



Energa

GRUPA ORLEN

**Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie
finansowe zgodne z MSR 34
za okres 9 miesięcy zakończony dnia
30 września 2022 roku**

SPIS TREŚCI

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z ZYSKÓW LUB STRAT	3
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	4
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	5
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH	7
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI ORAZ INNE INFORMACJE OBJAŚNIAJĄCE	8
1. Informacje ogólne	9
2. Skład Grupy oraz wspólne przedsięwzięcia i jednostki stowarzyszone	9
3. Skład Zarządu jednostki dominującej	11
4. Zatwierdzenie sprawozdania finansowego	13
5. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego	13
6. Istotne wartości oparte na profesjonalnym osądzie i szacunkach	13
7. Istotne zasady rachunkowości	14
8. Objasnienia dotyczące sezonowości i cykliczności działalności w prezentowanym okresie	15
9. Zmiany zasad rachunkowości i korekta błędów lat ubiegłych	15
NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO LINII BIZNESOWYCH (SEGMENTÓW OPERACYJNYCH)	15
10. Linie biznesowe (Segmenty działalności)	16
NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA Z SYTUACJI FINANSOWEJ	20
11. Rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne, aktywa z tytułu prawa do użytkowania	20
12. Testy na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości firmy	20
13. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	21
14. Wynik przypadający na jedną akcję	22
15. Dywidendy	22
16. Rezerwy	22
17. Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	22
18. Instrumenty finansowe	23
POZOSTAŁE NOTY OBJAŚNIAJĄCE	30
19. Zobowiązania inwestycyjne	30
20. Informacja o podmiotach powiązanych	30
21. Aktywa i zobowiązania warunkowe	31
22. Inne informacje mające istotny wpływ na ocenę sytuacji majątkowej, finansowej oraz wynik finansowy Grupy	31
23. Istotne zdarzenia, jakie wystąpiły po dniu kończącym okres sprawozdawczy	32

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z ZYSKÓW LUB STRAT

	Okres 3 miesiące zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 9 miesiące zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 3 miesiące zakończony 30 września 2021 (niebadane)	Okres 9 miesiące zakończony 30 września 2021 (niebadane)
Przychody ze sprzedaży	5 507	15 024	3 317	9 986
Koszt własny sprzedaży	(4 460)	(11 832)	(2 565)	(7 745)
Zysk brutto ze sprzedaży	1 047	3 192	752	2 241
Pozostałe przychody operacyjne	390	653	42	145
Koszty sprzedaży	(237)	(724)	(215)	(670)
Koszty ogólnego zarządu	(124)	(276)	(91)	(241)
Pozostałe koszty operacyjne	(275)	(661)	(58)	(238)
Przychody finansowe	51	70	11	85
Koszty finansowe	(167)	(334)	(71)	(201)
Udział w zysku (stracie) jednostek wykazywanych metodą praw własności	14	62	8	121
Zysk/(strata) brutto	699	1 982	378	1 242
Podatek dochodowy	(163)	(389)	(83)	(279)
Zysk/(strata) netto za okres	536	1 593	295	963
Przypadający na:				
Właścicieli jednostki dominującej	514	1 553	300	976
Udziały niekontrolujące	22	40	(5)	(13)
Zysk/(strata) na jedną akcję (w złotych)				
- podstawowy	1,24	3,75	0,72	2,36
- rozwodniony	1,24	3,75	0,72	2,36

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	Okres 3 miesięcy zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 3 miesięcy zakończony 30 września 2021 (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 (niebadane)
Wynik netto za okres	536	1 593	295	963
Składniki, które nigdy nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty	(32)	42	(5)	(38)
Zyski i straty aktuarialne z tytułu programów określonych świadczeń	144	52	(6)	(47)
Odroczonego podatku dochodowego	(176)	(10)	1	9
Składniki, które w przyszłości mogą zostać przeklasyfikowane na zyski lub straty	(21)	37	28	63
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	3	4	2	1
Zabezpieczenie przepływów pieniężnych	(29)	41	33	77
Odroczonego podatku dochodowego	5	(8)	(7)	(15)
Udział w innych całkowitych dochodach jednostek wykazywanych metodą praw własności	-	2	1	1
Inne całkowite dochody netto	(53)	81	24	26
Całkowite dochody razem	483	1 674	319	989
Przypadające na:				
Właścicieli jednostki dominującej	462	1 634	324	1 002
Udziały niekontrolujące	21	40	(5)	(13)

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 września 2022 (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2021	Stan na 1 stycznia 2021
AKTYWA			
Aktywa trwałe			
Rzeczowe aktywa trwałe	16 599	15 281	14 565
Aktywa niematerialne	1 749	974	926
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	1 090	1 063	907
Wartość firmy	-	-	11
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i we wspólne przedsięwzięcia wyceniane metodą praw własności	113	128	105
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	303	237	207
Pozostałe długoterminowe aktywa finansowe	287	254	77
Pozostałe aktywa długoterminowe	744	289	141
	20 885	18 226	16 939
Aktywa obrotowe			
Zapasy	270	111	140
Należności z tytułu podatku dochodowego	153	102	30
Należności z tytułu dostaw i usług	2 807	2 074	1 941
Pozostałe krótkoterminowe aktywa finansowe	246	105	60
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	545	340	221
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	708	231	337
	4 729	2 963	2 729
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	59	49	-
SUMA AKTYWÓW	25 673	21 238	19 668

	Stan na 30 września 2022 (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2021	Stan na 1 stycznia 2021
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy	4 522	4 522	4 522
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	9	5	5
Kapitał rezerwowy	1 031	821	1 018
Kapitał zapasowy	1 661	1 661	1 661
Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	120	87	(96)
Zyski zatrzymane	4 303	2 912	1 669
Kapitał własny przypadający właścicielom jednostki dominującej	11 646	10 008	8 779
Udziały niekontrolujące	557	(66)	(36)
	12 203	9 942	8 743
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty i pożyczki	1 368	1 309	1 690
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	2 035	2 501	2 520
Rezerwy długoterminowe	666	734	923
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	928	910	777
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje długoterminowe	303	301	214
Zobowiązania z tytułu leasingu	844	838	704
Pozostałe zobowiązania finansowe długoterminowe	4	9	22
Zobowiązania z tytułu umów	9	9	11
	6 157	6 611	6 861
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	1 922	1 067	792
Zobowiązania z tytułu umów	354	297	131
Bieżąca część kredytów i pożyczek	2 070	1 395	1 742
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	621	31	41
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	24	13	-
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje	178	180	187
Rezerwy krótkoterminowe	1 488	1 073	763
Pozostałe zobowiązania finansowe	462	448	249
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	178	161	159
	7 297	4 665	4 064
Zobowiązanie bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczony do sprzedaży	16	20	-
Zobowiązania razem	13 470	11 296	10 925
SUMA PASYWÓW	25 673	21 238	19 668

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁACH WŁASNYCH

	Kapitał własny przypadający właścicielom jednostki dominującej								Razem kapitał własny
	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Kapitał rezerwowy	Kapitał zapasowy	Kapitał z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających	Zyski zatrzymane	Razem	Udziały niekontrolujące	
Na dzień 1 stycznia 2022	4 522	5	821	1 661	87	2 912	10 008	(66)	9 942
Inne całkowite dochody netto	-	4	-	-	33	44	81	-	81
Zysk netto za okres	-	-	-	-	-	1 553	1 553	40	1 593
Suma całkowitych dochodów za okres	-	4	-	-	33	1 597	1 634	40	1 674
Podział zysków/ pokrycie straty z lat ubiegłych	-	-	210	-	-	(210)	-	-	-
Zmiana struktury właścicielskiej	-	-	-	-	-	4	4	583	587
Na dzień 30 września 2022 (niebadane)	4 522	9	1 031	1 661	120	4 303	11 646	557	12 203
Na dzień 1 stycznia 2021	4 522	5	1 018	1 661	(96)	1 669	8 779	(36)	8 743
Korekta z tytułu zmiany metody wyceny nieruchomości inwestycyjnych	-	-	-	-	-	5	5	-	5
Na dzień 1 stycznia 2021 (dane przekształcone)	4 522	5	1 018	1 661	(96)	1 674	8 784	(36)	8 748
Inne całkowite dochody netto	-	1	-	-	62	(37)	26	-	26
Zysk (strata) netto za okres	-	-	-	-	-	976	976	(13)	963
Suma całkowitych dochodów za okres	-	1	-	-	62	939	1 002	(13)	989
Podział zysków/ pokrycie straty z lat ubiegłych	-	-	(197)	-	-	197	-	-	-
Na dzień 30 września 2021 (niebadane)	4 522	6	821	1 661	(34)	2 810	9 786	(49)	9 737

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 (niebadane) (dane przekształcone)*
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/(strata) brutto	1 982	1 242
Korekty o pozycje:		
Udział w (zysku)/stracie jednostek wykazywanych metodą praw własności	(62)	(121)
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych	8	1
Amortyzacja	841	805
Odsetki i dywidendy, netto	208	155
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej, w tym odpis wartości firmy	(45)	71
Zmiana stanu rezerw	1 169	779
Pozostałe korekty	(41)	(8)
Zmiana stanu kapitału pracującego:		
Zmiana stanu należności krótkoterminowych i rozliczeń międzyokresowych czynnych krótkoterminowych	(1 162)	237
Zmiana stanu zapasów	(160)	38
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych z wyjątkiem kredytów i pożyczek oraz rozliczeń międzyokresowych biernych krótkoterminowych	856	(37)
	3 594	3 162
Podatek dochodowy	(498)	(237)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 096	2 925
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i aktywów niematerialnych oraz inwestycji w nieruchomości inwestycyjne	3	21
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i aktywów niematerialnych	(3 996)	(1 847)
Inne przepływy z aktywów finansowych	24	-
Sprzedaż jednostki zależnej	-	4
Przepływy netto z tytułu pożyczek	-	1
Pozostałe	25	24
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(3 944)	(1 797)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	586	-
Wpływy z tytułu zaciągniętego zadłużenia	2 750	1 434
Splata zaciągniętego zadłużenia	(2 005)	(2 271)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu	(64)	(65)
Otrzymane dotacje	28	63
Odsetki zapłacone	(236)	(170)
Pozostałe	(11)	(9)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	1 048	(1 018)
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	200	110
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	340	221
Zmiana stanu środków pieniężnych z tytułu różnic kursowych	6	-
Zmiana stanu środków pieniężnych przeznaczonych do sprzedaży	(1)	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	545	331
w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	231	131

*szczegółowy opis dokonanych przekształceń został zawarty w nocie 9

ZASADY (POLITYKA) RACHUNKOWOŚCI ORAZ INNE INFORMACJE OBJAŚNIAJĄCE
1. Informacje ogólne

Grupa Kapitałowa Energa SA („Grupa”) składa się z **Energa Spółka Akcyjna** („jednostka dominująca”, „Spółka”) i jej spółek zależnych (patrz nota 2).

Nazwa jednostki dominującej: Energa SA

Forma prawna: spółka akcyjna

Kraj siedziby: Rzeczpospolita Polska

Siedziba: Gdańsk

Adres: Al. Grunwaldzka 472, 80-309 Gdańsk

KRS: 0000271591

REGON: 220353024

NIP: 957-095-77-22

Jednostka dominująca została utworzona na czas nieokreślony.

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy obejmuje okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2022 roku oraz zawiera odpowiednie dane porównawcze.

Podstawowym przedmiotem działania Grupy jest:

1. dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej i ciepłej,
2. wytwarzanie energii elektrycznej i ciepłej,
3. obrót energią elektryczną.

Na dzień 30 września 2022 roku podmiotem kontrolującym Spółkę i Grupę Kapitałową Energa SA oraz jednostką dominującą najwyższego szczebla Grupy Kapitałowej Energa SA jest PKN ORLEN S.A.

2. Skład Grupy oraz wspólne przedsięwzięcia i jednostki stowarzyszone
2.1. Skład Grupy na koniec okresu sprawozdawczego

Na dzień 30 września 2022 roku w skład Grupy wchodziła Energa SA oraz następujące spółki zależne:

Lp.	Nazwa spółki	Siedziba	Przedmiot działalności	Udział % Grupy w kapitale zakładowym na dzień	
				30 września 2022	31 grudnia 2021
Linia biznesowa (Segment) Dystrybucja					
1	Energa-Operator SA	Gdańsk	dystrybucja energii elektrycznej	100	100
2	Energa Operator Wykonawstwo Elektroenergetyczne Sp. z o.o.	Słupsk	wykonawstwo i projektowanie	100	100
Linia biznesowa (Segment) Sprzedaż					
3	Energa-Obrót SA	Gdańsk	obróć energią elektryczną	100	100
4	Energa Oświetlenie Sp. z o.o.	Sopot	usługi oświetlenia	100	100
5	Energa SLOVAKIA s.r.o.	Bratysława	obróć energią elektryczną	100	100
6	Enspirion Sp. z o.o.	Gdańsk	organizacja i zarządzanie rozwojem innowacyjnych projektów energetycznych	100	100
Linia biznesowa (Segment) Wytwarzanie					
7	Energa Wytwarzanie SA	Gdańsk	wytwarzanie energii	100	100
8	Energa Elektrownie Ostrołęka SA	Ostrołęka	wytwarzanie energii	89,64	89,64

Lp.	Nazwa spółki	Siedziba	Przedmiot działalności	Udział % Grupy w kapitale zakładowym na dzień	
				30 września 2022	31 grudnia 2021
9	Energa Kogeneracja Sp. z o.o.	Elbląg	wytwarzanie energii	100	100
10	Energa Ciepło Ostrołęka Sp. z o.o.	Ostrołęka	dystrybucja energii cieplnej	100	89,64
11	Energa Serwis Sp. z o.o.	Ostrołęka	usługi serwisowo-remontowe	89,64	89,64
12	Energa Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.	Kalisz	dystrybucja energii cieplnej	91,24	91,24
13	CCGT Grudziądz Sp. z o.o.	Grudziądz	wytwarzanie energii	100	100
14	CCGT Gdańsk Sp. z o.o.	Gdańsk	wytwarzanie energii	100	100
15	Energa MFW 1 Sp. z o.o.	Gdańsk	wytwarzanie energii	100	100
16	Energa MFW 1 Sp. z o.o.	Gdańsk	wytwarzanie energii	100	100
17	LBW 1 Sp. z o.o.	Gdańsk	holdingi i zarządzanie spółkami i przedsiębiorstwami	100	-
18	ECARB Sp. z o.o.	Gdańsk	działalność finansowa	86,94	100
Linia biznesowa Pozostałe					
19	Energa Finance AB (publ)	Sztokholm	działalność finansowa	100	100
20	Energa Informatyka i Technologie Sp. z o.o.	Gdańsk	teleinformatyka	100	100
21	Energa Logistyka Sp. z o.o.	Płock	logistyka i zaopatrzenie	100	100
22	Energa Invest Sp. z o.o.	Gdańsk	zarządzanie projektami inwestycyjnymi	100	100
23	Centrum Badawczo-Rozwojowe im. M. Faradaya Sp. z o.o.	Gdańsk	działalność rozwojowa w zakresie inżynierii	100	100
24	CCGT Ostrołęka Sp. z o.o.	Ostrołęka	wytwarzanie energii	50	100
25	Energa Green Development Sp. z o.o.	Gdańsk	realizacja projektów inwestycyjnych	100	100

Dodatkowo na dzień 30 września 2022 roku Grupa posiada udziały we wspólnych przedsięwzięciach - Polska Grupa Górnicza S.A. („PGG”), Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. (dawniej Elektrownia Ostrołęka SA) oraz w jednostce stowarzyszonej – Polimex-Mostostal S.A. („Polimex”) (patrz opis w notcie 2.2.).

2.2. Wspólne przedsięwzięcia i jednostki stowarzyszone

2.2.1. Polska Grupa Górnicza

W dniu 28 kwietnia 2016 roku spółka zależna Energa Kogeneracja Sp. z o.o. podpisała umowę określającą warunki inwestycji finansowej w Polską Grupę Górniczą Sp. z o.o.

PGG zajmuje się wydobywaniem węgla, a siedziba PGG znajduje się w Katowicach.

PGG jest spółką niepubliczną, w związku z czym nie istnieją notowania rynkowe dla jej akcji.

Grupa Energa sprawuje współkontrolę nad PGG na podstawie umowy inwestycyjnej oraz porozumienia inwestorów z 2017 roku. Umowa Inwestycyjna przewiduje szereg mechanizmów umożliwiających inwestorom, w tym Grupie Energa, bieżący monitoring sytuacji finansowej PGG oraz podejmowanie działań optymalizacyjnych. Uprawnienia te są realizowane przez Radę Nadzorczą PGG, przy czym każdemu z udziałowców PGG przysługuje prawo do powołania jednego członka Rady Nadzorczej.

Ponadto część inwestorów posiadająca łącznie większościowy udział w głosach na Zgromadzeniu Wspólników PGG, w tym Grupa Energa, podpisała w 2017 roku porozumienie, którego celem było zapewnienie zwiększonej kontroli nad PGG. Porozumienie zakłada m.in. uzgadnianie wspólnego stanowiska przy podejmowaniu kluczowych decyzji będących w gestii Zgromadzenia Wspólników i Rady Nadzorczej PGG.

Ze względu na sytuację na rynku węgla oraz wyniki finansowe PGG, Grupa zidentyfikowała w trakcie 2020 roku konieczność dokonania odpisu aktualizującego wartości inwestycji. Dokonano wyceny wartości godziwej akcji, w wyniku której odpisem aktualizującym objęto całkowitą wartość inwestycji we wspólnym przedsięwzięciu w PGG wycenianym w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym metodą praw własności. Inwestycja została objęta odpisem z tytułu utraty wartości w kwocie 145 mln zł.

W dniu 15 lutego 2021 roku nastąpiło wydzielenie i przeniesienie części majątku spółki Energa Kogeneracja Sp. z o.o., w tym objętych wcześniejszym odpisem aktualizującym akcji imiennych PGG S.A. na spółkę przejmującą ECARB Sp. z o.o. w zamian za udziały w podwyższonym kapitale zakładowym ECARB Sp. z o.o., które zostały objęte przez wspólników spółki dzielonej: Energa SA oraz Energa Wytwarzanie SA (wcześniej Energa OZE SA).

W dniu 3 sierpnia 2022 roku zawarta została warunkowa umowa sprzedaży akcji PGG („Warunkowa Umowa Sprzedaży”). Stronami sprzedającymi w Warunkowej Umowie Sprzedaży są: ECARB Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ENEA S.A., Polski Fundusz Rozwoju S.A., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. oraz WĘGŁOKOKS S.A., a stroną kupującą jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej („Skarb Państwa”).

Zgodnie z Warunkową Umową Sprzedaży, ECARB dokona zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji PGG, tj. 6.000.000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 15,32% kapitału zakładowego PGG), za łączną cenę 1 zł za wszystkie posiadane akcje. Na dzień 30 września 2022 roku wartość inwestycji w PGG wynosi zero zł, w związku z czym transakcja sprzedaży akcji PGG nie będzie miała istotnego wpływu na wynik netto ECARB i Grupy Energa.

Przeniesienie prawa własności akcji PGG na Skarb Państwa zgodnie z Warunkową Umową Sprzedaży następuje pod warunkiem nieskorzystania przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa z przysługującego prawa pierwokupu, stosownie do treści art. 3a ust. 1 Ustawy z dnia 11 kwietnia 2003 roku o kształtowaniu ustroju rolnego. Z uwagi na ziszczenie się tego warunku, przeniesienie prawa własności akcji PGG na Skarb Państwa nastąpiło 25 października 2022 roku, co opisano w nocie 23 jako zdarzenie po dniu sprawozdawczym.

2.2.2. Polimex-Mostostal

W dniu 18 stycznia 2017 roku Zarząd Energa SA wraz z Enea S.A., PGE S.A., PGNiG Technologie S.A. („Inwestorzy”) oraz Polimex-Mostostal S.A. zawarł umowę inwestycyjną, na podstawie której Inwestorzy zobowiązali się dokonać inwestycji kapitałowej w Polimex. Energa SA posiada około 39 mln akcji o wartości nominalnej 2 zł każda, co przekłada się na około 16,5% udziału w akcjonariacie Polimexu.

Udział w Polimexie został zaklasyfikowany jako jednostka stowarzyszona ujmowana metodą praw własności. Grupa wywiera znaczący wpływ na inwestycję poprzez wpływ na politykę finansową i operacyjną oraz na ustalanie składu organów Polimexu.

Polimex jest spółką inżyniersko-budowlaną z siedzibą w Warszawie, notowaną na Gieldzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

W efekcie dokonanej wyceny pakietu akcji w posiadaniu Grupy stwierdzono utratę wartości tych akcji i zawieszono odpis w wysokości 34 mln zł.

Na dzień 30 września 2022 roku Energa SA posiada 16,31% udziału w kapitale zakładowym spółki. Wartość inwestycji w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wynosi 113 mln zł.

2.2.3. Elektrownia Ostrołęka

Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. jest spółką celową, w której wspólną kontrolę sprawują Energa SA i Enea S.A. Spółkę powołano w celu realizacji projektu budowy bloku energetycznego w Ostrołęce („Projekt węglowy”).

W wyniku przeprowadzonych analiz, w dniu 2 czerwca 2020 roku wstrzymano realizację Projektu węglowego.

W dniu 22 grudnia 2020 roku Energa SA zawarła z ENEA S.A. dwa porozumienia:

a) „Porozumienie w sprawie współpracy przy podziale Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o.” na mocy którego, ENEA S.A. zrezygnowała z udziału w realizacji Projektu Gazowego oraz uregulowane zostały opisane wyżej kwestie związane z podziałem Projektu węglowego,

b) „Porozumienie w sprawie współpracy przy rozliczeniu inwestycji budowlanej Elektrowni Ostrołęka C”, zgodnie z którym koszty związane z zakończeniem inwestycji będą rozliczane proporcjonalnie przez strony porozumienia według dotychczasowych zasad oraz w ramach limitów przyjętych w porozumieniu zawartym między Spółką a ENEA S.A. w dniu 30 kwietnia 2019 roku.

Do dnia 30 września 2022 roku łączna wartość dokapitalizowania spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przez Energa SA (łączna cena objęcia udziałów przez Spółkę) wyniosła 351 mln zł.

Inwestycja została zaklasyfikowana jako wspólne przedsięwzięcie i jest ujmowana metodą praw własności.

Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. jest spółką niepubliczną, w związku z czym nie istnieją notowane ceny rynkowe dla jej udziałów.

Na dzień 30 września 2022 roku wartość inwestycji w spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym wynosi zero zł.

Rozliczenie Projektu węglowego

W dniu 25 czerwca 2021 roku Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., CCGT Ostrołęka Sp. z o.o., Wykonawca Projektu węglowego (GE Power Sp. z o.o. oraz GE Steam Power Systems S.A.S.) oraz Wykonawca Projektu gazowego (General Electric Global Services GmbH razem z GE Power Sp. z o.o.) podpisały „Dokument zmiany kontraktu z dnia 12 lipca 2018 roku na budowę Elektrowni Ostrołęka „C” o mocy 1000 MW”, w tym tzw. „Porozumienie ws. Rozliczenia”. Zgodnie z Anekssem do Porozumienia całkowita kwota jaką Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. była zobowiązana zapłacić na rzecz Wykonawcy Projektu węglowego, nie przekroczy 1,35 mld zł (netto). Koszty związane z Projektem węglowym były rozliczane proporcjonalnie przez ENEA S.A. i Energa SA. Opis dotyczący rozliczenia rezerwy znajduje się w nocie 16.2.

Umowy pożyczki

Pomiędzy Energa SA, Enea S.A. oraz Elektrownią Ostrołęka Sp. z o.o. zawarto dwie umowy pożyczki związane z realizacją Projektu węglowego.

Pierwszą umowę pożyczki zawarto 17 lipca 2019 roku na kwotę 58 mln zł. Drugą umowę pożyczki zawarto 23 grudnia 2019 roku. Kwota pożyczki wynosiła maksymalnie 340 mln zł i była wypłacana w transzach, na uzasadniony wniosek Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. Pierwsza transza w kwocie 160 mln zł została wypłacona w dniu 23 grudnia 2019 roku, druga transza w kwocie 17 mln zł w dniu 13 stycznia 2020 roku, zaś trzecia transza w kwocie 163 mln zł w dniu 22 kwietnia 2020 roku.

Na podstawie Umowy Pożyczki Energa SA dokonała warunkowej sprzedaży połowy wierzycielności przysługującej jej z umowy pożyczki wobec Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. na rzecz Enea S.A. W związku ze spełnieniem warunków zawieszających, zbywane wierzycielności przeszły na Enea S.A. Wierzycielności z umowy pożyczki mogą być skonwertowane przez Energa SA oraz Enea S.A. na kapitał Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o.

W dniu 26 lutego 2021 roku aneksowane zostały umowy obu pożyczek udzielonych spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. przez Energa SA oraz ENEA S.A. W wyniku podpisania aneksów wydłużono termin spłaty pożyczek udzielonych na podstawie umowy z 17 lipca 2019 roku w wysokości 58 mln zł oraz z umowy 23 grudnia 2019 roku w łącznej wysokości 340 mln zł. Następnie terminy spłaty pożyczek aneksowano jeszcze trzykrotnie. W efekcie aneksów zawartych w dniu 29 kwietnia 2022 roku, terminy spłaty obu pożyczek wydłużono do 30 grudnia 2022 roku.

Realizacja projektu gazowego

W dniu 22 grudnia 2020 roku Energa SA, PKN ORLEN oraz Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. („PGNiG”) podpisały umowę inwestycyjną („Umowa inwestycyjna”) dotyczącą kierunkowych zasad współpracy przy budowie bloku energetycznego w technologii zasilania paliwem gazowym w Elektrowni Ostrołęka „C” („Projekt Gazowy”). Strony Umowy inwestycyjnej zobowiązały się do współpracy przy realizacji Projektu Gazowego poprzez powołanie nowej spółki, która przejmie od spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. wybrane aktywa i pasywa niezbędne dla realizacji Projektu Gazowego. Zgodnie z Umową inwestycyjną Enerdze oraz PKN ORLEN miało przyspaść łącznie 51% udziałów w kapitale zakładowym nowo powoływanej spółki („Pula udziałów”), a PGNiG pozostałe 49% udziałów. W obu przypadkach procent posiadanych udziałów w kapitale ma stanowić taki sam procent ogólnej liczby głosów na zgromadzeniu wspólników spółki.

W dniu 18 maja 2021 roku Energa SA zawarła z PKN ORLEN porozumienie określające zasady oraz zakres współpracy przy wykonywaniu Umowy inwestycyjnej. Energa oraz PKN ORLEN uzgodniły, że z przypadającej im Puli udziałów Energa obejmie 50%+1 udział spółki CCGT Ostrołęka Sp. z o.o., a PKN ORLEN pozostałe udziały z przypadającej dla obydwu spółek Puli udziałów. Strony potwierdziły, że w przypadku nieprzystąpienia PGNiG do projektu, PKN ORLEN obejmie w Spółce 49% Udziałów w Kapitale Zakładowym Spółki mających przyspaść PGNiG. Ponadto zgodnie z porozumieniem w przypadku powstania ryzyka naruszenia przez Energe wymogów umów o finansowanie, PKN ORLEN udzieli Enerdze finansowania niezbędnego do sfinansowania projektu w kwocie nie wyższej niż 1,55 mld zł.

W dniu 29 listopada 2021 roku strony Umowy inwestycyjnej podpisały do niej aneks, w którym potwierdziły gotowość kontynuacji współpracy przy budowie elektrowni zasilanej paliwem gazowym w Ostrołęce, dostrzegając jednocześnie potrzebę dostosowania zasad tej współpracy do warunków, w jakich ma być realizowany ten projekt. Strony dążyć będą do uzgodnienia, aby docelowa forma zaangażowania PGNiG w realizację ww. projektu przyjęła postać udziału finansowego PGNiG, którego wysokość i sposób wniesienia zostaną określone w odrębnej umowie, a która zostanie zawarta do końca 2022 roku. Wskutek zarejestrowanego przez sąd rejestrowy w dniu 2 listopada 2022 roku połączenia PGNiG z PKN ORLEN, w drodze przejścia PGNiG w trybie art. 492 § 1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych, to jest poprzez przeniesienie całego majątku PGNiG na PKN ORLEN, w zamian za akcje wyemitowane przez PKN ORLEN, prawa i obowiązki PGNiG przeszły na PKN ORLEN. Jednakże na gruncie Umowy Inwestycyjnej oznacza to, iż realizacja założeń tej umowy ogranicza się do współpracy PKN ORLEN i Energa SA, z uwzględnieniem przypadku – wskazanego wyżej – nieprzystąpienia PGNiG do CCGT Ostrołęka sp. z o.o. W wyniku powyższego zachowane zostaje status quo wynikające z porozumienia z dnia 18 maja 2021 roku.

Dodatkowo, 25 czerwca 2021 roku Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. (sprzedający) zawarła ze spółką CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. (kupujący) umowę sprzedaży przedsiębiorstwa przeznaczonego do realizacji Projektu gazowego. Tym samym do CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. zostały sprzedane aktywa, które wypracowano w ramach Projektu węglowego, a które zostaną wykorzystane na potrzeby realizacji Projektu gazowego.

W dniu 2 czerwca 2022 roku Walne Zgromadzenie wspólników CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie kolejnego podwyższenia kapitału zakładowego o wartość 131 mln zł, w efekcie którego kapitał zakładowy spółki wynosi 490,6 mln zł i dzieli się w proporcji 50%+1 udział przypadający na Energe SA, 50%-1 udział przypadający na PKN ORLEN S.A. Rejestracja niniejszego podwyższenia kapitału zakładowego w KRS nastąpiła w dniu 26 lipca 2022 roku.

Na dzień 30 września 2022 roku udziałowcami CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. są Energa SA oraz PKN ORLEN S.A.

3. Skład Zarządu jednostki dominującej

W ciągu trzech kwartałów 2022 roku i do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania, Zarząd Energa SA funkcjonował w następującym składzie:

- 1) w okresie od dnia 15 listopada 2021 roku do dnia 8 kwietnia 2022 roku:
 - Pani Iwona Waksmundzka-Olejniczak - Prezes Zarządu,
 - Pan Marek Kasicki - Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych,
 - Pani Adrianna Sikorska - Wiceprezes Zarządu ds. Komunikacji,
 - Pan Janusz Szurski - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych,
 - Pan Dominik Wadecki - Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych.
- 2) w okresie od dnia 8 kwietnia 2022 roku do dnia 21 kwietnia 2022 roku:
 - Pan Marek Kasicki - Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych,
 - Pani Adrianna Sikorska - Wiceprezes Zarządu ds. Komunikacji,
 - Pan Janusz Szurski - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych,
 - Pan Dominik Wadecki - Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych,

- 3) w okresie od dnia 21 kwietnia 2022 roku do dnia 22 kwietnia 2022 roku:
 - Pan Daniel Obajtek - Członek Rady Nadzorczej delegowany do czasowego wykonywania obowiązków Prezesa Zarządu,
 - Pan Marek Kasicki - Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych,
 - Pani Adrianna Sikorska - Wiceprezes Zarządu ds. Komunikacji,
 - Pan Janusz Szurski - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych,
 - Pan Dominik Wadecki - Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych,
- 4) w okresie od dnia 22 kwietnia 2022 roku do dnia 26 kwietnia 2022 roku:
 - Pan Daniel Obajtek - Członek Rady Nadzorczej delegowany do czasowego wykonywania obowiązków Prezesa Zarządu ,
 - Pani Adrianna Sikorska - Wiceprezes Zarządu ds. Komunikacji,
 - Pan Janusz Szurski - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych,
 - Pan Dominik Wadecki - Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych,
- 5) w okresie od dnia 26 kwietnia 2022 roku do dnia 1 września 2022 roku:
 - Pan Daniel Obajtek - Członek Rady Nadzorczej delegowany do czasowego wykonywania obowiązków Prezesa Zarządu,
 - Pan Michał Perlik - Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych,
 - Pani Adrianna Sikorska - Wiceprezes Zarządu ds. Komunikacji,
 - Pan Janusz Szurski - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych,
 - Pan Dominik Wadecki - Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych,
- 6) W okresie od dnia 1 września 2022 roku do dnia publikacji niniejszego sprawozdania:
 - Pani Zofia Paryła - Prezes Zarządu,
 - Pan Michał Perlik - Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych,
 - Pani Adrianna Sikorska - Wiceprezes Zarządu ds. Komunikacji,
 - Pan Janusz Szurski - Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych,
 - Pan Dominik Wadecki - Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych.

4. Zatwierdzenie sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone do publikacji przez Zarząd Spółki w dniu 28 listopada 2022 roku.

5. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem instrumentów finansowych wycenianych w wartości godziwej przez wynik finansowy oraz instrumentów pochodnych zabezpieczających.

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe jest przedstawione w milionach złotych („mln zł”) oraz zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Grupę w dającej się przewidzieć przyszłości.

W związku z wysokim poziomem dostępnego finansowania zewnętrznego Grupy przedstawionego w nocie 18.5, w kwocie 2 514 mln zł, pomimo nadwyżki zobowiązań krótkoterminowych nad aktywami krótkoterminowymi w kwocie 2 525 mln zł, na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdza się istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności Grupy.

5.1. Oświadczenie o zgodności

Niniejsze skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej Energa SA zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, zaakceptowanym przez Unię Europejską. Nie zawiera ono wszystkich informacji wymaganych w pełnym sprawozdaniu finansowym zgodnym z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej zatwierdzonymi przez UE („MSSF UE”). Zawiera jednak wybrane noty objaśniające dotyczące wydarzeń i transakcji, które są istotne dla zrozumienia zmian wyników Grupy i jej sytuacji majątkowej od ostatniego rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego na dzień i za rok zakończony 31 grudnia 2021 roku.

5.2. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Walutą funkcjonalną jednostki dominującej i innych polskich spółek uwzględnionych w niniejszym skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz walutą prezentacji niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego jest złoty polski. W przypadku spółek Energa Slovakia s.r.o. oraz Energa Finance AB (publ) walutą funkcjonalną sprawozdań jednostkowych jest euro. Dla celów niniejszego sprawozdania dane sprawozdawcze wyżej wymienionych spółek zostały przeliczone na złote polskie w sposób następujący: dane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, z wyjątkiem kapitałów, odpowiednio według kursu średniego na dzień kończący okres sprawozdawczy, kapitały – według kursu na dzień transakcji, dane ze sprawozdania z zysków lub strat według średniego kursu za dany okres sprawozdawczy. Różnice kursowe wynikające z przeliczenia ujęto w pozostałych całkowitych dochodach.

6. Istotne wartości oparte na profesjonalnym osądzie i szacunkach

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie miały miejsca zmiany zakresu ani metodologii dokonywania istotnych szacunków. Zmiany wartości szacunkowych wynikały ze zdarzeń, jakie wystąpiły w okresie sprawozdawczym.

Sporządzenie skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z Międzynarodowym Standardem Rachunkowości 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa”, zatwierdzonym przez Unię Europejską („UE”)

wymaga od Zarządu przyjęcia pewnych założeń i dokonania szacunków, które wpływają na wielkości wykazane w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym oraz w notach do tego sprawozdania. Założenia i szacunki oparte są na najlepszej wiedzy Zarządu na temat bieżących i przyszłych zdarzeń i działań. Rzeczywiste wyniki mogą się jednak różnić od przewidywanych.

7. Istotne zasady rachunkowości

Zmiany wprowadzone do Polityki rachunkowości od 1 stycznia 2022 roku oraz ich wpływ na prezentowane dane finansowe zostały opisane w notcie 9. W pozostałym zakresie Polityka rachunkowości Grupy jest stosowana w sposób ciągły za wyjątkiem zmian w MSSF UE.

7.1. Standardy i interpretacje zastosowane po raz pierwszy w roku 2022

Następujące zmiany do istniejących standardów opublikowanych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”) oraz zatwierdzone przez UE, weszły w życie w roku 2022:

- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” – przychody uzyskiwane przed przyjęciem składnika aktywów trwałych do użytkowania, zatwierdzone w UE w dniu 28 czerwca 2021 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2022 roku lub później),
- Zmiany do MSR 37 „Rezerwy, zobowiązania warunkowe i aktywa warunkowe” – umowy rodzące obciążenia – koszt wypełnienia umowy, zatwierdzone w UE w dniu 28 czerwca 2021 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2022 roku lub później),
- Zmiany do MSSF 3 „Połączenie przedsięwzięć” – zmiany odniesień do założeń koncepcyjnych wraz ze zmianami do MSSF 3, zatwierdzone w UE w dniu 28 czerwca 2021 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2022 roku lub później),
- Zmiany do różnych standardów „Poprawki do MSSF (cykl 2018-2020)” – dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzenia doroczných poprawek do MSSF (MSSF 1, MSSF 9, MSSF 16 oraz MSR 41) ukierunkowane głównie na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa (zmiany do MSSF 1, MSSF 9 oraz MSR 41 obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2022 roku lub później. Zmiany do MSSF 16 dotyczą jedynie przykładu ilustrującego, a zatem nie podano daty jej wejścia w życie.

7.2. Standardy i interpretacje, jakie zostały już opublikowane i zatwierdzone przez UE i weszły w życie po dniu bilansowym

Zatwierdzając niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupa nie zastosowała następujących standardów, zmian standardów i interpretacji, które zostały opublikowane i zatwierdzone do stosowania w UE, jednak data wejścia ich w życie przypada po dniu bilansowym:

- MSSF 17 „Umowy ubezpieczeniowe” z późniejszymi zmianami do MSSF 17 zatwierdzone w UE w dniu 19 listopada 2021 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2023 roku lub później),
- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” oraz wytyczne Rady MSSF w zakresie ujawnień dotyczących polityki rachunkowości w praktyce – wymóg ujawnienia istotnych informacji dotyczących zasad rachunkowości (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2023 roku lub później),
- Zmiany do MSR 8 „Zasady (polityka) rachunkowości, zmiany wartości szacunkowych i korygowanie błędów” – definicja wartości szacunkowych (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2023 roku lub później),
- MSSF 17 „Umowy ubezpieczeniowe”: początkowe zastosowanie MSSF 17 i MSSF 9 – informacje porównawcze (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2023 roku lub później),
- Zmiany do MSR 12 „Podatek dochodowy” – podatek odroczony dotyczący aktywów i zobowiązań wynikających z pojedynczej transakcji (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2023 roku lub później).

7.3. Standardy i interpretacje przyjęte przez RMSR, ale jeszcze niezatwierdzone przez UE

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie od regulacji przyjętych przez RMSR, z wyjątkiem poniższych standardów, zmian do standardów i interpretacji, które według stanu na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- Zmiany do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” – klasyfikacja zobowiązań jako krótkoterminowe lub długoterminowe (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2023 roku lub później),
- Zmiany do MSSF 16 „Leasing” – zobowiązanie z tytułu leasingu w transakcji sprzedaży i leasingu zwrotnego (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2024 roku),
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdanie finansowe” oraz MSR 28 „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach” – sprzedaż lub wniesienie aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem oraz późniejsze zmiany (data wejścia w życie zmian została odroczone do momentu zakończenia prac badawczych nad metodą praw własności),
- MSSF 14 „Regulacyjne rozliczenia międzyokresowe” (obowiązujące w odniesieniu do rocznych okresów rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku i później) – Komisja Europejska postanowiła nie rozpoczynać procesu zatwierdzania tego tymczasowego standardu do stosowania na terenie UE do czasu wydania ostatecznej wersji MSSF 14.

W przypadku wprowadzenia pozostałych wyżej wymienionych standardów, Grupa Kapitałowa nie przewiduje, aby zmiany z tym związane miały istotny wpływ na jej sprawozdania.

8. Objąsnienia dotyczące sezonowości i cykliczności działalności w prezentowanym okresie

Sprzedaż oraz dystrybucja energii elektrycznej i ciepłej w ciągu roku podlega wahaniom sezonowym. Wolumen sprzedawanej oraz dystrybuowanej energii, a co za tym idzie przychody ze sprzedaży, wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Uzależnione jest to od temperatury otoczenia oraz długości dnia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury i krótsze dni zimą oraz wyższe temperatury i dłuższe dni latem. Sezonowość sprzedaży oraz dystrybucji energii w znacznie większym stopniu dotyczy drobnych odbiorców niż odbiorców z sektora przemysłowego.

9. Zmiany zasad rachunkowości i korekta danych lat ubiegłych

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa dokonała zmiany w zakresie prezentacji w skonsolidowanym sprawozdaniu z zysków i strat wyniku na instrumentach finansowych wycenianych w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat. Wynik ten został zaprezentowany w ramach pozostałej działalności operacyjnej, natomiast w sprawozdaniu rocznym za 2021 rok w działalności podstawowej. Nie miało to wpływu na prezentowane dane porównywalne.

Powyższa zmiana ma na celu wierniejsze odwzorowanie zdarzeń gospodarczych występujących w Grupie, a także dostosowanie do zasad wynikających z polityki rachunkowości przyjętej w Grupie ORLEN.

W celu dostosowania prezentacji danych w skonsolidowanym rachunku przepływów pieniężnych z wytycznymi obowiązującymi w Grupie ORLEN, Grupa wprowadziła następujące przekształcenia danych porównawczych za okres od 1 stycznia 2021 roku do 30 września 2021 roku:

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 (dane poprzednio raportowane)	Zmiana prezentacji	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 (dane przekształcone)
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej			
Zysk(strata) brutto	1 242	-	1 242
Korekty o pozycje:			
Udział w (zysku)/stracie jednostek wykazywanych metodą praw własności	(121)	-	(121)
(Zysk)/strata z tytułu różnic kursowych	1	-	1
Amortyzacja	805	-	805
Odsetki i dywidendy, netto	155	-	155
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej, w tym odpis wartości firmy	285	(214)	71
Zmiana stanu rezerw	484	295	779
Pozostałe korekty	95	(103)	(8)
Zmiana stanu kapitału pracującego:			
Zmiana stanu należności	228	(228)	-
Zmiana stanu należności krótkoterminowych i rozliczeń międzyokresowych czynnych krótkoterminowych	-	237	237
Zmiana stanu zapasów	38	-	38
Zmiana stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	(8)	8	-
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	(42)	42	-
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych z wyjątkiem kredytów i pożyczek oraz rozliczeń międzyokresowych biernych krótkoterminowych	-	(37)	(37)
	3 162	-	3 162
Podatek dochodowy	(237)	-	(237)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 925	-	2 925

Powyższe zmiany zostały wprowadzone w części operacyjnej rachunku przepływów pieniężnych i dotyczyły:

- Uwzględnienia w części przepływów pieniężnych dotyczących kapitału obrotowego jedynie krótkoterminowych zmian należności, czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów, zobowiązań krótkoterminowych, międzyokresowych biernych rozliczeń. Pozycja Zmiana stanu zapasów nie uległa przekształceniu.

- Przeniesienia do korekt prezentowanych powyżej kapitału obrotowego zmian stanu przepływów pieniężnych wynikających z części długoterminowych należności, rozliczeń międzyokresowych czynnych, zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek, rozliczeń międzyokresowych biernych oraz całościowych zmian dotyczących zobowiązań z tytułu umów, rozliczeń przychodów przyszłych okresów, rezerw i pozostałych korekt.
- Przeniesienia korekty wynikającej z umorzenia uprawnień do emisji CO₂ z pozycji (Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej, w tym odpis wartości firmy do pozycji Zmiana stanu rezerw zgodnie ze sposobem prezentacji niniejszych zmian przez Grupę ORLEN.
- Przeniesienia ze zmiany stanu należności oraz zmiany stanu zobowiązań korekt sald dotyczących instrumentów pochodnych. Korekty związane ze zmianą sald instrumentów pochodnych wycenianych poprzez kapitały własne zostały przeniesione do pozycji Pozostałe korekty, natomiast korekty związane ze zmianą sald instrumentów pochodnych wycenianych poprzez rachunek zysków i strat zostały przeniesione do pozycji (Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej, w tym odpis wartości firmy.

Całkowite saldo środków pieniężnych z działalności operacyjnej nie uległo zmianie w porównaniu do danych zaraportowanych pierwotnie na dzień 30 września 2021 roku.

NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO LINII BIZNESOWYCH (SEGMENTÓW OPERACYJNYCH)

10. Linie biznesowe (Segmenty działalności)

Grupa prezentuje informacje dotyczące segmentów działalności zgodnie z MSSF 8 „Segmenty operacyjne” za bieżący oraz porównywalne okresy sprawozdawcze. Organizacja i zarządzanie Grupą odbywają się w podziale na segmenty wydzielone ze względu na rodzaj oferowanych produktów. Podział sprawozdawczości Grupy opiera się na trzech segmentach oraz pozostałej działalności nazywanych według terminologii Grupy liniami biznesowymi:

- Dystrybucja - dystrybucja energii elektrycznej przez Energa-Operator SA (Operatora Systemu Dystrybucyjnego), a także działalność bezpośrednio związana z dystrybucją prowadzoną przez inne spółki Grupy,
- Wytwarzanie – wytwarzanie energii elektrycznej ze źródeł konwencjonalnych i odnawialnych, wytwarzanie oraz dystrybucja energii ciepłej, a także działalność serwisowo - remontowa bezpośrednio związana z wytwarzaniem energii,
- Sprzedaż – handel energią elektryczną (obróć hurtowy i sprzedaż detaliczna) oraz usługi oświetlenia,
- Pozostała działalność – centrum usług wspólnych w obszarze teleinformatycznym, a także działalność finansowa, zarządzanie nieruchomościami oraz logistyka i zaopatrzenie. Do linii biznesowej pozostała działalność zakwalifikowano działalność jednostki dominującej oraz spółki projektowe nieujęte w innych Liniach.

Podstawowymi miernikami, na bazie których Zarząd Energa SA dokonuje oceny wyników działalności linii biznesowych jest wynik netto oraz EBITDA, tj. zysk/(strata) z działalności operacyjnej (obliczony jako zysk/strata brutto skorygowany o udział w zysku/(stracie) jednostek wykazywanych metodą praw własności, przychody finansowe oraz koszty finansowe) powiększony o amortyzację i odpisy aktualizujące niefinansowe aktywa trwałe.

Zasady stosowane do ustalenia wyników linii biznesowych oraz pomiaru aktywów i zobowiązań linii biznesowych są zgodne z zasadami stosowanymi dla celów sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego. Udział w wyniku jednostek wycenianych metodą praw własności jest przypisywany do wyłączeń i korekt konsolidacyjnych.

Transakcje pomiędzy liniami biznesowymi rozliczane są na warunkach rynkowych.

Grupa nie prezentuje informacji w podziale na segmenty geograficzne, gdyż jej działalność prowadzona na rzecz klientów zagranicznych oraz aktywa zagraniczne nie mają znaczącego wpływu na działalność Grupy.

W poniższych tabelach przedstawione zostało przyporządkowanie do poszczególnych segmentów sprawozdawczych przychodów i kosztów za okres od 1 stycznia do 30 września 2022 roku oraz aktywów i zobowiązań finansowych wg stanu na dzień 30 września 2022 roku wraz z odpowiednimi danymi porównywalnymi.

Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2022 roku (niebadane) lub na dzień 30 września 2022 roku (niebadane)	Dystrybucja	Sprzedaż	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia i korekty konsolidacyjne	Działalność ogółem
Przychody						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3 376	9 376	2 104	168	-	15 024
Sprzedaż między liniami biznesowymi	47	35	490	444	(1 016)	-
Przychody linii biznesowej ogółem	3 423	9 411	2 594	612	(1 016)	15 024
EBITDA						
Amortyzacja	676	41	113	21	(10)	841
Odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	-	-	73	-	-	73
Zysk lub strata z działalności operacyjnej	975	639	630	(67)	7	2 184
Przychody/ koszty finansowe netto	(199)	(2)	(32)	21	(52)	(264)
Udział w zysku/(stracie) jednostek wykazywanych metodą praw własności	-	-	-	-	62	62
Zysk lub strata brutto	776	637	598	(46)	17	1 982
Podatek dochodowy	(153)	(123)	(101)	(11)	(1)	(389)
Zysk lub strata netto	623	514	497	(57)	16	1 593
Aktywa i zobowiązania						
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3	214	25	303	-	545
Aktywa ogółem	15 794	3 931	5 251	15 611	(14 914)	25 673
Zobowiązania finansowe	5 033	25	774	5 423	(4 271)	6 984
Pozostałe informacje dotyczące linii biznesowej						
Nakłady inwestycyjne	1 110	43	275	803	-	2 231

Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2021 roku (niebadane) lub na dzień 31 grudnia 2021 roku	Dystrybucja	Sprzedaż	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia i korekty konsolidacyjne	Działalność ogółem
Przychody						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3 240	5 332	1 306	108	-	9 986
Sprzedaż między liniami biznesowymi	45	33	256	327	(661)	-
Przychody linii biznesowej ogółem	3 285	5 365	1 562	435	(661)	9 986
EBITDA						
Amortyzacja	650	37	104	22	(8)	805
Odpisy aktualizujące wartość niefinansowych aktywów trwałych	-	-	66	1	-	67
Zysk lub strata z działalności operacyjnej	853	437	(7)	(58)	12	1 237
Przychody/ koszty finansowe netto	(113)	(6)	(37)	230	(190)	(116)
Udział w zysku/(stracie) jednostek wykazywanych metodą praw własności	-	-	-	-	121	121
Zysk lub strata brutto	740	431	(44)	172	(57)	1 242
Podatek dochodowy	(187)	(84)	(17)	9	-	(279)
Zysk lub strata netto	553	347	(61)	181	(57)	963
Aktywa i zobowiązania						
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	5	151	40	144	-	340
Aktywa ogółem	15 083	2 985	4 245	14 275	(15 350)	21 238
Zobowiązania finansowe	4 906	24	838	4 882	(4 537)	6 113
Pozostałe informacje dotyczące linii biznesowej						
Nakłady inwestycyjne	1 022	35	120	190	(2)	1 365

Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2022 roku (niebadane)	Dystrybucja	Sprzedaż	Wytwarzanie	Pozostała działalność	Wyłączenia i korekty konsolidacyjne	Działalność ogółem
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów, w tym:	25	9 162	2 470	404	(767)	11 294
Energia elektryczna	23	8 957	2 162	-	(503)	10 639
Gaz	-	228	-	-	-	228
Pozostałe towary, produkty i materiały	2	5	308	404	(264)	455
Podatek akcyzowy	-	(28)	-	-	-	(28)
Przychody ze sprzedaży usług, w tym:	3 398	249	124	208	(249)	3 730
Usługi dystrybucyjne i tranzytowe	3 285	-	23	-	(39)	3 269
Opłaty za przyłączenie odbiorców	55	-	-	-	-	55
Przychody z najmu	29	3	5	2	(11)	28
Pozostałe usługi	29	246	96	206	(199)	378
RAZEM	3 423	9 411	2 594	612	(1 016)	15 024
w tym:						
Przychody z towarów, produktów i materiałów przekazywanych lub usług świadczonych w sposób ciągły	3 308	9 157	2 185	-	(542)	14 108
Przychody z towarów, produktów i materiałów przekazywanych lub usług świadczonych w określonym momencie	115	254	409	612	(474)	916
Okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2021 roku (niebadane)	Dystrybucja	Sprzedaż	Wytwarzanie	Pozostałe	Wyłączenia i korekty konsolidacyjne	Działalność ogółem
Przychody ze sprzedaży towarów, produktów i materiałów, w tym:	18	5 160	1 473	211	(394)	6 468
Energia elektryczna	14	5 084	1 214	-	(275)	6 037
Gaz	-	124	-	-	-	124
Pozostałe towary, produkty i materiały	4	3	259	211	(119)	358
Podatek akcyzowy	-	(51)	-	-	-	(51)
Przychody ze sprzedaży usług, w tym:	3 267	205	89	224	(267)	3 518
Usługi dystrybucyjne i tranzytowe	3 127	-	64	-	(33)	3 158
Opłaty za przyłączenie odbiorców	86	-	-	-	-	86
Przychody z najmu	27	3	3	1	(11)	23
Pozostałe usługi	27	202	22	223	(223)	251
RAZEM	3 285	5 365	1 562	435	(661)	9 986
w tym:						
Przychody z towarów, produktów i materiałów przekazywanych lub usług świadczonych w sposób ciągły	3 141	5 157	1 278	-	(308)	9 268
Przychody z towarów, produktów i materiałów przekazywanych lub usług świadczonych w określonym momencie	144	208	284	435	(353)	718

NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA Z SYTUACJI FINANSOWEJ**11. Rzeczowe aktywa trwałe, wartości niematerialne, aktywa z tytułu prawa do użytkowania****Rzeczowe aktywa trwałe**

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa:

- poniosła nakłady na rzeczowe aktywa trwałe w kwocie 2 139 mln zł (1 159 mln zł w porównywalnym okresie roku 2021),
- utworzyła odpisy aktualizujące wartość rzeczowych aktywów trwałych w wysokości 79 mln zł i rozwiązała w wysokości 6 mln zł (w porównywalnym okresie 2021 roku utworzyła odpisy aktualizujące w wysokości 82 mln zł i rozwiązała 15 mln).

Wartości niematerialne

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa:

- poniosła nakłady na wartości niematerialne w kwocie 34 mln zł (41 mln zł w porównywalnym okresie roku 2021),
- poniosła nakłady na świadectwa pochodzenia energii, prawa do emisji CO₂ i świadectwa efektywności energetycznej w kwocie 1 457 mln (488 mln w porównywalnym okresie roku 2021).

Aktywa z tytułu prawa do użytkowania

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa zwiększyła aktywa z tytułu prawa do użytkowania o 58 mln zł (165 mln zł w porównywalnym okresie roku 2021) w wyniku zawarcia nowych umów.

12. Testy na utratę wartości rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości firmy**III kwartał 2022**

W III kwartale 2022 roku, w ramach dokonanej oceny wystąpienia wewnętrznych i zewnętrznych przesłanek utraty wartości odzyskiwalnej rzeczowych aktywów trwałych spółki Grupy Energa, nie zidentyfikowano przesłanek mogących skutkować ich spadkiem. W związku z tym stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia testów na utratę wartości.

I półrocze 2022

W I półroczu 2022 roku dokonano oceny wystąpienia wewnętrznych i zewnętrznych przesłanek utraty wartości odzyskiwalnej posiadanych rzeczowych aktywów trwałych.

W związku z wystąpieniem przesłanek mogących skutkować spadkiem wartości aktywów trwałych spółki Energa Kogeneracja Sp. z o.o., przeprowadzono testy na utratę wartości ośrodków wypracowujących środki pieniężne (CGU – ang. *cash generating unit*). Testy przeprowadzono wykorzystując metodę dochodową w oparciu o zdyskontowaną wartość szacowanych przepływów z działalności operacyjnej, z uwzględnieniem m.in. następujących założeń:

- datą testu jest 30 czerwca 2022 roku,
- przyjęte przez Zarząd Energi SA do stosowania założenia makroekonomiczne dla Grupy ORLEN, w poniższym zakresie: ceny energii elektrycznej, ceny węgla kamiennego i gazu ziemnego, ceny świadectw pochodzenia oraz ceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla na podstawie raportu przygotowanego dla Grupy ORLEN przez niezależny podmiot; prognozy zostały przygotowane do 2050 roku włącznie; w zakresie cen biomasy zastosowano prognozy spółki dla okresu 2022-2030,
- ilość darmowych uprawnień do emisji CO₂ na lata 2021-2025 zgodnie z wykazem opublikowanym przez Ministra Środowiska RP,
- nakłady inwestycyjne o charakterze odtworzeniowym na poziomie zapewniającym utrzymanie zdolności produkcyjnych istniejących aktywów trwałych, z uwzględnieniem nakładów wynikających z prowadzonych obecnie obligatoryjnych dla spółki inwestycji rozwojowych,
- utrzymanie wsparcia dla produkcji z istniejących odnawialnych źródeł energii w postaci przychodu z praw majątkowych,
- długość prognoz finansowych poszczególnych CGU określona została w taki sposób, aby przepływy pieniężne służące do kalkulacji wartości rezydualnej były jak najbardziej zbliżone do spodziewanych przepływów w latach kolejnych,
- do ekstrapolacji prognozy przepływów na potrzeby kalkulacji wartości rezydualnej zastosowano stopę wzrostu wynoszącą 2,0%, co nie przewyższa średnich długoterminowych stóp wzrostu inflacji w Polsce.

Elektrociepłownia Elbląg wraz z instalacją BB20 („CGU EC Elbląg”)

Kalkulacje do ustalenia wartości użytkowej przeprowadzono w oparciu o projekcje finansowe dla pełnego okresu ekonomicznej użyteczności jednostki, tj. lipiec 2022 – grudzień 2049 roku, z uwzględnieniem przepływów wynikających z prowadzonych obecnie obligatoryjnych dla spółki inwestycji rozwojowych. Stopa dyskontowa ustalona w oparciu o wysokość średnioważonego kosztu kapitału (WACC) po opodatkowaniu przyjęta do kalkulacji wyniosła 11,55% z uwzględnieniem dodatkowej premii za ryzyko projekcji. Stopa dyskontowa przyjęta do kalkulacji w 2021 roku wyniosła 7,55%.

W oparciu o wyniki przeprowadzonego testu stwierdzono konieczność utworzenia odpisu aktualizującego wartość CGU EC Elbląg w wysokości 64,3 mln zł. Wartość odzyskiwaną ustalono na poziomie 223,7 mln zł.

Elektrociepłownia Kalisz („CGU EC Kalisz”)

Kalkulacje do ustalenia wartości użytkowej przeprowadzono w oparciu o projekcje finansowe dla pełnego okresu ekonomicznej użyteczności jednostki, tj. lipiec 2022 – grudzień 2048 roku, z uwzględnieniem przepływów wynikających z prowadzonych obecnie obligatoryjnych dla spółki inwestycji rozwojowych. Stopa dyskontowa ustalona w oparciu o wysokość średnioważonego kosztu kapitału (WACC) po opodatkowaniu przyjęta do kalkulacji wyniosła 13,22% z uwzględnieniem dodatkowej premii za ryzyko projekcji. Stopa dyskontowa przyjęta do kalkulacji w 2021 roku wyniosła 8,88%.

W oparciu o wyniki przeprowadzonego testu stwierdzono konieczność utworzenia odpisu aktualizującego wartość CGU EC Kalisz w wysokości 6,6 mln zł. Wartość odzyskiwaną ustalono na poziomie 19,7 mln zł.

Ciepłownia w Żychlinie („CGU Żychlin”)

Kalkulacje do ustalenia wartości użytkowej przeprowadzono w oparciu o projekcje finansowe dla okresu lipiec 2022 – grudzień 2031 roku oraz wartość rezydualną. Standardowy okres projekcji wydłużono w związku z pozyskiwanymi do roku 2030 roku dotacjami dla przedsięwzięć wykorzystujących do produkcji energii elektrycznej technologię ORC. Stopa dyskontowa ustalona w oparciu o wysokość średnioważonego kosztu kapitału (WACC) po opodatkowaniu przyjęta do kalkulacji wyniosła 9,88%. Stopa dyskontowa przyjęta do kalkulacji w 2021 roku wyniosła 6,23%.

W oparciu o wyniki przeprowadzonego testu stwierdzono konieczność utworzenia odpisu aktualizującego wartość CGU Żychlin w wysokości 7,5 mln zł. Wartość odzyskiwaną ustalono na poziomie 12,5 mln zł.

Analiza wrażliwości

Poniżej przedstawiono szacowany wpływ zmiany wybranych parametrów na łączną wycenę wskazanych powyżej aktywów testowanych na dzień 30 czerwca 2022 roku. Przeprowadzona analiza wrażliwości wskazuje, iż czynnikami wpływającymi w największym stopniu na szacunek wartości użytkowej przetestowanych CGU są stopy dyskontowe, ceny ciepła, ceny energii elektrycznej, ceny biomasy oraz ceny gazu. Ich zmiana, uwzględniona w całym okresie prognozy, mogłaby skutkować koniecznością dokonania odpisów bądź ich odwrócenia w oszacowanych poniżej wartościach. W związku z tym należy mieć na uwadze, że w przypadku zmiany uwarunkowań rynkowych istnieje ryzyko przeszacowania lub niedoszacowania wartości aktywów.

Parametr	Wartość i kierunek zmiany	Wpływ na wartość z wyceny CGU [mln PLN]		Zmiana wartości odpisu / odwrócenia odpisu [mln PLN]
		Zwiększenie wartości	Zmniejszenie wartości	
Stopy dyskontowe	[+ 0,5 p.p.]		-20,4	-20,4
	[- 0,5 p.p.]	22,1		22,1
Ceny ciepła	[+ 1%]	12,9		12,9
	[- 1%]		-12,9	-12,9
Ceny energii elektrycznej	[+ 1%]	8,4		8,4
	[- 1%]		-8,4	-8,4
Ceny biomasy	[+ 1%]		-4,9	-4,9
	[- 1%]	4,9		4,9
Ceny gazu	[+ 1%]		-3,8	-3,8
	[- 1%]	3,8		3,8

13. Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Środki pieniężne w banku są oprocentowane według zmiennych stóp procentowych wynegocjowanych z bankami, których wysokość zależy od stopy oprocentowania jednodniowych lokat bankowych. Lokaty krótkoterminowe są dokonywane na różne okresy, od jednego dnia do trzech miesięcy, w zależności od aktualnego zapotrzebowania Grupy na środki pieniężne i są oprocentowane według ustalonych w drodze indywidualnych negocjacji z bankami stóp procentowych.

Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów składało się z następujących pozycji:

	30 września 2022 (niebadane)	30 września 2021 (niebadane)
Środki pieniężne w banku i w kasie	361	331
Lokaty krótkoterminowe do 3 miesięcy	184	-
Razem saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	545	331
<i>w tym środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	<i>231</i>	<i>131</i>

Środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania zaprezentowane w skonsolidowanym sprawozdaniu z przepływów pieniężnych stanowią głównie środki na rachunku VAT (split payment) oraz zabezpieczenie rozliczeń z Izłą Rozliczeniową Giełd Towarowych S.A.

14. Wynik przypadający na jedną akcję

W jednostce dominującej nie wystąpiły instrumenty rozwodniające, w związku z czym rozwodniony zysk netto na akcję jest równy zyskowi podstawowemu. Poniżej przedstawiono dane, które posłużyły do kalkulacji zysku przypadającego na jedną akcję.

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 (niebadane)
Zysk lub strata netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	1 553	976
Zysk lub strata netto przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej	1 553	976
Liczba akcji w mln zastosowana do obliczenia zysku na jedną akcję	414	414
Zysk lub strata na jedną akcję (zwykły i rozwodniony) (w złotych)	3,75	2,36

15. Dywidendy

W dniu 20 maja 2022 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie podjęło uchwałę o podziale zysku za rok 2021, który w całości został przeznaczony na kapitał rezerwowy.

16. Rezerwy

16.1. Rezerwy na świadczenia na rzecz pracowników

Grupa ustala rezerwy na świadczenia pracownicze po okresie zatrudnienia oraz nagrody jubileuszowe w wysokości obliczonej metodami aktuarialnymi. Wartość rezerw wykazana w niniejszym sprawozdaniu finansowym pochodzi z projekcji rezerw na dzień 30 września 2022 roku, wykonanej przez niezależnego aktuarium. Projekcji dokonano w oparciu o główne założenia zastosowane do wyceny rezerw na dzień 31 grudnia 2021 roku, za wyjątkiem zaktualizowanej stopy dyskontowej oraz przewidywanej stopy wzrostu ekwiwalentu energetycznego. Stopa dyskontowa zastosowana do projekcji rezerw na dzień 30 września 2022 roku została przyjęta na poziomie 5,8% (na 31 grudnia 2021 roku: 3,6%).

	Długoterminowe		Krótkoterminowe		Razem	
	30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021	30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021	30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021
Świadczenia emerytalne, rentowe i podobne	118	136	14	13	132	149
Taryfa energetyczna	150	180	13	13	163	193
Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	22	27	2	1	24	28
Nagrody jubileuszowe	184	210	21	25	205	235
RAZEM	474	553	50	52	524	605

16.2. Pozostałe rezerwy

	Długoterminowe		Krótkoterminowe		Razem	
	30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021	30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021	30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021
Spory sądowe	84	79	190	167	274	246
Rekultywacja oraz koszty likwidacji	70	80	-	-	70	80
Zobowiązania z tytułu emisji gazów	-	-	728	593	728	593
Obowiązek dotyczący praw majątkowych	-	-	462	163	462	163
Rezerwa na zobowiązania inwestycyjne	-	-	2	46	2	46
Inne rezerwy	38	22	56	52	94	74
RAZEM	192	181	1 438	1 021	1 630	1 202

Rezerwa na rozliczenie projektu węglowego w Ostrołęce

W dniu 31 marca 2022 roku, zgodnie z zawartym porozumieniem, spółka Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. zakończyła rozliczenie Projektu węglowego.

Ostateczna wartość należności wynikająca z dokonanego rozliczenia wyniosła 958 mln zł netto i w związku tym suma należna Generalnemu Wykonawcy, wynikająca z różnicy między powyższą wartością a sumami już uiszczonymi, została już w całości

przez EO zapłacona. Tym samym zakończył się proces rozliczenia Projektu węglowego z Generalnym Wykonawcą. Koszty poniesione przez Grupę Energa w związku z rozliczeniem prac Generalnego Wykonawcy wyniosły 50% ww. kwoty, czyli 479 mln zł netto (taka sama kwota przypadła na Enea S.A.).

Szacunkowa wartość zobowiązania pozostającego do całkowitego rozliczenia Projektu węglowego przypadająca na Energa SA została skorygowana do wysokości 2,4 mln zł, na którą to kwotę składa się w głównej mierze pozostające do rozliczenia rozszczenie Torpol S.A. za realizację przebudowy bocznicy kolejowej.

17. Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży

W dniu 30 września 2021 roku dokonano oceny przesłanek reklasyfikacji aktywów netto posiadanych w spółce Energa Invest Sp. z o.o. na aktywa przeznaczone do sprzedaży. W związku z tym, iż sprzedaż tej spółki zakładano na okres kolejnych 12 miesięcy, na dzień 30 września 2022 roku posiadane przez Grupę aktywa netto spółki Energa Invest Sp. z o.o. wykazywane są jako aktywa przeznaczone do sprzedaży.

Podstawowe kategorie aktywów i zobowiązań składające się na działalność sklasyfikowaną jako przeznaczona do sprzedaży na dzień kończący okres sprawozdawczy oraz okres porównywalny zaprezentowane są w poniższej tabeli:

	Stan na 30 września 2022 (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2021
AKTYWA		
Rzeczowe aktywa trwałe	38	34
Nieruchomości inwestycyjne	2	2
Aktywa niematerialne	2	2
Aktywa z tytułu prawa do użytkowania	6	5
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	4	2
Należności z tytułu dostaw i usług	7	2
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	-	1
Pozostałe aktywa krótkoterminowe	-	1
Aktywa zaklasyfikowane jako przeznaczone do sprzedaży	59	49
ZOBOWIĄZANIA		
Zobowiązania z tytułu leasingu długoterminowe	2	3
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	3	4
Rozliczenia międzyokresowe i dotacje	3	4
Rezerwy krótkoterminowe	3	3
Pozostałe zobowiązania finansowe	2	2
Pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	3	4
Zobowiązanie bezpośrednio związane z aktywami zaklasyfikowanymi jako przeznaczone do sprzedaży	16	20

NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO INSTRUMENTÓW FINANSOWYCH

18. Instrumenty finansowe

18.1. Wartość księgowa kategorii i klas instrumentów finansowych

	Instrumenty pochodne	Instrumenty pochodne zabezpieczające	Wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Instrumenty finansowe wyłączone z zakresu MSSF 9	RAZEM
Aktywa					
Należności z tytułu dostaw i usług, w tym:	-	-	2 807	-	2 807
<i>doszacowanie przychodów z tytułu sprzedaży</i>	-	-	423	-	423
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	-	-	545	-	545
Pozostałe aktywa finansowe	52	418	63	-	533
Pochodne instrumenty finansowe	52	418	-	-	470
Pozostałe	-	-	63	-	63
RAZEM	52	418	3 415	-	3 885

Stan na 30 września 2022 (niebadane)	Instrumenty pochodne	Instrumenty pochodne zabezpieczające	Wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Instrumenty finansowe wyłączone z zakresu MSSF 9	RAZEM
Zobowiązania					
Kredyty i pożyczki	-	-	3 438	-	3 438
Kredyty i pożyczki preferencyjne	-	-	1 128	-	1 128
Kredyty i pożyczki	-	-	2 310	-	2 310
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	-	-	2 656	-	2 656
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	-	-	1 922	-	1 922
Zobowiązania z tytułu umów	-	-	363	-	363
Pozostałe zobowiązania finansowe	35	-	385	890	1 310
Zobowiązania z tytułu nabycia rzeczowych aktywów trwałych oraz aktywów niematerialnych	-	-	339	-	339
Pochodne instrumenty finansowe	35	-	-	-	35
Zobowiązania z tytułu dywidend	-	-	2	-	2
Zobowiązania z tytułu leasingu	-	-	-	890	890
Pozostałe	-	-	44	-	44
RAZEM	35	-	8 764	890	9 689

Stan na 31 grudnia 2021	Instrumenty pochodne	Instrumenty pochodne zabezpieczające	Wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Instrumenty finansowe wyłączone z zakresu MSSF 9	RAZEM
Aktywa					
Należności z tytułu dostaw i usług, w tym:	-	-	2 074	-	2 074
<i>doszacowanie przychodów z tytułu sprzedaży</i>	-	-	355	-	355
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	-	-	340	-	340
Pozostałe aktywa finansowe	16	255	88	-	359
Pochodne instrumenty finansowe	16	255	-	-	271
Pozostałe	-	-	88	-	88
RAZEM	16	255	2 502	-	2 773
Zobowiązania					
Kredyty i pożyczki	-	-	2 704	-	2 704
Kredyty i pożyczki preferencyjne	-	-	981	-	981
Kredyty i pożyczki	-	-	1 723	-	1 723
Zobowiązania z tytułu emisji dłużnych papierów wartościowych	-	-	2 532	-	2 532
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	-	-	1 067	-	1 067
Zobowiązania z tytułu umów	-	-	306	-	306
Pozostałe zobowiązania finansowe	99	-	319	877	1 295
Zobowiązania z tytułu nabycia rzeczowych aktywów trwałych oraz aktywów niematerialnych	-	-	254	-	254
Pochodne instrumenty finansowe	99	-	-	-	99
Zobowiązania z tytułu dywidend	-	-	2	-	2
Zobowiązania z tytułu leasingu	-	-	-	877	877
Pozostałe	-	-	63	-	63
RAZEM	99	-	6 928	877	7 904

18.2. Wartość godziwa instrumentów finansowych

Instrumenty finansowe wyceniane na bieżąco w wartości godziwej

Niektóre aktywa i zobowiązania finansowe Grupy wyceniane są w wartości godziwej na koniec każdego okresu sprawozdawczego.

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

- poziom 1 – wartość godziwa oparta o ceny notowane (niekorygowane) oferowane za identyczne aktywa lub zobowiązania na aktywnych rynkach, do których Grupa ma dostęp w dniu wyceny,
- poziom 2 – wartość godziwa oparta o dane wejściowe inne niż ceny notowane uwzględnione na poziomie 1, które są obserwowalne w przypadku danego składnika aktywów lub zobowiązania, albo pośrednio, albo bezpośrednio,
- poziom 3 – wartość godziwa oparta o nieobserwowalne dane wejściowe dotyczące danego składnika aktywów lub zobowiązania.

	30 września 2022 (niebadane)	31 grudnia 2021
	Poziom 2	Poziom 2
Aktywa		
Instrumenty pochodne zabezpieczające (CCIRS III)	181	112
Instrumenty pochodne zabezpieczające (CCIRS IV)	231	138
Instrumenty pochodne zabezpieczające (IRS)	6	5
Inne instrumenty pochodne	52	16
Zobowiązania		
Inne instrumenty pochodne	35	99

Wycena transakcji Cross Currency Interest Rate Swap („CCIRS”) oraz Interest Rate Swap („IRS”) do wartości godziwej odbywa się poprzez dyskontowanie przyszłych przepływów pieniężnych. Stopy procentowe oraz basis spread używane do dyskonta pozyskiwane są z systemu Bloomberg.

Na pozycji Aktywa - inne instrumenty pochodne składają się opcje kupna akcji spółki Polimex-Mostostal SA. Opcje zostały nabyte od Towarzystwa Finansowego Silesia Sp. z o.o. na podstawie umowy z dnia 18 stycznia 2017 roku z późniejszymi aneksami i dotyczą nabycia w 22 transzach łącznie około 7 mln akcji Polimex-Mostostal SA, po cenie nominalnej 2 zł za akcję. Terminy realizacji opcji ustalono pomiędzy 31 sierpnia 2021 roku a 30 listopada 2026 roku. Wycena opcji kupna akcji spółki Polimex-Mostostal SA (opcje call) do wartości godziwej została przeprowadzona z wykorzystaniem modelu Blacka-Scholesa. W wycenie uwzględniono bieżącą cenę oraz historyczną zmienność cen akcji spółki. Stopę wolną od ryzyka wyznaczono w oparciu o rentowność obligacji skarbowych o zapadalności zbliżonej do terminu wygaśnięcia opcji.

W pozycji Zobowiązania - Inne instrumenty pochodne ujęto zawierane przez spółkę Energa Elektrownie Ostrołęka SA transakcje terminowe na kontraktach typu PEAK notowanych na Towarowej Gieldzie Energii („TGE”) dotyczących zakupu i sprzedaży energii elektrycznej. Transakcje terminowe zawierane za pośrednictwem TGE w odniesieniu do zakupów i sprzedaży energii elektrycznej są transakcjami z fizyczną dostawą, przy czym rozliczenie finansowe transakcji następuje zazwyczaj w kwocie netto.

W momencie zawarcia danego kontraktu Energa Elektrownie Ostrołęka SA dokonuje klasyfikacji na instrumenty spełniające wymogi MSSF 9 w zakresie wykorzystania w ramach własnej działalności (tzw. „own use exemption”), które nie podlegają wycenie oraz instrumenty które nie spełniają wymogów own use exemption, a zatem są wyceniane do wartości godziwej przez wynik finansowy.

Grupa kieruje się istotnym profesjonalnym osądem w celu określenia czy dana transakcja terminowa może być uznana za dokonaną w ramach własnej działalności, a tym samym podlegać wyłączeniu z obowiązku wyceny.

Zgodnie ze standardem, dokonując klasyfikacji umów, Grupa ocenia przede wszystkim czy:

- dany kontrakt został zawarty w celu otrzymania lub dostarczenia składników niefinansowych zgodnie z oczekiwanymi przez Grupę potrzebami, w tym przede wszystkim czy wolumen sprzedanych lub zakupionych składników niefinansowych odpowiada skali normalnej działalności operacyjnej Grupy,
- w wyniku realizacji kontraktu dochodzi do fizycznej dostawy składników niefinansowych,
- kontrakt nie może być uznany za wystawioną opcję kupna lub sprzedaży instrumentu niefinansowego zgodnie z MSSF 9.

W wyniku przeprowadzonej analizy Grupa uznała, że część kontraktów terminowych w zakresie handlu energią elektryczną będących w jej posiadaniu na dzień bilansowy spełnia definicję instrumentu finansowego w myśl MSSF 9 i tym samym podlega obowiązkowi wyceny.

Wartość godziwa zawartych kontraktów jest ustalana poprzez odniesienie kursu zawarcia do bieżących kursów terminowych wyliczanych na podstawie danych rynkowych. Instrumenty te wykazuje się jako aktywa, gdy ich wartość jest dodatnia i jako zobowiązania, gdy ich wartość jest ujemna.

Na dzień bilansowy w pozycji zobowiązań Grupa ujęła również instrumenty w postaci forwardów walutowych na waluty EUR i USD, zawarte w celu zabezpieczenia zobowiązań powstających w związku z projektem budowy elektrowni gazowej w Ostrołęce.

W rachunku zysków i strat wycena do wartości godziwej oraz rozliczenie kontraktów odnoszone są w pozostałą działalność operacyjną.

Instrumenty finansowe, które nie są na bieżąco wyceniane w wartości godziwej

Z wyjątkiem informacji podanych w tabeli poniżej, wartość księgowa aktywów oraz zobowiązań finansowych nie odbiega istotnie od ich wartości godziwych.

Zobowiązania z tytułu emisji euroobligacji oraz obligacji hybrydowych	Wartość księgowa	Wartość godziwa	
		Poziom 1	Poziom 2
Stan na 30 września 2022 (niebadane)	2 656	1 283	1 251
euroobligacje	1 469	1 283	-
obligacje hybrydowe	1 187	-	1 251
Stan na 31 grudnia 2021	2 532	1 476	1 151
euroobligacje	1 393	1 476	-
obligacje hybrydowe	1 139	-	1 151

Wartość godziwa zobowiązań z tytułu obligacji wyemitowanych w euro została oszacowana: w przypadku euroobligacji na podstawie kwotowań z systemu Bloomberg z dnia 30 września 2022 roku, które są ustalane na podstawie transakcji na giełdzie w Luksemburgu oraz obrotu pozagięldowego natomiast w przypadku obligacji hybrydowych w oparciu o analizę przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych przy zastosowaniu aktualnych na dzień 30 września 2022 roku stóp procentowych.

18.3. Zobowiązania finansowe

Wszystkie zobowiązania finansowe Grupy są klasyfikowane jako zobowiązania finansowe wyceniane według zamortyzowanego kosztu, za wyjątkiem instrumentów pochodnych. W tej kategorii instrumentów finansowych Grupa prezentuje przede wszystkim otrzymane kredyty i pożyczki oraz wyemitowane obligacje.

Kredyty i pożyczki

Zaciągnięte kredyty i pożyczki według stanu na dzień 30 września 2022 roku oraz na dzień 31 grudnia 2021 roku przedstawia poniższa tabela:

	Stan na 30 września 2022 (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2021
Waluta - PLN		
Stopa Referencyjna - WIBOR, Stopa redyskontowa		
Wartość kredytu/ pożyczki	3 438	2 704
z tego o terminie spłaty przypadającym w okresie:		
do 1 roku (krótkoterminowe)	2 070	1 395
od 1 roku do 3 lat	650	758
od 3 lat do 5 lat	258	265
powyżej 5 lat	460	286

Na dzień 30 września 2022 i 31 grudnia 2021 roku wartość limitów kredytowych posiadanych przez Grupę wyniosła odpowiednio 6 204,7 mln zł (wykorzystane w 55,3%) i 6 564,7 mln zł (wykorzystane w 40,9%). Szczegółowe informacje dotyczące zaciągniętych kredytów i pożyczek zostały przedstawione w nocie 18.5.

Zobowiązania z tytułu wyemitowanych obligacji

Zobowiązania z tytułu wyemitowanych obligacji według stanu na dzień 30 września 2022 roku oraz na dzień 31 grudnia 2021 roku przedstawia poniższa tabela:

	Stan na 30 września 2022 (niebadane)	Stan na 31 grudnia 2021
Waluta - EUR		
Stopa Referencyjna - Stała		
Wartość emisji		
w walucie	545	551
w złotych	2 656	2 532
z tego o terminie spłaty przypadającym w okresie:		
do 1 roku (krótkoterminowe)	621	31
od 1 roku do 2 lat	-	569
od 3 lat do 5 lat	593	-
powyżej 5 lat	1 442	1 932

18.4. Ryzyko kredytowe

Poniżej prezentujemy ujawnienia dotyczące ryzyka kredytowego w podziale na kategorie ratingu oraz pozostałe kategorie dotyczące należności z tytułu dostaw i usług oraz aktywów z tytułu umów:

	Stan na 30 września 2022 (niebadane)			Stan na 31 grudnia 2021		
	Średnioważony wskaźnik straty	Wartość brutto	Odpis	Średnioważony wskaźnik straty	Wartość brutto	Odpis
Klient rating najlepszy	0,0%	738	-	0,0%	579	-
Klient rating średni	0,0%	436	-	0,0%	151	-
Klient rating najniższy	0,8%	56	-	2,4%	20	-

	Stan na 30 września 2022 (niebadane)			Stan na 31 grudnia 2021		
	Średnioważony wskaźnik straty	Wartość brutto	Odpis	Średnioważony wskaźnik straty	Wartość brutto	Odpis
Klienci bez ratingu w linii biznesowej sprzedaży	1,6%	807	(13)	1,7%	681	(12)
Należności sporne	83,9%	355	(298)	84,1%	351	(295)
Pozostałe należności	6,9%	780	(54)	8,1%	652	(53)

18.5. Dostępne finansowanie zewnętrzne

W bieżącym okresie sprawozdawczym oraz na dzień kończący okres sprawozdawczy i dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego do publikacji, nie wystąpiły przypadki naruszenia zobowiązań umownych wynikających z warunków pozyskanego finansowania zewnętrznego.

Dostępne finansowania zewnętrzne według stanu na dzień 30 września 2022 roku przedstawia poniższa tabela:

Podmiot finansujący	Rodzaj zobowiązania	Cel finansowania	Data zawarcia umowy	Limit finansowania wg umowy	Kwota dostępnego finansowania	Zadłużenie nominalne na 30.09.2022	Termin spłaty
Europejski Bank Inwestycyjny	Kredyt	Program inwestycyjny Energa-Operator SA	16-12-2009	1 050	-	227	15-12-2025
Europejski Bank Inwestycyjny	Kredyt	Program inwestycyjny Energa-Operator SA	10-07-2013	1 000	-	600	15-09-2031
Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju	Kredyt	Program inwestycyjny Energa-Operator SA	29-04-2010	1 076	-	208	18-12-2024
Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju	Kredyt	Program inwestycyjny Energa-Operator SA	26-06-2013	800	-	214	18-12-2024
Obligatariusze	Euroobligacje	Cele ogólnokorporacyjne	07-03-2017	1 461 ¹	-	1 461 ¹	07-03-2027
PKO Bank Polski SA	Limit kredytowy	Cele ogólnokorporacyjne	20-09-2012	200	-	23 ²	19-09-2022
Nordycki Bank Inwestycyjny	Kredyt	Budowa FW Myślino	23-10-2014	68	-	25	15-09-2026
WFOŚiWG	Pożyczka	Program inwestycyjny Elektrownia CCGT Gdańsk Sp. z o.o.	27-06-2014	7	-	7	30-06-2024
NFOSiGW	Pożyczka	Program inwestycyjny Energa Elektrownie Ostrołęka SA	30-08-2018	134	-	109	20-12-2028

Podmiot finansujący	Rodzaj zobowiązania	Cel finansowania	Data zawarcia umowy	Limit finansowania wg umowy	Kwota dostępnego finansowania	Zadłużenie nominalne na 30.09.2022	Termin spłaty
Europejski Bank Inwestycyjny	Obligacje hybrydowe	Program inwestycyjny Energa-Operator SA	04-09-2017	1 217 ³	-	1 217 ³	12-09-2037
Kredyt konsorcjalny	Kredyt rewolwingowy	Finansowanie celów korporacyjnych Energa SA, w tym finansowanie bieżącej działalności oraz finansowanie programu inwestycyjnego, z wyłączeniem nakładów inwestycyjnych w zakresie energetyki węglowej	17-09-2019	2 000	1 600	400	17-09-2024 ⁴
Bank Gospodarstwa Krajowego	Kredyt rewolwingowy	Finansowanie celów korporacyjnych Energa SA, w tym finansowanie bieżącej działalności oraz finansowanie programu inwestycyjnego oraz refinansowanie zadłużenia finansowego	03-07-2020	500 ⁵	-	250	18-08-2023
SMBC	Kredyt rewolwingowy	Finansowanie celów korporacyjnych Energa SA, w tym finansowanie bieżącej działalności oraz finansowanie programu inwestycyjnego oraz refinansowanie zadłużenia finansowego, z wyłączeniem nakładów inwestycyjnych w zakresie energetyki węglowej	28-07-2020	584 ⁶	584	-	28-07-2025
PKN ORLEN S.A.	Pożyczka	Finansowanie celów ogólnokorporacyjnych	31-05-2021	1 000	-	1 000	30-05-2023
Europejski Bank Inwestycyjny	Kredyt	Program inwestycyjny Energa-Operator SA	16-12-2021	730 ⁷	330 ⁸	391	16-12-2041
RAZEM				11 827	2 514	6 132	

¹ zobowiązanie z tytułu euroobligacji w łącznej kwocie 300 mln EUR przeliczone po kursie średnim NBP z dnia 30 września 2022 roku

² wartość limitów gwarancyjnym udzielonych spółkom Grupy Kapitałowej Energa na podstawie zawartych umów wykonawczych (wykorzystanie limitu globalnego)

³ zobowiązanie w tytułu obligacji hybrydowych w kwocie 250mln EUR przeliczone po kursie średnim NBP z dnia 30 września 2022 roku

⁴ kredyt udzielony jest na okres 5 lat od dnia podpisania umowy z możliwością przedłużenia o rok; wskazana data jest końcową datą obowiązywania umowy, kredyt traktowany jest jako krótkoterminowy

⁵ od 1 września 2022 roku limit finansowania dostępny w ramach tego kredytu wynosi 250 mln PLN

⁶ zobowiązanie w kwocie 120 mln EUR przeliczone po średnim kursie NBP z dnia 30 września 2022 roku

⁷ zobowiązanie w kwocie 150 mln EUR przeliczone po średnim kursie NBP z dnia 30 września 2022 roku

⁸ kwota dostępnego finansowania pomniejszona o wartość transz uruchomionych przez Energa Operator SA w kwocie 400 mln PLN

18.6. Rachunkowość zabezpieczeń przepływów pieniężnych

Zabezpieczenie ryzyka walutowego

Pomiędzy spółką celową Energa Finance AB (publ) a Energa SA została zawarta umowa pożyczki denominowana w EUR na kwotę 200 mln EUR. W celu zabezpieczenia ryzyka walutowego z tytułu powyższej pożyczki, Grupa zawarła w kwietniu 2017 roku transakcje walutowej zamiany stóp procentowych CCIRS o nominale 200 mln EUR („CCIRS III”).

Jako pozycję zabezpieczaną w powyższych relacjach zabezpieczających, Grupa desygnowała ryzyko walutowe z tytułu wewnątrzgrupowych pożyczek denominowanych w EUR. Zabezpieczeniu podlega ryzyko walutowe dotyczące 100% łącznego nominalu pożyczki.

Jako instrument zabezpieczający Grupa desygnowała transakcję CCIRS, w ramach której Grupa otrzymuje przepływy pieniężne o stałym oprocentowaniu w walucie EUR oraz płaci przepływy pieniężne o stałym oprocentowaniu w walucie PLN. Przepływy pieniężne otrzymywane przez Grupę pokrywają się z przepływami pieniężnymi z tytułu pożyczek wewnątrzgrupowych. Grupa oczekuje wystąpienia zabezpieczanych przepływów do lutego 2027 roku.

We wrześniu 2017 roku Energa SA dokonała emisji obligacji hybrydowych na łączną kwotę 250 mln EUR. W celu zabezpieczenia ryzyka walutowego z tytułu tych obligacji Spółka zawarła transakcje walutowej zamiany stóp procentowych CCIRS („CCIRS IV”).

Jako pozycję zabezpieczaną w relacjach zabezpieczających, Spółka desygnowała ryzyko walutowe z tytułu emisji obligacji hybrydowych denominowanych w EUR. Zabezpieczeniu podlega ryzyko walutowe dotyczące 100% łącznego nominalu wyemitowanych obligacji.

Jako instrument zabezpieczający Spółka desygnowała transakcje CCIRS, w ramach której Spółka otrzymuje przepływy pieniężne o stałym oprocentowaniu w walucie EUR oraz płaci przepływy pieniężne o stałym oprocentowaniu w walucie PLN. Przepływy pieniężne otrzymywane przez Spółkę pokrywają się z przepływami pieniężnymi z tytułu wyemitowanych obligacji. Spółka oczekuje wystąpienia zabezpieczanych przepływów pieniężnych do września 2027 roku.

Zabezpieczenie ryzyka stopy procentowej

W sierpniu 2019 roku Spółka zawarła transakcję zamiany stóp procentowych IRS w celu zabezpieczenia ryzyka stopy procentowej wynikającego z wykorzystanego finansowania z tytułu zawartej w 2013 roku umowy kredytowej z EBI – 150 mln zł (patrz nota 18.5).

Jako pozycje zabezpieczane w relacjach zabezpieczających Grupa desygnowała ryzyko stopy procentowej WIBOR 3M wynikające z płatności odsetkowych od powyższych zobowiązań finansowych w okresie nie dłuższym niż 4 lata od daty zawarcia transakcji zabezpieczających.

Jako instrumenty zabezpieczające Grupa desygnowała transakcje IRS, w ramach których Grupa otrzymuje przepływy pieniężne o zmiennym oprocentowaniu w walucie PLN oraz płaci przepływy pieniężne o stałym oprocentowaniu w walucie PLN. Przepływy pieniężne odsetkowe otrzymywane przez Grupę pokrywają się z przepływami pieniężnymi odsetkowymi z tytułu zabezpieczanych zobowiązań finansowych. Grupa oczekuje wystąpienia zabezpieczanych przepływów pieniężnych maksymalnie do czerwca 2023 roku.

Wszystkie posiadane instrumenty zabezpieczające służą zabezpieczeniu przepływów pieniężnych i dotyczą instrumentów finansowych zakwalifikowanych do tej samej kategorii ryzyka. Przedstawione instrumenty zabezpieczające dotyczą zobowiązań z tytułu pożyczek pomiędzy Energa Finance AB a Energa SA, obligacji hybrydowych oraz kredytów z Europejskiego Banku Inwestycyjnego.

Wartość godziwa instrumentów zabezpieczających wyniosła:

	Wartość (PLN mln)	Ujęcie w sprawozdaniu z sytuacji finansowej	Zmiana wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego przyjęta za podstawę ujęcia nieefektywności zabezpieczenia w danym okresie	Kwoty nominalne instrumentu zabezpieczającego w mln	
				EUR	PLN
Stan na 30 września 2022 (niebadane)					
CCIRS III	181	Aktywa – Pozostałe aktywa finansowe	Brak	200	-
CCIRS IV	231	Aktywa – Pozostałe aktywa finansowe	Brak	250	-
IRS	6	Aktywa – Pozostałe aktywa finansowe	Brak	-	150
Stan na 31 grudnia 2021					
CCIRS III	112	Aktywa – Pozostałe aktywa finansowe	Brak	200	-
CCIRS IV	138	Aktywa – Pozostałe aktywa finansowe	Brak	250	-
IRS	5	Aktywa – Pozostałe aktywa finansowe	Brak	-	350

Grupa pozostała przy rachunkowości zabezpieczeń według MSR 39.

Z tytułu stosowania wdrożonej rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych kapitał z aktualizacji wyceny (efektywna część zmiany wyceny instrumentu zabezpieczającego pomniejszona o podatek odroczone) zwiększył się w okresie sprawozdawczym o kwotę 33 mln zł, a w okresie porównywalnym zwiększył się o 62 mln zł.

Poniższa tabela prezentuje zmianę stanu kapitału z aktualizacji wyceny z tytułu rachunkowości zabezpieczeń w okresie sprawozdawczym:

Zmiana stanu kapitału z aktualizacji wyceny w ciągu okresu sprawozdawczego	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 (niebadane)
Na początek okresu sprawozdawczego	87	(96)
Kwota ujęta w kapitale z aktualizacji wyceny instrumentów zabezpieczających w okresie, równa zmianie wartości godziwej instrumentów zabezpieczających	163	86
Naliczone, niezapadłe odsetki, przeniesione z kapitału do przychodów/kosztów finansowych	(1)	(1)
Rewaluacja instrumentów zabezpieczających, przeniesiona z kapitału do przychodów/kosztów finansowych	(121)	(8)
Podatek dochodowy od innych całkowitych dochodów	(8)	(15)
Na koniec okresu sprawozdawczego	120	(34)

Na dzień 30 września 2022 roku nie stwierdzono nieefektywności wynikającej z zastosowanej rachunkowości zabezpieczeń przepływów pieniężnych.

18.7. Zabezpieczenia spłaty zobowiązań

Na dzień kończący okres sprawozdawczy oraz na dzień 30 września 2022 roku nie wystąpiły istotne aktywa, na których ustanowiono zabezpieczenia spłaty zobowiązań lub zobowiązań warunkowych.

POZOSTAŁE NOTY OBJAŚNIAJĄCE

19. Zobowiązania inwestycyjne

Na dzień kończący bieżący okres sprawozdawczy zobowiązania Grupy do poniesienia nakładów związanych z nabyciem rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych, które jeszcze nie zostały ujęte w sprawozdaniu z sytuacji finansowej, wyniosły około 7 447,67 mln zł.

20. Informacja o podmiotach powiązanych

Transakcje z jednostkami powiązаныmi są dokonywane w oparciu o ceny rynkowe dostarczanych towarów, produktów lub usług oparte o koszt ich wytworzenia.

20.1. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Na dzień 30 września 2022 roku jednostką kontrolującą Grupę był PKN ORLEN S.A. Przychody ze sprzedaży osiągnięte przez Grupę na transakcjach z jednostką kontrolującą na dzień 30 września 2022 roku wyniosły 74 mln zł, należności z tytułu dostaw i usług wyniosły 15 mln zł. Koszty transakcji z tym podmiotem kształtowały się na poziomie 888 mln zł natomiast zobowiązania z tytułu dostaw i usług wyniosły 88 mln zł. W dniu 30 maja 2022 Energa SA zawarła z PKN ORLEN S.A. aneks do umowy pożyczki z dnia 31 maja 2021 wydłużający okres spłaty pożyczki do dnia 30 maja 2023 roku. Maksymalna wartość zadłużenia wynikająca z zawartej pożyczki w dowolnym okresie jej trwania nie może przekroczyć 1000 mln zł. Oprocentowanie pożyczki jest określone na poziomie rynkowym i uzależnione jest od poziomu wskaźnika dług netto/EBITDA. Na dzień 30 września 2022 roku wartość zadłużenia wynikająca z zawartej umowy wynosiła 1 000 mln zł, a oprocentowanie kształtowało się na poziomie WIBOR 1M+0,7% marży.

Przychody ze sprzedaży osiągnięte z pozostałymi spółkami z Grupy ORLEN (z wyłączeniem PKN ORLEN S.A.) przez Grupę Energa na dzień 30 września 2022 roku wyniosły 144 mln zł. a koszty transakcji z tymi podmiotami kształtowały się na poziomie 112 mln zł.

20.2. Transakcje ze wspólnymi przedsięwzięciami i jednostką stowarzyszoną

Poziom sprzedaży spółek z Grupy Kapitałowej Energa SA do jednostki stowarzyszonej oraz wspólnych przedsięwzięć w okresie zakończonym 30 września 2022 roku oraz w analogicznym okresie roku poprzedniego był nieistotny. Na dzień 30 września 2022 roku poziom należności wyniósł 8 mln i dotyczył głównie zaliczki przekazanej Elektrowni Ostrołęka Sp. z o.o. (transakcja nabycia aktywów związana z procesem budowy elektrowni gazowej pomiędzy CCGT Ostrołęka Sp. z o.o. a Elektrownią Ostrołęka Sp. z o.o.); na dzień 31 grudnia 2021 roku poziom należności był na nieistotnym poziomie.

W pierwszych trzech kwartałach 2022 roku zakup od jednostki stowarzyszonej oraz wspólnych przedsięwzięć ukształtował się na poziomie 343 mln zł (w analogicznym okresie roku poprzedniego poziom zakupów wyniósł 132 mln zł). Wartość zobowiązań na dzień 30 września 2022 roku wyniosła 293 mln zł, z czego 85 mln zł dotyczy zobowiązań z tytułu leasingu oraz zakupu rzeczowych aktywów trwałych w wysokości 95 mln zł (ww. transakcji nabycia aktywów), w stosunku do 120 mln zł na dzień 31 grudnia 2021 roku. Powyższe transakcje dotyczące pierwszych trzech kwartałów 2022 roku, z wyłączeniem opisanej powyżej transakcji nabycia aktywów, zrealizowane były głównie z Polską Grupą Górnictwem S.A. i dotyczyły w szczególności zakupu węgla.

20.3. Transakcje z udziałem członków Zarządu jednostki dominującej

W okresie sprawozdawczym jednostka dominująca nie zawierała istotnych transakcji z członkami Zarządu.

20.4. Wynagrodzenie wypłacone lub należne kluczowej kadrze kierowniczej oraz Radom Nadzorczym spółek Grupy

	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2022 (niebadane)	Okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2021 (niebadane)
Zarząd jednostki dominującej	3,4	4,3
Rada Nadzorcza jednostki dominującej	0,5	0,4
Zarządy jednostek zależnych	20,0	17,8
Rady Nadzorcze jednostek zależnych	2,6	2,0
Pozostała kluczowa kadra kierownicza	39,6	39,5
RAZEM	66,1	64,0

21. Aktywa i zobowiązania warunkowe

21.1. Zobowiązania warunkowe

Na dzień 30 września 2022 roku Grupa identyfikuje zobowiązania warunkowe w kwocie 262 mln zł (270 mln zł na dzień 31 grudnia 2021 roku), w tym przede wszystkim z tytułu spraw spornych przeciwko spółkom Grupy Energa, w których wygranych spółek nie można wykluczyć lub wiarygodne oszacowanie wpływu środków pieniężnych nie jest na ten moment możliwe i na te sprawy nie jest tworzona rezerwa.

Największą pozycję zobowiązań warunkowych stanowią sprawy sporne związane z infrastrukturą energetyczną spółki Energa-Operator SA usadowioną na prywatnych gruntach. W przypadku niepewności, co do zasadności kwoty roszczenia lub tytułu prawnego do gruntu, Grupa rozpoznaje zobowiązania warunkowe. Na dzień 30 września 2022 roku oszacowana wartość tych roszczeń stanowiących zobowiązania warunkowe wynosi 241 mln zł, podczas gdy na dzień 31 grudnia 2021 roku było to 249 mln zł. Biorąc pod uwagę posiadane opinie prawne, szacowane ryzyko przegrania sporu wynosi poniżej 50%.

21.2. Aktywa warunkowe

Na dzień kończący okres sprawozdawczy nie wystąpiły istotne aktywa warunkowe.

22. Inne informacje mające istotny wpływ na ocenę sytuacji majątkowej, finansowej oraz wynik finansowy Grupy

Globalna pandemia koronawirusa

W okresie sprawozdawczym Grupa nie zidentyfikowała negatywnego wpływu pandemii COVID-19 na wyniki finansowe.

W obszarze działalności finansowej, bazując na analizach możliwych scenariuszy dalszego rozwoju sytuacji pandemicznej Grupa nie identyfikuje ryzyka niewywiązywania się ze swoich zobowiązań, a także z warunków umów o finansowanie. Grupa podjęła również działania w celu zabezpieczenia płynności w związku z zmianami otoczenia rynkowego.

Grupa na bieżąco, wnikliwie monitoruje rozwój sytuacji w wielu obszarach swojej działalności oraz podejmuje działania w celu minimalizowania negatywnego wpływu epidemii koronawirusa na jej sytuację finansową. Na bieżąco analizowane są różne scenariusze wydarzeń oraz opracowywane są odpowiednie środki zaradcze oraz działania mitygujące efekty zmaterializowania się poszczególnych ryzyk.

Grupa posiada możliwości skutecznego przeciwdziałania mogącym wystąpić niekorzystnym zjawiskom, zarówno w krótkim, średnim, jak i w długim horyzoncie czasowym. Ewentualne straty wynikające z ryzyka związanego z możliwym obniżeniem przychodów oraz ich terminową ściągalsnością, przy jednoczesnej konieczności wywiązywania się ze zobowiązań kredytowych, będą mitygowane stosownym ograniczeniem kosztów oraz wydatków inwestycyjnych.

W związku z powyższym należy ocenić, że nie występują przesłanki świadczące o zagrożeniu kontynuacji prowadzonej przez Grupę działalności gospodarczej.

Wojna w Ukrainie

Atak Rosji na Ukrainę ma niewątpliwie istotny wpływ na krajową i międzynarodową gospodarkę.

Grupa monitoruje na bieżąco sytuację w Ukrainie pod kątem wpływu na jej działalność, niemniej jednak utrzymująca się duża dynamika wydarzeń sprawia, że prognozowanie dalszych skutków gospodarczych wojny obarczone jest dużym ryzykiem przyjęcia błędnych założeń. Biorąc pod uwagę dużą dynamikę zmian sytuacji geopolitycznej oraz gospodarczej i trudności w opracowaniu lub uzyskaniu jednoznacznych i wysoce prawdopodobnych prognoz ekonomicznych i finansowych, na ten moment nie jest możliwe dokładne oszacowanie potencjalnego wpływu konfliktu na działalność i wyniki finansowe Grupy.

Dla pełnej oceny wpływu obecnej sytuacji na przyszłe wyniki finansowe Grupy kluczowy będzie dalszy przebieg działań militarnych, zakres i efektywność sankcji nałożonych na Rosję i Białoruś oraz reakcja banków centralnych i innych instytucji finansowych na kryzys.

Mając na względzie powyższe, Grupa identyfikuje następujące ryzyka rynkowe:

- Ryzyko dalszego osłabienia złotego względem głównych walut, w tym przede wszystkim PLN/EUR.
Grupa zabezpiecza ryzyko walutowe dla posiadanych zobowiązań w walutach obcych oraz podejmuje działania w celu zabezpieczenia tego ryzyka w odniesieniu do planowanych projektów inwestycyjnych.
- Ryzyko wzrostu cen surowców energetycznych (węgiła i gazu) na skutek ograniczenia ich dostępności w rezultacie embarga nałożonego na Rosję. Zaznaczyć należy, iż Grupa nie nabywa paliw od podmiotów pochodzących z Rosji, Białorusi czy Ukrainy.
Grupa bierze pod uwagę, iż bieżąca sytuacja może mieć istotny wpływ na dostępność i ceny węgla kamiennego, w związku z czym Grupa identyfikuje ryzyko negatywnego wpływu tego czynnika na jej działalność i wyniki finansowe. Grupa na bieżąco monitoruje dostępność i zachowanie cen tego paliwa w odniesieniu do kolejnych okresów i podejmuje działania mające na celu zabezpieczenie dostaw i cen umożliwiających nieprzerwaną i rentowną działalność Linii Biznesowej Wytwarzanie.
Istniejące źródła wytwórcze Grupy w znikomym stopniu wykorzystują paliwo gazowe (obecnie jedynie kotły rezerwowo-szczytowe w Elblągu obciążone są tym ryzykiem).
- Ryzyko negatywnego wpływu na działalność Grupy interwencji Rządu RP na krajowym rynku energii elektrycznej, co jest rezultatem wzrostu cen energii elektrycznej w okresie od wybuchu wojny w Ukrainie – m.in. ustawowe ograniczenie cen energii elektrycznej dla wybranych grup odbiorców, rekompensaty dla przedsiębiorstw obrotu energią w kwocie niepokrywającej pełnego zakresu kosztów, konieczność zwrotu przez wytwórców energii części przychodów ponad ustawowo określony poziom, polityka taryfowa Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- Ryzyko braku dostępności oraz wzrostu cen nabywanych materiałów elektroenergetycznych a także innych komponentów. Wzrost cen w tym obszarze może przełożyć się na wyższe koszty bieżących remontów oraz wyższe nakłady na realizowane przedsięwzięcia inwestycyjne w zakresie infrastruktury dystrybucyjnej i wytwórczej.
W szczególności Grupa monitoruje sytuację w zakresie terminowości dostaw elementów infrastruktury pomiarowej oraz podejmuje stosowne działania dostosowawcze niezbędne dla zapewnienia ciągłości działań operacyjnych w zakresie instalacji liczników w sieci dystrybucyjnej.
- Podwyższone ryzyko ataków na infrastrukturę IT, wytwórczą i dystrybucyjną służącą realizacji głównych celów biznesowych Grupy, co rodzi konieczność poniesienia wyższych kosztów ochrony systemów IT i obiektów budowlanych oraz zastosowania bardziej zaawansowanych narzędzi, urządzeń, systemów zabezpieczających.
- Ryzyko dalszego wzrostu inflacji i stóp procentowych, i w konsekwencji ryzyko ograniczenia dostępu do zewnętrznych źródeł finansowania lub pogorszenia ich warunków, co może wpłynąć na wzrost kosztów finansowania dłużnego dla Grupy.
- Ponadto, sytuacja gospodarcza (wysoka inflacja, pogorszenie prognoz PKB, wysokie koszty kredytowania) może rzutować na pogorszenie sytuacji płynnościowej przedsiębiorstw i gospodarstw domowych w Polsce, co może spowodować spadek dyscypliny płatniczej klientów Grupy. Na moment sporządzenia niniejszego sprawozdania Grupa nie identyfikuje istotnych opóźnień w realizacji należności od klientów jednak bierze pod uwagę taką możliwość, dlatego podejmowane są stosowne działania monitorujące sytuację płatniczą poszczególnych grup odbiorców.

Grupa nie identyfikuje natomiast bezpośredniego negatywnego wpływu wojny w Ukrainie na wyniki finansowe osiągnięte w okresie 9 miesięcy 2022 roku.

Spółki Grupy nie posiadają kontaktów biznesowych z podmiotami gospodarczymi zarejestrowanymi na terytorium Ukrainy, Rosji oraz Białorusi.

Zawarcie porozumienia dotyczącego finansowania budowy elektrowni gazowo-parowej w Gdańsku

W dniu 16 września 2022 roku Spółka Energa SA zawarła z PKN ORLEN S.A., porozumienie w sprawie finansowania budowy elektrowni gazowo-parowej (CCGT) w Gdańsku. W przypadku podjęcia decyzji inwestycyjnej, PKN ORLEN zobowiązał się do pokrycia nakładów inwestycyjnych na realizację projektu, ale nie więcej niż 2,5 mld zł, przy czym finansowanie udzielone przez PKN ORLEN nastąpi ponad finansowanie udzielone przez Energa SA. PKN ORLEN może odstąpić od porozumienia w przypadku braku zawarcia przez spółkę CCGT Gdańsk Sp. z o.o. umowy mocowej.

23. Istotne zdarzenia, jakie wystąpiły po dniu kończącym okres sprawozdawczy

Sprzedaż akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A.

W dniu 7 października 2022 roku ECARB Sp. z o.o. zawiadomił Ministerstwo Aktywów Państwowych o spełnieniu się Warunku Zawieszającego określonego w Warunkowej Umowie Sprzedaży jako niewykonanie w terminie określonym w Ustawie o kształtowaniu ustroju rolnego z dnia 11 kwietnia 2003 roku prawa pierwokupu akcji PGG. W dniu 13 października 2022 roku Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa potwierdził stronom Warunkowej Umowy Sprzedaży, o której mowa w nocie 2.2.1. niniejszego Sprawozdania, rezygnację z wykonania przysługującego mu prawa pierwokupu akcji PGG. Przeniesienie prawa własności tych akcji na Skarb Państwa nastąpiło 25 października 2022 roku, poprzez dokonanie wpisu w Rejestrze Akcjonariuszy.

Zmiany w ocenie Energi przez agencje ratingowe

W dniu 27 października 2022 roku agencja ratingowa Moody's poinformowała o podniesieniu ratingu PKN ORLEN z Baa1 do A3, w wyniku pozyskania zgód na przejęcie PGNiG przez PKN ORLEN. W ślad za powyższym, Moody's poinformował w dniu 31 października 2022 roku o utrzymaniu ratingu Energi SA oraz zmianie perspektywy ratingu ze stabilnej na pozytywną. Zmiana perspektywy na pozytywną wskazuje, iż rating Energi SA może zostać podwyższony po spełnieniu wskazanych przez agencję warunków.

W dniu 17 listopada 2022 roku agencja ratingowa Fitch Ratings („Fitch”) podwyższyła długoterminową ocenę ratingową w walucie obcej dla Spółki jako emitenta z poziomu "BBB-" do "BBB+" z perspektywą stabilną. Dokonała podwyższenia także innych ratingów dla Spółki i jej zadłużenia.

Nowe przepisy regulujące ceny energii

Z powodu kryzysowej sytuacji na rynku energii elektrycznej w 2022 roku, kiedy to zanotowano istotny wzrost cen energii elektrycznej w kontraktach SPOT oraz terminowych, wywołany w dużej mierze wzrostami cen paliw konwencjonalnych w efekcie wojny na Ukrainie, regulator zdecydował o wprowadzeniu aktów prawnych mających na celu uregulowanie rynku i ochronę konsumentów:

- Ustawa z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (dot. zamrożenia cen dla taryfy G do limitów zużycia)
- Ustawa z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku
- Rozporządzenie z dnia 8 listopada 2022 r. w sprawie sposobu obliczania limitu ceny.

Ustawa dotycząca zamrożenia cen dla taryfy G do limitów zużycia w zasadniczej mierze określa maksymalny poziom cen sprzedaży energii elektrycznej oraz usługi dystrybucyjnej w 2023 roku do odbiorców z grupy G. Ustawa o środkach nadzwyczajnych wprowadza rozwiązania regulujące ceny energii zarówno na rynku hurtowym, jak i rynku detalicznym. Rozporządzenie natomiast wynika z delegacji powyższej Ustawy i określa sposób ustalania ceny sprzedaży energii elektrycznej przez wytwórców oraz pozostałej sprzedaży przez przedsiębiorstwa obrotu, które nie zostały wymienione w ww. ustawach. Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania Grupa nie zakończyła analizy wpływu ww. aktów prawnych na przyszłe wyniki finansowe.

Podpisy członków Zarządu Energa SA:

Zofia Paryła
Prezes Zarządu

.....

Michał Perlik
Wiceprezes Zarządu ds. Finansowych

.....

Adrianna Sikorska
Wiceprezes Zarządu ds. Komunikacji

.....

Janusz Szurski
Wiceprezes Zarządu ds. Korporacyjnych

.....

Dominik Wadecki
Wiceprezes Zarządu ds. Operacyjnych

.....

Podpis osoby odpowiedzialnej za sporządzenie sprawozdania:

Magdalena Kamińska
Zastępca Dyrektora Departamentu Finansów

.....

Bartłomiej Bieńkowski
Kierownik Wydziału Sprawozdawczości Finansowej i Podatków

.....

Gdańsk, 28 listopada 2022 roku