



**SKRÓCONE
ŚRÓDROCZNE
SKONSOLIDOWANE
SPRAWOZDANIE
FINANSOWE
GRUPY KAPITAŁOWEJ
ENEA**

za okres od 1 stycznia
do 31 marca 2021
zgodne z MSSF UE

SPIS TREŚCI

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	4
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ.....	5
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH.....	8
DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA	9
Informacje ogólne.....	9
1. Informacje ogólne o jednostce dominującej.....	9
2. Skład Grupy Kapitałowej	9
3. Zmiany w składzie Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej.....	11
4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	11
5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia.....	11
6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji	12
Segmenty operacyjne	13
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów	18
7. Przychody ze sprzedaży	18
8. Opodatkowanie	19
Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej.....	20
9. Rzeczowe aktywa trwałe	20
10. Wartości niematerialne.....	20
11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	21
12. Zapasy.....	25
13. Świadectwa pochodzenia energii	25
14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami	25
15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania.....	26
16. Podział zysku	26
17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia	26
18. Rezerwy	29
19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	30
Instrumenty finansowe	31
20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa	31
21. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie.....	33
22. Odpisy aktualizujące wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności	33
23. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami i należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności.....	34
Pozostałe noty objaśniające	35
24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi.....	35
25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej	35
25.1. Poręczenia i gwarancje	36
25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi	36
25.3. Pozostałe postępowania sądowe.....	36
25.4. Ryzyko związane ze stanem uregulowania sytuacji prawnej nieruchomości wykorzystywanych przez Grupę	37
25.5. Sprawy dotyczące niezbilansowania za 2012 r.	37
25.6. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł.....	38
26. Udział w programie budowy elektrowni atomowej	40
27. Wpływ pandemii COVID-19	40

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

Członkowie Zarządu

Prezes Zarządu **Paweł Szczeszek**

.....

Członek Zarządu **Rafał Mucha**

.....

Członek Zarządu **Tomasz Siwak**

.....

Członek Zarządu **Tomasz Szczegielniak**

.....

Członek Zarządu **Marcin Pawlicki**

.....

Sporządził: Robert Kiereta

Kierownik Biura Sprawozdawczości Skonsolidowanej

.....

Poznań, 27 maja 2021 r.

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Nota	Za okres 3 miesięcy zakończony	
		31 marca 2021 (niebadane)	31 marca 2020 przekształcone* (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	7	5 060 690	4 605 082
Podatek akcyzowy		(19 421)	(18 041)
Przychody ze sprzedaży netto		5 041 269	4 587 041
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego		4 505	5 041
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody		5 045 774	4 592 082
Pozostałe przychody operacyjne		41 491	78 378
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia		(1 080)	24 347
Amortyzacja		(371 171)	(381 084)
Koszty świadczeń pracowniczych		(531 055)	(480 888)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów		(1 004 451)	(791 431)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży		(2 097 133)	(1 872 796)
Usługi przesyłowe		(107 164)	(121 465)
Inne usługi obce		(224 402)	(205 011)
Podatki i opłaty		(119 835)	(131 717)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(12 203)	(14 777)
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		(3 358)	-
Pozostałe koszty operacyjne		(67 438)	(61 140)
Zysk operacyjny		547 975	634 498
Koszty finansowe		(58 796)	(92 065)
Przychody finansowe		22 482	12 340
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		(6 200)	(1 042)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	11	(281)	1 368
Zysk przed opodatkowaniem		505 180	555 099
Podatek dochodowy	8	(98 768)	(96 052)
Zysk netto okresu sprawozdawczego		406 412	459 047
Inne całkowite dochody			
Podlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:			
- wycena instrumentów zabezpieczających		52 727	(98 814)
- podatek dochodowy	8	(10 000)	18 833
Niepodlegające przeklasyfikowaniu do zysków lub strat:			
- pozostałe		(730)	-
Inne całkowite dochody netto		41 997	(79 981)
Całkowity dochód za okres sprawozdawczy		448 409	379 066
Z tego zysk netto:			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		385 564	444 597
przypadający na udziały niekontrolujące		20 848	14 450
Z tego całkowity dochód:			
przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		427 561	364 616
przypadający na udziały niekontrolujące		20 848	14 450
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej		385 564	444 597
Średnioważona liczba akcji zwykłych		441 442 578	441 442 578
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Jednostki Dominującej na akcję (w zł na jedną akcję)		0,87	1,01
Zysk rozdroniony na akcję (w zł na jedną akcję)		0,87	1,01

*przekształcenie danych za okres porównawczy zostało przedstawione w nocie 5 sprawozdania finansowego

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na	
		31 marca 2021	31 grudnia 2020
		(niebadane)	
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	9	18 862 354	18 903 722
Prawo do korzystania ze składnika aktywów		751 709	730 078
Wartości niematerialne	10	349 833	359 365
Nieruchomości inwestycyjne		20 995	21 239
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	11	133 366	133 647
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	1 335 271	1 296 061
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	70 318	97 957
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		143 530	72 381
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 916	11 256
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		693	513
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń		141 226	141 591
Aktywa trwałe razem		21 822 211	21 767 810
Aktywa obrotowe			
Prawa do emisji CO2		2 167 957	2 529 059
Zapasy	12	1 213 898	1 129 975
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		2 312 839	2 132 191
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy		12 780	13 428
Aktywa z tytułu umów z klientami	14	449 908	322 446
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego		1 192	975
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego		11 797	10 470
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	20	56 570	41 894
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	21	61	61
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	15	2 916 568	1 941 554
Aktywa obrotowe razem		9 143 570	8 122 053
AKTYWA RAZEM		30 965 781	29 889 863

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na	
		31 marca 2021 (niebadane)	31 grudnia 2020
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej			
Kapitał zakładowy		588 018	588 018
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji		3 632 464	3 632 464
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych		741	(16 295)
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających		(62 807)	(105 534)
Zyski zatrzymane		8 305 960	7 938 162
Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej razem		12 464 376	12 036 815
Udziały niekontrolujące		1 078 386	1 057 538
Kapitał własny razem		13 542 762	13 094 353
ZOBOWIĄZANIA			
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	6 497 273	6 607 756
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		323 422	132 793
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	4 233	10 833
Zobowiązania z tytułu leasingu		532 383	529 140
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	279 779	261 162
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	8	453 738	445 094
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		1 107 479	1 097 643
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		40 827	75 131
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	870 350	849 990
Zobowiązania długoterminowe razem		10 109 484	10 009 542
Zobowiązania krótkoterminowe			
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	17	1 234 012	1 224 061
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		2 328 734	2 037 926
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	14	327 760	246 629
Zobowiązania z tytułu leasingu		24 459	25 172
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego	19	13 844	13 308
Zobowiązania z tytułu bieżącego podatku dochodowego		13 163	73 500
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		440 609	497 483
Zobowiązania z tytułu ekwiwalentu prawa do nieodpłatnego nabycia akcji		281	281
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej		75 473	70 987
Rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia	18	2 855 200	2 596 621
Zobowiązania krótkoterminowe razem		7 313 535	6 785 968
Zobowiązania razem		17 423 019	16 795 510
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM		30 965 781	29 889 863

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

(a) I kwartał 2021 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2021	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(16 295)	(105 534)	7 938 162	1 057 538	13 094 353
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	385 564	20 848	406 412
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	17 036	42 727	(17 766)	-	41 997
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	17 036	42 727	367 798	20 848	448 409
Inne	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Stan na 31 marca 2021	441 443	146 575	588 018	3 632 464	741	(62 807)	8 305 960	1 078 386	13 542 762

(b) I kwartał 2020 (niebadane)

	Kapitał własny przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej								
	Kapitał zakładowy (wartość nominalna)	Kapitał z przeszacowania oraz z rozliczenia połączenia	Kapitał zakładowy razem	Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów finansowych	Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny razem
Stan na 1 stycznia 2020	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(16 295)	(17 356)	10 268 882	1 024 058	15 479 771
Zysk netto okresu sprawozdawczego	-	-	-	-	-	-	444 597	14 450	459 047
Inne całkowite dochody netto	-	-	-	-	309	(80 290)	-	-	(79 981)
Całkowite dochody netto rozpoznane w okresie	-	-	-	-	309	(80 290)	444 597	14 450	379 066
Inne	-	-	-	-	138	-	-	-	138
Stan na 31 marca 2020	441 443	146 575	588 018	3 632 464	(15 848)	(97 646)	10 713 479	1 038 508	15 858 975

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	Nota	Za okres 3 miesięcy zakończony	
		31 marca 2021 (niebadane)	31 marca 2020 (niebadane)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej			
Zysk netto okresu sprawozdawczego		406 412	459 047
Korekty:			
Podatek dochodowy w zyskach i stratach	8	98 768	96 052
Amortyzacja		371 171	381 084
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		12 203	14 777
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych		3 358	-
(Zysk)/strata na sprzedaży aktywów finansowych		(1 742)	17 704
Przychody z tytułu odsetek		(6 229)	(2 656)
Koszty z tytułu odsetek		35 345	59 946
Zysk z wyceny instrumentów finansowych		(12 125)	(91 994)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		6 200	1 042
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		281	(1 368)
Inne korekty		(6 277)	(10 235)
Korekty razem		500 953	464 352
Podatek dochodowy zapłacony		(211 471)	(25 782)
Zmiany kapitału obrotowego:			
Prawa do emisji CO2		361 102	363 464
Zapasy		(77 243)	194
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		(346 445)	(1 008 361)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania		753 039	(323 787)
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		(47 038)	(55 160)
Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego		19 110	2 940
Pozostałe rezerwy na zobowiązania i inne obciążenia		263 927	37 152
Zmiany kapitału obrotowego razem		926 452	(983 558)
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej		1 622 346	(85 941)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej			
Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		(530 530)	(639 403)
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów		436	8 118
Wpływ ze zbycia aktywów finansowych		53 136	-
Nabycie jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych		-	(177)
Wpływy/(wypływy) z tytułu gromadzenia środków pieniężnych na rachunku bankowym Funduszu Likwidacji Kopalń		365	(12)
Odsetki otrzymane		14	1 244
Inne wpływy z działalności inwestycyjnej		10	50
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej		(476 569)	(630 180)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej			
Splata kredytów i pożyczek		(35 939)	(15 527)
Wykup obligacji		(78 055)	(956 255)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu		(28 657)	(4 871)
Odsetki zapłacone		(26 810)	(48 880)
Inne (wydatki)/wpływy z działalności finansowej		(1 302)	194
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej		(170 763)	(1 025 339)
Przepływy pieniężne netto razem		975 014	(1 741 460)
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego		1 941 554	3 761 947
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego		2 916 568	2 020 487
w tym o ograniczonej możliwości dysponowania		300 410	552 967

DODATKOWE INFORMACJE I OBJAŚNIENIA

Informacje ogólne

1. Informacje ogólne o jednostce dominującej

Nazwa (firma):	ENEA Spółka Akcyjna
Forma prawna:	spółka akcyjna
Kraj rejestracji:	Rzeczpospolita Polska
Siedziba:	Poznań, Rzeczpospolita Polska
Adres:	ul. Górecka 1, 60-201 Poznań
Miejsce prowadzenia działalności:	Rzeczpospolita Polska
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

ENE A S.A. (zwana dalej „Spółka”, „Jednostka Dominująca”) jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej ENEA („Grupa”, „Grupa Kapitałowa”).

Na 31 marca 2021 r. struktura akcjonariuszy Jednostki Dominującej przedstawiała się następująco:

	Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polski	Pozostali akcjonariusze	Razem
Stan na 31 marca 2021	51,50%	48,50%	100,00%

Na 31 marca 2021 r. podmiotem kontrolującym Jednostkę Dominującą był Skarb Państwa będący stroną kontrolującą najwyższego szczebla.

Na 31 marca 2021 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.

Czas trwania Jednostki Dominującej jest nieoznaczony.

Działalność prowadzona jest na podstawie odpowiednich koncesji przyznawanych Jednostce Dominującej i poszczególnym jednostkom wchodzącym w skład Grupy Kapitałowej.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres trzech miesięcy zakończony 31 marca 2021 r. i zawiera dane porównawcze za okres trzech miesięcy zakończony 31 marca 2020 r. oraz na dzień 31 grudnia 2020 r.

2. Skład Grupy Kapitałowej

Na 31 marca 2021 r. Grupa Kapitałowa składała się z jednostki dominującej ENEA S.A., 14 spółek zależnych, 10 spółek pośrednio zależnych, 2 spółek stowarzyszonych oraz 2 spółek wspólnie kontrolowanych.

Głównym przedmiotem działalności Grupy Kapitałowej jest:

- produkcja energii elektrycznej i ciepłej (ENE A Wytwarzanie Sp. z o.o., ENE A Elektrownia Połaniec S.A., Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENE A Ciepło Sp. z o.o., ENE A Nowa Energia Sp. z o.o.);
- obrót energią elektryczną (ENE A S.A., ENE A Trading Sp. z o.o.);

- dystrybucja energii elektrycznej (ENEA Operator Sp. z o.o.);
- dystrybucja ciepła (Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Obornikach, Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o., ENEA Ciepło Sp. z o.o.);
- górnictwo i wzbogacanie węgla kamiennego (Grupa Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A.).

Nazwa spółki	Przedmiot działalności	Siedziba	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 marca 2021	Udział ENEA S.A. w całkowitej liczbie głosów na 31 grudnia 2020
SPÓŁKI ZALEŻNE				
1. ENEA Operator Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
2. ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.	wytwarzanie	Świerże Górne	100%	100%
3. ENEA Elektrownia Połaniec S.A.	wytwarzanie	Połaniec	100%	100%
4. ENEA Oświetlenie Sp. z o.o.	pozostała działalność	Szczecin	100%	100%
5. ENEA Trading Sp. z o.o.	obrót	Świerże Górne	100%	100%
6. ENEA Serwis Sp. z o.o.	dystrybucja	Lipno	100%	100%
7. ENEA Centrum Sp. z o.o.	pozostała działalność	Poznań	100%	100%
8. ENEA Pomiar Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100%	100%
9. ENERGO-TOUR Sp. z o.o. w likwidacji	pozostała działalność	Poznań	100% ⁶	100% ⁶
10. ENEA Innowacje Sp. z o.o.	pozostała działalność	Warszawa	100%	100%
11. Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.	wydobycie	Bogdanka	65,99%	65,99%
12. ENEA Ciepło Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	99,94%	99,94%
13. ENEA Ciepło Serwis Sp. z o.o.	wytwarzanie	Białystok	100%	100%
14. ENEA Nowa Energia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Radom	100%	100%
SPÓŁKI POŚREDNIO ZALEŻNE				
15. ENEA Logistyka Sp. z o.o.	dystrybucja	Poznań	100% ⁵	100% ⁵
16. ENEA Bioenergia Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
17. ENEA Połaniec Serwis Sp. z o.o.	wytwarzanie	Połaniec	100% ¹	100% ¹
18. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	wytwarzanie	Oborniki	99,93% ²	99,93% ²
19. Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o.o.	wytwarzanie	Piła	71,11% ²	71,11% ²
20. EkoTRANS Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	65,99% ³	65,99% ³
21. RG Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	65,99% ³	65,99% ³
22. MR Bogdanka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	65,99% ³	65,99% ³
23. Łęczyńska Energetyka Sp. z o.o.	wydobycie	Bogdanka	58,53% ³	58,53% ³
24. ENEA Badania i Rozwój Sp. z o.o.	pozostała działalność	Świerże Górne	100% ⁴	100% ⁴
SPÓŁKI WSPÓŁKONTROLOWANE				
25. Polska Grupa Górnicza S.A.	-	Katowice	7,66%	7,66%
26. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	-	Ostrołęka	50%	50%
SPÓŁKI STOWARZYSZONE				
27. Polimex – Mostostal S.A.	-	Warszawa	16,48%	16,48%
28. ElectroMobility Poland S.A.	-	Warszawa	25%	25%

¹ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Elektrownia Połaniec S.A.

² – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o.

³ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce Lubelski Węgiel BOGDANKA S.A.

⁴ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Innowacje Sp. z o.o.

⁵ – spółka pośrednio zależna poprzez udziały w spółce ENEA Operator Sp. z o.o.

⁶ – 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.

3. Zmiany w składzie Zarządu i Rady Nadzorczej jednostki dominującej

Zarząd

	Stan na 31 marca 2021	Stan na 31 grudnia 2020
Prezes Zarządu	Paweł Szczeszek	Paweł Szczeszek
Członek Zarządu ds. Finansowych	Rafał Mucha	Rafał Mucha
Członek Zarządu ds. Handlowych	Tomasz Siwak	Tomasz Siwak
Członek Zarządu ds. Korporacyjnych	Tomasz Szczegieliński	Tomasz Szczegieliński
Członek Zarządu ds. Operacyjnych	Marcin Pawlicki	Marcin Pawlicki

Rada Nadzorcza

	Stan na 31 marca 2021	Powołanie	Stan na 31 grudnia 2020	Stan na Rezygnacja
Przewodniczący Rady Nadzorczej	Rafał Włodarski	7 stycznia 2021 r.	Izabela Felczak-Poturnicka	5 stycznia 2021 r.
Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej	Roman Stryjski		Roman Stryjski	
Sekretarz Rady Nadzorczej	Michał Jaciubek		Michał Jaciubek	
Członek Rady Nadzorczej	Dorota Szymanek	7 stycznia 2021 r.	Rafał Włodarski	
Członek Rady Nadzorczej	Maciej Mazur		Maciej Mazur	
Członek Rady Nadzorczej	Piotr Mirkowski		Piotr Mirkowski	
Członek Rady Nadzorczej	Paweł Korobłowski		Paweł Korobłowski	
Członek Rady Nadzorczej	Ireneusz Kulka		Ireneusz Kulka	
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Pliszka		Mariusz Pliszka	
Członek Rady Nadzorczej	Mariusz Fistek		Mariusz Fistek	

4 stycznia 2021 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pani Izabeli Felczak-Poturnickiej z funkcji Przewodniczącej Rady Nadzorczej oraz członkostwa w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 5 stycznia 2021 r.

7 stycznia 2021 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. dokonało wyboru na Przewodniczącą Rady Nadzorczej Spółki ENEA Spółka Akcyjna Pana Rafała Włodarskiego.

7 stycznia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. powołana została Pani Dorota Szymanek.

4. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

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

Zarząd Jednostki Dominującej wykorzystał swoją najlepszą wiedzę co do zastosowania standardów i interpretacji, jak również metod i zasad wyceny poszczególnych pozycji skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA zgodnie z MSSF UE na dzień 31 marca 2021 r. Przedstawione zestawienia i objaśnienia zostały ustalone przy dołożeniu należytej staranności. Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie podlegało przeglądowi przez biegłego rewidenta. Przedstawione poniżej zasady rachunkowości stosowane były w sposób spójny we wszystkich prezentowanych okresach, chyba że wskazano inaczej.

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.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe należy czytać łącznie ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2020 r.

5. Zasady (polityka) rachunkowości i ważne oszacowania i założenia

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone z zastosowaniem zasad rachunkowości spójnych z zasadami zastosowanymi przy sporządzeniu ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok obrotowy zakończony 31 grudnia 2020 r.

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSR 34 wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na stosowanie przyjętych zasad rachunkowości oraz na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach objaśniających do tego sprawozdania finansowego. 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.

Zmiana prezentacji pozycji w sprawozdaniu z całkowitych dochodów

W niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupa dokonała zmiany w zakresie prezentacji w sprawozdaniu z całkowitych dochodów transakcji pochodnych dotyczących CO₂ oraz energii elektrycznej, gazu i świadczeń majątkowych, a także powiązanych z nimi walutowych transakcji forward. Wyniki z tytułu wyceny i realizacji tych transakcji, prezentowane do tej pory jako przychody lub koszty finansowe, zostały zaprezentowane jako pozostałe przychody lub koszty operacyjne. Jednocześnie Grupa prezentuje obecnie wyniki na tych transakcjach netto z wynikami na pozostałych powiązanych transakcjach pochodnych, prezentowanych już dotychczas jako pozostałe przychody / koszty operacyjne. Zdaniem Grupy prezentacja taka lepiej i bardziej spójnie odzwierciedla wyniki finansowe Grupy, ponieważ transakcje te powiązane są z działalnością operacyjną Grupy.

Za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2020			
	Dane zatwierdzone	Zmiana prezentacji transakcji pochodnych	Dane przekształcone
Przychody ze sprzedaży	4 605 082		4 605 082
Podatek akcyzowy	(18 041)		(18 041)
Przychody ze sprzedaży netto	4 587 041		4 587 041
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	5 041		5 041
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 592 082		4 592 082
Pozostałe przychody operacyjne	53 165	25 213	78 378
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	24 347		24 347
Amortyzacja	(381 084)		(381 084)
Koszty świadczeń pracowniczych	(480 888)		(480 888)
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	(791 431)		(791 431)
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	(1 872 796)		(1 872 796)
Usługi przesyłowe	(121 465)		(121 465)
Inne usługi obce	(205 011)		(205 011)
Podatki i opłaty	(131 717)		(131 717)
Strata na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(14 777)		(14 777)
Pozostałe koszty operacyjne	(138 549)	77 409	(61 140)
Zysk operacyjny	531 876	102 622	634 498
Koszty finansowe	(108 377)	16 312	(92 065)
Przychody finansowe	131 274	(118 934)	12 340
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	(1 042)		(1 042)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	1 368		1 368
Zysk przed opodatkowaniem	555 099		555 099
Podatek dochodowy	(96 052)		(96 052)
Zysk netto okresu sprawozdawczego	459 047		459 047

6. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Pozycje zawarte w sprawozdaniach finansowych poszczególnych jednostek Grupy wycenia się w walucie podstawowego środowiska gospodarczego, w którym dana jednostka prowadzi działalność (w walucie funkcjonalnej).

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe prezentowane jest w złotych polskich (PLN), które stanowią walutę funkcjonalną i walutę prezentacji wszystkich jednostek Grupy Kapitałowej. Pozycje sprawozdania prezentowane są w zaokrągleniu do pełnych tysięcy złotych (tys. zł), o ile nie wskazano inaczej.

Segmenty operacyjne

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 *Segmenty operacyjne*. Segmenty operacyjne odpowiadają segmentom sprawozdawczym i nie podlegają agregacji. Zarządzanie działalnością Grupy dokonywane jest w podziale na segmenty operacyjne, które wyodrębnione są ze względu na rodzaj oferowanych produktów i usług. W Grupie Kapitałowej ENEA wyodrębnia się cztery segmenty działalności oraz pozostałą działalność, przedstawione poniżej.



Przychody segmentu są przychodami osiąganymi ze sprzedaży zewnętrznym klientom oraz transakcji z innymi segmentami, które dają się bezpośrednio przyporządkować do danego 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. W transakcjach międzysegmentowych stosowane są ceny rynkowe zapewniające poszczególnym jednostkom uzyskanie marży właściwej do samodzielnego funkcjonowania na rynku.

Analizując wyniki poszczególnych segmentów działalności, Grupa zwraca przede wszystkim uwagę na wynik EBITDA. Jest ona definiowana jako wynik operacyjny (obliczony jako wynik przed opodatkowaniem skorygowany o udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych, odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie, odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach współkontrolowanych, przychody finansowe, przychody z tytułu dywidend oraz koszty finansowe) powiększony o amortyzację oraz odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych.

Zasady stosowane do ustalenia wyników segmentów oraz aktywów i zobowiązań segmentów są zgodne z zasadami rachunkowości stosowanymi do sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

W trzecim kwartale 2020 r. ENEA Logistyka Sp. z o.o. stała się spółką zależną spółki ENEA Operator Sp. z o.o. Zdaniem Zarządu Jednostki Dominującej zakwalifikowanie tej spółki do segmentu dystrybucji lepiej odzwierciedla charakter jej działalności. Dlatego też przychody i koszty a także aktywa i zobowiązania spółki ENEA Logistyka Sp. z o.o. wykazano w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym w segmencie dystrybucji a nie w pozostałej działalności. Przekształcono również odpowiednio okres porównawczy w notach dotyczących segmentów.

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 31 marca 2021 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	2 001 050	830 069	2 074 733	106 496	28 921	-	5 041 269
Sprzedaż między segmentami	358 537	9 438	168 358	435 039	96 401	(1 067 773)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	2 359 587	839 507	2 243 091	541 535	125 322	(1 067 773)	5 041 269
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	183	2 142	2 205	(25)	4 505
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 359 587	839 507	2 243 274	543 677	127 527	(1 067 798)	5 045 774
Koszty ogółem	(2 313 466)	(635 242)	(1 975 826)	(471 620)	(122 933)	1 040 485	(4 478 602)
Wynik segmentu	46 121	204 265	267 448	72 057	4 594	(27 313)	567 172
Amortyzacja	(864)	(164 494)	(99 751)	(91 510)	(19 171)		
Odpis z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	-	(3 358)		
Wynik segmentu - EBITDA	46 985	368 759	367 199	163 567	27 123		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	2,0%	43,9%	16,4%	30,1%	21,3%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(19 197)
Zysk z działalności operacyjnej							547 975
Koszty finansowe							(58 796)
Przychody finansowe							22 482
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(6 200)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							(281)
Podatek dochodowy							(98 768)
Zysk netto							406 412
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							20 848

Wyniki segmentów:

Za okres od 1 stycznia do 31 marca 2020 r. przedstawiają się następująco:



	OBRÓT	DYSTRYBUCJA	WYTWARZANIE	WYDOBYCIE	POZOSTAŁA DZIAŁALNOŚĆ	WYŁĄCZENIA	RAZEM
Przychody ze sprzedaży netto	1 762 347	799 083	1 928 817	69 166	27 628	-	4 587 041
Sprzedaż między segmentami	285 933	6 849	166 884	392 428	89 133	(941 227)	-
Przychody ze sprzedaży netto ogółem	2 048 280	805 932	2 095 701	461 594	116 761	(941 227)	4 587 041
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	-	-	136	2 489	2 428	(12)	5 041
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	2 048 280	805 932	2 095 837	464 083	119 189	(941 239)	4 592 082
Koszty ogółem	(1 938 286)	(649 625)	(1 764 549)	(410 863)	(112 501)	936 420	(3 939 404)
Wynik segmentu	109 993	156 307	331 288	53 220	6 689	(4 819)	652 678
Amortyzacja	(319)	(149 929)	(140 970)	(76 165)	(17 755)		
Wynik segmentu - EBITDA	110 312	306 236	472 258	129 385	24 444		
% przychodów ze sprzedaży oraz innych dochodów	5,4%	38,0%	22,5%	27,9%	20,5%		
Nieprzypisane koszty całej Grupy (koszty zarządu)							(18 180)
Zysk z działalności operacyjnej							634 498
Koszty finansowe							(92 065)
Przychody finansowe							12 340
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie							(1 042)
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych							1 368
Podatek dochodowy							(96 052)
Zysk netto							459 047
Udział w zysku udziałowców niekontrolujących							14 450

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 marca 2021 r. oraz za okres 3 miesięcy kończący się tego dnia przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	15 089	9 893 802	5 975 375	3 120 170	360 094	(511 522)	18 853 008
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 615 731	365 042	753 585	318 488	100 179	(699 254)	2 453 771
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	25 696	-	-	-	-	-	25 696
Aktywa z tytułu umów z klientami	198 069	258 798	73	-	253	(7 285)	449 908
Razem	1 854 585	10 517 642	6 729 033	3 438 658	460 526	(1 218 061)	21 782 383
AKTYWA wyłączone z segmentacji							9 183 398
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							9 346
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							2 598
AKTYWA RAZEM							30 965 781
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	107 791	456 188	623 185	240 385	209 148	(360 893)	1 275 804
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	381 088	294 670	-	1 741	140	(345 646)	331 993
Razem	488 879	750 858	623 185	242 126	209 288	(706 539)	1 607 797
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							29 357 984
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							1 376 352
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM							30 965 781
za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2021							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	736	154 300	78 865	71 820	2 842	(1 091)	307 472
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	864	164 494	99 751	91 510	19 171	(5 376)	370 414
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							757
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	1 646	959	79	299	(49)	-	2 934
Utworzenie odpisów z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	-	-	-	-	3 358	-	3 358

Pozostałe informacje dotyczące segmentów na dzień 31 grudnia 2020 r. oraz za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2020 r. przedstawiają się następująco:



	Obrót	Dystrybucja	Wytwarzanie	Wydobycie	Pozostała działalność	Wyłączenia	Razem
Rzeczowe aktywa trwałe	14 392	9 889 504	5 978 596	3 158 735	368 500	(515 537)	18 894 190
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 421 069	313 950	735 455	268 999	93 293	(630 881)	2 201 885
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	24 684	-	-	-	-	-	24 684
Aktywa z tytułu umów z klientami	127 988	206 426	18	-	311	(12 297)	322 446
Razem	1 588 133	10 409 880	6 714 069	3 427 734	462 104	(1 158 715)	21 443 205
AKTYWA wyłączone z segmentacji							8 446 658
- w tym rzeczowe aktywa trwałe							9 532
- w tym należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności							2 687
AKTYWA RAZEM							29 889 863
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	338 466	526 855	625 379	244 462	204 054	(351 012)	1 588 204
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	324 455	222 155	-	1 329	1 689	(292 166)	257 462
Razem	662 921	749 010	625 379	245 791	205 743	(643 178)	1 845 666
Kapitał własny i zobowiązania wyłączone z segmentacji							28 044 197
- w tym zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania							582 515
KAPITAŁ WŁASNY I ZOBOWIĄZANIA RAZEM							29 889 863
za okres 3 miesięcy kończący się 31 marca 2020							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	5	171 726	161 090	266 309	6 583	(10 549)	595 164
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne wyłączone z segmentacji							-
Amortyzacja	319	149 929	140 970	76 165	17 755	(4 592)	380 546
Amortyzacja wyłączona z segmentacji							538
Utworzenie/(rozwiązanie/wykorzystanie) odpisów aktualizujących należności	419	(1 498)	313	(1 745)	5	-	(2 506)

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z całkowitych dochodów

7. Przychody ze sprzedaży

Przychody ze sprzedaży netto

	Za okres 3 miesięcy zakończony	
	31 marca 2021	31 marca 2020
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 545 216	3 463 500
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	810 191	780 168
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	25 367	19 697
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	42 777	43 165
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	-	2 406
Przychody ze sprzedaży energii cieplnej	152 290	117 403
Przychody ze sprzedaży węgla	96 119	59 659
Przychody ze sprzedaży gazu	156 357	101 043
Przychody z tytułu Rynku Mocy	212 952	-
Razem przychody ze sprzedaży netto	5 041 269	4 587 041

Grupa dzieli przychody przede wszystkim w oparciu typ produktów/usług. Główne grupy przychodów to przychody ze sprzedaży energii elektrycznej (Enea S.A., Enea Wytwarzanie, Enea Trading oraz Enea Elektrownia Połaniec) oraz przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych (Enea Operator).

Sprzedaż energii elektrycznej: Grupa ujmuje przychody w momencie spełnienia lub w trakcie spełniania zobowiązania do wykonania świadczenia poprzez przekazanie przyręconego dobra lub usługi klientowi. Przychody wykazuje się na podstawie cen określonych w umowach sprzedaży, po pomniejszeniu o szacowane rabaty i inne zmniejszenia sprzedaży. Do głównych grup umów należą umowy sprzedaży energii elektrycznej (w tym również umowy kompleksowe) klientom indywidualnym, biznesowym, kluczowym i strategicznym. W umowach tych usługa świadczona jest w sposób ciągły, wysokość przychodu uzależniona jest od zużycia. Występuje także sprzedaż dla Izby Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A. oraz na Towarowej Giełdzie Energii.

Standardowy termin płatności faktur sprzedażowych energii elektrycznej w Enea S.A. wynosi 14 dni od daty wystawienia faktury VAT. W przypadku biznesowych, kluczowych i strategicznych klientów okres ten może podlegać negocjacji.

Termin płatności faktur sprzedażowych dotyczących sprzedaży energii elektrycznej do IRGiT to 1-3 dni od dostarczenia energii i wystawienia faktury. W przypadku sprzedaży na TGE terminy płatności wynikają z Regulaminu Giełdy.

Sprzedaż usług dystrybucyjnych: W przypadku sprzedaży usług dystrybucji, Enea Operator nalicza opłatę zawierającą odrębne składniki: składnik zmienny stawki sieciowej, stawka opłaty jakościowej, składnik stały stawki sieciowej, stawka opłaty abonamentowej, stawka opłaty przejściowej oraz opłata OZE.

W przypadku opłaty jakościowej, przejściowej oraz OZE, Enea Operator pełni, co do zasady, rolę jednostki pobierającej opłaty i przekazującej świadczenie innym uczestnikom rynku, np. na rzecz Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. (PSE). Opłaty (tj. opłata jakościowa, przejściowa i OZE) mają charakter quasi-podatków pobieranych na rzecz innych podmiotów. Enea Operator występuje w roli pośrednika pobierającego opłaty na rzecz innych uczestników rynku energii, w tym PSE. W konsekwencji, przychody ze sprzedaży usług dystrybucji są pomniejszone o wartość pobieranej opłaty OZE, opłaty jakościowej oraz opłaty przejściowej. Jednocześnie korekcie ulegają koszty związane z nabyciem usług przesyłowych a także koszty związane z otrzymanymi fakturami z tytułu wsparcia OZE oraz wsparcia wytwórców.

Przychody z tytułu Rynku Mocy stanowią przychody z tytułu realizacji umów (obowiązków) mocowych zawartych w wyniku Aukcji 2021. Rynek Mocy jest mechanizmem rynkowym, który ma na celu zapewnienie stabilnych dostawy energii elektrycznej do gospodarstw domowych oraz przemysłu w horyzoncie długoterminowym.

Poniżej zaprezentowano podział przychodów ze sprzedaży na kategorie, które odzwierciedlają sposób, w jaki czynniki ekonomiczne wpływają na kwotę, termin płatności oraz niepewność przychodów i przepływów pieniężnych.

	Za okres 3 miesięcy zakończony	
	31 marca 2021	31 marca 2020
Przychody świadczone w sposób ciągły	4 724 716	4 344 711
Przychody świadczone w określonym momencie	316 553	242 330
Razem	5 041 269	4 587 041

8. Opodatkowanie

Odroczony podatek dochodowy

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

	Stan na	
	31 marca 2021	31 grudnia 2020
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu, w tym:	850 967	155 977
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	1 296 061	569 369
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na początek okresu	445 094	413 392
(Obciążenie)/Uznanie wyniku finansowego	40 566	659 551
(Obciążenie)/Uznanie w innych całkowitych dochodach	(10 000)	35 439
Aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu, w tym:	881 533	850 967
- aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	1 335 271	1 296 061
- rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego na koniec okresu	453 738	445 094

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. uznanie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zwiększenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 40 566 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. obciążenie zysku przed opodatkowaniem Grupy w wyniku zmniejszenia aktywa netto z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosło 44 881 tys. zł).

Noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania z sytuacji finansowej

9. Rzeczowe aktywa trwałe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. Grupa dokonała nabycia rzeczowych aktywów trwałych na łączną kwotę 302 962 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. odpowiednio: 587 815 tys. zł). Kwoty te dotyczą przede wszystkim segmentów wytwarzania (78 471 tys. zł), wydobywania (71 786 tys. zł) oraz dystrybucji (140 704 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. Grupa dokonała sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych w łącznej wartości księgowej netto 12 755 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. odpowiednio: 15 500 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 4 250 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. odpisy aktualizujące wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych zmniejszyły się netto o kwotę 154 tys. zł).

Na 31 marca 2021 r. łączny odpis aktualizujący wartość księgową rzeczowych aktywów trwałych wyniósł 4 842 517 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2020 r. było to odpowiednio: 4 846 767 tys. zł).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem rzeczowych aktywów trwałych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 1 202 618 tys. zł na dzień 31 marca 2021 r. (1 067 174 tys. zł na dzień 31 grudnia 2020 r.).

10. Wartości niematerialne

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 4 510 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. Grupa dokonała nabycia wartości niematerialnych na łączną kwotę 7 349 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. Grupa nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. Grupa również nie dokonała istotnych sprzedaży i likwidacji wartości niematerialnych).

Przyszłe umowne zobowiązania związane z nabyciem wartości niematerialnych zaciągnięte na koniec okresu sprawozdawczego, lecz jeszcze nie ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wynoszą 33 345 tys. zł na dzień 31 marca 2021 r. (29 173 tys. zł na dzień 31 grudnia 2020 r.).

11. Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

W poniższej tabeli przedstawiono podstawowe dane finansowe dotyczące jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych konsolidowanych metodą praw własności:

Stan na 31 marca 2021	Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	Polimex - Mostostal S.A.	Polska Grupa Górnicza S.A.	ElectroMobility Poland S.A.	Razem
Udział w własności	50,00%	16,48%	7,66%	25%	
Aktywa obrotowe	23 508	1 131 063	1 655 095	17 537	2 827 203
Aktywa trwałe	101 136	650 431	8 163 827	39 274	8 954 668
Aktywa razem	124 644	1 781 494	9 818 922	56 811	11 781 871
Zobowiązania krótkoterminowe	914 456	907 308	6 635 806	2 901	8 460 471
Zobowiązania długoterminowe	-	201 354	2 828 150	17	3 029 521
Zobowiązania razem	914 456	1 108 662	9 463 956	2 918	11 489 992
Aktywa netto	(789 812)	672 832	354 966	53 893	291 879
Udział w aktywach netto	-	110 883	27 190	13 473	151 546
Wartość firmy	7 080	15 954	52 697	-	75 731
Odpis aktualizujący wartość firmy	(7 080)	-	(52 697)	-	(59 777)
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	-	(6 944)	2 697	-	(4 247)
Odpis aktualizujący wartość inwestycji	-	-	(29 887)*	-	(29 887)
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 marca 2021	-	119 893	-	13 473	133 366

Grupa dokonała korekty konsolidacyjnej dotyczącej marż ze sprzedaży na transakcjach pomiędzy Grupą a spółkami Polimex – Mostostal S.A. oraz Polska Grupa Górnicza S.A.

*

	Polska Grupa Górnicza S.A.
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 grudnia 2020	-
Rozpoznany udział w stracie	(99 321)
Aktualizacja wyceny inwestycji	99 321
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 marca 2021	-

Stan na 31 grudnia 2020	Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.	Polimex - Mostostal S.A.	Polska Grupa Górnicza S.A.	ElectroMobility Poland S.A.	Razem
Udział w własności	50,00%	16,48%	7,66%	25%	
Aktywa obrotowe	38 172	1 390 029	1 799 476	17 537	3 245 214
Aktywa trwałe	95 229	673 930	9 080 500	39 274	9 888 933
Aktywa razem	133 401	2 063 959	10 879 976	56 811	13 134 147
Zobowiązania krótkoterminowe	912 443	1 175 007	6 568 576	2 901	8 658 927
Zobowiązania długoterminowe	-	213 913	2 733 135	17	2 947 065
Zobowiązania razem	912 443	1 388 920	9 301 711	2 918	11 605 992
Aktywa netto	(779 042)	675 039	1 578 265	53 893	1 528 155
Udział w aktywach netto	-	111 246	120 895	13 473	245 614
Wartość firmy	7 080	15 954	52 697	-	75 731
Odpis aktualizujący wartość firmy	(7 080)	-	(52 697)	-	(59 777)
Odpis aktualizujący wartość inwestycji	-	-	(129 208)	-	(129 208)
Eliminacja strat/zysków niezrealizowanych	-	(7 026)	8 313	-	1 287
Wartość księgowa inwestycji wycenianych metodą praw własności na 31 grudnia 2020	-	120 174	-	13 473	133 647

Zmiana stanu inwestycji w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane

	Stan na	
	31 marca 2021	31 grudnia 2020
Stan na początek okresu	133 647	373 016
Udział w zmianie stanu aktywów netto	(281)	(110 161)
Odpis z tytułu utraty wartości inwestycji w jednostkach współkontrolowanych	-	(129 208)
Stan na dzień sprawozdawczy	133 366	133 647

Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Według stanu na 31 marca 2021 r. ENEA S.A. posiadała 9 124 821 udziałów w Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. o wartości nominalnej 50 zł jeden udział i o łącznej wartości nominalnej 456 241 tys. zł.

13 lutego 2020 r. ENEA S.A. zawarła porozumienie z ENERGA S.A. dotyczące zawieszenia przez ENERGA S.A. i ENEA S.A. finansowania projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C. W porozumieniu ENEA S.A. oraz ENERGA S.A. zobowiązały się dokonać analiz w szczególności dotyczących parametrów technicznych, technologicznych, ekonomicznych i organizacyjnych oraz dalszego finansowania projektu.

ENERGA S.A. i ENEA S.A. przyjęły, że wstrzymanie finansowania projektu będzie powodowało konieczność zawieszenia przez spółkę wykonywania zawartego 12 lipca 2018 r. kontraktu na budowę Elektrowni Ostrołęka C o mocy ok. 1000 MW, a także umowy na przebudowę infrastruktury kolejowej dla obsługi Elektrowni Ostrołęka C z 4 października 2019 r.

14 lutego 2020 r. Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przekazała Generalnemu Wykonawcy kontraktu na budowę Elektrowni Ostrołęka "C" o mocy ok. 1000 MW z 12 lipca 2018 r. polecenie zawieszenia wykonywania całości prac związanych z tym kontraktem, z terminem wejścia w życie zawieszenia 14 lutego 2020 r.

W ramach prac analitycznych realizowanych w myśl porozumienia o zawieszeniu finansowania projektu, ENEA S.A. i ENERGA S.A. pracowały m.in. nad aktualizacją założeń biznesowych, technicznych oraz dotyczących struktury finansowania w modelu finansowym. Wyniki tych prac ze strony ENERGA S.A. zostały przekazane spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. 14 maja 2020 r., kiedy to spółka otrzymała kalkulacje dotyczące rentowności Projektu w wariancie jego kontynuowania w oparciu o paliwo węglowe. Wyniki te zostały wykorzystane do stworzenia testu CGU przez tę spółkę. Przeprowadzony przez Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. test CGU wskazywał, że dokończenie Projektu będzie generować ujemną wartość, co oznacza brak zasadności kontynuowania projektu.

19 maja 2020 r. ENEA S.A. otrzymała drogą elektroniczną kopię Uchwały nr 39/2020 Zarządu Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. z 19 maja 2020 r. w sprawie utworzenia odpisów aktualizujących wartość księgową aktywów spółki. Na skutek przeprowadzonego w spółce Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. testu na utratę wartości majątku trwałego, który był konsekwencją aktualizacji przez Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. założeń biznesowych dotyczących realizacji projektu budowy elektrowni Ostrołęka C opartego o technologię węglową, w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy za rok 2019 ujęto udział ENEA S.A. w stracie netto Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. Z uwagi na to, że był on większy od wartości udziałów w tej spółce, została ona zmniejszona do zera. Również na 31 marca 2021 r. wartość udziałów ENEA S.A. w spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynosiła 0 zł.

2 czerwca 2020 r. Zarząd ENEA S.A. przyjął raport końcowy z analiz przeprowadzonych we współpracy z ENERGA S.A. w zakresie aspektów techniczno-technologicznych, ekonomicznych i organizacyjno-prawnych oraz dalszego finansowania projektu. Wnioski z przeprowadzonych analiz nie uzasadniały kontynuowania jego realizacji w dotychczasowej formie, tj. jako projektu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania węgla kamiennego. Na powyższą ocenę wpływ miały m.in.:

- 1) zmiany regulacyjne na poziomie Unii Europejskiej i polityka kredytowa poszczególnych instytucji finansowych, wskazujące na istotnie większą dostępność finansowania dla projektów energetycznych opartych na spalaniu gazu, niż projektów węglowych; oraz
- 2) przejście kontroli nad ENERGA S.A. przez PKN Orlen, którego strategia nie zakłada inwestycji w wytwarzanie energii elektrycznej w oparciu o spalanie węgla.

Jednocześnie, analiza techniczna potwierdziła możliwość realizacji wariantu budowy elektrowni wytwarzającej energię elektryczną w procesie spalania gazu ziemnego (Projekt gazowy) w dotychczasowej lokalizacji budowanego bloku węglowego. W konsekwencji powyższego, Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o zamiarze kontynuacji budowy jednostki wytwórczej w Ostrołęce z uwzględnieniem zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe.

2 czerwca 2020 r. zostało zawarte trójstronne porozumienie pomiędzy ENEA S.A., ENERGA S.A. oraz PKN Orlen S.A., określające następujące główne zasady współpracy w Projekcie gazowym:

- z zastrzeżeniami poczynionymi poniżej, kontynuację współpracy ENEA S.A. z ENERGA S.A. w ramach istniejącej spółki celowej, tj. Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. i dokonanie rozliczenia pomiędzy ENEA S.A. i ENERGA S.A. kosztów związanych z Projektem oraz dokonanie rozliczenia z wykonawcami Projektu, według dotychczasowych zasad,
- uwzględnienie ewentualnej roli PKN Orlen S.A. w Projekcie gazowym w charakterze nowego współnika,

- udział ENEA S.A. w Projekcie gazowym jako współnika mniejszościowego z ograniczonym kwotowo limitem zaangażowania, w konsekwencji czego ENEA S.A. nie będzie podmiotem współkontrolującym Elektrownię Ostrołęka Sp. z o.o.,
- z zastrzeżeniem uzyskania niezbędnych zgód korporacyjnych, zawarcie nowej umowy współników w sprawie realizacji Projektu gazowego uwzględniającej powyższe zasady współpracy,
- realizację działań dla pozyskania finansowania dla Projektu gazowego przez ENERGA S.A. wspólnie z PKN Orlen S.A.

Począwszy od 2 czerwca 2020 r. strony powyższego porozumienia prowadziły rozmowy dotyczące zawarcia nowej umowy inwestycyjnej określającej zasady dalszej realizacji Projektu gazowego, w tym poziom zaangażowania finansowego każdej ze Stron. Równoległe ENEA S.A. przeprowadzała własne oceny dalszej zasadności udziału w tym projekcie.

22 grudnia 2020 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A., na wniosek Zarządu ENEA S.A., wyraziła zgodę na:

- rezygnację ENEA S.A. z zaangażowania kapitałowego w budowę bloku gazowego w ramach Projektu Ostrołęka C, oraz
- uzgodnienie z ENERGA S.A. zasad rozliczenia kosztów realizacji projektu budowy bloku węglowego w ramach Projektu Ostrołęka C.

W związku z powyższym ENEA S.A. i pozostałe strony zaangażowane w Projekt Ostrołęka C uzgodniły, że w ramach Projektu Ostrołęka C zostanie wyodrębniona (w tym rachunkowo i organizacyjnie) część przedsiębiorstwa związanego z prowadzeniem projektu gazowego. Od dnia wyodrębnienia koszty inwestycyjne związane z rozliczeniem projektu gazowego nie będą ponoszone przez ENEA S.A.

Ponadto, 22 grudnia 2020 r. zostały podpisane:

- porozumienie pomiędzy ENEA S.A., ENERGA S.A. oraz Elektrownią Ostrołęka Sp. z o.o. w sprawie współpracy przy podziale Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. (Porozumienie podziałowe),
- porozumienie pomiędzy Spółką, a ENERGA S.A. w sprawie współpracy przy rozliczeniu projektu budowy bloku węglowego w ramach Projektu Ostrołęka C (Porozumienie rozliczeniowe, Projekt węglowy).

Porozumienia te zostały podpisane w związku z decyzją o zmianie źródła zasilania dla budowanej Elektrowni Ostrołęka C o mocy ok. 1000 MW z węglowego na gazowe, oraz decyzją ENEA S.A. o nieuczestniczeniu w Projekcie gazowym.

W treści obydwu porozumień ENEA S.A. złożyła oświadczenie o rezygnacji z udziału w Projekcie gazowym. Powody rezygnacji z dalszego zaangażowania kapitałowego w budowę bloku gazowego związane są w szczególności z zamiarem intensyfikacji działań inwestycyjnych GK ENEA w obszarze odnawialnych źródeł energii, jak również dedykowania nakładów związanych z konwersją zasilania węglowego na gazowe w obszarze wytwarzania dla posiadanych przez ENEA S.A. istniejących już aktywów wytwórczych, w odniesieniu do których ENEA S.A. jest pełnym właścicielem.

Okoliczność uzgodnienia Porozumień potwierdza również, iż w związku z decyzją ENEA S.A. o rezygnacji z Projektu gazowego pozostałe strony nie będą wywodzić z tej decyzji żadnych roszczeń względem ENEA S.A.

Zgodnie z postanowieniami Porozumienia podziałowego podział Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. nastąpi poprzez wydzielenie (w rozumieniu przepisów Kodeksu Spółek Handlowych) aktywów i pasywów (praw i obowiązków) oraz innych elementów, składających się na Projekt gazowy. Zakończenie procesu podziału tej spółki planowane jest na drugi kwartał 2021 r.

Porozumienie rozliczeniowe zostało zawarte jako konieczne dla realizacji postanowień Porozumienia podziałowego, wymagającej kooperacji współników Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o., w tym niezbędnego rozliczenia kosztów związanych z Projektem węglowym. Porozumienie rozliczeniowe przewiduje, że koszty związane z Projektem węglowym będą rozliczane w oparciu o dotychczasowe ustaleniami pomiędzy spółką, a ENERGA S.A. i ENEA S.A.

31 grudnia 2020 r., ENEA S.A., zgodnie z Porozumieniem rozliczeniowym (zmieniającym w tym zakresie umowę pożyczki z 23 grudnia 2019 r.), odkupiła od ENERGA S.A. połowę wierzytelności ENERGA S.A. wobec Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. za cenę równą wartości nominalnej zbywanych wierzytelności w kwocie 170 000 tys. zł, powiększonej o odsetki naliczone na dzień 31 grudnia 2020 r. w kwocie 11 617 tys. zł.

Na 31 marca 2021 r. odpisy aktualizujące wartość pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynosiły łącznie 215 985 tys. zł, wraz z odsetkami (wartość pożyczek odpisano do zera).

Ponadto, w związku z przedstawioną 23 czerwca 2020 r. przez Generalnego Wykonawcę (GW) propozycją rozliczenia inwestycji, polegającej na budowie elektrowni Ostrołęka C w technologii węglowej, w roku 2020 rozpoznano przesłankę do utworzenia rezerwy w kwocie 222 200 tys. zł (kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów za rok zakończony 31 grudnia 2020 w pozycji: Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych) na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. Wysokość tej rezerwy, w związku z dużym stopniem niepewności co do ostatecznych kwot roszczeń, jest najlepszym możliwym szacunkiem, opartym m.in. na propozycjach GW. Wysokość kwot wymaganych do rozliczenia Projektu węglowego jest obecnie przedmiotem szczegółowych analiz po stronie Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. i uzgodnień z GW.

26 lutego 2021 r. ENEA S.A. i ENERGA S.A. zawarły ze spółką Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. Aneks nr 1 do Umowy Pożyczki w kwocie do 340 000 tys. zł z 23 grudnia 2019 r. oraz Aneks nr 6 do Umowy Pożyczki do kwoty 58 000 tys. zł z 17 lipca 2019 r. Zgodnie z postanowieniami wyżej wymienionych aneksów spółka Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o.

zobowiązała się do dokonania na rzecz ENEA S.A. jednorazowej spłaty pożyczek w kwocie odpowiednio 170 000 tys. zł oraz 29 000 tys. zł wraz z należnymi odsetkami w terminie do 30 czerwca 2021 r.

Zobowiązanie ENEA S.A. do zapewnienia finansowania spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wynikające z dotychczas zawartych porozumień (w szczególności z 28 grudnia 2018 r. oraz 30 kwietnia 2019 r. oraz Porozumienia rozliczeniowego), które nie zostało zrealizowane, wynosi 620 mln zł. ENEA S.A. nie posiada informacji o ewentualnych dodatkowych, poza wskazanymi powyżej, wpłatach, ani o ich terminach.

12. Zapasy

Zapasy

	Stan na	
	31 marca 2021	31 grudnia 2020
Materiały	802 264	785 407
Półprodukty i produkty w toku	741	1 237
Produkty gotowe	61 979	28 144
Świadectwa pochodzenia energii	381 043	350 664
Towary	13 509	10 230
Wartość brutto zapasów	1 259 536	1 175 682
Odpis aktualizujący wartość zapasów	(45 638)	(45 707)
Wartość netto zapasów	1 213 898	1 129 975

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. odpis aktualizujący wartość księgową zapasów zmniejszył się o 69 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. odpis aktualizujący zwiększył się o 9 tys. zł).

13. Świadectwa pochodzenia energii

Świadectwa pochodzenia energii

	Stan na	
	31 marca 2021	31 grudnia 2020
Wartość netto na początek okresu	345 776	430 571
Wytworzenie we własnym zakresie	67 060	282 693
Nabycie	11 694	130 752
Umorzenie	(48 102)	(491 718)
Sprzedaż	(273)	(7 788)
Zmiana odpisu aktualizującego	-	1 266
Wartość netto na dzień sprawozdawczy	376 155	345 776

14. Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

Aktywa i zobowiązania z tytułu umów z klientami

	Aktywa z tytułu umów z klientami	Zobowiązania z tytułu umów z klientami
Stan na 1 stycznia 2020	330 447	115 701
Przeniesienie z aktywów z tytułu umowy do należności	(8 018)	-
Zwiększenie z tytułu przedpłat	-	150 064
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(8 303)
Odpis aktualizujący	17	-
Stan na 31 grudnia 2020	322 446	257 462
Zmiana stanu należności niezafakturowanych	127 527	-
Zwiększenie z tytułu przedpłat	-	75 021
Zobowiązania wynikające z korekt sprzedaży	-	(490)
Odpis aktualizujący	(65)	-
Stan na 31 marca 2021	449 908	331 993

Saldo aktywów z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim niezafakturowaną sprzedaż energii elektrycznej, natomiast saldo zobowiązań z tytułu umów z klientami obejmuje przede wszystkim otrzymane zaliczki na opłaty przyłączeniowe.

15. Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania w Grupie wyniosły na dzień 31 marca 2021 r. 300 410 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2020 r. 754 321 tys. zł). Były to przede wszystkim środki pieniężne na depozyty transakcyjne energii elektrycznej i praw do emisji CO₂ (głównie środki pieniężne stanowiące zabezpieczenie rozliczeń z IRGiT), środki pieniężne na rachunku VAT (split payment), wadia i kaucje wpłacone przez dostawców oraz blokady środków pieniężnych na zabezpieczenie należytego wykonania robót.

16. Podział zysku

Decyzję w sprawie pokrycia straty za rok 2020 podejmą akcjonariusze na Zwyczajnym Walnym Zgromadzeniu w 2021 r. Zarząd ENEA S.A. zaproponował pokrycie straty za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2020 r. do 31 grudnia 2020 r. z zysków zatrzymanych i kapitału zapasowego.

30 lipca 2020 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę nr 6 w sprawie podziału zysku netto za rok obrotowy obejmujący okres od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r., zgodnie z którą 100% zysku netto za rok 2019 zostało przekazane na kapitał rezerwowy z przeznaczeniem na finansowanie inwestycji.

17. Zobowiązania z tytułu zadłużenia

Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe

	Stan na	
	31 marca 2021	31 grudnia 2020
Kredyty bankowe	1 654 078	1 686 985
Pożyczki	43 897	46 717
Obligacje	4 799 298	4 874 054
Długoterminowe	6 497 273	6 607 756
Kredyty bankowe	209 990	208 339
Pożyczki	11 697	11 723
Obligacje	1 012 325	1 003 999
Krótkoterminowe	1 234 012	1 224 061
Razem	7 731 285	7 831 817

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. wartość księgowa kredytów, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych spadła netto o kwotę 100 532 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. wartość księgowa kredytów i pożyczek spadła o 949 803 tys. zł).

Zgodnie z przyjętym modelem finansowania, ENEA S.A., w celu zapewnienia finansowania bieżącej działalności oraz potrzeb inwestycyjnych spółek należących do Grupy Kapitałowej ENEA, zawiera z zewnętrznymi instytucjami finansowymi umowy dotyczące programów emisji obligacji i/lub umowy kredytowe.

Kredyty i pożyczki

Poniżej przedstawiono zestawienie kredytów i pożyczek w Grupie:

Lp.	Spółka	Podmiot udzielający	Data zawarcia umowy	Łączna kwota umowy	Wartość zadłużenia na 31 marca 2021	Wartość zadłużenia na 31 grudnia 2020	Oprocentowanie	Termin obowiązywania umowy
1.	ENEA S.A.	EBI	18 października 2012 r. (A) oraz 19 czerwca 2013 r. (B)	1 425 000	1 005 816	1 013 543	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	17 czerwca 2030 r.
2.	ENEA S.A.	EBI	29 maja 2015 r. (C)	946 000	853 667	878 500	Stała stopa procentowa lub WIBOR 6M +marża	15 września 2032 r.
3.	ENEA S.A.	PKO BP	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 2 z 4 grudnia 2019 r.	300 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2022 r.
4.	ENEA S.A.	Pekao S.A.	28 stycznia 2014 r., Aneks nr 2 z 4 grudnia 2019 r.	150 000	-	-	WIBOR 1M +marża	31 grudnia 2022 r.
5.	ENEA S.A.	BGK	7 września 2020 r.	250 000	-	-	WIBOR 1M +marża	7 września 2022 r.
6.	ENEA Ciepło Sp. z o.o.	NFOŚiGW	22 grudnia 2015 r.	60 075	39 645	41 327	Oprocentowana nie WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %	20 grudnia 2026 r.
7.	Pozostałe	-	-	-	18 767	20 385	-	-
RAZEM				3 131 075	1 917 895	1 953 755		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej					1 767	9		
RAZEM				3 131 075	1 919 662	1 953 764		

Poniżej znajduje się krótka charakterystyka istotnych umów kredytowych i pożyczek w Grupie Kapitałowej ENEA:

ENEA S.A.

ENEA S.A. posiada obecnie umowy kredytowe zawarte z Europejskim Bankiem Inwestycyjnym (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 zostały przeznaczone na sfinansowanie wieloletniego planu inwestycyjnego dotyczącego modernizacji i rozbudowy sieci energetycznych ENEA Operator Sp. z o.o. Środki z Umowy A, B i C zostały w pełni wykorzystane. Oprocentowanie kredytów może być stałe lub zmienne. ENEA S.A. posiada także umowę o kredyt w rachunku bieżącym z Bankiem Gospodarstwa Krajowego (BGK). Limit kredytu wynosi 250 000 tys. zł. Pozyskane z BGK środki zostaną przeznaczone na finansowanie bieżącej działalności kredytobiorcy. W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów kredytowych.

ENEA Ciepło Sp. z o.o.

Pożyczka z NFOŚiGW – umowę z 22 grudnia 2015 r. zawarto na okres od 1 kwietnia 2016 r. do 20 grudnia 2026 r. z limitem 60 075 tys. zł. Kwota wykorzystanej pożyczki oprocentowana jest w skali roku w oparciu o WIBOR 3M, nie mniej niż 2 %. Pożyczka ta została 30 listopada 2018 r. przeniesiona (wraz ze zorganizowaną częścią przedsiębiorstwa) z ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. do ENEA Ciepło Sp. z o.o.

Łączne zadłużenie ENEA Ciepło Sp. z o.o. z tytułu pożyczki na 31 marca 2021 r. wyniosło 39 645 tys. zł (na 31 grudnia 2020 r. 41 327 tys. zł).

Programy emisji obligacji

Poniżej przedstawiono zestawienie obligacji wyemitowanych przez ENEA S.A.

Lp.	Nazwa programu emisji obligacji	Data zawarcia Programu	Kwota Programu	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 marca 2021	Wartość wyemitowanych niewykupionych obligacji na 31 grudnia 2020	Oprocentowanie	Termin wykupu
1.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A., Santander BP S.A., Citi BH S.A.	21 czerwca 2012 r.	3 000 000	2 140 000	2 140 000	WIBOR 6M +marża	Jednorazowy wykup danej serii 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	680 000	720 000	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna w grudniu 2026 r.
3.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z PKO BP S.A., Bankiem PEKAO S.A. oraz mBankiem S.A.	30 czerwca 2014 r.	5 000 000	2 500 000	2 500 000	WIBOR 6M +marża	Jednorazowy wykup danej serii, w lutym 2020 r. dokonano wykupu 878 mln zł, kolejne w: wrześniu 2021 r. i czerwcu 2024 r.
4.	Umowa Programu Emisji Obligacji zawarta z Bankiem Gospodarstwa Krajowego	3 grudnia 2015 r.	700 000	494 724	532 779	WIBOR 6M +marża	Wykup w ratach, ostatnia rata płatna we wrześniu 2027 r.
RAZEM			9 700 000	5 814 724	5 892 779		
Koszty transakcyjne oraz efekt wyceny według efektywnej stopy procentowej				(3 101)	(14 726)		
RAZEM			9 700 000	5 811 623	5 878 053		

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych umów programowych dotyczących emisji obligacji.

11 maja 2021 r. Zarząd ENEA S.A. podjął decyzję o dokonaniu częściowego odkupu obligacji serii ENEA0921 przed terminem zapadalności w celu ich umorzenia w kwocie głównej 350 000 tys. zł powiększonej o należne odsetki oraz premię dla posiadaczy. Obligacje serii ENEA0921 zostały wyemitowane w wysokości 500 000 tys. zł z 30 czerwca 2014 r. na podstawie „Umowy Programowej dotyczącej Programu Emisji Obligacji do kwoty 5 000 000 tys. zł z 30 czerwca 2014 r.” z późniejszymi zmianami. Niewykupiona część obligacji serii ENEA0921 o wartości nominalnej 150 000 tys. zł pozostaje w posiadaniu obligatariuszy do dnia zapadalności tj. do 16 września 2021 r.

Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej oraz ryzyko walutowe

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. ENEA S.A. nie zawierała transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej (Interest Rate Swap). Łączna wartość ekspozycji dotycząca obligacji i kredytów zabezpieczona transakcjami IRS na 31 marca 2021 r. wyniosła 3 814 304 tys. zł. Ponadto ENEA S.A. posiada kredyty zaciągnięte na stałej stopie procentowej o łącznym wolumenie 655 454 tys. zł. Zawarte transakcje wpływają w istotny sposób na przewidywalność strumieni wydatków i kosztów finansowych. Spółka prezentuje wycenę tych instrumentów w pozycji: Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej. Instrumenty pochodne są traktowane, jako zabezpieczenie przepływów, w związku z czym są ujmowane i rozliczane w księgach z zastosowaniem zasad dotyczących rachunkowości zabezpieczeń. Na 31 marca 2021 r. zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, dotyczące wyceny IRS, wyniosły 94 825 tys. zł (na 31 grudnia 2020 r. 139 673 tys. zł).

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. Spółka zawarła transakcje FX FORWARD o łącznym wolumenie 1 116 tys. EUR. Data rozliczenia ostatniej transakcji przypada na grudzień 2021 r. Wycena instrumentów na 31 marca 2021 r. wyniosła 66 tys. zł (na 31 grudnia 2020 r. 0 tys. zł).

Warunki finansowania – kowenanty

Umowy finansowania przewidują konieczność spełnienia przez ENEA S.A. i Grupę Kapitałową ENEA między innymi określonych wskaźników finansowych. Na 31 marca 2021 r., na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego oraz w trakcie roku 2021 Grupa nie naruszyła zapisów umów kredytowych, na podstawie których byłaby zobowiązana do wcześniejszej spłaty zadłużenia długoterminowego.

18. Rezerwy

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się netto o 278 939 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. rezerwy na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia zwiększyły się o 36 025 tys. zł).

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 marca 2021 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2021	239 833	262 221	116 898	175 429	1 895 156	201 463	555 611	3 446 611
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	-	-	-	-	-	755	-	755
Zwiększenie istniejących rezerw	231	15 189	715	145 791	547 068	-	27 750	736 744
Wykorzystanie rezerw	(5 297)	(210)	(10)	(48 012)	(400 214)	-	(2 967)	(456 710)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(31)	(571)	(172)	(46)	-	(1 020)	(10)	(1 850)
Stan na 31 marca 2021	234 736	276 629	117 431	273 162	2 042 010	201 198	580 384	3 725 550
<i>Długoterminowe</i>								<i>870 350</i>
<i>Krótkoterminowe</i>								<i>2 855 200</i>

Zmiana stanu rezerw na zobowiązania i inne obciążenia za okres kończący się 31 grudnia 2020 r.

	Rezerwa na bezumowne korzystanie z gruntów	Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia	Rezerwa na rekultywację składowiska	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii	Rezerwa na zakup praw do emisji CO ₂	Likwidacja zakładu górniczego	Pozostałe	Razem
Stan na 1 stycznia 2020	210 087	230 706	91 280	197 555	1 233 325	162 972	364 528	2 490 453
Odwrocenie dyskonta i zmiana stopy dyskontowej	(7 199)	-	186	-	-	3 504	-	(3 509)
Zwiększenie istniejących rezerw	41 380	44 912	25 649	136 556	1 933 376	34 987	321 343	2 538 203
Wykorzystanie rezerw	(3 615)	(10 930)	-	(158 524)	(1 271 545)	-	(129 984)	(1 574 598)
Rozwiązanie niewykorzystanej rezerwy	(820)	(2 467)	(217)	(158)	-	-	(276)	(3 938)
Stan na 31 grudnia 2020	239 833	262 221	116 898	175 429	1 895 156	201 463	555 611	3 446 611
<i>Długoterminowe</i>								<i>849 990</i>
<i>Krótkoterminowe</i>								<i>2 596 621</i>

Opis istotnych roszczeń oraz zobowiązań warunkowych został przedstawiony w nocie 25.

Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. ENEA S.A. utworzyła rezerwę na poziomie 5 171 tys. zł na potencjalne roszczenia związane z wypowiedzeniem przez ENEA S.A. umów na zakup świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł i na 31 marca 2021 r. wartość rezerwy z tego tytułu była na poziomie 144 635 tys. zł (rezerwa jest ujęta w tabeli powyżej w kolumnie „Rezerwa na inne zgłoszone roszczenia”, natomiast szczegółowe informacje dotyczące tej rezerwy są zawarte w nocie 25.6).

Pozostałe rezerwy dotyczą głównie:

- potencjalnych zobowiązań związanych z majątkiem sieciowym wynikających z różnic w interpretacjach przepisów 180 237 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2020 r. 178 172 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy jest trudny do określenia, jednak w sprawozdaniu przyjęto, że nie zrealizuje się ona w okresie krótszym niż 12 miesięcy,
- kosztów korzystania z gruntów leśnych będących w zarządzie Lasów Państwowych 66 152 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2020 r. 64 421 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy jest trudny do określenia, jednak w sprawozdaniu przyjęto, że nie zrealizuje się ona w okresie krótszym niż 12 miesięcy,
- przyszłych zobowiązań inwestycyjnych wobec spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. oraz ENERGA S.A. 222 200 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2020 r. 222 200 tys. zł), szczegółowe informacje dotyczące tej rezerwy są zawarte w nocie 11,
- umów rodzących obciążenia 51 901 tys. zł (na dzień 31 grudnia 2020 r. 50 821 tys. zł), czas realizacji tej rezerwy to rok 2021.

19. Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

Rozliczenia dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego

	31 marca 2021	Stan na 31 grudnia 2020
Długoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	185 851	168 473
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	93 928	92 689
Długoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	279 779	261 162
Krótkoterminowe		
Rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji	9 650	9 326
Rozliczenie międzyokresowe przychodów z tytułu usług modernizacji oświetlenia drogowego	4 194	3 982
Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	13 844	13 308

Harmonogram rozliczenia międzyokresowego przychodów

	31 marca 2021	Stan na 31 grudnia 2020
Do jednego roku	13 844	13 308
Od jednego do pięciu lat	53 859	52 448
Powyżej pięciu lat	225 920	208 714
Rozliczenia międzyokresowe przychodów razem	293 623	274 470

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 19 153 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. wartość księgowa rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego zwiększyła się o kwotę netto 3 348 tys. zł).

W pozycji „rozliczenia międzyokresowe przychodów z tytułu dotacji” Grupa ujmuje przede wszystkim dotacje unijne i z NFOŚiGW na rozwój infrastruktury energetycznej i ciepłowniczej.

Usługa modernizacji oświetlenia drogowego (tzw. poprawa jakości i efektywności oświetlenia drogowego) to usługa świadczona w sposób ciągły. Przychody z tytułu poprawy jakości i efektywności oświetlenia drogowego ujmuje się proporcjonalnie do okresu ekonomicznej użyteczności powstałych środków trwałych.

Instrumenty finansowe

20. Instrumenty finansowe i wartość godziwa

Poniższa tabela zawiera zestawienie wartości godziwych z wartościami księgowymi:

	Stan na 31 marca 2021		Stan na 31 grudnia 2020	
	Wartość księgowa	Wartość godziwa	Wartość księgowa	Wartość godziwa
AKTYWA FINANSOWE				
Długoterminowe	353 011	70 318	308 797	97 957
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	70 318	70 318	97 957	97 957
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	140 774	(*)	68 736	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	693	(*)	513	(*)
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	141 226	(*)	141 591	(*)
Krótkoterminowe	5 388 940	56 570	3 886 756	41 894
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	56 570	56 570	41 894	41 894
Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie	61	(*)	61	(*)
Aktywa z tytułu umów z klientami	449 908	(*)	322 446	(*)
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 964 641	(*)	1 579 826	(*)
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	1 192	(*)	975	(*)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 916 568	(*)	1 941 554	(*)
AKTYWA FINANSOWE RAZEM	5 741 951	126 888	4 195 553	139 851
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE				
Długoterminowe	7 393 905	6 599 771	7 344 820	6 749 538
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	6 497 273	6 558 944	6 607 756	6 674 407
Zobowiązania z tytułu leasingu	532 383	(*)	529 140	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	323 422	(*)	132 793	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	40 827	40 827	75 131	75 131
Krótkoterminowe	3 412 981	1 309 485	2 900 566	1 295 048
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	1 234 012	1 234 012	1 224 061	1 224 061
Zobowiązania z tytułu leasingu	24 459	(*)	25 172	(*)
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	2 043 595	(*)	1 548 057	(*)
Zobowiązania z tytułu umów z klientami	35 442	(*)	32 289	(*)
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	75 473	75 473	70 987	70 987
ZOBOWIĄZANIA FINANSOWE RAZEM	10 806 886	7 909 256	10 245 386	8 044 586

(*) Wartość księgowa jest zbliżona do ich wartości godziwej wycenianej zgodnie z poziomem 2 poniższej hierarchii.

Wycena instrumentów finansowych mierzonych w wartości godziwej według poziomów hierarchii.

	Stan na 31 marca 2021			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	19 250	106 563	1 075	126 888
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń	-	163	-	163
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	25 316	-	25 316
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	81 084	-	81 084
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	19 250	-	1 075	20 325
Razem	19 250	106 563	1 075	126 888
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(116 300)	-	(116 300)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(21 475)	-	(21 475)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	(94 825)	-	(94 825)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	(7 792 956)	-	(7 792 956)
Razem	-	(7 909 256)	-	(7 909 256)

	Stan na 31 grudnia 2020			
	Poziom 1	Poziom 2	Poziom 3	Razem
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	15 000	69 910	54 941	139 851
Instrumenty kapitałowe wyceniane w wartości godziwej przez inne całkowite dochody	-	-	53 866	53 866
Opcje call (wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy)	-	15 982	-	15 982
Inne instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	53 928	-	53 928
Akcje i udziały wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	15 000	-	1 075	16 075
Razem	15 000	69 910	54 941	139 851
Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej	-	(146 118)	-	(146 118)
Instrumenty pochodne wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	(6 445)	-	(6 445)
Instrumenty pochodne wykorzystywane w rachunkowości zabezpieczeń (m.in. zabezpieczające transakcje swap na stopę procentową)	-	(139 673)	-	(139 673)
Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe	-	(7 898 468)	-	(7 898 468)
Razem	-	(8 044 586)	-	(8 044 586)

Aktywa finansowe i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej to między innymi:

- udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych, w których udział w kapitale jest mniejszy niż 20%; w przypadku, gdy udziały i akcje w jednostkach niepowiązanych notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych, ich wartość godziwa ustalana jest w oparciu o notowania giełdowe;
- opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A.;
- instrumenty pochodne, które obejmują wycenę transakcji zabezpieczających ryzyko stóp procentowych (Interest Rate Swap); 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;
- kontrakty terminowe na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczące praw majątkowych.

Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie obejmują udzielone pożyczki o terminie wymagalności powyżej jednego roku. Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie obejmują udzielone pożyczki o terminie wymagalności poniżej jednego roku. W pozycji inne inwestycje krótkoterminowe znajdują się lokaty o terminie zapadalności powyżej 3 miesięcy.

Wartość godziwa kredytów bankowych, pożyczek i dłużnych papierów wartościowych wyliczana jest dla instrumentów finansowych opartych na stałej stopie procentowej, na podstawie bieżącego WIBOR-u.

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

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

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

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

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. nie było żadnych przesunięć pomiędzy poziomami hierarchii.

Na 31 marca 2021 r. w pozycji aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej Spółka prezentuje między innymi opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal S.A. Na podstawie umowy opcji zakupu akcji Polimex-Mostostal S.A. z 18 stycznia 2017 r. z późniejszymi zmianami ENEA S.A. posiada 22 opcje call od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. na zakup 6 937 500 akcji, po cenie nominalnej 2 zł za akcję. Umowny dzień przydziału akcji przypada na koniec każdego kwartału kalendarzowego od września 2021 r. do grudnia 2026 r. Wycena opcji call do wartości godziwej została przeprowadzona z wykorzystaniem modelu Blacka-Scholesa. Wartość księgową opcji na 31 marca 2021 r. wynosiła 25 316 tys. zł (wartość księgową opcji na 31 grudnia 2020 r. wynosiła 15 982 tys. zł).

Ponadto w aktywach finansowych wycenianych w wartości godziwej Grupa wykazuje m.in. wycenę kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej i gazu oraz dotyczących praw majątkowych, niewykorzystywanych na własne potrzeby Grupy, o wartości 81 084 tys. zł (na 31 grudnia 2020 r. wartość 53 928 tys. zł). Wartość nominalna kontraktów zawartych na zakup i sprzedaż energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych z terminem zapadalności 2021-2023, prezentowanych jako aktywa i zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej, wynosi 1 106 711 tys. zł (573 020 tys. zł dotyczy kontraktów zakupu, a 533 691 tys. zł kontraktów sprzedaży).

21. Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

Dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie

	Stan na	
	31 marca 2021	31 grudnia 2020
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Udzielone pożyczki	61	61
Krótkoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	61	61
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie		
Udzielone pożyczki	-	-
Długoterminowe dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie razem	-	-
RAZEM	61	61

Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie (dotyczące udzielonych pożyczek) wynoszą na 31 marca 2021 r. 216 284 tys. zł. Łączny odpis aktualizujący wartość udzielonych pożyczek rozpoznany w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. wyniósł 6 200 tys. zł i kwota ta została ujęta w skonsolidowanym sprawozdaniu z całkowitych dochodów w pozycji „Odpisy aktualizujące aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie”.

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

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

	Stan na	
	31 marca 2021	31 grudnia 2020
Odpis aktualizujący wartość na początek okresu	139 595	157 844
Utworzony	6 408	18 633
Rozwiązany	(751)	(26 424)
Wykorzystany	(2 723)	(10 458)
Odpis aktualizujący wartość na dzień sprawozdawczy	142 529	139 595

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. odpis aktualizujący wartość księgową należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności zwiększył się o 2 934 tys. zł (w okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2020 r. odpis aktualizujący zmniejszył się o 2 506 tys. zł).

Odpisy są tworzone głównie od należności handlowych. Odpisy od pozostałych należności są nieistotne.

Na 31 marca 2021 r. Spółka dokonała dodatkowej analizy możliwego wpływu związanego z pandemią COVID-19 na poziom odpisów na należności. Przy zastosowaniu podejścia indywidualnego, odniesionego do listy największych dłużników ENEA S.A. wykorzystano założenia modelu opisanego w obowiązującej w Spółce *Metodyce ustalania odpisów z tytułu oczekiwanych strat kredytowych dla długoterminowych aktywów dłużnych i zbliżonych pozycji*. W zakresie modułu ilościowego modelu – wykorzystano dostępne dane sprawozdawcze dłużników, w zakresie modułu jakościowego natomiast – uwzględniono aktualną (a także przewidywaną) sytuację panującą w gospodarce krajowej oraz pozycję rynkową i finansową kontrahenta. Na podstawie uzyskanej oceny łącznej oszacowano ocenę ratingową podmiotów, którą następnie transponowano na parametr Probability of Default (zgodnie z ww. Metodką). W zakresie parametru Loss Given Default przyjęto konserwatywnie wartość równą 10% (a więc istotnie przekraczającą faktyczne poziomy utraty należności notowane w Spółce/Grupie). Powyższa analiza wygenerowała dodatkowy odpis na oczekiwane straty na poziomie nieistotnym z punktu widzenia sprawozdawczego.

Dla krótkoterminowych należności handlowych kalkulacja oczekiwanych strat kredytowych odbywa się w oparciu o dane historyczne w sposób opisany w *Zasadach tworzenia i ewidencji odpisów aktualizujących wartość należności z tytułu dostaw i usług oraz innych pozycji finansowych w Spółkach Grupy ENEA*. Dla roku 2021 utratę wartości należności ustala się w oparciu o wskaźniki, których podstawą wyliczeń są dane pochodzące z roku 2020. Oszacowana na 31 marca 2021 r. wysokość odpisu aktualizującego dla należności uwzględnia zatem obiektywne przesłanki utraty wartości wynikające z sytuacji i regulacji zaistniałych na skutek pandemii COVID-19.

23. Analiza struktury wiekowej aktywów z tytułu umów z klientami i należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności

Struktura wiekowa aktywów z tytułu umów z klientami i należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności, stanowiących instrumenty finansowe:

	Stan na 31 marca 2021		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności			
Bieżące	1 949 808	(8 870)	1 940 938
Przeterminowane	298 136	(133 659)	164 477
0-30 dni	102 550	(1 012)	101 538
31-90 dni	19 143	(2 062)	17 081
91-180 dni	9 831	(2 892)	6 939
ponad 180 dni	166 612	(127 693)	38 919
Razem	2 247 944	(142 529)	2 105 415
Aktywa z tytułu umów z klientami	450 184	(276)	449 908

	Stan na 31 grudnia 2020		
	Wartość nominalna	Odpis aktualizujący	Wartość księgowa
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności			
Bieżące	1 498 136	(8 817)	1 489 319
Przeterminowane	290 021	(130 778)	159 243
0-30 dni	100 033	(262)	99 771
31-90 dni	15 417	(1 359)	14 058
91-180 dni	9 215	(2 676)	6 539
ponad 180 dni	165 356	(126 481)	38 875
Razem	1 788 157	(139 595)	1 648 562
Aktywa z tytułu umów z klientami	322 657	(211)	322 446

Pozostałe noty objaśniające

24. Transakcje z jednostkami powiązаныmi

Spółki Grupy Kapitałowej zawierają transakcje z następującymi podmiotami powiązаныmi:

- transakcje ze spółkami wchodzącymi w skład Grupy Kapitałowej – transakcje te są eliminowane na etapie konsolidacji,
- transakcje zawarte pomiędzy Grupą a Członkami Władz Grupy, które podzielić należy na dwie kategorie:
 - wynikające z powołania na Członków Rad Nadzorczych,
 - wynikające z innych umów o charakterze cywilno-prawnym,
- transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej.

Transakcje z członkami Władz Grupy

Tytuł	Za okres 3 miesięcy zakończony			
	Zarząd Spółki		Rada Nadzorcza Spółki	
	31 marca 2021	31 marca 2020	31 marca 2021	31 marca 2020
Wynagrodzenia z tytułu kontraktów menadżerskich	937*	1 984**	-	-
Wynagrodzenia z tytułu powołania do organów zarządzających lub nadzorujących	-	-	201	166
RAZEM	937	1 984	201	166

* Wynagrodzenie obejmuje zakaz konkurencji dla byłych Członków Zarządu w wysokości 82 tys. zł.

** Wynagrodzenie obejmuje premie za 2018 r. w wysokości 1 294 tys. zł.

W okresie 3 miesięcy zakończonym 31 marca 2021 r. z ZFŚS nie udzielono Członkom Rady Nadzorczej pożyczek (0 tys. zł za okres 3 miesięcy zakończony 31 marca 2020 r.).

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

Transakcje z podmiotami powiązаныmi ze Skarbem Państwa Rzeczypospolitej Polskiej

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

Przedmiotem tych transakcji są głównie:

- zakupy węgla, energii elektrycznej, praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii w zakresie energii odnawialnej oraz energii produkowanej w kogeneracji z ciepłem, usługi przesyłowej i dystrybucyjnej, które Grupa realizuje od podmiotów zależnych od Skarbu Państwa,
- sprzedaż energii elektrycznej, usługi dystrybucyjnej, przyłączenia do sieci i pozostałych powiązanych z tym opłat oraz węgla, 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.

Dodatkowo Grupa zidentyfikowała transakcje z jednostkami powiązаныmi ze Skarbem Państwa o charakterze finansowym, tj. z bankami, które są gwarantami w programach emisji obligacji. Wśród tych podmiotów znajdują się: PKO BP S.A., Pekao S.A. oraz Bank Gospodarstwa Krajowego. Szczegółowe informacje dotyczące programów emisji obligacji zostały zaprezentowane w notcie 17.

25. Zobowiązania warunkowe, postępowania sądowe oraz sprawy toczące się przed organem administracji publicznej

W tej części not objaśniających zaprezentowano zobowiązania warunkowe oraz postępowania toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej.

25.1. Poręczenia i gwarancje

W tabeli poniżej przedstawiono obowiązujące na 31 marca 2021 r. istotne gwarancje bankowe w ramach umowy zawartej przez ENEA S.A. z Bankiem PKO BP S.A. do wysokości limitu określonego w umowie.

Zestawienie udzielonych gwarancji wg stanu na 31 marca 2021 r.

Data udzielenia gwarancji	Data obowiązywania gwarancji	Podmiot na rzecz którego udzielono gwarancji	Bank - wystawca	Kwota udzielonej gwarancji w tys. zł
12 sierpnia 2018 r.	16 maja 2021 r.	Górecka Projekt Sp. z o.o.	PKO BP S.A.	2 109
1 lipca 2020 r.	30 czerwca 2022 r.	Szpital Kliniczny im. H. Święcickiego w Poznaniu	PKO BP S.A.	1 281
Suma udzielonych gwarancji bankowych				3 390

Wartość pozostałych gwarancji udzielonych przez Grupę na 31 marca 2021 r. wynosi 7 066 tys. zł.

25.2. Postępowania toczące się przed sądami powszechnymi

Postępowania z powództwa Grupy

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

Postępowania wszczynane przed sądami powszechnymi z powództwa ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą przede wszystkim odszkodowań oraz kar umownych od kontrahentów spółki.

Na dzień 31 marca 2021 r. przed sądami powszechnymi toczyło się łącznie 15 741 spraw z powództwa Grupy na łączną kwotę 174 959 tys. zł (na 31 grudnia 2020 r. toczyło się 13 046 spraw o łącznej wartości 173 165 tys. zł).

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

Postępowania przeciwko Grupie

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

Występują również roszczenia z tytułu rozwiązanych umów na zakup praw majątkowych (nota 25.6).

Postępowania sądowe przeciwko ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. dotyczą m.in. odszkodowań oraz zapłaty kar umownych.

Na dzień 31 marca 2021 r. przed sądami powszechnymi toczyły się łącznie 2 823 sprawy przeciwko Grupie na łączną kwotę 966 593 tys. zł (odpowiednio na 31 grudnia 2020 r. toczyło się 2 499 spraw o łącznej wartości 936 828 tys. zł). Wynik żadnej ze spraw nie jest istotny dla wyniku finansowego Grupy Kapitałowej.

Rezerwy związane z tymi sprawami sądowymi prezentowane są w nocie 18.

25.3. Pozostałe postępowania sądowe

Postępowania przed sądami administracji publicznej spółki Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. dotyczą głównie sporów z jednostkami samorządu terytorialnego w zakresie podatku od nieruchomości. Kwestia wywodzi się z tego, iż spółka LWB, sporządzając deklaracje z tytułu podatku od nieruchomości nie uwzględniała (podobnie jak inne spółki górnicze w Polsce) dla potrzeb kalkulacji tego podatku wartości podziemnych wyrobisk górniczych, ani też wartości wyposażenia, które się w nich znajduje. Sprawy dotyczą zarówno zwrotu nadpłat, jak również ustalenia podstawy opodatkowania podatkiem od nieruchomości.

W celu zabezpieczenia się przed ewentualnymi negatywnymi konsekwencjami dla Grupy w postaci odsetek od zaległości w podatku od nieruchomości, w przypadku gdyby decyzje Gmin uwzględniające w podstawie opodatkowania wyposażenie i obudowę znajdujące się w wyrobiskach górniczych zostały ostatecznie utrzymane, w połowie 2019 roku LWB podjęła decyzję o uwzględnieniu dla potrzeb kalkulacji tego podatku wartości podziemnych wyrobisk górniczych oraz wyposażenia (w związku z pojawieniem się przeważającej linii orzecznictwa w zakresie opodatkowania elementów wchodzących w skład wyrobisk górniczych).

Zarząd ENEA S.A. złożył w grudniu 2018 r. odpowiedź na pozew w sprawie z powództwa akcjonariusza Spółki Fundacji "CLIENTEARTH Prawnicy dla ziemi" z siedzibą w Warszawie o stwierdzenie nieważności lub ewentualnie ustalenie nieistnienia lub ewentualnie o uchylenie uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C i zażądał oddalenia powództwa w całości jako bezzasadnego oraz zasądzenia kosztów zastępstwa procesowego. 10 kwietnia 2019 r. odbyła się pierwsza rozprawa w sprawie, na rozprawę nie byli wzywani świadkowie. Sąd zobowiązał Spółkę do złożenia Umowy Inwestycyjnej w terminie 14 dni, co najmniej w zakresie punktów od 1 do 8 (w szczególności pkt. 8.6) pod rygorem ujemnych skutków procesowych wskazanych w art. 233 § 2 k.p.c. Pełnomocnik ENEA złożył zastrzeżenie do protokołu w trybie art. 162 k.p.c. 24 kwietnia 2019 r. Spółka złożyła Umowę Inwestycyjną. Sąd postanowił odroczyć rozprawę do 17 lipca 2019 r. 31 lipca 2019 r. Sąd Okręgowy w Poznaniu uwzględnił powództwo w zakresie roszczenia głównego i stwierdził nieważność Uchwały. 17 września 2019 r. pełnomocnik ENEA S.A. złożył apelację od wyroku z 31 lipca 2019 r. Strona powodowa złożyła odpowiedź na apelację, na którą pełnomocnik ENEA S.A. złożył replikę. 8 lipca 2020 r. Sąd Apelacyjny oddalił apelację Spółki od wyroku Sądu Okręgowego. Jak zostało wskazane w ustnych zasadniczych powodach rozstrzygnięcia, Sąd Apelacyjny uznał, że wyrok Sądu Okręgowego odpowiada prawu, ponieważ Uchwała jest nieważna z tego względu, iż podjęcie Uchwały naruszało podział kompetencji między organami spółki handlowej. W konsekwencji, z dniem 8 lipca 2020 r. wyrok Sądu Okręgowego w Poznaniu stwierdzający nieważność Uchwały stał się prawomocny. Grupa oceniła wpływ tego zdarzenia jako neutralny dla raportowanych danych.

Zarząd ENEA S.A. złożył w grudniu 2018 r. odpowiedź na pozew w sprawie z powództwa Międzyzakładowego Związku Zawodowego Synergia Pracowników Grupy Kapitałowej ENEA z siedzibą w Poznaniu o stwierdzenie nieważności lub ewentualnie o uchylenie uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C i zażądał oddalenia powództwa w całości jako bezzasadnego oraz zasądzenia kosztów zastępstwa procesowego. Termin rozprawy wyznaczono na 8 maja 2019 r. Rozprawa ta nie odbyła się, podobnie jak kolejne wyznaczone na 30 lipca 2019 r. i 1 października 2019 r. Postępowanie zostało zawieszono do czasu prawomocnego zakończenia postępowania w sprawie z powództwa akcjonariusza Spółki Fundacji "CLIENTEARTH Prawnicy dla ziemi". Sąd Okręgowy w Poznaniu postanowieniem z 22 marca 2021 r. podjął postępowanie w sprawie.

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

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.

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.

Możliwość utraty majątku w tym przypadku jest znikoma. Brak uregulowanego stanu prawnego nieruchomości pod urządzeniami energetycznymi nie stanowi ryzyka utraty przez Grupę majątku, a jedynie powoduje zagrożenie powstania dodatkowych kosztów związanych z żądaniem wypłaty odszkodowań za tzw. bezumowne korzystanie z gruntu, czynszu dzierżawnego kosztów ustanowienia służebności przesyłu lub wyjątkowo, w pojedynczych przypadkach z żądaniem związanymi ze zmianą lokalizacji obiektu (przywrócenie gruntu do stanu pierwotnego). Grupa tworzy adekwatne rezerwy.

Rezerwa dotyczy również odszkodowań za bezumowne korzystanie przez Grupę z nieruchomości, na których posadowiony jest majątek sieciowy Grupy (linie elektroenergetyczne), w związku z określaniem tzw. korytarzy przesyłowych oraz ustanawianiem służebności przesyłu na rzecz Grupy.

Na dzień 31 marca 2021 r. Grupa ujęła rezerwę na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów w wysokości 234 736 tys. zł.

25.5. 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
Razem	27 594

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:

- 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 trzech z wyżej wymienionych postępowaniach nie doszło do rozstrzygnięcia sporów przez sądy I instancji. W sprawie ENEA S.A. przeciwko Tauron Polska Energia S.A. i inni (sygn. akt: XIII GC 600/15/AM), 23 marca 2021 r., Sąd Okręgowy w Katowicach wydał wyrok oddalający powództwo w całości i zasądził koszty postępowania na rzecz pozwanego oraz podmiotów przypozwanych. 20 maja 2021 r. został doręczony wyrok z pisemnym uzasadnieniem. W sprawie przeciwko PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. (sygn. akt XVI GC 525/20, poprzednia sygnatura XX GC 1163/15) - postanowieniem z 7 stycznia 2021 r. sąd zawiesił postępowanie na zgodny wniosek stron.

Z tytułu powyższych spraw w skonsolidowanym sprawozdaniu z sytuacji finansowej nie zostały rozpoznane żadne kwoty.

25.6. Spór dotyczący cen na świadectwa pochodzenia energii OZE oraz wypowiedziane umowy na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł

ENEA S.A. jest stroną 8 postępowań sądowych dotyczących umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł, na które składają się:

- 5 postępowań o zapłatę, w których przeciwko ENEA S.A. dochodzone są roszczenia tytułem wynagrodzenia, kar umownych bądź odszkodowania;
- 2 postępowania o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia przez ENEA S.A. umów sprzedaży praw majątkowych dokonanego 28 października 2016 r., przy czym w jednym postępowaniu równoległe z żądaniem ustalenia dochodzone jest roszczenie o zapłatę;
- 1 postępowanie o zapłatę, w którym ENEA S.A. dochodzi roszczenia tytułem kary umownej.

ENEA S.A. dokonała potrącenia płatności części wierzytelności przysługujących kontrahentom wobec ENEA S.A. z tytułu zapłaty ceny za sprzedane prawa majątkowe z wierzytelnością odszkodowawczą ENEA S.A. wobec wytwórców OZE. Szkada wyrządzona ENEA S.A. powstała wskutek niewykonania przez kontrahentów obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegotjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną.

28 października 2016 r. ENEA S.A. złożyła oświadczenia, w zależności od umowy, o wypowiedzeniu albo o odstąpieniu od długoterminowych umów na zakup przez Spółkę praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł (tzw. zielonych certyfikatów) (Umowy).

Umowy zostały zawarte w latach 2006-2014 z niżej wymienionymi kontrahentami, do których należą instalacje wytwórcze energii elektrycznej z odnawialnych źródeł (Kontrahenci):

- Farma Wiatrowa Krzęcin Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- Megawind Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie;
- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie;
- PGE Energia Natury PEW Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (obecnie PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie);
- "PSW" Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie;
- in.ventus Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Poznaniu (obecnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach);
- Golice Wind Farm Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

Umowy uległy rozwiązaniu co do zasady do końca listopada 2016 r. Dokładna data rozwiązania poszczególnych Umów wynikała z zapisów kontraktowych.

Przyczyną wypowiedzenia/odstąpienia od poszczególnych Umów przez Spółkę był brak przystąpienia do renegotjacji w drodze klauzul adaptacyjnych poszczególnych umów, które uzasadniały dostosowanie umów celem przywrócenia równowagi kontraktowej oraz ekwiwalentności świadczeń stron, powstałych na skutek zmian w prawie.

Zmiany prawa, do których doszło po dniu zawarcia wymienionych Umów, tj. w szczególności:

- rozporządzenie Ministra Gospodarki z 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii

elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r., poz. 1229);

- ustawa z 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2015 r. poz. 478) i związane z tą ustawą kolejne zmiany prawa oraz ogłoszone projekty zmian prawa, tj. w szczególności:
 - ustawa z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2016 r. poz. 925); oraz
 - projekt rozporządzenia Ministra Energii w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii, które ma zostać wydane na podstawie upoważnienia wynikającego z art. 12 ust. 5 ustawy z 22 czerwca 2016 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw;

spowodowały obiektywny brak możliwości sporządzenia wiarygodnych modeli prognozujących kształtowanie się cen zielonych certyfikatów.

Celem rozwiązania Umów jest uniknięcie przez Spółkę straty stanowiącej różnicę między cenami umownymi a ceną rynkową zielonych certyfikatów. Ze względu na zmieniające się warunki prawne po rozwiązaniu Umów w roku 2017, w szczególności wynikające z ustawy z 20 lipca 2017 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii, szacowana wartość przyszłych zobowiązań umownych uległaby zmianie. W obecnym stanie prawnym byłaby znacząco niższa w porównaniu do kwoty ok. 1 187 mln zł szacowanej na moment wypowiedzenia Umów. Spadek odzwierciedla zmianę sposobu wyznaczania opłaty zastępczej, która zgodnie z treścią części Umów stanowi podstawę do wyliczania ceny kontraktowej i powiązanie jej z ceną rynkową. Spółka utworzyła rezerwę w kwocie 144 635 tys. zł na potencjalne roszczenia wynikające z wypowiedzianych Umów, w odniesieniu do przedstawionych do 31 marca 2021 r. zgłoszeń transakcyjnych sprzedaży praw majątkowych przez kontrahentów. Rezerwa jest prezentowana w nocie 18.

W lutym 2020 r. ENEA S.A. zawarła z Megawind Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie, z którego powództwa zostały wszczęte trzy postępowania sądowe, umowę w sprawie ugodowego rozwiązania sporów w ramach której:

- 1) w sprawie o sygn. akt IX GC 64/17 postępowanie zostało prawomocnie umorzone w związku z zawartą ugodą sądową;
- 2) w sprawie o sygn. akt IX GC 996/16 postępowanie zostało prawomocnie umorzone w związku z cofnięciem przez ENEA S.A. apelacji od wyroku z 29 listopada 2019 r.;
- 3) w sprawie o sygn. akt IX GC 1167/16 postępowanie zostało prawomocnie umorzone w związku z cofnięciem przez Megawind Polska Sp. z o.o. pozwu wraz ze zrzeczeniem się roszczeń.

W sprawie z powództwa Golice Wind Farm Sp. z o.o. przeciwko ENEA S.A., Sąd wydał 14 sierpnia 2020 r. wyrok częściowy i wstępny, w którym:

- 1) oddalił powództwo o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia przez ENEA S.A. umowy sprzedaży praw majątkowych dokonanej 28 października 2016 r.;
- 2) uznał roszczenie o zapłatę wynagrodzenia za prawa majątkowe i zasądził od ENEA S.A. kwotę 6 042 tys. zł wraz z odsetkami;
- 3) w pozostałym zakresie uznał roszczenie o zapłatę za usprawiedliwione co do zasady.

Wyrok nie jest prawomocny. ENEA S.A. wniosła apelację od części wyroku, tj. w zakresie pkt. 2 i 3.

W sprawach toczących się z powództwa spółek z Grupy Kapitałowej PGE, tj.:

- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie (sygn. akt IX GC 1064/17) – postanowieniem z 23 października 2020 r. sąd zawiesił postępowanie na zgodny wniosek stron. Postanowienie jest prawomocne;
- PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie (sygn. akt IX GC 555/16) – postanowieniem z 15 kwietnia 2021 r. sąd podjął uprzednio zawieszony postępowanie;
- PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą w Warszawie (sygn. akt IX GC 1011/17 – postanowieniem z 16 kwietnia 2021 r. sąd podjął uprzednio zawieszony postępowanie.

W sprawie z powództwa ENEA S.A. przeciwko PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. (sygn. akt X GC 608/20) – postanowieniem z 26 października 2020 r. sąd zawiesił postępowanie na zgodny wniosek stron. Postanowienie jest prawomocne.

W sprawie z powództwa Hamburg Commercial Bank AG przeciwko ENEA S.A., w której Hamburg Commercial Bank AG dochodzi roszczeń z umowy sprzedaży praw majątkowych nr ENEA/WINDPARK ŚNIATOWO/PMOZE/2013 z 26 lutego 2014 r. zawartej przez ENEA S.A. z Windpark Śniatowo Management GmbH EW Śniatowo Sp. k. (obecnie TEC1 Sp. z o.o. EW Śniatowo Sp. k. z siedzibą w Katowicach) powołując się na ich nabycie na podstawie umowy przelewu wierzytelności, Sąd Okręgowy w Poznaniu wydał 25 lutego 2021 r. wyrok częściowy, w którym zasądził od ENEA S.A. kwotę 494 tys. zł, z ustawowymi odsetkami za opóźnienie od 16 grudnia 2016 r. do dnia zapłaty. Wyrok nie jest prawomocny. ENEA S.A. złożyła wniosek o pisemne uzasadnienie wyroku, który umożliwia ENEA S.A. wniesienie apelacji od tego wyroku. Postępowanie w pozostałym zakresie, tj. dotyczącym żądania objętego rozszerzeniem powództwa z 17 stycznia 2019 r. i żądania objętego rozszerzeniem powództwa z 20 sierpnia 2019 r. jest prawomocnie zawieszony na mocy postanowienia Sądu Okręgowego w Poznaniu z 24 października 2019 r. do czasu prawomocnego zakończenia postępowania prowadzonego przez tutejszy Sąd pod sygn. akt IX GC 552/17.

26. Udział w programie budowy elektrowni atomowej

15 kwietnia 2015 r. KGHM Polska Miedź S.A., PGE S.A., TAURON S.A. i ENEA S.A. zawarły Umowę Nabycia Udziałów w PGE EJ 1. KGHM Polska Miedź S.A., TAURON S.A. oraz ENEA S.A. nabyły od PGE S.A. po 10% udziałów (łącznie 30% udziałów) w PGE EJ 1. ENEA S.A. zapłaciła za nabyte udziały 16 mln zł. Łączne nakłady ENEA wynikające głównie z nabycia udziałów i podwyższenia kapitału zakładowego spółki wyniosły 70 902 tys. zł.

1 października 2020 r. ENEA S.A., PGE S.A., KGHM Polska Miedź S.A. i TAURON S.A. zawarły ze Skarbem Państwa list intencyjny dotyczący nabycia przez Skarb Państwa 100% udziałów w spółce PGE EJ 1. List intencyjny nie pociągał za sobą zobowiązania stron do dokonania transakcji. Decyzja o przeprowadzeniu transakcji uzależniona była od wyników negocjacji w tym zakresie oraz spełnienia innych warunków określonych w przepisach prawa lub dokumentach korporacyjnych.

26 marca 2021 r. ENEA S.A., PGE S.A., TAURON S.A. i KGHM Polska Miedź S.A. zawarły ze Skarbem Państwa umowę sprzedaży udziałów dotyczącą nabycia przez Skarb Państwa 100% udziałów w spółce PGE EJ 1 (Umowa Sprzedaży Udziałów). Zgodnie z postanowieniami Umowy Sprzedaży Udziałów, przeniesienie własności udziałów PGE EJ 1 nastąpiło 31 marca 2021 r. ENEA sprzedała Skarbowi Państwa 532 523 udziały w PGE EJ 1, stanowiące 10% kapitału zakładowego oraz reprezentujące 10% głosów na zgromadzeniu wspólników PGE EJ 1. Cena sprzedaży za 100% udziałów wyniosła 531 362 tys. zł, z czego na ENEA przypadło 53 136 tys. zł. Cena sprzedaży będzie podlegać korekcie na bazie wyceny PGE EJ 1 zaktualizowanej na dzień zamknięcia transakcji. W ocenie ENEA S.A. ewentualna korekta nie będzie miała znaczącego wpływu na ostateczną cenę sprzedaży.

Ponadto, 26 marca 2021 r. Wspólnicy zawarli z PGE EJ 1 Aneks do Porozumienia z 15 kwietnia 2015 r. w sprawie sporu PGE EJ 1 z konsorcjum WorleyParsons (Porozumienie). Zgodnie z Aneksem, wynikająca z w/w Porozumienia odpowiedzialność Wspólników względem PGE EJ 1 za wynik sporu z konsorcjum WorleyParsons została ograniczona kwotowo, a w przypadku rozstrzygnięcia w/w sporu na korzyść PGE EJ 1 Wspólnikom przysługują odpowiednio świadczenia od PGE EJ 1. Informacje nt. przebiegu sporu pomiędzy PGE EJ 1 a konsorcjum WorleyParsons przekazywane były przez PGE we właściwych raportach okresowych.

W związku z transakcją nabycia przez Skarb Państwa 100% udziałów w spółce PGE EJ 1 Wspólnicy rozwiązali także Umowę Wspólników z 3 września 2014 r. ze skutkiem od dnia 26 marca 2021 r.

W związku ze sprzedażą wszystkich udziałów PGE EJ 1 należących do ENEA na rzecz Skarbu Państwa, ENEA przestała być udziałowcem spółki PGE EJ 1.

27. Wpływ pandemii COVID-19

Od 20 marca 2020 r. obowiązuje w Polsce stan epidemii wywołany koronawirusem SARS-Cov-2. Występowanie wirusa i powodowane przez niego skutki, podobnie jak i skutki przeciwdziałań podejmowanych przez państwo w celu ograniczenia pandemii, nie pozostają bez wpływu na kondycję gospodarki krajowej. Z tego względu również działalność Grupy została dotknięta przez panującą sytuację:

- W segmencie Wydobywanie zauważalne jest zwiększone zapotrzebowanie na węgiel (ok. 24% w stosunku do analogicznego okresu roku 2020).
- W I kwartale 2021 r. w stosunku do analogicznego okresu 2020 r. nastąpił wzrost łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 652 GWh, tj. o 12,5%. Zwiększeniu uległ również wolumen sprzedaży paliwa gazowego w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego o 84 GWh, tj. o 21,2%. W I kwartale 2021 w stosunku do analogicznego okresu 2020 r. nastąpił wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej i gazu o 162 mln zł, tj. o 10,0%. Zwiększeniu uległy przychody zarówno w segmencie odbiorców biznesowych i w segmencie gospodarstw domowych.
- W segmencie Wytwarzanie produkcja energii elektrycznej w I kwartale 2021 r. jest wyższa o ok 12% w stosunku do analogicznego okresu roku 2020. Przekłada się to na wzrost przychodów tego segmentu (o ok. 7% w stosunku do analogicznego okresu roku 2020).
- W segmencie Dystrybucja, Grupa zaobserwowała w I kwartale 2021 r. wzrost sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 3% w stosunku do analogicznego okresu roku ubiegłego, spowodowany głównie wzrostem sprzedaży w grupie taryfowej G, na co wpływ miała zwiększona praca w trybie „home office”.
- Spółka, od początku trwania pandemii, wykonuje regularnie dodatkowe analizy możliwego wpływu związanego z pandemią COVID-19 na poziom odpisów na należności. Efektem tych analiz jest weryfikacja odpisu na oczekiwane straty. Poziom dodatkowego odpisu – od początku prowadzenia tych analiz – jest nieistotny z punktu widzenia sprawozdawczego, niemniej, Grupa ocenia, że w przypadku utrzymywania się ograniczeń związanych z zapobieganiem skutków epidemii COVID-19 i tym samym dalszym ograniczaniem aktywności gospodarczej, nie jest wykluczone pogorszenie się wskaźnika rotacji należności, w związku z ograniczeniem zdolności płatniczych odbiorców energii elektrycznej.

- W związku z reorganizacją pracy, zwiększonymi zabezpieczeniami spowodowanymi stanem epidemicznym i czasową niedostępnością wykonawców, Grupa identyfikuje ryzyko przesunięcia terminów zakończenia planowanych remontów i modernizacji jednostek wytwórczych, m.in. dot. konkluzji BAT. Skutki ewentualnej materializacji tego ryzyka będą ograniczone w czasie i uzależnione m.in. od aktualnej sytuacji rynkowej.

Na dzień sporządzenia niniejszego skonsolidowanego sprawozdania finansowego, rozwój sytuacji w roku 2021 jest trudny do przewidzenia, podobnie jak potencjalne dalsze negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Jednostki Dominującej oraz Grupy. Dalsze rozprzestrzenianie się wirusa może bowiem powodować wprowadzanie kolejnych ograniczeń i spadek aktywności gospodarczej (obecnie liczne ograniczenia działalności dotyczą m.in.: hoteli, restauracji, kawiarni, galerii handlowych). Ponadto istotnie zwiększona liczba osób zarażonych w Grupie potencjalnie mogłaby wpłynąć na ryzyka związane z ciągłością działania spółek Grupy – ewentualne przerwy w prowadzeniu działalności mogłyby wpłynąć negatywnie na przychody ze sprzedaży. Grupa podejmuje jednak działania zapobiegawcze, mające na celu mitygowanie tego rodzaju ryzyk.

W ENEA S.A. funkcjonuje powołany przez Zarząd *Sztab kryzysowo-koordynacyjny w ENEA S.A.*, a we wszystkich spółkach Grupy działają Zespoły, które koordynują zadania związane z zapewnieniem ciągłości działania spółek Grupy ENEA w kontekście zagrożenia koronawirusem. Zarząd ENEA S.A. koordynuje poprzez Sztab całość działań w powyższym zakresie. Sztab i Zespoły podejmują działania zmierzające do ochrony zdrowia pracowników poprzez zapewnienie środków ochrony indywidualnej (m.in.: zapewnienie maseczek, żeli antybakteryjnych, rękawiczek), wdrożenie bezpiecznych zasad pracy (m.in.: wprowadzanie tam, gdzie to jest możliwe trybu pracy zdalnej, ograniczenie spotkań bezpośrednich w miejscach pracy, dezynfekcja pomieszczeń, wprowadzenie limitów pracowników w pomieszczeniach, zachowanie bezpiecznych odległości pomiędzy pracownikami). Podejmowane środki ostrożności w celu przeciwdziałania zakażeniu się koronawirusem wpływają na poziom kosztów działalności operacyjnej, co wraz ze zmianami w poziomie przychodów w ostatecznym rozrachunku wpływa na skonsolidowany wynik finansowy.

Pandemia COVID-19 nie miała w I kwartale 2021 r. tak znacznego wpływu na działalność LWB jak w 2020 r.. Dodatkowo dzięki wyteżonej pracy załogi oraz optymalizacji układu i harmonogramu biegu ścian w okresie wzmożonego popytu na węgiel, możliwe było osiągnięcie bardzo dobrych wyników produkcyjnych, które przełożyły się na wynik finansowy I kwartału 2021 r.

Niemniej jednak, mając cały czas na uwadze ryzyka powodowane przez COVID-19, LWB w dalszym ciągu kontynuuje stosowanie odpowiednich środków i zabezpieczeń w celu zabezpieczenia się przed negatywnym wpływem COVID-19 na działalność i wyniki finansowe spółki. Do działań tych należy zaliczyć w szczególności środki ochrony osobistej, zachowanie dystansu, odpowiednią organizację pracy i wykorzystanie tam gdzie to możliwe pracy zmianowej oraz pracy zdalnej, jak również odpowiednie środki techniczne ułatwiające profilaktykę. Zarząd LWB liczy również na to, iż w bliskiej perspektywie będzie możliwe uczestnictwo spółki w programie szczepień organizowanych w zakładach pracy (spółka już zadeklarowała chęć uczestnictwa w programie).

Na dzień sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupa nie identyfikuje ryzyka dotyczącego zdolności do kontynuowania działalności.