

ANEXO V.3 TABLAS DE RESULTADOS ECONÓMICOS**Introducción**

Se presentan los resultados completos de los cálculos de viabilidad económica, por potencias, en sus tres casos BASE, favorable y desfavorable. Se ha añadido un caso más con objeto de calcular el CAP¹¹⁷ de una instalación sin ningún tipo de ayuda y/o financiación.

Instalación de 5kWp**BASE****Potencia(w)** 5.000,00**DATOS DE PARTIDA**

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	35.401
Subvención	EURO	15.750
Valor residual de la instalación	EURO	3.540
Costes de O&M	EURO	177
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	6.665
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	8
Fracción de fondos ajenos	%	98,87%
Tasa de descuento nominal	%	10,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	7,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	20,00%
% financiado	%	55,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	25,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	400,86
Deuda	EURO	19.250,00
Pago anual de la deuda	EURO	2.741,12
Producción eléctrica neta anual	kWh	6.658
Cobros anuales por electricidad	EURO	2.759,28
Tasa de descuento real	%	6,49%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	38,35%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	46,88%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	2.463,18
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	14,25%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	10,60%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	11
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	15
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2246
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3439
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,923

Figura V.3.1. Escenario y resultados para instalación de 5kWp. CASO BASE. Fuente: Elaboración propia.

¹¹⁷ Coste Actualizado Promedio del kWh producido, es decir, el valor de venta de la electricidad para el cual el VAN se hace cero

FAVORABLE

Potencia (w)

5.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	33.631
Subvención	EURO	19.250
Valor residual de la instalación	EURO	3.363
Costes de O&M	EURO	168
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	7.067
Tasa de interés nominal de la deuda $i_n?$	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	10
Fracción de fondos ajenos	%	99,91%
Tasa de descuento nominal	%	8,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	7,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	20,00%
% financiado	%	41,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	35,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	30,82
Deuda	EURO	14.350,00
Pago anual de la deuda =	EURO	1.690,63
Producción eléctrica neta anual	kWh	7.060
Cobros anuales por electricidad	EURO	2.925,71
Tasa de descuento real	%	4,55%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	49,34%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	36,78%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	10.598,70
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	34,21%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	29,93%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	4
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	4
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,1758
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,2400
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,593

Figura V.3.2. Escenario y resultados para instalación de 5kWp.CASO FAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

DESFAVORABLE

Potencia(w)	5.000,00	
--------------------	----------	--

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor	
Inversión total	EURO	37.171	
Subvención	EURO	0	
Valor residual de la instalación	EURO	3.717	
Costes de O&M	EURO	186	
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144	
Producción eléctrica bruta anual	kWh	6.262	
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	5,00%	
Tasa de inflación	%	3,30%	
Duración de la inversión	años	20	
Plazo de amortización Deuda	años	20	
Fracción de fondos ajenos	%	75,33%	0%
Tasa de descuento nominal	%	12,00%	
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12	
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%	
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%	
Coste elegible	EURO/Wp	7,000	
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	0,00%	
% financiado	%	80,00%	
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%	

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor	
Inversión con fondos propios	EURO	9.170,91	
Deuda	EURO	28.000,00	
Pago anual de la deuda	EURO	2.217,45	
Producción eléctrica neta anual	kWh	6.256	
Cobros anuales por electricidad	EURO	2.592,44	
Tasa de descuento real	%	8,42%	
Interés real de la deuda	%	1,65%	
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	0,00%	
% REAL De financiación sobre la inversión	%	64,94%	

Indicadores económicos	Unidad	Valor	
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	-7.619,94	22.504,58
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	-1,46%	1,27%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	-4,61%	-1,97%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	Infinito	20
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	Infinito	Infinito
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,4703	0,3396
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,5886	0,8333
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,014	100,000

Figura V.3.3. Escenario y resultados para instalación de 5kWp.CASO DESFAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

Instalación de 10 kWp

BASE

Potencia (w) 10.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	70.603
Subvención	EURO	31.500
Valor residual de la instalación	EURO	7.060
Costes de O&M	EURO	353
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	13.330
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	8
Fracción de fondos ajenos	%	99,15%
Tasa de descuento nominal	%	10,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	7,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	20,00%
% financiado	%	55,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	25,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	603,45
Deuda	EURO	38.500,00
Pago anual de la deuda	EURO	5.482,24
Producción eléctrica neta anual	kWh	13.317
Cobros anuales por electricidad	EURO	5.518,56
Tasa de descuento real	%	6,49%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	38,46%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	47,01%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	5.130,07
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	14,50%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	10,84%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	11
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	15
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2238
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3421
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,923

Figura V.3.4. Escenario y resultados para instalación de 10 kWp. CASO BASE. Fuente: Elaboración propia.

FAVORABLE

Potencia(w) 10.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	67.073
Subvención	EURO	38.500
Valor residual de la instalación	EURO	6.707
Costes de O&M	EURO	335
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	14.134
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	10
Fracción de fondos ajenos	%	99,15%
Tasa de descuento nominal	%	8,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	7,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	20,00%
% financiado	%	40,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	35,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	573,28
Deuda	EURO	28.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	3.298,79
Producción eléctrica neta anual	kWh	14.120
Cobros anuales por electricidad	EURO	5.851,41
Tasa de descuento real	%	4,55%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	49,48%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	35,99%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	21.130,00
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	32,63%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	28,39%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	4
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	4
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,1746
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,2396
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,633

Figura V.3.5. Escenario y resultados para instalación de 10 kWp. CASO FAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

DESFAVORABLE

Potencia(w)	10.000,00	
--------------------	-----------	--

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor	
Inversión total	EURO	74.134	
Subvención	EURO	0	
Valor residual de la instalación	EURO	7.413	
Costes de O&M	EURO	371	
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144	
Producción eléctrica bruta anual	kWh	12.524	
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	5,00%	
Tasa de inflación i	%	3,30%	
Duración de la inversión	años	20	
Plazo de amortización Deuda	años	20	
Fracción de fondos ajenos	%	75,54%	0%
Tasa de descuento nominal	%	12,00%	
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12	
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%	
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%	
Coste elegible	EURO/Wp	7,000	
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	0,00%	
% financiado	%	80,00%	
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%	

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor	
Inversión con fondos propios	EURO	18.133,62	
Deuda	EURO	56.000,00	
Pago anual de la deuda	EURO	4.434,90	
Producción eléctrica neta anual	kWh	12.511	
Cobros anuales por electricidad	EURO	5.184,88	
Tasa de descuento real	%	8,42%	
Interés real de la deuda	%	1,65%	
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	0,00%	
% REAL De financiación sobre la inversión	%	65,12%	

Indicadores económicos	Unidad	Valor	
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	-15.025,13	44.796,35
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	-1,39%	1,29%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	-4,54%	-1,94%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	Infinito	20
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	Infinito	Infinito
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,4693	0,3387
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,5863	0,8310
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,014	100,000

Figura V.3.6. Escenario y resultados para instalación de 10 kWp. CASO DESFAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

Instalación de 15 kWp

BASE

Potencia(w)	15.000,00
--------------------	------------------

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	105.595
Subvención	EURO	40.500
Valor residual de la instalación	EURO	10.559
Costes de O&M	EURO	528
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	19.995
Tasa de interés nominal de la deuda $i_n?$	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	8
Fracción de fondos ajenos	%	98,02%
Tasa de descuento nominal	%	10,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	70,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	35,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	2.094,83
Deuda	EURO	63.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	8.970,95
Producción eléctrica neta anual	kWh	19.975
Cobros anuales por electricidad	EURO	8.277,84
Tasa de descuento real	%	6,49%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	33,06%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	51,43%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	3.399,07
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	11,80%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	8,22%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	12
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	19
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2389
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3661
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,846

Figura V.3.7. Escenario y resultados para instalación de 15kWp.CASO BASE. Fuente: Elaboración propia.

FAVORABLE

Potencia(w) 15.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	100.315
Subvención	EURO	45.000
Valor residual de la instalación	EURO	10.032
Costes de O&M	EURO	502
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	21.201
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	10
Fracción de fondos ajenos	%	98,69%
Tasa de descuento nominal	%	8,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	60,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	40,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	1.315,09
Deuda	EURO	54.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	6.361,96
Producción eléctrica neta anual	kWh	21.180
Cobros anuales por electricidad	EURO	8.777,12
Tasa de descuento real	%	4,55%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	38,67%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	46,41%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	25.173,75
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	27,54%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	23,46%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	5
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	6
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2042
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,2775
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,271

Figura V.3.8. Escenario y resultados para instalación de 15kWp.CASO FAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

DESFAVORABLE

Potencia(w)	15.000,00	
--------------------	-----------	--

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor	
Inversión total	EURO	110.875	
Subvención	EURO	0	
Valor residual de la instalación	EURO	11.087	
Costes de O&M	EURO	554	
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144	
Producción eléctrica bruta anual	kWh	18.786	
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	5,00%	
Tasa de inflación	%	3,30%	
Duración de la inversión	años	20	
Plazo de amortización Deuda	años	20	
Fracción de fondos ajenos	%	64,94%	0%
Tasa de descuento nominal	%	12,00%	
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12	
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%	
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%	
Coste elegible	EURO/Wp	6,000	
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	0,00%	
% financiado	%	80,00%	
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%	

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor	
Inversión con fondos propios	EURO	38.874,57	
Deuda	EURO	72.000,00	
Pago anual de la deuda	EURO	5.702,02	
Producción eléctrica neta anual	kWh	18.767	
Cobros anuales por electricidad	EURO	7.777,32	
Tasa de descuento real	%	8,42%	
Interés real de la deuda	%	1,65%	
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	0,00%	
% REAL De financiación sobre la inversión	%	55,98%	

Indicadores económicos	Unidad	Valor	
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	-27.092,41	66.861,43
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	0,33%	1,32%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	-2,87%	-1,92%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	20	20
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	Infinito	Infinito
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,4497	0,3377
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,6188	0,8286
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,184	100,000

Figura V.3.9. Escenario y resultados para instalación de 15kWp. CASO DESFAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

Instalación de 15 kWp con seguimiento solar

BASE

Potencia(w) 15.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	126.714
Subvención	EURO	44.550
Valor residual de la instalación	EURO	12.671
Costes de O&M	EURO	887
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	26.993
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	8
Fracción de fondos ajenos	%	97,66%
Tasa de descuento nominal	%	10,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,600
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	80,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	35,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	2.963,79
Deuda	EURO	79.200,00
Pago anual de la deuda	EURO	11.277,76
Producción eléctrica neta anual	kWh	26.966
Cobros anuales por electricidad	EURO	11.175,09
Tasa de descuento real	%	6,49%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	30,31%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	53,88%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	8.636,91
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	13,90%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	10,26%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	11
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	16
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2331
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3486
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,889

Figura V.3.10. Escenario y resultados para instalación de 15kWp CON SEGUIMIENTO. CASO BASE. Fuente: Elaboración propia.

FAVORABLE

Potencia(w) 15.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	120.378
Subvención	EURO	49.500
Valor residual de la instalación	EURO	12.038
Costes de O&M	EURO	843
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	28.621
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	10
Fracción de fondos ajenos	%	98,69%
Tasa de descuento nominal	%	8,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,600
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	70,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	40,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	1.578,10
Deuda	EURO	69.300,00
Pago anual de la deuda	EURO	8.164,52
Producción eléctrica neta anual	kWh	28.593
Cobros anuales por electricidad	EURO	11.849,11
Tasa de descuento real	%	4,55%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	35,45%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	49,63%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	34.279,32
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	31,74%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	27,53%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	4
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	5
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2016
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,2679
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,308

Figura V.3.11. Escenario y resultados para instalación de 15kWp CON SEGUIMIENTO. CASO FAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

DESFAVORABLE

Potencia(w)	15.000,00	
--------------------	-----------	--

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor	
Inversión total	EURO	133.049	
Subvención	EURO	0	
Valor residual de la instalación	EURO	13.305	
Costes de O&M	EURO	931	
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144	
Producción eléctrica bruta anual	kWh	25.361	
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	5,00%	
Tasa de inflación	%	3,30%	
Duración de la inversión	años	20	
Plazo de amortización Deuda	años	20	
Fracción de fondos ajenos	%	59,53%	0%
Tasa de descuento nominal	%	12,00%	
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12	
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	20,00%	
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%	
Coste elegible	EURO/Wp	6,600	
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	0,00%	
% financiado	%	80,00%	
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%	

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor	
Inversión con fondos propios	EURO	53.849,48	
Deuda	EURO	79.200,00	
Pago anual de la deuda	EURO	6.272,22	
Producción eléctrica neta anual	kWh	25.336	
Cobros anuales por electricidad	EURO	10.499,38	
Tasa de descuento real	%	8,42%	
Interés real de la deuda	%	1,65%	
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	0,00%	
% REAL De financiación sobre la inversión	%	51,32%	

Indicadores económicos	Unidad	Valor	
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	-29.277,72	75.288,68
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	2,96%	2,07%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	-0,33%	-1,19%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	19	19
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	Infinito	Infinito
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,4064	0,3152
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,5790	0,7499
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,399	100,000

Figura V.3.12. Escenario y resultados para instalación de 15kWp CON SEGUIMIENTO. CASO DESFAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

Instalación de 100 kWp

BASE

Potencia(w) 100.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	590.517
Subvención	EURO	60.000
Valor residual de la instalación	EURO	59.052
Costes de O&M	EURO	2.953
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	133.300
Tasa de interés nominal de la deuda $i_n?$	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	8
Fracción de fondos ajenos	%	91,45%
Tasa de descuento nominal	%	10,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	80,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	50.517,24
Deuda	EURO	480.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	68.513,81
Producción eléctrica neta anual	kWh	133.167
Cobros anuales por electricidad	EURO	55.185,61
Tasa de descuento real	%	6,49%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	8,76%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	70,07%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	11.946,38
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	10,99%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	7,45%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	12
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	20
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2601
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,4042
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,750

Figura V.3.13. Escenario y resultados para instalación de 100 kWp SIN SEGUIMIENTO. CASO BASE. Fuente: Elaboración propia.

FAVORABLE
Potencia(w) 100.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	560.991
Subvención	EURO	60.000
Valor residual de la instalación	EURO	56.099
Costes de O&M	EURO	2.805
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	141.340
Tasa de interés nominal de la deuda $i_n?$	%	3,30%
Tasa de inflación i	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	10
Fracción de fondos ajenos	%	96,26%
Tasa de descuento nominal	%	8,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,000
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	80,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	20.991,38
Deuda	EURO	480.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	56.550,76
Producción eléctrica neta anual	kWh	141.199
Cobros anuales por electricidad	EURO	58.514,14
Tasa de descuento real	%	4,55%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	9,22%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	73,76%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	98.344,11
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	20,07%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	16,23%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	11
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	12
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2395
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3220
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,966

Figura V.3.14. Escenario y resultados para instalación de 100kWp SIN SEGUIMIENTO. CASO FAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

DESFAVORABLE

Potencia(w)	100.000,00	
--------------------	------------	--

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor	
Inversión total	EURO	620.043	
Subvención	EURO	0	
Valor residual de la instalación	EURO	62.004	
Costes de O&M	EURO	3.100	
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144	
Producción eléctrica bruta anual	kWh	125.240	
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	5,00%	
Tasa de inflación	%	3,30%	
Duración de la inversión	años	20	
Plazo de amortización Deuda	años	20	
Fracción de fondos ajenos	%	77,41%	0%
Tasa de descuento nominal	%	12,00%	
Número de pagos anuales de la deuda	numero	12	
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%	
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%	
Coste elegible	EURO/Wp	6,000	
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	0,00%	
% financiado	%	80,00%	
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%	

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor	
Inversión con fondos propios	EURO	140.043,10	
Deuda	EURO	480.000,00	
Pago anual de la deuda	EURO	38.013,45	
Producción eléctrica neta anual	kWh	125.115	
Cobros anuales por electricidad	EURO	51.848,81	
Tasa de descuento real	%	8,42%	
Interés real de la deuda	%	1,65%	
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	0,00%	
% REAL De financiación sobre la inversión	%	66,74%	

Indicadores económicos	Unidad	Valor	
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	-63.510,77	306.546,44
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	4,39%	3,45%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	1,06%	0,15%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	17	16
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	Infinito	Infinito
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,3953	0,2832
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,4853	0,6950
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,213	100,000

Figura V.3.15. Escenario y resultados para instalación de 100kWp SIN SEGUIMIENTO. CASO DESFAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

Instalación de 100 kWp con seguimiento solar

BASE

Potencia(w) 100.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	708.621
Subvención	EURO	66.000
Valor residual de la instalación	EURO	70.862
Costes de O&M	EURO	4.960
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	179.955
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	8
Fracción de fondos ajenos	%	83,82%
Tasa de descuento nominal	%	10,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,600
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	80,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	114.620,69
Deuda	EURO	528.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	75.365,19
Producción eléctrica neta anual	kWh	179.775
Cobros anuales por electricidad	EURO	74.500,58
Tasa de descuento real	%	6,49%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	8,03%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	64,23%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	27.167,74
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	11,57%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	8,01%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	11
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	18
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2420
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3802
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,903

Figura V.3.16. Escenario y resultados para instalación de 100kWp CON SEGUIMIENTO. CASO BASE. Fuente: Elaboración propia.

FAVORABLE
Potencia(w) 100.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	673.190
Subvención	EURO	66.000
Valor residual de la instalación	EURO	67.319
Costes de O&M	EURO	4.712
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	190.809
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	10
Fracción de fondos ajenos	%	88,24%
Tasa de descuento nominal	%	8,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,600
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	80,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	79.189,66
Deuda	EURO	528.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	62.205,84
Producción eléctrica neta anual	kWh	190.618
Cobros anuales por electricidad	EURO	78.994,08
Tasa de descuento real	%	4,55%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	8,45%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	67,61%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	141.912,00
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	18,15%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	14,38%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	9
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	11
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2221
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3036
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,165

Figura V.3.17. Escenario y resultados para instalación de 100kWp CON SEGUIMIENTO. CASO FAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

DESFAVORABLE

Potencia(w)	100.000,00	
--------------------	------------	--

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor	
Inversión total	EURO	744.052	
Subvención	EURO	0	
Valor residual de la instalación	EURO	74.405	
Costes de O&M	EURO	5.208	
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144	
Producción eléctrica bruta anual	kWh	169.074	
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	5,00%	
Tasa de inflación	%	3,30%	
Duración de la inversión	años	20	
Plazo de amortización Deuda	años	20	
Fracción de fondos ajenos	%	70,96%	0%
Tasa de descuento nominal	%	12,00%	
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4	
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%	
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%	
Coste elegible	EURO/Wp	6,600	
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	0,00%	
% financiado	%	80,00%	
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%	

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor	
Inversión con fondos propios	EURO	216.051,72	
Deuda	EURO	528.000,00	
Pago anual de la deuda	EURO	41.915,86	
Producción eléctrica neta anual	kWh	168.905	
Cobros anuales por electricidad	EURO	69.995,89	
Tasa de descuento real	%	8,42%	
Interés real de la deuda	%	1,65%	
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	0,00%	
% REAL De financiación sobre la inversión	%	61,17%	

Indicadores económicos	Unidad	Valor	
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	-72.496,76	339.301,51
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	6,43%	4,18%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	3,03%	0,85%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	12	15
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	Infinito	Infinito
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,3562	0,2644
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,4587	0,6290
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,440	100,000

Figura V.3.18. Escenario y resultados para instalación de 100kWp CON SEGUIMIENTO. CASO DESFAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

Huerta de 100 kWp con seguimiento solar alta eficiencia

BASE
Potencia (w) 100.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	738.147
Subvención	EURO	66.000
Valor residual de la instalación	EURO	73.815
Costes de O&M	EURO	5.167
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	186.620
Tasa de interés nominal de la deuda i_n	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	8
Fracción de fondos ajenos	%	80,47%
Tasa de descuento nominal	%	10,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,600
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	80,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	144.146,55
Deuda	EURO	528.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	75.365,19
Producción eléctrica neta anual	kWh	186.433
Cobros anuales por electricidad	EURO	77.259,86
Tasa de descuento real	%	6,49%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	7,71%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	61,66%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	15.934,50
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	10,82%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	7,28%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	11
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	20
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2429
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3867
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	0,936

Figura V.3.19. Escenario y resultados para una huerta de 100 kWp CON SEGUIMIENTO de alta eficiencia. CASO BASE. Fuente: Elaboración propia.

FAVORABLE

Potencia(w) 100.000,00

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor
Inversión total	EURO	701.239
Subvención	EURO	66.000
Valor residual de la instalación	EURO	70.124
Costes de O&M	EURO	4.909
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144
Producción eléctrica bruta anual	kWh	197.876
Tasa de interés nominal de la deuda i_n ?	%	3,30%
Tasa de inflación	%	3,30%
Duración de la inversión	años	20
Plazo de amortización Deuda	años	10
Fracción de fondos ajenos	%	84,71%
Tasa de descuento nominal	%	8,00%
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%
Coste elegible	EURO/Wp	6,600
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	10,00%
% financiado	%	80,00%
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor
Inversión con fondos propios	EURO	107.239,22
Deuda	EURO	528.000,00
Pago anual de la deuda	EURO	62.205,84
Producción eléctrica neta anual	kWh	197.678
Cobros anuales por electricidad	EURO	81.919,79
Tasa de descuento real	%	4,55%
Interés real de la deuda	%	0,00%
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	8,11%
% REAL De financiación sobre la inversión	%	64,91%

Indicadores económicos	Unidad	Valor
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	135.966,98
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	16,19%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	12,48%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	10
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	12
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,2227
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,3085
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,208

Figura V.3.20. Escenario y resultados para una huerta de 100 kWp CON SEGUIMIENTO de alta eficiencia. CASO FAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.

DESFAVORABLE

Potencia(w)	100.000,00	
--------------------	------------	--

DATOS DE PARTIDA

Variables de entrada	Unidad	Valor	
Inversión total	EURO	775.054	
Subvención	EURO	0	
Valor residual de la instalación	EURO	77.505	
Costes de O&M	EURO	5.425	
Precio de venta de la electricidad	EURO/kWh	0,4144	
Producción eléctrica bruta anual	kWh	175.336	
Tasa de interés nominal de la deuda $i_n?$	%	5,00%	
Tasa de inflación	%	3,30%	
Duración de la inversión	años	20	
Plazo de amortización Deuda	años	20	
Fracción de fondos ajenos	%	68,12%	0%
Tasa de descuento nominal	%	12,00%	
Número de pagos anuales de la deuda	numero	4	
Tipo de gravamen (I.S. o IRPF)	%	35,00%	
Pérdidas hasta el punto de venta	%	0,10%	
Coste elegible	EURO/Wp	6,600	
% Ayuda Nacional (IDA E)	%	0,00%	
% financiado	%	80,00%	
% Ayuda Autonómica (PROSOL)	%	0,00%	

RESULTADOS

Variables calculadas	Unidad	Valor	
Inversión con fondos propios	EURO	247.053,88	
Deuda	EURO	528.000,00	
Pago anual de la deuda	EURO	41.915,86	
Producción eléctrica neta anual	kWh	175.161	
Cobros anuales por electricidad	EURO	72.588,33	
Tasa de descuento real	%	8,42%	
Interés real de la deuda	%	1,65%	
% REAL De subvención sobre la Inversión	%	0,00%	
% REAL De financiación sobre la inversión	%	58,73%	

Indicadores económicos	Unidad	Valor	
Valor actualizado neto (VAN)	EURO	-88.207,65	355.012,41
Tasa Interna de Retorno nominal o aparente (TIR nominal)	%	6,05%	4,14%
Tasa Interna de Retorno real (TIR real)	%	2,66%	0,82%
Plazo de Recuperación Simple (PRS)	años	13	15
Plazo de Recuperación con Actualización (PRA)	años	Infinito	Infinito
Coste Promedio del kWh Eléctrico	EURO/kWh	0,3541	0,2656
Coste Actualizado Promedio del kWh Eléctrico (CAP)	EURO/kWh	0,4676	0,6319
Mínimo Índice de Cobertura de la Deuda (MICD)	tanto por uno	1,492	100,000

Figura V.3.21. Escenario y resultados para una huerta de 100 kWp CON SEGUIMIENTO de alta eficiencia. CASO DESFAVORABLE. Fuente: Elaboración propia.