

PROGRAM PRIORYTETOWY

Tytuł programu:

Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wsparcie wykorzystania biometanu

1. Cel programu

Poprawa bezpieczeństwa energetycznego kraju poprzez promowanie wytwarzania i wykorzystania biometanu uzyskiwanego w procesie fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Program jest zgodny z legislacją Unii Europejskiej, w tym z art. 10d dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniającej dyrektywę Rady 96/61/WE oraz z rozporządzeniem wykonawczym Komisji (UE) 2020/1001 z dnia 9 lipca 2020 r. ustanawiającym szczegółowe zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do funkcjonowania Funduszu Modernizacyjnego wspierającego inwestycje w modernizację systemów energetycznych oraz poprawę efektywności energetycznej niektórych państw członkowskich. Program przyczyni się do osiągnięcia celów ramowych dotyczących klimatu i energetyki określonych na poziomie krajowym oraz celów długoterminowych określonych w Porozumieniu Paryskim.

Biomasa wykorzystywana do wytwarzania biometanu musi spełniać zasady zrównoważonego rozwoju, zgodne z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

Stopień realizacji celu programu mierzony jest za pomocą wskaźników osiągnięcia celu pn.:

1) **Liczba instalacji do wytwarzania biometanu:**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **12 szt.**

2) **Zmniejszenie emisji CO₂**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **27 500 Mg CO₂/rok,**

3) **Ilość wytworzonego biometanu¹ m³/rok**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **12 500 000 m³/rok,**

3. Budżet

Budżet na realizację celu programu wynosi **do 1 000 000 tys. zł,** w tym:

- 1) dla bezzwrotnych form dofinansowania – do **500 000 tys. zł;**
- 2) dla zwrotnych form dofinansowania – do **500 000 tys. zł.**

4. Okres wdrażania

Program realizowany będzie w latach 2025 - 2030, przy czym:

- 1) zobowiązania (rozumiane jako podpisywanie umów) podejmowane będą **do 31.12.2028 r.;**

¹ liczona jak dla przepustowości instalacji

- 2) środki wydatkowane będą **do 31.12.2030 r.**

5. Terminy i sposób składania wniosków

Nabór wniosków odbywa się w trybie konkursowym.

Terminy, sposób składania i rozpatrywania wniosków określone zostaną odpowiednio w ogłoszeniu o naborze lub w regulaminie naboru, które zamieszczane będą na stronie internetowej NFOŚiGW.

6. Koszty kwalifikowane

- 1) okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2025 r. do 30.09.2030 r., w którym to poniesione koszty mogą być uznane za kwalifikowane,
- 2) koszty kwalifikowane - zgodnie z „Wytycznymi w zakresie kosztów kwalifikowanych”, w tym:
 - a) kwalifikuje się koszty przyłączenia do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej gazowej ponoszone przez beneficjenta projektu (jako wytwórcy biometanu) lub koszty budowy i wyposażenia stacji dystrybucji biometanu (tzw. stacji tankowania) należącej do beneficjenta projektu kwalifikuje się koszty infrastruktury do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu kierowanego do sieci gazowej i/lub dalszego procesowania biometanu do formy sprężonej lub skroplonej,
 - b) kwalifikuje się koszty infrastruktury wychwytywania CO₂ z biogazu,
 - c) kwalifikuje się koszty nabycia i dostawy wyłącznie nowych maszyn, urządzeń, narzędzi, przyrządów i aparatury oraz sprzętu i wyposażenia
- 3) koszty kwalifikowane, z zastrzeżeniem, że:
 - a) koszty związane z budową magazynów biogazu i/lub biometanu, kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 5 % sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - b) koszty związane z przygotowaniem inwestycji kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 5 % sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - c) koszty poniesione przed dniem złożenia wniosku mogą być kwalifikowane do wysokości nieprzekraczającej 5% kosztów kwalifikowanych inwestycji, wyłącznie w ramach dofinansowania w formie pożyczki na warunkach rynkowych,
 - d) koszty przyłączy do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej lub przesyłowej, sieci ciepłowniczej ponoszone przez beneficjenta projektu (jako wytwórcy biogazu) lub koszty przyłączenia na własne potrzeby (dotyczące inwestycji będącej przedmiotem projektu), kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - e) koszty zarządzania² inwestycją kwalifikuje się do wysokości 3% kosztów kwalifikowanych inwestycji
- 4) nie kwalifikuje się kosztów:
 - a) podatku od towarów i usług (VAT),
 - b) nabycia nieruchomości
 - c) nabycia patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub z zakresu organizacji i zarządzania.

7. Formy i warunki dofinansowania

7.1 Formy dofinansowania

- 1) dotacja;
- 2) pożyczka.

² W szczególności kwalifikowane są koszty związane z zarządzaniem realizacją inwestycji w niezbędnym zakresie (np. koordynacja) lub w zakresie określonym obowiązującymi przepisami prawa (np. inspektor nadzoru), z wyłączeniem kosztów osobowych Beneficjenta.

7.2. Intensywność dofinansowania

- 1) dofinansowanie w formie dotacji do 45% kosztów kwalifikowanych, z zastrzeżeniem, postanowień pkt 7.2.3 i 7.2.4;
- 2) dofinansowanie w formie pożyczki do 70 % kosztów kwalifikowanych, z zastrzeżeniem postanowień pkt 7.2.3 oraz 7.2.4;
- 3) dla inwestycji realizowanych w formule „project finance” wymagany jest udział środków własnych wnioskodawcy (z zastrzeżeniem, że środki własne nie obejmują: kredytów bankowych, emisji obligacji, pożyczek właścicielskich, pożyczek udzielonych przez inne podmioty itp.) w wysokości co najmniej 15% kosztów kwalifikowanych inwestycji, wniesionych w postaci udziału kapitału zakładowego pokrytego wkładem pieniężnym.
- 4) Łączne kwota dofinansowania NFOŚiGW w ramach programu nie może przekroczyć 70% kosztów kwalifikowanych inwestycji. Pozostałych kosztów tej inwestycji nie można finansować z środków publicznych.

7.3. Warunki dofinansowania

- 1) dofinansowanie w formie dotacji:
 - a) w przypadku gdy jedna inwestycja jest realizowana zarówno w ramach umowy pożyczki jak i dotacji – dotacja może zostać wypłacona po wypłacie wszystkich transz pożyczki. Płatność końcowa stanowiąca 5% kwoty udzielonego dofinansowania (łącznie w formie dotacji i pożyczki) jest dokonywana wyłącznie w ramach dotacji w formie refundacji;
- 2) dofinansowanie w formie pożyczki:
 - a) oprocentowanie:
 - i. WIBOR 3M nie mniej niż 1,5% (w skali roku);
 - ii. na warunkach rynkowych (pożyczka nie stanowi pomocy publicznej): oprocentowanie na poziomie stopy referencyjnej ustalonej zgodnie z komunikatem Komisji Europejskiej w sprawie zmiany metody ustalania stóp referencyjnych i dyskontowych dz. Urz. UE C 14, 19.01.2008, str. 6) , z zastrzeżeniem, że:
 - dla wnioskodawcy będącego spółką nowoutworzoną lub specjalnego przeznaczenia, dla której nie można określić ratingu na podstawie danych finansowych dotyczących jej dotychczasowej działalności, może być zastosowane oprocentowanie wynikające z ratingu, o którym mowa w Komunikacie, o jedną kategorię niższego od kategorii ratingu właściwego dla podmiotu dominującego³, o ile podmiot dominujący wobec wnioskodawcy udziela pełnej, bezwarunkowej i płatnej na pierwsze żądanie gwarancji spłaty pożyczki,
 - w sytuacji gdy wnioskodawca jest spółką nowoutworzoną lub specjalnego przeznaczenia, utworzoną przez kilka podmiotów, wówczas rating dla wnioskodawcy może być ustalony na poziomie o jedną kategorię niżej od zaokrąglonej w dół średniej ważonej punktów ratingu uzyskanych przez poszczególnych współników, o ile współnicy łącznie udzielają pełnej, bezwarunkowej i płatnej na pierwsze żądanie gwarancji spłaty pożyczki,
 - b) odsetki z tytułu oprocentowania spłacane są na bieżąco w okresach kwartalnych. Pierwsza spłata na koniec kwartału kalendarzowego, następującego po kwartale, w którym wypłacono pierwszą transzę środków;
 - c) okres finansowania: pożyczka może być udzielona na okres nie dłuższy niż 15 lat, liczony od daty planowanej wypłaty pierwszej transzy pożyczki do daty planowanej spłaty ostatniej raty kapitałowej;
 - d) okres karencji: przy udzielaniu pożyczki może być stosowana karencja w spłacie rat kapitałowych liczona od daty wypłaty ostatniej transzy pożyczki do daty spłaty pierwszej raty kapitałowej, lecz nie dłuższa niż 18 miesięcy od daty zakończenia realizacji inwestycji,

³ W rozumieniu ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (t.j.: Dz.U. z 2021 r., poz. 275).

- e) pożyczka nie podlega umorzeniu w przypadku, gdy jedna inwestycja jest realizowana zarówno w ramach umowy pożyczki jak i dotacji lub wyłącznie pożyczki na warunkach rynkowych, z zastrzeżeniem ust. 7.2.4 ;
- 3) pierwsza wypłata może nastąpić nie wcześniej niż po uzyskaniu przez Beneficjenta ostatecznej decyzji pozwolenia na budowę lub po zgłoszeniu budowy, wobec którego właściwy organ administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego nie wniósł sprzeciwu;
 - 4) Beneficjent w terminie nie później niż przed dniem zawarcia umowy o dofinansowanie przedstawi ostateczną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą przedsięwzięcia będącego przedmiotem dofinansowania;
 - 5) okres trwałości inwestycji: 5 lat liczonych od daty zakończenia inwestycji;
 - 6) w przypadku, gdy dofinansowanie stanowi pomoc publiczną, musi być ono udzielane zgodnie z regulacjami dotyczącymi pomocy publicznej;
 - 7) finansowaniu podlegają instalacje wytwarzania biometanu, w ramach których minimalny uzysk biometanu wyniesie 1 800 000 m³/rok,

7.4. Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 162 z późn zm.).

7.5. Rodzaje inwestycji

- 1) Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu oraz przyłączeniem do sieci gazowej.
- 2) Budowa nowych, rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji biomasy w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii do produkcji biogazu wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu i dalszego procesowania biometanu do formy skroplonej (bioLNG) lub wysoko sprężonej (bioCNG) celem wykorzystania na potrzeby własne lub/i na paliwo transportowe.

Dopuszcza się aby elementem ww. inwestycji był moduł do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.

8. Szczegółowe kryteria wyboru inwestycji

KRYTERIA DOSTĘPU

Lp.	Nazwa kryterium	TAK	NIE
1.	Wniosek jest złożony w terminie określonym w regulaminie naboru		
2.	Wniosek jest złożony na obowiązującym formularzu i w wymaganej formie		
3.	Wniosek jest kompletny i prawidłowo podpisany, wypełniono wszystkie wymagane pola formularza wniosku oraz dołączono wszystkie wymagane załączniki		
4.	Wnioskodawca mieści się w katalogu Beneficjentów, określonym w programie priorytetowym		
5.	W ciągu ostatnich 3 lat przed dniem złożenia wniosku NFOŚiGW nie wypowiedział Wnioskodawcy lub nie rozwiązał z nim umowy o dofinansowanie – za wyjątkiem rozwiązania za porozumieniem stron - z przyczyn leżących po stronie Wnioskodawcy		

6.	Wnioskodawca wywiązuje się z zobowiązań publicznoprawnych na rzecz NFOŚiGW, właściwych organów, czy też podmiotów		
7.	Wnioskodawca wywiązuje się z zobowiązań cywilnoprawnych na rzecz NFOŚiGW		
8.	Cel i rodzaj inwestycji jest zgodny z programem priorytetowym		
9.	Realizacja inwestycji nie została zakończona przed dniem złożenia wniosku		
10.	Okres realizacji inwestycji i wypłaty dofinansowania są zgodne z programem priorytetowym		
11.	Forma i intensywność wnioskowanego dofinansowania jest zgodna z programem priorytetowym		
12.	Planowana inwestycja jest zgodna z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku braku mpzp dla obszaru na którym planowana jest realizacja inwestycji z ostateczną decyzją o lokalizacji inwestycji celu publicznego lub decyzją o warunkach zabudowy.		
13.	Wnioskodawca przedstawił decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą inwestycji będącej przedmiotem dofinansowania.		
14.	Wydajność instalacji fermentacji realizowanej w ramach inwestycji jest nie mniejsza niż 15 tys. Mg/rok, liczonej jako ilość odpadów poddana procesowi fermentacji.		
15.	Minimalna ilość wytworzonego biometanu w ramach inwestycji 1 800 000 m ³ /rok		
16.	Wnioskodawca potwierdził możliwość podłączenia do sieci gazowej poprzez: załączenie do wniosku o dofinansowanie uzyskanych warunków przyłączenia lub promesy zawarcia umowy o przyłączenie z operatorem systemu dystrybucyjnego/przesyłowego (dotyczy inwestycji wymienionych w ust. 7.5. pkt 1).		
17.	Technologia zakłada oczyszczanie biogazu do parametrów paliwa gazowego - biometanu; parametry jakościowe dla paliw gazowych w sieciach określone zostały w rozdziale 8 rozporządzenia systemowego (Rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 marca 2024 r. zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego) bądź w warunkach przyłączeniowych operatora sieci gazowej (dotyczy inwestycji wymienionych w ust. 7.5. pkt 1).		
18.	Wnioskodawca potwierdził możliwość zbytu, bioLNG lub bioCNG (promesy, umowy z odbiorcami, listy intencyjne) lub/i wykorzystania na potrzeby własne (dotyczy inwestycji wymienionych w ust. 7.5. pkt 2),		
19.	Wnioskodawca przedstawił oświadczenie Wnioskodawcy, że inwestycja objęta dofinansowaniem, będzie zgodna z zasadą DNSH (Do No Significant Harm) „Nie wyrządzaj znaczących szkód” (DNSH Technical Guidance, 2021/C 58/01).		

KRYTERIA JAKOŚCIOWE PUNKTOWE

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY (uzyskana liczba pkt x waga)
I.	ZASADNOŚĆ REALIZACJI INWESTYCJI			
1.	Ocena ilości wytworzonego biometanu (liczona/oceniana np. jak dla przepustowości instalacji)	0 pkt 3 pkt 5 pkt	4	max 20 pkt

<p>Zasady oceny:</p> <p>0 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – Ilość wytworzonego biometanu wynosi mniej niż 1 800 000 m³/rok <p>3 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – Ilość wytworzonego i biometanu wynosi nie więcej niż 4 000 000 m³/rok <p>5 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – Ilość wytworzonego i o biometanu wynosi powyżej 4 000 000 m³/rok <p><i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenia wniosku</i></p>				
2.	Ocena sposobu wykorzystania CO ₂ z biogazu, jaki zostanie wychwycony (np. m.in. do wzbogacania powietrza, w przemyśle spożywczym, produkcji suchego lodu używanego w transporcie).	2 pkt 4 pkt	1	max 8 pkt
<p>Zasady oceny:</p> <p>0 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – inwestycja nie obejmuje budowę modułu instalacji do wychwytywania CO₂ z wyprodukowanego biogazu i wytworzenie bioCO₂ dla celów technicznych <p>2 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – inwestycja obejmuje budowę modułu instalacji do wychwytywania CO₂ z wyprodukowanego biogazu i wytworzenie bioCO₂ dla celów technicznych <p>4 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – inwestycja obejmuje budowę modułu instalacji do wychwytywania CO₂ z wyprodukowanego biogazu i wytworzenie bioCO₂ dla celów spożywczych <p><i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku</i></p>				
3.	Ocena planowanego efektu środowiskowego ⁴ – wpływ na realizację celu i wskaźników programu priorytetowego	0 pkt 5 pkt	2	max 10 pkt
<p>Zasady oceny:</p> <p>0 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, nie są wiarygodne i nie wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego, – w wyniku procesu nie zostanie wyprodukowany nawóz w formie stałej lub płynnej albo środek wspomagający uprawę roślin spełniający wymagania Rozporządzenia Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi w sprawie wykonania niektórych przepisów Ustawy o nawozach i nawożeniu albo nawóz organiczny określony w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/1009 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającym przepisy dotyczące udostępnienia na rynku produktów nawozowych UE, zmieniającym rozporządzenia (WE) nr 1069/2009 i (WE) nr 1107/2009 oraz uchylającym rozporządzenie (WE) nr 2003/2003 (Dz. Urz. UE L 170 z 25.06.2019, str. 1, z późn.zm.) <p>5 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> – założenia i dane, będące podstawą do wyliczenia efektu ekologicznego, są wiarygodne i wskazują na możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego, – w wyniku procesu zostanie wyprodukowany nawóz w formie stałej lub płynnej albo środek wspomagający uprawę roślin spełniający wymagania Rozporządzenia Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi w sprawie wykonania niektórych przepisów Ustawy o nawozach i nawożeniu albo nawóz organiczny określony w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/1009 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiającym przepisy dotyczące udostępnienia na rynku produktów nawozowych UE, zmieniającym rozporządzenia (WE) nr 1069/2009 i (WE) nr 1107/2009 oraz uchylającym rozporządzenie (WE) nr 2003/2003 (Dz.Urz. UE L 170 z 25.06.2019, str. 1, z późn.zm.) <p><i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku</i></p>				
Suma punktów w obszarze I				Max 38 pkt

⁴ Efekt ekologiczny definiowany jest odrębnie dla każdej inwestycji i określa on parametry pozwalające na osiągnięcie, wskazanych w ust 2 niniejszego programu, wskaźników osiągnięcia celu.

II.		WYKONALNOŚĆ INWESTYCJI		
1.	Ocena realności wdrożenia przyjętego rozwiązania	0 pkt 2 pkt 4 pkt 6 pkt	4	max 24 pkt
<p>Zasady oceny:</p> <p>0 pkt Wnioskodawca spełnia poniższe przesłanki:</p> <ul style="list-style-type: none"> nie posiada umowy o przyłączenie z operatorem gazowego systemu dystrybucyjnego/przesyłowego nie posiada dokumentów potwierdzających dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy); <p>2 pkt Wnioskodawca spełnia co najmniej 2 przesłanki:</p> <ul style="list-style-type: none"> posiada dokumenty potwierdzające dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy); posiada ostateczną decyzję środowiskową⁶ dla 100% zakresu rzeczowego inwestycji; posiada umowę o przyłączenie z operatorem gazowego systemu dystrybucyjnego/przesyłowego; <p>4 pkt Wnioskodawca spełnia co najmniej 3 poniższe przesłanki łącznie:</p> <ul style="list-style-type: none"> posiada dokumenty potwierdzające dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy); posiada umowę o przyłączenie z operatorem gazowego systemu dystrybucyjnego/przesyłowego posiada umowę na odbiór bioLNG lub bioCNG złożył wniosek o wydanie pozwolenia na budowę dla inwestycji; posiada ostateczną decyzję środowiskową⁶ obejmującą całą inwestycję; <p>6 pkt Wnioskodawca spełnia co najmniej 4 poniższych przesłanek:</p> <ul style="list-style-type: none"> posiada dokumenty potwierdzające dysponowanie środkami na sfinansowanie 100% wkładu własnego (zabezpieczone środki własne, promesy); posiada ostateczną decyzję środowiskową⁵ obejmującą całą inwestycję; posiada umowę o przyłączenie z operatorem gazowego systemu dystrybucyjnego/przesyłowego; posiada umowę na odbiór bioLNG lub bioCNG; uzyskał pozwolenie na budowę lub inną decyzję administracyjną równoważną dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia. <p><i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenie wniosku.</i></p>				
Suma punktów w obszarze II				max 24 pkt
III.		EFEKTYWNOŚĆ KOSZTOWA		
1.	Ocena wysokości kosztów pod warunkiem zaakceptowania ich kwalifikowalności w poszczególnych kategoriach	0 pkt 2 pkt 4 pkt 6 pkt	3	max 18 pkt
<p>Zasady oceny:</p> <p>0 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg wydajności instalacji wynosi powyżej 6 000 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz wydajności instalacji); <p>1 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg wydajności instalacji wynosi od 5 000 zł do 5 999 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz wydajności instalacji); <p>2 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg wydajności instalacji wynosi od 4 000 zł do 4 999 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz wydajności instalacji); <p>3 pkt</p> <ul style="list-style-type: none"> wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg wydajności instalacji wynosi od 3 000 zł do 3 999 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz wydajności instalacji); 				

4 pkt – wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg wydajności instalacji wynosi od 2 500 zł do 2 999 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz wydajności instalacji); 5 pkt – wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg wydajności instalacji wynosi od 2 000 zł do 2 500 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz wydajności instalacji) 6 pkt – wysokość kosztów efektu rzeczowego 1 Mg wydajności instalacji wynosi poniżej 2 000 zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz wydajności instalacji)	
Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku.	
Suma punktów w obszarze III	Max 18 pkt
Suma punktów z oceny w obszarach I-III (minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny inwestycji wynosi 60 punktów)	max 80 pkt
Liczba punktów, jakie otrzymała inwestycja w ramach oceny kryteriów horyzontalnych (jeżeli dotyczy)	
Ocena łączna – suma punktów z poszczególnych obszarów tematycznych i kryteriów horyzontalnych	

KRYTERIA JAKOŚCIOWE DOPUSZCZAJĄCE

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	TAK	NIE
I.	OCENA FINANSOWA (o ile dotyczy)		
1.	Analiza bieżącej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-post)		
<p><i>Zasady oceny:</i> Ocena przeprowadzana jest na podstawie zweryfikowanych przez NFOŚiGW danych finansowych przedstawionych we wniosku (wraz z załącznikami) zgodnie z <i>Metodyką oceny finansowej wniosku o dofinansowanie</i>. Kryterium jest oceniane pozytywnie o ile z oceny wynika, iż wnioskodawca nie znajduje się w złej sytuacji finansowej.</p> <p><i>Negatywna ocena kryterium nie powoduje odrzucenia wniosku o ile ocena kryterium nr 2 jest pozytywna</i></p>			
2.	Analiza prognozowanej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-ante) – w tym analiza wykonalności i trwałości finansowej		
<p><i>Zasady oceny:</i> Ocena przeprowadzana jest na podstawie zweryfikowanych przez NFOŚiGW danych finansowych przedstawionych we wniosku (wraz z załącznikami) zgodnie z <i>Metodyką oceny finansowej wniosku o dofinansowanie</i>. Kryterium jest oceniane pozytywnie o ile z oceny prognozowanej sytuacji finansowej Wnioskodawcy wynika, iż nie znajduje się on w złej sytuacji finansowej i jest w stanie zapewnić wykonalność i trwałość finansową oraz zbilansowanie źródeł finansowania projektu.</p> <p><i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku niezależnie od wyników oceny kryterium nr 1</i></p>			
II.	OCENA DOPUSZCZALNOŚCI POMOCY PUBLICZNEJ		
1.	Dopuszczalność pomocy publicznej zgodnie z przepisami o pomocy publicznej		
<p><i>Zasady oceny:</i> Ocena dopuszczalności i intensywności wnioskowanej pomocy publicznej pod kątem jej zgodności z warunkami określonymi we właściwych przepisach o pomocy publicznej.</p> <p><i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku</i></p>			

9. Postanowienia dodatkowe

- do niniejszego programu priorytetowego mają zastosowanie „Zasady udzielania dofinansowania ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej” oraz „Kryteria wyboru inwestycji finansowanych ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej”;

⁵ Obejmuje również decyzje posiadającą rygor natychmiastowej wykonalności.

- 2) ilekroć w niniejszym programie priorytetowym jest mowa o inwestycji rozumie się przez to inwestycje, o których mowa w ustawie z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (t.j.: Dz.U. 2023 poz. 589 z późn. zm.) oraz art. 401e ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 z późn. zm.), a także przedsięwzięcia, o których mowa w ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, Zasadach udzielenia dofinansowania ze środków NFOŚiGW, Wytycznych w zakresie kosztów kwalifikowanych, Metodyce oceny finansowej wniosku o dofinansowanie, Kryteriach wyboru przedsięwzięć finansowanych ze środków NFOŚiGW oraz innych dokumentach NFOŚiGW;
- 3) wymagane jest złożenie oddzielnych wniosków o dofinansowanie w formie dotacji i pożyczki, przy czym obowiązkowym załącznikiem do wniosku o dofinansowanie jest Studium Wykonalności wraz z aktywnym modelem finansowym, opracowane wg instrukcji umieszczonej w pomocy kontekstowej Generatora Wniosków o Dofinansowanie (GWD) oraz zgodnie z „Instrukcją sporządzania Studium Wykonalności dla przedsięwzięć ubiegających się o dofinansowanie ze środków NFOŚiGW”.
- 4) dla każdej inwestycji, która uzyska dofinansowanie w ramach programu monitorowaniu w trybie rocznym podlegają dodatkowo następujące wskaźniki:
 - a) Zmniejszenie emisji CO₂ liczonej w MgCO₂/rok;
 - b) Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej liczonej w MWh/rok.⁶

⁶ Rozumiana jako roczna oszczędność nieodnawialnej energii pierwotnej (wyrażona w MWh/rok.)

Wartość wyliczana na podstawie różnicy pomiędzy wartością zużycia nieodnawialnej energii pierwotnej (w MWh/rok) w stanie bez realizacji Projektu, a wartością zużycia nieodnawialnej energii pierwotnej (w MWh/rok) w sytuacji zrealizowania Projektu.