**Instrukcja wypełnienia fiszki projektowej**

**działanie B2.3.1. *Budowa morskich farm wiatrowych***

**finansowane w ramach Krajowego Planu Odbudowy**

**i Zwiększenia Odporności**

##### Informacje ogólne

**A1. Tytuł projektu:**

Należy wpisać tytuł projektu budowy morskiej farmy wiatrowej, zgodny z tytułem projektu określonym w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki przyznającej prawo do pokrycia ujemnego salda dla energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej w ramach tzw. kontraktu różnicowego – stosownie do art. 16 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. z 2021 r. poz. 234, z późn. zm.).

**A2. Nazwa i siedziba wnioskodawcy:**

Należy wskazać pełną nazwę wnioskodawcy wraz ze wskazaniem formy prawnej oraz siedzibę wnioskodawcy, zgodnie z aktualnymi zapisami w Krajowym Rejestrze Sądowym.

Wnioskodawcą może być podmiot realizujący inwestycję, określony w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. A1 (podmiot zamierzający wytwarzać energię elektryczną z energii wiatru na morzu w morskiej farmie wiatrowej).

**A3. Struktura właścicielska wnioskodawcy:**

Należy wskazać dane wspólników / udziałowców, z określeniem posiadanych udziałów, zgodne z zapisami w Krajowym Rejestrze Sądowym.

**A4. Osoba do kontaktu w ramach projektu:**

Dane kontaktowe do wskazanej przez wnioskodawcę osoby, mogącej udzielać odpowiedzi i wyjaśnień w zakresie realizowanego projektu inwestycyjnego, takie jak: imię i nazwisko, stanowisko, telefon, e-mail.

Istnieje możliwość podania danych więcej niż jednej osoby do kontaktu (należy wówczas skopiować i wstawić dodatkową tabelę z danymi kontaktowymi).

**A5. Opis projektu:**

Należy opisać syntetycznie główne cele projektu, zakres rzeczowo-rodzajowy, lokalizację, efekt po zakończeniu realizacji projektu, itp.

Projekt rozumiany jako inwestycja polegająca na budowie morskiej farmy wiatrowej, na którą została zawarta umowa o przyłączenie do sieci, realizowana przez jeden określony podmiot, o którym mowa w pkt A2.

O wsparcie pożyczkowe z Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności (KPO), mogą ubiegać się projekty uczestniczące w fazie I rozwoju morskiej energetyki wiatrowej, poza systemem aukcyjnym, tj. projekty, które otrzymały decyzję Prezesa URE przyznającą prawo do pokrycia ujemnego salda dla energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej w ramach tzw. kontraktu różnicowego, jak wskazano w pkt A1.

**A5.1 Cele projektu:**

Należy opisać główne cele projektu wskazując na zgodność z celem działania B2.3.1 oraz celem szczegółowym Krajowego Planu Odbudowy i Zwiększenia Odporności B2 pn. „Zwiększenie wykorzystania odnawialnych źródeł energii” komponentu B „Zielona energia i zmniejszenie energochłonności”.

Celem działania B2.3.1 opisanym w KPO jest *Zmniejszenie emisji zanieczyszczeń i CO2 do atmosfery przy produkcji energii poprzez wzrost udziału w miksie energetycznym, niskoemisyjnych źródeł wytwarzania energii, pochodzącej z morskich farm wiatrowych, a tym samym, zastępowanie wycofywanych wysokoemisyjnych źródeł wytwórczych, energią z OZE produkowaną z offshore. Program budowy morskich farm wiatrowych istotnie przyczyni się do wzrostu produkcji czystej energii elektrycznej i udziału odnawialnych źródeł energii (OZE) w finalnym zużyciu energii brutto w Polsce.*

**A5.2 Opis zakresu rzeczowego projektu:**

Należy opisać możliwie syntetycznie zakres rzeczowy projektu. Opis kluczowych parametrów technicznych morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy. Należy opisać elementy składowe farmy takie jak: turbiny wiatrowe (elektrownie wiatrowe) składające się z gondoli z rotorami, wieży oraz fundamentów (wskazując liczbę turbin wiatrowych); morskie stacje elektroenergetyczne (z określeniem ich liczby); wewnętrzne linie elektroenergetyczne (wraz ze wskazaniem szacowanej długości); zewnętrzne linie elektroenergetyczne (wraz z określeniem szacowanej długości), itp. oraz inne kwalifikowane elementy projektu.

**W zakresie inwestycyjnym wsparcie uzyskają projekty polegające na budowie farm wiatrowych na morzu bez infrastruktury lądowej.** **Opisując zakres rzeczowy projektu należy wskazać punkt (linię demarkacyjną), rozgraniczającą zakres kosztów części morskiej projektu od części lądowej.**

Należy opisać planowaną technologię budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z zespołem urządzeń służących do wyprowadzenia mocy.

**A5.3 Struktura ponoszonych kosztów:**

Należy wyszczególnić rodzaje ponoszonych kosztów w ramach projektu, np. koszty związane z przygotowaniem i realizacją projektu, koszty zakupu materiałów, komponentów i urządzeń (w szczególności turbin wiatrowych, stacji elektroenergetycznych, kabli morskich) (ze wskazaniem ich liczby / długości kabli, stosownie do pkt A5.2), koszty prac budowlano-montażowych, itp.

Dla poszczególnych rodzajów kosztów należy wskazać kwotę netto oraz brutto w PLN. Dla każdej pozycji rodzajowej kosztów należy również wyliczyć wartość procentową danego rodzaju kosztów netto w całkowitych kosztach netto projektu.

**A5.4 Lokalizacja projektu:**

Należy wskazać lokalizację morskiej farmy wiatrowej – obszar oraz umiejscowienie względem wybrzeża Morza Bałtyckiego, wraz ze wskazaniem odległości od wybrzeża (należy załączyć mapę/rysunek z zaznaczonym obszarem lokalizacji morskiej farmy wiatrowej).

**A5.5 Moc zainstalowana w wyniku realizacji projektu w MW:**

Moc znamionowa jaka zostanie zainstalowana w wyniku realizacji projektu w MW. Moc nie może być wyższa niż wartość wskazana w umowie o przyłączenie do sieci i nie może być niższa niż 300 MW.

**A6. Wartość projektu, źródła finansowania oraz wnioskowana kwota pożyczki:**

Pożyczki na finansowanie morskich farm wiatrowych z KPO udzielane są na zasadach rynkowych (finansowanie zwrotne udzielane na projekty offshore wind nie stanowi pomocy publicznej).

**Podatek VAT nie jest kosztem kwalifikowalnym.**

Należy wskazać koszty projektu ogółem brutto oraz netto w PLN. Podane kwoty powinny być zgodne z kwotami określonymi w pkt A5.3.

Koszt projektu ogółem brutto powinien mieć pokrycie w kwocie poszczególnych źródeł finansowana projektu ogółem, z uwzględnieniem wnioskowanej kwoty pożyczki z KPO.

Udział poszczególnych źródeł finansowania należy wskazać w % w kolumnie „Struktura finansowania”.

**A7. Wpływ projektu na realizację reformy B2.3. *Wsparcie inwestycji morskich farm wiatrowych* oraz politykę klimatyczno-energetyczną:**

Należy opisać oddziaływanie projektu na realizację reformy KPO o nr B2.3 pn. *Wsparcie inwestycji morskich farm wiatrowych*. Cel refo-rmy to m.in. *Stworzenie przepisów gwarantujących efektywne wdrożenie i w dalszym kroku rozwój morskiej energetyki wiatrowej, poprzez stworzenie warunków niezbędnych dla uruchomienia I i II fazy systemu wsparcia*. *Ponadto, jednolite wymagania techniczne dla zespołu urządzeń służących do wyprowadzenia mocy z morskiej farmy wiatrowej oraz dla elementów stacji elektroenergetycznych zlokalizowanych na morzu zapewnią bezpieczeństwo konstrukcji oraz użytkowania tych urządzeń, ustalając minimalne, jednolite wymagania w tym zakresie*. *W perspektywie pozwoli to również na lepsze planowanie rozwoju sieci elektroenergetycznej na morzu, co jest zgodne z Komunikatem Komisji do Parlamentu Europejskiego, Rady, Europejskiego Komitetu Ekonomiczno-Społecznego i Komitetu Regionów – „Strategia UE mająca na celu wykorzystanie potencjału energii z morskich źródeł odnawialnych na rzecz neutralnej dla klimatu przyszłości”.*

Należy opisać oddziaływanie projektu na cele polityki energetyczno-klimatycznej wynikające w szczególności z dokumentów o charakterze strategicznym, takich jak: *Polityka Energetyczna Polski do 2040 r*.; *Strategia UE mająca na celu wykorzystanie potencjału energii z morskich źródeł odnawialnych na rzecz neutralnej dla klimatu przyszłości*.

**A8. Wpływ projektu na wyzwania strukturalne i wzmocnienie odporności gospodarki:**

Należy opisać oddziaływanie projektu na wyzwania strukturalne zidentyfikowane w ramach Zaleceń Rady dla państw członkowskich (Country Specific Recommendations – CSRs) z lat 2019 i 2020 lub innych dokumentach przyjętych przez KE w ramach semestru europejskiego.

Spośród zaleceń Rady w sprawie krajowego programu reform Polski na 2019 r. oraz zawierających opinię Rady na temat przedstawionego przez Polskę programu konwergencji na 2019 r. z dnia 05 czerwca 2019 r., w przypadku działania B2.3.1 w szczególności należy uwzględnić następujące zalecenie:

*Ukierunkowanie inwestycyjnej polityki gospodarczej na (…) w szczególności jego zrównoważony charakter, na infrastrukturę energetyczną i cyfrową, (…) oraz czystszą energię, z uwzględnieniem różnic regionalnych.*

Spośród zaleceń Rady w sprawie krajowego programu reform Polski na 2020 r. oraz zawierających opinię Rady na temat przedstawionego przez Polskę programu konwergencji na 2020 r. z dnia 20 maja 2020 r., w przypadku działania B2.3.1 w szczególności należy uwzględnić następujące zalecenia:

*Ukierunkowanie inwestycji na transformację ekologiczną i cyfrową, w szczególności na infrastrukturę cyfrową, czyste i wydajne wytwarzanie i wykorzystanie energii (…), co będzie przyczyniać się do stopniowej dekarbonizacji gospodarki, m.in. w regionach górniczych.*

*Przyspieszenie realizacji gotowych projektów w zakresie inwestycji publicznych i promowanie inwestycji prywatnych, aby wspierać odbudowę gospodarki.*

##### Stan przygotowania Projektu

**B1. Stopień zaawansowania i gotowość do zakończenia realizacji przedsięwzięcia inwestycyjnego do 30.06.2026 r.:**

Należy opisać ogólny stan zaawansowania i gotowość przedsięwzięcia inwestycyjnego do realizacji oraz ukończenia do dnia 30 czerwca 2026r., wskazując podjęte prace przygotowawcze niezbędne do realizacji inwestycji – w podziale na fazę przygotowania inwestycji i fazę budowy.

Opis powinien wskazywać, czy dotychczasowy stan przygotowania inwestycji i jej zaawansowania umożliwia ukończenie prac budowlano-instalacyjnych do dnia 30 czerwca 2026 r., w wyniku których, zostanie posadowiona morska farma wiatrowa z określoną zainstalowaną mocą znamionową w MW.

Ze względu to, iż udzielane wsparcie pożyczkowe z KPO na realizację projektu nie będzie stanowiło pomocy publicznej, adekwatnie nie będzie miała zastosowania zasada tzw. „efektu zachęty”.

**B2. Opis struktury organizacyjnej / spółki celowej / zespołu, wraz z infrastrukturą techniczną, ustanowionych do realizacji Projektu:**

Należy opisać powołaną na potrzeby realizacji projektu strukturę organizacyjną / spółkę celową / zespół.

Opisując powołaną spółkę celową dla realizacji projektu należy opisać jej rolę i status w procesie realizacji projektu. Ponadto, należy opisać formułę finansowania przedsięwzięcia, np. „project finance”.

Należy wskazać stan zapewnienia niezbędnych środków technicznych i infrastruktury technicznej do realizacji inwestycji, np. portu instalacyjnego, portu serwisowego, pływających jednostek instalacyjnych, itp.

**B3. Stan przygotowania / wydania dokumentacji niezbędnej do rzeczowej realizacji Projektu:**

Należy wyszczególnić rodzaj i zakres dokumentacji niezbędnej do realizacji Projektu, ze wskazaniem daty przygotowania / wydania dokumentów już pozyskanych.

Natomiast w przypadku trwających prac związanych z uzyskaniem dokumentu, należy określić planowaną datę jego przygotowania / wydania, z dokładnością do miesiąca danego roku.

Należy wykazać wszystkie dokumenty poprzez powielenie wierszy tabeli. Rodzaje dokumentów wymienionych w tabeli wskazano jako przykłady, z możliwością ich pełnej modyfikacji/doprecyzowania przez wnioskodawcę.

Przedstawiony zakres dokumentacji powinien wskazywać na stan przygotowania projektu inwestycyjnego pod względem formalnym, technicznym i finansowym, w celu podjęcia finalnej decyzji inwestycyjnej o realizacji inwestycji w terminie umożliwiającym zakończenie inwestycji (instalację turbin wiatrowych) do dnia 30 czerwca 2026 r.

##### Harmonogram realizacji Projektu i terminy osiągnięcia zakładanych kamieni milowych i wskaźników

**C1. Planowany okres realizacji Projektu:**

Realizacja projektu inwestycyjnego z działania B2.3.1 mogła rozpocząć się nie wcześniej niż 01 stycznia 2021 r. i powinna zakończyć się nie później niż 30 czerwca 2026 r., tj. realizacja zakresu rzeczowo-rodzajowego projektu inwestycyjnego umożliwiającego osiągnięcie wskaźnika dla działania B2.3.1, musi zostać zakończona do dnia 30 czerwca 2026 r. Natomiast zakończenie realizacji prac nie mających wpływu na osiągnięcie wskaźnika oraz zafakturowanie i rozliczenie finansowe zakończonych prac budowlano-montażowych będzie możliwe po dacie 30 czerwca 2026 r. Tym samym, beneficjent wsparcia będzie mógł otrzymać ostatnie transze pożyczki umożliwiające rozliczenie przedsięwzięcia po dacie 30 czerwca 2026 r.

**C2. Opis harmonogramu realizacji Projektu:**

Planowany projekt powinien być możliwy do realizacji z technicznego oraz organizacyjnego punktu widzenia.

W opisie harmonogramu projektu, należy:

1. właściwie określić oraz zaplanować kluczowe zadania (kamienie milowe) projektu;
2. opisać przebieg wdrożenia projektu, aby precyzyjnie określał logicznie ułożony plan zadań prowadzących do osiągnięcia założonych celów, w podziale na fazę przygotowania inwestycji oraz fazę prac budowlano-instalacyjnych.

Opis harmonogramu musi być zgodny z etapami rzeczowej realizacji projektu określonymi w punkcie C3.

**C3. Harmonogram rzeczowy realizacji projektu:**

Należy wykazać wszystkie kluczowe zadania/etapy rzeczowej realizacji projektu poprzez powielenie wierszy tabeli.

W polach poszczególnych kwartałów należy zaznaczyć (kolorem szarym) całkowity okres realizacji projektu oraz okres realizacji poszczególnych zadań/kamieni milowych, wskaźników projektu. Okresy realizacji poszczególnych zadań/kamieni milowych, wskaźników projektu nie powinny wykraczać poza całkowity okres realizacji projektu.

W ramach harmonogramu wśród zadań projektu należy wyszczególnić m.in. kamienie milowe i wskaźniki, określone w ramach KPO dla działania B2.3.1, tj.: **„Wydanie ostatecznego pozwolenia na budowę”; „Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji inwestycji”; „Rozpoczęcie prac budowlano-instalacyjnych morskiej farmy wiatrowej”; „Uzyskanie mocy zainstalowanej w wyniku realizacji projektu budowy morskiej farmy wiatrowej (w MW)”.**

**C4. Opis wpływu Projektu na wskaźniki wspólne KPO (określone w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2021/2106):**

W przypadku działania inwestycyjnego B2.3.1 jako wskaźnik wspólny rozumiany jest wskaźnik nr 2 „Dodatkowa moc zainstalowana odnawialnych źródeł energii (MW)” oraz wskaźnik nr 9 „Przedsiębiorstwa objęte wsparciem (w tym: małe, również mikro, średnie, duże)”.

Należy opisać wpływ projektu na realizację ww. wskaźników wspólnych KPO, określonych w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2021/2106.

**Załącznik nr 1 do fiszki - Harmonogram finansowy realizacji projektu**

Należy wykazać wszystkie kluczowe zadania/etapy rzeczowej realizacji projektu poprzez powielenie wierszy tabeli, adekwatnie do tabeli z poz. C3.

Należy wpisać planowane całkowite koszty netto na poszczególne zadania oraz koszty netto ponoszone na realizację tych zadań w poszczególnych kwartałach (w PLN).

Wnioskowana kwota pożyczki z KPO (w PLN) powinna być wpisana zarówno ogółem w ramach projektu, jak również w rozbiciu na poszczególne kwartały.

Koszty netto projektu ogółem powinny być zgodne z kosztami projektu netto ogółem w poz. A5.3 oraz poz. A6.

Jednocześnie wnioskowana kwota pożyczki dla projektu powinna być zgodna z kwotą pożyczki w poz. A6.

**Załącznik nr 2 do fiszki - Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki przyznająca prawo do pokrycia ujemnego salda dla energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej w ramach tzw. kontraktu różnicowego – stosownie do art. 16 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. *o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych***

Zgodnie z podjętymi ustaleniami operacyjnymi z Komisją Europejską, o wsparcie pożyczkowe z KPO do realizacji projektów budowy morskich farm wiatrowych w Polsce, mogą ubiegać się wszystkie projekty uczestniczące w fazie I offshore wind, poza systemem aukcyjnym, tj. projekty, które otrzymały decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki przyznającą prawo do pokrycia ujemnego salda dla energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej w ramach tzw. kontraktu różnicowego – stosownie do art. 16 ustawy z dnia 17 grudnia 2020 r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.

**POTWIERDZENIE PRZEZ WNIOSKODAWCĘ**

Fiszka projektowa powinna być podpisana przez osoby uprawnione do reprezentowania wnioskodawcy zgodnie z rejestrem przedsiębiorców w Krajowym Rejestrem Sądowym lub osoby upoważnione.

Złożenie podpisu stanowi jednocześnie potwierdzenie, że informacje zawarte w fiszce są zgodne ze stanem faktycznym.