

**Sprawozdanie z realizacji inwestycji (programów priorytetowych)
dofinansowanych ze środków zgromadzonych
na rachunku Funduszu Modernizacyjnego
oraz osiągniętych efektów rzeczowych i ekologicznych w roku 2021**

Wstęp

Niniejsze sprawozdanie stanowi wypełnienie zobowiązania wynikającego z art. 10 d ust.10 Dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniająca dyrektywę Rady 96/61/WE oraz art. 13 Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE) 2020/1001 z dnia 9 lipca 2020 r. ustanawiające 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.

Fundusz Modernizacyjny w Polsce – struktura instytucjonalna

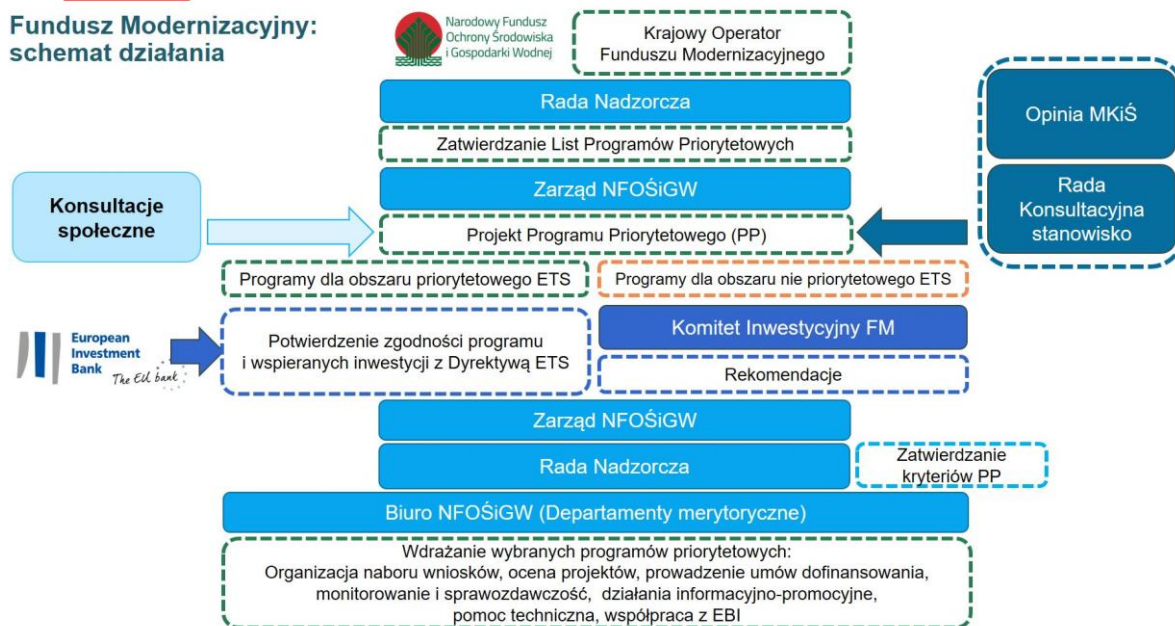
W celu wsparcia finansowego programu z Funduszu Modernizacyjnego (FM) państwo polskie jest zobowiązane do przedstawienia proponowanego obszaru wsparcia Europejskiemu Bankowi Inwestycyjnemu (EBI) oraz Komitetowi Inwestycyjnemu w celu uzyskania potwierdzenia, czy projekt spełnia warunki określone w Dyrektywie EU ETS¹.

Co najmniej 70% środków z Funduszu Modernizacyjnego zostanie przeznaczone na projekty znajdujące się na liście obszarów priorytetowych, a maksymalnie 30% na projekty nieujęte na tej liście (zasada 70/30). Jeżeli program zostanie potwierdzony, jako należący do jednego z obszarów priorytetowych, korzysta z prostszej ścieżki wsparcia, w ramach której, po potwierdzeniu przez EBI, że program należy do obszaru priorytetowego, Komisja Europejska podejmuje decyzję o wypłacie środków na finansowanie projektów w ramach tego programu. Jeśli program jest sklasyfikowany jako obszar niepriorytetowy konieczne jest uwzględnienie rekomendacji Komitetu Inwestycyjnego przy ustalaniu zasad finansowania.

W Polsce finansowanie ze środków FM odbywa się poprzez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW) w ramach zatwierdzonych programów priorytetowych. NFOŚiGW, jako Operator Krajowego Funduszu Modernizacyjnego, zobowiązany jest do składania do EBI formularzy dla wybranych obszarów wsparcia zgodnie z przyjętym szablonem zawierającym informacje zgodnie z wymogami Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE) 2020/1001, w celu stwierdzenia ich zgodności z dyrektywą EU ETS.

¹ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2018/410 z dnia 14 marca 2018 r. zmieniająca dyrektywę 2003/87/WE w celu wzmocnienia efektywnych pod względem kosztów redukcji emisji oraz inwestycji niskoemisyjnych oraz decyzję (UE) 2015/1814 (Tekst mający znaczenie dla EOG.) <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/?uri=CELEX%3A32018L0410>

**Fundusz Modernizacyjny:
schemat działania**



Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej NFOŚiGW – Krajowy Operator Funduszu Modernizacyjnego

Głównym filarem polskiego systemu zarządzania FM jest powstały w 1989 roku Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej (NFOŚiGW), we współpracy z wojewódzkimi funduszami ochrony środowiska i gospodarki wodnej.

Podstawą funkcjonowania NFOŚiGW, jako państwowej osoby prawnej, jest ustawa Prawo ochrony środowiska (POŚ). Misją NFOŚiGW jest: *„Skuteczne i efektywne wspieranie działań na rzecz środowiska ze szczególnym uwzględnieniem działań służących absorpcji środków zagranicznych obsługiwanych przez Narodowy Fundusz”*.

Kompetencje i doświadczenie NFOŚiGW:

- umiejętność tworzenia różnorodnych instrumentów finansowych odpowiadających na potrzeby różnego rodzaju beneficjentów,
- wysokie kompetencje kadry NFOŚiGW oraz wieloletnie doświadczenie we wspieraniu projektów finansowanych zarówno ze środków zagranicznych, jak i krajowych,
- aktywny udział w rozwiązywaniu problemów środowiskowych na gruncie prawnym, finansowym i organizacyjnym,
- długoterminowe planowanie przychodów i wydatków, co zapewnia beneficjentom środki finansowe na pełne zbilansowanie projektów,
- zdolność instytucjonalna do realizacji projektów finansowanych przez UE, wynikająca z doświadczeń zdobytych przy realizacji perspektywy finansowej 2000-2006 i perspektywy 2007-2013, a także projektów finansowanych z „Funduszy Norweskich”,

- otwartość na innowacyjne rozwiązania.

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej jest głównym źródłem finansowania inwestycji proekologicznych w Polsce. Od ponad 30 lat NFOŚiGW jest najważniejszym elementem polskiego systemu finansowania ochrony środowiska i gospodarki wodnej. Ponadto dysponuje największym potencjałem finansowym.

Zakres działań obejmujący zarządzanie Funduszem Modernizacyjnym przez Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej:

- 1) w zakresie kompetencji Rady Nadzorczej NFOŚiGW:
 - zatwierdzanie list programów priorytetowych;
 - ustalanie kryteriów wyboru inwestycji finansowanych ze środków zgromadzonych na rachunku FM;
 - ustalanie zasad udzielania i umarzania kredytów oraz zasad udzielania i rozliczania dotacji udzielonych ze środków zgromadzonych na Rachunku FM;
 - podejmowanie uchwał w sprawie zatwierdzenia dofinansowania zgodnie z ustawą POŚ.
- 2) w zakresie kompetencji Zarządu NFOŚiGW:
 - przygotowywanie list programów priorytetowych i przedstawianie ich ministrowi właściwemu do spraw klimatu i środowiska do uzgodnienia;
 - uzgadnianie propozycji programów priorytetowych z ministrem właściwym do spraw klimatu i programami Rady Konsultacyjnej FM;
 - zatwierdzanie regulaminu naboru wniosków finansowanych ze środków zgromadzonych na Rachunku Funduszu Modernizacyjnego;
 - składanie programów priorytetowych do EBI i/lub Komitetu Inwestycyjnego;
 - podejmowanie uchwał o przyznaniu dofinansowania;
 - składanie wniosków do EBI o wypłatę środków z MF na dofinansowanie realizacji inwestycji.
- 3) w zakresie kompetencji Biura NFOŚiGW (Departament/Wydziały odpowiedzialne za wdrażanie MF):
 - organizowanie naborów wniosków i ocena wniosków o dofinansowanie;
 - podejmowanie działań prowadzących do zawarcia umów o dofinansowanie inwestycji wspieranych ze środków FM;
 - nadzór nad realizacją inwestycji, sprawowanie kontroli nad wykorzystaniem środków MF przez beneficjentów;
 - organizowanie pomocy technicznej dla potencjalnych beneficjentów;
 - przygotowanie projektu sprawozdania i przekazanie go ministrowi właściwemu do spraw klimatu z realizacji dofinansowanych inwestycji oraz osiągniętych efektów rzeczowych i środowiskowych;
 - prowadzenie działań promocyjnych i informacyjnych o krajowym systemie wdrażania MF;
 - monitorowanie:

- ✓ osiągniętych efektów związanych z unikaniem lub redukcją emisji gazów cieplarnianych w ramach systemu wdrażania Krajowego MF,
- ✓ wypłatę środków uzyskanych z Rachunku FM przez beneficjentów oraz postęp w realizacji inwestycji współfinansowanych ze środków zgromadzonych na Rachunku FM.

Programy priorytetowe wspierane przez Fundusz Modernizacyjny

W ramach dwóch posiedzeń Komitetu Inwestycyjnego FM, które odbyły się do końca 2021 r., Europejski Bank Inwestycyjny zaakceptował spośród polskich propozycji następujące formularze programów priorytetowych z priorytetowych obszarów wsparcia:

- 1) Program priorytetowy „Renowacja z gwarancją oszczędności EPC+”,
- 2) Program priorytetowy „Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna”
- 3) Program priorytetowy „Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania”,
- 4) Program priorytetowy „Kogeneracja dla energii i przemysłu”,
- 5) program priorytetowy „Kogeneracja dla ciepłownictwa”
- 6) program priorytetowy „Digitalizacja sieci ciepłowniczych”,
- 7) program priorytetowy „Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne”,
- 8) Program priorytetowy „Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych”.

Dodatkowo Polska, jako jedyny kraj będący beneficjentem Funduszu Modernizacyjnego, w I transzy FM, otrzymała pozytywną rekomendację do realizacji projektu w obszarze niepriorytetowym:

- 9) wsparcie projektów związanych z rozwojem indywidualnego ogrzewania i rozwojem energetyki prosumenckiej w zakresie pomp ciepła powietrza, wody i gruntu w nowych jednorodzinnych budynkach mieszkalnych, operacjonalizacja w postaci programu priorytetowego „Moje ciepło”.

Całkowita kwota budżetu zatwierdzonych obszarów wsparcia wynosi **2 268,29 mln EUR**. W ramach tej kwoty NFOŚiGW otrzymał środki w wysokości **346,38 mln euro** w 2021 r. wnioskowane dla ww. programów w ramach I i II transzy MF na uruchomienie pierwszych naborów wniosków.

Wszystkie programy są zgodne z **art. 10d ust. 1 dyrektywy 2003/87/WE**, ponieważ będą promować redukcję emisji gazów cieplarnianych w sposób opłacalny i ekonomicznie efektywny, co jest głównym celem dyrektywy. Przyczynią się do modernizacji krajowego systemu energetycznego i poprawy efektywności energetycznej.

Programy przyczynią się do realizacji zobowiązań wynikających z **Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (UNFCCC)**, a także **Protokołu z Kioto** i **Porozumienia paryskiego**, a także służyć będą wypełnieniu zaktualizowanego wkładu UE i jej państw członkowskich w ramach zobowiązań wynikających z UNFCCC, która jest międzynarodowym instrumentem prawnym obligującym kraje do redukcji emisji gazów cieplarnianych.

Programy priorytetowe są zgodne z **Polityką Energetyczną Polski do 2040 roku**. Przedmiotowy dokument zakłada zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o 23% do 2030 roku (w stosunku do prognoz zużycia z 2007 roku) oraz udziału OZE w końcowym zużyciu energii brutto w 2030 o co najmniej 23%. Polityka Energetyczna Polski do 2040 roku jest odpowiedzią na najważniejsze wyzwania stojące przed polską energetyką w nadchodzących dekadach i wyznacza kierunki rozwoju sektora z uwzględnieniem zadań niezbędnych do realizacji w krótkim okresie. Dokument identyfikuje osiem punktów strategicznych:

- 1) optymalne wykorzystanie własnych zasobów energetycznych,
- 2) rozwój wytwarzania energii elektrycznej i infrastruktury sieciowej,
- 3) dywersyfikację dostaw gazu ziemnego i ropy naftowej oraz rozbudowa infrastruktury sieciowej,
- 4) rozwój energetyki rynków,
- 5) wdrażanie energetyki jądrowej,
- 6) rozwój odnawialnych źródeł energii,
- 7) rozwój ciepłownictwa i kogeneracji,
- 8) poprawę efektywności energetycznej.

Programy priorytetowe realizować będą zadania zawarte we wskazanych powyżej celach.

Osiągnięcie celów redukcyjnych wynikających z Porozumienia Paryskiego i prawodawstwa UE wymaga podjęcia odpowiednich działań także w sektorach poza system ETS (non-ETS) (podlegających obecnie na poziomie KE decyzjom o rozszerzeniu zakresu ETS). Cel redukcyjny dla Polski w zakresie emisji gazów cieplarnianych w sektorach nieobjętych ETS ustalono na poziomie -7% w 2030 r. w porównaniu z 2005 r. Deklarowany cel ma zostać osiągnięty m.in. poprzez wdrożenie zatwierdzonych programów.

Programy są zgodne z założeniami krajowej **Strategii na rzecz Odpowiedzialnego Rozwoju**, której głównym celem jest tworzenie warunków do wzrostu dochodów mieszkańców Polski przy jednoczesnym wzroście spójności społecznej, gospodarczej, środowiskowej i terytorialnej. Programy przyczynią się do redukcji emisji zanieczyszczeń (co przełoży się na zmniejszenie kosztów społecznych i środowiskowych), a także dywersyfikacji źródeł energii (zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii).

Programy FM są częścią Krajowego Programu Reform poprzez redukcję emisji gazów cieplarnianych, zwiększenie udziału energii ze źródeł odnawialnych oraz zwiększenie efektywności energetycznej. Modernizacja, konwersja i budowa nowych źródeł energii przyczynią się do obniżenia rachunków za energię i mogą zredukować wskaźnik ubóstwa energetycznego, a także mogą stymulować sektor budowlany, co jest szansą na rozwój MŚP i tworzenie lokalnych miejsc pracy.

1. Przegląd inwestycji (programów priorytetowych)

1.1. Liczba inwestycji (programów priorytetowych) finansowanych z Funduszu Modernizacyjnego: 9

Tabela 1 Zestawienie inwestycji (programów priorytetowych)
z okresem wdrażania w układzie obszarów

Lp.	Program (obszar priorytetowy)	Okres wdrażania
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus	2021 – 31.12.2026
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna	2021– 31.12.2025
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych	2021-31.12.2026
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu	2021- 2030
5.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa	2021- 2030
6.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych	2021- 2026
7.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne	2020- 2030
8.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych	2021- 2026
Lp.	Program (obszar niepriorytetowy)	Okres wdrażania
1.	Moje Ciepło	2021-2027

1.2. Liczba trwających, zakończonych i wstrzymanych inwestycji (programów priorytetowych): 9

1.2.1. Liczba trwających inwestycji (programów priorytetowych): 9

Tabela 2 Zestawienie trwających inwestycji (programów priorytetowych) w układzie obszarów

Lp.	Program (obszar priorytetowy)
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu
5.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa
6.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych
7.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne
8.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych
Lp.	Program (obszar niepriorytetowy)
1.	Moje Ciepło

1.2.2. Liczba zakończonych inwestycji (programów priorytetowych): **brak**

1.2.3. Liczba wstrzymanych inwestycji (programów priorytetowych): **brak**

Łączny udział finansowania przeznaczonego na inwestycje (programy priorytetowe) w obszarach priorytetowych w odniesieniu do inwestycji (programów priorytetowych)

z obszarów niepriorytetowych, jeśli występuje, w państwie członkowskim będącym beneficjentem.

Tabela 3 Zestawienie budżetów inwestycji (programów priorytetowych) w układzie obszarów

I.p.	Program priorytetowy (obszar priorytetowy)	Dofinansowanie z FM w mln PLN	Dofinansowanie z FM w mln euro
1.	Program priorytetowy „Renowacja z gwarancją oszczędności EPC+	112,5	25
2.	Program priorytetowy „Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna	1000,00	222,22
3.	Program priorytetowy „Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania	1000,00	222,22
4.	Program priorytetowy „Kogeneracja dla Energii i Przemysłu	2000,00	444,44
5.	program priorytetowy „Kogeneracja dla ciepłownictwa	3000,00	666,66
6.	program priorytetowy „Digitalizacja sieci ciepłowniczych	500,00	111,11
7.	program priorytetowy „Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne	1000,00	222,22
8.	Program priorytetowy „Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych	1000,00	222,22
Program priorytetowy (obszar niepriorytetowy)			
9.	Moje ciepło	600,00	133,33

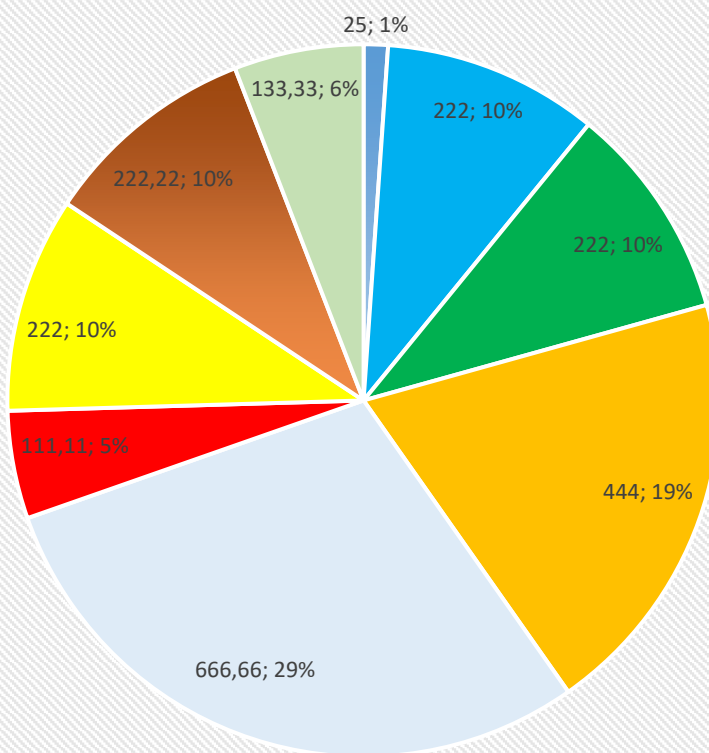
1.3 Łączny udział finansowania przeznaczonego na inwestycje priorytetowe w odniesieniu do inwestycji niepriorytetowych, jeśli występuje, w państwie członkowskim będącym beneficjentem

Łączny budżet programów w obszarze priorytetowym: w mln PLN 9 612,50

Łączny budżet programów w obszarze nie priorytetowym: w mln PLN 600,00

W ramach programów priorytetowych w niepriorytetowym obszarze wsparcia maksymalna intensywność dofinansowania ze środków z Funduszu Modernizacyjnego wynosi 70% kosztów inwestycji.

1 i 2 transza środków z FM - całkowity budżet



- Program priorytetowy „Renowacja z gwarancją oszczędności EPC+”
- Program priorytetowy „Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna”
- Program priorytetowy „Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania”
- Program priorytetowy „Kogeneracja dla Energii i Przemysłu”
- program priorytetowy „Kogeneracja dla ciepłownictwa”
- program priorytetowy „Digitalizacja sieci ciepłowniczych”
- program priorytetowy „Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne”
- Program priorytetowy „Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych”
- Moje ciepło

2. Informacje o każdej inwestycji (programie priorytetowym)

Tabela 4 Zestawienie kosztów realizacji inwestycji (programów priorytetowych) w układzie obszarów

Lp.	Nazwa programu	Całkowite koszty Inwestycji (programu priorytetowego) (mln PLN)	Budżet inwestycji (programu priorytetowego) (mln PLN)	Data dokonania płatności środków FM dla NFOŚiGW	Wysokość płatności (mln PLN)	Kwoty otrzymane z FM/niewypłacone Beneficjentom (mln PLN)	Kwoty odzyskane (mln PLN)
obszar priorytetowy							
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus	450,0	112,5	05.08.2021	112,5	112,5	0
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna	1 368,0	1 000,0	05.08.2021	198,0	198,0	0
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych	1 665,0	1 000,0	05.08.2021	99,0	99,0	0
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu	2 000,0	2 000,0	13.12.2021	203,1	203,1	0
5.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa	3 000,0	3 000,0	13.12.2021	304,4	304,4	0
6.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych	500,0	500,0	13.12.2021	152,2	152,2	0
7.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne	1 000,0	1 000,0	13.12.2021	202,9	202,9	0
8.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych	1 800,0	1 000,0	13.12.2021	203,1	203,1	0
obszar niepriorytetowy							
1.	Moje Ciepło	2 000,0	600,0	13.12.2021	101,5	101,5	0

Tabela 5 Zestawienie planowanych rezultatów wdrażania inwestycji (programów priorytetowych) w układzie obszarów

Lp.	Nazwa programu	Planowana oszczędność energii (GJ/rok)	Oczekiwana skumulowana oszczędność energii do końca okresu istnienia inwestycji (GJ)*	Planowane zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych (MgCO ₂ /rok)	Oczekiwana skumulowane zmniejszenie emisji CO ₂ do końca okresu istnienia inwestycji (MgCO ₂)*	Dodatkowa zainstalowana moc w zakresie produkcji energii ze źródeł odnawialnych (MW)	Osiągnięty efekt dźwigni w odniesieniu do funduszy	Inne
obszar priorytetowy								
1.	Renowacja z gwarancją oszczędności EPC (Energy Performance Contract) Plus	Zmniejszenie zużycia energii końcowej: 500 000 Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej: 550 000	2 750 000	45 000	225 000			Liczba budynków objętych termomodernizacją: 50szt
2.	Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna							Liczba liczników do zainstalowania: 3,8 mln szt
3.	Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych			3 443	17 215			Długość sieci dystrybucyjnej energii elektrycznej: 4000km Liczba stacji transformatorowo – rozdzielczych: 800szt Ograniczenie emisji pyłów o średnicy mniejszej niż 10 mikrometrów (PM10): 0,141 Mg/rok Ograniczenie emisji tlenków azotu: co najmniej 2,762 Mg/rok
4.	Kogeneracja dla Energetyki i Przemysłu	Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej: 10 000 000	50 000 000	4 000 000	20 000 000	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji: 1000		Liczba instalacji wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji: 20 szt
5.	Kogeneracja dla Ciepłownictwa	Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej: 15 000 000	75 000 000	6 000 000	30 000 000	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji: 1500		Liczba instalacji wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji: 15 szt
6.	Digitalizacja sieci ciepłowniczych	Zmniejszenie zużycia energii pierwotnej: 300 000	1 500 000	37 000	185 000			Ilość zmodernizowanych węzłów ciepłych: 5000 szt
7.	Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne			200 000	1 000 000	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji: 30		Liczba instalacji wytwarzania energii w wysokosprawnej kogeneracji wynosi co najmniej 5 sztuk
8.	Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych							Pojemność systemów magazynowania energii elektrycznej: 262 MWh
obszar niepriorytetowy								
1.	Moje Ciepło			65 000	325 000	Dodatkowa zdolność wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych: 450		Zakup i instalacja 57 000 szt.
*oczekiwaną skumulowaną oszczędność energii i zmniejszenie emisji CO ₂ wyliczono biorąc okres uzyskiwania oszczędności 5 lat								

2.6. Informacje o przewidywanym wkładzie inwestycji do terytorialnego planu sprawiedliwej transformacji.

Celem Mechanizmu Sprawiedliwej Transformacji, którego fundamentem jest Fundusz na rzecz Sprawiedliwej Transformacji (FST) jest m.in.: wspieranie i promowanie inwestycji związanych z wdrażaniem technologii i infrastruktury zapewniającej przystępną cenowo czystą energię, redukcję emisji gazów cieplarnianych, efektywność energetyczną i produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

Programy zatwierdzone przez EBI, KE i Komitet Inwestycyjny są zgodne z powyższymi celami i przyczynią się do: tworzenia nowych miejsc pracy, rozwoju firm w branży budowlanej i przemyśle, poprawy stanu technicznego infrastruktury przemysłowej i energetycznej oraz zmniejszenia ich energochłonności i emisyjności.

Obecnie trwa ustalanie krajowych ram poprzez ustanawianie Terytorialnych Planów Sprawiedliwej Transformacji. Niemniej jednak opisane powyżej cele Funduszu na rzecz Sprawiedliwej Transformacji pozwalają stwierdzić, że programy FM będą spójne i zgodne z Krajowym Planem Sprawiedliwej Transformacji i będą wspierały wyznaczone w nim cele w sposób komplementarny.

3. Dodatkowe informacje na temat inwestycji innych niż programy priorytetowe

Nie dotyczy

4. Informacje o inwestycjach (programach priorytetowych) z obszarów nie priorytetowych

4.1 Potwierdzenie współfinansowania ze źródeł prywatnych

Zgodnie z założeniami programu priorytetowego Moje Ciepło dofinansowanie w formie dotacji przewiduje się na poziomie do 30% lub do 45% kosztów kwalifikowanych, nie więcej niż 21 tys. zł na jedną współfinansowaną inwestycję. Wysokość dofinansowania uzależniona będzie od rodzaju zainstalowanej pompy ciepła. Pozostała część kosztów inwestycji będzie pokrywana ze środków własnych Beneficjenta.

Opis programów priorytetowych wspartych ze środków Funduszu Modernizacyjnego

1. Renowacja z gwarancją oszczędności EPC+

Całkowity koszt programu – 100 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 25 mln EUR

Okres kwalifikowalności kosztów od 01.07.2021 r. do 31.12.2026 r

Głównym celem programu jest poprawa jakości powietrza i redukcja emisji gazów cieplarnianych poprzez: zoptymalizowane inwestycje w poprawę efektywności energetycznej budynków mieszkalnych wielorodzinnych i budynków użyteczności publicznej, które będą realizowane na podstawie umowy o poprawę efektywności energetycznej (EPC). Jednocześnie program ma stymulować rozwój działań na rzecz poprawy efektywności energetycznej budynków realizowanych w formule ESCO

Beneficjenci:

- spółdzielnie mieszkaniowe,
- wspólnoty mieszkaniowe,
- jednostki samorządu terytorialnego,
- spółki prawa handlowego, w których jednostki samorządu terytorialnego posiadają 100% udziałów lub akcji i które powołane są do realizacji zadań własnych j.s.t. wskazanych w ustawach.

Program przewiduje kompleksową obsługę inwestycji ukierunkowanych na prace modernizacyjne budynków mieszkalnych wielorodzinnych oraz budynków użyteczności publicznej umożliwiające zmniejszenie zużycia energii, a w szczególności na następujących obszarach:

- prace przygotowawcze i nadzór nad prawidłową realizacją prac (przygotowanie dokumentacji projektowej, w tym: audyt energetyczny budynku, projekt branżowy, dokumentacja, ekspertyzy);
- prace poprawiające izolacyjność przegród zewnętrznych, w tym wymianę stolarki okiennej i drzwiowej;
- prace instalacyjne w zakresie poprawy działania instalacji wentylacji;
- prace instalacyjne w zakresie centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej, w tym modernizacja/wymiana/montaż źródła ciepła;
- instalacja Systemu Zarządzania Energią;
- prace instalacyjne w zakresie modernizacji oświetlenia;
- zakup i montaż kooperacyjnych odnawialnych źródeł energii;
- dodatkowe prace towarzyszące, np. przystosowanie budynku do potrzeb osób niepełnosprawnych osób, wymiana/montaż wind, zarządzanie wodą deszczową.

Uruchomienie programu powinno zwiększyć zapotrzebowanie na pracowników w branży budowlanej, specjalistów w branżach technologicznych, a także w ESCO.

2. Elektroenergetyka - Inteligentna infrastruktura energetyczna

Całkowity koszt programu – 304 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 222 mln EUR

Okres realizacji programu - 2021-2025.

Celem programu jest rozwój inteligentnej infrastruktury energetycznej poprzez upowszechnienie tzw. inteligentnych liczników (*ang. AMI - Advanced Metering Infrastructure*) do odbiorców końcowych oraz niezbędne inwestycje po stronie OSD.

Ma to na celu usprawnienie zarządzania popytem na rynku energii elektrycznej oraz zmniejszenie szczytowego zapotrzebowania na moc w perspektywie długoterminowej, w tym poprzez wprowadzenie taryf dynamicznych. Program przyczynia się do promowania efektywności energetycznej i wzmocnienia pozycji użytkowników końcowych.

Beneficjenci programu Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania: Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych (OSD).

Instalacja liczników AMI przyczyni się przykładowo do:

- świadomego zużycia energii przez odbiorców końcowych, w tym optymalizacji wykorzystania elastycznych taryf (dzień/noc), zmniejszenia zużycia energii przez sprzęt AGD, planowania zużycia urządzeń w najbardziej opłacalnym czasie - końcowy użytkownik może zmniejszyć zużycie energii nawet o 15%. W krajach, w których szeroko wdrożono liczniki AMI, osiągnięto w skali kraju oszczędność energii do 5% (przykład: Grecja, Malta);
- możliwości uzyskania korzystniejszych warunków podczas negocjacji konsumenta końcowego w sytuacji zmiany dostawcy energii, co pozwoli na kilkuprocentowe oszczędności (nowe taryfy);
- wystawianie faktur według wskazań liczników, a nie w formule prognostycznej, gdzie zużycie energii jest często niedoszacowane lub przeszacowane.

3. Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych

Całkowite koszt programu – 370 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 222 mln EUR

Okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2021 r. do 31.12.2026 r.

Wsparcie zostanie skierowane dla projektów dotyczących rozbudowy lub modernizacji elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej skutkującej zwiększeniem przepustowości infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych.

Rozwój floty pojazdów elektrycznych w kierunku realizacji celów klimatyczno-energetycznych na rok 2030 określonych w dokumentach programowych (14% udziału OZE w transporcie) wymusza nie tylko potrzebę rozbudowy infrastruktury ładowania pojazdów elektrycznych, ale również konieczność modernizacji Krajowej Sieci Elektroenergetycznej. Modernizacja infrastruktury elektroenergetycznej powinna rozpocząć jak najszybciej, aby w najbliższej przyszłości zapewnić stabilną pracę i dystrybucję energii elektrycznej. Dodatkowo powinno to umożliwić łatwiejszą realizację idei G2V (Grid to Vehicle), która jest postrzegana jako kluczowy

element przyszłej funkcjonalności systemu elektroenergetycznego. Program pomoże zwiększyć elastyczność funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, a szerzej takie działanie może umożliwić wprowadzenie rozwiązań (w zakresie magazynowania) zapewniających niezbędną stabilizację systemu. W programie przewidziano również wsparcie rozwoju systemów sterowania i nadzoru dla eksploatacji sieci elektroenergetycznych i różnych innych systemów poprawiających warunki do stabilnej pracy sieci w stanach charakteryzujących się dużą zmiennością obciążenia wynikającą z rozwoju floty pojazdów elektrycznych (automatyczny kontrola napięcia na liniach energetycznych).

Beneficjenci programu: Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych (OSD).

4. Kogeneracja dla energii i przemysłu

Całkowite koszty programu – 444 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 444 mln EUR

Okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2021 r. do 31.12.2030 r.

Kluczowy cel poprawy efektywności energetycznej sektora przemysłowego, energetycznego i ciepłowniczego to kompleksowa obsługa wszystkich podmiotów w niej działających. Po analizie sektora przemysłowego i energetycznego zidentyfikowano podmioty, które odgrywają kluczową rolę w obszarach o największym potencjale poprawy efektywności energetycznej, a ich funkcjonowanie ma bezpośredni wpływ na jakość powietrza. Jednocześnie nie posiadają one dedykowanego instrumentu finansowego wspierającego niezbędną modernizację energetyczną.

Fundusz Modernizacyjny to ogromna szansa na poprawę efektywności energetycznej i redukcję emisji gazów z dużych jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej powyżej 50 MW.

Program przewiduje wsparcie dla projektów związanych z budową lub przebudową jednostek wytwórczych o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 10 MW, pracujące w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracyjnej opalanej węglem) wraz z ich przyłączeniem do sieci przesyłowej, w której produkcja energii oparta jest o:

- ciepło odpadowe (nadmiar energii cieplnej z przemysłowych procesów konwersji energii);
- energię ze źródeł odnawialnych;
- paliwa gazowe, mieszanki gazowe, gaz syntetyczny lub wodór.

Instalacje kwalifikują się do dofinansowania pod warunkiem, iż nie więcej niż 30% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostka kogeneracyjna zostanie wprowadzona do publicznej sieci ciepłowniczej.

Warunkiem udzielenia wsparcia na magazynowanie energii (ciepła i/lub energii elektrycznej) jest jego integracja ze źródłem energii, które będzie realizowane jednocześnie w ramach projektu.

Beneficjentami programu będą przedsiębiorcy w rozumieniu *ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (t.j.: Dz. U. z 2021 r. poz. 162, z późn. zm.)* prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii, o zainstalowanej mocy cieplnej i/lub elektrycznej źródeł energii nie mniejszej niż 50 MW.

5. Kogeneracja dla ciepłownictwa

Całkowity koszt programu – 666,66 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 666,66 mln EUR

Okres realizacji programu - 2021-2030.

Wsparcie dla rozwoju inwestycji dotyczących produkcji energii cieplnej w jednostkach opartych o odnawialne źródła energii zostały uwzględnione m.in. w Krajowym Planie na rzecz Energii i Klimatu na lata 2021-2030 oraz Polityce Energetycznej Polski do 2040 r. Wyżej wymienione dokumenty określają strategię Polski w zakresie transformacji energetycznej. Przygotowanie obu dokumentów poprzedziły analizy i prognozy, których celem było określenie przyszłego stanu sektora z uwzględnieniem uwarunkowań ekonomicznych, środowiskowych, dostępności zasobów oraz planowanych polityk w tym obszarze.

Z tego względu program priorytetowy jest niezbędnym w Polsce instrumentem wsparcia modernizacji przestarzałych, dużych jednostek wytwórczych ciepła, których eksploatacja ma bezpośredni negatywny wpływ na jakość powietrza, a tym samym jakość życia.

W ramach Programu wspierane będą następujące projekty:

- 1) Przedsięwzięcia dotyczące budowy lub/i przebudowy jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 10 MW, pracujących w warunkach wysokosprawnej kogeneracji (z wyłączeniem energii wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej węglem) wraz z podłączeniem ich do sieci przesyłowej, w których do produkcji energii wykorzystuje się:
 - a. ciepło odpadowe,
 - b. energię ze źródeł odnawialnych,
 - c. paliwa niskoemisyjne gazowe, mieszanki gazów, gaz syntetyczny lub wodór.

Budowa lub modernizacja instalacji wysokosprawnej kogeneracji opalanych stałymi paliwami kopalnymi nie kwalifikuje się do wsparcia. Ze wsparcia wyłączone są również instalacje do współspalania stałych paliw kopalnych z innymi paliwami (np. biomasą) w procesie spalania wielopaliwowego oraz dedykowane instalacje spalania wielopaliwowego.

- 2) Elementem projektu może być przyłącze do sieci przesyłowej należące do beneficjenta projektu (wytwórcy energii);
- 3) Elementem projektu może być magazyn ciepła.

Warunkiem udzielenia wsparcia na magazyn ciepła to jego integracja ze źródłem ciepła, które będzie realizowane jednocześnie w ramach projektu.

Do dofinansowania kwalifikują się instalacje, z których co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej.

Budowa wysokosprawnych jednostek kogeneracyjnych prowadzi do poprawy stanu infrastruktury w sektorze wytwórczym energii, a w szczególności zwiększa jego efektywność. Projekty tego typu mają charakter ponadregionalny, zgodny ze strategiami unijnymi, krajowymi i regionalnymi.

W celu zachowania perspektywy rozwoju gospodarki wraz z obniżeniem dostępności zasobów i rosnącymi kosztami ich pozyskania, konieczne jest ograniczenie ich zużycia na jednostkę wytworzonego produktu lub usługi na wszystkich etapach produkcji i konsumpcji. Kluczem do osiągnięcia tego celu jest zmiana procesu produkcji oraz wzorców konsumpcji, jak również podnoszenie świadomości ekologicznej społeczeństwa, w tym producentów.

Pozytywne zmiany w tym zakresie będą stopniowo prowadzić do wzrostu wydajności i konkurencyjności przemysłu i usług, przy jednoczesnym zmniejszeniu presji na środowisko.

Program dedykowany jest przedsiębiorstwom, elektrowniom i elektrociepłowniom z zainstalowanym moc cieplną i/lub elektryczną nie mniejszą niż 50 MW. Beneficjentami programu będą przedsiębiorcy w rozumieniu *ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców* (t.j.: Dz. U. z 2021 r. poz. 162, z późn. zm.).

6. Digitalizacja sieci ciepłowniczych

Całkowity koszt programu – 111,11 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 111,11 mln EUR

Okres realizacji programu - 2021-2030.

Aby umożliwić przejście na gospodarkę neutralną dla klimatu, konieczne są inwestycje w zakresie redukcji emisje CO₂ z sektora ciepłowniczego.

W ramach Programu wspierane są następujące projekty:

1. Budowa i przebudowa systemu telemetrii i telemechaniki polegająca na wdrożeniu nowoczesnych narzędzi i rozwiązań IT służących do zdalnego nadzoru, sterowania i regulacji pracy systemu ciepłowniczego, monitorowania parametrów jakościowych przesyłu ciepła/chłodu lub przekazywania informacji o zakłóceniach w pracy sieci i węzłów, a także lokalizacji awarii i przeznaczonych do odczytu na odległość wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, z zastrzeżeniem, że za kwalifikowane będą uznane jedynie te zadania, których realizacja wynika z przeprowadzonego audytu efektywności energetycznej w rozumieniu art. 2 pkt 1 *ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej* (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 468 z późn. zm.) lub audytu energetycznego w rozumieniu art. 2 pkt 8 *ustawy z dnia 21 listopada 2008 r. o wspieraniu termomodernizacji i remontów oraz o centralnej ewidencji emisyjności*

budynków (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 554 z późn. zm.). Wymagany zakres audytu zostanie określony w Regulaminie naboru.

2. Instalacje OZE produkujące energię wyłącznie na cele urządzeń wykonawczych związanych z systemem telemetrii i telemechaniki, przy czym elementem instalacji OZE może być magazyn energii pod warunkiem jego integracji ze źródłem OZE.
3. Projekty wykorzystujące ciepło odpadowe ze sterowni pracującej na potrzeby zarządzania ogrzewaniem sieć. Dofinansowanie jest możliwe pod warunkiem, że instalacja będzie pracować w warunkach wysokosprawnej kogeneracji. Elementem projektu może być przyłączenie do sieci przesyłowej. Warunkiem uzyskania dofinansowania jest realizacja w ramach projektu działania, o którym mowa w pkt 1. Zakres wskazany w punktach 2 i 3 jest opcjonalny.

Program przeznaczony jest dla przedsiębiorstw energetycznych w rozumieniu *ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 716 z późn. zm.)* prowadzących koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie przesyłu i dystrybucji ciepła.

7. Wykorzystanie paliw alternatywnych do celów energetycznych

Całkowity koszt programu – 222 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 222 mln EUR

Realizacja programu w latach 2021-2030.

Stosowanie paliw alternatywnych jest ważnym elementem realizacji zasady zrównoważonego rozwoju kraju, gdyż zwiększa udział odnawialnych źródeł w bilansie produkcji energii i paliw. Spalanie tych paliw pozwala na osiągnięcie celów wyznaczonych w polityce ekologicznej krajów w zakresie ograniczania emisji zanieczyszczeń wpływających na zmiany klimatu i zwiększających bezpieczeństwo ekologiczne kraju poprzez decentralizację produkcji energii, dywersyfikację źródeł energii, wykorzystanie lokalnych zasobów energii, a także ograniczanie szkód środowiskowych związanych z wydobyciem i spalaniem paliw kopalnych.

Stosowanie paliw alternatywnych pozwala oszczędzać zasoby naturalne, jednocześnie umożliwiając krajom UE spełnienie wymogów przepisów prawa unijnego w zakresie ograniczenia ilości deponowanych odpadów oraz osiągnięcia zakładanego udziału energii ze źródeł odnawialnych. Wyselekcjonowane odpady przemysłowe i komunalne stanowią potencjalne źródło surowców energetycznych do bezpośredniego wykorzystania lub po wstępnym przetworzeniu. Rozwój technologii produkcji paliw alternatywnych pozwala na produkcję wysokiej jakości paliw, które mogą być współspalane w istniejących systemach produkcyjnych i na cele ciepłownicze.

Beneficjentami programu są przedsiębiorcy w rozumieniu *ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców* wykonujących działalność gospodarczą.

Kwestie wsparcia rozwoju inwestycji w zakresie wytwarzania energii w warunkach wysokosprawnej kogeneracji z instalacji termicznego przekształcania paliw alternatywnych zostały uwzględnione Polityce Energetycznej Polski do 2040 roku - w zakresie rozwoju ciepła

systemowego, które jest elementem drugiego filaru PEP, czyli zeroemisyjnego systemu energetycznego. Przygotowanie obu dokumentów poprzedziły analizy i prognozy, których celem było określenie przyszłego stanu sektora z uwzględnieniem uwarunkowań ekonomicznych, środowiskowych, dostępności zasobów oraz planowanych polityk w tym obszarze.

Wykorzystanie przetworzonych odpadów jako paliwa alternatywnego zmniejsza zużycie paliw naturalnych, zmniejszając ilość emisji gazów do atmosfery, które byłyby emitowane podczas spalania paliw konwencjonalnych. Przy rosnących cenach paliw pierwotnych energia pozyskiwana z odpadów jest bardzo atrakcyjną alternatywą dla ciepłownictwa i przemysłu. Z tego względu planowany program będzie w Polsce niezbędnym instrumentem wsparcia stymulującym rozwój w kierunku zwiększenia efektywności energetycznej, poprzez tworzenie nowych jednostek wytwarzających energię, ciepło oraz w sektorze przemysłu lub modernizację istniejących instalacji, których funkcjonowanie ma bezpośredni negatywny wpływ na jakość powietrza, a tym samym jakość życia.

8. Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych

Całkowity koszt programu – 400 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 222,22 mln EUR

Okres realizacji programu 2021-2026.

Celem programu jest wspieranie działań mających na celu poprawę parametrów jakości energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej i przesyłowej m.in. poprzez ograniczenie negatywnego wpływu na sieć związaną z dynamicznym rozwojem odnawialnych źródeł energii i punktów ładowania pojazdów. Ponadto realizacja programu przyczyni się do optymalizacji planów inwestycyjnych związanych z potrzebą rozbudowy i modernizacji sieci dystrybucyjnych w celu ustabilizowania parametrów zasilania energii elektrycznej, zwiększenia dostępnych lokalnych zdolności przyłączeniowych, a przede wszystkim poprawy niezawodności zasilania dostawy oraz bezpieczeństwo dostaw energii do odbiorców m.in. w obwodach niskiego napięcia lub linii średniego napięcia z istniejącymi lub planowanymi źródłami OZE, gdzie takie wyzwania już istnieją lub wystąpią.

Beneficjentami programu będą Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego (OSD) - w rozumieniu art. 3 pkt. 25 *Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.)*.

9. Moje ciepło

Całkowity koszt inwestycji programu – 444,4 mln EUR (bez VAT)

Całkowity budżet programu – 133,3 mln EUR

Program wsparcia do realizacji w latach 2021-2026.

Aby umożliwić przejście do gospodarki neutralnej klimatycznie należy dokonać znaczących inwestycji w redukcję emisji CO₂ z sektora budownictwa jednorodzinnego.

W ramach Programu wspierany będzie zakup i montaż pomp ciepła funkcjonujących w oparciu o OZE.

Istota działania pompy ciepła w oparciu o energię odnawialną opiera się na wykorzystaniu naturalnych zasobów energii, których źródłem mogą być: powietrze atmosferyczne, grunt, wody powierzchniowe lub podziemne. Pompa ciepła pobiera z nich energię cieplną źródła i przekazuje je do nagrzanego obiektu. Energia dostarczana do systemu pobierana jest z tzw. źródła dolnego (woda ze studni, woda morska, ziemia, powietrze - OZE).

Program skierowany jest do właścicieli lub współwłaścicieli (odbiorcy końcowi) nowych budynków jednorodzinnych. Programem będzie objęty zakup i montaż pomp ciepła opartych na OZE. Warunkiem jest, by nowy budynek mieszkalny jednorodzinny przeznaczony był na działalność niegospodarczą, za wyjątkiem prowadzenia pomocniczej działalności gospodarczej zgodnie z pkt 207 Zawiadomieniem Komisji w sprawie pojęcia pomocy państwa w rozumieniu art. 107 ust. 1 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej.

Realizacja Programu przyczyni się do wzrostu ilości energii ze źródeł odnawialnych źródeł wykorzystywanych w nowych budynkach jednorodzinnych.

Stan zaawansowania wdrażania programów

1. Renowacja z gwarancją oszczędności EPC+

Obszar wsparcia został pozytywnie oceniony przez EBI. Program został uzgodniony z Ministerstwem Klimatu i Środowiska oraz zatwierdzony uchwałą Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Zarząd i Radę Nadzorczą Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Nabór fiszek projektowych został zakończony - złożono 9 fiszek na łączną kwotę blisko 6 mln zł (1,33 mln EUR).

Nabór wniosków o dofinansowanie w toku (nabór w toku w okresie 13.12.2021 - 28.02.2023).

2. Inteligentna infrastruktura energetyczna

Obszar wsparcia pozytywnie oceniony przez EBI. Program został uzgodniony z Ministerstwem Klimatu i Środowiska oraz zatwierdzony uchwałą Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Zarząd i Radę Nadzorczą Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Pierwszy nabór wniosków o dofinansowanie zaplanowano na czerwiec 2022 r.

3. Rozwój infrastruktury elektroenergetycznej na potrzeby rozwoju stacji ładowania pojazdów elektrycznych

Obszar wsparcia został pozytywnie oceniony przez EBI. Program został uzgodniony z Ministerstwem Klimatu i Środowiska oraz zatwierdzony uchwałą Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Zarząd i Radę Nadzorczą Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Termin składania wniosków o dofinansowanie w formie dotacji, w trybie ciągłym wyznaczono w okresie 13.12.2021 r. – 28.02.2022 r., jednak nie dłużej niż do wyczerpania środków alokacji. We wskazanym okresie płynęło 5 wniosków o łącznej kwocie dofinansowania 100,4 zł mln zł (22,31 mln EUR).

4. Wykorzystanie paliw alternatywnych na cele energetyczne

Obszar wsparcia został pozytywnie oceniony przez EBI. Program został uzgodniony z Ministerstwem Klimatu i Środowiska, Radą Konsultacyjną Funduszu Modernizacyjnego oraz zatwierdzony uchwałą Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Zarząd i Radę Nadzorczą Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Ogłoszono nabór wniosków o dofinansowanie (w trybie ciągłym) od 06.12.2021 do 30.12.2022.

5. Moje ciepło

Obszar wsparcia został pozytywnie oceniony przez Komitet Inwestycyjny FM. Program został uzgodniony z Ministerstwem Klimatu i Środowiska, Radą Konsultacyjną Funduszu Modernizacyjnego oraz zatwierdzony uchwałą Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Zarząd i Radę Nadzorczą Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Nabór wniosków został wyznaczony w terminie od 29 kwietnia 2022 r. do 31 grudnia 2026 r. lub do wyczerpania dedykowanej puli środków.

6. Kogeneracja dla energetyki i przemysłu

Obszar wsparcia został pozytywnie oceniony przez EBI. Program został uzgodniony z Ministerstwem Klimatu i Środowiska, Radą Konsultacyjną Funduszu Modernizacyjnego oraz zatwierdzony uchwałą Zarządu Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Zarząd i Radę Nadzorczą Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej.

Rozpoczęcie pierwszego naboru wniosków o dofinansowanie planowane jest na czerwiec 2022 r. (nabór ciągły, składanie wniosków w okresie 1.06.2022 - 16.12.2022.).

Harmonogram naboru wniosków dla pozostałych zatwierdzonych programów:

1. Kogeneracja dla ciepłownictwa - III kwartał 2022 r.;
2. Digitalizacja sieci ciepłowniczych – IV kwartał 2022 r.;
3. Wsparcie wykorzystania magazynów oraz innych urządzeń na cele stabilizacji sieci - program dla Operatorów Sieci Dystrybucyjnych – I kwartał 2023.