



**Raport alokacji
i wpływu 2025**
Polenergia S.A.

31 Października 2025



Spis treści

1	Strategiczna wizja Grupy Polenergia na lata 2025-2030	3
1.1	Kształtowanie zrównoważonej przyszłości	3
1.2	Zrównoważony rozwój Grupy Polenergia	4
2	Kluczowe parametry emisji Zielonych Obligacji	5
2.1	Zielone Emisje Grupy Polenergia	6
3	Informacje o alokacji wpływów z emisji	7
3.1	Wykorzystanie środków	7
3.2	Proces oceny i wyboru zielonych projektów	7
3.3	Wykaz finansowanych projektów i wydatków środków finansowych:	10
3.4	Opis projektów:	11
3.5	Raport na temat wpływu	13
4	Wpływ na zrównoważony rozwój naszych projektów	17
4.1	Pierwsza kompleksowa publikacja naukowa w Polsce na temat rekonstrukcji ekosystemów łąkowych w zakładach fotowoltaicznych w Sulechowie: najlepsze praktyki dla branży odnawialnych źródeł energii. ...	17
4.2	Program edukacyjny Graj z Nami w Zielone!®	18
4.3	Zaangażowanie pracowników na rzecz zrównoważonego rozwoju	18

1 Strategiczna wizja Grupy Polenergia na lata 2025-2030

1.1 Kształtowanie zrównoważonej przyszłości

Jako jeden z liderów rynku energii odnawialnej w Polsce, Grupa Polenergia odgrywa kluczową rolę w dążeniu do neutralności klimatycznej. W kontekście celów określonych w Porozumieniu Paryskim, celów redukcji emisji gazów cieplarnianych Unii Europejskiej oraz celów dekarbonizacji ustanowionych wewnętrznie przez Firmę, niezbędne jest zwiększenie możliwości finansowania zrównoważonych inwestycji.

Będąc pierwszą polską firmą, która dopasowała swoją wizję rozwoju do celu budowy gospodarki zeroemisyjnej, Grupa Polenergia uważa, że transformacja lokalnego sektora energetycznego wymaga stworzenia zupełnie nowych modeli biznesowych, które zrewolucjonizują nasze podejście do wytwarzania, dostarczania i korzystania z energii. W swojej Strategii Biznesowej na lata 2025-2030 Grupa Polenergia jeszcze mocniej zintegrowała swój model biznesowy z energią odnawialną, koncentrując się na:



Budowaniu gospodarki zeroemisyjnej poprzez działania we wszystkich aspektach swojego modelu biznesowego.



Rozwoju energetyki wiatrowej na morzu.



Rozszerzaniu zielonych aktywów.

Oferowaniu innowacyjnych produktów i usług zgodnych ze standardem Energia 2051.¹

Realizacja tych celów będzie wymagała znaczących inwestycji finansowych. Dlatego zrównoważone – zielone finansowanie odgrywa kluczową rolę w przyspieszaniu transformacji energetycznej poprzez wspieranie sektora i Grupy Polenergia w ich drodze do dekarbonizacji.

Niniejszy Raport alokacji i wpływu środków pozyskanych z emisji Zielonych Obligacji wpisuje się w działania strategiczne Grupy Polenergia i obejmuje okres dwunastu miesięcy od emisji Zielonych Obligacji w październiku 2024 do alokacji środków w październiku 2025 r.

Grupa Polenergia uważa, że rozwój nowych projektów wykracza poza samo zwiększenie zdolności wytwórczych. Zrównoważony i sprawiedliwy rozwój naszego portfela postrzegany jest nie tylko z perspektywy ekonomicznej, ale także poprzez zaangażowanie w ochronę środowiska i kwestie społeczne, a także skuteczne i etyczne zarządzanie. Takie podejście umożliwia Grupie Polenergia dostarczanie zielonej energii elektrycznej, zwiększanie bezpieczeństwa energetycznego, a także stawanie się siłą napędową gospodarki, tworząc nowe miejsca pracy. Działania Polenergii koncentrują się również na inwestowaniu w zgodzie z Taksonomią zrównoważonego rozwoju UE. Realizowane projekty mają także ogromny potencjał w redukcji emisji dwutlenku węgla. Równie ważne jest wspieranie bioróżnorodności, realizacja dobrych praktyk w tym obszarze pozwala na odbudowę ekosystemów i wspiera odporność środowiskową.² Nowy wymiar energetyki obejmuje również wsparcie dla lokalnych społeczności, w otoczeniu których rozwijane i eksploatowane są projekty. Zaangażowanie społeczności lokalnej, zrozumienie jej potrzeb i dzielenie się sukcesami są kluczowe dla harmonijnej budowy infrastruktury energetycznej przyszłości i uzyskania akceptacji społecznej.

¹ [Energia2051 - postaw na źródła odnawialne | Polenergia](#)

² [Środowisko - Serwis ESG](#)

Naszym celem jest stworzenie zrównoważonego modelu biznesowego, który dba o naszych klientów, dostarczając im zieloną energię z OZE i wspierając dekarbonizację gospodarki, z myślą o dobru przyszłych pokoleń.

Projektem rozwijanym z wizją zielonej przyszłości, który zmieni Polskę jest rozwój morskich farm wiatrowych, w tym projekty MFW Bałtyk 2 i 3, które zamknęły finansowanie projektu w 2025 roku i otrzymały Ostateczną Decyzję Inwestycyjną. Grupa Polenergia oraz Polska stoją przed ogromną szansą, aby MFW Bałtyk 2 i 3 stały się siłą napędową polskiej gospodarki, stanowiąc fundament budowy krajowego łańcucha dostaw oraz rozwijaniu wyspecjalizowanych sektorów i przemysłu. Projekty te, wraz z dalszymi inwestycjami - MFW Bałtyk 1, mają znaczący wpływ na ścieżkę dekarbonizacji Polski.

1.2 Zrównoważony rozwój Grupy Polenergia

Zrównoważony rozwój jest bezpośrednio związany z działalnością Grupy Polenergia. Poprzez Strategię ESG³ na lata 2023-2030, Grupa Polenergia wspiera cały łańcuch wartości, promując zasady etycznej współpracy z podwykonawcami oraz dbanie o środowisko naturalne, zapewniając, że energia produkowana przez własne aktywa spełnia standardy zrównoważonego rozwoju. Od lat Grupa Polenergia kompleksowo raportuje kwestie związane ze zrównoważonym rozwojem, koncentrując się na przejrzystości i odpowiedzialności wobec otoczenia biznesowego.⁴

Grupa Polenergia dobrowolnie i konsekwentnie raportuje kwestie ESG w sposób rzetelny, zgodny z najlepszymi praktykami spełniając jednocześnie wymogi:

- Dyrektywy CSRD oraz standardów ESRS (pierwszy raport w pełni zgodny z wytycznymi za rok 2023, jeden z pierwszych raportów ESG zgodnych z nowo przyjętymi standardami),
- Taksonomii UE,
- Raportowania o emisjach gazów cieplarnianych zakres: 1 i 2, a od 2023 roku także 3, poddając swoje raporty opinii niezależnego audytora⁵. Odzwierciedla to nasze zaangażowanie w tworzenie odpowiedzialnego, inkluzywnego i przejrzystego biznesu.



Polenergia poddaje się ocenie ryzyka ESG przez Sustainalytics agencję ratingową, która ocenia narażenie na ryzyko inwestycyjne wynikające z wdrożenia aspektów zrównoważonego rozwoju w firmach na podstawie publikowanych danych niefinansowych, tj. danych środowiskowych, kwestii społecznych i zarządzania. Skala punktowa wynosząca od 0 do 10 wskazuje na nieistotne ryzyko ESG, od 10 do 20 – niskie ryzyko ESG, od 20 do 30 – średnie ryzyko ESG, od 30 do 40 – wysokie ryzyko ESG, a 40+ – poważne ryzyko ESG. W 2023 roku Grupa otrzymała ocenę 18,6 punktów (niskie ryzyko), co wskazywało na niskie ryzyko istotnych skutków finansowych wynikających z czynników ESG, które mogłyby wpłynąć na wartość firmy. 17 maja 2024 roku opublikowano wyniki kolejnej oceny Grupy Polenergia przeprowadzonej przez Sustainalytics, w wyniku której poprawiła wycenę i otrzymała wynik 17,5 (niskie ryzyko).

Polenergia aktywnie angażuje się w działania na rzecz lokalnych społeczności, aby budować długotrwałe relacje oparte na przemyślanej strategii wynikającej z wieloletnich doświadczeń. Model biznesowy Grupy umożliwia

³ <https://esg.polenergia.pl/grupa-polenergia/strategia-esg/>

⁴ [Raporty - Serwis ESG](#)

⁵ <https://esg.polenergia.pl/wp-content/uploads/2025/03/Polenergia224skonsolidowaniesprawozdanie.pdf>
<https://esg.polenergia.pl/wp-content/uploads/2025/03/Polenergia224atestacjaESGskonsolidowanePL.pdf>
[Polenergia223skonsolidowaniesprawozdanie2.pdf](#)
[POLSAESGMSUA3PL.pdf](#)

lepsze zrozumienie potrzeb społeczności oraz wspieranie długoterminowych planów współpracy z organizacjami lokalnymi. Od 2018 roku zaangażowanie społeczne jest kluczowym obszarem społecznej odpowiedzialności Grupy a w Strategii Zrównoważonego Rozwoju na rok 2023 zostało określone jako priorytetowe. Ponadto Grupa Polenergia zadeklarowała przekazanie 1% skonsolidowanego zysku netto na realizację projektów lokalnych społeczności.

Polenergia w ramach "Polityki Zaangażowania Społecznego" koncentruje się na czterech głównych obszarach:



Różnorodność i równe szanse: wsparcie dla seniorów, dzieci z wykluczonych środowisk i rodzin z niepełnosprawnościami.



Edukacja i kultura: edukacja klimatyczna, inicjatywy naukowe oraz rozwój zasobów szkolnych.



Środowisko naturalne: ochrona cennych obszarów naturalnych, zazielenienie wokół instytucji edukacyjnych oraz konkursy ekologiczne.



Sport i zdrowie: projekty dla wykluczonych społeczności, osób starszych oraz dzieci z rodzin dysfunkcyjnych, w tym wsparcie dla Ochotniczych Straży Pożarnych.

Dodatkowo Polenergia instaluje charytatywnie systemy fotowoltaiczne w placówkach opiekuńczo-wychowawczych, ośrodkach edukacyjnych i schroniskach dla zwierząt oraz etycznie współpracuje z lokalnymi społecznościami. Grupa zapewnia rzetelne raportowanie i staranność w zakresie wsparcia społeczności i działań na rzecz bioróżnorodności, publikując raporty podsumowujące inicjatywy i dobre praktyki wypracowane przez wiele lat⁶.

Wybrane przykłady współpracy z społecznościami lokalnymi oraz projekty wspierające bioróżnorodności zrealizowane w roku 2025 zostały przedstawione na końcu publikacji.

2 Kluczowe parametry emisji Zielonych Obligacji

Zielone Obligacje Polenergia SA

Kluczowe parametry Zielonych Obligacji:

Emitent	Polenergia SA
ISIN	PL0049800017
Seria Obligacji	A
Notowanie:	Alternatywny system obrotu prowadzony przez Giełdę Papierów Wartościowych w Warszawie S.A.
Rodzaj obligacji	Zielone Obligacje
Data przydziału	16 października 2024 r.

⁶[Polenergaraportzaangazowaniaibiorozn223v5.pdf](#)

Data wykupu	16 października 2029 r.
Wartość emisji w obrocie:	750 000 000 PLN
Wartość nominalna	1000 PLN

2.1 Zielone Emisje Grupy Polenergia

Na podstawie opublikowanych w 2024 roku, Ram Zielonych Obligacji Grupa, zielone obligacje obejmują wszelkiego rodzaju bony, papiery komercyjne, obligacje strukturyzowane oraz inne instrumenty finansowe powszechnie akceptowane na krajowych i/lub międzynarodowych rynkach. Celem emisji tych instrumentów jest finansowanie i/lub refinansowanie, w całości lub częściowo, kwalifikujących się aktywów i wydatków (zwanych „Kwalifikowanymi Projektami Zielonymi”) spełniających kryteria kwalifikowalności określone w Ramach Zielonych Obligacji (zwane „Kryteriami Kwalifikowalności”). W ten sposób Grupa, emitując Zielone Obligacje w celu finansowania lub refinansowania Projektów Zielonych (zgodnie z definicją w Ramach Zielonych Obligacji), postawiła sobie za cel wsparcie realizacji Strategii Grupy Polenergia oraz nowych kierunków rozwoju w stronę zintegrowanego dostawcy nowoczesnych i zielonych rozwiązań na rzecz transformacji energetycznej.

Ramy Zielonych Obligacji Grupy Polenergia zostały przygotowane na podstawie zasad Międzynarodowego Stowarzyszenia Rynków Kapitałowych dotyczących emisji zielonych obligacji (Green Bond Principles ICMA z 2021 z aktualizacją z czerwca 2022 roku). Ponadto, Ramy Emisji odnoszą się do Taksonomii UE (system klasyfikacji umożliwiający identyfikację działań środowiskowo zrównoważonych) oraz do Celów Zrównoważonego Rozwoju ONZ (Cel 7 – Czysta i dostępna energia oraz Cel 13 – Działania w dziedzinie klimatu).

Każdy Zielony Projekt został sklasyfikowany w określonej strukturze zgodnie z Kwalifikowanymi Kategoriami ICMA GBP:

- Odnawialne źródła energii
- Efektywność energetyczna

Polenergia podjęła powyższe działania zgodnie z zasadami Zielonych Obligacji wydanymi przez Międzynarodowe Stowarzyszenie Rynków Kapitałowych (ICMA), raportując w czterech kluczowych obszarach:

- Wykorzystanie przychodów
- Zarządzanie funduszami
- Ocena i wybór Kwalifikowanych Projektów Zielonych
- Raportowanie



Niniejszy Roczny Raport Alokacji Funduszy i Raport o Wpływie jest dostępny na stronie internetowej Emitenta www.polenergia.pl w zakładce dla Inwestorów: <https://www.polenergia.pl/dla-inwestorow/zielone-obligacje/>

3 Informacje o alokacji wpływów z emisji

3.1 Wykorzystanie środków

Grupa Polenergia zamierzała przeznaczyć kwotę równoważącą wpływy netto z emisji Zielonych Obligacji na finansowanie i/lub refinansowanie, w całości lub częściowo, Kwalifikowanych Projektów Zielonych. Wybór projektów odbywał się zgodnie z Kategoriami Kwalifikowanymi, które wspierają określone Cele Zrównoważonego Rozwoju ONZ („SDGs”): energia odnawialna i efektywność energetyczna.

W latach 2024 i 2025, ze względu na profil działalności Grupy, 100% wpływów netto z emisji Zielonych Obligacji Polenergii zostało przeznaczone na finansowanie projektów w zakresie OZE (Odnawialnych Źródeł Energii) (Kategoria Kwalifikowana ICMA GBP), zgodnych z Taksonomią UE.

Kryteria kwalifikowalności związane z finansowaniem związanym z zakupem, rozwojem, budową, tworzeniem, instalacją i eksploatacją infrastruktury do produkcji odnawialnej energii.

Uwzględniono następujące źródła odnawialne:

- energia wiatrowa (lądowa i morska)

Odniesienie do ram regulacyjnych:

- działania zgodne z Taksonomią UE: 4.3. Wytwarzanie energii elektrycznej z energii wiatrowej
- cel środowiskowy UE: łagodzenie zmian klimatu
- Cele Zrównoważonego Rozwoju ONZ:



3.2 Proces oceny i wyboru zielonych projektów

Polenergia S.A. ustanowiła transparenty proces podejmowania decyzji, w ramach którego sklasyfikowała wybrane Zielone Projekty zgodnie z kryteriami kwalifikowalności określonymi w Ramach Zielonych Obligacji.

Sekcja: Wykorzystanie środków (GBF, rozdział. 2.1) .

Kwalifikowane projekty zrównoważone, finansowane wpływami z emisji Zielonych Obligacji zostały wybrane ocenione, przez Zarząd Polenergia S.A. a następnie zatwierdzone przez Komitet ESG jako spełniające wymogi określone w Ramach Zielonych Obligacji.

Ustanowiony w 2024 roku Komitet ESG jest odpowiedzialny za nadzór i przegląd projektów realizowanych z wykorzystaniem funduszy z emisji Zielonych Obligacji. Komitet ESG, został powołany uchwałą Zarządu Emtenta z dnia 1 marca 2024, ze zmianami z dnia 7 marca 2025) i składa się z:

- | | |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> Przedstawiciela Zarządu odpowiedzialnego za kwestie zrównoważonego rozwoju w Grupie Polenergia, który jest przewodniczącym Komitetu ESG, Koordynatora ESG (Dyrektor Departamentu Środowiska i Zrównoważonego Rozwoju), Dyrektora ds. Kontrolingu, | <ul style="list-style-type: none"> Dyrektora Departamentu Prawnego i Transakcyjnego, Dyrektora Biura Zarządzania i Administracji, Dyrektora Departamentu Komunikacji, Dyrektora Departamentu Zasobów Ludzkich, Dyrektora ds. Strategii i Rozwoju Biznesu, Dyrektora Departamentu Zapewnienia Zgodności. |
|---|---|

Komitet przeanalizował opisy projektów które mają być finansowane lub refinansowane z funduszy z emisji obligacji i po wewnętrznej akceptacji zalecił je do zatwierdzenia przez Zarząd.

Zgodnie z pisemną uchwałą Zarządu Polenergii S.A. z siedzibą w Warszawie z dnia 1 marca 2024 roku, w sprawie ustanowienia Komitetu ESG, który zgodnie z nią może zatwierdzać bądź odrzucać wnioski o alokację środków: „Ustanowiono obowiązek nadzoru i zatwierdzania lub niezatwierdzania alokacji funduszy z emisji zielonych obligacji przez Komitet ESG”.

Dokument opisujący Ramy Zielonych Obligacji (GBF - dokument z września 2024 roku) został przygotowany zgodnie z standardem Międzynarodowego Stowarzyszenia Rynków Kapitałowych (ICMA Green Bond Principles 2021 z aktualizacją z czerwca 2024 roku).

Proces oceny i wyboru zielonych inwestycji

Komitet ESG przyjął następujący proces wyboru projektów w ramach Ram Zielonych Obligacji (GBF):

- **Wstępna selekcja:** Dyrektor ds. Kontrolingu jest odpowiedzialny za wstępną selekcję inwestycji we współpracy z jednostkami biznesowymi i zgodnie z bieżącymi potrzebami inwestycyjnymi.
- **Weryfikacja projektów:** Informacje o wybranych projektach są przekazywane Koordynatorowi ESG, który wraz z Dyrektorem ds. Compliance, Zespołem ESG oraz Zespołem Środowiskowym weryfikuje zgodność projektu z kryteriami „Ram Emisji Zielonych Obligacji”.
- **Dokumentacja:** Informacje o kwalifikowalności projektów są przekazywane do Komitetu ESG. Komitet akceptuje dokumentację zgodności z kryteriami kwalifikowalności „Ram Emisji Zielonych Obligacji” uwzględniając:
 - zgodność z wszystkimi wewnętrznymi politykami i wytycznymi zrównoważonego rozwoju Grupy Polenergia, a także z lokalnymi przepisami prawnymi, w tym odpowiednimi wymaganiami środowiskowymi i społecznymi,
 - ocenę inwestycji pod kątem zgodności z Taksonomią - UE, która będzie jednym z wskaźników raportowanych w raportach o wpływie na środowisko,
 - zgodność z Minimalnymi Gwarancjami oraz Kryteriami Kwalifikowalności Technicznej, w tym zasada DNSH „Do not significant harm” „Nie powodować poważnych szkód”, zgodnie z regulacjami delegowanymi Komisji Europejskiej do rozporządzenia 2020/852 (w zmienionym brzmieniu).
- **Zatwierdzenie projektów:** Po pozytywnej weryfikacji przez Komitet ESG (w tym Koordynatora ESG), projekt jest zatwierdzany do alokacji funduszy uchwałą Komitetu ESG.

Akceptacja projektów odbywa się z na podstawie:

- **Oceny Minimalnych Gwarancji:** Weryfikacja spełniania Minimalnych Gwarancji oparta była na rekomendacjach zawartych w Ostatecznym Raporcie dotyczącym Minimalnych Gwarancji. Raport został opracowany zgodnie wytycznymi wskazanymi w sekcji 5.9 (realizacja kryteriów dla dużych firm spoza UE i dużych firm UE aż do wdrożenia CSRD) na Platformie na rzecz Zrównoważonego Finansowania. W wyniku procesu weryfikacji stwierdzono, że działania Grupy Polenergia są zgodne z Wytycznymi OECD dla przedsiębiorstw wielonarodowych i Wytycznymi ONZ dotyczącymi biznesu i praw człowieka, w tym Deklaracją Międzynarodowej Organizacji Pracy (MOP) dotyczącą podstawowych zasad i praw w prac a tym samym - z Minimalnymi Gwarancjami.
- **Ujawnienia zgodności z Taksonomią UE** w raportach o zrównoważonym rozwoju za rok 2023 i 2024. Raport dostępny jest na stronie:
 - 2024 – [Polenergia224atestacjaESGskonsolidowanePL.pdf](#)
 - 2023 - [POLSAESGMSUA3PL.pdf](#)

- **Technicznych Kryteriów Kwalifikacji w tym istotnego wkładu w łagodzenie zmian klimatu dla działalności CCM 4.3 Produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej określone w Rozporządzeniu delegowanym Komisji (EU) 2021/2139 z dnia 4 czerwca 2021 r, uzupełniającym Rozporządzenie (UE) 2020/852 Parlamentu Europejskiego i Rady –Zgodnie z Aneksiem do ww. Rozporządzenia delegowanego, sekcja dotycząca działalności nr 4.3. „Budowa lub eksploatacja instalacji do produkcji energii elektrycznej z energii wiatrowej””, projekt spełnia Techniczne Kryteria Kwalifikacji**
- Raport potwierdzający zgodność z zasadą „**Do not significant harm**” „Nie powodować poważnych szkód” (DNSH), wraz z „Oceną ryzyka fizycznych skutków zmian klimatu” został przedstawiony Komitetowi ESG i zawiera opis związany z:
 - łagodzeniem zmian klimatu oraz
 - spełnieniem kryteriów „DNSH” dla działalności CCM 4.3:adaptacja do zmian klimatu
 - zrównoważone wykorzystanie i ochrona zasobów wodnych i morskich
 - przejście na gospodarkę obiegu zamkniętego
 - zapobieganie zanieczyszczeniu i jego kontrola (nie dotyczy działań punktu 4.3, ale dodano informacje)
 - ochrona i przywracanie bioróżnorodności i ekosystemów

Cele Zrównoważonego Rozwoju ONZ: Grupa aktywnie wspiera realizację Celów Zrównoważonego Rozwoju ONZ zgodnie z podstawową działalność Grupy produkcją energii z OZE:

- 7: dostępna cenowo i czysta energia
- 13: działanie na rzecz klimatu



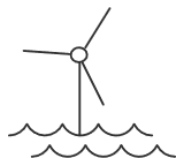
Po emisji Zielonych Obligacji (16 października 2024 r) do Komitetu ESG wpłynęły dwa wnioski, które zostały pozytywnie zweryfikowane i przegłosowane:

- 22 października 2024 roku – wpłynął pierwszy wniosek z prośbą o wykorzystanie środków został oceniony przez Komitet ESG jako kwalifikujący się do GBF i została udzielona zgoda na alokację dla dwóch spółek celowych: MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III;
- 21 stycznia 2025 roku – wpłynął drugi wniosek z prośbą o wykorzystanie środków - oceniony jako zgodny z kryteriami Zielonych Obligacji i otrzymał pozytywną opinię dotyczącą alokacji. Rekomendacja wraz z pozytywną opinią została przedstawiona Zarządowi (28 stycznia 2025 roku – uchwała recyrkulacyjna). Alokacja obejmowała dwie spółki celowe: MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III.

Poniżej w **[rozdziale 3.3]** przedstawiona została lista alokacji wpływów.

3.3 Wykaz finansowanych projektów i wydatków środków finansowych:

Tabela poniżej przedstawia strukturę alokowanych oraz wydatkowanych środków na realizację dwóch projektów Morskich farm Wiatrowych Bałtyk II i Bałtyk III.



1440 MW

Morskie Farmy Wiatrowe Bałtyk 2 oraz Bałtyk 3

Projekt	Spółka celowa	Rok alokacji	Alokowana kwota w m. PLN	% alokowanych środków
Bałtyk 2	MFW Bałtyk II Sp zo.o.	22.10.2024	175	23,3
Bałtyk 3	MFW Bałtyk III Sp zo.o.	22.10.2024	175	23,3
Bałtyk 2	MFW Bałtyk II Sp. Z o.o.	28.01.2025	230	30,7
Bałtyk 3	MFW Bałtyk III Sp. Z o.o.	28.01.2025	170	22,7
Razem			750	100%

3.4 Opis projektów:

Informacje o projektach znajdują się na stronie: www.baltyk123.pl

Morska farma wiatrowa Bałtyk 2 (Spółka celowa: MFW Bałtyk II Sp. z o.o.) oraz morska farma wiatrowa Bałtyk 3 (Spółka celowa: MFW Bałtyk III Sp. z o.o.) są realizowane w ramach joint venture pomiędzy Equinor i Polenergia (obie spółki zwane dalej „Akcjonariuszami”), z których każda posiada 50% udziałów. Celem projektów jest produkcja energii elektrycznej z energii wiatrowej, będącej zeroemisyjnym źródłem energii odnawialnej w trakcie produkcji energii elektrycznej. Przesył energii będzie odbywał się za pośrednictwem infrastruktury łączącej MFW z podstacją w Wierzbiecinie.

Oba projekty MFW oraz infrastruktura przyłączeniowa uzyskały decyzje środowiskowe.

Projekty obejmują realizację:

- dwóch morskich farm wiatrowych o mocy 720 MW każda (po 50 turbin wiatrowych);
- morskiej infrastruktury połączeniowej, w tym jednej morskiej podstacji dla każdej MFW oraz kabli podmorskich;
- jednego wspólnego bezwykopowego przejścia przez strefę przybrzeżną wszystkich linii kablowych – około 3 km na zachód od portu w Uście;
- infrastruktury przyłączeniowej na lądzie, w tym jednej podstacji lądowej dla każdej MFW oraz kabli ziemnych;
- bazy operacyjnej i konserwacyjnej w Łebie (baza O&M – obiekt towarzyszący).

Wizualizacja kluczowych elementów projektów została przedstawiona na poniższym rysunku.



Morskie farmy wiatrowe, które planują zbudować firmy Equinor i Polenergia planowane są na Morzu Bałtyckim, w polskiej wyłącznej strefie ekonomicznej (EEZ). Morska farma wiatrowa MFW Bałtyk II będzie się znajdować ok. 37 km od brzegu, a morska farma wiatrowa MFW Bałtyk III ok. 22 km. Infrastruktura przyłączeniowa, łącząca obie farmy wiatrowe z podstacją w Wierzbiecinie (punkt połączenia z operatorem systemu przesyłowego), przebiega przez wyłączną strefę ekonomiczną, polskie wody terytorialne, a następnie przecina strefę przybrzeżną ok. 3 km na zachód od portu w Uście. Lądowe elementy projektów znajdują się na obszarach administracyjnych gmin miejskich i wiejskich Ustka, Redzikowo (dawniej gmina Słupsk) oraz gminy Łeba w województwie pomorskim.

Baza operacyjna i konserwacyjna wraz z dyspozytornią która będzie zdalnie sterować morskimi farmami wiatrowymi będzie zlokalizowana w porcie w Łebie.

W ramach projektów MFW Bałtyk II i MFW Bałtyk III zostanie zbudowanych 100 turbin wiatrowych typu GTW 14,4 MW (2x50 turbin SG 14-236 DD) o łącznej mocy 1440 MW (każdy MFW będzie miała moc 720 MW). Turbiny (o masie 1185 ton) zostaną zamontowane na fundamentach monopalcowych trwale osadzonych w dnie morskim, o średnicy 9.0 m – 9.5 m. Turbiny będą miały wirnik o średnicy 236 m i łopaty o długości 115 m. Piasta w wybranym modelu będzie znajdować się na wysokości około 141 m; wieża będzie miała wysokość 122.9 m, a całkowita wysokość turbiny z łopata znajdującą się w najwyższym punkcie, wyniesie 260 m.

Infrastruktura przyłączeniowa projektów obejmuje: kable wewnętrzne (łączące turbiny wiatrowe między sobą w obwody kablowe oraz grupy turbin wiatrowych z morską stacją elektroenergetyczną), 2 morskie stacje

elektroenergetyczne (oddzielnie dla każdego z MFW), kable przyłączeniowe (morskie i lądowe) oraz 2 stacje elektroenergetyczne na lądzie (oddzielnie dla każdego z MFW). Ponadto elementem inwestycji będzie infrastruktura niezbędna do obsługi połączeń i morskich farm wiatrowych: linie światłowodowe oraz droga dojazdowa do planowanych podstacji lądowych. Energia generowana przez turbiny wiatrowe będzie przetwarzana i przesyłana na ląd z morskich stacji elektroenergetycznych za pośrednictwem 4 podmorskich kabli eksportowych wysokiego napięcia (220 kV) prądu przemiennego. Z miejsca wyjścia na ląd do dwóch lądowych stacji elektroenergetycznych w rejonie Pępłina energia będzie przesyłana 4 podziemnymi kablami wysokiego napięcia (220 kV). Następnie dwoma podziemnymi liniami wysokiego napięcia 400 kV energia będzie przesyłana do wyznaczonych punktów przyłączenia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego w stacji PSE S.A. Słupsk Wierzbiczin.

W obszarze morskim zastosowane zostaną wielożyłowe kable podmorskie w technologii prądu przemiennego (HVAC), a na lądzie kable ziemne, składające się z 3 oddzielnych kabli jednożyłowych w technologii prądu przemiennego (HVAC).

Technologia wkopywania kabli w dno morskie będzie zależać od warunków geologicznych dna morskiego. Przewiduje się, że kable zostaną zakopane za pomocą strumienia wody lub mechanicznego cięcia i orki w trudniejszych warunkach gruntowych. W przypadku napotkania pól gładów, których nie można ominąć, kabel zostanie ułożony na dnie i zabezpieczony przed uszkodzeniem (nie zakopany).

Przechodzenie przez strefę przybrzeżną planowane jest w technologii bezwykopowej HDD (poziome wiercenie sterowane) dla wszystkich linii kablowych; przewidywana maksymalna długość wiercenia wynosi około 1.5 km, z czego nie mniej niż 120 m w części lądowej.

Lądowa linia kablowa zostanie ułożona w ziemi metodą otwartego wykopu, co będzie wiązało się, między innymi, z ewentualnym wycinaniem drzew i krzewów (na obszarze budowy), z wyjątkiem miejsc, w których zastosowana zostanie metoda bezwykopowa HDD (wybrane cieki wodne i główne drogi będą przekraczane bezwykopowo). Głębokość wykopu może wynosić od 1.3 do 5 m, w zależności od ukształtowania terenu oraz warunków gruntowych i wodnych.

Realizacja projektów przyczyni się do dywersyfikacji źródeł energii, tworzenia nowych miejsc pracy, modernizacji przedsiębiorstw, rozwoju innowacji oraz budowy nowych konkurencyjnych przewag dla europejskiego przemysłu na rynkach globalnych.

Korzyści płynące z realizacji projektów: środowiskowe, społeczno-ekonomiczne oraz energetyczne, zostały określone w kilku obszarach - zarówno w krótkim jak i długim okresie.

Sektory, które najbardziej skorzystają na realizacji projektów, to:

- porty (transport sprzętu, budowa, serwis),
- magazyny (logistyka dostaw sprzętu - fundamenty, komponenty wież, turbiny, śmigła),
- stocznie (największy niedobór na rynku dotyczy budowy i serwisu jednostek dla MFW),
- inżynieria, budownictwo, logistyka, utrzymanie, usługi doradcze,
- produkcja kabli (do budowy jednego MFW konieczne są setki kilometrów kabli),
- nauka (analizy środowiskowe przed realizacją oraz monitorowanie po realizacji, technologia energii, technologia budowlana),
- edukacja (programy szkoleniowe dla pracowników budowy, serwisu i utrzymania),
- turystyka (istniejące farmy wiatrowe są atrakcją turystyczną z wysokim potencjałem).



W sekcji aktualności www.bałtyk123.pl znajdują się wszystkie najnowsze informacje dotyczące wpływu i działania MFW Bałtyk II i Bałtyk III:

[Helix usunie głazy z tras podmorskich kabli eksportowych dla farm wiatrowych Bałtyk 2 i 3 | Farmy wiatrowe na Bałtyku](#)

3.5 Raport na temat wpływu

Polenergia S.A. przedstawia planowany wpływ na środowisko w odniesieniu do poszczególnych kategorii kwalifikowalności. Tabele poniżej podsumowują trzy główne wpływy projektów odnawialnych źródeł energii finansowanych ze środków pochodzących z Zielonych Obligacji t.j.⁷:

- Zainstalowana moc odnawialnych źródeł energii, która została zbudowana/zostanie zbudowana w ramach każdego projektu [MW]
- Roczna planowana produkcja energii odnawialnej w MWh
- Szacowana redukcja emisji ekwiwalentu CO₂ w wyniku wprowadzenia energii odnawialnej do sieci elektrycznej w skali roku oraz przez cały okres przewidywanej eksploatacji projektu.

⁷ [Suggested-Impact-Reporting-Metrics-for-Energy-Efficiency-and-Renewable-Energy-Projects-June-2023-220623.pdf](#)

Tabela poniżej przedstawia szacunkowe wartości produktywności i unikniętych emisji przypadających na projekty Bałtyk 2 i Bałtyk 3 w całym 30-letnim cyklu ich życia.

Projekt	Kryteria kwalifikacji	Moc zainstalowana [MW]	Rok osiągnięcia pełnej mocy wytwórczej*	Produkcja [MWh] min.	Produkcja [MWh] max	Uniknięte emisje/rok [TCO2] min.**	Uniknięte emisje/rok [TCO2] max.**	Uniknięte emisje w czasie trwania projektu 30 lat (2 500 000 MWh/rok) [Mg CO2]***	Uniknięte emisje w czasie trwania projektu 30 lat (2 800 000 MWh/rok) [TCO2]***	Cele zrównoważonego rozwoju ONZ
Bałtyk 2	Energia odnawialna Zgodność z Taksonomią (UE)	720	2028	2 500 000	2 800 000	1 016 051,00	1 137 977,12	8 576 519,00	9 605 701,28	7,13
Bałtyk 3	Energia Odnawialna Zgodność z Taksonomią (UE)	720	2028	2 500 000	2 800 000	1 016 051,00	1 137 977, 12	8 576 519,00	9 605 701,28	7,13

* Pełne uruchomienie MFW Bałtyk 2 planowane jest na koniec listopada 2027 roku, natomiast MFW Bałtyk 3 – na lipiec 2028 roku. W związku z tym podane emisje przedstawiono jako wartości wspólne, a ich wielkość oszacowano na podstawie niższego wskaźnika emisji prognozowanego na rok 2028.

** Ze względu na malejący wskaźnik emisyjności oraz prognozowaną neutralnością emisji CO2 w sektorze energetyczny w roku 2050, nie została podana średnia emisyjność. Taka wartość nie odzwierciedlałaby całego cyklu życia MFW, który został obliczony na 30 lat. Wartość odnosi się do pierwszego roku działania Morskich Farm Wiatrowych.

*** Suma prognozowanej produkcji energii elektrycznej przez Morskie Farmy Wiatrowe Bałtyk II i Bałtyk III w całym okresie ich planowanej 30-letniej eksploatacji została pomnożona przez prognozowane wskaźniki emisyjności energii elektrycznej w polskiej sieci w latach działalności farm. Wskaźniki te odzwierciedlają oczekiwaną dekarbonizację miksu energetycznego Polski – zgodnie z dostępnymi analizami, średnia emisyjność energii elektrycznej w Polsce będzie systematycznie spadać, aż do 2050 roku, po którym planowane jest osiągnięcie neutralności emisji CO2 w sektorze energetyczny.

Tabela poniżej przedstawia relację łącznych wartości emisji unikniętych w ramach projektów Bałtyk II i Bałtyk III, przy założeniu maksymalnego oraz minimalnego poziomu produkcji energii, w stosunku do wartości zielonych obligacji oraz w odniesieniu do szacowanej całkowitej wartości inwestycji.

Projekt	Kryteria kwalifikacji	Moc zainstalowana [MW] przypisana do finansowania z Zielonych Obligacji	Rok osiągnięcia pełnej mocy wytwórczej*	Produkcja energii odnawialnej [MWh] min. przypisana do finansowania z Zielonych Obligacji****	Produkcja energii odnawialnej [MWh] max. przypisana do finansowania z Zielonych Obligacji****	Uniknięte emisje/rok [TCO2] min. przypisana do finansowania z Zielonych Obligacji****	Uniknięte emisje/rok [TCO2] max. przypisana do finansowania z Zielonych Obligacji****	Uniknięte emisje w czasie trwania projektu 30 lat przypisana do finansowania z Zielonych Obligacji (2 500 000 MWh/rok) [TCO2]****	Uniknięte emisje w czasie trwania projektu 30 lat przypisana do finansowania z Zielonych Obligacji (2 800 000 MWh/rok) [TCO2]****
Bałtyk 2	Energia odnawialna Zgodność z Taksonomią (UE)	20	2028	69 444,44	77 777,78	28 223,64	31 610,48	238 236,64	266 825,04
Bałtyk 3	Energia Odnawialna Zgodność z Taksonomią (UE)	20	2028	69 444,44	77 777,78	28 223,64	31 610,48	238 236,64	266 825,04

**** Wartości produktywności oraz unikniętych emisji zostały przypisane do wartości Zielonych Obligacji, z uwzględnieniem szacowanej całkowitej wartości inwestycji.

Kryteria mające zastosowanie:

Przy obliczaniu mocy Morskich Farm Wiatrowych Bałtyk II i Bałtyk III uwzględniono, że każda z farm będzie składać się z 50 turbin o mocy 14,4 MW każda (wartości przyjęte na podstawie właściwości turbiny oraz karty produktu producenta), co daje łączną moc zainstalowaną 720 MW na farmę (1440 MW łącznie).

Produktywność roczna jest iloczynem mocy, liczby dni w roku oraz wskaźnika wykorzystania mocy.

Produktywność farm została określona na podstawie dwuletniej kampanii meteorologicznej z wykorzystaniem specjalistycznej, pływającej boi pomiarowej służącej do pomiaru parametrów wiatru na morzu oraz szczegółowej oceny wykonanej przy jej użyciu przez zewnętrzną firmę ekspercką DNV. Prognozowana roczna produkcja energii elektrycznej została przyjęta w przedziale 2 500 000–2 800 000 MWh dla każdej farmy, a wskaźnik wykorzystania mocy (capacity factor) wynika z tych wartości, mocy zainstalowanej oraz warunków wiatrowych, a jednocześnie jest spójny z aktualną wiedzą branżową znajdującą się w ogólnodostępnych opracowaniach. Wskaźniki te uwzględniają również wpływ interakcji między turbinami oraz scenariusze rozwoju sąsiednich farm wiatrowych, co pozwala na możliwie dokładną ocenę produktywności i efektywności wykorzystania mocy farmy w długim horyzoncie czasowym (30 lat).

Obliczenia dotyczące potencjalnych unikniętych emisji zostały przeprowadzone z wykorzystaniem autorskiego narzędzia Fundacji Climate&Strategy. Kalkulacja przygotowana na potrzeby prognozy przeprowadzonej pod koniec 2023, z uwzględnieniem zaktualizowanych założeń operacyjnych oraz danych Polenergii. Suma prognozowanej produkcji energii elektrycznej została określona na podstawie wyniku raportu przeprowadzanego przez zewnętrzną firmę. Obie analizy dotyczyły projektów Morskich Farm Wiatrowych Bałtyk II i Bałtyk III w całym okresie ich planowanej 30-letniej eksploatacji. Prognozowana produktywność została pomnożona przez wskaźniki emisyjności energii elektrycznej w polskiej sieci w latach działalności farm. Wskaźniki te odzwierciedlają oczekiwaną dekarbonizację miksu energetycznego Polski – zgodnie z dostępnymi analizami, średnia emisyjność energii elektrycznej w Polsce będzie systematycznie maleć, aż do 2050 roku.

Zastosowane wskaźniki emisji pochodzą z opracowania własnego raportu Fundacji Climate&Strategy opublikowanego w ramach raportu *Samo raportowanie nie ochroni klimatu. Dekarbonizacja firmy – konkurencyjność klimatyczna 2.0.* i opierają się na analizach danych dotyczących ewolucji miksu energetycznego Polski przedstawionych w: CAKE, „Polska net-zero 2050”; MKiŚ, „Polityka energetyczna Polski do 2040 r.”, 2021; McKinsey&Company, „Neutralna emisyjnie Polska 2050”; Scenariusze INSTRAT, marzec 2023 roku; KOBiZE, „Wskaźniki emisyjności CO₂, SO₂, NO_x, CO i pyłu całkowitego dla energii elektrycznej”.

Przykładowe wskaźniki emisyjności zgodne z publikacją „Samo raportowanie nie ochroni klimatu. Dekarbonizacja firmy – konkurencyjność klimatyczna 2.0. i opierają się na analizach danych dotyczących ewolucji miksu energetycznego Polski” i wynosił: dla roku 2025 wynosił 530; dla roku 2030 – 333; dla roku 2040 – 86.

4 Wpływ na zrównoważony rozwój naszych projektów

Główną korzyścią z zwiększenia zdolności do budowy odnawialnych źródeł energii jest łagodzenie zmian klimatu. Produkując zieloną energię, utrzymujemy harmonię z naturalnym środowiskiem, przyczyniając się do ochrony klimatu naszej planety. W Grupie Polenergia promujemy zasady równości i włączenia. Jednocześnie dbamy o lokalne społeczności, naszych partnerów oraz wszystkich, z którymi współpracujemy. Proces ten przebiega w sposób transparentny i otwarty, zgodnie z zasadami ładu korporacyjnego oraz najlepszymi praktykami. Poniżej prezentujemy nasz pozytywny wpływ na bioróżnorodność i społeczności lokalne.



4.1 Pierwsza kompleksowa publikacja naukowa w Polsce na temat rekonstrukcji ekosystemów łąkowych w zakładach fotowoltaicznych w Sulechowie: najlepsze praktyki dla branży odnawialnych źródeł energii.⁸

Grupa Polenergia oraz Uniwersytet Zielonogórski opublikowali pracę naukową zatytułowaną „Zielony potencjał: Fotowoltaika jako przykład odnawialnej energii wspierającej bioróżnorodność”. Publikacja ta jest efektem badań przeprowadzonych na terenie farm fotowoltaicznych w Sulechowie i koncentruje się na ich wpływie na środowisko.

Książka podsumowuje badania dotyczące przywracania ekosystemów łąkowych w farmach fotowoltaicznych Sulechów 1, 2 i 3, obejmujących ponad 60 hektarów z łączną mocą niemal 30 MWp w latach 2019-2022. Badania obejmowały wysiew łąk kwietnych z rodzimymi gatunkami, regularne monitorowanie od kwietnia 2023 do sierpnia 2024, w celu oceny bioróżnorodności.

Autorzy opisują analizy wyzwań w zakresie odnawialnych źródeł energii dotyczących bioróżnorodności i ochrony przyrody, a także omawiają odpowiednie regulacje prawne i strategie minimalizacji wpływów na środowisko. Publikacja stanowi zasób dla przyrodników, planistów przestrzennych i specjalistów ochrony środowiska.

Badania potwierdzają obecność gatunków chronionych na farmach w Sulechowie i podkreślają wpływ podejmowanych działań zgodnie ze Strategią Bioróżnorodności Grupy Polenergii oraz Polityki Środowiskowo - Społecznej na zwiększenie lokalnej bioróżnorodności.

Wydana na papierze ekologicznym publikacja stanowi przykład zrównoważonych praktyk oraz wewnętrznej współpracy pomiędzy zespołami w Grupie Polenergia.

⁸ [Zielony Potencjał PL.pdf](#)

4.2 Program edukacyjny Graj z Nami w Zielone!®

Od 2022 roku Polenergia we współpracy z Kulczyk Foundation oraz UNEP/GRID-Warszawa realizuje projekt edukacyjny Play Green with Us!®. Inicjatywa ta ma na celu edukację młodego pokolenia na temat zrównoważonego rozwoju, oferując nauczycielom, rodzicom i edukatorom dostępne i przyjazne sposoby angażowania uczniów w te ważne zagadnienia. Więcej o projekcie: [Graj z nami w zielone!® – nowy projekt edukacyjny Polenergii - Energia z przyszłości - Polenergia](#)

Z końcem roku szkolnego 2024/2025 zakończyła się trzecia edycja programu edukacyjnego Polenergii Graj z Nami w Zielone!®. Ponad 80 szkół podstawowych i przedszkoli zaangażowanych w program zorganizowało ponad 3 000 godzin działań ekologicznych, w których wzięło udział ponad 15 000 uczniów podczas lekcji ekologicznych. Program wspiera nauczycieli w prowadzeniu zajęć ekologicznych dla uczniów klas 1-8 oraz dostosowuje lekcje do starszych przedszkolaków. Trzecia edycja obejmowała cztery tematyczne bloki edukacji klimatycznej: segregacja odpadów („Sprytnie rady na odpady”), zmiany klimatyczne i odnawialne źródła energii („Działamy z energią”), oszczędzanie wody („Woda zdrowia doda”) oraz bioróżnorodność („Przyrodnicze wyzwania! Bioróżnorodność – poznaj by zachować!”).

Nauczyciele również angażowali uczniów w tworzenie szkolnych projektów ekologicznych i konkursów, w ramach których zrealizowano ponad 50 projektów i konkursów, prowadzących do stworzenia szkolnych ogródków i poprawy wyposażenia pracowni biologicznych. Program promuje również czytelnictwo związane z naturą poprzez kampanię Czytanie Klimatyczne, w wyniku czego zakupiono ponad 2 000 nowych książek do bibliotek szkolnych.

Dodatkowo, Polenergia współpracowała z studentami Uniwersytetu Zielonogórskiego, prowadząc 16 zajęć o bioróżnorodności pod hasłem „Tropiele Natury”, w których uczestniczyło ponad 200 studentów. W maju odbył się trzeci Dzień Pszczoły dla prawie 80 lokalnych uczniów w zakładzie fotowoltaicznym w Sulechowie, w ramach którego zorganizowano warsztaty na temat entomologii, odnawialnych źródeł energii i pszczelarstwa.

W ostatnich dwóch miesiącach roku szkolnego miały miejsce znaczące wydarzenia promujące edukację ekologiczną w ramach programu Graj z Nami w Zielone!®. Wolontariusze nauczyciele oraz uczniowie obsługiwali stoisko ekologiczne w dziewięciu lokalizacjach podczas pikników szkolnych i rodzinnych w Wielkim Łęku, Kuczborku-Osadzie, Kwilczu, Nowej Sarzynie, Pelplinie i Żurominie.



4.3 Zaangażowanie pracowników na rzecz zrównoważonego rozwoju

Eko-Spływ:

W czerwcu 2025 roku Grupa Polenergia zorganizowała dwa wydarzenia Eco-Spływów w ramach programu wolontariatu pracowniczego „MAMY MOC”, skupiającego się na ochronie ekosystemów wodnych. Inicjatywa odbywa się rokrocznie.

Pierwsze wydarzenie miało miejsce 6 czerwca na rzece Trzebośnica, w którym uczestniczyło około 35 osób z Polenergia Elektrociepłownia Nowa Sarzyna oraz Stowarzyszenia „Dobry Dom”. Drugie odbyło się 28 czerwca na rzece Liwiec, gdzie wzięło udział prawie 50 pracowników i ich rodziny z Grupy Polenergia w Warszawie.

Podczas wydarzeń uczestnicy płynęli kajakami przez 11 km, zbierając odpady, w sumie ok. 240 kilogramów śmieci, w tym butelki, opony i stare urządzenia, które są szkodliwe dla lokalnej fauny.

Eco-Spływ pokazuje wysiłki Grupy Polenergia w zakresie społecznej odpowiedzialności biznesu (CSR), wspierając bezpośrednio 14. Cel Zrównoważonego Rozwoju ONZ – „Życie pod wodą”. Te inicjatywy świadczą o zaangażowaniu firmy na rzecz pozytywnych zmian w środowisku oraz współodpowiedzialności za zrównoważony rozwój.

MAMY MOC!

W lipcu 2025 roku została również rozstrzygnięta druga edycja konkurs grantowego realizowanego w ramach wolontariatu pracowniczego „MAMY MOC!”. Kapituła przyznała 10 dofinansowań na realizację projektów zaangażowania społecznego realizowanych przez osoby zatrudnione w Grupie Polenergia - Liderki i Liderów wolontariatu. Projekty będą realizowane m.in. na rzecz schroniska dla zwierząt, ośrodka aktywizującego dla osób dorosłych z niepełnosprawnościami oraz we współpracy z lokalnymi kołami gospodyń wiejskich.

Działania realizowane zgodnie z Polityką Zaangażowania Społecznego Grupy Polenergia przyczyniają się do realizacji Celów Zrównoważonego Rozwoju.



Niniejszy raport został opracowany przez Polenergia S.A. w celu przedstawienia alokacji i wydatkowania środków z Zielonych Obligacji oraz powiązanych wskaźników dotyczących projektów finansowanych z obligacji. Wszystkie informacje zawarte w raporcie bazują na przyjętej metodologii obliczeń i danych dostarczonych przez Polenergia S.A., a przedstawione wyniki zostały zweryfikowane przez niezależnego audytora. Raport nie stanowi rekomendacji inwestycyjnej ani gwarancji osiągnięcia określonych rezultatów w przyszłości. Dane mogą ulec zmianie w czasie, a metodologia może być aktualizowana zgodnie z najlepszymi praktykami rynkowymi. Raport został przygotowany na podstawie danych dostępnych na dzień jego sporządzenia.