



Datos generales

Empresa

Independent Consultant

Fecha

02/03/2022

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 m³biogas/año, 65% CH₄). 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	Islas Canarias Santa Cruz de Tenerife	
Temperatura media anual	21,2	°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)	5.000,00	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia seca)	690,00	t/año
Cantidad anual de residuos introducidos en digestor (materia orgánica)	556,83	t/año
Cantidad anual de materia orgánica degradada	461,61	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)	4.552,98	t/año
Volumen de digestor anaerobio	698,98	m³
Tiempo de retención hidráulica	51,37	días
Energía térmica requerida para calentamiento de digestor anaerobio	112,88	MWh/año
Producción bruta anual de metano	227.186,64	Nm3/año
Producción anual de biogás en bruto	341.634,05	Nm3/año
Producción media horaria de biogás en bruto	39,00	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 (12)	

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	175,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Producción de electricidad en cogeneración	678,83	MWh/año
Potencia eléctrica instalada en sistema de cogeneración	89,10	kW
Producción de energía térmica en cogeneración	1.028,53	MWh/año
Energía térmica no valorizada en sistema de cogeneración	740,65	MWh/año
Coefficiente de valorización térmica del sistema de cogeneración	0,459	
Coefficiente de eficiencia energética del sistema de cogeneración	0,410	
Inversión en sistema de cogeneración	156.707,97	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía eléctrica)	54.306,42	€/año
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	6.825,00	€/año

Almacenamiento energético

Volumen gasómetro	467,99	m³
Energía autoconsumida	25,78 e 27,99 t	%
Comentarios		
Volumen de almacenamiento calculado para cubrir horas en las que no se aprovecha biogás. Existe biogás no aprovechado en autoconsumo por la empresa agroalimentaria ($P_e > N_e$ y/o $P_t > N_t$) y que podría ser destinado a la venta a terceros		

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	447.876,03	€
Planta de biogás	291.168,06	€
Sistemas de valorización del biogás	156.707,97	€
Otros	0,00	€
Ingresos	65.775,46	€/año
Venta de Energía eléctrica, Energía térmica	54.306,42	€/año
Ahorro de energía	6.825,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	4.644,04	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	8,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	0,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	0,00	c€/kWh
Gastos	19.157,55	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	6.577,55	€/año
Personal	2.580,00	€/año
Transporte y manejo de residuos	10.000,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	0,00	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	10,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	10,00	€/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.

Financiación	447.876,03	€
Subvenciones	0,00	€
Fondos propios	134.362,81	€
Préstamo	313.513,22	€
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)	46.617,92	€/año
Valor actual neto (VAN)	91.063,92	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	0,203	-
Tasa interna de retorno (TIR)	2,26	%
Período de retorno	9,61	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	8,65	%

Análisis de viabilidad medioambiental

Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	925,98	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	257,42	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	23500	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	Vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	138,24	ha

Uso del biogás 2 (Biometano)

Datos del sistema de aprovechamiento del biogás

Aprovechamiento del biogás en	Biometano	
Uso de la energía eléctrica producida	No	
Uso de la energía térmica producida	No	
Uso del biometano producido	Inyección en red	
Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Energía térmica en el biogás obtenido	2.512,68	MWh/año
Pérdidas de energía en el proceso de purificación	364,34	MWh/año
Energía térmica de salida del purificador	2.148,35	MWh/año
Caudal de biometano de salida del purificador	24,28	Nm³CH₄/h
Capacidad instalada del purificador	25,49	Nm³CH₄/h
Poder calorífico superior del biometano producido	2.105,38	MWh/año
Cantidad anual neta de biometano producido	190.359,69	Nm³/año
Caudal de biometano producido	23,79	Nm³CH₄/h
Inversión en sistema de biometano	258.646,16	€
Ingreso por venta del biometano	105.268,91	€/año

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	549.814,22	€
Planta de biogás	291.168,06	€
Sistemas de valorización del biogás	258.646,16	€
Otros	0,00	€
Ingresos	109.912,95	€/año
Venta de biometano	105.268,91	€/año
Ahorro de energía	0,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	4.644,04	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	0,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	0,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	5,00	c€/kWh
Gastos	23.571,29	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	10.991,29	€/año
Personal	2.580,00	€/año
Transporte y manejo de residuos	10.000,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	0,00	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	10,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	10,00	€/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.

Financiación	549.814,22	€
Subvenciones	0,00	€
Fondos propios	164.944,27	€
Préstamo	384.869,95	€
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)	86.341,65	€/año
Valor actual neto (VAN)	448.363,52	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	0,815	-
Tasa interna de retorno (TIR)	8,30	%
Período de retorno	6,37	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	8,65	%

Análisis de viabilidad medioambiental

Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	2.105,38	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	585,30	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	23500	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	Vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	138,24	ha

Uso del biogás 3 (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	Venta	
Uso del biometano producido	No	
Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Producción de electricidad en cogeneración	678,83	MWh/año
Potencia eléctrica instalada en sistema de cogeneración	89,10	kW
Producción de energía térmica en cogeneración	1.028,53	MWh/año
Energía térmica no valorizada en sistema de cogeneración	0,00	MWh/año
Coeficiente de valorización térmica del sistema de cogeneración	0,459	
Coeficiente de eficiencia energética del sistema de cogeneración	0,410	
Inversión en sistema de cogeneración	156.707,97	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía eléctrica)	54.306,42	€/año
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	45.782,39	€/año

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	447.876,03	€
Planta de biogás	291.168,06	€
Sistemas de valorización del biogás	156.707,97	€
Otros	0,00	€
Ingresos	104.732,85	€/año
Venta de Energía eléctrica, Energía térmica	100.088,81	€/año
Ahorro de energía	0,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	4.644,04	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	8,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	5,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	0,00	c€/kWh
Gastos	23.053,29	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	10.473,29	€/año
Personal	2.580,00	€/año
Transporte y manejo de residuos	10.000,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	0,00	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	10,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	10,00	€/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.

Financiación	447.876,03	€
Subvenciones	0,00	€
Fondos propios	134.362,81	€
Préstamo	313.513,22	€
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)	81.679,57	€/año
Valor actual neto (VAN)	496.404,32	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	1,108	-
Tasa interna de retorno (TIR)	10,96	%
Período de retorno	5,48	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	8,65	%

Análisis de viabilidad medioambiental

Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	1.666,63	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	463,32	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	23500	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	Vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	138,24	ha

Uso del biogás 4 (Caldera)

Datos del sistema de aprovechamiento del biogás

Aprovechamiento del biogás en	Caldera	
Uso de la energía eléctrica producida	No	
Uso de la energía térmica producida	Autoconsumo	
Uso del biometano producido	No	
Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Energía térmica valorizable en caldera	1.921,43	MWh/año
Potencia térmica instalada en caldera	252,19	kW
Energía térmica no valorizada en caldera	1.633,55	MWh/año
Inversión en sistema de caldera	156.707,97	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	6.825,00	€/año

Almacenamiento energético

Volumen gasómetro	--	m³
Energía autoconsumida	Ne>Pe 14,98 t	%
Comentarios	--	

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	311.367,85	€
Planta de biogás	291.168,06	€
Sistemas de valorización del biogás	20.199,79	€
Otros	0,00	€
Ingresos	11.469,04	€/año
Venta de Energía térmica	0,00	€/año
Ahorro de energía	6.825,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	4.644,04	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	0,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	0,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	0,00	c€/kWh
Gastos	13.726,90	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	1.146,90	€/año
Personal	2.580,00	€/año
Transporte y manejo de residuos	10.000,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	0,00	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	10,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	10,00	€/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.

Financiación	311.367,85	€
Subvenciones	0,00	€
Fondos propios	93.410,36	€
Préstamo	217.957,50	€
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)	-2.257,86	€/año
Valor actual neto (VAN)	-337.470,54	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	-1,084	-
Tasa interna de retorno (TIR)	--	%
Período de retorno	>20	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	8,65	%

Análisis de viabilidad medioambiental

Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	287,88	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO2 (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	80,03	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	23500	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	Vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	138,24	ha

Uso del biogás 5 (Caldera)

Datos del sistema de aprovechamiento del biogás

Aprovechamiento del biogás en	Caldera	
Uso de la energía eléctrica producida	No	
Uso de la energía térmica producida	Venta	
Uso del biometano producido	No	
Necesidades de energía térmica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Necesidades de energía eléctrica junto a la instalación de biogás	175,00	MWh/año
Energía térmica valorizable en caldera	1.921,43	MWh/año
Potencia térmica instalada en caldera	252,19	kW
Energía térmica no valorizada en caldera	0,00	MWh/año
Inversión en sistema de caldera	156.707,97	€
Ingreso o ahorro (venta o uso de la energía térmica)	90.427,40	€/año

Análisis de viabilidad económica. Proyecto de inversión

Inversión	311.367,85	€
Planta de biogás	291.168,06	€
Sistemas de valorización del biogás	20.199,79	€
Otros	0,00	€
Ingresos	95.071,44	€/año
Venta de Energía térmica	90.427,40	€/año
Ahorro de energía	0,00	€/año
Gestión de residuos	0,00	€/año
Otros ingresos	0,00	€/año
Venta o ahorro (venta o uso) de digerido	4.644,04	€/año
Precio de venta de la energía eléctrica	0,00	c€/kWh
Precio de venta de la energía térmica	5,00	c€/kWh
Precio de venta del biometano	0,00	c€/kWh
Gastos	22.087,14	€/año
Operación y mantenimiento (O&M)	9.507,14	€/año
Personal	2.580,00	€/año
Transporte y manejo de residuos	10.000,00	€/año
Coste de residuos	0,00	€
Transporte del digerido	0,00	€
Otros gastos	0,00	€/año
Gastos de operación y mantenimiento como porcentaje de venta de productos y por ahorro de energía	10,00	%
Intensidad de la mano de obra	0,0002	h/t·d
Coste de la mano de obra	10,00	€/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.

Financiación	311.367,85	€
Subvenciones	0,00	€
Fondos propios	93.410,36	€
Préstamo	217.957,50	€
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

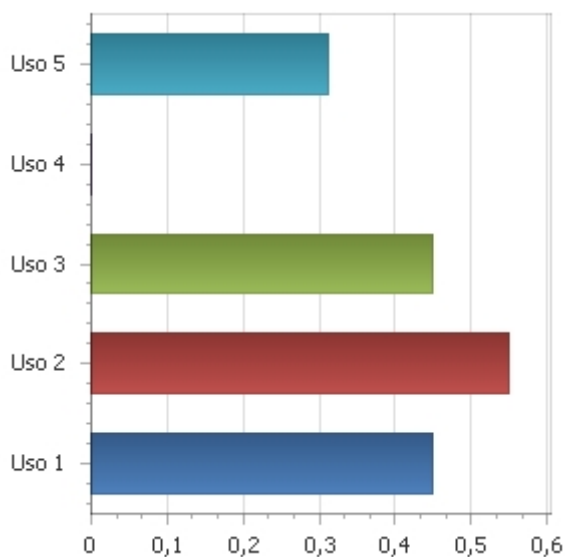
Beneficio bruto de explotación o beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones (EBITDA)	72.984,30	€/año
Valor actual neto (VAN)	532.388,34	€
Índice de enriquecimiento (VAN/inversión inicial)	1,710	-
Tasa interna de retorno (TIR)	16,21	%
Período de retorno	4,27	años
Coeficiente de descuento (WACC)	5,90	%
Coeficiente de recuperación del capital (CRF)	8,65	%

Análisis de viabilidad medioambiental

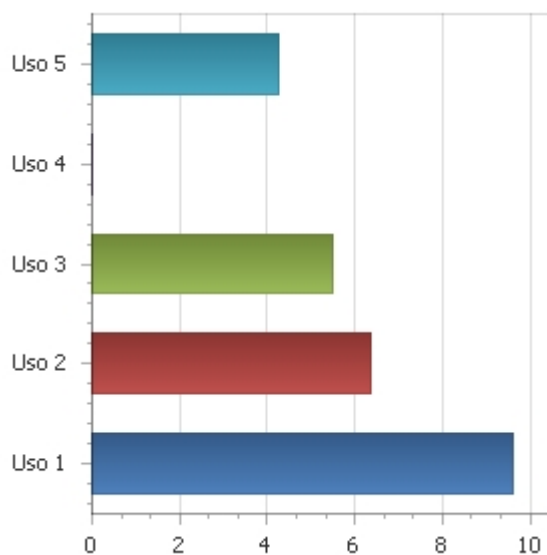
Energía primaria obtenida a partir de la valorización del biogás	1.921,43	MWh/año
Ahorro de emisiones de CO ₂ (por sustitución de energía de combustibles fósiles por la energía a partir del biogás)	534,16	t/año
Ahorro en fertilizantes de síntesis	23500	kgN/año
Aprovechamiento digerido en zona	Vulnerable	
Superficie de cultivo requerida para aplicación de digerido	138,24	ha

Visión General

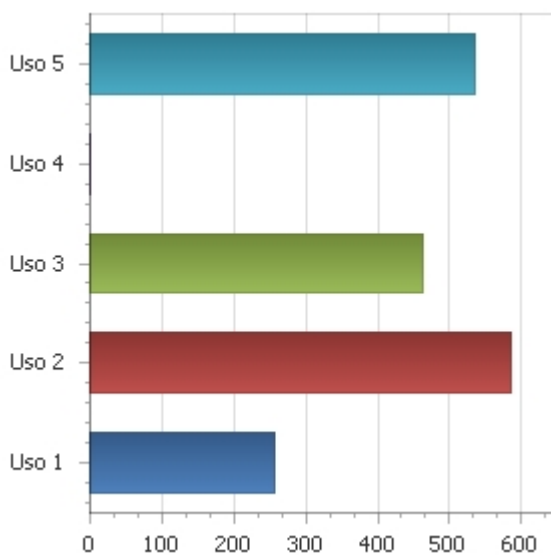
Inversión (M€)



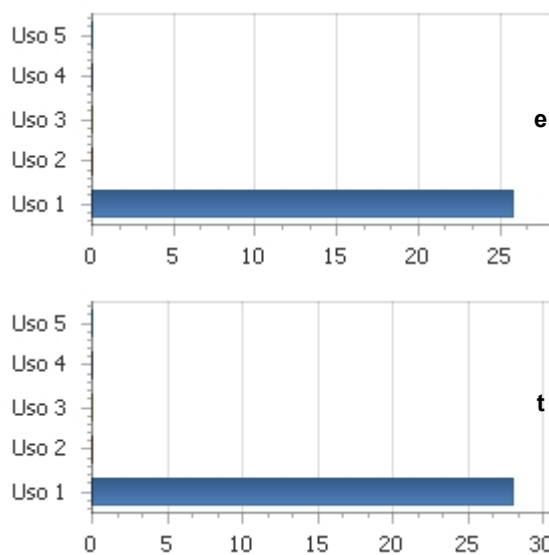
Periodo de retorno (años)



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.