



Dane ogólne

Firma

lepecki

Data

05/04/2016

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 zrównowazonego 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	Lublin
Srednia temperatura roczna	7,7 °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	Mokra	
Ilość odpadów (świeżej biomasy) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	900,00	t/rok
Ilość odpadów (suchej masy) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	87,30	t/rok
Ilość odpadów (masy organicznej) zdeponowanych w fermentorze w skali roku	64,47	t/rok
Ilość rozłożonej masy organicznej w skali roku	48,05	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)	853,36	t/rok
Pojemność komory fermentacji beztlenowej	80,93	m ³
Czas retencji hydraulicznej	31,73	dni
Energia cieplna potrzebna do podgrzewania komory fermentacji beztlenowej	38,93	MWh/rok
Całkowita produkcja metanu (w skali roku)	20.608,65	Nm ³ /rok
Całkowita produkcja biogazu (w skali roku)	33.055,66	Nm ³ /rok
Średnia produkcja biogazu na godzinę	3,77	Nm ³ /h
Nadmierna recyrkulacja masy pofermentacyjnej (przy współczynniku recyrkulacji > 30%)	Nie	
Ryzyko inhibicji amonowej	Nie	
Stosunek C/N poza przewidzianym przedziałem	Zbyt niski C/N (7)	

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	12,50	MWh/rok
Zapotrzebowanie na energie elektryczna w poblizu biogazowni	80,50	MWh/rok
Produkcja energii elektrycznej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	61,58	MWh/rok
Nominalna moc elektryczna układu kogeneracyjnego (CHP)	8,08	kW
Produkcja energii cieplnej w oparciu o technologie kogeneracyjna (CHP)	93,30	MWh/rok
Energia cieplna niewykorzystana w układzie kogeneracyjnym (rozproszona)	41,87	MWh/rok
Współczynnik odzysku ciepła w układzie kogeneracyjnym	0,300	
Współczynnik wydajności energetycznej układu kogeneracyjnego	0,533	
Inwestycja w zakup układu kogeneracyjnego	27.570,42	€
Dochód lub oszczędności (sprzedaz albo wykorzystanie energii elektrycznej)	6.835,20	€/rok
Dochód lub oszczędności (sprzedaz albo wykorzystanie energii cieplnej)	750,00	€/rok

Magazynowanie energii

Pojemność zbiornika na biogaz	--	m ³
Energia zużywana na potrzeby własne	Ne>Pe 55,13 t	%
Uwagi	--	

Analiza oplacalnosci ekonomicznej. Projekt inwestycyjny

Inwestycja	83.270,93	€
Biogazownia	55.700,51	€
System odzysku biogazu	27.570,42	€
Inne	0,00	€
Dochody	7.585,20	€/rok
Sprzedaz Energia elektryczna, Energia cieplna	0,00	€/rok
Oszczednosc energii	7.585,20	€/rok
Zagospodarowanie odpadów	0,00	€/rok
Inne dochody	0,00	€/rok
Sprzedaz lub oszczednosc (zbycie/wykorzystanie) pofermentu	0,00	€/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	6.195,64	€/rok
Eksploatacja i utrzymanie	1.137,78	€/rok
Koszty osobowe	185,76	€/rok
Transport i obsluga odpadów	1.800,00	€/rok
Koszt odpadów	0,00	€
Transport strawiony	3.072,10	€
Inne wydatki	0,00	€/rok
Koszty eksploatacji i utrzymania jako udzial procentowy w sprzedazy produktów i oszczednosci energii	15,00	%
Naklad pracy personelu na tone substratu na dzien	0,0002	h/t·d
Koszt godziny pracy personelu	4,00	€/h
Liczba dni roboczych w roku	258,00	dni roboczych
Koszt obslugi tony odpadów	2,00	€/t

Analiza oplacalnosci ekonomicznej. Analiza finansowa projektu inwestycyjnego.

Finansowanie	83.270,93	€
Dotacje	0,00	€
Srodki własne	83.270,93	€
Kredyty	0,00	€
Procentowy udział dotacji	0,00	%
Procentowy udział środków własnych	100,00	%
Procentowy udział środków kredytowych	0,00	%
Stopa procentowa kredytu	0,00	%

Wskazniki finansowe

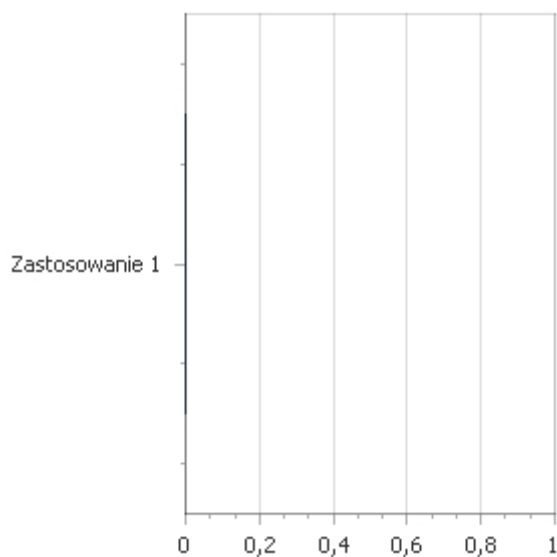
Lacny dochód z eksploatacji lub zysk przed potraceniem odsetek od zaciagniętych kredytów, podatków i amortyzacji (EBITDA)	1.389,56	€/rok
Wartosc biezaca netto (NPV)	-72.372,42	€
Wartosc biezaca netto (NPV)/wstepne naklady inwestycyjne	-0,869	-
Wewnetrzna stopa zwrotu (IRR)	--	%
Okres zwrotu nakladów inwestycyjnych	>25	lat
Sredni wazony koszt kapitalu (WACC)	12,00	%
Współczynnik zwrotu kapitalu (CRF)	12,75	%

Analiza wplywu na srodowisko

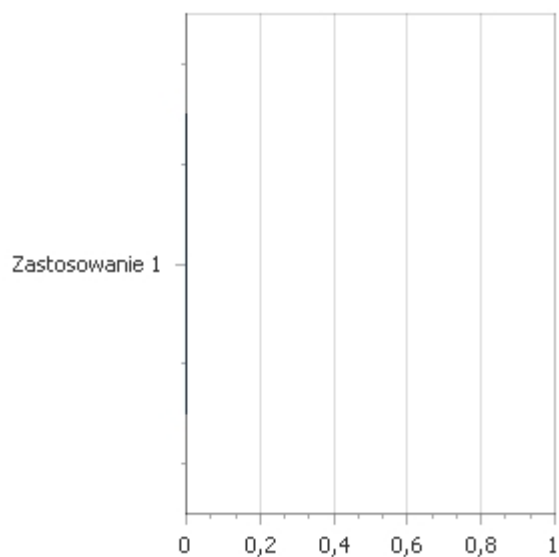
Energia pierwotna wyprodukowana z biogazu	109,32	MWh/rok
Zmniejszenie emisji CO2 (w wyniku zastapienia energii z paliw kopalnych energia otrzymywana z biogazu)	30,39	t/rok
Redukcja zuzycia nawozów sztucznych	4440	kgN/rok
Wykorzystanie masy pofermentacyjnej na miejscu	Obszar szczególnie narazony (OSN)	
Powierzchnia upraw potrzebna do zastosowania pofermentu	26,12	ha

Informacje ogólne

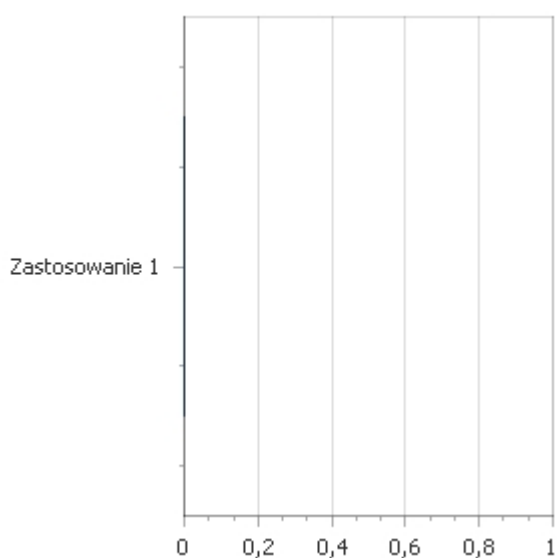
Inwestycja (M€)



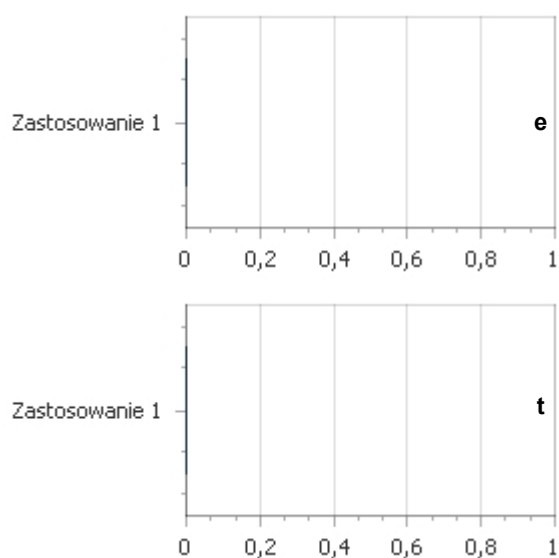
Okres zwrotu nakładów inwestycyjnych (wyrażony w latach)



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