

PROGRAM PRIORYTETOWY

Tytuł programu:

Wysokosprawna kogeneracja z biogazu¹ wytwarzanego z biomasy, w tym z odpadów komunalnych

1. Cel programu

Promowanie wytwarzania i wykorzystania biogazu uzyskiwanego w procesie fermentacji biomasy, ze szczególnym uwzględnieniem biomasy odpadowej, w celu wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej kogeneracji.

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.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

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

1) Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji²:

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **32 MW**

2) Liczba instalacji wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji:

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **14 szt.**

3) Dodatkowa moc zainstalowana w zakresie energii ze źródeł odnawialnych (MW):¹

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej: **32 MW**

4) Masa odpadów netto³ przeznaczonych do recyklingu Mg/rok

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **320 000 Mg/rok**

5) Ilość wytworzonego biogazu m3/rok

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych i zwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **40 000 000 m3/rok**

¹ Ilekcć w programie jest mowa o biogazie, należy prze to rozumieć biogaz, o którym mowa w art. 2 pkt 1 oraz biogaz rolniczy, o którym mowa w art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

² Rozumiana jako łączna moc źródła kogeneracyjnego obejmującego energię elektryczną oraz ciepłą, niezależnie od sposobu ich końcowego przeznaczenia.

³ Rozumiana jako masa odpadów przyjętych do biogazowni jako substrat, pomniejszona o ilość odpadów będących wynikiem przygotowania do metanizacji.

3. Budżet

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

- 1) dla bezzwrotnych form dofinansowania – **do 600 000 tys. zł**;
- 2) dla zwrotnych form dofinansowania – **do 400 000 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.**;
- 2) środki wydatkowane przez NFOŚiGW 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 daty złożenia wniosku o dofinansowanie 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 nabycia i dostawy wyłącznie nowych⁴ maszyn, urządzeń, przyrządów i aparatury oraz sprzętu i wyposażenia,
 - b) kwalifikuje się koszty budowy i wyposażenia kompostowni odpadów przeznaczonych wyłącznie do kompostowania masy pofermentacyjnej pochodzącej z instalacji fermentacji biomasy objętej wnioskiem lub budowy linii służącej do higienizacji oraz przygotowania masy pofermentacyjnej do przygotowania z niej nawozu, środka poprawiającego właściwości gleby, lub produktu pofermentacyjnego w rozumieniu przepisów ustawy o nawozach i nawożeniu,
 - c) kwalifikuje się koszty budowy magazynu energii (energii elektrycznej lub ciepła), zintegrowanego ze źródłem energii, realizowanym w ramach inwestycji, w wielkości odpowiadającej parametrom instalacji będącej przedmiotem wniosku o dofinansowanie,
 - d) kwalifikuje się koszty budowy magazynów biogazu,
- 3) koszty kwalifikowane, z zastrzeżeniem, że:
 - a) koszty związane z przygotowaniem inwestycji, kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 5 % kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - b) koszty budowy dróg, bocznic kolejowych i placów utwardzonych kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 5 % kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - c) koszty zarządzania inwestycją⁵ kwalifikuje się do wysokości 3% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - d) koszty przyłączy do sieci elektroenergetycznej dystrybucyjnej lub przesyłowej, sieci ciepłowniczej ponoszone przez beneficjenta projektu (jako wytwórcy energii z biogazu) lub koszty przyłączenia na własne potrzeby (dotyczące inwestycji będącej przedmiotem projektu), kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
 - e) koszty infrastruktury służące wyłącznie do przygotowania wsadu do procesu fermentacji mogą być kwalifikowane do wysokości nieprzekraczającej 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji,
- 4) nie kwalifikuje się kosztów:
 - a) podatku od towarów i usług (VAT),
 - b) nabycia nieruchomości,

⁴ Rozumiane jako maszyny, urządzenia, narzędzia, przyrządy i aparatura oraz sprzęt i wyposażenie wyprodukowane w ciągu 24 miesięcy przed montażem, które nie były wcześniej amortyzowane w rozumieniu przepisów o rachunkowości przez jakiegokolwiek inny podmiot.

⁵ 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.

- c) nabycia patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub z zakresu organizacji i zarządzania,
- d) infrastruktury oczyszczania biogazu do biometanu oraz wychwytywanie CO₂.

7. Formy i warunki dofinansowania/inwestycji

7.1 Formy dofinansowania

- 1) dotacja;
- 2) pożyczka.

7.2. Intensywność dofinansowania

- 1) dofinansowanie w formie dotacji do 40% kosztów kwalifikowanych;
- 2) dofinansowanie w formie pożyczki do 100 % kosztów kwalifikowanych, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.2.3;
- 3) dla inwestycji realizowanych w formule „project finance” wymagany jest udział środków własnych Wnioskodawcy w wysokości co najmniej 15% kosztów kwalifikowanych inwestycji wniesionych w postaci udziału kapitału zakładowego pokrytego wkładem pieniężnym, z zastrzeżeniem, że środki własne nie obejmują: kredytów bankowych, emisji obligacji, pożyczek właścicielskich, pożyczek udzielonych przez inne podmioty itp.

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;
 - b) 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 dominującego⁶, 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;

⁶ W rozumieniu ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o ochronie konkurencji i konsumentów (t.j.: Dz.U. z 2021 r., poz. 275).

- 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 12 miesięcy od daty zakończenia realizacji inwestycji;
 - e) pożyczka może być częściowo umorzona na warunkach określonych w „Zasadach udzielania dofinansowania ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej”;
 - f) nie podlega umorzeniu pożyczka udzielona na warunkach rynkowych oraz w przypadku, gdy jedna inwestycja jest realizowana zarówno w ramach umowy pożyczki jak i dotacji.
- 3) pierwsza wypłata może nastąpić nie wcześniej niż po uzyskaniu przez Beneficjentą ostatecznej decyzji pozwolenia na budowę lub po zgłoszeniu budowy, wobec którego właściwy organ administracji architektoniczno-budowlanej i nadzoru budowlanego nie wniósł sprzeciwu;
 - 4) wypłata dotacji i pożyczki może być w formie zarówno refundacji jak i zaliczki;
 - 5) Beneficjent w terminie nie później niż przed dniem zawarcia umowy o dofinansowanie przedstawi ostateczną⁷ decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą przedsięwzięcia będącego przedmiotem dofinansowania;
 - 6) okres trwałości inwestycji: 5 lat liczonych od daty zakończenia inwestycji;
 - 7) w przypadku, gdy dofinansowanie stanowi pomoc publiczną, będzie ono udzielane zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 lutego 2024 r. w sprawie szczegółowych warunków udzielania przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej horyzontalnej pomocy publicznej na inwestycje w propagowanie energii ze źródeł odnawialnych i propagowanie wodoru odnawialnego;
 - 8) finansowaniu podlegają wyłącznie instalacje fermentacji, wytwarzające biogaz z jednoczesną produkcją energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji o zainstalowanej mocy od 1 MW (łączna moc źródła kogeneracyjnego);
 - 9) finansowaniu nie podlegają instalacje wytwarzania biogazu lub biogazu rolniczego, wskazane w Programie Priorytetowym „Energia dla Wsi” w pkt 7.5.2 lit. b) i 7.5.3 lit. d);

7.4. Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (t.j. Dz. U. z 2024 r., poz. 236 z późn. zm.), z wyłączeniem beneficjentów określonych w pkt 7.4. Programu Priorytetowego „Energia dla Wsi”⁸.

7.5. Rodzaje inwestycji

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, celem wykorzystania uzyskanego biogazu do wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.

Z zastrzeżeniem, że rozbudowa lub modernizacja istniejących instalacji fermentacji „biomasy” odnosi się do elementów technologii wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej

⁷ Warunek uznaje się za spełniony również jeżeli Beneficjent w ww. terminie przedstawi decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia posiadającą rygor natychmiastowej wykonalności.

⁸ 1. spółdzielnia energetyczna lub jej członek, w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 poz. 1378, z późn. zm.).

2) powstająca spółdzielnia energetyczna – spółdzielnia w rozumieniu ustawy z dnia 16 września 1982 r. – Prawo spółdzielcze (Dz. U. z 2021 r. poz. 648, z późn. zm.) lub spółdzielnia rolników w rozumieniu ustawy z dnia 4 października 2018 r. o spółdzielniach rolników (Dz. U. poz. 2073), której przedmiotem działalności jest wytwarzanie energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, w instalacjach odnawialnego źródła energii i równoważenie zapotrzebowania energii elektrycznej lub biogazu, lub ciepła, wyłącznie na potrzeby własne spółdzielni energetycznej i jej członków, która zamierza ubiegać się o umieszczenie jej danych jako spółdzielni energetycznej w wykazie, o którym mowa w art. 38f ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 poz. 1378, z późn. zm.).

3) Rolnik. osoba fizyczna, jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej oraz osoba prawna, która w ramach działalności rolniczej, prowadzonej przez okres co najmniej 12 miesięcy prowadzi:

1) gospodarstwo rolne w rozumieniu przepisów o podatku rolnym, położone w ramach zabudowy zagrodowej w rozumieniu przepisów o ochronie gruntów rolnych i leśnych lub

2) dział specjalny produkcji rolnej.

kogeneracji skutkującej zwiększeniem mocy źródła kogeneracyjnego i nie obejmuje wyłącznie technologii służącej przygotowaniu i przetwarzaniu biomasy i zagospodarowania pofermentu.

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 w przypadku jego obowiązywania.		
13.	Instalacja wpisuje się w cele określone we właściwym wojewódzkim planie gospodarki odpadami (WPGO) w przypadku uwzględnienia selektywnie zbieranych bioodpadów komunalnych.		
14.	Wnioskodawca przedstawił decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą inwestycji będącej przedmiotem dofinansowania.		
15.	W ramach planowanej inwestycji całość wytworzonego biogazu w instalacji fermentacji zostanie skierowana do wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji.		
16.	W ramach planowanej inwestycji moc wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji po realizacji inwestycji wyniesie od 1 MW (dotyczy sumy mocy elektrycznej oraz cieplnej zainstalowanej).		
17.	W ramach planowanej inwestycji energia elektryczna wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji, przewyższająca potrzeby własne instalacji, będzie sprzedawana do sieci elektroenergetycznej. ⁹		
18.	Dla inwestycji złożony został wniosek o określenia warunków przyłączenia lub zostały wydane warunki przyłączenia (dotyczy energii elektrycznej i/lub ciepła).		
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).		

⁹ "potrzeby własne instalacji" rozumiane są jako potrzeby samej instalacji wytwarzania biogazu oraz instalacji kogeneracyjnej (a nie potrzeby całego zakładu).

Lp.	Nazwa kryterium	TAK	NIE
20.	W przypadku instalacji produkujących energię elektryczną i ciepło z biogazu o całkowitej nominalnej mocy cieplnej ¹⁰ wynoszącej co najmniej 2 MW, wytworzony biogaz spełniać będzie kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w art. 29 ust. 2–7 i 10 dyrektywy PARLAMENTU EUROPEJSKIEGO I RADY (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych.		

KRYTERIA JAKOŚCIOWE PUNKTOWE

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY (uzyskana liczba pkt x waga)
I.	ZASADNOŚĆ REALIZACJI INWESTYCJI			
1.	Ocena planowanego efektu środowiskowego ¹¹ – wpływ na realizację celu i wskaźników programu priorytetowego	0 pkt 5 pkt	2	max 10 pkt
Zasady oceny: 0 pkt – 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, środek wspomagający uprawę roślin lub produkt pofermentacyjny spełniające 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.). 5 pkt – 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, środek wspomagający uprawę roślin lub produkt pofermentacyjny spełniające 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.). <i>Kryterium oceniane na podstawie listów intencyjnych potwierdzających możliwość odbioru nawozu w formie stałej lub płynnej albo środka wspomagającego uprawę roślin lub potwierdzenie możliwości wykorzystania na potrzeby własne.</i> <i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku</i>				
2.	Planowana ilość wytworzonego biogazu w instalacji w ciągu roku	0 pkt 1 pkt 2 pkt 3 pkt 4 pkt 5 pkt	3	max 15 pkt

¹⁰ całkowita nominalna moc cieplna – ilość energii wprowadzonej w paliwie do wszystkich źródeł spalania paliw w danej instalacji odnawialnego źródła energii w jednostce czasu przy jej nominalnym obciążeniu, określoną w dokumentacji technicznej wszystkich urządzeń wytwórczych zainstalowanych w tej instalacji;

¹¹ Efekt ekologiczny definiowany jest odrębnie dla każdej inwestycji i określa on parametry pozwalające na osiągnięcie, wskazanych w ust 2 niniejszego programu, wskaźników osiągnięcia celu.

Zasady oceny:

0 pkt :

- Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji wynosi nie więcej niż 1 800 000 m³/rok

1 pkt :

- Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji mieści się w przedziale powyżej 1 800 000 m³/rok, nie więcej niż 2 400 000 m³/rok,

2 pkt

- Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji mieści się w przedziale powyżej 2 400 000 m³/rok, nie więcej niż 3 100 000 m³/rok,

3 pkt :

- Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji mieści się w przedziale powyżej 3 100 000 m³/rok, nie więcej niż 3 800 000 m³/rok ,

4 pkt :

- Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji mieści się w przedziale powyżej 3 800 000 m³/rok, nie więcej niż 4 500 000 m³/rok,

5 pkt

- Ilość wytworzonego biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepła w warunkach wysokosprawnej kogeneracji wynosi powyżej 4 500 000 m³/rok.

Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku

3.	Potwierdzenie wykorzystania energii cieplnej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji wykraczającej poza potrzeby instalacji związane z procesem wytwarzania biogazu.	0 pkt 1 pkt 2 pkt 3 pkt 4 pkt	3	max 12 pkt
----	---	---	---	------------

Zasady oceny:

0 pkt :

- Inwestor zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po jego wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie nie więcej niż 40%.

1 pkt :

- Inwestycja zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie powyżej 40%, nie więcej niż 55% średniorocznej produkcji ciepła w instalacji (potwierdza możliwości techniczne do wykorzystania na miejscu, oddania na potrzeby przemysłowe, przyłączenia do sieci ciepłowniczej, etc.).

2 pkt:

- Inwestor zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po jego wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie powyżej 55%, nie więcej niż 65% średniorocznej produkcji ciepła w instalacji (potwierdza możliwości techniczne do wykorzystania na miejscu, oddania na potrzeby przemysłowe, przyłączenia do sieci ciepłowniczej, etc.).

3 pkt :

- Inwestycja zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie powyżej 65%, nie więcej niż 80% średniorocznej produkcji ciepła w instalacji (potwierdza możliwości techniczne do wykorzystania na miejscu, oddania na potrzeby przemysłowe, przyłączenia do sieci ciepłowniczej, etc.).

4 pkt :

- Inwestycja zakłada wykorzystanie wyprodukowanego ciepła pozostającego po wykorzystaniu na potrzeby wytwarzania biogazu na poziomie powyżej 80% średniorocznej produkcji ciepła w instalacji (potwierdza możliwości techniczne do wykorzystania na miejscu, oddania na potrzeby przemysłowe, przyłączenia do sieci ciepłowniczej, etc.).

Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku

4.	Ocena procentowej zawartości selektywnie zebranych bioodpadów komunalnych w całkowitym strumieniu poddawanych procesowi fermentacji	0 pkt 2 pkt 4 pkt 6 pkt 8 pkt 10 pkt	2,5	max 25 pkt
----	---	---	-----	------------

Zasady oceny:

0 pkt

- nie więcej niż 25% stanowią selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu masowym poddawany procesowi fermentacji,

2 pkt

- selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu masowym poddawany procesowi fermentacji zawierają się w przedziale powyżej 25%, nie więcej niż 35%,

4 pkt

- selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu masowym poddawany procesowi fermentacji zawierają się w przedziale powyżej 35%, nie więcej niż 45%,

6 pkt

- selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu masowym poddawany procesowi fermentacji zawierają się w przedziale powyżej 45%, nie więcej niż 55%,

8 pkt

- selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu masowym poddawany procesowi fermentacji zawierają się w przedziale powyżej 55%, nie więcej niż 65%,

10 pkt

- powyżej 65% stanowią selektywnie zebrane bioodpady komunalne w całkowitym strumieniu masowym poddawany procesowi fermentacji.

*Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) **nie powoduje odrzucenia wniosku***

Suma punktów w obszarze I

**max 62
pkt**

II.	WYKONALNOŚĆ INWESTYCJI			
1.	Ocena realności wdrożenia inwestycji.	0 pkt 2 pkt 4 pkt 6 pkt	3	max 18 pkt

Zasady oceny:

- Wnioskodawca posiada warunki przyłączenia instalacji do sieci energii elektrycznej,
- Wnioskodawca posiada warunki przyłączenia do sieci ciepłowniczej lub posiada listy intencyjne z podmiotami zewnętrznymi na odbiór wyprodukowanego ciepła lub potwierdził techniczną możliwość wykorzystania wytworzonego ciepła na miejscu (zgodnie z deklaracją wykorzystania energii cieplnej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji wykraczającej poza potrzeby instalacji związane z procesem wytwarzania biogazu),
- Wnioskodawca posiada listy intencyjne/potwierdzenie zasobów własnych na zapewnienie substratu do instalacji, dokumentujące możliwość wyprodukowania planowanej ilości biogazu.
- Wnioskodawca posiada ostateczną decyzję środowiskową obejmującą całą inwestycję,
- Wnioskodawca złożył wniosek o wydanie pozwolenia na budowę dla inwestycji;
- Wnioskodawca posiada pełną dokumentację przetargową, w tym Program funkcjonalno-użytkowy.

0 pkt

Wnioskodawca spełnia tylko 1 z powyższych przesłanek.

2 pkt

Wnioskodawca spełnia 2 z powyższych przesłanek.

4 pkt

Wnioskodawca spełnia co najmniej 3 z powyższych przesłanek.

6 pkt

Wnioskodawca posiada:

— Wnioskodawca uzyskał pozwolenie na budowę lub inną decyzję administracyjną równoważną dla 100% zakresu rzeczowego inwestycji, oraz — Wnioskodawca posiada umowę/ potwierdzenie zasobów własnych na zapewnienie substratu do instalacji, dokumentujące możliwość wyprodukowania planowanej ilości biogazu. <i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku.</i>				
Suma punktów w obszarze II				max 18 pkt
III.	EFEKTYWNOŚĆ KOSZTOWA			
1.	Efektywność kosztowa projektu w stosunku do planowanej zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji	0 pkt 2 pkt 5 pkt	4	max 20 pkt
Zasady oceny: 0 pkt – wysokość kosztów 1 MW zainstalowanej mocy wysokosprawnej kogeneracji (elektrycznej i ciepłej łącznie) wynosi powyżej 31 250 tys. zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w instalacji będącej przedmiotem wniosku); 2 pkt – wysokość kosztów 1 MW zainstalowanej mocy wysokosprawnej kogeneracji (elektrycznej i ciepłej łącznie) wynosi na poziomie poniżej 31 250 tys. zł, nie więcej niż 18 000 tys. zł, (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w instalacji będącej przedmiotem wniosku); 5 pkt – wysokość kosztów 1 MW zainstalowanej mocy wysokosprawnej kogeneracji (elektrycznej i ciepłej łącznie) wynosi poniżej 18 000 tys. zł (iloraz kwoty dofinansowania (pożyczka+dotacja) oraz zainstalowanej mocy wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w instalacji będącej przedmiotem wniosku); <i>Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku</i>				
Suma punktów w obszarze III				max 20 pkt
Suma punktów z oceny w obszarach I-III <i>(minimalny próg wymagany dla pozytywnej oceny inwestycji wynosi 60 punktów)</i>				max 100 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)		
Zasady oceny: 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. <i>Negatywna ocena kryterium nie powoduje odrzucenia wniosku o ile ocena kryterium nr 2 jest pozytywna</i>			
2.	Analiza prognozowanej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-ante) – w tym analiza wykonalności i trwałości finansowej		
Zasady oceny: 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.

Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku niezależnie od wyników oceny kryterium nr 1

II.	OCENA DOPUSZCZALNOŚCI POMOCY PUBLICZNEJ		
1.	Dopuszczalność pomocy publicznej zgodnie z przepisami o pomocy publicznej		

Zasady oceny:

Ocena dopuszczalności i intensywności wnioskowanej pomocy publicznej pod kątem jej zgodności z warunkami określonymi we właściwych przepisach o pomocy publicznej.

Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku

9. Postanowienia dodatkowe

- 1) 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”;
- 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 oraz w art. 401e ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, 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, Metodycy 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 każdego z wniosków o dofinansowanie jest Studium Wykonalności wraz z aktywnym modelem finansowym, opracowanych zgodnie z „Instrukcją sporządzania Studium Wykonalności dla inwestycji ubiegających się o dofinansowanie ze środków NFOŚiGW” umieszczoną w pomocy kontekstowej Generatora Wniosków o Dofinansowanie (GWD);
- 4) dla każdej inwestycji, która uzyska dofinansowanie, monitorowana będzie zgodność z zasadą DNSH na wszystkich etapach realizacji tj. od momentu jej przygotowania, realizacji, do czasu upływu okresu trwałości inwestycji.
- 5) 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.¹²

¹² 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