



Sprawozdanie Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w I półroczu 2022 r.

Poznań, Data publikacji: 14 września 2022 r.

Spis treści

1. Podsumowanie operacyjne I półrocza 2022 r.	4
2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA	8
3. Zarządzanie ryzykiem	23
4. Otoczenie rynkowe	24
5. Sytuacja finansowa	28
6. Akcje i akcjonariat	48
7. Władze	49
8. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta	51
9. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu	69
10. Raportowanie niefinansowe	71
11. Załączniki	72
12. Słownik pojęć i skrótów	78

Grupa ENEA w liczbach



ENEA to 17,5 tys. Pracowników



WYDOBYCIE	WYTWARZANIE	DYSTRYBUCJA	OBRÓT
24,8%	6,3 GW	2,7 mln	2,6 mln
udziału w rynku węgla energetycznego w Polsce	całkowitej mocy zainstalowanej	odbiorców usług dystrybucyjnych	Klientów
429 mln ton	446 MW	121,5 tys. km	12,0 TWh
potencjału wydobywczego 4 obszarów koncesyjnych	mocy zainstalowanej w OZE	linii dystrybucyjnych wraz z przyłączami	sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego Klientom detalicznym w I półroczu 2022 r.
5,6 mln ton	13,3 TWh	10,2 TWh	33
produkcji netto węgla w I półroczu 2022 r.	całkowitego wytwarzania energii netto w I półroczu 2022 r.	dostarczonej energii w I półroczu 2022 r.	Biura Obsługi Klienta (w tym 32 stacjonarne i 1 mobilne)

1. Podsumowanie operacyjne I półrocza 2022 r.

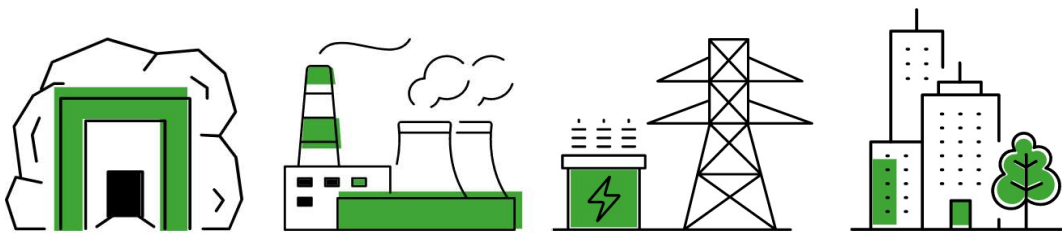
W I półroczu 2022 r. Grupa Kapitałowa ENEA wypracowała wynik EBITDA na poziomie 1 838,7 mln zł (wzrost r/r o 176,4 mln zł).

W obszarze Wydobycie osiągnięta została EBITDA na poziomie 606,3 mln zł (wzrost r/r o 277,8 mln zł). Wyższy wynik EBITDA wynika głównie ze zwiększonej sprzedaży węgla (wzrost wolumenu, wzrost średniej ceny sprzedaży), częściowo skompensowanej wzrostem kosztów działalności operacyjnej.

Obszar Wytwarzanie odnotował wynik EBITDA na poziomie 672,8 mln zł (wzrost r/r o 17,4 mln zł). Wyższy wynik EBITDA wynika głównie ze wzrostu wyniku w Segmencie Ciepło, wzrost r/r o 31,2 mln zł (głównie na skutek wzrostu marży jednostkowej) oraz w Segmencie Elektrowni Systemowych, wzrost r/r o 26,3 mln zł (wzrost marży na wytwarzaniu, przy jednoczesnym utworzeniu rezerw na umowy rodzące obciążenia oraz spadku marży na obrocie i Rynku Bilansującym). W Segmencie OZE odnotowano spadek wyniku EBITDA, spadek r/r o 40,0 mln zł, na co wpływ miało głównie utworzenie rezerwy na umowy rodzące obciążenia oraz wzrost kosztów zużycia biomasy.

Obszar Dystrybucja odnotował wynik EBITDA na poziomie 633,9 mln zł (spadek r/r o 53,6 mln zł). Spadek wyniku jest efektem wyższego poziomu kosztów operacyjnych, niższej marży z działalności koncesjonowanej oraz niższego wyniku na pozostałej działalności operacyjnej.

Obszar Obrót odnotował wynik EBITDA na poziomie -33,6 mln zł (spadek r/r o 42,5 mln zł). Spadek wyniku EBITDA wynika głównie z: niższego poziomu zrealizowanej marży na rynku detalicznym (na skutek gwałtownego wzrostu cen zakupu energii elektrycznej i paliwa gazowego na rynku hurtowym oraz wzrostu cen PM OZE), wyższych kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE oraz ze zmiany poziomu rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia. Jednocześnie, odnotowano wyższy wynik z tytułu aktualizacji wyceny kontraktów CO₂.



- GK ENEA wydała na inwestycje **1 078 mln zł**
- Produkcja węgla handlowego wyniosła **5,6 mln t**
- Sprzedaż węgla handlowego wyniosła ponad **5,2 mln t**
- Grupa wytworzyła **13,3 TWh** energii elektrycznej
- Sprzedaż ciepła w segmencie Wytwarzanie wyniosła **3,9 PJ**
- Sprzedaż usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym wyniosła **10,2 TWh**
- Wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym wyniósł **12,0 TWh**

+

Wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej
 Wzrost przychodów ze sprzedaży węgla
 Wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych
 Wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów
 Wzrost przychodów ze sprzedaży pozostałych produktów i usług
 Wzrost przychodów z Rynku Mocy

-

Wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu
 Wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców
 Zmiana rezerw dotyczących umów rodzących obciążenia
 Wzrost kosztów świadczeń pracowniczych
 Spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej
 Spadek przychodów ze sprzedaży gazu

1.1. Najważniejsze wydarzenia w 2022 r.

Pierwszy kwartał

- 19 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę w sprawie zainicjowania procesu podwyższenia kapitału zakładowego Spółki o kwotę nie niższą niż 1,00 zł oraz nie wyższą niż 88 288 515 zł, tj. do kwoty nie wyższej niż 529 731 093 zł, poprzez emisję nie mniej niż 1, ale nie więcej niż 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D o wartości nominalnej 1,00 zł każda („Akcje Serii D”), która była skierowana do inwestorów spełniających kryteria określone w uchwale w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego w drodze emisji Akcji Serii D z wyłączeniem w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D dla dotychczasowych akcjonariuszy Spółki. Celem emisji Akcji Serii D było pozyskanie środków na finansowanie projektów inwestycyjnych w Obszarze Dystrybucji Grupy Kapitałowej ENEA (m.in. rozbudowa i modernizacja sieci wysokiego i średniego napięcia, instalacja liczników zdalnego odczytu oraz przyłączanie do sieci nowych odbiorców), realizowanych przez ENEA Operator Sp. z o.o., z wyłączeniem możliwości finansowania aktywów węglowych. Realizacja wskazanych projektów wpisuje się w założenia Strategii Grupy Kapitałowej ENEA oraz ma na celu zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego oraz ciągłych i niezawodnych dostaw energii elektrycznej na obszarze działania ENEA Operator Sp. z o.o.
- 21 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. złożył wniosek do Prezesa Rady Ministrów o objęcie przez Skarb Państwa Akcji Serii D za łączną kwotę nie wyższą niż 899 659 967,85 zł, w zamian za wkład pieniężny pochodzący ze środków funduszu reprivatyzacji, o którym mowa w art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 r. o komercjalizacji i niektórych uprawnieniach pracowników. Umowa Inwestycyjna ze Skarbem Państwa została zawarta 8 kwietnia 2022 r. Na podstawie Umowy Inwestycyjnej, Skarb Państwa wyraził wolę objęcia nie więcej niż 88 288 515 Akcji Nowej Emisji za środki w kwocie wynoszącej nie więcej niż 899 659 967,85 zł. Natomiast Spółka zobowiązała się wobec Skarbu Państwa przeznaczyć ww. środki w całości na realizację przez Spółkę oraz jej spółkę zależną (ENEA Operator) następujących projektów: (a) rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze stacji wysokiego i średniego napięcia; (b) rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze linii wysokiego napięcia; (c) rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze sieci średniego napięcia; (d) liczniki zdalnego odczytu oraz (e) przyłączanie do sieci.
- 31 stycznia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. powziął informację od spółki Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. o rozwiązaniu przez tę spółkę umowy realizującej obowiązek mocowy zakontraktowany przez Spółkę w wyniku rozstrzygnięcia aukcji Rynku Mocy na rok 2023. Umowa mocowa uległa rozwiązaniu z chwilą wskazania operatorowi - spółce Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. - umów mocowych spełniających kryteria określone w ustawie o Rynku Mocy. Skutkiem wskazania ww. umów mocowych jest zwolnienie wniesionego przez Elektrownię Ostrołęka Sp. z o.o. zabezpieczenia finansowego w wysokości 36,6 mln zł oraz umorzenie kar umownych, gdyby stały się one należne. Rozwiązanie ww. umowy mocowej jest konsekwencją zmiany źródła zasilania z węglowego na gazowe w projekcie budowy i eksploatacji nowej elektrowni w Ostrołęce.
- 3 lutego 2022 r. zidentyfikowana została konieczność zwiększenia rezerwy z tytułu umów rodzących obciążenia w segmencie obrotu do kwoty 250,1 mln zł. Zwiększenie rezerwy ma na celu odzwierciedlenie wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez Emitenta w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15 letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 r. Wysokość rezerwy będzie aktualizowana w okresach kwartalnych.
- 10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. powołany został Pan Radostaw Kwaśnicki.
- 11 marca 2022 r. ENEA S.A. zawarła umowę poręczenia z Powszechną Kasą Oszczędności Bankiem Polskim S.A. za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading Sp. z o.o. do kwoty 2 400 mln zł. Zobowiązania obejmują wierzytelności pieniężne Banku wobec Spółki Zależnej z tytułu umowy ramowej w zakresie współpracy na rynku finansowym zawartej pomiędzy Bankiem a Spółką Zależną, w tym z tytułu transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i transakcji zabezpieczających ryzyko cen towarów, w szczególności transakcji terminowych związanych z uprawnieniami do emisji CO₂, zawieranymi przez Spółkę Zależną. Poręczenie wygasa w dniu 31 grudnia 2024 r. lub w dniu, w którym Spółka Zależna przestanie być jednostką Grupy Kapitałowej Emitenta na skutek wydzielenia wybranych aktywów tej Grupy Kapitałowej.
- 31 marca 2022 r. został zakończony proces rozliczenia Projektu Węglowego w ramach kontraktu dotyczącego budowy Elektrowni Ostrołęka „C”, z Generalnym Wykonawcą - konsorcjum GE Power Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie (lider) i GE Steam Power Systems S.A.S. z siedzibą w Boulogne-Billancourt Francja. Ostateczna wartość należności wynikająca z dokonanego rozliczenia wyniosła 958 mln zł netto i w związku z tym suma należna Generalnemu Wykonawcy, wynikająca z różnicy między powyższą wartością, a sumami już uiszczonymi, została już w całości przez Elektrownię Ostrołęka Sp. z o.o. zapłacona.

Druugi kwartał

- 8 kwietnia 2022 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pana Pawła Szczeszka z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu ENEA S.A. z upływem dnia 10 kwietnia 2022 r. Przyczyna rezygnacji nie została wskazana.
- 8 kwietnia 2022 r. – Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ENEA S.A. podjęło uchwałę w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D w trybie subskrypcji prywatnej, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie Akcji Serii D lub/i praw do Akcji Serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. oraz dematerializacji Akcji Serii D lub/i praw do Akcji Serii D.
- 8 kwietnia 2022 r. została zawarta z Bankiem Polska Kasa Opieki S.A. umowa plasowania akcji oraz nastąpiło rozpoczęcie procesu budowania księgi popytu w drodze subskrypcji prywatnej nie więcej niż 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D.
- 8 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę o powierzeniu od dnia 11 kwietnia 2022 r. obowiązków Prezesa Zarządu Członkowi Zarządu Spółki - Panu Rafałowi Mucha.
- 12 kwietnia 2022 r. Zarząd ENEA S.A. podjął uchwałę dotyczącą propozycji podziału zysku netto Emitenta za rok obrotowy 2021. Zgodnie z uchwałą, Zarząd Spółki zaproponował aby wypracowany zysk netto Emitenta za rok obrotowy, obejmujący okres od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r. w kwocie 460 408 613,85 zł przeznaczyć: w części wynoszącej 442 110 040,96 zł na zwiększenie kapitału rezerwowego celem realizacji zaplanowanych inwestycji, w części wynoszącej 18 298 572,89 zł na zmniejszenie ujemnej wartości pozostałych kapitałów. Propozycja Zarządu została pozytywnie zaopiniowana przez Radę Nadzorczą.
- 14 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki ustalił cenę emisyjną Akcji Serii D na 8,50 zł za jedną Akcję Serii D. Zarząd Spółki postanowił również o zaoferowaniu wybranym przez siebie inwestorom, na zasadach wskazanych w Uchwale Emisyjnej oraz na zasadach subskrypcji ustalonych na jej podstawie, łącznie 88 288 515 Akcji Serii D.
- 20 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza Emitenta podjęła uchwałę w przedmiocie powołania Pana Pawła Majewskiego z dniem 25 kwietnia 2022 r. na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok.
- 28 kwietnia 2022 r. Zarząd Spółki podjął uchwałę w sprawie przydziału 88 288 515 Akcji Serii D. Wkłady pieniężne na pokrycie Akcji Serii D zostały wniesione w całości. Cena emisyjna Akcji Serii D wyniosła 8,50 zł za jedną akcję. Akcje Serii D oraz prawa do Akcji Serii D były przedmiotem ubiegania się przez Spółkę o dopuszczenie i wprowadzenie do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
- 6 maja 2022 r. ENEA S.A. otrzymała oświadczenie nr 400/2022 z Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. w sprawie zawarcia ze Spółką umowy o rejestrację w depozycie papierów wartościowych 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda. Prawa do Akcji zostały oznaczone kodem ISIN PLENEA000104. W tym samym dniu zarząd Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. („GPW”) podjął uchwałę nr 427/2022 w sprawie dopuszczenia i wprowadzenia do obrotu giełdowego na rynku podstawowym GPW 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda, z dniem rejestracji tych praw do akcji przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
- 9 maja 2022 r. Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych wydał komunikat o rejestracji 88 288 515 praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości 1,00 zł każda.
- 12 maja 2022 r. raportem bieżącym nr 31/2022 Spółka przekazała do publicznej wiadomości informacje podsumowujące zakończoną subskrypcję akcji zwykłych na okaziciela serii D (informacje uzupełniające zostały opublikowane raportem bieżącym nr 55/2022). Wartość przeprowadzonej subskrypcji wyniosła 750 452 377,50 zł.
- 31 maja 2022 r. Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował zmianę Statutu Spółki dokonaną na podstawie uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 8 kwietnia 2022 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie Akcji Serii D i/lub praw do Akcji Serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez GPW oraz dematerializacji akcji serii D i/lub praw do akcji serii D. Po rejestracji kapitał zakładowy wynosi 529 731 093 zł. Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji wynosi 529 731 093 głosy.
- 8 czerwca 2022 r. ENEA S.A. otrzymała oświadczenie nr 505/2022 z Krajowego Depozytu Papierów Wartościowych S.A. w sprawie zawarcia ze Spółką umowy o rejestrację w depozycie papierów wartościowych 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda oraz nadaniu im kodu ISIN PLENEA000013, pod warunkiem wprowadzenia tych akcji do obrotu na tym samym rynku regulowanym, na który zostały wprowadzone inne akcje Spółki oznaczone kodem ISIN PLENEA000013.
- 8 czerwca 2022 r. zarząd GPW podjął uchwałę nr 534/2022 w sprawie wyznaczenia ostatniego dnia notowania na Głównym Rynku GPW praw do akcji zwykłych na okaziciela serii D („Prawa do Akcji Serii D”), w której Zarząd GPW wyznaczył na 9 czerwca 2022 r. dzień ostatniego notowania 88 288 515 Praw do Akcji Serii D, oznaczonych przez Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. („KDPW”) kodem PLENEA000104; oraz uchwałę nr 535/2022 w sprawie dopuszczenia i wprowadzenia do obrotu giełdowego na Głównym Rynku GPW 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości nominalnej 1,00 zł każda („Akcje Serii D”), w której Zarząd GPW stwierdził, że Akcje Serii D są dopuszczone do

obrotu giełdowego na rynku podstawowym oraz postanowił wprowadzić je z dniem 10 czerwca 2022 r. w trybie zwykłym do obrotu giełdowego na rynku podstawowym, pod warunkiem dokonania przez KDPW w dniu 10 czerwca 2022 r. rejestracji tych akcji i oznaczenia ich kodem PLENEA000013.

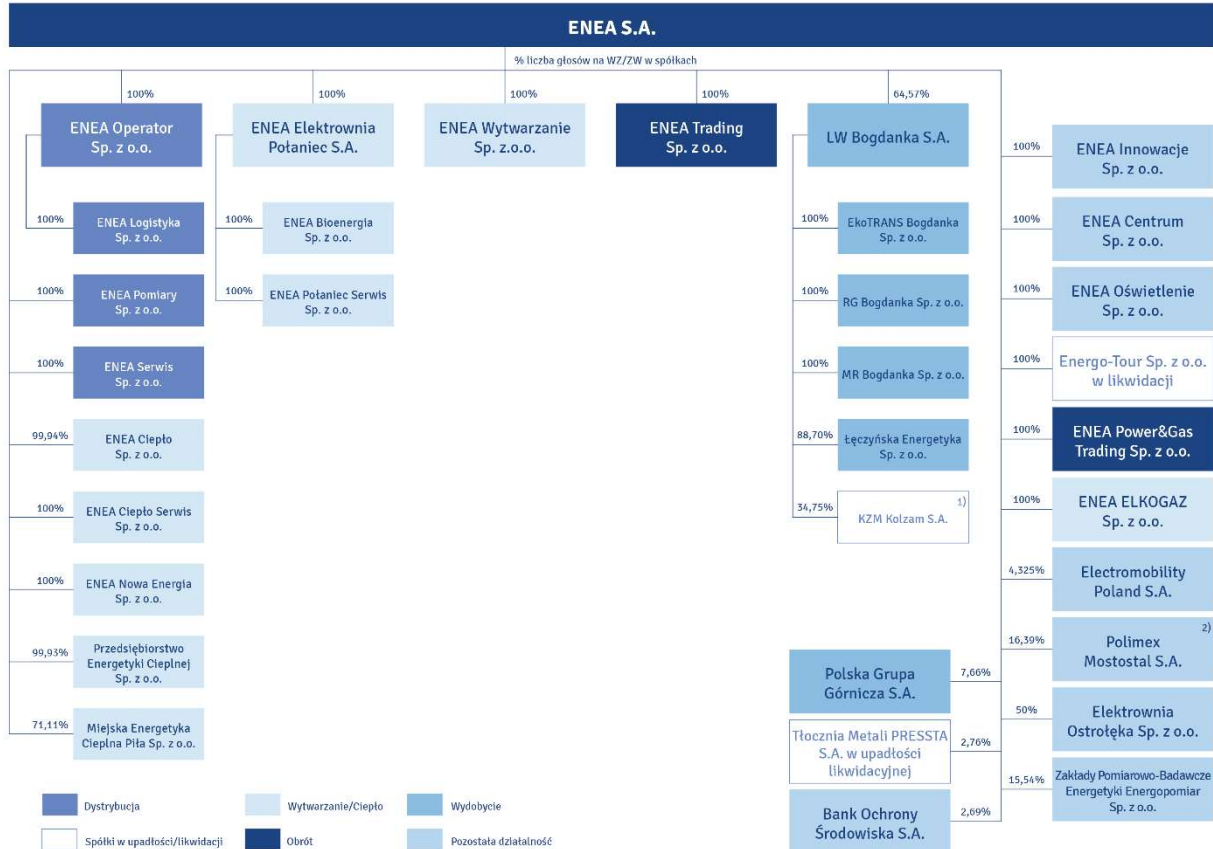
- 10 czerwca 2022 r. w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych S.A. nastąpiła rejestracja 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii D Spółki o wartości 1,00 zł każda.
- 14 czerwca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki podjęła uchwały w przedmiocie powołania na nową wspólną kadencję, z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2021 rok: i) Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A., ii) Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Handlowych, iii) Pana Rafała Muchę na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Finansowych, iv) Pana Dariusza Szymczaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Korporacyjnych, v) Pana Marcina Pawlickiego na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Operacyjnych, vi) Pana Lecha Żaka na stanowisko Członka Zarządu ENEA S.A. ds. Strategii i Rozwoju.
- 18 czerwca 2022 r. ENEA S.A. podpisała ze Skarbem Państwa list intencyjny dotyczący potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa 21 962 189 akcji w spółce Lubelski Węgiel "Bogdanka" S.A. („LWB”), stanowiących 64,57% akcji w kapitale zakładowym LWB („Transakcja”). Spółka oraz Skarb Państwa („Strony”) zobowiązują się do przeprowadzenia w dobrej wierze wszelkich działań niezbędnych dla przygotowania i dokonania Transakcji, polegającej na nabyciu przez Skarb Państwa od Spółki wszystkich posiadanych przez nią 21 962 189 akcji LWB. List intencyjny obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r. Zawarty List Intencyjny jest wyrazem wyłącznie intencji Stron, co do nawiązania współpracy oraz ma charakter porozumienia porządkowego w ramach prowadzonych rozmów.
- 24 czerwca 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały w przedmiocie powołania w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI wspólnej kadencji następujące osoby: Pana Rafała Włodarskiego i powierzenia mu funkcji Przewodniczącego Rady Nadzorczej, Pana Mariusza Damasiewicza, Pana Mariusza Pliszka, Pana Mariusza Romańczuka, Pana Pawła Korobłowskiego, Pana Tomasza Lisa, Pana Radosława Kwaśnickiego, Panią Dorotę Szymanek, Pana Romana Stryjskiego.

1.2. Zdarzenia po okresie sprawozdawczym

- 7 lipca 2022 r. ENEA S.A. poinformowała raportem bieżącym nr 48/2022 o zawarciu umowy poręczenia z Izbą Rozliczeniową Giełd Towarowych S.A. („IRGiT”) za zobowiązania spółki zależnej ENEA Elektrownia Połaniec S.A. („Spółka Zależna”) do kwoty 4 000 000 000 zł („Umowa”). Poręczenie obejmuje wszelkie zobowiązania zaciągnięte przez Spółkę Zależną z tytułu dokonywanych przez IRGiT rozliczeń transakcji. Poręczenie zostało udzielone do dnia 30 kwietnia 2023 r. Zgodnie z aneksem zawartym 26 lipca 2022 r. kwota udzielonego poręczenia została zwiększona o 6 800 000 000 zł, tj. do kwoty 10 800 000 000 zł, o czym Spółka poinformowała raportem bieżącym nr 50/2022. Podwyższenie kwoty poręczenia ma na celu optymalizację portfela zabezpieczeń wnoszonych do IRGiT.
- 11 lipca 2022 r. do ENEA S.A. wpłynęła rezygnacja Pani Doroty Szymanek z zasiadania w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 11 lipca 2022 r. Przyczyna rezygnacji nie została wskazana.
- 3 sierpnia 2022 r. raportem bieżącym nr 51/2022 ENEA S.A. przekazała do publicznej wiadomości informację o zawarciu w tym dniu warunkowej umowy sprzedaży akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. („Warunkowa Umowa Sprzedaży”). Stronami sprzedającymi w Warunkowej Umowie Sprzedaży są: ENEA S.A., ECARB Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Polski Fundusz Rozwoju S.A., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o. oraz Węglokoks S.A., a stroną kupującą jest Skarb Państwa Rzeczypospolitej Polskiej („Skarb Państwa”). Zgodnie z Warunkową Umową Sprzedaży, Spółka dokona zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji Polskiej Grupy Górniczej S.A. („PGG”), tj. 3 000 000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 7,66% kapitału zakładowego PGG), za łączną cenę 1,00 zł za wszystkie posiadane akcje. Przeniesienie prawa własności akcji PGG na Skarb Państwa nastąpi pod warunkiem nieskorzystania przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa z przysługującego prawa pierwokupu.
- 5 sierpnia 2022 r. do ENEA S.A. wpłynęła rezygnacja Pana Radosława Kwaśnickiego z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., ze skutkiem na dzień 31 sierpnia 2022 r. Przyczyna rezygnacji, jaką wskazał Pan Radosław Kwaśnicki wynika z powodów niezwiązanych ze Spółką, lecz z innych wyzwań zawodowych.
- 14 września 2022 r. Zarząd spółki Lubelski Węgiel Bogdanka S.A. powziął informację o zaktualizowanych założeniach produkcyjnych na 2022 r. i podjął decyzję o przekazaniu ich do publicznej wiadomości. W ścianie 3/VII/385 uruchomionej 31 sierpnia 2022 r. nastąpił nagły i niespodziewany wzrost ciśnienia eksploatacyjnego w wyniku czego doszło do jej zaciśnięcia. Ściana osiągnęła postępowanie 55 mb i nie odnotowano problemów z wypiętrzaniem spagu a osiągnięte postępy były zgodne z założeniami na tym etapie eksploatacji. Ściana była stale monitorowana przez system kontroli ciśnienia w podporach sekcji obudowy zmechanizowanej. Spółka LWB podjęła działania w celu uwolnienia zaciśniętych sekcji i wznowienia eksploatacji. Działania, z uwagi na skalę zjawiska, są skomplikowane pod względem technicznym i organizacyjnym. Prace z uruchomieniem ściany 2/II/382 przebiegają zgodnie z przyjętym harmonogramem. W związku z pojawieniem się nagłych i nieprzewidywalnych utrudnień w prowadzeniu wydobywania, którym obiektywnie nie można było zapobiec, ani przeciwdziałać, spółka LWB podjęła decyzję o aktualizacji planu produkcyjnego, o którym informowała w raporcie bieżącym nr 18/2022 z dnia 2 września 2022 r. ustalając go na poziomie ok. 8,3 mln ton węgla handlowego. Skutki tego zdarzenia zostaną uwzględnione w skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres od 1 stycznia do 30 września 2022 r.

2. Organizacja i działalność Grupy Kapitałowej ENEA

2.1. Struktura Grupy Kapitałowej ENEA



¹⁾ Postanowienie o umorzeniu postępowania upadłościowego / spółka nie prowadzi działalności gospodarczej.

²⁾ W miesiącu kwietniu 2022 r., ENEA S.A. sfinalizowała zakup 187 500 akcji, zwiększając dotychczasowy udział w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. z 16,45 % do 16,48 %, a w wyniku sprzedaży 195 118 akcji w czerwcu 2022 r. udział ten spadł na koniec czerwca do 16,39 %.

W obrębie GK ENEA funkcjonuje 7 wiodących podmiotów, tj. ENEA S.A. (obróć energią elektryczną), ENEA Operator Sp. z o.o. (dystrybucja energii elektrycznej), ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., ENEA Elektrownia Połaniec S.A. i ENEA Nowa Energia Sp. z o.o. (produkcja i sprzedaż energii elektrycznej), ENEA Trading Sp. z o.o. (handel hurtowy energią elektryczną) oraz LW Bogdanka S.A. (wydobycie węgla). Pozostałe podmioty świadczą działalność pomocniczą w odniesieniu do wymienionych spółek. W strukturze Grupy uwzględniono również udziały mniejszościowe w podmiotach posiadane przez ENEA S.A. oraz spółki zależne od ENEA S.A. oraz LW Bogdanka S.A.³⁾

³⁾ W dalszej części dokumentu nazwy spółek mogą być pokazywane bez skróconej formy organizacyjno-prawnej.

2.2. Zmiany w strukturze GK ENEA

Restrukturyzacja majątkowa

Po dokonaniu w latach poprzednich kluczowych zmian organizacyjnych, w I półroczu 2022 r. GK ENEA poza inicjatywami związanymi z planowanymi zmianami, nie realizowała istotnych działań w zakresie restrukturyzacji majątkowej.

Dezinwestycje kapitałowe

W I półroczu 2022 r. nie prowadzono istotnych działań w zakresie dezinwestycji kapitałowych z zastrzeżeniem informacji zawartych poniżej:

- 7 czerwca 2022 r. ENEA Wytwarzanie zakończyła proces zbywania wszystkich posiadanych przez spółkę 486 645 akcji LW Bogdanka S.A. („LWB”).

- 18 czerwca 2022 r. raportem bieżącym nr 40/2022 Spółka przekazała do publicznej wiadomości informację o podpisaniu ze Skarbem Państwa listu intencyjnego dotyczącego potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa 21 962 189 akcji w spółce LWB stanowiących 64,57% akcji w kapitale zakładowym LWB. List intencyjny obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.

Zmiany w organizacji

W I półroczu 2022 r. GK ENEA kontynuowała działania ukierunkowane na realizację Strategii Rozwoju Grupy.

Inwestycje kapitałowe

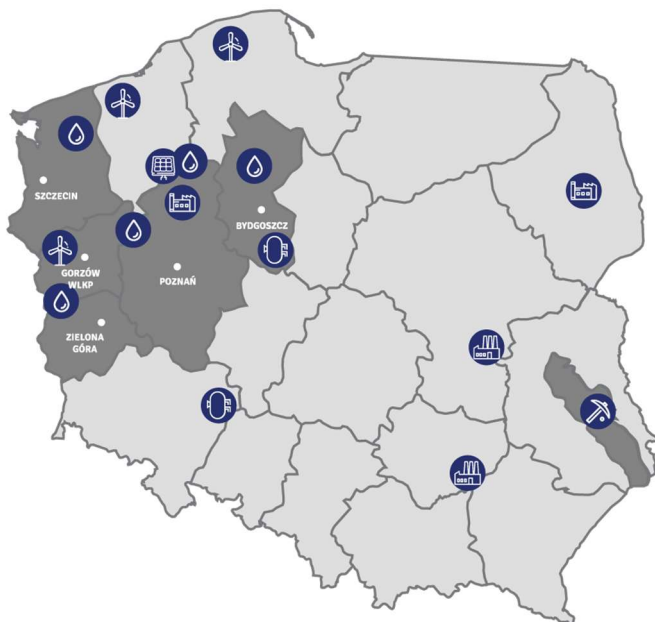
Szczegółowy opis procesów związanych z inwestycjami kapitałowymi został zamieszczony w skróconym śródrocznym sprawozdaniu finansowym za I półrocze 2022 r.

Zdarzenia w raportowanym okresie oraz do dnia sporządzenia sprawozdania

- 23 lutego 2022 r. ENEA S.A. oraz Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., w związku z zawartą Umową opcji zakupu akcji z dnia 18 września 2017 r., zawarły umowy sprzedaży akcji w ramach opcji call 2 i call 3, w wyniku których ENEA S.A. nabyła 187 500 akcji z opcji call 2 oraz 125 000 akcji z opcji call 3 za łączną kwotę 625 000 zł. W wyniku zawartej transakcji udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wzrósł do 16,45%. 11 kwietnia 2022 r. ENEA S.A. oraz Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., w związku z zawartą Umową opcji zakupu akcji z dnia 18 września 2017 r., zawarły umowę sprzedaży akcji w ramach opcji call 4, w wyniku której ENEA S.A. nabyła 187 500 akcji z opcji call 4 za łączną kwotę 375 000 zł. W wyniku zawartej transakcji udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Polimex Mostostal S.A. wynosi 16,48%. W miesiącu czerwcu 2022 r. ENEA S.A. sprzedała 195 118 akcji spółki Polimex Mostostal S.A. Na koniec czerwca 2022 r. liczba akcji Spółki w posiadaniu ENEA S.A. wyniosła 39 117 406 stanowiących 16,39% kapitału zakładowego Spółki. Łącznie w miesiącu czerwcu i lipcu sprzedano 312 500 sztuk akcji Polimex Mostostal S.A. W wyniku transakcji sprzedaży, liczba akcji Polimex Mostostal S.A. posiadanych przez ENEA S.A. zmniejszyła się do 39 000 024 akcji, a udział ENEA S.A. w kapitale zakładowym Spółki spadł do 16,31% na koniec lipca br.
- 28 lutego 2022 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Innowacje z siedzibą w Warszawie podjęło Uchwałę nr 1 w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego o kwotę 5 000 000 zł, to jest z kwoty 30 860 000 zł do kwoty 35 860 000 zł, poprzez utworzenie 50 000 nowych udziałów o wartości nominalnej 100,00 zł każdy. 8 sierpnia 2022 r. podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS.
- 16 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę celową pod nazwą ENEA ELKOGAZ z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy spółki wynosi 19 000 000 zł. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów. Spółka została wpisana do KRS w dniu 12 maja 2022 r.
- 30 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę ENEA Power&Gas Trading Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie. Kapitał zakładowy Spółki wynosi 3 200 000 zł. ENEA S.A. objęła w spółce 100% udziałów. Na spółkę ENEA Power&Gas Trading zostanie przeniesiona Zorganizowana Część Przedsiębiorstwa spółki ENEA Trading na podstawie Planu Podziału z dnia 29 lipca 2022 r. (podział przez wydzielenie w rozumieniu art. 529 § 1 pkt 4. Kodeksu spółek handlowych).
- 15 kwietnia 2022 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników SUN Energy 7 oraz GPK energia w sprawie połączenia przez przejęcie z ENEA Nowa Energia (spółka przejmująca). W dniu 20 maja 2022 r. połączenie spółek zostało zarejestrowane w KRS.
- 12 maja 2022 r. ENEA Elektrownia Połaniec zawarła z Miastem Tarnobrzeg umowę, na mocy której miasto Tarnobrzeg nabyło od ENEA Elektrownia Połaniec 80 akcji Tarnobrzskiej Agencji Rozwoju Regionalnego S.A. z siedzibą w Tarnobrzegu za cenę 40 000 zł.
- 18 czerwca 2022 r. ENEA S.A. podpisała ze Skarbem Państwa list intencyjny dotyczący potencjalnego nabycia przez Skarb Państwa 21 962 189 akcji w spółce LW Bogdanka S.A., stanowiących 64,57% akcji w kapitale zakładowym LWB. List intencyjny obowiązuje do dnia 31 grudnia 2023 r.
- 29 lipca 2022 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator umowę pożyczki w kwocie do 550 000 tys. zł z przeznaczeniem na sfinansowanie zaplanowanych wydatków pożyczkobiorcy. Pożyczka została w całości wypłacona.
- 3 sierpnia 2022 r. ENEA S.A. łącznie ze spółkami: PGNiG Termika S.A., Węglkokoks S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ECARB Sp. z o.o., Towarzystwo Finansowe Silesia Sp. z o.o., Polski Fundusz Rozwoju S.A. zawarła umowę zbycia wszystkich akcji w spółce Polska Grupa Górnicza S.A. („PGG”) na rzecz Skarbu Państwa („Warunkowa Umowa Sprzedaży”) pod warunkiem spełnienia się warunku zawieszającego, jakim jest niewykonanie przez Krajowy Ośrodek Wsparcia Rolnictwa („KOWR”) prawa pierwokupu akcji PGG przysługującego na podstawie art. 3a ust. 1 ustawy z dnia 11 kwietnia 2003 r. o kształtowaniu ustroju rolnego w terminie określonym w art. 3a ust. 4 tej ustawy. Zgodnie z Warunkową Umową Sprzedaży, ENEA S.A. dokona zbycia na rzecz Skarbu Państwa wszystkich posiadanych przez siebie akcji PGG, tj. 3 000 000 akcji zwykłych imiennych (stanowiących 7,66% kapitału zakładowego PGG), za łączną cenę 1,00 zł (słownie: jeden złoty 00/100) za wszystkie posiadane akcje.
- 3 sierpnia 2022 r. ENEA S.A. nabyła od PGE Polskiej Grupy Energetycznej S.A.: i) 95 udziałów o wartości nominalnej 95 000 zł w spółce Elektrownia Wiatrowa Baltica-4 Sp. z o.o. stanowiących 33,81% w kapitale zakładowym Spółki, ii) 95 udziałów o wartości nominalnej 95 000 zł w spółce Elektrownia Wiatrowa Baltica-5 Sp. z o.o. stanowiących 33,81% w kapitale zakładowym Spółki, iii) 422 udziały o wartości nominalnej 422 000 zł w spółce Elektrownia Wiatrowa Baltica-6 Sp. z o.o. stanowiących 33,76% w kapitale zakładowym Spółki. Zadaniem wszystkich trzech spółek celowych jest rozwój projektów budowy morskich farm wiatrowych w polskiej części Morza Bałtyckiego.

- 25 sierpnia 2022 r. odbyły się Nadzwyczajne Zgromadzenia Wspólników Spółek ENEA Ciepło i ENEA Ciepło Serwis w sprawie połączenia spółek, gdzie spółką przejmującą będzie ENEA Ciepło. Połączenie spółek nastąpi w momencie rejestracji połączenia w KRS.
- 13 września 2022 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator umowę pożyczki w kwocie do 750 452 tys. zł z przeznaczeniem na realizację zadań inwestycyjnych. Szczegóły zostały przedstawione w punkcie 2.5.8.

2.3. Obszary biznesowe GK ENEA



Elektrownie:
Kozienice, Połaniec

Enea Ciepło, MEC Piła
PEC Oborniki

Farmy wiatrowe: Bardy,
Darżyno, Baczyna

21 elektrowni wodnych

Farma fotowoltaiczna
Jastrowie

Biogazownie:
Gorzestaw, Liszkowo

LW Bogdanka

Obszar dystrybucyjny
Enei Operator

Lubelskie Zagłębie Węglowe

Dystrybucja

- Dostarczanie energii elektrycznej
- Planowanie i zapewnianie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, w tym przyłączanie nowych Klientów
- Eksploatacja, konserwacja i remonty sieci dystrybucyjnej
- Zarządzanie danymi pomiarowymi

Wytwarzanie

- Wytwarzanie energii w oparciu o węgiel kamienny, biomasę, gaz, wiatr, wodę, biogaz i farmę fotowoltaiczną
- Wytwarzanie ciepła
- Przesyłanie i dystrybucja ciepła
- Obrót energią elektryczną

Wydobycie

- Produkcja węgla kamiennego
- Sprzedaż węgla kamiennego
- Zabezpieczenie bazy surowcowej dla Grupy Kapitałowej

Obrót hurtowy

- Optymalizacja portfela kontraktów hurtowych energii elektrycznej i paliwa gazowego
- Działania na rynkach produktowych
- Zapewnienie dostępu do rynków hurtowych

Obrót detaliczny

- Obrót energią elektryczną i paliwem gazowym na rynku detalicznym
- Oferta produktowa i usługowa dostosowana do potrzeb Klientów
- Kompleksowa Obsługa Klienta

2.3.1. Wydobycie

W GK ENEA działalność w przemyśle wydobywczym prowadzona jest przez spółkę zależną LW Bogdanka, która jest jednym z liderów rynku producentów węgla kamiennego w Polsce, wyróżniającym się na tle branży pod względem osiąganych wyników finansowych, wydajności wydobycia węgla kamiennego oraz planów inwestycyjnych, zakładających udostępnienie nowych złóż. Sprzedawany przez LWB węgiel kamienny energetyczny stosowany jest przede wszystkim do produkcji energii elektrycznej, ciepłej i produkcji cementu. Odbiorcami LWB są w głównej mierze firmy przemysłowe, przede wszystkim podmioty prowadzące działalność w branży elektroenergetycznej, zlokalizowane we wschodniej i północno-wschodniej Polsce.

Wyszczególnienie	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana %	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana %
Produkcja netto [tys. ton]	4 947	5 570	12,6%	2 335	2 761	18,2%
Sprzedaż węgla [tys. ton]	4 590	5 237	14,1%	2 206	2 520	14,2%
Zapasy (na koniec okresu) [tys. ton]	479	354	-26,1%	479	354	-26,1%
Roboty chodnikowe [km]	10,4	18,4	76,9%	5,1	9,8	92,2%

2.3.2. Wytwarzanie

2.3.2.1. Aktywa wytwórcze GK ENEA na dzień 30 czerwca 2022 r.

Wyszczególnienie	Moc zainstalowana elektryczna [MW _e]	Moc osiągnięta elektryczna [MW _e]	Moc zainstalowana cieplna [MW _t]	Moc zainstalowana w OZE [MW _e]
Elektrownia Kozienice	4 071,8	4 007,0	125,4	-
Elektrownia Połaniec	1 879,0	1 899,0	130,0	230,0
Farmy wiatrowe Bardy, Darżyno i Baczyzna (Lubno I i Lubno II)	71,6	70,1	-	71,6
Elektrownia fotowoltaiczna PV Jastrowie I	3,0	3,0	-	3,0
Biogazownie Liszkowo i Gorzesław	3,8	3,8	3,1	3,8
Elektrownie Wodne	58,8	55,8	-	58,8
MEC Piła	20,4	18,4	136,7	0,1
PEC Oborniki	-	-	27,4	-
ENEA Ciepło (Elektrociepłownia Białystok, Ciepłownia Zachód)	203,5	156,6	684,1	78,5
Razem	6 311,9	6 213,7	1 106,7	445,8

2.3.2.2. Wytwarzanie – zestawienie mocy zainstalowanych

Elektrownia Kozienice

Blok	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	B8	B9	B10	B11
Moc zainstalowana [MW]	230	230	230	230	230	230	230	230	560	560	1 112
Planowany rok wyłączenia z produkcji	2025	2025	2025	2025	2027	2027	2027	2027	2041	2042	2048

Uwaga: Powyższe dane przedstawiają wariant bazowy. Spółka posiada także równoległe warianty technologiczne o tym samym poziomie atrakcyjności, ale o odmiennej konfiguracji technologicznej skutkującej innym w czasie i liczbie odstawiń bloków B1-B8 na potrzeby odtworzenia mocy wytwórczych.

Powyższe dane dla B1-B8 zostały sporządzone w oparciu o aktualnie zakładany w ramach projektu odtworzenia mocy wytwórczych harmonogram, natomiast dla pozostałych bloków w oparciu o aktualnie obowiązujący harmonogram pracy bloków i ujętych w nim odstawiń jednostek wytwórczych. W ENEA Wytwarzanie wykonano dokumentację koncepcyjną oraz studium wykonalności obejmujące analizę możliwości i zasadności wykorzystania paliwa gazowego (blok gazowo-parowy) w istniejącej infrastrukturze bloków klasy 200 MWe. Szczegółowe informacje znajdują się w punkcie 8.1.29.

Elektrownia Połaniec

Blok	B1	B2	B3	B4	B5	B6	B7	GU
Moc zainstalowana [MW]	200	242	242	242	242	242	239	230
Planowany rok wyłączenia z produkcji	2023	2034	2034	2034	2034	2034	2034	2042

Powyższe dane zostały sporządzone w oparciu o aktualnie obowiązujący harmonogram pracy bloków i ujętych w nim odstawiń jednostek wytwórczych. Aktualnie realizowany jest projekt pt. „Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.” oraz trwają prace nad opracowywaniem koncepcji modernizacji Bloku 1.

ENEA Nowa Energia

W I półroczu 2022 r. spółka posiadała majątek produkcyjny i nieprodukcyjny 21 stopni wodnych z obiektami towarzyszącymi, na których usytuowane są elektrownie wodne o mocy zainstalowanej od 132 kW do 24,8 MW, Elektrociepłownię Biogazową Liszkowo o mocy zainstalowanej 2,1 MW, farmy wiatrowe: Darżyno o mocy zainstalowanej 6,3 MW, Bardy o mocy zainstalowanej 50,0 MW oraz FW Lubno I i Lubno II o mocy zainstalowanej 7,6 MW każda. Elektrownie wodne usytuowane są na rzekach: Brda, Wda, Gwda, Rega, Drawa, Myśla, Obra i Wełna. Od dnia 22 marca 2022 r. rozpoczęła się produkcja energii elektrycznej z farmy fotowoltaicznej Jastrowie o mocy 3,0 MW, która znajduje się w okresie rozruchu technologicznego.

ENEA Ciepło

Blok	B1	B2	B3	B4 ¹⁾	Kotły wodne	K1	K2	K3	K4	K5
Moc zainstalowana [MW]	55	55	70	23,5	Moc zainstalowana [MW]	0	0	0	0	0
Moc termiczna [MW _t]	98,4	108	108	0	Moc termiczna [MW _t]	33	35	35	40	40
Planowany ostatni rok produkcji	2028 ²⁾	2045	2055	2061 ³⁾	Planowany ostatni rok produkcji	-	-	-	-	-

¹⁾ Turbozespół kondensacyjny zasilany z upustów bloku B1.

²⁾ Zmiana planowanego ostatniego roku produkcji wynika z przesunięcia terminu uruchomienia nowego bloku w miejsce bloku B1 o 1 rok.

³⁾ Zmiana planowanego ostatniego roku produkcji o 21 lat wynika z koncepcji maksymalnego wykorzystania potencjału bloku.

2.3.2.3. Dane dotyczące Obszaru Wytwarzanie

Wyszczególnienie	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana %	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana %
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	12 069	13 303	10,2%	5 980	6 809	13,9%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	10 916	12 152	11,3%	5 348	6 216	16,2%
Produkcja z OZE [GWh]	1 153	1 151	-0,2%	632	593	-6,2%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	4 302	4 305	0,1%	1 449	1 485	2,5%
ENEA Wytwarzanie						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	8 195	8 551	4,3%	4 094	4 444	8,5%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh] w tym:	8 195	8 551	4,3%	4 094	4 444	8,5%
Blok 11 Elektrowni Kozienice						
Produkcja energii elektrycznej netto [GWh]	2 572	2 840	10,4%	1 416	1 416	-
Średnie miesięczne obciążenie netto [MW]	704	771	9,5%	726	793	9,2%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	151	355	135,1%	41	90	119,5%
ENEA Nowa Energia						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	146	169	15,8%	68	67	-1,5%
Produkcja z OZE [GWh], w tym:	146	169	15,8%	68	67	-1,5%
elektrownie wodne	68	65	-4,4%	30	27	-10,0%
farmy wiatrowe	74	98	32,4%	35	37	5,7%
biogazownie	4	4	-	2	2	-
farma PV ¹⁾	-	1	100%	-	1	100%
ENEA Elektrownia Połaniec						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	3 460	4 347	22,6%	1 716	2 209	28,7%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh]	2 547	3 476	36,5%	1 199	1 737	44,9%
Produkcja z OZE (spalanie biomasy – Zielony Blok) [GWh]	761	757	-0,5%	426	396	-7,0%
Produkcja z OZE (współspalanie biomasy) [GWh]	152	114	-25,0%	91	76	-16,5%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	1 146	1 219	6,4%	570	580	1,8%
ENEA Ciepło						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	234	215	-8,1%	87	78	-10,3%
Produkcja netto ze źródeł konwencjonalnych [GWh] z wyłączeniem spalania biomasy	140	103	-26,4%	40	24	-40,0%
Produkcja z OZE – spalanie biomasy [GWh]	94	112	19,1%	47	54	14,9%
Produkcja ciepła brutto [TJ] (razem z Ciepłownią Zachód)	2 450	2 230	-9,0%	688	677	-1,6%
PEC Oborniki						
Produkcja ciepła brutto [TJ]	78	67	-14,1 %	23	18	-21,7%
MEC Piła						
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej (netto) [GWh]	34	22	-35,3%	16	11	-31,3%
Produkcja ciepła brutto [TJ]	478	434	-9,2%	127	119	-6,3%

¹⁾ Od dnia 22 marca 2022 r. rozpoczęła się produkcja energii elektrycznej z farmy fotowoltaicznej Jastrowie o mocy 3 MW, która znajduje się w okresie rozruchu technologicznego.

2.3.2.4. Emisja CO₂, przydział bezpłatnych uprawnień CO₂, koszty z tytułu uprawnień

	Emisja CO ₂ [t]	Przydział bezpłatnych uprawnień CO ₂ [t]	Koszty z tytułu uprawnień [tys. zł]
Elektrownia Kozienice			
I pół. 2021	7 248 016	2 195 ¹⁾	899 246
I pół. 2022	7 655 309	2 139 ²⁾	1 894 293
MEC Piła			
I pół. 2021	52 020	9 083 ¹⁾	6 795
I pół. 2022	27 496	6 923 ²⁾	9 210
Białystok - Elektrociepłownia			
I pół. 2021	216 809	45 587 ¹⁾	25 395
I pół. 2022	161 104	44 415 ²⁾	25 647
Białystok – Ciepłownia Zachód			
I pół. 2021	14 411	2 487 ¹⁾	1 637
I pół. 2022	8 096	2 923 ²⁾³⁾	1 557
Elektrownia Połaniec			
I pół. 2021	2 630 358	89 956 ¹⁾	262 505
I pół. 2022	3 545 487	87 646 ²⁾	816 783
Łęczyńska Energetyka ⁴⁾			
I pół. 2021	30 858	10 632 ¹⁾	6 209
I pół. 2022	26 954	11 809 ²⁾	6 211
Razem I pół. 2021	10 192 472	159 940	1 201 787
Razem I pół. 2022	11 424 446	155 855	2 753 701

¹⁾ Darmowe uprawnienia przyznane na 2021 rok

²⁾ Darmowe uprawnienia przyznane na 2022 rok.

³⁾ Uwzględnia dodatkowe uprawnienia otrzymane 5 sierpnia 2022 r.

⁴⁾ Podmiot w GK LW Bogdanka, posiadający uprawnienia do emisji CO₂.

2.3.2.5. Zaspokojenie w paliwa

Podstawowym paliwem używanym do wytwarzania energii elektrycznej w Elektrowni Kozienice oraz Elektrowni Połaniec jest węgiel kamienny w sortymencie miał. Podstawowymi paliwami używanymi w ENEA Ciepło - Elektrociepłownia Białystok w I półroczu 2022 r. były węgiel i biomasa – głównie w postaci zrębki z drewna energetycznego, zrębki z wierzby i topoli energetycznej, pozostałości z produkcji rolnej oraz przemysłu przetwarzającego produkty rolne.

Dostawy węgla

	Elektrownia Kozienice	Elektrownia Połaniec	ENEA Ciepło
Główni dostawcy węgla w I pół. 2022 r.	LW Bogdanka (78,6%), PGG (12,0%) i JSW (4,5%)	LW Bogdanka - 53,2%, PGG 41,5%	LW Bogdanka 96%, PGG 4%
Główny przewoźnik realizujący dostawy w I pół. 2022 r.	PKP CARGO S.A. (96,0%), Konsorcjum: DB Cargo Polska S.A./CTL Logistics Sp. z o.o. i pozostali (4,0%)	PKP 83,2%, LW Bogdanka 14,5%	LW Bogdanka 96%, CTL LOGISITICS 4%

Zakup paliwa

Typ paliwa	Obszar Wytwarzania			
	I pół. 2021	I pół. 2022		
	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]	Ilość [tys. ton]	Koszt [mln zł]
Węgiel kamienny	4 857	1 171	5 881	1 685
Biomasa	949	178	1 053	455
Olej opałowy (ciężki) ¹⁾	8	15	8	26
Olej opałowy (lekki) ²⁾	3	10	3	16
Gaz [tys. m ³] ³⁾⁴⁾	11 238	13	5 997	12
Razem		1 387		2 194

¹⁾ Paliwo rozpałkowe w B1-10 Elektrowni Kozienice i B1-7 Elektrowni Połaniec.

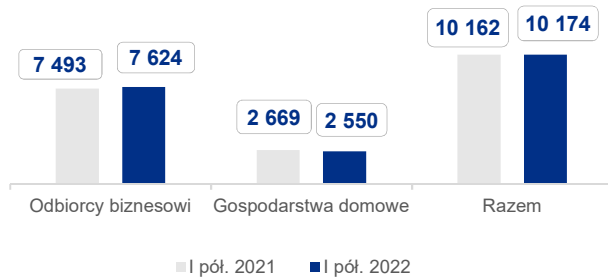
²⁾ Paliwo rozpałkowe w B11 Elektrowni Kozienice i B9 Elektrowni Połaniec.

³⁾ Używany do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w MEC Piła oraz energii ciepłej w PEC Oborniki.

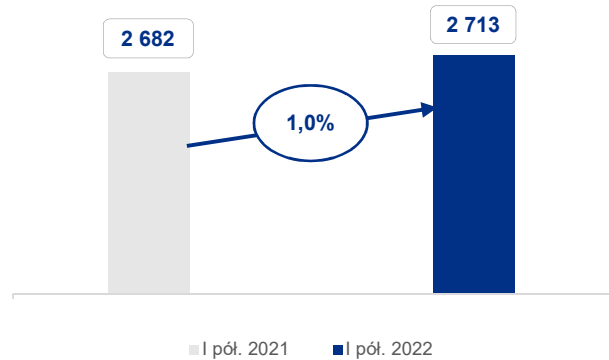
⁴⁾ Używany do produkcji ciepła w Ciepłowni Zachód: jednostka objętości gazu w tys. Nm³

2.3.3. Dystrybucja

Sprzedaż usług dystrybucyjnych [GWh]



Liczba odbiorców [w tys.]



108,2 tys. km – długość linii dystrybucyjnych

13,3 tys. km – długość przyłączy

39,0 tys. szt. – liczba stacji elektroenergetycznych

996,1 tys. szt. – liczba przyłączy

Przyłączone źródła OZE na terenie działania ENEA Operator w okresie 2016 – I półrocze 2022

Rok	Liczba przyłączonych źródeł OZE, zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, narastająco [szt.]	Liczba przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków, narastająco [szt.]	Suma mocy przyłączonych źródeł OZE, zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, narastająco [MW]	Suma mocy przyłączonych mikroinstalacji wynikająca ze złożonych zgłoszeń i wniosków, narastająco [MW]
2016	350	2 479	1 220	17
2017	360	4 302	1 240	31
2018	400	6 910	1 280	50
2019	493	18 900	1 369	136
2020	593	61 990	1 614	435
2021	785	108 873	2 066	830
I pół. 2022	871	140 889	2 156	1 132

Liczba i długość przyłączy

Wyszczególnienie	Stan na 31.12.2021 r.		Stan na 30.06.2022 r.	
	Liczba [szt.]	Długość [km]	Liczba [szt.]	Długość [km]
Napowietrzne	319 658	6 990	317 528	6 987
Kablowe	666 670	6 242	678 522	6 265
Razem	986 328	13 232	996 050	13 252

Liczba stacji elektroenergetycznych

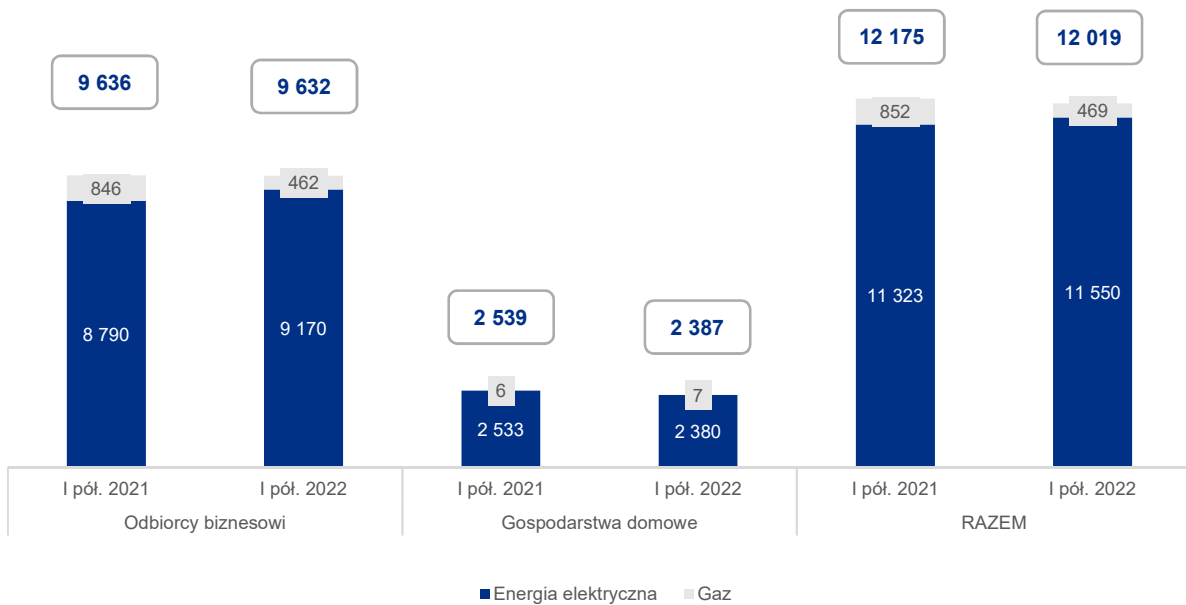
Wyszczególnienie	Stan na 31.12.2021 r.		Stan na 30.06.2022 r.	
	Liczba [szt.]		Liczba [szt.]	
110 kV	249		249	
SN	38 689		38 776	
Razem	38 938		39 025	

2.3.4. Obrót

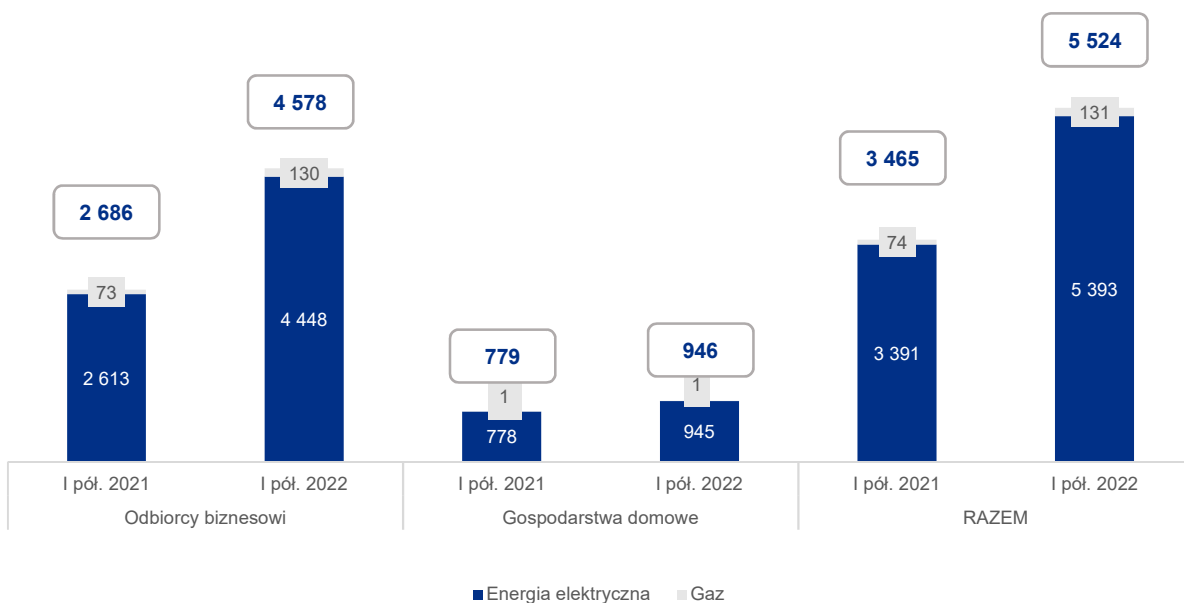
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym zrealizowana przez ENEA S.A.

W I półroczu 2022 r. w stosunku do I półrocza 2021 r. łączny wolumen sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego był niższy o 156 GWh, tj. o 1,3%. Spadek spowodowany był zmianą portfela Klientów. W segmencie odbiorców biznesowych odnotowano spadek wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 384 GWh, tj. o 45,4% oraz wzrost wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 380 GWh, tj. o 4,3%. Z kolei w segmencie gospodarstw domowych odnotowano niewielki wzrost wolumenu sprzedaży paliwa gazowego o 1 GWh, tj. o 16,7% oraz spadek wolumenu sprzedaży energii elektrycznej o 153 GWh, tj. 6,0%. Łączne przychody ze sprzedaży energii elektrycznej i paliwa gazowego w I półroczu 2022 r. wzrosły w stosunku do I półrocza 2021 r. o 2 059 mln zł, tj. o 59,4%, co jest odzwierciedleniem dynamicznego wzrostu cen na rynku. Zwiększeniu uległy przychody zarówno w segmencie biznesowym, jak również w segmencie gospodarstw domowych.

Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [GWh]



Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym ENEA S.A. [mln zł]



2.4. Strategia rozwoju

Wobec licznych oraz fundamentalnych zmian w otoczeniu branżowym, w 2021 r. została zaktualizowana Strategia GK ENEA, w celu zaadresowania wyzwań oraz warunków prowadzenia działalności w branży energetycznej. 15 grudnia 2021 r. Spółka zatwierdziła i przyjęła do realizacji „Strategię Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku”, która umożliwi ambitną, odpowiedzialną i efektywną transformację GK ENEA.



ENEA, racjonalnie i efektywnie realizując transformację polskiej energetyki, dostarcza niezawodne produkty i usługi dla klientów, budując trwałe relacje oparte na poszanowaniu środowiska naturalnego oraz wzajemnie wyznawanych wartościach



ENEA jest wiodącym dostawcą zintegrowanych produktów i usług wyznaczając nowe trendy podczas transformacji energetycznej

Grupa Kapitałowa ENEA jako odpowiedzialny podmiot z branży energetycznej oraz chcąc sprostać innym globalnym wyzwaniom, zakłada prowadzenie swojej działalności przy minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Działając zgodnie z założeniami dotyczącymi transformacji sektora elektroenergetycznego w Polsce, Grupa podejmuje działania w zakresie wydzielenia ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

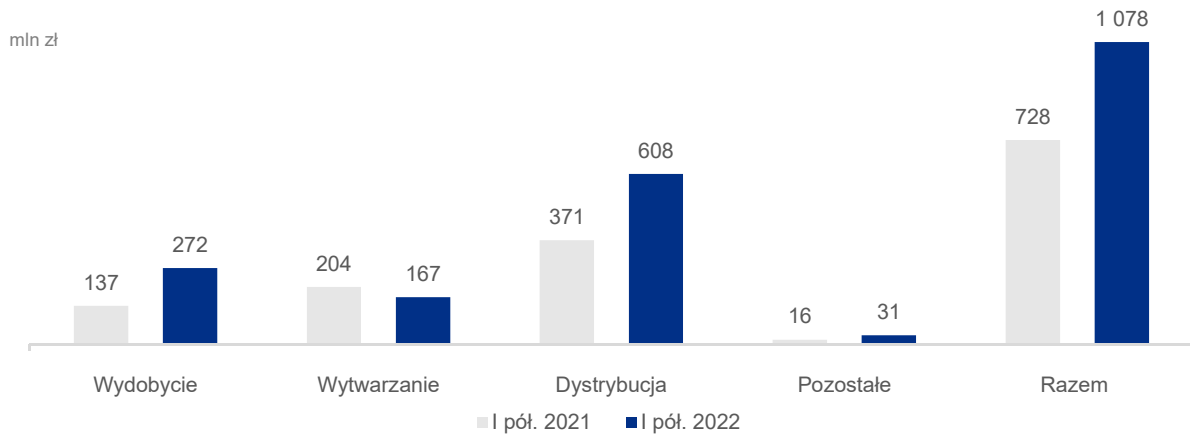
GK ENEA zakłada prowadzenie swojej działalności w sposób zrównoważony, przy jednoczesnym minimalizowaniu oddziaływania na środowisko naturalne. Fundament do określenia celów strategicznych stanowią następujące kierunki rozwoju:



Grupa ENEA, jako jeden z najważniejszych podmiotów na rynku energii w Polsce, współodpowiedzialny za bezpieczeństwo energetyczne państwa, obserwuje globalne trendy i rozumie wyzwanie, jakim są zmiany klimatyczne, dlatego aktywnie uczestniczy w rozwoju sektora OZE i w ramach #TransformacjaEnei chce inwestować w technologie zeroemisyjne.

2.5. Realizowane działania i inwestycje

2.5.1. CAPEX - Nakłady inwestycyjne



CAPEX – nakłady inwestycyjne [mln zł]	II kw. 2021	II kw. 2022	Wykonanie II kw. 2022/Plan II kw. 2022	I pół. 2021	I pół. 2022	Wykonanie I pół. 2022/Plan I pół. 2022	Plan 2022
Wydobycie	65,3	141,7	82,0%	137,1	271,6	81,5%	679,0
Wytwarzanie	121,2	76,0	68,0%	203,9	167,2	80,4%	612,7
Dystrybucja	215,6	347,1	90,8%	371,1	607,5	92,5%	1 264,4
Wsparcie i inne	9,6	18,8	7,1%	16,0	31,4	5,6%	645,0
Razem wykonanie planu	411,7	583,6	62,7%	728,1	1 077,7	61,2%	3 201,1

Inwestycje związane z ochroną środowiska

Wyszczególnienie [mln zł]	Wykonanie II kw. 2022	Wykonanie I pół. 2022
Dostosowanie do konkluzji BAT (Elektrownia Polaniec)	0,5	37,6
Pozostałe	1,1	2,1
Łącznie inwestycje związane z ochroną środowiska	1,6	39,7

2.5.2. Realizacje kluczowych projektów i inwestycji

Obszar Wydobycie

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I pół. 2022 r.:	
Inwestycje rozwojowe	
- Zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń	271,6
Inwestycje operacyjne	
- Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących – w I pół. 2022 r. wykonano 18,4 km chodników	
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
Inwestycje rozwojowe	
- Zakup dóbr gotowych, maszyn i urządzeń	
- Zakup i montaż kompleksu ścianowego	407,4
Inwestycje operacyjne	
- Nowe wyrobiska i modernizacja istniejących	

Obszar Wytwarzanie – Elektrownia Kozienice

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I pół. 2022 r.:	
- Modernizacja bloku nr 6	30,3
- Modernizacja komina nr 5	1,0
- Modernizacja bloku nr 4	1,3
- Modernizacja bloku nr 10	41,0
- Rekonstrukcja ostróg na rzece Wiśle OS4/426, OS6/426, OS8/426 i OS4/427	1,0
- Remonty cykliczne	7,3
- Modernizacja bloku nr 11	1,7
- Odtworzenie mocy wytwórczych	3,6
- Wykonanie innych zadań inwestycyjnych realizowanych w I pół. 2022 r.	6,4
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
- Modernizacja bloku nr 6	4,3
- Modernizacja młynów węglowych MKM-33 na kotłach K-1 i K-6	0,9
- Modernizacja bloku nr 10	1,6
- Zabudowa instalacji odazotowania spalin SCR dla bloków 9,10	2,3
- Modernizacja rurociągów żużla	3,7
- Rekonstrukcja ostróg na rzece Wiśle OS4/426, OS6/426, OS8/426 i OS4/427	1,7
- Połączenie układu elektrycznego potrzeb ogólnych bloków 1 - 10 oraz bloku nr 11 wraz z wymianą rozdzielnic 6kV	2,1
- Remonty cykliczne	10,2
- Modernizacja bloku nr 11	60,8
- Zakupy gotowych środków trwałych	2,3
- Pozostałe inwestycje związane z blokiem 11	4,3
- Inwestycje wspólne – bloki 8x200 MW i bloki 2x500 MW	13,7

Obszar Wytwarzanie – ENEA Nowa Energia

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I pół. 2022 r.:	
- PV Jastrowie I – 3 MW, projekt samodzielny, budowa realizowana przez ENEA Serwis	4,6
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
- Modernizacja elewacji budynku EW Koronowo ze ścianą z paneli FV	2,0
- Budowa warsztatu eksploatacyjno-remontowego	2,0
- Automatyzacja elektrowni, projekt modernizacyjny, monitoring technologiczny elektrowni	0,3
- PV Likowo – moc 1 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	2,7
- PV Lubno I i II – 2x1MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	5,4
- PV-FW Lubno I – 3 MW, projekt samodzielny, realizacja budowy zlecana na zewnątrz	6,9
- PV Jastrowie I – 3 MW, projekt samodzielny, budowa realizowana przez ENEA Serwis	4,6
- PV Krzęcin – 6,605 MW, po akwizycji spółek GPK energy i Sun Energy 7 grudnia 2021 r. projekt jest realizowany samodzielnie	18,8
- Zakup gruntów należących do podmiotów GK ENEA, realizacja w ramach przeniesienia aktywów do NABE	30,0

Obszar Wytwarzanie – Miejska Energetyka Ciepła Piła

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I pół. 2022 r.:	
- Budowa źródła EC-Zachód ¹⁾	39,5
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
- Przebudowa sieci ciepłowniczych – projekt realizowany w latach 2021-2023	11,1

¹⁾ Zakończenie inwestycji i rozpoczęcie użytkowania w I kw. 2022 r.

Obszar Wytwarzanie – ENEA Ciepło

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I pół. 2022 r.:	
- Inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych	0,6
- Inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria	1,4
- Modernizacja kotłów węglowych w Ciepłowni Zachód w celu dostosowania do wymogów ochrony środowiska	0,1
- Pozostałe inwestycje w obszarze Centrali	2,9
- Budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego	0,5
- Odtworzenie zasobników węgla kotła K7	0,5
- Wymiana sterowników w systemach DCS oraz bezpieczeństwa FSC na blokach i układach pozablokowych	0,6
- Pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok	1,2
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
- Inwestycje z dofinansowaniem - przebudowa istniejących sieci i węzłów ciepłych	29,7
- Inwestycje rozwojowe - budowa nowych sieci, przyłączy i węzłów ciepłych, telemetria	5,8
- Modernizacja kotłów węglowych w Ciepłowni Zachód w celu dostosowania do wymogów ochrony środowiska	7,2
- Pozostałe inwestycje w obszarze Centrali	2,5
- Modernizacja awaryjnego układu zasilania (z agregatu)	1,0
- Wymiana izolacji termicznej rurociągów wody sieciowej na terenie Elektrociepłowni	1,5
- Odtworzenie zasobników węgla kotła K7	1,0
- Dostawa i montaż III pakietu katalizatorów instalacji SCR K-7 i K-8	1,4
- Wymiana sterowników w systemach DCS oraz bezpieczeństwa FSC na blokach i układach pozablokowych	1,4
- Odtworzenie układów magazynowania chemikaliów i układów regeneracji cięgów SUW2	1,5
- Odtworzenie turbozespołu TZ4	2,2
- Modernizacja pomiarów fizykochemicznych blokowych obiegów wodno – parowych	1,0
- Budowa biomasowego bloku kogeneracyjnego	1,3
- Pozostałe inwestycje w obszarze Oddziału Elektrociepłowni Białystok	4,1

Obszar Wytwarzanie – ENEA ELKOGAZ

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
- Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW w Elektrowni Kozienice w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego	11,5

Obszar Wytwarzanie – Elektrownia Połaniec

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I pół. 2022 r.:	
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT	37,6
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.	0,2
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do konkluzji BAT	20,3
- Dostosowanie ENEA Elektrownia Połaniec do wymagań Rynku Mocy po 1 lipca 2025 r.	2,7

Obszar Dystrybucja – ENEA Operator

Nazwa inwestycji	Wartość [mln zł]
Inwestycje zrealizowane w I pół. 2022 r.:	
- Budowa i modernizacja szeregu elementów infrastruktury sieciowej, takich jak linie wysokiego, średniego i niskiego napięcia oraz stacje elektroenergetyczne, związana z realizacją następujących celów: realizacja obowiązku publiczno-prawnego, zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego regionu, poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej – automatyzacja sieci, zmiana struktury sieci SN z napowietrznej na kablową, działania zmierzające do osiągnięcia w sieci standardu „smart grid”	585,2
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie informatyki i telekomunikacji	11,4
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie budynków i narzędzi	5,7
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie transportu	2,8
Inwestycje planowane do realizacji w kolejnych kwartałach 2022 r.:	
- Budowa i modernizacja szeregu elementów infrastruktury sieciowej, takich jak linie wysokiego, średniego i niskiego napięcia oraz stacje elektroenergetyczne, związana z realizacją następujących celów: realizacja obowiązku publiczno-prawnego, zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego regionu, poprawa niezawodności i jakości dostaw energii elektrycznej – automatyzacja sieci, zmiana struktury sieci SN z napowietrznej na kablową, działania zmierzające do osiągnięcia w sieci standardu „smart grid”	564,1
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie informatyki i telekomunikacji	41,8
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie budynków i narzędzi	34,3
- Rozwój w obszarze infrastruktury dla wspomagania działalności w zakresie transportu	4,7

Obszar Obrót – realizacja kluczowych projektów

Obszar
Obszar Handlu Detalicznego i Obsługi Klienta
<ul style="list-style-type: none"> - Rozszerzono funkcjonalność systemu ENEA Optima o możliwość odczytu energii elektrycznej wprowadzanej do sieci Operatora Sieci Dystrybucyjnej ze źródła wytórczego OZE. Dzięki temu system ENEA Optima umożliwia Klientom kompleksowy monitoring oraz analizę zarówno energii pobranej z sieci jak i energii wyprodukowanej przez źródła Klienta - Kontynuacja prac nad wprowadzeniem automatyzacji procesów obsługowych, z wykorzystaniem m.in. robotyzacji procesów biznesowych (RPA i UiPath), która przełoży się na terminową realizację kluczowych wskaźników w ramach realizowanych procesów - Kontynuacja programu eKlient, którego celem jest wdrożenie nowych rozwiązań techniczno-organizacyjnych zwiększających poziom digitalizacji kontaktu z Klientem, rozwój nowoczesnych i niskokosztowych kanałów dotarcia do Klienta oraz jego obsługi, a także rozwój nowoczesnych kanałów obsługi i sprzedaży: zawieranie umów on-line, e-Wnioski, chatboty i voiceboty, marketplace - Wdrożenie i komunikacja do Klientów zmian wynikających z uruchomienia Rządowej Tarczy Antyinflacyjnej, w tym wdrożenie zmian w systemach bilingowych od 1 stycznia 2022 r. wynikających z wprowadzenia nowych taryf oraz zmian akcyzy i podatku VAT - Prace nad dostosowaniem procesów, szablonów dokumentów, systemów bilingowych i wdrożeniem rozwiązań pozwalających na obsługę i rozliczanie prosumentów zgodnie z nowelizacją ustawy OZE, a więc w sposób oparty o sumaryczne godzinowe bilansowanie energii pobranej i wprowadzonej do sieci - Wdrożenie QR kodów na papierowych fakturach rzeczywistych i korektach faktur, fakturach prognozowych, które posiadają blankiety do zapłaty oraz na wezwaniach do zapłaty - Realizacja projektu dostosowania systemów obsługi klienta Grupy Kapitałowej ENEA do zmian Centralnego Systemu Informacji Rynku Energii (CSIRE). Celem CSIRE jest uproszczenie modelu wymiany informacji między uczestnikami rynku energii. Podobnie jak inni uczestnicy, GK ENEA ma obowiązek dostosować swoją organizację, procesy oraz systemy IT do CSIRE do 1 lipca 2024 r.
Obszar Handlu Hurtowego
<ul style="list-style-type: none"> - Kontynuacja projektu „Dostosowanie (adaptacja) Spółek GK ENEA do zmian funkcjonowania Rynku Bilansującego w Polsce”. - Kontynuacja projektu „Rozwój działalności w obszarze obrotu biomasą przez ENEA Trading Sp. z o.o.”.

2.5.3. Zawarte umowy

Umowy znaczące dla działalności GK ENEA

W I półroczu 2022 r. spółki z GK ENEA nie zawierały umów znaczących, przy czym we wskazanym okresie zawarto:

- Umowy pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a PKP CARGO S.A. na wykonanie usługi przewozu węgla energetycznego dla ENEA Elektrownia Połaniec w terminie od 22 marca 2022 r. do dnia 21 marca 2023 r.,
- Aneks nr 20 pomiędzy ENEA Wytwarzanie a LW Bogdanka S.A. do Umowy Wieloletniej nr UW/LW/01/2012 - określa ogólne warunki dostaw węgla w latach 2022 – 2036,
- Aneks nr 29 pomiędzy ENEA Elektrownia Połaniec a LW Bogdanka S.A. do Umowy sprzedaży węgla energetycznego nr 3/W/2012 (LW 853/W/2012 z 12 lipca 2012 r.) - określa warunki dostaw węgla w 2022 r.

2.5.4. Finansowanie zewnętrzne – obligacje i kredyty

ENEA S.A. finansuje program inwestycyjny wykorzystując nadwyżki finansowe z prowadzonej działalności gospodarczej oraz zadłużenie zewnętrzne. GK ENEA realizuje model finansowania inwestycji, w którym ENEA S.A. pozyskuje środki finansowe ze źródeł zewnętrznych i dystrybuuje je do spółek zależnych. W dalszych działaniach ENEA S.A. będzie koncentrować się na zapewnieniu odpowiedniej dywersyfikacji zewnętrznych źródeł finansowania dla inwestycji zaplanowanych w "Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku", ze szczególnym uwzględnieniem segmentu Dystrybucji i OZE. Jednocześnie, mając na uwadze bardzo ograniczone możliwości pozyskania finansowania na działalność spółek wytwórczych, GK ENEA będzie podejmować działania mające na celu wydzielenie ze swoich struktur aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych.

W okresie I półrocza 2022 r., ENEA S.A. nie zawierała nowych długoterminowych umów kredytowych i nie emitowała obligacji. ENEA S.A. zawarła natomiast aneks do umowy kredytu otwartego w rachunku bieżącym z dnia 7 września 2020 r. z Bankiem

Gospodarstwa Krajowego zwiększający kwotę przyznanego limitu kredytowego z 250 mln zł do 750 mln zł oraz wydłużający okres trwania kredytowania z 7 września 2022 r. do 28 października 2022 r. Oprócz wyżej wymienionego limitu ENEA S.A. wg stanu na 30 czerwca 2022 r. posiada również limity w rachunku bieżącym przyznane w bankach PKO BP S.A. oraz Pekao S.A. na łączną kwotę 450 mln zł.

Zadłużenie nominalne ENEA S.A. z tytułu wyemitowanych obligacji oraz zaciągniętych kredytów na dzień 30 czerwca 2022 r. wyniosło łącznie 4 606 mln zł, w tym z tytułu kredytów długoterminowych 1 587 mln zł oraz 3 019 mln zł z tytułu obligacji.

W GK ENEA niektóre spółki posiadają również zawarte umowy dotyczące finansowania zewnętrznego. Łączna suma zewnętrznego zadłużenia nominalnego tych spółek z tytułu zaciągniętych kredytów i pożyczek (z wyłączeniem ENEA S.A.) na 30 czerwca 2022 r. wynosiła 43 mln zł.

W I półroczu 2022 r. Spółki z GK ENEA nie wypowiedziały ani nie zostały im wypowiedziane umowy kredytów oraz pożyczek.

2.5.5. Udzielone poręczenia i gwarancje

11 marca 2022 r. ENEA S.A. zawarła umowę poręczenia z Powszechną Kasą Oszczędności Bankiem Polskim Spółka Akcyjna ("Bank") za zobowiązania spółki zależnej ENEA Trading ("Spółka Zależna") do kwoty 2 400 mln zł. Zobowiązania obejmują wierzycelności pieniężne Banku wobec Spółki Zależnej z tytułu umowy ramowej w zakresie współpracy na rynku finansowym zawartej pomiędzy Bankiem a Spółką Zależną, w tym z tytułu transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i transakcji zabezpieczających ryzyko cen towarów, w szczególności transakcji terminowych związanych z uprawnieniami do emisji CO₂, zawieranymi przez Spółkę Zależną. Poręczenie obejmuje zobowiązania Spółki Zależnej wobec Banku istniejące w dacie zawarcia umowy poręczenia i mogące powstać w przyszłości oraz wygasa: w dniu 31 grudnia 2024 r. lub w dniu, w którym Spółka Zależna przestanie być jednostką Grupy Kapitałowej Emitenta na skutek wydzielenia wybranych aktywów tej Grupy Kapitałowej.

27 czerwca 2022 r. ENEA S.A. udzieliła gwarancji korporacyjnej na rzecz Axpo Polska Sp. z o.o. za zobowiązania ENEA Trading („Spółka Zależna”) do kwoty 17 mln euro. Zobowiązania obejmują wierzycelności pieniężne Axpo Polska Sp. z o.o. wobec Spółki Zależnej z tytułu transakcji terminowych związanych z uprawnieniami do emisji CO₂, zawieranymi przez Spółkę Zależną. Gwarancja korporacyjna obejmuje zobowiązania Spółki Zależnej wobec Banku istniejące w dacie zawarcia gwarancji korporacyjnej i mogące powstać w przyszłości oraz wygasa w dniu 31 grudnia 2023 r. lub w dniu, w którym Spółka Zależna przestanie być jednostką Grupy Kapitałowej Emitenta na skutek wydzielenia wybranych aktywów tej Grupy Kapitałowej.

We wskazanym okresie została udzielona na zlecenie ENEA S.A. jedna gwarancja bankowa o istotnej wartości (próg istotności > 5 mln zł), a jej kwota stanowiła 2,4 mln dolarów. Gwarancja ta zabezpiecza zobowiązania spółki zależnej ENEA Elektrownia Połaniec S.A. Zgodnie z zawartym Porozumieniem pomiędzy Emitentem, a ENEA Elektrownia Połaniec S.A. (Spółka), Spółka dokona zwrotu kosztów z tytułu udzielenia niniejszej gwarancji bankowej na rzecz Emitenta na warunkach zawartych w Umowie Ramowej o udzielenie gwarancji bankowych. Zgodnie z zawartym pomiędzy Stronami Porozumieniem o udzielanie poręczeń i gwarancji na zlecenie ENEA S.A. za zobowiązania ENEA Elektrownia Połaniec S.A., ENEA S.A. ponosi opłatę prowizyjną wobec Gwaranta z tytułu udzielonej gwarancji bankowej, płatną kwartalnie, następnie opłata prowizyjna jest refakturowana przez ENEA S.A. na Spółkę tytułem zwrotu poniesionych przez ENEA S.A. kosztów.

W tabeli poniżej przedstawiono najistotniejsze kwotowo gwarancje bankowe, udzielone na zlecenie ENEA S.A. we wskazanym okresie, w ramach zawartych umów na gwarancje bankowe (próg istotności > 5 mln zł):

Data udzielenia zabezpieczenia	Data obowiązywania zabezpieczenia	Podmiot, na rzecz którego udzielono zabezpieczenia	Cel zawarcia umowy	Forma zabezpieczenia	Udzielona kwota zabezpieczenia [mln USD]
17 lutego 2022 r.	16 czerwca 2022 r.	ARKAN IMPEX GENERAL TRADING LLC	Gwarancja zapłaty	w ramach linii gwarancyjnej do kwoty 350 000 000 zł	2,4

Powyższa gwarancja dotyczy zakupu biomasy w postaci PKS (Palm Kernel Shell) dla elektrowni w Połańcu, która jest płatnikiem wobec ARKAN. W odniesieniu do ww. gwarancji, za okres od 17 lutego 2022 r. do 31 marca 2022 r. została pobrana opłata prowizyjna w wysokości 1 130,96 dolarów, a za okres od 1 kwietnia 2022 r. do 16 czerwca 2022 r. opłata prowizyjna wyniosła 2 025,21 dolarów. Przewalutowania na złote dokonano po kursie z dnia naliczenia opłaty, tj. 1 sierpnia 2022 r.

Na dzień 30 czerwca 2022 r. łączna wartość poręczeń i gwarancji korporacyjnych udzielonych przez ENEA S.A. na zabezpieczenie zobowiązań spółek z GK ENEA wyniosła 3 602,2 mln zł, natomiast łączna wartość gwarancji bankowych wystawionych na zlecenie ENEA S.A. i stanowiących zabezpieczenie zobowiązań spółek z GK ENEA wyniosła 674,5 mln zł.

2.5.6. Transakcje zabezpieczające ryzyko stopy procentowej

W okresie I półroczu 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych transakcji zabezpieczających ryzyko stopy procentowej.

2.5.7. Finansowanie wewnątrzgrupowe - obligacje

Aktualnie ENEA S.A. w segmencie Dystrybucja i OZE (Wytwarzanie) posiada zawarte wewnątrzgrupowe programy emisji obligacji. Na dzień 30 czerwca 2022 r. łączne nominalne zaangażowanie z tytułu objętych przez ENEA S.A. obligacji wewnątrzgrupowych wyniosło 1 599 mln zł. Programy emisji obligacji zostały w całości wykorzystane, obligacje są wykupywane w ratach.

2.5.8. Finansowanie wewnętrzgrupowe - pożyczki

W I półroczu 2022 r. ENEA S.A. nie zawierała nowych umów pożyczek ze spółkami GK ENEA oraz innymi spółkami, w których posiada udziały. W kwietniu 2022 r., ENEA S.A. zawarła aneksy do umów pożyczek ze spółką Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o., na mocy których wydłużony został do grudnia 2022 r. termin spłaty pożyczek udzielonych przez ENEA S.A. spółce Elektrownia Ostrołęka Sp. z o.o. Stan zadłużenia nominalnego spółek na 30 czerwca 2022 r. wynosił 4 090 mln zł. Szczegółowe informacje nt. obowiązujących w I półroczu 2022 r. umów pożyczek, jakie zawarła ENEA S.A. oraz poziomu ich wykorzystania prezentuje poniższa tabela.

Data początkowa	Ostateczny termin spłaty	Spółka	Wartość umów w mln zł	Kwota zaciągniętej pożyczki w I pół. 2022 r. w mln zł	Oprocentowanie	Zadłużenie z tyt. pożyczek na 30 czerwca 2022 r. w mln zł
wrzesień 2019 r.	grudzień 2022 r.	Elektrownia Ostrołęka	199	0	Stałe	199
styczeń 2020 r.	wrzesień 2024 r.	ENEA Wytwarzanie	2 200	0	Stawka bazowa + marża	1 782
luty 2020 r.	grudzień 2024 r.	ENEA Elektrownia Połaniec	500	0	Stawka bazowa + marża	500
marzec 2020 r.	grudzień 2026 r.	ENEA Operator	2 040	0	Stawka bazowa + marża	1 600
czerwiec 2021 r.	grudzień 2031 r.	Miejska Energetyka Ciepła Piła	15	0	Stawka bazowa + marża	9

Kwoty zaprezentowane w powyższej tabeli w kolumnach „Wartość umów w mln zł” oraz „Zadłużenie z tyt. pożyczek na 30 czerwca 2022 r. w mln zł” oznaczają sumaryczną wartość wszystkich podpisanych umów pomiędzy ENEA S.A. a daną spółką oraz sumaryczną wartość zadłużenia danej spółki wobec ENEA S.A. na 30 czerwca 2022 r.

29 lipca 2022 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator umowę pożyczki w kwocie do 550 000 tys. zł z przeznaczeniem na sfinansowanie zaplanowanych wydatków pożyczkobiorcy. Pożyczka została w całości wypłacona. 13 września 2022 r. ENEA S.A. zawarła ze spółką ENEA Operator umowę pożyczki w kwocie do 750 452 tys. zł z przeznaczeniem na realizację zadań inwestycyjnych pn. (a) „Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze stacji WN/SN”; (b) „Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze linii WN”; (c) „Rozbudowa i modernizacja sieci w obszarze sieci SN”, (d) „Liczniki zdalnego odczytu” oraz (e) „Przyłączenie do sieci”. Środki pozostające do dyspozycji ENEA Operator w ramach umowy pożyczki pochodzą z wkładu, który został wniesiony przez Skarb Państwa oraz przez inwestorów innych niż Skarb Państwa tytułem objęcia nowych akcji wyemitowanych w wyniku podwyższenia kapitału zakładowego ENEA S.A.

2.5.9. Transakcje z podmiotami powiązanymi

W okresie I półrocza 2022 r. ENEA S.A. oraz jednostki od niej zależne nie zawierały z podmiotami powiązanymi transakcji na warunkach nierynkowych. Informacje o transakcjach z podmiotami powiązanymi zawartych przez ENEA S.A. lub jednostkę od niej zależną znajdują się w nocie 24 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2022 r.”.

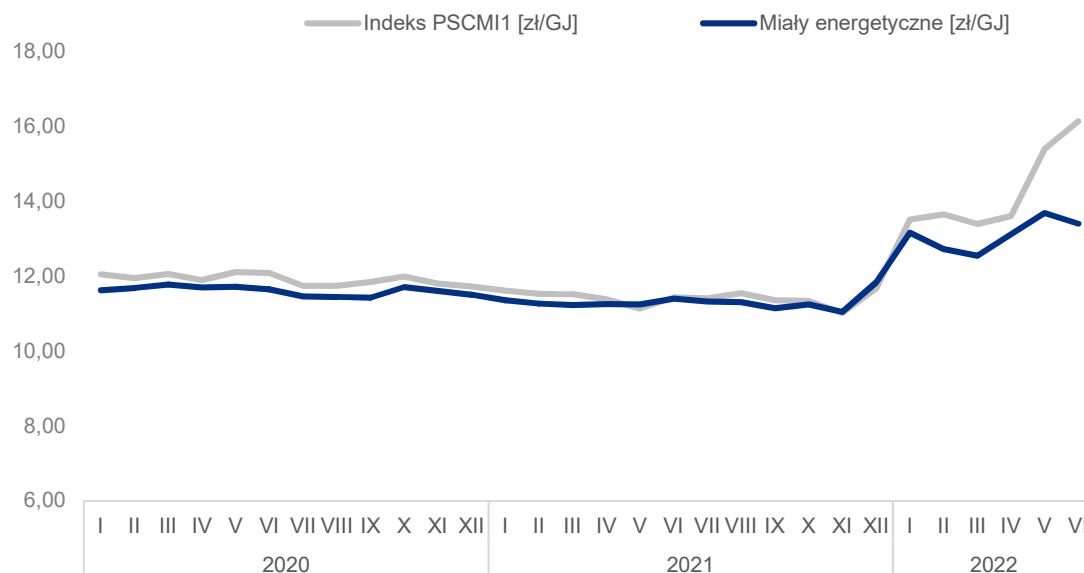
3. Zarządzanie ryzykiem

Model ryzyk Grupy ENEA został zaktualizowany o istotne ryzyka, na które w I półroczu 2022 r. była narażona Grupa ENEA.

Model ryzyk	Główne ryzyka, na które narażona jest Grupa ENEA w określonych kategoriach	Działania mitygujące dla ryzyk w określonych kategoriach
Strategiczne	Ryzyko przegrania toczących się spraw sądowych	- Udzielanie pełnomocnictw profesjonalnym pełnomocnikom
	Ryzyko luki pokoleniowej oraz utraty kompetencji	- Organizowanie programów płatnych staży i praktyk, współpraca ze szkołami patronackimi, - Zapewnienie transparentnego, konkurencyjnego i motywacyjnego systemu wynagrodzeń
	Ryzyko niewłaściwego zarządzania informacją w sytuacji kryzysowej	- Utrzymywanie sprawnych kanałów komunikacji z kluczowymi jednostkami biznesowymi
	Ryzyko przekroczenia parametrów wynikających z regulacji i pozwoleń dotyczących ochrony środowiska	- Bieżący monitoring parametrów środowiskowych
	Ryzyko niezrealizowania celów projektu wdrożenia narzędzia informatycznego wspierającego proces eksploatacji sieci elektroenergetycznej	- Renegocjacje z dostawcą, - Optymalizacja zakresu i harmonogramu wdrożenia projektu
	Ryzyko naruszenia umów o finansowanie Ryzyko pogorszenia ratingu Ryzyko utraty płynności finansowej	- Monitorowanie kowenantów bankowych w GK ENEA - Bieżące konsultacje z agencją ratingową - Planowanie przepływów pieniężnych w horyzoncie bieżącym i strategicznym
Finansowe	Ryzyko wahania stóp procentowych	- Bieżący monitoring ekspozycji oraz narażenia na ryzyko niekorzystnych zmian stóp procentowych z uwzględnieniem aktualnych limitów wyznaczonych dla tego ryzyka.
	Ryzyko poniesienia strat z tytułu niewywiązania się kontrahentów ze zobowiązań umownych (w tym ryzyko kredytowe)	- Prowadzenie usystematyzowanych działań w obszarze zarządzania ryzykiem kredytowym i windykacji.
	Ryzyko niekorzystnego otoczenia rynku ubezpieczeniowego	- Opracowanie informacji dotyczących transformacji źródeł wytwórczych i prowadzenie dialogu z rynkiem ubezpieczeniowym i reasekuracyjnym
	Ryzyko naruszenia giełdowych obowiązków informacyjnych	- Bieżąca weryfikacja informacji i zdarzeń pod kątem obowiązków informacyjnych
	Ryzyko regulacyjne związane z niepewnością decyzji Prezesa URE dotyczących przychodu regulowanego	- Analiza pojawiających się aktów legislacyjnych i wpływu na wynik
	Ryzyko niespełnienia obowiązków i utraty poniesionych nakładów związanych z budową ogólnodostępnych stacji ładowania Ryzyko powstania roszczeń ze strony wykonawców realizujących inwestycje sieciowe, wynikające ze wzrostu kosztów realizacji inwestycji	- Monitorowanie postępu prac w zakresie budowy ogólnodostępnych stacji ładowania - Negocjacje z wykonawcami w zakresie zawarcia porozumień
Operacyjne	Ryzyko niezbilansowania przychodów i kosztów zakupu i sprzedaży energii elektrycznej	- Uzgadnianie pozycji Grupy ENEA na Rynku Bilansującym, - Weryfikacja spójności informacji i danych, - Analiza wpływu rozliczeń prosumentów
	Ryzyko niedostępności pracowników z powodu epidemii	- Bieżące wdrażanie zaleceń ogólnokrajowych w zakresie minimalizacji ryzyka zakażeń
	Ryzyko przerw i szkód w wyniku wystąpienia ekstremalnych zjawisk atmosferycznych	- Prowadzenie oględzin, przeglądów i zabiegów eksploatacyjnych, - Usuwanie skutków awarii i usterek na liniach i urządzeniach elektroenergetycznych, - Realizacja zadań inwestycyjnych związanych z odtworzeniem majątku sieciowego
	Ryzyko utraty ciągłości działania środowisk i infrastruktury teleinformatycznej	- Prowadzenie przeglądów infrastruktury teleinformatycznej i tworzenie kopii bezpieczeństwa
	Ryzyko naruszenia bezpieczeństwa teleinformatycznego	- Przeprowadzanie kampanii informacyjnej wśród pracowników, w tym szkoleń wstępnych i okresowych dot. zasad bezpieczeństwa teleinformatycznego
	Ryzyko utraty dostępności systemów bilingowych	- Umowy utrzymaniowe z dostawcą, - Zapewnienie wydajności i jakości infrastruktury i jej monitoring, - Tworzenie kopii bezpieczeństwa
	Ryzyko pogorszenia się wartości wskaźnika niezawodności pracy sieci	- Utrzymanie wysokiej jakości przeglądów eksploatacyjnych i zabiegów prewencyjnych na sieci
	Ryzyko ubytków mocy spowodowanych warunkami hydrologicznymi	- Monitoring warunków atmosferycznych i hydrologicznych
	Ryzyko katastrof i awarii przemysłowych	- Utrzymywanie we właściwym stanie infrastruktury technicznej zabezpieczającej przed awariami, - Przestrzeganie procedur i instrukcji, - Remonty kapitalne i bieżące
	Ryzyko niekorzystnego klimatu społecznego	- Aktywny, regularny dialog ze stroną społeczną
Ryzyko naruszenia ochrony danych osobowych	- Przeprowadzanie kampanii informacyjnej wśród pracowników, w tym szkoleń wstępnych i okresowych dot. ochrony danych osobowych	
Rynkowe	Ryzyko wolumetryczne związane z zabezpieczeniem otwartej pozycji energii elektrycznej lub paliwa gazowego	- Monitorowanie i prognozowanie oraz bieżąca analiza czynników wpływających na ceny - Ciągła analiza rynku paliwowo-energetycznego,
	Ryzyko zmienności cen towarów na rynku terminowym, rynku SPOT i Rynku Bilansującym	- Doskonalenie metod i narzędzi optymalizacji portfeli towarowych, - Utrzymywanie i rozwój kompetencji do zarządzania ryzykiem towarowym
	Ryzyko niedotrzymania ciągłości dostaw paliw	- Codzienny monitoring stanu zapasów paliw.
	Ryzyko wolumetryczne paliwa i transportu	- Optymalizacja dostaw węgla w ramach GK ENEA
	Ryzyko braku dostępnych kanałów zakupu uprawnień do emisji CO ₂ w kontraktach terminowych	- Zwiększenie limitów lub pozyskanie nowych umów z bankami rozliczeniowymi

4. Otoczenie rynkowe

Ceny węgla na rynku polskim

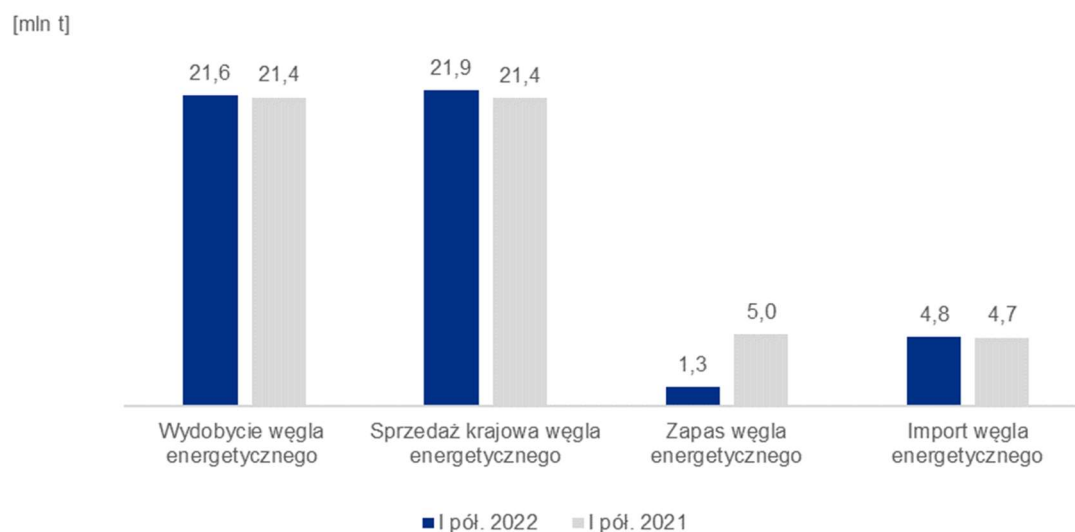


Dane: ARP

PSCMI1: Średnia cena z notowań Indeksu PSCMI1 w I półroczu 2022 r. wyniosła 14,29 zł/GJ i wzrosła o 24,91% wobec analogicznego okresu w roku 2021 (11,44 zł/GJ).

Miały: Średnia cena mialów energetycznych sprzedawanych do energetyki zawodowej w I półroczu 2022 r. wyniosła 13,11 zł/GJ, co w skali roku oznacza wzrost o 16,12% r/r. W czerwcu 2022 r. koszt zakupu 1 tony mialów energetycznych wyniósł 13,41 zł/GJ wobec 11,40 zł/GJ w roku ubiegłym (+17,63% r/r).

Rynek węgla energetycznego



Dane: ARP

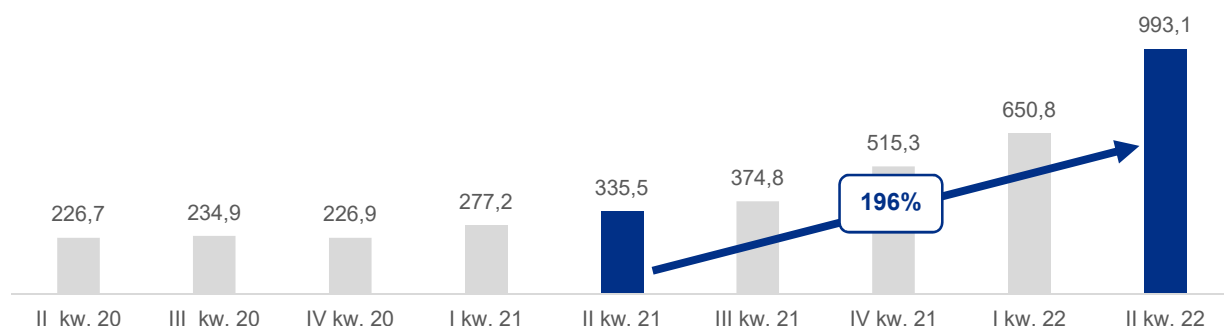
W I półroczu 2022 r. wielkość krajowego wydobycia węgla energetycznego wyniosła 21,6 mln ton wobec 21,4 mln ton w roku 2021. Sprzedaż surowca na rynku krajowym ukształtowała się na poziomie 21,9 mln ton wobec 21,4 mln ton dla analogicznego okresu w roku 2021. Na koniec czerwca br. stan zapasów węgla energetycznego na zwalach wyniósł 1,3 mln ton i był o 74% niższy aniżeli w roku ubiegłym. W I półroczu 2022 r. zaimportowano łącznie 4,8 mln ton węgla energetycznego.

Sytuacja w krajowym sektorze górnictwa węgla kamiennego

Niedobór określonych gatunków węgla na rynku rodzimym oraz nałożone embarga na import rosyjskiego węgla powodują konieczność interwencyjnego zakupu surowca na międzynarodowym rynku po rekordowo wysokich cenach SPOT w przedziale od 300 USD/t do 400 USD/t. Wzrost podaży węgla, utrzymanie odpowiednich zapasów minimalnych przez podmioty wytwórcze, efektywność rozładunku statków z węglem importowanym w polskich portach oraz sprawna logistyka kolejowego transportu pozostają obecnie istotnymi wyzwaniami w sektorze węglowym.

Ceny energii na rynku polskim

BASE_Y_21/22/23 (zł/MWh)

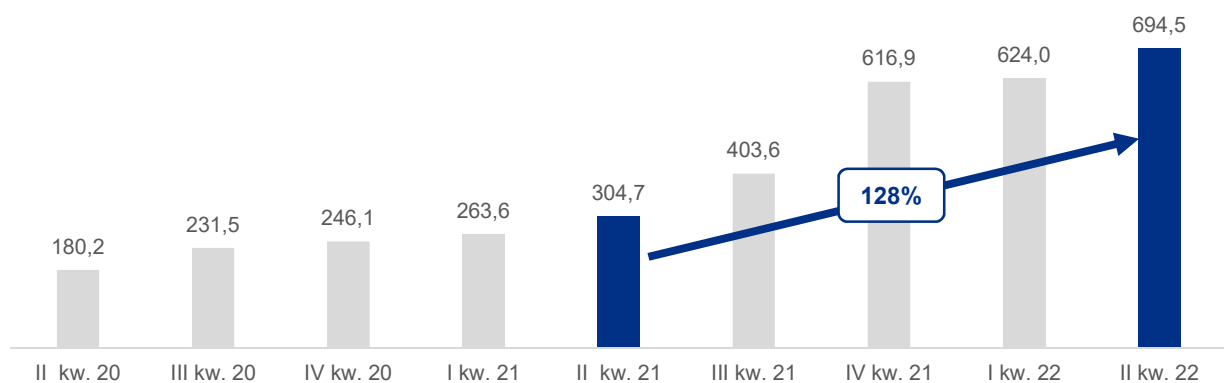


Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

Na hurtowym rynku terminowym energii elektrycznej cena produktu BASE Y-23 wzrosła w II kwartale 2022 r. o 196%, do średniego poziomu 993,08 zł/MWh, w stosunku do analogicznego produktu (tj. BASE Y-22) w II kwartale 2021 r. Rynkowa cena BASE Y-23 w I półroczu 2022 r. charakteryzowała się dużą zmiennością. Na początku roku kształtowała się na poziomie zbliżonym do 592,90 zł/MWh, by w końcowym okresie półrocza wzrosnąć do poziomu 1 193,00 zł/MWh. Na kształtowanie się ceny BASE Y-23 w I półroczu 2022 r. wpływ miały głównie skutki kryzysu paliwowego nasilającego się wraz z rozpoczęciem wojny rosyjsko-ukraińskiej oraz polityki nakładania sankcji na Rosję, a także wysokie poziomy cen uprawnień do emisji CO₂.

W I półroczu 2022 r. wolumen obrotu frontowym produktem rocznym tj. BASE Y-23 wyniósł 3 911 MW, co oznacza istotny spadek w porównaniu do I półrocza 2021 r., kiedy w ramach kontraktacji BASE Y-22 zawarto transakcje opiewające łącznie na 5 153 MW (spadek o 24% r/r). Co ważne dysproporcja w zakresie płynności dla analizowanych produktów pogłębiała się, tj. średni wolumen kontraktowany na każdej sesji w I półroczu 2021 r. spadł z 42 MW do poziomu 31 MW w I półroczu 2022 r.

RDN BASE (zł/MWh)



Źródło: TGE, ceny rozliczeniowe

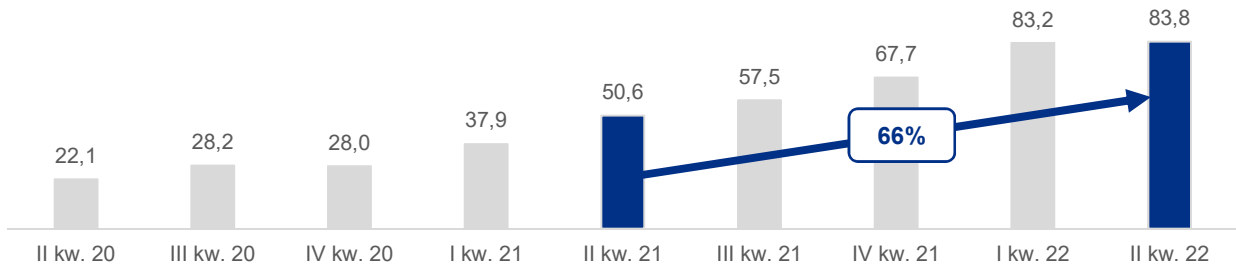
Średnia cena energii elektrycznej na rynku SPOT w II kwartale 2022 r. była wyższa o 128% w porównaniu do tego samego okresu w 2021 r. Do tego wzrostu głównie przyczyniła się znacząco wyższa wycena wszystkich miesięcy w kwartale niż w analogicznym okresie w 2021 r.

Na poziom cen energii elektrycznej na rynku SPOT w II kwartale 2022 r. wpływ miały następujące czynniki:

- wysokie ceny uprawnień do emisji CO₂ (czynnik pro-wzrostowy),
- kryzys paliwowy (czynnik pro-wzrostowy),
- wysokie poziomy ubytków mocy w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE), szczególnie w miesiącach maj-czerwiec (czynnik pro-wzrostowy),
- stosunkowo wysoka, jak na tę porę roku, generacja wiatrowa (czynnik pro-sпадkowy),
- wystąpienie przewagi eksportu nad importem energii z krajów sąsiadujących (czynnik pro-wzrostowy).

Ceny uprawnień do emisji CO₂ oraz praw majątkowych „zielonych”

Uprawnienia do emisji CO₂ (DEC-22) (EUR/t)

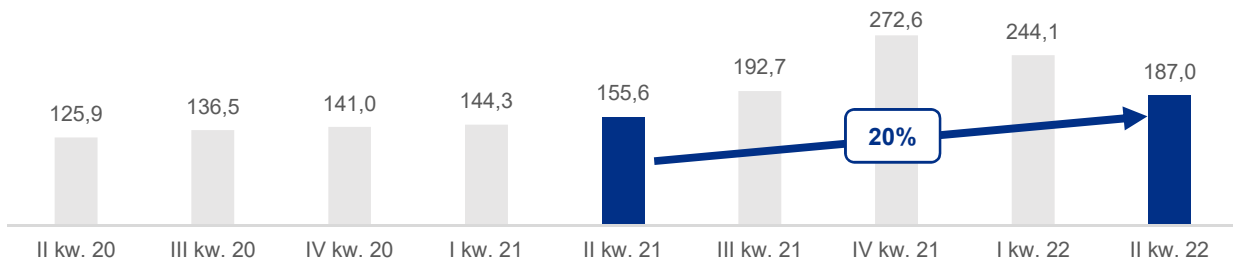


Źródło: ICE, ceny rozliczeniowe

W pierwszych dniach stycznia 2022 r. ceny uprawnień do emisji CO₂ znajdowały się w trendzie wzrostowym. 5-tego stycznia osiągnęły wartość 87,58 EUR/t. W bieżącym roku wznowienie aukcji nastąpiło w dniu 10 stycznia 2022 r., a ceny znacząco spadły do poziomu 80,09 EUR/t. Następnie, po trendzie bocznym, ceny zaczęły rosnąć w drugiej połowie stycznia br. do poziomu około 89,00 EUR/t. W tym okresie można było zauważyć rosnące ceny surowców, zwłaszcza gazu, powiązane z rosnącymi obawami konfliktu pomiędzy Rosją a Ukrainą. Na początku lutego br. trend wzrostowy nadal się utrzymywał i osiągnął rekordowy poziom 96,93 EUR/t w dniu 8 lutego 2022 r. Następnie ceny kształtowały się w kierunku trendu spadkowego. W tym czasie pojawiły się informacje o propozycji zaostrzenia mechanizmu cenowego z art. 29a dyrektywy EU ETS, a także o rozpoczęciu procesu wydawania bezpłatnych uprawnień za 2022 r. przez niektóre państwa członkowskie. W dniu 24 lutego 2022 r. nastąpiła obniżka cen uprawnień do emisji CO₂ o około 8,04 EUR/t w stosunku do dnia poprzedniego. Cena ukształtowała się na poziomie 87,03 EUR/t, a sesja charakteryzowała się dużym wolumenem. Przyczyny spadku można szukać w wyprzedzący uprawnień w związku z eskalacją konfliktu rosyjsko-ukraińskiego. Na początku marca br. trend spadkowy nadal się utrzymywał i w efekcie ceny spadły aż do poziomu 58,30 EUR/t. Po dużych obniżkach nastąpiła zmiana trendu od 8 marca 2022 r. ceny systematycznie rosły, a następnie przeszły w trend boczny kształtując się na średnim poziomie 79,00 EUR/t. Wśród wydarzeń z marca br. wyszczególnić można przyjęcie w głosowaniu przez Komisję ENVI w PE sprawozdania w sprawie poprawek dotyczących reformy rezerwy MSR (m.in. podwojenie uprawnień transferowanych do rezerwy do 2030 r.), a także uzgodnienie stanowiska przez ministrów finansów państw członkowskich w sprawie podatku granicznego CBAM.

Pierwsza kwietniowa sesja DEC-22 zamknęła się ceną 78,48 EUR/t. Do połowy kwietnia ceny utrzymywały się w dosyć wąskim zakresie 77,18 EUR/t - 80,09 EUR/t. Duży skok cen EUA miał miejsce 20 kwietnia, kiedy wartość DEC-22 wzrosła do 87,82 EUR/t co stanowiło prawie 10% zmianę w ciągu jednej doby. Powodem wzrostu ceny mogło być głosowanie Komisji Przemysłu, Badań Naukowych i Energii (ITRE), która przegłosowała potrzebę ograniczenia uczestników rynku tylko do tzw. instytucji „compliance” (czyli tych podmiotów, na których ciąży obowiązek umorzenia odpowiedniej ilości EUA) oraz tych nimi z współpracujących. Pozostała część miesiąca cechowała się dużą zmiennością. Maksymalna cena osiągnięta w dalszej części kwietnia za kontrakt DEC-22 to 88,99 EUR/t, a minimalna to 81,01 EUR/t. Do dużej zmienności mógł się przyczynić ostateczny termin umorzenia uprawnień EUA za emisję z roku 2021 przypadający na koniec kwietnia. Wysoka zmienność cen uprawnień do emisji CO₂ utrzymała się także w maju. Uczestnicy rynku reagowali na omawiane przez komisję ENVI zmiany w systemie EU ETS, m. in. ograniczenie emisji o 67% do roku 2030, wzmocnienie artykułu 29a oraz przejście z systemu darmowych emisji na CBAM. Kolejnym istotnym czynnikiem cenotwórczym w maju był REPowerEU plan, który zakłada uniezależnienie energetyczne od Federacji Rosyjskiej, a fundusze na jego realizację miałyby pochodzić między innymi ze sprzedaży uprawnień z MSR (mówi się o ilości 250 Mt). Maksymalna cena osiągnięta w maju za kontrakt dec-22 to 91,72 EUR/t, minimalna to 78,15 EUR/t. Czerwiec wykazał się zmniejszoną zmiennością względem maja. Maksymalna cena osiągnięta w czerwcu za kontrakt DEC-22 to 90,16 EUR/t, minimalna to 79,81 EUR/t. W czerwcu miały miejsce dwa głosowania Parlamentu Europejskiego dotyczące zmian w systemie ETS zaproponowanych przez komisję ENVI, pierwsze zakończyło się odesłaniem projektu do dalszych prac. Nad zmianami pochylała się również Rada UE. Średnia cena DEC-22 w drugim kwartale 2022 r. była o 66% wyższa, niż średnia cena w tym samym kwartale roku 2021.

Ceny praw majątkowych „zielonych” (PMOZE_A) (zł/MWh)



Źródło: TGE, indeksy z rynku sesyjnego

Notowania sesyjne Praw majątkowych „zielonych” przez dwa pierwsze miesiące roku utrzymywały lekką tendencję spadkową, począwszy od pierwszej styczniowej sesji, kiedy cena zamknięcia PMOZE_A osiągnęła poziom 266,75 zł/MWh, kończąc na ostatniej sesji lutego, kiedy cena spadła do wartości 253,84 zł/MWh. Marzec wykazał się dużo większą zmiennością cen niż miesiące poprzedzające. Na trzeciej sesji cena osiągnęła najniższy pułap od listopada poprzedniego roku, spadając do poziomu 206,86 zł/MWh, po którym nastąpił sukcesywny wzrost do maksymalnej w miesiącu wartości 250,39 zł/MWh. Na dwóch ostatnich sesjach cena spadła do okolic 230,00 zł/MWh. Spadek ten można powiązać z opublikowaniem „Projektu rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska w sprawie zmiany wielkości udziału ilościowego sumy energii elektrycznej wynikającej z umorzonych świadectw pochodzenia potwierdzających wytworzenie energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w 2023 r.”, który zakłada zmianę poziomu obowiązku dla energii z OZE z 18,5% do 10%. Kwiecień przyniósł duże obniżki cen praw majątkowych zielonych. Średnia cena na pierwszej kwietniowej sesji wyniosła 225,61 zł/MWh i sukcesywnie spadała, aby na ostatniej kwietniowej sesji wynieść 174,70 zł/MWh. W maju odnotowano stabilizację cen PMOZE_A, a ceny oscylowały w zakresie 170,77 MWh - 176,23 zł/MWh. Ostatnie dwie majowe sesje zamknęły się wyższą średnią dzienną ceną na poziomie odpowiednio 186,03 zł/MWh i 188,25 zł/MWh. Ceny powyżej 180,00 zł/MWh utrzymały się jeszcze na trzech sesjach czerwcowych, następnie powróciły do poziomu z początku maja, spadając nawet poniżej 175,00 zł/MWh. Ostatnia sesja pierwszego półrocza zakończyła się średnią ceną 173,31 zł/MWh. Na koniec czerwca pojawiła się również aktualizacja projektu rozporządzenia MKiŚ dotycząca poziomu obowiązku OZE dla roku 2023, podnosząca marcową propozycję z 10% do 12%.

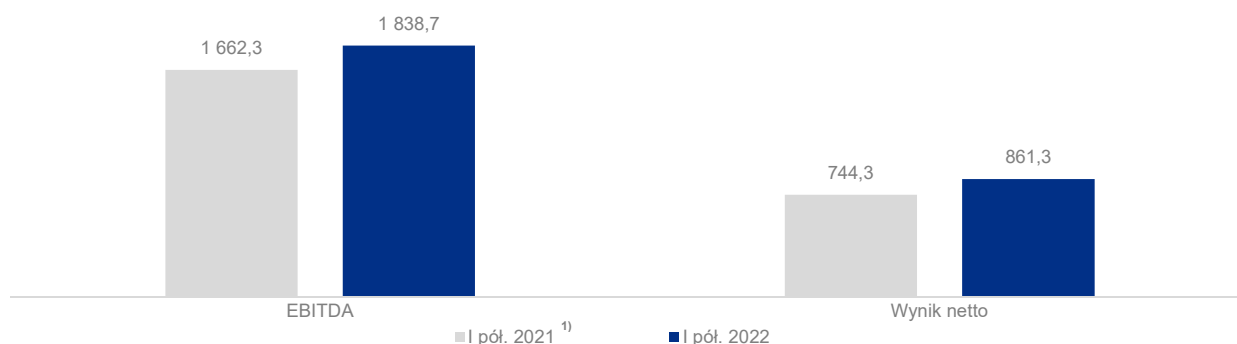
W I półroczu 2022 r. zostało wystawione 13,1 TWh oraz umorzone 12,8 TWh praw majątkowych, pozostawiając w rejestrze 24,8 TWh aktywnych uprawnień, co stanowi najniższą wartość dla analogicznego okresu od roku 2017. Średnia cena w II kwartale 2022 r. była o 20% wyższa, niż średnia cena w tym samym kwartale roku 2021.

5. Sytuacja finansowa

5.1. Skonsolidowane wybrane dane finansowe

[tys. zł]	I pół. 2021 ¹⁾	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	9 860 685	14 711 061	4 850 376	49,2%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	909 341	1 064 403	155 062	17,1%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	939 465	1 054 988	115 523	12,3%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	744 252	861 328	117 076	15,7%
EBITDA	1 662 286	1 838 660	176 374	10,6%
Przepływy pieniężne netto z:				
działalności operacyjnej	4 157 352	4 162 493	5 141	0,1%
działalności inwestycyjnej	(901 673)	(1 524 953)	-623 280	-69,1%
działalności finansowej	(1 001 965)	(1 352 313)	-350 348	-35,0%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu	4 195 268	5 438 780	1 243 512	29,6%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	704 806	739 055	34 249	4,9%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	472 660 616	31 218 038	7,1%
Zysk / (strata) netto na akcję [zł]	1,60	1,56	-0,04	-2,5%
Rozwodniony zysk / (strata) na akcję [zł]	1,60	1,56	-0,04	-2,5%

mln zł

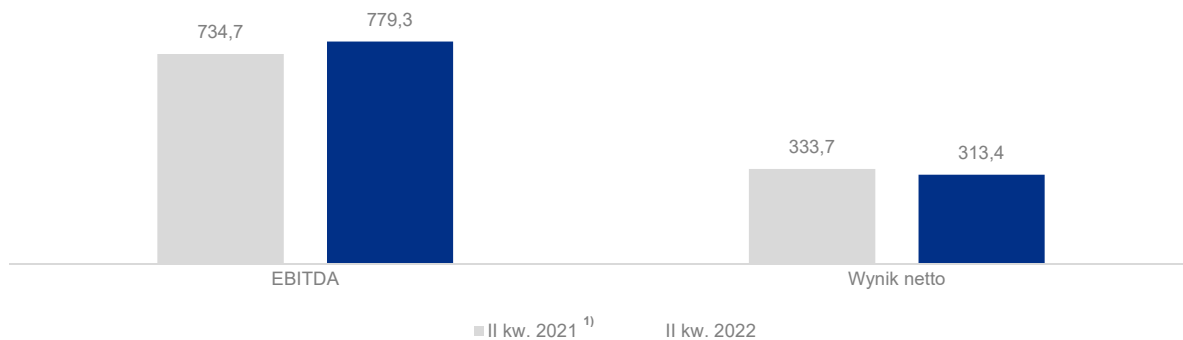


[tys. zł]	31 grudnia 2021 ¹⁾	30 czerwca 2022	Zmiana	Zmiana %
Aktywa razem	34 657 143	35 887 569	1 230 426	3,6%
Zobowiązania razem	19 455 243	18 796 015	-659 228	-3,4%
Zobowiązania długoterminowe	7 876 738	7 874 715	-2 023	0,0%
Zobowiązania krótkoterminowe	11 578 505	10 921 300	-657 205	-5,7%
Kapitał własny	15 201 900	17 091 554	1 889 654	12,4%
Kapitał zakładowy	588 018	676 306	88 288	15,0%
Wartość księgową na akcję [zł]	34,44	32,26	-2,18	-6,3%
Rozwodniona wartość księgową na akcję [zł]	34,44	32,26	-2,18	-6,3%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

[tys. zł]	II kw. 2021 ¹⁾	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 796 157	7 464 695	2 668 538	55,6%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	356 272	384 449	28 177	7,9%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	429 191	396 152	-33 039	-7,7%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	333 714	313 433	-20 281	-6,1%
EBITDA	734 688	779 331	44 643	6,1%
Zysk/ (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	316 519	244 073	-72 446	-22,9%
Średnioważona liczba akcji [szt.]	441 442 578	503 535 600	62 093 022	14,1%
Zysk/ (strata) netto na akcję [zł]	0,72	0,48	-0,24	-33,3%
Rozwodniony zysk/ (strata) na akcję [zł]	0,72	0,48	-0,24	-33,3%

mln zł



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

5.2. Kluczowe dane operacyjne i wskaźniki dla GK ENEA

	J.m.	I pół. 2021 ¹⁾	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %	II kw. 2021 ¹⁾	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	tys. zł	9 860 685	14 711 061	4 850 376	49,2%	4 796 157	7 464 695	2 668 538	55,6%
EBITDA	tys. zł	1 662 286	1 838 660	176 374	10,6%	734 688	779 331	44 643	6,1%
EBIT	tys. zł	909 341	1 064 403	155 062	17,1%	356 272	384 449	28 177	7,9%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	tys. zł	744 252	861 328	117 076	15,7%	333 714	313 433	-20 281	-6,1%
Zysk / (strata) netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	tys. zł	704 806	739 055	34 249	4,9%	316 519	244 073	-72 446	-22,9%
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	tys. zł	4 157 352	4 162 493	5 141	0,1%	2 529 912	3 560 122	1 030 210	40,7%
CAPEX	tys. zł	728 099	1 077 663	349 564	48,0%	411 673	583 610 ³⁾	171 937	41,8%
Dług netto	tys. zł	3 340 015	-1 059 867	-4 399 882	-131,7%	3 340 015	-1 059 867	-4 399 882	-131,7%
Dług netto / EBITDA ²⁾	-	1,06	-0,28	-1,34	-126,4%	1,06	-0,28	-1,34	-126,4%
Rentowność aktywów (ROA) ²⁾⁴⁾	%	4,8%	4,8%	-	-	4,3%	3,5%	-0,8 p.p.	-
Rentowność kapitału własnego (ROE) ²⁾⁴⁾	%	10,7%	10,1%	-0,6 p.p.	-	9,6%	7,3%	-2,3 p.p.	-
Obrót									
Sprzedaż energii elektrycznej i paliwa gazowego odbiorcom detalicznym	GWh	12 175	12 019	-156	-1,3%	5 845	5 802	-43	-0,7%
Liczba odbiorców (Punkty Poboru Energii)	tys.	2 593	2 639	46	1,8%	2 593	2 639	46	1,8%
Dystrybucja									
Sprzedaż usług dystrybucji odbiorcom końcowym	GWh	10 162	10 174	12	0,1%	4 987	4 895	-92	-1,8%
Liczba klientów (stan na koniec okresu sprawozdawczego)	tys.	2 682	2 713	31	1,2%	2 682	2 713	31	1,2%
Wytwarzanie									
Całkowite wytwarzanie energii elektrycznej netto, w tym:	GWh	12 069	13 303	1 234	10,2%	5 980	6 809	829	13,9%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	10 916	12 152	1 236	11,3%	5 348	6 216	868	16,2%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	1 153	1 151	-2	-0,2%	632	593	-39	-6,2%
Wytwarzanie ciepła brutto	TJ	4 302	4 305	3	0,1%	1 449	1 485	36	2,5%
Sprzedaż energii elektrycznej, w tym:	GWh	14 486	15 090	604	4,2%	7 210	7 628	419	5,8%
ze źródeł konwencjonalnych	GWh	10 916	12 152	1 236	11,3%	5 348	6 216	868	16,2%
z odnawialnych źródeł energii	GWh	1 153	1 151	-2	-0,2%	632	593	-39	-6,2%
z zakupu	GWh	2 417	1 787	-630	-26,1%	1 230	819	-410	-33,4%
Sprzedaż ciepła	TJ	3 914	3 947	33	0,8%	1 307	1 353	46	3,5%
Wydobycie									
Produkcja netto	tys. t	4 947	5 570	623	12,6%	2 335	2 761	425	18,2%
Sprzedaż węgla	tys. t	4 590	5 237	647	14,1%	2 206	2 520	314	14,2%
Zapasy na koniec okresu	tys. t	479	354	-125	-26,1%	479	354	-125	-26,1%
Roboty chodnikowe	km	10,4	18,4	8,0	76,9%	5,1	9,8	4,7	92,2%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

²⁾ Definicje wskaźników zamieszczone zostały w rozdziale 12 pt. „Słownik pojęć i skrótów”

³⁾ Zmiana prezentacyjna danych za I kw. 2022

⁴⁾ Licznik wskaźnika tj. zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego podlega annualizacji

5.3. Wyniki finansowe GK ENEA w I półroczu 2022 r. oraz II kwartale 2022 r.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat w I półroczu 2022 r.

[tys. zł]	I pół. 2021 ¹⁾	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	7 068 169	11 530 592	4 462 423	63,1%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	234 752	253 897	19 145	8,2%
Przychody ze sprzedaży gazu	221 879	170 955	-50 924	-23,0%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	1 567 263	1 682 813	115 550	7,4%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	1 653	438	-1 215	-73,5%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	59 705	108 387	48 682	81,5%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	81 553	108 368	26 815	32,9%
Przychody ze sprzedaży węgla	192 691	400 845	208 154	108,0%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	426 151	447 632	21 481	5,0%
Przychody ze sprzedaży netto	9 853 816	14 703 927	4 850 111	49,2%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	6 869	7 134	265	3,9%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	9 860 685	14 711 061	4 850 376	49,2%
Amortyzacja	749 581	771 680	22 099	2,9%
Koszty świadczeń pracowniczych	1 048 722	1 139 277	90 555	8,6%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	2 112 678	4 106 615	1 993 937	94,4%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	4 116 962	6 001 699	1 884 737	45,8%
Usługi przesyłowe	217 185	256 269	39 084	18,0%
Inne usługi obce	445 687	478 235	32 548	7,3%
Podatki i opłaty	235 842	258 945	23 103	9,8%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	8 926 657	13 012 720	4 086 063	45,8%
Pozostałe przychody operacyjne	79 859	128 081	48 222	60,4%
Pozostałe koszty operacyjne	73 855	178 694	104 839	142,0%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-3 736	-556 042	-552 306	-14 783,4%
Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(23 591)	(24 706)	-1 115	-4,7%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	3 364	2 577	-787	-23,4%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	909 341	1 064 403	155 062	17,1%
Koszty finansowe	116 911	142 639	25 728	22,0%
Przychody finansowe	35 700	87 297	51 597	144,5%
Przychody z tytułu dywidend	119	1 163	1 044	877,3%
Odpisy/ (odwrócenie odpisów) aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	9 988	7 133	-2 855	-28,6%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	121 204	51 897	-69 307	-57,2%
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	939 465	1 054 988	115 523	12,3%
Podatek dochodowy	195 213	193 660	-1 553	-0,8%
Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego	744 252	861 328	117 076	15,7%
EBITDA	1 662 286	1 838 660	176 374	10,6%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA GK ENEA w I półroczu 2022 r. (wzrost o 176,4 mln zł):

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 4 462 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 19 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży
- (-) spadek przychodów ze sprzedaży gazu ziemnego o 51 mln zł głównie w wyniku niższego wolumenu sprzedaży, przy wyższej średniej cenie sprzedaży
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 116 mln zł wynika głównie z wyższej średniej ceny sprzedaży
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 49 mln zł wynika z większego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży pozostałych produktów i usług o 27 mln zł wynika z większego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o 208 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży oraz wyższego wolumenu sprzedaży
- (+) wzrost przychodów z Rynku Mocy o 21 mln zł
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 91 mln zł spowodowany głównie: wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 1 994 mln zł wynika z:
 - (-) wzrostu kosztów emisji CO₂, kosztów zużycia węgla oraz kosztów zużycia biomasy dla całego Obszaru Wytwarzanie
 - (+) aktualizacji wyceny kontraktów CO₂
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 1 885 mln zł wynika głównie z wyższych średnich cen zakupu, przy niższym wolumenie zakupu
- (-) wzrost kosztów usług przesyłowych o 39 mln zł głównie saldo opłat przenoszonych
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 33 mln zł wynika głównie z: wyższych kosztów usług remontowych oraz kosztów usług zleczanych firmom zewnętrznym
- (-) wzrost kosztów podatków i opłat o 23 mln zł wynika m. in. z wyższego podatku od nieruchomości, z wyższych opłat eksploatacyjnych oraz wyższych opłat ustanowienia służebności przesyłu
- (-) zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost rezerw o 552 mln zł):
 - (-) w I półroczu 2022 r. zawiązano rezerwę dotyczącą umów rodzących obciążenia w Obszarze Wytwarzanie w wysokości 446,9 mln zł
 - (-) w I półroczu 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę w wysokości 64,2 mln zł na ewentualną stratę na Taryfie G wynikającą ze wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej
 - (-) w I półroczu 2022 r. ujęto wykorzystanie części rezerwy w wysokości 8,7 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację rezerwy na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 53,6 mln zł. W I półroczu 2021 r. ujęto wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 8,2 mln zł i zawiązano w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 11,9 mln zł
- (-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 58 mln zł:
 - (-) wyższe rezerwy na potencjalne roszczenia o 75 mln zł, w tym: wyższe koszty rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 72 mln zł
 - (-) zmiana pozostałych przychodów i kosztów operacyjnych o 38 mln zł, w tym: wyższe koszty usuwania szkód losowych - awarie masowe, które wystąpiły w I kwartale 2022 r.
 - (+) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂ o 55 mln zł

Istotne zmiany wpływające na wynik netto:

- (-) w I półroczu 2021 r. ujęto częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka w wysokości 114,1 mln zł utworzonej w kwocie 222,2 mln zł (pierwotnie w kwocie 219,4 mln zł). Natomiast w I półroczu 2022 r. ujęto częściowe rozwiązanie tej rezerwy w wysokości 41,6 mln zł.

Skonsolidowany rachunek zysków i strat w II kwartale 2022 r.

[tys. zł]	II kw. 2021 ¹⁾	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	3 522 953	5 929 596	2 406 643	68,3%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	82 462	92 506	10 044	12,2%
Przychody ze sprzedaży gazu	65 522	62 940	-2 582	-3,9%
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych	757 072	826 108	69 036	9,1%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	1 653	96	-1 557	-94,2%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	34 338	58 420	24 082	70,1%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	38 776	52 382	13 606	35,1%
Przychody ze sprzedaży węgla	77 818	219 176	141 358	181,7%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	213 199	221 240	8 041	3,8%
Przychody ze sprzedaży netto	4 793 793	7 462 464	2 668 671	55,7%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 364	2 231	-133	-5,6%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 796 157	7 464 695	2 668 538	55,6%
Amortyzacja	378 410	392 355	13 945	3,7%
Koszty świadczeń pracowniczych	514 498	552 837	38 339	7,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 100 863	2 211 704	1 110 841	100,9%
Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży	2 019 829	2 880 279	860 450	42,6%
Usługi przesyłowe	110 021	142 764	32 743	29,8%
Inne usługi obce	218 158	241 384	23 226	10,6%
Podatki i opłaty	116 007	128 658	12 651	10,9%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	4 457 786	6 549 981	2 092 195	46,9%
Pozostałe przychody operacyjne	38 368	78 500	40 132	104,6%
Pozostałe koszty operacyjne	6 417	93 615	87 198	1 358,9%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	-2 656	-505 048	-502 392	-18 915,4%
Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych oraz prawa do korzystania ze składnika aktywów	(11 388)	(7 575)	3 813	33,5%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	6	2 527	2 521	42 016,7%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	356 272	384 449	28 177	7,9%
Koszty finansowe	58 115	73 524	15 409	26,5%
Przychody finansowe	13 218	71 537	58 319	441,2%
Przychody z tytułu dywidend	119	1 163	1 044	877,3%
Odpisy/ (odwrócenie odpisów) aktualizujące aktywa finansowe wycenione w zamortyzowanym koszcie	3 788	3 468	-320	-8,4%
Udział w wynikach jednostek stowarzyszonych i współkontrolowanych	121 485	15 995	-105 490	-86,8%
Zysk/ (strata) przed opodatkowaniem	429 191	396 152	-33 039	-7,7%
Podatek dochodowy	95 477	82 719	-12 758	-13,4%
Zysk/ (strata) netto okresu sprawozdawczego	333 714	313 433	-20 281	-6,1%
EBITDA	734 688	779 331	44 643	6,1%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

Główne czynniki zmiany EBITDA GK ENEA w II kwartale 2022 r. (wzrost o 44,6 mln zł):

- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży energii elektrycznej o 2 407 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży ciepła o 10 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży, przy jednoczesnym spadku wolumenu
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży usług dystrybucyjnych o 69 mln zł wynika głównie z wyższej średniej ceny sprzedaży, przy jednoczesnym spadku opłat za przyłączenie do sieci oraz spadku wolumenu dystrybuowanej energii o 92 GWh
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży towarów i materiałów o 24 mln zł wynika z większego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży pozostałych produktów i usług o 14 mln zł wynika z większego zapotrzebowania na asortyment u klientów zewnętrznych
- (+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla o 141 mln zł wynika głównie ze wzrostu średniej ceny sprzedaży oraz wyższego wolumenu sprzedaży
- (+) wzrost przychodów z Rynku Mocy o 8 mln zł
- (-) wzrost kosztów świadczeń pracowniczych o 38 mln zł spowodowany głównie: wyższymi kosztami wynagrodzeń wraz z narzutami oraz zmianą stanu rezerw pracowniczych
- (-) wzrost kosztów zużycia materiałów i surowców oraz wartości sprzedanych towarów o 1 111 mln zł wynika z:
 - (-) wzrostu kosztów emisji CO₂, kosztów zużycia węgla oraz kosztów zużycia biomasy dla całego Obszaru Wytwarzanie
 - (+) aktualizacji wyceny kontraktów CO₂
- (-) wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i gazu o 860 mln zł wynika głównie z wyższych średnich cen zakupu, przy niższym wolumenie zakupu
- (-) wzrost kosztów usług przesyłowych o 33 mln zł głównie saldo opłat przenoszonych
- (-) wzrost kosztów usług obcych o 23 mln zł wynika głównie z: wyższych kosztów usług remontowych oraz kosztów usług zleczanych firmom zewnętrznym
- (-) wzrost kosztów podatków i opłat o 13 mln zł wynika m. in. z wyższego podatku od nieruchomości oraz z wyższych opłat ustanowienia służebności przesyłu
- (-) zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost rezerw o 502 mln zł):
 - (-) w II kwartale 2022 r. zawieszono rezerwę dotyczącą umów rodzących obciążenia w Obszarze Wytwarzanie w wysokości 446,9 mln zł
 - (-) w II kwartale 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę w wysokości 64,2 mln zł na ewentualną stratę na Taryfie G wynikającą ze wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej
 - (+) w II kwartale 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 8,6 mln zł oraz wykorzystanie części rezerwy na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 5,9 mln zł. W II kwartale 2022 r. ujęto wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 6,1 mln zł
- (-) spadek wyniku na pozostałej działalności operacyjnej o 43 mln zł:
 - (-) wyższe rezerwy na potencjalne roszczenia o 67 mln zł, w tym: wyższe koszty rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 69 mln zł
 - (-) zmiana pozostałych przychodów i kosztów operacyjnych o 24 mln zł, w tym: spadek aktualizacji wyceny transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych
 - (+) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂ o 47 mln zł

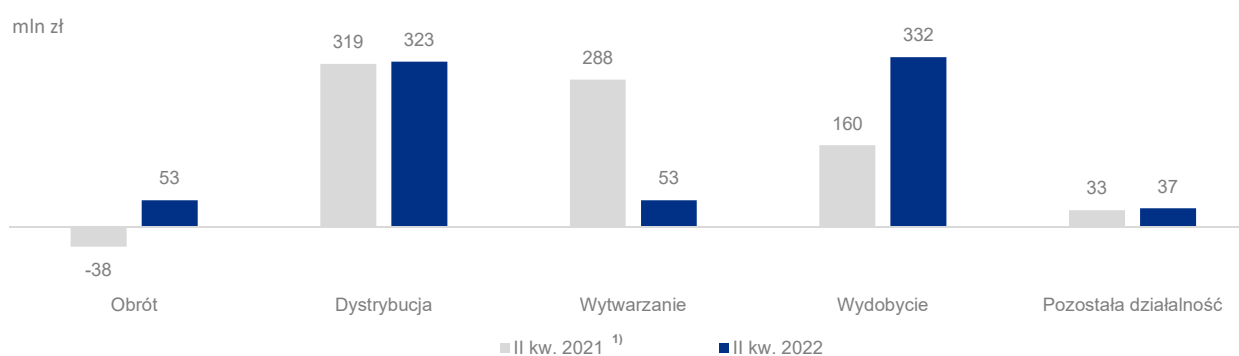
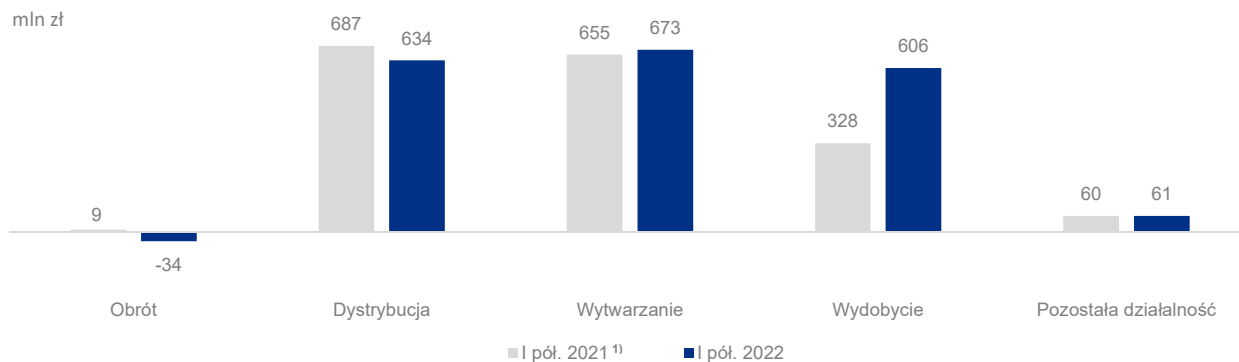
Istotne zmiany wpływające na wynik netto:

(-) w II kwartale 2021 r. ujęto częściowe rozwiązanie rezerwy na przyszłe zobowiązania inwestycyjne wobec spółki Elektrownia Ostrołęka w wysokości 114,1 mln zł utworzonej w kwocie 222,2 mln zł (pierwotnie w kwocie 219,4 mln zł). Natomiast w II kwartale 2022 r. ujęto częściowe rozwiązanie tej rezerwy w wysokości 10,4 mln zł.

Wyniki finansowe GK ENEA w I półroczu 2022 r. oraz II kwartale 2022 r.

EBITDA [tys. zł]	I pół. 2021 ¹⁾	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %	II kw. 2021 ¹⁾	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Obrót	8 910	-33 591	-42 501	-477,0%	-38 075	52 587	90 662	238,1%
Dystrybucja	687 457	633 882	-53 575	-7,8%	318 698	323 362	4 664	1,5%
Wytwarzanie	655 325	672 759	17 434	2,7%	288 126	52 697	-235 429	-81,7%
Wydobycie	328 484	606 289	277 805	84,6%	159 823	331 865	172 042	107,6%
Pozostała działalność	60 254	60 673	419	0,7%	33 131	36 528	3 397	10,3%
Pozycje nieprzypisane i wyłączenia	-78 144	-101 352	-23 208	-29,7%	-27 015	-17 708	9 307	34,5%
EBITDA Razem	1 662 286	1 838 660	176 374	10,6%	734 688	779 331	44 643	6,1%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

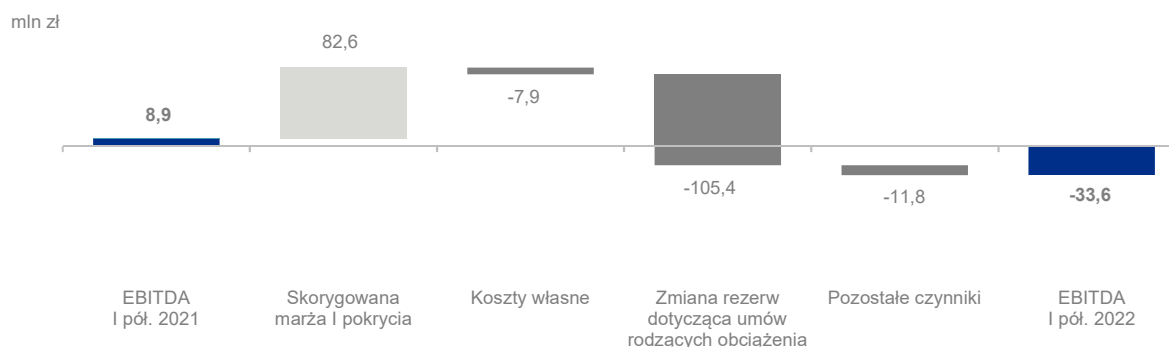
Obszar Obrót w I półroczu oraz II kwartale 2022 r.

Sprzedaż detaliczna energii elektrycznej realizowana jest przez ENEA S.A. Handel hurtowy realizowany jest przez ENEA Trading.

[tys. zł]	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 646 322	6 599 987	1 953 665	42,0%	2 286 735	3 216 174	929 439	40,6%
EBIT	7 311	-34 935	-42 246	-577,8%	-38 810	51 928	90 738	233,8%
Amortyzacja	1 599	1 344	-255	-15,9%	735	659	-76	-10,3%
EBITDA	8 910	-33 591	-42 501	-477,0%	-38 075	52 587	90 662	238,1%
CAPEX ¹⁾	1 285	1 375	90	7,0%	549	433 ²⁾	-116	-21,1%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	38%	38%	-	-	38%	37%	-1 p.p.	-

¹⁾ Bez inwestycji kapitałowych ENEA S.A.

²⁾ Zmiana prezentacyjna danych za I kw. 2022



Główne czynniki zmiany EBITDA w I półroczu 2022 r. (spadek o 42,5 mln zł):

Skorygowana marża I pokrycia (wzrost o 82,6 mln zł)

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 55,9%
- (+) wzrost wolumenu sprzedaży energii o 2,0%
- (+) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂, transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 63,5%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 57,7%
- (-) spadek wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) wzrost kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 72,2 mln zł

Koszty własne (wzrost o 7,9 mln zł)

- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 7,7 mln zł
- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 1,3 mln zł
- (+) niższe koszty usług wspólnych o 1,1 mln zł

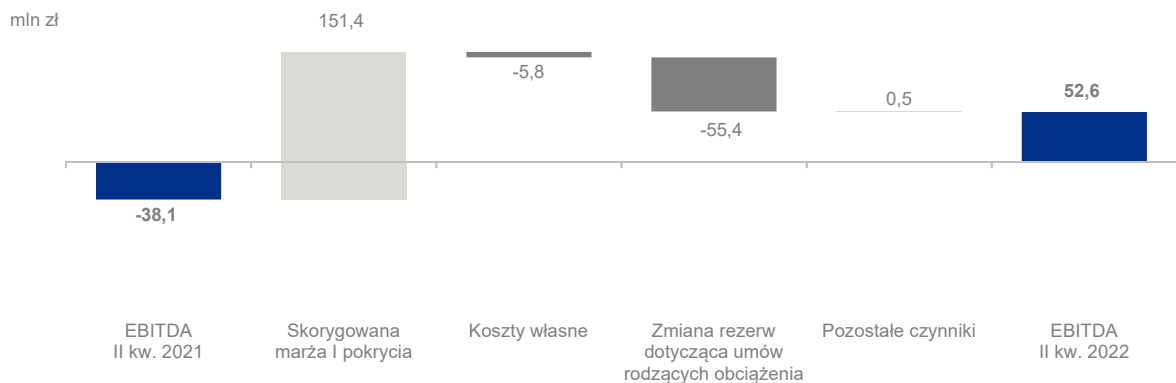
Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost o 105,4 mln zł)

(-) w I półroczu 2022 r. ujęto wykorzystanie części rezerwy w wysokości 8,7 mln zł oraz ujęto w kosztach aktualizację rezerwy na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 53,6 mln zł. Rezerwa zawiązana została w kosztach w grudniu 2020 r. w wysokości 50,8 mln zł i zwiększona w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł w celu odzwierciedlenia wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 roku. W I półroczu 2021 r. ujęto wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 8,2 mln zł i zawiązano w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 11,9 mln zł.

(-) w I półroczu 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę w wysokości 64,2 mln zł na ewentualną stratę na Taryfie G wynikającą ze wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej. Wniosek o zatwierdzenie zmiany Taryfy złożony został w dniu 10 czerwca do Prezesa URE, jednak postępowanie taryfowe dotyczące przedmiotowego wniosku nie zostało zakończone, w związku z czym istnieje niepewność co do tego, czy Spółka uzyska wzrost przychodów pokrywających uzasadnione zwiększone koszty nabycia energii elektrycznej.

Pozostałe czynniki (spadek o 11,8 mln zł)

- (-) wyższe koszty usług dystrybucji dotyczące obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 5,0 mln zł
- (-) niższe przychody ze sprzedaży usług o 3,9 mln zł
- (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 3,7 mln zł
- (-) wyższe odpisane należności w koszty o 3,7 mln zł
- (-) wyższe koszty darowizn o 2,5 mln zł
- (+) niższe odpisy aktualizujące należności o 4,8 mln zł
- (+) niższe koszty rezerw na sprawy sądowe o 2,2 mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w II kwartale 2022 r. (wzrost o 90,7 mln zł):

Skorygowana marża I pokrycia (wzrost o 151,4 mln zł)

- (+) wzrost średniej ceny sprzedaży energii o 60,0%
- (+) wzrost wolumenu sprzedaży energii o 2,4%
- (+) aktualizacja wyceny kontraktów CO₂, transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych
- (-) wzrost średniej ceny zakupu energii o 63,0%
- (-) wzrost kosztów obowiązków ekologicznych o 39,6%
- (-) spadek wyniku na obrocie paliwem gazowym
- (-) wzrost kosztów rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PM OZE o 69,3 mln zł

Koszty własne (wzrost o 5,8 mln zł)

- (-) wyższe koszty bezpośrednie sprzedaży o 5,8 mln zł
- (-) wyższe koszty ogólnego zarządu o 1,2 mln zł
- (+) niższe koszty usług wspólnych o 1,2 mln zł

Zmiana rezerw dotycząca umów rodzących obciążenia (wzrost o 55,4 mln zł)

- (-) w II kwartale 2022 r. ujęto w kosztach rezerwę w wysokości 64,2 mln zł na ewentualną stratę na Taryfie G wynikającą ze wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej. Wniosek o zatwierdzenie zmiany Taryfy złożony został w dniu 10 czerwca do Prezesa URE, jednak postępowanie taryfowe dotyczące przedmiotowego wniosku nie zostało zakończone, w związku z czym istnieje niepewność co do tego, czy Spółka uzyska wzrost przychodów pokrywających uzasadnione zwiększone koszty nabycia energii elektrycznej.
- (+) w II kwartale 2021 r. ujęto w kosztach aktualizację rezerwy w wysokości 8,6 mln zł oraz wykorzystanie części rezerwy na stratę wynikającą z rozliczenia przez ENEA S.A. jako sprzedawcy z urzędu opustu na opłatach dystrybucyjnych w zakresie energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów w wysokości 5,9 mln zł. Rezerwa zawiązana została w kosztach w grudniu 2020 r. w wysokości 50,8 mln zł i zwiększona w grudniu 2021 r. do kwoty 250,1 mln zł w celu odzwierciedlenia wpływu spodziewanych, przyszłych strat ponoszonych przez spółkę w związku z realizacją umów kompleksowych zawartych z prosumentami, którzy zgodnie z nowelizacją ustawy o odnawialnych źródłach energii w ramach systemu wsparcia nabyli prawo do 15-letniego rozliczania z zastosowaniem opustów (tzw. net-metering), pod warunkiem przyłączenia mikroinstalacji do sieci do 31 marca 2022 roku. W II kwartale 2022 r. ujęto wykorzystanie części tej rezerwy w wysokości 6,1 mln zł.

Pozostałe czynniki (wzrost o 0,5 mln zł)

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług o 7,0 mln zł
- (+) niższe odpisy aktualizujące należności o 3,5 mln zł
- (+) wyższe przychody z tytułu licencji związanych z marką ENEA o 1,2 mln zł
- (+) niższe koszty rezerw sądowych o 0,4 mln zł
- (-) wyższe koszty usług dystrybucji dotyczące obowiązującego modelu rozliczenia z prosumentami o 4,5 mln zł
- (-) wyższe odpisane należności w koszty o 3,3 mln zł
- (-) wyższe koszty darowizn o 3,0 mln zł
- (-) wyższe koszty postępowań sądowych o 0,7 mln zł

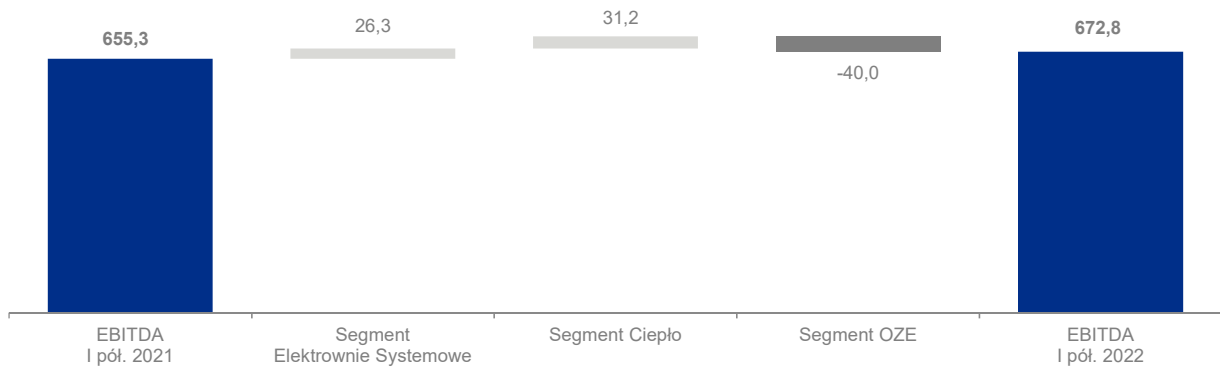
Obszar Wytwarzanie w I półroczu oraz II kwartale 2022 r.

W obszarze Wytwarzania prezentowane są dane finansowe ENEA Wytwarzanie, MEC Piła, PEC Oborniki, ENEA Nowa Energia, ENEA Ciepło, ENEA Ciepło Serwis, ENEA Elektrownia Połaniec, ENEA Połaniec Serwis i ENEA Bioenergia.

ENEA Wytwarzanie posiada m.in. 11 wysokosprawnych i zmodernizowanych bloków energetycznych w Elektrowni Kozienice. Natomiast ENEA Elektrownia Połaniec posiada 7 bloków węglowych o łącznej mocy osiągalnej 1 674 MW oraz największy na świecie blok opalany wyłącznie biomasą o mocy osiągalnej 225 MW.

[tys. zł]	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	4 463 545	7 400 068	2 936 523	65,8%	2 220 454	3 809 222	1 588 768	71,6%
energia elektryczna	3 623 479	6 390 399	2 766 920	76,4%	1 822 165	3 328 233	1 506 068	82,7%
Rynek Mocy	426 151	447 632	21 481	5,0%	213 199	221 240	8 041	3,8%
świadcstwa pochodzenia	155 775	262 227	106 452	68,3%	88 294	141 066	52 772	59,8%
ciepło	230 380	248 065	17 685	7,7%	80 804	90 232	9 428	11,7%
pozostałe	27 760	51 745	23 985	86,4%	15 992	28 451	12 459	77,9%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	450	437	-13	-2,9%	267	237	-30	-11,2%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	4 463 995	7 400 505	2 936 510	65,8%	2 220 721	3 809 459	1 588 738	71,5%
EBIT	454 187	453 366	-821	-0,2%	186 739	-55 731	-242 470	-129,8%
Amortyzacja	201 138	221 130	19 992	9,9%	101 387	110 165	8 778	8,7%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	(1 737)	-1 737	-100,0%	0	(1 737)	-1 737	-100,0%
EBITDA	655 325	672 759	17 434	2,7%	288 126	52 697	-235 429	-81,7%
CAPEX	203 947	167 169	-36 778	-18,0%	121 155	76 034	-45 121	-37,2%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży Grupy	37%	42%	5 p.p.	-	37%	43%	6 p.p.	-

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w I półroczu 2022 r. (wzrost o 17,4 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (wzrost o 26,3 mln zł)

- (+) wyższa marża na wytwarzaniu o 468,3 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy o 22,0 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 10,3 mln zł
- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 388,7 mln zł
- (-) niższe pozostałe czynniki o 49,9 mln zł
- (-) niższa marża na obrocie i na Rynku Bilansującym o 35,7 mln zł

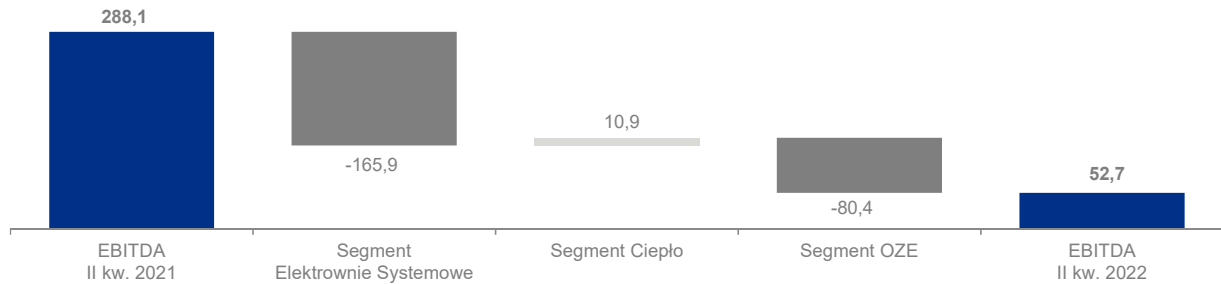
Segment Ciepło (wzrost o 31,2 mln zł)

- (+) wyższa marża na ciepłe o 26,4 mln zł
- (+) wyższe pozostałe czynniki o 9,0 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 4,0 mln zł
- (-) niższe przychody z Rynku Mocy o 0,2 mln zł

Segment OZE (spadek o 40,0 mln zł)

- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 58,2 mln zł
- (-) Obszar Biomasa (Zielony Blok) -12,6 mln zł (w tym +1,4 mln zł ENEA Bioenergia): -35,9 mln zł niższa marża na produkcji energii z OZE, -2,2 mln zł wyższe pozostałe koszty zmienne, +24,0 mln zł wyższa marża Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów
- (+) Obszar Wiatr (+26,7 mln zł): +13,8 mln zł wyższe przychody z tyt. świadectw pochodzenia, +13,4 mln zł wyższe przychody ze sprzedaży energii, -0,4 mln zł wyższe koszty stałe
- (+) Obszar Woda (+3,2 mln zł): głównie: +6,8 mln zł wyższe przychody ze sprzedaży energii, -3,0 mln zł wyższe koszty stałe
- (+) Obszar Fotowoltaika (+0,6 mln zł)
- (+) Obszar Biogaz (+0,3 mln zł)

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w II kwartale 2022 r. (spadek o 235,4 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (spadek o 165,9 mln zł)

- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 388,7 mln zł
- (-) niższe pozostałe czynniki o 44,7 mln zł
- (-) niższa marża na obrocie i na Rynku Bilansującym o 2,2 mln zł
- (+) wyższa marża na wytwarzaniu o 254,3 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy o 8,3 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 7,1 mln zł

Segment Ciepło (wzrost o 10,9 mln zł)

- (+) wyższa marża na ciepłe o 10,9 mln zł
- (+) wyższe pozostałe czynniki o 2,9 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 2,9 mln zł

Segment OZE (spadek o 80,4 mln zł)

- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 58,2 mln zł
- (-) Obszar Biomasa (Zielony Blok) -27,6 mln zł (w tym +0,2 mln zł ENEA Bioenergia): -64,3 mln zł niższa marża na produkcji energii z OZE, -1,2 mln zł wyższe pozostałe koszty zmienne, -0,8 mln zł wyższe koszty stałe, +38,5 mln zł wyższa marża Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów
- (-) Obszar Woda (-1,0 mln zł): głównie: -2,0 mln zł wyższe koszty stałe, -0,4 mln zł niższe przychody z Rynku Mocy, +1,5 mln zł wyższe przychody ze sprzedaży energii
- (+) Obszar Wiatr (+5,7 mln zł): +3,1 mln zł wyższe przychody z tyt. świadectw pochodzenia, +2,3 mln zł wyższe przychody ze sprzedaży energii, +0,5 mln zł niższe koszty stałe
- (+) Obszar Fotowoltaika (+0,6 mln zł)
- (+) Obszar Biogaz (+0,1 mln zł)

Obszar Dystrybucja w I półroczu oraz w II kwartale 2022 r.

ENEA Operator odpowiada za dystrybucję energii elektrycznej do 2,7 mln Klientów w zachodniej i północno-zachodniej Polsce na obszarze 58,2 tys. km². Podstawowym zadaniem ENEA Operator jest dostarczanie energii w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu odpowiednich parametrów jakościowych.

W obszarze Dystrybucji prezentowane są dane finansowe Spółek:

- ENEA Operator
- ENEA Serwis
- ENEA Pomiary
- ENEA Logistyka

[tys. zł]	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	1 628 588	1 790 399	161 811	9,9%	789 081	881 522	92 441	11,7%
usługi dystrybucyjne do odbiorców końcowych	1 508 288	1 628 988	120 700	8,0%	720 649	795 779	75 130	10,4%
opłaty za przyłączenie do sieci	36 397	36 150	-247	-0,7%	26 050	21 852	-4 198	-16,1%
pozostałe	83 903	125 261	41 358	49,3%	42 382	63 891	21 509	50,8%
EBIT	355 391	286 333	-69 058	-19,4%	151 126	146 379	-4 747	-3,1%
Amortyzacja	332 066	347 549	15 483	4,7%	167 572	176 983	9 411	5,6%
EBITDA	687 457	633 882	-53 575	-7,8%	318 698	323 362	4 664	1,5%
CAPEX	371 059	607 523	236 464	63,7%	215 618	347 053	131 435	61,0%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	13%	10%	-3 p.p.	-	13%	10%	-3 p.p.	-

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w I półroczu 2022 r. (spadek o 53,6 mln zł):

Marża z działalności koncesjonowanej (spadek o 11,4 mln zł)

- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 110 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 21 mln zł
- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 121 mln zł

Koszty operacyjne (wzrost o 31,8 mln zł)

- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 22 mln zł
- (-) wyższe koszty podatków i opłat o 18 mln zł

Pozostała działalność operacyjna (spadek o 10,7 mln zł)

- (-) wyższe koszty związane z usuwaniem szkód losowych o 14 mln zł
- (+) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 3 mln zł

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w II kwartale 2022 r. (wzrost o 4,7 mln zł):

Marża z działalności koncesjonowanej (wzrost o 6,4 mln zł)

- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 75 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 50 mln zł
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 14 mln zł
- (-) niższe przychody z tyt. opłat za przyłączenie do sieci o 4 mln zł

Koszty operacyjne (wzrost o 11,6 mln zł)

- (-) wyższe koszty podatków i opłat o 10 mln zł
- (-) wyższe koszty świadczeń pracowniczych o 5 mln zł

Pozostała działalność operacyjna (wzrost o 9,8 mln zł)

- (+) wyższe przychody z tytułu usuwania kolizji infrastruktury sieciowej o 7 mln zł
- (+) zmiana stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego o 3 mln zł

Obszar Wydobywanie w I półroczu oraz II kwartale 2022 r.

W obszarze Wydobywania prezentowane są wyniki finansowe GK LW Bogdanka z jednostką dominującą – Lubelski Węgiel „Bogdanka” S.A. oraz jej spółkami zależnymi.

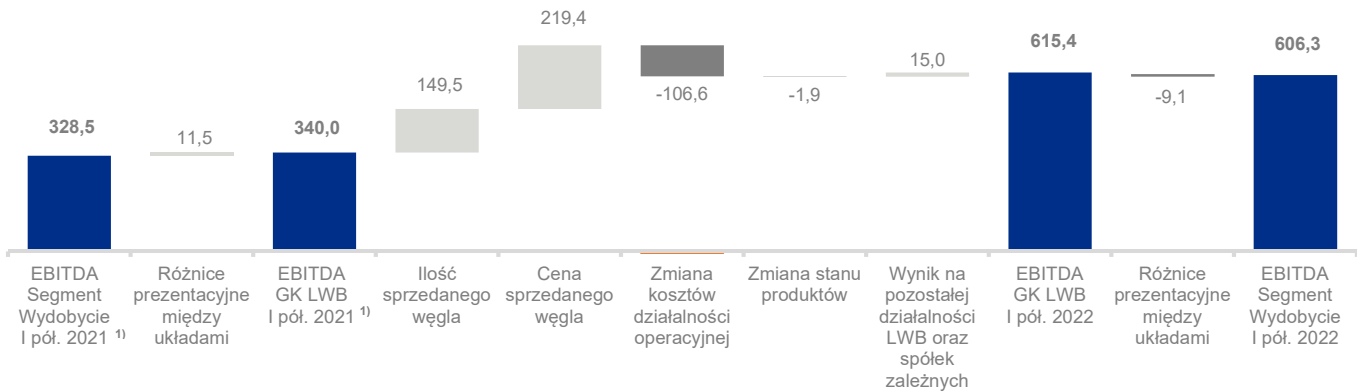
LW Bogdanka dzieli swój asortyment sprzedaży na miał energetyczny, który stanowi 99% oraz na groszek.

Głównymi odbiorcami jest energetyka zawodowa i przemysłowa.

[tys. zł]	I pół. 2021 ¹⁾	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %	II kw. 2021 ¹⁾	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	1 079 763	1 458 405	378 642	35,1%	519 474	728 638	209 164	40,3%
węgiel	1 055 910	1 423 729	367 819	34,8%	508 478	712 118	203 640	40,0%
pozostałe produkty i usługi	16 056	22 559	6 503	40,5%	6 463	10 481	4 018	62,2%
towary i materiały	7 797	12 117	4 320	55,4%	4 533	6 039	1 506	33,2%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	4 179	3 926	-253	-6,1%	2 037	1 954	-83	-4,1%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	1 083 942	1 462 331	378 389	34,9%	521 511	730 592	209 081	40,1%
EBIT	141 555	427 493	285 938	202,0%	64 404	239 840	175 436	272,4%
Amortyzacja	186 923	174 482	-12 441	-6,7%	95 413	87 761	-7 652	-8,0%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	6	4 314	4 308	71 800,0%	6	4 264	4 258	70 966,7%
EBITDA	328 484	606 289	277 805	84,6%	159 823	331 865	172 042	107,6%
CAPEX	137 124	271 577	134 453	98,1%	65 255	141 704	76 449	117,2%
Udział przychodów ze sprzedaży obszaru w przychodach ze sprzedaży Grupy	9%	8%	-1 p.p.	-	9%	8%	-1 p.p.	-

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

mln zł



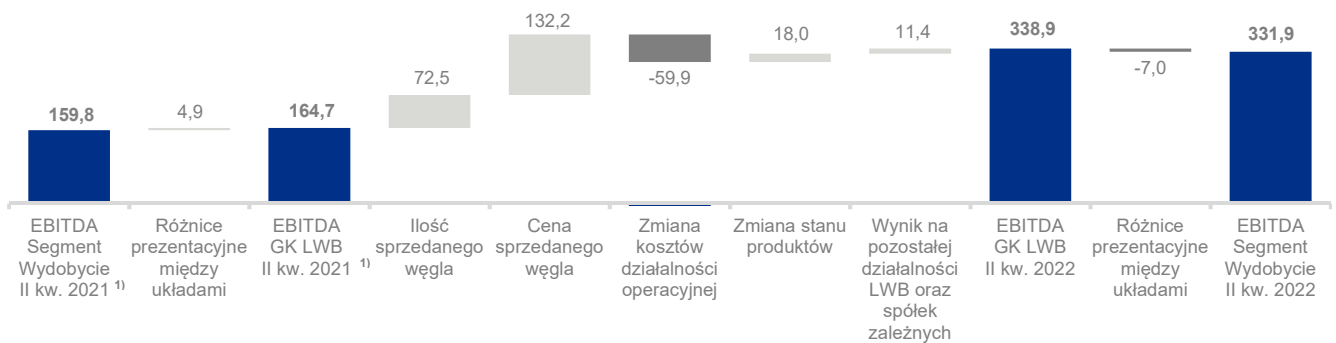
Główne czynniki zmiany EBITDA w I półroczu 2022 r. (wzrost o 277,8 mln zł):

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla w związku ze wzrostem ilościowej sprzedaży węgla (+647 tys. t), przy jednocześnie wyższych cenach węgla energetycznego w kontraktach, na które wpłynął wzrost cen węgla na rynkach światowych

(-) wzrost wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji - wyższe o 792 tys. t wydobyte urobku (wzrost wartości kosztów bezpośrednich), wzrost cen materiałów i energii oraz wzrost kosztów pracowniczych

Różnice prezentacyjne dotyczą sprawozdawczości finansowej GK ENEA i GK LW Bogdanka w zakresie amortyzacji.

mln zł



Główne czynniki zmiany EBITDA w II kwartale 2022 r. (wzrost o 172,0 mln zł):

(+) wzrost przychodów ze sprzedaży węgla w związku ze wzrostem ilościowej sprzedaży węgla (+314 tys. t), przy jednocześnie wyższych cenach węgla energetycznego w kontraktach, na które wpłynął wzrost cen węgla na rynkach światowych

(-) wzrost wartości poniesionych gotówkowych kosztów produkcji - wyższe o 536 tys. t wydobyte urobku (wzrost wartości kosztów bezpośrednich), wzrost cen materiałów i energii oraz wzrost kosztów pracowniczych

Różnice prezentacyjne dotyczą sprawozdawczości finansowej GK ENEA i GK LW Bogdanka w zakresie amortyzacji.

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022

Obszar Pozostała działalność w I półroczu oraz II kwartale 2022 r.

[tys. zł]	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży netto	248 388	270 198	21 810	8,8%	123 066	133 712	10 646	8,7%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	2 276	2 800	524	23,0%	71	64	-7	-9,9%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	250 664	272 998	22 334	8,9%	123 137	133 776	10 639	8,6%
EBIT	20 253	23 782	3 529	17,4%	15 659	18 484	2 825	18,0%
Amortyzacja	36 643	36 891	248	0,7%	17 472	18 044	572	3,3%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	3 358	0	-3 358	-100,0%	0	0	-	-
EBITDA	60 254	60 673	419	0,7%	33 131	36 528	3 397	10,3%
CAPEX	14 684	29 505	14 821	100,9%	9 096	18 252	9 156	100,7%
Udział przychodów ze sprzedaży segmentu w przychodach ze sprzedaży Grupy	2%	2%	-	-	2%	2%	-	-

W obszarze Pozostałej działalności prezentowane są spółki z obszarów:

- wsparcia dla pozostałych spółek w Grupie Kapitałowej:
 - ENEA Centrum – stanowiąca Centrum Usług Wspólnych w Grupie w zakresie księgowości, kadr, teleinformatyki, obsługi klienta, windykacji, zakupów i administracji,
 - ENEA Innowacje – spółka zajmuje się przedsięwzięciami, które mają szansę stać się w przyszłości innowacyjnymi i nowoczesnymi produktami oferowanymi przez Grupę,
 - ENEA Badanie i Rozwój – spółka odpowiedzialna za badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych. 12 kwietnia 2021 r. Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników ENEA Badania i Rozwój podjęło uchwałę w sprawie połączenia ze spółką ENEA Innowacje przez przejęcie ENEA Badania i Rozwój przez ENEA Innowacje, w następstwie czego 1 czerwca 2021 r. został ujawniony wpis w KRS o połączeniu spółek ENEA Innowacje oraz ENEA Badania i Rozwój.
- działalności towarzyszącej:
 - ENEA Oświetlenie – spółka wyspecjalizowana w oświetleniu wewnątrz i na zewnątrz budynków; projektuje, buduje oświetlenie drogowe, iluminacje przestrzeni miejskich, podświetlanie budynków zabytkowych i użyteczności publicznej.

Analiza wskaźnikowa

Definicje wskaźników zamieszczone zostały w rozdziale 12 pt. „Słownik pojęć i skrótów”

	I pół. 2021 ¹⁾	I pół. 2022	II kw. 2021 ¹⁾	II kw. 2022
Wskaźniki rentowności				
ROE - rentowność kapitału własnego ²⁾	10,7%	10,1%	9,6%	7,3%
ROA - rentowność aktywów ²⁾	4,8%	4,8%	4,3%	3,5%
Rentowność netto	7,5%	5,9%	7,0%	4,2%
Rentowność operacyjna	9,2%	7,2%	7,4%	5,2%
Rentowność EBITDA	16,9%	12,5%	15,3%	10,4%
Wskaźniki płynności i struktury finansowej				
Wskaźnik bieżącej płynności	1,1	1,2	1,1	1,2
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	63,6%	73,6%	63,6%	73,6%
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	55,1%	52,4%	55,1%	52,4%
Dług netto / EBITDA	1,06	-0,28	1,06	-0,28
Wskaźniki aktywności gospodarczej				
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach ³⁾	46	46	47	45
Cykl rotacji zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych w dniach ⁴⁾	67	73	67	73
Cykl rotacji zapasów w dniach	34	21	34	21

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

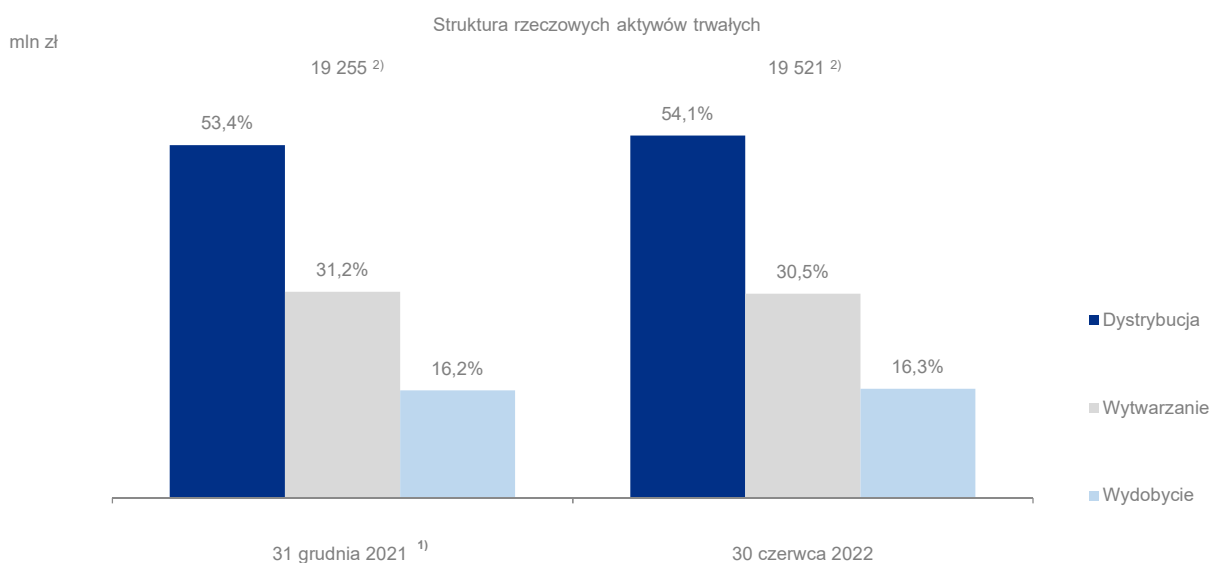
²⁾ Licznik wskaźnika tj. zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego podlega annualizacji

³⁾ Należności z tyt. dostaw i usług – handlowe, aktywa z tyt. umów z klientami i koszty doprowadzenia do zawarcia umowy

⁴⁾ Zobowiązania z tyt. dostaw i usług – handlowe, zobowiązania z tyt. umów z klientami

Sytuacja majątkowa – struktura aktywów i pasywów GK ENEA

Aktywa [tys. zł]	Na dzień:		Zmiana	Zmiana %
	31 grudnia 2021 ¹⁾	30 czerwca 2022		
Aktywa trwałe	22 367 189	23 216 280	849 091	3,8%
Rzeczowe aktywa trwałe	19 254 971	19 520 803	265 832	1,4%
Prawo do korzystania ze składnika aktywów	774 099	809 726	35 627	4,6%
Wartości niematerialne	350 188	341 013	-9 175	-2,6%
Nieruchomości inwestycyjne	20 282	19 643	-639	-3,2%
Inwestycje w jednostki stowarzyszone i współkontrolowane	137 881	148 309	10 428	7,6%
Aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	1 400 872	1 450 941	50 069	3,6%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	195 031	380 923	185 892	95,3%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	74 434	387 120	312 686	420,1%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 180	11 493	313	2,8%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	580	558	-22	-3,8%
Środki zgromadzone w ramach Funduszu Likwidacji Kopalń	147 671	145 751	-1 920	-1,3%
Aktywa obrotowe	12 289 954	12 671 289	381 335	3,1%
Prawa do emisji CO ₂	2 859 978	283 562	-2 576 416	-90,1%
Zapasy	1 115 920	1 334 080	218 160	19,5%
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 312 572	4 150 051	837 479	25,3%
Koszty doprowadzenia do zawarcia umowy	11 652	11 176	-476	-4,1%
Aktywa z tytułu umów z klientami	412 908	595 852	182 944	44,3%
Należności z tytułu leasingu i subleasingu finansowego	903	924	21	2,3%
Należności z tytułu bieżącego podatku dochodowego	3 147	159	-2 988	-94,9%
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej	419 321	604 437	185 116	44,1%
Inne inwestycje krótkoterminowe	0	252 268	252 268	100,0%
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 153 553	5 438 780	1 285 227	30,9%
Razem aktywa	34 657 143	35 887 569	1 230 426	3,6%



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

²⁾ w tym wyłączenia

Główne czynniki zmian aktywów trwałych (wzrost o 849 mln zł):

- 266 mln zł wzrost rzeczowych aktywów trwałych - w tym: wzrost wartości środków trwałych o 847 mln zł, przy jednoczesnym wzroście wartości umorzenia o 579 mln zł
- 313 mln zł wzrost należności w tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności - wzrost wartości depozytów zabezpieczających związanych z kontrakcją uprawnień do emisji CO₂
- 186 mln zł wzrost wartości aktywów finansowych wycenionych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych oraz aktualizacji wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych
- 50 mln zł wzrost aktywów z tytułu odroczonego podatku - głównie wpływ zmiany rezerw rodzących obciążenia oraz rezerw na uprawnienia do emisji CO₂
- 36 mln zł wzrost praw do korzystania ze składnika aktywów - głównie prawa do podziemnych części gruntów

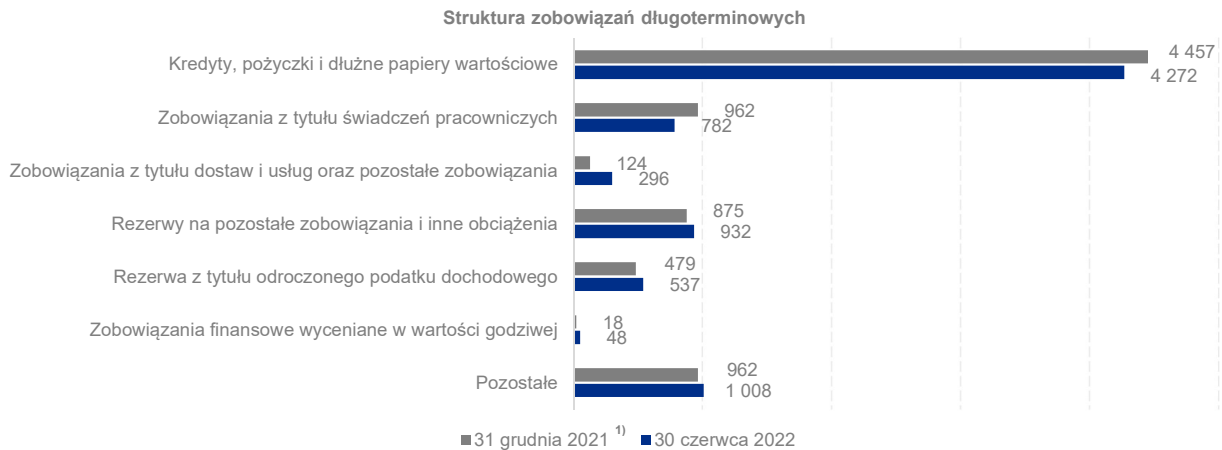
Główne czynniki zmian aktywów obrotowych (wzrost o 381 mln zł):

- 1 285 mln zł zwiększenie pozycji środków pieniężnych i ich ekwiwalentów - głównie wpływy z emisji akcji oraz zmiana wysokości środków celowych z tytułu handlu prawami do emisji CO₂, przy jednoczesnym zawiązaniu lokaty terminowej (środki widoczne w bilansowej pozycji "Inne inwestycje krótkoterminowe")
- 837 mln zł wzrost należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych należności - głównie wzrost należności handlowych, wzrost wartości depozytów zabezpieczających związanych z kontrakcją uprawnień do emisji CO₂, wzrost należności z tyt. podatków (z wyłączeniem podatku dochodowego)
- 252 mln zł inne inwestycje krótkoterminowe - lokata z terminem zapadalności powyżej 3 miesięcy
- 218 mln zł wzrost pozycji zapasów - w tym głównie wzrost zapasów węgla i świadectw pochodzenia energii
- 185 mln zł wzrost wartości aktywów finansowych wycenionych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny instrumentów finansowych IRS zabezpieczających przed wzrostem kosztów z tytułu zmiany stóp procentowych oraz aktualizacji wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych
- 183 mln zł wzrost pozycji aktywa z tytułu umów z klientami - wynika głównie z wyższego poziomu niezafakturowanej sprzedaży energii elektrycznej
- 2 576 mln zł spadek wartości praw do emisji CO₂ - głównie umorzenie uprawnień do emisji CO₂ za rok poprzedni

Pasywa [tys. zł]	Na dzień			
	31 grudnia 2021 ¹⁾	30 czerwca 2022	Zmiana	Zmiana%
Razem kapitał własny	15 201 900	17 091 554	1 889 654	12,4%
Kapitał zakładowy	588 018	676 306	88 288	15,0%
Kapitał z nadwyżki ceny emisyjnej nad wartością nominalną akcji	2 692 784	3 348 618	655 834	24,4%
Kapitał rezerwowy z wyceny instrumentów zabezpieczających	108 917	269 873	160 956	147,8%
Zyski zatrzymane	10 636 605	11 473 569	836 964	7,9%
Udziały niekontrolujące	1 175 576	1 323 188	147 612	12,6%
Razem zobowiązania	19 455 243	18 796 015	-659 228	-3,4%
Zobowiązania długoterminowe	7 876 738	7 874 715	-2 023	0,0%
Zobowiązania krótkoterminowe	11 578 505	10 921 300	-657 205	-5,7%
Razem pasywa	34 657 143	35 887 569	1 230 426	3,6%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

mln zł



¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.

Główne czynniki zmian zobowiązań długoterminowych (spadek o 2 mln zł)

- 185 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - reklasyfikacja zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 181 mln zł spadek zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych - zmiana zobowiązań pracowniczych wycenianych aktuarialnie
- 172 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych zobowiązań - głównie wzrost zobowiązań dotyczących depozytów na transakcje futures na prawa do emisji CO₂
- 57 mln zł wzrost rezerw na pozostałe zobowiązania i inne obciążenia - wyższy stan długoterminowej rezerwy związanej na stratę z tytułu rozliczenia opustu na energii wprowadzonej przez prosumenta do sieci
- 57 mln zł wzrost rezerw z tytułu odroczonego podatku dochodowego
- 47 mln zł wzrost pozostałych zobowiązań długoterminowych - w tym: wzrost rozliczeń dochodu z tytułu dotacji oraz usług modernizacji oświetlenia drogowego, wzrost zobowiązań z tytułu leasingu
- 31 mln zł wzrost zobowiązań finansowych wycenianych w wartości godziwej - głównie w wyniku aktualizacji wyceny kontraktów terminowych na zakup energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych

mln zł



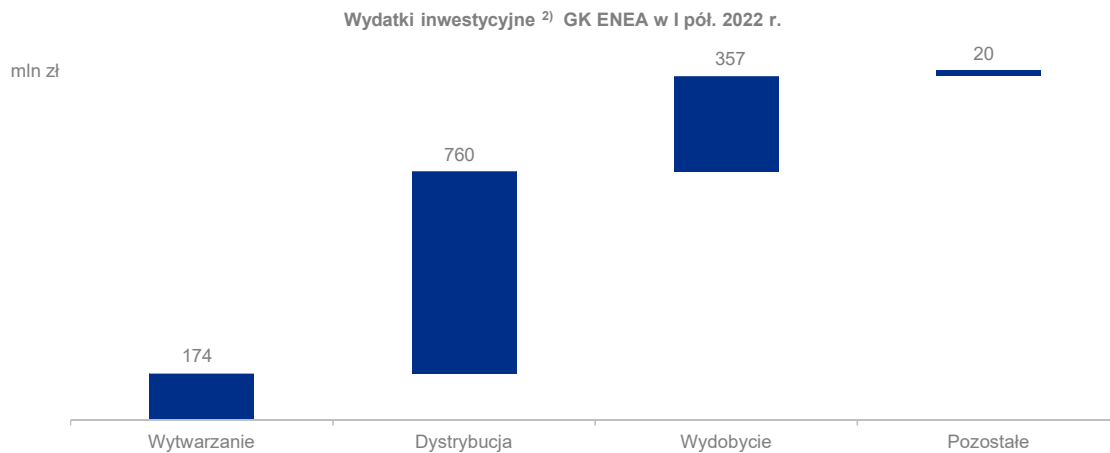
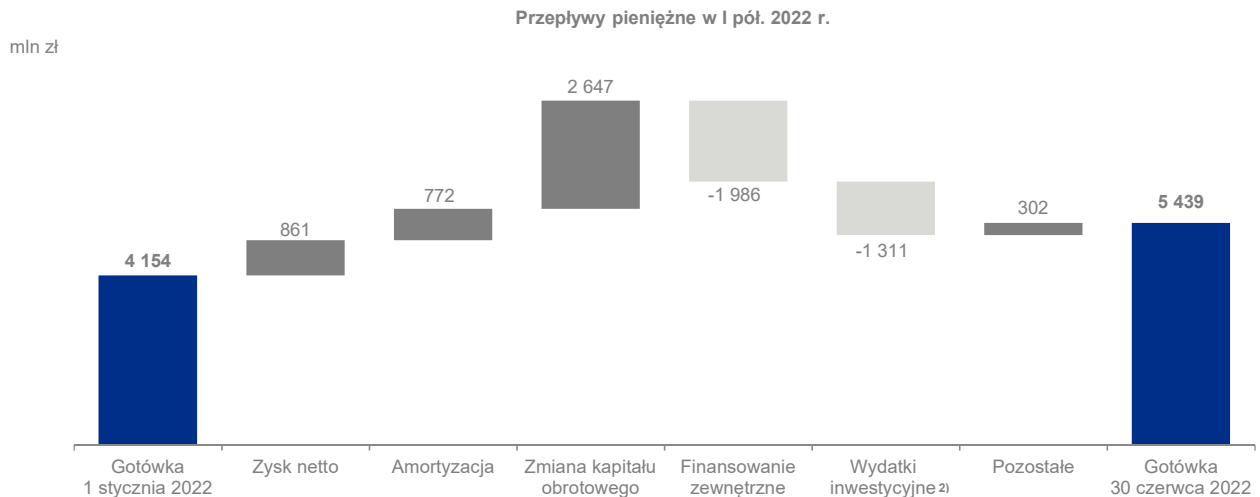
Główne czynniki zmian zobowiązań krótkoterminowych (spadek o 657 mln zł)

- 1 776 mln zł spadek pozycji kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe - spłata rat kredytowych i obligacji, przy jednoczesnej reklasyfikacji zobowiązań długoterminowych na krótkoterminowe
- 736 mln zł wzrost zobowiązań z tytułu dostaw i usług - wzrost zobowiązań z tytułu wyceny transakcji futures na prawa do emisji CO₂ oraz wzrost zobowiązań handlowych, przy jednoczesnym spadku zobowiązań inwestycyjnych
- 388 mln zł wzrost rezerw na zobowiązania i inne obciążenia - w tym: wzrost rezerw na umowy rodzące obciążenia o 514 mln zł, wzrost rezerw na świadectwa pochodzenia energii o 89 mln zł, przy jednoczesnym spadku rezerw na zakup uprawnień do emisji CO₂ o 206 mln zł, rozwiązaniu części rezerwy w wysokości 42 mln zł na przyszłe zobowiązania inwestycyjne w Elektrowni Ostrołęka

Sytuacja pieniężna Grupy Kapitałowej ENEA

Rachunek przepływów pieniężnych [tys. zł]	I pół. 2021 ¹⁾	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 157 352	4 162 493	5 141	0,1%
Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(901 673)	(1 524 953)	-623 280	-69,1%
Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 001 965)	(1 352 313)	-350 348	-35,0%
Zwiększenie / (Zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych	2 253 714	1 285 227	-968 487	-43,0%
Stan środków pieniężnych na początek okresu sprawozdawczego	1 941 554	4 153 553	2 211 999	113,9%
Stan środków pieniężnych na koniec okresu sprawozdawczego	4 195 268	5 438 780	1 243 512	29,6%

¹⁾ Zmiana prezentacyjna zgodnie ze skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 6 miesięcy 2022 r.



²⁾ Nabycie rzeczowych i niematerialnych aktywów trwałych oraz nabycie jednostek zależnych, stowarzyszonych i współkontrolowanych skorygowane o nabyte środki pieniężne

6. Akcje i akcjonariat

6.1. Struktura kapitału i akcjonariatu

Wysokość kapitału zakładowego ENEA S.A. na 30 czerwca 2022 r. oraz na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania wynosi 529 731 093 zł i dzieli się na 529 731 093 akcji zwykłych na okaziciela o wartości nominalnej 1,00 zł każda. Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji Emitenta odpowiada liczbie akcji i wynosi 529 731 093 głosów.

Wszystkie akcje Spółki są akcjami zdematerializowanymi na okaziciela zarejestrowanymi w Krajowym Depozycie Papierów Wartościowych.

31 maja 2022 r. Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zarejestrował zmianę Statutu Spółki dokonaną na podstawie uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 8 kwietnia 2022 r. w sprawie podwyższenia kapitału zakładowego Spółki w drodze emisji akcji zwykłych na okaziciela serii D, pozbawienia dotychczasowych akcjonariuszy w całości prawa poboru wszystkich Akcji Serii D, zmiany Statutu Spółki, ubiegania się o dopuszczenie i wprowadzenie Akcji Serii D i/lub praw do Akcji Serii D do obrotu na rynku regulowanym prowadzonym przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. oraz dematerializacji Akcji Serii D i/lub praw do Akcji Serii D. Po rejestracji kapitał zakładowy wynosi 529 731 093 zł i dzieli się na:

- a) 295 987 473 akcji zwykłych na okaziciela serii "A";
- b) 41 638 955 akcji zwykłych na okaziciela serii "B";
- c) 103 816 150 akcji zwykłych na okaziciela serii "C";
- d) 88 288 515 akcji zwykłych na okaziciela serii "D".

Ogólna liczba głosów wynikających ze wszystkich wyemitowanych akcji wynosi 529 731 093 głosy. Wartość nominalna wszystkich akcji w kapitale zakładowym Spółki wynosi 1,00 zł.

7 czerwca 2022 r. do Spółki wpłynęło, datowane na 3 czerwca 2022 r. zawiadomienie o zmianie udziału Skarbu Państwa w ogólnej liczbie głosów w ENEA S.A. Udział Akcjonariusza - Skarbu Państwa, w ogólnej liczbie głosów w ENEA S.A. uległ zwiększeniu z 51,50% do 52,29%. Zmiana udziału w ogólnej liczbie głosów nastąpiła dnia 31 maja 2022 r. w wyniku objęcia 49 661 794 Akcji Serii D oraz na skutek zarejestrowania przez Sąd Rejonowy Poznań - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zmiany Statutu Spółki dokonanej na podstawie ww. uchwały nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki z dnia 8 kwietnia 2022 r.

Poza powyższym, od dnia publikacji poprzedniego raportu okresowego ENEA S.A. nie otrzymała innych zawiadomień o zmianie udziału w strukturze akcjonariuszy Emitenta.

Poniższa tabela przedstawia strukturę akcjonariatu ENEA S.A. na dzień sporządzenia raportu okresowego za I półrocze 2022 r.

Akcjonariusz	Liczba akcji / liczba głosów na WZ	Udział w kapitale zakładowym / udział w ogólnej liczbie głosów
Skarb Państwa	277 015 422	52,29%
Pozostali	252 715 671	47,71%
RAZEM	529 731 093	100,0%

6.2. Notowania akcji ENEA S.A. na Giełdzie Papierów Wartościowych

Akcje ENEA S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych (GPW) od 17 listopada 2008 r.

W I półroczu 2022 r. kurs akcji ENEA S.A. wzrósł z 8,51 zł do 9,76 zł, tj. o 1,25 zł, czyli o 15%. Najwyższy kurs zamknięcia w I półroczu 2022 r. akcje ENEA S.A. osiągnęły 20 czerwca 2022 r. (10,15 zł), natomiast najniższy – 21 lutego 2022 r. (7,17 zł).

Udział akcji Spółki w indeksach na 30 czerwca 2022 r.:



Dane	I pół. 2022
Liczba akcji [szt.]	529 731 093
Minimum [zł]	7,17
Maximum [zł]	10,15
Kurs na koniec okresu [zł]	9,76
Kurs na koniec poprzedniego okresu [zł]	8,51
Średni wolumen [szt.]	546 371

7. Władze

7.1. Skład osobowy Zarządu ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja
Paweł Szczeszek	Prezes Zarządu
Tomasz Siwak	Członek Zarządu ds. Handlowych
Tomasz Szczegielniak	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych
Marcin Pawlicki	Członek Zarządu ds. Operacyjnych
Rafał Mucha	Członek Zarządu ds. Finansowych
Lech Żak	Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju

Na dzień publikacji raportu za I pół. 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja
Paweł Majewski	Prezes Zarządu
Tomasz Siwak	Członek Zarządu ds. Handlowych
Dariusz Szymczak	Członek Zarządu ds. Korporacyjnych
Marcin Pawlicki	Członek Zarządu ds. Operacyjnych
Rafał Mucha	Członek Zarządu ds. Finansowych
Lech Żak	Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju

8 kwietnia 2022 r. Pan Paweł Szczeszek złożył rezygnację z pełnienia funkcji Prezesa Zarządu z dniem 10 kwietnia 2022 r.

8 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki postanowiła powierzyć wykonywanie obowiązków Prezesa Zarządu Spółki Panu Rafałowi Mucha - Członkowi Zarządu ds. Finansowych, począwszy od dnia 11 kwietnia 2022 r., do czasu powołania Prezesa Zarządu, nie dłużej jednak niż na okres kadencji rozpoczętej z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za rok 2018, przy jednoczesnym wykonywaniu dotychczasowych obowiązków Członka Zarządu ds. Finansowych.

20 kwietnia 2022 r. Rada Nadzorcza ENEA S.A. podjęła uchwałę w sprawie powołania z dniem 25 kwietnia 2022 r. Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu ENEA S.A. na wspólną kadencję, rozpoczętą z dniem odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2018 rok.

14 czerwca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki powołała w skład Zarządu ENEA S.A., na nową wspólną kadencję, z dniem następnym po dniu odbycia Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki zatwierdzającego sprawozdanie finansowe za 2021 rok, tj. od dnia 25 czerwca 2022 r., następujące osoby:

- Pana Pawła Majewskiego na stanowisko Prezesa Zarządu,
- Pana Tomasza Siwaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Handlowych,
- Pana Rafała Muchę na stanowisko Członka Zarządu ds. Finansowych,
- Pana Dariusza Szymczaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Korporacyjnych,
- Pana Marcina Pawlickiego na stanowisko Członka Zarządu ds. Operacyjnych,
- Pana Lecha Żaka na stanowisko Członka Zarządu ds. Strategii i Rozwoju.

Poza ww. zmianami w trakcie okresu sprawozdawczego oraz do dnia publikacji raportu za I półrocze 2022 r. nie miały miejsca inne zmiany w składzie Zarządu Spółki.

7.2. Skład osobowy Rady Nadzorczej ENEA S.A.

Na dzień 1 stycznia 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja
Rafał Włodarski	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
Michał Jaciubek	Sekretarz Rady Nadzorczej
Paweł Korobłowski	Członek Rady Nadzorczej
Maciej Mazur	Członek Rady Nadzorczej
Piotr Mirkowski	Członek Rady Nadzorczej
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej
Dorota Szymanek	Członek Rady Nadzorczej
Tomasz Lis	Członek Rady Nadzorczej

Na dzień publikacji raportu za I pół. 2022 r.	
Imię i nazwisko	Funkcja
Rafał Włodarski	Przewodniczący Rady Nadzorczej
Roman Stryjski	Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
Mariusz Pliszka	Sekretarz Rady Nadzorczej
Mariusz Damasiewicz	Członek Rady Nadzorczej
Paweł Korobłowski	Członek Rady Nadzorczej
Mariusz Romańczuk	Członek Rady Nadzorczej
Tomasz Lis	Członek Rady Nadzorczej

10 marca 2022 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwałę, na mocy której z tym samym dniem w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. X kadencji powołany został Pan Radosław Kwaśnicki.

24 czerwca 2022 r. Zwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podjęło uchwały w przedmiocie powołania w skład Rady Nadzorczej ENEA S.A. XI wspólnej kadencji, ze skutkiem od dnia 25 czerwca 2022 r. następujące osoby:

- Pana Mariusza Damasiewicza,
- Pana Mariusza Pliszka,
- Pana Mariusza Romańczuka,
- Pana Rafała Włodarskiego, któremu jednocześnie powierzono funkcję Przewodniczącego Rady Nadzorczej,
- Pana Pawła Korobłowskiego,
- Pana Tomasza Lisa,

- Pana Radosława Kwaśnickiego,
- Panią Dorotę Szymanek,
- Pana Romana Stryjskiego.

6 lipca 2022 r. Rada Nadzorcza Spółki dokonała wyboru Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji w osobie Pana Romana Stryjskiego oraz Sekretarza Rady Nadzorczej ENEA S.A. na okres XI wspólnej kadencji w osobie Pana Mariusza Pliszki. 11 lipca 2022 r. do Spółki wpłynęła rezygnacja Pani Doroty Szymanek z zasiadania w Radzie Nadzorczej ENEA S.A. z dniem 11 lipca 2022 r. 5 sierpnia 2022 r. Pan Radosław Kwaśnicki złożył rezygnację z pełnienia funkcji Członka Rady Nadzorczej ENEA S.A., ze skutkiem na dzień 31 sierpnia 2022 r.

Poza ww. zmianami w trakcie okresu sprawozdawczego oraz do dnia publikacji raportu za I półrocze 2022 r. nie miały miejsca inne zmiany w składzie Rady Nadzorczej.

Zgodnie z postanowieniami Regulaminu Rady Nadzorczej w ramach Rady Nadzorczej funkcjonują następujące komitety stałe: Komitet ds. Audytu, Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń oraz Komitet ds. Strategii i Inwestycji.

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania Komitet ds. Audytu funkcjonuje w następującym składzie:

Komitet ds. Audytu	
Imię i nazwisko	Funkcja
Tomasz Lis ^{1) 2) 3)}	Przewodniczący
Mariusz Damasiewicz ^{1) 3)}	Członek
Mariusz Pliszka ^{1) 3)}	Członek
Roman Stryjski ¹⁾	Członek

1) Członek niezależny w rozumieniu art. 129 ust. 3 Ustawy z 11 maja 2017 r. o biegłych rewidentach firmach audytorskich oraz nadzorze publicznym i w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre Praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021

2) Członek posiadający wiedzę i umiejętności w zakresie rachunkowości lub badania sprawozdań finansowych, z uwagi na posiadane wykształcenie i dotychczasowe doświadczenie zawodowe.

3) Członek posiadający wiedzę i umiejętności z zakresu branży, w której działa emitent, z uwagi na posiadane wykształcenie i dotychczasowe doświadczenie zawodowe.

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania skład Komitetu ds. Nominacji i Wynagrodzeń przedstawia się następująco:

Komitet ds. Nominacji i Wynagrodzeń	
Imię i nazwisko	Funkcja
Roman Stryjski ¹⁾	Przewodniczący
Rafał Włodarski	Członek
Paweł Korobłowski ¹⁾	Członek
Mariusz Romańczuk ¹⁾	Członek

¹⁾ Członek niezależny w rozumieniu zasad ładu korporacyjnego ujętych w zbiorze Dobre praktyki Spółek Notowanych na GPW 2021

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania skład Komitetu ds. Strategii i Inwestycji przedstawia się następująco:

Komitet ds. Strategii i Inwestycji	
Imię i nazwisko	Funkcja
Rafał Włodarski	Przewodniczący
Mariusz Romańczuk	Członek
Mariusz Damasiewicz	Członek
Paweł Korobłowski	Członek
Tomasz Lis	Członek
Mariusz Pliszka	Członek

7.3. Wykaz akcji i uprawnień do akcji ENEA S.A. w posiadaniu osób zarządzających i nadzorujących

Imię i nazwisko	Funkcja	Liczba akcji ENEA S.A. na 24 maja 2022 r.	Liczba akcji ENEA S.A. na 14 września 2022 r.
Mariusz Pliszka	Członek Rady Nadzorczej	3 880	3 880

Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania pozostałe osoby zarządzające oraz nadzorujące nie posiadają akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają uprawnień do akcji ENEA S.A. Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania osoby zarządzające i nadzorujące nie posiadają akcji lub udziałów w podmiotach zależnych ENEA S.A.

8. Inne informacje istotne dla oceny sytuacji emitenta

8.1. Otoczenie regulacyjne

Działalność ENEA S.A. oraz jej spółek zależnych prowadzona jest w otoczeniu podlegającym szczególnej regulacji prawnej, zarówno na poziomie krajowym, jak również Unii Europejskiej (regulowana działalność gospodarcza). Szereg regulacji prawnych dotyczących przedsiębiorstw energetycznych jest pochodną decyzji o charakterze politycznym. Z tego powodu regulacje te są przedmiotem częstych zmian, których Spółka nie jest w stanie przewidzieć, a co za tym idzie ustalić ich skutków dla prowadzonej działalności gospodarczej. Niezależnie od powyższego ENEA S.A. oraz jej spółki zależne („Grupa ENEA”) podlegają regulacjom prawnym w zakresie systemu podatkowego, ochrony konkurencji i konsumentów, prawa pracowniczego czy ochrony środowiska. Nie można wykluczyć, iż zmiany w ww. obszarach tak na gruncie konkretnych aktów prawnych, jak i indywidualnych interpretacji odnoszących się do istotnych obszarów działalności GK ENEA, mogą stać się źródłem potencjalnych ryzyk dla tej działalności.

8.1.1. Wewnętrzny rynek energii elektrycznej

Działalność podmiotów z branży energetycznej jest regulowana również na poziomie szeregu regulacji unijnych jak np. Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej, które wchodzi w skład regulacji tzw. „Pakietu Zimowego” oraz stanowi zasadniczy akt prawny wymuszający wprowadzenie nowych rozwiązań w obszarze funkcjonowania rynków energii elektrycznej i usług systemowych tak w Polsce, jak i w innych państwach członkowskich Unii Europejskiej.

Ponadto dnia 21 grudnia 2018 r. weszło w życie Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/1999 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie zarządzania unią energetyczną i działaniami w dziedzinie klimatu, zmiany rozporządzeń Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 663/2009 i (WE) nr 715/2009, Dyrektyw Parlamentu Europejskiego i Rady 94/22/WE, 98/70/WE, 2009/31/WE, 2009/73/WE, 2010/31/UE, 2012/27/UE i 2013/30/UE, Dyrektyw Rady 2009/119/WE i (EU) 2015/652 oraz uchycenia rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013. Przedmiotowym rozporządzeniem wprowadzono obowiązek sporządzania krajowego planu na rzecz energii i klimatu jako elementu realizacji unii energetycznej obejmującej 5 wymiarów: bezpieczeństwo energetyczne, wewnętrzny rynek energii, efektywność energetyczną, obniżenie emisyjności, a także badania naukowe, innowacje i konkurencyjność. Głównym celem mechanizmu zarządzania unią energetyczną jest umożliwienie osiągnięcia celów unii energetycznej, a zwłaszcza celów polityki klimatyczno-energetycznej do 2030 r.

W okresie sprawozdawczym oraz po dacie bilansowej nie miały miejsca zmiany odnoszące się do istotnych regulacji obowiązujących dla wewnętrznego rynku energii elektrycznej.

8.1.2. Zapotrzebowanie na energię elektryczną

Zgodnie z dokumentem „Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030” prognozowane całkowite zapotrzebowanie na energię elektryczną netto w Polsce wzrośnie w latach 2020-2040 z 159,9 TWh do 204,2 TWh.¹⁾

¹⁾ https://www.gov.pl/documents/33372/436746/Wnioski_z_analiz_do_PEP2040_2018-11-23.pdf

8.1.3. Nowelizacja ustawy Prawo energetyczne

18 czerwca 2021 r. w Dzienniku Ustaw została opublikowana ustawa z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, która wprowadza szereg rozwiązań istotnych dla funkcjonowania uczestników rynku energii. Kluczowym z nich jest wdrożenie w Polsce inteligentnego opomiarowania. Działanie to realizowane będzie przez operatorów systemów dystrybucyjnych, a więc również przez ENEA Operator. Ustawa zawiera harmonogram instalacji liczników zdalnego odczytu w punktach poboru energii i przewiduje, że do 31 grudnia 2028 r. zostaną one zainstalowane u co najmniej 80% odbiorców końcowych. Jednocześnie wskazuje, że do 31 grudnia 2023 r. ma być to 15% odbiorców, do 31 grudnia 2025 r. – 35%, a do 31 grudnia 2027 r. – 65%.

Ponadto ustawa wprowadza m.in. zmiany w zakresie działania koordynatora do spraw negocjacji działającego przy Prezesie URE, regulacje dot. zawierania umów z cenami dynamicznymi i wzmacnia obowiązujące prawa odbiorców oraz wprowadza nowe prawa w zakresie sprzedaży energii elektrycznej (nowe warunki umowne, obowiązki dotyczące rozliczeń, rozwiązywania sporów ze sprzedawcą, obowiązki informacyjne).

Ustawa powołała Operatora Informacji Rynku Energii (OIRE). Rolę OIRE od 3 lipca 2021 r. pełnią Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. OIRE zarządzać będzie Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii (CSIRE), który ma zostać wdrożony w ciągu trzech lat od daty wejścia w życie znowelizowanego Prawa energetycznego, i który będzie m.in. przetwarzał dane z liczników inteligentnych. CSIRE spowoduje fundamentalne zmiany w dotychczasowym sposobie wymiany informacji między uczestnikami rynku energii.

Ustawa zawiera również rozwiązania wzmacniające pozycję odbiorców oraz zwiększające ochronę konsumentów na rynku energii i paliw gazowych, a także ułatwienia dla działalności przedsiębiorstw energetycznych, m.in. tworząc ramy prawne dla funkcjonowania zamkniętych systemów dystrybucyjnych oraz magazynów energii.

8.1.4. Taryfy dla energii elektrycznej 2022 r.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził Taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator. Decyzja Prezesa URE nr DRE.WPR.4211.58.8.2021.KKu z dnia 17 grudnia 2021 r. opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 248 (3493) z dnia 17 grudnia 2021 r. Nowa Taryfa zatwierdzona została na okres do 31 grudnia 2022 r. i została wprowadzona do stosowania z dniem 1 stycznia 2022 r. 17 grudnia 2021 r. Prezes URE podjął decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na okres do 31 grudnia 2022 r. Taryfa ta weszła w życie 1 stycznia 2022 r. 15 lutego 2022 r. Prezes URE zatwierdził zmianę taryfy w związku z wprowadzeniem czasowego zwolnienia od akcyzy sprzedaży energii elektrycznej nabywcy końcowemu, będącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym. Zmiana taryfy weszła w życie 2 marca 2022 r. 10 czerwca 2022 r. Spółka złożyła wniosek do Prezesa URE o zatwierdzenie zmiany Taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców z grup taryfowych G ENEA S.A. na rok 2022. Proponowana zmiana związana jest ze wzrostem kosztów zakupu energii elektrycznej wynikającym w głównej mierze ze zwiększonego zużycia energii przez klientów oraz kosztów nabycia praw majątkowych. Na chwilę obecną postępowanie taryfowe dotyczące przedmiotowego wniosku nie zostało zakończone.

8.1.5. Rynki finansowe (EMIR Refit)

Regulacja EMIR (ang. European Market Infrastructure Regulation) to Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady UE nr 648/2012 z dnia 4 lipca 2012 r. w sprawie instrumentów pochodnych będących przedmiotem obrotu poza rynkiem regulowanym, kontrahentów centralnych i repozytoriów transakcji wraz z Rozporządzeniami Delegowanymi Komisji (UE) nr 148/2013 i 149/2013 z 19 grudnia 2012 r., które weszło w życie 16 sierpnia 2012 r., następnie 17 czerwca 2019 r. zostało zmienione Rozporządzeniem 2019/834 z dnia 20 maja 2019 r. (EMIR Refit) upraszczającym niektóre obowiązki zwłaszcza wobec podmiotów o niewielkich wartościach transakcji na instrumentach finansowych. Regulacja wprowadziła wymogi dotyczące zgłaszania transakcji na instrumentach pochodnych do „repozytoriów transakcji”, technik ograniczania ryzyka, w określonych przypadkach obowiązek centralnego rozliczania transakcji przez „kontrahentów centralnych” (CCP) oraz określiła sankcje za naruszenia jej postanowień.

8.1.6. Rynek Mocy

W 2021 r. w oparciu o przepisy:

- ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
- regulaminu rynku mocy zatwierdzony decyzją Prezesa URE z 10 listopada 2021 r.;
- rozporządzenia Ministra Energii:
 - z dnia 18 lipca 2018 r. w sprawie wykonania obowiązku mocowego, jego rozliczania i demonstrowania oraz zawierania transakcji na rynku wtórnym;
 - z dnia 3 września 2018 r. w sprawie zabezpieczenia finansowego wnoszonego przez dostawców mocy oraz uczestników aukcji wstępnych;
- rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 12 sierpnia 2021 r. w sprawie parametrów aukcji głównej dla roku dostaw 2026 oraz parametrów aukcji dodatkowych dla roku dostaw 2023,

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. przeprowadziły następujące procesy rynku mocy:

- certyfikacje ogólne;
- certyfikacje do aukcji głównych na lata 2021-2026;
- certyfikacje do aukcji dodatkowych na lata 2021-2023;
- aukcje główne na lata 2021-2026 i dodatkową na 2021-2022.

A także w 2022 r.:

- certyfikacje ogólne,
- aukcje dodatkowe na rok 2023 – 17 marca 2022 r.

8.1.6.1. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[MW]	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	1 004	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	2 711	2 711	2 711	2 711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915	915
Razem	3 626	3 626	3 626	3 626	1 919	915	915	915	915	915	915	915	915	915

8.1.6.2. Szacowane przychody z Rynku Mocy ENEA Wytwarzanie i ENEA Elektrownia Połaniec

[mln zł] ¹⁾	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	402	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 5 lat (modernizowane)	652	652	652	652	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Umowa na 15 lat (nowe)	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Razem	872	872	872	872	622	220	220	220	220	220	220	220	220	220

¹⁾ Wartość nieindeksowana.

ENEA Elektrownia Połaniec uczestniczyła we wszystkich ww. procesach i w ich wyniku zawarła dwie umowy mocowe na 5-letnie okresy 2021-2025, dla bloków nr 2 i nr 7. Wynika to ze strategii Grupy ENEA zatwierdzonej decyzjami Zarządu ENEA S.A. przed poszczególnymi aukcjami głównymi. Jednocześnie ENEA Elektrownia Połaniec zawarła umowy mocowe na okres 1 roku dla roku dostaw 2026 dla bloków nr 2 oraz nr 4-7. Pozostałe bloki, z wyjątkiem bloku nr 9, zostały zgłoszone do udziału w rynku wtórnym. ENEA Elektrownia Połaniec i ENEA Wytwarzanie zawarły umowę o wspólnym przedsięwzięciu w obszarze Rynku Mocy ws. wspólnego działania na Rynku Mocy i wzajemnego rezerwowania.

ENEA Wytwarzanie uczestniczyła we wszystkich ww. procesach i w ich wyniku zawarła:

- dziewięć umów mocowych na 5-letnie okresy dostaw 2021-2025, dla bloków nr 1-10 bez bloku nr 3,
- jedną umowę mocową na 15-letni okres dostaw 2021-2035 dla bloku nr 11,
- umowy jednoroczne dostaw na lata 2021, 2022, 2023, 2024, 2025 dla trzech jednostek rynku mocy z Segmentu OZE (elektrownie wodne) o łącznej mocy około 37 MW zostały przeniesione na ENEA Nowa Energia.

ENEA Elektrownia Połaniec w 2021 r. uczestniczyła w Aukcji Mocy na rok dostaw 2026. W wyniku czego zawarła dla bloków 2, 4, 5, 6 i 7 jednoroczne Umowy mocowe na rok dostaw 2026 opiewające na sumaryczną moc 1 004 MW, blok nr 3 stanowi backup dla ww. jednostek.

8.1.6.3. Zakontraktowane obowiązki mocowe MEC Piła

[MW]	I kw. 2022	II kw. 2022	III kw. 2022	IV kw. 2022	2023
Umowy kwartalne	-	6	6	-	-
Umowa na 1 rok	-	-	-	-	6
Razem	-	6	6	-	6

8.1.6.4. Szacowane przychody z Rynku Mocy MEC Piła

[mln zł]	2022	2023
Umowy kwartalne	1	-
Umowa na 1 rok	-	2
Razem	1	2

8.1.6.5. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Ciepło

[MW]	2022				2023				2024	2025
	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.	I kw.	II kw.	III kw.	IV kw.		
Umowy kwartalne (istniejące)	34	-	-	22	38	-	-	23	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	-	-	-	-	-	-	29	37 ¹⁾
Razem	34	-	-	22	38	-	-	23	29	37¹⁾

¹⁾ Umowa mocowa ENEA Ciepło na rok 2025 obowiązuje od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r.

8.1.6.6. Szacowane przychody z Rynku Mocy ENEA Ciepło

[mln zł] ¹⁾	2022	2023	2024	2025
Umowy kwartalne (istniejące)	3	5	-	-
Umowa na 1 rok (istniejące)	-	-	8	3 ²⁾
Razem	3	5	8	3²⁾

¹⁾ Wartość nieindeksowana

²⁾ Umowa mocowa ENEA Ciepło na rok 2025 obowiązuje od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r.

ENEA Ciepło uczestniczyła w ww. procesach i w ich wyniku zawarła dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2021 (na I i IV kwartał) dla bloku nr 2, dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2022 (na I i IV kwartał) dla bloku nr 2, dwie kwartalne umowy mocowe na rok dostaw 2023 (na I kwartał dla bloku nr 2 i IV kwartał dla bloku nr 3), jedną jednoroczną umowę

mocową na rok dostaw 2024 dla bloku nr 3 oraz jedną półroczną umowę mocową na okres dostaw od 1 stycznia 2025 r. do 30 czerwca 2025 r. dla bloku nr 3.

Wynika to z dokumentów: „Strategia udziału JRM ENEA Ciepło w aukcji głównej rynku mocy (...)” na rok dostaw 2024, 2025 oraz „Strategia udziału JRM Grupy ENEA w aukcjach dodatkowych (...)” na rok dostaw 2021, 2022, 2023 opracowanych pod przewodnictwem ENEA Trading zatwierdzonych decyzjami Zarządu ENEA Ciepło przed aukcjami. Do udziału w rynku wtórnym na lata 2021 oraz 2022 został zgłoszony blok nr 3, na rok 2023 zostały zgłoszone bloki nr 1 i 4, na lata 2024 oraz 2025 zostały zgłoszone bloki nr 1, 2 i 4.

8.1.6.7. Zakontraktowane obowiązki mocowe ENEA Nowa Energia

[MW]	2022	2023	2024	2025	2026
Umowa na 1 rok (istniejące)	37	37	38	37	24
Razem	37	37	38	37	24

8.1.6.8. Szacowane przychody z Rynku Mocy ENEA Nowa Energia

[MW]	2022	2023	2024	2025	2026
Umowa na 1 rok (istniejące)	7	8	10	6	10
Razem	7	8	10	6	10

ENEA Nowa Energia (wcześniej: ENEA Wytwarzanie Segment OZE) uczestniczyła we wszystkich aukcjach głównych Rynku Mocy i w ich wyniku zawarła umowy mocowe na jednoroczne okresy dostaw:

- na lata 2021-2025, dla trzech jednostek o średniej mocy ok. 37 MW w danym roku dostaw,
- na rok 2026, dla dwóch jednostek o łącznej mocy 24 MW.

8.1.7. REMIT

Regulacja REMIT (ang.: Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency) to rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii. Na mocy rozporządzenia rynek energii elektrycznej podlega ścisłym, restrykcyjnym zasadom publikacji i jawności informacji, które mogą mieć wpływ na ceny produktów energetycznych na hurtowym rynku energii, w tym bezwzględnie zakazowi manipulacji rynkowej.

Z REMIT wynika obowiązek rejestracji każdego uczestnika rynku w krajowym rejestrze. Uczestnik rynku zobowiązany jest do raportowania danych na temat transakcji zawieranych na hurtowych rynkach energii, w tym składanych zleceń. Z REMIT wynika także obowiązek podania do publicznej wiadomości, w postaci sformalizowanego komunikatu, tzw. informacji wewnętrznej dotyczącej zdolności i wykorzystania instalacji służących produkcji, magazynowaniu i przesyłowi energii elektrycznej, w tym dotyczącej planowanej i nieplanowanej niedostępności tych instalacji. Rozporządzenie REMIT zakazuje manipulacji oraz prób manipulacji na rynku oraz zakazuje wykorzystywania informacji wewnętrznych do działań handlowych. Rozporządzenie REMIT wyposaża organy regulacyjne w uprawnienia związane z prowadzeniem dochodzeń, egzekwowaniem przepisów rozporządzenia oraz ustanawianiem sankcji za niedochowywanie obowiązków.

Agencja ACER (Agency for the Cooperation of Energy Regulators) opublikowała aktualizację dokumentów: Transaction Reporting User Manual (TRUM) wersja 5.0 wraz z załącznikiem Annex II - Examples of transaction reporting, FAQ (13 edycja) i Q&A (27 edycja), wszystkie datowane na 31 marca 2022 r.

8.1.8. Europejski system EU ETS

Z początkiem 2021 r. rozpoczęła się tzw. IV faza w ramach systemu EU ETS. Wprowadzone w ramach systemu EU ETS zmiany (m.in. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 z dnia 14 marca 2018 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814 w zakresie utworzenia Funduszu Modernizacyjnego, czy też Decyzja Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/1814 z dnia 6 października 2015 r. w sprawie ustanowienia i funkcjonowania rezerwy stabilności rynkowej dla unijnego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych i zmiany dyrektywy 2003/87/WE) będą w istotnym zakresie wpływać na ramy funkcjonowania podmiotów objętych systemem EU ETS w IV fazie, tj. w latach 2021-2030. Najistotniejsze mechanizmy w ramach systemu EU ETS, wpływające na zmniejszenie podaży na rynku EU ETS, to zwiększony od roku 2021 liniowy współczynnik redukcji z dotychczasowych 1,74% do 2,2% i funkcjonująca od początku 2019 r. rezerwa stabilności rynkowej.

Z kolei na zwiększenie popytu na jednostki EUA istotny wpływ mają ogłaszane i planowane inicjatywy legislacyjne organów Unii Europejskiej, realizujące założenia ogłoszonego w 2019 r. tzw. „Europejskiego Zielonego Ładu”, w tym projekt zmiany dyrektywy EU ETS 2003/87/WE oraz decyzji 2015/1814 w sprawie rezerwy stabilności rynkowej.

W związku z powyższym Komisja Europejska opublikowała szeroki pakiet legislacyjny pod nazwą „Fit for 55” w dniu 14 lipca 2021 r. Szczegółowe informacje nt. pakietu znajdują się w punkcie 8.1.9. W kontekście powyższego, od listopada 2020 r. obserwowany był gwałtowny trend wzrostowy notowań uprawnień do emisji gazów cieplarnianych, kontynuowany do początku lutego 2022. Końcówka lutego oraz początek marca wiązały się z dużymi spadkami cen uprawnień do emisji CO₂, po których

nastąpił powrót do wysokich poziomów cenowych. W połowie marca notowania przeszły w trend boczny. Sytuacja ta utrzymała się do końca czerwca 2022.

8.1.9. Europejski Zielony Ład i pakiet „Fit for 55” i Taksonomia UE

Jednym z priorytetów Komisji Europejskiej (KE) kadencji 2019-2024 jest tzw. Europejski Zielony Ład, będący planem działania na rzecz zrównoważonej gospodarki unijnej, mającym urzeczywistnić aspirację Europy do miana pierwszego kontynentu neutralnego dla klimatu. W tym celu, także w 2021 r., podjęto liczne inicjatywy legislacyjne.

Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2021/1119 z dnia 30 czerwca 2021 r. w sprawie ustanowienia ram na potrzeby osiągnięcia neutralności klimatycznej i zmiany rozporządzeń (WE) nr 401/2009 (UE) 2018/1999 (tzw. Europejskie prawo o klimacie). Główne założenia rozporządzenia to:

- Unia Europejska jako całość zobowiązuje się osiągnąć neutralność klimatyczną do 2050 r.;
- w odniesieniu do Unii jako całości ustanowiono cel redukcji emisji gazów cieplarnianych do co najmniej 55% netto do 2030 r., w porównaniu do poziomu emisji w 1990 r.;
- zobowiązanie do podniesienia ambicji w zakresie pochłaniania emisji (*carbon sink*) przy jednoczesnym ograniczeniu wielkości pochłoniętych emisji, które będą mogły być zaliczone do realizacji celu redukcji, co oznacza, że de facto cel redukcyjny na 2030 będzie wynosił 57%;
- Unia została zobowiązana do osiągnięcia ujemnych emisji po 2050 r.

Następnie, 14 lipca 2021 r. KE przedstawiła pakiet propozycji legislacyjnych pod nazwą „Fit for 55”. Pakiet obejmuje m.in. następujące dokumenty i proponuje wprowadzenie m.in. następujących zmian:

- **rewizję Dyrektywy 2003/87/WE ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych (dalej Projekt Rewizji ETS)**, która 22 czerwca 2022 r. została przyjęta przez Parlament Europejski (dalej PE) w kształcie zakładającym:

- podwyższenie celu redukcji emisji w sektorach, które są objęte EU ETS (energetyka, przemysł, wewnętrzne lotnictwo) do 63% do 2030 r. w stosunku do roku 2005;
- wyeliminowanie instytucji finansowych z handlu uprawnieniami do emisji;
- rozszerzenie EU ETS na nowe sektory: transport drogowy i morski oraz budownictwo (w odniesieniu do budynków komercyjnych) od 2024 r.;
- objęcie spalania odpadów komunalnych systemem EU ETS od 2026 r.;
- zmiana zasad dot. przyznawania bezpłatnych uprawnień – powiązanie wskaźników referencyjnych z redukcją emisji – zwiększenie wskaźnika do 2,5% rocznie od 2026 r. w miejsce obecnego 1,6% (w celu wspomagania przełomowych /innowacyjnych technologii);
- całkowite odejście od bezpłatnych uprawnień emisyjnych do 2032 r.;
- zwiększenie Funduszu Innowacyjnego i wprowadzenie w jego ramach, jako dodatkowy instrument wsparcia inwestycji przyjaznych dla klimatu „Kontraktów na transakcje różnicowe dotyczące dwutlenku węgla”;
- wprowadzenie 95% wartości progowej dla spalania biomasy przy współczynniku zero, po przekroczeniu której instalacje ulegałyby wyłączeniu z EU ETS;

- **rewizję Dyrektywy 2018/2001/UE w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych:**

- modyfikacja definicji paliw odnawialnych pochodzenia niebiologicznego i definicji wartości standardowej oraz dodanie nowych definicji, m.in. paliw odnawialnych, obszaru rynkowego, inteligentnego systemu pomiarowego, punktu ładowania, uczestnika rynku, rynku energii elektrycznej, baterii do użytku domowego, akumulatora pojazdów elektrycznych, baterii przemysłowej, stanu zdrowia baterii, jej poziomu naładowania, wartości zadanej mocy, inteligentnego ładowania, organu regulacyjnego, ładowania dwukierunkowego, punktu ładowania o normalnej mocy, przemysłu;
- zwiększenie celu w zakresie udziału energii z OZE z 32% do 40%;
- zwiększony roczny cel zużycia OZE w sektorze ciepłownictwa i chłodnictwa systemowego o 1,1% rocznie do 2030 r.;
- nowy orientacyjny unijny cel, zgodnie z którym udział energii odnawialnej w końcowym zużyciu energii w budynkach ma wynosić 49% do 2030 r.;
- zaostrzenie obowiązujących kryteriów zrównoważonego rozwoju do produkcji biomasy rolniczej również do biomasy leśnej;
- zastosowanie progów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w przypadku produkcji energii elektrycznej, ogrzewania i chłodzenia z paliw z biomasy także dla istniejących instalacji tj. 70% do końca 2025 r. i 80% od początku 2026 r.;
- zobowiązanie państw członkowskich do wspólnego ustalania oraz do wyrażenia zgody na współpracę w kwestii ilości wytwarzanej energii z morskich źródeł odnawialnych, która powinna być generowana w każdym basenie morskim do 2050 r., a także do wyznaczenia etapów pośrednich na 2030 i 2040 r.;
- zaostrzenie warunków udziału instalacji wykorzystujących biomasę w systemach wsparcia, w tym poprzez proponowaną hierarchię postępowania z biomasą;
- wprowadzenie z początkiem 2027 r. zasady braku wsparcia na produkcję energii elektrycznej z biomasy leśnej w instalacjach wytwarzających wyłącznie energię elektryczną;

- **rewizję Dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej (EED):**

- wyznaczanie przez państwa członkowskie orientacyjnych wkładów w zakresie zużycia energii końcowej i pierwotnej, w celu osiągnięcia efektywności energetycznej;

- zmiana definicji efektywnych systemów ciepłowniczych i systemów chłodnictwa poprzez wprowadzenie progresywnie zmiennych minimalnych warunków jakie musi spełnić instalacja, aby była zakwalifikowana jako efektywna;
- zwiększenie obowiązkowego celu efektywności energetycznej do 2030 r. na poziomie 36%. Wkład państw członkowskich w uzyskanie celu pozostaje indykatywny;
- określenie całkowitego zużycia energii końcowej wszystkich instytucji na co najmniej 1,7% rocznie w porównaniu z rokiem wejścia w życie zmienionej dyrektywy;
- określenie, że co najmniej 3% całkowitej powierzchni ogrzewanych lub chłodzonych budynków będących własnością instytucji publicznych było poddawane corocznej renowacji, w celu przynajmniej przekształcenia ich w budynki o niemal zerowym zużyciu energii;
- określenie, że dostawy, usługi i roboty budowlane udzielane w ramach zamówień publicznych powinny być o bardzo dobrej charakterystyce energetycznej;
- skrócenie okresu oszczędności końcowego zużycia energii w każdym roku – z 2023 r. w wysokości 0,8% rocznego zużycia energii końcowej, uśrednionego dla ostatnich trzech lat przed dniem 1 stycznia 2019 r. (wyjątek Cypr i Malta – 0,24%);
- wdrożenie systemu zarządzania energią przez przedsiębiorstwa, których średnie roczne zużycie energii w ciągu ostatnich trzech lat i przy uwzględnieniu wszystkich nośników energii przekroczyło 100TJ bądź objęcie ich audytem energetycznym;
- wprowadzenie obowiązków sprzedawcy względem odbiorców końcowych i użytkowników końcowych dot. treści umowy i zasad jej wykonywania;

- rewizję Dyrektywy o opodatkowaniu produktów energetycznych i energii elektrycznej:

- zachowanie możliwości stosowania ulg i obniżonych stawek podatkowych dla energii elektrycznej z OZE;
- zachowanie możliwości stosowania ulg i obniżonych stawek podatkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji, spełniającej definicję wysokosprawnej kogeneracji z dyrektywy EED;
- propozycja stawek minimalnego opodatkowania dla paliw do ogrzewania klaruje się na poziomach odpowiednio: dla gazu ziemnego i nie zrównoważonego biogazu wyjściowo w 2023 r. 0,6 EUR/GJ, docelowo 0,9 EUR/GJ w 2033 r., dla węgla od 2023 r. 0,9 EUR/GJ, dla zrównoważonego biogazu od 2023 r. 0,45 EUR/GJ, dla nie zrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,9 EUR/GJ oraz dla zrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,45 EUR/GJ;

- rewizję Dyrektywy o opodatkowaniu produktów energetycznych i energii elektrycznej (ETD):

- rozbudowa katalogu produktów energetycznych i ustalenie minimalnego opodatkowania do każdego produktu;
- możliwość stosowania obniżonych stawek podatkowych (zgodnie z wytycznymi dyrektywy) dla energii elektrycznej z OZE; energia elektryczna bez względu na przeznaczenie będzie najniżej opodatkowana;
- możliwość stosowania obniżonych stawek podatkowych dla energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji, spełniającej definicję wysokosprawnej kogeneracji z dyrektywy EED; Zmiany dyrektywy nie zakładają jednak możliwości fakultatywnego zniesienia akcyzy dla kogeneracji. Dyrektywa nie precyzuje wystarczająco sytuacji dotyczącej kogeneracji;
- ogólne przewartościowanie źródeł energii prowadzące do zniechęcenia do korzystania z paliw kopalnianych, a zachęcania do korzystania z alternatywnych źródeł - ustanowienie minimalnej wartości stawek opodatkowania w odniesieniu do poszczególnych produktów energetycznych – im czystsze źródło energii, tym mniejsze opodatkowanie;
- zmniejszenie wszelkiego rodzaju zwolnień i zniżek dotyczących prowadzących do fragmentacji rynku wewnętrznego;
- możliwość zastosowania minimalnej stawki opodatkowania dla paliw do ogrzewania w odniesieniu do gospodarstw domowych w trudnej sytuacji – okres przejściowy 10 lat;
- propozycja stawek minimalnego opodatkowania dla paliw do ogrzewania klaruje się na poziomach odpowiednio: dla gazu ziemnego i nie zrównoważonego biogazu wyjściowo w 2023 r. 0,6 EUR/GJ, docelowo 0,9 EUR/GJ w 2033 r., dla węgla od 2023 r. 0,9 EUR/GJ, dla zrównoważonego biogazu od 2023 r. 0,45 EUR/GJ, dla nie zrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,9 EUR/GJ oraz dla zrównoważonej biomasy leśnej od 2023 r. 0,45 EUR/GJ;
- propozycja stawki minimalnego opodatkowania dla energii elektrycznej wynosi 0,15 EUR/GJ od 2023 r.;
- dostosowanie do nowych celów redukcyjnych rozporządzenia w sprawie włączenia emisji i pochłaniania gazów cieplarnianych w wyniku działalności związanej z użytkowaniem gruntów, zmianą użytkowania gruntów i leśnictwem (LULUCF).

Wszystkie wyżej wymienione projekty europejskich aktów prawnych wchodzące w skład pakietu „Fit for 55” są obecnie przedmiotem prac komisji europarlamentarnych za wyjątkiem Projektu Rewizji ETS, który został 22 czerwca br. przyjęty przez PE i jest przedmiotem obrad Rady UE.

Narzędziem, dzięki któremu prywatne środki inwestycyjne mają stać się instrumentem realizacji założeń Europejskiego Zielonego Ładu jest tzw. unijna Taksonomia. 2 lutego 2022 r. Komisja Europejska zatwierdziła projekt Rozporządzenia Delegowanego zmieniającego Rozporządzenie Delegowane 2021/2139 z dnia 4 czerwca 2021 r., określające techniczne kryteria kwalifikacji działalności gospodarczej, jako przyczyniającej się do łagodzenia zmian klimatu oraz Rozporządzenie Delegowane 2021/2178 z dnia 6 lipca 2021 r., dotyczące ujawniania przez przedsiębiorstwa informacji dotyczących zrównoważonej środowiskowo działalności gospodarczej. Projekt ten uwzględnia następujące zmiany w unijnej Taksonomii:

- ustanowienie technicznych kryteriów kwalifikacji dla rodzajów działalności prowadzonej w sektorach gazu ziemnego i energii jądrowej, których spełnienie pozwoli uznać taką inwestycję za zrównoważoną;
- zaakcentowanie przejściowego charakteru uwzględnienia jako zrównoważonej środowiskowo działalności polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej lub ciepła/chłodu lub kogeneracji przy zastosowaniu gazów kopalnych;

- przedsiębiorstwa niefinansowe prowadzące działalność taką jak: wytwarzanie energii elektrycznej, wysokosprawna kogeneracja energii elektrycznej i ciepła/chłodu oraz produkcja ciepła/chłodu z gazów kopalnych mają od 1 stycznia 2023 r. ujawniać informacje na temat tego jaka część prowadzonych przez nie działalności w wyżej wymienionych sektorach jest zgodna i niezgodna z założeniami „Taksonomii”.

Ponadto projekt zawiera deklarację, zgodnie z którą OZE będą odgrywać zasadniczą rolę w realizacji celów Unii w zakresie klimatu i środowiska oraz postulat zwiększenia inwestycji w OZE.

6 lipca 2022 r., podczas sesji plenarnej PE eurodeputowani opowiedzieli się za przyjęciem projektu Rozporządzenia Delegowanego nr 631/2022 przez PE. Wynik głosowania w PE przybliży perspektywę uwzględnienia gazu ziemnego i energii jądrowej w unijnej Taksonomii. Dnia 11 lipca 2022 r. upłynął termin, w którym Rada UE mogła wyrazić sprzeciw wobec projektu nr 631/2022, jednak okres ten może jeszcze zostać przedłużony o dwa miesiące. Prawdopodobny termin wejścia w życie ww. Rozporządzenia to 1 stycznia 2023 r.

8.1.10. Ustawa o elektromobilności i paliwach alternatywnych

Ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych nakłada obowiązek na poszczególnych operatorów systemów dystrybucyjnych realizacji budowy na swoim terenie punktów ładowania zainstalowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania („OSŁ”) pojazdów elektrycznych. Na obszarze działania ENEA Operator obowiązek ten dotyczy budowy 417 punktów ładowania zainstalowanych w ogólnodostępnych stacjach ładowania w 4 gminach - Poznaniu, Szczecinie, Bydgoszczy i Gorzowie Wielkopolskim. Nowelizacja z dnia 2 grudnia 2021 r. ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych oraz niektórych innych ustaw, której treść stanowi implementację Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/944 do polskiego systemu prawnego – umożliwi budowę punktów ładowania samochodów elektrycznych w razie niezrealizowania tego zadania przez właściwe gminy. Z tego względu ENEA Operator realizuje obecnie projekt pod nazwą „Implementacja obowiązków ustawowych ENEA Operator w zakresie elektromobilności wynikających z Ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych”. Przyjęta nowelizacja ustawy uchyla przepisy, które dotyczą interwencyjnego mechanizmu związanego z budową OSŁ przez OSD, wprowadza także przepisy przejściowe. Przepisy te pozwalają na dokończenie rozpoczętych już inwestycji.

8.1.11. Zwolnienie z obowiązku taryfowania gospodarstw domowych w zakresie energii elektrycznej

Na podstawie art. 49 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE może zwolnić przedsiębiorstwo energetyczne z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia, jeżeli stwierdzi, że działa ono w warunkach konkurencji. Ewentualne zwolnienie z taryfowania może pozytywnie wpłynąć na marżę ENEA S.A. ze sprzedaży energii elektrycznej w przyszłości. W aktualnym stanie prawnym nadal obowiązuje model regulacyjny zakładający obowiązek przedkładania do zatwierdzenia Prezesowi URE taryf dla odbiorców z grup taryfowych G. Postępowanie administracyjne odbywa się w ostatnim kwartale roku poprzedzającego wprowadzenie nowej taryfy w oparciu o wytyczne Prezesa URE w odniesieniu do kalkulacji cen przenoszących koszty uzasadnione z jednoczesnym uwzględnieniem modelowego zysku jednostkowego.

8.1.12. Zmiany regulacyjne w zakresie obrotu detalicznego

17 grudnia 2021 r. została opublikowana ustawa z dnia 9 grudnia 2021 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw, która wprowadziła zwolnienie od akcyzy sprzedaży nabywcy końcowemu będącemu odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym w okresie od 1 stycznia 2022 r. do 31 maja 2022 r. oraz obniżenie stawki do 4,60 zł/MWh dla pozostałych odbiorców.

20 grudnia 2021 r. zostało opublikowane rozporządzenie Ministra Finansów z 17 grudnia 2021 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie towarów i usług, które wprowadziło obniżenie stawki podatku VAT do 5% dla sprzedaży energii elektrycznej i 8% dla paliwa gazowego na okres od 1 stycznia 2022 r. do 31 marca 2022 r.

29 stycznia 2022 r. weszła w życie Ustawa z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202). Ustawa wprowadziła szczególne rozwiązania osłonowe, które umożliwiają podjęcie działań minimalizujących negatywne skutki społeczno-gospodarcze związane z nagłym, gwałtownym wzrostem cen gazu ziemnego na rynku. Zmiany polegają na rozszerzeniu katalogu podmiotów objętych ochroną taryfową do 31 grudnia 2023 r. oraz wprowadzeniu mechanizmu rekompensat dla sprzedawców gazu ziemnego, który służyłby zrekomensowaniu skutków zamrożenia cen dla tych podmiotów.

1 lutego 2022 r. weszła w życie Ustawa z dnia 13 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2022 r. poz. 196). Ustawa wprowadziła 5% stawkę podatku VAT dla energii elektrycznej i 0% dla paliwa gazowego na okres od 1 lutego 2022 r. do 31 lipca 2022 r.

26 lutego 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 27 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 467). Ustawa umożliwiła rozliczanie na dotychczasowych zasadach net-meteringu prosumentom, którzy w terminie do 31 marca 2022 r. zawarli umowę na zakup, montaż lub dofinansowanie tej mikroinstalacji z jednostką samorządu terytorialnego.

1 kwietnia 2022 r. weszła w życie Ustawa z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2376). Ustawa wprowadziła szereg zmian m.in. pojęcia prosumenta wirtualnego energii odnawialnej (dla instalacji oddalonej od danego punktu poboru energii), prosumenta zbiorowego energii odnawialnej (dla instalacji budowanych w ramach budynków wielolokalowych) wraz z mechanizmami, które umożliwiają eksploatację przez prosumentów instalacji, która nie jest ich własnością. Ponadto ustawa nakłada na Sprzedawcę, obowiązek zapewnienia

od 1 lipca 2022 r. funkcjonowania systemu teleinformatycznego, za pomocą którego udostępniane będą prosumentowi energii odnawialnej, prosumentowi zbiorowemu energii odnawialnej lub prosumentowi wirtualnemu energii odnawialnej szczegółowe dane dotyczące rozliczeń. Ustawa wydłużyła możliwość skorzystania przez prosumentów z dotychczasowego sposobu rozliczeń opartego na zasadzie net meteringu dla mikroinstalacji przyłączonych do 31 marca 2022 r. Mikroinstalacje przyłączone po 1 kwietnia 2022 r., które nie zostaną przyłączone w ramach Ustawy z dnia 27 stycznia 2022 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2022 r. poz. 467), będą rozliczane na zasadach net bilingu.

28 czerwca 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 12 maja 2022 r. o zmianie ustawy o podatku od towarów i usług oraz niektórych innych ustaw (D. U. z 2022 r. poz. 1137), która przedłużyła okres obowiązywania zwolnienia z podatku akcyzowego energii sprzedawanej gospodarstwom domowym i obniżenia do 4,60 zł/MWh pozostałym odbiorcom do 31 lipca 2022 r. Ponadto ustawa przedłużyła do 31 lipca 2022 r. obowiązywanie stawki 5% podatku VAT dla sprzedaży energii elektrycznej oraz 0% dla sprzedaży paliwa gazowego.

29 lipca 2022 r. weszła w życie ustawa z dnia 9 czerwca 2022 r. o finansowaniu społecznym dla przedsięwzięć gospodarczych i pomocy kredytobiorcom (Dz. U. z 2022 r. poz. 1488), która przedłużyła okres obowiązywania zwolnienia z podatku akcyzowego energii sprzedawanej gospodarstwom domowym i obniżenia do 4,60 zł/MWh pozostałym odbiorcom do 30 października 2022 r. Ponadto ustawa przedłużyła do 30 października 2022 r. obowiązywanie stawki 5% podatku VAT dla sprzedaży energii elektrycznej oraz 0% dla sprzedaży paliwa gazowego.

8.1.13. Istotne trendy w obszarze Dystrybucji

Coraz istotniejszy wpływ na funkcjonowanie ENEA Operator mają przepisy prawa unijnego, w szczególności pakietu energetycznego pod nazwą Czysta Energia dla Wszystkich Europejczyków, w tym Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/944 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz zmieniająca Dyrektywę 2012/27/UE. Pakiet ten wspiera realizację celów UE dotyczących osiągnięcia bardziej konkurencyjnego, bezpiecznego i zrównoważonego systemu energetycznego oraz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych do 2030 r. Zobowiązania w tym zakresie przewidują zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych przynajmniej o 40% w stosunku do poziomu z 1990 r., przy równoczesnym zwiększeniu efektywności energetycznej o 32,5% i zwiększeniu udziału energii ze źródeł odnawialnych do poziomu 32% końcowego zużycia. Efektem realizacji tych zobowiązań będzie stały, już obecnie obserwowany wzrost zainstalowanej mocy w OZE, co tworzy miejsce dla nowych uczestników rynku energii, prowadzi do zmiany sposobu zarządzania siecią elektroenergetyczną i powoduje zmiany w rolach pełnionych przez obecnych uczestników, w tym OSD.

Efekt ten zostanie wzmocniony poprzez ogłoszony 14 lipca 2021 r. przez Komisję Europejską pakiet legislacyjny dotyczący klimatu i energii – „Fit for 55”, zawierający m.in. propozycje dalszej redukcji emisji gazów cieplarnianych o 55% do 2030 r. oraz, co szczególnie istotne z punktu widzenia OSD, rewizji Dyrektywy RED II, w tym założenie o podwyższeniu udziału OZE w zużyciu energii elektrycznej do 40% w 2030 r. czy rewizji dyrektywy w sprawie efektywności energetycznej. Wszystkie państwa członkowskie będą musiały przyczynić się do osiągnięcia tych celów. „Fit for 55” stanowi kluczowy element przyjętego w grudniu 2019 r. Europejskiego Zielonego Ładu, mającego na celu transformację gospodarek państw członkowskich w celu dostosowania ich do największej w historii Unii Europejskiej reformy klimatyczno – energetycznej. Pakiet będzie obecnie przedmiotem negocjacji pomiędzy organami UE i jej państwami członkowskimi, a następnie będzie podlegał zaakceptowaniu przez Radę Unii Europejskiej oraz Parlament Europejski. Szacowano, że nowe rozwiązania prawne wejdą w życie w 2024 r., jednak ze względu na sytuację geopolityczną szacunki te są obciążone dużą zmiennością. Niektóre elementy pakietu mogą na krótki czas zostać odsunięte w czasie, a inne zostaną wdrożone szybciej lub ich skala zwiększona. Gwarantuje to formalnie zatwierdzony przez Komisję Europejską plan „REPowerEU”, który ma na celu szybkie zmniejszenie uzależnienia państw UE od rosyjskich paliw kopalnych i jednocześnie wzmocnienie wspólnych europejskich działań w kierunku bezpiecznej i zrównoważonej energii po przystępnej cenie. Przyspieszenie wdrożenia energii odnawialnej jest jednym z priorytetów REPowerEU. Zwiększenie celów w zakresie efektywności energetycznej i energii odnawialnej ma przyspieszyć transformację ekologiczną i zapewnić prawdziwie połączoną i odporną sieć energetyczną w Europie, która będzie gwarantem bezpieczeństwa energetycznego.

Szybki rozwój rozproszonych zasobów energii połączony z nowymi technologiami, również w zakresie ICT (Information and Communication Technologies, czyli technologii informacyjno-komunikacyjnych), w sposób istotny oddziałuje na sieć dystrybucyjną, jednocześnie kształtując nową rolę OSD na rynku energii. Nowe wyzwania w tym obszarze dla ENEA Operator to między innymi: nowa rola OSD jako podmiotu wspierającego rozwój rynku (w szczególności rynków lokalnych), wykorzystanie elastyczności rozproszonych źródeł energii, zarządzanie danymi, współpraca z OSP/OSD, nowe technologie informatyczne i teleinformatyczne, rozwój inteligentnych sieci, przekształcenie sieci z pasywnej (jednokierunkowej) w aktywną (dwukierunkową), aktywizacja odbiorców, dynamiczny wzrost liczby i mocy rozproszonych źródeł energii, w szczególności mikroinstalacji, pojawienie się społeczności energetycznych (klastry i spółdzielnie energetyczne, lokalne obszary bilansowania, właściciele magazynów energii, pojazdów elektrycznych i stacji ich ładowania), cyberbezpieczeństwo oraz rozwój działalności badawczo-rozwojowej i innowacyjnej.

Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż nowelizacja ustawy Prawo energetyczne, która weszła w życie w dniu 3 lipca 2021 r., nałożyła na Spółkę obowiązek zainstalowania liczników klasy AMI do dnia 31 grudnia 2028 r. u co najmniej 80% odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV oraz w konsekwencji powyższego, zainstalowania do końca roku 2023 liczników klasy AMI u co najmniej 15% takich odbiorców, do końca roku 2025 liczników klasy AMI u co najmniej 35% takich odbiorców, do końca roku 2027 liczników klasy AMI u co najmniej 65% takich odbiorców. Obecnie ENEA Operator rozstrzygnęła przetarg na zakup 327 tys. liczników zdalnego odczytu energii. Zakup pozwoli na instalację nowoczesnych liczników u ponad 15% odbiorców przyłączonych do naszej sieci. Zdalne liczniki są jednym z ważniejszych elementów inteligentnej sieci

energetycznej budowanej przez ENEA Operator. Inwestycje w nowoczesną sieć dystrybucyjną, w tym w tzw. smart grid, to jeden z kluczowych kierunków rozwoju naszej Grupy.

Kluczową konsekwencją zmian na rynku energii będzie stopniowy spadek ilości energii dystrybuowanej sieciami OSD. Zwiększać się będzie natomiast ilość energii produkowanej na własne potrzeby przez odbiorców końcowych, w szczególności przez prosumentów. Zmieniający się model rynku energii i jego skutki dla obecnych użytkowników, takich jak operatorzy systemu dystrybucyjnego, wymagać będzie również transformacji obecnego modelu regulacyjnego.

8.1.14. Kodeksy sieciowe w działalności ENEA Operator

Coraz istotniejszą rolę w funkcjonowaniu ENEA Operator jako OSD odgrywają również kodeksy sieciowe, opracowywane przez ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators - Europejską Sieć Operatorów Systemów Przesyłowych) i przyjmowane przez Komisję Europejską, jako jej rozporządzenia. Kodeksy są konkretnymi narzędziami do wdrożenia jednolitego rynku energii w UE. Zawierają one wspólne zasady funkcjonowania i zarządzania systemami energetycznymi oraz mają na celu eliminację barier technicznych dla dalszej integracji rynku.

Od 1 stycznia 2021 r. wytwórców OZE z całej Polski obowiązują nowe przepisy dotyczące przesyłania danych o energii elektrycznej wytwarzanej i wprowadzanej do sieci energetycznej, co wynika z tzw. Kodeksu SOGL (ang.: System Operation Guideline, Wytycznych dotyczących pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej). Proces przekazywania do PSE informacji pozyskanych od wytwórców przebiega za pośrednictwem operatorów systemu dystrybucyjnego, do których należy ENEA Operator. Eksperti tej spółki postanowili podzielić się swoją wiedzą i doświadczeniem, aby ułatwić przedsiębiorcom produkującym energię elektryczną ze źródeł odnawialnych proces adaptacji do nowych obowiązków już na samym początku ich obowiązywania. Przygotowano webinarium dla wytwórców przybliżające cel Wytycznych i sposób ich realizacji. Na stronie internetowej Spółki, w zakładce <https://www.operator.enea.pl/dlawytworcow> przedsiębiorcy znaleźć mogą między innymi wzory formularzy do wprowadzania danych wynikających z wytycznych SOGL. Eksperti z ENEA Operator odpowiadają również na pytania i wątpliwości wytwórców OZE pod specjalnie dla nich utworzonym adresem mailowym: wytworcy@operator.enea.pl. Uruchomiono Portal dla Wytwórców, za pomocą którego Wytwórcy przekazują dane planistyczne na potrzeby SOGL, a także komunikują się z ENEA Operator i mają wgląd w swoje dane pomiarowe.

8.1.15. Program Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator

W okresie sprawozdawczym Spółka wykonując obowiązek wynikający z art. 9d ust. 4 ustawy Prawo energetyczne przestrzegając postanowień Programu Zgodności – Programu Zapewnienia Niedyskryminacyjnego Traktowania Użytkowników Systemu Dystrybucyjnego ENEA Operator (dalej „Program Zgodności”). Przedsięwzięcia podejmowane i realizowane przez ENEA Operator zgodnie z Programem Zgodności w okresie sprawozdawczym umożliwiały użytkownikom systemu i potencjalnym użytkownikom systemu równoprawny dostęp do systemu dystrybucyjnego oraz korzystanie z usług dystrybucji energii elektrycznej na równoprawnych zasadach.

Za monitoring wdrożenia i realizacji Programu Zgodności odpowiedzialny jest inspektor ds. zgodności, do którego obowiązków należy m.in. operacyjne nadzorowanie realizacji Programu Zgodności. Nadzór nad wdrożeniem i realizacją Programu Zgodności sprawuje Zarząd ENEA Operator jak również kierujący jednostkami i komórkami organizacyjnymi ENEA Operator, którzy odpowiadają za wdrożenie oraz nadzorowanie przestrzegania i realizacji Programu Zgodności w podporządkowanych im jednostkach. Szczegółowe działania podejmowane w celu realizacji Programu Zgodności zawarte są w corocznych sprawozdaniach z realizacji Programu Zgodności przesyłanych do Prezesa URE.

8.1.16. Model regulacji jakościowej

Istotnym elementem wpływającym na działalność ENEA Operator jest wprowadzona przez Prezesa URE regulacja jakościowa. Obecnie jej zasady określa dokument „Regulacja jakościowa w latach 2018-2025 dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych” w wersji z dnia 29 maja 2019 r. Kluczowe wskaźniki efektywności mające bezpośredni wpływ na przychód regulowany ENEA Operator, w części dotyczącej zwrotu z kapitału, w okresie 2018 – 2025 zostały opisane szczegółowo w raporcie okresowym GK ENEA za rok 2021.

Kluczowym elementem mającym wpływ na działalność OSD jest dokument „Metoda ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z kapitału dla Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetycznych, którzy dokonali, z dniem 1 lipca 2007 r., rozdzielania działalności”, którego zapisy zostały wypracowane wspólnie przez OSD i Urząd Regulacji Energetyki. Dzięki temu dokumentowi ustalany jest poziom uzasadnionego zwrotu z kapitału przez Prezesa URE. Wielkość ta wyznaczana jest przede wszystkim w oparciu o iloczyn wielkości WRA (wartości regulacyjnej aktywów) oraz WACC (średnioważonego kosztu kapitału).

8.1.17. Badania i rozwój oraz innowacje realizowane w ENEA Operator

ENEA Operator realizowała w I półroczu 2022 r. szereg projektów badawczo-rozwojowych:

1. Projekt pt. „System bilansowania mocy i energii oraz monitorowania jakości dostawy energii elektrycznej rozproszonych źródeł i zasobników energii” realizowany wspólnie z Akademią Górniczo-Hutniczą. Projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 1.2: „Sektorowe programy B+R” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020.
2. Projekt pt. „Elastyczny system zwiększania kompetencji pracowników służb technicznych z zastosowaniem technik rzeczywistości wirtualnej” realizowany wspólnie z Politechniką Poznańską oraz Uniwersytetem Ekonomicznym w Poznaniu.

Projekt otrzymał dofinansowanie z Narodowego Centrum Badań i Rozwoju w ramach Działania 2/1.1.1/2018 „Szybka ścieżka” Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój 2014-2020.

3. Projekt pt. „eNeuron: greEN Energy hUBs for local integRated energy cOmmunities optimizatioN” realizowany w ramach programu Horyzont 2020. Celem projektu jest opracowanie innowacyjnych narzędzi do optymalizacji procesu projektowania i funkcjonowania lokalnych systemów energetycznych, których głównym zadaniem będzie efektywna integracja rozproszonych źródeł energii. Opracowane wyniki mają zapewniać skuteczne, ekonomiczne i zrównoważone rozwiązania potencjalnym podmiotom zainteresowanym wdrożeniem takich systemów, w tym m.in. operatorom sieci dystrybucyjnych lokalnym społecznościom i indywidualnym prosumentom.

4. Projekt pt. „DRES2Market: Technical, business and regulatory approaches to enhance the renewable energy capabilities to take part actively in the electricity and ancillary services markets”, realizowany w ramach programu Horyzont 2020. Głównym celem projektu DRES2Market jest opracowanie kompleksowego i opłacalnego podejścia w celu ułatwienia skutecznego udziału generacji rozproszonej opartej na energii odnawialnej na rynkach energii elektrycznej oraz umożliwienie świadczenia usług bilansowania i magazynowania zgodnie z kryteriami rynkowymi.

5. Projekt pt. „Opracowanie inteligentnego i bezobsługowego systemu stabilizacji pracy dystrybucyjnych sieci elektroenergetycznych w oparciu o modułowe instalacje wodorowego bufora energetycznego z perspektywą użytkowego wykorzystania wodoru” w ramach Programu Operacyjnego Inteligentny Rozwój. Projekt jest realizowany w konsorcjum przemysłowo naukowym wspólnie z Zachodniopomorskim Uniwersytetem Technologicznym i Uniwersytetem Szczecińskim.

Zmiany zachodzące na rynku energii wymuszają na uczestnikach tego rynku wdrażanie szeregu rozwiązań innowacyjnych. Tą samą drogą podąża ENEA Operator. Z tego względu w spółce istnieją regulacje umożliwiające zarówno pracownikom, jak i podmiotom zewnętrznym zgłaszanie i wspólną realizację ze Spółką przedsięwzięć pilotażowych oraz innowacyjnych. Realizacja tych inicjatyw daje możliwość wspólnego wypracowania lub przetestowania nowych rozwiązań technicznych i technologicznych w warunkach rzeczywistych. Takie działania pozwalają na rzetelną ocenę nowych rozwiązań w zakresie dojrzałości technologicznej, perspektyw rozwoju, korzyści i kosztów oraz czynników ryzyka. W ten sposób ENEA Operator docenia potencjał pracowników, a także nawiązuje współpracę z kolejnymi podmiotami zewnętrznymi. W wyniku podejmowania działań innowacyjnych i realizacji projektów badawczo-rozwojowych, Spółka ENEA Operator współpracuje również z wieloma jednostkami badawczymi.

8.1.18. Członkostwo ENEA Operator w organizacjach międzynarodowych

ENEA Operator jest zaangażowana we współpracę międzynarodową z dwoma podmiotami działającymi w ramach UE. Pierwszym z nich jest E.DSO, czyli European Distribution System Operators. To organizacja zrzeszająca 39 wiodących operatorów systemów dystrybucyjnych energii elektrycznej (OSDe) z 24 krajów europejskich, która działa przy strukturach UE, jako dobrowolne stowarzyszenie OSDe (nie należą do niego OSDn). Jej celem jest z jednej strony wpływanie na kształt regulacji europejskich dotyczących energii elektrycznej, a z drugiej – zapewnienie europejskim OSD możliwości wzajemnej wymiany informacji i współpracy w kwestiach prawnych, technicznych, technologicznych czy badawczo-rozwojowych i innowacyjnych.

Drugą z nich jest EU DSO Entity. Organizacja ta ustanowiona została przez Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej - gromadzi wszystkich operatorów systemów dystrybucyjnych (również OSDn) z krajów członkowskich, którzy zgłosili do niej akces. Celem organizacji jest wspieranie urzeczywistnienia i funkcjonowania rynku wewnętrznego energii elektrycznej oraz propagowanie optymalnego zarządzania systemami dystrybucyjnymi i przesyłowymi oraz ich skoordynowanej pracy.

8.1.19. Rozporządzenie o Ochronie Danych Osobowych (RODO)

RODO (Rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE) jest unijnym aktem prawnym, który obowiązuje od 25 maja 2018 r. we wszystkich krajach członkowskich. Przepisy te określają zasady przetwarzania danych osobowych i nakładają na administratorów danych określone obowiązki. GK ENEA w swojej działalności uwzględnia wymagania wskazanych przepisów, w tym zapewnia odpowiedni poziom bezpieczeństwa przetwarzania danych osobowych, mając przede wszystkim na uwadze ochronę praw i wolności osób, których dane przetwarza. W spółkach GK ENEA wyznaczono zgodnie z art. 37 RODO Inspektorów Ochrony Danych, którzy wspólnie omawiają istotne kwestie dotyczące ochrony danych osobowych w GK ENEA.

8.1.20. Postępowania sądowe i administracyjne

Na dzień przekazania niniejszego sprawozdania nie toczą się istotne postępowania dotyczące zobowiązań lub wierzycielności, których stroną byłaby ENEA S.A. lub jednostka zależna. Szczegółowy opis postępowań zamieszczony jest w nocie 25 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2022 r.”.

8.1.21. Postępowania sądowe związane z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwał walnego zgromadzenia

Spółka w trakcie okresu sprawozdawczego była stroną dwóch postępowań związanych z powództwami o stwierdzenie nieważności, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia. Poniżej zamieszczono podsumowanie informacji nt. poszczególnych postępowań.

Powód	Przedmiot pozwu (literalne brzmienie)	Status postępowania
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników GK ENEA	Pozew o stwierdzenie nieważności uchwały walnego zgromadzenia Spółki, ewentualnie uchylenie uchwały walnego zgromadzenia Spółki ¹⁾	Postępowanie umorzone w I instancji (prawomocnie), przed Sądem Apelacyjnym w Poznaniu w II instancji toczy się sprawa w zakresie kosztów postępowania.
Międzyzakładowy Związek Zawodowy Synergia Pracowników GK ENEA	Pozew o uchylenie uchwały Walnego Zgromadzenia Spółki ²⁾	Wyrokiem z dnia 25 stycznia 2022 r. SO w Poznaniu, IX Wydział Gospodarczy, oddalił powództwo (wyrok nieprawomocny). W dniu 7 marca 2022 r. MZZ Synergia Pracowników GK ENEA wniosła apelację od wyroku z dnia 25 stycznia 2022 r. w części oddalającej powództwo o uchylenie uchwały nr 7 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 30 lipca 2020 r. w sprawie udzielenia absolutorium Panu Prezesowi Mirosławowi Kowalikowi ze sprawowanej funkcji Prezesa Zarządu w roku 2019. 21 kwietnia 2022 r. pełnomocnik Spółki wniósł odpowiedź na apelację. Postępowanie toczy się w II instancji.

¹⁾ Dotyczy uchwały nr 3 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z 24 września 2018 r. w sprawie wyrażenia kierunkowej zgody na przystąpienie do Etapu Budowy w ramach projektu Ostrołęka C.

²⁾ Dotyczy uchwał nr 7, 8, 9 oraz 11 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia ENEA S.A. z dnia 30 lipca 2020 r. w sprawie udzielenia poszczególnym byłym Członkom Zarządu Spółki absolutorium z wykonania obowiązków w 2019 r.

8.1.22. Zasady sporządzenia sprawozdań finansowych

Skrócone sprawozdania finansowe odpowiednio ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA zawarte w ramach rozszerzonego skonsolidowanego raportu ENEA S.A. za okres I półrocza 2022 r. sporządzone zostały zgodnie z wymogami Międzynarodowego Standardu Sprawozdawczości Finansowej MSR 34 *Śródroczna sprawozdawczość finansowa*, który został zatwierdzony przez Unię Europejską.

Skrócone sprawozdania finansowe zostały sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej w dającej się przewidzieć przyszłości. Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania skróconych sprawozdań finansowych faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuowania działalności w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania, bądź istotnego ograniczenia dotychczasowej działalności. Dane finansowe zaprezentowane w sprawozdaniach, jeżeli nie wskazano inaczej, zostały wyrażone w tys. zł.

8.1.23. Spory zbiorowe

Na dzień publikacji niniejszego sprawozdania w GK ENEA nie toczą się spory zbiorowe.

8.1.24. Zatrudnienie

Spółki z GK ENEA według stanu zatrudnienia na 30 czerwca 2022 r. zatrudniały na umowę o pracę 17 473 osoby. 30 czerwca 2022 r. ENEA S.A. na umowę o pracę zatrudniała 411 osób.

Powyższe stany zatrudnienia w podziale na segmenty działalności kształtują się następująco:

Dystrybucja: 5 413 osób; Obrót: 514 osób; Wydobycie: 5 762 osoby; Wytwarzanie: 4 027 osób; Pozostałe: 1 757 osób.

8.1.25. Prognozy wyników finansowych

Zarząd ENEA S.A. nie publikował prognoz wyników finansowych na 2022 r.

8.1.26. Rating

Agencja ratingowa Fitch Ratings, w komunikacie z 1 grudnia 2021 r., potwierdziła dla ENEA S.A. długoterminowe ratingi w walucie krajowej i zagranicznej na poziomie „BBB” z perspektywą stabilną. Potwierdzenie ratingów odzwierciedla zintegrowany profil biznesowy Spółki, obejmujący dużą flotę wytwórczą oraz dystrybucję energii elektrycznej, z umiarkowaną dźwignią finansową. Ratingi wspiera wysoki udział w wyniku EBITDA działalności regulowanej w postaci dystrybucji energii elektrycznej oraz quasi-regulowanej w postaci wpływów z Rynku Mocy. Planowane zbycie elektrowni węglowych na rzecz Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego, po jego sfinalizowaniu, będzie miało prawdopodobnie pozytywny wpływ na profil kredytowy Spółki. Główne ryzyko to potencjalnie niewystarczające odzwierciedlenie rosnących hurtowych cen energii elektrycznej w taryfach detalicznych od 2022 r.

8.1.27. Wpływ skutków epidemii koronawirusa COVID-19 na działalność GK ENEA

Szczegółowo informacje nt. wpływu skutków epidemii koronawirusa COVID-19 na działalność GK ENEA opisano w "Sprawozdaniu Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2021 r."

8.1.28. Wypowiedzenie/odstąpienie przez ENEA S.A. od umów dotyczących zakupu praw majątkowych

28 października 2016 r. ENEA S.A. złożyła oświadczenia o wypowiedzeniu lub odstąpieniu od długoterminowych umów na zakup praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł (tzw. zielonych certyfikatów). Umowy te uległy rozwiązaniu. Przyczyną wypowiedzenia/odstąpienia od poszczególnych umów przez Spółkę było wyczerpanie możliwości przywrócenia równowagi kontraktowej i ekwiwalentności świadczeń stron wywołanych zmianami prawa. Skutkiem finansowym wynikającym z rozwiązania umów będzie uniknięcie przez Spółkę straty stanowiącej różnicę między cenami umownymi a ceną rynkową zielonych certyfikatów.

Aktualnie toczą się sprawy o ustalenie bezskuteczności wypowiedzenia (odstąpienia) przez ENEA S.A. od umów sprzedaży praw majątkowych. Dodatkowo toczą się postępowania przeciwko ENEA S.A. o zapłatę tytułem wynagrodzenia za prawa majątkowe, które wynikały z potrącenia płatności za szkodę wyrządzoną ENEA S.A. powstałą wskutek niewykonania przez kontrahentów obowiązku kontraktowego przystąpienia w dobrej wierze do renegotjacji kontraktów długoterminowych na sprzedaż praw majątkowych zgodnie z obowiązującą strony klauzulą adaptacyjną. Szacowana całkowita wartość zobowiązań umownych ENEA S.A. wynosiła ok. 1 187 mln zł netto. Szczegółowe informacje nt. postępowań znajdują się w nocie 25.6. skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej ENEA za I półrocze 2022 r.

8.1.29. Analiza przesyłania i odbioru paliwa gazowego z sieci przesyłowej przez ENEA Wytwarzanie

11 lutego 2020 r. ENEA Wytwarzanie i GAZ-SYSTEM podpisały porozumienie na zaprojektowanie przyłączenia Elektrowni Kozienice do sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM wraz z pozyskaniem wszelkich niezbędnych pozwoleń administracyjnych. Podpisane porozumienie umożliwi zaprojektowanie przyłącza gazowego na potrzeby Elektrowni Kozienice. Realizowana przez GAZ-SYSTEM rozbudowa systemu przesyłowego ma na celu dostarczenie zwiększonych ilości gazu ziemnego na terenie całej Polski. Dzięki temu wzrosną możliwości przyłączenia do sieci zarówno zakładów przemysłowych, jak i odbiorców indywidualnych.

W ENEA Wytwarzanie zostały zakończone prace koncepcyjne dotyczące wyboru rozwiązań technologicznych oraz analizy ekonomicznej dla „Odtworzenia mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200 MW ENEA Wytwarzanie w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego”. Uzyskano zgody korporacyjne na uruchomienie I etapu, w skład którego wchodzi prace przedinwestycyjne, tj.: przygotowanie SWZ, w tym wzoru umowy oraz wykonanie aktualizacji modelu finansowego przedsięwzięcia (wraz z audytem modelu finansowego). Prace są na końcowym etapie.

16 marca 2022 r. ENEA S.A. zawiązała spółkę celową pod nazwą ENEA ELKOGAZ z siedzibą w Warszawie, w której objęła 100% udziałów. Nowo powołana Spółka zajmie się odtworzeniem mocy wytwórczych bloków klasy 200 MW w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego. To jedna ze strategicznych inwestycji Grupy w procesie racjonalnej transformacji koncernu energetycznego. Bloki gazowe mają być niskoemisyjnym źródłem energii wzmacniającym bezpieczeństwo energetyczne i wspierającym w fazie przejściowej wytwarzanie energii z OZE.

1 maja 2022 r. przeniesiono do ENEA ELKOGAZ całokształt funkcji i zadań z zakresu projektu „Odtworzenie mocy wytwórczych bloków węglowych klasy 200MW ENEA Wytwarzanie w oparciu o technologię spalania paliwa gazowego” realizowanych dotychczas przez ENEA Wytwarzanie. Potwierdzeniem powyższego było zawarcie 24 maja 2022 r. pomiędzy ENEA Wytwarzanie i ENEA ELKOGAZ umowy sprzedaży aktywów projektu wytworzonych do 30 kwietnia 2022 r.

8.1.30. Udział w ElectroMobility Poland S.A.

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., Energa S.A., ENEA S.A. oraz Tauron Polska Energia S.A. 19 października 2016 r. powołały spółkę ElectroMobility Poland S.A. Działalność spółki ma przyczynić się do realizacji programu dążącego do budowy polskiego pojazdu elektrycznego oraz wprowadzenia go do sprzedaży masowej, a także powstania systemu elektromobilności w Polsce.

19 sierpnia 2021 r. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie ElectroMobility Poland S.A. podjęło uchwałę o obniżeniu kapitału zakładowego o 17 700 tys. zł, poprzez zmniejszenie wartości nominalnej wszystkich jej akcji z dotychczasowej kwoty 7 000 zł każda akcja do nowej wartości nominalnej 5 230,05 zł każda akcja. Celem obniżenia kapitału zakładowego jest przekazanie środków z kapitału zakładowego na zapasowy. Zgromadzenie podjęło także uchwałę o podwyższeniu kapitału zakładowego o kwotę 249 996 tys. zł do kwoty 302 297 tys. zł, za łączną cenę emisyjną 250 000 tys. zł, która zostanie wniesiona wyłącznie wkładem pieniężnym. Emisja nowych akcji została przeprowadzona w drodze subskrypcji prywatnej. Wszystkie nowe akcje są akcjami zwykłymi, imiennymi. Nowe akcje zostały objęte i opłacone przez Skarb Państwa, który posiada obecnie 82,7% udziału w kapitale zakładowym Spółki. Inwestycja Skarbu Państwa w Spółkę jest gwarantem rozwoju projektu Polskiego Samochodu Elektrycznego oraz pozwoli, w pierwszej kolejności, na realizację działań przygotowawczych niezbędnych do przygotowania i uruchomienia produkcji samochodów elektrycznych. 30 września 2021 r. sąd rejestrowy zarejestrował podwyższenie kapitału zakładowego. Obecnie ENEA S.A. posiada 4,325% akcji w kapitale zakładowym.

8.1.31. Działalność ENEA Innowacje

ENEA Innowacje jest podmiotem dedykowanym do zarządzania obszarem innowacji w GK ENEA. Spółka ukierunkowana jest na rozwój innowacji poprzez inwestycje w podmioty zewnętrzne (start-upy), ale także prowadzi prace na polu wewnętrznego rozwoju inicjatyw innowacyjnych. Działania ENEA Innowacje mają na celu wdrażanie idei zeromisyjnej transformacji rynku energii elektrycznej na świecie i w Polsce, co stanowi wielkie wyzwanie, a w nadchodzących latach będzie przełomowa dla szerokiego spektrum podmiotów działających na rynku. W ciągu najbliższej dekady należy oczekiwać nie tylko ogromnej zmiany technologicznej, ale również zmiany filozofii w zakresie funkcjonowania rynku energii elektrycznej, która wpłynie na decyzje i wybory klientów. Innowacje wdrażane w GK ENEA będą decydowały o sukcesie szeroko rozumianej transformacji energetycznej. W ścisłym kręgu zainteresowań ENEA Innowacje jest poszukiwanie i implementacja rozwiązań technologicznych, a także nowych modeli biznesowych w zakresie m.in. gospodarki o obiegu zamkniętym, magazynowania energii i nowych technologii OZE,

wykorzystania wodoru i innych nośników energii, elektromobilności, Smart Cities, Internetu Rzeczy i sztucznej inteligencji oraz automatyzacji procesów operacyjnych i produkcyjnych. Od 2022 r. Spółka, działając z ramienia GK ENEA, rozpoczęła działania zmierzające do wdrożenia technologii SMR (małych modułowych reaktorów jądrowych), które mogą znaleźć zastosowanie pracując na potrzeby produkcji energii elektrycznej, ale także przy zapewnieniu dostaw ciepła dla systemów ciepłowniczych.

Spółka w roku obrotowym 2022, m.in.:

- realizowała działania w oparciu o Strategiczny Plan Rozwoju Spółki na lata 2022-2027 wspierający realizację Strategii Rozwoju GK ENEA,
- na bieżąco prowadziła intensywne analizy i identyfikację m.in. otoczenia rynkowego, technologicznego, sektora energetycznego i jego konkurencyjności, które mają na celu wesprzeć kierunki działań i decyzje zarządcze w kwestii przyszłych inwestycji w innowacje Spółki, o czym świadczy już kilkanaście podpisanych umów o zachowaniu poufności, które są podstawą do wymiany informacji z analizowanymi przez Spółkę podmiotami,
- zidentyfikowała kilkanaście kluczowych inicjatyw i pomysłów innowacyjnych z zakresu produkcji i wykorzystania paliw alternatywnych, magazynowania energii, wdrażania idei gospodarki obiegu zamkniętego oraz przeprowadziła względem nich pogłębione analizy oraz oceny biorąc pod uwagę potencjał rozwoju i konkurencyjności w GK ENEA,
- rozpoczęła działania ukierunkowane na ocenę możliwości oraz budowę nowych źródeł energii elektrycznej i ciepła opartych o wykorzystanie technologii małych modułowych reaktorów jądrowych,
- kontynuowała oraz rozwijała dalszą współpracę z kolejnymi uczelniami oraz firmami w ramach podpisanych listów intencyjnych czy umów o współpracy.

8.1.32. Budowa farmy fotowoltaicznej na terenie LW Bogdanka

Projekt farmy fotowoltaicznej na terenach należących do LW Bogdanka pozwoli na właściwe zagospodarowanie kopalnianych gruntów oraz może przyczynić się do znacznej redukcji kosztów energii elektrycznej wykorzystywanej do zasilania infrastruktury technicznej LW Bogdanka z poszanowaniem środowiska oraz przy wykorzystaniu technologii odnawialnych.

W 2020 r. wykonano opracowanie „Studium wykonalności budowy farm fotowoltaicznych na terenach LW Bogdanka”. Na bazie tego dokumentu w 2021 r. rozpoczęto nową procedurę wyłonienia wykonawcy projektu farmy fotowoltaicznej dla potrzeb pola Bogdanka i został wyłoniony wykonawca, z którym została zawarta umowa. W I półroczu 2022 r. trwały prace projektowe.

8.1.33. Budowa farm fotowoltaicznych we współpracy z KOWR

Projekt budowy wielkopowierzchniowych instalacji fotowoltaicznych we współpracy z Krajowym Ośrodkiem Wsparcia Rolnictwa jest jednym z kluczowych projektów, na których zostały oparte założenia transformacji energetycznej GK ENEA. Współpraca pomiędzy Grupą ENEA i KOWR wpisuje się w założenia Polityki Energetycznej Polski do 2040 r., która zakłada rozwój odnawialnych źródeł energii w celu dywersyfikacji struktury wytwarzania i obniżenia emisyjności sektora energetycznego.

8.1.34. Realizacja projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C

Szczegółowe informacje nt. realizacji projektu budowy Elektrowni Ostrołęka C zostały opisane w nocie 11 w „Skróconym śródrocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej ENEA za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2022 r.”.

8.1.35. Narodowa Agencja Bezpieczeństwa Energetycznego

W kwietniu 2021 r. Ministerstwo Aktywów Państwowych opublikowało dokument „Transformacja sektora elektroenergetycznego w Polsce. Wydzielenie aktywów węglowych ze spółek z udziałem Skarbu Państwa” („Program transformacji”), który zawiera koncepcję wydzielenia z grup kapitałowych poszczególnych spółek energetycznych aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych („Aktywa węglowe”). Założenia Programu transformacji przewidują m.in. integrację Aktywów węglowych w ramach jednego podmiotu, tj. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. - spółki zależnej PGE S.A., która będzie docelowo działała pod firmą Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego („NABE”). 23 lipca 2021 r. ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., Energa S.A. oraz Skarb Państwa zawarły porozumienie dotyczące współpracy w zakresie wydzielenia aktywów węglowych i ich integracji w ramach Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego (aneksowane 14 października 2021 r.). Strony porozumienia dostrzegają potrzebę koordynacji współpracy w procesie wydzielenia Aktywów węglowych i ich integracji w NABE. W ramach porozumienia, strony zadeklarowały wzajemną wymianę niezbędnych informacji, w tym dotyczących struktur organizacyjnych, realizowanych procesów i założeń dla kierunku transformacji, których przekazanie nie narusza przepisów prawa. Porozumienie pozwoli na sprawną i efektywną realizację procesu mającego na celu utworzenie NABE. 15 listopada 2021 r. została zawarta Umowa na świadczenie usług doradztwa strategicznego pomiędzy ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A. a KPMG Advisory Sp. z o.o. sp. k. Umowę zawarto po przeprowadzeniu postępowania zakupowego pn.: Doradztwo strategiczne (z uwzględnieniem usług prawnych i podatkowych) w procesie wydzielenia wytwórczych aktywów węglowych z grup kapitałowych ENEA S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A., TAURON Polska Energia S.A., Energa S.A. 1 marca 2022 r. Rada Ministrów przyjęła Program transformacji. Rolą NABE będzie zapewnienie bezpieczeństwa energetycznego poprzez stabilne dostawy energii wytwarzanej z węgla. Wydzielenie aktywów węglowych pozwoli grupom energetycznym skupić się na przyspieszeniu inwestycji w nisko- i zeroemisyjne źródła energii oraz infrastrukturę przesyłową, a tym samym znacząco wpisać się w transformację energetyczną kraju. GK ENEA realizuje zadania związane z wydzieleniem aktywów węglowych na rzecz Skarbu Państwa zgodnie z harmonogramem zawartym w Programie transformacji. W I półroczu 2022 r. zrealizowano prace koncepcyjne, wykonywane przez doradcę strategicznego na bazie wspomnianej umowy z dnia 15 listopada 2021 r., a także przygotowano struktury

wewnętrzne spółek GK do procesu wydzielenia. Jednym z takich działań jest podział spółki ENEA Trading (na podstawie art. 529 § 1 pkt 4. Kodeksu spółek handlowych), w skutek czego, zgodnie z Planem Podziału spółki ENEA Trading z dnia 29 lipca 2022 r. nastąpił podział przez wydzielenie i przeniesienie części majątku (aktywów i pasywów) spółki ENEA Trading, w postaci Zorganizowanej Części Przedsiębiorstwa, na spółkę ENEA Power&Gas Trading.

8.1.36. Sytuacja polityczno – gospodarcza w Ukrainie

24 lutego 2022 r. doszło do ataku wojsk Federacji Rosyjskiej na Ukrainę i rozpoczęcia tym samym konfliktu zbrojnego na dużą skalę. Wydarzenie to ma nadal znaczący wpływ na sytuację społeczną, polityczną i gospodarczą, nie tylko w regionie, ale także globalnie. Grupa na bieżąco analizuje wpływ sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na sprawozdania finansowe oraz bieżące i przeszłe wyniki finansowe i operacyjne Grupy, jednak obecnie nie jest możliwe dokładne określenie skutków tego wpływu.

Na rynkach towarowych i finansowych widoczna jest podwyższona awersja do ryzyka i duża zmienność cen towarów oraz instrumentów finansowych. Znacząca zmienność cen energii elektrycznej oraz uprawnień do emisji (EUA) wpływa na konieczność uzupełniania depozytów zabezpieczających na IRGIT oraz na rynkach zagranicznych (The ICE, EEX) organizujących obrót kontraktami na uprawnienia do emisji gazów cieplarnianych, a tym samym generuje znaczący wzrost zapotrzebowania na kapitał obrotowy. Wzrosty cen surowców wzmacniają oczekiwania na wzrost stóp procentowych (zwiększenie presji inflacyjnej), co wpływa na wzrost kosztów finansowania dłużnego. Wyraźne osłabienie złotego wpływa na wzrost kosztów operacyjnych.

W związku z wprowadzeniem na terenie całego kraju stopnia alarmowego CHARLIE-CRP w spółkach Grupy wdrożone zostały przedsięwzięcia opisane w rozporządzeniu Prezesa Rady Ministrów z 25 lipca 2016 r. w sprawie zakresu przedsięwzięć wykonywanych w poszczególnych stopniach alarmowych i stopniach alarmowych CRP. Ograniczenia w dostęпах do systemów IT wskutek utrzymania stopnia alarmowego CHARLIE-CRP mogą powodować opóźnienia w realizacji projektów i wdrożeń systemów informatycznych.

W Obszarze Wydobywanie – rozwijana w ostatnim okresie przez LW Bogdanka sprzedaż eksportowa węgla kamiennego, której zdecydowana większość realizowana była do Ukrainy, osiągnęła w I półroczu 2022 r. poziom 5,2% skonsolidowanych przychodów ze sprzedaży Grupy LWB. W wyniku konfliktu zbrojnego, powstałych zniszczeń w infrastrukturze oraz wobec zwiększonego ryzyka towarzyszącego dostawom, sprzedaż węgla do Ukrainy została znacząco utrudniona. Ze względu na wysokie zapotrzebowanie na węgiel energetyczny Grupa LWB przekierowała węgiel (przeznaczony pierwotnie na rynek ukraiński) na potrzeby krajowe. Od 16 kwietnia 2022 r. obowiązuje Ustawa z 13 kwietnia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach w zakresie przeciwdziałania wspieraniu agresji na Ukrainę oraz służących ochronie bezpieczeństwa narodowego. W art. 8 wymienionej Ustawy, mając na względzie zagrożenie bezpieczeństwa narodowego, zakazano wprowadzania na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jak również przemieszczania pomiędzy dwoma państwami przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, węgla pochodzącego z Rosji i Białorusi. Ustawa ta ponadto, na podstawie zapisów art. 13, nakłada na podmioty wprowadzające węgiel na teren Rzeczypospolitej Polskiej (w tym na kopalnie krajowe) obowiązek posiadania dokumentacji wskazującej na kraj pochodzenia węgla oraz wydawania oświadczeń dla nabywców węgla wskazujących na kraj pochodzenia węgla. Ustawa ta ma bezpośredni wpływ na dalszy wzrost popytu na węgiel krajowej produkcji. Biorąc powyższe pod uwagę i obserwując dotychczasowy rozwój sytuacji, zdarzenie to nie miało znaczącego wpływu na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu Wydobywanie w I półroczu 2022 r. i nie powinno takiego wpływu mieć w krótkim terminie. Niemniej, w dłuższym terminie taki wpływ może mieć miejsce.

W Obszarze Obrót – wzrosty cen paliwa gazowego, jak również cen energii elektrycznej wpłynęły na pogorszenie wyników sprzedawców energii w roku bieżącym (konieczność zakupu na potrzeby bilansowania) oraz ceny dla klientów (w zakresie klientów nie posiadających zakupionej energii z zagwarantowaną ceną "stałą").

W Obszarze Wytwarzanie – możliwa jest konieczność wsparcia interwencyjnego w bilansie energii elektrycznej, a w konsekwencji wyższa produkcja energii elektrycznej przez konwencjonalne źródła wytwórcze. Grupa nie identyfikuje obecnie bezpośredniego wpływu wojny w Ukrainie na realizację dostaw węgla kamiennego do jednostek wytwórczych GK ENEA. Niemniej, w związku z dużym zapotrzebowaniem na węgiel energetyczny (niższa produkcja w Polsce i utrudnienia w imporcie), Grupa bierze pod uwagę możliwość wystąpienia utrudnień w tym zakresie. Grupa identyfikuje ograniczenia w dostawach biomasy w postaci peletu z łuski słonecznika z Ukrainy. Dostawcy informują o zmniejszeniu ilości biomasy dostępnej do sprzedaży w Ukrainie oraz problemach logistycznych związanych z wywozem biomasy z terytorium Ukrainy. W związku z wejściem w życie Rozporządzenia Rady (UE) 2022/355 z dnia 2 marca 2022 r. zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 765/2006 dotyczącego środków ograniczających w związku z sytuacją na Białorusi, po 4 czerwca 2022 r. dostawy z tego kierunku nie mogą być realizowane. Brak podaży z tego kierunku może pogłębiać nierównowagę ilościową na krajowym rynku i prowadzić do wzrostu cen biomasy w najbliższych miesiącach.

Na potrzeby produkcji energii elektrycznej bloków nr 2-7 ENEA Elektrownia Połaniec istnieje możliwość zastąpienia biomasy węglem. Produkcję ciepła w biomasowej jednostce kogeneracyjnej ENEA Ciepło można częściowo zastąpić produkcją z węgla w pozostałych jednostkach wytwórczych ENEA Ciepło. W Obszarze Wytwarzanie identyfikuje się trudności w pozyskiwaniu stali wysokostopowych i metali kolorowych produkowanych na Ukrainie oraz przewiduje się w najbliższej przyszłości dalszy wzrost cen ww. asortymentu. Powyższe nie ma jednak wpływu na ciągłość działania jednostek wytwórczych GK ENEA.

W Obszarze Dystrybucja Grupa nie identyfikuje obecnie negatywnego wpływu sytuacji polityczno – gospodarczej w Ukrainie na działalność operacyjną i wyniki finansowe segmentu.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania rozwój sytuacji wywołanej konfliktem zbrojnym w Ukrainie jest niemożliwy do przewidzenia, podobnie jak potencjalne negatywne skutki dla działalności operacyjnej i finansowej Jednostki Dominującej oraz Grupy z tym związane.

Na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania Grupa nie identyfikuje ryzyka dotyczącego zdolności do kontynuowania działalności.

8.1.37. Koncesje

Grupy energetyczne działają na polskim rynku energii w oparciu o udzielone im koncesje. Z uwagi na średnio- oraz długoterminowy charakter obowiązywania poszczególnych koncesji, szczegółowe zestawienie informacji nt. koncesji posiadanych przez poszczególne spółki wchodzące w skład GK ENEA prezentowane są w rocznych raportach okresowych.

8.2. Środowisko naturalne

8.2.1. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń

Zgodnie z regulacjami unijnymi, a w szczególności Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych – IED (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola), od 1 stycznia 2016 r. obowiązują nowe, zaostrzone normy ochrony środowiska. W związku z powyższym wszyscy producenci energii elektrycznej w Polsce, którzy wykorzystują przede wszystkim wysokoemisyjne technologie węglowe, byli zobligowani dostosować bloki energetyczne do nowych wymagań środowiskowych. Kolejną istotną zmianą prawną zaostrzającą normy środowiskowe była opublikowana w dniu 17 sierpnia 2017 r. Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (tzw. kBAT). Opublikowane kBAT wprowadziły m.in. bardziej restrykcyjne (niż w dyrektywie IED) wymogi dla takich zanieczyszczeń jak: dwutlenek siarki, tlenki azotu i pył. Dopuszczalnymi poziomami emisji (tzw. BAT – AELs) objęte zostały także dodatkowe substancje: rtęć, chlorowodór, fluorowodór i amoniak. Konkluzje BAT zaczęły obowiązywać od dnia 18 sierpnia 2021 r., po zakończonym 4-letnim okresie dostosowawczym. Z uwagi na zaskarżenie kBAT przez Rząd Rzeczypospolitej Polskiej w październiku 2017 r. oraz wydanie wyroku przez Trybunał Sprawiedliwości Unii Europejskiej (TSUE) w dniu 28 stycznia 2021 r. unieważniającego kBAT z 31 lipca 2017 r., w dniu 30 grudnia 2021 r. zostały opublikowane „nowe” konkluzje BAT (Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2021/2326 z 30 listopada 2021 r.). Nowe konkluzje co do treści są w pełni tożsame z unieważnioną decyzją, zachowując tym samym ciągłość obowiązujących wymagań prawnych.

W 2022 r. nastąpił wzrost stawek opłat za emisję:

SO₂ : 0,56 zł/kg w 2021 r. => 0,58 zł/kg w 2022 r.

NO_x : 0,56 zł/kg w 2021 r. => 0,58 zł/kg w 2022 r.

Pył : 0,38 zł/kg w 2021 r. => 0,39 zł/kg w 2022 r.

SO ₂	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Opłata za emisję [tys. zł]
Elektrownia Koźienice bloki 1-10			
I pół. 2021	4 103,3	0,676	2 297,8
I pół. 2022	2 981,5	0,482	1 729,3
Zmiana %	- 27,3%	- 28,7%	- 24,7%
Elektrownia Koźienice blok 11			
I pół. 2021	907,2	0,322	508,1
I pół. 2022	936,8	0,301	543,3
Zmiana %	3,3%	- 6,5%	6,9%
ENEA Elektrownia Połaniec			
I pół. 2021	2 394,2	0,629	1 340,7
I pół. 2022	2 031,8	0,425	1 178,4
Zmiana %	-15,1%	-32,4%	-12,1%
Elektrociepłownia Białystok			
I pół. 2021	134,9	0,148	75,5
I pół. 2022	91,1	0,106	52,8
Zmiana %	-32,5%	-28,4%	-30,1%
Ciepłownia Zachód Białystok			
I pół. 2021	16,7	-	9,3
I pół. 2022	11,5	-	6,7
Zmiana %	- 31,1%	-	- 28,0%

NO _x	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Oplata za emisję [tys. zł]
Elektrownia Kozienice bloki 1-10			
I pół. 2021	4 304,4	0,709	2 410,5
I pół. 2022	3 155,9	0,510	1 830,4
Zmiana %	- 26,7%	- 28,1%	- 24,1%
Elektrownia Kozienice blok 11			
I pół. 2021	1 122,1	0,398	628,4
I pół. 2022	1 258,9	0,405	730,2
Zmiana %	12,2%	1,8%	16,2%
ENEA Elektrownia Połaniec			
I pół. 2021	2 750,5	0,723	1 540,3
I pół. 2022	2 442,0	0,510	1 416,4
Zmiana %	-11,2%	-29,5%	-8,0%
Elektrociepłownia Białystok			
I pół. 2021	281,9	0,309	157,9
I pół. 2022	214,7	0,250	124,5
Zmiana %	-23,8%	-19,1%	-21,2%
Ciepłownia Zachód Białystok			
I pół. 2021	14,1	-	7,9
I pół. 2022	2,5	-	1,5
Zmiana %	- 82,3%	-	- 81,0%

Pył	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Oplata za emisję [tys. zł]
Elektrownia Kozienice bloki 1-10			
I pół 2021	160,6	0,026	61,0
I pół 2022	193,5	0,031	75,5
Zmiana %	20,5%	19,2%	23,8%
Elektrownia Kozienice blok 11			
I pół 2021	35,7	0,013	13,6
I pół 2022	39,1	0,013	15,2
Zmiana %	9,5%	-	11,8%
ENEA Elektrownia Połaniec			
I pół 2021	210,2	0,055	79,9
I pół 2022	105,1	0,022	41,0
Zmiana %	-50,0%	-60,0%	-48,7%
Elektrociepłownia Białystok			
I pół 2021	14,0	0,015	5,3
I pół 2022	14,4	0,017	5,6
Zmiana %	2,9%	13,3%	5,7%
Ciepłownia Zachód Białystok			
I pół 2021	0,5	-	0,2
I pół 2022	0,8	-	0,3
Zmiana %	60,0%	-	50,0%

CO ₂	Emisja [Mg]	Wskaźnik emisji [kg/MWh]	Produkcja energii elektrycznej brutto [MWh]
Elektrownia Kozienice bloki 1-10			
I pół 2021	5 132 958,8	845	6 072 292,9
I pół 2022	5 290 323,9	855	6 190 808,9
Zmiana %	3,1%	1,2%	2,0%
Elektrownia Kozienice blok 11			
I pół 2021	2 115 057,3	750	2 818 530,0
I pół 2022	2 364 984,6	761	3 109 264,6
Zmiana %	11,8%	1,5%	10,3%
ENEA Elektrownia Połaniec			
I pół 2021	2 630 358,0	691	3 805 320,8
I pół 2022	3 545 487,0	741	4 784 303,6
Zmiana %	34,8%	7,2%	25,7%
Elektrociepłownia Białystok			
I pół 2021	216 809,0 ¹⁾	237 ¹⁾	282 443,6
I pół 2022	161 104,0	187	262 018,8
Zmiana %	-25,7%	-21,1%	-7,2%
Ciepłownia Zachód Białystok			
I pół 2021	14 411	-	-
I pół 2022	8 096	-	-
Zmiana %	- 43,8%	-	-

¹⁾ Zmiana prezentacyjna

8.2.2. Dotrzymanie wymogów formalno-prawnych

ENEA Wytwarzanie

W Elektrowni Kozienice zrealizowano program dostosowania instalacji do konkluzji BAT, które obowiązują od 18 sierpnia 2021 r., dzięki czemu Elektrownia wypełnia zarówno standardy emisyjne, jak również graniczne wielkości emisji (GWE).

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860), w odniesieniu do instalacji bloków 1-10 oraz instalacji bloku 11 w zakresie emisji wszystkich zanieczyszczeń, obowiązują następujące warunki uznania standardów emisji za dotrzymane:

- żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych wartości stężeń substancji nie przekracza 100% standardu emisyjnego,
- żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 110% standardu emisyjnego,
- 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardu emisyjnego.

W przypadku niedotrzymania nawet jednego z warunków określonych w punktach a), b), c) zachodzi ryzyko naliczenia kary za każde godzinowe przekroczenie liczone od początku roku.

Wymagania kBAT zostały zaimplementowane do pozwoleń zintegrowanych trzech instalacji energetycznego spalania paliw funkcjonujących w Spółce – bloków 1-10, bloku 11 oraz kotłowni rozruchowej. Wymagania te znacząco zaostrzyły dopuszczalne poziomy emitowanych zanieczyszczeń. Oprócz dotychczas obowiązujących standardów średniomiesięcznych wprowadzono bardzo obniżone wartości średniorocznych granicznych wielkości emisji (GWE) dla dotychczas limitowanych emisji SO₂, NO_x, CO i pyłu, jak również dla nowo wprowadzonych limitowanych zanieczyszczeń HCl, HF, NH₃ i Hg. Granicznymi wielkościami emisji objęto również stężenia średniodobowe dla emitowanych SO₂, NO_x i pyłu. Według aktualnych przepisów wszystkie GWE – średniodobowe i roczne muszą być dotrzymane bez możliwości uwzględniania niepewności pomiarowych.

W I półroczu 2022 r. nie stwierdzono przekroczenia standardów emisyjnych, granicznych wielkości emisji (GWE), jak również innych wymogów formalno-prawnych.

Elektrownia Kozienice realizuje cele nakreślone przez prawodawstwo krajowe i wspólnotowe (dyrektywa IED, konkluzje BAT). W Elektrowni funkcjonuje pięć instalacji odsiarczania spalin, które gwarantują wymaganą redukcję emisji SO₂ ze spalin wszystkich bloków. Wszystkie bloki Elektrowni Kozienice wyposażone są w wysokosprawne elektrofiltry, poddawane modernizacjom w celu utrzymania wysokiej skuteczności odpylania. Bloki (z wyłączeniem bloku nr 3) są także wyposażone w wysokosprawne instalacje do selektywnej katalizycznej redukcji NO_x (SCR).

ENEA Ciepło

ENEA Ciepło korzysta w ramach instalacji Ciepłowni Zachód z derogacji cieplowniczej wynikającej z dyrektywy IED w zakresie emisji SO₂, pyłu i NO_x.

W okresie obowiązywania derogacji cieplowniczej tj. od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., obowiązują standardy emisyjne według stanu na 31 grudnia 2015 r.

ENEA Elektrownia Połaniec

ENEA Elektrownia Połaniec korzysta z derogacji wynikającej z dyrektywy IED – derogacja naturalna 17 500 godzin, którą objęty jest kocioł nr 1. Łącznie wykorzystano 15 416 godzin (w tym w I półroczu 2022 r. 89 godzin, z czego w I kwartale 48 godzin i w II kwartale 41 godzin).

9. CSR – Społeczna Odpowiedzialność Biznesu

Bałtyk dla pokoleń

ENEA we współpracy z UN Global Compact zainauguowały kampanię społeczną #BałtykDlaPokoleń, której celem jest zwrócenie uwagi na problem amunicji i broni chemicznej zatopionej na dnie Bałtyku po II wojnie światowej. Wydarzeniem rozpoczynającym kampanię edukacyjną była konferencja dotycząca zagrożeń wynikających z tykającej na dnie Bałtyku bomby ekologicznej. Misją projektu jest dążenie do realizacji rezolucji Parlamentu Europejskiego z 27 kwietnia 2021 roku, wzywającej Unię Europejską do oczyszczenia Morza Bałtyckiego z broni chemicznej z okresu II Wojny Światowej. W marcu br. opublikowany został podcast „FuTuryści”, dostępny na stronach National Geographic Polska, w ramach którego Grupa ENEA przypominała jak dużym problemem są zanieczyszczenia oraz zalegające na dnie Bałtyku tony broni chemicznej oraz zachęcała do podpisania petycji, w ramach projektu którego jest inicjatorem. W kwietniu z okazji Dnia Ziemi ENEA opublikowała raport „Barometr ekologiczny Bałtyku” przedstawiający aktualne dane dotyczące świadomości i wiedzy obywateli na temat zagadnień związanych z Morzem Bałtyckim oraz zagrożeniami i wyzwaniem dotyczącymi jego zanieczyszczenia.

United Nations Association – Poland (UNAP)

Grupa ENEA kontynuowała współpracę z United Nations Association – Poland (UNAP), angażując się w działania na rzecz edukacji z zakresu Celów Zrównoważonego Rozwoju. W ramach współpracy Grupa ENEA zorganizowała panel edukacyjny w ramach projektu Ambasadora Zrównoważonego Rozwoju, którego jest partnerem strategicznym. Poza programem dla uczniów liceów i techników Ambasador/-ką Zrównoważonego Rozwoju, Grupa ENEA będzie wspierać warsztaty edukacyjne dla młodzieży pn. Letnia Akademia Zrównoważonego Rozwoju 2022 oraz partnerować II edycji raportu „Zrównoważony rozwój miast w Polsce - od teorii do praktyki”.

Kampania #OgarnijHejt

W ramach ustanowionego przez Sejm RP Roku Lema, Grupa ENEA została partnerem kampanii #OgarnijHejt oraz innych działań realizowanych w ramach obchodów Roku Lema. Ponad 5 tysięcy osób w całej Polsce wzięło udział w warsztatach profilaktyczno-edukacyjnych, w ramach których uczniowie, ich rodzice i nauczyciele dowiadywali się jak sobie radzić z cyberprzemocą, jakie są jej konsekwencje, jak ją wykrywać i jej przeciwdziałać. Wraz z zaangażowaniem w projekt naszej Grupy, w akcji wzięło udział 30 szkół, głównie z małych miast i wsi, m.in. z terenu działania spółek koncernu energetycznego. W ramach projektu opublikowano raport dotyczący stanu cyberprzemocy w Polsce oraz zorganizowano konferencję prasową, dotyczącą poruszanego tematu.

Olimpiada Zwolnieni z Teorii

Grupa ENEA po raz trzeci dołączyła do grona partnerów ogólnopolskiej olimpiady dla uczniów i studentów „Zwolnieni z teorii”. Uczestnicy olimpiady - studenci i licealiści, samodzielnie lub w zespołach, działali dla dobra swojego najbliższego otoczenia, realizując swoje pomysły oraz zdobywając praktyczne umiejętności i doświadczenie w planowaniu i zarządzaniu projektami. W tej edycji Grupa ENEA, kontynuując działania w obszarze troski o zdrowie Polaków, objęła swoim patronatem „Energia dla zdrowia” projekty dotyczące dobrostanu psychicznego. Uczestnicy realizując autorskie działania społeczne uzyskali wsparcie merytoryczne zarówno w sferze social mediów jak i wskazówek odnośnie realizacji projektów prozdrowotnych. W ramach programu pod patronatem Grupy ENEA zrealizowano 28 projektów dla 1,3 miliona beneficjentów. W Wielkim Finale Zwolnionych z Teorii, projekty pod patronatem ENEA zdobyły 14 nagród, dwa z nich zdobyły tytuł najlepszych w województwach zachodniopomorskim oraz mazowieckim. Projekt Terrain Story otrzymał tytuł jednego z najlepszych projektów w Polsce. Zwycięski projekt miał na celu rozwój uczestników pod kątem wiedzy na temat zdrowia psychicznego poprzez stworzenie serii gier terenowych opartych na kodach QR. Projekt realizowany był z udziałem osób niepełnosprawnych. W odpowiedzi na panującą sytuację, gra została również przetłumaczona na język ukraiński. W całej Olimpiadzie wzięło udział ponad 5 tysięcy osób.

Na pomoc Ukrainie!

Po kilku dniach od wybuchu wojny na Ukrainie Grupa ENEA przystąpiła do organizacji działań pomocowych. W akcje mocno zaangażowali się pracownicy, którzy brali udział w zbiórkach darów, wpłacali pieniądze na specjalne konto Fundacji ENEA, pracowali jako wolontariusze. Najpotrzebniejsze dla uchodźców produkty zbierane były w ponad 50 lokalizacjach w całej Polsce. Pracownicy Grupy ENEA zebrali dotąd 15 ton darów na rzecz osób dotkniętych wojną. Zorganizowana została również specjalna edycja programu grantowego Potęga poMocy, w ramach której zaprosiliśmy pracowników do składania wniosków na działania i inicjatywy w zakresie pomocy uchodźcom. Fundacja ENEA wsparła wybrane projekty grantami do 4 000 zł. Łącznie na realizację projektów autorskich pracowników przekazano prawie 20 000 zł.

Dzień Matki

26 maja w dzień Matki w Poznaniu zorganizowany został Dzień dla Mam z ENEA „Energia dla Mam”. Udział w wydarzeniu był biletowany. Zaproszeni zostali pracownicy oraz klienci ENEA, w sumie ok 300 osób. Warunkiem udziału było przejście z faktury papierowej na fakturę elektroniczną, pierwszych 30 klientów którzy w wyznaczonym terminie przeszli na e-fakturę, otrzymało od nas zaproszenie na wydarzenie. Spotkanie było okazją do udziału w ciekawych warsztatach, takich jak malowanie ceramicznych talerzy, tworzenie biżuterii kwiatowej oraz ziołowych kosmetyków. Zorganizowane zostały również warsztaty dla dzieci z ciekawymi aktywnościami. Podczas wydarzenia odbyła się również inspirująca debata na temat roli Matki we współczesnym społeczeństwie prowadzona przez Idę Nowakowską. Gośćmi specjalnymi wydarzenia były między innymi: autorka popularnego bloga dla rodziców

Ukrainka Julia Izłankowa (Psychomama_julia) oraz Anna Rastawicka, polonistka, współpracownica kardynała Stefana Wyszyńskiego. Wieczór zwińczył występ popularnej wśród dzieci, młodzieży i dorosłych wokalistki Cleo.

Dzień Dziecka

ENEA po raz kolejny wzięła udział w Dniu Dziecka organizowanym przez Kancelarię Premiera, w ogrodach przy KPRM w Warszawie. Na ten dzień zaplanowane zostało wiele atrakcji dla dzieci. W strefie ENEA uczestnicy mogli wziąć udział w warsztatach ekologicznych i wykonać mini szklarnie lub las w słoiku. Nie zabrakło sportowej rywalizacji i promocji aktywności fizycznej – na dzieci czekał tor samochodowy napędzany rowerami, a także zasilany siłą mięśni energorower, dzięki któremu można było doładować na przykład smartfon'a. Dla dzieci przygotowane zostały również warsztaty z tworzenia świec sojowych, musujących kul do kąpeli i ogromnych baniek mydlanych.

10. Raportowanie niefinansowe

Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA za rok 2021

W marcu 2022 r. Grupa ENEA, realizując obowiązek nałożony Ustawą o rachunkowości z dnia 15 grudnia 2016 r. implementującą Dyrektywę 204/95/UE, opublikowała „Oświadczenie na temat informacji niefinansowych Grupy Kapitałowej ENEA za 2021 rok” jako wyodrębnioną, a zarazem integralną część rocznego „Sprawozdania Zarządu z działalności ENEA S.A. oraz Grupy Kapitałowej ENEA w 2021 roku”.

Dokument stanowi jednak nie tylko realizację ustawowego obowiązku. Zainteresowane osoby, organizacje oraz instytucje mogą w nim także znaleźć kluczowe informacje na temat zaangażowania Grupy na rzecz realizacji Celów Zrównoważonego Rozwoju ONZ. Dla zagadnień środowiskowych, pracowniczych i społecznych, jak również dla kwestii związanych z prawami człowieka oraz przeciwdziałaniem korupcji nie tylko przedstawiono obowiązujące wewnętrzne polityki i procedury, ale również zaprezentowano rezultaty podejmowanych wysiłków. W Oświadczeniu wykorzystano wskaźniki w ujęciu rekomendowanym przez międzynarodowy standard raportowania GRI Standards.

Raport ESG Grupy ENEA za rok 2021

W maju 2022 r. Grupa ENEA opublikowała Raport ESG w formie serwisu internetowego w polskiej i angielskiej wersji językowej, podsumowujący działania i rezultaty Grupy w 2021 r. w trzech kluczowych zakresach swojej odpowiedzialności: środowiskowej, społecznej oraz ładu korporacyjnego.

W publikacji przedstawiono podejście Grupy ENEA do zarządzania poszczególnymi obszarami, obowiązujące wewnętrzne polityki i procedury oraz dane liczbowe obrazujące efektywność podejmowanych działań. Raport stanowi także przegląd realizowanych w 2021 r. inicjatyw, m.in. inwestycji proekologicznych, programów badawczo-rozwojowych i projektów zaangażowania społecznego.

Szczególnie istotne w Oświadczeniu niefinansowym oraz Raporcie ESG są trzy kwestie:

- zaktualizowanie w grudniu 2021 r. „Strategii Rozwoju Grupy Kapitałowej ENEA do 2030 roku z perspektywą 2040 roku”, której celem jest Zielona zmiana, rozumiana jako zrównoważona transformacja Grupy budująca wzrost jej wartości, przy założeniu długofalowego celu, jakim jest osiągnięcie neutralności klimatycznej do 2050 r. Grupa ENEA planuje osiągnąć neutralność klimatyczną dzięki sukcesywnemu zwiększaniu mocy zainstalowanej w odnawialnych źródłach energii, co będzie się odbywać poprzez akwizycje, rozwój własnych projektów, a także przy współudziale partnerów biznesowych. Strategia zakłada także rozwój nowych linii biznesowych, wśród których kluczowe będą magazyny energii, niezbędne dla zapewnienia stabilności OZE i budowania bezpieczeństwa energetycznego Polski. Planowane jest także wydzielenie ze struktur Grupy i przekazanie Narodowej Agencji Bezpieczeństwa Energetycznego aktywów związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej w konwencjonalnych jednostkach węglowych. Całość wpisuje się w założenia transformacji energetycznej Polski;
- zwiększenie przez Grupę nacisku na efektywne zarządzanie kwestiami klimatycznymi – w dokumentach opublikowane zostały informacje o planowanych przedsięwzięciach strategicznych oraz przyjętych celach krótko-, średnio- i długoterminowych, a także wieloletnie harmonogramy: redukcji emisji CO₂ oraz zmian w strukturze wytwarzania energii. Znacząco poszerzono również sekcję poświęconą zarządzaniu ryzykami związanymi ze zmianami klimatu, zaprezentowano analizy szans klimatycznych. Pierwszy raz oprócz zaraportowania bezpośrednich emisji gazów cieplarnianych (Zakres 1), Grupa ENEA zaraportowała pośrednie energetyczne emisje gazów cieplarnianych (Zakres 2), liczone metodą location-based, gdzie obie kategorie emisji są wyrażane w tonach metrycznych ekwiwalentu dwutlenku węgla;
- zidentyfikowanie i zaraportowanie przez Grupę Kapitałową ENEA po raz pierwszy zgodności z klasyfikacją działalności zrównoważonej Unii Europejskiej (Taksonomią), tj. ujawnienie w jaki sposób i w jakim stopniu prowadzona przez Grupę działalność jest związana z działalnościami gospodarczymi, które kwalifikują się jako zrównoważone środowiskowo.

Raport ESG Grupy ENEA opracowano zgodnie z międzynarodowymi standardami raportowania GRI Standards, w wersji Core. Dodatkowo, stanowi on odpowiedź na oczekiwania sformułowane w *Suplemencie dotyczącym zgłaszania informacji związanych z klimatem* (2019/C 209/01) do wspomnianej dyrektywy, *Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady 2020/852/UE w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje*, publicznym stanowisku Europejskiego Urzędu Nadzoru Giełd i Papierów Wartościowych (ESMA) pt. *Europejskie wspólne priorytety nadzorcze w odniesieniu do rocznych raportów finansowych za rok 2021*, rekomendacjach Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) w sprawie ujawniania przez firmy informacji związanych z oddziaływaniem na klimat oraz przewodniku *Wytyczne do raportowania ESG* Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie. Z Raportem ESG Grupy ENEA można się zapoznać pod adresem: <https://raport2021.esg.enea.pl/>

W czerwcu 2022 r. Grupa ENEA znalazła się na 6. miejscu w klasyfikacji branżowej „Paliwa, energetyka, wydobywanie” i 11. miejscu w klasyfikacji ogólnej XVI edycji „Rankingu Odpowiedzialnych Firm” - jedyne rankingi w Polsce oceniającego przedsiębiorstwa pod kątem zarządzania społeczną odpowiedzialnością biznesu wg zaangażowania w podejmowanie wyzwań zrównoważonego rozwoju/ ESG/ CSR. Wydarzenie organizuje co roku Koźmiński Business Hub we współpracy z Forum Odpowiedzialnego Biznesu, Dziennikiem Gazeta Prawna i firmą Deloitte. W tym roku w Rankingu wzięło udział ponad 70 firm, a zainteresowanie nim wyraziło przeszło 100 przedsiębiorstw. Ostatecznie do głównego zestawienia zakwalifikowało się więcej niż 60 firm.

Ranking dostępny jest pod adresem: <http://rankingodpowiedzialnychfirm.pl/2022/06/ranking-odpowiedzialnych-firm-2022-klasyfikacja-ogolna/>

11. Załączniki

Załącznik nr 1 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator w I półroczu 2022 r.

[tys. zł]	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	1 488 615	1 586 393	97 778	6,6%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	2 271	2 189	-82	-3,6%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucji	19 673	42 595	22 922	116,5%
Rozliczenie rynku bilansującego	2 507	282	-2 225	-88,8%
Opłaty za przyłączenie do sieci	36 397	36 150	-247	-0,7%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	5 084	4 547	-537	-10,6%
Przychody z tytułu usług	14 106	14 719	613	4,3%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	12 716	10 657	-2 059	-16,2%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	906	574	-332	-36,6%
Przychody ze sprzedaży	1 582 275	1 698 106	115 831	7,3%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	328 033	343 236	15 203	4,6%
Koszty świadczeń pracowniczych	265 380	287 477	22 097	8,3%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	16 310	20 711	4 401	27,0%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	147 584	255 769	108 185	73,3%
Koszty usług przesyłowych	212 835	231 586	18 751	8,8%
Inne usługi obce	138 135	141 138	3 003	2,2%
Podatki i opłaty	120 875	138 921	18 046	14,9%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 229 152	1 418 838	189 686	15,4%
Pozostałe przychody operacyjne	20 115	37 571	17 456	86,8%
Pozostałe koszty operacyjne	17 407	45 296	27 889	160,2%
Zysk/ (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1 139)	(1 418)	-279	-24,5%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	354 692	270 125	-84 567	-23,8%
Przychody finansowe	4 509	25 765	21 256	471,4%
Koszty finansowe	29 446	70 377	40 931	139,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	329 755	225 513	-104 242	-31,6%
Podatek dochodowy	65 549	45 086	-20 463	-31,2%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	264 206	180 427	-83 779	-31,7%
EBITDA	682 725	613 361	-69 364	-10,2%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator w I półroczu 2022 r. (spadek o 69,4 mln zł):

- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 110 mln zł wynikają przede wszystkim ze wzrostu cen hurtowych z realizacją w 2022 roku
- (-) wyższe koszty operacyjne o 48 mln zł wynikają głównie z wyższych kosztów świadczeń pracowniczych oraz podatków i opłat
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 21 mln zł
- (-) niższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 11 mln zł wynika głównie z wyższych kosztów usuwania szkód losowych - awarie masowe, które wystąpiły w I kwartale 2022 r.
- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 121 mln zł wynikają głównie z wyższej średniej ceny

Załącznik nr 2 - Rachunek zysków i strat ENEA Operator w II kwartale 2022 r.

[tys. zł]	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży usług dystrybucyjnych odbiorcom końcowym	726 670	767 318	40 648	5,6%
Przychody z tytułu opłat dodatkowych	1 303	1 163	-140	-10,7%
Przychody ze sprzedaży niezafakturowanej usług dystrybucyj	-6 021	28 461	34 482	572,7%
Rozliczenie rynku bilansującego	262	701	439	167,6%
Oplaty za przyłączenie do sieci	26 050	21 852	-4 198	-16,1%
Przychód z tytułu nielegalnego poboru energii elektrycznej	2 167	1 675	-492	-22,7%
Przychody z tytułu usług	6 858	7 201	343	5,0%
Przychody ze sprzedaż usług dystrybucji innym podmiotom	6 641	4 938	-1 703	-25,6%
Przychody ze sprzedaż towarów i materiałów oraz inne przychody	557	261	-296	-53,1%
Przychody ze sprzedaży	764 487	833 570	69 083	9,0%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	165 520	174 789	9 269	5,6%
Koszty świadczeń pracowniczych	135 062	140 003	4 941	3,7%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	8 228	10 655	2 427	29,5%
Zakup energii na potrzeby własne oraz straty sieciowe	70 754	120 959	50 205	71,0%
Koszty usług przesyłowych	108 204	120 591	12 387	11,4%
Inne usługi obce	69 855	71 853	1 998	2,9%
Podatki i opłaty	60 730	70 616	9 886	16,3%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	618 353	709 466	91 113	14,7%
Pozostałe przychody operacyjne	8 319	17 119	8 800	105,8%
Pozostałe koszty operacyjne	5 960	4 325	-1 635	-27,4%
Zysk/ (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(573)	(1 180)	-607	-105,9%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	147 920	135 718	-12 202	-8,2%
Przychody finansowe	4 032	25 228	21 196	525,7%
Koszty finansowe	14 600	39 654	25 054	171,6%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	137 352	121 292	-16 060	-11,7%
Podatek dochodowy	27 449	24 303	-3 146	-11,5%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	109 903	96 989	-12 914	-11,8%
EBITDA	313 440	310 507	-2 933	-0,9%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Operator w II kwartale 2022 r. (spadek o 2,9 mln zł):

- (-) wyższe koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej (saldo) o 50 mln zł wynikają przede wszystkim ze wzrostu cen hurtowych z realizacją w 2022 roku
- (-) wyższe koszty operacyjne o 19 mln zł wynikają głównie z wyższych podatków i opłat oraz kosztów świadczeń pracowniczych
- (-) wyższe koszty zakupu usług przesyłowych i dystrybucyjnych (saldo) o 14 mln zł
- (+) wyższe przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym o 75 mln zł wynikają głównie z wyższej średniej ceny
- (+) wyższy wynik na pozostałej działalności operacyjnej o 10 mln zł wynika głównie z wyższych przychodów z tytułu usuwania kolizji infrastruktury sieciowej oraz wyniku aktualizacji stanu rezerw dotyczących majątku sieciowego

Załącznik nr 3 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie w I półroczu 2022 r.

[tys. zł]	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	2 335 631	3 959 078	1 623 447	69,5%
koncesja na wytwarzanie	2 207 592	3 810 087	1 602 495	72,6%
koncesja na obrót	110 606	123 779	13 173	11,9%
Regulacyjne Usługi Systemowe	17 433	25 212	7 779	44,6%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	298 475	316 529	18 054	6,0%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	91	0	-91	-100,0%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	574	7 086	6 512	1 134,5%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	2 614	2 933	319	12,2%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	12 025	16 633	4 608	38,3%
Przychody ze sprzedaży netto	2 649 410	4 302 259	1 652 849	62,4%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	302	258	-44	-14,6%
Przychody ze sprzedaży i inne dochody	2 649 712	4 302 517	1 652 805	62,4%
Amortyzacja środków trwałych i WNIP	114 635	122 493	7 858	6,9%
Koszty świadczeń pracowniczych	135 309	148 850	13 541	10,0%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	1 789 960	3 025 359	1 235 399	69,0%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	233 067	454 886	221 819	95,2%
Usługi przesyłowe	3	1	-2	-66,7%
Inne usługi obce	58 251	63 139	4 888	8,4%
Podatki i opłaty	39 667	40 108	441	1,1%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	2 370 892	3 854 836	1 483 944	62,6%
Pozostałe przychody operacyjne	14 150	12 038	-2 112	-14,9%
Pozostałe koszty operacyjne	7 916	8 968	1 052	13,3%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	0	-193 683	-193 683	-100,0%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	11	74	63	572,7%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	(1 737)	-1 737	-100,0%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	285 065	258 879	-26 186	-9,2%
Przychody finansowe	8 533	41 134	32 601	382,1%
Koszty finansowe	49 160	73 747	24 587	50,0%
Przychody z tytułu dywidend	120	0	-120	-100,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	244 558	226 266	-18 292	-7,5%
Podatek dochodowy	137 276	72 199	-65 077	-47,4%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	107 282	154 067	46 785	43,6%
EBITDA	399 700	379 635	-20 065	-5,0%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie w I półroczu 2022 r. (spadek o 20,1 mln zł):

- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 193,7 mln zł
- (-) spadek marży na obrocie i Rynku Bilansującym o 81,7 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 20,9 mln zł
- (-) spadek pozostałych czynników o 3,3 mln zł
- (+) wzrost marży na wytwarzaniu o 253,6 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy o 18,1 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 7,8 mln zł

Załącznik nr 4 - Rachunek zysków i strat ENEA Wytwarzanie w II kwartale 2022 r.

[tys. zł]	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 184 138	2 110 405	926 267	78,2%
koncesja na wytwarzanie	1 114 951	2 036 271	921 320	82,6%
koncesja na obrót	60 109	60 211	102	0,2%
Regulacyjne Usługi Systemowe	9 078	13 923	4 845	53,4%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	149 070	156 584	7 514	5,0%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	181	2 065	1 884	1 040,9%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 275	1 515	240	18,8%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	7 183	9 736	2 553	35,5%
Przychody ze sprzedaży netto	1 341 847	2 280 305	938 458	69,9%
Przychody z tytułu leasingu i subleasingu operacyjnego	191	142	-49	-25,7%
Przychody ze sprzedaży i inne dochody	1 342 038	2 280 447	938 409	69,9%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	56 893	59 935	3 042	5,3%
Koszty świadczeń pracowniczych	68 132	75 343	7 211	10,6%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	932 045	1 634 596	702 551	75,4%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	122 525	223 101	100 576	82,1%
Usługi przesyłowe	1	1	0	0,0%
Inne usługi obce	30 888	41 161	10 273	33,3%
Podatki i opłaty	19 867	20 929	1 062	5,3%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 230 351	2 055 066	824 715	67,0%
Pozostałe przychody operacyjne	11 441	9 308	-2 133	-18,6%
Pozostałe koszty operacyjne	5 815	6 000	185	3,2%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	0	-193 683	-193 683	-100,0%
Zysk / (strata) na sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych	(1)	70	71	7 100,0%
Odpis/ (odwrócenie odpisu) z tytułu utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych	0	(1 737)	-1 737	-100,0%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	117 312	36 813	-80 499	-68,6%
Przychody finansowe	8 476	39 230	30 754	362,8%
Koszty finansowe	26 213	38 735	12 522	47,8%
Przychody z tytułu dywidend	120	0	-120	-100,0%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	99 695	37 308	-62 387	-62,6%
Podatek dochodowy	109 347	35 917	-73 430	-67,2%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	(9 652)	1 391	11 043	114,4%
EBITDA	174 205	95 011	-79 194	-45,5%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Wytwarzanie w II kwartale 2022 r. (spadek o 79,2 mln zł):

- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 193,7 mln zł
- (-) spadek marży na obrocie i Rynku Bilansującym o 41,1 mln zł
- (-) wzrost kosztów stałych o 17,2 mln zł
- (-) spadek pozostałych czynników o 1,7 mln zł
- (+) wzrost marży na wytwarzaniu o 162,0 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy o 7,6 mln zł
- (+) wyższe przychody z Regulacyjnych Usług Systemowych o 4,9 mln zł

Załącznik nr 5 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w I półroczu 2022 r.

[tys. zł]	I pół. 2021	I pół. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	1 177 488	2 235 958	1 058 470	89,9%
koncesja na wytwarzanie	831 507	1 890 218	1 058 711	127,3%
koncesja na obrót	339 273	336 579	-2 694	-0,8%
Regulacyjne Usługi Systemowe	6 708	9 161	2 453	36,6%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	121 166	125 059	3 893	3,2%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	124 411	200 260	75 849	61,0%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	33 519	37 855	4 336	12,9%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	2 651	2 785	134	5,1%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	1 123	1 985	862	76,8%
Podatek akcyzowy	33	24	-9	-27,3%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	1 460 325	2 603 878	1 143 553	78,3%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	38 610	49 786	11 176	28,9%
Koszty świadczeń pracowniczych	38 873	41 594	2 721	7,0%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	772 491	1 725 711	953 220	123,4%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	394 602	345 847	-48 755	-12,4%
Usługi przesyłowe	220	182	-38	-17,3%
Inne usługi obce	113 287	118 953	5 666	5,0%
Podatki i opłaty	17 740	18 726	986	5,6%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	1 375 823	2 300 799	924 976	67,2%
Pozostałe przychody operacyjne	18 002	5 993	-12 009	-66,7%
Pozostałe koszty operacyjne	529	921	392	74,1%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	0	-253 249	-253 249	-
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	101 975	54 902	-47 073	-46,2%
Przychody finansowe	10	5 587	5 577	55 770,0%
Koszty finansowe	4 804	11 947	7 143	148,7%
Przychody z tytułu dywidend	3 517	1 778	-1 739	-49,4%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	100 698	50 320	-50 378	-50,0%
Podatek dochodowy	21 735	9 120	-12 615	-58,0%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	78 963	41 200	-37 763	-47,8%
EBITDA	140 585	104 688	-35 897	-25,5%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec w I półroczu 2022 r. (spadek o 35,9 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (wzrost EBITDA o 44,9 mln zł):

- (+) wyższa marża na wytwarzaniu o 214,7 mln zł
- (+) wyższa marża na obrocie i Rynku Bilansującym o 46,0 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy o 3,9 mln zł
- (+) wyższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 2,5 mln zł
- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 195,0 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 27,2 mln zł

Segment OZE (spadek EBITDA o 72,3 mln zł):

- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 58,2 mln zł
- (-) niższa marża na produkcji energii z OZE o 35,9 mln zł
- (-) wyższe pozostałe koszty zmienne o 2,2 mln zł
- (+) wyższa marża Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów o 24,0 mln zł

Segment Ciepło (spadek EBITDA o 8,5 mln zł)

- (-) niższa marża na ciepłe o 8,5 mln zł z tytułu: wyższego kosztu CO₂ o 8,7 mln zł, wyższych kosztów węgla o 2,8 mln zł, wyższej ceny sprzedaży ciepła o 2,4 mln zł

Załącznik nr 6 - Rachunek zysków i strat ENEA Elektrownia Połaniec w II kwartale 2022 r.

[tys. zł]	II kw. 2021	II kw. 2022	Zmiana	Zmiana %
Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej	588 954	1 138 993	550 039	93,4%
koncesja na wytwarzanie	412 824	977 889	565 065	136,9%
koncesja na obrót	173 700	156 497	-17 203	-9,9%
Regulacyjne Usługi Systemowe	2 430	4 607	2 177	89,6%
Przychody z tytułu Rynku Mocy	61 416	62 089	673	1,1%
Przychody z tytułu świadectw pochodzenia	72 255	117 264	45 009	62,3%
Przychody ze sprzedaży energii ciepłej	16 963	18 550	1 587	9,4%
Przychody ze sprzedaży pozostałych produktów i usług	1 328	1 446	118	8,9%
Przychody ze sprzedaży towarów i materiałów	539	1 021	482	89,4%
Podatek akcyzowy	15	10	-5	-33,3%
Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody	741 440	1 339 353	597 913	80,6%
Amortyzacja środków trwałych i WNiP	20 246	25 669	5 423	26,8%
Koszty świadczeń pracowniczych	20 595	21 736	1 141	5,5%
Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów	376 616	931 382	554 766	147,3%
Zakup energii na potrzeby sprzedaży	220 897	164 727	-56 170	-25,4%
Usługi przesyłowe	125	86	-39	-31,2%
Inne usługi obce	53 234	62 404	9 170	17,2%
Podatki i opłaty	9 485	9 910	425	4,5%
Koszty uzyskania przychodów ze sprzedaży	701 198	1 215 914	514 716	73,4%
Pozostałe przychody operacyjne	17 554	4 534	-13 020	-74,2%
Pozostałe koszty operacyjne	207	424	217	104,8%
Zmiana rezerwy dotyczącej umów rodzących obciążenia	0	-253 249	-253 249	-100,0%
Zysk / (strata) z działalności operacyjnej	57 589	(125 700)	-183 289	-318,3%
Przychody finansowe	3	4 697	4 694	156 466,7%
Koszty finansowe	2 464	6 640	4 176	169,5%
Przychody z tytułu dywidend	3 517	1 778	-1 739	-49,4%
Zysk / (strata) przed opodatkowaniem	58 645	(125 865)	-184 510	-314,6%
Podatek dochodowy	-15 562	-24 706	-9 144	-58,8%
Zysk / (strata) netto okresu sprawozdawczego	74 207	(101 159)	-175 366	-236,3%
EBITDA	77 835	-100 031	-177 866	-228,5%

Główne czynniki zmiany EBITDA ENEA Elektrownia Połaniec w II kwartale 2022 r. (spadek o 177,9 mln zł):

Segment Elektrownie Systemowe (spadek EBITDA o 87,8 mln zł):

- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 195,0 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 26,9 mln zł
- (+) wyższa marża na wytwarzaniu o 92,3 mln zł
- (+) wyższa marża na obrocie i Rynku Bilansującym o 38,9 mln zł
- (+) wyższe przychody ze sprzedaży Regulacyjnych Usług Systemowych o 2,2 mln zł
- (+) wyższe przychody z Rynku Mocy o 0,7 mln zł

Segment OZE (spadek EBITDA o 86,0 mln zł):

- (-) niższa marża na produkcji energii z OZE o 64,3 mln zł
- (-) rezerwa dotycząca umów rodzących obciążenia w wysokości 58,2 mln zł
- (-) wyższe pozostałe koszty zmienne o 1,2 mln zł
- (-) wyższe koszty stałe o 0,8 mln zł
- (+) wyższa marża Zielony Blok na sprzedaży zielonych certyfikatów o 38,5 mln zł

Segment Ciepło (spadek EBITDA o 4,1 mln zł)

- (-) niższa marża na ciepłe o 4,2 mln zł z tytułu: wyższego kosztu CO₂ o 3,5 mln zł, wyższych kosztów węgla o 2,0 mln zł, wyższej ceny sprzedaży ciepła o 1,2 mln zł

12. Słownik pojęć i skrótów

Poniżej zamieszczono słownik pojęć i wykaz skrótów używanych w treści niniejszego sprawozdania. Definicje alternatywnych pomiarów wyników oraz metodologie ich obliczania są takie same, jak definicje oraz metodologie obliczania tych samych wskaźników w sprawozdaniach z działalności/pozostałych informacjach stanowiących elementy wcześniejszych raportów okresowych GK ENEA. Wybrane definicje można również znaleźć w słowniku pojęć i skrótów dostępnym na stronie internetowej Spółki <https://ir.enea.pl/sownik>.

Informacja nt. poszczególnych wskaźników obliczanych dla okresów sprawozdawczych jest cyklicznie monitorowana oraz prezentowana w ramach kolejnych raportów okresowych Spółki. Zaprezentowane wskaźniki są typowymi wskaźnikami stosowanymi w analizie finansowej ze szczególnym uwzględnieniem branż, w których działa Grupa Kapitałowa ENEA.

Wskaźnik finansowy	Wyszczególnienie
CAPEX	Capital expenditures - nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwale, wartości niematerialne i prawo do korzystania ze składnika aktywów
Cykl rotacji należności krótkoterminowych w dniach	Średni stan należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe x liczba dni / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Cykl rotacji zobowiązań z tyt. dostaw i usług oraz pozostałych w dniach	Średni stan zobowiązań z tytułu dostaw i usług oraz pozostałych x liczba dni/ Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów
Cykl rotacji zapasów w dniach	Średni stan zapasów x liczba dni / Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów (Kredyty, pożyczki i dłużne papiery wartościowe długo- i krótkoterminowe + zobowiązania z tyt. leasingu finansowego długo- i krótkoterminowe + zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - środki pieniężne i ich ekwiwalenty - aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej długo- i krótkoterminowe - dłużne aktywa finansowe wyceniane w zamortyzowanym koszcie długo- i krótkoterminowe - inne inwestycje krótkoterminowe)/ EBITDA LTM
Dług netto / EBITDA	
EBITDA	Zysk (strata) operacyjny + amortyzacja + odpis z tyt. utraty wartości niefinansowych aktywów trwałych
EBITDA LTM	EBITDA z ostatnich 12 miesięcy
EBIT	Zysk (strata) operacyjny
Finansowanie zewnętrzne	Suma pozycji ze sprawozdania z przepływów pieniężnych: Otrzymane kredyty i pożyczki, Emisja obligacji, Spłata kredytów i pożyczek, Wykup obligacji
Koszty operacyjne	Amortyzacja; Koszty świadczeń pracowniczych; Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii i gazu na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce, Podatki i opłaty
Koszt sprzedanych produktów, towarów i materiałów	Zużycie materiałów i surowców oraz wartość sprzedanych towarów; Zakup energii na potrzeby sprzedaży; Usługi przesyłowe; Inne usługi obce; Podatki i opłaty; Podatek akcyzowy
Koszty stałe	Koszty, które są niezależne od wielkości produkcji energii elektrycznej. W Elektrowni koszty te dotyczą: kosztów wynagrodzeń razem z narzutami, amortyzacji, kosztów zużycia materiałów i surowców, kosztów usług obcych, kosztów podatków i opłat, w pozycji znajdują się również pozostałe koszty stałe
Koszty własne	Bezpośrednie i pośrednie koszty sprzedaży ENEA S.A. i ENEA Trading
Marża na ciepłe	Marża na sprzedaży ciepła, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży ciepła, a jego zmiennymi kosztami wytworzenia
Marża na obrocie	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami zakupu energii w ramach obrotu
Marża na produkcji energii z OZE	Marża na sprzedaży energii i produkcji zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku, kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży energii i z wyceny wyprodukowanych certyfikatów, a kosztami zmiennymi ich wytworzenia
Marża na Rynku Bilansującym	Różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a kosztami zakupu energii na Rynku Bilansującym
Marża na wytwarzaniu	Różnica pomiędzy osiągniętymi przychodami ze sprzedaży energii elektrycznej wytworzonej i przychodami z certyfikatów, a kosztami zmiennymi dotyczącymi wytworzenia tej energii
Marża z działalności koncesjonowanej	Marża z działalności koncesjonowanej jest to pozycja zarządcza uwzględniająca przychody i koszty związane z działalnością gospodarczą polegającą na dystrybucji energii elektrycznej na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na określonym terenie. Są to przede wszystkim: przychody ze sprzedaży usług dystrybucji odbiorcom końcowym, koszt usług przesyłowych i dystrybucyjnych, koszty zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej i potrzeb własnych, przychody z tytułu opłat za przyłączenie do sieci ENEA Operator.
Marża ZB na sprzedaży/ aktualizacji zapasu zielonych certyfikatów	Marża na sprzedaży zielonych certyfikatów z Zielonego Bloku kalkulowana jako różnica pomiędzy przychodem ze sprzedaży, a kosztem własnym sprzedaży certyfikatów, uwzględniająca aktualizację zapasu zielonych certyfikatów, tj. aktualizację średnioważonej ceny zapasu certyfikatów do ceny rynkowej w przypadku znacznego spadku ich ceny rynkowej
Pokrycie majątku trwałego kapitałami własnymi	Kapitał własny / Aktywa trwałe
Rentowność operacyjna	Zysk (strata) operacyjny / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Rentowność kapitału własnego (ROE)	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Kapitał własny
Rentowność aktywów (ROA)	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Aktywa całkowite
Rentowność netto	Zysk (strata) netto okresu sprawozdawczego / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody

Rentowność EBITDA	EBITDA / Przychody ze sprzedaży oraz inne dochody
Skorygowana marża I pokrycia	Marża na obrocie detalicznym energią elektryczną i paliwem gazowym realizowana przez ENEA S.A. wykazywana łącznie ze sprzedażą hurtową realizowaną przez ENEA Trading skorygowana prezentacyjnie o inne czynniki zależne takie jak: koszty rezerw z tytułu roszczeń wypowiedzianych umów PMOZE, przychody i koszty z tytułu sprzedaży i zakupu praw do emisji CO ₂ , wycenę kontraktów CO ₂ , transakcji terminowych energii, gazu i praw majątkowych wykazywaną w działalności operacyjnej.
Wynik na pozostałej działalności operacyjnej	Wynik na pozycjach: Pozostałe przychody operacyjne, Pozostałe koszty operacyjne, Zysk/ (strata) na zmianie, sprzedaży i likwidacji rzeczowych aktywów trwałych
Wskaźnik bieżącej płynności	Aktywa obrotowe / Zobowiązania krótkoterminowe
Wskaźnik zadłużenia ogólnego	Zobowiązania ogółem / Aktywa całkowite
Zmiana kapitału obrotowego	Pozycja ze sprawozdania z przepływów pieniężnych

Skrót/pojęcie	Wyszczególnienie
ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators - Agencja Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki
Advanced Metering Infrastructure (AMI)	Advanced Metering Infrastructure, zaawansowane systemy pomiarowo – rozliczeniowe wraz z dwukierunkowymi układami pomiarowo – rozliczeniowymi, liczniki inteligentne
Aukcja mocy	Mechanizm wprowadzony przez Ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o Rynku Mocy (Dz. U. 2020 poz. 247). W ramach aukcji mocy producenci energii elektrycznej oferują operatorowi na okres dostaw obowiązków mocy, czyli zobowiązują się do pozostawiania w okresie dostaw w gotowości do dostarczania określonej mocy elektrycznej do systemu oraz do dostawy określonej mocy elektrycznej do systemu w okresach zagrożenia
BAT	Best Available Techniques – najlepsze dostępne techniki, dokument formułujący wnioski dotyczące najlepszych dostępnych technik dla instalacji nim objętych, a także wskazujący poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami
Cena pasma (BASE)	Cena kontraktu z dostawą takiego samego wolumenu energii w każdej godzinie doby
CO	Tlenek węgla (czad)
CO₂	Dwutlenek węgla
CSR (ang. Corporate Social Responsibility)	Spółeczna odpowiedzialność biznesu. Odpowiedzialność organizacji za wpływ jej decyzji i działań na społeczeństwo i środowisko, zapewniana przez przejrzyste i etyczne postępowanie, które: <ul style="list-style-type: none"> – przyczynia się do zrównoważonego rozwoju, w tym dobrobytu i zdrowia społeczeństwa – uwzględnia oczekiwania interesariuszy – jest zgodne z obowiązującym prawem i spójne z międzynarodowymi normami postępowania – jest zintegrowane z działaniami organizacji i praktykowane w jej relacjach
Dyrektywa IED	Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych. Zaostrza ona standardy emisji dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłów z obiektów energetycznego spalania
ENTSO-e	Europejska Sieć Operatorów Elektroenergetycznych Systemów Przesyłowych (ang. European Network of Transmission System Operators for Electricity - ENTSO-E), która zrzesza 43 operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej (OSP) z 36 krajów w Europie. Organizacja powstała w grudniu 2008 r. i funkcjonuje na podstawie Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003
EUA	EU Emission Allowance - uprawnienie do emisji w ramach Europejskiego Systemu Handlu Emisjami
Europejski System Handlu Emisjami EU ETS	Europejski system wspierający redukcję emisji gazów cieplarnianych
GWh	Gigawatogodzina
HCl	Chlorowodór
HF	Fluorowodór
Hg	Rtęć
ICE	Platforma obrotu umożliwiająca handel uprawnieniami do emisji CO ₂ (EUA) oraz jednostkami poświadczonej redukcji emisji (CER) na rynku futures
ICT	Information and Communication Technologies. Technologie teleinformatyczne.
Instalacja SCR	Instalacja katalitycznego odazotowania spalin
Kogeneracja	Proces technologiczny jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i użytkowej energii cieplnej w elektrociepłowni
Krajowy System Elektroenergetyczny	Zbiór urządzeń przeznaczony do wytwarzania, przesyłu, rozdziału, magazynowania i użytkowania energii elektrycznej, połączonych ze sobą funkcjonalnie w system umożliwiający realizację dostaw energii elektrycznej na terenie kraju w sposób ciągły i nieprzerwany
Metoda location-based	Metoda szacowania emisji gazów cieplarnianych w Zakresie 2 wykorzystująca średnią intensywność emisji w danym regionie geograficznym
Mg	Megagram, inaczej tona

MW_e	Megawat mocy elektrycznej
MWh	Megawatogodzina (1 GWh = 1.000 MWh)
MW_t	Megawat mocy cieplnej
NH₃	Amoniak
Nm³	Normalny metr sześcienny gazu, tj. liczba m ³ , jakie zająłby gaz w warunkach normalnych
NO_x	Tlenki azotu
Operator systemu przesyłowego	Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., jednoosobowa spółka Skarbu Państwa będąca właścicielem sieci najwyższych napięć, a więc operatorem elektroenergetycznego systemu przesyłowego
Origination	Działalność handlowa ENEA Trading polegająca przede wszystkim na zawieraniu transakcji niestandardowych zakupu energii elektrycznej od wytwórców niebędących bezpośrednimi uczestnikami rynku hurtowego, wyprodukowanej w odnawialnych źródłach energii i pozostałych rozproszonych źródłach, typu: elektrociepłownie, spalarnie, przemysłowe. Nabywana przez ENEA Trading energia elektryczna jest dalej sprzedawana na rynku hurtowym energii elektrycznej lub jest wykorzystywana w GK ENEA
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego
OSDn	Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP
OSP	Operator Systemu Przesyłowego
OZE	Odnawialne źródła energii
PM „białe”	Nazwa potoczna instrumentu PMEF, PMEF_F, PMEF-XXXX
PM „błękitne”	Nazwa potoczna instrumentów PMOZE-BIO
PM „zielone”	Tożsame z PMOZE
PMOZE	Prawa majątkowe ze świadectw pochodzenia energii z odnawialnych źródeł energii
PMOZE - BIO	Prawa Majątkowe wynikające ze Świadectw Pochodzenia energii elektrycznej w biogazowniach rolniczych
PSCM1	Odzwierciedla poziom cen miałów energetycznych klasy 20-23/1 w sprzedaży do energetyki zawodowej i przemysłowej.
Prawo energetyczne	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. 2019 poz. 755)
Prop – Trading	Działalność ENEA Trading polegająca na obrocie na własny rachunek kontraktami na rynkach giełdowych
Prosument	Osoba, która wytwarza energię elektryczną z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby za pomocą mikroinstalacji, a jednocześnie może ją magazynować i przekazywać nadwyżkę do sieci energetycznej
PV	Fotowoltaika
RDF	Paliwo powstałe w procesie odzysku odpadów o wysokiej wartości opałowej.
RDN	Rynek Dnia Następnego (RDN) funkcjonuje od 30 czerwca 2000 r. Jest rynkiem SPOT dla energii elektrycznej w Polsce. Od początku notowań ceny na RDN stanowią odniesienie dla cen energii w kontraktach bilateralnych w Polsce. RDN przeznaczony jest dla tych spółek, które chcą w sposób aktywny i bezpieczny na bieżąco domykać swoje portfele zakupów/sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby
Rynek Bilansujący	Rynek techniczny prowadzony przez OSP. Jego celem jest bilansowanie w czasie rzeczywistym zapotrzebowania na energię elektryczną z jej produkcją w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE)
Rynek SPOT	Rynek kasowy (bieżący)
Rynek terminowy	Rynek energii elektrycznej, na którym notowane są produkty typu forward
SCR (ang. Selective Catalytic Reduction)	Instalacja katalitycznego odzotowania spalin. Zasadą jej działania jest redukcja tlenków azotu do azotu atmosferycznego na powierzchni katalizatora, odbywająca się z wykorzystaniem substancji zawierającej amoniak
Smart Grid	Inteligentne sieci elektroenergetyczne, w ramach których istnieje komunikacja między wszystkimi uczestnikami rynku energii, mająca na celu dostarczanie usług energetycznych z zapewnieniem obniżenia kosztów, zwiększenia efektywności oraz integracji rozproszonych źródeł energii, w tym także źródeł odnawialnych
SN	Sieć średniego napięcia, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 1 kV do 60 kV
SO₂	Dwutlenek siarki
TGE	Towarowa Giełda Energii
TWh	Terawatogodzina
URE	Urząd Regulacji Energetyki

WN	Sieć wysokiego napięcia. Elektroenergetyczna sieć przesyłowa, w której napięcie międzyfazowe wynosi od 60 do 200 kV (w Polsce 110 kV). Sieć do przesyłania energii elektrycznej na duże odległości
WRA	Wartość regulacyjna aktywów
Zakres 1 (scope 1)	Emisje bezpośrednie CO ₂ powstałe w wyniku spalania paliw w źródłach stacjonarnych bądź mobilnych będących własnością firmy bądź przez nią nadzorowanych, emisji powstałych w wyniku zachodzących procesów technologicznych czy ulatniających się czynników chłodniczych
Zakres 2 (scope 2)	Pośrednie energetyczne emisje CO ₂ powstałe w wyniku zużycia zakupionej lub dostarczonej z zewnątrz energii elektrycznej, ciepłej, pary technologicznej, chłodu
Zrównoważony rozwój	Rozwój umożliwiający zaspokojenie potrzeb obecnego pokolenia bez zmniejszania szans na zaspokojenie potrzeb przyszłych pokoleń, uwzględniający oczekiwania otoczenia oraz wyzwania społeczne, środowiskowe i ekonomiczne. Pozwala na trwale zwiększanie wartości organizacji oraz racjonalne zarządzanie zasobami

Podpisy Zarządu

Data zatwierdzenia i publikacji „Sprawozdania Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej ENEA w I półroczu 2022 r.”
- 14 września 2022 r.

Podpisy:

Prezes Zarządu

Paweł Majewski

Członek Zarządu ds. Handlowych

Tomasz Siwak

Członek Zarządu ds. Korporacyjnych

Dariusz Szymczak

Członek Zarządu ds. Operacyjnych

Marcin Pawlicki

Członek Zarządu ds. Finansowych

Rafał Mucha

Członek Zarządu ds. Strategii i Rozwoju Lech Żak