

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

Poznań, 15 listopada 2010 r.

Indeks do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego

1. Wybrane skonsolidowane dane finansowe za III kwartał 2010	3
2. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2010 roku do 30 września 2010 roku	4
3. Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej ENEA za III kwartał 2010 r.	6
4. Wybrane jednostkowe dane finansowe za III kwartał 2010 r.	44
5. Raport niezależnego biegłego rewidenta z przeglądu skróconego śródrocznego sprawozdania finansowego za okres od 1 stycznia 2010 roku do 30 września 2010 roku	45
6. Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe ENEA S.A. za III kwartał 2010 r.	47
7. Pozostałe informacje do rozszerzonego skonsolidowanego raportu kwartalnego	81

Wybrane skonsolidowane dane finansowe Grupy Kapitałowej ENEA

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30.09.2010	9 miesięcy zakończonych 30.09.2009	9 miesięcy zakończonych 30.09.2010	9 miesięcy zakończonych 30.09.2009
Przychody ze sprzedaży netto	5 827 752	5 239 438	1 455 955	1 190 971
Zysk/strata z działalności operacyjnej	610 703	439 371	152 573	99 873
Zysk/strata przed opodatkowaniem	693 378	556 701	173 228	126 543
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	547 009	446 282	136 660	101 444
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	989 579	523 538	247 228	119 005
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(630 462)	(2 015 504)	(157 509)	(458 142)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(202 637)	(216 989)	(50 625)	(49 324)
Przepływy pieniężne netto, razem	156 480	(1 708 955)	39 094	(388 461)
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w PLN na jedną akcję)	1,24	1,01	0,31	0,23
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	1,24	1,01	0,31	0,23
	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa razem	12 488 588	12 229 688	3 132 327	2 976 897
Zobowiązania razem	2 715 252	2 857 060	681 026	695 453
Zobowiązania długoterminowe	1 443 268	1 450 377	361 993	353 044
Zobowiązania krótkoterminowe	1 271 984	1 406 683	319 033	342 409
Kapitał własny	9 773 336	9 372 628	2 451 301	2 281 444
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	147 484	143 133
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,14	21,23	5,55	5,17
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,14	21,23	5,55	5,17

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

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 września 2010 r. – 3,9870 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 30 września 2010 r. – 4,0027 PLN/EUR (dla okresu od 1 stycznia do 30 września 2009 r. – 4,3993 PLN/EUR).

**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego
sprawozdania finansowego
za okres od 1 stycznia 2010 roku do 30 września 2010 roku**

Do Zarządu i Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA S.A., dla której ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu przy ulicy Nowowiejskiego 11, jest podmiotem dominującym („Podmiot dominujący”), na które składają się: skonsolidowany bilans sporządzony na dzień 30 września 2010 roku, skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu, skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym, skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych, sporządzone za okres od 1 stycznia 2010 roku do 30 września 2010 roku oraz noty do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, obejmujące informacje o przyjętej polityce rachunkowości i inne informacje objaśniające.

Za zgodność tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską i innymi obowiązującymi przepisami, odpowiedzialny jest Zarząd i Rada Nadzorcza Podmiotu dominującego.

Naszym zadaniem było przeprowadzenie przeglądu tego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów. Standardy te nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, że śródroczne sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przegląd przeprowadziliśmy głównie drogą analizy danych skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, wglądu w księgi rachunkowe, a także wykorzystania informacji uzyskanych od kierownictwa oraz osób odpowiedzialnych za finanse i rachunkowość Podmiotu dominującego.

Zakres i metoda przeglądu śródrocznego sprawozdania finansowego istotnie różni się od badań leżących u podstaw opinii wyrażanej o zgodności z wymagającymi zastosowania zasadami (polityką) rachunkowości rocznego sprawozdania finansowego oraz o jego rzetelności i jasności, dlatego nie możemy wydać takiej opinii o załączonym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Na podstawie przeprowadzonego przeglądu nie zidentyfikowaliśmy niczego, co nie pozwoliłoby stwierdzić, że skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało przygotowane, we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską.

.....
Piotr Waliński
Kluczowy biegły rewident
przeprowadzający przegląd
Numer ewidencyjny 4254

.....
osoby reprezentujące podmiot

.....
podmiot uprawniony do badania
sprawozdań finansowych wpisany
na listę podmiotów uprawnionych
pod nr. ewidencyjnym 73
prowadzoną przez KRBR

Warszawa, 15 listopada 2010 roku

**Skrócone śródroczne skonsolidowane
sprawozdanie finansowe
Grupy Kapitałowej ENEA
za okres od 1 stycznia do 30 września 2010 r.**

Poznań, 15 listopada 2010 r.

Indeks do skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowany bilans.....	9
Skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu.....	11
Skonsolidowane zestawienie zmian w kapitale własnym.....	12
Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych.....	13
1. Informacje ogólne ENEA S.A. i Grupy Kapitałowej ENEA	14
2. Oświadczenie zgodności	15
3. Stosowane zasady rachunkowości	15
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	15
5. Ważne oszacowania i założenia	16
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych....	16
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.....	25
13. Zapasy	26
14. Portfel inwestycyjny.....	26
15. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji.....	26
16. Kredyty i pożyczki	28
17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	29
18. Odroczone podatki dochodowe.....	29
19. Świadectwa pochodzenia energii	30
20. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	30
21. Dywidenda	31
22. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	32
23. Kontrakty długoterminowe na sprzedaż energii elektrycznej (KDT).....	33
24. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy	36
25. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Grupy Kapitałowej	36
26. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	36
26.1. Udzielone przez ENEA S.A. i jednostki zależne poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje ..	36
26.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	36
26.3. Postępowania arbitrażowe	37
26.4. Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	37
26.5. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę Kapitałową	40
26.6. Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych	40
27. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego	41
28. Zmiany w podatku akcyzowym	41
29. Negocjacje w sprawie nabycia akcji	42
30. Zdarzenia po dacie bilansu.....	43

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, 15 listopada 2010 r.

Skonsolidowany bilans

	Nota	Na dzień	
		30.09.2010	31.12.2009
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	8	8 083 339	8 060 674
Użytkowanie wieczyste gruntów		29 029	28 090
Wartości niematerialne	9	40 803	47 985
Nieruchomości inwestycyjne	10	5 996	6 091
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wyceniane metodą praw własności	11	167 331	189 938
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		64 108	39 346
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat		1 270	1 219
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		171	1 330
		8 392 047	8 374 673
Aktywa obrotowe			
Zapasy	13	246 909	300 830
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		899 327	925 513
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		5 910	12 828
Aktywa finansowe utrzymywane do terminu wymagalności		123 018	55 734
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat		1 762 354	1 652 523
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1 059 023	902 543
		4 096 541	3 849 971
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		-	5 044
Aktywa razem		12 488 588	12 229 688

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

	Nota	Na dzień	
		30.09.2010	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	15	1 144 336	1 144 336
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		42 203	20 756
Pozostałe kapitały		(22 110)	(22 110)
Zyski zatrzymane		4 365 026	3 985 386
		9 749 937	9 348 850
Udziały mniejszości		23 399	23 778
Razem kapitał własny		9 773 336	9 372 628
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty i pożyczki	16	82 612	107 056
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		-	58
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		2 194	2 291
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	782 397	791 296
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	18	95 088	112 366
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		438 208	407 093
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i obciążenia	20	42 769	30 217
		1 443 268	1 450 377
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty i pożyczki	16	45 638	46 609
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		894 375	991 482
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		1 527	1 178
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	17	42 654	41 856
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		62 275	71 359
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		125 502	125 542
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		575	618
Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	19	28 498	46 539
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	20	70 940	81 500
		1 271 984	1 406 683
Razem zobowiązania		2 715 252	2 857 060
Razem kapitał własny i zobowiązania		12 488 588	12 229 688

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

Skonsolidowane sprawozdanie z pełnego dochodu

	9 miesięcy zakończonych	3 miesiące zakończone	9 miesięcy zakończonych	3 miesiące zakończone
	30.09.2010	30.09.2010	30.09.2009	30.09.2009
Przychody ze sprzedaży	6 016 457	1 964 670	5 432 899	1 714 242
Podatek akcyzowy	(188 705)	(54 745)	(193 461)	(66 730)
Przychody ze sprzedaży netto	5 827 752	1 909 925	5 239 438	1 647 512
Pozostałe przychody operacyjne	49 023	25 528	62 088	24 578
Amortyzacja	(490 332)	(165 854)	(482 233)	(163 312)
Koszty świadczeń pracowniczych	(669 023)	(187 689)	(584 554)	(197 634)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 151 159)	(423 405)	(1 139 392)	(427 057)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(1 971 696)	(612 303)	(1 712 290)	(533 289)
Usługi przesyłowe	(517 207)	(172 370)	(511 516)	(178 035)
Inne usługi obce	(263 501)	(90 997)	(238 691)	(96 419)
Podatki i opłaty	(137 744)	(42 888)	(127 885)	(41 260)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(3 333)	(4 349)	1 896	739
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	-	(7 517)	-
Pozostałe koszty operacyjne	(62 077)	(18 408)	(59 973)	(20 380)
Zysk operacyjny	610 703	217 190	439 371	15 443
Koszty finansowe	(24 129)	(4 772)	(24 930)	(278)
Przychody finansowe	113 901	34 974	131 696	47 404
Udział w (stratach)/zyskach jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	(7 097)	(11 597)	10 564	1 795
Zysk przed opodatkowaniem	693 378	235 795	556 701	64 364
Podatek dochodowy	(146 369)	(53 478)	(110 419)	(9 988)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	547 009	182 317	446 282	54 376
Inne składniki pełnego dochodu				
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	23 921	21 073	28 296	6 199
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	(2 474)	(1 933)	(5 376)	(1 172)
Inne składniki pełnego dochodu netto	21 447	19 140	22 920	5 027
Pełny dochód za okres	568 456	201 457	469 202	59 403
Z tego zysk netto:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	547 388	183 392	446 372	54 887
przypadający na udziały mniejszości	(379)	(1 075)	(90)	(511)
Z tego pełny dochód:				
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej	568 835	202 532	469 292	59 914
przypadający na udziały mniejszości	(379)	(1 075)	(90)	(511)
Zysk netto przypisany do akcjonariuszy Jednostki Dominującej	547 388	183 392	446 372	54 887
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)	1,24	0,41	1,01	0,12
Zysk rozdzielony na akcję (w zł na jedną akcję)	1,24	0,41	1,01	0,12

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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
	Nota											
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
Pełny dochód								21 447		547 388	(379)	568 456
Dywidendy	21								(167 748)		-	(167 748)
Stan na	30.09.2010	441 443	146 575	588 018	-	1 144 336	3 632 464	42 203	(22 110)	4 365 026	23 399	9 773 336

		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
	Nota											
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
Pełny dochód								22 920		446 372	(90)	469 202
Dywidendy	21								(203 281)		(6)	(203 287)
Akcje własne nabyte w ramach opcji stabilizacyjnej					17 396							17 396
Stan na	30.09.2009	441 443	146 575	588 018	-	1 144 336	3 632 464	21 821	(28 226)	3 918 169	30 982	9 307 564

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

Skonsolidowany rachunek przepływów pieniężnych

	9 miesięcy zakończonych 30.09.2010	9 miesięcy zakończonych 30.09.2009
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	547 009	446 282
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	146 369	110 419
Amortyzacja	490 332	482 233
(Zysk)/strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	3 333	(1 896)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	7 517
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych	814	(17 611)
Przychody z tytułu odsetek	(110 599)	(113 915)
Przychody z tytułu dywidend	(640)	(2 335)
Koszty z tytułu odsetek	8 006	9 241
Udział w (zyskach)/stratach jednostek stowarzyszonych	7 097	(10 564)
(Zyski)/straty z tytułu różnic kursowych na kredytach i pożyczkach	(1 543)	1 332
Inne korekty	1 788	(4 362)
	544 957	460 059
Podatek dochodowy zapłacony	(167 874)	(77 878)
Odsetki otrzymane	36 890	105 038
Odsetki zapłacone	(4 824)	(9 304)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	55 941	(83 236)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	31 754	(189 639)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(46 947)	63 767
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	28 204	(45 374)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(19 439)	44 490
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	(18 041)	(63 263)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(43)	(163 375)
Zmiana stanu rezerw	1 992	35 971
	33 421	(400 659)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	989 579	523 538
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(543 898)	(426 202)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	8 009	8 888
Nabycie aktywów finansowych	(286 613)	(1 905 500)
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	181 379	302 951
Dywidendy otrzymane	16 181	10 515
Inne wydatki	(5 520)	(6 156)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(630 462)	(2 015 504)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	(2 382)	811
Spłata kredytów i pożyczek	(28 526)	(33 959)
Dywidendy wypłacone akcjonariuszom jednostki dominującej	(167 748)	(203 064)
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(3 256)	(2 829)
Wpływy/(wydatki) związane ze sprzedażą/skupem akcji własnych	-	22 479
Inne korekty	(725)	(427)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(202 637)	(216 989)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	156 480	(1 708 955)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	902 543	2 620 659
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	1 059 023	911 704

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 30 września 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 60,43% akcji, Vattenfall AB 18,67 %, pozostali akcjonariusze 20,90%.

Na dzień 30 września 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 30 września 2010 roku Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A. („Spółka”, „Jednostka Dominująca”), 23 spółek zależnych 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 30 września 2010 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, za 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 30 września 2010 r. wzrosły o około 55 055 tys. zł., a zysk operacyjny o około 54 465 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 % 30.09.2010	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>	91,32	87,97
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. w likwidacji <i>Poznań, ul. Działoszańska 10</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	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	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 14 – 43 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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	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	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>	63,396	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

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 14 – 43 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.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

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.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 30 września 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	2 999 836	1 880 051	748 953	198 912	-	5 827 752
Sprzedaż między segmentami	233 134	-	1 107 084	303 870	(1 644 088)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	3 232 970	1 880 051	1 856 037	502 782	(1 644 088)	5 827 752
Koszty ogółem	(3 044 422)	(1 609 594)	(1 636 936)	(477 384)	1 619 821	(5 148 515)
Wynik segmentu	188 548	270 457	219 101	25 398	(24 267)	679 237
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(68 534)
Zysk operacyjny						610 703
Koszty finansowe						(24 129)
Przychody finansowe						113 901
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						(7 097)
Podatek dochodowy						(146 369)
Zysk netto						547 009
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(379)

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	931 779	615 791	284 339	78 016	-	1 909 925
Sprzedaż między segmentami	79 190	-	371 488	105 401	(556 079)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 010 969	615 791	655 827	183 417	(556 079)	1 909 925
Koszty ogółem	(961 349)	(525 990)	(563 000)	(169 244)	548 752	(1 670 831)
Wynik segmentu	49 620	89 801	92 827	14 173	(7 327)	239 094
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(21 904)
Zysk operacyjny						217 190
Koszty finansowe						(4 772)
Przychody finansowe						34 974
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						(11 597)
Podatek dochodowy						(53 478)
Zysk netto						182 317
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(1 075)

Noty przedstawione na stronach 14 – 43 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	3 368 828	1 651 022	(16 213)	235 801	-	5 239 438
Sprzedaż między segmentami	240 400	-	1 742 603	288 154	(2 271 157)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	3 609 228	1 651 022	1 726 390	523 955	(2 271 157)	5 239 438
Koszty ogółem	(3 457 667)	(1 483 926)	(1 572 664)	(492 837)	2 245 150	(4 761 944)
Wynik segmentu	151 561	167 096	153 726	31 118	(26 007)	477 494
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(38 123)
Zysk operacyjny						439 371
Koszty finansowe						(24 930)
Przychody finansowe						131 696
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						10 564
Podatek dochodowy						(110 419)
Zysk netto						446 282
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(90)

Wyniki segmentów za okres od 1 lipca do 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto	1 119 523	552 353	(120 888)	96 524	-	1 647 512
Sprzedaż między segmentami	102 133	-	637 911	86 229	(826 273)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 221 656	552 353	517 023	182 753	(826 273)	1 647 512
Koszty ogółem	(1 186 993)	(497 575)	(587 495)	(161 391)	815 858	(1 617 596)
Wynik segmentu	34 663	54 778	(70 472)	21 362	(10 415)	29 916
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)						(14 473)
Zysk operacyjny						15 443
Koszty finansowe						(278)
Przychody finansowe						47 404
Udział netto w z/s jednostek stowarzyszonych						1 795
Podatek dochodowy						(9 988)
Zysk netto						54 376
Udział w zysku udziałowców mniejszościowych						(511)

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 30 września 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 966	4 684 767	2 844 389	342 668	(85 047)	7 805 743
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	469 895	322 202	231 488	124 487	(252 987)	895 085
Razem	488 861	5 006 969	3 075 877	467 155	(338 034)	8 700 828
AKTYWA wyłączone z segmentacji						3 787 760
- w tym rzeczowe aktywa trwałe						277 596
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe						4 413
RAZEM: AKTYWA						12 488 588
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	363 441	294 377	315 488	108 499	(252 987)	828 818
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji						11 659 770
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania						65 557
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA						12 488 588
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	241 288	190 195	40 032	(15 898)	455 617
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji						47 634
Amortyzacja	290	269 933	188 961	25 741	(607)	484 318
Amortyzacja wyłączona z segmentacji						6 014
Odpisy aktualizujące należności na dzień 30.09.2010	82 003	10 662	55 203	5 360	-	153 228

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 499.828 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 823.383 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 16.870 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 17.177 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wzrosły o 36 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych nie zmieniły się).

Na dzień 30 września 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 1.568 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

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

aktywów trwałych związanych z dystrybucją. Na dzień 31 grudnia 2009 r. nie stwierdzono przesłanek wskazujących na konieczność ponownego przeprowadzenia testu na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych związanych z dystrybucją. W IV kwartale 2010 r. Grupa dokonała ponownej oceny, czy występują przesłanki wskazujące na ryzyko utraty wartości aktywów dystrybucyjnych.

9. Wartości niematerialne

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 3.423 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 9.346 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 trwale przeznaczone do sprzedaży”). Zysk na sprzedaży udziałów wyniósł 545 tys. zł

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

	30.09.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	150 632	124 232
Utworzony	19 216	63 641
Rozwiązany	(16 227)	(31 462)
Wykorzystany	(393)	(5 779)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	153 228	150 632

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wzrósł o 2.596 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wzrósł o 26.400 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 818 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności wzrósł o 324 tys. zł).

13. Zapasy

Na dzień 30 września 2010 r. łączny odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów wyniósł 9.293 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. było to odpowiednio: 6.277 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową wzrósł o 3.016 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący wzrósł o 1.411 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów spadł o 19 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący wartość bilansową zapasów spadł o 52 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 30 września 2010 r. wartość ich wynosi 1 762 354 tys. zł (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 443 288 tys. zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 319 066 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. 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 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 Komercjalizacji 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

Grupa Kapitałowa ENEA

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe za okres od 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

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 30 września 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 30 września 2010 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu wynosi na dzień 30 września 2010 r. 575 tys. zł. (na dzień 31 grudnia 2009 r. zobowiązanie to wynosiło 618 tys. zł.).

16. Kredyty i pożyczki

	30.09.2010	31.12.2009
	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	78 621	102 312
Pożyczki	3 991	4 744
	82 612	107 056
Krótkoterminowe		
Kredyty bankowe	37 104	37 634
Pożyczki	8 534	8 975
	45 638	46 609
Razem	128 250	153 665

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła netto o kwotę 25.415 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wartość bilansowa kredytów i pożyczek spadła o 51.725 tys. zł).

17. Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych

	30.09.2010	31.12.2009
	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	197 520	216 061
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	584 877	575 235
	782 397	791 296
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	15 118	14 640
Rozliczenie przychodów z tytułu opłat przyłączeniowych	27 536	27 216
	42 654	41 856
Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów		
	30.09.2010	31.12.2009
Do jednego roku	42 654	41 856
Od jednego roku do pięciu lat	101 558	99 694
Powyżej pięciu lat	680 839	691 602
	825 051	833 152

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. wartość bilansowa rozliczenia dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych spadła netto o kwotę 8.101 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).

18. Odroczony podatek dochodowy

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

	30.09.2010	31.12.2009
Stan na początek roku	112 366	123 480
Obciążenie/(Uznanie) zysku	(19 752)	(16 240)
Obciążenie/(Uznanie) innych składników pełnego dochodu	2 474	5 126
Stan na koniec roku	95 088	112 366

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 19.752 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 30 września 2010 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 6.313 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia rezerwy z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 27.706 tys. zł).

19. Świadczenia pochodzenia energii

	30.09.2010	31.12.2009
Świadczenia pochodzenia	(123 746)	(45 437)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(1 270)	(1 259)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	153 514	93 235
Rezerwa na świadczenia pochodzenia	28 498	46 539

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

	30.09.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	87 738	81 028
Zwiększenie istniejących rezerw	1 500	21 979
Wykorzystanie rezerw	(1 017)	(11 407)
Zmniejszenie rezerw	(2 461)	(3 862)
Stan na dzień bilansowy	85 760	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 26.2, 26.4, 26.5 oraz 26.6.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania spadła o 1.978 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. wzrosła o 6.710 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania spadła o 1.664 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania spadła o 2.177).

Inne rezerwy

	30.09.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	23 979	36 909
Zwiększenie istniejących rezerw	69 776	67 789
Wykorzystanie rezerw	(63 426)	(68 824)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(2 380)	(11 895)
Stan na dzień bilansowy	27 949	23 979

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. inne rezerwy wzrosły o 3.970 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. spadły odpowiednio o 12.930 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. inne rezerwy wzrosły o 3.998 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. inne rezerwy wzrosły o 14.370 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 5,59%. 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 30 września 2010 r. wyniosła 9.744 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 5,59%. 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 30 września 2010 r. wyniosła 2.144 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 4.107 tys. zł).

Rezerwa na zakup praw do emisji CO₂

Wartość rezerwy na dzień 30 września 2010 r. ustalona na podstawie rynkowej ceny praw do emisji CO₂ wyniosła 3.554 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2009 r. 11.109 tys. zł).

21. 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.

22. 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 - 30.09.2010	01.01.2009 - 30.09.2009	01.01.2010 - 30.09.2010	01.01.2009 - 30.09.2009
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	831	1 141	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	312	251
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	211	126	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	233	44	-	-
RAZEM	1 275	1 311	312	251

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	30.09.2010	30.09.2010
Zarząd	21	-	(21)	-
Rada Nadzorcza	29	10	(9)	30
RAZEM	50	10	(30)	30

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.

23. 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

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

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. Powyższa kwota została ujęta w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym w pozycji przychody ze sprzedaży oraz należności.

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

- w roku 2009 spółka korektę roczną szacuje w wysokości + 111 100 tys. zł
- w roku 2010 korektę roczną oszacowano w wysokości + 78 600 tys. zł (szacunek oparty jest na wykonaniu 9 miesięcy 2010 oraz o plan dotyczący IV kwartału 2010 roku).

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.

24. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy

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

	30.09.2010	31.12.2009
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	440 371	415 833
Nabycie wartości niematerialnych	11 464	12 547
	451 835	428 380

25. 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 43,75 % wartości sprzedaży), aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego.

26. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej**26.1. 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.

26.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymiPostępowania 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 30 września 2010 r. przed sądami powszechnymi toczy się łącznie 5.845 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 42.695 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 26.5).

Postępowania przeciwko Elektrowni "Kozienice" S.A. dotyczą m.in. kwestii takich jak: roszczenia wynikające z umowy na sprzedaż popiołów lotnych (żądanie zapłaty przez Elektrownię „Kozienice” S.A. naliczonych przez kupującego opłat za przekroczenie czasu załadunku). W wyniku zawartej ugody zobowiązanie zostało uregulowane w dniu 2 kwietnia 2010 r. Postępowania sądowe prowadzone przeciwko Elektrowni "Kozienice" S.A. dotyczą również roszczeń firmy Gospodarstwo Ogrodnicze w Ryczywole Kamila Lewek Wiśniewska Jacek Pospieszyl spółka cywilna, gdzie przedmiotem sporu są roszczenia wynikające z pozwu o naprawienie poprzez zapłatę 5 082 tys. zł. szkody spowodowanej ruchem zakładu należącego do Elektrowni znajdującego się na gruncie sąsiadującym z gruntem Gospodarstwa Ogrodniczego oraz wniosku firmy Centrum Konsultingu Menedżerskiego Gordion Sp. z o.o. na kwotę 5 018 tys. zł o zawiązanie do próby ugodowej. Na posiedzeniu pojednawczym w dniu 17.06.2010r do zawarcia ugody nie doszło, a spółka Centrum Konsultingu Menedżerskiego Gordion Sp. z o.o. złożyła pozew do Sądu Okręgowego w Lublinie..

Na dzień 30 września 2010 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 536 spraw przeciwko Grupie na łączną kwotę 49.279 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 20.

26.3. Postępowania arbitrażowe

Na dzień 30 września 2010 r. nie toczyły się żadne postępowania przed organami właściwymi dla postępowań arbitrażowych.

26.4. 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. 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.

Decyzją Prezesa UOKiK z dnia 30 września 2008 r. kończącą 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

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

zobowiązana do zapłaty kary pieniężnej w wysokości 11.626 tys. złotych. Od przedmiotowej decyzji ENEA Operator Sp. z o.o. złożyła odwołanie. Do dnia sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego odwołanie nie zostało rozpatrzone. Na dzień 30 września 2010 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

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. 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. Na dzień 30 września 2010 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

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. Na dzień 30 września 2010 r. Grupa utworzyła rezerwę na powyższą karę w pełnej wysokości.

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.

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

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 miesiące styczeń 2008, luty 2008, kwiecień 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 30 września 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.

Ze względu na charakter działalności Grupy na dzień 30 września 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 30 września 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.

26.5. 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.

26.6. 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 30 września 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. Projekt ustawy, który jest teraz w trakcie uzgodnień międzyresortowych, zakłada, że wynagrodzenie za służebność przesyłu miałyby być ustalane w wysokości podatków i opłat lokalnych ponoszonych przez Lasy Państwowe od obszaru objętego służebnością.

Oszacowanie wartości rezerwy na partycypowanie w kosztach Lasów Państwowych z tytułu podatku od nieruchomości od gruntów Skarbu Państwa na dzień dzisiejszy nie jest możliwe. Biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów, ewentualne zobowiązania z tego tytułu mogą być istotne.

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 notcie 20.

27. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobyciem 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.

28. 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.”)

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

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 notcie 26.4.

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

29. 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 55,11% akcji Spółki, ale 4,11% 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.

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.

Ostatecznie Minister Skarbu Państwa podjął decyzję o prowadzeniu negocjacji równoległych w sprawie sprzedaży 51% akcji ENEA S.A. z dwoma podmiotami: GDF Suez i Kulczyk Holding. 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.

30. Zdarzenia po dacie bilansu

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. Jednocześnie na dzień 4 listopada 2010 r. zwołane zostało Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie z porządkiem obrad przewidującym m.in. podwyższenie kapitału zakładowego Spółki z jednoczesnym pozbawieniem prawa poboru ENEA S.A. jako dotychczasowego jedynego Akcjonariusza Spółki oraz skierowaniem oferty objęcia akcji nowej emisji do Elektrowni „Kozienice” w ramach subskrypcji prywatnej.

Dnia 14 i 15 października 2010 r. ukazało się obwieszczenie o przetargu ustnym (licytacji) na sprzedaż udziałów w kapitale zakładowym spółki: ITSERWIS Sp. z o.o. w Zielonej Górze. Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu jest 12 728 udziałów, stanowiących 100% w kapitale zakładowym Spółki, o wartości nominalnej 500 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 6 364 000 zł. Cena wywoławcza sprzedawanych udziałów Spółki wynosi 9 596 912 zł. Przetarg odbędzie się w dniu 15 grudnia 2010 r. w siedzibie Zarządu ENEA S.A.

Wybrane jednostkowe dane finansowe

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	9 miesięcy zakończone 30.09.2010	9 miesięcy zakończone 30.09.2009	9 miesięcy zakończone 30.09.2010	9 miesięcy zakończone 30.09.2009
	Przychody ze sprzedaży netto	4 713 546	5 208 019	1 177 595
Zysk/strata z działalności operacyjnej	126 874	117 762	31 697	26 769
Zysk/strata przed opodatkowaniem	405 345	299 850	101 268	68 159
Zysk/strata netto okresu sprawozdawczego	359 661	257 587	89 855	58 552
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	40 312	(322 408)	10 071	(73 287)
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	124 827	(1 606 441)	31 186	(365 161)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(170 522)	(182 916)	(42 602)	(41 579)
Przepływy pieniężne netto, razem	(5 383)	(2 111 765)	(1 345)	(480 027)
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)	0,81	0,58	0,20	0,13
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	0,81	0,58	0,20	0,13

	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009	Stan na dzień 30.09.2010	Stan na dzień 31.12.2009
Aktywa razem	10 961 806	10 914 041	2 749 387	2 656 648
Zobowiązania razem	922 288	1 081 593	231 324	263 277
Zobowiązania długoterminowe	123 092	122 662	30 873	29 858
Zobowiązania krótkoterminowe	799 196	958 931	200 450	233 419
Kapitał własny	10 039 518	9 832 448	2 518 063	2 393 371
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	147 484	143 133
Wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,74	22,27	5,70	5,42
Rozwodniona wartość księgowa na akcję (w PLN / EUR)	22,74	22,27	5,70	5,42

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

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na dzień 30 września 2010 r. – 3,9870 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 30 września 2010 r. – 4,0027 PLN/EUR (od 1 stycznia do 30 września 2009 r. – 4,3993 PLN/EUR).

**Raport niezależnego biegłego rewidenta
z przeglądu skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego
obejmującego okres od 1 stycznia 2010 roku do 30 września 2010 roku**

Dla Zarządu i Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Przeprowadziliśmy przegląd załączonego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego spółki ENEA S.A. („Spółka”) z siedzibą w Poznaniu, przy ul. Nowowiejskiego 11, na który składają się: jednostkowy bilans sporządzony na dzień 30 września 2010 roku, jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu, jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym, jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych, sporządzone za okres od 1 stycznia 2010 roku do 30 września 2010 roku oraz informacje dodatkowe, obejmujące informacje o przyjętej polityce rachunkowości i inne informacje objaśniające.

Za zgodność tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską i innymi obowiązującymi przepisami, odpowiedzialny jest Zarząd Spółki i Rada Nadzorcza Spółki.

Naszym zadaniem było przeprowadzenie przeglądu tego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego.

Przegląd przeprowadziliśmy stosownie do postanowień krajowych standardów rewizji finansowej, wydanych przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów. Standardy te nakładają na nas obowiązek zaplanowania i przeprowadzenia przeglądu w taki sposób, aby uzyskać umiarkowaną pewność, że śródroczne sprawozdanie finansowe nie zawiera istotnych nieprawidłowości. Przegląd przeprowadziliśmy głównie drogą analizy danych skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, wglądu w księgi rachunkowe, a także wykorzystania informacji uzyskanych od kierownictwa oraz osób odpowiedzialnych za finanse i rachunkowość Spółki.

Zakres i metoda przeglądu śródrocznego sprawozdania finansowego istotnie różni się od badań leżących u podstaw opinii wyrażanej o zgodności z wymagającymi zastosowania zasadami (polityką) rachunkowości rocznego sprawozdania finansowego oraz o jego rzetelności i jasności, dlatego nie możemy wydać takiej opinii o załączonym skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym.

Na podstawie przeprowadzonego przeglądu nie zidentyfikowaliśmy niczego, co nie pozwoliłoby stwierdzić, że skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało przygotowane we wszystkich istotnych aspektach, zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską.

.....
Piotr Waliński
Kluczowy biegły rewident
przeprowadzający przegląd
Numer ewidencyjny 4254

.....
osoby reprezentujące podmiot

.....
podmiot uprawniony do badania
sprawozdań finansowych wpisany
na listę podmiotów uprawnionych
pod nr ewidencyjnym 73
prowadzoną przez KRBR

Warszawa, 15 listopada 2010 roku

**Skrócone śródroczne jednostkowe
sprawozdanie finansowe
ENEA S.A.
za okres od 1 stycznia do 30 września 2010 r.**

Poznań, 15 listopada 2010 r.

Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowy bilans.....	50
Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu	52
Jednostkowe zestawienie zmian w kapitale własnym	53
Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych.....	55
1. Informacje ogólne ENEA S.A.....	56
2. Oświadczenie zgodności	57
3. Stosowane zasady rachunkowości	57
4. Nowe standardy rachunkowości i interpretacje.....	57
5. Ważne oszacowania i założenia	57
6. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	58
7. Informacje dotyczące segmentów działalności	61
8. Rzeczowe aktywa trwałe.....	65
9. Wartości niematerialne.....	66
10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych.....	66
11. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	67
12. Portfel inwestycyjny.....	67
13. Kapitał własny związany z płatnościami w formie akcji oraz zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji.....	68
14. Odroczone podatek dochodowy	69
15. Świadectwa pochodzenia energii	70
16. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	70
17. Dywidenda	71
18. Transakcje z podmiotami powiązаныmi.....	71
19. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na dzień bilansowy	74
20. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności Spółki	74
21. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	74
21.1 Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	75
21.2 Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	76
21.3 Postępowania arbitrażowe.....	76
21.4 Postępowania toczące się przed organami administracji publicznej	76
21.5 Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Spółkę.....	77
21.6 Ryzyko związane z partycypacją w kosztach korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych na potrzeby linii elektroenergetycznych	78
22. Działania zmierzające do nabycia podmiotu zajmującego się wydobywaniem węgla kamiennego	79
23. Negocjacje w sprawie nabycia akcji	79
24. Zdarzenia po dacie bilansu.....	80

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

Prezes Zarządu **Maciej Owczarek**

Członek Zarządu **Maksymilian Górniak**

Członek Zarządu **Hubert Rozpędek**

Członek Zarządu **Krzysztof Zborowski**

Poznań, 15 listopada 2010 r.

Jednostkowy bilans

	Stan na dzień	
	30.09.2010	31.12.2009
AKTYWA		
Aktywa trwałe		
Rzeczowe aktywa trwałe	224 899	211 217
Użytkowanie wieczyste gruntów	1 829	3 213
Wartości niematerialne	4 236	1 405
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współzależnych	7 851 203	7 844 884
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	35 470	27 366
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	20 904	3 866
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 270	1 219
	8 139 811	8 093 170
Aktywa obrotowe		
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	759 140	850 247
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	4 462	11 090
Aktywa finansowe wycenione w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	1 762 354	1 652 523
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	296 039	301 422
	2 821 995	2 815 282
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży		5 589
RAZEM AKTYWA	10 961 806	10 914 041

	Stan na dzień	
	30.09.2010	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	11 310	(3 847)
Kapitał rezerwowy	892 198	754 841
Zyski zatrzymane	2 775 983	2 721 427
Razem kapitał własny	10 039 518	9 832 448
ZOBOWIĄZANIA		
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	4 897	5 882
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	31 967	33 194
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	86 228	83 586
	123 092	122 662
Zobowiązania krótkoterminowe		
Kredyty i pożyczki	-	-
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	692 001	836 574
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	2 862	2 845
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	2 257	2 244
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego	-	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	11 938	8 701
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	575	618
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	48 296	65 611
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	41 267	42 338
	799 196	958 931
Razem zobowiązania	922 288	1 081 593
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA	10 961 806	10 914 041

Jednostkowe sprawozdanie z pełnego dochodu

	9 miesięcy zakoczonych 30.09.2010	3 miesiące zakończone 30.09.2010	9 miesięcy zakoczonych 30.09.2009	3 miesiące zakończone 30.09.2009
Przychody ze sprzedaży	4 905 842	1 520 415	5 366 865	1 751 458
Podatek akcyzowy	(192 296)	(54 740)	(158 846)	(66 725)
Przychody ze sprzedaży netto	4 713 546	1 465 675	5 208 019	1 684 733
Pozostałe przychody operacyjne	6 504	2 566	18 185	3 499
Amortyzacja	(13 041)	(4 269)	(10 453)	(3 337)
Koszty świadczeń pracowniczych	(39 177)	(12 797)	(22 734)	(11 211)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(2 685)	(620)	(2 380)	(992)
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	(2 980 317)	(935 185)	(3 381 416)	(1 108 663)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(1 433 161)	(441 914)	(1 572 903)	(504 336)
Inne usługi obce	(96 699)	(35 179)	(81 189)	(24 365)
Podatki i opłaty	(7 306)	(2 020)	(6 518)	(1 379)
Zysk/(strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(473)	(124)	683	(44)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	-	(7 517)	-
Pozostałe koszty operacyjne	(20 317)	(4 909)	(24 015)	(6 070)
Zysk operacyjny	126 874	31 224	117 762	27 835
Koszty finansowe	(4 413)	(1 412)	(5 563)	(810)
Przychody finansowe	88 996	27 398	108 754	40 689
Przychody z tytułu dywidend	193 888	-	78 897	-
Zysk przed opodatkowaniem	405 345	57 210	299 850	67 714
Podatek dochodowy	(45 684)	(15 518)	(42 263)	(9 588)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	359 661	41 692	257 587	58 126
Inne składniki pełnego dochodu :				
Wycena aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży	16 156	16 156	-	-
Podatek dochodowy dotyczący innych składników pełnego dochodu	(999)	(999)	-	-
Inne składniki pełnego dochodu netto	15 157	15 157	-	-
Pełny dochód za okres	374 818	56 849	257 587	58 126
Zysk przypadający na akcjonariuszy spółki	359 661	41 692	257 587	58 126
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)	0,81	0,09	0,58	0,13
Zysk rozwodniony na akcję (w zł na jedną akcję)	0,81	0,09	0,58	0,13

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						15 157		359 661	374 818
Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie						15 157		359 661	374 818
Podział wyniku finansowego Dywidendy							137 357	(137 357)	-
Podwyższenie kapitału zakładowego								(167 748)	(167 748)
Stan na 30.09.2010	441 443	146 575	588 018	4 627 673	1 144 336	11 310	892 198	2 775 983	10 039 518

ENE A S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 30 września 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									257 587	257 587
Suma zysków i strat rozpoznanych w okresie									257 587	257 587
Umorzenie akcji										
Zamiana ekwiwalentu pieniężnego na akcje										
Zmiana wartości godziwej programu akcji pracowniczych										
Podział wyniku finansowego								416	(416)	-
Dywidendy									(203 281)	(203 281)
Emisja akcji										
Sprzedaż akcji własnych nabytych w ramach opcji stabilizacyjnej				17 396						17 396
Stan na 30.09.2009	441 443	146 575	588 018	-	4 627 673	1 144 336	(3 847)	754 841	2 673 599	9 784 620

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

Jednostkowy rachunek przepływów pieniężnych

	9 miesięcy zakończone 30.09.2010	9 miesięcy zakończone 30.09.2009
Przeływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	359 661	257 587
Korekty:		
Podatek dochodowy w rachunku zysków i strat	45 684	42 263
Amortyzacja	13 041	10 453
Koszty świadczeń z tytułu płatności w formie akcji	-	-
Strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	473	(683)
Odpis z tytułu utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych	-	-
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	1 803	(14 217)
Przychody z tytułu odsetek	(88 996)	(94 570)
Przychody z tytułu dywidend	(193 888)	(78 897)
Koszty z tytułu odsetek	4 413	3 082
(Zyski) / straty z tytułu różnic kursowych dotyczących kredytów i pożyczek	-	-
	(217 470)	(125 052)
Podatek dochodowy zapłacony	(48 158)	(48 974)
Odsetki otrzymane	16 167	87 837
Odsetki zapłacone	(1 310)	(3 082)
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	-	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	96 623	(145 953)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	(150 960)	(81 495)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	5 879	(5 201)
Rozliczenie dochodu z tytułu dotacji i opłat przyłączeniowych	(1 691)	(1 664)
Zmiana stanu rezerw na świadectwa pochodzenia	(17 315)	(92 244)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji	(43)	(163 375)
Zmiana stanu rezerw	(1 071)	(792)
	(68 578)	(490 724)
Przeływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	40 312	(322 408)
Przeływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(27 088)	(916)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	941	1 475
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	5 589	243 147
Nabycie aktywów finansowych	(42 300)	(1 900 000)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i jednostki spółkontrolowanej	(6 353)	(26 349)
Dywidendy otrzymane	193 888	78 897
Inne wydatki / wpływy z działalności inwestycyjnej	150	(2 695)
Przeływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	124 827	(1 606 441)
Przeływy 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	(2 774)	(2 331)
Przeływy pieniężne netto z działalności finansowej	(170 522)	(182 916)
Zwiększenie / (zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	(5 383)	(2 111 765)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	301 422	2 321 386
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	296 039	209 621

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 30 września 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 60,43% akcji, Vattenfall AB 18,67%, pozostali akcjonariusze 20,90%.

Na dzień 30 września 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 30 września 2010 r. wchodzi również 23 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 30 września 2010 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, za 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 % 30.09.2010	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	91,32	87,97
3.	Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych S.A. w likwidacji Poznań, ul. Działdowska 10	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	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	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	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 –Gozdnicza Sp. z o.o. Gozdnicza, ul. Świerczewskiego 30	100	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

Noty przedstawione na stronach 56 – 80 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

24.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. <i>64-920 Piła, ul. Kaczorska 20</i>	63,396	63,396
25.	Kozienice II Sp. z o.o. <i>Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 2</i>	80,56	80,56
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

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.

7. Informacje dotyczące segmentów działalności

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	4 671 103	-	42 443	-	4 713 546
Sprzedaż między segmentami	-	1 561	-	(1 561)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	4 671 103	1 561	42 443	(1 561)	4 713 546
Koszty ogółem **	(4 481 239)	(1 424)	(37 036)	1 561	(4 518 138)
Wynik segmentu	189 864	137	5 407	-	195 408
Nieprzypisane koszty zarządu					(68 534)
Zysk operacyjny					126 874
Koszty finansowe					(4 413)
Przychody finansowe					88 996
Przychody z tytułu dywidend					193 888
Podatek dochodowy					(45 684)
Zysk netto					359 661

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 433 176 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 1 433 161 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 lipca do 30 września 2010 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Wyłączenia	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	1 451 185	-	14 490	-	1 465 675
Sprzedaż między segmentami	-	39	-	(39)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 451 185	39	14 490	(39)	1 465 675
Koszty ogółem **	(1 401 066)	(39)	(11 481)	39	1 412 547
Wynik segmentu	50 119	-	3 009	-	53 128
Nieprzypisane koszty zarządu					(21 904)
Zysk operacyjny					31 224
Koszty finansowe					(1 412)
Przychody finansowe					27 398
Przychody z tytułu dywidend					-
Podatek dochodowy					(15 518)
Zysk netto					41 692

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 442 004 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 441 914 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 od 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

Wyniki segmentów za okres od 1 stycznia do 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	5 168 589	39 430	5 208 019
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	5 168 589	39 430	5 208 019
Koszty ogółem **	(5 015 781)	(36 353)	(5 052 134)
Wynik segmentu	152 808	3 077	155 885
Nieprzypisane koszty zarządu			(38 123)
Zysk operacyjny			117 762
Koszty finansowe			(5 563)
Przychody finansowe			108 754
Przychody z tytułu dywidend			78 897
Podatek dochodowy			(42 263)
Zysk netto			257 587

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 1 572 757 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 1 572 903 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 lipca do 30 września 2009 r. przedstawiają się następująco:

	Obrót	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Przychody ze sprzedaży netto *	1 671 511	13 222	1 684 733
Sprzedaż między segmentami	-	-	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	1 671 511	13 222	1 684 733
Koszty ogółem **	(1 631 850)	(10 576)	(1 642 426)
Wynik segmentu	39 661	2 646	42 307
Nieprzypisane koszty zarządu			(14 472)
Zysk operacyjny			27 835
Koszty finansowe			(810)
Przychody finansowe			40 689
Przychody z tytułu dywidend			-
Podatek dochodowy			(9 588)
Zysk netto			58 126

* - w pozycji przychodów ze sprzedaży netto w segmencie Obrót ujęto również przychody netto ze sprzedaży usług dystrybucji w kwocie 504 298 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 504 336 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 30 września 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 30 września 2010 r. przedstawiają się następująco:

Stan na 30.09.2010	Obrót	Wytwarzanie	Wszystkie pozostałe segmenty	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	18 966	24 842	129 202	173 010
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	747 860	-	6 868	754 728
Razem:	766 826	24 842	136 070	927 738
AKTYWA wyłączone z segmentacji				10 034 068
- w tym rzeczowe aktywa trwałe				51 889
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe				4 413
RAZEM: AKTYWA				10 961 806
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	641 406	-	5 499	646 905
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji				10 314 901
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania				45 096
RAZEM: KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA				10 961 806
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne	-	24 814	6 050	30 864
Nakłady inwestycyjne na środki trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji				790
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych	290	1 046	11 212	12 548
Amortyzacja środków trwałych i wartości niematerialnych wyłączona z segmentacji				493
Odpis aktualizujący należności na dzień 30.09.2010	82 003	-	753	82 756

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. Spółka dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 31 654 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 29 454 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 9 406 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpowiednio: 5 870 tys. zł).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. Spółka dokonała zmniejszenia rzeczowych aktywów trwałych poprzez wniesienia aportem do spółki BHU Sp. z o.o., spółki Eneos Sp. z o.o. oraz do spółki ENERGOBUD Leszno Sp. o.o. aktywów o łącznej wartości księgowej netto 2 703 tys. zł.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych nie zmieniły się (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpisy aktualizujące wartość bilansową rzeczowych aktywów trwałych również nie uległy zmianie).

Na dzień 30 września 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 2009 r. Spółka przeprowadziła test na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych. Na podstawie przeprowadzonego testu nie stwierdzono na dzień 31 grudnia 2009 r. utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych.

9. Wartości niematerialne

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 9 miesięcy zakończonym 30 września 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.

10. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	30.09.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	7 844 884	7 780 241
Przeniesienie do aktywów trwałych przeznaczonych do sprzedaży	-	(6 000)
Nabycie inwestycji	7 309	89 291
Odpis aktualizujący	(990)	(18 648)
Stan na dzień bilansowy	7 851 203	7 844 884

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. Spółka dokonała nabycia udziałów w jednostkach zależnych BHU S.A. w Poznaniu, Niepubliczny Zakład Opieki Zdrowotnej Centrum Uzdrawiskowe 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 i ENTUR Sp. z o.o. w Szczecinie na łączną kwotę 7 309 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.).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 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 trwałe przeznaczone do sprzedaży”).

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	30.09.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość inwestycji na początek okresu	32 372	13 724
Utworzony	990	19 365
Rozwiązany	-	(717)
Odpis aktualizujący wartość inwestycji na koniec okresu	33 362	32 372

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

	30.09.2010	31.12.2009
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	82 623	93 519
Utworzony	9 498	12 544
Rozwiązany	(9 357)	(23 452)
Wykorzystany	(8)	12
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	82 756	82 623

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 133 tys. zł (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2009 r. odpis aktualizujący zmalał o 10 896 tys.zł.).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zmalał o 523 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. odpis aktualizujący zmalał o 1 538 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 30 września 2010 r. wartość ich wynosi 1 762 354 tys. zł (bony i obligacje Skarbu Państwa – o wartości 1 443 288 tys.zł.) i depozyty (lokowane w określonych przez Spółkę bankach – o wartości 319 066 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.

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 Komercjalizacji 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,

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

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 30 września 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 30 września 2010 r. dokonano wypłaty części ekwiwalentu Uprawnionym Pracownikom Elektrowni „Kozienice” S.A. Pozostałe zobowiązanie z tytułu ekwiwalentu wynosi na dzień 30 września 2010 r. 575 tys. zł. (na dzień 31 grudnia 2009 r. zobowiązanie to wynosiło 618 tys. zł.).

14. Odroczoney podatek dochodowy

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

	30.09.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	(27 366)	(39 701)
Obciążenie / (Uznanie) zysku	(9 103)	12 335
Zmiana rozpoznana w innych składnikach pełnego dochodu	999	-
Stan na koniec okresu	(35 470)	(27 366)

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 8 104 tys. zł. (w okresie 12 miesięcy

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

zakończonym 31 grudnia 2009 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywa wynosiło 12 335 tys.zł.).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 4 058 tys. zł. (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zwiększenia aktywa wynosiło 1 728 tys.zł.).

15. Świadczenia pochodzenia energii

	30.09.2010	31.12.2009
Świadczenia pochodzenia	(106 077)	(26 218)
Zaliczki na świadczenia pochodzenia	(1 270)	(1 259)
Rezerwa na koszty umorzenia świadczeń pochodzenia	155 643	93 088
Rezerwa na świadczenia pochodzenia energii	48 296	65 611

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

	30.09.2010	31.12.2009
Stan na początek okresu	42 338	42 268
Zwiększenie istniejących rezerw	1 437	3 898
Wykorzystanie rezerw	(972)	-
Zmniejszenie rezerw	(1 536)	(3 828)
Stan na dzień bilansowy	41 267	42 338

Inne rezerwy

	30.09.2010	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 nocie 21.

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania zmniejszyła się o 1 071 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 30 września 2010 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania zmniejszyła się o 1 628 tys.zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 30 września 2009 r. rezerwa na przewidywane straty z tytułu postępowań o odszkodowania wzrosła o 682 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 30 września 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 powiązаныmi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

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

	30.09.2010	31.12.2009
Wartość zakupu, w tym:	2 610 861	4 569 444
zakupy inwestycyjne	3 941	23 861
zakupy materiałów	566	717
zakupy usług	1 325 913	2 168 382
Pozostałe (w tym energia)	1 280 441	2 376 484
Wartość sprzedaży, w tym:	242 578	402 142
sprzedaż energii	233 134	385 107
sprzedaż materiałów i towarów	-	-
sprzedaż usług	1 897	1 579
pozostała	7 547	15 456
	30.09.2010	31.12.2009
Należności	36 732	61 291
Zobowiązania	438 698	556 104

Noty przedstawione na stronach 56 – 80 stanowią integralną część niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

(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 - 30.09.2010	01.01.2009 - 30.09.2009	01.01.2010 - 30.09.2010	01.01.2009 - 30.09.2009
Wynagrodzenia z tytułu umowy o pracę	831	1 141	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	312	251
Wynagrodzenie z tytułu pełnienia funkcji w radach nadzorczych jednostek zależnych	211	126	-	-
Wynagrodzenia z tytułu pozostałych świadczeń pracowniczych w tym: (ulgowa odpłatność za energię elektryczną)	233	44	-	-
RAZEM	1 275	1 311	312	251

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.

ENEA S.A.

Skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za okres do 1 stycznia do 30 września 2010 r.

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

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

Lp.	Organ	Stan na dzień	Udzielono od	Spląty do dnia	Stan na dzień
		01.01.2010	dnia 01.01.2010	30.09.2010	30.09.2010
1.	Zarząd	21	-	(21)*	-
2.	Rada Nadzorcza	29	10	(9)	30
	RAZEM	50	10	(30)	30

Lp.	Organ	Stan na dzień	Udzielono od	Spląty do dnia	Stan na dzień
		01.01.2009	dnia 01.01.2009	31.12.2009	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).

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 powiązanymi 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:

	30.09.2010	31.12.2009
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych	12 529	13 053
Nabycie wartości niematerialnych	195	160
	12 724	13 213

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 43,75% 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 30 września 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 30 września 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.	195 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 30 września 2010 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 4 837 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 16 320 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 26.5).

Na dzień 30 września 2010 roku przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 156 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 15 408 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 notcie 20.

21.3 Postępowania arbitrażowe

Na dzień 30 września 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 10tys. 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.

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. 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.

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 korzyści) 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 30 września 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. Projekt ustawy, który jest teraz w trakcie uzgodnień międzyresortowych, zakłada, że wynagrodzenie za służebność przesyłu miałyby być ustalone w wysokości podatków i opłat lokalnych ponoszonych przez Lasy Państwowe od obszaru objętego służebnością. Oszacowanie wartości rezerwy na partycypowanie w kosztach Lasów Państwowych z tytułu podatku od nieruchomości od gruntów Skarbu Państwa na dzień dzisiejszy nie jest możliwe. Biorąc pod uwagę powierzchnię gruntów, ewentualne zobowiązania z tego tytułu mogą być istotne.

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. Roszczenia te są ujęte w rezerwie, o której mowa w notcie 20.

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 55,11% akcji Spółki, ale 4,11% 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.

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.

Ostatecznie Minister Skarbu Państwa podjął decyzję o prowadzeniu negocjacji równoległych w sprawie sprzedaży 51% akcji ENEA S.A. z dwoma podmiotami: GDF Suez i Kulczyk Holding. 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.

24. Zdarzenia po dacie bilansu

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. Jednocześnie na dzień 4 listopada 2010 r. zwołane zostało Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie z porządkiem obrad przewidującym m.in. podwyższenie kapitału zakładowego Spółki z jednoczesnym pozbawieniem prawa poboru ENEA S.A. jako dotychczasowego jedyne Akcjonariusza Spółki oraz skierowaniem oferty objęcia akcji nowej emisji do Elektrowni „Kozienice” w ramach subskrypcji prywatnej.

Dnia 14 i 15 października 2010 r. ukazało się obwieszczenie o przetargu ustnym (licytacji) na sprzedaż udziałów w kapitale zakładowym spółki: ITSERWIS Sp. z o.o. w Zielonej Górze. Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu jest 12 728 udziałów, stanowiących 100% w kapitale zakładowym Spółki, o wartości nominalnej 500 zł każdy i łącznej wartości nominalnej 6 364 000 zł. Cena wywoławcza sprzedawanych udziałów Spółki wynosi 9 596 912 zł. Przetarg odbędzie się w dniu 15 grudnia 2010 r. w siedzibie Zarządu ENEA S.A.

**Pozostałe informacje
do rozszerzonego skonsolidowanego
raportu za III 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. 16 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 30 marca 2011 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., 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 2 880 MW. Praca Elektrowni charakteryzuje się niskim wskaźnikiem emisyjności dwutlenku węgla: w 2009 r. wskaźnik ten wynosił 882 kg/MW, a w III kw. 2010 r. 883 kg/MW oraz jednym z najniższych wskaźników zużycia węgla na MWh wytworzonej energii elektrycznej, który za III kw. 2010 r. wynosił 0,406 Mg/MWh. Elektrownia "Kozienice" S.A. osiągnęła w III kw. 2010 r. ogólną sprawność wytwarzania brutto 38,3%.

Ilość wyprodukowanej energii elektrycznej przez Elektrownię "Kozienice" S.A. 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
Suma	9 157 462,9

Elektrownia „Kozienice” S.A. wyprodukowała w III kw. 2010 r. 3 247 671,500 MWh energii elektrycznej brutto. Stanowi to niewielki wzrost w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego, kiedy Elektrownia wyprodukowała 3 135 020,000 MWh energii elektrycznej brutto.

Od dnia 09 sierpnia 2010 r. Elektrownia „Kozienice” S.A. jest zobowiązana do sprzedaży 15 % wytworzonej energii elektrycznej poprzez Giełdę Energii – art. 49a ust. 1 Prawo energetyczne. W ramach realizacji tego obowiązku sprzedaż energii elektrycznej na Towarowej Giełdzie Energii, w okresie od 09 sierpnia 2010 r. do 30 września 2010 r. stanowi około 23 % wszystkich zawartych kontraktów. Narastająco wartość sprzedanej energii elektrycznej na Towarowej Giełdzie Energii od dnia 06 maja 2010 r. netto na dzień sporządzenia niniejszego raportu wynosi 2 182 894 161,25 zł.

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, na który złoży się kapitał zakładowy w wysokości 13 500 000,00 zł i kapitał zapasowy w wysokości 19 500 000,00 zł. Elektrownia „Kozienice” S.A. obejmie 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 kapitał zakładowy Spółki ELKO Trading Sp. z o.o. oraz pokryje 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” S.A. rozpoczęła również wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych poprzez współpalanie biomasy z paliwem konwencjonalnym (węgiel kamienny). W okresie III kw. 2010 r. Elektrownia rozpoznała świadectwa pochodzenia energii ze źródeł odnawialnych w ilości 94 079,415 MWh. W III kwartale roku 2009 Elektrownia rozpoznała świadectwa pochodzenia energii ze źródeł

odnawialnych w ilości 72 274,440 MWh. Porównując oba analogiczne okresy należy podkreślić wzrost o 30,16 % ilości energii wyprodukowanej ze źródeł odnawialnych. Spółka zamierza systematycznie zwiększać udział biomasy w paliwie, który w przeliczeniu na energię wytworzoną ma wynieść w 2010 r. 2,1% (wobec 1,5% obecnie). Spółka przewiduje, że w 2010 r. w Elektrowni wykorzystane zostanie około 120 tys. ton biomasy. Ilość energii wytworzonej ze źródeł odnawialnych i z kogeneracji z podziałem na certyfikaty w Elektrowni „Kozienice” S.A. 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
Suma	215 707,852	45 908,785

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 narastająco w 2010 r. przedstawia się następująco :

Rok 2010	Energia z OZE Zielone certyfikaty (sztuk) świadcstwa pochodzenia energii	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
Suma	107 473 150	106 082,071

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 zakresie projektu Farmy Wiatrowej Baczyna I o mocy 22,5 MW dokonano zmiany w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego gminy Lubiszyn, uwzględniającej możliwość posadowienia na jej terenie turbin wiatrowych wraz z infrastrukturą wewnętrzną, realizując tym samym etap 4 umowy o współpracy z Renpro Sp. z o.o. Uchwalony dokument przekazano we wrześniu br. do Enea Operator w ramach uzupełnienia wniosku o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

Ponadto opracowano 3 możliwe warianty połączenia farmy wiatrowej ze stacją abonencką. Wybór rozwiązania docelowego uzależniony będzie od warunków formalnych (uzyskanie zgód właścicieli nieruchomości przez

które przechodzić będzie trasa kabla, względnie ustanowienie dla nich służebności) oraz techniczno-ekonomicznych (długość trasy i związane z tym koszty).

Na mocy Uchwały Zgromadzenia Wspólników zatwierdzającej korektę Planu rzeczowo – finansowego na lata 2010 – 2012, Spółka 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, tj: Baczyna II, Czarnkowo, Kamienica i Choszczno.

Obok rozwijanego projektu o mocy 22,5 MW oraz potencjalnego projektu typu greenfield o mocy 30 MW, Spółka prowadzi na mocy Uchwały Walnego Zgromadzenia Wspólników poszukiwania projektów farm wiatrowych możliwych do nabycia na etapie pozwolenia na budowę lub pozwolenia na użytkowanie. Przyjęto założenie poddania badaniu projektów o łącznej mocy 450 MW, z których wyselekcjonowane zostaną projekty o łącznej mocy 150 MW, przy czym dopuszczeniu do badania podlegać mogą inwestycje posiadające:

- w pełni zabezpieczone grunty pod farmę wiatrową i infrastrukturę wewnętrzną
- wydane warunki przyłączenia do sieci
- pełne 12-miesięczne lub aktualne trwające pomiary wiatru.

W ramach dokonywania inwestycji w źródła energii wytwarzanej w kogeneracji, 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
I kw	1 878,64 MWh
II kw	2 208,104 MWh
III kw	1 582,072 MWh
Suma	5 668,816 MWh

W zakresie prac związanych z uzyskaniem energii ze źródeł odnawialnych także w MEC Piła (spółce należącej do Grupy Kapitałowej ENEA) trwają prace nad specyfikacją związaną z " Budowa Bloku Kogeneracyjnego na biomasę w technologii ORC na Kotłowni Rejonowej KR-Koszyce w Pile" - prace mają być w części finansowane ze środków wspólnotowych. 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 ponad 126.000 km (wraz z przyłączami) oraz około 34.400 stacjami elektroenergetycznymi (stan na dzień 31.12.2009 r.).

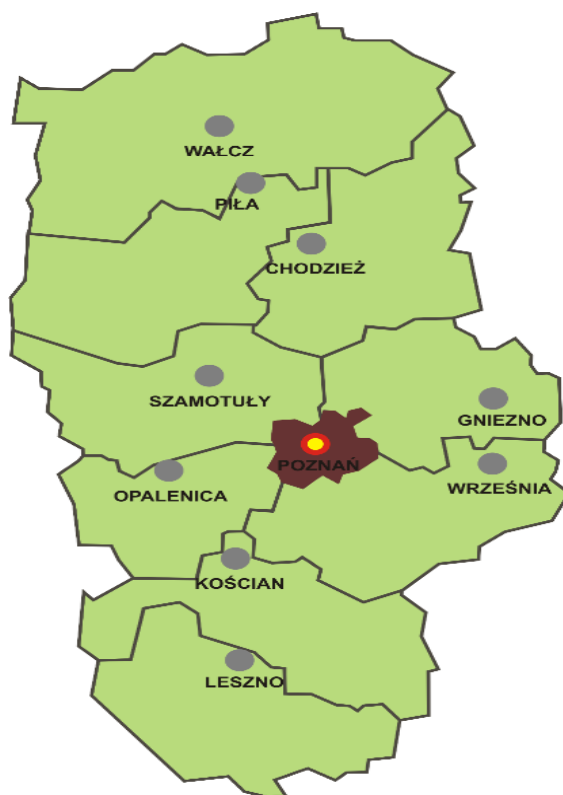
Łączny obszar, na którym działa ENEA Operator wynosi 58.192 km². Tak duży obszar działania wymaga rozbudowanej struktury organizacyjnej. Spółka podzielona jest na pięć Oddziałów. Na obszar poznański przypada 20.510 km², bydgoski - 10.349 km², gorzowski - 8.484 km², szczeciński - 9.981 km², zielonogórski - 8.868 km².

W ramach Oddziałów (dalej OD) funkcjonują Rejony Dystrybucji (dalej RD), w tym w OD Poznań jest 10 RD, w OD Bydgoszcz i OD Zielona Góra po 6 RD, a w OD Gorzów i OD Szczecin po 5 RD.

Oddziały ENEA Operator.



Rejony Dystrybucji w Oddziale Poznań.



Rejony Dystrybucji w Oddziale Bydgoszcz.



Rejony Dystrybucji w Oddziale Gorzów Wlkp.



Rejony Dystrybucji w Oddziale Szczecin.



Rejony Dystrybucji w Oddziale Zielona Góra.



Obrót.

W ramach naszej Grupy hurtowy obrót energią elektryczną oraz sprzedaż energii elektrycznej odbiorcom detalicznym należy w znaczącej części do ENEA S.A. W III kwartale 2010 r. całkowita sprzedaż w ramach obrotu energią wyniosła 4 280,1 GWh w tym sprzedaż odbiorcom detalicznym wyniosła 3 577,9 GWh. Liczba odbiorców detalicznych według stanu 30 września 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. (dalej TGE) od 1 listopada 2009 r. do dnia 30 września 2010 r. obroty wyniosły:

1. od 1.11.2009 r. do 6.06.2010 r. - gdy podmiotem rozliczającym była TGE S.A. - 88 326 261,73 zł
2. od 7.06.2010 do 30.09.2010 r. - gdy podmiotem rozliczającym stała się IRGiT - 924 076 169,74 zł.

Od dnia 7 czerwca 2010 r. rozliczenia zostały przekazane przez TGE S.A. do Izby Rozliczeniowej Giełdy Towarowych S.A. (dalej IRGiT) i podmiotem rozliczającym transakcje zakupu /sprzedaży en. el. i praw majątkowych stała się IRGiT).

Opis zmian w strukturze Grupy.

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

W dniu 30 lipca 2010 r. został złożony do Sądu Rejonowego w Poznaniu Plan połączenia Spółek PEC Gozdnica Sp. z o.o., Cogen Sp. z o.o. i MEC Piła Sp. z o.o. Przewiduje on połączenie poprzez przejęcie spółek: PEC Gozdnica Sp. z o.o. oraz Cogen Sp. z o.o. przez MEC Piła Sp. z o.o., będącą Spółką przejmującą. Plan uzgodniony w dniu 28 lipca 2010 r. i ogłoszono w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nr 154 z dnia 10 sierpnia 2010 r.

W dniu 23 sierpnia 2010 r. został złożony do Sądu Rejonowego w Poznaniu Plan połączenia Spółek Energotrans Sp. z o.o., EWiNN Sp. z o.o. i Energobud Leszno Sp. z o.o. Przewiduje on połączenie poprzez przejęcie Energotrans Sp. z o.o., EWiNN Sp. z o.o., przez Energobud Leszno Sp. z o.o., będącą Spółką przejmującą. Plan uzgodniony w dniu 23 sierpnia 2010 r. i ogłoszono w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nr 172 z dnia 03 września 2010 r.

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. w Zielonej Górze. Przedmiotem sprzedaży w ramach przetargu jest 12 728 udziałów, stanowiących 100% w kapitale zakładowym Spółki, po cenie wywoławczej 9 596 912 złotych. Przetarg odbędzie się w dniu 15 grudnia 2010 r. w siedzibie Zarządu ENEA S.A.

Opis inwestycji kapitałowych w obrębie Grupy.

W dniu 28 maja 2010 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników spółek Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z siedzibą w Samociążku i EnergoPartner Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, na których podjęto decyzje o połączeniu obu spółek. Połączenie nastąpiło w drodze inkorporacji spółki EnergoPartner Sp. z o.o. do spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o. w trybie określonym w art. 492 § 1 pkt 1 Ksh, tj. poprzez przeniesienie całego majątku EnergoPartner Sp. z o.o. na Elektrownie Wodne Sp. z o.o. w zamian za udziały spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o. które przyznane zostały ENEA SA jako jednemu wspólnikowi spółki przejmowanej. W dniu 01 lipca 2010 r. postanowieniem Sądu Rejonowego w Bydgoszczy XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego nastąpiło połączenie obu spółek. W wyniku połączenia kapitał zakładowy Elektrownie Wodne Sp. z o.o. został podwyższony o kwotę 8 821 000 zł, z kwoty 205 020 000 zł do kwoty 213 841 000 zł w drodze utworzenia 17 642 nowych udziałów o nominalnej wartości 500 zł każdy. Na bazie spółki EnergoPartner Sp. z o.o. powstał w Poznaniu Oddział Elektrowni Wodnych Sp. z o.o. kontynuujący dotychczasową działalność EnergoPartner Sp. z o.o. tj. rozwój projektów farm wiatrowych.

W dniu 12 kwietnia 2010 r. odbyło się NZW spółki „Eneos” Sp. z o.o. z aktualną siedzibą w Poznaniu, na którym podwyższono kapitał zakładowy spółki o 630 500 zł do kwoty 20 189 500 zł poprzez utworzenie nowych 1 261 udziałów, które zostały pokryte wkładem niepieniężnym w postaci przekazania aportem prawa użytkowania wieczystego nieruchomości zlokalizowanej w Szczecinie oraz prawa własności posadowionego na przedmiotowej działce budynku portierni. W dniu 15 września 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS.

W dniu 29 czerwca 2010 r. odbyło się NZW spółki EP PUE ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. z siedzibą w Gronówku, na którym podwyższono kapitał zakładowy spółki z kwoty 5 676 000 zł o 540 000 zł do kwoty 6 216 000 zł poprzez utworzenie nowych 1 080 udziałów, które zostały pokryte wkładem niepieniężnym w postaci przekazania aportem prawa użytkowania wieczystego nieruchomości zlokalizowanej w Bydgoszczy oraz prawa własności posadowionego na przedmiotowej działce budynku biurowo-warsztatowego stanowiący odrębny od gruntu przedmiot własności. W dniu 20 sierpnia 2010 r. nastąpiła rejestracja podwyższonego kapitału zakładowego w KRS. Obecnie kapitał zakładowy EP PUE ENERGOBUD Leszno Sp. z o.o. wynosi 6 216 000 zł i dzieli się na 12 365 udziałów po 500 zł każdy. 67 udziałów zostało umorzonych z czystego zysku.

W dniu 04 listopada 2010 r. odbyło się Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Energetyka Poznańska Biuro Usług Technicznych Spółka Akcyjna, na którym podwyższony został kapitał zakładowy Spółki z kwoty 1 973 700 zł o kwotę 2 054 300 zł, to jest do kwoty 4 028 000 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 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 213 841 000 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 wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym Spółki zostaną zaoferowane do objęcia dotychczasowemu jedynemu wspólnikowi - spółce ENEA S.A., który pokryje je w całości wkładem niepieniężnym (aportem) w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa ENEA Spółka Akcyjna – wyodrębnionego organizacyjnie i finansowo, samobilansującego się oddziału rejestrowego Spółki – działającego pod firmą: ENEA S.A. Oddział Elektrownia Biogazowa Liszkowo.

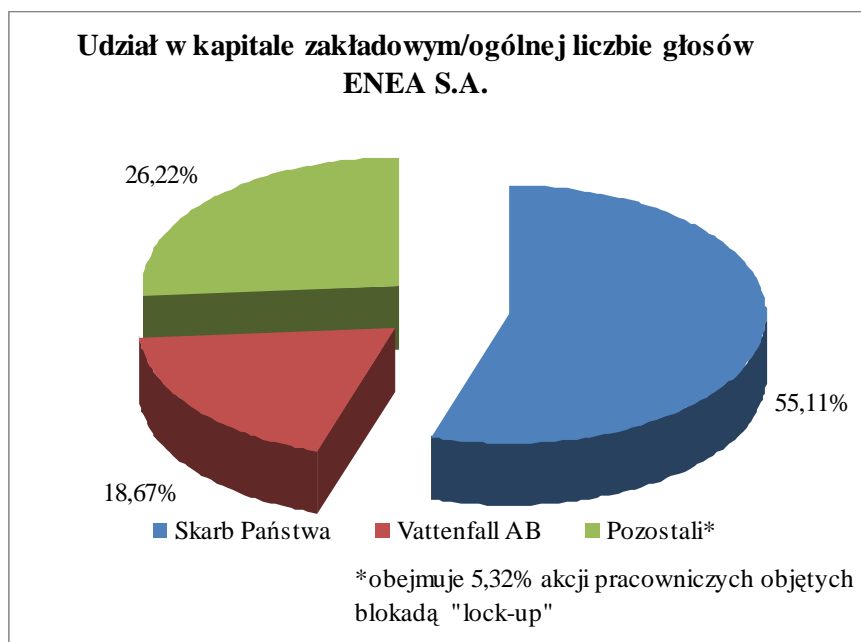
II. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok.

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:

l.p	Akcjonariusz	Liczba akcji	Udział w kapitale zakładowym	Liczba głosów na walnym zgromadzeniu	Udział w głosach na walnym zgromadzeniu
1	Skarb Państwa	243 281 142	55,11%	243 281 142	55,11%
2	Vattenfall AB	82 395 573	18,67%	82 395 573	18,67%
4	Pozostali	115 765 863	26,22%	115 765 863	26,22%
Razem		441 442 578	100,00%	441 442 578	100,00%



Obecnie w ENEA S.A. odbywa się proces nieodpłatnego nabywania przez uprawnionych pracowników Grupy Kapitałowej ENEA tzw. „akcji pracowniczych”. Przekazywanie akcji odbywa się w trybie zawierania przez uprawnionych pracowników umów nieodpłatnego zbycia akcji ENEA S.A. przez Skarb Państwa. Akcje pracownicze, nieodpłatnie nabyte, objęte są czasowym zakazem zbywania. Zgodnie z art. 38 ust. 3 UKiP, akcje nabyte nieodpłatnie przez pracowników lub spadkobierców ENEA 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.

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 3 listopada 2010 r. Skarb Państwa zmniejszył udział w ogólnej liczbie głosów ENEA w wyniku zbycia 11 182 044 akcji, stanowiących 2,53% udziału w kapitale zakładowym ENEA w okresie od 14 do 22 października 2010 r. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych przez Skarb Państwa przed ww. zmianą wynosiła 266 774 895 akcji, które odpowiadały 60,43 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługiwało 266 774 895 głosów, stanowiących 60,43 % w ogólnej

liczbie głosów w Spółce. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych przez Skarb Państwa wynosiła 255 592 851 akcji, które odpowiadają 57,90 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługuje 255 592 851 głosów, stanowiących 57,90 % 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 41/2010 z dnia 4 listopada 2010 r.

W dniu 5 listopada Spółka otrzymała zawiadomienie zgodnie z treścią którego nastąpiło zmniejszenie udziału Skarbu Państwa w ogólnej liczbie głosów, na skutek zbycia 12 311 709 akcji stanowiących 2,79 % udziału w kapitale zakładowym ENEA S.A. Zbycie ww. akcji nastąpiło w okresie od 22 października do 2 listopada 2010 r. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych przez Skarb Państwa przed ww. zmianą wynosiła 266 774 895 akcji, które odpowiadały 57,90 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługiwało 266 774 895 głosów, stanowiących 57,90 % w ogólnej liczbie głosów w Spółce. Ogólna liczba akcji ENEA S.A. posiadanych obecnie przez Skarb Państwa wynosi 243 281 142 akcji, które odpowiadają 55,11 % kapitału zakładowego ENEA S.A. Z akcji tych przysługuje 243 281 142 głosów, stanowiących 55,11 % 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 42/2010 z dnia 5 listopada 2010 r.

Program prywatyzacji.

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-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 2010r. 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 podejmie negocjacje z kolejnym z podmiotów dopuszczonych do negocjacji.

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.

Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania Pan Tadeusz Dachowski, Członek Rady Nadzorczej Spółki posiada łącznie 4 440 sztuk akcji ENEA S.A. w tym 300 sztuk akcji nabytych na GPW, a w pozostałej części nabytych nieodpłatnie w ramach programu akcji pracowniczych (o czym poniżej).

Pan Maksymilian Górniak Członek Zarządu ds. Handlowych posiada akcje ENEA S.A. w ilości 3 740 sztuk akcji ENEA S.A.

Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji.

W ramach trwającego w ENEA S.A. procesu przekazywania uprawnionym pracownikom tzw. „akcji pracowniczych” następujący członkowie Rady Nadzorczej, wybrani z ramienia pracowników, zawarli umowy nieodpłatnego nabycia akcji ENEA S.A. od Skarbu Państwa:

- Pan Paweł Balcerowski w dniu 14 października 2010 r,
- Pan Tadeusz Dachowski w dniu 18 października 2010 r., oraz
- Pan Mieczysław Pluciński w dniu 27 października 2010 r.

W ramach zawartych umów każda z ww. osób nabyła po 4 140 akcji ENEA S.A.

Ponadto Pan Krzysztof Zborowski, Członek Zarządu ds. Wytwarzania, nabył 6 864 akcje ENEA S.A. podpisując w dniu 20 października 2010 r. umowę nieodpłatnego nabycia akcji w związku z zamianą prawa do ekwiwalentu na akcje.

Na dzień przekazania niniejszego raportu osoby zarządzające i nadzorujące ENEA S.A. 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 26.2-4 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 36 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 III 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 22 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 32 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 emitent lub jednostka od niego 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 emitenta.

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.

Niezależnie od informacji zamieszczonych w pozostałych częściach raportu kwartalnego w opinii Zarządu należy 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 Decyzją Wojewody Mazowieckiego Nr WŚR.I.6640/13/6/05 z dnia 20 grudnia 2005 r.

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 III kwartale 2010 r. wyniosła:

- SO₂ – 9 056 Mg
- NO_x - 5 572 Mg
- pył - 269 Mg
- CO - 394 Mg
- CO₂ – 2 867 557 Mg
- odpady (mieszanina popiołowo-żużłowa) – 52 779 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.). W marcu 2010 r. rozpoczęto wymianę elektrofiltru bloku nr 10 wraz z układem odpowietniania i przynależnymi kanałami spalin oraz wlotami kolanowymi wentylatorów spalin. Na chwilę obecną wymiana elektrofiltru bloku nr 10 została zakończona, a blok został oddany do użytku.

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 zastrzeżeniem 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. planowane jest ogłoszenie postępowania publicznego na zaprojektowanie, dostawę i montaż urządzeń i instalacji katalitycznego odazotowania spalin na blokach od nr 4 do nr 10. Pierwsze prace związane z zabudową powinny się rozpocząć w roku 2011.

Ograniczenie emisji SO₂ zapewniają instalacje odsiarczania spalin metodą moką wapienną: IOS I dla 500 MW mocy zainstalowanej, obejmującej blok nr 9 oraz IOS II dla 800 MW mocy zainstalowanej, obejmującej bloki 200 MW nr 4 - 8. W celu dostosowania emisji SO₂ do zastrzeżonych postanowień prawa Wspólnotowego, rozpoczęto w 2008 r. inwestycję w zakresie budowy Instalacji Odsiarczania Spalin (IOSIII) metodą moką - wapienną dla bloku o mocy 535 MW nr 10 z planowanym terminem zakończenia inwestycji w grudniu 2010 r.

Gospodarka odpadami.

Gospodarka odpadami prowadzona jest zgodnie z obowiązującymi przepisami, tj. zgodnie z Ustawą z dnia 21 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 III kwartale 2010 r. realizowano działania zmierzające do jak największego wykorzystywania powstających odpadów paleniskowych, wskaźnik wykorzystania tych odpadów wyniósł 79,63 %. W III kwartale 2010 r. zagospodarowano 34 571,24 ton gipsu powstałego z pracy IOS (ilość wytworzona to 40 475,70 ton).

Istotna jest także sprzedaż: popiołów lotnych – 168 242,76 ton, mikrosfery 298,95 ton oraz przekazanie do zagospodarowania mieszanki popiołowo – żużlowej (MPŻ) z magazynu żużla i popiołu w ilości: MPŻ 44 593,04 ton i skierowanie do magazynu z przeznaczeniem do zagospodarowania 37 835,42 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 żużli 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.

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.

Wybudowana w 2007 r. i zmodernizowana w 2009 r. instalacja współspalania biomasy stałej umożliwia produkcję energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. W najbliższym czasie planowane jest uruchomienie instalacji do współspalania biomasy płynnej, co zwiększy produkcję energii z OZE.

W III kwartale 2010 r. spalono 51 339,70 Mg biomasy. Taka ilość spalonej biomasy skutkuje „uniknięciem emisji” dwutlenku węgla w wysokości 86 651,32 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" S.A. 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” S.A. 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” S.A.

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 odsiarczenia 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” S.A.

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 – min. 900 MW, sprawność bloku netto – min. 44,5%. Dodatkowe informacje nt. postępu prac nad budową nowego bloku znajdują się w pkt IX poniżej.

Zdywersyfikowany portfel klientów.

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

Według stanu na dzień 30 września 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 III kwartale 2010 r. przychód ze sprzedaży energii elektrycznej największemu z naszych odbiorców wyniósł 5,2 % łącznej wartości sprzedaży energii elektrycznej i usług dystrybucji, a udział 10 największych odbiorców wyniósł 13,8%.

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 III 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 realizacja części wcześniej prowadzonych projektów została wstrzymana), w tym jeden projekt typu greenfield. ENEA S.A. planuje dokonanie dokapitalizowania spółki Elektrownie Wodne Sp. z o.o. (wcześniej EnergoPartner Sp. z o.o.; obecnie Elektrownie Wodne Sp. z o.o., po przejściu EnergoPartner Sp. z o.o. przez Elektrownie Wodne Sp. z o.o. z dniem 01 lipca 2010 r.) w latach 2010-2012 wkładem pieniężnym w łącznej wysokości 245 854 tys. zł (w roku 2010: 1 525 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.).

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.

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 26-27 do skonsolidowanego kwartalnego sprawozdania finansowego (str. 36-41 niniejszego raportu).

Spory zbiorowe.

Okolo 70% naszych pracowników należy do związków zawodowych. Pozycja związków zawodowych w sektorze elektroenergetycznym jest szczególnie silna ze względu na wielkość zatrudnienia w sektorze oraz jego strategiczny wpływ na funkcjonowanie gospodarki. Ponadto oczekiwania związków zawodowych bazują na warunkach uzyskanych przez pracowników innych zakładów energetycznych lub wytwórców energii w umowach zawartych w związku z wcześniejszą prywatyzacją tych spółek. Pomimo, że staramy się utrzymywać dobre relacje z naszymi pracownikami i na bieżąco rozwiązywać wszelkie zaistniałe problemy, nie możemy wykluczyć, że w przyszłości będą miały miejsce spory zbiorowe. Spory zbiorowe z pracownikami mogą prowadzić do zakłóceń w naszej bieżącej działalności, w szczególności przestojów, a także skutkować zwiększeniem kosztów wynagrodzeń, co może mieć negatywny wpływ na naszą działalność, sytuację finansową, wyniki finansowe lub perspektywy rozwoju. W okresie od maja do czerwca 2008 r. Spółka prowadziła ze związkami zawodowymi działającymi w Spółce rozmowy w przedmiocie uregulowania kwestii Akcji Pracowniczych, w tym między innymi, w przedmiocie, wypłaty świadczeń pieniężnych z tytułu utraty praw do części Akcji Pracowniczych będącej następstwem procesów restrukturyzacyjnych w Grupie oraz wypłaty świadczeń pieniężnych pracownikom Spółki nieuprawnionym do nabycia Akcji Pracowniczych. W efekcie prowadzonych rozmów w dniu 28 maja 2008 r. zostało podpisane pomiędzy Spółką a stroną społeczną porozumienie kończące spor zbiorowy w wyżej wspomnianym zakresie. Z uwagi na fakt niepodpisania przez Ministra Skarbu Państwa załącznika do porozumienia z dnia 28 maja 2008 r. stanowisko części z organizacji związkowych, które podpisały porozumienie w przedmiocie zakończenia ww. sporu jest odmienne od stanowiska Spółki w ww. kwestii. W związku z powyższym istnieje ryzyko ponownego wszczęcia sporu zbiorowego w tym zakresie, które mogą prowadzić do zakłóceń w naszej bieżącej działalności, w szczególności przestojów, co może mieć negatywny wpływ na naszą działalność, sytuację finansową, wyniki finansowe lub perspektywy rozwoju. Nasza zdolność do poprawy wydajności i obniżenia kosztów poprzez restrukturyzację zatrudnienia jest ograniczona poprzez porozumienia zbiorowe. Jeżeli uznamy, że poprawa naszej rentowności i zdolności do skutecznego konkurowania dzięki bardziej efektywnym działaniom wiąże się z koniecznością redukcji zatrudnienia, nasze wysiłki będą podlegały ograniczeniom wynikającym z porozumień zbiorowych zawartych ze związkami zawodowymi działającymi w Grupie. W szczególności, zgodnie z porozumieniem zawartym ze związkami zakładowymi dnia 18 grudnia 2002 r., nasi pracownicy są objęci określonymi gwarancjami zachowania warunków pracy i płacy, a także gwarancją trwałości stosunku pracy. Na mocy tego porozumienia zobowiązaliśmy się zapłacić pracownikowi, w razie rozwiązania stosunku pracy, odprawę w wysokości iloczynu indywidualnego miesięcznego wynagrodzenia pracownika i okresu pozostałego do wygaśnięcia okresu zagwarantowanego przez porozumienie – 80% płatne jednorazowo lub 100% jeżeli płatne miesięcznie. Ponadto niektórzy z naszych obecnych lub byłych pracowników kadry zarządzającej wyższego szczebla będą korzystać z gwarancji pracowniczych do dnia 31 grudnia 2018 r.

W chwili obecnej w ENEA SA występuje jeden spór zbiorowy wszczęty 07 września 2009 r. Dotyczy planowanego procesu prywatyzacji ENEA SA i wpływu potencjalnej zmiany akcjonariusza Spółki na sytuację jej pracowników. Do chwili obecnej spór nie został zakończony.

ENEA Operator Sp. z o.o.

W dniu 15 września 2010 r. w ENEA Operator Sp. z o.o. Komitet Protestacyjno-Strajkowy przeprowadził w Spółce referendum strajkowe z pytaniem referendalnym dotyczącym przystąpienia do strajku w przypadku braku porozumienia płacowego oraz w przypadku dalszego łamania i kwestionowania zawartych porozumień i zapisów Zakładowego Układu Zbiorowego Pracy stosowanego w Spółce. W dniu 22 września 2010 r. Zarząd ENEA Operator spotkał się ze Związkami Zawodowymi w sprawach płacowych. Rozmowy kontynuowano w dniu 4 października 2010 r., które zakończyły się podpisaniem Porozumienia w sprawie realizacji w ENEA Operator Sp. z o.o. polityki płacowej w roku 2010.

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 r.).

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 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 lipca 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 2010 r. 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. Powyższa kwota została ujęta w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym w pozycji przychody ze sprzedaży oraz należności.

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

- w roku 2009 spółka korektę roczną szacuje w wysokości + 111 100 tys. zł
- w roku 2010 korektę roczną oszacowano w wysokości + 78 600 tys. zł (szacunek oparty jest na wykonaniu 9 miesięcy 2010 r. oraz o plan dotyczący IV kwartału 2010 r.).

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 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 22.04.2008 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.

Szczegółowe informacje nt. kolejnych etapów prywatyzacji ENEA S.A. zostały zamieszczone w rozdziale II. Akcjonariusze (...) na stronie 93-95 niniejszego dokumentu.

Informacja o transakcjach zabezpieczających ryzyko walutowe.

W ramach prowadzonej działalności zarówno ENEA S.A. jak i spółki zależne nie korzystały w III 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 1000 MW w Świerżach 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 w zakresie opracowania projektu i budowy nowego bloku o mocy 1000 MW. Planujemy wyłonienie wykonawcy na przełomie 2010/2011 r. Jednocześnie z budową nowego bloku zamierzamy prowadzić modernizacje pozostałych bloków 200 i 500 MW funkcjonujących w Elektrowni Kozienice. Prowadzimy również obecnie analizy w zakresie przygotowania budowy drugiego bloku 1000 MW w Świerżach 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. W 2010 r. planujemy ponieść nakłady inwestycyjne na majątek dystrybucyjny w wysokości ok. 575 mln zł.

Nakłady inwestycyjne na inwestycje sieciowe sukcesywnie wzrastają. W stosunku do 2008 r. w 2009 r. wzrosły one o 17% (biorąc pod uwagę wykonanie planu inwestycyjnego), natomiast w 2010 r. (w stosunku do 2008 r.) o 30% (biorąc pod uwagę wydatki zaplanowane na 2010 rok - ostateczny poziom wzrostu będzie znany po uzyskaniu informacji o wykonaniu tegorocznego Planu Inwestycyjnego).

Podobna tendencja widoczna jest w obszarze inwestycji w infrastrukturę dla wspomagania działalności dystrybucyjnej. W stosunku do 2008 r. w 2009 r. wzrosły one o 14% (biorąc pod uwagę wykonanie planu inwestycyjnego), natomiast w 2010 r. (w stosunku do 2008 r.) o 66% (biorąc pod uwagę wydatki zaplanowane na 2010 rok - ostateczny poziom wzrostu będzie znany po uzyskaniu informacji o wykonaniu tegorocznego Planu Inwestycyjnego).

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 2009 r. Spółka przeprowadziła pełną procedurę przygotowawczą do zakupu pierwszej elektrowni biogazowej w Liszkowie (woj. kujawsko-pomorskie) o mocy 2,12 MWe - zakup sfinalizowano w styczniu 2010 r. W roku 2011 ENEA S.A. planuje nabyć bioelektrownie biogazowe o łącznej mocy 5 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 1 000 MW w Świerżach Górnych. Ponadto, Zarząd nie wyklucza realizacji inwestycji związanej z budową elektrowni atomowej o mocy około 1600 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 ok. 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 obrót energią elektryczną 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:

- "Kozienice II" Sp. z o.o. – dokapitalizowanie spółki 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 spółki celowej „Kozienice II” Sp. z o.o. 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.

- Elektrownie Wodne Sp. z o.o. (wcześniej EnergoPartner Sp. z o.o.; obecnie Elektrownie Wodne Sp. z o.o., po przejściu 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 zwiększanego 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 (w roku 2010: 1 525 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).

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 zależeć 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 reorganizacji struktur organizacyjnych tych podmiotów, może okazać się procesem czasochłonnym i kosztownym.