 zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

Nota	6 miesięcy	3 miesiące	6 miesięcy	3 miesiące
	zakończonych	zakończone	zakończonych	zakończone
	30.06.2014	30.06.2014	30.06.2013 (dane przekształcone)*	30.06.2013 (dane przekształcone)*
Przychody ze sprzedaży	4 943 592	2 515 654	4 698 484	2 262 934
Podatek akcyzowy	(103 397)	(49 202)	(102 859)	(47 643)
Przychody ze sprzedaży netto	4 840 195	2 466 452	4 595 625	2 215 291
Pozostałe przychody operacyjne	83 716	55 954	79 334	22 136
Amortyzacja	(344 580)	(149 846)	(385 920)	(191 253)
Koszty świadczeń pracowniczych	(480 704)	(216 829)	(514 229)	(262 442)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(851 651)	(404 865)	(928 673)	(468 289)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(1 777 871)	(908 333)	(1 617 582)	(791 258)
Usługi przesyłowe	(352 195)	(173 508)	(299 197)	(146 179)
Inne usługi obce	(172 179)	(91 117)	(165 918)	(87 845)
Podatki i opłaty	(135 904)	(60 387)	(127 492)	(58 449)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1)	(387)	(3 227)	(1 051)
Pozostałe koszty operacyjne	(49 908)	(24 955)	(81 048)	(34 216)
Zysk operacyjny	758 918	492 179	551 673	196 445
Koszty finansowe	(36 108)	(18 690)	(19 607)	(12 266)
Przychody finansowe	40 974	21 972	36 465	14 220
Przychody z tytułu dywidend	3 355	3 355	4 552	4 552
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	720	121	293	(512)
Zysk przed opodatkowaniem	767 859	498 937	573 376	202 439
Podatek dochodowy	(142 924)	(83 332)	(118 567)	(44 474)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	624 935	415 605	454 809	157 965
Inne całkowite dochody				
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(3 067)	(2 922)	(17 037)	(8 956)
- podatek dochodowy	583	556	3 237	1 701
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:				
- zyski/straty aktuarialne netto z tytułu programu określonych świadczeń	(10 800)	(10 800)	(9 563)	(9 563)
- podatek dochodowy	2 051	2 051	1 817	1 817
Inne całkowite dochody netto	(11 233)	(11 115)	(21 546)	(15 001)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	613 702	404 490	433 263	142 964
Z tego zysk netto:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	624 290	416 121	454 427	158 427
przypadający na udziały niekontrolujące	645	(516)	382	(462)
Z tego całkowity dochód:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	613 057	405 006	432 875	143 420
przypadający na udziały niekontrolujące	645	(516)	388	(456)
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	624 290	416 121	454 427	158 427
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)	1,41	0,94	1,03	0,36
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	1,41	0,94	1,03	0,36

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

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.

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

Skonsolidowane sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

		Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie 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 01.01.2014	Nota	441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	45 185	(20 664)	6 079 288	19 321	11 487 948
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego								624 290		645	624 935
Inne całkowite dochody netto							(2 484)	(8 749)			(11 233)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie							(2 484)	615 541		645	613 702
Dywidendy	27							(251 622)			(251 622)
Wygaśnięcie opcji put dotyczącej wykupu udziałów niekontrolujących w spółkach zależnych									20 664		20 664
Rozliczenie programu płatności w formie akcji						(1 144 336)		1 144 336			-
Inne							99	1 007			1 106
Stan na 30.06.2014		441 443	146 575	588 018	3 632 464	-	42 800	-	7 588 550	19 966	11 871 798
		Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie 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 *		441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	50 233	(21 317)	5 497 592	22 721	10 914 047
Zysk/(strata) netto okresu sprawozdawczego* *									454 427	382	454 809
Inne całkowite dochody netto							(13 800)	(7 746)			(21 546)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie							(13 800)	446 681		382	433 263
Dywidendy	27							(158 919)			(158 919)
Stan na 30.06.2013		441 443	146 575	588 018	3 632 464	1 144 336	36 433	(21 317)	5 785 354	23 103	11 188 391

* przekształcenie danych porównawczych na dzień 1 stycznia 2013 r. zostało przedstawione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym sporządzonym na dzień 31 grudnia 2013 r.

** 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.

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	6 miesięcy zakończonych 30.06.2014	6 miesięcy zakończonych 30.06.2013 (dane przekształcone)*
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	624 935	454 809
Korekty:		
Podatek dochodowy w sprawozdaniu z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	142 924	118 567
Amortyzacja	344 580	385 920
(Zysk) / strata na sprzedaży i likwidacji rzecz aktywów trwałych	(31)	3 227
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(12 379)	12 819
Przychody z tytułu odsetek	(26 172)	(47 456)
Przychody z tytułu dywidend	(3 355)	(4 552)
Koszty z tytułu odsetek	15 154	5 453
Zysk z wyceny instrumentów finansowych	-	(1 514)
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych	(720)	(293)
Straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	8 293	1 839
Inne korekty	(14 645)	(743)
	453 649	473 267
Zmiany kapitału obrotowego:		
Prawa do emisji CO ₂	91 895	63 273
Zapasy	(18 196)	138 430
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(282 381)	45 211
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(213 687)	(94 906)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(12 237)	28 222
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(13 693)	(25 852)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(11)	(12)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	43	152
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	(233 145)	(92 318)
	(681 412)	62 200
Podatek dochodowy zapłacony	(98 699)	(137 439)
Odsetki otrzymane	43 984	30 676
Odsetki zapłacone	(12 266)	(3 288)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	330 191	880 225
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(1 043 372)	(780 630)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	1 948	2 398
Nabycie aktywów finansowych	(106 263)	(100 000)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	6 408	106 774
Inne wpływy/(wydatki) z działalności inwestycyjnej	163	(249)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 141 116)	(771 707)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	175 007	2 075
Emisja obligacji	350 000	-
Splata kredytów i pożyczek	(10 919)	(11 386)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(1 323)	(2 711)
Inne wpływy/(wydatki) z działalności finansowej	(1 893)	(225)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	510 872	(12 247)
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(300 053)	96 271
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 573 195	1 095 495
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	471	1 514
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 273 613	1 193 280

*przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocy nr 4 do niniejszego sprawozdania skonsolidowanego

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., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła 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.).

12 września 2013 r. ENEA 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.

Na dzień 30 czerwca 2014 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,50% akcji, pozostali akcjonariusze 48,50%.

Na dzień 30 czerwca 2014 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 czerwca 2014 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 15 spółek zależnych, 3 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 2013 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 czerwca 2014 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 2013 r.

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. Korekta i zmiana danych finansowych lat ubiegłych

Zaprezentowane w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym dane porównawcze pochodzące ze skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2013 r. zostały odpowiednio przekształcone w celu zachowania porównywalności.

a) Grupa przeprowadziła analizy rozliczeń rynku bilansującego energię i niezbilansowania sprzedaży i zakupów energii, które wykazywane było w sprawozdaniu finansowym w pozycji należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności. W wyniku przeprowadzonej analizy stwierdzono błędne ujęcie aktywów z tytułu niezbilansowania i dokonano korekty salda aktywów z tytułu niezbilansowania na dzień 31 grudnia 2013 r. oraz na poprzednie dni sprawozdawcze tj. 31 grudnia 2012 r. i 31 grudnia 2011 r.

b) Grupa począwszy od 1 stycznia 2014 r. dokonała zmiany sposobu szacowania w okresach śródrocznych rezerwy na koszty emisji CO₂. Szacowany roczny koszt umorzenia uprawnień do emisji CO₂ ujmowany jest w księgach rachunkowych w okresach śródrocznych proporcjonalnie do wykonanej emisji CO₂. Szacowana kwota rocznego kosztu emisji CO₂ uwzględnia wartość przyznaną na dany rok darmowych uprawnień do

emisji. W latach ubiegłych Grupa szacowała na każdy okres śródroczny wysokość rezerwy w oparciu o zrealizowaną do dnia sprawozdawczego emisję CO₂ oraz posiadane na ten dzień uprawnienia do emisji CO₂, w tym uprawnienia otrzymane nieodpłatnie. Zmiana sposobu szacowania rezerwy na koszty emisji CO₂ miała na celu zmniejszenie wahań wysokości rezerwy w okresach śródrocznych spowodowanych przyznaniem nieodpłatnych praw do emisji CO₂. Zmiana nie wpływa na wysokość rezerwy ustalonej na koniec roku obrotowego oraz roczny koszt emisji CO₂.

c) Grupa dokonała także zmiany prezentacji kosztów transportu dotyczących zakupu węgla. Dotychczas koszty te wykazywane były w kosztach usług obcych. Począwszy od 2014 r. Grupa ujmuje te koszty jako składnik kosztu zużycia surowców i wykazuje w zyskach i stratach w pozycji zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów.

Skonsolidowane sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	6 miesięcy zakończonych 30.06.2013 Dane zatwierdzone	(a)	(b)	(c)	6 miesięcy zakończonych 30.06.2013 Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	4 698 484				4 698 484
Podatek akcyzowy	(102 859)				(102 859)
Przychody ze sprzedaży netto	4 595 625				4 595 625
Pozostałe przychody operacyjne	79 334				79 334
Amortyzacja	(385 920)				(385 920)
Koszty świadczeń pracowniczych	(514 229)				(514 229)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(928 887)		35 469	(35 255)	(928 673)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(1 585 468)	(32 114)			(1 617 582)
Usługi przesyłowe	(299 197)				(299 197)
Inne usługi obce	(201 173)			35 255	(165 918)
Podatki i opłaty	(127 492)				(127 492)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(3 227)				(3 227)
Pozostałe koszty operacyjne	(81 048)				(81 048)
Zysk operacyjny	548 318	(32 114)	35 469	-	551 673
Koszty finansowe	(19 607)				(19 607)
Przychody finansowe	36 465				36 465
Przychody z tytułu dywidend	4 552				4 552
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	293				293
Zysk przed opodatkowaniem	570 021	(32 114)	35 469	-	573 376
Podatek dochodowy	(117 929)	6 102	(6 740)		(118 567)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	452 092	(26 012)	28 729	-	454 809
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(17 037)				(17 037)
- podatek dochodowy	3 237				3 237
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- zyski/(straty) aktuarialne netto z tytułu określonych świadczeń	(9 563)				(9 563)
- podatek dochodowy	1 817				1 817
Inne całkowite dochody netto	(21 546)	-	-	-	(21 546)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	430 546	(26 012)	28 729	-	433 263
Z tego zysk netto:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	451 710	(26 012)	28 729	-	454 427
przypadający na udziały mniejszości	382	-	-	-	382
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	430 158	(26 012)	28 729	-	432 875
przypadający na udziały mniejszości	388	-	-	-	388

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.

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

	3 miesiące zakończone 30.06.2013 Dane zatwierdzone	(a)	(b)	(c)	3 miesiące zakończone 30.06.2013 Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	2 262 934				2 262 934
Podatek akcyzowy	(47 643)				(47 643)
Przychody ze sprzedaży netto	2 215 291				2 215 291
Pozostałe przychody operacyjne	22 136				22 136
Amortyzacja	(191 253)				(191 253)
Koszty świadczeń pracowniczych	(262 442)				(262 442)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(486 371)		35 469	(17 387)	(468 289)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(773 706)	(17 552)			(791 258)
Usługi przesyłowe	(146 179)				(146 179)
Inne usługi obce	(105 232)			17 387	(87 845)
Podatki i opłaty	(58 449)				(58 449)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1 051)				(1 051)
Pozostałe koszty operacyjne	(34 216)				(34 216)
Zysk operacyjny	178 528	(17 552)	35 469	-	196 445
Koszty finansowe	(12 266)				(12 266)
Przychody finansowe	14 220				14 220
Przychody z tytułu dywidend	4 552				4 552
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	(512)				(512)
Zysk przed opodatkowaniem	184 522	(17 552)	35 469	-	202 439
Podatek dochodowy	(41 069)	3 335	(6 740)		(44 474)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	143 453	(14 217)	28 729	-	157 965
Inne całkowite dochody					
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- zmiana wartości godziwej aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	(8 956)				(8 956)
- podatek dochodowy	1 701				1 701
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków i strat					
- zyski/(straty) aktuarialne netto z tytułu określonych świadczeń	(9 563)				(9 563)
- podatek dochodowy	1 817				1 817
Inne całkowite dochody netto	(15 001)	-	-	-	(15 001)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy	128 452	(14 217)	28 729	-	142 964
Z tego zysk netto:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	143 915	(14 217)	28 729	-	158 427
przypadający na udziały mniejszości	(462)	-	-	-	(462)
Z tego całkowity dochód:					
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	128 908	(14 217)	28 729	-	143 420
przypadający na udziały mniejszości	(456)	-	-	-	(456)

Noty przedstawione na stronach 9 – 40 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	6 miesięcy zakończonych 30.06.2013		6 miesięcy zakończonych 30.06.2013	
	Dane zatwierdzone	(a)	(b)	Dane przekształcone
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej				
Zysk netto okresu sprawozdawczego	452 092	(26 012)	28 729	454 809
Korekty:				
Podatek dochodowy	117 929	(6 102)	6 740	118 567
Amortyzacja	385 920			385 920
Zysk na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	3 227			3 227
Zysk na sprzedaży aktywów finansowych	12 819			12 819
Przychody z tytułu odsetek	(47 456)			(47 456)
Przychody z tytułu dywidend	(4 552)			(4 552)
Koszty z tytułu odsetek	5 453			5 453
Zysk z wyceny instrumentów finansowych	(1 514)			(1 514)
Udział w zyskach jednostek stowarzyszonych	(293)			(293)
Straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	1 839			1 839
Inne korekty	(743)			(743)
	472 629	(6 102)	6 740	473 267
Zmiany stanu kapitału obrotowego				
Prawa do emisji CO ₂	63 273			63 273
Zapasy	138 430			138 430
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	13 097	32 114		45 211
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(94 906)			(94 906)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	28 222			28 222
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(25 852)			(25 852)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(12)			(12)
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży i związane z nimi zobowiązania	152			152
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(56 849)		(35 469)	(92 318)
	65 555	32 114	(35 469)	62 200
Podatek dochodowy zapłacony	(137 439)			(137 439)
Odsetki otrzymane	30 676			30 676
Odsetki zapłacone	(3 288)			(3 288)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	880 225	-	-	880 225
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej				
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(780 630)			(780 630)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	2 398			2 398
Nabycie aktywów finansowych	(100 000)			(100 000)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	106 774			106 774
Inne wydatki z działalności inwestycyjnej	(249)			(249)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(771 707)	-	-	(771 707)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej				
Otrzymane kredyty i pożyczki	2 075			2 075
Splata kredytów i pożyczek	(11 386)			(11 386)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(2 711)			(2 711)
Inne wydatki z działalności finansowej	(225)			(225)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(12 247)	-	-	(12 247)
Zwiększenie netto stanu środków pieniężnych	96 271	-	-	96 271
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 095 495			1 095 495
Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	1 514			1 514
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 193 280	-	-	1 193 280

Noty przedstawione na stronach 9 – 40 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 stosowanie przyjętych zasad 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 i stowarzyszonych

Lp	Nazwa i adres spółki	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 30.06.2014	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2013
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	BHU S.A. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
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. Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7	100***	100***
10.	Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,94	99,94
11.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	99,91*	99,89*
12.	„ITSERWIS” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
13.	ENEA Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
14.	ENEA Wytwarzanie S.A. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
15.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. 64-920 Piła, ul. Kaczorska 20	71,11*	65,03*
16.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. Warszawa, ul. Jana III Sobieskiego 1/4	61	61
17.	Windfarm Polska Sp z o.o. Koszalin, ul. Wojska Polskiego 24-26	_*****	100*

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.

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

18.	ENEA Trading Sp. z o.o. <i>Świerże Górze, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
19.	„Ecebe” Sp. z o.o. w likwidacji <i>Augustów, ul. Wojciech 8</i>	100*	100*
20.	Energ-Inwest-Broker S.A. <i>Toruń, ul. Jęczmienna 21</i>	38,46**	38,46**

*- spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie 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 kwietnia 2014 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Entur Sp. z o.o. w likwidacji z siedzibą w Szczecinie podjęło uchwałę nr 1 o uchyleniu likwidacji spółki i o dalszym jej istnieniu.

**** - dnia 30 czerwca 2014 r. ENEA Wytwarzanie S.A. połączyła się ze spółką Windfarm Polska Sp. z o.o. ENEA Wytwarzanie S.A. wstąpiła we wszystkie prawa i obowiązki przejętej spółki.

W dniu 19 grudnia 2013 r. nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego spółki Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., udziały objęła ENEA Wytwarzanie S.A., podwyższenie zostało zarejestrowane w KRS w dniu 25 kwietnia 2014 r.

W dniu 27 czerwca 2014 r. w KRS zmieniono nazwę spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. na Szpital Uzdrawiskowy ENERGETYK Sp. z o.o.

W dniu 30 czerwca 2014 r. ENEA Wytwarzanie S.A. połączyła się ze spółką Windfarm Polska Sp. z o.o. ENEA Wytwarzanie S.A. wstąpiła we wszystkie prawa i obowiązki przejętej Spółki.

Na podstawie umów zakupu udziałów pracowniczych w spółce Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach w dniu 9 czerwca 2014 r. ENEA Wytwarzanie S.A. zakupiła 2 udziały za łączną kwotę 3 tys. zł

W dniu 26 maja 2014 r. podpisana została umowa między Miastem Białystok a ENEA Wytwarzanie S.A. dotycząca zbycia 85% udziałów Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Białymstoku za kwotę 260 000 tys. zł. Umowa ma charakter warunkowy. Własność udziałów przejdzie na kupującego dopiero po uzyskaniu zgody na koncentrację, której udziela Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 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 czerwca 2014 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 730 015	1 450 607	1 586 533	73 040	-	4 840 195
Sprzedaż między segmentami	259 406	50 542	213 499	41 074	(564 521)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 989 421	1 501 149	1 800 032	114 114	(564 521)	4 840 195
Koszty ogółem	(1 907 593)	(1 098 143)	(1 494 837)	(108 482)	559 217	(4 049 838)
Wynik segmentu	81 828	403 006	305 195	5 632	(5 304)	790 357
Amortyzacja	(443)	(202 661)	(135 132)	(7 000)		
EBITDA	82 271	605 667	440 327	12 632		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>4,1%</i>	<i>40,3%</i>	<i>24,5%</i>	<i>11,1%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(31 439)
Zysk operacyjny						758 918
Koszty finansowe						(36 108)
Przychody finansowe						40 974
Przychody z tytułu dywidend						3 355
Udział netto w zyskach jednostek stowarzyszonych						720
Podatek dochodowy						(142 924)
Zysk netto						624 935
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						645

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 2014 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	830 442	689 764	906 332	39 914	-	2 466 452
Sprzedaż między segmentami	157 665	30 065	76 883	20 638	(285 251)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	988 107	719 829	983 215	60 552	(285 251)	2 466 452
Koszty ogółem	(964 393)	(505 114)	(715 055)	(58 468)	283 987	(1 959 043)
Wynik segmentu	23 714	214 715	268 160	2 084	(1 264)	507 409
Amortyzacja	(211)	(98 341)	(48 480)	(3 090)		
EBITDA	23 925	313 056	316 640	5 174		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>2,4%</i>	<i>43,5%</i>	<i>32,2%</i>	<i>8,5%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(15 230)
Zysk operacyjny						492 179
Koszty finansowe						(18 690)
Przychody finansowe						21 972
Przychody z tytułu dywidend						3 355
Udział netto w zyskach jednostek stowarzyszonych						121
Podatek dochodowy						(83 332)
Zysk netto						415 605
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						(516)

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.

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

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

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 704 899	1 448 602	1 362 215	79 909	-	4 595 625
Sprzedaż między segmentami	119 012	46 664	178 391	55 642	(399 709)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 823 911	1 495 266	1 540 606	135 551	(399 709)	4 595 625
Koszty ogółem	(1 666 776)	(1 152 006)	(1 447 514)	(127 032)	376 103	(4 017 225)
Wynik segmentu	157 135	343 260	93 092	8 519	(23 606)	578 400
Amortyzacja	(255)	(189 601)	(186 356)	(8 673)		
EBITDA	157 390	532 861	279 448	17 192		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>8,6%</i>	<i>35,6%</i>	<i>18,1%</i>	<i>12,7%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(26 727)
Zysk operacyjny						551 673
Koszty finansowe						(19 607)
Przychody finansowe						36 465
Przychody z tytułu dywidend						4 552
Udział netto w zyskach jednostek stowarzyszonych						293
Podatek dochodowy						(118 567)
Zysk netto						454 809
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						382

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 kwietnia do 30 czerwca 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	808 417	704 080	659 839	42 955	-	2 215 291
Sprzedaż między segmentami	59 879	23 885	83 376	29 406	(196 546)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	868 296	727 965	743 215	72 361	(196 546)	2 215 291
Koszty ogółem	(820 628)	(577 274)	(718 951)	(67 369)	178 139	(2 006 083)
Wynik segmentu	47 668	150 691	24 264	4 992	(18 407)	209 208
Amortyzacja	(135)	(95 003)	(91 735)	(3 871)		
EBITDA	47 803	245 694	115 999	8 863		
<i>% przychodów ze sprzedaży netto</i>	<i>5,5%</i>	<i>33,8%</i>	<i>15,6%</i>	<i>12,2%</i>		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(12 763)
Zysk operacyjny						196 445
Koszty finansowe						(12 266)
Przychody finansowe						14 220
Przychody z tytułu dywidend						4 552
Udział netto w stratach jednostek stowarzyszonych						(512)
Podatek dochodowy						(44 474)
Zysk netto						157 965
Udział w zysku udziałów niekontrolujących						(462)

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 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 czerwca 2014 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 333	6 737 729	5 677 620	239 555	(261 246)	12 411 991
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	662 351	794 625	589 537	43 394	(1 145 771)	944 136
Razem	680 684	7 532 354	6 267 157	282 949	(1 407 017)	13 356 127
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 641 178
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						18 574
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						685 453
RAZEM: AKTYWA						16 997 305
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	158 284	747 739	811 033	42 575	(1 145 771)	613 860
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						16 383 445
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						783 741
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						16 997 305

za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2014 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	819	240 314	735 869	3 036	(23 072)	956 966
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						23 966
Amortyzacja	443	202 661	135 132	7 000	(4 197)	341 039
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						3 541
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	7 803	(183)	(1 075)	(13)	-	6 532

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 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 2013 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 442	6 696 138	5 069 013	243 331	(234 181)	11 792 743
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	633 756	476 792	240 225	62 982	(165 481)	1 248 274
Razem	652 198	7 172 930	5 309 238	306 313	(399 662)	13 041 017
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 281 007
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						18 823
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						101 625
RAZEM: AKTYWA						16 322 024
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	281 480	512 634	631 748	54 303	(164 924)	1 315 241
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						15 006 783
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						92 462
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						16 322 024

za okres 6 miesięcy kończący się 30 czerwca 2013 r.

Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	1 178	284 152	511 520	19 285	(24 388)	791 747
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						3 200
Amortyzacja	255	189 601	186 356	8 673	(2 868)	382 017
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						3 903
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	(28 215)	1 217	(1 472)	(1 284)	-	(29 754)

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 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 960 462 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. odpowiednio: 794 769 tys. zł). Są to głównie środki trwałe w budowie w segmentach wytwarzania (723 863 tys. zł) oraz dystrybucji (214 821 tys. zł). Nakłady w segmencie wytwarzania dotyczą przede wszystkim budowy nowego bloku energetycznego.

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 2 597 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. odpowiednio: 5 735 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 2 781 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 608 tys. zł).

Na dzień 30 czerwca 2014 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 26 358 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2013 r. było to odpowiednio: 29 139 tys. zł).

9. Wartości niematerialne

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 20 470 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 178 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2013 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 księgowa netto
Windfarm Polska Sp. z o.o. (obecnie wchodzi w skład ENEA Wytwarzanie)	102 435
Elektrownie Wodne Sp. z o.o. (Elektrownie wiatrowe-obecnie wchodzi w skład ENEA Wytwarzanie)	18 686
Dobitt Energia Sp. z o.o. (obecnie wchodzi w skład ENEA Wytwarzanie)	3 131
Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	1 806
Elektrownie Wodne Sp. z o.o. (obecnie wchodzi w skład ENEA Wytwarzanie)	667
	126 725

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

	30.06.2014	31.12.2013
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	120 588	174 174
Utworzony	18 988	28 031
Rozwiązany	(12 080)	(41 143)
Wykorzystany	(376)	(40 474)
Odpis aktualizujący odpis wartość na koniec okresu	127 120	120 588

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 6 532 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 29 754 tys. zł).

11. Zapasy

	30.06.2014	31.12.2013
Materiały	352 669	290 418
Półprodukty i produkty w toku	1 410	591
Produkty gotowe	507	420
Świadczenia pochodzenia energii	217 559	223 916
Towary	10 341	11 032
Wartość brutto zapasów	582 486	526 377
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(19 946)	(4 879)
Wartość netto zapasów	562 540	521 498

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów wzrósł o 15 067 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 5 783 tys. zł).

12. Świadczenia pochodzenia energii

	30.06.2014	31.12.2013
Wartość netto na początek okresu	240 521	180 521
Wytworzenie we własnym zakresie	106 701	182 328
Nabywanie	170 108	199 585
Umorzenie	(298 698)	(324 128)
Zmiana odpisu aktualizującego	(12 076)	1 596
Pozostałe zmiany	-	619
Wartość netto na koniec okresu	206 556	240 521

13. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Na dzień 30 czerwca 2014 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wyniosły 113 947 tys. zł. Były to środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO₂ oraz wadia i kaucje wpłacone przez dostawców.

Na dzień 31 grudnia 2013 r. środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania wynosiły 124 311 tys. zł.

14. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na dzień 30 czerwca 2014 r. wartość księgowa portfela wynosi 489 999 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy - bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 391 709 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 98 290 tys. zł prezentowane jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty (na dzień 31 grudnia 2013 r. wartość księgowa portfela wynosiła 328 603 tys. zł, w tym aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy – bony i obligacje Skarbu Państwa o wartości 296 339 tys. zł i depozyty bankowe o wartości 32 264 tys. zł).

Ponadto w aktywach finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy Grupa wykazuje kontrakty terminowe na zakup uprawnień do emisji CO₂ - 6 544 tys. zł (na 31 grudnia 2013 r. wartość 0 tys. zł).

Grupa wykazuje również jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe (1 976 tys. zł). Na dzień 31 grudnia 2013 r. Grupa posiadała jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, w całości wykazywane jako aktywa długoterminowe (1 860 tys. zł).

15. Kredyty i pożyczki

	30.06.2014	31.12.2013
Kredyty bankowe	963 965	794 773
Obligacje	343 387	-
Pożyczki	29 727	25 136
Długoterminowe	1 337 079	819 909
Kredyty bankowe	11 392	19 363
Pożyczki	2 112	3 285
Krótkoterminowe	13 504	22 648
Razem	1 350 583	842 557

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek wzrosła netto o kwotę 508 026 tys. zł. (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek spadła o 7 419 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:

	30.06.2014		31.12.2013	
	Wartość bilansowa	Wartość godziwa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży (udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych)	58 695	58 695	61 761	61 761
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	8 520	8 520	1 860	1 860
Krótkoterminowe aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	15 023	15 023	45	45
Krótkoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	391 709	391 709	296 339	296 339
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 629 589	(*)	1 349 899	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 273 613	1 273 613	1 573 195	1 573 195
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 350 583	1 350 583	842 557	842 557
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	3 386	3 386	4 724	4 724
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 397 601	(*)	1 407 703	(*)
Długoterminowe zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	6 542	6 542	364	364
Krótkoterminowe zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	282	282	-	-

(*) 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 jest mniejszy niż 20%. Wartość godziwa aktywów nie notowanych jest szacowana metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych. Wartość godziwa aktywów notowanych jest określana na podstawie notowań z aktywnego rynku.

Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to jednostki uczestnictwa Funduszu Inwestycyjnego Pioneer, które zostały wycenione według cen rynkowych jednostek uczestnictwa a ich zmiany w okresie obrotowym odniesione do zysku lub straty okresu. Ponadto Grupa posiada kontrakty terminowe dotyczące praw do emisji CO₂ (6 544 tys. zł).

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.

	30.06.2014			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	6 544	-	6 544
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu inne niż instrumenty pochodne	393 685	-	-	393 685
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	58 170	-	-	58 170
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	525	525
Razem	451 855	6 544	525	458 924
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	(6 824)	-	(6 824)
Razem	-	(6 824)	-	(6 824)
	31.12.2013			
	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	298 199	-	-	298 199
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży				
Notowane instrumenty kapitałowe	61 236	-	-	61 236
Nienotowane instrumenty kapitałowe	-	-	525	525
Razem	359 435	-	525	359 960
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Kontrakty typu forward	-	(364)	-	(364)
Razem	-	(364)	-	(364)

17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych

	30.06.2014	31.12.2013
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	161 327	164 345
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	457 897	466 066
	619 224	630 411
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	11 429	14 536
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	57 463	56 862
	68 892	71 398
Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów		
	30.06.2014	31.12.2013
Do jednego roku	68 892	71 398
Od jednego roku do pięciu lat	129 958	131 862
Powyżej pięciu lat	489 266	498 549
	688 116	701 809

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. wartość księgowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła o kwotę netto 13 693 tys. zł. (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. wartość księgowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła o 18 569 tys. zł).

18. Odroczony podatek dochodowy

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

	01.01.2014 - 30.06.2014	01.01.2013 - 31.12.2013
Stan na początek roku (rezerwa)	38 973	62 830
Obciążenie/(Uznanie) wyniku finansowego	99 686	(28 107)
Obciążenie/(Uznanie) w innych całkowitych dochodach	(2 634)	4 250
Stan na koniec roku (rezerwa)	136 025	38 973

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia rezerwy netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 99 686 tys. zł (w

okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy netto wyniosło 9 410 tys. zł).

19. Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia

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

	30.06.2014	31.12.2013
Długoterminowe	402 229	407 735
Krótkoterminowe	215 621	443 260
Razem	617 850	850 995

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 233 145 tys. zł, głównie w związku z rozliczeniem obowiązku z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji oraz w związku z rozliczeniem praw do emisji CO₂ (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się o 56 845 tys. zł).

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2014 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 30.06.2014**

	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 na zakup praw do emisji CO2	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu	186 916	22 071	30 464	394	274 643	105 149	231 358	850 995
Odwrócenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	2 527	-	-	-	-	2 527
Zwiększenie istniejących rezerw	38	-	612	-	181 234	52 265	4 993	239 142
Wykorzystanie rezerw	(7 972)	-	(136)	-	(334 431)	(105 148)	(5 589)	(453 276)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(19 195)	(824)	-	-	(319)	(698)	(502)	(21 538)
Stan na koniec okresu	159 787	21 247	33 467	394	121 127	51 568	230 260	617 850

za okres kończący się 31.12.2013

	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 na zakup praw do emisji CO2	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu	159 861	23 695	24 648	2 098	236 083	90 361	86 842	623 588
Odwrócenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	(2 968)	-	-	-	-	(2 968)
Zwiększenie istniejących rezerw	42 508	196	9 023	710	372 165	105 149	155 174	684 925
Wykorzystanie rezerw	(4 144)	(48)	(239)	(1 704)	(324 541)	(90 361)	(5 627)	(426 664)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(11 309)	(1 772)	-	(710)	(9 064)	-	(5 031)	(27 886)
Stan na koniec okresu	186 916	22 071	30 464	394	274 643	105 149	231 358	850 995

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

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 Grupy:

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2014- 30.06.2014	01.01.2013- 30.06.2013	01.01.2014- 30.06.2014	01.01.2013- 30.06.2013
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	5 241*	2 941	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	23	168	207
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgową odpłatność za energię elektryczną)	-	33	-	-
RAZEM	5 241	2 997	168	207

* Wynagrodzenia obejmują premie za rok 2013 wypłacone Członkom Zarządu w I kwartale 2014 r.

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (za okres 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2013 r. udzielono pożyczek na łączną kwotę 11 tys. zł). W tym okresie dokonano spłaty pożyczek na łączną kwotę 2 tys. zł (2 tys. zł za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 r.).

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 będącymi własnością 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 2014 ENEA Wytwarzanie S.A. wniosowała o zaliczkę na poczet kosztów osieroconych w wysokości 17 000 tys. zł. Do dnia 7 lipca 2014 r. Zarządca Rozliczeń S.A. dokonał wpłaty zaliczek za dwa kwartały 2014 r. w łącznej wysokości 8 500 tys. zł. W związku z faktem, że ENEA Wytwarzanie S.A. posiada dwa prawomocne wyroki w sprawach dotyczących KDT, w tym jeden korzystny dla spółki oraz nieprawomocne korzystne rozstrzygnięcia Grupa rozpoznała w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2014 r. przychody z tytułu rekompensat w wysokości 257 508 tys. zł (w kwocie tej uwzględniono prognozowane przychody z tytułu korekty rocznej za 2013 r. jak również prognozowaną korektę końcową kosztów osieroconych w pełnej wysokości). W styczniu 2014 r. Prezes URE wystąpił ze skargą kasacyjną od wyroku Sądu Apelacyjnego z dnia 10 lipca 2013 r. w sprawie KDT 2008 r. (decyzja Prezesa URE dla roku 2008 została ustalona na kwotę (-) 4 192 tys. zł w miejsce pierwotnych (-) 89 537 tys. zł). Dnia 17 marca 2014 r. ENEA Wytwarzanie S.A. złożyła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie odpowiedź na skargę kasacyjną. Dnia 13 stycznia 2014 r. Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sąd Okręgowy w Warszawie po przeprowadzeniu rozprawy wydał wyrok, zgodnie z którym korektę roczną kosztów osieroconych za rok 2010 ustalono na kwotę (+) 78 640 tys. zł, tj. o 76 168 tys. zł więcej, niż w wydanej decyzji. Sąd uwzględnił w całości odwołanie w jego pierwotnym brzmieniu. Nie jest to wyrok prawomocny i został zaskarżony do Sądu Apelacyjnego w Warszawie apelacją ENEA Wytwarzanie S.A. z dnia 18 lutego 2014 r. oraz apelacją Prezesa URE. Dnia 19 marca 2014 r. odbyła się rozprawa w sprawie korekty rocznej za rok 2011, jednak została ona odroczone do dnia 13 czerwca 2014 r. 13 czerwca 2014 r. odbyła się rozprawa w sprawie korekty rocznej za rok 2011, jednak ponownie została odroczone do 22 sierpnia 2014 r. Termin rozprawy w sprawie korekty rocznej za rok 2012 nie został jeszcze wyznaczony.

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:

	30.06.2014	31.12.2013
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	4 395 006	5 026 671
Nabycie wartości niematerialnych	34 294	9 300
	4 429 300	5 035 971

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 Udzielone przez Grupę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje

W dniu 14 kwietnia 2014 r. Bank PEKAO S.A. wystawił na zlecenie ENEA S.A. gwarancję bankową do kwoty 50 mln zł za zobowiązania ENEA Wytwarzanie S.A. wobec Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. Gwarancja jest ważna do dnia 31 grudnia 2014 r.

24.2 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, przyłączy 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 kontrahentów spółki.

Na dzień 30 czerwca 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 10 384 sprawy z powództwa Grupy na łączną kwotę 115 071 tys. zł (na 31 grudnia 2013 r. toczyło się 8 780 spraw o łącznej wartości 108 164 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 czerwca 2014 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 1 797 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 270 872 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2013 r. toczyło się 1 589 spraw o łącznej wartości 251 977 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 19.

24.3 Postępowania arbitrażowe

Postępowania przeciwko Spółce

Na dzień 30 czerwca 2014 r. toczyło się postępowanie arbitrażowe z powództwa Gestamp Eolica S.A. przeciwko ENEA S.A. o zapłatę kary umownej wynikającej z zawartego w dniu 25 listopada 2008 r. pomiędzy w/w stronami „Porozumienia o wspólnym rozwoju pomiędzy ENEA i Gestamp Eolica”. Wyrokiem Sądu Arbitrażowego z dnia 19 stycznia 2012 r., zasądzono od ENEA S.A. na rzecz Gestamp Eolica S.A. kwotę w wysokości: 3 321 926 EUR (słownie: trzy miliony trzysta dwadzieścia jeden tysięcy dziewięćset dwadzieścia sześć euro) wraz z kosztami postępowania arbitrażowego oraz kosztami zastępstwa procesowego w łącznej wysokości: 230 000,00 zł. Od powyższego wyroku ENEA S.A. wniosła apelację do Sądu Apelacyjnego w Poznaniu, który w dniu 18 września 2013 r. wydał wyrok oddalający skargę Spółki na wyrok Sądu Arbitrażowego. Również w dniu 22 listopada 2013 r. Sąd Apelacyjny w Poznaniu oddalił zażalenie ENEA S.A. na nadanie klauzuli wykonalności wyrokowi sądu polubownego.

Skarga kasacyjna od wyroku Sądu Apelacyjnego w Poznaniu z dnia 18 września 2013 r., została wniesiona do Sądu Najwyższego w dniu 18 stycznia 2014 r., gdzie zarejestrowano ją pod sygn. II CSK 102/14. Sprawa pozostaje dotychczas nierozstrzygnięta. Na dzień 30 czerwca 2014 r. pełnomocnik Spółki oczekuje na wyznaczenie terminu niejawnego posiedzenia Sądu Najwyższego w przedmiocie przyjęcia skargi kasacyjnej do rozpoznania. Spółka nie utworzyła rezerw na roszczenia wynikające z powyższego postępowania.

Postępowania z powództwa Spółki

Na dzień 30 czerwca 2014 r. toczyło się postępowanie arbitrażowe z powództwa ENEA S.A. przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę kary umownej w wysokości: 171 912,57 EUR, na podstawie zapisów Aneksu nr 1 z dnia 17 kwietnia 2012 r. do przedwstępnej umowy sprzedaży wszystkich udziałów w spółce Windfarm Polska Sp. z o. o., zawartej pomiędzy w/w stronami w dniu 25 listopada 2011 r. Roszczenie zostało skierowane do Trybunału Arbitrażowego w Paryżu. W dniu 25 kwietnia 2014 r. odbyła się rozprawa w sprawie przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę ww. kary umownej. Rozprawa odbyła się bez udziału strony przeciwnej. Trybunał zobowiązał ENEA S.A. do złożenia do dnia 16 maja 2014 r. pisma podsumowującego rozprawę wraz z zestawieniem poniesionych kosztów. Na przełomie sierpnia i września 2014 r. spodziewane jest wydanie przez Trybunał wyroku.

Ponadto na dzień 30 czerwca 2014 r. toczyło się postępowanie arbitrażowe z powództwa ENEA S.A. przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. o zapłatę kwoty w wysokości: 8 556 735,25 EUR na podstawie zapisów

przedwstępnej umowy sprzedaży wszystkich udziałów w spółce Windfarm Polska Sp. z o. o., o której mowa powyżej. Na podstawie umowy Equiventus Capital S.A.R.L. zobowiązany był do uregulowania wszelkich należności Windfarm Polska Sp. z o. o. względem spółki Vestas Poland Sp. z o. o. Roszczenie zostało skierowane do Trybunału Arbitrażowego w Paryżu. Postępowanie arbitrażowe ENEA S.A. przeciwko Equiventus Capital S.A.R.L. znajduje się obecnie w końcowej fazie. Po rozprawie, w dniu 23 maja 2014 r. zostało złożone pismo podsumowujące rozprawę (tzw. post-hearing brief) wraz z wnioskiem kosztowym (tzw. Submission on costs). W dniu 6 czerwca 2014 r. Trybunał Arbitrażowy wydał zarządzenie proceduralne nr 6, zgodnie z którym postępowanie zostało zamknięte.

Postępowanie Equiventus Capital S.A.R.L. przeciwko Windfarm Polska Sp. z o.o. zakończyło się w dniu 13 czerwca 2014 r.

Na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego Spółka oczekuje na wyrok.

24.4 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Przed organami administracji celnej oraz sądami administracyjnymi prowadzone są postępowania w sprawie zgłoszonych przez ENEA Wytwarzanie wniosków o stwierdzenie nadpłaty podatku akcyzowego dotyczącego lat ubiegłych. Szczegóły tych postępowań opisane zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2013 r.

W związku ze złożonym w 2011 r. przez ENEA Wytwarzanie wnioskiem o przywrócenie terminu do złożenia oświadczenia w postępowaniu dotyczącym podatku akcyzowego za miesiąc grudzień 2010 r., w dniu 3 lutego 2011 r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu odmówił przywrócenia ww. terminu. Na skutek wniesionego zażalenia, Dyrektor Izby Celnej w Warszawie uchylił powyższe postanowienie i sprawę przekazał do ponownego rozpoznania. Decyzją z dnia 20 lutego 2013 r. Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu umorzył postępowanie w sprawie przywrócenia terminu do złożenia oświadczenia. Od w/w decyzji ENEA Wytwarzanie S.A. wniosła odwołanie. Decyzją z dnia 31 stycznia 2014 r. Dyrektor Izby Celnej w Warszawie utrzymał w mocy decyzję organu podatkowego pierwszej instancji (Naczelnika Urzędu Celnego w Radomiu). Od powyższych decyzji, w dniu 19 marca 2014 r., ENEA Wytwarzanie S.A. wniosła skargę do WSA w Warszawie, Wydział VII Zamiejscowy w Radomiu. Zarządzeniem z 20 kwietnia 2014 r. WSA w Warszawie Wydział VII Zamiejscowy w Radomiu wezwał spółkę do uiszczenia wpisu sądowego w kwocie 500 zł od skargi na Decyzje Dyrektora Izby Celnej w Warszawie. Opłatę uiszczono dnia 14 maja 2014 r. Obecnie ENEA Wytwarzanie S.A. oczekuje na dalsze działania Sądu w przedmiotowej sprawie.

25. Programy emisji obligacji ENEA S.A.

W dniu 21 czerwca 2012 r. pomiędzy ENEA S.A. a pięcioma bankami pełniącymi funkcję Gwarantów Emisji została zawarta Umowa Programowa dotycząca Programu Emisji Obligacji do kwoty 4 mld zł („Program A”). Program emisji obligacji został zawarty na okres 10 lat i kończy się w dniu 15 czerwca 2022 r.

Celem emisji obligacji jest finansowanie bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych ENEA S.A. oraz jego podmiotów zależnych.

W dniu 31 stycznia 2014 r. ENEA S.A. zawarł Aneks do Umowy Programu, który zmienił warunki finansowania dostosowując je do aktualnej sytuacji rynkowej.

Na dzień 30 czerwca 2014 r. w ramach wyżej wymienionej umowy programowej ENEA S.A. dokonała dwóch serii emisji obligacji w łącznej wysokości 350 mln zł. Emisja została objęta w całości przez Gwarantów w wyżej wymienionym programie tj. Bank PKO BP S.A., PEKAO S.A., BZ WBK S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A. oraz Nordea Bank Polska S.A.

W dniu 22 lipca 2014 r. ENEA S.A. dokonała emisji trzeciej transzy obligacji na kwotę 310 mln zł w ramach wyżej wymienionej Umowy Programowej. Emisja została w całości objęta przez Gwarantów w wyżej wymienionym Programie A. Na dzień sporządzenia sprawozdania finansowego łącznie w ramach programu A ENEA S.A. wyemitowała obligacje o wartości 660 mln zł.

W dniu 15 maja 2014 r. pomiędzy ENEA S.A. a Bankiem Gospodarstwa Krajowego pełniącym równoległe funkcje Gwaranta Emisji, Agenta ds. Emisji, Agenta Płatności i Depozytariusza („Bank Gwarant”) została podpisana umowa programowa dotycząca programu emisji obligacji długoterminowych o wartości 1 mld zł (jeden miliard złotych) („Umowa Programowa”), w ramach której pomiędzy Emitentem, a Bankiem Gwarantem ustalone zostały warunki programu emisji obligacji („Program B”).

Celem emisji obligacji będzie finansowanie bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych Emitenta oraz jego istotnych podmiotów zależnych. Program B emisji obligacji został zawarty na okres 12 lat i 7 miesięcy i kończy się w dniu 15 grudnia 2026 roku, natomiast okres dostępności Programu B, w ramach którego przeprowadzane będą emisje obligacji upływa 15 grudnia 2016 roku. Umowa Programowa przewiduje możliwość przeprowadzenia emisji obligacji w wielu seriach, przy czym wartość nominalna każdej serii będzie nie mniejsza niż 100 mln zł (sto milionów złotych), a wartość nominalna jednej obligacji wyniesie 1 mln zł (jeden milion złotych). Obligacje będą obligacjami imiennymi i nie będą miały formy dokumentu. W ramach Programu B Emitent uprawniony będzie do emisji obligacji o łącznej wartości nieprzekraczającej wartości Programu B tj. kwoty 1 mld zł (jeden miliard złotych). Oprocentowanie obligacji będzie zmienne i ustalane w skali roku w oparciu o stawkę WIBOR 6M powiększoną o stałą marżę. Obligacje oprocentowane będą od dnia emisji (włącznie) do dnia wykupu (z wyłączeniem tego dnia).

Ponadto w dniu 30 czerwca 2014 r. pomiędzy Spółką, a ING Bankiem Śląskim S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Powszechną Kasą Oszczędności Bank Polski S.A. i mBankiem S.A. (łącznie: „Banki”) została podpisana umowa dotycząca programu emisji obligacji ENEA S.A. do maksymalnej kwoty 5 mld zł („Program C”), na mocy której Banki zostały powołane na dealerów obligacji („Umowa”). Funkcję agenta kalkulacyjnego, agenta ds. płatności oraz depozytariusza pełnił będzie ING Bank Śląski S.A. Pozostałe banki poza rolą dealerów będą pełnić funkcję sub-agentów ds. płatności i sub-depozytariuszy. Dodatkowo Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. będzie pełnił w Programie C rolę agenta technicznego.

Obligacje emitowane w ramach ww. programu C będą zdematerializowane, dyskontowe lub kuponowe, niezabezpieczone. Wartość nominalna i emisyjna jednej obligacji będzie ustalana w warunkach emisji poszczególnych serii, oprocentowanie lub stopa dyskonta będą ustalane indywidualnie dla każdej transzy w trakcie procesu oferowania obligacji inwestorom. Okres zapadalności obligacji może wynosić od 1 miesiąca do 10 lat. Zgodnie z zapisami Umowy obligacje będą mogły być dematerializowane w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych S.A., a następnie mogą zostać wprowadzone do obrotu w alternatywnym systemie

obrotu w ramach rynków prowadzonych przez BondSpot lub Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.

26. Zmiany w Radzie Nadzorczej Jednostki Dominującej

W dniu 22 stycznia 2014 r. rezygnację z pełnionej funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A. złożył Pan Torbjörn Wahlborg. Rezygnacja złożona została wraz z zawiadomieniem o zbyciu akcji ENEA S.A. przez Vattenfall AB.

27. Dywidenda

W dniu 24 kwietnia 2014 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2013 r. do 31 grudnia 2013 r., zgodnie z którą na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy przeznaczono kwotę 251 622 tys. zł. Dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,57 zł (wypłacona w 2013 r. dywidenda za rok obrotowy 2012 wyniosła 158 919 tys. zł, tj. 0,36 zł na akcję). Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego dywidenda nie została wypłacona akcjonariuszom.

28. 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 pełnił, 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”). Po podpisaniu Umowy Wspólników przez ENEA, KGHM, PGE oraz TAURON umowa zobowiąże jej strony do zawarcia Umowy nabycia udziałów w PGE EJ1 („Umowa Nabycia Udziałów”). Zgodnie z zapisami projektu 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.

Parafowany w dniu 23 września 2013 r. projekt Umowy Wspólników zawierał także zasady uczestnictwa wszystkich stron w zakresie projektu przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce. PGE i każdy z partnerów biznesowych miał być zobowiązany do zawarcia Umowy Nabycia Udziałów po spełnieniu się dwóch warunków zawieszających:

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

Pomimo niespełnienia się warunków zawieszających przewidzianych w parafowanym w dniu 23 września 2013 r. projekcie Umowy Wspólników, strony postanowiły o kontynuacji prac w projekcie przygotowania i budowy elektrowni jądrowej w Polsce oraz wypracowaniu zaktualizowanych zapisów w projekcie Umowy Wspólników wraz z załącznikami. W I półroczu 2014 r. strony uzgodniły ostateczny projekt Umowy Wspólników.

Ponadto w dniu 28 stycznia 2014 r. Rada Ministrów przyjęła w drodze uchwały Program Polskiej Energetyki Jądrowej, wskazany w parafowanym projekcie Umowy Wspólników jako jeden z dwóch warunków zawieszających zawarcie Umowy Nabycia Udziałów PGE EJ1 sp. z o.o. Aktualnie jedynym warunkiem zawieszającym zawarcie Umowy Nabycia Udziałów PGE EJ1 sp. z o.o. pozostaje uzyskanie decyzji w sprawie bezwarunkowej zgody Prezesa UOKiK na dokonanie koncentracji.

Na dzień sporządzenia sprawozdania Strony posiadają zgody korporacyjne na zawarcie Umowy Wspólników.

29. Kapitał związany z płatnościami w formie akcji

Program akcji pracowniczych wprowadzony na podstawie Ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o Komerccjalizacji i Prywatyzacji (Ustawa o Komerccjalizacji i Prywatyzacji), w ramach którego uprawnieni pracownicy otrzymali bezpłatnie 15% akcji spółki ENEA S.A został zrealizowany i zakończony w latach ubiegłych. W związku ze zrealizowaniem programu kwota 1,144 mln zł wykazywana na dzień 31 grudnia 2013 r. w pozycji kapitał związany z płatnościami w formie akcji została na dzień 30 czerwca 2014 r. rozliczona i przeklasyfikowana do zysków zatrzymanych.

30. Zawarcie umowy kredytowej z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym

Jak opisano szerzej w sprawozdaniu finansowym za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2013 r. w dniu 18 października 2012 r. została zawarta pomiędzy ENEA S.A. a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym Umowa Finansowa przewidująca udzielenie ENEA S.A. kredytu w kwocie 950 mln zł lub jej równowartości w walucie EUR. W dniu 19 czerwca 2013 r. pomiędzy ENEA S.A. a Europejskim Bankiem Inwestycyjnym została zawarta Umowa Finansowa B przewidująca udzielenie Spółce kredytu w kwocie 475 mln zł lub jej równowartości w walucie EUR, w związku z czym łączna wartość finansowania dłużnego pozyskanego od Banku wyniosła 1 425 mln zł.

W dniu 21 stycznia 2014 r. ENEA S.A. uruchomiła drugą transzę kredytu z Europejskiego Banku Inwestycyjnego w kwocie 170 mln. zł.

Na dzień 30 czerwca 2014 r. oraz do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego, w ramach zawartych umów finansowych z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym ENEA S.A. dokonała wypłaty środków z udzielonego kredytu w kwocie 950 mln zł.

31. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

W dniu 25 lipca 2014 r. Spółce ENEA Wytwarzanie S.A. przyznano prawo wyłączności w dalszych negocjacjach dotyczących sprzedaży 54,3% akcji Energetyki Ciepłej Opolszczyzny (ECO), należących do miasta Opole i trzech innych gmin. Strony muszą dojść do porozumienia w sprawie sprzedaży akcji do 15 września b.r.