

PROGRAM PRIORYTETOWY

Tytuł programu:

Poprawa bezpieczeństwa energetycznego poprzez wykorzystanie 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 celem wprowadzenia do sieci gazowej¹.

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.

Biometan musi spełniać kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. i aktach wykonawczych lub delegowanych do tej dyrektywy oraz jest wytwarzany z surowców wymienionych w załączniku IX do tej dyrektywy.

2. Wskaźnik osiągnięcia celu

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

1) **Zmniejszenie emisji CO₂**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **200 000 Mg CO₂/rok**,

2) **Ilość wytworzonego biometanu² m³/rok**

Planowana wartość wskaźnika osiągnięcia celu dla bezzwrotnych form dofinansowania wynosi co najmniej **80 000 000 m³/rok**,

3. Budżet

Budżet na realizację celu programu wynosi **do 800 000 tys. zł**, w tym:

1) dla bezzwrotnych form dofinansowania – do **800 000 tys. zł**;

¹ ilekroć w programie jest mowa o 'sieci gazowej', należy przez to rozumieć zarówno sieć gazową, jak i dedykowany gazociąg bezpośredni – przez który rozumie się gazociąg, łączący instalację wytwarzania biometanu bezpośrednio z instalacją odbiorcy końcowego, z wykluczeniem wykorzystania go na cele transportowe, zgodne z celem programu.

² liczona jak dla przepustowości instalacji.

4. Okres wdrażania

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

- 1) zobowiązania (rozumiane jako podpisywanie umów) podejmowane będą **do 31.12.2029 r.**;
- 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 daty złożenia wniosku o dofinansowanie do 30.09.2030 r.;
- 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);
 - b) kwalifikuje się koszty infrastruktury do produkcji biogazu³ wraz z modułem oczyszczania biogazu do biometanu kierowanego do sieci gazowej;
 - c) kwalifikuje się koszty przyłączy do sieci elektroenergetycznej, wyłącznie w zakresie niezbędnym na potrzeby produkcji biometanu;
 - d) kwalifikuje się koszty infrastruktury wychwytywania CO₂ z biogazu;
 - e) 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 10 % sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji;
 - b) koszty związane z przygotowaniem inwestycji kwalifikuje się do wysokości nieprzekraczającej 10 % sumy kosztów kwalifikowanych inwestycji;
 - c) koszty zarządzania⁴ inwestycją kwalifikuje się do wysokości 3% kosztów kwalifikowanych inwestycji;
 - d) koszty infrastruktury, służące do przygotowania wsadu do procesu fermentacji, wyłącznie w zakresie niezbędnym na potrzeby produkcji biometanu, kwalifikuje się do wysokości 20% kosztów kwalifikowanych inwestycji;
- 4) nie kwalifikuje się kosztów:
 - a) podatku od towarów i usług (VAT);
 - b) nabycia nieruchomości;
 - c) stacji tankowania pojazdów zasilanych biometanem;
 - d) infrastruktury do dalszego procesowania biometanu do formy skroplonej (bioLNG) lub

³ Ileż 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.

⁴ 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.

- wysoko sprężonej (bioCNG);
- e) nabycia patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub z zakresu organizacji i zarządzania;

7. Formy i warunki dofinansowania

7.1 Formy dofinansowania

- 1) Dotacja.

7.2. Intensywność dofinansowania

- 1) dofinansowanie w formie dotacji do 45% kosztów kwalifikowanych, z zastrzeżeniem ust 7.2.2;
- 2) pozostałe koszty kwalifikowane inwestycji nie mogą być finansowane ze środków publicznych w rozumieniu art. 5 ust. 1 ustawy o finansach publicznych⁵. Dodatkowo, 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.

7.3. Warunki dofinansowania

- 1) pierwsza wypłata może nastąpić nie wcześniej niż po uzyskaniu przez Beneficjenta ostatecznej decyzji pozwolenia na budowę;
- 2) Beneficjent w terminie nie później niż przed dniem zawarcia umowy o dofinansowanie przedstawi ostateczną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą inwestycji będącej przedmiotem dofinansowania;
- 3) okres trwałości inwestycji: 5 lat liczonych od daty zakończenia inwestycji;
- 4) dofinansowanie w części przeznaczonej na instalację wytwarzania biometanu udzielane będzie 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 odnawialnego⁶;
- 5) dofinansowanie w części przeznaczonej na instalację wychwytywania CO₂ udzielane będzie 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 służące redukcji emisji zanieczyszczeń, inwestycje w ekologiczne pojazdy, inwestycje wspierające efektywność energetyczną, inwestycje dotyczące naprawy szkód wyrządzonych środowisku, ochrony przyrody oraz łagodzenia zmian klimatu, inwestycje w efektywne gospodarowanie zasobami, inwestycje w infrastrukturę energetyczną oraz na badania i usługi doradcze dotyczące ochrony środowiska i kwestii energetycznych⁶, lub
 - rozporządzenia Komisji (UE) 2023/2831 z dnia 13 grudnia 2023 r. w sprawie stosowania art.

⁵ Inwestycje, o których mowa art. 50c ust. 3 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (t.j.: Dz.U. 2024 poz. 1505), mogą uzyskać dofinansowanie ze środków zgromadzonych na rachunku Funduszu Modernizacyjnego w wysokości do 70% kosztów realizacji inwestycji kwalifikujących się do dofinansowania, określonych w programach priorytetowych, o których mowa w ust. 1. Pozostałe koszty tych inwestycji nie mogą być finansowane ze środków publicznych

⁶ Rozporządzenie to określa warunki udzielania pomocy (tj. zawarcia umowy o dofinansowanie) do dnia 30.06.2027 r. Po dniu 30.06.2027 r. pomoc będzie udzielana zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu zastępującym lub zmienionym.

107 i 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej do pomocy de minimis.

7.4. Beneficjenci

Przedsiębiorcy w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców.

7.5. Rodzaje inwestycji

Budowa nowych 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;

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.	Wnioskodawca przedstawił decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczącą inwestycji będącej przedmiotem dofinansowania.		
14.	Planowana minimalna ilość wytworzonego biometanu w ramach inwestycji przeznaczonego do wprowadzenia do sieci gazowej 2 000 000 m ³ /rok.		
15.	<i>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.</i>		

Lp.	Nazwa kryterium	TAK	NIE
16.	<i>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 Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego bądź w warunkach przyłączeniowych operatora sieci gazowej.</i>		
17.	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).		
18.	Biometan będzie spełniać kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych określone w Dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady UE 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. i aktach wykonawczych lub delegowanych do tej dyrektywy oraz jest wytwarzany z surowców wymienionych w załączniku IX do tej dyrektywy.		
19.	Inwestycja będąca przedmiotem dofinansowania, w tym zastosowana technologia oraz jej parametry pracy, zapewni redukcję emisji gazów cieplarnianych na poziomie co najmniej 80% w stosunku do wartości odniesienia. <i>(Spełnienie kryterium podlega ocenie na podstawie obliczeń wykonanych zgodnie z wartościami referencyjnymi określonymi w załączniku VI do dyrektywy (UE) 2018/2001 z dnia 11 grudnia 2018 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych, albo na podstawie wiarygodnych i zweryfikowanych rzeczywistych danych zastępujących wartości domyślne).</i>		

KRYTERIA JAKOŚCIOWE PUNKTOWE

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY (uzyskana liczba pkt x waga)
I.	ZASADNOŚĆ REALIZACJI INWESTYCJI			
1.	Ocena ilości wytworzonego biometanu przeznaczonego do wprowadzenia do sieci gazowej (liczona/oceniana np. jak dla przepustowości instalacji)	0 pkt 2 pkt 4 pkt 5 pkt	4	max 20 pkt
Zasady oceny: 0 pkt – Ilość wytworzonego biometanu wynosi nie więcej niż 2 000 000 m ³ /rok 2 pkt – Ilość wytworzonego biometanu mieści się w przedziale powyżej 2 000 000 m ³ /rok, nie więcej niż 2 600 000 m ³ /rok 4 pkt – Ilość wytworzonego biometanu mieści się w przedziale powyżej 2 600 000 m ³ /rok , nie więcej niż 3 200 000 m ³ /rok 5 pkt – Ilość wytworzonego biometanu wynosi powyżej 3 200 000 m ³ /rok				

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	PUNKTY	WAGA	WYNIK OCENY (uzyskana liczba pkt x waga)
Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku				

2.	Ocena sposobu wykorzystania CO ₂ z biogazu, jaki zostanie wychwycony i wykorzystany	0 pkt 4 pkt	2	max 8 pkt
Zasady oceny: 0 pkt – inwestycja nie obejmuje budowy modułu instalacji do wychwytywania CO₂ z wyprodukowanego biogazu i wytworzenia bioCO₂ dla celów technicznych, spożywczych, lub jego magazynowania, 4 pkt – inwestycja obejmuje budowę modułu instalacji do wychwytywania CO₂ z wyprodukowanego biogazu wytworzenie bioCO₂ dla celów spożywczych lub celów technicznych Kryterium oceniane na podstawie listu intencyjnego lub umowy na odbiór CO₂ Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) nie powoduje odrzucenia wniosku				
3.	Ocena planowanego efektu środowiskowego ⁷ – 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 oraz, – w wyniku procesu nie zostanie wyprodukowany nawóz, środek wspomagający uprawę roślin lub produkt pofermentacyjny spełniający wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 9 sierpnia 2024 r. 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				

⁷ Efekt ekologiczny definiowany jest odrębnie dla każdej inwestycji i określa on parametry pozwalające na osiągnięcie, wskazanych w ust 2 niniejszego programu, wskaźników osiągnięcia celu.

możliwość osiągnięcia zakładanego efektu ekologicznego oraz,

- w wyniku procesu zostanie wyprodukowany nawóz, środek wspomagający uprawę roślin lub produkt pofermentacyjny spełniający wymagania określone w Rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 9 sierpnia 2024 r. 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.)

Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku

Suma punktów w obszarze I				max 38 pkt
II.	WYKONALNOŚĆ INWESTYCJI			
1.	Ocena realności wdrożenia przyjętego rozwiązania	0 pkt 2 pkt 4 pkt 6 pkt	4	max 24 pkt
Zasady oceny: – Wnioskodawca posiada list intencyjny na odbiór wytworzonego dwutlenku węgla (jeśli dotyczy), – Wnioskodawca posiada list intencyjny na zapewnienie substratu do instalacji, potwierdzający możliwość wyprodukowania planowanej ilości biometanu. – Wnioskodawca posiada warunki przyłączenia dla energii elektrycznej na potrzeby instalacji, – Wnioskodawca posiada ostateczną decyzję środowiskową obejmującą całą inwestycję, – Wnioskodawca złożył wniosek o wydanie pozwolenia na budowę dla inwestycji; – Wnioskodawca posiada umowę o przyłączenie z operatorem gazowego systemu dystrybucyjnego /przesyłowego. – Wnioskodawca uzyskał pozwolenie na budowę lub inną decyzję administracyjną równoważną dla 100% zakresu rzeczowego przedsięwzięcia, – Wnioskodawca posiada promesę umowy na odbiór biometanu z gazowego systemu dystrybucyjnego/przesyłowego, – Wnioskodawca posiada promesę umowy na odbiór wytworzonego dwutlenku węgla (jeśli dotyczy), – Wnioskodawca posiada promesę umowę lub potwierdzenie zasobów własnych na zapewnienie substratu do instalacji, potwierdzającą możliwość wyprodukowania planowanej ilości biometanu, – Wnioskodawca posiada pełną dokumentację przetargową, w tym Program funkcjonalno-użytkowy 0 pkt Wnioskodawca nie spełnia żadnej lub jedną z powyższych przesłanek. 2 pkt Wnioskodawca spełnia co najmniej 2 z powyższych przesłanek. 4 pkt				

Wnioskodawca spełnia co najmniej 4 z powyższych przesłanek.

6 pkt

Wnioskodawca spełnia co najmniej 6 z powyższych przesłanek w tym:

- uzyskał pozwolenie na budowę lub inną decyzję administracyjną równoważną dla 100% zakresu rzeczowego inwestycji,
- posiada umowę/ potwierdzenie zasobów własnych na zapewnienie substratu do instalacji, potwierdzającą możliwość wyprodukowania planowanej ilości biometanu

Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie wniosku.

Suma punktów w obszarze II

**max 24
pkt**

III.

EFEKTYWNOŚĆ KOSZTOWA

1.	Ocena efektywności kosztowej inwestycji w oparciu o wnioskowane dofinansowanie.	0 pkt	3	max 18 pkt
		1 pkt		
		2 pkt		
		3 pkt		
		4 pkt		
		5 pkt		
		6 pkt		

Zasady oceny:

0 pkt

- Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu, w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) wynosi 14 zł/m3 i więcej;

1 pkt	– Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 13 zł/m3, ale mniej niż 14 zł/m3;
2 pkt	– Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 12 zł/m3, ale mniej niż 13 zł/m3;
3 pkt	– Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 11 zł/m3, ale mniej niż 12 zł/m3;
4 pkt	– Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 10 zł/m3, ale mniej niż 11 zł/m3;
5 pkt	– Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) zawiera się w przedziale 9 zł/m3, ale mniej niż 10 zł/m3;
6 pkt	– Efektywność kosztowa biometanowni rozumiana jako planowany roczny uzysk biometanu w stosunku do wnioskowanego dofinansowania w formie dotacji (iloraz kwoty dotacji do m3 wytworzonego biometanu na rok) wynosi nie więcej niż 9 zł/m3;
Negatywna ocena kryterium (uzyskanie 0 pkt) powoduje odrzucenie 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% tj. 48 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		
1.	Analiza bieżącej sytuacji finansowej Wnioskodawcy (ex-post)		

Lp.	NAZWA KRYTERIUM	TAK	NIE
<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. <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		
<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. <i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku niezależnie od wyników oceny kryterium nr 1</i>			
II.	OCENA DOPUSZCZALNOŚCI POMOCY PUBLICZNEJ		
1.	Dopuszczalność pomocy publicznej zgodnie z przepisami o pomocy publicznej		
<i>Zasady oceny:</i> Ocena dopuszczalności i intensywności wnioskowanej pomocy publicznej pod kątem jej zgodności z warunkami określonymi we właściwych przepisach o pomocy publicznej. <i>Negatywna ocena kryterium powoduje odrzucenie wniosku</i>			

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 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, Metodocy oceny finansowej wniosku o dofinansowanie, Kryteriach wyboru przedsięwzięć finansowanych ze środków NFOŚiGW oraz innych dokumentach NFOŚiGW;
- 3) 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, 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.⁸

⁸ 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 Inwestycji, a wartością zużycia nieodnawialnej energii pierwotnej (w MWh/rok) w sytuacji zrealizowania Inwestycji.