

304 mln zł unijnego dofinansowania na wysokosprawną kogenerację

Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej po raz kolejny przyczyni się do zmniejszenia zużycia energii pierwotnej i spadku emisji gazów cieplarnianych. 41 przedsięwzięć otrzyma prawie 304 mln zł wsparcia na rozwój wysokosprawnej kogeneracji. Całkowity koszt projektów to niemal 816 mln zł.



Dofinansowane inwestycje polegają na budowie lub modernizacji źródeł wysokosprawnej kogeneracji. To technologia stosowana w energetyce, która sprzyja ograniczaniu zużycia paliw do produkcji energii, a jednocześnie pozwala uzyskać jej więcej. Jednocześnie to także jedno z narzędzi w walce ze smogiem.

Efektom zawartych umów będzie zmniejszenie zużycia energii pierwotnej o prawie 3 mln GJ/rok oraz szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych o ponad 740 tys. ton

304 mln zł unijnego dofinansowania na wysokosprawną kogenerację

równoważnika CO₂.

Projekty wykorzystujące odnawialne źródła energii (OZE)

Zastosowanie biomasy w procesach wysokosprawnej kogeneracji zostało uwzględnione w przedsięwzięciach 9 beneficjentów, m.in. firmy Biomasa Partner Group Sp. z o.o. Podmiot ten, będący przede wszystkim producentem i dostawcą peletu drzewnego, brykietu drzewnego, surowca do produkcji peletu oraz biomasy drzewnej na cele energetyczne, realizuje inwestycję pn. „Budowa elektrociepłowni opalanej biomasą w Runowie Pomorskim”. Głównym celem projektu jest uruchomienie instalacji produkującej energię elektryczną i ciepłą w technologii wysokosprawnej kogeneracji z odnawialnych źródeł energii. Zakłada on zainstalowanie urządzeń o mocy elektrycznej 1,0 MWe i ciepłej 4,15 MWth. Efektem ekologicznym będzie szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych – 25 930,22 Mg/rok CO₂, oraz zmniejszenie zużycia energii pierwotnej – 35 282,7 GJ/rok. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej z OZE wyniesie 1,0 MWe, zaś energii ciepłej z OZE – 4,15 MWt.

Dofinansowanie inwestycji w formie dotacji NFOŚiGW to 14 860 186,25 zł, przy całkowitym koszcie inwestycji równym 29 529 840,00 zł.

Tego typu systemy wysokosprawnej kogeneracji uruchomią także następujące podmioty:

Lp.	Nazwa Wnioskodawcy	Tytuł projektu
1	Megatem EC-Lublin Sp. z o.o.	Budowa bloku energetycznego zasilanego biomasą w MEGATEM EC-LUBLIN Sp. z o.o.
2	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Wyszakowie	Modernizacja istniejącej ciepłowni poprzez budowę układu wysokosprawnej kogeneracji z wykorzystaniem OZE (biomasa)
3	SYLVA Sp. z o.o.	Budowa instalacji wysokosprawnej kogeneracji opalanej biomasą w firmie SYLVA Sp. z o.o. w Wiele w pomorskim.
4	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Sieradzu	Budowa modułu kogeneracyjnego o mocy 0,9 MWe i 1,1 MWt wspomagającego pracę ciepłowni geotermalno-biomasy w Sieradzu

304 mln zł unijnego dofinansowania na wysokosprawną kogenerację

5	„GALAAUTO” Sp. z o.o.	Budowa biogazowni rolniczej o mocy do 500 kW w miejscowości Dzikowiec
6	Bioenergia Dzikowiec Sp. z o.o.	Budowa biogazowni rolniczej o mocy do 500 kW
7	Fermy Trzody „Pol-Ferm” Sp. z o.o.	Budowa biogazowni rolniczej o mocy 0,499 MWe wraz z infrastrukturą towarzyszącą w m. Lutol
8	METROPOLIS Energia II Sp. z o.o.	Budowa biogazowni o mocy do 500 kWe w Iłówcu Wielkim

Projekty wykorzystujące gaz ziemny

Na rozwiązania technologiczne w zakresie wysokosprawnej kogeneracji związane z wykorzystaniem gazu ziemnego zdecydowało się 32 beneficjentów, m.in. Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Skierniewicach, która realizuje inwestycję pn. „Rozbudowa EC Sp. z o.o. w Skierniewicach o wysokosprawny blok kogeneracyjny oparty na silnikach gazowych”. Przedmiotem inwestycji jest budowa przy Ciepłowni Miejskiej w Skierniewicach, wykorzystującej obecnie węgiel kamienny, układu kogeneracyjnego opartego na spalaniu gazu ziemnego, którego zadaniem będzie wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji. Realizacja projektu zakłada zainstalowanie czterech agregatów kogeneracyjne wyposażonych w silniki gazowe z generatorami prądu zmiennego i układami odzysku ciepła o mocy ok. 2 MWe i ok. 2 MWt każdy. Wśród efektów ekologicznych znajdzie się szacowny roczny spadek emisji gazów cieplarnianych – 52 298,4 Mg/rok CO₂ i zmniejszenie zużycia energii pierwotnej – 136 102 GJ/rok. Dodatkowa zdolność wytwarzania energii elektrycznej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji wyniesie 7,9 MWe, a energii cieplnej – 7,5 MWt.

NFOŚiGW zaakceptował wsparcie w formie dotacji w wysokości 14 904 183,77 zł. Koszt całkowity przedsięwzięcia to 35 486 669,24 zł.

Systemy wysokosprawnej kogeneracji gazowej dzięki dotacjom przekazanych przez

304 mln zł unijnego dofinansowania na wysokosprawną kogenerację

NFOŚiGW uruchomią jeszcze następujące podmioty:

Lp.	Nazwa Wnioskodawcy	Tytuł projektu
1	POLMLEK Raciąż Sp. z o.o.	Budowa kogeneracji gazowej o mocy 0,99 MWe w Zakładzie POLMLEK w Raciążu
2	Cedrob S.A.	Instalacja kogeneracyjna o mocy 0,8 MW w miejscowości Ujazdówek
3	Okręgowa Spółdzielnia Mleczarska w Piątnicy	OSM Piątnica - kogeneracja 3,0 MW w Ostrołęce
4	Spółdzielnia Mleczarska „MLEKPOL” w Grajewie	SM Mlekpol - kogeneracja 1,315 MW w Zambrowie
5	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Chełmie	Budowa nowego układu wysokosprawnej kogeneracji na potrzeby miejskiej sieci ciepłowniczej w Chełmie
6	Ostrowski Zakład Ciepłowniczy S.A.	Budowa wysokosprawnego bloku kogeneracji na potrzeby systemu ciepłowniczego Ostrowa Wielkopolskiego i Klastra Energii „Ostrowski Rynek Energetyczny”
7	POLMLEK Sp. z o.o.	Budowa kogeneracji gazowej o mocy 0,99 MWe w Zakładzie POLMLEK w Lidzbarku Warmińskim
8	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Ciechanowie Sp. z o.o.	Modernizacja systemu ciepłowniczego PEC w Ciechanowie sp. z o.o. poprzez budowę instalacji wytwarzania energii elektrycznej i ciepłej w wysokosprawnej kogeneracji
9	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Radzynie Podlaskim	„Modernizacja istniejącego systemu ciepłowniczego w celu zwiększenia jego efektywności - budowa elektrociepłowni gazowej w Radzynie Podlaskim”
10	Zakłady Drobiarskie w Stasinie Sp. z o.o.	Budowa układu wysokosprawnej kogeneracji gazowej o mocy 1 MW w Zakładzie Drobiarskim w Stasinie Sp. z o.o.
11	Veolia Energia Poznań S.A.	Budowa układu kogeneracji na terenie zakładu Volkswagen przy ul. 28 Czerwca 1956 r. w Poznaniu
12	Rozsada Polska Sp. z o.o. Spółka komandytowa	Budowa układu dwóch jednostek kogeneracji gazu ziemnego do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła na działce nr 45 w obrębie Kisiele
13	POLMLEK Grudziądz Sp. z o.o.	Budowa kogeneracji gazowej o mocy 0,99 MWe w Zakładzie POLMLEK w Grudziądzu
14	Gaselle Sp. z o.o.	Budowa nowych jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w miejscowości Lidzbark Warmiński w województwie warmińsko-mazurskim.
15	ECO Kogeneracja Sp. z o.o.	Budowa źródła wysokosprawnej kogeneracji w Opolu
16	ESV WISŁOSAN Sp. z o.o.	Instalacja wysokosprawnej kogeneracji na terenie zakładu ESV Wisłosan
17	AMICA S.A.	Budowa kogeneracji gazowej o mocy 0,999 MWe w zakładzie AMICA S.A.

304 mln zł unijnego dofinansowania na wysokosprawną kogenerację

18	Grupa Agrocentrum Sp. z o.o.	Budowa kogeneracji gazowej o mocy 2 MWe w Grajewie
19	Gobarto S.A.	Instalacja trigeneracyjna o mocy 0,999 MW w miejscowości Grąbkowo
20	FAM – Technika Odlewnicza Sp. z o.o.	Budowa układu kogeneracyjnego w zakładzie produkcyjnym FAM – Technika Odlewnicza Sp. z o.o. w Chełmnie
21	Veolia Południe Sp. z o.o.	Budowa agregatu wysokosprawnej kogeneracji o mocy 358 kWt oraz 245 kWe w ramach kotłowni w Kluczach
22	WABCO Polska Sp. z o.o.	Budowa układu trigeneracji w przedsiębiorstwie WABCO Polska Sp. z o.o.
23	Pruszczańskie Przedsiębiorstwo Ciepłownicze „PEC” Sp. z o.o.	Budowa systemu wysokosprawnej kogeneracji na terenie ciepłowni należącej do Pruszczańskiego Przedsiębiorstwa Ciepłowniczego przy ul. 24 marca 5, 83-000 Pruszcz Gdański, działka nr: 3/44 w Pruszczu Gdańskim
24	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Dębicy	„Budowa źródła wysokosprawnej kogeneracji dla Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Dębicy”
25	Veolia Energia Łódź S.A.	Budowa nowych jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w miejscowości Łódź ul. Przybyszewskiego 211 w województwie łódzkim.
26	Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brodnicy	Budowa Systemu Kogeneracyjnego dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Brodnicy.
27	Miejska Energetyka Ciepła Piła Sp. z o. o.	Budowa źródła kogeneracyjnego KR-Zachód w Pile
28	Zakłady Mleczarskie „LAKTOPOL-A” Sp. z o.o.	Budowa układu trigeneracyjnego o mocy 0,999 MWe wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną
29	Ośrodek Sportu i Rekreacji Gminy Słupsk Sp. z o.o.	Budowa układu wysokosprawnej kogeneracji dla kompleksu sportowo - rekreacyjnego w Redzikowie
30	Promet-Plast sc Elżbieta Jeżewska Andrzej Jeżewski	Budowa jednostki wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w wysokosprawnej trigeneracji o całkowitej nominalnej mocy elektrycznej do 1,2 MW.
31	Miejska Gospodarka Komunalna Sp. z o.o. w Oleśnicy	Budowa jednostki wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w miejscowości Oleśnica.

Dofinansowanie wymienionych wyżej przedsięwzięć umożliwiła I oś priorytetowa POIiŚ 2014-2020 *Zmniejszenie emisyjności gospodarki*, działanie 1.6 *Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe*, poddziałanie 1.6.1. *Źródła wysokosprawnej*

304 mln zł unijnego dofinansowania na wysokosprawną kogenerację

Kogeneracji. Umowy zostały zawarte w IV kwartale 2019 r. Całkowity koszt projektów wyniesie prawie 816 mln zł.

Materiały prasowe: Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej