

Wybrane jednostkowe dane finansowe Enea S.A.

	w tys. PLN		w tys. EUR	
	6 miesięcy zakończone 30.06.2017	6 miesięcy zakończone 30.06.2016	6 miesięcy zakończone 30.06.2017	6 miesięcy zakończone 30.06.2016
Przychody ze sprzedaży netto	2 825 513	2 735 612	665 234	624 498
Zysk z działalności operacyjnej	78 751	21 666	18 541	4 946
Zysk przed opodatkowaniem	920 755	549 410	216 781	125 422
Zysk netto okresu sprawozdawczego	899 734	538 742	211 832	122 986
Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej	603 130	240 169	142 000	54 827
Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 883 423)	(582 337)	(443 430)	(132 938)
Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej	417 457	612 043	98 285	139 720
Przeptywy pieniężne netto, razem	(862 836)	269 875	(203 145)	61 608
Średnioważona liczba akcji (w szt.)	441 442 578	441 442 578	441 442 578	441 442 578
Zysk netto na akcję (w PLN / EUR na jedną akcję)	2,04	1,22	0,48	0,28
Rozwodniony zysk na akcję (w PLN / EUR)	2,04	1,22	0,48	0,28

	Stan na dzień 30.06.2017	Stan na dzień 31.12.2016	Stan na dzień 30.06.2017	Stan na dzień 31.12.2016
Aktywa razem	20 137 406	18 217 925	4 764 558	4 117 976
Zobowiązania razem	8 420 231	7 277 446	1 992 247	1 644 992
Zobowiązania długoterminowe	6 415 439	5 972 038	1 517 908	1 349 918
Zobowiązania krótkoterminowe	2 004 792	1 305 408	474 339	295 074
Kapitał własny	11 717 175	10 940 479	2 772 312	2 472 983
Kapitał zakładowy	588 018	588 018	139 126	132 915
Wartość księgową na akcję (w PLN / EUR)	26,54	24,78	6,28	5,60
Rozwodniona wartość księgową na akcję (w PLN / EUR)	26,54	24,78	6,28	5,60

Powyższe dane finansowe za rok 2017 i 2016 zostały przeliczone na EUR według następujących zasad:

- poszczególne pozycje aktywów i pasywów – według średniego kursu ogłoszonego na 30 czerwca 2017 r. – 4,2265 PLN/EUR (na 31 grudnia 2016 r. – 4,4240 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 czerwca 2017 r. – 4,2474 PLN/EUR (od 1 stycznia do 30 czerwca 2016 r. – 4,3805 PLN/EUR).



**Skrócone śródroczne jednostkowe
sprawozdanie finansowe
Enea S.A.
za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2017 r.**

Poznań, 5 września 2017 r.

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

Indeks do skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	4
Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów	6
Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym	7
Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych	8
1. Informacje ogólne ENEA S.A.	9
2. Oświadczenie zgodności	9
3. Stosowane zasady rachunkowości	10
4. Ważne oszacowania i założenia	10
5. Skład Grupy Kapitałowej – wykaz jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych ..	11
6. Rzeczowe aktywa trwałe	12
7. Wartości niematerialne	12
8. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	13
9. Obligacje wewnątrzgrupowe	14
10. Odpisy aktualizujące wartość należności z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych należności	16
11. Zapasy	16
12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	16
13. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	16
14. Instrumenty finansowe	17
15. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	18
16. Inne zobowiązania finansowe	21
17. Odroczone podatki dochodowe	21
18. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	22
19. Dywidenda	22
20. Transakcje z podmiotami powiązаныmi	23
21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na koniec okresu sprawozdawczego	24
22. Zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej	24
22.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje	24
22.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	25
22.3. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.	26
22.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii	26
23. Udział w programie budowy elektrowni atomowej	27
24. Nabycie akcji Polimex–Mostostal S.A.	27
25. Nabycie akcji ENGIE Energia Polska S.A. (obecnie Enea Elektrownia Połaniec S.A.)	28
26. Realizacja Umowy Inwestycyjnej z Energa S.A. i Elektrownia Ostrołęka S.A. w sprawie budowy i eksploatacji bloku energetycznego w Elektrowni Ostrołęka	29
27. Dokapitalizowanie Polskiej Grupy Górniczej Sp. z o.o.	30
28. Oferta wstępna na przejęcie aktywów EDF w Polsce	31
29. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego	32

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

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 **Mirosław Kowalik**

Członek Zarządu **Piotr Adamczak**

p.o. Członka Zarządu **Rafał Szymański**

Enea Centrum Sp. z o.o.
Podmiot odpowiedzialny za prowadzenie ksiąg
rachunkowych i sporządzenie sprawozdania finansowego
Enea Centrum Sp. z o.o. ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
KRS 0000477231, NIP 777-000-28-43, REGON 630770227

Poznań, 5 września 2017 r.

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

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej

	Nota	Stan na dzień	
		30.06.2017	31.12.2016
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	6	27 865	29 063
Użytkowanie wieczyste gruntów		1 956	1 970
Wartości niematerialne	7	4 675	4 814
Nieruchomości inwestycyjne		15 132	15 405
Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	8	11 060 446	9 448 433
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	17	33 954	48 562
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		41 902	41 902
Obligacje wewnątrzgrupowe	9	5 456 242	5 136 547
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	13	46 121	-
Instrumenty pochodne		26 995	40 267
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		162 387	145 111
		16 877 675	14 912 074
Aktywa obrotowe			
Zapasy	11	70 276	84 984
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe		1 835 573	1 119 479
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		92 727	-
Obligacje wewnątrzgrupowe	9	509 169	486 566
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	12	751 986	1 614 822
		3 259 731	3 305 851
RAZEM AKTYWA		20 137 406	18 217 925

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

	Nota	Stan na dzień	
		30.06.2017	31.12.2016
PASYWA			
KAPITAŁ WŁASNY			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną		4 627 673	4 627 673
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		23 384	33 826
Kapitał rezerwowy		3 150 240	2 640 358
Zyski zatrzymane		3 327 860	3 050 604
Razem kapitał własny		11 717 175	10 940 479
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	6 363 874	5 918 322
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		378	510
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		51 172	49 060
Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	18	15	4 146
		6 415 439	5 972 038
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	15	197 372	136 206
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		780 425	667 226
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego		253	262
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		-	31 564
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		15 836	20 050
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Instrumenty pochodne		32	-
Inne zobowiązania finansowe	16	780 200	166 653
Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia	18	230 393	283 166
		2 004 792	1 305 408
Razem zobowiązania		8 420 231	7 277 446
RAZEM KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA		20 137 406	18 217 925

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

Jednostkowe sprawozdanie z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów

	Za okres			
	6 miesięcy zakończonych 30.06.2017	3 miesiące zakończonych 30.06.2017	6 miesięcy zakończonych 30.06.2016	3 miesiące zakończonych 30.06.2016
Przychody ze sprzedaży	2 954 901	1 396 320	2 860 781	1 314 375
Podatek akcyzowy	(129 388)	(60 908)	(125 169)	(56 707)
Przychody ze sprzedaży netto	2 825 513	1 335 412	2 735 612	1 257 668
Pozostałe przychody operacyjne	10 176	7 029	7 639	5 048
Amortyzacja	(1 422)	(668)	(1 784)	(860)
Koszty świadczeń pracowniczych	(24 939)	(11 992)	(27 134)	(12 484)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(1 231)	(709)	(972)	(502)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	(1 766 901)	(828 644)	(1 842 413)	(835 393)
Usługi przesyłowe i dystrybucyjne	(805 305)	(384 806)	(753 028)	(349 104)
Inne usługi obce	(87 858)	(47 299)	(78 772)	(41 091)
Podatki i opłaty	(2 089)	(497)	(2 012)	(464)
Zysk/ (Strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	249	183	(8)	-
Pozostałe koszty operacyjne	(67 442)	(30 684)	(15 462)	(8 249)
Zysk operacyjny	78 751	37 325	21 666	14 569
Koszty finansowe	(93 958)	(48 676)	(116 051)	(80 750)
Przychody finansowe	138 235	35 602	94 921	46 255
Przychody z tytułu dywidend	797 727	797 727	548 874	548 874
Zysk przed opodatkowaniem	920 755	821 978	549 410	528 948
Podatek dochodowy	(21 021)	(1 947)	(10 668)	(5 356)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	899 734	820 031	538 742	523 592
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat				
- wycena instrumentów zabezpieczających	(12 892)	(6 683)	(29 094)	(295)
- podatek dochodowy	2 450	1 270	5 528	56
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat				
- przeszacowanie programu określonych świadczeń	(2 759)	(2 759)	2 415	2 415
- podatek dochodowy	524	524	(459)	(459)
Inne całkowite dochody netto	(12 677)	(7 648)	(21 610)	1 717
Całkowity dochód ogółem	887 057	812 383	517 132	525 309
Zysk przypadający na akcjonariuszy spółki	899 734	820 031	538 742	523 592
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)	2,04	1,86	1,22	1,19
Zysk rozdwojony na akcję (w zł na jedną akcję)	2,04	1,86	1,22	1,19

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

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

Jednostkowe sprawozdanie ze zmian w kapitale własnym

Nota	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2017	441 443	146 575	588 018	4 627 673	33 826	2 640 358	3 050 604	10 940 479
Zysk netto							899 734	899 734
Inne całkowite dochody					(10 442)		(2 235)	(12 677)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie					(10 442)		897 499	887 057
Podział zysku netto						509 882	(509 882)	-
Dywidenda							(110 361)	(110 361)
Stan na 30.06.2017	441 443	146 575	588 018	4 627 673	23 384	3 150 240	3 327 860	11 717 175
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Przeszacowanie kapitału zakładowego	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Kapitał rezerwowy	Zyski zatrzymane	Razem kapitał własny
Stan na 01.01.2016	441 443	146 575	588 018	4 627 673	3 980	2 640 358	2 427 976	10 288 005
Zysk netto							538 742	538 742
Inne całkowite dochody					(23 566)		1 956	(21 610)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie					(23 566)		540 698	517 132
Stan na 30.06.2016	441 443	146 575	588 018	4 627 673	(19 586)	2 640 358	2 968 674	10 805 137

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

Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych

	6 miesięcy zakończonych 30.06.2017	6 miesięcy zakończonych 30.06.2016
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej		
Zysk netto okresu sprawozdawczego	899 734	538 742
Korekty:		
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	21 021	10 668
Amortyzacja	1 422	1 784
(Zysk) / strata na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(249)	8
(Zysk) / strata na sprzedaży aktywów finansowych	(39 126)	(3 404)
Przychody z tytułu odsetek	(79 501)	(76 487)
Przychody z tytułu dywidend	(797 727)	(548 874)
Koszty z tytułu odsetek	87 671	72 454
Odpis aktualizujący wartość udziałów	-	42 000
	(806 489)	(501 851)
Podatek dochodowy zapłacony	(172 628)	(158 192)
Podatek z tytułu rozliczeń w ramach Podatkowej Grupy Kapitałowej	133 289	139 077
Zmiany stanu kapitału obrotowego		
Zapasy	14 708	(74 264)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	(3 278)	90 360
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	599 559	166 340
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	(4 861)	(5 017)
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	(56 904)	44 974
	549 224	222 393
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	603 130	240 169
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej		
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	(170)	(2 140)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych	254	9
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych	54 960	19 694
Nabycie aktywów finansowych	(426 500)	(477 770)
Nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych	(1 593 178)	-
Dopłaty zwrotne do kapitału zakładowego jednostki zależnej	(128)	(199 899)
Wpływy związane z przyszłym nabyciem aktywów finansowych	1 567	3 350
Odsetki otrzymane	79 772	74 419
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 883 423)	(582 337)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej		
Otrzymane kredyty i pożyczki	250 000	386 974
Emisja obligacji	290 000	300 000
Splata kredytów i pożyczek	(33 913)	-
Wydatki związane z płatnością zobowiązań leasingu finansowego	(141)	(28)
Wydatki związane z przyszłymi emisjami obligacji	(2 108)	(2 719)
Odsetki zapłacone	(86 381)	(72 184)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	417 457	612 043
Zwiększenie netto stanu środków pieniężnych	(862 836)	269 875
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 614 822	1 397 632
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	751 986	1 667 507

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

1. Informacje ogólne ENEA S.A.

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

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

Na 30 czerwca 2017 r. struktura akcjonariuszy Enea S.A. przedstawia się następująco: Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej posiada 51,5% akcji, PZU TFI 9,96% i pozostali akcjonariusze 38,54%.

Na 30 czerwca 2017 r. statutowy kapitał zakładowy Enea S.A. był równy 441 443 tys. zł (588 018 tys. zł po przekształceniu na MSSF UE z uwzględnieniem hiperinflacji i innych korekt) i dzielił się na 441 442 578 akcji.

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

Enea S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej Enea („Grupa”), w skład której na 30 czerwca 2017 r. wchodzi 13 spółek zależnych, 9 spółek pośrednio zależnych, 2 spółki stowarzyszone oraz 3 spółki wspólnie kontrolowane.

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 MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa* zatwierdzonego przez Unię Europejską i zostało zatwierdzone przez Zarząd Enea S.A.

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

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 30 czerwca 2017 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dotożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta.

Spółka sporządza skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Enea zgodnie z MSSF UE na dzień i za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2017 r. Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie z tym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej Enea oraz jednostkowym rocznym sprawozdaniem finansowym Enea S.A. za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2016 r.

3. Stosowane zasady rachunkowości

Niniejsze skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego jednostkowego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2016 r.

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

4. Ważne oszacowania i założenia

Sporządzenie skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na stosowanie przyjętych zasad 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.

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

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

	Nazwa i adres spółki	Udział Enea S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 30.06.2017	Udział Enea S.A. w całkowitej liczbie głosów w % 31.12.2016
1.	Enea Operator Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
2.	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
3.	Enea Elektrownia Połaniec S.A. ⁶ Połaniec, ul. Zawada 26	100	-
4.	Enea Oświetlenie Sp. z o.o. Szczecin, ul. Ku Słońcu 34	100	100
5.	Enea Trading Sp. z o.o. Świerże Górne, gmina Kozienice, Kozienice 1	100	100
6.	Enea Logistyka Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
7.	Enea Serwis Sp. z o.o. Lipno, Gronówko 30	100	100
8.	Enea Centrum Sp. z o.o. Poznań, ul. Górecka 1	100	100
9.	Enea Pomiary Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	100	100
10.	ENERGO-TOUR Sp. z o.o. w likwidacji Poznań, ul. Marcinkowskiego 27	100 ⁵	100 ⁵
11.	Enea Innovation Sp. z o.o. Warszawa, ul. Aleja Jana Pawła II 25	100	100
12.	Lubelski Węgiel BOGDANKA S. A. Bogdanka, Puchaczów	65,99	65,99
13.	Annacond Enterprises Sp. z o.o. Warszawa, ul. Jana Pawła II 25	61	61
14.	ElectroMobility Poland S.A. Warszawa, ul. Mysia 2	25	25
15.	Elektrownia Ostrołęka S.A. Ostrołęka, ul. Elektryczna 5	23,79 ⁷	-
16.	Polimex – Mostostal S.A. Warszawa, al. Jana Pawła II 12	16,48	-
17.	Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. Katowice, ul. Powstańców 30	5,81 ⁸	-
18.	Enea Bioenergia Sp. z o.o. Połaniec, ul. Zawada 26	100 ⁴	-
19.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Zachód Sp. z o.o. Białystok, ul. Starosielce 2/1	100 ¹	100 ¹
20.	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Oborniki, ul. Wybudowanie 56	99,93 ¹	99,93 ¹
21.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. Białystok, ul. Warszawska 27	91,14 ¹	91,02 ¹
22.	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o. Piła, ul. Kaczorska 20	71,11 ¹	71,11 ¹
23.	EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o. Bogdanka, Puchaczów	65,99 ²	65,99 ²
24.	RG Bogdanka Sp. z o.o. Bogdanka, Puchaczów	65,99 ²	65,99 ²
25.	MR Bogdanka Sp. z o.o. Bogdanka, Puchaczów	65,99 ²	65,99 ²
26.	Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o. Bogdanka, Puchaczów	58,53 ²	58,53 ²

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

27.	Centralny System Wymiany Informacji Sp. z o.o. Poznań, ul. Strzeszyńska 58	20 ³	100 ³
-----	--	-----------------	------------------

¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.

17 września 2015 r. Uchwałą nr 547/2015 Zarządu Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. uruchomiono projekt „Nabycie udziałów pracowniczych MPEC sp. z o.o. w Białymstoku”. 17 listopada 2015 r. Uchwałą nr 661/2015 udzielono pełnomocnictw do zawierania umów przedwstępnych i przyrzeczonych. Możliwa do nabycia ilość udziałów to 75 tys. Zawieranie Umów Przedwstępnych przewidziano od dnia 7 grudnia 2015 roku do 27 stycznia 2016 roku. Umowy Przyrzeczone będą zawierane po dniu 16 września 2016 roku. Do końca grudnia 2015 roku zawarto Umowy Przedwstępne Sprzedaży udziałów na łączną kwotę 747 tys. zł. W roku 2016 Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. nabyła 67 209 udziałów MPEC Sp. z o.o. w Białymstoku za kwotę 7 688 tys. zł i na koniec roku posiadała 91,02% udziału w kapitale zakładowym. W pierwszym półroczu 2017 r. Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. nabyła 1 749 udziały MPEC Sp. z o.o. w Białymstoku za kwotę 217 tys. zł i na 30 czerwca 2017 r. posiadała 91,14% udziału w kapitale zakładowym.

² – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.

³ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Enea Operator Sp. z o.o., 30 czerwca Enea Operator Sp. z o.o. dokonała sprzedaży 16 udziałów po 2 500,00 każdy na łączną kwotę 40 tys. zł.

⁴ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Enea Elektrownia Połaniec S.A. 16 marca 2017 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENGIE Bioenergia Sp. z o.o. podjęła uchwałę o zmianie umowy spółki poprzez zmianę firmy na Enea Bioenergia Sp. z o.o. 26 kwietnia 2017 r. dokonano rejestracji w KRS zmienionej Umowy Spółki.

⁵ – 30 marca 2015 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki podjęło uchwałę w sprawie rozwiązania spółki po przeprowadzeniu postępowania likwidacyjnego, uchwała weszła w życie 1 kwietnia 2015 r. 5 listopada 2015 r. został złożony wniosek do KRS o wykreślenie spółki. Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego trwają czynności proceduralne związane z wykreśleniem podmiotu z Krajowego Rejestru Sądowego.

⁶ – 10 kwietnia 2017 r. w KRS zmieniono nazwę spółki ENGIE Energia Polska S.A. na Enea Elektrownia Połaniec S.A.

⁷ – 1 lutego 2017 r. Enea S.A. zawarła z ENERGA S.A. umowę nabycia 24 980 926 akcji Elektrowni Ostrołęka obejmując tym samym 11,89% udziału w kapitale zakładowym spółki. 13 kwietnia 2017 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Elektrownia Ostrołęka S.A. podjęło uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego spółki w drodze subskrypcji prywatnej z kwoty 210 100 tys. zł do kwoty 229 100 tys. zł, tj. o kwotę 19 000 tys. zł poprzez emisję 19 000 000 nowych akcji serii D o wartości nominalnej 1 zł każda. Akcje zaoferowane w drodze subskrypcji prywatnej zostały skierowane do Enea S.A. i ENERGA S.A. 27 kwietnia 2017 r. Enea S.A. podpisała z Elektrownią Ostrołęka S.A. umowę objęcia 9 500 000 akcji. Podwyższenie kapitału zarejestrowano w KRS 30 maja 2017 r. 27 czerwca 2017 r. Enea S.A. zawarła z ENERGA S.A. umowę nabycia 20 017 269 akcji Elektrowni Ostrołęka obejmując tym samym łącznie 23,79% udziału w kapitale zakładowym spółki.

⁸ – 3 kwietnia 2017 r. Enea S.A. objęła 1 500 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy i łącznej wartości 150 000 tys. zł w spółce Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. 14 czerwca Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki o kwotę 200 000 tys. zł, z kwoty 3 416 718 tys. zł do kwoty 3 616 718 tys. zł poprzez utworzenie 2 000 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy. W wyniku przedmiotowego podwyższenia Enea S.A. objęła 600 000 udziałów o łącznej wartości nominalnej 60 000 tys. zł. Podwyższenie kapitału zarejestrowano w KRS 7 lipca 2017 r.

6. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. Spółka nie dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2016 r. odpowiednio: 183 tys. zł).

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. Spółka dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości netto 5 tys. zł netto (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2016 r. odpowiednio: 16 tys. zł netto).

Na dzień 30 czerwca 2017 r. nie stwierdzono przesłanek świadczących o możliwości utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych

7. Wartości niematerialne

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. Spółka nie dokonała nabycia wartości niematerialnych (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2016 r. odpowiednio: 757 tys. zł).

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

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. Spółka nie dokonała likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2016 r. odpowiednio: 0 tys. zł).

8. Inwestycje w jednostkach zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych

	30.06.2017	31.12.2016
Stan na początek okresu	9 448 433	8 323 493
Nabycie inwestycji	1 609 829	9 412
Dopłaty zwrotne do kapitału zakładowego jednostki zależnej	128	1 138 227
Inne	3 612	19 301
Zaniechana inwestycja	(1 556)	-
Zmiana odpisu aktualizującego	-	(42 000)
Stan na koniec okresu	11 060 446	9 448 433

Odpis aktualizujący wartość inwestycji

	30.06.2017	31.12.2016
Stan na początek okresu	2 159 775	2 117 775
Utworzony	-	42 000
Stan na koniec okresu	2 159 775	2 159 775

20 stycznia 2017 r. Enea S.A. przyjęła złożoną przez Polimex-Mostostal S.A. ofertę objęcia w trybie subskrypcji prywatnej 37 500 000 akcji, po cenie emisyjnej 2 zł za jedną akcję, tj. za łączną cenę emisyjną 75 000 tys. zł oraz nabyła 1 500 000 akcji Polimex-Mostostal S.A. od jej dotychczasowego akcjonariusza. Cena nabycia wszystkich akcji wyniosła 80 640 tys. zł. Po objęciu akcji Enea S.A. posiada 16,48% udziału w kapitale zakładowym spółki.

1 lutego 2017 r. Enea S.A. zawarła z ENERGA S.A. umowę nabycia 24 980 926 akcji spółki Elektrownia Ostrołęka S.A., cena nabycia wszystkich akcji wyniosła 24 000 tys. zł. 28 kwietnia 2017 r. Spółka nabyła 9 500 000 akcji o wartości nominalnej 1 zł każda w drodze subskrypcji prywatnej. 27 czerwca 2017 r. Enea S.A. zawarła z ENERGA S.A. umowę nabycia 20 017 269 akcji spółki Elektrownia Ostrołęka S.A., cena nabycia wszystkich akcji wyniosła 19 231 tys. zł. Po objęciu akcji Enea S.A. posiada łącznie 23,79% udziału w kapitale zakładowym spółki.

14 marca 2017 r. Enea S.A. nabyła 100% akcji ENGIE Energia Polska S.A. od ENGIE International Holdings B.V., tj. 7 135 000 akcji za łączną cenę 1 264 159 tys. zł.

3 kwietnia 2017 r. Enea S.A. objęła 1 500 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100 zł każdy i łącznej wartości 150 000 tys. zł w spółce Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. 14 czerwca 2017 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki Polska Grupa Górnicza Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego spółki. W wyniku przedmiotowego podwyższenia Enea S.A. objęła 600 000 udziałów o łącznej wartości nominalnej 60 000 tys. zł.

11 maja 2017 r. Zarząd Enea S.A. podjął uchwałę o rezygnacji z udziału Spółki w transakcji nabycia polskich aktywów należących do EDF International SAS oraz EDF Investment II B.V.

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

9. Obligacje wewnątrzgrupowe

Grupa Kapitałowa Enea przyjęła model finansowania inwestycji prowadzonych przez spółki zależne od Enea S.A. poprzez finansowanie wewnątrzgrupowe. Enea S.A. pozyskuje na rynku finansowym długoterminowe środki pieniężne poprzez zaciąganie kredytów lub emisję obligacji, a następnie dystrybuuje je wewnątrz Grupy. Poniższa tabela prezentuje aktualnie realizowane programy emisji obligacji wewnątrzgrupowych według stanu na 30 czerwca 2017 r. oraz na 31 grudnia 2016 r.:

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

Data zawarcia umów	Spółka emitująca obligacje	Termin ostatecznego wykupu	Kwota udzielona	Kwota wykorzystana	Obligacje niewykupione na 30.06.2017 r. (kapitał)	Obligacje niewykupione na 31.12.2016 r. (kapitał)
			w tys. zł	w tys. zł	w tys. zł	w tys. zł
10 marca 2011 r.	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	31 marca 2023 r.	26 000	26 000	26 000	26 000
29 września 2011 r.	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	29 września 2019 r.	14 500	14 500	6 000	6 000
23 lipca 2012 r.	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	22 lipca 2019 r.	158 500	158 500	46 750	57 850
8 września 2012 r. umowa na kwotę 4 000 000 tys. zł zmniejszona Aneksem nr 2 z 21 stycznia 2015 r. do kwoty 3 000 000 tys. zł	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	od 15 czerwca 2020 r. do 15 grudnia 2020 r. w zależności od terminów emisji serii obligacji; pozostałe kwoty najpóźniej 15 czerwca 2022 r.	3 000 000	2 091 000	2 091 000	1 951 000
20 czerwca 2013 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 9 października 2014 r. oraz Aneksem nr 2 z 7 lipca 2015 r.	Enea Operator Sp. z o.o.	Uzależnione od terminów emisji serii obligacji, jednak nie później niż 17 czerwca 2030 r.	1 425 000	1 425 000	1 391 087	1 425 000
12 sierpnia 2014 r. na kwotę 260 000 tys. zł, zwiększona do kwoty 1 000 000 tys. zł Aneksem nr 1 z 11 lutego 2015 r. i zmniejszona do kwoty 260 000 tys. zł Aneksem nr 2 z 30 grudnia 2015 r.	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	Wykup w ratach – ostateczny termin wykupu 15 grudnia 2026 r.	260 000	260 000	260 000	260 000
17 listopada 2014 r.	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	31 marca 2020 r.	740 000	350 000	350 000	350 000
17 lutego 2015 r. na kwotę 760 000 tys. zł, zwiększona Aneksem nr 1 z 3 czerwca 2015 r. do kwoty 1 000 000 tys. zł	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	10 lutego 2020 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	1 000 000
7 lipca 2015 r. zmieniona Aneksem nr 1 z 28 marca 2017 r.	Enea Operator Sp. z o.o.	Uzależniony od terminów emisji serii obligacji jednak nie później niż do 15 grudnia 2031 r.	946 000	450 000	450 000	200 000
30 października 2015 r.	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	Wykup w ratach – ostateczny termin wykupu 31 marca 2020 r.	18 000	18 000	11 000	13 000
18 lipca 2016	Enea Operator Sp. z o.o.	Wykup grudzień 2017 r.	360 000	360 000	360 000	360 000
Razem					5 991 837	5 648 850
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					(26 426)	(25 737)
Razem					5 965 411	5 623 113

W styczniu 2017 r. Enea S.A. objęła III serię obligacji w wysokości 250 000 tys. zł wyemitowanych przez Enea Operator Sp. z o.o. na podstawie Umowy Programu Emisji Obligacji z 7 lipca 2015 r. Oprocentowanie obligacji jest oparte na zmiennej stopie procentowej plus marża. Obligacje będą wykupywane w równych ratach, a ostateczny termin wykupu przypada na grudzień 2031 r.

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

W kwietniu 2017r. Enea S.A. objęła IX serię obligacji w wysokości 140 000 tys. zł wyemitowanych przez Enea Wytwarzanie Sp. z o.o. na podstawie Umowy Programowej z 8 września 2012 r. Oprocentowanie obligacji jest oparte na zmiennej stopie procentowej, a termin wykupu obligacji przypada na 15 czerwca 2022.

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

	30.06.2017	31.12.2016
Odpis aktualizujący wartość należności na początek okresu	56 111	52 697
Utworzony	5 799	13 353
Wykorzystany	(4 987)	(9 939)
Odpis aktualizujący wartość należności na koniec okresu	56 923	56 111

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. odpis aktualizujący wartość bilansową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 812 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2016 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 2 950 tys. zł).

11. Zapasy

Świadectwa pochodzenia energii:

	30.06.2017	31.12.2016
Stan na początek okresu	84 984	152 318
Nabycie	113 442	330 497
Umorzenie	(126 691)	(397 544)
Sprzedaż	(1 459)	(287)
Stan na koniec okresu	70 276	84 984

Koszty związane z umorzeniem świadectw pochodzenia energii prezentowane są w sprawozdaniu z zysków i strat oraz innych całkowitych dochodów w pozycji: Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży.

12. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

	30.06.2017	31.12.2016
Środki pieniężne w banku	48 306	56 020
Inne środki pieniężne	703 680	1 558 802
- lokaty	702 240	1 554 631
- inne	1 440	4 171
Razem środki pieniężne i ich ekwiwalenty	751 986	1 614 822
Środki pieniężne wykazane w rachunku przepływów pieniężnych	751 986	1 614 822

Na 30 czerwca 2017 r. i na 31 grudnia 2016 r. Enea S.A. nie posiadała środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania.

13. Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy

Na 30 czerwca 2017 r. w pozycji aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy Spółka prezentuje opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A. Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. Enea S.A. nabyła opcje call od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. Umowa ta przewiduje nabycie w trzech transzach łącznie 9 125 tys. akcji, po cenie nominalnej 2 zł za akcję, w określonych terminach, tj.:

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

30 lipca 2020 r., 30 lipca 2021 r. i 30 lipca 2022 r. Wycena opcji call do wartości godziwej została przeprowadzona z wykorzystaniem modelu Blacka-Scholesa. Wartość księgowa opcji na 30 czerwca 2017 r. wynosiła 46 121 tys. zł.

14. Instrumenty finansowe

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami bilansowymi:

	30.06.2017		31.12.2016	
	Wartość bilansowa	Wartość godziwa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
Długoterminowe aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	41 902	41 902	41 902	41 902
Długoterminowe obligacje wewnątrzgrupowe	5 456 242	5 504 884	5 136 547	5 206 010
Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	46 121	46 121	-	-
Instrumenty pochodne	26 995	26 995	40 267	40 267
Krótkoterminowe obligacje wewnątrzgrupowe	509 169	509 169	486 566	486 566
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe	1 896 286	(*)	1 143 424	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	751 986	751 986	1 614 822	1 614 822
Długoterminowe kredyty bankowe, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	6 363 874	6 414 889	5 918 322	5 972 289
Instrumenty pochodne	32	32	-	-
Krótkoterminowe kredyty bankowe, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	197 372	197 372	136 206	136 206
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	631	631	772	772
Inne zobowiązania finansowe	780 200	780 200	166 653	166 653
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	611 845	(*)	521 535	(*)

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

Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży to udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%. W pozycji prezentowane są udziały w spółce PGE EJ1 Sp. z o.o. w kwocie 26 902 tys. zł, dla których nie istnieje cena rynkowa notowana na aktywnym rynku i których wartość godziwa – ze względu na wstępną fazę działalności spółki – określana jest na podstawie ponoszonego kosztu.

Długoterminowe obligacje wewnątrzgrupowe obejmują nabyte dłużne instrumenty finansowe – obligacje o terminie wymagalności powyżej jednego roku.

Długoterminowe aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy to opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A.

Instrumenty pochodne obejmują wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko stóp procentowych (Interest Rate Swap) oraz wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko kursu waluty (forward).

Wartość godziwa instrumentów pochodnych określana jest poprzez wyliczenie wartości bieżącej netto w oparciu o dwie krzywe dochodowości tj. krzywą do ustalenia czynników dyskonta, oraz krzywą służącą do estymacji przyszłych stawek zmiennych stóp referencyjnych.

Krótkoterminowe obligacje wewnątrzgrupowe obejmują nabyte dłużne instrumenty finansowe – obligacje o terminie wymagalności poniżej jednego roku.

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

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

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

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

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

	30.06.2017			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Opcje call	-	46 121	-	46 121
Zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową	-	26 995	-	26 995
Razem	-	73 116	-	73 116
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Zabezpieczające transakcje swap na kurs waluty	-	32	-	32
Razem	-	32	-	32

	31.12.2016			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy				
Zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową	-	40 267	-	40 267
Razem	-	40 267	-	40 267

15. Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	30.06.2017	31.12.2016
Długoterminowe		
Kredyty bankowe	1 756 156	1 552 654
Obligacje	4 607 718	4 365 668
Razem	6 363 874	5 918 322
Krótkoterminowe		
Kredyty bankowe	83 321	70 767
Obligacje	114 051	65 439
Razem	197 372	136 206
Razem kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	6 561 246	6 054 528

Kredyty

Enea S.A. posiada obecnie umowy kredytowe zawarte z EBI na łączną kwotę 2 371 000 tys. zł (Umowa A 950 000 tys. zł i Umowa B 475 000 tys. zł oraz Umowa C 946 000 tys. zł).

Środki pozyskane z EBI przeznaczone są na finansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego w celu modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych Enea Operator Sp. z o.o. Środki z Umowy A i B są w pełni wykorzystane. Natomiast okres

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

dostępności Umowy C kończy się w grudniu 2017 r. (Enea S.A. uzyskała zgodę EBI na wydłużenie okresu dostępności środków i zawarła stosowny aneks). Oprocentowanie kredytów może być stałe lub zmienne.

W styczniu 2017 r. Enea S.A. dokonała trzeciego uruchomienia kredytu w ramach Umowy C udzielonego przez Europejski Bank Inwestycyjny w kwocie 250 000 tys. zł. Waluta uruchomionego kredytu to złoty. Oprocentowanie jest zmienne oparte na stawce WIBOR dla depozytów 6-miesięcznych powiększone o marżę Banku. Transza będzie spłacana w równych ratach, a ostateczna spłata nastąpi w grudniu 2031 r.

L.p.	Podmiot udzielający	Data zawarcia Umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 30.06.2017 r.	Wartość zadłużenia na 31.12.2016 r.	Termin obowiązywania umowy
1.	Europejski Bank Inwestycyjny	18 października 2012 r. oraz 19 czerwca 2013 r. (A i B)	1 425 000	1 391 087	1 425 000	31 grudnia 2030 r.
2.	Europejski Bank Inwestycyjny	29 maja 2015 r. (C)	946 000	450 000	200 000	31 marca 2032 r.
3.	Bank PKO BP S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 1 z 25 stycznia 2017 r.	300 000	-	-	31 grudnia 2019 r.
4.	Bank PEKAO S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 1 z 25 stycznia 2017 r.	150 000	-	-	31 grudnia 2019 r.
RAZEM			2 821 000	1 841 087	1 625 000	
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				(1 610)	(1 579)	
RAZEM			2 821 000	1 839 477	1 623 421	

Programy emisji obligacji

Enea S.A. zawiera umowy dotyczące programów emisji obligacji w celu emisji obligacji na finansowanie bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych Enea S.A. oraz jej podmiotów zależnych.

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

L.p.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych obligacji na 30.06.2017 r.	Wartość wyemitowanych obligacji na 31.12.2016 r.	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A., BZ WBK S.A., Bankiem Handlowym w Warszawie S.A.	21 czerwca 2012 r.	3 000 000	2 091 000	1 951 000	Jednorazowy wykup w terminach od czerwca 2020 r. do czerwca 2022 r.
2.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego.	15 maja 2014 r.	1 000 000	1 000 000	1 000 000	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z ING Bank Śląski S.A., PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	1 500 000	1 500 000	Jednorazowy wykup danej serii w lutym 2020 r. i we wrześniu 2021 r.
4.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	150 000	-	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 2027r.
RAZEM			9 700 000	4 741 000	4 451 000	
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				(19 231)	(19 893)	
RAZEM			9 700 000	4 721 769	4 431 107	

W I półroczu 2017 r. Enea S.A. nie dokonała zmiany Umów Programowych, a także nie zawarła nowych umów.

Umowa programowa w sprawie programu emisji obligacji do kwoty 700 000 tys. zł

W marcu 2017 r. Enea S.A. w ramach tego Programu wyemitowała pierwszą transzę obligacji o wartości 150 000 tys. zł.

Umowa programowa w sprawie programu emisji obligacji do kwoty 3 000 000 tys. zł

W kwietniu 2017 r. Enea S.A. w ramach tego Programu wyemitowała IX serię obligacji w wysokości 140 000 tys. zł. Oprocentowanie obligacji jest oparte na zmiennej stopie procentowej, a termin wykupu obligacji przypada na 15 czerwca 2022 r.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. Enea S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap). Łączna wartość zawartych transakcji IRS na 30 czerwca 2017 r. wyniosła 4 435 000 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Spółka prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji „Instrumenty pochodne”.

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

Na 30 czerwca 2017 r. wycena instrumentów pochodnych wynosiła 26 995 tys. zł (na 31 grudnia 2016 r. 40 267 tys. zł).

Transakcje zabezpieczające ryzyko walutowe

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. Spółka zawarła transakcje FX FORWARD o łącznym wolumenie 497 tys. EUR. Data rozliczenia ostatniej transakcji przypada na grudzień 2017 r. Na 30 czerwca 2017 r. wycena instrumentów wynosiła 32 tys. zł (na 31 grudnia 2016 r. 0 tys. zł).

Warunki finansowania – kowenanty

Umowy finansowania przewidują konieczność spełnienia przez Spółkę i Grupę Kapitałową Enea między innymi określonych wskaźników finansowych. Na 30 czerwca 2017 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego Spółka nie naruszyła zapisów umów kredytowych, na podstawie których byłaby zobowiązana do wcześniejszej spłaty zadłużenia długoterminowego.

16. Inne zobowiązania finansowe

Zarządzanie środkami pieniężnymi w Grupie Kapitałowej Enea dokonywane jest z poziomu Enea S.A., co umożliwia efektywne zarządzanie nadwyżkami środków pieniężnych (efekt skali) jak również pozwala na ograniczenie kosztów finansowania zewnętrznego. Zarządzaniem objęte są Spółki będące uczestnikami Podatkowej Grupy Kapitałowej Enea w ramach usługi "Systemu zarządzania środkami pieniężnymi w grupie rachunków" - cash pooling.

W ramach przedmiotowej usługi, salda rachunków bankowych u Uczestników usługi, na koniec każdego dnia są zerowane, a następnie nadwyżka środków przekazywana jest na rachunek zarządzającego, którym jest Enea S.A. Kolejnego dnia salda środków są odwracane i powracają na rachunki Spółek.

17. Odroczonego podatek dochodowy

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

	30.06.2017	31.12.2016
Stan na początek roku	48 562	63 316
Zmiana rozpoznana w zyskach i stratach	(17 582)	(7 193)
Zmiana rozpoznana w innych całkowitych dochodach	2 974	(7 561)
Stan na koniec okresu	33 954	48 562

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywów z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 17 582 tys. zł (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2016 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Spółki w wyniku zmniejszenia aktywów wynosiło 1 924 tys. zł).

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

18. Rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia

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

	30.06.2017	31.12.2016
Długoterminowe	15	4 146
Krótkoterminowe	230 393	283 166
Razem	230 408	287 312

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na świadcstwa pochodzenia	Razem
Stan na 01.01.2017 r.	9 220	6 872	271 220	287 312
Zwiększenie istniejących rezerw	263	46 654	141 101	188 018
Wykorzystanie rezerw	(16)	(561)	(238 389)	(238 966)
Rozwiązanie niewykorzystanych rezerw	(5 319)	(637)	-	(5 956)
Stan na 30.06.2017 r.	4 148	52 328	173 932	230 408

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązania warunkowe z tego tytułu zostały przedstawione w nocie 22.2.

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia zmniejszyły się netto o 56 904 tys. zł, głównie w związku z wypełnieniem obowiązku z tytułu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym, pochodzącej z odnawialnych źródeł energii i kogeneracji – decyzje Prezesa URE o umorzeniu świadectw pochodzenia dotyczących obowiązku za 2016 r. (w okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2016 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się o 44 974 tys. zł).

W I półroczu 2017 r. Spółka utworzyła rezerwę na poziomie 44 177 tys. zł na potencjalne roszczenia związane z wypowiedzeniem przez Enea S.A. umów na zakup świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.

19. Dywidenda

26 czerwca 2017 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Enea S.A. podjęło uchwałę nr 6 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2016 r., zgodnie z którą na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy przeznaczono kwotę 110 361 tys. zł. Dywidenda na jedną akcję wyniosła 0,25 zł.

Za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2015 r. do 31 grudnia 2015 r. Spółka nie wypłaciła dywidendy w związku z osiągniętą stratą. 27 czerwca 2016 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Enea S.A. podjęło uchwałę nr 7 w sprawie pokrycia straty netto w kwocie 1 116 888 tys. zł za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2015 r. do 31 grudnia 2015 r. z zysków zatrzymanych.

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

20. Transakcje z podmiotami powiązanymi

Spółka zawiera transakcje z następującymi podmiotami powiązanymi:

1. Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej Enea

	01.01.2017 - 30.06.2017	01.01.2016 - 30.06.2016
Wartość zakupu, w tym:	2 337 131	2 178 918
zakupy materiałów	309	245
zakupy usług	852 157	785 454
pozostałe (w tym energia i gaz)	1 484 665	1 393 219
Wartość sprzedaży, w tym:	149 008	143 309
sprzedaż energii	134 358	127 604
sprzedaż usług	880	623
pozostała	13 770	15 082
Przychody z tytułu odsetek, w tym:	84 431	73 899
od obligacji	84 341	73 792
od pożyczek	90	107
Przychody z tytułu dywidend	797 727	548 874
	30.06.2017	31.12.2016
Należności	874 421	201 837
Aktywa finansowe – obligacje	5 965 411	5 623 113
Udzielone pożyczki	173 115	150 827
Zobowiązania	478 889	505 681
Inne zobowiązania finansowe	780 200	166 653

W ramach transakcji dokonywanych wewnątrz Podatkowej Grupy Kapitałowej (PGK) regulacje dotyczące stosowania zasad rynkowych zgodnie z przepisami Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych nie obowiązują. Transakcje ze spółkami z Grupy Kapitałowej, które nie wchodzą w skład Podatkowej Grupy Kapitałowej przeprowadzane są na zasadach rynkowych, a warunki nie odbiegają od stosowanych w transakcjach z innymi podmiotami.

2. Transakcje zawarte pomiędzy Spółką a Członkami Władz Spółki, należy podzielić na dwie kategorie:

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

W zakresie powyższych kategorii kwotę transakcji zobrazowano w poniższej tabeli:

Tytuł	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	01.01.2017 - 30.06.2017	01.01.2016 - 30.06.2016	01.01.2017 - 30.06.2017	01.01.2016 - 30.06.2016
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menedżerskich i umów konsultingowych	3 099**	8 844*	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	402	228
RAZEM	3 099	8 844	402	228

* wynagrodzenie obejmuje premie za rok 2015 oraz zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 7 105 tys. zł

** wynagrodzenie obejmuje premie za rok 2016 w wysokości 1 749 tys. zł

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

W okresie 6 miesięcy zakończonym 30 czerwca 2017 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2016 r.). W tym okresie dokonano spłaty pożyczek na łączną kwotę 2 tys. zł (8 tys. zł za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2016 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.

3. 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.

21. Przyszłe zobowiązania wynikające z kontraktów zawartych na koniec okresu sprawozdawczego

Na 30 czerwca 2017 r. i na 31 grudnia 2016 r. Spółka nie posiadała umownych zobowiązań związanych z nabyciem rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych, które nie zostały ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej.

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

22.1. Udzielone przez Spółkę poręczenia kredytów i pożyczek oraz gwarancje

W I półroczu 2017 r. Enea S.A. jako Poręczyciel nie zawarła żadnej umowy poręczenia.

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 30 czerwca 2017 r. istotne gwarancje bankowe wystawione na zlecenie Enea S.A. w ramach umowy zawartej z Bankiem BZ WBK S.A. do wysokości limitu określonego w umowie.

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

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot zobowiązany	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
12.06.2015	31.05.2018	Enea Wytwarzanie Sp. z o.o.	Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A.	BZ WBK S.A.	7 000
29.06.2015	31.05.2018	Enea Trading Sp. z o.o.	Izba Rozliczeniowa Giełd Towarowych S.A.	BZ WBK S.A.	15 000
01.01.2016	11.08.2018	Enea S.A.	Górecka Projekt Sp. z o.o.	BZ WBK S.A.	1 662
21.12.2016	30.01.2018	Enea S.A.	Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego w Szczecinie	BZ WBK S.A.	1 325
Suma udzielonych gwarancji bankowych					24 987

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Enea S.A. na 30 czerwca 2017 r. wynosiła 3 750 tys. zł.

Łączna wartość poręczeń i gwarancji udzielonych przez Enea S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek z Grupy Kapitałowej Enea na 30 czerwca 2017 r. wynosiła 236 336 tys. zł.

22.2. 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 oraz dochodzenia należności z innych tytułów: nielegalnego poboru energii elektrycznej, przyłączeń do sieci i innych usług specjalistycznych wykonywanych przez Spółkę.

Na 30 czerwca 2017 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 13 966 spraw z powództwa Spółki na łączną kwotę 56 784 tys. zł (na 31 grudnia 2016 r. toczyło się 12 350 spraw o łącznej wartości 55 196 tys. zł).

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

Postępowania przeciwko Spółce

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

Na 30 czerwca 2017 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 187 spraw przeciwko Spółce na łączną kwotę 173 165 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2016 r. toczyło się 190 spraw o łącznej wartości 54 218 tys. zł). Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 18.

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

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

22.3. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.

30 i 31 grudnia 2014 r. ENEA S.A. wystąpiła z zawezwaniami do próby ugodowej w stosunku do:

	Kwota zawezwania w tys. zł
PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.	7 410
PKP Energetyka S.A.	1 272
TAURON Polska Energia S.A.	17 086
TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.	1 826
FITEN S.A.	207
Razem	27 801

Przedmiotem zawezwań były roszczenia o zapłatę za energię elektryczną niepoprawnie rozliczoną na rynku bilansującym w 2012 r. Zawezwane spółki poprzez niewyrażenie zgody na wystawienie przez Enea S.A. faktur za rok 2012 bezpodstawnie uzyskały z tego tytułu korzyści majątkowe.

W związku z brakiem ugodowego rozstrzygnięcia w powyższej sprawie, Enea S.A. wystąpiła ze stosownymi pozwami przeciwko:

- FITEN S.A. - pozew z 24 listopada 2015 r.,
- TAURON Polska Energia S.A. – pozew z 10 grudnia 2015 r.,
- TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o. o. – pozew z 10 grudnia 2015 r.,
- PKP Energetyka S.A. – pozew z 28 grudnia 2015 r.,
- PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. – pozew z 29 grudnia 2015 r.

W sprawie przeciwko FITEN S.A. sąd II instancji oddalił apelację Enea S.A. Obecnie Spółka oczekuje na pisemne uzasadnienie wyroku. W pozostałych postępowaniach nie doszło do rozstrzygnięcia sporów.

22.4. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii

Przed Sądem Okręgowym w Poznaniu toczy się postępowanie z powództwa PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., przeciwko Spółce o zapłatę 42 351 tys. zł tytułem wynagrodzenia za prawa majątkowe (pozew z 30 maja 2016 r.). Enea S.A. dokonała potrącenia płatności części wierzytelności przysługujących PGE GiEK S.A. wobec Enea S.A. z tytułu zapłaty ceny za sprzedane prawa majątkowe z wierzytelnością odszkodowawczą Enea S.A. wobec PGE GiEK S.A. Szkoda wyrządzona Enea S.A. powstała wskutek niewykonania przez PGE GiEK S.A. obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegotjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną.

Odpowiedź Enea S.A. na pozew PGE GiEK S.A. została wniesiona 11 sierpnia 2016 r. W odpowiedzi na pozew Enea S.A. wniosła o oddalenie pozwu w całości. Obecnie strony prowadzą rozmowy w ramach postępowania mediacyjnego.

Przed Sądem Okręgowym w Poznaniu toczą się jeszcze dwie inne sprawy o tożsamym charakterze. Ponadto, przed Sądem Okręgowym w Poznaniu toczą się dwie sprawy o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia (odstąpienia) przez Enea S.A. od umów sprzedaży praw majątkowych.

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

23. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

3 września 2014 r., pomiędzy PGE Polska Grupa Energetyczna, a Tauron Polska Energia, Enea oraz KGHM Polska Miedź (Partnerzy Biznesowi) zawarta została Umowa Wspólników. 15 kwietnia 2015 r., zgodnie z Umową Wspólników, zawarta została umowa sprzedaży udziałów w PGE EJ 1 Sp. z o.o., w wyniku której każdy z Partnerów Biznesowych nabył 10% udziałów w PGE EJ 1. W następstwie zbycia na rzecz Partnerów Biznesowych przez PGE Polską Grupę Energetyczną udziałów w PGE EJ 1, PGE Polska Grupa Energetyczna posiada 70% w kapitale zakładowym PGE EJ 1, a pozostali Partnerzy Biznesowi (Tauron Polska Energia, Enea oraz KGHM Polska Miedź) 30 %, tj. każdy z osobna - po 10%.

Zgodnie z założeniami PGE Polska Grupa Energetyczna pełni rolę lidera projektu budowy i eksploatacji pierwszej polskiej elektrowni jądrowej, a PGE EJ 1 ma w przyszłości pełnić funkcję operatora elektrowni.

Zgodnie z Umową Wspólników Strony zobowiązują się wspólnie, w proporcji do posiadanych udziałów, sfinansować działania w ramach fazy wstępnej Projektu (Etap rozwoju). Zaangażowanie finansowe Enea w okresie Etapu rozwoju nie przekroczy kwoty ok. 107 mln zł.

W I półroczu 2017 r. Spółka PGE EJ 1 kontynuowała prace w programie przygotowania do budowy elektrowni jądrowej w Polsce.

Strony Umowy Wspólników przewidują, że decyzja dotycząca deklaracji dalszego uczestnictwa poszczególnych Stron w kolejnym etapie Projektu, zostanie podjęta po zakończeniu Etapu rozwoju.

24. Nabycie akcji Polimex–Mostostal S.A.

6 grudnia 2016 r. rozpoczęły się kierunkowe rozmowy prowadzone pomiędzy Enea S.A. i spółkami: Energa S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., PGNiG S.A. (Inwestorzy) oraz pomiędzy Inwestorami a spółką Polimex–Mostostal S.A. (Polimex). Celem tych rozmów było wypracowanie struktury potencjalnego zaangażowania kapitałowego Inwestorów w Polimex (Inwestycja) oraz wypracowanie potencjalnego modelu współpracy pomiędzy Inwestorami przy realizacji Inwestycji.

27 grudnia 2016 r. Enea S.A. zawarła wraz z Inwestorami oraz Polimex list intencyjny, w którym Inwestorzy wyrazili zamiar rozważenia potencjalnej inwestycji w Polimex oraz na podstawie którego przystąpili do rozmów z Polimex mających na celu wypracowanie szczegółowych parametrów transakcji. Jednocześnie w tym samym dniu, Spółka wraz z Inwestorami, skierowała do Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK) wnioski o wydanie zgody przez Prezesa UOKiK na dokonanie koncentracji polegającej na przejściu przez Inwestorów wspólnej kontroli nad Polimex. Zgoda na dokonanie koncentracji polegającej na przejściu przez Inwestorów wspólnej kontroli nad Polimex, o której mowa powyżej została wydana 18 stycznia 2017 r.

Jednocześnie również 18 stycznia 2017 r. Spółka zawarła z Inwestorami oraz z Polimex umowę inwestycyjną na mocy której Inwestorzy zobowiązali się dokonać inwestycji w Polimex. Inwestycja polegała na objęciu przez Inwestorów łącznie 150 mln akcji wyemitowanych przez Polimex. Spółka zobowiązała się do objęcia 37,5 mln akcji nowej emisji za łączną cenę emisyjną 75 mln zł. Umowa została zawarta pod warunkami zawieszającymi szczegółowo opisanymi w raporcie bieżącym 2/2017. Wraz z ww. umową zostały zawarte umowy doprecyzowujące zasady współpracy oraz wzajemne prawa

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

i obowiązki Inwestorów przy realizacji ww. inwestycji, jak również dodatkowe umowy dotyczące realizacji inwestycji, które zostały zawarte z wierzycielami oraz dotychczasowymi akcjonariuszami Polimex.

20 stycznia 2017 r., w związku ze ziszczeniem się warunków zawieszających zastrzeżonych w umowie inwestycyjnej, o której mowa powyżej, Spółka przyjęła złożoną przez zarząd Polimex ofertę objęcia w trybie subskrypcji prywatnej 37,5 mln akcji, po cenie emisyjnej wynoszącej 2 zł za jedną akcję tj. za łączną cenę emisyjną 75 mln zł. Dodatkowo w wyniku wykonaniu jednej ze wskazanych powyżej umów dodatkowych, 20 stycznia 2017 r. Spółka nabyła 1,5 mln akcji Polimex od jej dotychczasowego akcjonariusza. Cena nabycia wszystkich akcji wyniosła 80,6 mln zł. Enea S.A. objęła 16,48% udziałów w kapitale zakładowym spółki.

21 marca 2017 r. Inwestorzy ogłosili wezwanie do zapisywania się na akcje Polimex w związku z przekroczeniem (jako strony porozumienia) progu 33% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Polimex. Wezwanie ma charakter następczy, a Inwestorzy zamierzają nabyć w wezwaniu akcje w liczbie stanowiącej nadwyżkę ponad liczbę akcji aktualnie posiadanych przez Inwestorów (tj. łącznie 65,93% ogólnej liczby głosów Polimex) i zapewniającej osiągnięcie nie więcej niż 66% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Polimex. W związku z wezwaniem każdy z Inwestorów (w tym Enea) zamierzał uzyskać nie więcej niż, w przybliżeniu, 0,018% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Polimex. Wezwanie zostało rozliczone 28 kwietnia 2017 r. i w jego wyniku każdy z Inwestorów nabył 24 akcje Polimex. Aktualnie Spółka posiada 39 000 024 akcje Polimex, stanowiących 16,48% udziału w kapitale zakładowym Polimex. Wspólnie Inwestorzy posiadają 156 000 097 akcji, stanowiących 65,9% udziału w kapitale zakładowym Polimex.

25. Nabycie akcji ENGIE Energia Polska S.A. (obecnie Enea Elektrownia Połaniec S.A.)

30 września 2016 r. Enea S.A. złożyła ofertę na zakup 100% akcji ENGIE Energia Polska S.A. Oferta została złożona w sposób określony w procesie, zainicjowanym przez ENGIE, właściciela 100% akcji ENGIE Energia Polska.

2 grudnia 2016 r. Spółka uzyskała wyłączność na dalsze prowadzenie negocjacji na zakup 100% akcji spółki ENGIE Energia Polska S.A.

23 grudnia 2016 r. Spółka podpisała z ENGIE International Holdings B.V. umowę warunkową sprzedaży 100% akcji spółki ENGIE Energia Polska S.A. (Umowa), a pośrednio również 100% udziałów w ENGIE Bioenergia Sp. z o.o.

Zamknięcie transakcji uzależnione było od spełnienia następujących istotnych warunków zawieszających:

- uzyskania zgody Ministra Energii, zgodnie z Ustawą o kontroli niektórych inwestycji,
- uzyskania zgody Prezesa UOKiK na koncentrację,
- zrzeczenie się prawa pierwokupu przez Prezesa Agencji Nieruchomości Rolnych, oraz
- przeprowadzenie konwersji długu ENGIE Energia Polska S.A. wobec podmiotów z grupy ENGIE na kapitał w ENGIE Energia Polska S.A.

28 lutego 2017 r. Spółka powzięła informację o spełnieniu się ostatniego z ww. warunków co oznacza, że wszystkie warunki zawieszające zostały spełnione.

2 marca 2017 r. Spółka otrzymała od ENGIE International Holdings B.V. wyliczenie wstępnej ceny sprzedaży 100% akcji ENGIE Energia Polska SA na poziomie 1 264 159 355 zł.

14 marca 2017 r. Enea S.A. nabyła 100% akcji ENGIE Energia Polska S.A., to jest 7 135 000 akcji, uprawniające do takiej samej liczby głosów za wstępną cenę 1 264 159 355 zł.

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

Transakcja ta wpisuje się w Strategię Rozwoju Grupy Kapitałowej Enea w perspektywie do 2030 r. zatwierdzoną we wrześniu 2016 r. Dzięki tej transakcji Spółka zwiększy udział w krajowej produkcji prądu i zostanie wiceliderem polskiego rynku wytwórców energii elektrycznej.

26. Realizacja Umowy Inwestycyjnej z Energa S.A. i Elektrownia Ostrołęka S.A. w sprawie budowy i eksploatacji bloku energetycznego w Elektrowni Ostrołęka

19 września 2016 r. Enea S.A. podpisała z Energa S.A. List Intencyjny dotyczący podjęcia współpracy przy przygotowaniu, realizacji i eksploatacji nowoczesnego bloku węglowego klasy 1.000 MW w Elektrowni Ostrołęka (Inwestycja, Ostrołęka C).

Intencją Stron jest wspólne wypracowanie efektywnego modelu biznesowego Ostrołęki C, weryfikacja jej dokumentacji projektowej oraz optymalizacja parametrów technicznych i ekonomicznych nowego bloku. Współpraca obejmuje także przeprowadzenie postępowania przetargowego dla wyłonienia generalnego wykonawcy Inwestycji.

W zgodnej opinii Stron realizacja Inwestycji wpłynie korzystnie na bezpieczeństwo energetyczne Polski, będzie spełniała najwyższe standardy środowiskowe oraz zapewni kolejne stabilne, wysokosprawne i niskoemisyjne źródło energii w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym.

8 grudnia 2016 r. Spółka zawarła Umowę Inwestycyjną dotyczącą realizacji projektu Ostrołęka C. Przedmiotem Umowy jest przygotowanie, budowa i eksploatacja bloku energetycznego, o którym mowa powyżej. Zgodnie z podpisaną Umową przebieg współpracy, co do zasady będzie zorganizowany w ramach trzech etapów: Etap Rozwoju - do czasu wydania polecenia rozpoczęcia prac dla generalnego wykonawcy; Etap Budowy - do czasu oddania Ostrołęki C do komercyjnej eksploatacji oraz Etap Eksploatacji - komercyjna eksploatacja Ostrołęki C. Po zakończeniu Etapu Rozwoju, Enea S.A. jest zobowiązana do uczestnictwa w Etapie Budowy przy założeniu, że spełniony jest warunek rentowności Projektu, a finansowanie Projektu nie naruszy kowenantów bankowych Spółki. Szacuje się, że łączne nakłady inwestycyjne Enea S.A. do zakończenia Etapu Rozwoju wyniosą ok. 128 mln zł. Do realizacji Inwestycji Energa S.A. zbędzie akcje spółki Elektrownia Ostrołęka S.A., stanowiące 50% w kapitale zakładowym na rzecz Enea S.A., za cenę ok. 101 mln zł. Warunkiem zawieszającym wejście w życie Umowy Inwestycyjnej było uzyskanie zgody Prezesa UOKiK na dokonanie koncentracji polegającej na nabyciu akcji spółki celowej do realizacji Projektu. Warunek ten został spełniony 11 stycznia 2017 r.

19 grudnia 2016 r. spółka celowa ogłosiła postępowanie przetargowe na wyłonienie generalnego wykonawcy budowy elektrowni Ostrołęka C o mocy ok. 1.000 MW i o sprawności netto co najmniej 45% pracującego na parametrach nadkrytycznych pary. Elektrownia Ostrołęka S.A. przy realizacji określonych założeń (w tym przy odpowiednim udziale Enea S.A., Energa S.A. oraz ewentualnych Inwestorów Finansowych) i zakładając wprowadzenie Rynku Mocy lub innych mechanizmów wsparcia, będzie w stanie podjąć się kompleksowej realizacji Projektu.

1 lutego 2017 r. Enea S.A. zawarła z ENERGA S.A. Umowę Nabycia 24 980 926 Akcji Elektrowni Ostrołęka S.A. za łączną wartość 24 mln zł, obejmując tym samym 11,89% w kapitale zakładowym spółki.

13 kwietnia 2017 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie spółki Elektrownia Ostrołęka S.A. podjęło uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego spółki z kwoty 210 100 tys. zł do kwoty 229 100 tys. zł poprzez emisję nowych akcji. W subskrypcji prywatnej Enea S.A. objęła 9 500 000 akcji w zamian za wkład pieniężny, który został wniesiony 28 kwietnia 2017 r. Po objęciu akcji nowej emisji Enea S.A. zwiększyła swój udział w kapitale zakładowym Elektrowni Ostrołęka S.A. do 15,1%. 27 czerwca 2017 r. Enea SA zawarła z Energa S.A. Umowę Nabycia 20 017 269 akcji Elektrowni Ostrołęka S.A., za łączną wartość ok. 19,2 mln zł, zwiększając swój udział w kapitale zakładowym Elektrowni Ostrołęka S.A. do 23,79%.

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

27. Dokapitalizowanie Polskiej Grupy Górniczej Sp. z o.o.

W związku z procesem pozyskiwania inwestorów kapitałowych przez Katowicki Holding Węglowy S.A. w lipcu 2016 r. Spółka rozpoczęła rozmowy z potencjalnymi inwestorami dotyczące możliwości realizacji inwestycji oraz jej potencjalnych parametrów.

28 października 2016 r. Enea S.A. podpisała z Węglokoks S.A. i Towarzystwem Finansowym Silesia Sp. z o.o. list intencyjny wyrażający wstępne zainteresowanie zaangażowaniem finansowym w Katowicki Holding Węglowy S.A. lub wybrane aktywa KHW.

W związku z zainteresowaniem Polskiej Grupy Górniczej Sp. z o.o. (PGG) nabyciem wybranych aktywów Katowickiego Holdingu Węglowego S.A. oraz rozpoczęciem procesu dokapitalizowania PGG, Enea S.A. przeprowadziła wraz z dotychczasowymi Udziałowcami PGG niezbędne analizy przedstawionego przez PGG Biznes Planu i wyraziła zainteresowanie zaangażowaniem kapitałowym w Polskiej Grupie Górniczej Sp. z o.o.

30 marca 2017 r. Rada Nadzorcza Enea S.A. wyraziła zgodę na przystąpienie Spółki do Polskiej Grupy Górniczej Sp. z o.o. i objęcie przez nią nowych udziałów w kapitale PGG o wartości nominalnej 300 mln zł w zamian za wkład pieniężny w kwocie 300 mln zł.

31 marca 2017 r. Spółka zawarła:

- umowę inwestycyjną określającą warunki inwestycji finansowej w PGG (Umowa Inwestycyjna),
- porozumienie dotyczące sprawowania wspólnej kontroli nad PGG (Porozumienie Inwestorów).

Umowa Inwestycyjna

Stronami Umowy Inwestycyjnej są: Enea S.A., ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., PGNiG TERMIKA S.A., Węglokoks S.A., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., Fundusz Inwestycji Polskich Przedsiębiorstw Fundusz Inwestycyjny Zamknięty Aktywów Niepublicznych (Inwestorzy) oraz PGG. Umowa Inwestycyjna przewidywała, że PGG nabędzie wybrane aktywa górnicze od Katowickiego Holdingu Węglowego S.A. na podstawie umowy przyrzeczonej, której zawarcie nastąpiło 1 kwietnia 2017 r.

Umowa Inwestycyjna reguluje sposób przeprowadzenia inwestycji i przystąpienia Spółki do PGG, zasad funkcjonowania PGG oraz jej organów, a także zasady wyjścia stron z inwestycji w PGG.

W ramach dokapitalizowania PGG Enea S.A. zobowiązała się do objęcia nowych udziałów PGG o łącznej wartości nominalnej 300 mln zł w zamian za wkład pieniężny w kwocie 300 mln zł w trzech etapach:

- a) w ramach pierwszego etapu Spółka objęła nowe udziały PGG o wartości nominalnej 150 mln zł w zamian za wkład pieniężny w kwocie 150 mln zł. Po objęciu tych udziałów Spółka posiada 4,39% udziału w kapitale zakładowym PGG. Pierwsze dokapitalizowanie nastąpiło w kwietniu 2017 r.
- b) w ramach drugiego etapu Spółka objęła nowe udziały PGG o wartości nominalnej 60 mln zł w zamian za wkład pieniężny w kwocie 60 mln zł. Po objęciu tych udziałów Spółka posiada 5,81% udziału w kapitale zakładowym PGG. Drugie dokapitalizowanie nastąpiło w czerwcu 2017 r.
- c) w ramach trzeciego etapu Spółka obejmie nowe udziały PGG o wartości nominalnej 90 mln zł w zamian za wkład pieniężny w kwocie 90 mln zł. Po objęciu tych udziałów Spółka będzie posiadała 7,66% udziału w kapitale zakładowym PGG. Trzecie dokapitalizowanie ma nastąpić w I kwartale 2018 r.

Umowa określa zasady powoływania członków Rady Nadzorczej, zgodnie z którymi każdy z Inwestorów oraz Skarb Państwa będzie uprawniony do powołania jednego członka w maksymalnie ośmioosobowej Radzie Nadzorczej.

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

Inwestycja wpisuje się w Strategię Rozwoju Grupy Kapitałowej Enea, której jednym z elementów jest zabezpieczenie bazy surowcowej dla energetyki konwencjonalnej.

Porozumienie Inwestorów

Zgodnie z Porozumieniem Inwestorów Spółka objęta wspólnie z ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., PGNiG TERMIKA S.A. oraz Funduszem Inwestycji Polskich Przedsiębiorstw Fundusz Inwestycyjny Zamknięty Aktywów Niepublicznych (Wspólnicy Kontrolujący) kontrolę nad PGG. Porozumienie Inwestorów reguluje sposób uzgadniania wspólnego stanowiska Wspólników Kontrolujących w zakresie decyzji dotyczących PGG.

Jednocześnie, 31 marca 2017 r. został rozwiązany list intencyjny podpisany 16 października 2016 r. przez Enea S.A., Węglókoks S.A. i Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. dotyczący analizowanej wcześniej inwestycji kapitałowej w Katowicki Holding Węglowy S.A.

28. Oferta wstępna na przejęcie aktywów EDF w Polsce

16 września 2016 r. Enea S.A. wraz z PGE S.A., Energa S.A. oraz PGNiG Termika S.A. (Partnerzy Biznesowi) wspólnie złożyły EDF International SAS (EDF) wstępną, niewiążącą ofertę na zakup akcji i udziałów w spółkach należących do EDF w Polsce, posiadających konwencjonalne aktywa wytwórcze oraz prowadzących działalność usługową.

30 listopada 2016 r. Spółka wraz z Partnerami Biznesowymi złożyła EDF nową ofertę na zakup akcji i udziałów w spółkach należących do EDF w Polsce, posiadających konwencjonalne aktywa wytwórcze oraz prowadzących działalność usługową. Złożenie nowej oferty przez Partnerów Biznesowych nastąpiło w związku ze zbliżającym się terminem zakończenia obowiązywania oferty złożonej 16 września 2016 r.

27 stycznia 2017 r. Spółka wraz z Partnerami Biznesowymi podpisała porozumienie z EDF Investment SAS dotyczące prowadzenia negocjacji w sprawie zakupu aktywów EDF w Polsce oraz badania due diligence w tym zakresie. Transakcja ta obejmuje nabycie wszystkich akcji EDF w EDF Polska S.A., która jest w szczególności właścicielem 4 elektrociepłowni tj. Kraków, Gdańsk, Gdynia i Toruń oraz sieci dystrybucji ciepła w Toruniu, Elektrowni Rybnik, oraz nabycie wszystkich akcji EDF w ZEC "Kogeneracja" S.A., która jest właścicielem 4 elektrociepłowni tj. Wrocław, Zielona Góra, Czechnica i Zawidawie oraz sieci dystrybucji ciepła w Zielonej Górze, Siechnicach i Zawidawiu.

15 marca 2017 r. Partnerzy Biznesowi dokonali zmian w strukturze transakcji polegających na:

- odstąpieniu PGNiG Termika S.A. od transakcji,
- przejęciu dotychczas deklarowanego udziału PGNiG Termika S.A. w Transakcji przez PGE S.A., co skutkuje zwiększeniem udziału PGE S.A. w transakcji do 60%,
- pozostawieniu udziałów Enea S.A. oraz Energa S.A. w transakcji na niezmiennym poziomie 20% dla każdej ze spółek.

Zgodnie z ustaleniami powyższe zmiany w strukturze transakcji wymagają potwierdzenia braku sprzeciwu ze strony EDF.

11 maja 2017 r. Zarząd Enea S.A. podjął uchwałę o rezygnacji z udziału Spółki w transakcji nabycia polskich aktywów należących do EDF International SAS oraz EDF Investment II B.V.

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

29. Zdarzenia po zakończeniu okresu sprawozdawczego

Po dniu sprawozdawczym w otoczeniu regulacyjnym nastąpił szereg zmian, które mogą oddziaływać na przyszłe wyniki Grupy. Najważniejsze z nich to:

- przyjęcie 20 lipca 2017 roku przez Sejm nowelizacji ustawy o odnawialnych źródłach energii („Ustawa OZE”). Nowelizacja zakłada zmianę sposobu obliczania opłaty zastępczej w ten sposób, że jednostkowa opłata zastępcza będzie wynosić 125% rocznej ceny średnioważonej praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia,
- przyjęcie 20 lipca 2017 roku przez Sejm ustawy prawo wodne („Prawo Wodne”). Prawo Wodne wprowadza dodatkowe opłaty za korzystanie z wód i odprowadzanie ścieków w postaci tzw. kosztów stałych wnoszonych kwartalnie na rzecz Przedsiębiorstwa Państwowego Wody Polskie. Prawo Wodne przewiduje górne maksymalne stawki opłat, które mogą zostać obniżone w drodze rozporządzenia.

Obecnie nie jest możliwa ocena skutków zmian w legislacji na wynik finansowy oraz wycenę aktywów Grupy m.in. z uwagi na niezakończony proces legislacyjny oraz możliwe uzgodnienia z Komisją Europejską. W najbliższym czasie Grupa będzie prowadziła analizy dotyczące wpływu powyższych zmian na sprawozdanie finansowe.

Zmiany w składzie Zarządu

24 sierpnia 2017 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w przedmiocie odwołania ze składu Zarządu Spółki Pana Wiesława Piosika Członka Zarządu ds. Korporacyjnych i Pana Mikołaja Franzkowiaka Członka Zarządu ds. Finansowych. Uchwały weszły w życie z dniem podjęcia. Równocześnie Rada Nadzorcza Spółki delegowała z tym samym dniem Członka Rady Nadzorczej Pana Rafała Szymańskiego do czasowego wykonywania czynności Członka Zarządu ds. Korporacyjnych Enea S.A. na okres nieprzekraczający trzech miesięcy do czasu powołania nowego Członka Zarządu ds. Korporacyjnych Enea S.A.