

## PROGRAM PRIORYTETOWY

**Tytuł programu:**

**System zielonych inwestycji**

**Część 3) - elektrociepłownie i ciepłownie na biomase**

### 1. Cel programu

Realizacja programu przyczyni się do realizacji zobowiązań wynikających z:

1. Zobowiązań wynikających z Traktatu Akcesyjnego;
2. Protokołu z Kioto do Ramowej konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, z 11.12.1997 r. - ratyfikowany 13.12.2002 r. (Dz. U. Nr 203, poz. 1683 i 1684);
3. Dyrektywy 2009/28/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 kwietnia 2009 roku w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniającej i w następstwie uchylającej dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE.

### 2. Wskaźniki osiągnięcia celu

1. Wskaźnik produktu

Budowa, przebudowa lub rozbudowa obiektów wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej z zastosowaniem wyłącznie biomasy na poziomie – **zainstalowanej docelowej mocy ciepłej 50 MWt.**

2. Wskaźnik rezultatu

Produkcja energii ciepłej – **ok. 1 450 000 GJ/rok [400 000 MWht/rok].**

3. Wskaźnik oddziaływania

Ograniczenie lub uniknięcie emisji dwutlenku węgla CO<sub>2</sub> o ok. **150 000 ton CO<sub>2</sub>/rok.**

W wyniku realizacji umów sprzedaży jednostek przyznanej emisji<sup>1</sup> planuje się osiągnięcie dla nich wskaźników zawartych w załączniku nr 2

### 3. Budżet

1. Budżet ustala się na kwotę:

- 1) **dotacje - 50 mln zł** – ze środków pochodzących z transakcji sprzedaży jednostek przyznanej emisji (dotacji z Systemu Zielonych Inwestycji (GIS)) albo innych środków NFOŚiGW
- 2) **pożyczki inwestycyjne -75 mln zł** - ze środków NFOŚiGW.

---

<sup>1</sup> Umowy sprzedaży zdefiniowane w art. 19 Ustawy, o której mowa w ust. 6 pkt. 3 programu priorytetowego

2. Prognozowane wydatkowanie budżetu:

Dotacji ze środków GIS albo innych środków NFOŚiGW

Nazwa programu priorytetowego:		System zielonych inwestycji - elektrociepłownie i ciepłownie na biomasę				
Budżet programu priorytetowego (dane tys. zł)						
Planowane zobowiązania i wypłaty		Rok	2010	2011	2012	Razem 2010-2012
I.	<b>Planowane zobowiązania</b> (kwota planowanych do zawarcia w danym roku umów)		xxx	40 000,0	10 000,0	<b>50 000,0</b>
	<b>Planowane wypłaty</b> zobowiązań z poz. I w 2011 roku		xxx	25 000,0	xxx	<b>25 000,0</b>
	<b>Planowane wypłaty</b> zobowiązań z poz. I w 2012 roku		xxx	15 000,0	5 000,0	<b>20 000,0</b>
	<b>Planowane wypłaty</b> zobowiązań z poz. I w 2013 roku		xxx	xxx	5 000,0	<b>5 000,0</b>
	<b>Razem planowane wypłaty</b>					<b>50 000,0</b>

Informacje o podziale wpływów z poszczególnych umów sprzedaży jednostek przyznanej emisji<sup>1</sup> zawarte są w załączniku nr 2.

Pożyczek inwestycyjnych ze środków NFOŚiGW.

Nazwa programu priorytetowego:		<b>System zielonych inwestycji - elektrociepłownie i ciepłownie na biomasę</b>			
Budżet programu priorytetowego (dane tys. zł)					
Rok		2010	2011	2012	Razem 2010-2012
Planowane zobowiązania i wypłaty					
I.	<b>Planowane zobowiązania</b> (kwota planowanych do zawarcia w danym roku umów)	xxx	60 000,0	15 000,0	<b>75 000,0</b>
	<b>Planowane wypłaty</b> zobowiązań z poz. I w 2011 roku	xxx	37 500,0	xxx	<b>37 500,0</b>
	<b>Planowane wypłaty</b> zobowiązań z poz. I w 2012 roku	xxx	22 500,0	7 500,0	<b>30 000,0</b>
	<b>Planowane wypłaty</b> zobowiązań z poz. I w 2013 roku	xxx	xxx	7 500,0	<b>7 500,0</b>
<b>Razem planowane wypłaty</b>					<b>75 000,0</b>

#### 4. Okres wdrażania

1. Wdrażanie programu: 2010 – 2013.
2. Alokacja budżetu: 2011 – 2012.
3. Płatności: do 31.12.2013 roku.

#### 5. Terminy składania wniosków

Ogłoszenia będą zamieszczone na stronie [www.nfosigw.gov.pl](http://www.nfosigw.gov.pl).

#### 6. Podstawy prawne udzielenia dofinansowania

1. Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.);
2. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2010 r., Nr 21, poz. 104);
3. Ustawa z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 130 poz. 1070);
4. Pomoc publiczna udzielana będzie zgodnie z warunkami określonymi w:
  - rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 22 grudnia 2006 r. w sprawie ustanowienia programu pomocowego w zakresie regionalnej pomocy publicznej na niektóre inwestycje w ochronie środowiska (Dz. U. Nr 246, poz. 1795, z późn. zm.), zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie pomocy regionalnej”;
  - rozporządzeniu Komisji (WE) nr 1998/2006 z dnia 15 grudnia 2006 r. w sprawie stosowania art. 87 i 88 Traktatu do pomocy de minimis (Dz. U. L 379 z 28.12.2006), zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie pomocy de minimis”.

## **7. Szczegółowe zasady udzielenia dofinansowania**

### **7.1 Formy dofinansowania**

- 1) Dotacja;
- 2) Oprocentowana pożyczka.

### **7.2 Intensywność dofinansowania**

- 1) Kwota dotacji: do **30%** kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia, z zastrzeżeniem pkt 3.
- 2) Kwota pożyczki: do **45%** kosztów kwalifikowanych przedsięwzięcia, z zastrzeżeniem pkt 3.
- 3) W przypadku gdy dofinansowanie spełnia przesłanki uznania za pomoc publiczną dofinansowanie będzie udzielone z uwzględnieniem warunków określonych w pkt 4 – 6.
- 4) Dofinansowanie w części przeznaczony na prace przygotowawcze (w tym: koncepcje techniczne, studium wykonalności, raport o oddziaływaniu na środowisko), udzielane jest jako pomoc de minimis, zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu w sprawie pomocy de minimis.
- 5) Na pozostałe koszty kwalifikowane udzielana jest pomoc regionalna, zgodnie z warunkami określonymi w rozporządzeniu w sprawie pomocy regionalnej.
- 6) Intensywność pomocy regionalnej liczona jest z uwzględnieniem łącznej wartości pomocy publicznej ze wszystkich źródeł przewidzianych w montażu finansowym dla danego przedsięwzięcia i nie może przekroczyć dopuszczalnej intensywności pomocy określonej w przepisach rozporządzenia w sprawie pomocy regionalnej.

### **7.3 Warunki dofinansowania**

- 1) Dotacja może być udzielona ze środków GIS albo innych środków NFOŚiGW.
- 2) W przypadku projektów dofinansowywanych ze środków GIS otrzymanie pożyczki ze środków NFOŚiGW jest uwarunkowane otrzymaniem dotacji ze środków GIS.
- 3) Dofinansowanie w formie pożyczek inwestycyjnych:
  - a) pożyczka nie podlega umorzeniu,
  - b) oprocentowanie zmienne WIBOR 3M + 50 pkt bazowych (w skali roku),
  - c) okres finansowania: do 15 lat od pierwszej planowanej wypłaty transy pożyczki,
  - d) okres karencji: karencja w spłacie rat kapitałowych liczona od daty wypłaty ostatniej transzy pożyczki, lecz nie dłuższa niż 18 miesięcy od daty zakończenia realizacji przedsięwzięcia.
- 4) Minimalny koszt całkowity przedsięwzięcia 2 mln zł.
- 5) Dofinansowanie nie może być przyznane przedsięwzięciom, które otrzymały dofinansowanie z innych programów priorytetowych NFOŚiGW.

### **7.4 Beneficjenci**

- 1) Podmioty (osoby fizyczne, osoby prawne lub jednostki organizacyjne nie posiadające osobowości prawnej, którym ustawa przyznaje zdolność prawną) podejmujące realizację przedsięwzięć w zakresie odnawialnych źródeł energii i obiektów kogeneracji z zastosowaniem wyłącznie biomasy (źródła rozproszone o nominalnej mocy cieplnej poniżej 20 MW<sub>t</sub>).
- 2) Podmiot dominujący oraz spółki handlowe od niego zależne, mogą złożyć w jednym konkursie tylko jeden wniosek o dofinansowanie.
  - a) Złożenie wniosku o dofinansowanie przez podmiot dominujący wyklucza złożenie takiego wniosku przez spółki od niego zależne. Złożenie wniosku o dofinansowanie przez spółkę zależną wyklucza złożenie takiego wniosku przez inną spółkę zależną, która ma ten sam podmiot dominujący, a także przez ten podmiot dominujący.

- b) Podmiotem dominującym jest osoba fizyczna, osoba prawna (z wyłączeniem Skarbu Państwa), jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej której ustawa przyznaje zdolność prawną:
- który w spółce kapitałowej (spółce zależnej) posiada udziały lub akcje przekraczające 50% lub jest współnikiem w spółce osobowej (spółce zależnej),
  - którego członkowie zarządu lub innego równorzędnego organu stanowią więcej niż połowę członków zarządu innej spółki handlowej (spółki zależnej).
- c) Spółką zależną jest spółka handlowa, co do której zachodzą relacje względem podmiotu dominującego, wskazane w lit. b

### 7.5 Rodzaje przedsięwzięć

Budowa, przebudowa lub rozbudowa obiektów wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej (kogeneracja) z **zastosowaniem wyłącznie biomasy** (źródła rozproszone o nominalnej mocy cieplnej poniżej 20 MW<sub>t</sub>),

### 7.6 Tryb przyznania dofinansowania (w zakresie środków GIS)

- 1) Nabór wniosków będzie się odbywał w trybie konkursowym. Ogłoszenie o naborze wniosków i jego warunkach zostanie zamieszczone w dzienniku o zasięgu ogólnopolskim i na stronie internetowej NFOŚiGW.
- 2) NFOŚiGW po zebraniu wniosków w ramach konkursu, ocenia je przygotowując listę projektów wstępnie zakwalifikowanych do dofinansowania ze środków GIS.
- 3) Umowa o dofinansowanie ze środków GIS może być podpisana po zatwierdzeniu projektu do dofinansowania przez Ministra Środowiska.
- 4) W przypadku wykreślenia przez Ministra Środowiska projektu z listy projektów wstępnie zakwalifikowanych do dofinansowania, wnioskodawcy przysługuje prawo odwołania się do Ministra, a później w przypadku podtrzymania przez Ministra jego decyzji, do sądu administracyjnego.

## 8. Szczegółowe kryteria wyboru przedsięwzięć

Kryteria dostępu				
Kryteria formalne:			Tak	Nie
1.1	Wniosek jest złożony w terminie			
1.2	Wniosek jest złożony na obowiązującym formularzu i wypełniony w języku polskim			
1.3	Wniosek jest kompletny, prawidłowo podpisany, posiada wymagane załączniki do oceny techniczno-ekologicznej i finansowej			
1.4	Wniosek zawiera poprawne wyliczenia arytmetyczne			
1.5	Rodzaj przedsięwzięcia jest zgodny z ust. 7.5 programu priorytetowego			
1.6	Wnioskodawca mieści się w kategorii „Beneficjenci”- ust. 7.4 programu priorytetowego			
1.7	Koszty zgodne z katalogiem „Kosztów kwalifikowanych” wskazanych w ust. 9 programu priorytetowego			
1.8	Rodzaj i wysokość planowanego dofinansowania są zgodne ze szczegółowymi zasadami udzielania dofinansowania obowiązującymi w ust. 7.1 - 7.3 programu priorytetowego			

1.9	Wnioskowane dofinansowanie jest zgodne z zasadami pomocy publicznej (jeśli dotyczy)		
<b>Kryteria merytoryczne:</b>		<b>Tak</b>	<b>Nie</b>
1.10	Zastosowano nowe urządzenia		
1.11	Wybrany wariant realizacji – rozwiązanie wybrane w oparciu o analizę opcji, podane uzasadnienie dla przyjętego rozwiązania		
1.12	Wykonalność techniczna (w tym: poprawny dobór technologii zapewniający trwałość rzeczową inwestycji, realistyczny harmonogram wdrażania).		
1.13	Efekt ekologiczny (w tym: wiarygodność założeń i danych, efekt ekologiczny możliwy do osiągnięcia i możliwy do utrzymania w ciągu 5 lat po zakończeniu przedsięwzięcia).		
1.14	Analiza kosztów (w tym: nakłady inwestycyjne i koszty eksploatacyjne oszacowane w oparciu o wiarygodne dane i racjonalne założenia).		
1.15	Uwarunkowania rynkowe (w tym: prawidłowa ocena potencjału źródła energii odnawialnej, możliwość pozyskania surowców i sprzedaży energii).		
1.16	Struktura instytucjonalna i aspekty formalno-prawne (w tym: przejrzysta struktura własnościowa i forma prawna, czytelne relacje kontraktowe, złożony wniosek o wydanie pozwolenia na budowę lub posiadanie pozwolenia/pozwoleń na budowę dotyczących wszystkich elementów inwestycji (o ile są wymagane), promes koncesji Prezesa URE (o ile są wymagane)		
1.17	Struktura finansowa (w tym: wiarygodny montaż finansowy, wykonalność oraz trwałość finansowa przedsięwzięcia, rodzaj i wysokość zabezpieczeń akceptowalna dla NFOŚiGW)		
Czy wniosek kwalifikuje się do dalszej oceny?			
<b>Kryterium selekcji wniosków</b>			
2.1	Efektywność kosztowa (DGC – dynamiczny koszt jednostkowy, patrz zał. 1)		

**Negatywny wynik na etapie kryteriów dostępu wyklucza wniosek o dofinansowanie przedsięwzięcia z dalszego postępowania.**

## **9. Koszty kwalifikowane**

1. Okres kwalifikowalności kosztów od 01.01.2010 roku do 31.12.2013 roku, z zastrzeżeniem przepisów rozporządzenia w sprawie pomocy regionalnej.
2. W przypadku środków GIS katalog kosztów kwalifikowanych i okres kwalifikowalności będzie określony w dokumentacji konkursowej.

### **9.1 Koszty kwalifikowane do dofinansowania ze środków dotacyjnych i pożyczkowych NFOŚiGW**

#### **9.1.1 Koszty kwalifikowane do pomocy de minimis**

- 1) prace przygotowawcze (w tym: koncepcje techniczne, studium wykonalności, raport o oddziaływaniu na środowisko), pod warunkiem, że zostały wskazane we wniosku o dofinansowanie,

#### **9.1.2 Koszty kwalifikowane do pomocy regionalnej**

- 1) projekty budowlane i wykonawcze,
- 2) koszt nabycia lub koszt wytworzenia nowych środków trwałych, w tym:
  - a) budowli i budynków (powinien istnieć bezpośredni związek między nabyciem budynków i budowli a celami przedsięwzięcia),

- b) maszyn i urządzeń,
  - c) narzędzi, przyrządów i aparatury,
  - d) infrastruktury technicznej związanej z nową inwestycją, przy czym przez budowę urządzeń infrastruktury technicznej rozumie się instalacje wewnętrzne w obiektach technologicznych, przyłącza doprowadzające media do obiektów technologicznych, drogi i place technologiczne, itp.,
- 3) koszt montażu i uruchomienia środków trwałych,
  - 4) koszt nabycia materiałów lub robót budowlanych, pod warunkiem że pozostają w bezpośrednim związku z celami przedsięwzięcia objętego wsparciem,
  - 5) nabycie wartości niematerialnych i prawnych w formie: patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub z zakresu organizacji i zarządzania,
  - 6) koszt nadzoru.

## **9.2 Koszty kwalifikowane do dofinansowania ze środków dotacyjnych GIS**

- 1) koszt nabycia lub koszt wytworzenia nowych środków trwałych, w tym:
  - a) budowli i budynków (powinien istnieć bezpośredni związek między nabyciem budynków i budowli a celami przedsięwzięcia),
  - b) maszyn i urządzeń,
  - c) narzędzi, przyrządów i aparatury,
  - d) infrastruktury technicznej związanej z nową inwestycją, przy czym przez budowę urządzeń infrastruktury technicznej rozumie się instalacje wewnętrzne w obiektach technologicznych, przyłącza doprowadzające media do obiektów technologicznych, drogi i place technologiczne, itp.,
- 2) koszt montażu i uruchomienia środków trwałych,
- 3) koszt nabycia materiałów lub robót budowlanych, pod warunkiem że pozostają w bezpośrednim związku z celami przedsięwzięcia objętego wsparciem,
- 4) nabycie wartości niematerialnych i prawnych w formie: patentów, licencji, nieopatentowanej wiedzy technicznej, technologicznej lub z zakresu organizacji i zarządzania,
- 5) koszt nadzoru.

Podatek VAT nie jest kosztem kwalifikowanym, jeżeli beneficjent ma możliwość żądania zwrotu lub odliczenia podatku VAT. Jeżeli beneficjent nie ma możliwości zwrotu lub odliczenia podatku VAT - VAT stanowi koszt kwalifikowany.

## **10. Procedury wyboru przedsięwzięć**

- 1) Wnioski o dofinansowanie w formie dotacji rozpatrywane są w trybie konkursowym.
- 2) Szczegółowy sposób postępowania określa Regulamin konkursu.
- 3) W sprawach nieuregulowanych do wniosków, o których mowa w pkt 1 stosuje się „Podręcznik procedur dofinansowania przedsięwzięcia ze środków Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej”.
- 4) Wnioski o dofinansowanie w formie pożyczki rozpatrywane są w naborze ciągłym, z zastrzeżeniem pkt 5 i 6.

- 5) Wniosek, o którym mowa w pkt 4 jest składany równocześnie z wnioskiem o dofinansowanie w formie dotacji, w terminach publikowanych na stronie internetowej NFOŚiGW: [www.nfosigw.gov.pl](http://www.nfosigw.gov.pl)
- 6) Do wniosku, o którym mowa w pkt 4 mają zastosowanie terminy rozpatrywania określone w Regulaminie konkursu.

## **2. Inne wymagania**

1. Beneficjent dofinansowania (przy udzielania zamówień) zobowiązany jest do stosowania przepisów ustawy Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2007 r., Nr 223, poz. 1655, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą Pzp”, w przypadku gdy jest zamawiającym w rozumieniu art. 3 ust. 1 ustawy Pzp w tym, gdy spełnione są przesłanki, o których mowa w art. 3 ust. 1 pkt 5 ustawy Pzp.
2. W przypadku, gdy Beneficjent nie jest zamawiającym, o którym mowa w pkt 1, przy udzielaniu zamówień zobowiązany jest do stosowania zasad równego traktowania, uczciwej konkurencji i przejrzystości, o których mowa w art. 3 ust. 3 ustawy Pzp poprzez zawieranie umów w formie pisemnej (chyba, że, dla danej czynności zastrzeżona jest inna forma) w drodze aukcji albo przetargu, o których mowa w art. 70<sup>1</sup> – 70<sup>5</sup> Kodeksu cywilnego.



## DGC (dynamiczny koszt jednostkowy)

**DGC** – dynamiczny koszt jednostkowy jest równy cenie, która pozwala na uzyskanie zdyskontowanych przychodów równych zdyskontowanym kosztom. Inaczej to ujmując, wskaźnik DGC pokazuje, jaki jest techniczny koszt uzyskania jednostki efektu ekologicznego. Koszt ten jest wyrażony w złotych na jednostkę efektu ekologicznego. Im niższa jest wartość wskaźnika, tym przedsięwzięcie jest bardziej efektywne.

### Wzór na obliczenie wskaźnika DGC

$$DGC = p_{EE} = \frac{\sum_{t=0}^{t=n} \frac{KI_t + KE_t}{(1+i)^t}}{\sum_{t=0}^{t=n} \frac{EE_t}{(1+i)^t}}$$

- KI<sub>t</sub>** – koszty inwestycyjne poniesione w danym roku – **t**;
- KE<sub>t</sub>** – koszty eksploatacyjne poniesione w danym roku – **t**;
- i** – stopa dyskontowa (w postaci ułamka dziesiętnego);
- t** – rok, przyjmuje wartości od **0** do **n**, gdzie **0** jest rokiem, w którym ponosimy pierwsze koszty, natomiast **n** jest ostatnim rokiem działania instalacji;
- EE** – miara efektu ekologicznego w jednostkach fizycznych uzyskiwanego w poszczególnych latach. Efekt ekologiczny, któremu przypisujemy cenę **p<sub>EE</sub>** za jednostkę fizyczną (przy założeniu, że cena ta jest stała w całym okresie analizy);
- p<sub>EE</sub>** – cena za jednostkę fizyczną efektu ekologicznego.

Nazwa programu priorytetowego: strona umowy sprzedaży jednostek przyznanej emisji	System Zielonych Inwestycji część 3) - elektrociepłownie i ciepłownie na biomasę					
	wplywy tys. PLN	produkt		wskaźniki osiągnięcia celu		oddziaływanie - redukcja CO2 tys. Mg CO2/rok
		MW	MWh	rezultat GJ/rok		
<b>EBOR Irlandia</b>	13 500,00	16	131 200	472 320		40 700
<b>EBOR Hiszpania</b>	22 500,00	27	218 000	784 800		67 700
razem	36 000,00					