



## Charakterystyka Projektu

Nazwa projektu:	<b>ELEKTROWNIA WIATROWA DARŁOWO III</b>
Kraj:	Polska
Numer Projektu:	45739
Sektor:	Energetyczny
Publiczny/ Prywatny:	Sektor prywatny
Data posiedzenia Rady Dyrektorów:	Zostanie ogłoszona w terminie późniejszym
Status:	Wstępnie zatwierdzony przez Komitet Kredytowy
Opis i cele projektu:	<p>Europejski Bank Odbudowy i Rozwoju (EBOiR) rozważa przyznanie długoterminowego kredytu inwestycyjnego w złotych polskich do kwoty stanowiącej równowartość 55 milionów EUR w celu sfinansowania budowy trzeciego etapu Darłowskiego Centrum Energetycznego („DCE”), będącego kompleksem farm wiatrowych zlokalizowanych w okolicy Darłowa w województwie zachodniopomorskim.</p> <p>Projekt o łącznej mocy 74MW dotyczy trzeciej i ostatniej fazy DCE, zwiększającej całkowitą moc kompleksu do 250 MW. Prace związane z Projektem rozpoczęto w 2013 roku i są podzielone na dwa etapy, których ostateczne ukończenie planowane jest na pierwszy kwartał roku 2015.</p> <p>Kredyt EBOiR zostanie udzielony dwóm spółkom celowym Pękanino Wind Invest Sp. z o.o oraz Gorzyca Wind Invest Sp. z o.o. (wspólnie „Kredytobiorcy”), które zostały utworzone w celu budowy i eksploatacji dwóch farm wiatrowych o mocy odpowiednio 24MW i 50MW, których powstanie zakończy trzecią fazę DCE.</p> <p>Kredytobiorcy należą w pełni do Invenergy Poland Darłowo Holdings SARL oraz Enerco Sp. Z o.o. spółka komandytowa (wspólnie „Sponsorzy”).</p>
Wpływ na transformację gospodarki:	<p>Wpływ projektu na transformację gospodarki jest rozpatrywany w trzech aspektach:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>(1) wsparcie prywatnych inwestycji w polskim sektorze energii wiatrowej, obecnie wciąż w dużej mierze kontrolowanego przez Skarb Państwa. Po ukończeniu Projektu udział Sponsorów w polskim sektorze energii wiatrowej jest szacowany na prawie 10% (3.1GW na wrzesień 2013), co uczyni ich jednym z istotniejszych, niezależnych prywatnych podmiotów na polskim rynku energii odnawialnej.</li><li>(2) planowane zwiększenie zainstalowanej mocy pozwoli na zmniejszenie rocznej emisji dwutlenku węgla do atmosfery o około 140,000 ton.</li><li>(3) podkreślenie znaczenia powtarzalnych działań oraz zachowań mających na celu wspomaganie i promowanie projektów w sektorze energetyki odnawialnej w sytuacji braku jasnych regulacji prawnych oraz zademonstrowanie, że takie</li></ol>

	projekty są finansowane przez sektor bankowy.
Klient:	<p>Pękanino Wind Invest Sp. z o.o. oraz Gorzyca Wind Invest Sp. z o.o. – spółki celowe w formie spółek z ograniczoną odpowiedzialnością zarejestrowanych w Polsce, należące w pełni do Invenergy Poland Darlowo Holdings SARL oraz Enerco Sp. z o.o Sp. komandytowa.</p> <p>Invenergy jest największym, niezależnym producentem energii wiatrowej w Stanach Zjednoczonych.</p> <p>Enerco jest jednym z najbardziej aktywnych podmiotów na polskim rynku energii odnawialnej od 2000 roku.</p>
Finansowanie EBOR:	Długoterminowe finansowanie z ograniczonym regresem denominowane w PLN, w kwocie do 230 mln PLN (stanowiące równoważność 55 mln EUR) stanowiące maksymalnie 35% całkowitej wartości Projektu zostanie przeznaczone na sfinansowanie budowy oraz eksploatację Projektu. Pozostałe środki finansowe na realizację Projektu będą pochodzić od innych instytucji finansowych oraz Sponsorów.
Całkowity koszt projektu:	Około 620 milionów PLN (150 milionów EUR).
Klasyfikacja pod względem środowiskowym i społecznym, oddziaływanie i środki łagodzące:	<p>Klasyfikacja A.</p> <p>Projekt polega na budowie dwóch farm wiatrowych, które pozwolą na zwiększenie łącznej zainstalowanej mocy DCE do 250MW. Farmy wiatrowe położone są niedaleko wybrzeża Morza Bałtyckiego w pobliżu obszaru Natura 2000, będącego fragmentem szlaku migracyjnego i siedliskiem wielu gatunków ptaków. Ze względu na swój rozmiar, położenie oraz potencjalny wpływ na środowisko, projekt przed skierowaniem go do akceptacji przez Radę Dyrektorów EBOiR, wymaga sporządzenia Raportu Oddziaływania na Środowisko i Społeczeństwo (Environmental and Social Impact Assessment) zgodnego z przepisami EBOiR dotyczącymi ochrony środowiska, zdrowia i bezpieczeństwa (Environmental, Health and Safety (EHC) management system).</p> <p>Raport został zatwierdzony przez Sponsorów w dniu 7 maja 2014 roku.</p> <p>Niezależny konsultant zatrudniony przez EBOiR przeprowadził badanie due diligence pod kątem zgodności Projektu z wymogami środowiskowymi (Environmental and Social Due Diligence (ESDD)). Konsultant potwierdził w raporcie ESDD, że Projekt będzie miał ograniczony wpływ na obszary objęte ochroną oraz, że jest zgodny z Wymaganiami Działania EBOiR, a także z polskim i unijnym prawodawstwem w zakresie ochrony środowiska, w szczególności Dyrektywy Rady Unii Europejskiej w sprawie oceny oddziaływania na środowisko (Dyrektywa EIA) oraz Dyrektywy Rady Unii Europejskiej w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory jak odpowiednimi aktami prawnymi wdrażającymi te dyrektywy do polskiego systemu prawnego.</p> <p>Raport ESDD potwierdził, że Sponsorzy stosują się do wymaganych standardów i najlepszych praktyk zarówno w przypadku już istniejących jak i planowanych farm wiatrowych w ramach Darłowskiego Centrum Energetycznego. Ograniczenie wpływu na środowisko Projektu zawdzięcza, między innymi, użyciu jednego z pierwszych w Polsce radaru do monitorowania ptactwa.</p> <p>Raport ESDD zidentyfikował również dodatkowe działania, które mają zostać wdrożone w ramach dostosowania się do</p>

	<p>najlepszych rynkowych praktyk i które zostały uwzględnione w ramach Środowiskowego i Społecznego Planu Działania (Environmental and Social Action Plan (ESAP)). Dotyczą one między innymi dodatkowego rozwoju i monitorowania procedur ochrony środowiska, zdrowia i bezpieczeństwa (EHS management) we wszystkich obiektach DCE. Ma to na celu ujednoczenie procedur tych obiektów i dalsze ograniczenie ich wpływu na środowisko.</p> <p>Po publikacji dokumentu ESIA i upływie sześćdziesięciodniowego okresu do zgłaszania ocen i uwag, wszelkie zgłoszone kwestie zostaną podsumowane, a udzielone odpowiedzi zostaną przedstawione do rozpatrzenia Radzie Dyrektorów EBOiR. Plan ESAP może również zostać zmodyfikowany w przypadku, gdy nowe informacje lub analizy wykażą, że wpłynie to pozytywnie na środowiskowe i społeczne oddziaływanie Projektu.</p> <p>Charakterystyka Projektu będzie aktualizowana w sytuacji, gdy pojawią się nowe istotne informacje lub zmiany w planie ESAP.</p> <p>Projekt podlega Środowiskowemu i Społecznemu Planowi Działania (Environmental and Social Action Plan- ESAP).</p>
Współpraca techniczna:	Nie dotyczy
Kontakt ze spółką:	Zapytania związane z projektem lub aspektami finansowymi należy kierować do Enerco Sp. z o.o. Sp. komandytowa., Tel: +48 22 548 48 60
Możliwości współpracy:	W sprawie możliwości nawiązania współpracy czy też zamówień należy kontaktować się bezpośrednio z firmą klienta.
Zapytania ogólne:	Pytania EBOR w kwestiach dotyczących Projektu, niezwiązanych z przetargami należy kierować pod: Tel: +44 20 7338 7168; Fax: +44 20 7338 7380 Email: <a href="mailto:projectenquiries@ebrd.com">projectenquiries@ebrd.com</a>
Polityka Informacji Publicznej (PIP):	<p>Polityka Informacji Publicznej określa, w jaki sposób EBOiR udostępnia informacje i konsultuje się z zaangażowanymi stronami, w celu zwiększenia zakresu świadomości i zrozumienia strategii, polityki i działań Banku.</p> <p>Tekst Polityki Informacji Społecznej znaleźć można pod adresem: <a href="http://www.ebrd.com/about/policies/pip/index.htm">http://www.ebrd.com/about/policies/pip/index.htm</a></p>
Niezależny mechanizm Składania Skarg:	<p>EBOR opracował Mechanizm Składania Skarg, (Project Complaint Mechanism - PCM) aby umożliwić indywidualnym osobom lub grupom, które mogą zostać bezpośrednio i niekorzystnie dotknięte projektem realizowanym przez Bank składanie skarg i zażaleń do Banku niezależnie od działalności bankowej.</p> <p>Wytyczne jak składać skargę oraz reguły postępowania znajdują się na stronie: <a href="http://www.ebrd.com/about/integrity/irm/about/pcm.pdf">http://www.ebrd.com/about/integrity/irm/about/pcm.pdf</a></p> <p><b>Lub w języku rosyjskim:</b> <a href="http://www.ebrd.com/about/integrity/irm/about/PCMRulesRussian.pdf">http://www.ebrd.com/about/integrity/irm/about/PCMRulesRussian.pdf</a></p> <p>Ewentualne skargi zgodnie z PCM muszą zostać złożone nie później niż 12 miesięcy od ostatniej wypłaty środków przez EBOR. W celu wyjaśnienia w jakim terminie skarga musi zostać złożona należy skontaktować się z specjalistą PCM</p>

---

	(pcm@ebrd.com) lub z odpowiednim Biurem Rezydenckim EBOR.
--	---

---