

**Rozszerzony skonsolidowany raport kwartalny
Grupy Kapitałowej ENEA
za IV kwartał 2010 r.**

Poznań, 01 marca 2011 r.

Indeks do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za IV kwartał 2010	3
2. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za IV kwartał 2010 r.	4
3. Wybrane jednostkowe dane finansowe za IV kwartał 2010 r.	45
4. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za IV kwartał 2010 r.	46
5. Pozostałe informacje do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego	82

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	12 miesięcy zakończonych 31.12.2010	12 miesięcy zakończonych 31.12.2009	12 miesięcy zakończonych 31.12.2010	12 miesięcy zakończonych 31.12.2009
	Przychody ze sprzedaży netto	7 836 975	7 167 337	1 957 091
Zysk/strata z działalności operacyjnej	694 275	505 605	173 378	116 483
Zysk/strata przed opodatkowaniem	795 542	653 056	198 667	150 453
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	621 026	513 610	155 086	118 327
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 296 238	850 134	323 703	195 856
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 095 076)	(2 332 519)	(273 468)	(537 372)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(204 243)	(235 731)	(51 005)	(54 308)
Przepływy pieniężne netto, razem	(3 081)	(1 718 116)	(769)	(395 825)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	1,41	1,16	0,35	0,27
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	1,41	1,16	0,35	0,27
	Stan na dzień 31.12.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 31.12.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa razem	12 862 307	12 229 688	3 247 811	2 976 897
Zobowiązania razem	3 006 764	2 857 060	759 226	695 453
Zobowiązania długoterminowe	1 371 260	1 450 377	346 252	353 044
Zobowiązania krótkoterminowe	1 635 504	1 406 683	412 975	342 409
Kapitał własny	9 855 543	9 372 628	2 488 585	2 281 444
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	148 478	143 133
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,33	21,23	5,64	5,17
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,33	21,23	5,64	5,17

Powyższe dane finansowe za IV kwartał 2010 i 2009 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 grudnia 2010 r. – 3,9603 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2009 r. – 4,1082 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 31 grudnia 2010 r. – 4,0044 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 r. – 4,3406 PLN/EUR).

**Skrócone śródroczne skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.**

Poznań, 01 marca 2011 r.

Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowany bilans	7
Skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu.....	9
Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym.....	10
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych.....	11
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA	12
2. Oświadczenie zgodności.....	13
3. Stosowane zasady rachunkowości.....	13
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	13
5. Ważne oszacowania i założenia.....	14
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych , stowarzyszonych i współkontrolowanych	14
7. Informacje dotyczące segmentów działalności	20
8. Rzeczowe aktywa trwałe	24
9. Wartości niematerialne.....	25
10. Nieruchomości inwestycyjne	25
11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych	25
12. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności	26
13. Zapasy.....	26
14. Portfel inwestycyjny	26
15. Testy na utratę wartości firmy oraz wycena opcji zakupu udziałów w PEC Oborniki i MEC Piła	27
16. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji.....	27
17. Kredyty i pożyczki.....	29
18. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych.....	29
19. Odroczony podatek dochodowy	30
20. Świadcstwa pochodzenia energii.....	30
21. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	30
22. Dywidenda.....	32
23. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	33
24. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)	34
25. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy	37
26. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej.....	37
27. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	37
27.1. Udzielone przez ENEA S.A. i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	37
27.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi.....	37
27.3. Postępowania arbitrażowe.....	38
27.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	38
27.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę Kapitałową	41
27.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych.....	42
28. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego	43
29. Zmiany w podatku akcyzowym.....	43
30. Negocjacje w sprawie nabycia akcji	43
31. Zdarzenia po dacie bilansu	44

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 **Maciej Owczarek**

Członek Zarządu **Maksymilian Górniak**

Członek Zarządu **Hubert Rozpędek**

Członek Zarządu **Krzysztof Zborowski**

Poznań, 01 marca 2011 r.

Skonsolidowany bilans

	Na dzień	
	31.12.2010	31.12.2009
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	8 311 378	8 060 674
Użytkowanie wieczyste gruntów	29 208	28 090
Wartości niematerialne	145 254	47 985
Nieruchomości inwestycyjne	5 170	6 091
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	167 221	189 938
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	74 869	39 346
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	4 411	1 219
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	167	1 330
	8 737 678	8 374 673
Aktywa obrotowe		
Zapasy	242 386	300 830
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	948 519	925 513
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	1 376	12 828
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	250 947	55 734
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 781 939	1 652 523
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	899 462	902 543
	4 124 629	3 849 971
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	-	5 044
Aktywa razem	12 862 307	12 229 688

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

	Na dzień	
	31.12.2010	31.12.2009
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	50 922	20 756
Pozostałe kapitały	(22 110)	(22 110)
Zyski zatrzymane	4 437 862	3 985 386
	9 831 492	9 348 850
Udziały mniejszości	24 051	23 778
Razem kapitał własny	9 855 543	9 372 628
ZOBOWIĄZANIA		
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty i pożyczki	72 490	107 056
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	2	58
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	1 730	2 291
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	713 215	791 296
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	77 621	112 366
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	428 134	407 093
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	78 068	30 217
	1 371 260	1 450 377
Zobowiązania krótkoterminowe		
Kredyty i pożyczki	42 398	46 609
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 068 014	991 482
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	2 103	1 178
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	122 432	41 856
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	74 502	71 359
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	147 116	125 542
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	557	618
Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	92 646	46 539
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	85 736	81 500
	1 635 504	1 406 683
Razem zobowiązania	3 006 764	2 857 060
Razem kapitał własny i zobowiązania	12 862 307	12 229 688

Skonsolidowany bilans należy analizować łącznie z notami objaśniającymi stanowiącymi integralną część skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu

	12 miesięcy zakończone 31.12.2010	3 miesiące zakończone 31.12.2010	12 miesięcy zakończone 31.12.2009	3 miesiące zakończone 31.12.2009
Przychody ze sprzedaży	8 088 040	2 071 583	7 432 132	1 999 233
Podatek akcyzowy	(251 065)	(62 360)	(264 795)	(71 334)
Przychody ze sprzedaży netto	7 836 975	2 009 223	7 167 337	1 927 899
Pozostałe przychody operacyjne	80 567	31 544	78 599	16 511
Amortyzacja	(653 227)	(162 895)	(661 345)	(179 112)
Koszty świadczeń pracowniczych	(923 858)	(254 835)	(823 964)	(239 410)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 538 204)	(387 045)	(1 585 889)	(446 497)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(2 704 860)	(733 164)	(2 350 461)	(638 171)
Usługi przesyłowe	(693 585)	(176 378)	(694 791)	(183 275)
Inne usługi obce	(362 789)	(99 288)	(333 169)	(94 478)
Podatki i opłaty	(199 666)	(61 922)	(171 261)	(43 376)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(7 123)	(3 790)	1 453	(443)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	(4 872)	(4 872)	(8 942)	(1 425)
Pozostałe koszty operacyjne	(135 083)	(73 006)	(111 962)	(51 989)
Zysk operacyjny	694 275	83 572	505 605	66 234
Koszty finansowe	(40 980)	(16 851)	(33 020)	(8 090)
Przychody finansowe	140 484	27 223	170 370	41 009
Przychody z tytułu dywidend	774	134	2 335	-
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	989	8 086	7 766	(2 798)
Zysk przed opodatkowaniem	795 542	102 164	653 056	96 355
Podatek dochodowy	(174 516)	(28 147)	(139 446)	(29 027)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	621 026	74 017	513 610	67 328
Inne składniki pełnego dochodu				
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	34 685	10 764	26 981	(1 315)
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	(4 519)	(2 045)	(5 126)	250
Inne składniki pełnego dochodu netto	30 166	8 719	21 855	(1 065)
Pełny dochód za okres	651 192	82 736	535 465	66 263
Z tego zysk netto:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	620 753	73 365	513 589	67 217
przypadający na udziały mniejszości	273	652	21	111
Z tego pełny dochód:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	650 919	82 084	535 444	66 152
przypadający na udziały mniejszości	273	652	21	111
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	620 753	73 365	513 589	67 217
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	0,17	1,16	0,15
Zysk rozdzielony na akcję (w zł na jedną akcję)	1,41	0,17	1,16	0,15

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym

		Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Akcje własne	Kapitał związany płatnościami w formie akcji	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały mniejszości	Razem kapitał własny
Stan na	01.01.2010	441 443	146 575	588 018	-	1 144 336	3 632 464	20 756	(22 110)	3 985 386	23 778	9 372 628
Zysk całkowity								30 166		620 753	273	651 192
Dywidendy										(167 748)		(167 748)
Inne										(529)		(529)
Stan na	31.12.2010	441 443	146 575	588 018	-	1 144 336	3 632 464	50 922	(22 110)	4 437 862	24 051	9 855 543
		Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Akcje własne	Kapitał związany płatnościami w formie akcji	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Pozostałe kapitały	Zyski zatrzymane	Kapitał przypadający na udziały mniejszości	Razem kapitał własny
Stan na	01.01.2009	441 443	146 575	588 018	(17 396)	1 144 336	3 632 464	(1 099)	(28 226)	3 675 078	31 078	9 024 253
Zysk całkowity								21 855		513 589	21	535 465
Dywidendy										(203 281)	(6)	(203 287)
Sprzedaż akcji własnych nabytych w ramach opcji stabilizacyjnej					17 396							17 396
Rozliczenie nabycia spółek zależnych									6 116		(7 315)	(1 199)
Stan na	31.12.2009	441 443	146 575	588 018	-	1 144 336	3 632 464	20 756	(22 110)	3 985 386	23 778	9 372 628

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

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

	12 miesięcy zakończonych 31.12.2010	12 miesięcy zakończonych 31.12.2009
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	621 026	513 610
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	174 516	139 446
Amortyzacja	653 227	661 345
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	7 123	(1 453)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	4 872	8 942
Odpis wartości firmy	385	16 832
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	8 253	(25 740)
Przychody z tytułu odsetek	(145 976)	(140 439)
Przychody z tytułu dywidend	(774)	(2 335)
Koszty z tytułu odsetek	13 241	11 524
Udział w (zyskach)/stratach jednostek stowarzyszonych	(989)	(7 766)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	(1 742)	(782)
Inne korekty	1 331	(5 066)
	713 467	654 508
Podatek dochodowy zapłacony	(198 893)	(111 597)
Odsetki otrzymane	37 792	133 502
Odsetki zapłacone	(6 635)	(12 204)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	60 503	(30 911)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	(6 601)	(141 188)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(31 715)	79 005
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	42 115	(38 072)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(31 345)	27 873
Rezerwy na świadczenia pochodzenia	46 107	(54 864)
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(61)	(163 181)
Pozostałe rezerwy	50 478	(6 347)
	129 481	(327 685)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 296 238	850 134
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(880 727)	(764 296)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	9 662	16 436
Nabycie aktywów finansowych	(470 440)	(1 905 500)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	239 570	321 717
Dywidendy otrzymane	16 181	10 515
Inne wydatki	(9 322)	(11 391)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 095 076)	(2 332 519)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	18 712	1 390
Spłata kredytów i pożyczek	(49 775)	(52 031)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(167 748)	(203 064)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(4 570)	(3 740)
Wpływy związane ze sprzedażą akcji własnych/z wydania udziałów	-	22 479
Inne korekty	(862)	(765)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(204 243)	(235 731)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(3 081)	(1 718 116)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	902 543	2 620 659
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	899 462	902 543

Skonsolidowany rachunek 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. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	KRS 0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 856 10 00
Numer faksu:	(+48 61) 856 11 17
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 (Elektrownia „Kozienice” S.A., Elektrownie Wodne Sp. z o.o.),
- obrót energią elektryczną (ENEA S.A.),
- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.).

Na dzień 31 grudnia 2010 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawia się następująco (podwyższenie kapitału podstawowego w wyniku emisji akcji, w ramach oferty publicznej, zarejestrowane zostało w KRS 13 stycznia 2009 r.): Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 52,92% akcji, Vattenfall AB 18,67 %, pozostali akcjonariusze 28,41%.

Na dzień 31 grudnia 2010 roku 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 31 grudnia 2010 roku Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 19 spółek zależnych, 1 spółki pośrednio zależnej oraz trzech spółek stowarzyszonych.

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 zatwierdzonego przez Unię Europejską (MSSF UE) MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* 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 31 grudnia 2010 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie 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 wyjątkiem zmian w standardach i interpretacjach zatwierdzonych przez UE, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r.

Zasady rachunkowości stosowane przez Grupę zostały przedstawione w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2009 r.

Walutą pomiaru i 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.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2009 r.

4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r. obowiązują następujące nowe standardy, zatwierdzone przez UE, które Grupa uwzględniła przy sporządzaniu niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego:

- KIMSF 18 „Aktywa otrzymane od odbiorców”

Interpretacja została przyjęta przez Spółkę od 1 stycznia 2010 roku. Interpretacja dotyczy umów, na podstawie których jednostka otrzymuje od swojego odbiorcy rzeczowe aktywa trwałe, które następnie używa albo w celu przyłączenia klienta do sieci albo aby umożliwić mu ciągły dostęp do dóbr lub usług lub w obu tych celach. Interpretacja dotyczy również umów, na podstawie których jednostka otrzymuje od odbiorcy środki pieniężne, a środki te zostaną przeznaczone na wytworzenie lub nabycie składnika rzeczowych aktywów trwałych. Jednostka otrzymująca środki rozpoznaje składnik aktywów trwałych, jeżeli spełnia on definicję aktywa. Drugostronnie rozpoznaje się przychody. Moment rozpoznania przychodów jest zależny od szczegółowych faktów i okoliczności zawartej umowy. W wyniku zastosowania KIMSF 18 przychody Grupy w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r. wzrosły o około 79 023 tys. zł., a zysk operacyjny o około 77 894 tys. zł.

5. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF UE 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 % 31.12.2010	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2009
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
2.	BHU S.A. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	91,47	87,97
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. <i>Poznań, ul. Św. Wojciecha 7/9</i>	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. <i>Baranowo k/Poznania</i>	100	100
5.	Energetyka Wysokich i Najwyższych Napięć „EWiNN” Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	-	100
6.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
7.	COGEN Sp. z o.o. <i>Piła, ul. Kaczorska 20</i>	-	100
8.	EnergPartner Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	-	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. <i>Lipno, Gronówko 30</i>	100	100
10.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Marcinkowskiego 27</i>	99,92	99,92

Noty przedstawione na stronach 12 – 44 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

11.	ENEOS Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
12.	ENTUR Sp. z o.o. <i>Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7</i>	100	100
13.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. <i>Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2</i>	99,94	99,94
14.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. <i>Samociążek, 86-010 Koronowo</i>	100	100
15.	Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. <i>Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4</i>	-	100
16.	„PWE Gubin” Sp. z o.o. <i>Sękowice 100 gm. Gubin</i>	-	50
17.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. <i>Oborniki, ul. Wybudowanie 56</i>	87,99	87,99
18.	„ITSERWIS” Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 28</i>	100	100
19.	„Auto – Styl” Sp. z o.o. <i>Zielona Góra, ul. Zacisze 15</i>	100	100
20.	FINEA Sp. z o.o. w likwidacji <i>Poznań, ul. Warszawska 43</i>	100	100
21.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej – Gozdnicza Sp. z o.o. <i>Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30</i>	-	100
22.	ENEA Operator Sp. z o.o. <i>Poznań, ul. Strzeszyńska 58</i>	100	100
23.	Elektrownia „Kozienice” S.A. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
24.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. <i>64-920 Piła, ul. Kaczorska 20</i>	64,064	63,396
25.	Kozienice II Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	100	100
26.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. <i>Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51</i>	49	49
27.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. <i>Śrem, ul. Staszica 6</i>	41,65	41,65
28.	Elektrociepłownia Białystok S.A. <i>Białystok, ul. Gen. Andersa 3</i>	30,36	30,36
29.	ELKO Trading Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1</i>	-*	-

*100% udziałów w spółce ELKO Trading Sp. z o.o. należy do Elektrowni „Kozienice” S.A.

Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej w okresie objętym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 28 stycznia 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENTUR Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 4 134,5 tys. zł. tj. o kwotę 100 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 200 udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem pieniężnym. W dniu 3 marca 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 04 lutego 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 17 448 tys. zł. tj. o kwotę 1 710 tys. zł., poprzez utworzenie 3 420 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo

Noty przedstawione na stronach 12 – 44 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem pieniężnym. W dniu 8 kwietnia 2010 r. nastąpiło zarejestrowanie podwyższonego kapitału zakładowego w KRS. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie w dniu 22 grudnia 2009 roku oraz w dniu 02 lutego 2010 roku podjęło Uchwały w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki BHU S.A. z siedzibą w Poznaniu, postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 14 302,5 tys. zł. tj. o kwotę 4 164,1 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 41 641 udziałów, o wartości nominalnej 100 zł. każdy. W dniu 5 maja 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki BHU S.A. z siedzibą w Poznaniu, na którym w związku z brakiem możliwości wniesienia w terminie aportu w formie nieruchomości zlokalizowanej w Gorzowie Wlkp. na pokrycie emitowanych akcji postanowiono uchylić uchwałę z dnia 22 grudnia 2009 r. o podwyższeniu kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji serii J. W związku z powyższym w dniu 08 czerwca 2010 r. nastąpiło zarejestrowanie podwyższonego kapitału zakładowego w KRS z 10 138,4 tys. zł. do kwoty 14 062,2 tys. zł. tj. o kwotę 3 923,8 tys. zł. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je wkładem pieniężnym oraz wkładem niepieniężnym (aportem).

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 22 grudnia 2009 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. z siedzibą w Gronówku, postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 5 676 tys. zł. tj. o kwotę 2 151,5 tys. zł., poprzez utworzenie 4 303 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężnym (aportem). W dniu 02 kwietnia 2010 r. nastąpiło zarejestrowanie podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 29 czerwca 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. z siedzibą w Gronówku, postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 6 216 tys. zł. tj. o kwotę 540 tys. zł., poprzez utworzenie 1 080 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężnym (aportem). W dniu 20 sierpnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Zarząd ENEA S.A. Uchwałą z dnia 15 grudnia 2009 roku wyraził zgodę na sprzedaż posiadanych przez ENEA S.A. udziałów w PWE Gubin Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach. Zgodnie z umową sprzedaży udziałów z dnia 09 lutego 2010 roku dokonano transakcji zbycia udziałów.

Dnia 19 kwietnia 2010 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę w sprawie postawienia z dniem 1 maja 2010 r. Spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. w stan likwidacji. Powołany na stanowisko Prezesa Zarządu Spółki Pan Jacek Pałka objął funkcję likwidatora.

Dnia 11 czerwca 2010 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników podjęło decyzję o postawieniu Spółki Finea Sp. z o.o. w stan likwidacji. Likwidatorem została Pani Katarzyna Mińkowska.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 12 kwietnia 2010 roku podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENEOS Sp.z o.o. o kwotę 630,5 tys. zł. do kwoty 20 189,5 tys. zł., poprzez utworzenie 1 261 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężnym (aportem). W dniu 15 września 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Dnia 1 lipca 2010 r. nastąpiło połączenie spółek zależnych ENEA S.A.: Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z siedzibą w Samociążku (spółka przejmująca) oraz EnergoPartner Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (spółka przejmowana). W wyniku połączenia powstał jeden podmiot pod firmą Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z siedzibą w Samociążku. W wyniku połączenia spółek kapitał zakładowy spółki przejmującej - Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z siedzibą w Samociążku został podwyższony o kwotę 8 821 tys. zł. i wynosi 213 841 tys. zł., dzieli się na 427 682 udziały o wartości nominalnej 500 zł każdy.

Dnia 8 października 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A., na którym podjęta została Uchwała o uchyleniu likwidacji oraz o dalszym istnieniu Spółki.

W dniu 15 października 2010 r. ukazało się obwieszczenie o przetargu ustnym (licytacji) na sprzedaż udziałów w kapitale zakładowym spółki ITSERWIS Sp. z o.o. z siedzibą w Zielonej Górze. Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu było 12 728 udziałów, stanowiących 100% w kapitale zakładowym Spółki, po cenie wywoławczej 9 596 912 zł. Przetarg odbył się w dniu 15 grudnia 2010 r. w siedzibie Zarządu ENEA S.A. bez wskazania nabywcy ze względu na nieprzystąpienie do niego inwestorów. Tym samym udziały pozostały w posiadaniu ENEA S.A.

Dnia 29 października 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w sprawie połączenia spółek zależnych ENEA S.A.: Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. (spółka przejmująca) oraz Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. i EWINN Sp. z o.o. (spółki przejmowane) poprzez przeniesienie całego majątku spółek przejmowanych na spółkę przejmującą. W wyniku połączenia Spółek nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. o 1 418 tys. zł.

W dniu 1 grudnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o., który po połączeniu wynosi 7 634 tys. zł i dzieli się na 15 201 udziałów o wartości nominalnej 500 zł. każdy, 67 udziałów zostało umorzonych z czystego zysku.

W dniu 29 października 2010 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie BHU S.A. podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę 240,9 tys. zł., do kwoty 14 303,1 tys. zł., poprzez emisję 2.409 akcji serii J, w drodze subskrypcji prywatnej, w zamian za wkład niepieniężny (aport).

W dniu 28 grudnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego BHU S.A. w KRS.

W dniu 04 listopada 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Energetyka Poznańska Biuro

Usług Technicznych S.A., na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 1 973,7 tys. zł. o kwotę 2 054,3 tys. zł., to jest do kwoty 4 028 tys. zł. w drodze emisji 20 543 akcji zwykłych imiennych o wartości nominalnej 100 zł i cenie emisyjnej wynoszącej 608,23 zł. Jednocześnie oferta objęcia wszystkich 20 543 akcji została skierowana w ramach emisji prywatnej do spółki Elektrownia „Kozienice” S.A. z siedzibą w Świerże Górne. W terminie związania ofertą, do spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. nie wpłynęło oświadczenie Elektrowni „Kozienice” S.A. o przyjęciu oferty.

W związku z niedojściem do skutku przedmiotowego podwyższenia kapitału zakładowego spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A., w dniu 22 grudnia 2010 r. odbyło się kolejne Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A., na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 1 973,7 tys. zł. o kwotę 2 054,3 tys. zł., to jest do kwoty 4 028 tys. zł. w drodze emisji 20 543 akcji zwykłych imiennych o wartości nominalnej 100 zł i cenie emisyjnej wynoszącej 608,23 zł. Jednocześnie oferta objęcia wszystkich 20 543 akcji została skierowana w ramach emisji prywatnej do spółki Elektrownia „Kozienice” S.A. z siedzibą w Świerże Górne z terminem związania ofertą do dnia 31.01.2011 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. po przeprowadzeniu badania spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. złożyła Spółce oświadczenie o nie skorzystaniu z oferty objęcia 20 543 akcji nowej emisji w podwyższonym kapitale zakładowym Spółki.

W dniu 08 listopada 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o., na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 213 841 tys. zł. o kwotę 26 000 tys. zł., to jest do kwoty 239 841 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 52 000 udziałów o wartości nominalnej 500 zł każdy. Jednocześnie w dniu 01 grudnia 2010 r. wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki zostały objęte przez dotychczasowego jedynego wspólnika - spółkę ENEA S.A. i pokryte w całości wkładem niepieniężnym (aportem) w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa ENEA S.A. działającego pod firmą: ENEA S.A. Oddział Elektrownia Biogazowa Liszkowo. W dniu 7 lutego 2011 r. podwyższony kapitał zakładowy Elektrowni Wodnych Sp. z o.o. został zarejestrowany w KRS.

Dnia 30 listopada 2010 r. nastąpiło połączenie poprzez przejęcie spółek zależnych ENEA S.A.: MEC Piła Sp. z o.o. (spółka przejmująca), PEC Gozdnicza Sp. z o.o. oraz COGEN Sp. z o.o. (spółki przejmowane).

W związku z powyższym nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego spółki przejmującej o 509 tys. zł. do 27 916 tys. zł. Udziały w podwyższonym kapitale zakładowym zostały w całości objęte przez ENEA S.A.

W dniu 27 grudnia 2010 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie BHU S.A. podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki do kwoty 16 375,1 tys. zł o kwotę 2 072 tys. zł., poprzez emisję 20 720 akcji serii K, w drodze subskrypcji prywatnej. Nowo utworzone akcje w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężny (aportem).

W dniu 21 stycznia 2011 r. podwyższony kapitał zakładowy BHU S.A. został zarejestrowany w KRS.

W dniu 30 grudnia 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników, na którym podwyższono kapitał zakładowy MEC Piła Sp. z o.o. o kwotę 773 tys. zł. do kwoty 28 689 tys. zł. poprzez utworzenie 773

udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem niepieniężnym (aportem). Podwyższenie kapitału oczekuje na rejestrację w KRS.

Na mocy uchwały Zarządu Elektrowni "Kozienice" S.A. z dnia 15 października 2010 roku zawiązana została spółka ELKO Trading Spółka z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych z kapitałem w wysokości 33.000 tys. zł, na który składa się kapitał zakładowy wysokości 13.500 tys. zł oraz kapitał zapasowy w wysokości 19.500 tys. zł.

Elektrownia "Kozienice" S.A. objęła 100% udziałów (13.500 udziałów) o wartości nominalnej 1.000 zł każdy. Zarówno kapitał zakładowy, jak i kapitał zapasowy zostały pokryte w gotówce.

Spółka ELKO Trading Sp. z o.o. została powołana do życia 21 października 2010 roku aktem notarialnym Repetytorium A Nr 4514/2010. Przedmiotem działalności Spółki jest handel energią elektryczną oraz paliwami energetycznymi.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 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 31 grudnia 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	4 009 896	2 527 923	1 263 060	36 096		7 836 975
Sprzedaż między segmentami	332 399		1 265 881	746 452	(2 344 732)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	4 342 295	2 527 923	2 528 941	782 548	(2 344 732)	7 836 975
Koszty ogółem	(4 148 180)	(2 264 396)	(2 212 526)	(746 430)	2 329 657	(7 041 875)
Wynik segmentu	194 115	263 527	316 415	36 118	(15 075)	795 100
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(100 825)
Zysk operacyjny						694 275
Koszty finansowe						(40 980)
Przychody finansowe						140 484
Przychody z tytułu dywidend						774
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						989
Podatek dochodowy						(174 516)
Zysk netto						621 026
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						273

Wyniki segmentów za okres od 1 października do 31 grudnia 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 010 060	647 872	514 107	(162 816)	-	2 009 223
Sprzedaż między segmentami	99 265	-	158 797	442 582	(700 644)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 109 325	647 872	672 904	279 766	(700 644)	2 009 223
Koszty ogółem	(1 103 758)	(654 802)	(575 590)	(269 046)	709 836	(1 893 360)
Wynik segmentu	5 567	(6 930)	97 314	10 720	9 192	115 863
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(32 291)
Zysk operacyjny						83 572
Koszty finansowe						(16 851)
Przychody finansowe						27 223
Przychody z tytułu dywidend						134
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						8 086
Podatek dochodowy						(28 147)
Zysk netto						74 017
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						652

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	4 489 714	2 301 447	7 215	368 961	-	7 167 337
Sprzedaż między segmentami	385 106	-	2 370 942	412 219	(3 168 267)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	4 874 820	2 301 447	2 378 157	781 180	(3 168 267)	7 167 337
Koszty ogółem	(4 639 360)	(2 160 692)	(2 162 632)	(751 368)	3 113 757	(6 600 295)
Wynik segmentu	235 460	140 755	215 525	29 812	(54 510)	567 042
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(61 437)
Zysk operacyjny						505 605
Koszty finansowe						(33 020)
Przychody finansowe						170 370
Przychody z tytułu dywidend						2 335
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						7 766
Podatek dochodowy						(139 446)
Zysk netto						513 610
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						21

Wyniki segmentów za okres od 1 października do 31 grudnia 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 120 886	650 425	23 428	133 160	-	1 927 899
Sprzedaż między segmentami	144 706	-	628 339	124 065	(897 110)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 265 592	650 425	651 767	257 225	(897 110)	1 927 899
Koszty ogółem	(1 181 693)	(676 766)	(589 968)	(258 531)	868 607	(1 838 351)
Wynik segmentu	83 899	(26 341)	61 799	(1 306)	(28 503)	89 548
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(23 314)
Zysk operacyjny						66 234
Koszty finansowe						(8 090)
Przychody finansowe						41 009
Przychody z tytułu dywidend						-
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						(2 798)
Podatek dochodowy						(29 027)
Zysk netto						67 328
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						111

Noty przedstawione na stronach 12 – 44 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 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 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 746	4 862 914	2 874 885	352 749	(93 003)	8 016 291
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	485 519	332 995	241 263	206 624	(326 892)	939 509
Razem	504 265	5 195 909	3 116 148	559 373	(419 895)	8 955 800
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 906 507
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						295 087
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						9 177
RAZEM: AKTYWA						12 862 307
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	396 412	434 131	314 518	168 155	(326 892)	986 324
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 875 983
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania						81 692
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						12 862 307
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	506 275	420 513	76 984	(27 074)	976 698
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						67 627
Amortyzacja	610	360 890	252 311	34 010	(3 132)	644 689
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						8 538
Odpisy aktualizujące należności na dzień 31.12.2010	81 578	12 271	55 840	5 625	-	155 314

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 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 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	19 609	4 724 365	2 832 857	340 394	(68 090)	7 849 135
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	528 425	355 886	268 461	157 840	(389 342)	921 270
Razem:	548 034	5 080 251	3 101 318	498 234	(457 432)	8 770 405
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 459 283
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						211 539
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						5 573
RAZEM: AKTYWA						12 229 688
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	426 258	404 541	289 852	144 341	(389 342)	875 650
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 354 038
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania						115 890
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						12 229 688
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	412 015	302 369	80 009	(32 352)	762 041
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						70 688
Amortyzacja	353	345 190	246 344	59 964	3 381	655 232
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						6 113
Odpisy aktualizujące należności na dzień 31.12.2009	81 976	8 971	53 916	5 769	-	150 632

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.

Uzupełniający układ sprawozdawczy – segmenty geograficzne

Grupa działa w jednym środowisku gospodarczym - na terenie Polski, w związku z tym nie wydziela segmentów geograficznych.

8. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 930.898 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 823.383 tys. zł).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 52.107 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 17.177 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wzrosły o 4.811 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wzrosły o 1.425 tys. zł).

Na dzień 31 grudnia 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 6.379 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. było to odpowiednio: 16.726 tys. zł).

Test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych

Ostatni test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją Grupa dokonała na dzień 31 grudnia 2008 r.

W wyniku przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 31 grudnia 2008 r. utraty wartości rzeczowych

aktywów trwałych związanych z dystrybucją. Na dzień 31 grudnia 2009 r. oraz na dzień 31 grudnia 2010 r. nie stwierdzono przesłanek wskazujących na konieczność ponownego przeprowadzenia testu na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją.

9. Wartości niematerialne

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 113.427 tys. zł, z tego 100.750 tys. zł. dotyczy praw do emisji CO₂ (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 9.346 tys. zł).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonych 31 grudnia 2009 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

10. Nieruchomości inwestycyjne

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Grupa nie dokonała nabycia nieruchomości inwestycyjnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. Grupa dokonała nabycia nieruchomości inwestycyjnych na kwotę 163 tys. zł)

11. Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Grupa nie dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. Grupa dokonała nabycia udziałów w jednostkach stowarzyszonych i współkontrolowanych na łączną kwotę 5.500 tys. zł).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Grupa dokonała sprzedaży udziałów w jednostce współkontrolowanej PWE Gubin Sp. z o.o. (na dzień 31.12.2009 r. udziały te były wykazywane w pozycji „aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży”). Zysk na sprzedaży udziałów wyniósł 545 tys. zł

W pozycji tej ujęto zaliczki w kwocie 3.000 tys. zł. wpłacone celem zapewnienia wyłączności w negocjacjach dotyczących nabycia udziałów w farmach wiatrowych od spółki Energetyka Wiatrowa Galicja Sp. z o.o. W zamian spółka ta ustanowiła zastaw na udziałach 2 najbardziej zaawansowanych farm wiatrowych: Farmy Wiatrowej Łañcut Sp. z o.o. oraz Farmy Wiatrowej Gać Sp. z o.o.

Na dzień 31.12.2010, w wyniku sprawdzenia przesłanek i przeprowadzenia testu na utratę wartości udziałów w elektrociepłowniach będących spółkami stowarzyszonymi (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. oraz Elektrociepłownia Białystok S.A.), Grupa dokonała odpisu aktualizującego wartość udziałów w Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. na kwotę 7.959 tys. zł.

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

	31.12.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	150 632	124 232
Utworzony	27 587	63 641
Rozwiązany	(22 427)	(31 462)
Wykorzystany	(478)	(5 779)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	155 314	150 632

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wzrósł o 4.682 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wzrósł o 26.400 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wzrósł o 2.086 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wzrósł o 33.361 tys. zł.)

13. Zapasy

Na dzień 31 grudnia 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów wyniósł 6.713 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. było to odpowiednio: 6.277 tys. zł).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów wzrósł o 436 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wzrósł o 1.411 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów spadł o 2.580 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów spadł o 566 tys. zł).

14. Portfel inwestycyjny

W związku ze spełnieniem przez ENEA S.A. warunków niezbędnych do uwolnienia środków z tytułu emisji akcji na GPW z rachunku ESCROW, w dniu 06.02.2009 roku została przekazana kwota 1 913 840 tys. zł., wyspecjalizowanej firmie finansowej zajmującej się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe, według struktury :

Rodzaj aktywa	Minimalne zaangażowanie	Maksymalne zaangażowanie
Instrumenty dłużne, poręczone lub gwarantowane przez Skarb Państwa oraz Narodowy Bank Polski	0%	100%
Depozyty bankowe	0%	30%

Na dzień 31 grudnia 2010 r. wartość ich wynosi 1 781 939 tys. zł (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 459 341 tys. zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 322 598 tys. zł.).

Portfel inwestycyjny jest traktowany jako aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat. Wybrana strategia ma na celu maksymalizować zysk przy minimalnym ryzyku.

15. Testy na utratę wartości firmy oraz wycena opcji zakupu udziałów w PEC Oborniki i MEC Piła

Na dzień 31.12.2010 przeprowadzono testy na utratę wartości aktywów, w tym wartości firmy, w dwóch spółkach nabytych w 2008 r.: Przedsiębiorstwie Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach („PEC Oborniki”) oraz Miejskiej Energetyce Ciepłej Piła Sp. z o.o. („MEC Piła”). W ich wyniku cofnięto odpis z tytułu utraty wartości alokowany do rzeczowych aktywów trwałych (utworzony na dzień 31.12.2009 r.) na kwotę 728 tys. zł. dotyczący spółki PEC Oborniki.

W umowach o nabycie udziałów PEC Oborniki i MEC Piła zawarte zostały nieodwołalne oferty odkupienia pozostałych udziałów ważne w okresie odpowiednio 6 i 5 lat od dnia zawarcia umowy. W niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym te opcje zakupu zostały wycenione. Spółka ujęła wynikające z powyższych opcji zobowiązanie finansowe wycenione na 31.12.2008 r. w wysokości 22.110 tys. zł (przy rozliczeniu ustalonym wstępnie wartość opcji była ustalona w wysokości 28.226 tys. zł) w korespondencji z pozostałymi kapitałami, kwotę 1.691 tys. zł czyli różnicę między wycenami na 31.12.2009 r. (20.419 tys. zł) i na 31.12.2008 r. (22 110 tys. zł) w korespondencji z zyskami zatrzymanymi a kwotę 2.844 tys. zł. czyli różnicę między wycenami na 31.12.2010 r. (23.263 tys. zł) i na 31.12.2009 r. (20.419 tys. zł) z kosztami finansowymi.

16. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji

Pracownicy Grupy Kapitałowej ENEA na podstawie Ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji (Ustawa o Komercjalizacji i Prywatyzacji), są uprawnieni do bezpłatnego nabycia do 15% akcji ENEA S.A. („program”).

Uprawnionymi pracownikami do bezpłatnego nabycia akcji są osoby, które były pracownikami Grupy kapitałowej ENEA SA na moment komercjalizacji przedsiębiorstwa (tj. w roku 1993 oraz 1996) oraz złożyły w ciągu 6 miesięcy od dnia komercjalizacji pisemne oświadczenie o zamiarze nabycia akcji.

Ponieważ Skarb Państwa sprzedał 10 lutego 2010 r. pierwszą akcję inwestorom na zasadach ogólnych, po upływie trzech miesięcy od tego dnia uprawnione osoby nabyły prawo do nieodpłatnego otrzymania akcji.

Zarząd ENEA S.A. Uchwałą 441/2010 z dnia 29 czerwca 2010 roku określił liczbę akcji ENEA zbywanych nieodpłatnie na rzecz uprawnionych osób, przypadających na każdą z grup stażowych wskazanych w §11 rozporządzenia Ministra Skarbu Państwa z 29 stycznia 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad podziału uprawnionych pracowników na grupy, ustalanie liczby akcji przypadających na każdą z tych grup oraz tryb nabywania akcji przez uprawnionych pracowników. Zgodnie z w/w rozporządzeniem Zarząd Spółki przekazał Ministrowi Skarbu Państwa listę uprawnionych osób wraz z ilością przydzielonych akcji. Minister Skarbu

Państwa ogłosił w gazecie o zasięgu ogólnokrajowym i gazecie lokalnej przystąpienie do zbywania akcji pracowniczych, obecnie trwa proces zawierania z uprawnionymi osobami umów nieodpłatnego zbycia akcji.

Zarząd ENEA S.A. określił przydział 33 239 235 akcji uprawnionym osobom. Akcje nabyte nieodpłatnie przez uprawnione osoby nie mogą być przedmiotem obrotu przed upływem dwóch lat od dnia zbycia przez Skarb Państwa pierwszych akcji na zasadach ogólnych.

MSSF 2 stanowi, że koszty programu powinny być rozpoznane w okresie, w którym odbywa się świadczenie pracy przez uprawnionych pracowników, a koszt świadczenia pracy powinien być ustalany na Dzień Przyznania to jest na dzień, w którym wszystkie istotne warunki przydziału akcji dla pracowników zostaną ustalone.

Wartość programu akcji pracowniczych została ustalona przez Spółkę na postawie wyceny akcji ENEA S.A. na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za lata obrotowe kończące się 31 grudnia 2007 r., 31 grudnia 2006 r. i 31 grudnia 2005 r. zamieszczonego w prospekcie emisyjnym ENEA S.A. Wartość tego programu oszacowano na 901 milionów złotych. Grupa Kapitałowa ENEA SA rozpoznała ten całkowity koszt programu jako korektę lat poprzednich w kapitałach najwcześniejszego prezentowanego okresu w tym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym to jest na dzień 1 stycznia 2005 r. i nie dokonywała aktualizacji tego kosztu na żaden z dni kończących późniejsze lata obrotowe.

Zdaniem Zarządu przepisy MSSF nie zawierają szczegółowych postanowień, co do zasad rozliczania programu charakteryzującego się cechami określonymi w przepisach Ustawy o Komerccjalizacji i Prywatyzacji, a w szczególności nie pozwalają na jednoznaczną interpretację sytuacji, kiedy została określona łączna pula akcji programu należnych pracownikom zatrudnionym na moment komercjalizacji, a więc przed Datą Przyznania, przy braku jednoznacznego określenia ilości akcji przyznanych poszczególnym pracownikom. W takiej sytuacji pracownik świadczący pracę w kolejnych okresach, do Dnia Przyznania, prawdopodobnie otrzyma większą liczbę akcji, jednak nie nastąpi to w drodze emisji dodatkowej ilości akcji, a wyłącznie w drodze zmniejszenia ilości akcji dla pozostałych pracowników.

Ponadto zdaniem Zarządu Spółki podstawowym celem programu było przyznanie pracownikom rekompensaty za pracę świadczoną przed dniem komercjalizacji przedsiębiorstwa (a więc w przeszłości), o czym między innymi świadczy ustalenie dla programu łącznej nie podlegającej zmianie w wyniku dalszej pracy pracowników ilości przyznanych akcji.

Biorąc pod uwagę powyżej przedstawione argumenty Zarząd ENEA SA zdecydował, iż wartość programu nie będzie podlegać aktualizacji (zmianom). W efekcie wartość przedmiotowego programu na dzień 31 grudnia 2010 r. pozostała na poziomie 921 milionów złotych.

Uprawnieni Pracownicy Elektrowni "Kozienice" S.A. na podstawie ustawy z dnia 7 września 2007 r. o zasadach nabywania od Skarbu Państwa akcji w procesie konsolidacji spółek sektora energetycznego, mieli określony termin do dnia 18 stycznia 2008 r. na złożenie oświadczenia o zamiarze zamiany ekwiwalentu na prawo do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. Po uwzględnieniu złożonych oświadczeń oraz wyniku postępowania reklamacyjnego wartość akcji podlegających rozliczeniu w formie ekwiwalentu wyniosła 291.127 tys. zł

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

(514.920 tys. zł na dzień 31 grudnia 2007 r.). Zamiana wartości ekwiwalentu na prawo do akcji w wysokości 224.042 tys. zł została ujęta w kapitałach Spółki w pozycji "Kapitał związany z płatnościami w formie akcji".

Na dzień 31 grudnia 2010 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu wynosi na dzień 31 grudnia 2010 r. 557 tys. zł. (na dzień 31 grudnia 2009 r. zobowiązanie to wynosiło 618 tys. zł.).

17. Kredyty i pożyczki

	31.12.2010	31.12.2009
	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	66 006	102 312
Pożyczki	6 484	4 744
	72 490	107 056
Krótkoterminowe		
Kredyty bankowe	41 285	37 634
Pożyczki	1 113	8 975
	42 398	46 609
Razem	114 888	153 665

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła netto o kwotę 38.777 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła o 51.725 tys. zł).

18. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych

	31.12.2010	31.12.2009
	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	210 797	216 061
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	502 418	575 235
	713 215	791 296
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	14 829	14 640
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	107 603	27 216
	122 432	41 856
Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów		
	31.12.2010	31.12.2009
Do jednego roku	122 432	41 856
Od jednego roku do pięciu lat	93 686	99 694
Powyżej pięciu lat	619 529	691 602
	835 647	833 152

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. wartość bilansowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych wzrosła netto o kwotę 2.495 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wartość bilansowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych wzrosła o 39.559 tys. zł).

19. Odroczone podatek dochodowy

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

	31.12.2010	31.12.2009
Stan na początek roku	112 366	123 480
Obciążenie/(Uznanie) zysku	(31 927)	(16 240)
Obciążenie/(Uznanie) innych składników pełnego dochodu	(2 818)	5 126
Stan na koniec roku	77 621	112 366

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 31.927 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy wyniosło 16.240 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 12.175 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 1.607 tys. zł).

20. Świadczenia pochodzenia energii

	31.12.2010	31.12.2009
Świadczenia pochodzenia	(119 538)	(45 437)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(2 610)	(1 259)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	214 794	93 235
Rezerwa na świadczenia pochodzenia	92 646	46 539

21. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia**Rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania**

	31.12.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	87 738	81 028
Zwiększenie istniejących rezerw	50 709	21 979
Wykorzystanie rezerw	-	(11 407)
Zmniejszenie rezerw	(17 606)	(3 862)
Stan na dzień bilansowy	120 841	87 738

Rezerwy na zobowiązania wycenia się w uzasadnionej, wiarygodnie oszacowanej wartości. Imiennie tworzone są rezerwy na przewidywane straty związane z sądowym powództwem zgłoszonym przeciwko Grupie. Rezerwy te tworzone są w wysokości roszczenia, z uwzględnieniem ustalonego na podstawie oceny prawnej prawdopodobieństwa przegranej. Koszt ich utworzenia ujmowany jest w pozostałych kosztach operacyjnych.

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w notach 27.2, 27.4, 27.5 oraz 27.6.

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 33.103 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wzrosła o 6.710 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 35.081 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 11.466).

Inne rezerwy

	31.12.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	23 979	36 909
Zwiększenie istniejących rezerw	106 587	67 789
Wykorzystanie rezerw	(83 454)	(68 824)
Zmniejszenie rezerw	-	-
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(4 149)	(11 895)
Stan na dzień bilansowy	42 963	23 979

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. inne rezerwy wzrosły o 18.984 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. spadły odpowiednio o 12.930 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. inne rezerwy wzrosły o 15.014 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. inne rezerwy spadły o 53.679 tys. zł).

Rezerwa na rekultywację składowiska

Grupa po zapełnieniu lub zamknięciu składowiska żużla i popiołu ma obowiązek dokonania rekultywacji terenu. Ze względu na fakt, iż Grupa posiada duże, niezapełnione obszary składowiska, przewidywany termin rekultywacji będzie miał miejsce w 2060 r. Przyszłe oszacowane koszty rekultywacji składowiska zostały zdyskontowane do wartości bieżącej przy użyciu stopy dyskontowej w wysokości 5,77%. Rezerwa na rekultywację składowiska aktualizowana jest na dzień 31 grudnia i 30 czerwca, chyba, że zaszły istotne zmiany w założeniach przyjętych do jej oszacowania.

Wartość rezerwy na dzień 31 grudnia 2010 r. wyniosła 9.890 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 7.629 tys. zł).

Rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żużlowej

W procesie spalania węgla Grupa uzyskuje dwa rodzaje odpadów: popiół oraz mieszankę popiołowo-żużlową. W związku z faktem, iż Grupa ponosi koszt wydania mieszanki, Grupa tworzy odpowiednią rezerwę. Przyszłe oszacowane koszty wydania lub składowania mieszanki popiołowo-żużlowej zostały zdyskontowane do wartości bieżącej przy użyciu stopy dyskontowej w wysokości 5,77%. Rezerwa na koszt wydania lub składowania mieszanki popiołowo - żużlowej aktualizowana jest na dzień 31 grudnia i 30 czerwca, chyba, że zaszły istotne zmiany w założeniach przyjętych do jej oszacowania.

Wartość rezerwy na dzień 31 grudnia 2010 r. wyniosła 2.334 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 4.107 tys. zł).

Rezerwa na zakup praw do emisji CO₂

Wartość rezerwy na dzień 31 grudnia 2010 r. ustalona na podstawie rynkowej ceny praw do emisji CO₂ wyniosła 0 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 11.109 tys. zł). Grupa na dzień 31.12.2010 r. wykazuje prawa do emisji CO₂ w wartościach niematerialnych i prawnych na kwotę 108.650 tys. zł.

W listopadzie 2010 r. Elektrowni „Kozienice” S.A. została utworzona rezerwa w kwocie 5 066 tys. zł. (plus odsetki na dzień 30.11.2010r. w kwocie 1 159 tys. zł.) na ewentualne pokrycie naliczonej przez Urząd Marszałkowski (Decyzja Nr 132/10/OŚ i 133/10/OŚ z dnia 16 lipca 2010r.) opłaty dodatkowej stanowiącej różnicę pomiędzy opłatą za korzystanie ze środowiska za I i II półrocze 2008r. wniesioną na rachunek Urzędu Marszałkowskiego a opłatą naliczoną za emisję substancji wykazanych w sprawozdaniu PRTR. Na podstawie decyzji Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Warszawie z dn.23.12.2010r. opłata ta wraz z odsetkami została wniesiona na konto Urzędu Marszałkowskiego w styczniu 2011r. W związku z tym w grudniu 2010r. została również utworzona rezerwa na różnicę w poniesionej opłacie za rok 2009 i 2010 a opłatą naliczoną za emisję substancji wykazanych w sprawozdaniu PRTR. Kwota rezerwy za 2009 rok to 4 887 tys. zł., za 2010 rok: 5 806 tys. zł. Odsetki za 2009 rok i I pół. 2010r (za II półrocze 2010r. opłata nie została jeszcze wniesiona) wyniosły 693 tys. zł. a za I i II pół 2008 (okres od 01.12.2010 do 31.12.2010) 52 tys. zł.

22. Dywidenda

W dniu 20 kwietnia 2010 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2009 r. do 31 grudnia 2009 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 167.748 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,38 zł). Dywidenda została już wypłacona akcjonariuszom.

ENEA S.A. na mocy Ustawy z dnia 1 grudnia 1995 r. o wpłatach z zysku przez jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, dokonywała kwartalnie wpłaty z zysku (definiowanego jako zysk brutto pomniejszony o wartość bieżącego podatku dochodowego) w wysokości 15%, która prezentowana jest jako wypłata dywidendy. Spółka przestała podlegać powyższemu obowiązkowi od końca miesiąca, w którym nastąpiła rejestracja podwyższenia kapitału w wyniku przeprowadzonej w 2008 r. publicznej emisji akcji (13 stycznia 2009), tj. od 1 lutego 2009 r.

23. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Spółki Grupy Kapitałowej objęte konsolidacją zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej, objęte konsolidacją – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji;
- Transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na trzy kategorie:
 - wynikające z zawartych umów o pracę z Członkami Zarządu Jednostki Dominującej oraz dotyczące powołania na Członków Rad Nadzorczych,
 - dotyczące udzielonych pożyczek z ZFŚS dla Członków Zarządu Jednostki Dominującej oraz Członków Rady Nadzorczej, będących pracownikami ENEA S.A.,
 - 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	
	01.01.2010 - 31.12.2010	01.01.2009 - 31.12.2009	01.01.2010 - 31.12.2010	01.01.2009 - 31.12.2009
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	1 298	1 226		
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących			195	350
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	415	216		
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	137	318		
RAZEM	1 850	1 760	195	350

Członkowie Zarządu oraz Rady Nadzorczej w zakresie wysokości wynagrodzeń podlegają przepisom Ustawy z dnia 3 marca 2000 r. o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi (spółki z większościovym udziałem Skarbu Państwa). Zgodnie z jej zapisami maksymalne wynagrodzenie miesięczne nie może przekroczyć sześciokrotności przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw bez wypłat nagród z zysku w czwartym kwartale roku poprzedniego ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego. Wysokość nagrody rocznej nie może przekroczyć trzykrotności ich przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w roku poprzedzającym przyznanie nagrody.

Transakcje dotyczące pożyczek z Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych przedstawiono w tabeli poniżej:

Organ Spółki	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Spląty do dnia	Stan na dzień
	01.01.2010	01.01.2010	31.12.2010	31.12.2010
Zarząd	21	-	(21)	-
Rada Nadzorcza	29	11	(11)	29
RAZEM	50	11	(32)	29

Organ Spółki	Stan na dzień	Udzielono od dnia	Spląty do dnia	Stan na dzień
	01.01.2009	01.01.2009	31.12.2009	31.12.2009
Zarząd	42	-	(21)	21
Rada Nadzorcza	7	47	(25)	29
RAZEM	49	47	(46)	50

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

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 podmiotu zależnego 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.

24. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)

Ze względu na fakt uznania przez Komisję Europejską, że kontrakty długoterminowe z państwową spółką PSE S.A. dotyczące sprzedaży mocy i energii elektrycznej są niedozwoloną pomocą publiczną, Polski Parlament przyjął ustawę zmierzającą do likwidacji wyżej wymienionych kontraktów. Zgodnie z zapisami Ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej z dnia 29 czerwca 2007 r. ("Ustawa o rozwiązaniu KDT") Grupa (Elektrownia „Kozienice” S.A.), począwszy od 1 kwietnia 2008 r. uprawniona jest do otrzymania rekompensaty z tytułu ponoszenia kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania

kontraktów długoterminowych. Zgodnie z tą ustawą Grupa będzie uprawniona do otrzymywania rekompensat w okresie do roku 2014.

Mechanizm rozliczeń z tytułu KDT przedstawia się następująco:

- do 31 sierpnia każdego roku spółki składają wnioski o zaliczki na poczet rozliczeń,
- do 31 lipca następnego roku Prezes URE ustala wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (korekta zaliczek),
- do 31 sierpnia roku następującego po zakończeniu okresu korygowania Prezes URE ustala wysokość korekty końcowej (dla Grupy będzie to 31 sierpnia 2015 roku).

Grupa opracowała model obliczeniowy, w oparciu o który występuje do Prezesa URE o zaliczki i roczne rozliczenia. Ustalenie należnych kwot nie jest jednoznaczne, ponieważ zależy od wielu czynników, w tym interpretacji zapisów ustawowych.

Grupa postanowiła zaliczać do przychodów wyłącznie kwoty, które wynikają z decyzji o rocznej korekcie kosztów osieroconych.

a/ rozliczenia za 2008 r.

W 2008 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała od spółki Zarządca Rozliczeń S.A. zaliczki na poczet kosztów osieroconych w wysokości 93.132 tys. zł, z czego w sprawozdaniu finansowym roku 2008 jako przychody z tytułu rekompensaty została rozpoznana kwota 80.976 tys. zł. W dniu 5 sierpnia 2009 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała Decyzję Prezesa URE z dnia 31 lipca 2009 r. ustalającą wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. otrzymanych wcześniej zaliczek od spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) dla Elektrowni "Kozienice" S.A. za rok 2008. Zgodnie z powyższą decyzją wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. wysokość zaliczek do zwrotu do spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) została ustalona na poziomie 89.537 tys. zł, co oznacza niższą wysokość przychodów z tytułu rekompensaty za rok 2008 niż rozpoznana przez Elektrownię "Kozienice" S.A. w sprawozdaniu finansowym za rok 2008 (i co za tym idzie w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy Kapitałowej ENEA) o kwotę 77.381 tys. zł.

Zdaniem Zarządu Elektrowni "Kozienice" S.A. oraz ENEA S.A. przyjęte przy ustalaniu Decyzji przez Prezesa URE założenia oraz interpretacja obowiązującej ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedmiotowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej są w wielu obszarach błędne lub niewłaściwie zastosowane. W związku z powyższym Elektrownia "Kozienice" S.A. złożyła w dniu 19 sierpnia 2009 r. odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie, Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W odwołaniu wystąpiono również o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy. Sąd Okręgowy w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów postanowieniem z dnia 23 września 2009 r. postanowił wstrzymać wykonanie zaskarżonej decyzji ponad kwotę 44.768 tys. zł w pozostałej części oddalając wniosek. W związku z tym w dniu 30 września 2009 r. Zarząd spółki Elektrownia „Kozienice” S.A. podjął decyzję o dokonaniu zwrotu zaliczki w wysokości nie zawieszanej przez Sąd części kwoty wynikającej z Decyzji Prezesa URE.

Dnia 2 października 2009 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. złożyła zażalenie na powyższe postanowienie do Sądu Apelacyjnego w Warszawie VI Wydział Cywilny. Dnia 19 maja 2010 r. Sąd Apelacyjny zmienił postanowienie SOKiK z dnia 23 września 2009 r. i wstrzymał w całości wykonanie decyzji Prezesa Urzędu

Regulacji Energetyki z dnia 31 lipca 2009 r. w sprawie korekty rocznej kosztów osieroconych. Sąd Apelacyjny podkreślił, że SOKiK nie miał podstaw prawnych do odmowy wstrzymania wykonania decyzji w części. A zatem, skoro znalazł podstawy do wstrzymania wykonania decyzji, to powinien wstrzymać wykonanie decyzji w całości. W związku z tym postanowieniem w dniu 27 maja 2010r. Elektrownia „Kozienice” S.A. zwróciła się do Zarządcy Rozliczeń S.A. z żądaniem zwrotu kwoty 40 577 tys. zł wraz z należnymi odsetkami. Jednak Zarządca Rozliczeń przesłał do Spółki odpowiedź negatywną, uzasadniając, że podstawą zwrotu może być tylko zmiana decyzji Prezesa URE z dnia 31.07.2009 r. W dniu 5 lipca 2010 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. zwróciła się do Zarządcy Rozliczeń S.A. z ostatecznym przedsądowym wezwaniem do zapłaty kwoty 40.577 tys. zł wraz z należnymi odsetkami. Pismem z dnia 12 lipca 2010r. Zarządca Rozliczeń S.A. podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko w tej sprawie i odmówił zwrotu przedmiotowej kwoty.

Zarząd Elektrowni „Kozienice” S.A. podjął decyzję o nierozpoznawaniu dalszych przychodów z tytułu rekompensat, jak również o ujęciu korekty rozpoznanych w 2008 r. przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 77.380 tys. zł. Powyższa korekta ujęta jest w sprawozdaniu z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 r. w pozycji przychody ze sprzedaży (jako kwota zmniejszająca przychody ze sprzedaży). Jeśli w przyszłości Sąd wyda wyrok w sprawie odwołania od decyzji Prezesa URE, z którego wynikać będzie, że Elektrownia „Kozienice” S.A. zobligowana będzie do zwrotu niższej kwoty, niż wynikająca z decyzji Prezesa URE, to wpłynie to na poprawę wyniku finansowego Grupy.

b/ rozliczenia za 2009 r.

Dnia 29 lipca 2010 r. Prezes URE wydał decyzję, z której wynika iż wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za 2009 rok jaką Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzyma od Zarządcy Rozliczeń S.A. wynosi 15 580 tys. zł. Ponieważ decyzja ta również jest niekorzystna dla Grupy, w dniu 17 sierpnia 2010 r. zostało złożone odwołanie od tej decyzji do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sądu Okręgowego w Warszawie. Dnia 30 września 2010 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała kwotę korekty rocznej za 2009 r. w wysokości 15 580 tys. zł od Zarządcy Rozliczeń S.A. Powyższa kwota została ujęta w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym w pozycji przychody ze sprzedaży.

Przy założeniu, że Elektrownia „Kozienice” S.A. uzyska korzystne rozstrzygnięcia odwołania od decyzji Prezesa URE, ustalających korekty roczne za rok 2008 i 2009:

- za rok 2009 spółka korektę roczną szacuje w wysokości + 111 100 tys. zł
- za rok 2010 korektę roczną oszacowano w wysokości + 78 600 tys. zł (szacunek oparty jest na wstępnym wykonaniu 2010 roku).

Na rok 2010 Spółka wnioskuje o zaliczkę na poczet kosztów osieroconych w wysokości 0 zł.

W dniu 1 grudnia 2010 roku odbyła się przed SOKiK rozprawa sprawie KDT 2008. Sąd postanowił jednakże odroczyć ją do chwili prawomocnego rozstrzygnięcia przez Sąd Apelacyjny, czy Zarządca Rozliczeń może otrzymać status zainteresowanego w postępowaniu.

W dniu 19 stycznia 2011 roku odbyła się rozprawa w sprawie XVII Amz 53/10 dot. zażalenia ELKO na postanowienie Prezesa URE z dnia 26 lipca 2010 roku o odmowę dostępu do części dokumentów z akt sprawy KDT 2009. Sąd oddalił wyrokiem zażalenie ELKO na postanowienie Prezesa URE z dnia 26 lipca 2010 roku. W dalszym ciągu odbywają się również czynności o charakterze formalnym i proceduralnym.

Obecny brak rozstrzygnięć sądowych złożonych odwołań ogranicza możliwość określenia prawdopodobieństwa uzyskania powyższych kwot (oszacowanych na podstawie obecnego stanu wiedzy i danych) w ramach korekt rocznych kosztów osieroconych.

W związku z powyższym w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym została ujawniona wysokość przychodów, określona według najlepszej wiedzy Zarządu i przy zachowaniu zasady ostrożności.

25. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy

Umowne zobowiązania zaciągnięte na dzień bilansowy, lecz jeszcze nie ujęte w bilansie wynoszą:

	31.12.2010	31.12.2009
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	321 744	415 833
Nabycie wartości niematerialnych	8 459	12 547
	330 203	428 380

26. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej

Sprzedaż energii elektrycznej w ciągu roku podlega wahaniom sezonowym. Sprzedaż energii wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Uzależnione jest to od temperatury otoczenia oraz długości dnia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury oraz krótsze dni zimą oraz wyższe temperatury i dłuższe dni latem. Sezonowość sprzedaży energii w znacznie większym stopniu dotyczy drobnych odbiorców (stanowią oni 43,82 % wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

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

27.1. Udzielone przez ENEA S.A. i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje

W okresie sprawozdawczym Spółka lub jednostki od niej zależne nie udzieliły gwarancji lub poręczeń kredytu lub pożyczki.

27.2. 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, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych (tzw. sprawy za nie energię).

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa Elektrowni „Kozienice” S.A. dotyczą przede wszystkim dochodzenia należności z tytułu niedotrzymania umów spedycyjnych oraz kar umownych od dostawców biomasy.

Na dzień 31 grudnia 2010 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 6.907 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 44.506 tys. zł (na 31 grudnia 2009 toczyło się 6.063 spraw o łącznej wartości 38.496 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 nie będących własnością Grupy (nota 27.5).

Postępowania sądowe prowadzone przeciwko Elektrowni „Kozienice” S.A. dotyczą m.in. roszczeń byłych pracowników z tyt. wynagrodzeń i odszkodowań na kwotę 642 tys. zł, firmy Gospodarstwo Ogrodnicze w Ryczywole Kamila Lewek Wiśniewska Jacek Pospiszyl spółka cywilna, gdzie przedmiotem sporu są roszczenia wynikające z pozwu o naprawienie szkody poprzez zapłatę 5 082 tys. zł, spowodowanej ruchem zakładu należącego do Elektrowni znajdującego się na gruncie sąsiadującym z gruntem Gospodarstwa Ogrodniczego, wniosku firmy Centrum Konsultingu Menadżerskiego Gordion Sp. z o.o. na kwotę 5 018 tys. zł złożonego po zawezwanie do próby ugodowej - na posiedzeniu pojednawczym w dniu 17.06.2010r do zawarcia ugody nie doszło, a Spółka Centrum Konsultingu Menadżerskiego Gordion Sp. z o.o. złożyła pozew do Sadu Okręgowego w Lublinie.

Na dzień 31 grudnia 2010 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 507 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 40.928 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2009 toczyło się 351 spraw o łącznej wartości 25.102 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 21.

27.3. Postępowania arbitrażowe

Na dzień 31 grudnia 2010 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

27.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 12 września 2008 r. kończąca postępowanie w sprawie obciążania odbiorców energii dwukrotną opłatą abonamentową za miesiąc styczeń 2008 roku, ENEA S.A. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 160 tys. złotych. Spółka złożyła odwołanie od przedmiotowej decyzji w dniu 30 września 2008 r. Dnia 31 sierpnia 2009 r. Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów obniżył karę pieniężną nałożoną na Spółkę do kwoty 10 tys. zł. W dniu 25 września 2009 roku ENEA złożyła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie apelację od wyroku Sądu Ochrony Konkurencji i

Konsumentów wnosząc o uchylenie decyzji w całości. W dniu 27 kwietnia 2010 r. Sąd uchylił wyrok i skierował sprawę do ponownego rozpatrzenia. Wyrokiem z dnia 27 stycznia 2011 r. SOKiK utrzymał karę pieniężną na Spółkę w wysokości 10 tys. zł. Aktualnie Spółka oczekuje na pisemne uzasadnienie tego wyroku. Na podstawie analizy tego uzasadnienia zostanie podjęta decyzja o ewentualnej apelacji.

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 30 września 2008 r. kończąca postępowanie w sprawie nadużywania pozycji dominującej poprzez rażące naruszanie terminów wydawania warunków przyłączenia oraz określanie zakresu wpływu projektowanej farmy wiatrowej na system elektroenergetyczny, ENEA Operator Sp. z o.o. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 11.626 tys. złotych. Od przedmiotowej decyzji ENEA Operator Sp. z o.o. złożyła odwołanie. Wyrokiem z dnia 23 marca 2010 r. Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów oddalił złożone przez Spółkę odwołanie. W dniu 05.07.2010 r. od ww. Wyroku przez pełnomocnika Spółki została złożona Apelacja. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego apelacja nie została rozpatrzona.

W dniu 27 listopada 2008 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2006 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 7.594 tys. zł. W dniu 17 grudnia 2008 roku ENEA złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK). W dniu 15 grudnia 2009 roku Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał korzystny dla ENEA wyrok, zmieniając decyzję Prezesa URE z dnia 27 listopada 2008 roku i umarzając postępowanie administracyjne. Do przedmiotowej decyzji Sądu Prezes URE wniósł apelację do Sądu Apelacyjnego w Warszawie. Wyrokiem z dnia 24 listopada 2010 r. (VI ACa 327/10) Sąd Apelacyjny uchylił zaskarżony przez Prezesa URE wyrok Sądu Okręgowego w Warszawie – SOKiK z dnia 15 grudnia 2009 r. i przekazał sprawę SOKiK do ponownego rozpatrzenia i rozstrzygnięcia o kosztach postępowania odwoławczego.

W dniu 28 grudnia 2009 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w I półroczu 2007 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 2.150 tys. zł. W dniu 19 stycznia 2010 roku ENEA odwołała się od decyzji Prezesa URE do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

W dniu 11 lutego 2009 roku Elektrownia Kozienice złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wniosek o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym od energii elektrycznej za miesiące od stycznia 2006 roku do grudnia 2008 roku w kwocie 694,6 mln zł wraz z korektami deklaracji.

Ponadto Spółka w dniu 24 listopada 2009 roku złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wniosek o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym od energii elektrycznej za kolejne miesiące tj. styczeń 2009 roku i luty 2009 roku w kwocie 34,6 mln zł, z czego kwota akcyzy od energii wytworzonej ze źródeł odnawialnych 247 tys. zł.

Korekty w podatku akcyzowym, z wyłączeniem akcyzy od energii wytworzonej ze źródeł odnawialnych wynikają z istniejącej od 01 stycznia 2006 roku do 28 lutego 2009 roku niezgodności polskich regulacji dotyczących opodatkowania energii elektrycznej z przepisami wspólnotowymi.

Postępowania dot. nadpłaty za 2006 rok – Spółka złożyła Skargi do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w

Warszawie na decyzje Dyrektora Izby Celnej w Warszawie utrzymujące w mocy decyzje Naczelnika Urzędu Celnego w Radomiu odmawiające zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące 2006 roku i określające zobowiązanie podatkowe za wskazany okres w kwotach wynikających z pierwotnych deklaracji Spółki.

Postępowania dot. nadpłaty za 2007 rok – Spółka złożyła Skargi do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie na decyzje Dyrektora Izby Celnej w Warszawie utrzymujące w mocy decyzje Naczelnika Urzędu Celnego w Radomiu odmawiające zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące 2007 roku i określające zobowiązanie podatkowe za wskazany okres w kwotach wynikających z pierwotnych deklaracji Spółki.

Postępowania dot. nadpłaty za 2008 rok – Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu wydał decyzje określające nadpłatę w podatku akcyzowym od energii elektrycznej, ale tylko wytworzonej ze źródeł odnawialnych za poszczególne miesiące 2008 roku w łącznej kwocie 2,6 mln zł. Natomiast w zakresie wynikającym z niezgodności polskich przepisów podatkowych z przepisami wspólnotowymi wydał decyzje odmawiające zwrotu nadpłaty, określając na nowo zobowiązanie podatkowe w kwotach pomniejszonych o akcyzę od energii ze źródeł odnawialnych za wskazany okres. Spółka wniosła od powyższych decyzji odwołania do Dyrektora Izby Celnej w Warszawie, który wydał decyzje utrzymujące w mocy decyzje Naczelnika Urzędu Celnego w Radomiu odmawiające zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące 2008 roku i określające zobowiązanie podatkowe za wskazane miesiące w kwotach wynikających z pierwotnych deklaracji Spółki, pomniejszonych o akcyzę od energii zielonej. Według stanu na 31 grudnia 2010 roku Spółka złożyła skargi do WSA na decyzje Dyrektora Izby Celnej w Warszawie za miesiące styczeń 2008, luty 2008, kwiecień 2008.

Postępowania dot. nadpłaty za styczeń 2009 roku i luty 2009 roku – Naczelnik Urzędu Celnego w Radomiu wydał decyzje określające nadpłatę w podatku akcyzowym od energii elektrycznej, ale tylko wytworzonej ze źródeł odnawialnych za miesiące styczeń 2009 roku i luty 2009 roku w łącznej kwocie 247 tys. zł. Natomiast w zakresie wynikającym z niezgodności polskich przepisów podatkowych z przepisami wspólnotowymi wydał decyzje odmawiające zwrotu nadpłaty, określając na nowo zobowiązanie podatkowe w kwotach pomniejszonych o akcyzę od energii ze źródeł odnawialnych za wskazany okres. Spółka wniosła od powyższych decyzji odwołania do Dyrektora Izby Celnej w Warszawie, który wydał decyzje utrzymujące w mocy decyzje Naczelnika Urzędu Celnego w Radomiu odmawiające zwrotu nadpłaty w podatku akcyzowym za poszczególne miesiące 2009 roku i określające zobowiązania podatkowe za wskazane miesiące w kwotach wynikających z pierwotnych deklaracji Spółki, pomniejszonych o akcyzę od energii zielonej.

Elektrownia „Kozienice” S.A. otrzymała decyzje od Marszałka Województwa Mazowieckiego dotyczące korzystania ze środowiska z tytułu wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza za I i II półrocze 2008 r. W decyzji nr 132 wymierzono opłatę w kwocie 2.888 tys. zł, w decyzji nr 133 wymierzono opłatę w kwocie 2.178 tys. zł. Elektrownia „Kozienice” S.A. odwołała się od wyżej wymienionych decyzji do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Warszawie. Samorządowe Kolegium Odwoławcze orzekło o utrzymaniu w mocy zaskarżonych decyzji Marszałka Województwa Mazowieckiego.

Ze względu na charakter działalności Grupy na dzień 31 grudnia 2010 r. toczyło się wiele innych postępowań przed organami administracji publicznej.

Zdecydowana większość spośród tych postępowań wszczynana jest na wniosek Grupy, która występuje do stosownych organów administracyjnych m.in. o:

- wszczęcie egzekucji administracyjnej w celu odzyskania należności za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- uzyskanie pozwolenia na budowę zarówno nowych obiektów, jak i modernizację istniejących,
- uzyskanie zezwolenia na zajęcia pasa drogowego przez urządzenia elektroenergetyczne,
- ustalenie stawek opłat za użytkowanie wieczyste gruntów,
- wydzielenie gruntów pod urządzenia elektroenergetyczne.

Część postępowań ma również charakter postępowań skargowych wnoszonych do organów administracji rządowej i samorządowej czy sądów administracyjnych w związku z decyzjami wydanymi w wyżej wskazanych sprawach.

Wynik tych postępowań nie powinien mieć istotnego wpływu na zysk netto Grupy.

Charakter działalności ENEA Operator Sp. z o.o. (działanie na rynku regulowanym w warunkach monopolu) powoduje, iż w stosunku do Spółki toczy się również szereg postępowań wszczynanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na wniosek odbiorców energii elektrycznej, których Grupa obsługuje.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki jako centralny organ administracji rządowej powołany do regulowania działalności przedsiębiorstw energetycznych rozstrzyga spory dotyczące odmowy zawarcia umowy o przyłączenie do sieci, umowy świadczenia usług przesyłowych oraz ustalenia treści w/w umów.

Na dzień 31 grudnia 2010 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki prowadził przeciwko Grupie szereg postępowań wyjaśniających i administracyjnych.

Wynik tych postępowań nie powinien mieć istotnego wpływu na zysk netto Grupy.

27.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę Kapitałową

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę wynika z faktu, że Grupa nie dla wszystkich obiektów posiada tytuł prawny do korzystania z gruntów, na których są usytuowane sieci przesyłowe oraz związane z nimi urządzenia. W przyszłości Grupa może być zobowiązana do ponoszenia kosztów z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości.

Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości powoduje zagrożenie powstania dodatkowych kosztów związanych z żądaniami wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniami związanymi ze zmianą lokalizacji obiektu (przywrócenie gruntu do stanu pierwotnego).

Roszczenia kierowane w stosunku do Grupy mają w tym przypadku charakter roszczeń o zapłatę (odszkodowanie za bezumowne korzystanie z nieruchomości, za zmniejszenie wartości nieruchomości, za utracone korzyści) oraz roszczeń o zaniechanie naruszeń posiadania (żądanie usunięcia urządzenia).

Rozstrzygnięcia zapadające w tych sprawach są o tyle istotne, że w znaczący sposób wpływają zarówno na kształtowanie postępowania Grupy wobec osób zgłaszających roszczenia przedsądowe w związku z urządzeniami zlokalizowanymi na ich nieruchomościach w przeszłości, jak i na sposób regulowania stanu prawnego tych urządzeń w przypadku nowych inwestycji.

Grupa utworzyła rezerwę na wszystkie zgłoszone roszczenia właścicieli nieruchomości, przy których znajdują się sieci przesyłowe i urządzenia z nimi związane uwzględniając najbardziej właściwy, w ocenie Zarządu szacunek nakładów niezbędnych do uregulowania roszczenia. Grupa nie tworzy rezerwy na potencjalne nie zgłoszone roszczenia właścicieli gruntów wykorzystywanych bezumownie. Potencjalne kwoty roszczeń z tego tytułu mogą być istotne dla Grupy, biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów bezumownie wykorzystywanych, przez które przebiegają sieci przesyłowe Grupy oraz związane z nimi urządzenia. Grupa nie posiada ewidencji oraz znajomości ich statusu prawnego i w związku z tym nie jest w stanie wiarygodnie oszacować maksymalnej kwoty potencjalnych roszczeń z tytułu bezumownego korzystania z obcych gruntów.

27.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych

Z powodu braku uregulowań prawnych na dzień 31 grudnia 2010 r. nie zostały ujęte w księgach rezerwy na potencjalne roszczenia z tytułu korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych stanowiących własność Grupy. W dniu 29 listopada 2006 r. odbyło się spotkanie zainicjowane przez Ministra Środowiska z udziałem przedstawicieli Lasów Państwowych, Ministerstwa Skarbu Państwa, PSE-Operator Sp. z o.o. oraz reprezentującego interes spółek dystrybucyjnych Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej. Propozycja Lasów Państwowych zmierzająca do zawierania umów dzierżawy terenów pod liniami nie została przyjęta i uznano za konieczne wypracowanie rozwiązania systemowego na gruncie stosownych zmian legislacyjnych. W bieżącym roku Ministerstwo Gospodarki podjęło próbę i przygotowało projekt ustawy, którą chce uregulować zasady korzystania przez elektroenergetykę z zarządzanych przez Lasy Państwowe nieruchomości leśnych, nad którymi przebiegają przesyłowe i dystrybucyjne linie elektroenergetyczne. Zawarta w projekcie ustawy propozycja przewiduje, że korzystanie z terenów leśnych pod liniami energetycznymi miałyby się odbywać na zasadzie służebności przesyłu za wynagrodzeniem. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Ustawa o zmianie ustawy o lasach oraz ustawy o ochronie przyrody, została uchwalona przez Sejm i Senat i czeka na podpis Prezydenta. Zakłada ona, że wynagrodzenie za służebność przesyłu miałyby być ustalane w wysokości podatków i opłat lokalnych ponoszonych przez Lasy Państwowe od obszaru objętego służebnością.

Przygotowując się do realizacji zapisów ustawowych, Grupa dokonała inwentaryzacji powierzchni gruntów będących w zarządzie Lasów Państwowych, na których są posadowione elementy systemu dystrybucji energii, które są własnością Spółki, oraz zawiązała adekwatną rezerwę.

Niezależnie od wspomnianych powyżej działań w celu systemowego uregulowania stosunków prawnych nieruchomości Lasów Państwowych, pojedyncze nadleśnictwa zgłosiły roszczenia wobec Grupy o odszkodowania z tytułu bezumownego korzystania z gruntów przez Grupę. Roszczenia te są ujęte w rezerwie, o której mowa w nocie 21.

28. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego

Spółka prowadziła działania zmierzające do nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kopalni Węgla Kamiennego „Brzeszcze – Silesia” Ruch II Silesia i złożyła dotychczasowemu właścicielowi niewiążącą ofertę nabycia. Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o odstąpieniu od procesu nabycia części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej S.A. pod nazwą Ruch II Silesia KWK „Brzeszcze-Silesia”. ENEA S.A. nie wyklucza dalszych rozmów i ustanowienia nowych ram współpracy z Kompanią Węglową, która jest właścicielem kopalni KWK Silesia. W przypadku kopalni KWK Silesia proces decyzyjny jest kontynuowany, a ENEA S.A. rozważa możliwości innych form inwestycji.

29. Zmiany w podatku akcyzowym

Z dniem 1 marca 2009 r. weszła w życie nowelizacja Ustawy z dnia 23 stycznia 2004 r. o podatku akcyzowym. Nowe regulacje w zakresie podatku akcyzowego spowodowane są koniecznością dostosowania polskich przepisów do uregulowań UE. Zgodnie z tą nowelizacją obowiązek podatkowy w zakresie podatku akcyzowego powstaje w momencie dostarczenia energii odbiorcom finalnym (wcześniej w momencie wytworzenia energii elektrycznej). W związku z tym począwszy od 1 marca 2009 r. podmiotem zobowiązanym do zapłaty akcyzy jest ENEA S.A. (wcześniej Elektrownia „Kozienice S.A.”)

Jednocześnie w dniu 12 lutego 2009 r. Europejski Trybunał Sprawiedliwości wydał wyrok orzekający, że wcześniej obowiązujące polskie przepisy określające moment powstania obowiązku podatkowego w akcyzie od energii elektrycznej były sprzeczne z regulacjami Dyrektywy energetycznej UE.

W dniu 11 lutego 2009 Elektrownia Kozienice złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wniosek o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym za miesiące od stycznia 2006 r. do grudnia 2008 r. w kwocie 694,6 mln zł. Ponadto Spółka w dniu 24 listopada 2009 r. złożyła w Urzędzie Celnym w Radomiu wniosek o stwierdzenie i zwrot nadpłaty w podatku akcyzowym od energii elektrycznej za styczeń 2009 r. i luty 2009 r. w kwocie 34,6 mln zł. Postępowania administracyjne związane z tą sprawą zostały opisane szczegółowo w nocie 27.4.

Ze względu na niepewność co do rozstrzygnięcia sprawy wnioskowany zwrot podatku akcyzowego nie został ujęty w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

30. Negocjacje w sprawie nabycia akcji

W dniu 28 czerwca 2010 r. Minister Skarbu Państwa z siedzibą w Warszawie, działając w imieniu Skarbu Państwa zgodnie z Ustawą o komercjalizacji i prywatyzacji (Dz.U. z 2002 r. nr 171, poz. 1397, ze zmianami) oraz Rozporządzeniem Rady Ministrów w sprawie szczegółowego trybu zbywania akcji Skarbu Państwa (Dz.U. z 2009 r. nr 34, poz. 264), opublikował zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia 225.135.940 akcji spółki

ENEA S.A. stanowiących 51% kapitału zakładowego spółki. Skarb Państwa zamierza sprzedać 225.135.940 akcji o wartości nominalnej 1 złoty każda. Skarb Państwa ma na dzień 31.12.2010 r. 52,92% akcji Spółki, ale 1,92% stanowią akcje pracownicze. Część akcji pracowniczych z puli 9,43% w kapitale zakładowym spółki została już przydzielona uprawnionym osobom na podstawie stosownych umów zawieranych pomiędzy Skarbem Państwa i osobami uprawnionymi lub ich spadkobiercami.

Termin składania pisemnych odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia akcji przez potencjalnych inwestorów, którzy odebrali Memorandum Inwestycyjne miał upłynąć 28 lipca 2010 roku. Dnia 23 lipca 2010 r. Minister Skarbu Państwa poinformował, że termin składania odpowiedzi został przedłużony do dnia 13 sierpnia 2010 r.

W odpowiedzi na zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia akcji ENEA S.A. oferty wstępne złożyło 6 podmiotów. Potencjalni Inwestorzy do dnia 24 sierpnia zostali powiadomieni o decyzji Ministra Skarbu Państwa w sprawie rozpatrzenia złożonych odpowiedzi. Decyzją Ministra Skarbu Państwa do kolejnego etapu prywatyzacji dopuszczonych zostało pięciu potencjalnych Inwestorów.

Dnia 30 września 2010 r. został udostępniony potencjalnym Inwestorom elektroniczny Data Room (zbiór informacji, danych i dokumentów przygotowanych na potrzeby badania Grupy ENEA, tzw. due diligence).

5 października 2010 r. upłynął termin złożenia ofert wiążących na nabycie akcji ENEA S.A.

Oferty wiążące zostały złożone przez czterech potencjalnych inwestorów. W dniu 12 października 2010 r. Ministerstwo Skarbu Państwa wydało komunikat o prowadzeniu równoległych negocjacji w sprawie sprzedaży 51% akcji ENEA S.A. z trzema podmiotami, a następnie w dniu 19 października 2010 r. - o kontynuowaniu równoległych negocjacji z dwoma podmiotami. 28 października 2010 r. Ministerstwo Skarbu Państwa podjęło decyzję o wyznaczeniu dla spółek Kulczyk Holding – jako gwaranta oraz Elektron Sp. z o.o. – jako kupującego terminu do wyłącznych negocjacji do 3 listopada 2010 r. Z uwagi na upływ okresu wyłączności negocjacyjnej udzielonej Kulczyk Holding (bez rozstrzygnięcia), w dniu 16 listopada 2010 r. Ministerstwo Skarbu Państwa ogłosiło decyzję o podjęciu ponownych równoległych negocjacji z potencjalnymi inwestorami, a następnie w dniu 15 grudnia 2010 r. decyzję o przyznaniu spółce Electricité de France S.A. wyłączności w zakresie negocjacji w ww. procesie. Zgodnie z komunikatem intencją Ministerstwa Skarbu Państwa jest zakończenie procesu sprzedaży 51% akcji ENEA S.A. do końca I kwartału 2011 r.

31. Zdarzenia po dacie bilansu

Dnia 27 stycznia 2011 r. ukazało się obwieszczenie o Przetargu Ustnym (licytacji) na sprzedaż akcji w kapitale zakładowym spółki Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu jest 6 860 akcji zwykłych imiennych Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Śremie S.A, o wartości nominalnej 1 000 zł. każda i łącznej wartości 6 860 tys. zł., stanowiących łącznie 41,65 procent udziałów w kapitale zakładowym spółki. Łączna wartość rynkowa akcji spółki – odpowiadająca cenie wywoławczej – wynosi 9 611 820,40 zł. i została określona na podstawie wyceny sporządzonej według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r.

Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	12 miesięcy zakończone 31.12.2010	12 miesięcy zakończone 31.12.2009	12 miesięcy zakończone 31.12.2010	12 miesięcy zakończone 31.12.2009
Przychody ze sprzedaży netto	6 304 332	7 048 625	1 574 351	1 623 883
Zysk/strata z działalności operacyjnej	101 246	156 063	25 284	35 954
Zysk/strata przed opodatkowaniem	398 903	362 627	99 617	83 543
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	347 820	305 414	86 860	70 362
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	132 752	(193 413)	33 152	(44 559)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	103 372	(1 643 106)	25 815	(378 544)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(171 427)	(183 445)	(42 810)	(42 263)
Przepływy pieniężne netto, razem	64 697	(2 019 964)	16 156	(465 365)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w zł na jedną akcję)	0,79	0,69	0,20	0,16
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,79	0,69	0,20	0,16
	Stan na dzień 31.12.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 31.12.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa razem	11 099 812	10 914 041	2 802 770	2 656 648
Zobowiązania razem	1 072 504	1 081 593	270 814	263 277
Zobowiązania długoterminowe	120 124	122 662	30 332	29 858
Zobowiązania krótkoterminowe	952 380	958 931	240 482	233 419
Kapitał własny	10 027 308	9 832 448	2 531 957	2 393 371
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	148 478	143 133
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,71	22,27	5,74	5,42
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,71	22,27	5,74	5,42

Powyższe dane finansowe za IV kwartał 2010 i 2009 roku zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 31 grudnia 2010 r. – 3,9603 PLN/EUR (na dzień 31 grudnia 2009 r. – 4,1082 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 31 grudnia 2010 r. – 4,0044 PLN/EUR (od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 r. – 4,3406 PLN/EUR).

**Skrócone śródroczne jednostkowe
sprawozdanie finansowe
ENEA S.A.
za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.**

Poznań, 01 marca 2011 r.

Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowy bilans.....	49
Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu	51
Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym	52
Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych.....	54
1. Informacje ogólne ENEA S.A.....	55
2. Oświadczenie zgodności	56
3. Stosowane zasady rachunkowości.....	56
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	56
5. Ważne oszacowania i założenia	56
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	57
7. Informacje dotyczące segmentów działalności	62
8. Rzeczowe aktywa trwałe	66
9. Wartości niematerialne.....	67
10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	67
11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności	68
12. Portfel inwestycyjny.....	68
13. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	69
14. Odroczony podatek dochodowy	71
15. Świadczenia pochodzenia energii	71
16. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	71
17. Dywidenda	72
18. Transakcje z podmiotami powiązanymi	72
19. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy.....	75
20. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki	75
21. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	75
21.1 Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	76
21.2 Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	77
21.3 Postępowania arbitrażowe.....	77
21.4 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	77
21.5 Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę.....	78
21.6 Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych	79
22. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego	80
23. Negocjacje w sprawie nabycia akcji.....	80
24. Zdarzenia po dacie bilansu	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 **Maciej Owczarek**

Członek Zarządu **Maksymilian Górniak**

Członek Zarządu **Hubert Rozpędek**

Członek Zarządu **Krzysztof Zborowski**

Poznań, 01 marca 2011 r.

Jednostkowy bilans

	Stan na dzień	
	31.12.2010	31.12.2009
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	209 566	211 217
Użytkowanie wieczyste gruntów	1 488	3 213
Wartości niematerialne	3 353	1 405
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	7 871 545	7 844 884
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	42 796	27 366
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	20 448	3 866
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	4 411	1 219
	8 153 607	8 093 170
Aktywa obrotowe		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	798 147	850 247
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	-	11 090
Aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 781 939	1 652 523
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	366 119	301 422
	2 946 205	2 815 282
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		5 589
RAZEM AKTYWA	11 099 812	10 914 041

	Stan na dzień	
	31.12.2010	31.12.2009
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 z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	10 941	(3 847)
Kapitał rezerwowy	892 198	754 841
Zyski zatrzymane	2 764 142	2 721 427
Razem kapitał własny	10 027 308	9 832 448
ZOBOWIĄZANIA		
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	5 028	5 882
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	31 840	33 194
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	83 256	83 586
	120 124	122 662
Zobowiązania krótkoterminowe		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	753 725	836 574
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	3 422	2 845
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	2 325	2 244
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	3 376	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	17 022	8 701
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	557	618
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	130 779	65 611
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	41 174	42 338
	952 380	958 931
Razem zobowiązania	1 072 504	1 081 593
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA	11 099 812	10 914 041

Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu

	12 miesięcy zakoczonych 31.12.2010	3 miesiące zakończone 31.12.2010	12 miesięcy zakoczonych 31.12.2009	3 miesiące zakończone 31.12.2009
Przychody ze sprzedaży	6 558 983	1 653 141	7 278 800	1 911 935
Podatek akcyzowy	(254 651)	(62 355)	(230 175)	-
Przychody ze sprzedaży netto	6 304 332	1 590 786	7 048 625	1 911 935
Pozostałe przychody operacyjne	26 369	19 865	24 569	6 384
Amortyzacja	(17 445)	(4 404)	(13 286)	(2 833)
Koszty świadczeń pracowniczych	(59 842)	(20 665)	(38 355)	(15 621)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(4 049)	(1 364)	(3 230)	(850)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(4 067 856)	(1 087 539)	(4 594 357)	(1 212 941)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(1 886 347)	(453 186)	(2 084 493)	(511 590)
Inne usługi obce	(141 231)	(44 532)	(114 919)	(33 730)
Podatki i opłaty	(9 551)	(2 245)	(8 188)	(1 670)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1 179)	(706)	2 748	2 065
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	-	(8 214)	(697)
Pozostałe koszty operacyjne	(41 955)	(21 638)	(54 837)	(30 822)
Zysk operacyjny	101 246	(25 628)	156 063	109 630
Koszty finansowe	(5 971)	(1 558)	(7 733)	(2 170)
Przychody finansowe	109 740	20 744	135 400	26 646
Przychody z tytułu dywidend	193 888	-	78 897	-
Zysk przed opodatkowaniem	398 903	(6 442)	362 627	134 106
Podatek dochodowy	(51 083)	(5 399)	(57 213)	(14 950)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	347 820	(11 841)	305 414	119 156
Inne składniki pełnego dochodu :				
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	15 700	456	-	-
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	(912)	(87)	-	-
Inne składniki pełnego dochodu netto	14 788	369	-	-
Pełny dochód za okres	351 747	6 505	305 414	119 156
Zysk przypadający na akcjonariuszy spółki	347 820	(11 841)	305 414	119 156
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)	0,79	0,02	0,69	0,27
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,79	0,02	0,69	0,27

Jednostkowe zestawienie 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	Kapitał rezerwowo	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2010	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 841	2 721 427	9 832 448
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży									
Dywidenda Sprzedaż aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży									
Zysk całkowity za okres						14 788		347 820	362 608
Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie						14 788		347 820	362 608
Podział wyniku finansowego Dywidendy							137 357	(137 357)	-
Podwyższenie kapitału zakładowego								(167 748)	(167 748)
Stan na 31.12.2010	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	10 941	892 198	2 764 142	10 027 308

ENE A S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowa- nie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Akcje własne	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 01.01.2009	441 443	146 575	588 018	(17 396)	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 425	2 619 709	9 712 918
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży										
Sprzedaż aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży										
Zysk całkowity za okres									305 414	305 414
Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie									305 414	305 414
Umorzenie akcji										
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje										
Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych										
Podział wyniku finansowego								416	(416)	-
Dywidendy									(203 280)	(203 280)
Emisja akcji										
Sprzedaż akcji własnych nabytych w ramach opcji stabilizacyjnej				17 396						17 396
Stan na 31.12.2009	441 443	146 575	588 018	-	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 841	2 721 427	9 832 448

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

Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych

	12 miesięcy zakończone 31.12.2010	12 miesięcy zakończone 31.12.2009
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	347 820	305 414
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	51 083	57 213
Amortyzacja	17 445	13 286
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	-	-
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	1 179	(2 748)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	8 214
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	7 406	(2 571)
Przychody z tytułu odsetek	(116 214)	(114 575)
Przychody z tytułu dywidend	(193 888)	(78 897)
Koszty z tytułu odsetek	5 942	3 625
(Zyski) / straty z tytułu różnic kursowych dotyczących kredytów i pożyczek	-	-
	(227 047)	(116 453)
Podatek dochodowy zapłacony	(52 958)	(67 622)
Odsetki otrzymane	10 199	106 976
Odsetki zapłacone	(1 744)	(3 789)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	68 380	(114 575)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(81 590)	(57 317)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	7 991	(772)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(2 242)	(2 224)
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	65 168	(78 331)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(61)	(163 181)
Zmiana stanu rezerw	(1 164)	(1 539)
	56 482	(417 939)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	132 752	(193 413)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(46 384)	(10 640)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	981	4 162
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	5 589	273 470
Nabycie aktywów finansowych	(42 300)	(1 900 000)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i jednostki spółkontrolowanej	(8 602)	(85 350)
Dywidendy otrzymane	193 888	78 897
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej	200	(3 645)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	103 372	(1 643 106)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Wpływy związane ze sprzedażą akcji własnych	-	22 479
Dywidendy wypłacone	(167 748)	(203 064)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(3 679)	(2 860)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(171 427)	(183 445)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	64 697	(2 019 964)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	301 422	2 321 386
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	366 119	301 422

1. Informacje ogólne ENEA S.A.

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj siedziby:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań
Adres:	ul. Nowowiejskiego 11, 60-967 Poznań
Krajowy Rejestr Sądowy – Sąd Rejonowy w Poznaniu	KRS 0000012483
Numer telefonu:	(+48 61) 856 10 00
Numer faksu:	(+48 61) 856 11 17
E-mail:	enea@enea.pl
Strona internetowa:	www.enea.pl
Numer klasyfikacji statystycznej (REGON):	630139960
Numer klasyfikacji podatkowej (NIP):	777-00-20-640

ENEA 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 31 grudnia 2010 r. struktura akcjonariuszy ENEA S.A. przedstawia się następująco (podwyższenie kapitału podstawowego w wyniku emisji akcji, w ramach oferty publicznej, zarejestrowane zostało w KRS 13 stycznia 2009 r.): Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 52,92% akcji, Vattenfall AB 18,67%, pozostali akcjonariusze 28,41%.

Na dzień 31 grudnia 2010 roku 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.

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

ENEA S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA S.A. Grupa w skład której na dzień 31 grudnia 2010 r. wchodzi również 19 spółki zależne, 3 spółki stowarzyszone.

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 31 grudnia 2010 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe nie 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 wyjątkiem zmian w standardach i interpretacjach zatwierdzonych przez UE, które obowiązują dla okresów sprawozdawczych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r.

Zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę zostały przedstawione w jednostkowym sprawozdaniu finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2009 r.

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

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie z jednostkowym sprawozdaniem finansowym ENEA S.A. za rok obrotowy 31 grudnia 2009 r.

4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje

Dla okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2010 r. nastąpiły zmiany w obowiązujących standardach zatwierdzonych przez UE, jednak zmiany te nie miały żadnego wpływu na sporządzenie niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

5. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF UE 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 % 31.12.2010	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2009
1.	ENERGOMIAR Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	BHU S.A. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	91,47	87,97
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. Poznań, ul. Św. Wojciecha 7/9	100	100
4.	Hotel „EDISON” Sp. z o.o. Baranowo k/Poznania	100	100
5.	Energetyka Wysokich i Najwyższych Napięć „EWINN” Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	-	100
6.	Energetyka Poznańska Zakład Transportu Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
7.	COGEN Sp. z o.o. Piła, ul. Kaczorska 20	-	100
8.	EnergoPartner Sp. z o.o. Poznań, ul. Warszawska 43	-	100
9.	Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych Energobud Leszno Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
10.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. Poznań, ul. Marcinkowskiego 27	99,92	99,92
11.	ENEOS Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
12.	ENTUR Sp. z o.o. Szczecin, ul. Malczewskiego 5/7	100	100
13.	Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. Inowrocław, ul. Wilkońskiego 2	99,94	99,94
14.	Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Samociążek, 86-010 Koronowo	100	100
15.	Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. Gorzów Wlkp., ul. Energetyków 4	-	100
16.	„PWE Gubin „ Sp. z o.o. Sękowice 100 gm. Gubin	-	50
17.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	87,99	87,99
18.	„ITSERWIS” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 28	100	100
19.	„Auto – Styl” Sp. z o.o. Zielona Góra, ul. Zacisze 15	100	100
20.	FINEA Sp. z o.o. w likwidacji Poznań, ul. Warszawska 43	100	100
21.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej –Gozdnica Sp. z o.o. Gozdnica, ul. Świerczewskiego 30	-	100
22.	ENEA Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
23.	Elektrownia „Kozienice” S.A. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100

24.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. 64-920 Piła, ul. Kaczorska 20	64,064	63,396
25.	Kozienice II Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2	80,56	80,56
26.	Przedsiębiorstwo Produkcji Strunobetonowych Żerdzi Wirowanych WIRBET S.A. Ostrów Wlkp., ul. Chłapowskiego 51	49	49
27.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. Śrem, ul. Staszica 6	41,65	41,65
28.	Elektrociepłownia Białystok S.A. Białystok, ul. Gen. Andersa 3	30,36	30,36

Zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej ENEA S.A. w okresie objętym śródrocznym sprawozdaniem finansowym

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 28 stycznia 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENTUR Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 4 134,5 tys. zł. tj. o kwotę 100 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 200 udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem pieniężnym. W dniu 03 marca 2010 roku nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 04 lutego 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o., postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 17 448 tys. zł. tj. o kwotę 1 710 tys. zł., poprzez utworzenie 3 420 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem pieniężnym. W dniu 8 kwietnia 2010 r. nastąpiło zarejestrowanie podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Zarząd ENEA S.A. Uchwałą z dnia 15 grudnia 2009 roku wyraził zgodę na sprzedaż posiadanych przez ENEA S.A. udziałów w PWE Gubin Sp. z o.o. z siedzibą w Sękowicach. Zgodnie z umową sprzedaży udziałów z dnia 09 lutego 2010 roku dokonano transakcji zbycia udziałów.

Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie w dniu 22 grudnia 2009 roku oraz w dniu 02 lutego 2010 roku podjęło Uchwały w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki BHU S.A. z siedzibą w Poznaniu, postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 14 302,5 tys. zł. tj. o kwotę 4 164,1 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 41 641 udziałów, o wartości nominalnej 100 zł. każdy. W dniu 5 maja 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki BHU S.A. z siedzibą w Poznaniu, na którym w związku z brakiem możliwości wniesienia w terminie aportu w formie nieruchomości zlokalizowanej w Gorzowie Wlkp. na pokrycie emitowanych akcji postanowiono uchylić uchwałę z dnia 22 grudnia 2009 r. o podwyższeniu kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji serii J. W związku z powyższym w dniu 08 czerwca 2010 r. nastąpiło zarejestrowanie podwyższonego kapitału zakładowego w KRS z 10 138,4 tys. zł. do kwoty 14 062,2 tys. zł. tj.

o kwotę 3 923,8 tys. zł. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je wkładem pieniężnym oraz wkładem niepieniężnym (aportem).

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 22 grudnia 2009 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. z siedzibą w Gronówku, postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 5 676 tys. zł. tj. o kwotę 2 151,5 tys. zł., poprzez utworzenie 4 303 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężnym (aportem). W dniu 02 kwietnia 2010 r. nastąpiło zarejestrowanie podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 29 czerwca 2010 roku podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. z siedzibą w Gronówku, postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki do kwoty 6 216 tys. zł. tj. o kwotę 540 tys. zł., poprzez utworzenie 1 080 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężnym (aportem). W dniu 20 sierpnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w dniu 12 kwietnia 2010 roku podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki ENEOS Sp.z o.o. o kwotę 630,5 tys. zł. do kwoty 20 189,5 tys. zł., poprzez utworzenie 1 261 nowych udziałów, o wartości nominalnej 500 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężnym (aportem). W dniu 15 września 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

Dnia 19 kwietnia 2010 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę w sprawie postawienia z dniem 01 maja 2010 r. spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. w stan likwidacji. Powołany na stanowisko Prezesa Zarządu Spółki Pan Jacek Pałka objął funkcję likwidatora.

Dnia 11 czerwca 2010 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników podjęło decyzję o postawieniu Spółki Finea Sp. z o.o. w stan likwidacji. Likwidatorem została Pani Katarzyna Mińkowska.

Dnia 1 lipca 2010 r. nastąpiło połączenie spółek zależnych ENEA S.A.: Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z siedzibą w Samociążku (spółka przejmująca) oraz EnergoPartner Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (spółka przejmowana). W wyniku połączenia powstał jeden podmiot pod firmą Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z siedzibą w Samociążku. W wyniku połączenia spółek kapitał zakładowy spółki przejmującej - Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z siedzibą w Samociążku został podwyższony o kwotę 8 821 tys. zł. i wynosi 213 841 tys. zł., dzieli się na 427 682 udziały o wartości nominalnej 500 zł. każdy.

Dnia 8 października 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A., na którym podjęta została Uchwała o uchyleniu likwidacji oraz o dalszym istnieniu Spółki.

W dniu 15 października 2010 r. ukazało się obwieszczenie o przetargu ustnym (licytacji) na sprzedaż udziałów w kapitale zakładowym spółki ITSERWIS Sp. z o.o. z siedzibą w Zielonej Górze. Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu było 12 728 udziałów, stanowiących 100% w kapitale zakładowym Spółki, po cenie wywoławczej 9 596 912 zł. Przetarg odbył się w dniu 15 grudnia 2010 r. w siedzibie Zarządu ENEA S.A. bez wskazania nabywcy ze względu na nieprzystąpienie do niego inwestorów. Tym samym udziały pozostały w posiadaniu ENEA S.A.

Dnia 29 października 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników w sprawie połączenia spółek zależnych ENEA S.A.: Energetyka Poznańska Przedsiębiorstwo Usług Energetycznych ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. (spółka przejmująca) oraz Zakład Usług Przewozowych ENERGOTRANS Sp. z o.o. i EWINN Sp. z o.o. (spółki przejmowane) poprzez przeniesienie całego majątku spółek przejmowanych na spółkę przejmującą. W wyniku połączenia Spółek nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. o 1 418 tys. zł.

W dniu 1 grudnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego spółki ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o., który po połączeniu wynosi 7 634 tys. zł i dzieli się na 15 201 udziałów o wartości nominalnej 500 zł. każdy, 67 udziałów zostało umorzonych z czystego zysku.

W dniu 29 października 2010 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie BHU S.A. podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę 240,9 tys. zł., do kwoty 14 303,1 tys. zł., poprzez emisję 2.409 akcji serii J, w drodze subskrypcji prywatnej, w zamian za wkład niepieniężny (aport).

W dniu 28 grudnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego BHU S.A. w KRS.

W dniu 04 listopada 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A., na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 1 973,7 tys. zł. o kwotę 2 054,3 tys. zł., to jest do kwoty 4 028 tys. zł. w drodze emisji 20 543 akcji zwykłych imiennych o wartości nominalnej 100 zł i cenie emisyjnej wynoszącej 608,23 zł. Jednocześnie oferta objęcia wszystkich 20 543 akcji została skierowana w ramach emisji prywatnej do spółki Elektrownia „Kozienice” S.A. z siedzibą w Świerże Górne. W terminie związania ofertą, do spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. nie wpłynęło oświadczenie Elektrowni „Kozienice” S.A. o przyjęciu oferty.

W związku z niedojściem do skutku przedmiotowego podwyższenia kapitału zakładowego spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A., w dniu 22 grudnia 2010 r. odbyło się kolejne Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A., na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 1 973,7 tys. zł. o kwotę 2 054,3 tys. zł., to jest do kwoty 4 028 tys. zł. w drodze emisji 20 543 akcji zwykłych imiennych o wartości nominalnej 100 zł i cenie emisyjnej wynoszącej 608,23 zł. Jednocześnie oferta objęcia wszystkich 20 543 akcji została skierowana w ramach emisji prywatnej do spółki Elektrownia „Kozienice” S.A. z siedzibą w Świerże Górne z terminem związania ofertą do dnia 31.01.2011 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. po przeprowadzeniu badania spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. złożyła Spółce oświadczenie o nie skorzystaniu z oferty objęcia 20 543 akcji nowej emisji w podwyższonym kapitale zakładowym Spółki.

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

W dniu 08 listopada 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o., na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 213 841 tys. zł. o kwotę 26 000 tys. zł., to jest do kwoty 239 841 tys. zł., poprzez utworzenie nowych 52 000 udziałów o wartości nominalnej 500 zł każdy. Jednocześnie w dniu 01 grudnia 2010 r. wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki zostały objęte przez dotychczasowego jedynego wspólnika - spółkę ENEA S.A. i pokryte w całości wkładem niepieniężnym (aportem) w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa ENEA S.A. działającego pod firmą: ENEA S.A. Oddział Elektrownia Biogazowa Liszkowo. W dniu 07 lutego 2011r. podwyższony kapitał zakładowy Elektrowni Wodnych Sp. z o.o. został zarejestrowany w KRS.

Dnia 30 listopada 2010 r. nastąpiło połączenie poprzez przejęcie spółek zależnych ENEA S.A.: MEC Piła Sp. z o.o. (spółka przejmująca), PEC Gozdnica Sp. z o.o. oraz COGEN Sp. z o.o. (spółki przejmowane).

W związku z powyższym nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego spółki przejmującej o 509 tys. zł. do 27 916 tys. zł. Udziały w podwyższonym kapitale zakładowym zostały w całości objęte przez ENEA S.A.

W dniu 27 grudnia 2010 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie BHU S.A. podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki do kwoty 16 375,1 tys. zł o kwotę 2 072 tys. zł., poprzez emisję 20 720 akcji serii K, w drodze subskrypcji prywatnej. Nowo utworzone akcje w kapitale zakładowym Spółki objęła ENEA S.A. i pokryła je w całości wkładem niepieniężny (aportem).

W dniu 21 stycznia 2011 r. podwyższony kapitał zakładowy BHU S.A. został zarejestrowany w KRS.

W dniu 30 grudnia 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników, na którym podwyższono kapitał zakładowy MEC Piła Sp. z o.o. o kwotę 773 tys. zł. do kwoty 28 689 tys. zł. poprzez utworzenie 773 udziałów o wartości nominalnej 1 000 zł. każdy. Nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym obejmie ENEA S.A. i pokryje je w całości wkładem niepieniężnym (aportem).

Podwyższenie kapitału oczekuje na rejestrację w KRS.

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2010 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 31 grudnia 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	6 245 866	-	58 466	-	6 304 332
Sprzedaż między segmentami	-	1 838	-	(1 838)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	6 245 866	1 838	58 466	(1 838)	6 304 332
Koszty ogółem **	(6 050 462)	(1 857)	(51 780)	1 838	(6 102 261)
Wynik segmentu	195 404	(19)	6 686	-	202 071
Nieprzypisane koszty zarządu					(100 825)
Zysk operacyjny					101 246
Koszty finansowe					(5 971)
Przychody finansowe					109 740
Przychody z tytułu dywidend					193 888
Podatek dochodowy					(51 083)
Zysk netto					347 820

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 886 266 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

** - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 886 347 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

Wyniki segmentów za okres od 1 października do 31 grudnia 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	1 574 763	-	16 023	-	1 590 786
Sprzedaż między segmentami	-	277	-	(277)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 574 749	277	16 023	(277)	1 590 786
Koszty ogółem **	(1 569 223)	(433)	(14 744)	277	(1 584 123)
Wynik segmentu	5 540	(156)	1 279	-	6 663
Nieprzypisane koszty zarządu					(32 291)
Zysk operacyjny					(25 628)
Koszty finansowe					(1 558)
Przychody finansowe					20 744
Przychody z tytułu dywidend					-
Podatek dochodowy					(5 399)
Zysk netto					(11 841)

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 453 090 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

** - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 471 001 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	6 993 251	55 374	7 048 625
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	6 993 251	55 374	7 048 625
Koszty ogółem **	(6 781 800)	(49 325)	(6 831 125)
Wynik segmentu	211 451	6 049	217 500
Nieprzypisane koszty zarządu			(61 437)
Zysk operacyjny			156 063
Koszty finansowe			(7 733)
Przychody finansowe			135 400
Przychody z tytułu dywidend			78 897
Podatek dochodowy			(57 213)
Zysk netto			305 414

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 2 084 292 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

** - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 2 084 493 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

Wyniki segmentów za okres od 1 października do 31 grudnia 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	1 824 662	15 944	1 840 606
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 824 662	15 944	1 840 606
Koszty ogółem **	(1 766 019)	(12 972)	(1 778 991)
Wynik segmentu	58 643	2 972	61 615
Nieprzypisane koszty zarządu			(23 314)
Zysk operacyjny			38 301
Koszty finansowe			(2 170)
Przychody finansowe			26 646
Przychody z tytułu dywidend			-
Podatek dochodowy			(14 950)
Zysk netto			47 827

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 511 535 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja

** - w pozycji koszty ogółem:

- ujęto koszty ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 501 590 tys.zł., które w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy ENEA S.A. zostały wyodrębnione w segmencie Dystrybucja
- ujęto również pozostałe przychody i pozostałe koszty operacyjne

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 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 2010 r. przedstawiają się następująco:

Stan na 31.12.2010	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 746	-	131 179	149 925
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	778 862	-	7 311	786 173
Razem:	797 608	-	138 672	936 098
AKTYWA wyłączone z segmentacji				10 163 714
- w tym rzeczowe aktywa trwałe				59 641
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe				11 974
RAZEM: AKTYWA				11 099 812
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	689 755	-	5 913	695 668
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji				10 404 144
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania				58 057
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA				11 099 812
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	24 814	21 816	46 630
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji				2 748
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	610	1 298	14 765	16 673
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji				772
Odpis aktualizujący należności na dzień 31.12.2010	81 578	-	765	82 343

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 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 2009 r. przedstawiają się następująco:

<u>Stan na 31.12.2009</u>	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	19 609	131 335	150 944
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	840 691	6 694	847 385
Razem:	860 300	138 029	998 329
AKTYWA wyłączone z segmentacji			9 915 712
- w tym rzeczowe aktywa trwałe			60 273
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe			2 862
RAZEM: AKTYWA			10 914 041
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	776 385	5 630	782 015
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji			10 132 026
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania			54 559
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA			10 914 041
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	20 488	20 488
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji			8 966
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	353	12 308	12 661
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji			625
Odpis aktualizujący należności na dzień 31.12.2009	81 970	653	82 623

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 Spółki, 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 Spółki, 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.

Uzupełniający układ sprawozdawczy – segmenty geograficzne

Spółka działa w jednym środowisku gospodarczym - na terenie Polski, w związku z tym nie wydziela segmentów geograficznych.

8. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 49 378 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 29 454 tys. zł).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 35 984 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 5 870 tys. zł).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Spółka dokonała zmniejszenia rzeczowych aktywów trwałych poprzez wniesienia aportem do spółki BHU Sp. z o.o., spółki Eneos Sp. z o.o., spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. MEC Piła Sp. z o.o. oraz do Spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o. aktywów o łącznej wartości księgowej netto 30 305 tys. zł.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych nie zmieniły się (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych również nie uległy zmianie).

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

Na dzień 31 grudnia 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 770 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. było to odpowiednio: 15 998 tys. zł).

Test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych

Na dzień 31 grudnia 2010 r. Spółka przeprowadziła test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych. Na podstawie przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 31 grudnia 2010 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych.

9. Wartości niematerialne

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Spółka nie dokonała wydatków na nabycie wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 0 tys. zł.).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. nastąpiło przeniesienie wartości niematerialnych i prawnych ze środków trwałych w budowie w wysokości 2 632 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 773 tys. zł.).

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Spółka nie dokonała sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 0 tys. zł.).

15 stycznia 2010 r. ENEA S.A. nabyła Elektrownię biogazową w Liszkowie, w wyniku różnicy między ceną nabycia a wartością godziwą przyjętych aktywów netto powstała ujemna wartość firmy, w wysokości 668 tys. zł. z dniem 01 grudnia 2010 r. Elektrownia biogazowa w Liszkowie została przekazana aportem do Spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o.

10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Stan na początek okresu	7 844 884	7 780 241
Przeniesienie do aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży	-	(6 000)
Nabycie inwestycji	34 144	89 291
Odpis aktualizujący	(7 483)	(18 648)
Stan na dzień bilansowy	<u>7 871 545</u>	<u>7 844 884</u>

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych BHU S.A. w Poznaniu, Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrowiskowe ENERGETYK Sp. z o.o. w Inowrocławiu, ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. z siedzibą w Gronówku, ENEOS Sp. z o.o. z aktualną siedzibą w Poznaniu, ENTUR Sp. z o.o. w Szczecinie, MEC Piła Sp. z o.o. z siedzibą w Pile oraz Elektrownie Wodne Sp. z o.o. na łączną kwotę 34 144 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych na łączną kwotę 89 291 tys. zł).

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. Spółka dokonała sprzedaży udziałów w jednostce współkontrolowanej PWE Gubin Sp. z o.o. (na dzień 31.12.2009 r. udziały te były wykazywane w pozycji „aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży”).

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	31.12.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość inwestycji na początek okresu	32 372	13 724
Utworzony	9 320	19 365
Rozwiązany	(1 837)	(717)
Odpis aktualizujący wartość inwestycji na koniec okresu	39 855	32 372

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

	31.12.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	82 623	93 519
Utworzony	14 333	12 544
Rozwiązany	(14 608)	(23 452)
Wykorzystany	(5)	12
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	82 343	82 623

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 280 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący zmalał o 10 896 tys.zł.).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 413 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący zmalał o 2 597 tys.zł.).

12. Portfel inwestycyjny

W związku ze spełnieniem przez ENEA S.A. warunków niezbędnych do uwolnienia środków z tytułu emisji akcji na GPW z rachunku ESCROW, w dniu 06.02.2009 roku została przekazana kwota 1 913 840 tys.zł., wyspecjalizowanej firmie finansowej zajmującej się profesjonalnym zarządzaniem środkami pieniężnymi. Przekazane środki, zgodnie z Umową, inwestowane są jedynie w bezpieczne papiery wartościowe, według struktury :

Rodzaj aktywa	Minimalne zaangażowanie	Maksymalne zaangażowanie
Instrumenty dłużne, poręczone lub gwarantowane przez Skarb Państwa oraz Narodowy Bank Polski	0%	100%
Depozyty bankowe	0%	30%

Na dzień 31 grudnia 2010 r. wartość ich wynosi 1 781 939 tys. zł (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 459 341 tys.zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 322 598 tys. zł.).

Portfel inwestycyjny jest traktowany jako aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat.

Wybrana strategia ma na celu maksymalizować zysk przy minimalnym ryzyku.

13. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji

Pracownicy Grupy Kapitałowej ENEA na podstawie Ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji (Ustawa o Komercjalizacji i Prywatyzacji), są uprawnieni do bezpłatnego nabycia do 15% akcji ENEA S.A. („program”).

Uprawnionymi pracownikami do bezpłatnego nabycia akcji są osoby, które były pracownikami Grupy kapitałowej ENEA SA na moment komercjalizacji przedsiębiorstwa (tj. w roku 1993 oraz 1996) oraz złożyły w ciągu 6 miesięcy od dnia komercjalizacji pisemne oświadczenie o zamiarze nabycia akcji.

Ponieważ Skarb Państwa sprzedał 10 lutego 2010 r. pierwszą akcję inwestorom na zasadach ogólnych, po upływie trzech miesięcy od tego dnia uprawnione osoby nabyły prawo do nieodpłatnego otrzymania akcji.

Zarząd ENEA S.A. Uchwałą 441/2010 z dnia 29 czerwca 2010 roku określił liczbę akcji ENEA zbywanych nieodpłatnie na rzecz uprawnionych osób, przypadających na każdą z grup stażowych wskazanych w §11 rozporządzenia Ministra Skarbu Państwa z 29 stycznia 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad podziału uprawnionych pracowników na grupy, ustalanie liczby akcji przypadających na każdą z tych grup oraz tryb nabywania akcji przez uprawnionych pracowników. Zgodnie z w/w rozporządzeniem Zarząd Spółki przekazał Ministrowi Skarbu Państwa listę uprawnionych osób wraz z ilością przydzielonych akcji. Minister Skarbu Państwa ogłosił w gazecie o zasięgu ogólnokrajowym i gazecie lokalnej przystąpienie do zbywania akcji pracowniczych, obecnie trwa proces zawierania z uprawnionymi osobami umów nieodpłatnego zbycia akcji. Prawo do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. może być realizowane do dnia 16 maja 2011 r. Po upływie tego terminu prawo do nieodpłatnego nabycia akcji wygasa.

Zarząd ENEA S.A. określił przydział 33 239 235 akcji uprawnionym osobom. Akcje nabyte nieodpłatnie przez uprawnione osoby nie mogą być przedmiotem obrotu przed upływem dwóch lat od dnia zbycia przez Skarb Państwa pierwszych akcji na zasadach ogólnych.

MSSF 2 stanowi, że koszty programu powinny być rozpoznane w okresie, w którym odbywa się świadczenie pracy przez uprawnionych pracowników, a koszt świadczenia pracy powinien być ustalany na Dzień Przyznania to jest na dzień, w którym wszystkie istotne warunki przydziału akcji dla pracowników zostaną ustalone.

Wartość programu akcji pracowniczych została ustalona przez Spółkę na podstawie wyceny akcji ENEA S.A. na dzień sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego za lata obrotowe kończące się 31 grudnia 2007 r., 31 grudnia 2006 r. i 31 grudnia 2005 r. zamieszczonego w prospekcie emisyjnym ENEA S.A. Wartość tego programu oszacowano na 901 milionów złotych. Grupa Kapitałowa ENEA SA rozpoznała ten całkowity koszt programu jako korektę lat poprzednich w kapitałach najwcześniejszego prezentowanego okresu w tym

skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym to jest na dzień 1 stycznia 2005 r. i nie dokonywała aktualizacji tego kosztu na żaden z dni kończących późniejsze lata obrotowe.

Zdaniem Zarządu przepisy MSSF nie zawierają szczegółowych postanowień, co do zasad rozliczania programu charakteryzującego się cechami określonymi w przepisach Ustawy o Komerccjalizacji i Prywatyzacji, a w szczególności nie pozwalają na jednoznaczną interpretację sytuacji, kiedy została określona łączna puli akcji programu należnych pracownikom zatrudnionym na moment komercjalizacji, a więc przed Datą Przyznania, przy braku jednoznacznego określenia ilości akcji przyznanych poszczególnym pracownikom. W takiej sytuacji pracownik świadczący pracę w kolejnych okresach, do Dnia Przyznania, prawdopodobnie otrzyma większą liczbę akcji, jednak nie nastąpi to w drodze emisji dodatkowej ilości akcji, a wyłącznie w drodze zmniejszenia ilości akcji dla pozostałych pracowników.

Ponadto zdaniem Zarządu Spółki podstawowym celem programu było przyznanie pracownikom rekompensaty za pracę świadczoną przed dniem komercjalizacji przedsiębiorstwa (a więc w przeszłości), o czym między innymi świadczy ustalenie dla programu łącznej nie podlegającej zmianie w wyniku dalszej pracy pracowników ilości przyznanych akcji.

Biorąc pod uwagę powyżej przedstawione argumenty Zarząd ENEA SA zdecydował, iż wartość programu nie będzie podlegać aktualizacji (zmianom). W efekcie wartość przedmiotowego programu na dzień 31 grudnia 2010 r. pozostała na poziomie 921 milionów złotych.

Uprawnieni Pracownicy Elektrowni "Kozienice" S.A. na podstawie ustawy z dnia 7 września 2007 r. o zasadach nabywania od Skarbu Państwa akcji w procesie konsolidacji spółek sektora energetycznego, mieli określony termin do dnia 18 stycznia 2008 r. na złożenie oświadczenia o zamiarze zamiany ekwiwalentu na prawo do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. Po uwzględnieniu złożonych oświadczeń oraz wyniku postępowania reklamacyjnego wartość akcji podlegających rozliczeniu w formie ekwiwalentu wyniosła 291.127 tys. zł (514.920 tys. zł na dzień 31 grudnia 2007 r.). Zamiana wartości ekwiwalentu na prawo do akcji w wysokości 224.042 tys. zł została ujęta w kapitałach Spółki w pozycji "Kapitał związany z płatnościami w formie akcji".

Na dzień 31 grudnia 2010 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu wynosi na dzień 31 grudnia 2010 r. 557 tys. zł. (na dzień 31 grudnia 2009 r. zobowiązanie to wynosiło 618 tys. zł.).

14. Odroczone podatek dochodowy

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

	31.12.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	27 366	39 701
Obciążenie / (Uznanie) zysku	16 342	(12 335)
Zmiana rozpoznana w innych składnikach pełnego dochodu	(912)	-
Stan na koniec okresu	42 796	27 366

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 15 430 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa wynosiło 12 335 tys.zł.).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 638 tys. zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa wynosiło 6 397 tys.zł.).

15. Świadczenia pochodzenia energii

	31.12.2010	31.12.2009
Świadczenia pochodzenia	(85 950)	(26 218)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(2 610)	(1 259)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	219 339	93 088
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	130 779	65 611

16. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia

Rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania i kar

	31.12.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	42 338	42 268
Zwiększenie istniejących rezerw	16 311	3 898
Wykorzystanie rezerw	-	-
Zmniejszenie rezerw	(17 475)	(3 828)
Stan na dzień bilansowy	41 174	42 338

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

	31.12.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	-	1 609
Zwiększenie istniejących rezerw	-	315
Zmniejszenie rezerw	-	(1 924)
Stan na dzień bilansowy	-	-

Rezerwy na zobowiązania wycenia się w uzasadnionej, wiarygodnie oszacowanej wartości. Imiennie tworzone są rezerwy na przewidywane straty związane z sądowym powództwem zgłoszonym przeciwko Spółce. Rezerwy te tworzone są w wysokości roszczenia, z uwzględnieniem ustalonego na podstawie oceny prawnej prawdopodobieństwa przegranej. Koszt ich utworzenia ujmowany jest w pozostałych kosztach operacyjnych. Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w notcie 0.

W okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania zmniejszyła się o 1 164 tys.zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań sądowych i inne rezerwy zmniejszyły się o 1 539 tys.zł.).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania zmniejszyła się o 93 tys.zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania zmniejszyła się 747 tys.zł.).

17. Dywidenda

W dniu 20 kwietnia 2010 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie podziału zysku netto za okres sprawozdawczy od 1 stycznia 2009 r. do 31 grudnia 2009 r., zgodnie z którą przeznaczono na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 167.748 tys. zł (dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,38 zł). Do dnia 31 grudnia 2010 r. dywidenda została wypłacona akcjonariuszom.

ENEA S.A. na mocy Ustawy z dnia 1 grudnia 1995 r. o wpłatach z zysku przez jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, dokonywała kwartalnie wpłaty z zysku (definiowanego jako zysk brutto pomniejszony o wartość bieżącego podatku dochodowego) w wysokości 15%, która prezentowana jest jako wypłata dywidendy. Spółka przestała podlegać powyższemu obowiązkowi od końca miesiąca, w którym nastąpiła rejestracja podwyższenia kapitału w wyniku przeprowadzonej w 2008 r. publicznej emisji akcji (13 stycznia 2009), t.j. od 1 lutego 2009 r.

18. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

(i) Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej ENEA S.A.

	31.12.2010	31.12.2009
Wartość zakupu, w tym:	3 491 927	4 569 444
zakupy inwestycyjne	12 921	23 861
zakupy materiałów	836	717
zakupy usług	1 803 098	2 168 382
Pozostałe (w tym energia)	1 675 072	2 376 484
Wartość sprzedaży, w tym:	344 754	402 142
sprzedaż energii	332 399	385 107
sprzedaż materiałów i towarów	-	-
sprzedaż usług	2 162	1 579
pozostała	10 193	15 456
	31.12.2010	31.12.2009
Należności	46 196	61 291
Zobowiązania	463 655	556 104

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

- wynikające z zawartych umów o pracę z Członkami Zarządu Jednostki Dominującej oraz dotyczące powołania na Członków Rad Nadzorczych,
- dotyczące udzielonych pożyczek z ZFŚS dla Członków Zarządu Jednostki Dominującej oraz Członków Rady Nadzorczej, będących pracownikami ENEA S.A.,
- 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	
	01.01.2010 - 31.12.2010	01.01.2009 - 31.12.2009	01.01.2010 - 31.12.2010	01.01.2009 - 31.12.2009
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	1 298	1 226	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	195	350
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	415	216	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych w tym: (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	137	318	-	-
RAZEM	1 850	1 760	195	350

Noty przedstawione na stronach 55 – 81 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

Członkowie Zarządu oraz Rady Nadzorczej w zakresie wysokości wynagrodzeń podlegają przepisom Ustawy z dnia 3 marca 2000 r. o wynagradzaniu osób kierujących niektórymi podmiotami prawnymi. Zgodnie z jej zapisami maksymalne wynagrodzenie miesięczne nie może przekroczyć sześciokrotności przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw bez wypłat nagród z zysku w czwartym kwartale roku poprzedniego ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego. Wysokość nagrody rocznej nie może przekroczyć trzykrotności ich przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w roku poprzedzającym przyznanie nagrody.

Transakcje dotyczące pożyczek z Zakładowego Funduszu Świadczeń Socjalnych przedstawiono w tabeli poniżej:

Lp.	Organ	Udzielono od			
		Stan na dzień 01.01.2010	dnia 01.01.2010	Splaty do dnia 31.12.2010	Stan na dzień 31.12.2010
1.	Zarząd	21	-	(21)*	-
2.	Rada Nadzorcza	29	11	(11)	29
	RAZEM	50	11	(32)	29

Lp.	Organ	Udzielono od			
		Stan na dzień 01.01.2009	dnia 01.01.2009	Splaty do dnia 31.12.2009	Stan na dzień 31.12.2009
1.	Zarząd	42	-	(21)**	21
2.	Rada Nadzorcza	7	47	(25)	29
	RAZEM	49	47	(46)	50

* - 21 tys. zł dotyczy wyeliminowania z prezentacji Piotra Koczorowskiego odwołanego z funkcji Członka Zarządu z dniem 16 kwietnia 2010 r.

** - 18 tys. zł dotyczy wyeliminowania z prezentacji pożyczki Czesława Koltermana odwołanego z funkcji Członka Zarządu z dniem 1 września 2009 r.

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).

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

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

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.

19. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy

Umowne zobowiązania zaciągnięte na dzień bilansowy, lecz jeszcze nie ujęte w bilansie wynoszą:

	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	12 529	13 053
Nabycie wartości niematerialnych	195	160
	<u>12 724</u>	<u>13 213</u>

20. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki

Sprzedaż energii elektrycznej w ciągu roku podlega wahaniom sezonowym. Sprzedaż energii wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Uzależnione jest to od temperatury otoczenia oraz długości dnia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury oraz krótsze dni zimą oraz wyższe temperatury i dłuższe dni latem. Sezonowość sprzedaży energii w znacznie większym stopniu dotyczy drobnych odbiorców (stanowią oni 43,82% wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

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

ENE A S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 31 grudnia 2010 r.

*(wszystkie kwoty wyrażone są w tys. złotych, o ile nie podano inaczej)***21.1 Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje****Zestawienie udzielonych gwarancji i poręczeń wg stanu na dzień 31 grudnia 2010 r.**

L.p.	Nazwa podmiotu, któremu udzielono gwarancji lub poręczenia	Łączna kwota zobowiązań, która została poręczona lub gwarantowana	Okres, na jaki udzielono poręczenia / gwarancji	Charakter powiązań między Spółką a podmiotem, który zaciągnął zobowiązanie
1.	EP Zakład Transportu Sp. z o.o.	194 tys. PLN (49 tys. EUR)	31-08-2017	spółka zależna

Zestawienie udzielonych gwarancji i poręczeń wg stanu na dzień 31 grudnia 2009 r.

L.p.	Nazwa podmiotu, któremu udzielono gwarancji lub poręczenia	Łączna kwota zobowiązań, która została poręczona lub gwarantowana	Okres, na jaki udzielono poręczenia / gwarancji	Charakter powiązań między Spółką a podmiotem, który zaciągnął zobowiązanie
1.	EP Zakład Transportu Sp. z o.o.	201 tys. PLN (49 tys. EUR)	31-08-2017	spółka zależna

W okresie sprawozdawczym Spółka nie udzieliła gwarancji lub poręczeń kredytu lub pożyczki.

21.2 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 31 grudnia 2010 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 5 767 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 15 748 tys. zł. (na 31 grudnia 2009 toczyło się 5.054 spraw o łącznej wartości 12 435 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 (nota 27.5).

Na dzień 31 grudnia 2010 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 125 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 9 697 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2009 toczyło się 126 spraw o łącznej wartości 11 835 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 21.

21.3 Postępowania arbitrażowe

Na dzień 31 grudnia 2010 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

21.4 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 12 września 2008 r. kończącą postępowanie w sprawie obciążania odbiorców energii dwukrotną opłatą abonamentową za miesiąc styczeń 2008 roku, ENEA S.A. została zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 160 tys. złotych. Spółka złożyła odwołanie od przedmiotowej decyzji w dniu 30 września 2008 r. W dniu 31 sierpnia 2009 roku Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów na skutek złożonego przez ENEA odwołania zmienił decyzję Prezesa UOKiK obniżając karę pieniężną do 10 tys. zł. W dniu 25 września 2009 roku ENEA złożyła do Sądu Apelacyjnego w Warszawie apelację od wyroku Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów wnosząc o uchYLENIE decyzji w całości. W dniu 27 kwietnia 2010r Sąd uchylił wyrok i skierował sprawę do ponownego rozpatrzenia. Wyrokiem z dnia 27 stycznia 2011 r. SOKiK utrzymał karę pieniężną na Spółkę w wysokości 10 tys. zł. Aktualnie Spółka oczekuje na pisemne uzasadnienie tego wyroku. Na podstawie analizy tego uzasadnienia zostanie podjęta decyzja o ewentualnej apelacji.

W dniu 27 listopada 2008 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w kogeneracji w 2006 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 7 594 tys. zł. W dniu 17 grudnia 2008 roku ENEA złożyła odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK). W dniu 15 grudnia 2009 roku Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów wydał korzystny dla ENEA wyrok, zmieniając decyzję Prezesa URE z dnia 27 listopada 2008 roku i umarzając postępowanie administracyjne. Do przedmiotowej decyzji Sądu Prezes URE wniósł apelację do Sądu Apelacyjnego w Warszawie. Wyrokiem z dnia 24 listopada 2010 r. (VI ACa 327/10) Sąd Apelacyjny uchylił zaskarżony przez Prezesa URE wyrok Sądu Okręgowego w Warszawie – SOKiK z dnia 15 grudnia 2009 r. i przekazał sprawę SOKiK do ponownego rozpatrzenia i rozstrzygnięcia o kosztach postępowania odwoławczego.

W dniu 28 grudnia 2009 roku Prezes URE orzekł w sprawie o niewykonanie przez ENEA obowiązku zakupu energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji w I półroczu 2007 roku i nałożył na Spółkę karę pieniężną w kwocie 2 150 000,00 zł. W dniu 19 stycznia 2010 roku ENEA odwołała się od decyzji Prezesa URE do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

21.5 Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę

Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę (obecnie wykorzystywanych przez ENEA Operator Sp. z o.o.) wynika z faktu, że Spółka nie dla wszystkich obiektów posiadała tytuł prawny do korzystania z gruntów, na których są usytuowane sieci przesyłowe oraz związane z nimi urządzenia. W przyszłości Spółka może być zobowiązana do ponoszenia kosztów z tytułu bezumownego korzystania z nieruchomości, które miało miejsce w latach ubiegłych do momentu wyodrębnienia ENEA Operator Sp. z o.o.

Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości powoduje zagrożenie powstania dodatkowych kosztów związanych z żądaniami wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniami związanymi ze zmianą lokalizacji obiektu (przywrócenie gruntu do stanu pierwotnego).

Roszczenia kierowane w stosunku do Spółki mają w tym przypadku charakter roszczeń o zapłatę (odszkodowanie za bezumowne korzystanie z nieruchomości, za zmniejszenie wartości nieruchomości, za utracone pożytki) oraz roszczeń o zaniechanie naruszeń posiadania (żądanie usunięcia urządzenia).

Rozstrzygnięcia sądowe zapadające w tych sprawach są o tyle istotne, że w znaczący sposób wpływają zarówno na kształtowanie postępowania Spółki wobec osób zgłaszających roszczenia przedsądowe w związku z urządzeniami zlokalizowanymi na ich nieruchomościach w przeszłości, jak i na sposób regulowania stanu prawnego tych urządzeń w przypadku nowych inwestycji.

Spółka utworzyła rezerwę na wszystkie zgłoszone do Spółki roszczenia właścicieli nieruchomości, przy których znajdują się sieci przesyłowe i urządzenia z nimi związane uwzględniając najbardziej właściwy, w ocenie Zarządu szacunek nakładów niezbędnych do uregulowania roszczenia. Od momentu wydzielenia operatora systemu dystrybucyjnego roszczenia kierowane są również do ENEA Operator Sp. z o.o. do którego obecnie należą sieci przesyłowe i związane z nimi urządzenia.

Spółka nie tworzy rezerwy na potencjalne niezgłoszone roszczenia właścicieli gruntów o nieuregulowanym statusie korzystania z tych gruntów. Potencjalne kwoty roszczeń z tego tytułu mogą być istotne dla Spółki, biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów o nieuregulowanym statusie prawnym. Spółka nie posiada ewidencji oraz znajomości ich statusu prawnego i w związku z tym nie jest w stanie wiarygodnie oszacować maksymalnej kwoty potencjalnych roszczeń z tytułu bezumownego korzystania z obcych gruntów.

21.6 Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych

Z powodu braku uregulowań prawnych na dzień 31 grudnia 2010 r. nie zostały ujęte w księgach rezerwy na potencjalne roszczenia z tytułu korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych stanowiących własność Spółki. W dniu 29 listopada 2006 r. odbyło się spotkanie zainicjowane przez Ministra Środowiska z udziałem przedstawicieli Lasów Państwowych, Ministerstwa Skarbu Państwa, PSE-Operator Sp. z o.o. oraz reprezentującego interes spółek dystrybucyjnych Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej. Propozycja Lasów Państwowych zmierzająca do zawierania umów dzierżawy terenów pod liniami nie została przyjęta i uznano za konieczne wypracowanie rozwiązania systemowego na gruncie stosownych zmian legislacyjnych. W bieżącym roku Ministerstwo Gospodarki podjęło próbę i przygotowało projekt ustawy, którą chce uregulować zasady korzystania przez elektroenergetykę z zarządzanych przez Lasy Państwowe nieruchomości leśnych, nad którymi przebiegają przesyłowe i dystrybucyjne linie elektroenergetyczne. Zawarta w projekcie ustawy propozycja przewiduje, że korzystanie z terenów leśnych pod liniami energetycznymi miałyby się odbywać na zasadzie służebności przesyłu za wynagrodzeniem. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego Ustawa o zmianie ustawy o lasach oraz ustawy o ochronie przyrody, została uchwalona przez Sejm i Senat i czeka na podpis Prezydenta. Zakłada ona, że wynagrodzenie za służebność przesyłu miałyby być ustalane w wysokości podatków i opłat lokalnych przez Lasy Państwowe od obszaru objętego służebnością.

Spółka nie tworzy rezerwy na przedsądowe roszczenia z tytułu korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych stanowiących własność ENEA S.A. Spółka stoi na stanowisku, że zgodnie z przepisami prawa powszechnie obowiązującymi, roszczenia obejmujące okres dłuższy niż trzyletni ulegają przedawnieniu.

Niezależnie od wspomnianych powyżej działań w celu systemowego uregulowania stosunków prawnych nieruchomości Lasów Państwowych, pojedyncze nadleśnictwa zgłosiły roszczenia wobec Spółki

o odszkodowania z tytułu bezumownego korzystania z gruntów przez Spółkę (sprawy w Sądzie). Roszczenia te są ujęte w rezerwie, o której mowa w notcie 21.

22. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego

Spółka prowadziła działania zmierzające do nabycia zorganizowanej części przedsiębiorstwa Kopalni Węgla Kamiennego „Brzeszcze – Silesia” Ruch II Silesia i złożyła dotychczasowemu właścicielowi niewiążącą ofertę nabycia. Na dzień sporządzenia niniejszego jednostkowego sprawozdania finansowego Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o odstąpieniu od procesu nabycia części przedsiębiorstwa Kompanii Węglowej S.A. pod nazwą Ruch II Silesia KWK „Brzeszcze-Silesia”. ENEA S.A. nie wyklucza dalszych rozmów i ustanowienia nowych ram współpracy z Kompanią Węglową, która jest właścicielem kopalni KWK Silesia. W przypadku kopalni KWK Silesia proces decyzyjny jest kontynuowany a ENEA S.A. rozważa możliwości innych form inwestycji.

23. Negocjacje w sprawie nabycia akcji

W dniu 28 czerwca 2010 r. Minister Skarbu Państwa z siedzibą w Warszawie, działając w imieniu Skarbu Państwa zgodnie z Ustawą o komercjalizacji i prywatyzacji (Dz.U. z 2002 r. nr 171, poz. 1397, ze zmianami) oraz Rozporządzeniem Rady Ministrów w sprawie szczegółowego trybu zbywania akcji Skarbu Państwa (Dz.U. z 2009 r. nr 34, poz. 264), opublikował zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia 225.135.940 akcji spółki ENEA S.A. stanowiących 51% kapitału zakładowego spółki. Skarb Państwa zamierza sprzedać 225.135.940 akcji o wartości nominalnej 1 złoty każda. Skarb Państwa ma obecnie 52,92% akcji Spółki, ale 1,92% stanowią akcje pracownicze. Część akcji pracowniczych z puli 9,43% w kapitale zakładowym spółki została już przydzielona uprawnionym osobom na podstawie stosownych umów zawieranych pomiędzy Skarbem Państwa i osobami uprawnionymi lub ich spadkobiercami.

Termin składania pisemnych odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia akcji przez potencjalnych inwestorów, którzy odebrali Memorandum Inwestycyjne miał upłynąć 28 lipca 2010 roku. Dnia 23 lipca 2010 r. Minister Skarbu Państwa poinformował, że termin składania odpowiedzi został przedłużony do dnia 13 sierpnia 2010 r.

W odpowiedzi na zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia akcji ENEA S.A. oferty wstępne złożyło 6 podmiotów. Potencjalni Inwestorzy do dnia 24 sierpnia zostali powiadomieni o decyzji Ministra Skarbu Państwa w sprawie rozpatrzenia złożonych odpowiedzi. Decyzją Ministra Skarbu Państwa do kolejnego etapu prywatyzacji dopuszczonych zostało pięciu potencjalnych Inwestorów.

Dnia 30 września 2010 r. został udostępniony potencjalnym Inwestorom elektroniczny Data Room (zbiór informacji, danych i dokumentów przygotowanych na potrzeby badania Grupy ENEA, tzw. due diligence).

5 października 2010 r. upłynął termin złożenia ofert wiążących na nabycie akcji ENEA S.A.

Oferty wiążące zostały złożone przez czterech potencjalnych inwestorów. W dniu 12 października 2010r. Ministerstwo Skarbu Państwa wydało komunikat o prowadzeniu równoległych negocjacji w sprawie sprzedaży 51% akcji ENEA S.A. z trzema podmiotami, a następnie w dniu 19 października 2010r. – o kontynuowaniu równoległych negocjacji z dwoma podmiotami. 28 października 2010r. 28 października 2010 r. Ministerstwo Skarbu Państwa podjęło decyzję o wyznaczeniu dla spółek Kulczyk Holding – jako gwaranta oraz Elektron Sp. z o.o. – jako kupującego terminu do wyłącznych negocjacji do 3 listopada 2010 r. Z uwagi na upływ okresu

wyłącznie negocjacyjnej udzielonej Kulczyk Holding (bez rozstrzygnięcia), w dniu 16 listopada 2010 roku Ministerstwo Skarbu Państwa ogłosiło decyzję o podjęciu ponownych równoległych negocjacji z potencjalnymi inwestorami a następnie w dniu 15 grudnia 2010r. decyzję o przyznaniu spółce Electricite de France S.A. wyłącznie w zakresie negocjacji. w ww. procesie. Zgodnie z komunikatem intencją Ministerstwa Skarbu Państwa jest zakończenie procesu sprzedaży 51% akcji ENEA s.A. do końca I kwartału 2011 roku.

24. Zdarzenia po dacie bilansu

Dnia 27 stycznia 2011 r. ukazało się obwieszczenie o Przetargu Ustnym (licytacji) na sprzedaż akcji w kapitale zakładowym spółki Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Śremie S.A. Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu jest 6 860 akcji zwykłych imiennych Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Śremie S.A, o wartości nominalnej 1 000 zł. każda i łącznej wartości 6 860 tys. zł., stanowiących łącznie 41,65 procent udziałów w kapitale zakładowym spółki. Łączna wartość rynkowa akcji spółki – odpowiadająca cenie wywoławczej – wynosi 9 611 820,40 zł. i została określona na podstawie wyceny sporządzonej według stanu na dzień 30 czerwca 2010 r.

**Pozostałe informacje
do rozszerzonego skonsolidowanego
raportu za IV kwartał 2010 r.
ENEA S.A.**

I. Opis organizacji grupy kapitałowej emitenta ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji oraz skutków zmian w strukturze grupy kapitałowej emitenta, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności

Opis organizacji grupy kapitałowej emitenta, wskazanie jednostek podlegających konsolidacji oraz opis zmian w strukturze grupy kapitałowej emitenta znajduje się w Nocie nr 6 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 14 niniejszego raportu).

Opis działalności Grupy Kapitałowej

W ramach działalności podstawowej Grupa Kapitałowa ENEA (dalej: „Grupa”) zajmuje się wytwarzaniem energii elektrycznej, jej dystrybucją i obrotem. Powyższą działalność spółki z naszej Grupy prowadzą na podstawie koncesji udzielonych im przez Prezesa URE – organ powołany do wykonywania zadań z zakresu spraw regulacji gospodarki paliwami i energii oraz promowania konkurencji w sektorze energetycznym. W ramach naszej Grupy posiadamy w szczególności następujące koncesje:

- (I) ENEA posiada koncesję na obrót energią elektryczną ważną do końca 2025 r.;
- (II) ENEA Operator posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej ważną do połowy 2017 r.;
- (III) Elektrownia Kozienice posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej ważną do końca 2025 r. oraz na obrót energią elektryczną ważną do końca 2012 r.;
- (IV) Elektrownie Wodne posiadają koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej ważną do 31 grudnia 2030 r. - o przedłużenie koncesji z dnia 21 marca 2001 r. Spółka wystąpiła zgodnie z wymogami na 18 miesięcy przed końcem jej obowiązywania (tj. do 30 marca 2011 r). Do złożonego wniosku dołączono między innymi umowy na sprzedaż i zakup energii (potrzeby własne), pozwolenia wodnoprawne, szczegóły techniczne wraz z potwierdzeniem przynależności do Spółki poszczególnych źródeł. Na podstawie wyżej wymienionych dokumentów koncesja została przedłużona do 31 grudnia 2030 r.

Ponadto spółki z naszej Grupy prowadzą działalność dodatkową wobec podstawowej działalności wymienionej powyżej, w tym, między innymi, zajmują się:

- budową, rozbudową, modernizacjami i remontami sieci oraz urządzeń energetycznych;
- projektowaniem, konstruowaniem, produkcją i sprzedażą urządzeń i aparatury elektrycznej i energetycznej;
- usługami związanymi z konserwacją oświetlenia ulicznego i sieci niskiego napięcia;
- usługami transportowymi (w tym sprzedażą oraz serwisem i naprawą pojazdów mechanicznych oraz wynajmem środków transportu); oraz
- działalnością socjalną (obiekty turystyczne, ochrona zdrowia).

Wytwarzanie

Wytwarzaniem energii elektrycznej w Grupie Kapitałowej ENEA S.A. zajmuje się Elektrownia „Kozienice” S.A., (dalej Elektrownia Kozienice) która weszła w skład Grupy w październiku 2007 r. To największa krajowa Elektrownia zawodowa opalana węglem kamiennym. Posiada 10 wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych o łącznej mocy osiągalnej 2905 MW. Praca Elektrowni charakteryzuje się niskim wskaźnikiem emisyjności dwutlenku węgla: w 2009 r. wskaźnik ten wynosił 882 kg/MW, a w IV kw. 2010 r. 869 kg/MW oraz jednym z najniższych wskaźników zużycia węgla na MWh wytworzonej energii elektrycznej, który za IV kw. 2010 r. wynosił 0,402 Mg/MWh. Elektrownia Kozienice osiągnęła w IV kw. 2010 r. ogólną sprawność wytwarzania brutto 38,8%.

Ilość wyprodukowanej energii elektrycznej przez Elektrownię Kozienice w 2010 r. w MWh brutto:

Rok 2010	Ilość e.e. [MWh]
I kwartał	2 995 473,7
II kwartał	2 914 317,7
III kwartał	3 247 671,5
IV kwartał	3 160 708,7
Suma	12 318 171,6

Elektrownia Kozienice wyprodukowała w IV kw. 2010 r. 3 160 708,700 MWh energii elektrycznej brutto. Jest to poziom porównywalny do analogicznego okresu roku poprzedniego, kiedy Elektrownia wyprodukowała 3 161 890,200 MWh energii elektrycznej brutto.

W celu usprawnienia obsługi handlu energią elektryczną, w dniu 21 października 2010 r. podpisano notarialnie akt założycielski spółki pod nazwą ELKO Trading Sp. z o.o. z siedzibą w Świerżach Górnych z kapitałem w wysokości 33 000 000,00 zł. Elektrownia Kozienice objęła w formie gotówkowej 13 500 udziałów Spółki ELKO Trading Sp. z o.o. o wartości nominalnej 1 000,00 zł i łącznej wartości nominalnej 13 500 000,00 zł, stanowiących 100 % kapitału zakładowego Spółki ELKO Trading Sp. z o.o. oraz pokryła w formie gotówkowej kapitał zapasowy Spółki ELKO Trading kwotą 19 500 000,00 zł. Głównym przedmiotem działalności Spółki ELKO Trading Sp. z o.o. będzie handel energią elektryczną.

Od stycznia 2008 r. Elektrownia Kozienice rozpoczęła również wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych poprzez współspalanie biomasy z paliwem konwencjonalnym (węgiel kamienny). W IV kw. 2010 r. Elektrownia Kozienice rozpoznała świadectwa pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych w ilości 106 442,431 MWh. W IV kwartale roku 2009 Elektrownia Kozienice rozpoznała świadectwa pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych w ilości 58 861,394 MWh. Porównując oba analogiczne okresy należy podkreślić wzrost o 80,84 % ilości energii wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych. Spółka zamierza systematycznie zwiększać udział biomasy w paliwie, który w przeliczeniu na energię wytworzoną ma wynieść w

2015 r. 2,1% (wobec 1,5% obecnie). W roku 2010 Elektrownia Kozienice zakupiła 175,8 tys. ton biomasy dla celów wytwarzania energii odnawialnej.

Ilość energii wytworzonej ze źródeł odnawialnych i kogeneracji z podziałem na certyfikaty w Elektrowni Kozienice w 2010 r. kształtowała się następująco:

Rok 2010	Energia z OZE Zielone certyfikaty [MWh]	Energia z kogeneracji Czerwone certyfikaty [MWh]
I kwartał	32 358,190	26 826,461
II kwartał	89 270,247	11 924,907
III kwartał	94 079,415	7 157,417
IV kwartał	106 442,431	20 074,154
Suma	322 150,283	65 982,939

Wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych zajmuje się także nasza spółka zależna – Elektrownie Wodne Sp. z o.o. Ilości energii wytworzonej z 20 elektrowni wodnych, wprowadzonej do sieci oraz uzyskanych z tego tytułu zielonych certyfikatów w 2010 r. przedstawia się następująco :

Rok 2010	Energia wytworzona z OZE, za które otrzymujemy Zielone certyfikaty świadectwa pochodzenia energii (MWh)	Energia wprowadzona do sieci (MWh)
I kwartał	35 597, 833	35 105,623
II kwartał	38 755, 730	38 318,564
III kwartał	33 119, 587	32 657,884
IV kwartał	47 654, 199	47 009,943
Suma	155 127, 349	153 092,014

Obecnie w zakresie działalności spółki Elektrownie Wodne znajduje się obszar związany z rozwojem projektów farm wiatrowych. W zakresie energetyki wiatrowej rozwijany jest projekt o mocy 22,5 MW Farma Wiatrowa Baczyna, w ramach którego zabezpieczono grunty, dokonano zmiany w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego gminy, uwzględniającej możliwość posadowienia na jej terenie turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą wewnętrzną oraz złożono i uzupełniono o wymogi znowelizowanej Ustawy Prawo energetyczne wnioski o wydanie warunków przyłączenia do sieci. Dodatkowo przeprowadzono 1,5 roczne pomiary wiatru.

Na mocy Uchwały Zgromadzenia Wspólników zatwierdzającej korektę Planu rzeczowo – finansowego na lata 2010 – 2012, spółka Elektrownie Wodne odstąpiła od realizacji projektów, dla których nie uzyskano zmiany w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego w ustawowym terminie pozwalającym na uzupełnienie wniosku o przyłączenie do sieci. Obok rozwijanego projektu o mocy 22,5 MW oraz potencjalnego projektu typu greenfield o mocy 30 MW, spółka prowadzi poszukiwania projektów farm wiatrowych możliwych do nabycia na etapie pozwolenia na budowę lub pozwolenia na użytkowanie.

W ramach powyższych prac finalizowany jest zakup funkcjonującej elektrowni wiatrowej o mocy 6 MW zlokalizowanej w woj. pomorskim. Po przeprowadzeniu badania due diligence, wycenie oraz negocjacjach cenowych, zawarto umowę wstępną z gwarancją zakupu inwestycji do 31 marca 2011 r.

Złożono ponadto niewiążące oferty zakupu projektów farm wiatrowych o mocy 102 MW i 48 MW. W przypadku zakwalifikowania ww. farm wiatrowych do procesu negocjacji, przeprowadzone zostanie badanie due diligence przedmiotowych projektów.

Ponadto w celu zwiększenia mocy wytwórczych Spółki, trwa budowa małej elektrowni wodnej w Obornikach Wielkopolskich na rzece Wełna. Termin planowanego zakończenia inwestycji i oddania obiektu do użytkowania ustalono do dnia 30 marca 2011 r. Szacowana średnioroczna wielkość produkcji energii to 1 440 MWh.

W ramach działalności z obszaru inwestycji w odnawialne źródła energii, w dniu 15 stycznia 2010 r. ENEA S.A. dokonała zakupu nowo wybudowanej elektrowni biogazowej zlokalizowanej w miejscowości Liszkowo gm. Rojewo woj. kujawsko-pomorskie o mocy elektrycznej 2,126 MW. Obiekt jest nowatorski w skali kraju, reprezentuje wysoki poziom techniczny, pełni funkcję zakładu utylizacji ubocznego produktu biomasowego, niskoenergetycznego (głównie wywaru pogorzelnianego). Szczegółowe informacje w tym zakresie przekazane zostały w poprzednich raportach okresowych. Poniżej zaprezentowano wielkości produkcji oraz liczbę świadectw pochodzenia energii z elektrowni biogazowej Liszkowo w poszczególnych kwartałach 2010 roku:

Rok 2010	Wielkość produkcji energii i ilość świadectw pochodzenia energii (MWh)
I kw	1 878,640
II kw	2 208,104
III kw	1 582,072
IV kw	1 783,160
Suma	7 451,976

Aktualnie zaawansowane są działania zmierzające do pozyskania projektu rolniczej elektrowni biogazowej o mocy elektrycznej 1,6 MWe na terenie woj. dolnośląskiego.

W zakresie prac związanych z uzyskaniem energii ze źródeł odnawialnych i w kogeneracji także w MEC Piła (spółce należącej do Grupy Kapitałowej ENEA) trwa procedura wyboru wykonawcy projektu "Budowa Bloku Kogeneracyjnego na biomasę w technologii ORC na Kotłowni Rejonowej KR-Koszyce w Pile". Inwestycja ma być dofinansowana ze Unii Europejskiej ze środków Funduszu Spójności w ramach działania 9.1 Wysokosprawne wytwarzanie energii priorytetu IX Infrastruktura energetyczna przyjazna środowisku i efektywność energetyczna Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2007-2013. Po zakończeniu budowy będziemy generować świadectwa pochodzenia energii także z tego źródła.

Dystrybucja

W naszej Grupie za dystrybucję energii elektrycznej odpowiada ENEA Operator Sp. z o.o. (dalej ENEA Operator), która pełni funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego. Działa w północno-zachodniej części Polski (województwa wielkopolskie, zachodnio-pomorskie, lubuskie, kujawsko-pomorskie oraz, w niewielkiej części, dolnośląskie i pomorskie), na obszarze pokrywającym się z obszarem działania ENEA S.A.

Sieć dystrybucyjna ENEA Operator obejmuje swym zasięgiem obszar około 20% powierzchni kraju. Spółka dysponuje liniami energetycznymi o długości 109 796 km; wraz z przyłączami są to 127 544 km. Ponadto Spółka dysponuje 34 804 stacjami transformatorowymi o łącznej mocy 14 035 MVA. Powyższe dane dotyczą stanu na dzień 31 grudnia 2010 roku.

Obrót

W ramach naszej Grupy Kapitałowej hurtowy obrót energią elektryczną oraz sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom detalicznym należy w znacznej części do ENEA S.A. W IV kwartale 2010 r. całkowita sprzedaż w ramach obrotu energią wyniosła 4 680,8 GWh w tym sprzedaż odbiorcom detalicznym wyniosła 3 871,4 GWh. Liczba odbiorców detalicznych według stanu na dzień 31 grudnia 2010 r. to około 2,4 miliona firm oraz gospodarstw domowych.

W obszarze handlu hurtowego w transakcjach zawieranych przez ENEA S.A. na Towarowej Giełdzie Energii S.A. i rozliczanych przez Izbę Rozliczeniową Giełd Towarowych S.A. (IRGiT S.A.) od 1 października 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r. wielkość zaciągniętych zobowiązań z IRGiT S.A. wyniosła 724 787 318,20 zł.

Od dnia 9 sierpnia 2010 r. Elektrownia Kozienice jest zobowiązana do sprzedaży 15 % wytworzonej energii elektrycznej poprzez Giełdę Energii – art. 49a ust. 1 Prawo energetyczne. W ramach realizacji tego obowiązku sprzedaż wytworzonej energii elektrycznej na Towarowej Giełdzie Energii, w okresie od 9 sierpnia 2010 r. do 31 grudnia 2010 r. stanowiła około 17,2 % wszystkich zawartych kontraktów. Narastająco wartość sprzedanej przez Elektrownię Kozienice energii elektrycznej netto na Towarowej Giełdzie Energii od dnia 6 maja 2010 r. do dnia 31 grudnia 2010 r. wyniosła 2 433 196 698,58 zł.

W IV kwartale 2010 r. całkowita sprzedaż Elektrowni Kozenice w ramach obrotu i wytwarzania energią wyniosła 3 127,9 GWh w tym sprzedaż odbiorcom detalicznym wyniosła 298 GWh.

Opis zmian w strukturze Grupy

W IV kwartale 2010 r. miały miejsce następujące zdarzenia wpływające na zmiany obecne bądź potencjalne w organizacji Grupy Kapitałowej ENEA:

W związku z połączeniem EP PUE ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. (Spółka Przejmująca) z ZUP ENERGOTRANS Sp. z o.o. i EWINN Sp. z o.o. (Spółki Przejmowane) poprzez przeniesienie całego majątku Spółek Przejmowanych na Spółkę Przejmującą w dniu 1 grudnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego połączonych Spółek w KRS. W wyniku połączenia Spółek nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego EP PUE ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. o 1 418 000 zł, z kwoty 6 216 000 zł do kwoty 7 634 000 zł, poprzez utworzenie 2 836 (219 - ZUP ENERGOTRANS Sp. z o.o.; 2.617 – EWINN Sp. z o.o.) równych i niepodzielnych udziałów o wartości nominalnej 500 zł każdy udział. Kapitał zakładowy EP PUE ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o., po połączeniu, wynosi 7 634 000 zł i dzieli się na 15 201 udziałów po 500 zł każdy, 67 udziałów zostało umorzonych z czystego zysku. W dniu 27 grudnia 2010 r. Spółka EWINN Sp. z o.o. została wykreślona z KRS zaś w dniu 7 stycznia 2011 r. Spółka ZUP ENERGOTRANS Sp. z o.o. została wykreślona z KRS.

Z dniem 30 listopada 2010 r. nastąpiła rejestracja połączenia spółek COGEN Sp. z o.o., PEC Gozdnicza Sp. z o.o. i MEC Piła Sp. z o.o. (spółka przejmująca). W związku z powyższym nastąpiło podwyższenie kapitału zakładowego spółki przejmującej o 509 000 zł (z 27 407 000 zł do 27 916 000 zł). Udziały w podwyższonym kapitale zakładowym zostały w całości objęte przez ENEA S.A. 30 grudnia 2010 r. Spółka COGEN Sp. z o.o. została wykreślona z KRS. 12 stycznia 2011 r. Spółka PEC Gozdnicza Sp. z o.o. została wykreślona z KRS.

Struktura udziałowców MEC Piła Sp. z o.o. na dzień 31 grudnia 2010 r przedstawia się następująco:

1. ENEA S.A.: 17 884 udziałów - 64,06 %
2. Gmina Piła: 10 032 udziałów - 35,94 %

W dniu 15 października 2010 r. ukazało się obwieszczenie o przetargu ustnym (licytacji) na sprzedaż udziałów w kapitale zakładowym spółki ITSERWIS Sp. z o.o. z siedzibą w Zielonej Górze (spółka zależna od ENEA S.A.). Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu było 12 728 udziałów, stanowiących 100% w kapitale zakładowym Spółki, po cenie wywoławczej 9 596 912 zł. Przetarg odbył się w dniu 15 grudnia 2010 r. w siedzibie Zarządu ENEA S.A. rozstrzygnięcie jednak nie zapadło. Tym samym stan posiadania udziałów ITSERWIS Sp. z o.o. przez ENEA S.A. nie zmienił się.

Opis inwestycji kapitałowych w obrębie Grupy

W dniu 8 listopada 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o., na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 213 841 000 zł o kwotę 26 000 000 zł,

to jest do kwoty 239 841 000 zł poprzez utworzenie nowych 52 000 udziałów o wartości nominalnej 500 zł każdy. Jednocześnie w dniu 01 grudnia 2010 r. wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki zostały objęte przez dotychczasowego jedynego wspólnika - spółkę ENEA S.A. i pokryte w całości wkładem niepieniężnym (aportem) w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa ENEA S.A. działającego pod firmą: ENEA S.A. Oddział Elektrownia Biogazowa Liszkowo. W dniu 7 lutego 2011 r. podwyższony kapitał zakładowy spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o. został zarejestrowany w KRS.

W dniu 29 października 2010 r. NWZ BHU SA podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę 240 900,00 złotych, poprzez emisję 2 409 akcji serii J, w drodze subskrypcji prywatnej, w zamian za wkład niepieniężny w postaci prawa użytkowania wieczystego nieruchomości położonej w Gorzowie Wlkp. oraz prawa własności posadowionego na niej budynku, z pozbawieniem w całości prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy. W dniu 28 grudnia 2010 r. podwyższony kapitał zakładowy BHU S.A. (z kwoty 14 062 200 zł o 240 900 zł do kwoty 14 303 100 zł) został zarejestrowany w KRS.

W dniu 27 grudnia 2010 r. NZW BHU S.A. podjęło Uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki o kwotę 2 072 000,00 zł, poprzez emisję 20 720 akcji serii K, w drodze subskrypcji prywatnej, w zamian za wkład niepieniężny w postaci prawa użytkowania wieczystego nieruchomości położonej w Zielonej Górze oraz prawa własności posadowionych na niej budynków z pozbawieniem w całości prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy. W dniu 28 grudnia 2010 r. przyjęto ofertę objęcia akcji BHU S.A., przeniesiono prawo użytkowania wieczystego nieruchomości gruntowej oraz prawa własności budynków. W dniu 21 stycznia 2011 r. podwyższony kapitał zakładowy BHU S.A. (z kwoty 14 303 100 zł o 2 072 000 zł do kwoty 16 375 000 zł) został zarejestrowany w KRS.

W dniu 30 grudnia 2010 r. odbyło się NZW, na którym podwyższono kapitał zakładowy MEC Piła Sp. z o.o. (przekazanie aportem infrastruktury ciepłowniczej w m. Gozdnicza) o kwotę 773 000,00 zł (z 27 916 000 zł do 28 689 000 zł). Udziały w podwyższonym kapitale zakładowym mają zostać w całości objęte przez ENEA S.A.

Na dzień przekazania niniejszego raportu okresowego podwyższenie kapitału, o którym mowa powyżej nie zostało zarejestrowane w KRS.

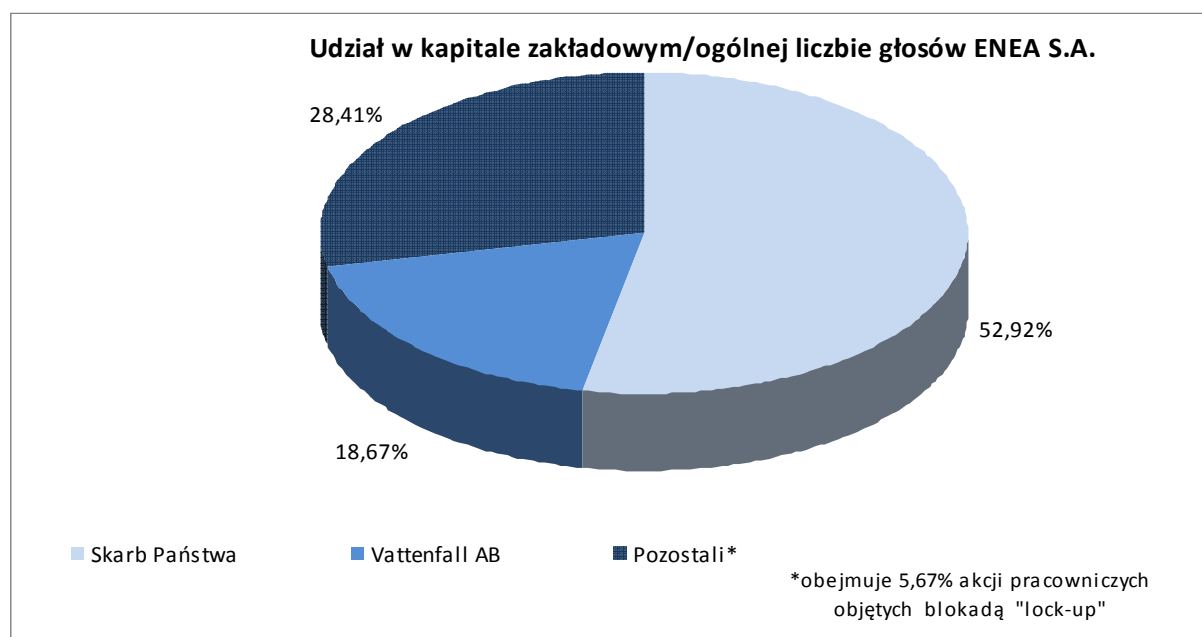
II. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok

Zarząd ENEA S.A nie publikował prognoz wyników finansowych na rok 2010 r.

III. Akcjonariusze posiadający bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji ENEA S.A. w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

Na dzień publikacji niniejszego raportu kwartalnego struktura akcjonariuszy posiadających ponad 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu ENEA S.A. przedstawia się następująco:

Lp	Akcjonariusz	Liczba akcji	Udział w kapitale zakładowym	Liczba głosów na walnym zgromadzeniu	Udział w głosach na walnym zgromadzeniu
1	Skarb Państwa	233 624 813	52,92%	233 624 813	52,92%
2	Vattenfall AB	82 395 573	18,67%	82 395 573	18,67%
3	Pozostali	125 422 192	28,41%	125 422 192	28,41%
Razem		441 442 578	100,00%	441 442 578	100,00%



Obecnie w Grupie Kapitałowej ENEA S.A. odbywa się proces nieodpłatnego nabywania przez uprawnionych pracowników Grupy Kapitałowej ENEA tzw. „akcji pracowniczych”. Odbywa się to w trybie zawierania przez uprawnionych pracowników umów nieodpłatnego zbycia akcji ENEA S.A. przez Skarb Państwa. Proces, o którym mowa powyżej ma miejsce w spółkach ENEA S.A. oraz Elektrownia "Kozienice" S.A. (dalej Elektrownia Kozienice). Zasadnicza część procesu przydziału akcji pracowniczych w ENEA S.A. zakończyła się na początku grudnia 2010 roku, kiedy to zdecydowana większość uprawnionych pracowników oraz ich spadkobierców zawarła umowy ze Skarbem Państwa. Prawo do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. wygasa z dniem 16 maja 2012 r. (w określonych przypadkach spadkobierca może podpisać umowę nieodpłatnego nabycia akcji po dniu 16 maja 2012 r.). Akcje pracownicze, nieodpłatnie nabyte, objęte są czasowym zakazem zbywania. Zgodnie z art. 38 ust. 3 ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji, akcje nabyte nieodpłatnie przez pracowników lub spadkobierców ENEA S.A. nie mogą być przedmiotem obrotu przed dniem 16 lutego 2012 r., tj. przed upływem dwóch lat od dnia zbycia przez Skarb Państwa pierwszych akcji na zasadach ogólnych, z tym że akcje nabyte przez pracowników pełniących funkcje członków zarządu ENEA -

przed upływem trzech lat od dnia zbycia przez Skarb Państwa pierwszych akcji na zasadach ogólnych, tj. przed dniem 16 lutego 2013 r.

Jednocześnie w związku z przejęciem w dniu 10 października 2007 r. przez ENEA S.A. spółki Elektrownia "Kozienice" S.A. uprawnieni pracownicy Elektrowni Kozienice uzyskali prawo do ekwiwalentu prawa nieodpłatnego nabycia akcji („Ekwiwalent”).

Uprawnieni pracownicy, którzy nabyli prawo do Ekwiwalentu, mogli skorzystać z prawa do zamiany tego prawa na prawo do nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. do dnia 18 stycznia 2008 r. Akcje pracownicze nabyte przez uprawnionych pracowników Elektrowni Kozienice nie są objęte czasowym zakazem zbywania i w dniu 21 stycznia 2011 r. zostały dopuszczone oraz wprowadzone do obrotu o czym Emitent informował w raporcie bieżącym nr 3 z dnia 19 stycznia 2011 r. Uprawnionym pracownikom Elektrowni Kozienice zostało przydzielonych 8 141 025 akcji ENEA S.A.

Na cele związane z realizacją procesu przekazywania akcji pracowniczych przeznaczone są wszystkie akcje serii B ENEA S.A. w liczbie 41 638 955 sztuk.

Zmiany w strukturze akcjonariatu

W okresie od przekazania poprzedniego raportu okresowego do dnia publikacji niniejszego raportu kwartalnego Spółka otrzymała dwa zawiadomienia o zmianie udziału Skarbu Państwa w ogólnej liczbie głosów w wyniku zawarcia przez Skarb Państwa umów zbycia akcji ENEA S.A. z uprawnionymi pracownikami i ich spadkobiercami zgodnie z postanowieniami ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i prywatyzacji oraz ustawy z dnia 7 września 2007 r. o zasadach nabywania od Skarbu Państwa akcji w procesie konsolidacji spółek sektora energetycznego.

Zgodnie z treścią zawiadomienia otrzymanego w dniu 16 listopada 2010 r. Skarb Państwa zmniejszył udział w ogólnej liczbie głosów ENEA w wyniku zbycia 4 969 462 akcji, stanowiących 1,13% udziału w kapitale zakładowym ENEA w okresie od 2 do 5 listopada 2010 r. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych przez Skarb Państwa przed ww. zmianą wynosiła 243 281 142 akcji, które odpowiadały 55,11 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługiwało 243 281 142 głosów, stanowiących 55,11 % w ogólnej liczbie głosów w Spółce. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych przez Skarb Państwa wynosiła 238 311 680 akcji, które odpowiadają 53,98 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługiwało 238 311 680 głosów, stanowiących 53,98 % w ogólnej liczbie głosów w Spółce. Pełna treść zawiadomienia Skarbu Państwa nt. powyższego zmniejszenia udziału w ogólnej liczbie głosów w ENEA S.A. opublikowana została w raporcie bieżącym nr 43/2010 z dnia 17 listopada 2010 r.

W dniu 2 grudnia 2010 r. Spółka otrzymała zawiadomienie zgodnie z treścią którego nastąpiło zmniejszenie udziału Skarbu Państwa w ogólnej liczbie głosów, na skutek zbycia 4 686 867 akcji stanowiących 1,06 % udziału w kapitale zakładowym ENEA S.A. Zbycie ww. akcji nastąpiło w okresie od 5 listopada do 22 listopada 2010 r. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych przez Skarb Państwa przed ww. zmianą wynosiła 238 311 680 akcji, które odpowiadały 53,98 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługiwało 238 311 680 głosów, stanowiących 53,98 % w ogólnej liczbie głosów w Spółce. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych obecnie przez Skarb Państwa wynosi 233 624 813 akcji, które odpowiadają 52,92 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługuje 233 624 813 głosów, stanowiących 52,92 % w ogólnej liczbie głosów w Spółce.

Pełna treść zawiadomienia Skarbu Państwa nt. powyższego zmniejszenia udziału w ogólnej liczbie głosów w ENEA S.A. opublikowana została w raporcie bieżącym nr 44/2010 z dnia 3 grudnia 2010 r.

Z dniem 21 stycznia 2011 r. uchwałą nr 90/2011 z dnia 19 stycznia 2011 r. Zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. w trybie zwykłym postanowił dopuścić do obrotu giełdowego 8 100 939 akcji zwykłych na okaziciela serii B spółki ENEA S.A. o wartości nominalnej 1 zł każda i wprowadzić na rynek podstawowy do obrotu giełdowego. Informację o dopuszczeniu i wprowadzeniu do obrotu giełdowego akcji ENEA S.A., o których mowa powyżej została przekazana w raporcie bieżącym nr 3/2011 z dnia 19 stycznia 2011 r.

Jednocześnie w dniu 21 stycznia 2011 r. na podstawie uchwały Zarządu Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. nr 36/11 z dnia 17 stycznia 2011r. nastąpiła rejestracja w Krajowym Depozycie akcji o których mowa powyżej. Po dokonaniu przedmiotowej rejestracji łączna liczba akcji ENEA S.A. zarejestrowanych w Krajowym Depozycie wynosi 407 904 562.

O rejestracji akcji, o której mowa powyżej w Krajowym Depozycie Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 4/2011 z dnia 20 stycznia 2011 r.

IV. Zestawienie stanu posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób

Imię i nazwisko	Funkcja	Liczba posiadanych akcji ENEA S.A. na dzień 15 listopada 2010 r.	Liczba posiadanych akcji ENEA S.A. na dzień 1 marca 2011 r.
Tadeusz Dachowski	Członek Rady Nadzorczej	4 440	4 440
Paweł Balcerowski	Członek Rady Nadzorczej	4 140	4 140
Mieczysław Pluciński	Członek Rady Nadzorczej	4 140	4 140
Maksymilian Górniak	Członek Zarządu ds. Handlowych	3 740	3 740
Krzysztof Zborowski	Członek Zarządu ds. Wytwarzania	6 864	0

Opis zmian stanu posiadania w okresie od przekazania poprzedniego raportu okresowego:

W dniu 21 stycznia 2011 r. Pan Krzysztof Zborowski zbył w transakcji zwykłej sesyjnej na rynku regulowanym 6 864 sztuk akcji ENEA po cenie 22,05 zł za akcję.

Na dzień przekazania niniejszego raportu okresowego pozostałe osoby zarządzające oraz nadzorujące nie posiadają akcji ENEA S.A.

Na dzień przekazania niniejszego raportu okresowego osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają akcji lub udziałów w podmiotach zależnych ENEA S.A.

V. Postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej

a) postępowanie dotyczące zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki od niego zależnej, którego wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta, z określeniem: przedmiotu postępowania, wartości przedmiotu sporu, daty wszczęcia postępowania, stron wszczętego postępowania oraz stanowiska emitenta.

Na dzień przekazania niniejszego raportu nie toczą się postępowania, którego wartość stanowi co najmniej 10% kapitałów własnych ENEA S.A.

b) dwa lub więcej postępowań dotyczących zobowiązań oraz wierzytelności, których łączna wartość stanowi odpowiednio co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta, z określeniem łącznej wartości postępowań odrębnie w grupie zobowiązań oraz wierzytelności wraz ze stanowiskiem emitenta w tej sprawie oraz, w odniesieniu do największych postępowań w grupie zobowiązań i grupie wierzytelności - ze wskazaniem ich przedmiotu, wartości przedmiotu sporu, daty wszczęcia postępowania oraz stron wszczętego postępowania;

Na dzień przekazania niniejszego raportu nie toczą się postępowania, których łączna wartość stanowi co najmniej 10% kapitałów własnych ENEA S.A.

Opis innych niż wskazane powyżej, toczących się obecnie postępowań, w których stroną jest ENEA S.A. lub podmioty wchodzące w skład Grupy, zamieszczony został w Nocie nr 27.2-4 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 37 niniejszego raportu).

VI. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązаныmi, jeżeli pojedynczo lub łącznie są one istotne i zostały zawarte na warunkach innych niż rynkowe

Grupa w IV kwartale 2010 r. nie zawarła z podmiotami powiązаныmi istotnych transakcji na warunkach nierynkowych.

Opis innych transakcji zawartych przez emitenta lub jednostkę od niego zależną z podmiotami powiązаныmi zamieszczony został w Nocie nr 23 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 33 niniejszego raportu).

VII. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych emitenta

W okresie sprawozdawczym ENEA S.A. lub jednostka od niej zależna nie udzielili poręczeń kredytu lub pożyczki ani nie udzielali gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, których łączna wartość stanowiłaby równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych Spółki.

VIII. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta

Opis sytuacji finansowej – prezentacja wyników finansowych za 2010 r.

Wyniki finansowe zaprezentowane poniżej obejmują okres 2010 r. oraz okres porównawczy obejmujący rok obrotowy 2009. Jednocześnie Spółka informuje, iż ostateczne wyniki finansowe osiągnięte w 2010 roku, które podlegały będą badaniu przez podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych, zostaną przedstawione w raporcie okresowym za rok obrotowy 2010, który Emitent zamierza przekazać do publicznej wiadomości w dniu 28 kwietnia 2011 roku.

Prezentacja sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej ENEA

1. Wyniki finansowe

Skonsolidowany Rachunek Zysków i Strat

Rachunek zysków i strat w tys. zł	2009 r.	2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży netto	7 167 337	7 836 975	109,3%	669 638
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	6 620 880	7 076 189	106,9%	455 309
Pozostałe przychody operacyjne	78 599	80 567	102,5%	1 968
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	1 453	-7 123	x	-8 576
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	8 942	4 872	54,5%	-4 070
Pozostałe koszty operacyjne	111 962	135 083	120,7%	23 121
Zysk (strata) operacyjny	505 605	694 275	137,3%	188 670
Koszty finansowe	33 020	40 980	124,1%	7 960
Przychody finansowe	170 370	140 484	82,5%	-29 886
Przychody z tytułu dywidend	2 335	774	33,1%	-1 561
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	7 766	989	12,7%	-6 777
Zysk (strata) przed opodatkowaniem	653 056	795 542	121,8%	142 486
Podatek dochodowy	139 446	174 516	125,1%	35 070
Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego	513 610	621 026	120,9%	107 416
EBITDA	1 166 950	1 347 502	115,5%	180 552

Przychody ze sprzedaży netto Grupy wyniosły w okresie czterech kwartałów 2010 r. 7 836 975 tys. zł, co w stosunku do 2009 r. stanowi wzrost o 669 638 tys. zł, a więc o 9,3%.

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość i strukturę przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 r.

Wyszczególnienie	2009 r.		2010 r.		Dynamika	Odchylenie
	[w tys. zł]	%	[w tys. zł]	%		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	4 620 236	64,6	4 995 610	63,7	108,1%	375 374
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	2 297 371	32,1	2 526 943	32,2	110,0%	229 572
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	156 298	2,2	121 024	1,5	77,4%	-35 274
Przychody ze sprzedaży pozostałych usług	123 025	1,7	123 620	1,5	100,5%	595
Rekompensata na pokrycie kosztów osieroconych	-77 381	-1,1	15 580	0,2	x	92 961
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	47 788	0,7	54 198	0,7	113,4%	6 410
Razem przychody ze sprzedaży netto	7 167 337	100,0	7 836 975	100,0	109,3%	669 638

Na przychody Grupy składają się głównie przychody ze sprzedaży energii elektrycznej oraz przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych, które stanowią odpowiednio 63,7% i 32,2% przychodów ze sprzedaży.

Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej wyniosły w 2010 r. 4 995 610 tys. zł i wzrosły w stosunku do ubiegłego roku o 8,1%. Wynika to głównie ze wzrostu sprzedaży energii elektrycznej realizowanej przez Elektrownie Kozienice do pozostałych odbiorców, tj. spółek posiadających koncesję na obrót energią elektryczną oraz sprzedaży na TGE i POEE o 837 243 tys. zł. Jednocześnie zmniejszyły się przychody ze sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym w ENEA S.A. o 327 888 tys. zł, co spowodowane zostało przede wszystkim niższym wolumenem sprzedanej energii elektrycznej o 1 265 GWh, przy średniej cenie sprzedaży na tym samym poziomie. Dodatkowo osiągnięto mniejsze przychody ze sprzedaży energii elektrycznej innym podmiotom o 125 238 tys. zł, co wynika głównie z mniejszej ilości sprzedanej energii o 756 GWh.

Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych w 2010 r. osiągnęły wartość 2 526 943 tys. zł i ukształtowały się na wyższym poziomie w porównaniu do roku poprzedniego o 10,0%. Wzrost tych przychodów był spowodowany zwiększeniem ilości dostarczonej energii elektrycznej odbiorcom końcowym o 4,5% i wzrostem średniej ceny sprzedanych usług dystrybucyjnych o 2,3%. Dodatkowo na poziom przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych wpłynął wzrost przychodów z tytułu opłat za przyłączenia do sieci (o 305,0% w porównaniu do 2009 r.), co wynika ze zmiany zasad ewidencji opłat przyłączeniowych. W roku ubiegłym przychody z tych opłat podlegały rozliczeniu na 35 lat, natomiast przyłączenia oddane do użytkowania od 1 stycznia 2010 r. ujmowane są w całości w przychodach operacyjnych.

Na obniżenie przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 22,6% wpłynęło głównie obniżenie sprzedaży zewnętrznej w spółce BHU, Auto-Styl i IT Serwis.

Przychody z tytułu rekompensaty kosztów osieroconych w 2010 r. wyniosły 15 580 tys. zł, co wynika z decyzji Prezesa URE. Natomiast w okresie 2009 r. przychody te wykazały wartość ujemną (-77 381 tys. zł), co wynika z

dokonanej korekty, na skutek decyzji Prezesa URE, na podstawie, której ustalona została wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za 2008 r., jaką Elektrownia Kozienice jest zobowiązana zwrócić Zarządcy Rozliczeń S.A. Elektrownia złożyła odwołanie, ale w dalszym ciągu brak ostatecznego wyroku Sądu.

Przychody ze sprzedaży energii ciepłej w 2010 r. ukształtowały się na poziomie 54 198 tys. zł i stanowiły 0,7% przychodów ze sprzedaży. Wzrost tych przychodów (dynamika 113,4%) spowodowany jest głównie sprzyjającymi warunkami atmosferycznymi.

W 2010 r. łączne koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży wyniosły 7 076 189 tys. zł i wzrosły o 6,9% w stosunku do roku poprzedniego.

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość i strukturę kosztów uzyskania przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 r.

Wyszczególnienie	2009 r.		2010 r.		Dynamika	Odchylenie
	[w tys. zł]	%	[w tys. zł]	%		
Amortyzacja	661 345	10,0	653 227	9,2	98,8%	-8 118
Koszty świadczeń pracowniczych	823 964	12,4	923 858	13,1	112,1%	99 894
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 585 889	24,1	1 538 204	21,7	97,0%	-47 685
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	2 350 461	35,5	2 704 860	38,2	115,1%	354 399
Usługi przesyłowe	694 791	10,5	693 585	9,8	99,8%	-1 206
Inne usługi obce	333 169	5,0	362 789	5,1	108,9%	29 620
Podatki i opłaty	171 261	2,6	199 666	2,8	116,6%	28 405
Razem koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	6 620 880	100,0	7 076 189	100,0	106,9%	455 309

W kosztach Grupy Kapitałowej główną pozycję stanowią koszty zakupu energii elektrycznej i zużycie materiałów, surowców oraz wartość sprzedanych towarów, które stanowią odpowiednio 38,2% i 21,7% kosztów uzyskania przychodów.

Zakup energii na potrzeby sprzedaży wyniósł w 2010 r. 2 704 860 tys. zł i zwiększył się w stosunku do roku ubiegłego o 15,1%, co spowodowane jest głównie zwiększeniem zakupu energii na rynku zewnętrznym. W 2010 r. 58,7% przychodów ze sprzedaży energii Elektrowni Kozienice stanowiła sprzedaż w ramach kontraktów do ENEA S.A., natomiast w analogicznym okresie ubiegłego roku udział ten wyniósł 94,4%. Spadek sprzedaży energii elektrycznej Elektrowni Kozienice do ENEA S.A. wynika ze zmiany przepisów Prawa energetycznego dotyczących sprzedaży energii elektrycznej przez elektrownie posiadające rozliczenia z tytułu kosztów osieroconych. Zgodnie z tymi przepisami wytwórcy energii elektrycznej mają obowiązek sprzedaży energii elektrycznej w trybie publicznym od 9 sierpnia 2010 r. Należy również zaznaczyć, że średnia cena zakupu energii elektrycznej zmniejszyła się o 6,2% w stosunku do 2009 r.

Koszty świadczeń pracowniczych w 2010 r. wyniosły 923 227 tys. zł i zwiększyły się o 99 894 tys. zł, tj. o 12,1%, co spowodowane jest wzrostem rezerw na świadczenia pracownicze, głównie rezerwy na nagrody jubileuszowe o 49 952 tys. zł oraz rezerwy na odprawy emerytalne o 16 092 tys. zł. Ponadto na wzrost tych kosztów w analizowanym okresie wpłynął wzrost średniej płacy o 6,7%, przy jednoczesnym spadku średniego zatrudnienia z 10 358,43 etatów w 2009 r. do 10 233,23 etatów w 2010 r.

Koszty pozostałych usług obcych zwiększyły się w stosunku do wykonania roku ubiegłego o 8,9%, co wynika z wyższych kosztów obsługi prawnej i doradczej, kosztów związanych z reklamą w ENEA S.A., z większych kosztów usług remontowych i kosztów za bezumowne korzystanie z nieruchomości w ENEA Operator oraz wyższych kosztów poniesionych na usługi podwykonawstwa w ENERGOBUD Leszno.

Spadek zużycia materiałów, surowców, wartości sprzedanych towarów w 2010 roku o 3,0% wynika głównie z niższych kosztów w spółkach ENEA Operator, BHU, IT Serwis, Auto-Styl, Energomiar co przekłada się na uzyskanie niższych przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów przez te spółki. Jednocześnie nastąpił wzrost sprzedanych towarów i materiałów poniesionych przez Elektrownię Kozienice, co spowodowane jest głównie wzrostem kosztów zużycia biomasy i pozostałych materiałów wywołanych większą produkcją energii elektrycznej brutto o 196 GWh.

Koszty podatków i opłat wzrosły o 16,6%, w porównaniu do wykonania analogicznego okresu roku ubiegłego, co wynika przede wszystkim ze wzrostu podatku od nieruchomości dotyczącego majątku dystrybucyjnego, wzrostu opłat sądowych i hipotecznych (ENEA Operator) oraz wzrostu opłat za gospodarcze korzystanie ze środowiska, co miało związek z większą produkcją energii elektrycznej (Elektrownia Kozienice).

W 2010 r. Grupa Kapitałowa ENEA osiągnęła zysk operacyjny wynoszący 694 275 tys. zł, który był wyższy od wyniku osiągniętego w roku ubiegłym o 37,3%, tj. o 188 670 tys. zł, co spowodowane było wzrostem przychodów z działalności operacyjnej o 671 606 tys. zł, przy jednoczesnym wzroście kosztów operacyjnych o 465 784 tys. zł.

Skonsolidowany zysk przed opodatkowaniem, a więc po uwzględnieniu działalności finansowej i udziału w wynikach jednostek stowarzyszonych wyniósł w 2010 roku 795 542 tys. zł i był wyższy o 142 486 tys. zł, to jest o 21,8% niż w roku ubiegłym. Wynika to głównie z osiągnięcia wyższego wyniku operacyjnego, z niższych przychodów finansowych głównie przychodów uzyskiwanych od środków zainwestowanych w aktywa finansowe (obligacje, bony skarbowe, lokaty terminowe). Jednocześnie na umniejszenie wyniku wpłynęło uwzględnienie testów na utratę wartości spółek Elektrociepłowni Białystok i Śrem przeprowadzonych na dzień 31 grudnia 2010 r.

Zysk netto wypracowany przez Grupę w 2010 roku wyniósł 621 026 tys. zł i był wyższy od zysku osiągniętego w roku ubiegłym o 107 416 tys. zł, tj. o 20,9%.

2. Sytuacja majątkowa - struktura aktywów i pasywów skonsolidowanego bilansu

Skonsolidowany Bilans

Bilans aktywa w tys. zł	Na dzień:		Dynamika	Odchylenie
	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2010 r.		
Aktywa trwałe	8 374 673	8 737 678	104,3%	363 005
Rzeczowe aktywa trwałe	8 060 674	8 311 378	103,1%	250 704
Użytkowanie wieczyste gruntów	28 090	29 208	104,0%	1 118
Wartości niematerialne	47 985	145 254	302,7%	97 269
Nieruchomości inwestycyjne	6 091	5 170	84,9%	-921
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	189 938	167 221	88,0%	-22 717
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	39 346	74 869	190,3%	35 523
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 219	4 411	361,9%	3 192
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 330	167	12,6%	-1 163
Aktywa obrotowe	3 849 971	4 124 629	107,1%	274 658
Zapasy	300 830	242 386	80,6%	-58 444
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	925 513	948 519	102,5%	23 006
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	12 828	1 376	10,7%	-11 452
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	55 734	250 947	450,3%	195 213
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 652 523	1 781 939	107,8%	129 416
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	902 543	899 462	99,7%	-3 081
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	5 044	0	x	-5 044
Razem aktywa	12 229 688	12 862 307	105,2%	632 619

Bilans pasywa w tys. zł	Na dzień:		Dynamika	Odchylenie
	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2010 r.		
Razem kapitał własny	9 372 628	9 855 543	105,2%	482 915
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	100,0%	0

Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	3 632 464	3 632 464	100,0%	0
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	1 144 336	1 144 336	100,0%	0
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	20 756	50 922	245,3%	30 166
Pozostałe kapitały	-22 110	-22 110	100,0%	0
Zyski zatrzymane	3 985 386	4 437 862	111,4%	452 476
Udziały mniejszości	23 778	24 051	101,1%	273
Razem zobowiązania	2 857 060	3 006 764	105,2%	149 704
Zobowiązania długoterminowe	1 450 377	1 371 260	94,5%	-79 117
Zobowiązania krótkoterminowe	1 406 683	1 635 504	116,3%	228 821
Razem pasywa	12 229 688	12 862 307	105,2%	632 619

Na dzień 31 grudnia 2010 r. suma bilansowa Grupy Kapitałowej ENEA wynosiła 12 862 307 tys. zł i zwiększyła się o 632 619 tys. zł, tj. o 5,2% w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2009 r.

Aktywa trwałe na dzień 31 grudnia 2010 r. wyniosły 8 737 678 tys. zł i uległy zwiększeniu o 363 005 tys. zł (o 4,3%) w porównaniu do analogicznego okresu roku ubiegłego. Wzrost aktywów trwałych wynika głównie ze wzrostu rzeczowych aktywów trwałych, co spowodowane jest realizacją inwestycji związanych z majątkiem wytwórczym i dystrybucyjnym. Nastąpił również wzrost wartości niematerialnych, co związane jest z wyższą wartością uprawnień do emisji CO₂. Zwiększyły się również aktywa finansowe dostępne do sprzedaży na skutek dokonanej aktualizacji wyceny udziałów wg wartości godziwej, jakie Elektrownia Kozienice posiada w kopalni Bogdanka S.A. oraz aktualizacji wartości udziałów jakie ENEA S.A. posiada w jednostkach niepowiązanych. Natomiast zmniejszeniu uległy inwestycje w jednostkach stowarzyszonych, w związku z uwzględnieniem wyceny Elektrociepłowni Białystok i Śrem sporządzonej na koniec 2010 r.

Na koniec grudnia 2010 r. aktywa obrotowe ukształtowały się na poziomie 4 124 629 tys. zł i wzrosły w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r. o 274 658 tys. zł (o 7,1%). Wzrost aktywów obrotowych wynika głównie ze wzrostu aktywów finansowych, w których ulokowane są środki pozyskane ze sprzedaży akcji na GPW. Jednocześnie nastąpił spadek zapasów węgla w Elektrowni Kozienice.

Dominującym źródłem finansowania majątku Grupy jest kapitał własny, który na koniec grudnia 2010 r. wyniósł 9 855 543 tys. zł i był wyższy od stanu na koniec grudnia 2009 roku o 482 915 tys. zł tj. o 5,2%. Wzrost kapitału własnego wynika głównie ze wzrostu zysków zatrzymanych ze względu na dokonany podział zysku 2009 r. oraz wyższy wynik wypracowany przez Spółkę w 2010 r. w porównaniu do analogicznego okresu 2009 r.

Wartość zobowiązań długoterminowych Grupy wyniosła na dzień 31 grudnia 2010 r. 1 371 260 tys. zł i uległa zmniejszeniu o 79 117 tys. zł tj. o 5,5% w relacji do stanu na koniec grudnia 2009 r. Wynika to głównie ze spadku rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opat przyłączeniowych w ENEA Operator.

Zobowiązania krótkoterminowe ukształtowały się na poziomie 1 635 504 tys. zł i zwiększyły się o 228 821 tys. zł (o 16,3%) w porównaniu do roku ubiegłego, głównie w związku ze wzrostem rozliczenia dochodu z tytułu

dotacji i opłat przyłączeniowych w ENEA Operator. Ponadto wzrosły zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania, co związane jest ze zwiększeniem zobowiązań z tytułu inwestycji oraz wzrosły rezerwy na świadectwa pochodzenia energii.

3. Sytuacja pieniężna

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

Rachunek przepływów pieniężnych w tys. zł	Na dzień		Dynamika	Odchylenie
	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2010 r.		
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	850 134	1 296 238	152,5%	446 104
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-2 332 519	-1 095 076	46,9%	1 237 443
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	-235 731	-204 243	86,6%	31 488
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	-1 718 116	-3 081	0,2%	1 715 035
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	902 543	899 462	99,7%	-3 081

Stan środków pieniężnych Grupy Kapitałowej ENEA na koniec grudnia 2010 r. wyniósł 899 462 tys. zł i był niższy o 3 081 tys. zł od poziomu osiągniętego na koniec grudnia 2009 r. (902 543 tys. zł).

Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej wyniosły 1 296 238 tys. zł na koniec grudnia 2010 r. i są wyższe o 446 104 tys. zł niż na koniec grudnia 2009 r. (850 134 tys. zł). Wzrost ten spowodowany był przede wszystkim spadkiem zapasów, należności z tytułu dostaw i usług, wzrostem zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych oraz wzrostem rezerw na świadectwa pochodzenia energii w porównaniu do zmian jakie miały miejsce w 2009 r.

Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej wyniosły -1 095 076 tys. zł na koniec grudnia 2010 r. i zmieniły się o 1 237 443 tys. zł w stosunku do końca grudnia 2009 r., które wyniosły -2 332 519 tys. zł. Spowodowane to było nabyciem w 2009 r. aktywów finansowych (inwestowanie środków pozyskanych w ramach oferty publicznej Spółki w listopadzie 2008 r.).

Przepływy pieniężne z działalności finansowej wyniosły -204 243 tys. zł na koniec 31 grudnia 2010 r. natomiast na dzień 31 grudnia 2009 r. -235 731 tys. zł. Zmiana ta (31 488 tys. zł) była spowodowana głównie wypłatą niższej dywidendy akcjonariuszom jednostki dominującej niż w 2009 r.

4. Analiza wskaźnikowa

Wskaźniki finansowe

Wyszczególnienie	Wyk.	Wyk.
	2009 r.	2010 r.
WSKAŹNIKI RENTOWNOŚCI		
ROE - stopa zwrotu z kapitału własnego		
<i>zysk (strata) brutto</i>	7,0%	8,1%
<i>kapitał własny</i>		
ROA - stopa zwrotu z aktywów		
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	4,1%	5,4%
<i>aktywa całkowite</i>		
Rentowność netto		
<i>zysk (strata) netto</i>	7,2%	7,9%
<i>przychody ze sprzedaży</i>		
Rentowność operacyjna		
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	7,1%	8,9%
<i>przychody ze sprzedaży</i>		
Rentowność EBITDA		
<i>zysk (strata) operacyjny + amortyzacja</i>	16,3%	17,2%
<i>przychody ze sprzedaży</i>		
WSKAŹNIKI PŁYNNOŚCI I STRUKTURY FINANSOWEJ		
Wskaźnik bieżącej płynności		
<i>aktywa obrotowe</i>	2,7	2,5
<i>zobowiązania krótkoterminowe</i>		
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi		
<i>kapitał własny</i>	111,9%	112,8%
<i>aktywa trwałe</i>		
Wskaźnik zadłużenia ogólnego		
<i>zobowiązania ogółem</i>	23,4%	23,4%
<i>aktywa całkowite</i>		
WSKAŹNIKI AKTYWNOŚCI GOSPODARCZEJ		
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach		
<i>śr.stan należności z tyt.dostaw i usług netto i pozostałych x liczba dni</i>	43	43
<i>przychody ze sprzedaży</i>		

Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach		
<i>śr.stan zobowiązań z tyt.dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni</i>	62	64
<i>koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</i>		
Cykl rotacji zapasów w dniach		
<i>śr.stan zapasów x liczba dni</i>	19	17
<i>koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</i>		

W 2010 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała dodatni wynik finansowy i osiągnęła dodatnią wartość wskaźników rentowności. Rentowność EBITDA wyniosła 17,2% i jest wyższa w porównaniu do wykonania 2009 r. (16,3%), co wynika z wypracowania wyższego zysku operacyjnego.

Rentowność netto osiągnięta przez Grupę w 2010 r. wyniosła 7,9% i zwiększyła się w stosunku do rentowności uzyskanej w 2009 r. o 0,7 punktu procentowego (7,2%), co jest konsekwencją osiągnięcia w okresie sprawozdawczym wyższego zysku netto.

Nastąpił również wzrost efektywności działania Grupy mierzony wskaźnikami aktywności gospodarczej ROE i ROA. Wskaźnik ROE za 2009 r. wyniósł 7,0% i uległ zwiększeniu do 8,1% za 2010 r., co wynika z osiągnięcia wyższego zysku przed opodatkowaniem w 2010 r. niż w roku ubiegłym. Wskaźnik ROA zwiększył się z 4,1% w okresie 2009 r. do 5,4% w 2010 r., co jest konsekwencją osiągnięcia wyższego zysku operacyjnego.

Grupa Kapitałowa ENEA posiada zdolność do terminowego regulowania bieżących zobowiązań o czym świadczy poziom wskaźnika płynności bieżącej, który wyniósł w 2010 r. 2,5. Jego poziom wynika z wysokiego stanu aktywów obrotowych w związku z ulokowaniem w aktywach finansowych środków uzyskanych z emisji akcji na GPW w 2008 r.

Obliczony na dzień 31 grudnia 2010 r. wskaźnik rotacji należności ukształtował się na tym samym poziomie jak w roku ubiegłym i wyniósł 43 dni. Natomiast cykl rotacji zobowiązań na dzień 31 grudnia 2010 r. osiągnął poziom 64 dni, a więc o 2 dni więcej niż w roku ubiegłym. Należy zwrócić uwagę, że utrzymano prawidłową relację pomiędzy wskaźnikiem rotacji należności i zobowiązań (zobowiązania regulowane są po uzyskaniu należności), co z kolei korzystnie wpływa na płynność finansową Grupy. Cykl rotacji zapasów osiągnął poziom 17 dni w 2010 r., czyli o 2 dni mniej niż w roku ubiegłym.

Wskaźnik zadłużenia ogólnego wyniósł na koniec grudnia 2010 r. 23,4% i ukształtował się na poziomie tym samym jak w roku ubiegłym. Wskaźnik pokrycia majątku trwałego kapitałami własnymi wyniósł według stanu na dzień 31 grudnia 2010 r. 112,8% (na dzień 31 grudnia 2009 r. 111,9%).

Prezentacja wyników finansowych ENEA S.A. za 2010 r. w porównaniu do 2009 r.

1. Rachunek zysków i strat ENEA S.A.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Przychody ze sprzedaży	7 278 800	6 558 983	90,1%	-719 817
Podatek akcyzowy	230 175	254 651	110,6%	24 476
Przychody ze sprzedaży netto	7 048 625	6 304 332	89,4%	-744 293
Pozostałe przychody operacyjne	24 569	26 369	107,3%	1 800
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	6 856 828	6 186 321	90,2%	-670 507
Pozostałe koszty operacyjne	54 837	41 955	76,5%	-12 882
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	8 214	0	0,0%	-8 214
Zysk/ strata ze sprzedaży środków trwałych	2 748	-1 179	x	-3 927
Zysk operacyjny	156 063	101 246	64,9%	-54 817
Przychody finansowe	135 400	109 740	81,0%	-25 660
Przychody z tytułu dywidend	78 897	193 888	245,7%	114 991
Koszty finansowe	7 733	5 971	77,2%	-1 762
Zysk brutto	362 627	398 903	110,0%	36 276
Zysk netto	305 414	347 820	113,9%	42 406
EBITDA	169 349	118 691	70,1%	-50 657

2. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży brutto ENEA S.A. wyniosły w okresie sprawozdawczym 6 558 983 tys. zł, co w stosunku do 2009 r. stanowi spadek o 719 817 tys. zł, tj. o 9,9%.

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 r.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Przychody ze sprzedaży	7 278 800	6 558 983	90,1%	-719 817
<i>z tego:</i>				
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i usług dystrybucji odbiorcom końcowym	6 472 024	5 949 372	91,9%	-522 652
<i>z tego:</i>				
<i>Sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym</i>	<i>4 387 078</i>	<i>4 059 190</i>	<i>92,5%</i>	<i>-327 888</i>
<i>Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe</i>	<i>2 084 946</i>	<i>1 890 182</i>	<i>90,7%</i>	<i>-194 765</i>

Sprzedaż energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych	371 036	326 134	87,9%	-44 902
Sprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom	358 930	233 692	65,1%	-125 238
Sprzedaż wytworzonej energii elektrycznej i świadectw pochodzenia	0	1 838	x	1 838
Sprzedaż usług	55 374	58 466	105,6%	3 092
Pozostałe przychody	21 437	-10 519	x	-31 956

Na spadek przychodów ze sprzedaży ENEA S.A. wpłynęły głównie:

- przychody ze sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, które stanowią 61,9% przychodów ze sprzedaży. Przychody te wyniosły w 2010 roku 4 059 190 tys. zł i zmniejszyły się w stosunku do ubiegłego roku o 327 888 tys. zł, tj. o 7,5%, co spowodowane zostało przede wszystkim niższym wolumenem sprzedanej energii elektrycznej o 1 265 GWh, przy średniej cenie sprzedaży na tym samym poziomie. Najwyższy spadek wolumenu sprzedanej energii elektrycznej (o 1 246 GWh) oraz średniej ceny sprzedaży (o 2,0%) zanotowano w grupie klientów z zespołu grup taryfowych A i B.
- przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe, które stanowią 28,8% przychodów ze sprzedaży. Przychody te w 2010 r. osiągnęły wartość 1 890 182 tys. zł i uległy zmniejszeniu w porównaniu do roku poprzedniego o 194 765 tys. zł, tj. o 9,3%. Spadek tych przychodów spowodowany jest w znaczącej mierze rozdzielaniem umów kompleksowych na umowy sprzedaży energii i usług dystrybucji. Proces ten wynika z narastającej konkurencji na rynku, która powoduje wzrost znaczenia handlowej obsługi klientów, która w przypadku świadczenia usługi kompleksowej często jest na drugim miejscu w związku z dużo większymi problemami wynikającymi ze świadczenia usługi dystrybucji (przekroczenia mocy, standardów jakościowych itd.). Ponadto spadek przychodów ze sprzedaży wynika z faktu, że część odbiorców przyłączonych do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. zmieniła sprzedawcę a z drugiej strony ENEA S.A. pozyskała klientów z terenów innych Operatorów Sieci Dystrybucyjnych. Spadek wolumenu świadczenia usługi dystrybucji w ramach usługi kompleksowej jest procesem naturalnym i pogłębiać się będzie w przyszłości.
- przychody ze sprzedaży energii elektrycznej innym podmiotom wyniosły 233 692 tys. zł i zmniejszyły się w stosunku do 2009 r. o 125 238 tys. zł, tj. o 34,9%, co wynika głównie z mniejszej ilości sprzedanej energii o 756 GWh.
- przychody ze sprzedaży energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej ukształtowały się w 2010 r. na poziomie 326 134 tys. zł i uległy zmniejszeniu o 44 902 tys. zł, tj. o 12,1%, co spowodowane jest zmniejszeniem ilości o 82 GWh oraz spadkiem średniej ceny sprzedaży o 7,8%.

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży

W 2010 roku łączne koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży ENEA S.A. wyniosły 6 186 321 tys. zł i zmniejszyły się o 670 507 tys. zł, tj. o 9,8% w stosunku do roku poprzedniego.

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość kosztów uzyskania przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 roku.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Koszty zakupu en. el. na potrzeby odsprzedaży	4 594 357	4 067 856	88,5%	-526 501
<i>w tym: zakup świadectw pochodzenia</i>	<i>449 906</i>	<i>534 441</i>	118,8%	84 535
Koszt świadczenia usług dystrybucyjnych dla realizacji umów kompleksowych o dostawę energii i usług dystrybucyjnych	2 084 493	1 886 347	90,5%	-198 146
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	13 286	17 445	131,3%	4 159
Zużycie materiałów i energii oraz wartość sprzedanych towarów	3 230	4 049	125,3%	819
Inne usługi obce	114 919	141 231	122,9%	26 312
Koszty świadczeń pracowniczych	38 355	59 842	156,0%	21 487
Podatki i opłaty	8 188	9 551	116,6%	1 363
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	6 856 828	6 186 321	90,2%	-670 507

Na odchylenie w kosztach poniesionych przez ENEA S.A. wpływają głównie:

- koszty zakupu energii elektrycznej na potrzeby odsprzedaży, które wyniosły 4 067 856 tys. zł i zmniejszyły się w stosunku do 2009 r. o 526 501 tys. zł, tj. o 11,5%, na skutek niższego wolumenu zakupionej energii o 2 063 GWh oraz niższej średniej ceny zakupu energii o 1,6%.
- koszty świadczenia usług dystrybucyjnych dla realizacji umów kompleksowych, które wyniosły 1 886 347 tys. zł i zmniejszyły się w stosunku do 2009 r. o 198 146 tys. zł, tj. o 9,5%, co wynika z mniejszej realizacji sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe.
- koszty świadczeń pracowniczych w 2010 r. wyniosły 59 842 tys. zł i zwiększyły się o 21 487 tys. zł, tj. o 56,0%, co spowodowane jest wzrostem kosztów wynagrodzeń z narzutami o 18 781 tys. zł przede wszystkim w związku ze zwiększeniem średniego zatrudnienia z 303,16 etatów w 2009 r. do 441,37 etatów w 2010 r. Na skutek zmian Prawa Energetycznego od marca 2010 r. ENEA S.A. przejęła od spółki ENEA Operator czynności związane z obsługą klienta oraz pracowników zajmujących się tymi zadaniami. Spowodowało to wzrost zatrudnienia na koniec 2010 r. do 531 osób wobec 306 osób na koniec 2009 r. Ponadto wzrosły rezerwy na świadczenia pracownicze o 1 239 tys. zł, głównie rezerwa na składki na ZFŚS (o 1 513 tys. zł), rezerwa na niewykorzystane urlopy (o 1 202 tys. zł), rezerwa na nagrody jubileuszowe (o 598 tys. zł) oraz rezerwa na odprawy emerytalne (o 527 tys. zł). Natomiast zmniejszeniu uległa rezerwa na ekwiwalent energetyczny (o 2 755 tys. zł).
- koszty pozostałych usług obcych ukształtowały się na poziomie 141 231 tys. zł i zwiększyły się w stosunku do wykonania roku ubiegłego o 26 312 tys. zł, tj. o 22,9%, co było spowodowane wyższymi kosztami reprezentacji i reklamy oraz wyższymi kosztami obsługi prawnej.

4. Wyniki finansowe

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość wypracowanych wyników finansowych przez ENEA S.A. w 2010 r.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Zysk operacyjny	156 063	101 246	64,9%	-54 817
Zysk brutto	362 627	398 903	110,0%	36 276
Zysk netto	305 414	347 820	113,9%	42 406

W 2010 r. ENEA S.A. osiągnęła zysk operacyjny wynoszący 101 246 tys. zł, który był niższy od wyniku osiągniętego w roku ubiegłym o 35,1%, tj. o 54 817 tys. zł, co spowodowane było spadkiem przychodów z działalności operacyjnej o 742 493 tys. zł, przy jednoczesnym zmniejszeniu kosztów operacyjnych o 687 676 tys. zł.

Zysk przed opodatkowaniem, a więc po uwzględnieniu działalności finansowej wyniósł w 2010 r. 398 903 tys. zł i był wyższy o 36 276 tys. zł, to jest o 10,0% niż w roku ubiegłym. Wynika to głównie z osiągnięcia wyższych przychodów finansowych z tytułu dywidendy od spółek zależnych (o 114 991 tys. zł).

Zysk netto wypracowany przez ENEA S.A. w 2010 r. wyniósł 347 820 tys. zł i był wyższy od zysku osiągniętego w roku ubiegłym o 42 406 tys. zł, tj o 13,9%.

5. Sytuacja majątkowa - struktura aktywów i pasywów bilansu

Bilans aktywa w tys. zł	Na dzień:		Dynamika	Odchylenie
	31 grudnia	31 grudnia		
	2009 r.	2010 r.		
Aktywa trwałe	8 093 170	8 153 607	100,7%	60 437
Rzeczowe aktywa trwałe	211 217	209 566	99,2%	-1 651
Użytkowanie wieczyste gruntów	3 213	1 488	46,3%	-1 725
Wartości niematerialne	1 405	3 353	238,6%	1 948
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	7 844 884	7 871 545	100,3%	26 661
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	27 366	42 796	156,4%	15 430
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	3 866	20 448	528,9%	16 582
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 219	4 411	361,9%	3 192

Aktywa obrotowe	2 815 282	2 946 205	104,7%	130 923
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	850 247	798 147	93,9%	-52 100
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	11 090	0	x	-11 090
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 652 523	1 781 939	107,8%	129 416
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	301 422	366 119	121,5%	64 697
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	5 589	0	x	-5 589
Razem aktywa	10 914 041	11 099 812	101,7%	185 771

Bilans pasywa w tys. zł	Na dzień:		Dynamika	Odchylenie
	31 grudnia 2009 r.	31 grudnia 2010 r.		

Razem kapitał własny	9 832 448	10 027 308	102,0%	194 860
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	100,0%	0
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną	4 627 673	4 627 673	100,0%	0
Kapitał związany z płatnościami w formie akcji	1 144 336	1 144 336	100,0%	0
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	-3 847	10 941	x	14 788
Kapitał rezerwowany	754 841	892 198	118,2%	137 357
Zyski zatrzymane	2 721 427	2 764 142	101,6%	42 715
Razem zobowiązania	1 081 593	1 072 504	99,2%	-9 089
Zobowiązania długoterminowe	122 662	120 124	97,9%	-2 538
Zobowiązania krótkoterminowe	958 931	952 380	99,3%	-6 551
Razem pasywa	10 914 041	11 099 812	101,7%	185 771

Na dzień 31 grudnia 2010 r. suma bilansowa ENEA S.A. wynosiła 11 099 812 tys. zł i zwiększyła się o 185 771 tys. zł, tj. o 1,7% w stosunku do stanu na dzień 31 grudnia 2009 r.

Aktywa trwałe na koniec 2010 r. wyniosły 8 153 607 tys. zł i uległy zwiększeniu o 60 437 tys. zł (o 0,7%) w porównaniu do roku ubiegłego. Wzrost aktywów trwałych wynika głównie z inwestycji w jednostkach stowarzyszonych, w związku z podwyższeniem kapitału zakładowego w spółkach zależnych. Ponadto wzrosły aktywa finansowe dostępne do sprzedaży, gdyż w 2009 r. dokonano aktualizacji inwestycji długoterminowych umniejszającej stan tych aktywów. Dodatkowo zwiększeniu uległy aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego, dotyczącego głównie rezerw na świadectwa pochodzenia.

W 2010 r. aktywa obrotowe ukształtowały się na poziomie 2 946 205 tys. zł i zwiększyły się w porównaniu do 2009 r. o 130 923 tys. zł (o 4,7%). Wzrost aktywów obrotowych wynika głównie ze wzrostu środków pieniężnych oraz wzrostu aktywów finansowych, w których ulokowane są środki pozyskane ze sprzedaży akcji na GPW. Jednocześnie zmniejszeniu uległy należności z tytułu dostaw i usług.

Dominującym źródłem finansowania majątku Spółki jest kapitał własny. Kapitał własny na koniec 2010 r. wyniósł 10 027 308 tys. zł i był wyższy od stanu na koniec 2009 roku (9 832 448 tys. zł) o 194 860 tys. zł o 2,0%. Wzrost kapitału własnego wynika głównie ze wzrostu kapitału rezerwowego w związku z przeznaczeniem części zysku 2009 r. na finansowanie inwestycji oraz ze wzrostu zysków zatrzymanych ze względu na wygenerowanie wyższego wyniku finansowego netto w 2010 r.

Wartość zobowiązań długoterminowych wyniosła na dzień 31 grudnia 2010 r. 120 124 tys. zł i uległa zmniejszeniu o 2 538 tys. zł tj. o 2,1% w relacji do stanu na koniec 2009 r.

Zobowiązania krótkoterminowe ukształtowały się na poziomie 952 380 tys. zł i zmniejszyły się o 6 551 tys. zł (o 0,7%) w porównaniu do roku ubiegłego, głównie w związku ze spadkiem zobowiązań z tytułu dostaw i usług. Jednocześnie zwiększeniu uległa rezerwa na świadczenia pochodzenia energii.

6. Analiza wskaźnikowa

Wskaźniki finansowe

Wyszczególnienie	Wykonanie	
	2009	2010
WSKAŹNIKI RENTOWNOŚCI		
ROE - stopa zwrotu z kapitału własnego		
<i>zysk (strata) brutto</i>	3,7%	4,0%
<i>kapitał własny</i>		
ROA - stopa zwrotu z aktywów		
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	1,4%	0,9%
<i>aktywa całkowite</i>		
Rentowność netto		
<i>zysk (strata) netto</i>	4,3%	5,5%
<i>przychody ze sprzedaży</i>		
Rentowność operacyjna		
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	2,2%	1,6%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>		
Rentowność EBITDA		
<i>zysk (strata) operacyjny + amortyzacja</i>	2,4%	1,9%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>		
WSKAŹNIKI PŁYNNOŚCI I STRUKTURY FINANSOWEJ		

Wskaźnik bieżącej płynności		
<i>aktywa obrotowe</i>	2,9	3,1
<i>zobowiązania krótkoterminowe</i>		
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi		
<i>kapitał własny</i>	121,5%	123,0%
<i>aktywa trwałe</i>		
Wskaźnik zadłużenia ogólnego		
<i>zobowiązania ogółem</i>	9,9%	9,7%
<i>aktywa całkowite</i>		
WSKAŹNIKI AKTYWNOŚCI GOSPODARCZEJ		
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach		
<i>śr.stan należności z tyt.dostaw i usług netto i pozostałych x liczba dni</i>	40	47
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>		
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach		
<i>śr.stan zobowiązań z tyt.dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni</i>	44	45
<i>koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</i>		

W 2010 r. ENEA S.A. wypracowała dodatni wynik finansowy i osiągnęła dodatnią wartość wskaźników rentowności. Rentowność EBITDA wyniosła 1,9% i jest niższa w porównaniu do wykonania 2009 r. (2,4%), co wynika z wypracowania niższego zysku operacyjnego.

Rentowność netto osiągnięta przez ENEA S.A. w 2010 r. wyniosła 5,5% i zwiększyła się w stosunku do rentowności uzyskanej w 2009 r. o 1,2 punktów procentowych (4,3%), co jest konsekwencją osiągnięcia w okresie sprawozdawczym wyższego zysku netto.

Nastąpił również wzrost efektywności działania Grupy mierzony wskaźnikiem aktywności gospodarczej ROE. Wskaźnik ROE za 2010 r. wyniósł 4,0% i uległ zwiększeniu w stosunku do 2009 roku (3,7%), co wynika z osiągnięcia wyższego zysku przed opodatkowaniem w 2010 r. niż w roku ubiegłym. Natomiast wskaźnik ROA uległ zmniejszeniu się z 1,4% w 2009 r. do 0,9% w 2010 r., co jest konsekwencją osiągnięcia niższego zysku operacyjnego.

ENEA S.A. posiada zdolność do terminowego regulowania bieżących zobowiązań o czym świadczy poziom wskaźnika płynności bieżącej, który wyniósł w 2010 r. 3,1. Jego poziom wynika z wysokiego stanu aktywów obrotowych w związku z ulokowaniem środków uzyskanych z emisji akcji na GPW w 2008 r. w aktywach finansowych.

Obliczony na dzień 31 grudnia 2010 r. wskaźnik rotacji należności ukształtował się na wyższym poziomie niż w roku ubiegłym i wyniósł 47 dni. Natomiast cykl rotacji zobowiązań na dzień 31 grudnia 2010 r. osiągnął poziom 45 dni, a więc o 1 dni więcej niż w roku ubiegłym.

Wskaźnik zadłużenia ogólnego wyniósł na koniec grudnia 2010 r. 9,7% i uległ zmniejszeniu w porównaniu do wykonania na dzień 31 grudnia 2009 r. o 0,2 punktu procentowego (na dzień 31 grudnia 2009 r. 9,9%). Wskaźnik pokrycia majątku trwałego kapitałami własnymi wyniósł według stanu na dzień 31 grudnia 2010 r. 123,0% (na dzień 31 grudnia 2009 r. 121,5%).

Prezentacja wyników finansowych Elektrowni Kozienice za 2010 r. w porównaniu do 2009 r.

1. Rachunek zysków i strat Elektrowni Kozienice

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Przychody ze sprzedaży	2 370 518	2 469 060	104,2%	98 542
Podatek akcyzowy	34 617	-3 586	x	38 203
Przychody ze sprzedaży netto	2 335 901	2 472 646	105,9%	136 745
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	2 131 988	2 160 667	101,3%	28 679
Pozostałe przychody operacyjne	23 284	14 326	61,5%	-8 958
Pozostałe koszty operacyjne	21 519	28 127	130,7%	6 608
Zysk / strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	-227	1 535	x	1 762
Zysk / strata operacyjny	205 451	299 713	145,9%	94 262
Przychody finansowe	23 559	15 496	65,8%	-8 063
Koszty finansowe	14 963	17 216	115,1%	2 253
Zysk/ strata brutto	214 047	297 993	139,2%	83 946
Zysk/ strata netto	167 802	236 523	141,0%	68 721
EBITDA	442 742	541 363	122,3%	98 621

2. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży brutto Elektrowni Kozienice wyniosły w analizowanym okresie sprawozdawczym 2 469 060 tys. zł, co w stosunku do 2009 r. stanowi wzrost o 98 542 tys. zł, tj. o 4,2%. Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 r.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Przychody ze sprzedaży brutto	2 370 518	2 469 060	104,2%	98 542
<i>z tego:</i>				
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej, w tym:	2 382 757	2 345 972	98,5%	-36 785
<i>umowy z ENEA S.A.</i>	2 250 104	1 376 076	61,2%	-874 028
<i>umowy pozostałe</i>	132 653	969 896	731,2%	837 243

Przychody z tytułu rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych	-77 381	15 580	x	92 961
Przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia	45 129	84 511	187,3%	39 382
Przychody ze sprzedaży ciepła	6 345	5 911	93,2%	-434
Przychody ze sprzedaży usług	4 449	4 619	103,8%	170
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	9 219	12 467	135,2%	3248

Na odchylenie w przychodach ze sprzedaży Elektrowni Kozienice wpłynęły głównie:

- przychody ze sprzedaży energii elektrycznej, które stanowią 95,0% przychodów ze sprzedaży, wyniosły w 2010 r. 2 345 972 tys. zł. Przychody te zmniejszyły się w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego o 36 785 tys. zł, tj. o 1,5%, co wynika ze spadku sprzedaży energii do ENEA S.A. o 874 028 tys. zł, który nie w pełni został skompensowany wzrostem sprzedaży energii do pozostałych odbiorców, tj. spółek posiadających koncesję na obrót energią elektryczną oraz sprzedaży na TGE i POEE o 837 243 tys. zł. Zwiększająca się sprzedaż poza grupą kapitałową wynika ze znowelizowanego Prawa energetycznego, które w odniesieniu do wolumenów energii elektrycznej wytworzonej od 9 sierpnia 2010 r. wymusza obowiązek sprzedaży energii elektrycznej w trybie publicznym. W 2010 r. wolumen sprzedaży energii elektrycznej wyniósł 12 015 GWh i wzrósł w stosunku do 2009 r. o 147 GWh. Jednocześnie obniżeniu uległa średnia cena sprzedaży energii elektrycznej o 2,7%, (2009 r. – 200,8 zł/MWh; 2010 r. – 195,3 zł/MWh) m.in. na skutek zmniejszenia wielkości podatku akcyzowego co zostało spowodowane zmianami przepisów dotyczących podatku akcyzowego. Od dnia 1 marca 2009 r. obowiązek płacenia podatku akcyzowego został przeniesiony z wytwórcy energii elektrycznej na jej sprzedawcę. Wobec powyższego elektrownia płaci akcyzę jedynie w przypadku sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu oraz od energii zużytej na potrzeby administracyjne.
- przychody z tytułu rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych, które w roku 2009 uległy zmniejszeniu na skutek korekty (104 416 tys. zł) wcześniej rozpoznanych rekompensat z tyt. KDT dotyczących 2008 i 2009 r. Było to wynikiem otrzymanej decyzji Prezesa URE ustalającej dla roku 2008 wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych, jaką Elektrownia Kozienice była obowiązana zwrócić Zarządcy Rozliczeń S.A.
- przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia były wyższe o 39 382 tys. zł niż w roku 2009 co spowodowane było większą o 111 GWh produkcją energii ze źródeł odnawialnych - spalanie biomasy.

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży

W 2010 r. łączne koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży Elektrowni Kozienice wyniosły 2 160 667 tys. zł i zwiększyły się o 28 679 tys. zł, tj. o 1,3% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego.

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość kosztów uzyskania przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 r.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	2 131 988	2 160 667	101,3%	28 679
<i>z tego:</i>				
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	237 291	241 650	101,8%	4 359
Koszty świadczeń pracowniczych	233 351	228 197	97,8%	-5 154
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 330 475	1 355 338	101,9%	24 863
Koszty zakupu na potrzeby sprzedaży	104 365	103 581	99,2%	-784
Koszty usług przesyłowych	2 696	2 784	103,3%	88
Inne usługi obce	165 100	150 956	91,4%	-14 144
Podatki i opłaty	58 710	78 161	133,1%	19 451

Na odchylenie w kosztach poniesionych przez Elektrownię Kozienice wpływają głównie:

- koszty zużycia materiałów, surowców oraz wartość sprzedanych towarów, które wyniosły 1 355 338 tys. zł i zwiększyły się o 24 863 tys. zł, tj. o 1,9%. Powyższa sytuacja wynika ze wzrostu kosztów zużycia biomasy i pozostałych materiałów (kolejno o 28 345 tys. zł i 12 928 tys. zł) wywołanych większą produkcją energii elektrycznej brutto o 196 GWh (w tym z biomasy o 111 GWh) w porównaniu do roku 2009. Jednocześnie w roku 2010 w odniesieniu do roku ubiegłego powstały czynniki obniżające wartość kosztów zużycia materiałów i surowców. Nastąpił spadek kosztów zużycia węgla (o 2 902 tys. zł) na skutek obniżenia cen węgla (średnia cena rozchodowanego węgla uległa zmniejszeniu o 3,6%). Dodatkowo wartość kosztów zużycia materiałów i surowców uległa obniżeniu o 14 843 tys. zł. na skutek zmiany w pozycji nadwyżki/niedobory inwentaryzacyjne. W roku 2010 zanotowano nadwyżkę inwentaryzacyjną (zmniejszenie kosztów) w wysokości 5 243 tys. zł, podczas gdy w roku 2009 wystąpił niedobór (zwiększenie kosztów) w wysokości 9 600 tys. zł.
- koszty świadczeń pracowniczych w 2010 r. wyniosły 228 197 tys. zł i zmniejszyły się o 5 154 tys. zł, tj. o 2,2%, co spowodowane jest głównie zmniejszeniem rezerw o 15 678 tys. zł, w tym głównie na: nagrody jubileuszowe (o 4 936 tys. zł), emerytalne (o 6 655 tys. zł), ekwiwalent energetyczny (o 3 748 tys. zł). Ponadto nastąpił wzrost funduszu osobowego wraz z narzutami o 5,0% (zmiany płac zasadniczych od 1 marca 2010 r.) oraz odpisu na ZFŚS.
- koszty pozostałych usług obcych ukształtowały się na poziomie 150 956 tys. zł i zmniejszyły się w stosunku do wykonania roku ubiegłego o 14 144 tys. zł, tj. o 8,6%, co było spowodowane głównie niższymi kosztami transportu węgla (o 24 545 tys. zł), przy jednoczesnym wzroście kosztów remontowych (o 1 728 tys. zł) oraz pozostałych usług obcych (o 8 280 tys. zł) głównie kosztów związanych z zagospodarowaniem odpadów poprodukcyjnych oraz zwiększonymi wydatkami za usługi giełdowe.
- koszty podatków i opłat wyniosły 78 161 tys. zł i wzrosły o 19 451 tys. zł, tj. o 33,1% w porównaniu do wykonania analogicznego okresu roku ubiegłego, co wynika przede wszystkim ze wzrostu opłat za gospodarze korzystanie ze środowiska, co miało związek z większą produkcją energii elektrycznej.

Prezentacja wyników finansowych ENEA Operator za 2010 r. w porównaniu do 2009 r.

1. Rachunek zysków i strat ENEA Operator

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Przychody ze sprzedaży	2 394 323	2 629 997	109,8%	235 674
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	2 241 771	2 324 998	103,7%	83 227
Pozostałe przychody operacyjne	22 292	34 323	154,0%	12 031
Pozostałe koszty operacyjne	31 756	55 187	173,8%	23 431
Zysk / strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	-1 269	-7 754	611,0%	-6 485
Zysk / strata operacyjny	141 819	276 381	194,9%	134 562
Przychody finansowe	9 476	10 562	111,5%	1 086
Koszty finansowe	10 798	11 199	103,7%	401
Zysk/ strata brutto	140 497	275 744	196,3%	135 247
Zysk/ strata netto	109 236	219 553	201,0%	110 317
EBITDA	516 905	645 015	124,8%	128 110

2. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży ENEA Operator wyniosły w okresie sprawozdawczym 2 629 997 tys. zł, co w stosunku do 2009 r. stanowi wzrost o 235 674 tys. zł, tj. o 9,8%.

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 roku.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Przychody ze sprzedaży	2 394 323	2 629 997	109,8%	235 674
<i>z tego:</i>				
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym, w tym:	2 235 036	2 390 485	107,0%	155 449
<i>umowy kompleksowe</i>	<i>2 084 915</i>	<i>1 890 162</i>	<i>90,7%</i>	<i>-194 753</i>
<i>umowy pozostałe</i>	<i>150 121</i>	<i>500 323</i>	<i>333,3%</i>	<i>350 202</i>
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	4 106	3 225	78,5%	-882
Sprzedaż usług dystrybucji wynikająca z systemu rozliczeń WO i DO	-671	-1 289	192,2%	-618
Opłaty za przyłączenie do sieci	26 304	106 529	405,0%	80 225
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	6 748	7 616	112,9%	868

Przychody z tytułu usług	103 701	100 820	97,2%	-2 881
Sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	16 640	18 855	113,3%	2 215
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	2 459	3 756	152,8%	1 297

Na wzrost przychodów ze sprzedaży ENEA Operator wpłynęły głównie:

- przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych, które stanowią 90,9% przychodów ze sprzedaży. Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych w 2010 r. osiągnęły wartość 2 390 485 tys. zł i wzrosły w porównaniu do roku poprzedniego o 155 449 tys. zł, tj. o 7,0%. Poziom tych przychodów był spowodowany przede wszystkim zwiększeniem ilości dostarczonej energii elektrycznej odbiorcom końcowym o 734 GWh i wzrostem średniej ceny sprzedanych usług dystrybucyjnych o 2,3%.
- przychody z tytułu opłat za przyłączenia do sieci wyniosły w 2010 r. 106 529 tys. zł i uległy zwiększeniu o 80 225 tys. zł, co wynika ze zmiany zasad ewidencji opłat przyłączeniowych. W roku ubiegłym przychody z tych opłat podlegały rozliczeniu na 35 lat, natomiast przyłączenia oddane do użytkowania od 1 stycznia 2010 roku ujmowane są w całości w przychodach operacyjnych.

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży

W 2010 r. łączne koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży ENEA Operator wyniosły 2 324 998 tys. zł i zwiększyły się o 83 227 tys. zł, tj. o 3,7% w stosunku do roku poprzedniego.

Zamieszczone poniżej zestawienie obrazuje wartość kosztów uzyskania przychodów ze sprzedaży, jakie zostały osiągnięte w 2010 r.

Dane w tys. zł	Wykonanie		Dynamika	Odchylenie
	2009 r.	2010 r.		
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	2 241 771	2 324 998	103,7%	83 227
<i>z tego:</i>				
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	375 086	368 634	98,3%	-6 452
Koszty świadczeń pracowniczych	457 335	541 655	118,4%	84 320
Zużycie materiałów i energii oraz wartość sprzedanych towarów	431 172	407 572	94,5%	-23 600
<i>w tym: zakup energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych</i>	374 711	354 623	94,6%	-20 088
Koszty usług przesyłowych	685 960	691 094	100,7%	5 134
Inne usługi obce	189 552	206 013	108,7%	16 461
Podatki i opłaty	102 666	110 030	107,2%	7 364

Na odchylenie w kosztach poniesionych przez ENEA Operator wpływają głównie:

- koszty świadczeń pracowniczych, które w 2010 r. wyniosły 541 655 tys. zł i zwiększyły się o 84 320 tys. zł, tj. o 18,4%, co wynika przede wszystkim ze wzrostu rezerw na świadczenia pracownicze, głównie na nagrody

jubileuszowe (o 54 020 tys. zł), na odprawy emerytalne (o 21 830 tys. zł). Jednocześnie zmniejszeniu uległy rezerwy na ekwiwalent energetyczny (o 2 706 tys. zł). Dodatkowo Spółka wykazała wyższe koszty wynagrodzeń, co powoduje zwiększenie kosztów pochodnych, czyli narzutów na płacę, kosztów PPE.

- koszty pozostałych usług obcych ukształtowały się na poziomie 206 013 tys. zł i zwiększyły się w stosunku do wykonania roku ubiegłego o 16 461 tys. zł, tj. o 8,7%, co było spowodowane wyższymi kosztami usług remontowych, usług logistycznych na skutek renegotjacji umowy z BHU S.A., kosztami legalizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz kosztami bezumownego korzystania z nieruchomości.
- koszty podatków i opłat wyniosły 110 030 tys. zł i wzrosły o 7 364 tys. zł, tj. o 7,2% w porównaniu do wykonania roku ubiegłego, co wynika przede wszystkim ze wzrostu podatku od nieruchomości oraz wzrostu opłat sądowych i hipotecznych.
- koszty usług przesyłowych wyniosły 691 094 tys. zł i uległy zwiększeniu o 5 134 tys. zł, tj. o 0,7%, w związku ze wzrostem wolumenu energii wprowadzonej z sieci NN i spółek dystrybucyjnych o 473 GWh, tj. o 3,2%, przy jednoczesnym spadku średniej ceny zakupu o 2,2%.
- koszty zużycia materiałów i energii oraz wartość sprzedanych towarów, które wyniosły 407 572 tys. zł i zmniejszyły się o 23 600 tys. zł, tj. o 5,5%, głównie na skutek niższych kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej. Wynika to ze spadku średniej ceny zakupu energii elektrycznej o 7,7%, w związku z obniżeniem hurtowych cen zakupu energii elektrycznej w 2010 r. w stosunku do cen obowiązujących w 2009 r.

Prezentacja sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej ENEA w ujęciu kwartalnym

1. Skonsolidowany Rachunek Zysków i Strat

Dane w tys. zł	2010 r.	I	II	III	IV	Odchylenie	Odchylenie	Odchylenie
		kwartał 2010 r.	kwartał 2010 r.	kwartał 2010 r.	kwartał 2010 r.	II kw. – I kw.	III kw. - II kw.	IV kw. - III kw.
Przychody ze sprzedaży netto	7 836 975	2 021 380	1 896 447	1 909 925	2 009 223	-124 933	13 478	99 298
Pozostałe przychody operacyjne	80 567	11 410	12 085	25 528	31 544	675	13 443	6 016
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	7 076 189	1 794 696	1 710 460	1 695 506	1 875 527	-84 236	-14 954	180 021
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	-7 123	263	753	-4 349	-3 790	490	-5 102	559
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	4 872	0	0	0	4 872	0	0	4 872
Pozostałe koszty operacyjne	135 083	11 804	31 865	18 408	73 006	20 061	-13 457	54 598
Zysk operacyjny	694 275	226 553	166 960	217 190	83 572	-59 593	50 230	-133 618

Koszty finansowe	40 980	6 304	13 053	4 772	16 851	6 749	-8 281	12 079
Przychody finansowe	140 484	47 010	31 221	35 030	27 223	-15 789	3 809	-7 807
Przychody z tytułu dywidend	774	0	696	-56	134	696	-752	190
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	989	4 725	-225	-11 597	8 086	-4 950	-11 372	19 683
Zysk przed opodatkowaniem	795 542	271 984	185 599	235 795	102 164	-86 385	50 196	-133 631
Podatek dochodowy	174 516	52 594	40 297	53 478	28 147	-12 297	13 181	-25 331
Zysk netto okresu sprawozdawczego	621 026	219 390	145 302	182 317	74 017	-74 088	37 015	-108 300
EBITDA	1 347 502	389 732	328 259	383 044	246 467	-61 473	54 785	-136 577

2. Przychody ze sprzedaży

Dane w tys. zł	2010 r.	I kwartał 2010 r.	II kwartał 2010 r.	III kwartał 2010 r.	IV kwartał 2010 r.	odchylenie II kw. – I kw.	odchylenie III kw. – II kw.	odchylenie IV kw. – III kw.
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	4 995 610	1 287 438	1 210 726	1 219 826	1 277 620	-76 712	9 100	57 794
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	2 526 943	669 822	593 986	615 566	647 569	-75 836	21 580	32 003
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	121 024	32 215	20 290	33 472	35 047	-11 925	13 182	1 575
Przychody ze sprzedaży pozostałych usług	123 620	9 836	47 462	35 720	30 602	37 626	-11 742	-5 118
Rekompensata na pokrycie kosztów osieroconych	15 580	0	15 580	0	0	15 580	-15 580	0
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	54 198	22 069	8 403	5 341	18 385	-13 666	-3 062	13 044
Razem przychody ze sprzedaży netto	7 836 975	2 021 380	1 896 447	1 909 925	2 009 223	-124 933	13 478	99 298

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży

Dane w tys. zł	2010 r.	I	II	III	IV	odchylenie	odchylenie	odchylenie
		kwartał 2010 r.	kwartał 2010 r.	kwartał 2010 r.	kwartał 2010 r.	II kw. – I kw.	III kw. – II kw.	IV kw. – III kw.
Amortyzacja	653 227	163 179	161 299	165 854	162 895	-1 880	4 555	-2 959
Koszty świadczeń pracowniczych	923 858	227 255	254 079	187 689	254 835	26 824	-66 390	67 146
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 538 204	368 056	359 698	423 405	387 045	-8 358	63 707	-36 360
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	2 704 860	730 275	629 118	612 303	733 164	-101 157	-16 815	120 861
Usługi przesyłowe	693 585	176 338	168 499	172 370	176 378	-7 839	3 871	4 008
Inne usługi obce	362 789	77 604	94 900	90 997	99 288	17 296	-3 903	8 291
Podatki i opłaty	199 666	51 989	42 867	42 888	61 922	-9 122	21	19 034
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	7 076 189	1 794 696	1 710 460	1 695 506	1 875 527	-84 236	-14 954	180 021

4. Wskaźniki finansowe

Wyszczególnienie	2010 r.			
	I kwartał	II kwartał	III kwartał	IV kwartał
WSKAŹNIKI RENTOWNOŚCI				
ROE - stopa zwrotu z kapitału własnego				
<i>zysk (strata) brutto</i>	11,3%	7,8%	9,7%	4,1%
<i>kapitał własny</i>				
ROA - stopa zwrotu z aktywów				
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	7,3%	5,4%	7,0%	2,6%
<i>aktywa całkowite</i>				
Rentowność netto				
<i>zysk (strata) netto</i>	10,9%	7,7%	9,5%	3,7%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>				
Rentowność operacyjna				
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	11,2%	8,8%	11,4%	4,2%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>				

Rentowność EBITDA				
<i>zysk (strata) operacyjny + amortyzacja</i>	19,3%	17,3%	20,1%	12,3%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>				
WSKAŹNIKI PŁYNNOSCI I STRUKTURY FINANSOWEJ				
Wskaźnik bieżącej płynności				
<i>aktywa obrotowe</i>	3,1	3,1	3,2	2,5
<i>zobowiązania krótkoterminowe</i>				
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi				
<i>kapitał własny</i>	115,2%	114,6%	116,5%	112,8%
<i>aktywa trwałe</i>				
Wskaźnik zadłużenia ogólnego				
<i>zobowiązania ogółem</i>	22,3%	22,2%	21,7%	23,4%
<i>aktywa całkowite</i>				
WSKAŹNIKI AKTYWNOŚCI GOSPODARCZEJ				
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach				
<i>śr.stan należności z tyt.dostaw i usług netto i pozostałych x liczba dni</i>	43	46	43	41
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>				
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach				
<i>śr.stan zobowiązań z tyt.dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni</i>	58	59	56	58
<i>koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</i>				
Cykl rotacji zapasów w dniach				
<i>śr.stan zapasów x liczba dni</i>	17	17	16	14
<i>koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</i>				

Prezentacja wyników finansowych ENEA S.A., ENEA Operator i Elektrowni Koźienice w ujęciu kwartalnym

ENEA S.A.

1. Rachunek zysków i strat ENEA S.A.

Dane w tys. zł	Wykonanie					odchylenie II kw.- I kw.	odchylenie III kw.- II kw.	odchylenie IV kw.- III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Przychody ze sprzedaży	1 801 816	1 583 611	1 520 415	1 653 141	6 558 983	-218 205	-63 195	132 726
Podatek akcyzowy	73 421	64 135	54 740	62 355	254 651	-9 286	-9 395	7 615
Przychody ze sprzedaży netto	1 728 395	1 519 476	1 465 675	1 590 786	6 304 332	-208 919	-53 801	125 111

Pozostałe przychody operacyjne	1 151	2 787	2 566	19 865	26 369	1 636	-220	17 299
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 692 053	1 448 348	1 431 985	1 613 935	6 186 321	-243 704	-16 364	181 950
Pozostałe koszty operacyjne	5 658	9 750	4 909	21 638	41 955	4 092	-4 841	16 729
Zysk/ strata ze sprzedaży środków trwałych	-285	-64	-124	-706	-1 179	220	-60	-582
Zysk operacyjny	31 550	64 100	31 224	-25 628	101 246	32 550	-32 877	-56 852
Przychody finansowe	36 262	25 336	27 398	20 744	109 740	-10 926	2 062	-6 654
Przychody z tytułu dywidend	0	193 888	0	0	193 888	193 888	-193 889	0
Koszty finansowe	1 524	1 477	1 412	1 558	5 971	-46	-65	146
Zysk brutto	66 289	281 847	57 209	-6 442	398 903	215 558	-224 638	-63 651
Zysk netto	53 748	264 221	41 692	-11 841	347 820	210 474	-222 529	-53 533
EBIDTA	36 202	68 220	35 493	-21 224	118 691	32 018	-32 727	-56 716

2. Przychody ze sprzedaży ENEA S.A.

Dane w tys. zł	wykonanie					odchylenie II kw.- I kw.	odchylenie III kw.- II kw.	odchylenie IV kw.- III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Przychody ze sprzedaży	1 801 816	1 583 611	1 520 415	1 653 141	6 558 983	-218 205	-63 195	132 726
<i>z tego:</i>								
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i usług dystrybucji odbiorcom końcowym	1 653 493	1 457 821	1 368 653	1 469 404	5 949 372	-195 672	-89 168	100 751
<i>z tego:</i>								
<i>Sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym</i>	<i>1 118 811</i>	<i>997 153</i>	<i>927 424</i>	<i>1 015 802</i>	<i>4 059 190</i>	<i>-121 658</i>	<i>-69 729</i>	<i>88 378</i>
<i>Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe</i>	<i>534 660</i>	<i>460 691</i>	<i>441 229</i>	<i>453 602</i>	<i>1 890 182</i>	<i>-73 969</i>	<i>-19 462</i>	<i>12 374</i>
Sprzedaż energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych	76 263	75 299	78 452	96 120	326 134	-964	3 153	17 668
Sprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom	50 240	64 482	56 511	62 460	233 692	14 242	-7 971	5 949

Sprzedaż wytworzonej energii elektrycznej i świadectw pochodzenia	321	1 202	38	277	1 838	881	-1 165	240
Sprzedaż usług	13 465	14 488	14 491	16 022	58 466	1 023	2	1 532
Pozostałe przychody	8 034	-29 682	2 271	8 858	-10 519	-37 716	31 953	6 587

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży ENEA S.A.

Dane w tys. zł	Wykonanie					odchylenie II kw.- I kw.	odchylenie III kw.- II kw.	odchylenie IV kw.- III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Koszty zakupu en. el. na potrzeby odsprzedaży	1 102 400	942 731	935 185	1 087 539	4 067 856	-159 669	-7 546	152 354
<i>w tym: zakup świadectw pochodzenia</i>	<i>140 922</i>	<i>125 708</i>	<i>117 137</i>	<i>150 674</i>	<i>534 441</i>	-15 215	-8 571	33 537
Koszt świadczenia usług dystrybucyjnych dla realizacji umów kompleksowych o dostawę energii i usług dystrybucyjnych	537 671	453 576	441 914	453 186	1 886 347	-84 096	-11 662	11 273
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	4 652	4 120	4 269	4 404	17 445	-532	149	135
Zużycie materiałów i energii oraz wartość sprzedanych towarów	1 013	1 051	620	1 364	4 049	38	-431	744
Inne usługi obce	31 772	29 748	35 179	44 531	141 231	-2 024	5 431	9 352
Koszty świadczeń pracowniczych	11 127	15 253	12 797	20 665	59 842	4 126	-2 457	7 869
Podatki i opłaty	3 417	1 869	2 020	2 245	9 551	-1 548	151	225
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 692 053	1 448 348	1 431 985	1 613 935	6 186 321	-243 704	-16 364	181 950

ENEA OPERATOR

1. Rachunek zysków i strat ENEA Operator

Dane w tys. zł	Wykonanie					odchylenie II kw. – I kw.	odchylenie III kw. – II kw.	odchylenie IV kw. - III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Przychody ze sprzedaży	694 827	618 148	640 860	676 162	2 629 997	-76 679	22 712	35 302
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	570 857	559 706	557 094	637 341	2 324 998	-11 151	-2 612	80 247
Pozostałe przychody operacyjne	5 088	4 751	18 523	5 962	34 323	-337	13 773	-12 561
Pozostałe koszty operacyjne	3 564	5 151	3 738	42 734	55 187	1 587	-1 413	38 996
Zysk / strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	597	538	-3 817	-5 072	-7 754	-59	-4 355	-1 255
Zysk / strata operacyjny	126 091	58 580	94 734	-3 023	276 381	-67 511	36 155	-97 757
Przychody finansowe	2 182	3 081	2 759	2 540	10 562	899	-322	-219
Koszty finansowe	2 689	2 739	2 766	3 005	11 199	50	27	239
Zysk/ strata brutto	125 584	58 922	94 727	-3 488	275 744	-66 662	35 806	-98 215
Zysk/ strata netto	100 939	46 737	75 744	-3 867	219 553	-54 203	29 007	-79 611
EBITDA	218 317	149 447	186 678	90 574	645 015	-68 870	37 232	-96 104

2. Przychody ze sprzedaży ENEA Operator

Dane w tys. zł	Wykonanie					odchylenie II kw. – I kw.	odchylenie III kw. – II kw.	odchylenie IV kw. - III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Przychody ze sprzedaży	694 827	618 148	640 860	676 162	2 629 997	-76 679	22 712	35 302
<i>z tego:</i>								
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym, w tym:								
<i>umowy kompleksowe</i>	534 657	460 691	441 216	453 598	1 890 162	-73 966	-19 475	12 382
<i>umowy pozostałe</i>	92 873	113 537	139 640	154 272	500 323	20 664	26 104	14 632
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	723	817	837	847	3 225	94	21	10
Sprzedaż usług dystrybucji wynikająca z systemu rozliczeń WO i DO	4 332	-6 787	973	194	-1 289	-11 119	7 760	-779
Opłaty za przyłączenie do sieci	21 611	27 665	26 397	30 856	106 529	6 054	-1 269	4 460

Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	1 630	1 737	1 491	2 758	7 616	107	-246	1 267
Przychody z tytułu usług	24 484	23 359	25 305	27 672	100 820	-1 125	1 946	2 367
Sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	4 921	4 360	4 550	5 024	18 855	-562	191	473
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	9 595	-7 230	450	941	3 756	-16 825	7 680	491

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży ENEA Operator

Dane w tys. zł	Wykonanie					odchylenie II kw. – I kw.	odchylenie III kw. – II kw.	odchylenie IV kw. – III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	570 857	559 706	557 094	637 341	2 324 998	-11 151	-2 612	80 247
<i>z tego:</i>								
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	92 226	90 867	91 944	93 597	368 634	-1 359	1 077	1 653
Koszty świadczeń pracowniczych	130 980	136 594	112 112	161 969	541 655	5 614	-24 482	49 857
Zużycie materiałów i energii oraz wartość sprzedanych towarów	103 065	90 234	103 801	110 472	407 572	-12 831	13 567	6 671
<i>w tym:</i>								
<i>zakup energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych</i>	<i>90 334</i>	<i>78 169</i>	<i>89 680</i>	<i>96 441</i>	<i>354 623</i>	<i>-12 165</i>	<i>11 512</i>	<i>6 760</i>
Koszty usług przesyłowych	174 065	169 679	171 742	175 608	691 094	-4 386	2 063	3 866
Inne usługi obce	39 516	45 763	51 476	69 258	206 013	6 247	5 713	17 782
Podatki i opłaty	31 005	26 569	26 019	26 437	110 030	-4 436	-550	418

ELEKTROWNIA KOZIENICE

1. Rachunek zysków i strat Elektrowni Kozienice

Dane w tys. PLN	Wykonanie					odchylenie II kw. – I kw.	odchylenie III kw. – II kw.	odchylenie IV kw. - III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Przychody ze sprzedaży	575 703	578 056	661 237	654 064	2 469 060	2 353	83 181	-7 173
Podatek akcyzowy	7	-3 603	5	5	-3 586	-3 610	3 608	0
Przychody ze sprzedaży netto	575 696	581 659	661 232	654 059	2 472 646	5 963	79 573	-7 173

Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	512 265	537 716	547 381	563 305	2 160 667	25 451	9 665	15 924
Pozostałe przychody operacyjne	4 372	2 995	2 690	4 269	14 326	-1377	-305	1579
Pozostałe koszty operacyjne	2 042	15 474	6 439	4 172	28 127	13 432	-9 035	-2 267
Zysk / strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	-50	-7	-333	1 925	1 535	43	-326	2258
Zysk / strata operacyjny	65 711	31 457	109 769	92 776	299 713	-34 254	78 312	-16 993
Przychody finansowe	6 206	1 684	3 471	4 135	15 496	-4522	1787	664
Koszty finansowe	1 476	7 787	361	7 592	17 216	6 311	-7 426	7 231
Zysk/ strata brutto	70 441	25 354	112 879	89 319	297 993	-45 087	87 525	-23 560
Zysk/ strata netto	56 493	17 939	90 639	71 452	236 523	-38 554	72 700	-19 187
EBITDA	125 705	91 722	170 402	153 534	541 363	-33 983	78 680	-16 868

2. Przychody ze sprzedaży Elektrowni Kozienice

Dane w tys. PLN	Wykonanie					odchylenie II kw. – I kw.	odchylenie III kw. – II kw.	odchylenie IV kw. - III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Przychody ze sprzedaży brutto	575 703	578 056	661 237	654 064	2 469 060	2 353	83 181	-7 173
<i>z tego:</i>								
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej, w tym:	562 541	548 735	613 772	620 924	2 345 972	-13 806	65 037	7 152
<i>umowy z ENEA</i>	376 173	310 582	324 438	364 883	1 376 076	-65 591	13 856	40 445
<i>umowy pozostałe</i>	186 368	238 153	289 334	256 041	969 896	51 785	51 181	-33 293
Przychody z tytułu rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych	0	0	15 580	0	15 580	0	15 580	-15 580
Przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia	8 668	23 383	24 286	28 174	84 511	14 715	903	3 888
Przychody ze sprzedaży ciepła	1 999	1 306	1 089	1 517	5 911	-693	-217	428
Przychody ze sprzedaży usług	1 121	1 150	1 199	1 149	4 619	29	49	-50
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	1 374	3 482	5 311	2 300	12 467	2 108	1 829	-3 011

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży Elektrowni Kozienice

Dane w tys. PLN	Wykonanie					odchylenie II kw. – I kw.	odchylenie III kw. – II kw.	odchylenie IV kw. – III kw.
	I kw. 2010 r.	II kw. 2010 r.	III kw. 2010 r.	IV kw. 2010 r.	2010 r.			
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	512 265	537 716	547 381	563 305	2 160 667	25 451	9 665	15 924
<i>z tego:</i>								
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	59 994	60 265	60 633	60 758	241 650	271	368	125
Koszty świadczeń pracowniczych	58 652	73 118	40 639	55 788	228 197	14 466	-32 479	15 149
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	321 370	323 587	366 798	343 583	1 355 338	2 217	43 211	-23 215
Koszty zakupu na potrzeby sprzedaży	21 951	19 201	27 140	35 289	103 581	-2 750	7 939	8 149
Koszty usług przesyłowych	678	648	736	722	2 784	-30	88	-14
Inne usługi obce	32 913	46 745	36 789	34 509	150 956	13 832	-9 956	-2 280
Podatki i opłaty	16 707	14 152	14 646	32 656	78 161	-2 555	494	18 010

Prezentacja wyników finansowych Grupy Kapitałowej ENEA w IV kwartale 2009 i 2010 roku.

GRUPA KAPITAŁOWA ENEA

1. Rachunek zysków i strat GK ENEA

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży	1 999 233	2 071 583	103,6%	72 350
Podatek akcyzowy	71 334	62 360	87,4%	-8 974
Przychody ze sprzedaży netto	1 927 899	2 009 223	104,2%	81 324
Pozostałe przychody operacyjne	16 511	31 544	191,0%	15 033
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 824 319	1 875 527	102,8%	51 208
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	-443	-3 790	855,5%	-3 347
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	1 425	4 872	341,9%	3 447
Pozostałe koszty operacyjne	51 989	73 006	140,4%	21 017
Zysk operacyjny	66 234	83 572	126,2%	17 338

Koszty finansowe	8 090	16 851	208,3%	8 761
Przychody finansowe	41 009	27 223	66,4%	-13 786
Przychody z tytułu dywidend	0	134	x	134
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	-2 798	8 086	x	10 884
Zysk przed opodatkowaniem	96 355	102 164	106,0%	5 809
Podatek dochodowy	29 027	28 147	97,0%	-880
Zysk netto okresu sprawozdawczego	67 328	74 017	109,9%	6 689
EBIDTA	245 346	246 467	100,5%	1 121

2. Przychody ze sprzedaży GK ENEA

Dane w tys. zł	IV	IV	Dynamika	Odchylenie
	kwartał 2009 r.	kwartał 2010 r.		
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 225 403	1 277 620	104,3%	52 217
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	600 522	647 569	107,8%	47 047
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	52 730	35 047	66,5%	-17 683
Przychody ze sprzedaży pozostałych usług	32 666	30 602	93,7%	-2 064
Rekompensata na pokrycie kosztów osieroconych	0	0	x	0
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	16 578	18 385	110,9%	1 807
Razem przychody ze sprzedaży netto	1 927 899	2 009 223	104,2%	81 324

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży GK ENEA

Dane w tys. zł	IV	IV	Dynamika	Odchylenie
	kwartał 2009 r.	kwartał 2010 r.		
Amortyzacja	179 112	162 895	90,9%	-16 217
Koszty świadczeń pracowniczych	239 410	254 835	106,4%	15 425
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	446 497	387 045	86,7%	-59 452
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	638 171	733 164	114,9%	94 993
Usługi przesyłowe	183 275	176 378	96,2%	-6 897
Inne usługi obce	94 478	99 288	105,1%	4 810
Podatki i opłaty	43 376	61 922	142,8%	18 546
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 824 319	1 875 527	102,8%	51 208

4. Wskaźniki finansowe GK ENEA

Wyszczególnienie	IV kwartał	IV kwartał
	2009 r.	2010 r.
WSKAŹNIKI RENTOWNOŚCI		
ROE - stopa zwrotu z kapitału własnego		
<i>zysk (strata) brutto</i>	4,1%	4,1%
<i>kapitał własny</i>		
ROA - stopa zwrotu z aktywów		
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	2,2%	2,6%
<i>aktywa całkowite</i>		
Rentowność netto		
<i>zysk (strata) netto</i>	3,5%	3,7%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>		
Rentowność operacyjna		
<i>zysk (strata) operacyjny</i>	3,4%	4,2%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>		
Rentowność EBITDA		
<i>zysk (strata) operacyjny + amortyzacja</i>	12,7%	12,3%
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>		
WSKAŹNIKI PŁYNNOŚCI I STRUKTURY FINANSOWEJ		
Wskaźnik bieżącej płynności		
<i>aktywa obrotowe</i>	2,7	2,5
<i>zobowiązania krótkoterminowe</i>		
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi		
<i>kapitał własny</i>	111,9%	112,8%
<i>aktywa trwałe</i>		
Wskaźnik zadłużenia ogólnego		
<i>zobowiązania ogółem</i>	23,4%	23,4%
<i>aktywa całkowite</i>		
WSKAŹNIKI AKTYWNOŚCI GOSPODARCZEJ		
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach		
<i>śr.stan należności z tyt.dostaw i usług netto i pozostałych x liczba dni</i>	44	41
<i>przychody ze sprzedaży netto</i>		
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach		
<i>śr.stan zobowiązań z tyt.dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni</i>	58	58
<i>koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</i>		

Cykl rotacji zapasów w dniach		
<i>śr.stan zapasów x liczba dni</i>	20	14
<i>koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów</i>		

Prezentacja wyników finansowych ENEA S.A., ENEA Operator, Elektrowni Koźienice w IV kwartale 2009 i 2010 roku.

ENEA S.A.

1. Rachunek zysków i strat ENEA S.A.

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży	1 911 935	1 653 141	86,5%	-258 794
Podatek akcyzowy	71 329	62 355	87,4%	-8 974
Przychody ze sprzedaży netto	1 840 605	1 590 786	86,4%	-249 819
Pozostałe przychody operacyjne	6 384	19 865	311,2%	13 481
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 779 235	1 613 935	90,7%	-165 300
Pozostałe koszty operacyjne	30 822	21 638	70,2%	-9 184
Zysk/ strata ze sprzedaży środków trwałych	2 065	-706	-34,2%	-2 771
Zysk operacyjny	38 997	-25 628	-65,7%	-64 625
Przychody finansowe	26 646	20 744	77,9%	-5 902
Koszty finansowe	2 170	1 558	71,8%	-612
Zysk brutto	62 777	-6 442	-10,3%	-69 219
Zysk netto	47 827	-11 841	-24,8%	-59 668
EBIDTA	41 830	-21 224	-50,7%	-63 054

2.Przychody ze sprzedaży ENEA S.A.

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży	1 911 935	1 653 141	86,5%	-258 794
<i>z tego:</i>				
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i usług dystrybucji odbiorcom końcowym	1 646 045	1 469 404	89,3%	-176 641
<i>z tego:</i>				
<i>Sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym</i>	<i>1 140 623</i>	<i>1 015 802</i>	<i>89,1%</i>	<i>-124 821</i>

<i>Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom posiadającym umowy kompleksowe</i>	505 422	453 602	89,7%	-51 819
Sprzedaż energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych	142 633	96 120	67,4%	-46 512
Sprzedaż energii elektrycznej innym podmiotom	86 721	62 460	72,0%	-24 261
Sprzedaż wytworzonej energii elektrycznej i świadectw pochodzenia	0	277	x	277
Sprzedaż usług	15 943	16 022	100,5%	79
Pozostałe przychody	20 592	8 858	43,0%	-11 735

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży ENEA S.A.

dane w tys. zł	IV kwartał 2009	IV kwartał 2010	Dynamika	Odchylenie
Koszty zakupu en. el. na potrzeby odsprzedaży	1 212 941	1 087 539	89,7%	-125 401
<i>w tym: zakup świadectw pochodzenia</i>	<i>117 869</i>	<i>150 674</i>	<i>127,8%</i>	<i>32 805</i>
Koszt świadczenia usług dystrybucyjnych dla realizacji umów kompleksowych o dostawę energii i usług dystrybucyjnych	511 590	453 186	88,6%	-58 403
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	2 833	4 404	155,4%	1 571
Zużycie materiałów i energii oraz wartość sprzedanych towarów	850	1 364	160,5%	514
Inne usługi obce	33 730	44 531	132,0%	10 801
Koszty świadczeń pracowniczych	15 621	20 665	132,3%	5 044
Podatki i opłaty	1 670	2 245	134,4%	575
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 779 235	1 613 935	90,7%	-165 299

ENEA OPERATOR

1. Rachunek zysków i strat ENEA Operator

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży netto	618 899	676 162	109,3%	57 263
Pozostałe przychody operacyjne	6 837	5 962	87,2%	-875
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	639 603	637 341	99,6%	-2 262
Pozostałe koszty operacyjne	19 166	42 734	223,0%	23 568
Zysk/ strata ze sprzedaży środków trwałych	-3 396	-5 072	x	-1 676
Zysk operacyjny	-36 429	-3 023	8,3%	33 406

Przychody finansowe	3 053	2 540	83,2%	-513
Koszty finansowe	1 333	3 005	225,4%	1 672
Zysk brutto	-34 709	-3 488	10,0%	31 221
Zysk netto	-28 907	-3 867	13,4%	25 040
EBIDTA	59 824	90 574	151,4%	30 750

2. Przychody ze sprzedaży ENEA Operator

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży	618 899	676 162	109,3%	57 263
<i>z tego:</i>				
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym, w tym:	563 851	607 871	107,8%	44 020
<i>umowy kompleksowe</i>	505 395	453 598	89,8%	-51 797
<i>umowy pozostałe</i>	58 456	154 272	263,9%	95 817
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	1 101	847	76,9%	-254
Sprzedaż usług dystrybucji wynikająca z systemu rozliczeń WO i DO	5 710	194	3,4%	-5 516
Opłaty za przyłączenie do sieci	13 857	30 856	222,7%	16 999
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	1 859	2 758	148,4%	899
Przychody z tytułu usług	27 494	27 672	100,6%	178
Sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	4 344	5 024	115,7%	680
Sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	683	941	137,7%	258

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży ENEA Operator

dane w tys. zł	IV kwartał 2009	IV kwartał 2010	Dynamika	Odchylenie
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	639 603	637 341	99,6%	-2 262
<i>z tego:</i>				
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	96 253	93 597	97,2%	-2 656
Koszty świadczeń pracowniczych	118 200	161 969	137,0%	43 769
Zużycie materiałów i energii oraz wartość sprzedanych towarów	160 842	110 472	68,7%	-50 370
<i>w tym: zakup energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych</i>	146 124	96 441	66,0%	-49 684

Koszty usług przesyłowych	175 990	175 608	99,8%	-382
Inne usługi obce	63 165	69 258	109,6%	6 093
Podatki i opłaty	25 153	26 437	105,1%	1 284

ELEKTROWNIA KOZIENICE

1. Rachunek zysków i strat Elektrowni Kozienice

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży	634 598	654 064	103,1%	19 466
Podatek akcyzowy	5	5	100,0%	0
Przychody ze sprzedaży netto	634 593	654 059	103,1%	19 466
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	571 647	563 305	98,5%	-8 342
Pozostałe przychody operacyjne	-966	4 269	x	5 235
Pozostałe koszty operacyjne	2 206	4 172	189,1%	1 966
Zysk / strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	416	1 925	462,7%	1 509
Zysk / strata operacyjny	60 190	92 776	154,1%	32 586
Przychody finansowe	7 243	4 135	57,1%	-3 108
Koszty finansowe	3 899	7 592	194,7%	3 693
Zysk/ strata brutto	63 534	89 319	140,6%	25 785
Zysk/ strata netto	46 931	71 452	152,2%	24 521
EBITDA	120 987	153 534	126,9%	32 547

2. Przychody ze sprzedaży Elektrowni Kozienice

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Przychody ze sprzedaży brutto	634 598	654 064	103,1%	19 466
<i>z tego:</i>				
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej, w tym:	615 766	620 924	100,8%	5 158
<i>umowy z ENEA</i>	565 198	364 883	64,6%	-200 315
<i>umowy pozostałe</i>	50 568	256 041	506,3%	205 473
Przychody z tytułu rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych	0	0	x	0

Przychody ze sprzedaży świadectw pochodzenia	14 786	28 174	190,5%	13 388
Przychody ze sprzedaży ciepła	1 449	1 517	104,7%	68
Przychody ze sprzedaży usług	1 088	1 149	105,6%	61
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	1 509	2 300	152,4%	791

3. Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży Elektrowni Kozienice

Dane w tys. zł	IV kwartał 2009 r.	IV kwartał 2010 r.	Dynamika	Odchylenie
Koszt uzyskania przychodów ze sprzedaży	571 647	563 305	98,5%	-8 342
<i>z tego:</i>				
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	60 797	60 758	99,9%	-39
Koszty świadczeń pracowniczych	79 975	55 788	69,8%	-24 187
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	346 634	343 583	99,1%	-3 051
Koszty zakupu na potrzeby sprzedaży	27 619	35 289	127,8%	7 670
Koszty usług przesyłowych	724	722	99,7%	-2
Inne usługi obce	39 927	34 509	86,4%	-5 418
Podatki i opłaty	15 971	32 656	204,5%	16 685

Inne istotne informacje

Niezależnie od informacji zamieszczonych powyżej oraz w pozostałych częściach raportu kwartalnego w opinii Zarządu należy ponadto zwrócić uwagę na następujące informacje dotyczące ENEA S.A.

Silna pozycja na rynku

Posiadamy silną pozycję rynkową w Polsce we wszystkich segmentach rynku elektroenergetycznego, w których prowadzimy działalność. Należymy do grona czterech największych firm energetycznych w kraju w przedmiocie zarówno wytwarzania, dystrybucji jak i obrotu energią elektryczną.

Efektywne aktywa wytwórcze

Wchodząca w skład Grupy Elektrownia „Kozienice” S.A., jest jedną z najbardziej efektywnych elektrowni opalanych węglem kamiennym w Polsce. Posiada zmodernizowane jednostki wytwórcze produkujące energię elektryczną w poszanowaniu otaczającego firmę ekosystemu, zgodnie z normami ochrony środowiska.

Nasza działalność znacząco wpływa na środowisko oraz wymaga posiadania szeregu pozwoleń na korzystanie ze niego. Elektrownia posiada pozwolenia zintegrowane, które uzyskaliśmy na mocy decyzji Wojewody

Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r. z późn. zm. Główne oddziaływanie na środowisko Elektrowni "Kozienice" S.A. obejmują obszary związane z emisją zanieczyszczeń do atmosfery, składowaniem odpadów paleniskowych, poborem wody oraz odprowadzaniem ścieków. Do najważniejszych zanieczyszczeń emitowanych do atmosfery należy dwutlenek siarki, tlenki azotu, pył i dwutlenek węgla.

Wielkość emisji zanieczyszczeń w IV kwartale 2010 r. wyniosła:

- SO₂ – 8 766 Mg
- NO_x - 5 427 Mg
- pył - 302 Mg
- CO - 423 Mg
- CO₂ – 2 747 747 Mg
- odpady (mieszanka popiołowo-żużlowa) – 88 431 Mg.

Ograniczanie emisji zanieczyszczeń

Elektrownia posiada instalacje odpylania spalin składające się z wysokosprawnych elektrofiltrów zamontowanych na wszystkich blokach energetycznych. W realizowanym cyklu modernizacji bloków uwzględniana jest m.in. konieczność dotrzymywania przez Elektrownię dopuszczalnego stężenia pyłu w odprowadzanych spalinach z każdego bloku na poziomie nie większym jak 50 mg/Nm³. Wymianę elektrofiltrów w ostatnich latach zrealizowano na bloku nr 2 (w 2006 r.), bloku nr 1 (w 2007 r.), bloku nr 6 (w 2008 r.) oraz bloku nr 10 (w 2010 r.). W 2011 r. planowana jest wymiana elektrofiltru na bloku nr 4.

W Elektrowni funkcjonują instalacje pierwotnej redukcji tlenków azotu, ograniczające stężenia tlenków azotu do gwarantowanego poziomu 500 mg/Nm³, opierające się m. in. na palnikach niskoemisyjnych typu ROBTAS oraz układzie dysz powietrza zainstalowanych na ścianie przedniej i tylnej kotłów nad strefą palnikową (tzw. dysz OFA, SOFA). W związku z zaostrzeniem po 2015 r. standardów emisyjnych dla tlenków azotu do poziomu 200 mg/Nm³ konieczna będzie zabudowa instalacji katalitycznego odazotowania na blokach energetycznych od nr 4 do nr 10. W 2009 r. rozpoczęto prace przygotowawcze związane z przyszłymi inwestycjami w tym zakresie. W październiku 2010 r. ogłoszono postępowanie publiczne na zaprojektowanie, dostawę i montaż urządzeń i instalacji katalitycznego odazotowania spalin na blokach od nr 4 do nr 8. Rozpoczęcie realizacji przedsięwzięcia planowane jest na 15 marca 2011 r., zaś zakończenie na 15 grudnia 2015 r.

Ograniczenie emisji SO₂ zapewniają instalacje odsiarczania spalin metodą mokrą wapienną: IOS I dla bloku nr 9 o mocy zainstalowanej 500 MW, IOS II dla 800 MW mocy zainstalowanej, odbierającej spaliny z bloków 200 MW nr 2-8 oraz IOS III dla bloku nr 10 o mocy zainstalowanej 500 MW.

Gospodarka odpadami

Gospodarka odpadami prowadzona jest zgodnie z obowiązującymi przepisami, tj. zgodnie z Ustawą z dnia 27 kwietnia 2001 r. o odpadach. Elektrownia posiada składowisko popiołu i żużla o czynnej powierzchni składowania 313 ha, utworzone z sześciu pól składowych, z którego wydzielone zostały: magazyn odpadów paleniskowych oraz składowisko i magazyn gipsów z Instalacji Odsiarczania Spalin.

W IV kwartale 2010 r. realizowano działania zmierzające do jak największego wykorzystywania powstających odpadów paleniskowych, wskaźnik wykorzystania tych odpadów wyniósł 62,86 %. W IV kwartale 2010 r. zagospodarowano 35 892,68 ton gipsu powstałego z pracy IOS (ilość wytworzona to 36 657,65 ton).

Istotna jest także sprzedaż: popiołów lotnych – 85 897,94 ton, mikrosfery 238,40 ton oraz przekazanie do zagospodarowania mieszanki popiołowo – żuźlowej (MPŻ) z magazynu żuźla i popiołu w ilości: MPŻ 44 938,16 ton i skierowanie do magazynu z przeznaczeniem do zagospodarowania 63 560,91 ton MPŻ.

Wokół składowisk odpadów prowadzony jest systematyczny monitoring, jakości środowiska zgodny z obowiązującymi w tym względzie przepisami, prowadzone są badania własności fizykochemicznych popiołów i żuźli oraz badania jakości środowiska wodnego. Wyniki prowadzonych badań charakteryzują się niewielką uciążliwością dla środowiska.

Elektrownia realizuje działania zapobiegające wtórnemu pyleniu poprzez okresowe zraszanie pól, zalewanie pól nieeksploatowanych oraz zabezpieczanie powierzchni preparatami błonotwórczymi, roboty pielęgnacyjno-konserwacyjne (utrzymanie zieleni i terenów składowiska, nasadzenie drzew i krzewów), hydroobsiew skarp obwałowań.

Gospodarka paliwami

Głównymi dostawcami węgla energetycznego do Elektrowni Kozienice w czwartym kwartale 2010 r. były spółki LW „Bogdanka S.A., Katowicki Holding Węglowy S.A., Kompania Węglowa S.A. oraz Jastrzębska Spółka Węglowa S.A., przy czym ponad 50% wolumenu dostaw przypadało na LW „Bogdanka” S.A.

W efekcie dostosowania prawodawstwa polskiego do wymogów Dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady Europy w energetyce w Elektrowni realizowane są zadania wynikające z wprowadzenia:

- systemu handlu uprawnieniami do emisji CO₂,
- produkcji z odnawialnych źródeł energii,
- wytwarzania energii elektrycznej.

Dla potrzeb handlu emisjami realizowany jest monitoring emisji CO₂ z wykorzystaniem od 2008 r. własnego laboratorium chemicznego posiadającego certyfikat akredytacji.

Produkcję energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii umożliwia instalacja do współspalania biomasy stałej. W 2011 r. zaplanowano zakończenie budowy instalacji do współspalania biomasy płynnej.

W IV kwartale 2010 r. do spalania wykorzystano 59 235,00 Mg biomasy. Taka ilość spalanej biomasy skutkuje „uniknięciem emisji” dwutlenku węgla w wysokości 98 408,86 Mg.

Dzięki wykonanej modernizacji części nisko – prężnej turbin na blokach 200 MW i 500 MW, skutecznie ograniczyliśmy jednostkowego zużycia węgla, a tym samym zredukowaliśmy emisji CO₂ do atmosfery.

Nowy blok energetyczny na parametry nadkrytyczne o mocy do 1 000 MW

Elektrownia Kozienice jest jedną z pierwszych elektrowni w Polsce, która podjęła działania umożliwiające budowę nowego bloku energetycznego na parametry nadkrytyczne o mocy do 1 000 MW. W tym celu w 2008 r. ENEA S.A. i Elektrownia Kozienice powołały spółkę celową Kozienice II Sp. z o.o., której głównym zadaniem jest przygotowanie inwestycji oraz budowa nowego bloku energetycznego, wykorzystującego węgiel kamienny jako paliwo podstawowe. Nowy blok będzie jedenastym blokiem w Elektrowni Kozienice.

Blok energetyczny zostanie zaprojektowany i wybudowany w wysokosprawnej technologii spalania węgla kamiennego w kotle energetycznym na parametry nadkrytyczne, spełniający najnowsze wymagania dyrektywy BAT, z układem oczyszczania spalin złożonym z wymaganych instalacji ochrony środowiska: elektrofiltru,

instalacji odazotowania i instalacji odsiarczania spalin. Blok będzie wyposażony w zamknięty układ chłodzenia z chłodnią kominową wraz z układem odzysku ciepła z odprowadzanych spalin. Zakłada się, że nowy blok energetyczny będzie wydzielonym blokiem korzystającym z istniejących gospodarek techniczno-technologicznych i organizacyjnych Elektrowni Kozienice.

Blok ten będzie posiadał: własny plac węglowy i związane z nim ww. gospodarki pomocnicze i zlokalizowane bezpośrednio w jego sąsiedztwie wyprowadzenie mocy elektrycznej do rozdzielni 400 kV. Nowa jednostka będzie przygotowana do zabudowy w przyszłości instalacji wychwytywania CO₂, tzw. „capture - ready”.

Moc elektryczna netto bloku wyniesie min 900 MW, natomiast jego sprawność netto osiągnie wartość min. 44,5%.

Zdywersyfikowany portfel klientów

Portfel klientów, którym sprzedajemy energię elektryczną jest w znacznym stopniu zdywersyfikowany.

Według stanu na dzień 31 grudnia 2010 r. ENEA S.A. świadczyła usługi kompleksowe (obejmujące sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usługi dystrybucji) albo sprzedawała energię elektryczną ponad 2,1 mln klientom indywidualnym oraz około 0,3 mln klientom biznesowym.

W IV kwartale 2010 r. przychód ze sprzedaży energii elektrycznej największemu z naszych odbiorców wyniósł 5,9 % łącznej wartości sprzedaży energii elektrycznej i usług dystrybucji, a udział 10 największych odbiorców wyniósł 15,45 %.

Dogodna lokalizacja do rozwoju elektrowni wiatrowych

Inwestycje w energię odnawialną uzyskiwaną z wiatru stanowią istotny element naszej strategii. Nasza sieć dystrybucyjna obejmuje swoim zasięgiem północno-zachodnią część Polski, która z uwagi na warunki atmosferyczne panujące w tej części Polski – dużą wietrzność – stanowi dogodną lokalizację do budowy farm wiatrowych. W rejonie nadmorskim uznawanym za obszar wybitnie korzystny dla budowy farm wiatrowych, według szacunków występuje wietrzność o średniorocznej prędkości wiatru powyżej 6 m/s. W IV kwartale 2010 r. prowadziliśmy dalsze działania zmierzające do pozyskania projektów farm wiatrowych na różnym etapie ich zaawansowania, w celu rozbudowy mocy wiatrowych w Grupie i osiągnięcia w tym zakresie do roku 2020 od 250 do 350 MW mocy zainstalowanej. Aktualnie w Grupie prowadzone są projekty farm wiatrowych znajdujących się na różnym etapie zaawansowania o łącznej mocy zainstalowanej 52,5 MW. W związku z nowelizacją ustawy Prawo Energetyczne, w szczególności zmianą wymogów dotyczących składania wniosków o wydanie warunków przyłączenia, realizacja części wcześniej prowadzonych projektów (w tym jednego projektu typu greenfield) została wstrzymana. Ewentualne wznowienie realizacji uzależnione jest od wyników prowadzonej na bieżąco analizy możliwości przyłączenia projektów do sieci elektroenergetycznej.

W grudniu 2010 r. ENEA S.A. zawarła ramową umowę o współpracy, na mocy której uzyskała czasowa wyłączność negocjacyjną i pierwszeństwo zakupu udziałów spółek celowych będących właścicielem projektów farm wiatrowych o docelowej mocy zainstalowanej 214 MWe.

Taryfy

ENEA S.A. realizuje sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców z zespołów grup taryfowych A, B, C (odbiorcy instytucjonalni) oraz zespołu grup taryfowych G (gospodarstwa domowe).

W zakresie sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom z zespołów grup taryfowych A, B i C od 1 stycznia 2009 r. obowiązuje „Taryfa dla energii elektrycznej” wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 786/2008 z dnia 25 listopada 2008 r. i zmieniona w zakresie cen energii elektrycznej od 1 czerwca 2009 roku Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 266/2009 z dnia 27 kwietnia 2009 roku.

Sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G przyłączonych do sieci ENEA Operator Sp. z o.o. realizowana jest na podstawie „Taryfy dla energii elektrycznej” zatwierdzonej przez Prezesa URE na okres do 31 grudnia 2010 r. Taryfa ta, zgodnie z Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 25/2010 z dnia 14 stycznia 2010 r., zaczęła obowiązywać od dnia 27 stycznia 2010 r. Poziom kosztów uznanych za uzasadnione przez Prezesa URE w tej taryfie jest niższy od kosztów ponoszonych przez Spółkę, wynikających z zawartych kontraktów na zakup energii elektrycznej.

Sprzedaż w ujęciu wartościowym i ilościowym

Sprzedaż energii elektrycznej w poszczególnych zespołach grup taryfowych w ujęciu ilościowym (bez uwzględnienia niezafakturowanej sprzedaży statystycznej) kształtowała się następująco:

Sprzedaż energii (MWh)	I kw 2010 r.	II kw 2010 r	III kw 2010 r.	IV kw 2010 r.
Zespół grup taryfowych A	374 719	449 443	322 946	385 098
Zespół grup taryfowych B	1 599 604	1 476 859	1 450 127	1 480 523
Zespół grup taryfowych C	1 005 107	830 906	777 688	872 652
Zespół grup taryfowych G	1 253 526	1 092 078	1 027 100	1 133 088
RAZEM	4 232 956	3 849 286	3 577 861	3 871 361

Przychody ze sprzedaży w poszczególnych zespołach grup taryfowych w ujęciu wartościowym (bez uwzględnienia niezafakturowanej sprzedaży statystycznej) kształtowały się następująco:

Przychody ze sprzedaży (w tys. zł)	I kw 2010 r.	II kw 2010 r	III kw 2010 r.	IV kw 2010 r.
Zespół grup taryfowych A	91 458,6	101 658,2	71 963,4	87 623,4
Zespół grup taryfowych B	429 930,6	380 785,1	372 978,3	390 361,3
Zespół grup taryfowych C	296 709,9	243 242,5	226 435,5	255 285,7
Zespół grup taryfowych G	300 712,2	271 467,0	256 085,3	282 494,0
RAZEM	1 118 811,3	997 152,8	927 462,5	1 015 764,4

Jednocześnie w dniu 17 grudnia 2010 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę dla energii elektrycznej dla zespołu grup taryfowych G w pakietach domowym i przedpłatowym na 2011 rok dla ENEA S.A. oraz taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej dla ENEA Operator Sp. z o.o. Zatwierdzone taryfy zaczęły obowiązywać od dnia 1 stycznia 2011 r. O zatwierdzeniu taryf, o których mowa powyżej Spółka informowała w raporcie bieżącym nr 45/2010 z dnia 18 grudnia 2010 r.

Ryzyka związane z działalnością i otoczeniem

Niezależnie od powyższych pozytywnych czynników wpływających na ocenę sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego emitenta i jego Grupy istnieje szereg czynników zidentyfikowanych jako ryzyka związane z działalnością i otoczeniem, w którym prowadzona jest ta działalność. Wśród nich należy zwrócić uwagę na potencjalny wpływ zdarzeń i okoliczności opisanych w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA opublikowanym w ramach skonsolidowanego raportu półrocznego w dniu 27 sierpnia 2010 r. oraz w Notach nr 27-28 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 37-43 niniejszego raportu).

Spory zbiorowe

W chwili obecnej w ENEA SA występuje jeden spór zbiorowy wszczęty w dniu 7 września 2009 r. Spór, o którym mowa powyżej dotyczy prowadzonego procesu prywatyzacji ENEA SA i wpływu potencjalnej zmiany akcjonariusza Spółki na sytuację jej pracowników. Do chwili obecnej spór nie został zakończony.

Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT)

Ze względu na fakt uznania przez Komisję Europejską, że kontrakty długoterminowe z państwową spółką PSE S.A. dotyczące sprzedaży mocy i energii elektrycznej są niedozwoloną pomocą publiczną, Polski Parlament przyjął ustawę zmierzającą do likwidacji wyżej wymienionych kontraktów. Zgodnie z zapisami Ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej z dnia 29 czerwca 2007 r. ("Ustawa o rozwiązaniu KDT") Grupa (Elektrownia Kozienice), począwszy od 1 kwietnia 2008 r. uprawniona jest do otrzymania rekompensaty z tytułu ponoszenia kosztów osieroconych wynikających z przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych. Zgodnie z tą ustawą Grupa będzie uprawniona do otrzymywania rekompensat w okresie do roku 2014.

Mechanizm rozliczeń z tytułu KDT przedstawia się następująco:

- do 31 sierpnia każdego roku spółki składają wnioski o zaliczki na poczet rozliczeń,
- do 31 lipca następnego roku Prezes URE ustala wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (korekta zaliczek),
- do 31 sierpnia roku następującego po zakończeniu okresu korygowania Prezes URE ustala wysokość korekty końcowej (dla Grupy będzie to 31 sierpnia 2015 roku).

Grupa opracowała model obliczeniowy, w oparciu o który występuje do Prezesa URE o zaliczki i roczne rozliczenia. Ustalenie należnych kwot nie jest jednoznaczne, ponieważ zależy od wielu czynników, w tym interpretacji zapisów ustawowych.

Grupa postanowiła zaliczać do przychodów wyłącznie kwoty, które wynikają z decyzji o rocznej korekcie kosztów osieroconych.

a/ rozliczenia za 2008 r.

W 2008 r. Elektrownia Kozienice otrzymała od spółki Zarządca Rozliczeń S.A. zaliczki na poczet kosztów osieroconych w wysokości 93.132 tys. zł, z czego w sprawozdaniu finansowym roku 2008 jako przychody z tytułu rekompensaty została rozpoznana kwota 80.976 tys. zł. W dniu 5 sierpnia 2009 r. Elektrownia Kozienice otrzymała Decyzję Prezesa URE z dnia 31 lipca 2009 r. ustalającą wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. otrzymanych wcześniej zaliczek od spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) dla Elektrowni Kozienice za rok 2008. Zgodnie z powyższą decyzją wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych (tj. wysokość zaliczek do zwrotu do spółki Zarządca Rozliczeń S.A.) została ustalona na poziomie 89.537 tys. zł, co oznacza niższą wysokość przychodów z tytułu rekompensaty za rok 2008 niż rozpoznana przez Elektrownię Kozienice w sprawozdaniu finansowym za rok 2008 (i co za tym idzie w sprawozdaniu skonsolidowanym Grupy Kapitałowej ENEA) o kwotę 77.381 tys. zł.

Zdaniem Zarządu Elektrowni Kozienice oraz ENEA S.A. przyjęte przy ustalaniu Decyzji przez Prezesa URE założenia oraz interpretacja obowiązującej ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedmiotowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej są w wielu obszarach błędne lub niewłaściwie zastosowane. W związku z powyższym Elektrownia Kozienice złożyła w dniu 19 sierpnia 2009 r. odwołanie do Sądu Okręgowego w

Warszawie, Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów. W odwołaniu wystąpiono również o wstrzymanie wykonania decyzji do czasu rozstrzygnięcia sprawy. Sąd Okręgowy w Warszawie - Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów postanowieniem z dnia 23 września 2009 r. postanowił wstrzymać wykonanie zaskarżonej decyzji ponad kwotę 44.768 tys. zł w pozostałej części oddalając wniosek. W związku z tym w dniu 30 września 2009 r. Zarząd spółki Elektrownia Kozienice podjął decyzję o dokonaniu zwrotu zaliczki w wysokości nie zawieszanej przez Sąd części kwoty wynikającej z Decyzji Prezesa URE.

Dnia 2 października 2009 r. Elektrownia Kozienice złożyła zażalenie na powyższe postanowienie do Sądu Apelacyjnego w Warszawie VI Wydział Cywilny. Dnia 19 maja 2010 r. Sąd Apelacyjny zmienił postanowienie SOKiK z dnia 23 września 2009 r. i wstrzymał w całości wykonanie decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 lipca 2009 r. w sprawie korekty rocznej kosztów osieroconych. Sąd Apelacyjny podkreślił, że SOKiK nie miał podstaw prawnych do odmowy wstrzymania wykonania decyzji w części. A zatem, skoro znalazł podstawy do wstrzymania wykonania decyzji, to powinien wstrzymać wykonanie decyzji w całości. W związku z tym postanowieniem w dniu 27 maja 2010r. Elektrownia Kozienice zwróciła się do Zarządcy Rozliczeń S.A. z żądaniem zwrotu kwoty 40 577 tys. zł wraz z należnymi odsetkami. Jednak Zarządca Rozliczeń przesłał do Spółki odpowiedź negatywną, uzasadniając, że podstawą zwrotu może być tylko zmiana decyzji Prezesa URE z dnia 31.07.2009 r. W dniu 5 lipca 2010 r. Elektrownia Kozienice zwróciła się do Zarządcy Rozliczeń S.A. z ostatecznym przedsądowym wezwaniem do zapłaty kwoty 40.577 tys. zł wraz z należnymi odsetkami. Pismem z dnia 12 lipca 2010r. Zarządca Rozliczeń S.A. podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko w tej sprawie i odmówił zwrotu przedmiotowej kwoty.

Zarząd Elektrowni Kozienice podjął decyzję o nierozpoznawaniu dalszych przychodów z tytułu rekompensat, jak również o ujęciu korekty rozpoznanych w 2008 r. przychodów z tytułu rekompensat w wysokości 77.380 tys. zł. Powyższa korekta ujęta jest w sprawozdaniu z pełnego dochodu za okres od 1 stycznia do 31 grudnia 2009 r. w pozycji przychody ze sprzedaży (jako kwota zmniejszająca przychody ze sprzedaży). Jeśli w przyszłości Sąd wyda wyrok w sprawie odwołania od decyzji Prezesa URE, z którego wynikać będzie, że Elektrownia Kozienice zobligowana będzie do zwrotu niższej kwoty, niż wynikająca z decyzji Prezesa URE, to wpłynie to na poprawę wyniku finansowego Grupy.

b/ rozliczenia za 2009 r.

Dnia 29 lipca 2010 r. Prezes URE wydał decyzję, z której wynika iż wysokość korekty rocznej kosztów osieroconych za 2009 rok jaką Elektrownia Kozienice otrzyma od Zarządcy Rozliczeń S.A. wynosi 15 580 tys. zł. Ponieważ decyzja ta również jest niekorzystna dla Grupy, w dniu 17 sierpnia 2010 r. zostało złożone odwołanie od tej decyzji do Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, Sądu Okręgowego w Warszawie. Dnia 30 września 2010 r. Elektrownia Kozienice otrzymała kwotę korekty rocznej za 2009 r. w wysokości 15 580 tys. zł od Zarządcy Rozliczeń S.A. Powyższa kwota została ujęta w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym w pozycji przychody ze sprzedaży.

Przy założeniu, że Elektrownia Kozienice uzyska korzystne rozstrzygnięcia odwołania od decyzji Prezesa URE, ustalających korekty roczne za rok 2008 i 2009:

- za rok 2009 spółka korektę roczną szacuje w wysokości + 111 100 tys. zł

- za rok 2010 korektę roczną oszacowano w wysokości + 78 600 tys. zł (szacunek oparty jest na wstępnym wykonaniu 2010 roku).

Na rok 2010 Spółka wniosowała o zaliczkę na poczet kosztów osieroconych w wysokości 0 zł.

W dniu 1 grudnia 2010 roku odbyła się przed SOKiK rozprawa sprawie KDT 2008. Sąd postanowił jednakże odroczyć ją do chwili prawomocnego rozstrzygnięcia przez Sąd Apelacyjny, czy Zarządca Rozliczeń może otrzymać status zainteresowanego w postępowaniu.

W dniu 19 stycznia 2011 roku odbyła się rozprawa w sprawie XVII Amz 53/10 dot. zażalenia ELKO na postanowienie Prezesa URE z dnia 26 lipca 2010 roku o odmowę dostępu do części dokumentów z akt sprawy KDT 2009. Sąd oddalił wyrokiem zażalenie Elektrowni Kozienice na postanowienie Prezesa URE z dnia 26 lipca 2010 roku. W dalszym ciągu odbywają się również czynności o charakterze formalnym i proceduralnym.

Obecny brak rozstrzygnięć sądowych złożonych odwołań ogranicza możliwość określenia prawdopodobieństwa uzyskania powyższych kwot (oszacowanych na podstawie obecnego stanu wiedzy i danych) w ramach korekt rocznych kosztów osieroconych.

W związku z powyższym w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym została ujawniona wysokość przychodów, określona według najlepszej wiedzy Zarządu i przy zachowaniu zasady ostrożności.

Prywatyzacja

Zgodnie z dokumentem pn. „Plan Prywatyzacji na lata 2008-2011” przyjętym przez Radę Ministrów w dniu 22 kwietnia 2008 roku, ENEA S.A. została wskazana jako jedna z grup energetycznych, która zostanie poddana procesom prywatyzacyjnym w latach 2008-2011. Pierwszym etapem ww. procesu była sprzedaż w roku 2008 pakietu nowowyemitowanych akcji Spółki w drodze pierwszej oferty publicznej.

Zgodnie z zapowiedziami z listopada 2009 r. Ministerstwo Skarbu Państwa (MSP) przeprowadziło w lutym 2010 r. kolejny etap rozpoczętej w 2008 r. prywatyzacji Spółki ENEA S.A. W planie prywatyzacji Spółki MSP było zbycie akcji ENEA S.A w dwóch etapach – w ramach transakcji dokonanych poprzez rynki publiczne (I-etap / luty 2010 r.), a następnie zbycie ponad 50% akcji Spółki inwestorowi branżowemu (II etap / połowa 2010 r.). Głównym celem I-ego etapu było zwiększenie liczby akcji Spółki w wolnym obrocie – tj. zwiększenie free-float Spółki (czyli liczby akcji znajdujących się w posiadaniu akcjonariuszy, których udział nie przekracza 5% w kapitale Spółki).

W dniu 10 lutego 2010 r. MSP dokonało sprzedaży 70 851 533 akcji spółki ENEA S.A. stanowiących 16,05% kapitału zakładowego Spółki. Sprzedaż została przeprowadzona za pośrednictwem Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie. Była to druga największa transakcja w formule „fully-marketed offer” w historii GPW i największa w ostatnich trzech latach. Akcje Spółki zostały zaoferowane wyłącznie krajowym i zagranicznym inwestorom instytucjonalnym. Cena sprzedaży oferowanych akcji została ustalona na 16,00 zł za akcję. Łączna wartość dokonanej oferty wyniosła 1 134 mld zł.

W wyniku przeprowadzonej subskrypcji 80% oferty zostało objęte przez krajowych inwestorów instytucjonalnych, w tym do funduszy emerytalnych trafiło około 60% oferty. W wyniku przeprowadzonej transakcji udział MSP w kapitale zakładowym Spółki spadł z 76,48% do 60,43%. Udział drugiego największego

akcjonariusza spółki Vattenfall AB pozostał nie zmieniony i wynosi 18,67%, zaś w wolnym obrocie znajduje się obecnie 20,90% akcji ENEA S.A.

W dniu 28 czerwca 2010 MSP ogłosiło zaproszenie do negocjacji w sprawie nabycia 225 135 940 akcji o wartości nominalnej 1 złotych każda, należących do Skarbu Państwa, stanowiących 51% kapitału zakładowego spółki. Pierwotnie, termin na składanie odpowiedzi na publiczne zaproszenie do negocjacji przez potencjalnych inwestorów został ustalony na 28 lipca 2010 r. Jednakże w dniu 23 lipca 2010 r. powyższy termin został wydłużony przez MSP do dnia 13 sierpnia 2010 r. Kolejnym etapem sprzedaży akcji ENEA S.A., było podjęcie negocjacji z wybranymi inwestorami, którzy do 13-go sierpnia 2010 r. złożyli oferty wstępne na nabycie 51% akcji Spółki. Po otrzymaniu wstępnych ofert, Minister Skarbu Państwa do kolejnego etapu prywatyzacji dopuścił 5 potencjalnych inwestorów. W dniu 28 października MSP podjęło decyzję o wyznaczeniu dla spółek Kulczyk Holding S.A. (jako gwaranta) oraz Elektron Sp z o.o. (jako kupującego) terminu do wyłącznych negocjacji do 3 listopada 2010 r. W przypadku bezskutecznego upływu terminu wyłączności Minister SP zastrzegł sobie możliwość negocjacji z kolejnym z podmiotów dopuszczonych do negocjacji.

W dniu 16 listopada 2010 r MSP przekazało komunikat, w którym poinformowało iż w związku z upływem okresu wyłączności w negocjacjach udzielonego Kulczyk Holding S.A. oraz Elektron Sp. z o.o. w toczącym się procesie sprzedaży 225 135 940 akcji (51,00% w kapitale zakładowym) Spółki ENEA S.A. Ministerstwo Skarbu Państwa podjęło decyzję o ponownym podjęciu równoległych negocjacji z dopuszczonymi do negocjacji podmiotami.

Dnia 15 grudnia 2010 r. w związku z toczącym się procesem sprzedaży 225 135 940 akcji (51,00% w kapitale zakładowym) spółki ENEA S.A. Ministerstwo Skarbu Państwa podjęło decyzję o wyznaczeniu dla spółki Electricité de France S.A. terminu do wyłącznych negocjacji. Intencją MSP jest zakończenie procesu prywatyzacji ENEA S.A. do końca I kwartału 2011 r.

Informacja o transakcjach zabezpieczających ryzyko walutowe

W ramach prowadzonej działalności zarówno ENEA S.A. jak i spółki zależne nie korzystały w IV kw. 2010 r. z transakcji zabezpieczających ryzyko walutowe.

IX. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Jednym z podstawowych czynników jaki będzie mieć wpływ na wyniki osiągnięte w perspektywie długookresowej jest realizacja strategii Grupy Kapitałowej.

Strategia oparta jest na misji Grupy, tj. dostarczaniu wysokiej jakości usług dla klientów, zapewnieniu przyjaznego środowiska pracy naszym pracownikom oraz budowie wartości dla naszych akcjonariuszy przy zapewnieniu dbałości o środowisko naturalne.

Naszą strategię zamierzamy realizować poprzez:

- **Rozwój działalności podstawowej Grupy – obszarze, w którym będziemy się koncentrować na:**
 - rozwoju i dywersyfikacji mocy wytwórczej,
 - rozwoju i modernizacji sieci dystrybucyjnej,
 - rozwoju działalności w zakresie handlu hurtowego,
 - zapewnieniu bezpieczeństwa dostaw węgla kamiennego z optymalnych źródeł,
 - zwiększeniu zysku na sprzedaży energii elektrycznej,
 - zapewnieniu rozwoju techniczno-technologicznego,

- **Poprawę efektywności funkcjonowania Grupy – obszarze, w którym będziemy się koncentrować na:**
 - optymalizacji funkcjonowania procesów podstawowych,
 - optymalizacji funkcji wsparcia,
 - zapewnieniu integracji operacyjnej Grupy,
 - reorganizacji działalności spółek zależnych Grupy,

- **Budowanie firmy odpowiedzialnej społecznie – obszarze, w którym będziemy się koncentrować na:**
 - zapewnieniu zrównoważonego zarządzania kapitałem ludzkim,
 - zapewnieniu dialogu ze społecznością lokalną i uwzględnieniu jej głosu w działalności biznesowej,
 - promowaniu rozwiązań i zachowań pro środowiskowych.

Integralną częścią strategii jest wdrożenie nowego modelu biznesowego Grupy, zakładającego docelowo funkcjonowanie następujących obszarów biznesowych:

- Centrum Korporacyjne,
- Wytwarzanie w oparciu o paliwa kopalne oraz źródła odnawialne,
- Obrót hurtowy,
- Sprzedaż,
- Dystrybucja,
- Centrum usług wspólnych.

Stworzenie obok podstawowych obszarów biznesowych dodatkowo pionów centrum korporacyjnego i centrum usług wspólnych ma usprawnić zarządzanie Grupą i umożliwić uzyskanie synergii kosztowych wynikających z centralnego zarządzania działalnością Grupy i spójnego systemu obsługi klientów.

W ramach obszaru strategicznego dotyczącego rozwoju działalności podstawowej Grupy, jednym z podstawowych kierunków strategicznych Grupy jest ukierunkowanie działań zmierzających do zawierania długoterminowych umów na dostawy węgla kamiennego. Niezależnie od możliwości pozyskania dodatkowych mocy wytwórczych poprzez przejęcia istniejących podmiotów, planujemy zwiększenie naszych mocy wytwórczych, w tym na terenie Elektrowni Kozienice, gdzie do 2016 r. planujemy wybudowanie nowego bloku o łącznej mocy osiągalnej około 1 000 MW. W związku z przewidywanymi zwiększającymi się obowiązkami w

zakresie odnawialnych źródeł energii oraz energii wytwarzanej w kogeneracji, podejmujemy działania mające na celu zwiększenie kontroli kosztów związanych z realizacją obowiązków wynikających z przepisów prawa w tym zakresie. W tym celu planujemy kontynuować zawieranie długoterminowych kontraktów zakupu świadectw potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej w odnawialnych źródłach energii oraz w kogeneracji od podmiotów zewnętrznych oraz dokonywać bezpośrednich inwestycji w takie źródła. Naszym zamiarem jest inwestowanie w projekty farm wiatrowych, biogazowni rolniczych i elektrowni biogazowych, już rozpoczęte, o różnym stopniu zaawansowania poprzez przejmowanie istniejących podmiotów lub inwestowanie we współpracy z podmiotami zewnętrznymi. Możliwe są cztery scenariusze zakupu, w zależności od stopnia zaawansowania projektu: poszukiwanie projektów, które w części realizowane byłyby przez podmiot trzeci na zasadzie usługi deweloperskiej; zakup projektu od podmiotu trzeciego przed uzyskaniem przez ten podmiot pozwolenia na budowę i samodzielne dalsze rozwijanie projektu; zakup projektów/spółek celowych (zawiązanych przez deweloperów w celu realizacji projektu) po uzyskaniu dla projektu/spółki celowej prawomocnego pozwolenia na budowę lub zakup gotowych farm wiatrowych, biogazowni i elektrowni biogazowych „pod klucz”. Ponadto w najbliższych latach planujemy kontynuację modernizowania nabytych ciepłowni oraz elektrociepłowni. Nabyte ciepłownie będą przekształcane w elektrociepłownie, w tym również w opalane biomasą, które będą wytwarzać energię elektryczną i ciepłą w kogeneracji, co umożliwi nam uzyskanie dodatkowych świadectw pochodzenia energii.

W ramach obszaru poprawy efektywności funkcjonowania Grupy realizowane będą cele strategiczne nakierowane na wzrost przychodów, redukcję kosztów oraz integrację operacyjną, co w konsekwencji zwiększy osiąganą marżę na działalności Grupy Kapitałowej ENEA. Działania optymalizacyjne będą dotyczyły wszystkich obszarów biznesowych Grupy i będą realizowane m.in. poprzez przeniesienie na poziom centrum korporacyjnego Grupy Kapitałowej ENEA strategicznych funkcji podstawowych związanych z rozwojem przedsiębiorstwa, a także realizację synergii wynikających z działalności poszczególnych obszarów biznesowych w ramach całej Grupy Kapitałowej.

W ramach obszaru strategicznego budowy firmy odpowiedzialnej społecznie, realizowane będą cele, które długofalowo przyczynią się do wzrostu wartości firmy poprzez wbudowanie zasad odpowiedzialnego biznesu w działania Grupy Kapitałowej ENEA.

Skuteczna realizacja polityki w zakresie kierunków rozwoju Spółki, w tym także całej Grupy Kapitałowej ENEA, uwarunkowana jest wdrożeniem nowego modelu biznesowego Grupy. Podstawowym zadaniem nowego modelu jest zagwarantowanie możliwości elastycznego funkcjonowania Grupy Kapitałowej ENEA w długim okresie, pozwalając w efekcie na pełne wykorzystanie szans i sprostanie wyzwaniom, jakie pojawiają się w polskim sektorze elektroenergetycznym.

Niezbędne dla realizacji strategii Grupy i jej rozwoju są środki pieniężne, których zapewnienie jest kluczowym elementem realizacji wyżej wskazanych planów inwestycyjnych i podnoszenia wartości Grupy dla akcjonariuszy. Zakładamy, iż realizując naszą strategię przeznaczymy łącznie w wariantcie bazowym ok. 18,7 mld zł na inwestycje w wytwarzanie konwencjonalne (około 39,4% łącznych nakładów inwestycyjnych), dystrybucję (około 34,4% łącznych nakładów inwestycyjnych) oraz odnawialne źródła energii i wytwarzanie w kogeneracji (około 26,2% łącznych nakładów inwestycyjnych).

W obszarze wytwarzania konwencjonalnego naszym głównym celem jest wybudowanie nowego bloku opalanego węglem kamiennym o mocy 1 000 MW w Świerzach Górnych (zakładamy średni koszt budowy 1 MW na poziomie 1,3 mln EUR). Planujemy jego rozruch w 2016 roku. Obecnie prowadzimy postępowanie na wybór wykonawcy budowy nowego bloku o mocy 1000 MW, którego wyłonienie planujemy na IV kwartał 2011 r. Równocześnie z budową nowego bloku kontynuujemy modernizacje pozostałych bloków 200 i 500 MW funkcjonujących w Elektrowni Kozienice. Prowadzimy również obecnie analizy w zakresie przygotowania budowy drugiego bloku 1000 MW w Świerzach Górnych, co wiąże się z koniecznością ponoszenia wydatków inwestycyjnych.

W obszarze dystrybucji w okresie objętym strategią planujemy prace inwestycyjne i modernizacyjne infrastruktury sieciowej i niezbędnego wyposażenia w związku ze wzrostem zapotrzebowania na energię elektryczną oraz koniecznością przyłączania odnawialnych źródeł energii. Działania inwestycyjne i modernizacyjne powinny przełożyć się na zwiększenie efektywności pracy naszej sieci oraz ograniczenie strat sieciowych. Dzięki nim nastąpi również wymiana części linii dystrybucyjnych o najdłuższym okresie wykorzystania. Poziom nakładów inwestycyjnych w obszarze dystrybucji sukcesywnie wzrasta. Wydatki inwestycyjne w 2009 roku wzrosły o 22% w stosunku do 2008 roku zaś w 2010 roku o 18 % w stosunku do 2009 roku. Co szczególnie istotne, obserwujemy wyraźny wzrost wydatków na modernizację i odtworzenie istniejącego majątku. W 2009 roku wzrosły one o 31,6% w stosunku do 2008 roku, zaś w 2010 roku – o 65% w stosunku do 2009 roku. W 2010 roku wydatki inwestycyjne w obszarze dystrybucji wyniosły około 583 mln PLN, w stosunku do zaplanowanych 575 mln. PLN.

Zgodnie z art. 16 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne, ENEA Operator wystąpiła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o uzgodnienie projektu planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, opracowanego na lata 2011-15.

W grudniu 2010 r. Prezes URE uznał przedłożony projekt za uzgodniony w zakresie rzeczowym, obejmującym 2011 r., zatwierdzając jednocześnie tzw. poziom uzasadnionych nakładów inwestycyjnych na ten rok w wysokości 802 311 tys. zł. Są więc one o blisko 40% wyższe niż w planie inwestycyjnym na rok 2010.

Jest to pierwszy plan inwestycyjny ENEA Operator, w którym większość inwestycji dotyczyć będzie modernizacji i odtworzenia majątku, związanego z poprawą jakości usług i/lub wzrostem zapotrzebowania na moc. Stanowią one będą 55% wskazanej wyżej kwoty. Pozostała część nakładów w zdecydowanej większości przeznaczona zostanie na przyłączanie nowych odbiorców i źródeł wytwarzania energii elektrycznej. W poprzednich planach ta relacja była odwrócona – większość nakładów stanowiły przyłączenia nowych odbiorców i źródeł.

W obszarze dotyczącym odnawialnych źródeł energii elektrycznej i ciepłej po weryfikacji planujemy rozbudowę mocy wiatrowych osiągając do 2020 r. 250-350 MW mocy zainstalowanej. Równocześnie podjęliśmy decyzje o realizacji inwestycji w moce biogazowe, planując osiągnięcie w tym obszarze mocy około 40-60 MW w 2020 r.

W dniu 15 stycznia 2010 r. ENEA S.A. sfinalizowała zakup pierwszej elektrowni biogazowej w Liszkowie (woj. kujawsko-pomorskie) o mocy 2,12 MWe. W roku 2011 planujemy nabyć elektrownie biogazowe o łącznej mocy 5 MWe.

W grudniu 2010 r. ENEA S.A. zawarła ramową umowę o współpracy, na mocy której uzyskała czasową wyłączność negocjacyjną i pierwszeństwo zakupu udziałów grupy spółek celowych będących właścicielem projektów farm wiatrowych o docelowej mocy zainstalowanej 214 MWe.

W zależności od sytuacji rynkowej, naszej sytuacji finansowej, wyników przeprowadzonych analiz technicznych i ekonomicznych oraz zdolności do sfinansowania inwestycji, nie wykluczamy zwiększenia bazowego programu inwestycyjnego o dodatkowe inwestycje w wytwarzanie konwencjonalne w kwocie ok. 1,3 mld EUR. Kwota ta zakłada budowę drugiego bloku o mocy około 1 000 MW w Świerżach Górnych. Ponadto, Zarząd nie wyklucza realizacji inwestycji związanej z budową elektrowni atomowej o mocy około 1 600 MW. W tym przypadku dodatkowe nakłady wynosić będą około 14,4 mld PLN (9,4 mld PLN do 2020 r.).

Plany rozwojowe i zamierzenia inwestycyjne znalazły już swoje odzwierciedlenie w Planie Inwestycyjnym ENEA S.A. na lata 2010 – 2012 (plan skorygowany w czerwcu 2010 r.), w którym zaplanowane inwestycje pociągną za sobą wydatkowanie środków pieniężnych łącznie na poziomie ok. 1,26 mld zł (w tym inwestycje kapitałowe pieniężne), przy czym znaczące potrzeby inwestycyjne m.in. na budowę nowego bloku energetycznego w Świerżach Górnych Spółka planuje na lata 2013-2016, w których łączne wydatki inwestycyjne sięgnąć mogą do 11 mld zł. Stąd z punktu widzenia ENEA S.A. istotne jest długofalowe budowanie portfela kapitałów własnych, aby w przyszłości móc podołać realizacji inwestycji. Oczywiście środki z zysku stanowić będą uzupełniające źródło finansowania nakładów inwestycyjnych, szczególnie w zakresie inwestycji związanych z rozwojem Grupy, głównie inwestycji w nowe moce wytwórcze.

Poniżej scharakteryzowano kluczowe pozycje planu inwestycyjnego na lata 2010-2012 wpływające na optymalizację funkcjonowania ENEA S.A. oraz rozwój Spółki, co oczywiście nie wyczerpuje potrzeb inwestycyjnych, a sygnalizuje jedynie główne kierunki planowanego wydatkowania środków i będzie następować również w znaczących kwotach po roku 2012:

1) Inwestycje kapitałowe pieniężne:

Z uwagi na fakt, iż ENEA S.A. pełni rolę zarządzającego Grupą Kapitałową ENEA, a jej podstawową działalnością jest sprzedaż energii elektrycznej oraz w związku z tym, że większość inwestycji w środki trwałe prowadzona jest przez spółki zależne ENEA S.A., inwestycje kapitałowe stanowią znaczący i istotny z punktu widzenia funkcjonowania Spółki element jej działalności.

Mając powyższe na uwadze ENEA S.A. planuje realizować szereg inwestycji kapitałowych pieniężnych, do których należy zaliczyć (jako najważniejsze) niżej wymienione zadania, które zostały ujęte w Planie Inwestycyjnym Spółki na lata 2010-2012:

- dokapitalizowanie Elektrowni Kozienice wkładem pieniężnym na pokrycie kosztów działalności związanej z budową bloku energetycznego na parametry nadkrytyczne o mocy około 1 000 MW. W ramach zadania budowy nowego bloku o mocy około 1 000 MW planuje się dokapitalizowanie przez ENEA S.A. w latach 2010-2012 Elektrowni Kozienice wkładem pieniężnym w łącznej wysokości 655 780 tys. zł. Ponadto przewiduje się, że realizacja zadania inwestycyjnego będzie wymagała poniesienia znaczących nakładów poza wyżej określony okres planistyczny.

Zgodnie z pierwotnymi zamierzeniami proces budowy bloku planowany był poprzez spółkę celową Kozienice II Sp. z o.o., jednak w związku z optymalizacją procesu, w najbliższym czasie planujemy połączenie Kozienice II Sp. z o.o. z Elektrownią Kozienice, która będzie odpowiadała za dalszą realizację budowy bloku.

- Elektrownie Wodne Sp. z o.o. (wcześniej EnergoPartner Sp. z o.o.; obecnie Elektrownie Wodne Sp. z o.o., po przejęciu EnergoPartner Sp. z o.o. przez Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z dniem 01 lipca 2010 r.) – dokapitalizowanie spółki wkładem pieniężnym na pokrycie kosztów działalności związanej z rozwijaniem projektów budowy parków wiatrowych. W związku z rosnącym obowiązkiem uzyskania świadectw pochodzenia energii elektrycznej, ENEA S.A. będzie zobowiązana do zakupu corocznie zwiększane go wolumenu świadectw pochodzenia lub do uiszczania opłaty zastępczej. Biorąc pod uwagę istniejące kontrakty, istnieje niedobór świadectw pochodzenia, który powinien być pokryty przez zaangażowanie ENEA S.A. w nowe przedsięwzięcia w zakresie energetyki odnawialnej, tak by docelowo uniknąć konieczności ponoszenia opłat zastępczych, a ściślej rzecz biorąc – skierować do wewnątrz Grupy Kapitałowej ENEA środki przeznaczone dotąd na opłaty zastępcze. ENEA S.A. planuje dokonanie dokapitalizowania spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o. w latach 2010-2012 wkładem pieniężnym w łącznej wysokości 245 854 tys. zł z przeznaczeniem na poszukiwanie, celem zakupu, nowych projektów w zakresie energetyki wiatrowej, w szczególności na prowadzenie projektów będących w posiadaniu Spółki (w tym z Renpro Sp. z o.o.).

- Dokapitalizowanie Spółki Wiodącej – nadzorującej i koordynującej działania w obszarze energetyki odnawialnej w Grupie, w celu realizacji projektów inwestycyjnych budowy biogazowni/bioelektrowni. Spółka podjęła działania zmierzające do realizacji inwestycji w instalacje biogazowe, planując osiągnięcie w tym obszarze mocy około 40-60 MW w 2020 roku. Na realizację powyższych celów Spółka zaplanowała na lata 2010-2012 nakłady w łącznej wysokości 122 400 tys. zł.

Nabywanie udziałów/akcji spółek prowadzących działalność związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła, w szczególności z odnawialnych źródeł energii, związane jest m.in. z realizacją Programu rozwoju sektora ciepłowniczego, OZE i kogeneracji w Grupie Kapitałowej ENEA. W ramach ww. działań planuje się realizację inwestycji w rozproszone źródła wytwarzania w oparciu o biomasę i biogaz m.in. dla spełnienia obowiązku uzyskania wymaganej ilości praw majątkowych – świadectw pochodzenia energii elektrycznej produkowanej w odnawialnych źródłach energii. Ponadto w ramach tego obszaru planuje się nabywanie istniejących źródeł wytwarzania ciepła (ciepłowni) i ich modernizację polegającą na instalowaniu jednostek umożliwiających produkcję energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (CHP) m.in. dla spełnienia obowiązku uzyskania świadectw pochodzenia – certyfikatów pochodzących z produkcji energii elektrycznej i ciepłej w kogeneracji.

2) Teleinformatyka.

W ramach tego obszaru przewiduje się realizację w latach 2010-2012 siedmiu głównych zadań inwestycyjnych, które będą służyć rozwojowi ENEA S.A. na łączną kwotę 131 218 tys. zł, tj.:

- Modernizacja i rozwój oprogramowania ERP;
- Budowa systemu obiegu dokumentów i platformy zarządzania procesami biznesowymi;
- Budowa Zintegrowanego Systemu Obsługi Klienta;
- Konsolidacja zasobów pracy;

- Opracowanie i implementacja polityki IT, w tym planowanie architektury IT, polityk bezpieczeństwa, jakości usług IT, zarządzania projektami;
- Modernizacja i rozwój sieci teleinformatycznej;
- Infrastruktura techniczno-systemowa.

Ponadto przewiduje się, że realizacja ww. zadań inwestycyjnych będzie wymagała poniesienia nakładów poza wyżej określony okres planistyczny na poziomie 81 100 tys. zł.

3) Modernizacja oświetlenia ulicznego.

Planowane nakłady przeznaczone na realizację w latach 2010-2012 zadań inwestycyjnych związanych z modernizacją oświetlenia ulicznego wynoszą ogółem 44 022 tys. zł w obszarach: Obszar Poznań, Obszar Bydgoszcz, Obszar Zielona Góra, Obszar Gorzów Wielkopolski oraz Obszar Szczecin. Spółka przewiduje, że będzie ponosić nakłady na modernizację oświetlenia ulicznego do końca roku 2011, gdyż w IV kwartale 2011 r. planuje się przeniesienie posiadanego przez ENEA S.A. majątku oświetleniowego do ENEOS Sp. z o.o. (spółki zależnej zajmującej się w Grupie obszarem oświetlenia).

ENEA S.A. jest w trakcie opracowywania planu inwestycyjnego na lata 2011-2013, który, według założeń, będzie utrzymywał główne kierunki inwestowania ujęte w planie na lata 2010-2012, przy czym planujemy zwiększenie liczby inwestycji w spółkach zależnych, dla których jako formułę finansowania przewidujemy program emisji obligacji wewnątrzgrupowych.

Należy podkreślić, że Spółka nie będzie w stanie z własnych środków zrealizować założonego, nawet minimalnego planu rozwojowego na lata 2010 – 2020, zakładającego potrzeby inwestycyjne na poziomie ok. 18,7 mld zł. Zarząd ENEA S.A. zdaje sobie sprawę, że finansowanie ww. inwestycji tylko środkami własnymi oczywiście nie jest optymalnym rozwiązaniem, stąd kluczowym jest pozyskanie zewnętrznych źródeł współfinansowania inwestycji.

Poza czynnikami związanymi z realizacją strategii rozwoju oraz planowanymi nakładami inwestycyjnymi kolejnym czynnikiem mogącym mieć wpływ na wynik Grupy jest wejście w życie z dniem 11 marca 2010 r. zmian do ustawy Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 r., wynikających z ustawy z dnia 8 stycznia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2010 r. Nr 21, poz. 104) (Nowela). Zgodnie z zapisami Noweli operatorzy systemów dystrybucyjnych (będący w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo) nie mogą wykonywać działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem lub obrotem energią elektryczną ani jej wykonywać na podstawie umowy na rzecz innych przedsiębiorstw energetycznych. Powyższe spowodowało konieczność wydzielenia ze struktur ENEA Operator Sp. z o.o. części działalności związanej z obsługą klienta i przeniesienia jej do ENEA S.A. Ponadto zgodnie z Nowelą przedsiębiorstwa energetyczne, zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, mają obowiązek sprzedaży nie mniej niż 15% energii elektrycznej wytworzonej w danym roku, na giełdach towarowych lub na rynku regulowanym, a dodatkowo, na wytwórców, którzy mają prawo do otrzymywania środków na pokrycie kosztów osieroconych z tytułu przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych, został nałożony obowiązek sprzedaży pozostałej części energii elektrycznej w sposób zapewniający publiczny, równy dostęp do tej energii, w drodze otwartego przetargu, na internetowej platformie handlowej na rynku regulowanym lub na giełdach towarowych.

Ponadto do czynników, które mogą mieć wpływ na wyniki Grupy Kapitałowej ENEA w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału można zaliczyć:

- Ogólny stan gospodarki

Na naszą działalność mogą mieć wpływ czynniki makroekonomiczne dotyczące polskiej gospodarki. W szczególności, na naszą działalność wpływają: wysokość stóp procentowych, kurs złotego do innych walut, wysokość inflacji, stopa bezrobocia, poziom polskiego PKB oraz zmiany kierunków polityki gospodarczej państwa. Oprócz czynników dotyczących polskiej gospodarki, na naszą działalność wpływają również czynniki makroekonomiczne dotyczące gospodarek innych krajów, w szczególności pozostałych Państw Członkowskich Unii Europejskiej.

- Czynniki związane z prowadzeniem działalności gospodarczej w Polsce, tj. zmiany sytuacji ekonomicznej, politycznej i prawnej w Polsce.

Kierunki polityki energetycznej kraju oraz decyzje strukturalne i własnościowe dotyczące przedsiębiorstw energetycznych kontrolowanych przez Skarb Państwa mogą mieć istotny i negatywny wpływ na przychody z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, w szczególności w odniesieniu do odbiorców indywidualnych. Polska stosunkowo niedawno uchwaliła ramy prawne regulujące funkcjonowanie sektora energetycznego w obecnym kształcie. Wiąże się z tym brak wypracowanej, jednolitej interpretacji prawa w ww. zakresie. W związku z powyższym istnieje duża niepewność, co do sposobu rozwiązania kwestii dotyczących naszej działalności w przypadku, gdyby stały się one przedmiotem postępowania sądowego. Dlatego też istnieje ryzyko niespodziewanych i niekorzystnych rozstrzygnięć, które mogłyby mieć negatywny wpływ na naszą działalność, wyniki finansowe, sytuację finansową lub perspektywy rozwoju.

- Rezultat synergii

Planowane przez nas akwizycje i inwestycje kapitałowe mogą nie przynieść oczekiwanych rezultatów. Wycena naszych przyszłych akwizycji czy inwestycji zależy będzie od warunków rynkowych, jak również od innych czynników pozostających poza naszą kontrolą i może okazać się, że nie będziemy w stanie prawidłowo oszacować wartości dokonanych akwizycji i inwestycji. Ponadto wyniki osiągnięte przez spółki, w które zainwestujemy mogą okazać się gorsze od naszych początkowych szacunków, co może skutkować obniżeniem stopy zwrotu z tych transakcji w stosunku do pierwotnie oczekiwanych. Ponadto reorganizacja struktur organizacyjnych tych podmiotów może okazać się procesem czasochłonnym i kosztownym.