

Wytyczne formalno-techniczne dla projektów OZE wspieranych z instrumentów finansowych

Regionalny Program Operacyjny Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020

Oś Priorytetowa 10: Energia

Poddziałanie 10.3.2. „Odnawialne źródła energii – wsparcie pozadotacyjne”

Gdańsk 08.04.2019 r.

Celem niniejszego dokumentu jest ujednoczenie sposobu przedstawienia danych na potrzeby **analizy** wykonalności dla Projektów **finansowanych Pożyczką OZE** w ramach Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020, Oś Priorytetowa 10: Energia, Poddziałanie 10.3.2. „Odnawialne źródła energii – wsparcie pozadotacyjne”.

Niniejsze wytyczne nie są podręcznikiem, a jedynie zbiorem wskazówek i mogą stanowić jedynie materiał pomocniczy oraz poglądowy dla podmiotów zainteresowanych ubieganiem się o pozyskanie pożyczki w ramach RPO WP 2014-2020. Podmioty zainteresowane ubieganiem się o pozyskanie pożyczki w ramach RPO WP 2014-2020 - niezależnie od lektury niniejszych wytycznych - powinny zapoznać się z regulacjami unijnymi oraz krajowym w zakresie przygotowywania projektów inwestycyjnych, w tym projektów generujących dochód.

1 PODMIOTY UPRAWNIONE DO UBIEGANIA SIĘ O UDZIELENIE POŻYCZKI

Wykaz podmiotów uprawnionych do ubiegania się o pożyczkę zawiera Regulamin działalności pożyczkowej „Program dofinansowany z Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020 – Pożyczka OZE”, zwany dalej Regulaminem działalności pożyczkowej, pkt. II POŻYCZKOBIORCA § 2.

2 KOSZTY KWALIFIKOWALNE

Rodzaj przedsięwzięć dopuszczonych do udzielenia pożyczki zawiera Regulamin działalności pożyczkowej pkt. IV. CEL POŻYCZKI, WYKLUCZENIA § 4.

3 WARUNEK WSTĘPNY KWALIFIKOWALNOŚCI PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z Regulaminem działalności pożyczkowej pkt. IV. CEL POŻYCZKI, WYKLUCZENIA, § 4 ust.2 planowane do realizacji przedsięwzięcia (Projekty), na które może być udzielona pożyczka, powinny wpisywać się we właściwy program ochrony powietrza. Dla celów oceny jakości powietrza na terenie kraju ustanowione zostały strefy. W województwie pomorskim znajdują się dwie strefy:

- *aglomeracja trójmiejska*, w skład której wchodzi miasta na prawach powiatu - Gdańsk, Gdynia i Sopot
- oraz pozostała część województwa zwana *strefą pomorską*.

We wniosku o udzielenie Pożyczki Wnioskodawca powinien uzasadnić w jaki sposób Projekt będzie wpisywał się w odpowiedni program/programy w zależności od lokalizacji inwestycji (w danej strefie).

Aktualnie w województwie pomorskim obowiązują trzy programy ochrony powietrza przyjęte poniższymi uchwałami:

1. Uchwała Sejmiku Województwa Pomorskiego Nr 353/XXXIII/17 z dnia 27 marca 2017 roku w sprawie określenia aktualizacji Programu ochrony powietrza dla *strefy pomorskiej*, w której został przekroczony poziom dopuszczalny pyłu zawieszonego PM10 oraz poziom docelowy benzo(a)pirenu.
2. Uchwała Sejmiku Województwa Pomorskiego Nr 352/XXXIII/17 z dnia 27 marca 2017 roku w sprawie aktualizacji Programu ochrony powietrza dla *strefy aglomeracji trójmiejskiej*, w której został przekroczony poziom dopuszczalny pyłu zawieszonego PM10 oraz poziom docelowy benzo(a)pirenu.

3. Uchwała Sejmiku Województwa Pomorskiego Nr 158/XIII/15 w sprawie określenia Programu ochrony powietrza dla *strefy pomorskiej* na lata 2015-2020 z perspektywą na lata następne określony ze względu na przekroczenia dopuszczalnego poziomu zanieczyszczenia powietrza pyłem PM_{2,5}.

Obowiązujące Programy Ochrony Powietrza dla województwa pomorskiego znajdują się na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Pomorskiego: bip.pomorskie.eu (Sprawy do załatwienia -> Środowisko, rolnictwo, zasoby naturalne -> Plany i programy -> Programy ochrony powietrza w województwie pomorskim).

<https://bip.pomorskie.eu/m,335,programy-ochrony-powietrza-w-województwie-pomorskim.html>

4 WARUNKI UZYSKANIA PREFERENCYJNEGO OPROCENTOWANIA

Warunki uzyskania preferencyjnego oprocentowania zawiera Regulamin działalności pożyczkowej pkt. VIII. OPROCENTOWANIE POŻYCZKI § 8 ust. 3.

5 ZAŁOŻENIA TECHNICZNO-EKONOMICZNE

- 5.1 W przypadku instalacji indywidualnego źródła ciepła pożyczka może zostać udzielona jedynie w sytuacji, gdy podłączenie do wysokosprawnej energetycznie sieci ciepłowniczej na danym obszarze jest niemożliwe lub nie jest uzasadnione ekonomicznie.
- 5.2 Przedsięwzięcia muszą spełniać wymogi prawa miejscowego.
- 5.3 W przypadku modernizowanej jednostki kogeneracyjnej koszty inwestycyjne są nie mniejsze niż 25%, ale nie większe niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji.
- 5.4 Dokumentacja projektowa jest wymagana w przypadkach określonych w prawie budowlanym. Dokumentacja projektowa musi być zgodna z ogólnymi przepisami Prawa Budowlanego, a w szczególności z Rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu i formy projektu budowlanego, z uwzględnieniem zapisów programu priorytetowego (Dz.U. z 2012 poz. 462 z późn. zm.). Dokumentacja projektowa powinna być wykonana przez osobę posiadającą uprawnienia budowlane do projektowania w odpowiedniej specjalności, o których jest mowa w art. 14 ust. 1 (architektoniczna, konstrukcyjno-budowlana, instalacyjnej w zakresie sieci, instalacji i urządzeń cieplnych, wentylacyjnych, gazowych, wodociągowych i kanalizacyjnych) ustawy z dnia 7 lipca 1994 Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2017 poz. 1332 z późn. zm.).
- 5.5 Inwestor dołącza schemat planowanej instalacji.
- 5.6 W przypadku biogazowni rolniczych do wytworzenia energii elektrycznej nie będą wykorzystane substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2018, poz. 1269, ze zm.).

6 WSKAŹNIKI EFEKTU EKOLOGICZNEGO

Obliczanie wskaźnika efektu ekologicznego jest spójne z zasadami określonymi dla Poddziałania 10.3.2. Regionalnego Programu Operacyjnego Województwa Pomorskiego na lata 2014-2020.

- 6.1 Wskaźniki emisji CO₂ oraz wartości opałowe powinny być przyjmowane na podstawie danych publikowanych przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami (www.kobize.pl).

6.2 Współczynniki nakładu energii nieodnawialnej pierwotnej na wytwarzanie i dostarczenie nośnika energii dla systemów technicznych w_i powinny być przyjmowane na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 27 lutego 2015 r. w sprawie metodologii wyznaczania charakterystyki energetycznej budynku lub części budynku oraz świadectw charakterystyki energetycznej (Dz.U. z 2015 poz. 376 ze zm.).

Tabela 1 Wartości współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej na wytworzenie i dostarczenie nośnika energii lub energii dla systemów technicznych w_i

Lp.	Sposób zasilania budynku lub części budynku w energię	Rodzaj nośnika energii lub energii	w_i
1	Miejsowe wytwarzanie energii w budynku	Olej opałowy	1,10
2		Gaz ziemny	
3		Gaz płynny	
4		Węgiel kamienny	
5		Węgiel brunatny	
6		Energia słoneczna	
7		Energia geotermalna	
8		Biomasa	0,20
9			Biogaz
10	Ciepło sieciowe z kogeneracji	Węgiel kamienny lub gaz	0,80
11		Biomasa, biogaz	0,15
12	Ciepło sieciowe z ciepłowni	Węgiel kamienny	1,30
13		Gaz lub olej opałowy	1,20
14	Sieć elektroenergetyczna systemowa	Energia elektryczna*	2,50

* Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 5 października 2017 r. w sprawie szczegółowego zakresu i sposobu sporządzania audytu efektywności energetycznej oraz metod obliczania oszczędności energii (Dz.U. z 2017, poz. 1012).

7 ANALIZA WYKONALNOŚCI PRZEDSIĘWZIĘCIA

7.1 Analiza wykonalności przedsięwzięcia, będąca elementem Biznesplanu, winna zostać wykonana zgodnie z Załącznikiem nr 1 do Biznesplanu, wraz z wypełnionym plikiem Excel „Analiza wykonalności przedsięwzięcia.xls” oraz Załącznikiem nr 2 do Biznesplanu „Harmonogram rzeczowo-finansowy realizacji Projektu”.

7.2 Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. może zwrócić się do Wnioskodawcy o udzielenie dodatkowych informacji.

8 PROCEDURA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

Wsparcie może być udzielone jedynie Projektom, dla których właściwe organy przeprowadziły postępowanie oceny oddziaływania na środowisko (OOŚ) (jeśli było ono wymagane), stwierdziły

brak negatywnego oddziaływania zamierzenia na obszary Natura 2000 (poza dopuszczonymi prawem wyjątkami) i zasoby wodne. Ocena w tym zakresie musi zostać dokonana w zgodzie z przepisami krajowymi i wymogami dyrektyw unijnych.

Należy mieć na względzie, że dokumenty (np. decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach) mogą dotyczyć szerszego zakresu rzeczowego niż ma to miejsce we Wniosku o udzielenie Pożyczki. Dotyczy to zwłaszcza sytuacji, gdy decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach została wydana dla inwestycji, której tylko część jest planowana do realizacji w ramach złożonego Wniosku o udzielenie Pożyczki. Wówczas dokumentami określającymi przedmiot Projektu jest Wniosek o udzielenie Pożyczki wraz z załącznikami.

Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo do wzywania Wnioskodawców do dostarczenia innych dokumentów poświadczających brak wpływu Projektu na środowisko niewymienionych w niniejszych wytycznych, których obowiązek posiadania wynika np. z przepisów prawa.

8.1 Dokumenty dotyczące procedury oceny oddziaływania Projektu na środowisko

<p>Przedsięwzięcia mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko (z obligatoryjną OOS).</p> <p>Przedsięwzięcia mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko ze stwierdzonym obowiązkiem przeprowadzenia OOS.</p> <p>Przedsięwzięcia mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko ze stwierdzonym brakiem obowiązku przeprowadzenia OOS.</p>
<p>Ostateczna decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z dokumentacją z przeprowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:</p> <ul style="list-style-type: none">• wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia, w tym potwierdzenie poinformowania społeczeństwa o wszczęciu postępowania,• opinia właściwych organów administracji w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (jeśli została wydana),• raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z uzgodnieniami i opiniami właściwych organów (dotyczy wyłącznie przedsięwzięć, w przypadku których stwierdzono obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko),• potwierdzenie przeprowadzenia konsultacji społecznych (dotyczy wyłącznie przedsięwzięć, w przypadku których stwierdzono obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko),• decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach (w tym potwierdzenie podania do publicznej wiadomości treści decyzji).
<p>Przedsięwzięcia mogące zawsze znacząco i potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzono ponowną OOS.</p> <ul style="list-style-type: none">• uzgodnienia i opinie właściwych organów dotyczące warunków realizacji przedsięwzięcia,• ostateczne zezwolenie na realizację przedsięwzięcia, w ramach którego została przeprowadzona ponowna OOS
<p>Przedsięwzięcia niewymienione w rozporządzeniu OOS¹, dla których przeprowadzono ocenę Natura 2000.</p> <ul style="list-style-type: none">• uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska,

¹ Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2016, poz. 71) obowiązujące od 15.11.2010 r.

- ostateczne zezwolenie na realizację przedsięwzięcia, w ramach którego została przeprowadzona ocena oddziaływania na obszar Natura 2000,
- protokół zatwierdzający wykonaną kompensację przyrodniczą (jeśli zachodziła konieczność jej wykonania),
- formularz zgłoszenia do KE informacji o projekcie wywierającym istotny negatywny wpływ na obszar Natura 2000 lub opinia KE o projekcie wywierającym istotny negatywny wpływ na siedliska i gatunki priorytetowe dla sieci obszarów Natura 2000 (jeśli stwierdzono znaczące negatywne oddziaływanie inwestycji na obszar Natura 2000)

W przypadku, gdy Projekt obejmuje więcej niż jedno przedsięwzięcie, należy przedstawić dokumenty właściwe dla każdego z przedsięwzięć.

Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. zwraca uwagę, że przedstawiana do oceny decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach (DSU) powinna swoją konstrukcją odpowiadać wymogom art. 82 i art. 84 – 85 ustawy OOŚ² oraz posiadać wyczerpujące uzasadnienie stanu prawnego i faktycznego. Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo wezwania Wnioskodawcy do przedstawienia dokumentacji z danego postępowania jak również wystąpienia o inne dokumenty w celu uzyskania stosownych wyjaśnień i informacji na temat Projektu.

Projekt powinien zostać przeanalizowany pod kątem ewentualnego wystąpienia negatywnego oddziaływania na stan/potencjał i cele środowiskowe jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych (JCWP, JCWPd), a jego realizacja powinna być możliwa przy uwzględnieniu przepisów krajowych regulujących zagadnienia gospodarki wodnej oraz wymogów Ramowej Dyrektywy Wodnej (RDW). W przypadku Projektów o charakterze infrastrukturalnym dokonanie analizy powinno być uwidocznione w treści uzyskanej dla projektu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, dokumentacji ponownej OOŚ i/lub oceny oddziaływania na obszar Natura 2000, o ile Projekt wymagał przeprowadzenia którejkolwiek z wymienionych procedur. Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. zastrzega sobie prawo do wezwania Wnioskodawcy do przedstawienia dodatkowych dokumentów i/lub informacji potwierdzających dokonanie analizy w przedmiocie wpływu Projektu na zasoby wodne zgodnie z wymogami wynikającymi z Ramowej Dyrektywy Wodnej, w przypadku gdy przekazane informacje będą niewystarczające.

8.2 Zaświadczenie organu odpowiedzialnego za monitorowanie obszarów Natura 2000.

Zaświadczenie organu odpowiedzialnego za monitorowanie obszarów Natura 2000 (dalej: zaświadczenie Natura 2000) jest załącznikiem potwierdzającym brak negatywnego wpływu Projektu na obszary europejskiej sieci Natura 2000. Zaświadczenie jest wydawane tylko wtedy, gdy organ właściwy dla tej czynności może z całą pewnością stwierdzić brak znaczącego negatywnego wpływu Projektu na te obszary.

Organem właściwym do wydania zaświadczenia Natura 2000, jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Zaświadczenie Natura 2000 jest wymagane dla Projektów, które posiadają infrastrukturalny charakter (w całości lub części) i jednocześnie nie wymagały uzyskania DSU, przeprowadzenia ponownej OOŚ i/lub oceny oddziaływania na obszar Natura 2000. W przypadku, gdy Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. uzna analizę za niewystarczającą, Wnioskodawca zostanie zobowiązany do uzyskania zaświadczenia.

² Ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2018, poz. 2081).

Do zaświadczenia Natura 2000 dołączanego do Wniosku o udzielenie Pożyczki należy załączyć mapę w skali 1:100 000 lub jak najbardziej do niej zbliżoną wskazującą zarówno lokalizację przedsięwzięcia, jak i najbliższe obszary sieci Natura 2000 oraz informacje o przedsięwzięciu, na podstawie których wydano zaświadczenie.

9 INNOWACYJNOŚĆ

- 9.1 Ocena innowacyjności proponowanego przedsięwzięcia dokonywana będzie indywidualnie, biorąc pod uwagę sektor i rodzaj produkcji/działalności.
- 9.2 Ocena innowacyjności przedsięwzięcia dokonywana będzie na podstawie oceny dokumentacji złożonej przez Wnioskodawcę, w której to Wnioskodawca winien wskazać i poprzeć dowodami, np. w postaci ekspertyz, danych producenta, że inwestycja jest innowacyjna i w jakim zakresie.
- 9.3 Nie dopuszcza się przenoszenia urządzeń z innej instalacji.
- 9.4 Urządzenia nie powinny być wyprodukowane wcześniej niż w ciągu 36 miesięcy poprzedzających dzień oddania instalacji do użytku, a 18 miesięcy w przypadku instalacji wykorzystującej do wytworzenia energii elektrycznej wyłącznie energię promieniowania słonecznego.
- 9.5 W przypadku instalacji wytwarzającej energię elektryczną biorącej udział w aukcji wiek instalacji i urządzeń musi spełniać wymagania ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2018, poz. 1269, ze zm.), art. 74.1.
- 9.6 Główne urządzenia powinny posiadać gwarancję producentów.
- 9.7 Całość instalacji powinna być objęta rękojmią wykonawcy za wady w okresie 2 lat od daty uruchomienia instalacji.
- 9.8 Urządzenia powinny zapewniać jak największy efekt ekologiczny.
- 9.9 Urządzenia i instalacje powinny spełniać wymagania jak w tabeli poniżej:

Rodzaj instalacji	Opis	Uwagi
1. Budowa kotłowni na biomasę	<p>Rozporządzenie Ministra Rozwoju i Finansów z dnia 5 września 2017 r. w sprawie wymagań dla kotłów na paliwa stałe (Dz.U. z 2017, poz.1690). Rozporządzenia nie stosuje się do kotłów:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) wytwarzających ciepło wyłącznie na potrzeby zapewnienia ciepłej wody użytkowej; 2) przeznaczonych do ogrzewania i rozprowadzania gazowych nośników ciepła, takich jak para wodna lub powietrze; 3) kogeneracyjnych na paliwo stałe o znamionowej mocy elektrycznej 50 kW lub większej; 4) na biomasę nieдрzewną rozumianą jako biomasę inną niż biomasa drzewna, w tym słomę, mискant, trzcinę, pestki i ziarna, pestki oliwek, wyłoczyny oliwek i łupiny orzechów <p>Rozporządzenie dotyczy kotłów na paliwo stałe o mocy znamionowej nie większej niż 500 kW.</p>	<p>Graniczne wartości emisji:</p> <p>Zasilanie w paliwo ręczne:</p> <p>CO - 700 mg/m³</p> <p>OGC – 30 mg/m³</p> <p>Pył – 60 mg/m³</p> <p>Zasilanie w paliwo automatyczne:</p> <p>CO - 500 mg/m³</p> <p>OGC – 20 mg/m³</p> <p>Pył – 40 mg/m³</p>
	<p>Zakupione i montowane kotły na biomasę muszą spełniać w odniesieniu do ogrzewania pomieszczeń minimum wymagania wynikające z przepisów określonych w środkach wykonawczych do Dyrektywy 2009/125/WE z dnia 21 października 2009 (ekoprojektu) w szczególności w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1189 z dnia 28 kwietnia 2015 r. w sprawie wykonania dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/125/WE w odniesieniu do wymogów dotyczących ekoprojektu dla kotłów na paliwa stałe.</p>	<p>Kocioł na biomasę musi spełniać co najmniej 5 klasę normy europejskiej EN 303-5:2012 lub nowszej zgodnie z Rozporządzeniem – efektywność energetyczna ogrzewania pomieszczeń</p> <p>- dla kotłów o nom. mocy cieplnej 20 kW lub mniejszej nie może być mniejsza niż 75%</p> <p>- dla kotłów powyżej 20 kW – 77%</p> <p>Graniczne wartości emisji tlenków azotu:</p> <p>- 200 mg/m³ dla kotłów na biomasę</p>
2. Budowa biogazowni	<p>- Dla każdej grupy będą obowiązujać inne kryteria kwalifikacji ze względu na doskonałość biogazowni, innowacyjność zastosowanej technologii i urządzeń i stopnia oddziaływania na środowisko i</p>	

	<p>otoczenie.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Obowiązkiem inwestora będzie przedstawienie opisu technologii dostarczanej przez licencjodawcę, a także umowy z laboratorium nadzorującym pracę biogazowni. - Ocenie podlegać będzie Projekt i doświadczenie projektanta, zastosowane maszyny i urządzenia oraz firma wykonawcza budująca biogazownię. - Do wytworzenia energii elektrycznej nie będą wykorzystane substraty inne niż wymienione w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. 	
<p>3. Budowa ogniw fotowoltaicznych</p>	<p>Moduły fotowoltaiczne muszą posiadać jeden z certyfikatów zgodności z normą:</p> <ul style="list-style-type: none"> - PN-EN 61215 „Moduły fotowoltaiczne (PV) z krzemu krystalicznego do zastosowań naziemnych - Kwalifikacja konstrukcji i aprobaty typu” lub - PN-EN 61646 „Cienkwarstwowe naziemne moduły fotowoltaiczne (PV) – Kwalifikacja konstrukcji i zatwierdzenie typu”, lub z normami równoważnymi, wydanymi przez właściwą akredytowaną jednostkę certyfikującą. Data potwierdzenia zgodności z wymaganą normą nie może być wcześniejsza niż 5 lat licząc od daty złożenia Wniosku o udzielenie pożyczki. - Certyfikat zgodności inwertera z normą PN-EN 50438 „Wymagania dla instalacji mikrogeneracyjnych przeznaczonych do równoległego przyłączenia do publicznych sieci” oraz posiadać oznakowanie CE. W przypadku certyfikatu wystawionego w języku obcym należy załączyć tłumaczenie przysięgłe. - Moduły fotowoltaiczne oraz inwertery muszą posiadać pisemną gwarancję producenta w zakresie jakości towaru: - Instalacja powinna posiadać odpowiednie zabezpieczenia przeciwprzebieciowe i odgromowe, o ile wynika to z projektu instalacji. 	

4. Budowa kolektorów słonecznych	<p>Kolektory słoneczne muszą posiadać:</p> <p>certyfi­kat zgodności z normą PN-EN 12975-1 „Słoneczne systemy grzewcze i ich elementy – kolektory słoneczne – Część 1: Wymagania ogólne” wraz ze sprawozdaniem z badań kolektorów przeprowadzonym zgodnie z normą PN-EN 12975-2 „Słoneczne systemy grzewcze i ich elementy - kolektory słoneczne – Część 2: Metody badań” lub PN-EN ISO 9806 „Energia słoneczna – Słoneczne kolektory grzewcze – Metody badań” lub – europejski znak jakości „Solar Keymark”, nadane przez właściwą akredytowaną jednostkę certyfikującą. Data potwierdzenia zgodności z wymaganą normą lub nadania znaku nie może być wcześniejsza niż 5 lat licząc od daty złożenia Wniosku o udzielenie pożyczki.</p>					
5. Budowa kogeneracji na OZE	<p>Zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019, poz.42): nowa lub modernizowana jednostka kogeneracji powinna mieć urządzenia wyłącznie wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w danej jednostce kogeneracyjnej.</p>					<p>Wskaźnik emisji dwutlenku węgla na poziomie nie wyższym niż 450 kg/ 1 MWh wytwarzanej energii.</p>
6. Budowa instalacji pomp ciepła	<p>Pompy ciepła muszą spełniać wymogi określone w Rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) NR 811/2013 z dnia 18 lutego 2013 r. oraz w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2017/1369 z dnia 4 lipca 2017 r. ustanawiającym ramy etykietowania energetycznego i uchylającym dyrektywę 2010/30/UE.</p>					<p>Pompy ciepła muszą spełniać w odniesieniu do ogrzewania pomieszczeń wymagania klasy efektywności energetycznej minimum A+.</p>
	Typ pompy ciepła	Punkt pracy	Min. COP dla pompy elektrycznej	Min. COP dla pompy gazowej		<p>Dla budynków istniejących, w których zamontowana jest pompa ciepła w odniesieniu do ogrzewania pomieszczeń, wymagane jest spełnienie wartości współczynnika efektywności COP jak w tabeli obok.</p>
Powietrze/woda	A2W35	3,1	1,36			
Powietrze/powietrze		3,1	n.d.			
Solanka/woda	B0W35	4,3	1,89			

	<table border="1"> <tr> <td>Woda/woda</td> <td>W10W35</td> <td>5,1</td> <td>2,24</td> </tr> <tr> <td>Bezpośrednie odparowanie w gruncie/woda</td> <td>E4W35</td> <td>4,3</td> <td>1,89</td> </tr> <tr> <td>Powietrze/woda wyłącznie do celów c.o. i c.w.u.</td> <td>A15/W10-55</td> <td>2,9</td> <td>1,27</td> </tr> </table> <p>Dla budynków istniejących, w których zamontowana jest pompa ciepła, wymagane jest posiadanie certyfikatu lub raportu z badań potwierdzający wartość współczynnika COP zmierzonego zgodnie z jedną z norm:</p> <ul style="list-style-type: none"> - PN-EN 14511 „Klimatyzatory, ziębiarki cieczy i pompy ciepła ze sprężarkami o napędzie elektrycznym, do grzania i ziębienia” lub - PN-EN 12309 „Urządzenia klimatyzacyjne absorpcyjne i adsorpcyjne i/lub wyposażone w pompy ciepła, zasilane gazem, o obciążeniu cieplnym nieprzekraczającym 70 kW” lub - PN-EN 16147 „Pompy ciepła ze sprężarkami o napędzie elektrycznym - Badanie i wymagania dotyczące oznakowania zespołów do ogrzewania pomieszczeń i ciepłej wody użytkowej” lub - PN-EN 15879-1 „Badanie i charakterystyki pomp ciepła ze sprężarkami o napędzie elektrycznym, z gruntem jako dolnym źródłem ciepła, do ogrzewania i/lub chłodzenia pomieszczeń - Część 1: Pompy ciepła grunt-woda”, wydanego przez właściwą akredytowaną jednostkę certyfikującą lub właściwe akredytowane laboratorium badawcze. Za jeden z równoważnych systemów certyfikacji uznaje się certyfikat międzynarodowego znaku jakości EHPA Q. 	Woda/woda	W10W35	5,1	2,24	Bezpośrednie odparowanie w gruncie/woda	E4W35	4,3	1,89	Powietrze/woda wyłącznie do celów c.o. i c.w.u.	A15/W10-55	2,9	1,27	
Woda/woda	W10W35	5,1	2,24											
Bezpośrednie odparowanie w gruncie/woda	E4W35	4,3	1,89											
Powietrze/woda wyłącznie do celów c.o. i c.w.u.	A15/W10-55	2,9	1,27											
7. Budowa/modernizacja systemu ciepłowniczego odbierającego ciepło z OZE	Zgodnie z ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2016, poz. 831) – przez efektywny energetycznie system ciepłowniczy lub chłodniczy rozumie się system ciepłowniczy lub													

	<p>chłodniczy, w którym do wytwarzania ciepła lub chłodu wykorzystuje się co najmniej w:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 50% energię z odnawialnych źródeł energii lub 2) 50% ciepło odpadowe lub 3) 75% ciepło pochodzące z kogeneracji lub 4) 50% połączenie energii i ciepła, o których mowa w pkt 1–3. 	
8. Modernizacja elektrowni wodnych	Projekt powinien zapewniać pełną drożność budowli dla przemieszczeń fauny wodnej.	

10 POMOC PUBLICZNA

10.1 W przypadku wnioskowania przez Wnioskodawcę o pożyczkę z oprocentowaniem na warunkach korzystniejszych niż rynkowe, w ramach pomocy publicznej udzielanej zgodnie z Art. 40, 41 i 49 Rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznające niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. U. L 187 z 26.6.2014), na podstawie Rozporządzenia Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 3 września 2015 r. w sprawie udzielania pomocy na inwestycje w układy wysokosprawnej kogeneracji oraz na propagowanie energii ze źródeł odnawialnych w ramach regionalnych programów operacyjnych na lata 2014-2020 (Dz. U z 2015, poz. 1420) Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. może zażądać dodatkowych dokumentów związanych z realizacją Projektu.

11 OCENA TECHNICZNO-EKONOMICZNA WNIOSKU O UDZIELENIE POŻYCZKI

- 11.1 Ocena zasadności zastosowania proponowanej przez inwestora technologii (w tym możliwości wykorzystania energii/ciepła z instalacji wytwórczej OZE) w oparciu o udostępnioną dokumentację techniczną oraz dane dotyczące rocznego zużycia energii elektrycznej i ciepła.
- 11.2 Ocena wykonalności technologicznej Projektu, analiza koncepcji Projektu, dostępnej dokumentacji projektowej, ocena możliwości technicznych realizacji inwestycji OZE w danej lokalizacji, analiza kompletności dokumentacji technicznej, w tym projektu budowlanego w częściach zagospodarowania terenu, technologicznej i elektrycznej, warunków i umów przyłączenia, promesy/umowy kupna i sprzedaży energii (o ile dotyczy), zezwolenia na realizację (pozwolenie na budowę, zgłoszenie robót budowlanych, ewentualnie inna decyzja jeżeli dla danego przedsięwzięcia przepisy prawa nie przewidują możliwości uzyskania decyzji budowlanej).
- 11.3 Ocena ekonomicznej zasadności realizacji Projektu pod względem zakładanego efektu ekologicznego (obliczenie wielkości emisji unikniętej).
- 11.4 Ocena zakresu rzeczowego, kosztów inwestycji, kosztów eksploatacji, wskaźników SPBT, NPV, IRR.
- 11.5 Ocena struktury finansowania (Harmonogramu rzeczowo – finansowego realizacji Projektu) oraz kwalifikowalności przedstawionych wydatków z uwzględnieniem deklarowanego finansowania z wkładu własnego Wnioskodawcy oraz finansowania uzupełniającego.

12 UWAGI OGÓLNE

- 12.1 Dołączając dokumenty do Wniosku o udzielenie Pożyczki należy pamiętać aby:
- przedstawiane dokumenty były czytelne oraz kompletne, tzn. zawierały wszystkie strony i ustanowione do nich załączniki,
 - wszelkie decyzje administracyjne były ważne lub zdatne do wykorzystania w procesie inwestycyjnym na dzień faktycznego rozpoczęcia realizacji Projektu (szczególnie dotyczy to projektów obejmujących roboty budowlane) i opatrzone adnotacją właściwego organu o ich ostateczności/prawomocności.
- 12.2 W uzasadnionych przypadkach Pomorski Fundusz Pożyczkowy Sp. z o.o. może zwrócić się o dodatkowe dane dotyczące np. odbiorników energii i rozkładu zapotrzebowania na energię.