



## Datos generales

Empresa

Universidad de Cantabria

Fecha

23/04/2021

El objetivo del proyecto BIOGAS3 es promover la producción sostenible de energía renovable a partir del biogás procedente de residuos agrícolas y de desechos de las industrias de la alimentación y bebidas, basado en el concepto de plantas de biogás de pequeña escala que hagan posible la autosuficiencia energética. Este proyecto está co-financiado por el Programa de Intelligent Energy Europe de la Unión Europea, contrato N°:IEE/13/SI2.675801.

smallBIOGAS es una herramienta software para desarrollar análisis económicos y de sostenibilidad medioambiental con el fin evaluar la viabilidad de instalaciones de digestión anaerobia de pequeña escala (ca. o menor de 100 kWel; 372308 m<sup>3</sup>biogas/año, 65% CH<sub>4</sub>). La herramienta está adaptada a las condiciones de todos los países participantes del proyecto BIOGAS3: Francia, Alemania, Irlanda, Italia, Polonia, España y Suecia.

Los resultados obtenidos a partir del uso de la herramienta proporcionan una orientación al usuario de cara a analizar la viabilidad de plantas de biogás de pequeña escala. Los autores recomiendan consultar con centros expertos antes de llevar a cabo un proyecto de inversión de planta de biogás. Los autores y promotores de esta herramienta software no se responsabilizan de posibles perjuicios derivados del uso dado a la herramienta smallBIOGAS.

Información introducida por el usuario

Obtenido mediante la herramienta smallBIOGAS

## Datos localización

|                                                                                                                    |                       |    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|----|
| País                                                                                                               | España                |    |
| División administrativa                                                                                            | Cantabria   Cantabria |    |
| Temperatura media anual                                                                                            | 14,1                  | °C |
| Proporción de residuos localizados a una distancia igual o inferior a 10 km respecto a la empresa agro-alimentaria | 100                   | %  |
| Proporción de residuos localizados a una distancia superior a 10 km respecto a la empresa agro-alimentaria         | 0                     | %  |

## Datos del proceso de producción de biogás

|                                                                                                     |                  |         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------|
| Proceso de digestión anaerobia por vía                                                              | Húmeda           |         |
| Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia fresca)                                | 100.000,00       | t/año   |
| Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia seca)                                  | 5.000,00         | t/año   |
| Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia orgánica)                              | 3.350,00         | t/año   |
| Cantidad anual de materia orgánica degradada                                                        | 2.251,20         | t/año   |
| Necesidades de agua de dilución (sólo para vía húmeda)                                              | 0                | m3/año  |
| Tasa de recirculación de digerido                                                                   | 0                | %       |
| Necesidades de residuos expresados en términos de materia seca para concentrar (sólo para vía seca) | 0                | t/año   |
| Cantidad total de digerido producido (materia fresca)                                               | 97.796,48        | t/año   |
| Volumen de digestor anaerobio                                                                       | 5.977,58         | m³      |
| Tiempo de retención hidráulica                                                                      | 20,00            | días    |
| Energía térmica requerida para calentamiento de digestor anaerobio                                  | 3.505,81         | MWh/año |
| Producción bruta anual de metano                                                                    | 680.050,00       | Nm3/año |
| Producción anual de biogás en bruto                                                                 | 1.116.666,67     | Nm3/año |
| Producción media horaria de biogás en bruto                                                         | 127,47           | Nm3/h   |
| Excesiva recirculación de digerido (si la tasa de recirculación > 30%)                              | No               |         |
| Riesgo de inhibición por amonio                                                                     | No               |         |
| Aviso por relación C/N fuera de rango                                                               | C/N muy bajo (7) |         |

## Uso del biogás 1 (Cogeneración)

### Datos del sistema de aprovechamiento del biogás

|                                                                   |              |         |
|-------------------------------------------------------------------|--------------|---------|
| Aprovechamiento del biogás en                                     | Cogeneración |         |
| Uso de la energía eléctrica producida                             | Venta        |         |
| Uso de la energía térmica producida                               | Autoconsumo  |         |
| Uso del biometano producido                                       | No           |         |
| Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás   | 775,00       | MWh/año |
| Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás | 0,00         | MWh/año |
| Producción de electricidad en cogeneración                        | 2.031,98     | MWh/año |
| Potencia eléctrica instalada en sistema de cogeneración           | 266,70       | kW      |
| Producción de energía térmica en cogeneración                     | 3.078,76     | MWh/año |
| Energía térmica no valorizada en sistema de cogeneración          | 0,00         | MWh/año |
| Coefficiente de valorización térmica del sistema de cogeneración  | -0,072       |         |
| Coefficiente de eficiencia energética del sistema de cogeneración | 0,737        |         |
| Inversión en sistema de cogeneración                              | 356.427,79   | €       |
| Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía eléctrica)            | 101.598,96   | €/año   |
| Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)              | -16.655,06   | €/año   |

### Almacenamiento energético

|                       |             |    |
|-----------------------|-------------|----|
| Volumen gasómetro     | --          | m³ |
| Energía autoconsumida | 0 e   Nt>Pt | %  |
| Comentarios           |             |    |

--

## Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

|                                                                                                   |              |          |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|----------|
| <b>Inversión</b>                                                                                  | 1.634.270,36 | €        |
| Planta de biogás                                                                                  | 1.277.842,57 | €        |
| Sistemas de valorización del biogás                                                               | 356.427,79   | €        |
| Otros                                                                                             | 0,00         | €        |
| <b>Ingresos</b>                                                                                   | 484.696,31   | €/año    |
| Venta de Energía eléctrica, Energía térmica                                                       | 101.598,96   | €/año    |
| Ahorro de energía                                                                                 | -16.655,06   | €/año    |
| Gestión de residuos                                                                               | 300.000,00   | €/año    |
| Otros ingresos                                                                                    | 0,00         | €/año    |
| Venta o ahorro (venta o uso) de digerido                                                          | 99.752,41    | €/año    |
| Precio de venta de la energía eléctrica                                                           | 5,00         | c€/kWh   |
| Precio de venta de la energía térmica                                                             | 0,00         | c€/kWh   |
| Precio de venta del biometano                                                                     | 0,00         | c€/kWh   |
| <b>Gastos</b>                                                                                     | 1.259.421,67 | €/año    |
| Operación y mantenimiento (O&M)                                                                   | 36.939,26    | €/año    |
| Personal                                                                                          | 193.500,00   | €/año    |
| Transporte y manejo de residuos                                                                   | 540.000,00   | €/año    |
| Coste de residuos                                                                                 | 0,00         | €        |
| Transporte del digerido                                                                           | 488.982,41   | €        |
| Otros gastos                                                                                      | 0,00         | €/año    |
| Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía | 20,00        | %        |
| Intensidad de la mano de obra                                                                     | 0,0005       | h/t·d    |
| Coste de la mano de obra                                                                          | 15,00        | €/h      |
| Días trabajados por año                                                                           | 258,00       | jornadas |
| Coste unitario de manejo                                                                          | 2,00         | €/t      |

## Análisis de viabilidad económica. Estudio financiero del proyecto de inversión.

|                              |              |   |
|------------------------------|--------------|---|
| <b>Financiación</b>          | 1.634.270,36 | € |
| Subvenciones                 | 0,00         | € |
| Fondos propios               | 490.281,11   | € |
| Préstamo                     | 1.143.989,25 | € |
| Parte de subvenciones        | 0,00         | % |
| Parte de fondos propios      | 30,00        | % |
| Parte de préstamo            | 70,00        | % |
| Tipo de interés del préstamo | 4,70         | % |

### Indicadores financieros

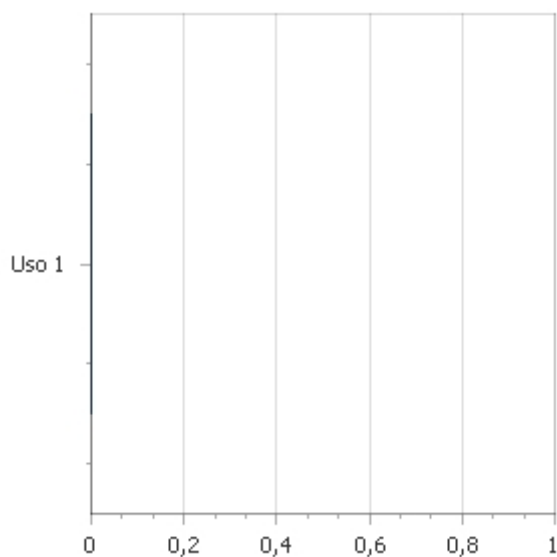
|                                                                                                                    |               |       |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-------|
| Beneficio bruto de explotación o beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA) | -774.725,36   | €/año |
| Valor actual neto (VAN)                                                                                            | -9.206.515,01 | €     |
| Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)                                                                  | -5,633        | -     |
| Tasa interna de retorno (TIR)                                                                                      | 39,05         | %     |
| Período de retorno                                                                                                 | >15           | años  |
| Coeficiente de descuento (WACC)                                                                                    | 5,90          | %     |
| Coeficiente de recuperación del capital (CRF)                                                                      | 10,23         | %     |

## Análisis de viabilidad medioambiental

|                                                                                                                    |               |         |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------|
| Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás                                                   | 4.988,82      | MWh/año |
| Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás) | 1.386,89      | t/año   |
| Ahorro en fertilizantes de síntesis                                                                                | 240000        | kgN/año |
| Aprovechamiento digerido en zona                                                                                   | No vulnerable |         |
| Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido                                                        | 2.727,27      | ha      |

## Visión General

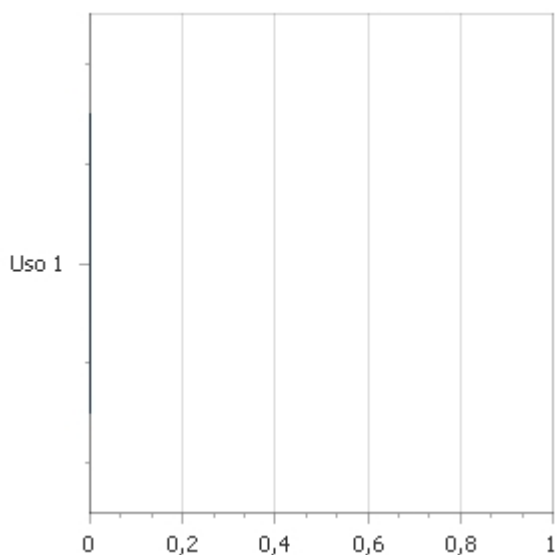
**Inversión (M€)**



**Periodo de retorno (años)**



**Ahorro de emisiones de CO2-eq equivalente (t/año)**



**Energía Autoconsumida (%)**



El contenido de este informe solo compromete a su autor y no refleja necesariamente la opinión de la Unión Europea. Ni la EACI ni la Comisión Europea son responsables de la utilización que se podrá dar a la información que figura en la misma.

©AINIA  
©BIOGAS3