

AMARA-NZero C/ Trespaderne 29 28042 Madrid España

Nombre del proyecto: Asociacion El Despertar- Edificio Principal

21/06/2022

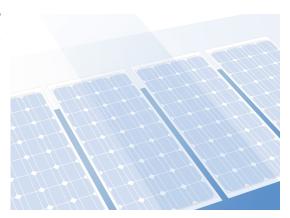
Documentación

Datos del cliente

Empresa	
Número de cliente	
Persona de contacto	
Dirección	
Teléfono	
Fax	
E-mail	

Datos del proyecto

Nombre del proyecto	Asociacion El Despertar- Edificio Principal
N.º de oferta	
Autor	
Dirección	C/ Adonis № 1
	CP: 28024
	Madrid



Descripción del proyecto: Edificio Principal

Vista general del proyecto

Instalación FV

Sistema FV conectado a la red con consumidores eléctricos

Datos climáticos	Madrid, ESP (-)
Fuente de los valores	UNE_EN 94003:2006
Potencia generador FV	43,06 kWp
Superficie generador FV	204,2 m²
Número de módulos FV	79
Número de inversores	2

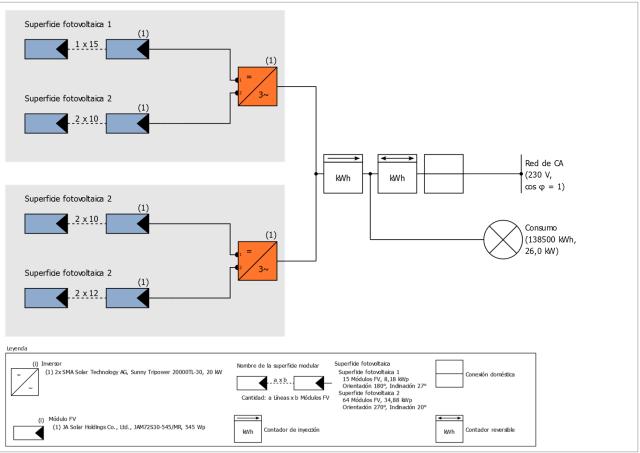


Figura: Diagrama esquemático

Pronóstico rendim.

Pronóstico rendim.

Tronostico renanni	
Potencia generador FV	43,06 kWp
Rendimiento anual espec.	1.274,27 kWh/kWp
Coeficiente de rendimiento de la instalación (PR)	83,27 %
Energía de generador FV (Red CA)	54.893 kWh/Año
Consumo propio	37.018 kWh/Año
Limitación en el punto de inyección	0 kWh/Año
Inyección en la red	17.875 kWh/Año
Proporción de consumo propio	67,4 %
Emisiones de CO₂ evitadas	32.918 kg/año
Grado de autarquía	26,7 %

Los resultados han sido calculados mediante un modelo de cálculo matemático de la empresa Valentin Software GmbH (algoritmos PV*SOL). Los resultados reales de la instalación fotovoltaica pueden mostrar variaciones debido a las variaciones meteorológicas, curvas de eficiencia de los modulos o de inversores así como a otras causas.

Disposición de la instalación

Resumen

Datos del sistema

Tipo de instalación	Sistema FV conectado a la red con consumidores eléctricos
Puesta en marcha	21/06/2022

Datos climáticos

Ubicación	Madrid, ESP (-)
Fuente de los valores	UNE_EN 94003:2006
Resolución de los datos	1 h
Modelos de simulación utilizados:	
- Radiación difusa sobre la horizontal	Hofmann
- Radiación sobre superficie inclinada	Hay & Davies

Consumo

Consumo total	138500 kWh
Edificio Principal	138500 kWh
Pico de carga	26 kW

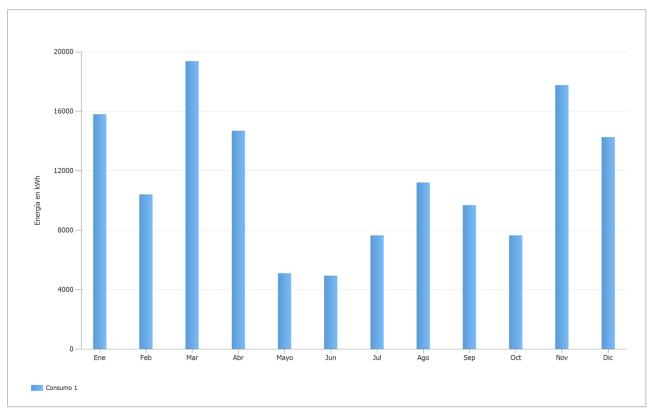


Figura: Consumo

Superficies de módulos

1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

Generador FV, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

Nombre	Superficie fotovoltaica 1
Módulos FV 15 x JAM72S30-545/MR (v	
Fabricante	JA Solar Holdings Co., Ltd.
Inclinación	27 °
Orientación	Sur 180 °
Situación de montaje	Paralelo a la cubierta
Superficie generador FV	38,8 m²

Sombreado, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

Sombreado 0 %

Degradación de los módulos, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

Curva característica	Lineal
Potencia restante al cabo de 25 años	83 %

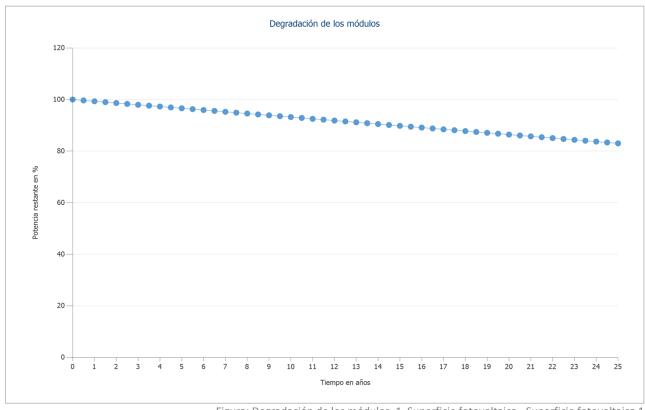


Figura: Degradación de los módulos, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Generador FV, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Nombre	Superficie fotovoltaica 2
Módulos FV	64 x JAM72S30-545/MR (v2)
Fabricante	JA Solar Holdings Co., Ltd.
Inclinación	20 °
Orientación	Oeste 270 °
Situación de montaje	Paralelo a la cubierta
Superficie generador FV	165,4 m²

Sombreado, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Sombreado 0 %

Degradación de los módulos, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Curva característica	Lineal
Potencia restante al cabo de 25 años	83 %

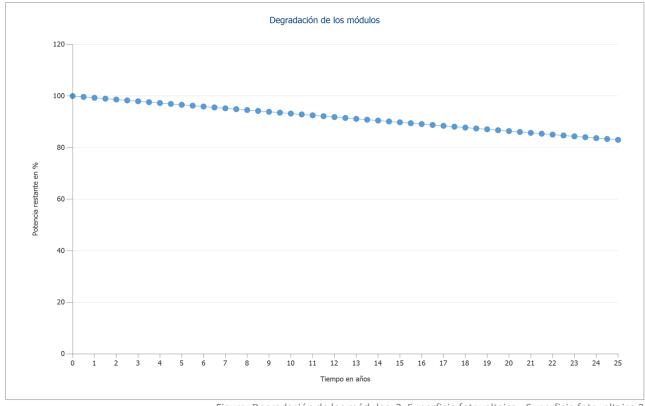


Figura: Degradación de los módulos, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Conexión del inversor

Conexión 1

COTICATOR 1	
Superficies de módulos	Superficie fotovoltaica 1 + Superficie fotovoltaica 2
Inversor 1	
Modelo	Sunny Tripower 20000TL-30 (v2)
Fabricante	SMA Solar Technology AG
Cantidad	1
Factor de dimensionamiento	95,4 %
Conexión	MPP 1: 1 x 15
	MPP 2: 2 x 10
Inversor 2	
Modelo	Sunny Tripower 20000TL-30 (v2)
Fabricante	SMA Solar Technology AG
Cantidad	1
Factor de dimensionamiento	119,9 %
Conexión	MPP 1: 2 x 10
	MPP 2: 2 x 12

Red de CA

Red de CA

Número de fases	3
Tensión de red entre fase y neutro	230 V
Factor de desfase (cos phi)	+/- 1

Resultados de simulación

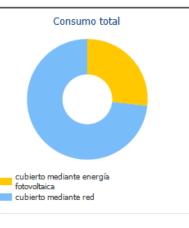
Resultados Sistema completo

Instalación FV

instalacion i v			
Potencia generador FV	43,06	kWp	Energía de generador FV (Red CA)
Rendimiento anual espec.	1.274,27	kWh/kWp	
Coeficiente de rendimiento de la instalación (PR)	83,27	%	
Energía de generador FV (Red CA)	54.893	kWh/Año	
Consumo propio	37.018	kWh/Año	
Limitación en el punto de inyección	0	kWh/Año	
Inyección en la red	17.875	kWh/Año	
Proporción de consumo propio	67,4	%	Consumo propio Limitación en el punto de inyección
Emisiones de CO₂ evitadas	32.918	kg / año	Inyección en la red

Consumidores

Consumidores	138.500 kWh/Año
Consumo Standby (Inversor)	29 kWh/Año
Consumo total	138.529 kWh/Año
cubierto mediante energía fotovoltaica	37.018 kWh/Año
cubierto mediante red	101.511 kWh/Año
Fracción de cobertura solar	26,7 %



Grado de autarquía

Consumo total	138.529 kWh/Año
cubierto mediante red	101.511 kWh/Año
Grado de autarquía	26,7 %

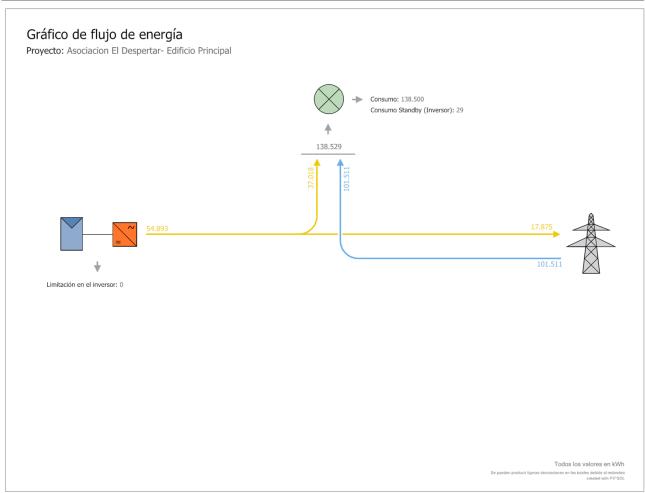


Figura: Flujo de energía

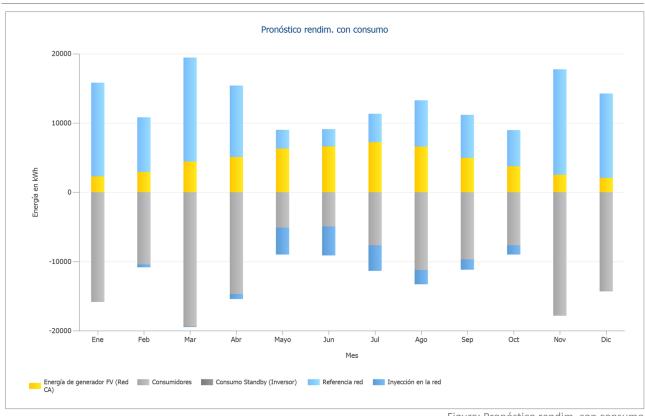


Figura: Pronóstico rendim. con consumo

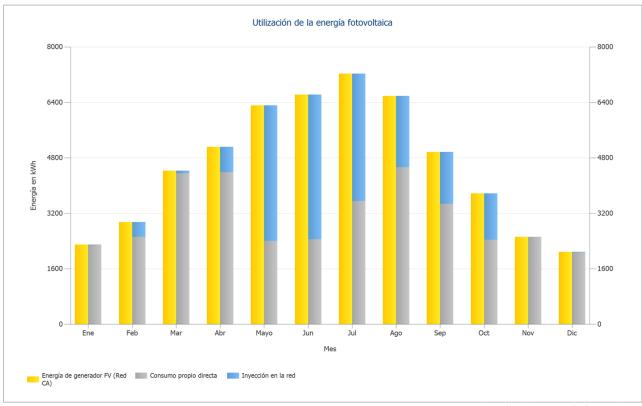


Figura: Utilización de la energía fotovoltaica

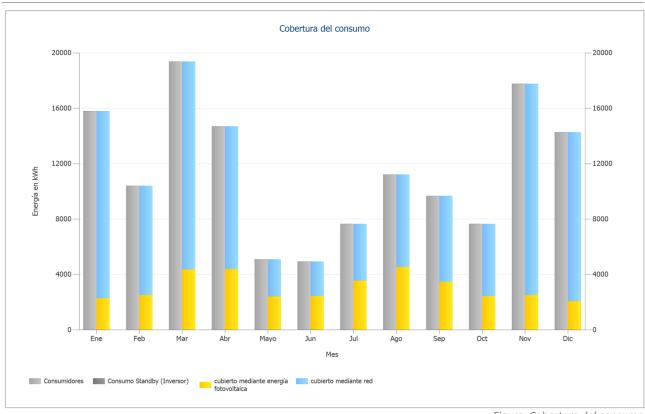


Figura: Cobertura del consumo

Resultados por superficie de módulos

Superficie fotovoltaica 1

Potencia generador FV	8,18 kWp
Superficie generador FV	38,77 m²
Irradiación global sobre módulo	1697,72 kWh/m²
Radiación global en el módulo sin reflexión	1729,06 kWh/m²
Coeficiente de rendimiento de la instalación (PR)	84,24 %
Energía de generador FV (Red CA)	11909,46 kWh/Año
Rendimiento anual espec.	1456,82 kWh/kWp

Superficie fotovoltaica 2

Potencia generador FV	34,88 kWp
Superficie generador FV	165,40 m²
Irradiación global sobre módulo	1448,25 kWh/m²
Radiación global en el módulo sin reflexión	1483,40 kWh/m²
Coeficiente de rendimiento de la instalación (PR)	83,06 %
Energía de generador FV (Red CA)	42983,60 kWh/Año
Rendimiento anual espec.	1232,33 kWh/kWp

Balance energético de instalación fotovoltaica

Balance energético de instalación fotovoltaica

Balance energético de instalación fotovoltaica			
Radiación global horizontal	1.561,11	kWh/m²	
Desviación del espectro estandar	-15,61	kWh/m²	-1,00 %
Reflexión del suelo (albedo)	10,75	kWh/m²	0,70 %
Orientación y inclinación de la superficie de módulos	-26,20	kWh/m²	-1,68 %
Sombreado	0,00	kWh/m²	0,00 %
Reflexión en la superficie del módulo	-34,43	kWh/m²	-2,25 %
Irradiación global sobre módulo	1.495,62	kWh/m²	
	1 /105 62	kWh/m²	
	x 204,166		
	= 305.355,34		
	- 303.333,34	KVVII	
Irradiación global fotovoltaica	305.355,34	kWh	
Ensuciamiento		kWh	0,00 %
Conversión STC (eficiencia nominal de módulo 21,09 %)	-240.952,95	kWh	-78,91 %
Energía fotovoltaica nominal	64.402,39	kWh	
Rendimiento con luz débil	-2.126,87	kWh	-3,30 %
Desviación de la temperatura nominal del módulo	-2.434,73	kWh	-3,91 %
Diodos	-299,20	kWh	-0,50 %
Inadecuación (datos del fabricante)	-1.190,83	kWh	-2,00 %
Inadecuación (Conexión/sombreado)	0,00	kWh	0,00 %
Energía fotovoltaica (CC) sin limitación de corriente por	58.350,76	kWh	
inversor			
Potencia de arranque DC no alcanzada	-21,32		-0,04 %
Regulación por rango de tensión MPP		kWh	0,00 %
Regulación por corriente CC máx.		kWh	0,00 %
Regulación por potencia CC máx.		kWh	0,00 %
Regulación por potencia CA máx. / cos phi	-16,67		-0,03 %
Adaptación MPP	-118,60		-0,20 %
Energía FV (DC)	58.194,18	kWh	
Energía en la entrada del inversor	58.194,18		
Desviación de la tensión de entrada de la tensión nominal	-255,09		-0,44 %
Conversión DC/AC	-1.348,30		-2,33 %
Consumo Standby (Inversor)	-29,26		-0,05 %
Pérdida total de cables	-1.697,72		-3,00 %
Energía fotovoltaica (CA) menos consumo en modo de espera	54.863,80	kWh	
Energía de generador FV (Red CA)	54.893,06	kWh	
	2		

Hojas

Hoja de datos módulo FV

IVIOUUIO FV: JAIVI/233U-343/IVIK (VZ)	dulo FV: JAM72S	30-545/MR (v2)
---------------------------------------	-----------------	----------------

JA Solar Holdings Co., Ltd.
Sí
Ci us an a suistalin a
Si monocristalino
Sí
144
3
1 V
No
No
41,8 V
13,04 A
49,75 V
13,93 A
0 %
545 W
78,65 %
21,09 %
Estándar (Modelo de Dos Diodos)
1,4e-03 Ω
2,187 Ω
294,7 A/K³
1,74e-03 A/K^(2,5)
1,742-03 A/K (2,3) 1,242e-02 m²/V
5,1e-06 m²/(V*K)
13,939 A
15,555 A
-136,4 mV/K
5,1 mA/K
-0,35 %/K
98 %
1500 V
1134 mm
2279 mm
35 mm
35 mm
28,6 kg

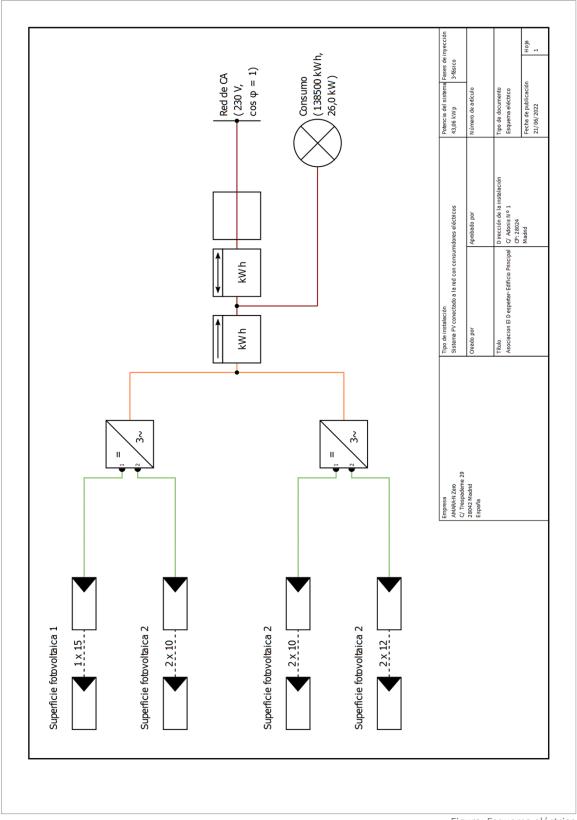
Hoja de datos inversor

Inversor: Sunny Tripower 20000TL-30 (v2)

Fabricante	SMA Solar Technology AG
Suministr.	Sí
Datos eléctricos - CC	
Potencia nominal DC	20,44 kW
Potencia DC máx.	20,44 kW
Tensión nominal DC	600 V
Tensión máxima de entrada	1000 V
Corriente máx. de entrada	66 A
Número de entradas DC	6
Datos eléctricos - CA	
Potencia nom. CA	20 kW
Potencia AC máx.	20 kVA
Número de fases	3
Con transf.	No
Datos eléctricos - Otro	
Modificación del grado de rend. en caso de desviación de la	-0,49 %/100\
tensión de entrada de la tensión nominal	
Mín. Potencia introducida	84 W
Consumo Standby	12,5 W
Consumo nocturno	1 W
Seguidor MPP	
Rango de potencia < 20% de la potencia nominal	97 %
Rango de potencia> 20% de la potencia nominal	100 %
Número de seguidores MPP	2
Seguidor MPP 1-2	
Corriente máx. de entrada	33 A
Potencia de entrada máx.	20,44 kW
Tensión MPP min.	150 V
Tensión MPP máx.	800 V

Planos y listado de piezas

Esquema eléctrico



Lista de piezas

Lista de piezas

	<u> </u>					
#	Tipo	Número de artículo	Fabricante	Nombre	Cantidad	Unidad
1	Módulo FV		JA Solar Holdings Co., Ltd.	JAM72S30-545/MR	79	Pieza
2	Inversor		SMA Solar Technology AG	Sunny Tripower 20000TL-30	2	Pieza
3	Componentes			Contador de inyección	1	Pieza
4	Componentes			Contador reversible	1	Pieza
5	Componentes			Conexión doméstica	1	Pieza



AMARA-NZero C/ Trespaderne 29 28042 Madrid España

Nombre del proyecto: Asociacion El Despertar- Edificio

21/06/2022

Documentación

Datos del cliente

Empresa

Número de cliente

Persona de contacto

Dirección

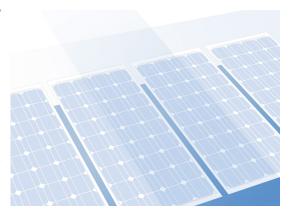
Teléfono

Fax

E-mail

Datos del proyecto

Nombre del proyecto	Asociacion El Despertar- Edificio Residencia
N.º de oferta	
Autor	
Dirección	C/ Adonis № 1
	CP: 28024
	Madrid



Descripción del proyecto: Edificio Residencia

Vista general del proyecto

Instalación FV

Sistema FV conectado a la red con consumidores eléctricos

Datos climáticos	Madrid, ESP (-)
Fuente de los valores	UNE_EN 94003:2006
Potencia generador FV	27,25 kWp
Superficie generador FV	129,2 m²
Número de módulos FV	50
Número de inversores	1

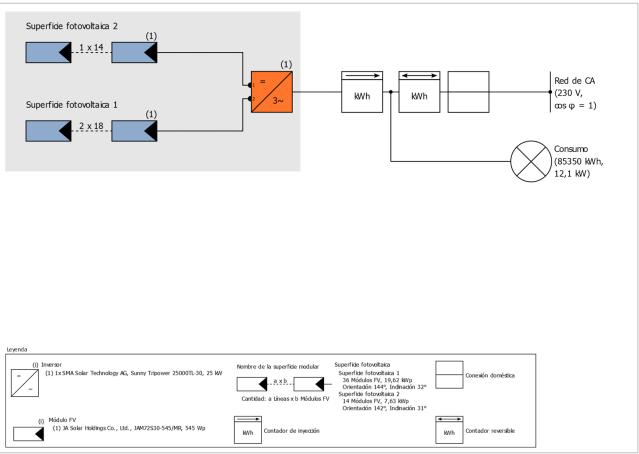


Figura: Diagrama esquemático

Pronóstico rendim.

Pronóstico rendim.

Potencia generador FV	27,25 kWp
Rendimiento anual espec.	1.461,41 kWh/kWp
Coeficiente de rendimiento de la instalación (PR)	86,74 %
Energía de generador FV (Red CA)	39.837 kWh/Año
Consumo propio	25.694 kWh/Año
Limitación en el punto de inyección	0 kWh/Año
Inyección en la red	14.143 kWh/Año
Proporción de consumo propio	64,5 %
Emisiones de CO₂ evitadas	23.894 kg/año
Grado de autarquía	30,1 %

Los resultados han sido calculados mediante un modelo de cálculo matemático de la empresa Valentin Software GmbH (algoritmos PV*SOL). Los resultados reales de la instalación fotovoltaica pueden mostrar variaciones debido a las variaciones meteorológicas, curvas de eficiencia de los modulos o de inversores así como a otras causas.

Disposición de la instalación

Resumen

Datos del sistema

Tipo de instalación	Sistema FV conectado a la red con consumidores eléctricos
Puesta en marcha	21/06/2022

Datos climáticos

Datos ciiriaticos	
Ubicación	Madrid, ESP (-)
Fuente de los valores	UNE_EN 94003:2006
Resolución de los datos	1 h
Modelos de simulación utilizados:	
- Radiación difusa sobre la horizontal	Hofmann
- Radiación sobre superficie inclinada	Hay & Davies

Consumo

Consumo total	85350 kWh
Edificio Residencia	85350 kWh
Pico de carga	12,1 kW

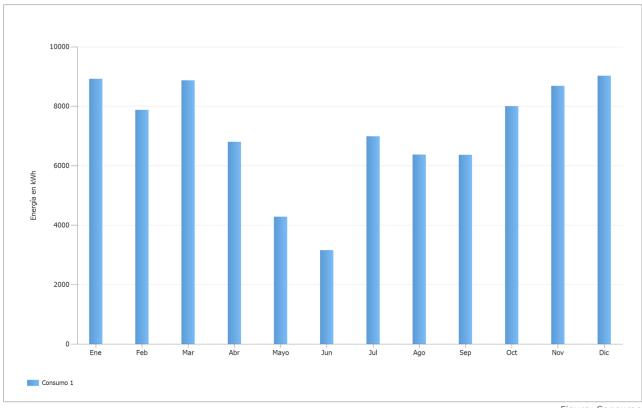


Figura: Consumo

Superficies de módulos

1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

Generador FV, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

·	•
Nombre	Superficie fotovoltaica 1
Módulos FV	36 x JAM72S30-545/MR (v2)
Fabricante	JA Solar Holdings Co., Ltd.
Inclinación	32 °
Orientación	Sureste 144 °
Situación de montaje	Paralelo a la cubierta
Superficie generador FV	93,0 m²

Sombreado, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

Sombreado 0 %

Degradación de los módulos, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

Curva característica	Lineal
Potencia restante al cabo de 25 años	83 %

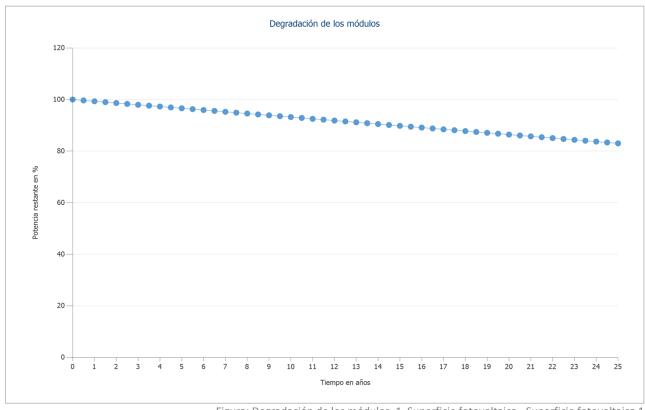


Figura: Degradación de los módulos, 1. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 1

2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Generador FV, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Nombre	Superficie fotovoltaica 2
Módulos FV	14 x JAM72S30-545/MR (v2)
Fabricante	JA Solar Holdings Co., Ltd.
Inclinación	31 °
Orientación	Sureste 142°
Situación de montaje	Paralelo a la cubierta
Superficie generador FV	36,2 m²

Sombreado, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Sombreado 0 %

Degradación de los módulos, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Curva característica	Lineal
Potencia restante al cabo de 25 años	83 %

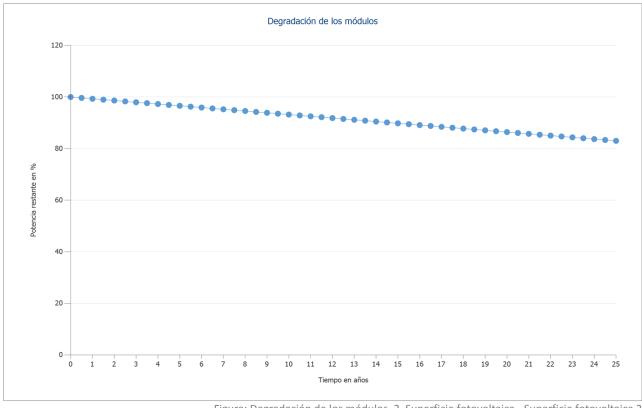


Figura: Degradación de los módulos, 2. Superficie fotovoltaica - Superficie fotovoltaica 2

Conexión del inversor

Conexión 1

Superficies de módulos	Superficie fotovoltaica 1 + Superficie fotovoltaica 2
Inversor 1	
Modelo	Sunny Tripower 25000TL-30 (v2)
Fabricante	SMA Solar Technology AG
Cantidad	1
Factor de dimensionamiento	109 %
Conexión	MPP 1: 1 x 14
	MPP 2: 2 x 18

Red de CA

Red de CA

Número de fases	3
Tensión de red entre fase y neutro	230 V
Factor de desfase (cos phi)	+/- 1

Resultados de simulación

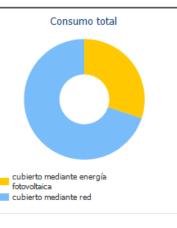
Resultados Sistema completo

Instalación FV

Potencia generador FV	27,25	kWp	Energía de generador FV (Red CA)
Rendimiento anual espec.	1.461,41	kWh/kWp	
Coeficiente de rendimiento de la	86,74	%	
instalación (PR)			
Energía de generador FV (Red CA)	39.837	kWh/Año	
Consumo propio	25.694	kWh/Año	
Limitación en el punto de inyección	0	kWh/Año	
Inyección en la red	14.143	kWh/Año	
Proporción de consumo propio	64,5	%	Consumo propio Limitación en el punto de
Emisiones de CO₂ evitadas	23.894	kg / año	inyección Inyección en la red

Consumidores

Consumidores	85.350 kWh/Año
Consumo Standby (Inversor)	14 kWh/Año
Consumo total	85.364 kWh/Año
cubierto mediante energía fotovoltaica	25.694 kWh/Año
cubierto mediante red	59.670 kWh/Año
Fracción de cobertura solar	30,1 %



Grado de autarquía

·	
Consumo total	85.364 kWh/Año
cubierto mediante red	59.670 kWh/Año
Grado de autarquía	30,1 %

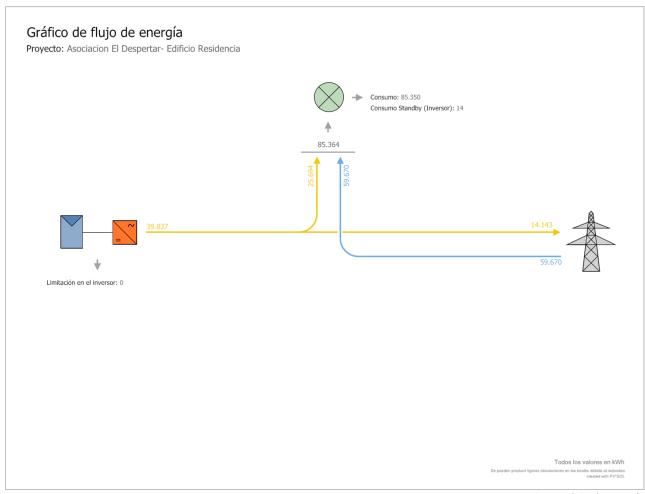


Figura: Flujo de energía

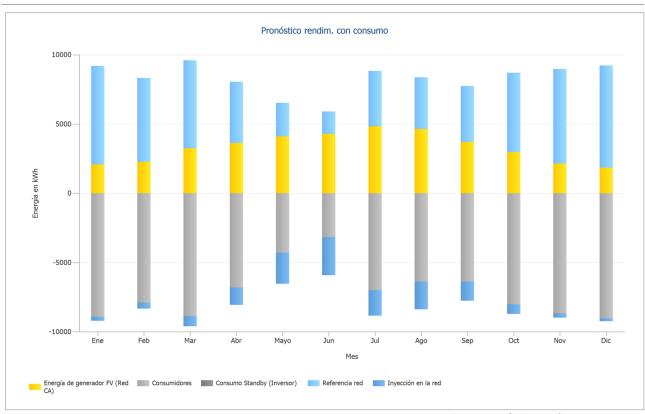


Figura: Pronóstico rendim. con consumo

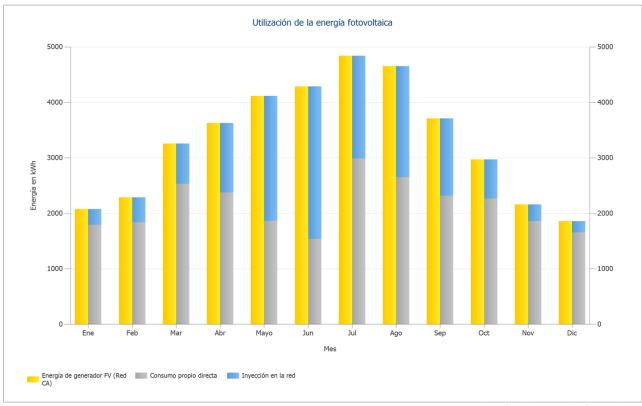


Figura: Utilización de la energía fotovoltaica

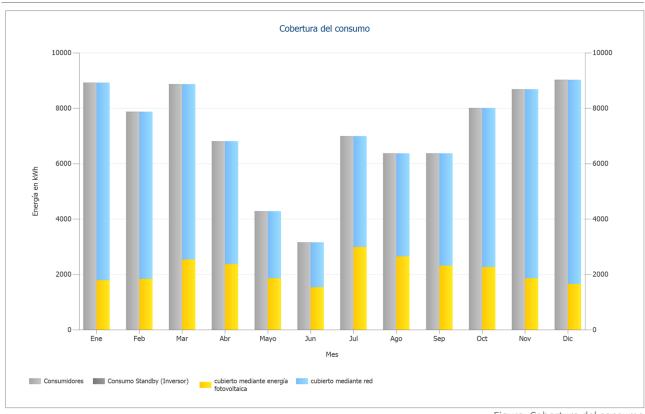


Figura: Cobertura del consumo

Resultados por superficie de módulos

Superficie fotovoltaica 1

Potencia generador FV	19,62 kWp
Superficie generador FV	93,04 m²
Irradiación global sobre módulo	1656,92 kWh/m²
Radiación global en el módulo sin reflexión	1685,99 kWh/m²
Coeficiente de rendimiento de la instalación (PR)	86,85 %
Energía de generador FV (Red CA)	28734,49 kWh/Año
Rendimiento anual espec.	1464,55 kWh/kWp

Superficie fotovoltaica 2

Potencia generador FV	7,63 kWp
Superficie generador FV	36,18 m²
Irradiación global sobre módulo	1652,04 kWh/m²
Radiación global en el módulo sin reflexión	1681,28 kWh/m²
Coeficiente de rendimiento de la instalación (PR)	86,54 %
Energía de generador FV (Red CA)	11102,65 kWh/Año
Rendimiento anual espec.	1455,13 kWh/kWp

Balance energético de instalación fotovoltaica

Balance energético de instalación fotovoltaica

Balance energético de instalación fotovoltaica			
Radiación global horizontal	1.561,11	kWh/m²	
Desviación del espectro estandar	-15,61	kWh/m²	-1,00 %
Reflexión del suelo (albedo)	23,09	kWh/m²	1,49 %
Orientación y inclinación de la superficie de módulos	116,09	kWh/m²	7,40 %
Sombreado	0,00	kWh/m²	0,00 %
Reflexión en la superficie del módulo	-29,12	kWh/m²	-1,73 %
Irradiación global sobre módulo	1.655,56	kWh/m²	
	4.655.56	134/1 / 2	
		kWh/m²	
	x 129,219		
	= 213.929,67	kwn	
Irradiación global fotovoltaica	213.929,67	kWh	
Ensuciamiento	0,00	kWh	0,00 %
Conversión STC (eficiencia nominal de módulo 21,09 %)	-168.809,84	kWh	-78,91 %
Energía fotovoltaica nominal	45.119,84	kWh	
Rendimiento con luz débil	-1.309,81	kWh	-2,90 %
Desviación de la temperatura nominal del módulo	-1.681,67	kWh	-3,84 %
Diodos	-210,64	kWh	-0,50 %
Inadecuación (datos del fabricante)	-838,35	kWh	-2,00 %
Inadecuación (Conexión/sombreado)	0,00	kWh	0,00 %
Energía fotovoltaica (CC) sin limitación de corriente por	41.079,36	kWh	
inversor	0.63	L/A/b	0.02.0/
Potencia de arranque DC no alcanzada Regulación por rango de tensión MPP		kWh kWh	-0,02 % 0,00 %
Regulación por corriente CC máx.		kWh	0,00 %
Regulación por corriente CC máx.		kWh	0,00 %
	-13,77		-0,03 %
Regulación por potencia CA máx. / cos phi Adaptación MPP	-13,77 -78,77		
Energía FV (DC)	40.977,20		-0,19 %
Energia PV (DC)	40.977,20	KVVN	
Energía en la entrada del inversor	40.977,20	kWh	
Desviación de la tensión de entrada de la tensión nominal	-174,80		-0,43 %
Conversión DC/AC	-965,27		-2,37 %
Consumo Standby (Inversor)	-13,76		-0,03 %
Pérdida total de cables	0,00	kWh	0,00 %
Energía fotovoltaica (CA) menos consumo en modo de	39.823,38		·
espera	,		
Energía de generador FV (Red CA)	39.837,14	kWh	

Hojas

Hoja de datos módulo FV

IVIOQUIO FV: JAIVI/253U-545/IVIK (V2)	JAM72S30-545/MR (v2)
---------------------------------------	----------------------

Fabricante	JA Solar Holdings Co., Ltd.	
Suministr.	Sí	
Datos eléctricos		
Tipo de célula	Si monocristalino	
Módulo de media celda	Sí	
Número de células	144	
Número de diodos de bypass	3	
Caída de voltaje por diodo de derivación	1 V	
Optimizador de potencia integrado	No	
Sólo apto para transf. inversor	No	
Caract. U/I- STC		
Tensión en MPP	41,8 V	
Corriente en MPP	13,04 A	
Tens. circ. abierto	49,75 V	
Corriente de cortocircuito	13,93 A	
Aumento tensión de circuito abierto antes de estabil.	0 %	
Potencia nominal	545 W	
Factor de forma	78,65 %	
Eficiencia	21,09 %	
Características U/I con carga parcial (calculado)		
Fuente de los valores	Estándar (Modelo de Dos Diodos)	
Resistencia en serie Rs	1,4e-03 Ω	
Resistencia en paralelo Rp	2,187 Ω	
Parámetro de corriente de saturación Cs1	294,7 A/K³	
Parámetro de corriente de saturación Cs2	1,74e-03 A/K^(2,5)	
Parámetro de corriente fotovoltaica C1	1,242e-02 m²/V	
Parámetro de corriente fotovoltaica C2	5,1e-06 m ² /(V*K)	
Corriente fotovoltaica	13,939 A	
Parámetros adicionales		
Coeficiente de temperatura de Voc	-136,4 mV/K	
Coeficiente de temperatura de Isc	5,1 mA/K	
Coeficiente de temperatura de Pmpp	-0,35 %/K	
Factor corr. angular (IAM)	98 %	
Tensión máxima del sistema	1500 V	
Dates masénisas		
Datos mecánicos	1121 mm	
Anchura	1134 mm	
Alto Profundidad	2279 mm	
Ancho del marco	35 mm	
	35 mm	
Peso	28,6 kg	

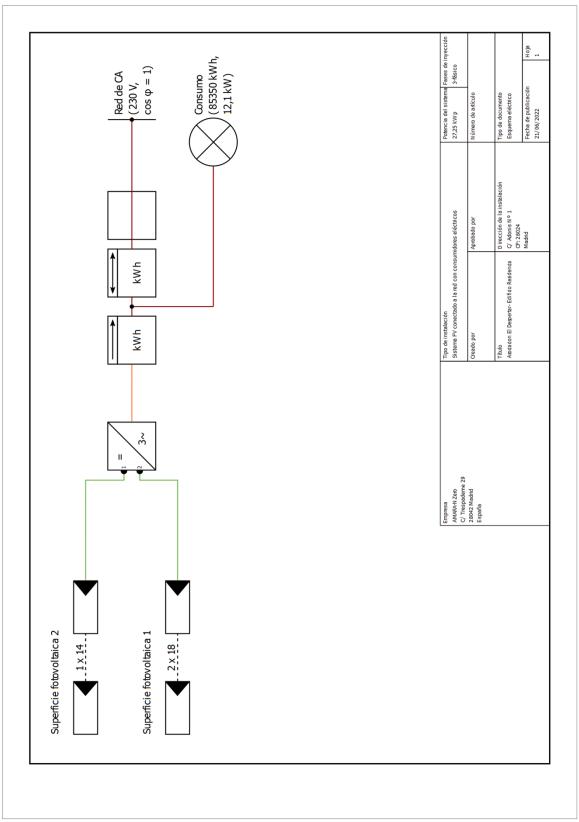
Hoja de datos inversor

Inversor: Sunny Tripower 25000TL-30 (v2)

Fabricante	SMA Solar Technology AG
Suministr.	Sí
Datos eléctricos - CC	
Potencia nominal DC	25,55 kW
Potencia DC máx.	25,55 kW
Tensión nominal DC	600 V
Tensión máxima de entrada	1000 V
Corriente máx. de entrada	66 A
Número de entradas DC	6
Datos eléctricos - CA	
Potencia nom. CA	25 kW
Potencia AC máx.	25 kVA
Número de fases	3
Con transf.	No
Datos eléctricos - Otro	
Modificación del grado de rend. en caso de desviación de la	-0,49 %/100\
tensión de entrada de la tensión nominal	
Mín. Potencia introducida	84 W
Consumo Standby	12,5 W
Consumo nocturno	1 W
Seguidor MPP	
Rango de potencia < 20% de la potencia nominal	97 %
Rango de potencia> 20% de la potencia nominal	100 %
Número de seguidores MPP	2
Seguidor MPP 1-2	
Corriente máx. de entrada	33 A
Potencia de entrada máx.	25,55 kW
Tensión MPP min.	150 V
Tensión MPP máx.	800 V

Planos y listado de piezas

Esquema eléctrico



Lista de piezas

Lista de piezas

#	Tipo	Número de artículo	Fabricante	Nombre	Cantidad	Unidad
1	Módulo FV		JA Solar Holdings Co., Ltd.	JAM72S30-545/MR	50	Pieza
2	Inversor		SMA Solar Technology AG	Sunny Tripower 25000TL-30	1	Pieza
3	Componentes			Contador de inyección	1	Pieza
4	Componentes			Contador reversible	1	Pieza
5	Componentes			Conexión doméstica	1	Pieza