

Cálculo instalación solar fotovoltaica aislada

Se realiza un informe de una instalación solar fotovoltaica aislada de la red a partir de los datos de entrada introducidos considerando los consumos estimados según las necesidades y el uso de los mismos y la radiación solar en función a la ubicación, orientación e inclinación de la instalación.

DATOS DE UBICACION Y ORIENTACIÓN

La instalación esta situada : Avenida España, 356, 28220 Majadahonda, Madrid, España

En las coordenadas :40.470196, -3.867187

El campo fotovoltaico estará dispuesto con las siguientes características:

- Inclinación :31 °
- Desorientación respecto al Sur :0 °

Usara un sistema de corriente alterna con un voltaje de 230 V

El sistema dispone de generador auxiliar

CONSUMOS.

Se calcula el consumo a partir del uso de los electrodomésticos y la iluminación por día. A continuación se muestra las tablas de elementos existentes y sus consumos:

Consumo electrodomesticos (día)			
Aparato	Horas	Energía	Total
Computadora	1	80 W	80 Wh
Pequeños consumos	2	30 W	60 Wh
Televisor	3	100 W	300 Wh
TOTAL			440 Wh/d

Consumo por Iluminación (día)				
Tipo	Nº	Horas	Energía	Total
Iluminación	2	5	10 W	100 Wh
TOTAL				100 Wh/d

TOTAL ENERGIA TEORICA DIARIA 540 WH/DIA

KIT SOLAR VICTRON 850/425 W/DIA PARA LUZ, TV, MINICADENA.

Para el calculo del rendimiento (Performance Ratio) se han utilizado los siguientes parametros:

Coeficiente perdidas en batería	5 %
Coeficiente autodescarga batería	0.5 %
Profundidad de descarga batería	70 %
Coeficiente perdidas conversión DC/AC	11 %
Coeficiente perdidas cableado	5 %
Autonomía del sistema	2 d
Rendimiento General	77.87 %

Lo que nos proporciona los siguientes resultados de energía.

TOTAL ENERGIA REAL DIARIA (WH/DIA): 693.46

Se trata de una (vivienda de Uso habitual con los siguientes consumos distribuidos por meses a lo largo del año.

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
% mes	20 %	20 %	20 %	20 %	50 %	100 %	100 %	100 %	50 %	20 %	20 %	20 %
Consumos (W)	139	139	139	139	347	693	693	693	347	139	139	139

HORAS SOL PICO

Para el calculo de las hora son pico, se ha utilizado la base de datos NREL-NASA, contemplando la inclinación y orientación elegidas, así como los datos de localización del lugar.

La declinación solar se ha calculado con la siguiente formula:

$$[1] \delta = 23,45 \cdot \sin \left(360 \cdot \frac{284 + \delta_n}{365} \right)$$

δ : declinación (grados)
 δ_n : día del año (1...365, tomado 1 para el día de enero)

Se ha elegido un día de cada mes, que viene a coincidir con un día a mediados de mes.

Para el calculo de la elevación solar se han tomado los valores:

- $(90^\circ - \varphi - \delta)$ en el solsticio de invierno
 - $(90^\circ - \varphi + \delta)$ en el solsticio de verano
- siendo φ la latitud del lugar y δ la declinación.

Para determinar la inclinación optima se han utilizado las siguientes premisas:

- $\beta = \varphi - \delta$ en el solsticio de verano
 - $\beta = \varphi + \delta$ en el solsticio de invierno
- pasando por el valor $\beta = \varphi$ en los equinoccios
siendo φ la latitud del lugar y δ la declinación.

Para la estimación del parametro rad_glo_op, se ha usado la siguiente fórmula:

$$G_a(\beta_{opt}) = \frac{G_a(0)}{1 - 4,46 \cdot 10^{-4} \cdot \beta_{opt} - 1,19 \cdot 10^{-4} \cdot \beta_{opt}^2}$$

$G_a(\beta_{opt})$: valor medio anual de la irradiación global sobre superficie con inclinación óptima ($\text{kW} \cdot \text{h}/\text{m}^2$)
 $G_a(0)$: media anual de la irradiación global horizontal ($\text{kW} \cdot \text{h}/\text{m}^2$)
 β_{opt} : inclinación óptima de la superficie ($^\circ$)

Para la obtención del factor de irradiancia (FI) se han utilizado las siguientes expresiones:

$$FI = 1 - [1,2 \times 10^{-4} (\beta - \beta_{opt})^2 + 3,5 \times 10^{-5} \alpha^2] \quad \text{para } 15^\circ < \beta < 90^\circ$$

$$FI = 1 - [1,2 \times 10^{-4} (\beta - \beta_{opt})^2] \quad \text{para } \beta \leq 15^\circ$$

FI : Factor de radiación (sin unidades)
 β : Inclinación real de la superficie ($^\circ$)
 β_{opt} : inclinación óptima de la superficie ($^\circ$)
 α : acimut de la superficie ($^\circ$)

Finalmente las horas sol pico (HSP) es el resultado de multiplicar la radiación global óptima ($G_a(\beta_{opt})$) por el factor de irradiación (FI).

KIT SOLAR VICTRON 850/425 W/DIA PARA LUZ, TV, MINICADENA.

	Ene	Feb	Mar	Abl	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Días mes	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Declinación	-21.27°	-13.62°	-2.02°	9.78°	19.26°	23.39°	21.18°	13.12°	1.81°	-10.33°	-19.6°	-23.4°
Nº día/año	15	45	76	106	137	168	198	229	259	290	321	351
Elevación solar	28.26°	35.91°	47.51°	59.31°	68.79°	72.92°	70.71°	62.65°	51.34°	39.2°	29.93°	26.13°
Inclinación optima	61.74°	54.09°	42.49°	30.69°	21.21°	17.08°	19.29°	27.35°	38.66°	50.8°	60.07°	63.87°
rad_glo_hor	2.03	2.96	4.29	5.11	5.95	7.09	7.2	6.34	4.87	3.13	2.13	1.7
rad_glo_op	3.91	4.72	5.6	5.84	6.35	7.4	7.6	7.05	6.05	4.67	3.92	3.5
FI	0.89	0.94	0.98	1	0.99	0.98	0.98	1	0.99	0.95	0.9	0.87
HSP/día	3.48	4.43	5.49	5.84	6.29	7.26	7.45	7.05	5.99	4.44	3.53	3.04
HSP/mes	107.88	124.04	170.19	175.2	194.99	217.8	230.95	218.55	179.7	137.64	105.9	94.24
Temp día max	5.98°	8.5°	13.16°	15.48°	20.25°	25.93°	29.23°	28.63°	23.73°	17.23°	10.7°	7.05°
Consu/HSP día	39.85	31.31	25.26	23.75	55.12	95.52	93.08	98.36	57.88	31.24	39.29	45.62

CALCULOS DE MODULOS

Para el calculo del campo fotovoltaico se ha tenido en cuenta la inclinación y orientación elegidas, las HSP, el ratio de aprovechamiento del regulador de carga y las temperaturas medias mensuales diurnas del lugar elegido. Dando los siguientes valores:

- * El mes más desfavorable según consumos: Agosto
- * Inclinación optima anual: 31.62°
- * Inclinación optima anual por consumos: 30.81°
- * Inclinación elegida: 31°
- * Azimut módulos : 0°
- * Temperatura media mensual máxima diaria (3 meses): 27.2°
- * Horas Sol Pico en meses más desfavorables: 7.05 HSP
- * Energía Real Diaria desde módulos: 693.46 Wh/d
- * Ratio de aprovechamiento regulador: 1
- * Potencia pico módulos calculada: 134 Wp

La elección del módulo, tiene en cuenta los distintos parametros electricos, que determinan el rendimiento, las unidades necesarias y su acoplamiento con el regulador y bateria. A continuación se observan los detalles del modulo y los calculos elegidos.

CAMBIOENERGETICO EUROPEO150 POLICRISTALINO			
Voltaje a circuito abierto (voc):	21.87 V	Voltaje a potencia máxima (vmp):	18.23 V
Corriente de cortocircuito (isc):	9.28 A	Corriente a potencia máxima (imp):	8.22 A
Potencia máxima:	150 W	Coeficiente de temperatura de Pmax:	-0.4 %/°C
Potencia real a Temperatura media max :	149.12 Wp	Nº de módulos serie:	1
Potencia pico módulos total :	150 Wp	Nº de series paralelo:	1
Optimización instalación/necesidades mes mas desfavorable :	1.12	Total modulos :	1
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de			112 %

CALCULOS REGULADORES

Para la elección del regulador se tienen en cuenta los valores de tensión del sistema, los parametros de los módulos fotovoltaicos, lo que nos aporta un determinado grado de optimización. Ver a continuación:

- * Tensión sistema: 12 V
- * Tensión modulos Circuito abierto: 21.87 V
- * Tensión modulos maxima potencia : 18.23 V
- * Corriente de cortocircuito modulo: 9.28 A
- * Corriente a potencia máxima modulo: 8.22 A
- * N° de módulos serie instalar: 1
- * N° de módulos paralelo instalar: 1
- * Total modulos instalar: 1
- * Intensidad modulo a tensión sistema (abierto): 9.28 A
- * Intensidad modulo a tensión sistema (cerrado) : 8.22 A
- * Intensidad total sistema (abierto) : 9 A

La elección del regulador ha sido la siguiente:

VICTRON PWM			
Tensión:	12-24 V	Voltaje máximo:	29 V
Potencia nominal:	280 Wp	Consumo propio:	6 mA
Capacidad de carga:	10 A	Ratio aprovechamiento :	0.73
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de		111 % N° Reguladores :	1

CALCULOS BATERIAS

Para el calculo de la batería, se ha tenido en cuenta, la energía necesaria, la tensión del sistema, así como la profundidad de descarga y la autonomía de dicho sistema en días.

- * Tensión nominal de baterías: 12 V
- * Profundidad de descarga de baterías: 70 %
- * Autonomía del sistema: 2 días
- * Energía Real Diaria: 693 Wh/día
- * Capacidad útil baterías calculada: 116 Ah
- * Capacidad real baterías calculada: 165 Ah

De lo que se desprende, que, adaptándonos al fabricante, utilizaremos una batería con 1 vasos en serie de 1 series en paralelo de 128 Ah en C40 , por serie, dando un total de 124 Ah en C40 y 12 V. Con esta acumulación se tendría la capacidad de almacenamiento de 2 días, con los consumos teóricos.

TROJAN 27TMX FLAT PLATE

Capacidades de carga en función a sus horas de descarga:

C 10:	93 Ah	C 20:	105 Ah	C 40:	124 Ah	C 100:	128 Ah	C 120:	158 Ah
Tensión:				12 V		Nº de elementos serie :		1	
Capacidad nominal acumulador :				124 Ah		Nº de series paralelo :		1	
Tensión nominal acumulador :				12 V		Total elementos :		1	
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de								75 %	

INVERSOR-CARGADOR

Para el dimensionado del inversor-cargador se han utilizado los siguientes datos:

- * Tensión sistema DC: 12 V
- * Tensión salida AC: 230 V
- * Potencia máxima: 230 W
- * Coeficiente Simultaneidad: 0.7
- * Potencia mínima necesaria: 161 W
- * Factor de seguridad: 0.8
- * Potencia de calculo : 201 W

La elección del inversor-cargador ha sido la siguiente:

VICTRON 12350

Tensión:	12 V	Potencia nominal:	350 W
Potencia continua:	300 W	Potencia instantanea:	700 W
Consumo en vacio :	0 W	Eficiencia :	89 %
Ratio aprovechamiento :	67 %	Nº inversores :	1
El grado de optimización elección equipo/necesidades reales es de			149 %



RESUMEN

Resumen de los elementos resultantes del calculo

Unidades	Elementos
1	Modulo tipo -CAMBIOENERGETICO EUROPEO150 POLICRISTALINO
1	Regulador tipo - VICTRON 1224-10 PWM
1	Bateria tipo - TROJAN 27TMX FLAT PLATE
1	Inversor tipo -VICTRON 12350

Con los elementos de consumos seleccionados y los componentes de las instalación calculados, obtenemos la siguiente comparativa de consumos y producción estimados a lo largo del año

	Ene	Feb	Mar	Abl	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Consumo	4	4	4	4	11	21	21	21	10	4	4	4
Producción	12	14	19	19	21	24	25	24	20	15	12	10

Consumo total al año: 112 Kw

Producción total al año: 215 Kw

Total kg/año CO2 evitados: 117

