



Dane ogólne

Firma

GPGK Sp. z o.o.

Data

21/03/2017

Projekt BIOGAS3 stawia sobie za cel promowanie zrównowazonej produkcji energii odnawialnej z biogazu na bazie odpadów rolniczych oraz pochodzących z przetwórstwa żywności i napojów w oparciu o małe biogazownie, umożliwiające osiągnięcie samowystarczalności energetycznej. Projekt ten jest współfinansowany przez unijny Program Inteligentna Energia - Europa, nr umowy: IEE/13/SI2.675801.

smallBIOGAS to oprogramowanie umożliwiające przeprowadzenie analizy ekonomicznej i aspektów zrównowalonego rozwoju w celu oceny wykonalności biogazowni działających w oparciu o technologie fermentacji beztlenowej w małej skali (o mocy mniejszej lub zbliżonej do 100 kWel; 372308 m³ biogazu/rok, 65% CH₄). Aplikacja ta uwzględnia specyfiki wszystkich krajów biorących udział w projekcie BIOGAS3 (Francja, Niemcy, Irlandia, Włochy, Polska, Hiszpania i Szwecja).

Uzyskane dzięki wykorzystaniu niniejszego programu wyniki dostarczają użytkownikom orientacyjnych informacji na temat wykonalności inwestycji związanych z budową małych biogazowni. Autorzy zalecają skonsultowanie się ze specjalistycznymi ośrodkami technologicznymi przed zainwestowaniem w jakiegokolwiek instalacje biogazowe. Twórcy i promotorzy oprogramowania smallBIOGAS zrzekają się wszelkiej odpowiedzialności za ewentualne szkody poniesione w wyniku jego użytkowania.

Dane wprowadzone przez użytkownika

Wyniki uzyskane przy użyciu aplikacji smallBIOGAS

Dane lokalizacyjne

Kraj	Polska
Jednostka administracyjna	Rzeszów
Srednia temperatura roczna	8,4 °C
Procent odpadów znajdujących się w odległości równej lub mniejszej niż 10 km od danego przedsiębiorstwa rolno-spożywczego	100 %
Procent odpadów oddalonych od danego przedsiębiorstwa rolno-spożywczego o więcej niż 10 kilometrów	0 %

Dane dot. procesu wytwarzania biogazu

Proces fermentacji beztlenowej	Sucha	
Ilość odpadów (świeżej biomasy) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	1.800,00	t/rok
Ilość odpadów (suchej masy) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	500,20	t/rok
Ilość odpadów (masy organicznej) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	428,23	t/rok
Ilość rozłożonej masy organicznej w skali roku	245,34	t/rok
Ilość niezbędnego roztworu wodnego (wyłącznie w przypadku technologii mokrej)	0	m ³ /rok
Współczynnik recyrkulacji masy pofermentacyjnej	0	%
Niezbędna większa ilość suchej masy do zageszczenia	0	t/rok
Całkowita ilość otrzymanego pofermentu (świeżej masy)	1.563,60	t/rok
Pojemność komory fermentacji beztlenowej	268,78	m ³
Czas retencji hydraulicznej	57,51	dni
Energia cieplna potrzebna do podgrzewania komory fermentacji beztlenowej	65,21	MWh/rok
Całkowita produkcja metanu (w skali roku)	118.902,53	Nm ³ /rok
Całkowita produkcja biogazu (w skali roku)	209.279,69	Nm ³ /rok
Średnia produkcja biogazu na godzinę	23,89	Nm ³ /h
Nadmierna recyrkulacja masy pofermentacyjnej (przy współczynniku recyrkulacji > 30%)	0	
Ryzyko inhibicji amonowej	Nie	
Stosunek C/N poza przewidzianym przedziałem	Zbyt niski C/N (13)	

Zastosowanie biogazu 1 (Kogeneracja)

Dane systemu odzysku biogazu

Wykorzystanie biogazu	Kogeneracja	
Zastosowanie wyprodukowanej energii elektrycznej	Zuzycie na potrzeby własne	
Zastosowanie wyprodukowanej energii cieplnej	Zuzycie na potrzeby własne	
Zastosowanie otrzymanego biometanu	Nie	
Zapotrzebowanie na energie cieplna w poblizu biogazowni	325,00	MWh/rok
Zapotrzebowanie na energie elektryczna w poblizu biogazowni	175,00	MWh/rok
Produkcja energii elektrycznej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	355,28	MWh/rok
Nominalna moc elektryczna układu kogeneracyjnego (CHP)	46,63	kW
Produkcja energii cieplnej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	538,30	MWh/rok
Energia cieplna niewykorzystana w układzie kogeneracyjnym (rozproszona)	67,00	MWh/rok
Współczynnik odzysku ciepła w układzie kogeneracyjnym	0,453	
Współczynnik wydajności energetycznej układu kogeneracyjnego	0,681	
Inwestycja w zakup układu kogeneracyjnego	76.017,92	€
Dochód lub oszczędności (sprzedaz albo wykorzystanie energii elektrycznej)	41.599,31	€/rok
Dochód lub oszczędności (sprzedaz albo wykorzystanie energii cieplnej)	22.017,55	€/rok

Magazynowanie energii

Pojemność zbiornika na biogaz	143,34	m ³
Energia zużywana na potrzeby własne	49,26 e 72,49 t	%

Uwagi

Pojemność magazynowa wynosi co najmniej 25% dziennej produkcji biogazu. Energia otrzymana z biogazu wykorzystana jest w 100% i godzinowe zapotrzebowanie na energię zużywana na potrzeby własne zostaje w 100% zaspokojone

Analiza oplacalnosci ekonomicznej. Projekt inwestycyjny

Inwestycja	328.329,14	€
Biogazownia	252.311,22	€
System odzysku biogazu	76.017,92	€
Inne	0,00	€
Dochody	65.180,46	€/rok
Sprzedaz Energia elektryczna, Energia cieplna	24.691,86	€/rok
Oszczednosc energii	38.925,00	€/rok
Zagospodarowanie odpadów	0,00	€/rok
Inne dochody	0,00	€/rok
Sprzedaz lub oszczednosc (zbycie/wykorzystanie) pofermentu	1.563,60	€/rok
Cena sprzedazy energii elektrycznej	0,00	c€/kWh
Cena sprzedazy energii cieplnej	0,00	c€/kWh
Cena sprzedazy biometanu	0,00	c€/kWh
Wydatki	20.294,89	€/rok
Eksploatacja i utrzymanie	13.036,09	€/rok
Koszty osobowe	928,80	€/rok
Transport i obsluga odpadów	6.330,00	€/rok
Koszt odpadów	0,00	€
Transport strawiony	0,00	€
Inne wydatki	0,00	€/rok
Koszty eksploatacji i utrzymania jako udzial procentowy w sprzedazy produktów i oszczednosc energii	20,00	%
Naklad pracy personelu na tone substratu na dzien	0,0002	h/t·d
Koszt godziny pracy personelu	10,00	€/h
Liczba dni roboczych w roku	258,00	dni roboczych
Koszt obslugi tony odpadów	2,00	€/t

Analiza opłacalności ekonomicznej. Analiza finansowa projektu inwestycyjnego.

Finansowanie	328.329,14	€
Dotacje	279.079,77	€
Środki własne	0,00	€
Kredyty	49.249,37	€
Procentowy udział dotacji	85,00	%
Procentowy udział środków własnych	0,00	%
Procentowy udział środków kredytowych	15,00	%
Stopa procentowa kredytu	4,70	%

Wskaźniki finansowe

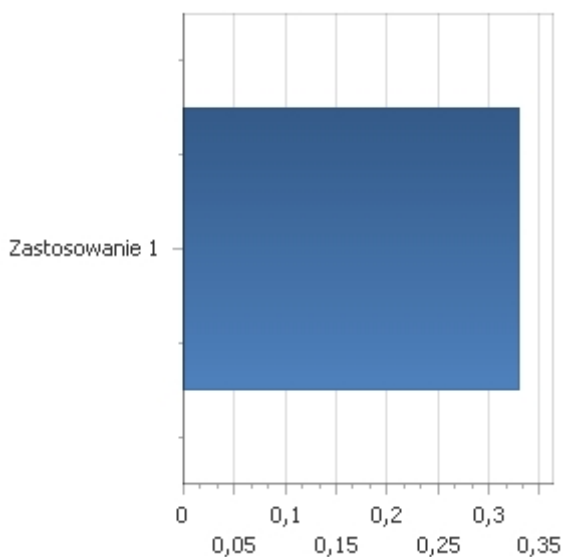
Łączny dochód z eksploatacji lub zysk przed potrąceniem odsetek od zaciągniętych kredytów, podatków i amortyzacji (EBITDA)	44.885,57	€/rok
Wartość bieżąca netto (NPV)	475.522,73	€
Wartość bieżąca netto (NPV)/wstępne nakłady inwestycyjne	9,655	-
Wewnętrzna stopa zwrotu (IRR)	85,05	%
Okres zwrotu nakładów inwestycyjnych	1,10	lat
Średni ważony koszt kapitału (WACC)	3,29	%
Współczynnik zwrotu kapitału (CRF)	8,55	%

Analiza wpływu na środowisko

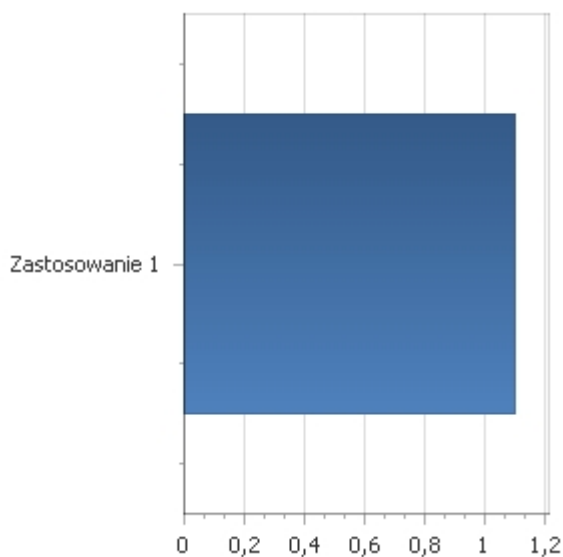
Energia pierwotna wyprodukowana z biogazu	805,27	MWh/rok
Zmniejszenie emisji CO ₂ (w wyniku zastąpienia energii z paliw kopalnych energią otrzymywaną z biogazu)	223,86	t/rok
Redukcja zużycia nawozów sztucznych	17050	kgN/rok
Wykorzystanie masy pofermentacyjnej na miejscu	Obszar szczególnie narazony (OSN)	
Powierzchnia upraw potrzebna do zastosowania pofermentu	100,29	ha

Informacje ogólne

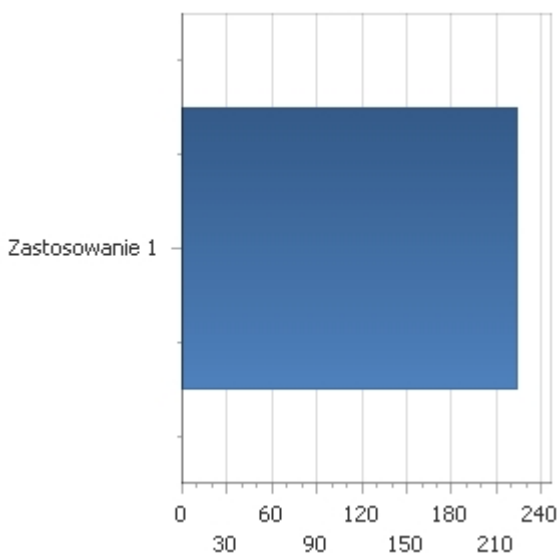
Inwestycja (M€)



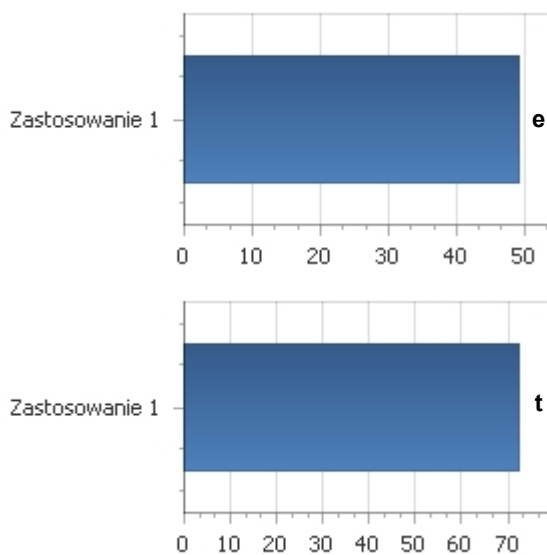
Okres zwrotu nakładów inwestycyjnych (wyrażony w latach)



Zmniejszenie emisji CO₂-eq (w tonach/rok)



Energia zużywana na potrzeby własne (%)



Wylączna odpowiedzialność za treść niniejszego raportu spoczywa na autorach. Niekoniecznie odzwierciedla ona stanowisko Wspólnoty Europejskiej. Agencja Wykonawcza ds. Konkurencyjności i Innowacyjności (EACI) ani Komisja Europejska nie odpowiadają za wykorzystanie w jakiegokolwiek formie zamieszczonych tutaj informacji.

©AINIA
©BIOGAS3