

  	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 1/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

BALTIC POWER

Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 2/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

Spis treści

1. Wprowadzenie	4
2. Inwestycja	4
1.1 Informacje ogólne o Inwestycji	4
1.2 Lokalizacja Inwestycji i zastosowana technologia	6
1.3 Korzyści wynikające z Inwestycji.....	9
3. Procedura OOŚ	11
4. Zarządzanie interesariuszami	11
5. Unikanie, zapobieganie i ograniczanie potencjalnego niekorzystnego oddziaływania na środowisko	13
5.1. POROZUMIENIE SEKTOROWE NA RZECZ ROZWOJU MORSKIEJ ENERGETYKI WIATROWEJ W POLSCE	15
6. Łańcuch dostaw	16
7. Zarządzanie środowiskowe i społeczne.....	18
8. Sprawozdania dla kredytodawców.....	18
9. Dalsze zarządzanie interesariuszami	18
10. Mechanizm dochodzenia roszczeń.....	19

Wykaz rysunków

Rysunek 1: Informacje ogólne dotyczące MFW Baltic Power	5
Rysunek 2: Lokalizacja Inwestycji MFW Baltic Power na tle innych inwestycji MFW na polskich obszarach morskich	7
Rysunek 3: Lokalizacja MFW Baltic Power na tle obszarów chronionych.....	7
Rysunek 4: Schemat wyprowadzenia energii z morskich farm wiatrowych w gminie Choczewo	8
Rysunek 5: Wpływ MFW Baltic Power na aspekty środowiskowe oraz społeczno-ekonomiczne	10
Rysunek 6: Przedstawienie technologii i ich dostawców w ramach Inwestycji	18

	BALTIC POWER		Rewizja:	01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona:	3/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data:	21-06-2023
	NTS-00001		Status:	Wersja ostateczna

Lista skrótów

EBOR	Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju
DŚ	Decyzja środowiskowa
EDC	Export Development Canada (agencja rządowa wspierająca kanadyjski eksport)
EH	Euler Hermes Aktiengesellschaft
OOŚ	Ocena oddziaływania na środowisko
EIFO	Duński Fundusz Eksportowo-Inwestycyjny
ESAP	Plan działań środowiskowych i społecznych
ESMS	System zarządzania środowiskowego i społecznego
UE	Unia Europejska
GDOŚ	Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska
GW	Gigawat
GRM	Mechanizm dochodzenia roszczeń
HDD	Wiercenie poziome kierunkowe
LRF	Struktura ramowa przywracania źródeł utrzymania
LRP	Plan przywracania źródeł utrzymania
MW	Megawat
NTS	Streszczenie niespecjalistyczne
O&M	Eksploracja i serwisowanie
MFW	Morska farma wiatrowa
IP MFW	Infrastruktura przyłączeniowa morskiej farmy wiatrowej
PEP	Polityka Energetyczna Polski
PSE	Polskie Sieci Elektroenergetyczne
PSEW	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej
RDOŚ	Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
OSO	Obszar specjalnej ochrony
TW	Turbina wiatrowa

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiornicze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 4/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

1. WPROWADZENIE

Niniejsze streszczenie niespecjalistyczne („NTS”) zawiera informacje ogólne dotyczące morskiej farmy wiatrowej Baltic Power (zwanej dalej „Baltic Power” lub „Inwestycją”). Inwestycja jest współwłasnością Baltic Power Sp. z o.o., spółki zależnej Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN („Orlen”) oraz NP Baltic Wind B.V., spółki pośrednio zależnej, będącej w całości własnością spółki Northland Power Inc. (zwanej dalej „Northland”).

Inwestor stara się pozyskać finansowania Inwestycji od banków komercyjnych, z ewentualnym udziałem Europejskiego Banku Odbudowy i Rozwoju („EBOR”), Europejskiego Banku Inwestycyjnego („EBI”), Export Development Canada („EDC”), Duńskiego Funduszu Eksportowo-Inwestycyjnego („EIFO”) oraz Euler Hermes Aktiengesellschaft („EH”). Wszystkie te podmioty są zwane łącznie „Potencjalnymi Kredytodawcami”.

Spółka Baltic Power uzyskała niezbędne decyzje środowiskowe na szczeblu krajowym. Jednakże kilku Potencjalnych Kredytodawców wymaga, aby dla Inwestycji wdrożono działania dodatkowe do tych wymaganych przez prawo krajowe, co stanowi jeden z wymogów zapewnienia finansowania. Wymagania Potencjalnych Kredytodawców wynikają z ich zobowiązań do dostosowania się do Zasad równikowych (Equator Principles) i odpowiednich Standardów efektywności IFC oraz Wymogów EBOR w zakresie efektywności

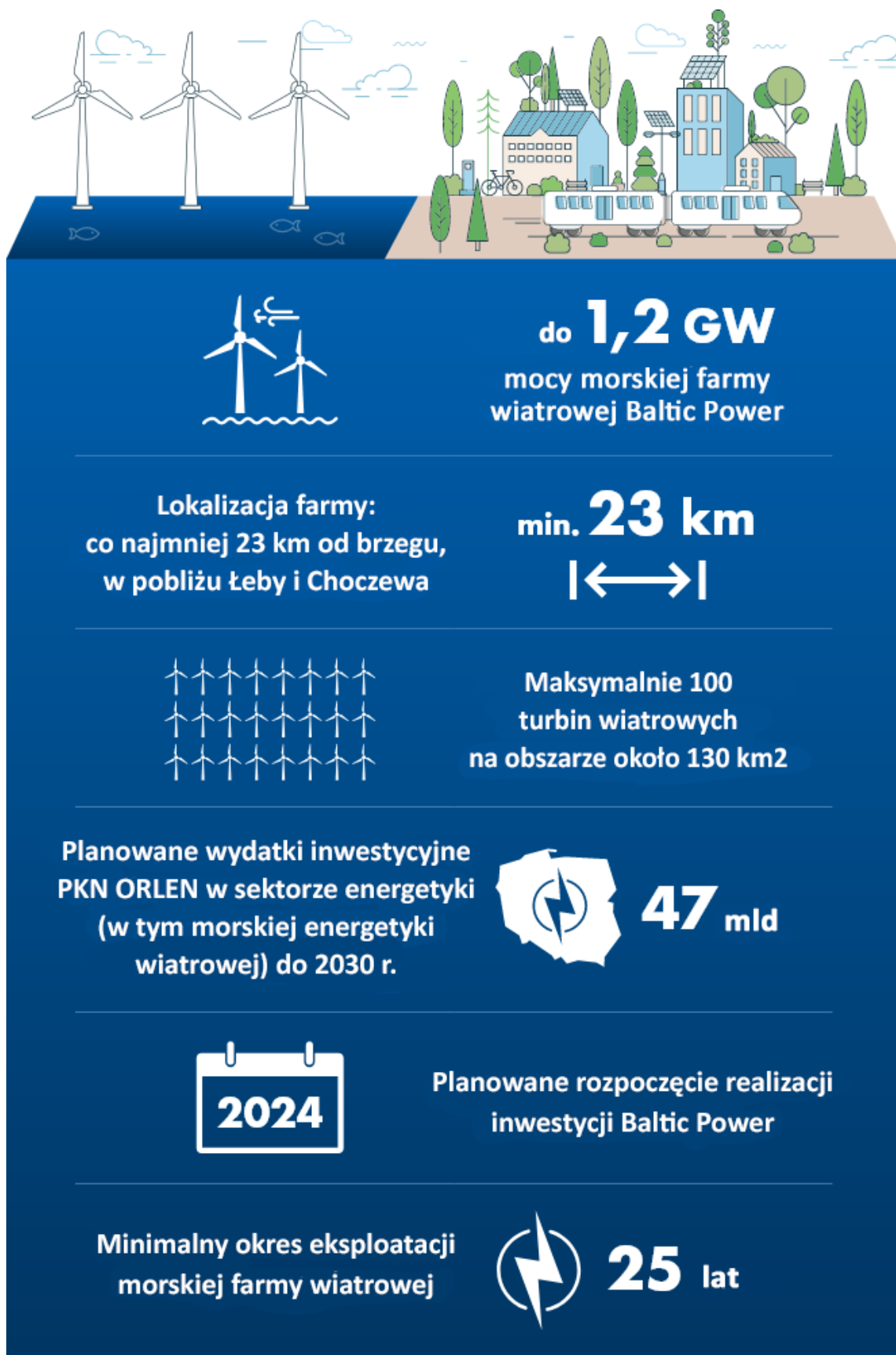
Potencjalni Kredytodawcy zaliczyli Inwestycję do kategorii A, ponieważ budowa dużej morskiej farmy wiatrowej o mocy 1200 MW może w znaczący sposób wpływać na środowisko i społeczność lokalną. Potencjalni Kredytodawcy przeprowadzili w odniesieniu do Inwestycji środowiskowe i społeczne badanie due diligence („ESDD”) pod kątem spełnienia ich zasad środowiskowych i społecznych. Inwestycja zorganizowana jest w taki sposób, aby spełniała zasady środowiskowe i społeczne Potencjalnych Kredytodawców w oparciu o przegląd krajowych raportów o oddziaływaniu na środowisko, uzyskiwanie pozwoleń, dodatkowe działania podejmowane w ramach Inwestycji na etapie przygotowawczym oraz realizację działań określonych w Planie działań środowiskowych i społecznych (ESAP), który zostanie uzgodniony w odpowiednich umowach kredytowych z ostateczną grupą kredytodawców (Ostatecznymi Kredytodawcami). Oceny oddziaływania na środowisko („OOS”) przygotowane dla morskiej farmy wiatrowej i przyłącza morskiego zawierają już streszczenie niespecjalistyczne zgodnie z polskimi wymaganiami. Na wniosek kilku Potencjalnych Kredytodawców opracowano niniejszy dokument w celu przedstawienia informacji ogólnych o Inwestycji w ujęciu skonsolidowanym.

2. INWESTYCJA

1.1 INFORMACJE OGÓLNE O INWESTYCJI

Inwestycja obejmuje 76 turbin wiatrowych, nawet 120 km tras kablowych oraz dwie morskie stacje elektroenergetyczne zlokalizowane w obrębie obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, na terenie Wyłącznej Strefy Ekonomicznej. Jej celem jest wytwarzanie energii elektrycznej z wykorzystaniem odnawialnego źródła energii – wiatru – o maksymalnej łącznej mocy do 1200 MW (Rysunek 1).

  	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 5/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna



Rysunek 1: Informacje ogólne dotyczące MFW Baltic Power

	BALTIC POWER		Rewizja:	01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona:	6/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data:	21-06-2023
	NTS-00001		Status:	Wersja ostateczna

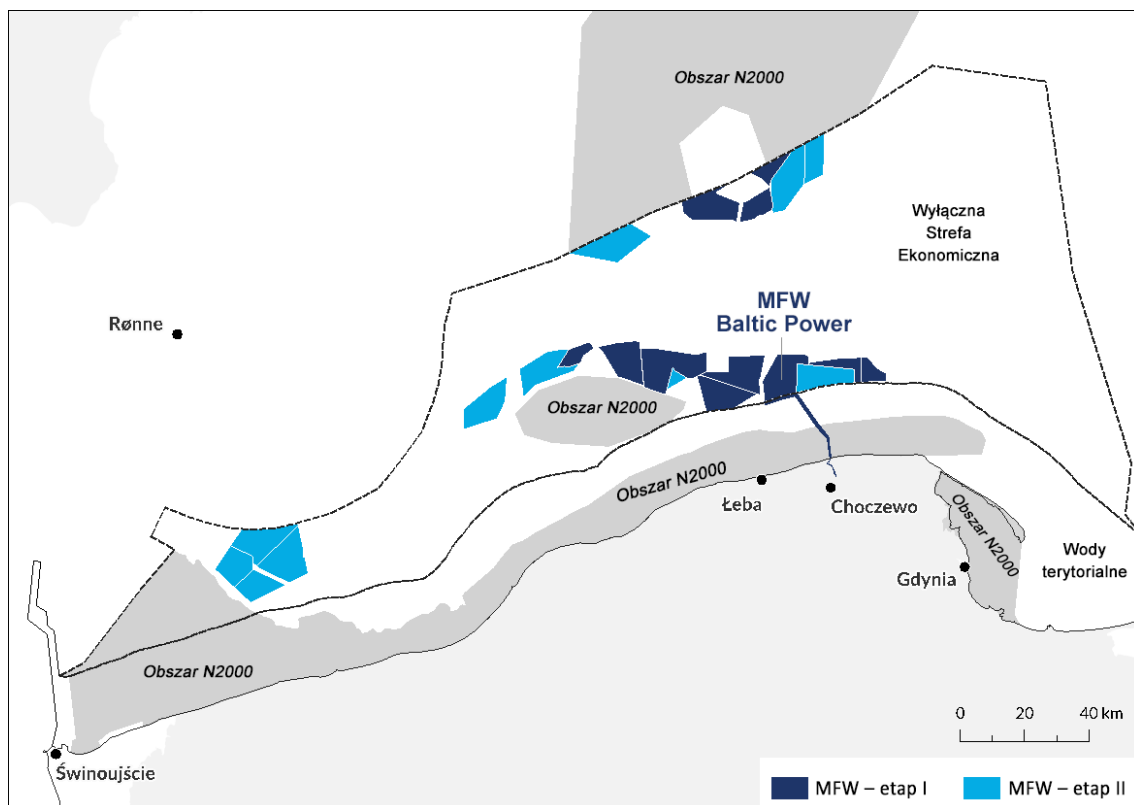
Inwestycja jest pierwszym etapem szerszej strategii rozwoju morskiej energetyki wiatrowej w Polsce, zgodnie z którą całkowita moc zainstalowana do 2040 r. wyniesie 11 GW. Realizacja Inwestycji jest zgodna z planem zagospodarowania przestrzennego dla polskich obszarów morskich (*Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 14 kwietnia 2021 r. w sprawie przyjęcia planu zagospodarowania przestrzennego morskich wód wewnętrznych, morza terytorialnego oraz wyłącznej strefy ekonomicznej w skali 1:200 000, Dz.U. poz. 935*). Będzie ona realizowana w całości na obszarze wskazanym w pozwoleniu na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń.

1.2 Lokalizacja Inwestycji i zastosowana technologia

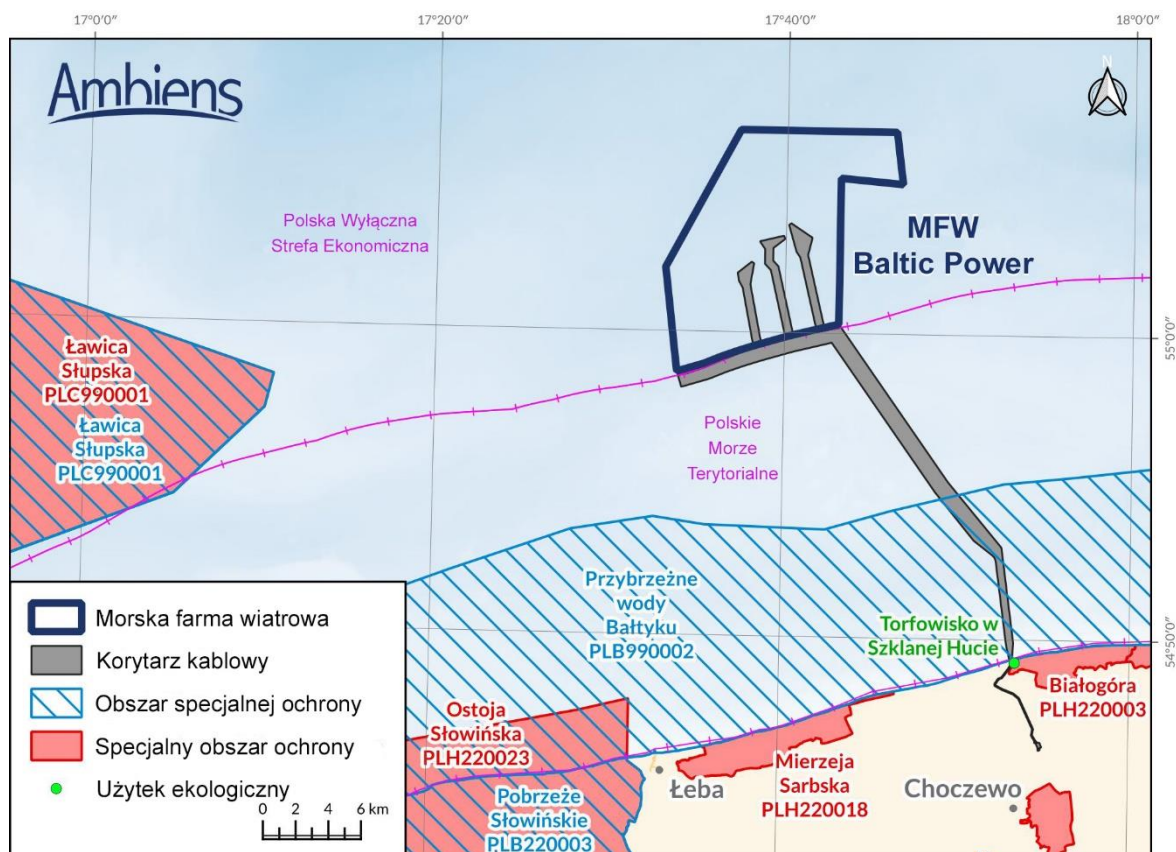
Obszar Inwestycji znajduje się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, na północ od gmin Łeba i Choczewo, w odległości 22,5 km od linii brzegowej – na terenie Wyłącznej Strefy Ekonomicznej, na obszarze morskich wód terytorialnych i morskich wód wewnętrznych, a także na lądzie, na terenie gminy Choczewo (powiat Wejherowo, województwo pomorskie) (Rysunek 2). Zgodnie z planem do prac związanych z wykonaniem fundamentów ma być wykorzystywany port w Świnoujściu. Jeśli rozbudowa tego portu nie zostanie ukończona w terminie, wykorzystany zostanie port w Rønne (wyspa Bornholm, Dania). Przyszła baza O&M do eksploatacji i serwisowania farmy będzie znajdować się w porcie w Łebie.

Wszystkie turbiny wiatrowe będą usytuowane poza obszarami chronionymi, w tym poza Europejską Siecią Ekologiczną Natura 2000 (Rysunek 3). Infrastruktura przyłączeniowa na obszarze morskim będzie na długości 11,1 km przecinać obszar Natura 2000 Przybrzeżne Wody Bałtyku PLB990002 OSO wyznaczony na mocy dyrektywy ptasiej UE. Trasę kablową na lądzie poprowadzono głównie na terenach leśnych (Rysunek 4), omijając tereny chronione, a stacja elektroenergetyczna będzie znajdowała się na gruntach ornych.

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 7/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

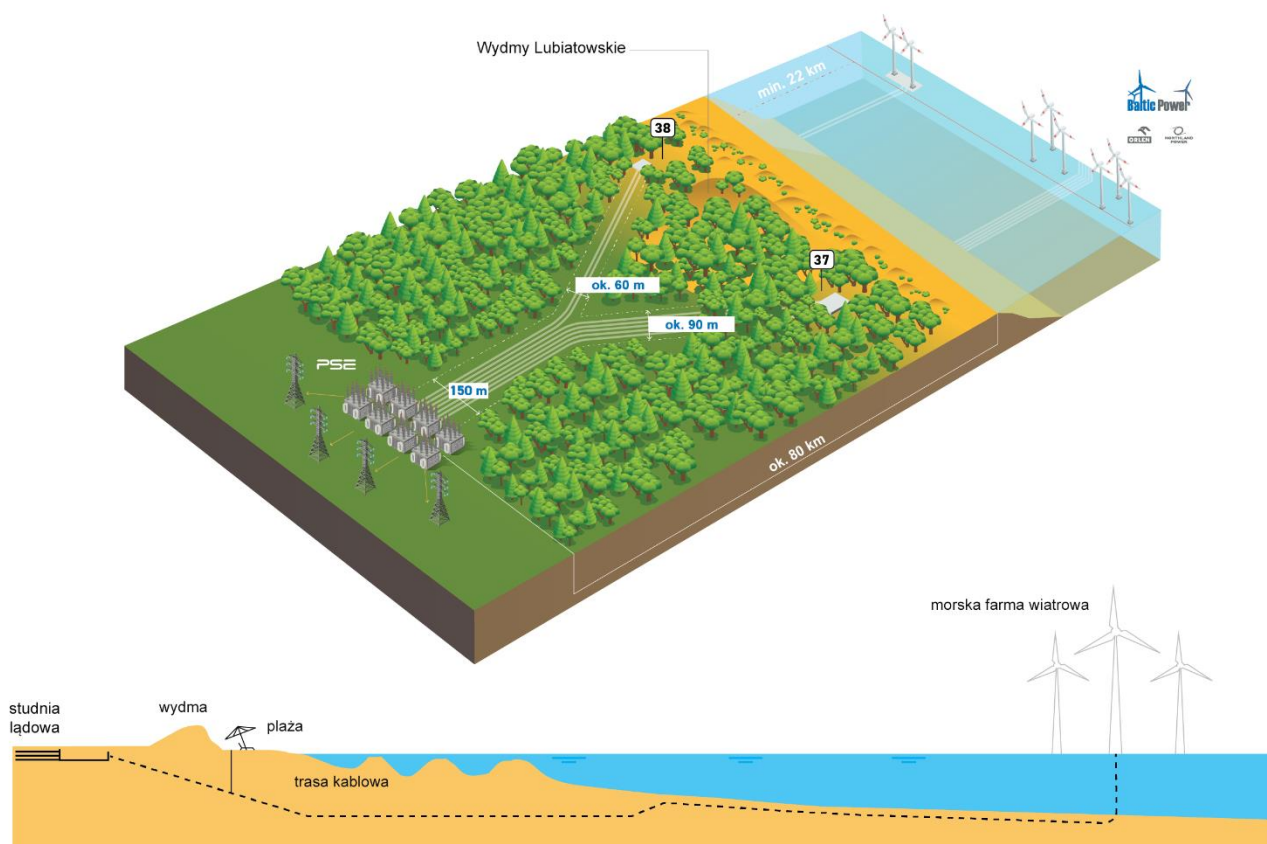


Rysunek 2: Lokalizacja Inwestycji MFW Baltic Power na tle innych inwestycji MFW na polskich obszarach morskich



Rysunek 3: Lokalizacja MFW Baltic Power na tle obszarów chronionych

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiornicze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 8/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna



Rysunek 4: Schemat wyprowadzenia energii z morskich farm wiatrowych w gminie Choczewo

Inwestycja będzie obejmować 76 turbin wiatrowych Vestas V236-15,0 MW („**WTG**”) o długości łopaty 115,5 m i średnicy piasty 5 m. Wieża elektrowni zostanie zamontowana na monopali trwale osadzonym w dnie morskim. Do posadowienia turbin wiatrowych i stacji elektroenergetycznych przewiduje się zastosowanie monopali o średnicy 9,5 m i masie do 2000 ton.

Infrastruktura przyłączeniowa Inwestycji będzie obejmować kable wewnętrzne, kable przyłączeniowe, dwie morskie stacje elektroenergetyczne oraz lądową stację elektroenergetyczną. Kable wewnętrzne połączą turbiny wiatrowe ze stacjami elektroenergetycznymi zlokalizowanymi na obszarze farmy wiatrowej. Stacje elektroenergetyczne będą przekształcały energię wytwarzaną przez turbiny wiatrowe i przesyłały ją na ląd. Energia elektryczna będzie przesyłana z farmy Baltic Power do lądowej stacji elektroenergetycznej trzyżyłowymi kablami elektroenergetycznymi najwyższych napięć o napięciu roboczym 220 kV lub 275 kV. Ponadto napowietrzne linie przesyłowe 400 kV (o długości do 270 m) będą służyły do przesyłania energii z obszaru Inwestycji do głównej polskiej sieci poprzez stację elektroenergetyczną (tj. obiekty towarzyszące) zbudowaną przez polskiego operatora sieci przesyłowych PSE, który jest przedsiębiorstwem państwowym („**PSE**”).

Trasa kablowa przebiegać będzie pod ziemią. Linie kablowe zostaną wyprowadzone z obszaru morskiego na ląd metodą przewiertu sterowanego („**HDD**”) na odcinku 1,5 km, co pozwoli ograniczyć wpływ na środowisko. Prowadzone prace będą obejmować wycinkę drzew, w tym karczowanie korzeni pod linie kablowe. W związku z pracami wycinka zostanie przeprowadzona na obszarze do 40 hektarów, z czego 25 hektarów zostanie przywróconych do stanu sprzed budowy. Obszar ten leży na

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 9/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

terenie lasów państwowych, a taki sposób wycinki został zalecony przez Nadleśnictwo Choczewo w wydanej 6 września 2022 r. Decyzji o uwarunkowaniach środowiskowych budowy infrastruktury przyłączeniowej morskiej farmy wiatrowej („IP MFW”). Wycinka zostanie przeprowadzona w stałym pasie technicznym, który zostanie trwale wylesiony.

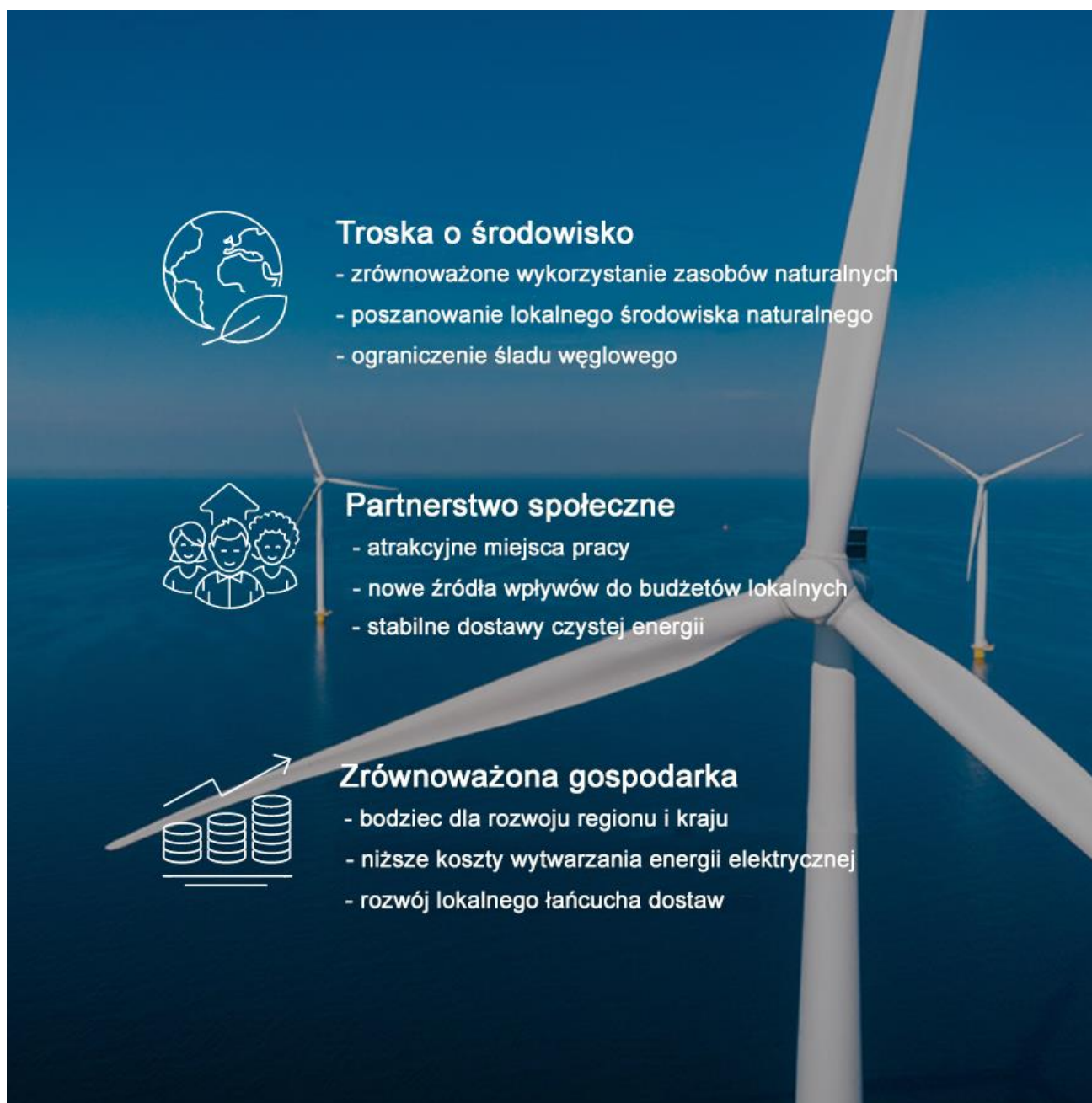
Ostateczny przebieg trasy jest wynikiem współpracy projektantów i planistów z szeroką grupą interesariuszy, w tym z nadleśnictwem i samorządami. Przy wyznaczaniu trasy kablowej uwzględniono kilka czynników społecznych i środowiskowych. Linia będzie zlokalizowana z dala od budynków, a jednocześnie nie wpłynie niekorzystnie na cenne regiony turystyczne, ponieważ będzie przebiegać pod ziemią. Przy wyborze lokalizacji uwzględniono również istniejące plany, topografię, istniejącą infrastrukturę i wiele innych czynników. Priorytetem było takie umiejscowienie linii, aby była jak najmniej uciążliwa dla właścicieli nieruchomości i w możliwie najmniejszym stopniu wpływała na środowisko naturalne.

1.3 Korzyści wynikające z Inwestycji

Morska energetyka wiatrowa jest jednym z najszybciej rozwijających się sektorów energetycznych w Europie. Dzięki zwiększonej wydajności i niewielkiemu wpływowi na środowisko technologia ta zapewnia milionom Europejczyków czystą i konkurencyjną cenowo energię elektryczną. Na wodach należących do 12 krajów znajdują się morskie farmy wiatrowe o łącznej mocy 25 GW. Farmy na Morzu Bałtyckim generują moc około 2 GW. Według szacunków ekspertów łączny potencjał Morza Bałtyckiego to 85 GW – jest to dwukrotnie większa moc niż obecnie zainstalowana w Polsce maksymalna moc elektryczna.

Polityka energetyczna Polski („PEP2040”) określa potencjał i zakłada rozwój morskiej energetyki wiatrowej na terenie Polskiej Wyłącznej Strefy Ekonomicznej Morza Bałtyckiego do mocy ok. 5,9 GW w 2030 r. i 11 GW w 2040 r. Morskie farmy wiatrowe na Morzu Bałtyckim mogą odegrać kluczową rolę w transformacji energetycznej Polski, wzmocnić bezpieczeństwo energetyczne kraju oraz pomóc w walce z zanieczyszczeniem powietrza (Rysunek 5).

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorne streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 10/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna



Rysunek 5: Wpływ MFW Baltic Power na aspekty środowiskowe oraz społeczno-ekonomiczne

Dzięki realizacji Inwestycji można uniknąć emisji substancji niebezpiecznych do atmosfery. Przy ostrożnym założeniu wykorzystania mocy na poziomie 40% i 30-letniej eksploatacji, Inwestycja, o mocy maksymalnej 1200 MW, mogłaby wytwarzać 126,14 TWh / 454,11 PJ energii elektrycznej, co umożliwiłoby uniknięcie emisji ponad 45 mln Mg CO₂, ponad 618 000 Mg SO₂, ponad 83 000 Mg tlenków azotu i prawie 1,5 mln Mg pyłu z elektrowni opalanych węglem brunatnym. Powyższe wskaźniki dotyczące Inwestycji przyczynią się do spełnienia przez Polskę wymogów przepisów międzynarodowych na poziomach globalnym i regionalnym. Przedmiotowa Inwestycja i inne inwestycje w jej sąsiedztwie przyniosą również bezpośrednie, pośrednie i wynikowe korzyści ekonomiczne. Przykładowo w październiku 2022 r. firma Vestas ogłosiła, że planuje otworzyć w Polsce nowy zakład produkcyjny. Będzie w nim montować gondole dla nowych morskich turbin

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiornicze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 11/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

wiatrowych V236-15,0 MW. Rozpoczęcie produkcji zaplanowano na drugą połowę 2024 r. Docelowo w zakładzie utworzonych zostanie od 600 do 700 nowych miejsc pracy ([Informacja prasowa](#)). Ponadto, biorąc pod uwagę charakter sektora morskiej energetyki wiatrowej, umiejętności nabyte przez polskich pracowników podczas realizacji Inwestycji Baltic Power mogą zostać wykorzystane przez innych deweloperów i dostawców w przyszłych inwestycjach realizowanych w Polsce lub na świecie. Dodatkowo dzięki szerokiemu zakresowi bezpośredniej współpracy ze społecznościami lokalnymi w ramach Inwestycji powstało kilka programów rozwoju społeczności lokalnych. Programy te dotyczą różnych sektorów, tj. inicjatyw społecznych, rozwoju społecznego, bezpieczeństwa, miejsc aktywizacji społecznej (miejsc spotkań), dziedzictwa kulturowego i przyrodniczego oraz rozwoju dzieci i młodzieży. Ta formuła realizacji programów przyczynia się do większego zaangażowania społeczności oraz wzmacnia kapitał społeczny i kompetencje mieszkańców w długoterminowej perspektywie.

3. PROCEDURA OOŚ

Dla Inwestycji przeprowadzono trzy odrębne procedury OOŚ. Dwie dotyczyły morskiej farmy wiatrowej („**MFW**”), a jedna IP MFW. Na potrzeby Inwestycji opracowano trzy raporty: dwa dla morskiej farmy wiatrowej z lipca 2020 r. i października 2022 r. [przygotowane w ramach wniosku o wydanie nowej Decyzji Środowiskowej („**DŚ**”)] oraz jeden dla infrastruktury przyłączeniowej z października 2021 r., który dotyczy kwestii morskich i lądowych.

Decyzja Środowiskowa dla MFW będącej przedmiotem Inwestycji została wydana we wrześniu 2021 r. Jednak jedna z pozarządowych organizacji zajmująca się ochroną środowiska złożyła od niej odwołanie. Zostało ono przekazane przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska („**RDOŚ**”) w Gdańsku do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska („**GDOŚ**”), który następnie w czerwcu 2022 r. wydał nową DŚ, która zastąpiła w całości wcześniejszą decyzję. Nowa DŚ zawierała inny zestaw warunków niż pierwotnie, i z perspektywy Inwestycji został on uznany za restrykcyjny. W rezultacie przedstawiciele wykonawcy Inwestycji wystąpili o zmianę decyzji, co wiązało się z wydaniem w październiku 2022 r. zaktualizowanego raportu OOŚ dla MFW. W tym raporcie OOŚ określono ostateczne wartości parametrów technicznych dla Inwestycji. Nie przeprowadzono jednak żadnych dodatkowych badań środowiskowych. W marcu 2023 r. GDOŚ wydał decyzję zmieniającą jego własną DŚ.

Decyzja Środowiskowa dotycząca infrastruktury przyłączeniowej dla MFW została wydana przez RDOŚ we wrześniu 2022 r. DŚ dotycząca budowy bazy O&M w Łebie została wydana w grudniu 2022 r. Stwierdzono w niej, że nie ma potrzeby przeprowadzania procedury oceny oddziaływania na środowisko. Jednakże w ramach procedury uzyskania DŚ sporządzono Kartę informacyjną inwestycji (zawierającą podstawowe informacje techniczne i środowiskowe dotyczące Inwestycji).

Uzyskanie Decyzji Środowiskowych umożliwiło złożenie wniosków o pozwolenia na budowę.

4. ZARZĄDZANIE INTERESARIUSZAMI

Baltic Power to partner, który angażuje się w sprawy społeczności oraz wierzy w skuteczność zaangażowania na wczesnym etapie i w sposób regularny oraz konsultacji z zainteresowanymi

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 12/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

społecznościami na każdym etapie cyklu życia Inwestycji. Zaangażowanie to okazuje poprzez budowanie pozytywnego wpływu na społeczności lokalne poprzez inicjatywy ukierunkowane na ich rozwój, który jest możliwy dzięki tworzeniu możliwości wspierania i umacniania społeczności lokalnych. W ramach Inwestycji w latach 2020–2023 wdrożono szeroko zakrojone działania angażujące interesariuszy, skierowane do podmiotów działających w sektorze morskiej energetyki wiatrowej, przedsiębiorstw energetycznych, dostawców usług i komponentów, administracji pobliskich portów, lokalnych gmin i agencji państwowych, posłów, przedsiębiorstw z branży turystycznej, przedsiębiorstw z sektora rybołówstwa oraz społeczności lokalnych.

Od 2020 r. do chwili obecnej zorganizowano 14 istotnych wydarzeń z udziałem szerokiego grona interesariuszy – od społeczności lokalnych po interesariuszy ze strony rynku. Umowa sektorowa „Porozumienie sektorowe na rzecz rozwoju morskiej energetyki wiatrowej w Polsce” została podpisana przez ponad 200 podmiotów reprezentujących administrację rządową, samorząd terytorialny oraz organizacje branżowe. Zadaniem Podgrupy ds. współpracy z sektorem rybołówstwa w ramach Porozumienia sektorowego jest opracowanie zasad umożliwiających bezpieczne współistnienie rybołówstwa morskiego i morskich farm wiatrowych. Podgrupa ta będzie również stanowić forum wymiany wiedzy i doświadczeń w celu zbliżenia obu społeczności oraz umożliwienia nieinwazyjnych inwestycji w sektorze morskiej energetyki wiatrowej. W okresie od czerwca 2022 r. do maja 2023 r. odbyło się dziewięć posiedzeń grupy roboczej. Głównym problemem społeczności rybackiej jest wykorzystanie obszaru MFW na potrzeby rybołówstwa – kwestia ta zostanie rozpatrzona w „Kodeksie Dobrych Praktyk Współistnienia MFW i Rybołówstwa”, który ma zostać opracowany do końca 2023 r.

W grudniu 2020 r. uruchomiono stronę internetową Baltic Power (<https://www.balticpower.pl/en/>) do celów informowania społeczeństwa o postępach w realizacji Inwestycji. Informacje dostępne na stronie internetowej podzielono na następujące zakładki: „Wiadomości” (wszystkie artykuły prasowe dotyczące Inwestycji), „O Projekcie” (lokalizacja Inwestycji, ogólny harmonogram budowy, aspekty techniczne), „Dla mieszkańców” (np. korzyści dla społeczności Choczewo oraz przykłady brytyjskich miast z portami morskimi, które skorzystały na procesie transformacji biznesowej ukierunkowanej na morskie farmy wiatrowe) oraz „Dla biznesu” (sektory i dostawcy usług, którzy najbardziej skorzystają na wykorzystaniu morskiej energii wiatrowej). Dokumenty dostępne na stronie internetowej obejmują raporty OOŚ, DŚ oraz broszurę informacyjną dotyczącą Inwestycji. Dostępne są również informacje kontaktowe m.in. adresy, na które można przysyłać wszelkie pytania dotyczące Inwestycji.

Program „Choczewo. Gmina Napędzana Wiatrem” jest wspólną inicjatywą inwestorów morskiej farmy wiatrowej opartą na bezpośredniej współpracy ze społecznością gminy. Przy wsparciu specjalistów lokalni interesariusze Inwestycji określają swoje potrzeby, poszukują najskuteczniejszych rozwiązań, a także rekomendują projekty, które powinny otrzymać dofinansowanie. W pierwszej edycji programu zrealizowano 45 projektów o łącznej wartości 1 mln zł. Są to przykłady skutecznego dialogu społecznego. Mieszkańcy byli szczególnie pozytywnie nastawieni do „oddolnego charakteru inicjatywy”, podkreślając, że kluczowe znaczenie miał dla nich bezpośredni kontakt z organizatorami, podobnie jak możliwość wpływania na ostateczny kształt Inwestycji i zasad funkcjonowania samej inicjatywy. Program ma być kontynuowany w najbliższych latach. Wsparcie finansowe w ramach programu może być przyznane wnioskodawcom mającym siedzibę w gminie Choczewo:

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 13/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

- fundacjom i stowarzyszeniom realizującym cele społeczne na rzecz mieszkańców gminy Choczewo,
- przedsiębiorstwom społecznym – organizacjom prowadzącym działalność gospodarczą, które realizują cele ściśle społeczne i inwestują nadwyżki zysków w podejmowane działania lub w społeczność, w zależności od celów statutowych,
- gminie Choczewo, jednostkom organizacyjnym gminy Choczewo oraz jednostkom samorządu terytorialnego najniższego szczebla,
- innym organizacjom, instytucjom i podmiotom działającym na rzecz dobra publicznego, w tym grupom mieszkańców gminy Choczewo, o ile zaproponowane przez nich Inwestycje są zgodne z celami programu i mają służyć szerszej społeczności gminy Choczewo. Jeżeli taki podmiot nie posiada osobowości prawnej, może stać się wnioskodawcą wspólnie z innym podmiotem wskazanym powyżej, działającym w jego imieniu i na jego rzecz.

Wszystkie działania koordynowane przez Zespół ds. Komunikacji i Zarządzania Interesariuszami koncentrują się na następujących grupach:

- społecznościach lokalnych (ze szczególnym uwzględnieniem gminy Choczewo i Łeby),
- lokalnych dostawcach,
- organach administracji i zarządzających portami (Choczewo, powiat Wejherowo, Lębork, Łeba, Szczecin, Gdynia, Gdańsk, Świnoujście, Rønne),
- instytucjach oświatowych (Gdańska, Gdyni i Szczecina),
- podmiotach z sektora rybołówstwa (Łeba),
- przedsiębiorstwach,
- PSE.

Więcej informacji na ten temat można znaleźć w Planie Zarządzania Interesariuszami związanych z Inwestycją.

5. UNIKANIE, ZAPOBIEGANIE I OGRANICZANIE POTENCJALNEGO NIEKORZYSTNEGO ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

Z Oceny oddziaływania Inwestycji na środowisko wynika, że wskutek realizacji Inwestycji nie wystąpią znaczące negatywne oddziaływania. Wystąpienie oddziaływań o mniejszym lub umiarkowanym znaczeniu jest jednak nieuniknione. W związku z tym w trzech etapach Inwestycji, tj. budowy, eksploatacji i wycofaniu z eksploatacji, zostaną podjęte racjonalne środki mające na celu unikanie i minimalizowanie negatywnych oddziaływań na środowisko oraz zapobieganie tym oddziaływaniom. Więcej informacji na ten temat można znaleźć w OOS dla Inwestycji:

- [Raport o oddziaływaniu na środowisko morskiej farmy wiatrowej Baltic Power](#)
- [Raport z oceny oddziaływania na środowisko infrastruktury przyłączeniowej morskiej farmy wiatrowej Baltic Power](#)

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiornicze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 14/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

W krajowych OOS oceniono potencjalne oddziaływanie Inwestycji na dno morskie (osad), jakość wody, populacje ryb, ssaki morskie, ptaki morskie, ptaki migrujące, nietoperze i organizmy bentosowe jako zadowalające. Ocenie podlegały również oddziaływania szcztkowe na środowisko człowieka i krajobraz wywołane przez zakłócenie harmonii krajobrazu wynikające z montażu konstrukcji pionowych w środowisku nieposiadającym elementów pionowych.

Morska farma wiatrowa została zlokalizowana poza morskimi obszarami chronionymi, około 23 km od brzegu. Badania środowiskowe wykazały, że występowały oddziaływania związane z dokładną lokalizacją turbin wiatrowych wewnątrz obszaru zabudowy farmy wiatrowej w odniesieniu do niektórych elementów środowiska. W fazie budowy podczas prac fundamentowych generowany będzie hałas podwodny. Największe natężenie hałasu będzie występować podczas drążenia monopali w dnie. Biorąc pod uwagę fakt, że hałas podwodny generowany na takim poziomie mógłby w sposób potencjalnie znaczny negatywnie oddziaływać na ptaki morskie na tym obszarze, a także na organizmy morskie (ryby i ssaki morskie) podlegające ochronie w obszarze Natura 2000 Ostoja Słowińska (PLH220023) położonym w odległości ponad 20 km od obszaru Inwestycji, podczas realizacji prac zostaną wdrożone następujące działania minimalizujące hałas: system redukcji hałasu, odstraszacze akustyczne, nadzór ornitologiczny oraz ograniczenia dotyczące jednoczesnego palowania. Pozwoli to na ograniczenie wszystkich oddziaływań do poziomu nieistotnego.

Obszar Natura 2000 Przybrzeżne Wody Bałtyku PLB990002(SPA) na obszarze morskim jest przecięty przez podwodną infrastrukturę przyłączeniową. W latach 2018–2020 przeprowadzono badania bazowe populacji ptaków korzystających z obszaru Inwestycji w różnych porach roku. Biorąc pod uwagę małą liczebność ptaków morskich w obszarze Inwestycji, w opracowaniach stwierdzono, że Inwestycja nie doprowadzi do przenoszenia siedlisk gatunków ptaków w obrębie obszarów ochrony przyrody.

Przewiduje się, że oddziaływanie Inwestycji na ptaki migrujące (gdzie farma wiatrowa mogłaby pełnić funkcję przeszkody) będzie ograniczone, ponieważ po wschodniej i zachodniej stronie farmy wiatrowej znajdują się przestrzenie wolne od zabudowy umożliwiające przelot ptaków. Przeanalizowano ryzyko kolizji, zakłócenia ścieżek lotu oraz bezpośrednią lub pośrednią utratę siedlisk. W ramach Inwestycji wdrożone zostaną najnowocześniejsze systemy monitorowania oparte na radarach i kamerach oraz zostanie opracowana procedura wyłączenia na żądanie.

W miejscu wyprowadzenia kabli na brzeg występują wydmy i tereny leśne. Ze względu na uwarunkowania środowiskowe i dynamiczny charakter strefy przybrzeżnej (wydmy) przewiduje się zastosowanie wiercenia poziomego kierunkowego (HDD). Prace związane z HDD będą prowadzone od obszaru wód przybrzeżnych do strefy za wydrami (na odcinku o długości 1,5 km).

Wykonawca wdroży najnowocześniejszą technologię projektowania i budowy farm wiatrowych. Wykorzysta know-how w zakresie budowy i eksploatacji morskich farm wiatrowych pochodzące od kanadyjskiego partnera JV, tj. spółki Northland Power.

Do kluczowych ryzyk dla społeczeństwa i oddziaływań na społeczeństwo określonych badaniu due diligence („ESDD”) aspektów środowiskowych i społecznych należą źródła dochodów społeczności rybackich mieszkających na wybrzeżu. Podstawowe oddziaływanie Inwestycji na społeczeństwo jest

  	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 15/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

związane ze strefą wyłączenia, która zostanie ustanowiona w morskiej części obszaru Inwestycji, co może przekładać się na zanik źródeł dochodów w sektorze rybołówstwa oraz, w mniejszym stopniu, może wywierać wpływ na członków społeczności i organizacje społeczne działające w branży turystycznej. Choć od jakiegoś czasu obowiązują już pewne ograniczenia (np. od połowy 2019 r. obowiązuje unijny zakaz połowów dorsza ze względu na znaczne uszczuplenie jego zasobów, a promowany przez UE program ma na celu wspieranie dotkniętych nim przedsiębiorstw rybackich), ustanowiona w związku z Inwestycją strefa wyłączenia będzie obowiązywać na etapie budowy. W celu przeciwdziałania problemowi utraty źródeł dochodów osób związanych z rybołówstwem, w ramach Inwestycji przyjęte zostaną Struktury ramowe przywracania utraconych źródeł dochodów („LRF”) w ścisłej współpracy z władzami lokalnymi i innymi Inwestycjami związanymi z morską energetyką wiatrową. Struktury ramowe będą stanowiły podstawę do oceny, kwantyfikacji i kompensacji zarówno tymczasowego, jak i trwałego oddziaływania na źródła dochodów poszczególnych osób z powodu utraty lub ograniczenia możliwości prowadzenia połowów w obszarach Inwestycji. W oparciu o wymagania LRF, PR5 oraz Porozumienie sektorowe na rzecz rozwoju morskiej energetyki wiatrowej opracowany i wdrożony zostanie Plan przywracania utraconych źródeł dochodów („LRP”). Planuje się wdrożenie tych działań w ramach opisanego poniżej „Kodeksu Dobrych Praktyk Współistnienia MFW i Rybołówstwa”.

W ramach realizacji części lądowej Inwestycji, w ramach Inwestycji nabyto jedną działkę prywatną na zasadach komercyjnych, czyli „transakcji pomiędzy działającym dobrowolnie nabywcą a działającym dobrowolnie sprzedawcą”, pod stację elektroenergetyczną. Natomiast grunt pod trasę kablową został przekazany na potrzeby Inwestycji przez nadleśnictwo.

5.1. POROZUMIENIE SEKTOROWE NA RZECZ ROZWOJU MORSKIEJ ENERGETYKI WIATROWEJ W POLSCE

„Porozumienie sektorowe na rzecz rozwoju morskiej energetyki wiatrowej w Polsce” jest porozumieniem sektorowym, które zostało podpisane we wrześniu 2021 r. przez Baltic Power i łącznie ponad 200 podmiotów reprezentujących administrację rządową, podmiot samorządu terytorialnego, organizacje branżowe i inwestorów. Zadaniem podgrupy ds. współpracy z sektorem rybołówstwa w ramach Porozumienia sektorowego jest opracowanie zasad umożliwiających bezpieczne współistnienie rybołówstwa morskiego i morskich farm wiatrowych. Podgrupa ta będzie również stanowić forum wymiany wiedzy i doświadczeń w celu zbliżenia obu społeczności oraz umożliwienia nieinwazyjnych inwestycji w sektorze morskiej energetyki wiatrowej.

Plany, zakres oraz harmonogram prac dla podgrupy obejmują:

1. Opracowanie „Kodeksu Dobrych Praktyk Współistnienia MFW i Rybołówstwa” określającego zalecenia dotyczące:
 - a) zasad i warunków prowadzenia działalności połowowej, zarybiania i hodowli ryb w obszarach inwestycji MFW oraz w obrębie infrastruktury przyłączeniowej, w tym sposobów zabezpieczania tej infrastruktury na potrzeby prowadzenia ww. działalności;
 - b) potencjalnych możliwości wykorzystania sektora rybołówstwa do budowy lub eksploatacji inwestycji MFW;

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 16/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

c) ubezpieczania armatorów statków rybackich;

d) metod komunikacji pomiędzy inwestorami a społecznością rybacką.

Spółeczności rybackie zostaną zaangażowane w jego ostateczną formę, gdy Kodeks zostanie przedstawiony w ramach grupy Porozumienia sektorowego. Działalność spółki w tej dziedzinie nie ulegnie zmianie i spółka będzie dążyć do opracowania Kodeksu.

2. Opracowanie zasad weryfikacji strat oraz możliwych i odpowiednich metod i skali odszkodowań za udokumentowane utracone uprawnienia do połowów dla armatorów i operatorów jednostek rybackich.
3. Opracowanie i przedłożenie Ministerstwu Rolnictwa i Rozwoju Wsi szczegółowych propozycji warunków funkcjonowania = rybołówstwa morskiego na obszarze MFW oraz w ramach infrastruktury przyłączeniowej.

Realizacja Inwestycji obejmuje trzy fazy, tj.: (i) budowę, (ii) eksploatację oraz (iii) wycofanie z eksploatacji. Przed rozpoczęciem budowy oraz w fazach budowy, eksploatacji i wycofania z eksploatacji Inwestycji prowadzone będą następujące działania monitorujące w odniesieniu do następujących aspektów:

- Hałas podwodny
- Jakość osadów wodnych i ich rozproszenie
- Ichtyofauna
- Ptaki migrujące
- Ptaki morskie
- Ssaki morskie
- Bentos
- Nietoperze.

6. ŁAŃCUCH DOSTAW

Budowa pierwszych obiektów morskich w Polsce wymaga stworzenia solidnego i efektywnego łańcucha dostaw. Choć Inwestycja wykorzystuje głównie ugruntowany europejski łańcuch dostaw, Baltic Power zamierza zaangażować w ten proces polskie firmy, a tym samym przyczynić się do rozwoju polskiego sektora morskiej energetyki wiatrowej. Biorąc pod uwagę skalę Inwestycji, planowany łańcuch dostaw będzie obejmować wiele gałęzi gospodarki. Przyszła współpraca będzie obejmować wszystkie etapy Inwestycji, począwszy od bieżącego przygotowania Inwestycji, przez fazę budowy, aż po trwającą ponad 25 lat fazę eksploatacji (rysunek 6).

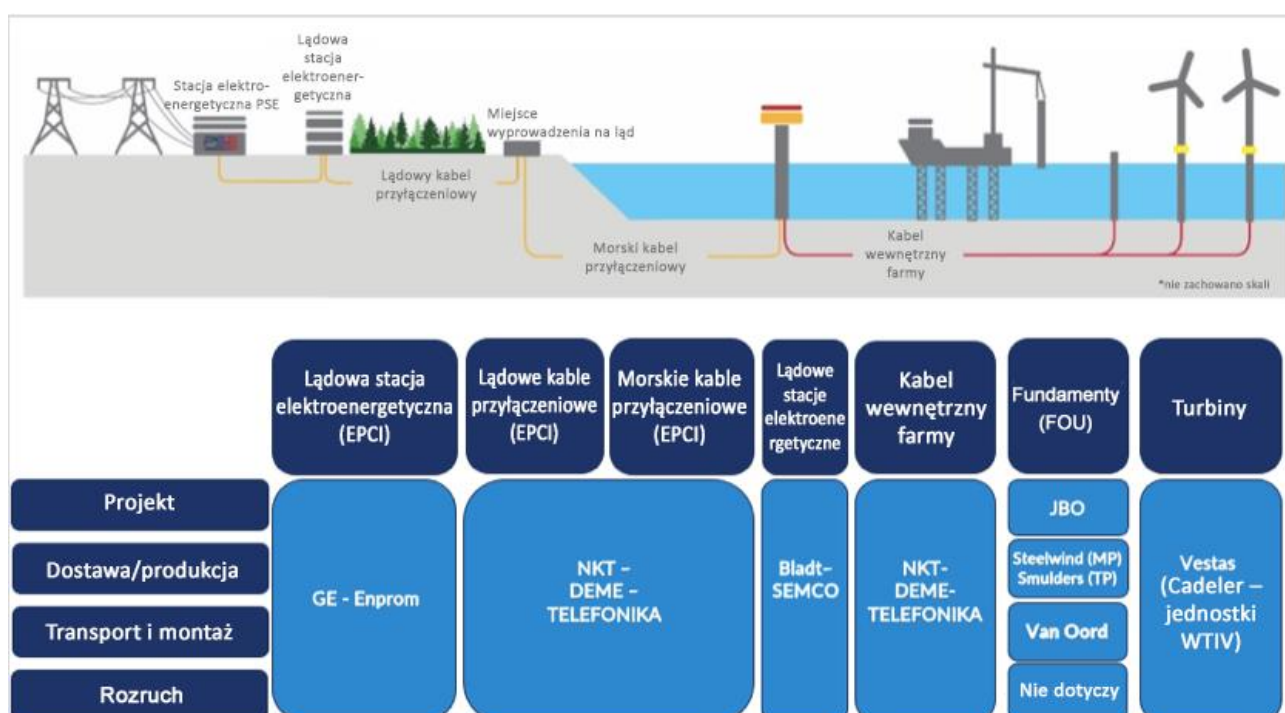
Jedną z najważniejszych spółek jest VESTAS Poland Sp. z o.o. (część Grupy Vestas). Spółka ta odpowiada za dostawę turbin wiatrowych do Inwestycji Baltic Power. **Vestas** zajęła pierwsze miejsce w rankingu Corporate Knights' Global 100, który obejmuje najbardziej zrównoważone przedsiębiorstwa na świecie. Organizacja CDP przyznała jej ponadto ocenę A w zakresie wpływu na środowisko i zmiany klimatyczne. Vestas jest od 2009 r. sygnatariuszem inicjatywy ONZ Global Compact i od tego czasu działa na rzecz praw człowieka. Spółka kładzie nacisk na przestrzeganie praw

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 17/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

człowieka i ich wdrażanie poprzez inwestowanie w społeczności lokalne (tworzenie długoterminowej wartości poprzez angażowanie społeczności i promowanie pozytywnych oddziaływań, na przykład związanych z oświatą i tworzeniem miejsc pracy). Spółka działa w oparciu o międzynarodowe certyfikaty ISO 9001, ISO 14001 i ISO 45001. W sprawozdaniu spółki Vestas dotyczącym zrównoważonego rozwoju (2022) stwierdzono, że łańcuch dostaw turbin wiatrowych Vestas jest wolny od poważnego ryzyka związanego z naruszeniami praw człowieka i praw pracy.

Rozwój sektora morskiej energetyki wiatrowej otwiera nowe możliwości biznesowe polskim firmom z regionu Pomorza i na południe od Pomorza. Sektorami i usługodawcami, którzy najbardziej skorzystają z wdrożenia Inwestycji morskiej energetyki wiatrowej, są:

- Porty (transport wyposażenia, budowa i konserwacja morskich farm wiatrowych)
- Stocznie (jednostki przeznaczone do budowy i eksploatacji morskich farm wiatrowych, których podaż jest najmniejsza na rynku)
- Logistyka i magazynowanie (logistyka dostaw wyposażenia – fundamenty, elementy wieży, turbiny, łopaty i ich przechowywanie)
- Firmy świadczące usługi inżynieryjne, logistyczne, konserwacyjne i doradcze
- Usługi budowlane, projektowe, spawalnicze, instalacyjne i telekomunikacyjne
- Produkcja kabli (dla zapewnienia eksploatacji jednej farmy morskiej potrzeba aż kilkuset kilometrów kabli)
- Konserwacja i serwisowanie instalacji morskich
- Usługi badawcze (badania środowiskowe, przygotowanie raportów i analiz przedwdrożeńowych i powdrożeńowych, badania energetyczne, budowlane i projektowe)
- Edukacja (doradztwo biznesowe, programy szkoleniowe dla pracowników firm budowlanych, serwisowych i konserwacyjnych)



	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 18/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

Rysunek 6: Przedstawienie technologii i ich dostawców w ramach Inwestycji

7. ZARZĄDZANIE ŚRODOWISKOWE I SPOŁECZNE

W celu spełnienia wymagań Potencjalnych Kredytodawców w ramach Inwestycji podjęte zostaną działania w kwestiach środowiskowych i społecznych dodatkowo do wymogów nałożonych w krajowych pozwoleniach. Plan działań środowiskowych i społecznych uwzględnia te kroki i jest kompleksowym planem wdrażania kluczowych działań środowiskowych i społecznych w zakresie Inwestycji. W ramach Inwestycji wdrożony zostanie również System zarządzania środowiskowego i społecznego („ESMS”) oparty na politykach i procedurach oraz planach zarządzania w celu zarządzania aspektami środowiskowymi i społecznymi.

8. SPRAWOZDANIA DLA KREDYTODAWCÓW

Realizator Inwestycji będzie zobowiązany do przedkładania sprawozdań z odpowiednią częstotliwością. W razie potrzeby sprawozdania takie będą przedkładane przez niezależnego eksperta ds. środowiskowych i społecznych.

9. DALSZE ZARZĄDZANIE INTERESARIUSZAMI

Cykliczne spotkania z Radą Gminy Choczewo będą odbywać się co najmniej raz w roku. Są one źródłem aktualnych informacji na temat realizacji Inwestycji i kolejnych planowanych kroków. Aby zapewnić najlepszy i bezpośredni kontakt na obszarze Inwestycji, przedstawiciele wykonawców LSE pozostają w stałym i bezpośrednim kontakcie z Wójtem Gminy Choczewo. W ramach drugiej edycji programu „Choczewo. Gmina Napędzana Wiatrem” do 3 maja 2023 r. zgłoszono aż 111 pomysłów (niemal dwukrotnie więcej niż w 2022 r.). 6 maja lista inwestycji została zatwierdzona przez wszystkich Inwestorów. W czerwcu rozpoczęto udzielenie zamówień w ramach Inwestycji. Program będzie finansowany co najmniej do 2026 r.

Zgodnie z planem w ramach Inwestycji ma być podejmowana współpraca ze społecznościami rybackimi poprzez istniejące grupy robocze w Polskim Stowarzyszeniu Energetyki Wiatrowej („PSEW”) oraz w ramach Porozumienia sektorowego. Działalność spółki w tej dziedzinie nie ulegnie zmianie i przyczyni się do opracowania m.in. Kodeksu Dobrych Praktyk w Zakresie Współistnienia MFW i Rybołówstwa.

Inicjatywa „Siła Bałtyku”, która ma rozpocząć się w drugiej połowie 2023 r., jest projektem długoterminowym, mającym na celu wsparcie i rozwój lokalnej społeczności z gminy Łeba, gdzie budowany jest port serwisowy dla morskich farm wiatrowych Baltic Power. Program ten, wzorowany na programie „Gmina Napędzana Wiatrem” realizowanym w gminie Choczewo, będzie polegać na finansowym i merytorycznym wsparciu inicjatyw lokalnych o znaczeniu społecznym realizowanych w gminie Łeba przez lokalną społeczność. Program ten ma na celu pełne zaangażowanie członków społeczności i bazowanie na bezpośredniej i ścisłej współpracy między spółką a beneficjentami. W ten sposób możliwe będzie poznanie rzeczywistych potrzeb lokalnej społeczności i stworzenie odpowiedniej formy wsparcia. Budując długoterminowe, obustronnie korzystne relacje, spółka będzie również przekazywać informacje o swojej działalności i wyjaśniać rolę morskiej energetyki wiatrowej w transformacji energetycznej kraju. Podmiotami, które mogą czerpać korzyści z jej

	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 19/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

działalności, są fundacje i stowarzyszenia realizujące cele społeczne mieszkańców gminy oraz jednostki organizacyjne gminy, takie jak domy kultury czy świetlice wiejskie. Swoje projekty mogą również przedstawić jednostki oświatowe, takie jak szkoły i przedszkola. Potencjalne obszary wsparcia obejmują edukację w zakresie prac związanych z morską energetyką wiatrową, bezpieczeństwo związane z wodą, rozwój dzieci i młodzieży, walkę z wykluczeniem społecznym, edukację w zakresie ochrony środowiska, ochronę lokalnego dziedzictwa historycznego oraz budowę małej infrastruktury. Jednym z kluczowych obszarów, które zostaną ponownie uwzględnione w programie, jest angażowanie lokalnych społeczności rybackich i współpraca z nimi. Rybacy jako grupa zawodowa, będą mieć w ramach programu dedykowaną kategorię finansowania projektów. Finansowanie programu zostało zabezpieczone w ramach Inwestycji do 2026 r.

Więcej informacji na ten temat można znaleźć w Planie zarządzania interesariuszami.

Dane kontaktowe urzędnika łącznikowego ds. społeczności:

Krzysztof Bukowski – Kierownik ds. komunikacji z interesariuszami i zarządzania nimi

Baltic Power Sp. z o. o.

ul. Bielańska 12, 00-085 Warszawa, POLSKA

Tel.: +48 609 053 564

E-mail: Krzysztof.Bukowski@balticpower.pl

10. MECHANIZM DOCHODZENIA ROSZCZEŃ

W niniejszym rozdziale przedstawiono założenia ramowe mechanizmu dochodzenia roszczeń („GRM”), który będzie wykorzystywany do identyfikowania i śledzenia roszczeń zgłaszanych przez zewnętrznych interesariuszy związanych z Inwestycją oraz zarządzania tymi roszczeniami. GRM będzie stosowany przez cały cykl życia Inwestycji, aby zapewnić, że roszczenia będą szybko rozpatrywane, analizowane i w miarę możliwości rozstrzygane.

Głównymi celami mechanizmu dochodzenia roszczeń są:

- szybkie i skuteczne rozpatrywanie skarg, w przejrzysty sposób, przynoszący sprawiedliwe, skuteczne i trwałe rezultaty;
- zapewnienie procesu zarządzania skargami, który uwzględnia aspekty kulturowe i jest łatwo dostępny dla wszystkich stron związanych z Inwestycją;
- budowanie zaufania jako integralnego elementu działań w ramach stosunków ze społecznościami w zakresie Inwestycji;
- umożliwienie systematycznej identyfikacji pojawiających się problemów, ułatwiającej korygowanie działań i wstępne angażowanie.

Celem tego systemu jest zapewnienie solidnego i przejrzystego procesu dochodzenia roszczeń. System ten składa się z procedury sekwencyjnej obejmującej trzy poziomy rozpatrywania. Kolejny poziom rozpatrywania jest inicjowany, jeżeli roszczenie nie może zostać rozstrzygnięte na niższym poziomie. Wykonawca Inwestycji uznaje jednak i akceptuje fakt, że strony skarżące mogą przejść bezpośrednio na poziom 3. Jak najszybciej zostanie powołana Komisja ds. roszczeń związanych z Inwestycją. W jej skład wejdą: Kierownik ds. relacji ze społecznościami w zakresie Inwestycji,

  	BALTIC POWER		Rewizja: 01
	Zbiorcze streszczenie niespecjalistyczne		Strona: 20/20
	Publikacja na potrzeby finansowania		Data: 21-06-2023
	NTS-00001		Status: Wersja ostateczna

przedstawiciele Wykonawców robót budowlanych, przedstawiciele samorządów terytorialnych i przedstawiciele społeczności.

Zostanie również opracowany odrębny mechanizm dochodzenia roszczeń dla dochodzenia roszczeń wewnętrznych dotyczących kwestii zatrudnienia. Wszystkie skargi i sposób ich rozpatrywania będą rejestrowane w Bazie danych zarządzania interesariuszami, w tym szczegóły dotyczące roszczeń, zestawienia roszczeń, porozumienia w sprawie proponowanych działań (pomiędzy wykonawcą Inwestycji a stroną skarżącą) oraz działania monitorujące podjęte w odpowiedzi na roszczenie. Roszczenia w sprawach szczególnie delikatnych, na wniosek stron skarżących, będą składane anonimowo, co ma zasadnicze znaczenie dla ujmowania wszelkich roszczeń, które mogą pojawić się w związku z przemocą na tle płciowym oraz wykorzystywaniem seksualnym i niegodziwym traktowaniem w celach seksualnych. Wszelka korespondencja związana z roszczeniem musi być udokumentowana w Bazie danych zarządzania interesariuszami w celu monitorowania, raportowania i gromadzenia wniosków. Pomoże to w ciągłym doskonaleniu.

Procedura dochodzenia roszczeń w ramach Inwestycji będzie służyć do zarządzania wszystkimi skargami:

Krok 1: Otrzymanie i potwierdzenie otrzymania roszczenia.

Krok 2: Ocena roszczenia oraz nadanie mu właściwego priorytetu i przydzielenie do osoby odpowiedzialnej.

Krok 3: Badanie i propozycja rozwiązania.

Krok 4: Jeżeli strona skarżąca nie akceptuje proponowanego rozwiązania (jeżeli nie akceptuje ona proponowanego rozwiązania, odpowiedzialny członek Komisji ds. relacji ze społecznościami w ramach Inwestycji kieruje roszczenie do Komitetu ds. skarg dotyczących Inwestycji, aby ułatwić osiągnięcie porozumienia; strona skarżąca może w ostateczności odwołać się do Sądu Rejonowego).

Krok 5: Wdrożenie rozwiązania.

Krok 6: Zamknięcie i udokumentowanie roszczenia.