



MEMORIA EXPLICATIVA
PROYECTO: CENTRO DE SALUD EL
PALOMAR
COPIAPÓ 30kW

Contenido

1.- Introducción	3
2.- Descripción de la instalación	4
3.- Equipos utilizados	6
4.- Data-sheet	7
5.- Cálculos justificativos.....	14
6.- Cálculos de Protecciones C.A.	19

1.- Introducción

El proyecto de instalación Solar Fotovoltaica "CENTRO DE SALUD EL PALOMAR, COPIAPÓ, 30kW" apuesta por la implementación energías renovables no convencionales por medio de utilización de equipos de cogeneración solar de última tecnología. Los cuales se instalarán en las dependencias del edificio "CENTRO DE SALUD EL PALOMAR" en la ciudad de COPIAPÓ.

Este proyecto pertenece al Programa Techos Solares Públicos de la Subsecretaría de Energía del Gobierno de Chile.

Para dar cumplimiento con las normativas vigentes de la superintendencia de electricidad y combustibles (SEC), referidas a la Ley de Generación Distribuida 20.571, se expone en el siguiente informe los documentos necesarios que conforman la memoria explicativa exigida en el artículo 6.1 del "procedimiento de revisión, registro y fiscalización del TE4".

La memoria se compone con los siguientes ítems:

- a) Descripción del sistema conectado a la red.
- b) Cálculos justificativos conductores y protecciones.
- c) Especificaciones técnicas.
- d) Cubicación de materiales.

Ubicación de la instalación

La instalación descrita en la presente memoria está ejecutada sobre el techo del edificio "CENTRO DE SALUD EL PALOMAR", ubicado en la calle CHACABUCO N°857 de la localidad de COPIAPÓ.



2.- Descripción de la instalación

Este proyecto define la ejecución de una instalación de generación eléctrica por medio de paneles fotovoltaicos de 30kWn, que mediante dos inversores de corriente continua a corriente alterna de 15kW de potencia nominal cada uno, para posteriormente inyectarla en la red interior del edificio y ser aprovechada en los puntos de consumo del mismo, con la particularidad de que el excedente autogenerado que no se consuma se inyectará a la red a través de un medidor bidireccional que registra el balance entre la energía consumida y la inyectada a la red.

Generador fotovoltaico

El generador fotovoltaico estará constituido por 120 módulos de la marca Canadian Solar, modelo CS6-260P de 260W de potencia nominal, ofreciendo una potencia peak de 31.200Wp.

Los paneles se agrupan en strings de 20 elementos, 5.200Wp, por medio de cable de 4mm² de sección, para conseguir los correctos valores de tensión e intensidad que garanticen el óptimo funcionamiento del inversor.

Los strings se conducen a las cajas concentradoras mediante tubería metálica laminada en frío, sin soldadura interior según RGR1/2014, de los diámetros indicados en los planos adjuntos.

Los paneles se montarán sobre una estructura de aluminio anclada directamente a las costaneras del edificio mediante pernos de fijación, con juntas que garanticen la estanqueidad de esas uniones con la cubierta.

Los paneles se anclarán a la citada estructura por medio de elementos atornillados de aluminio que aseguran la fijación de los mismos a los rieles.

Inversor CC/AC

El inversor es el elemento encargado de convertir la corriente continua generada por el campo fotovoltaico en corriente alterna para ser utilizada en los consumos del edificio.

Se considera la instalación de dos inversores trifásicos, de la marca FRONIUS modelo SYMO 15.0-3M de 15kW de potencia nominal para alcanzar la potencia del proyecto de 30kW nominales.

Los dos polos de los strings, una vez concentrados en las cajas de concentración se conducen hasta las dos entradas MPPT del inversor por medio de tubería de los diámetros indicados en planos.

Cada una de las entradas MPPT del inversor garantiza que cada una de las series funcionará con un rendimiento óptimo a pesar de que parte l generador esté afectado por sombras.

Cuadro General FV

Una vez que el inversor convierte la corriente de corriente continua a corriente alterna trifásica, esta se dirige al cuadro general de fotovoltaica donde se instalan las protecciones que garantizan la seguridad de instalación y personas. El armario, que está debidamente aterrizado, contará con un diferencial de cuatro polos

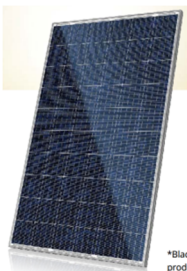
3.- Equipos utilizados

Para este proyecto se implementara un sistema de generación el cual utilizara paneles solares del tipo policristalinos, dada sus excelentes prestaciones. Entre estas destacan:

- Alta eficiencia
- Protección contra corto circuito
- Alta durabilidad
- Garantía de 20 años.

A continuación se describe brevemente la función de los equipos principales del sistema solar fotovoltaico dimensionados para este proyecto.

Paneles solares: Marca/modelo: Canadian Solar CS6-260P; Max Power (pmax): 260W; Open-circuit current (voc): 37,5 V; Short-circuit current (isc): 9,12 A; Max power voltage (vpm): 30,4 V; Max power current (imp): 8,56 A; Area: 1638 x 982 x 40mm; Garantía de Rendimiento: 10 / 20 (25) años. Procedencia: China



Inversor: Marca: ; Modelo: Symo 15.0-3-M; Potencia nominal: 15.000W; Trifásico (15.000 W +15.000 W = 30.000 W)

Cuadro general de FV: El cuadro de protecciones está diseñado por ECOLife y contiene las protecciones que garanticen la seguridad del sistema de generación.

Se adjuntan los data-sheet de los principales elementos del sistema:

4.- Data-sheet

Paneles Solares Fotovoltaicos



QUARTECH **CS6P-255 | 260P**

Canadian Solar's new Quartech modules have significantly raised the standard of module efficiency in the solar industry. They introduced innovative four busbar cell technology, which demonstrates higher power output and higher system reliability. Worldwide, our customers have embraced this next generation of modules for their excellent performance, superior reliability and enhanced value.

NEW TECHNOLOGY

- Reduces cell series resistance
- Reduces stress between cell interconnectors
- Improves module conversion efficiency
- Improves product reliability

KEY FEATURES



Higher energy yield

- Outstanding performance at low irradiance
- Maximum energy yield at low NOCT
- Improved energy production through reduced cell series resistance



Increased system reliability

- Long term system reliability with IP67 junction box
- Enhanced system reliability in extreme temperature environment with special cell level stress release technology



Extra value to customers

- Positive power tolerance up to 5 W
- Stronger 40 mm robust frame to hold snow load up to 5400 Pa and wind load up to 2400 Pa
- Anti-glare project evaluation
- Salt mist, ammonia and blowing sand resistance apply to seaside, farm and desert environments



*Black frame product can be provided upon request.

25
years

insurance-backed warranty
non-cancellable, immediate warranty insurance
linear power output warranty

10
years

product warranty on materials
and workmanship

MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATES*

ISO 9001: 2008 / Quality management system
ISO/TS 16949: 2009 / The automotive industry quality management system
ISO 14001: 2004 / Standards for environmental management system
OHSAS 18001: 2007 / International standards for occupational health & safety

PRODUCT CERTIFICATES*

IEC 61215 / IEC 61730: VDE/MCS/CE / JET/SII/CEC AU/INMETRO/CQC
UL 1703 / IEC 61215 performance: CEC listed (US) / FSEC (US Florida)
UL 1703: CSA / IEC 61701 ED2: VDE / IEC 62716: TUV / IEC 60068-2-68: SGS
PV CYCLE (EU) / UNI 9177 Reaction to Fire: Class 1



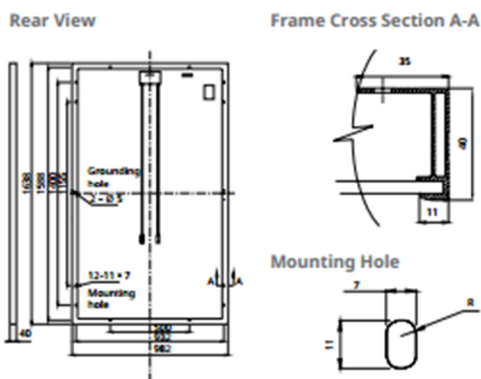
* As there are different certification requirements in different markets, please contact your local Canadian Solar sales representative for the specific certificates applicable to the products in the region in which the products are to be used.

CANADIAN SOLAR INC. is committed to providing high quality solar products, solar system solutions and services to customers around the world. As a leading manufacturer of solar modules and PV project developer with about 9 GW of premium quality modules deployed around the world since 2001, Canadian Solar Inc. (NASDAQ: CSIQ) is one of the most bankable solar companies worldwide.

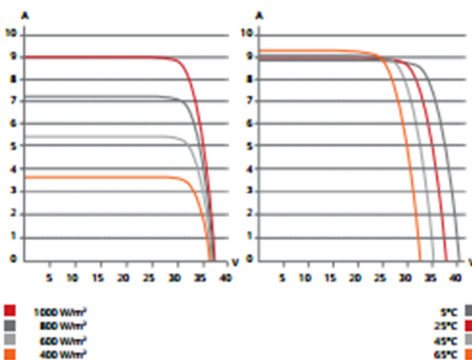
CANADIAN SOLAR INC.

545 Speedvale Avenue West, Guelph, Ontario N1K 1E6, Canada, www.canadiansolar.com, support@canadiansolar.com

MODULE / ENGINEERING DRAWING (mm)



CS6P-255P / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA / STC*

Electrical Data CS6P	255P	260P
Nominal Max. Power (P _{max})	255 W	260 W
Opt. Operating Voltage (V _{mp})	30.2 V	30.4 V
Opt. Operating Current (I _{mp})	8.43 A	8.56 A
Open Circuit Voltage (V _{oc})	37.4 V	37.5 V
Short Circuit Current (I _{sc})	9.00 A	9.12 A
Module Efficiency	15.85%	16.16%
Operating Temperature	-40°C ~ +85°C	
Max. System Voltage	1000 V (IEC) or 1000V (UL)	
Module Fire Performance	TYPE 1 (UL 1703) or CLASS C (IEC 61730)	
Max. Series Fuse Rating	15 A	
Application Classification	Class A	
Power Tolerance	0 ~ + 5 W	

* Under Standard Test Conditions (STC) of irradiance of 1000 W/m², spectrum AM 1.5 and cell temperature of 25°C.

ELECTRICAL DATA / NOCT*

Electrical Data CS6P	255P	260P
Nominal Max. Power (P _{max})	185 W	189 W
Opt. Operating Voltage (V _{mp})	27.5 V	27.7 V
Opt. Operating Current (I _{mp})	6.71 A	6.80 V
Open Circuit Voltage (V _{oc})	34.4 V	34.5 V
Short Circuit Current (I _{sc})	7.29 A	7.39 A

* Under Nominal Operating Cell Temperature (NOCT), irradiance of 800 W/m², spectrum AM 1.5, ambient temperature 20°C, wind speed 1 m/s.

PERFORMANCE AT LOW IRRADIANCE

Industry leading performance at low irradiation, +96.5 % module efficiency from an irradiance of 1000 W/m² to 200 W/m² (AM 1.5, 25°C).

The specification and key features described in this Datasheet may deviate slightly and are not guaranteed. Due to on-going innovation, research and product enhancement, Canadian Solar Inc. reserves the right to make any adjustment to the information described herein at any time without notice. Please always obtain the most recent version of the datasheet which shall be duly incorporated into the binding contract made by the parties governing all transactions related to the purchase and sale of the products described herein.

Caution: For professional use only. The installation and handling of PV modules requires professional skills and should only be performed by qualified professionals. Please read the safety and installation instructions before using the modules.

MODULE / MECHANICAL DATA

Specification	Data
Cell Type	Poly-crystalline, 6 inch
Cell Arrangement	60 (6 × 10)
Dimensions	1638 × 982 × 40 mm (64.5 × 38.7 × 1.57 in)
Weight	18 kg (39.7 lbs)
Front Cover	3.2 mm tempered glass
Frame Material	Anodized aluminium alloy
J-BOX	IP67, 3 diodes
Cable	4 mm² (IEC) or 4 mm² & 12 AWG 1000 V (UL), 1000 mm (39.4 in) (650 mm (25.6 in) is optional)
Connectors	MC4 or MC4 comparable
Stand. Packaging	24 pcs, 480 kg (quantity & weight per pallet)
Module Pieces per Container	672 pcs (40' HQ)

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

Specification	Data
Temperature Coefficient (P _{max})	-0.43% / °C
Temperature Coefficient (V _{oc})	-0.34% / °C
Temperature Coefficient (I _{sc})	0.065% / °C
Nominal Operating Cell Temperature	45±2°C

PARTNER SECTION



/ Perfect Welding / Solar Energy / Perfect Charging

FRONIUS SYMO

/ El inversor trifásico compacto para una máxima flexibilidad

/ Concepto de cambio de circuitos impresos / Sistema de montaje / Interface WLAN / Comunicación de datos abierta / Smart Grid Ready

/ Con un rango de potencia nominal entre 3,0 y 20,0 kW, el Fronius Symo es el inversor trifásico sin transformador para instalaciones de autoconsumo de pequeña potencia. El sistema de alta tensión, el amplio rango de tensión de entrada, 2 seguidores MPP y la posibilidad de usarlo sin restricciones tanto Indoor como Outdoor garantizan la máxima flexibilidad en el diseño del sistema. La Interface estándar a Internet a través de WLAN o Ethernet y la facilidad de integración de componentes de otros fabricantes hacen del Fronius Symo uno de los inversores con mayor flexibilidad en comunicaciones en el mercado.

TECHNICAL DATA FRONIUS SYMO (10.0-3-M, 12.5-3-M, 15.0-3-M, 17.5-3-M, 20.0-3-M)

INPUT DATA	SYMO 10.0-3-M	SYMO 12.5-3-M	SYMO 15.0-3-M	SYMO 17.5-3-M	SYMO 20.0-3-M
Max. input current ($I_{dc\ max\ 1} / I_{dc\ max\ 2}$)	27.0 A / 16.5 A ⁹			33.0 A / 27.0 A	
Max. usable input current total ($I_{dc\ max\ 1} + I_{dc\ max\ 2}$)	43.5 A			51.0 A	
Max. array short circuit current (MPP1/MPP2)	40.5 A / 24.8 A			49.5 A / 40.5 A	
Min. input voltage ($U_{dc\ min}$)				200 V	
Feed-in start voltage ($U_{dc\ start}$)				200 V	
Nominal input voltage ($U_{dc\ nom}$)				600 V	
Max. input voltage ($U_{dc\ max}$)				1,000 V	
MPP voltage range ($U_{mpp\ min} - U_{mpp\ max}$)	270 - 800 V	320 - 800 V		370 - 800 V	420 - 800 V
Number MPP trackers	2				
Number of DC connections	3+3				
Max. PV generator output ($P_{dc\ max}$)	15.0 kW _{peak}	18.8 kW _{peak}	22.5 kW _{peak}	26.3 kW _{peak}	30.0 kW _{peak}
OUTPUT DATA	SYMO 10.0-3-M	SYMO 12.5-3-M	SYMO 15.0-3-M	SYMO 17.5-3-M	SYMO 20.0-3-M
AC nominal output ($P_{ac\ nom}$)	10,000 W	12,500 W	15,000 W	17,500 W	20,000 W
Max. output power	10,000 VA	12,500 VA	15,000 VA	17,500 VA	20,000 VA
AC output current ($I_{ac\ nom}$)	14.4 A	18.0 A	21.7 A	25.3 A	28.9 A
Grid connection (voltage range)	3-NPE 400 V / 230 V or 3-NPE 380 V / 220 V (+20 % / -30 %)				
Frequency (Frequency range)	50 Hz / 60 Hz (45 - 65 Hz)				
Total harmonic distortion	1.8 %	2.0 %	1.5 %	1.5 %	1.3 %
Power factor ($\cos \phi_{ac}$)	0 - 1 ind. / cap.				
GENERAL DATA	SYMO 10.0-3-M	SYMO 12.5-3-M	SYMO 15.0-3-M	SYMO 17.5-3-M	SYMO 20.0-3-M
Dimensions (height x width x depth)				725 x 510 x 225 mm	
Weight	34.8 kg			43.4 kg	
Degree of protection				IP 66	
Protection class				1	
Overvoltage category (DC / AC) ²⁰				2 / 3	
Night time consumption				< 1 W	
Inverter design				Transformerless	
Cooling				Regulated air cooling	
Installation				Indoor and outdoor installation	
Ambient temperature range				-40 - +60 °C	
Permitted humidity				0 - 100 %	
Max. altitude				2,000 m / 3,400 m (unrestricted / restricted voltage range)	
DC connection technology				6x DC+ and 6x DC- screw terminals 2.5 - 16 mm ²	
AC connection technology				5-pole AC screw terminals 2.5 - 16 mm ²	
Certificates and compliance with standards	ÖVE / ÖNORM E 8001-4-712, DIN V VDE 0126-1-1/A1, VDE AR N 4105, IEC 62109-1/-2, IEC 62116, IEC 61727, AS 3100, AS 4772-2, AS 4772-3, CER 06-190, G83/2, UNE 206007-1, SI 4777, CEI 0-16, CEI 0-21, NRS 097				

⁹ 14.0 A for voltages < 420 V

¹⁰ According to IEC 62109-1. DIN rail for optional overvoltage protection (type 2) is included.

Further information regarding the availability of the inverters in your country can be found at www.fronius.com.

EXZHELLENT-SOLAR
ZZ-F (AS)



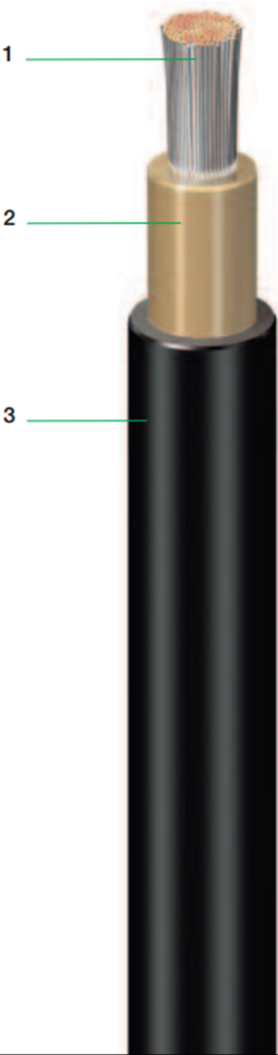
Tensión 1,8 kV DC



NORMAS CONSTRUCTIVAS:	NACIONAL/EUROPEA	INTERNACIONAL
AENOR EA 0038 TÜV 2 Pfg 1169/08.2007	UNE-EN 60332-1-2 UNE-EN 50266-2-4 UNE-EN 50267 UNE-EN 61034-2	IEC 60332-1-2 IEC 60332-3-24 IEC 60754 IEC 61034-2

CONSTRUCCIÓN:

- 1.- CONDUCTOR:
Cobre flexible estañado clase 5 para instalación móvil (-F).
- 2.- AISLAMIENTO:
Elastómero termoestable libre de halógenos (Z).
- 3.- CUBIERTA:
Elastómero termoestable libre de halógenos (Z).
Colores negro o rojo.



APLICACIONES Y CARACTERÍSTICAS
PRINCIPALES:

La serie de cables EXZHELLENT SOLAR (AS), está constituida por cables flexibles unipolares de tensión asignada 1,8 kV en corriente continua (c.c.).

Son cables específicos para instalaciones solares fotovoltaicas (PV), capaces de soportar las extremas condiciones ambientales que se producen en este tipo de instalaciones.

Sus características principales son:

- Servicio móvil
- Alta seguridad
- Resistencia a la intemperie
- Trabajo a muy baja temperatura (-40 °C)
- Resistencia a la abrasión, el desgarro y los aceites y grasas industriales
- Endurancia térmica de los materiales para garantizar una vida útil mínima de 30 años

La temperatura máxima del conductor en servicio permanente es de 90 °C, pudiendo soportar temperaturas de 120 °C durante 20.000 horas.

EXZHELLENT-SOLAR ZZ-F (AS)



Tensión 1,8 kV DC

CÓDIGO	SECCIÓN mm²	DIÁMETRO EXTERIOR mm	PESO kg/km	RADIO DE CURVATURA mm	INTENSIDAD AL AIRE ⁽¹⁾ A	CAIDA DE TENSIÓN V/A.km
1614106	1x1,5	4,3	35	20	30	37,1
1614107	1x2,5	5,0	50	20	41	22,2
1614108	1x4	5,6	65	25	55	13,8
1614109	1x6	6,3	85	25	70	9,19
1614110	1x10	7,8	140	35	98	5,32
1614111	1x16	8,7	200	35	132	3,37
1614112	1x25	10,4	295	45	176	2,17
1614113	1x35	11,7	395	50	218	1,54
1614114	1x50	14,0	560	60	-	1,08
1614115	1x70	15,9	775	65	-	0,758
1614116	1x95	18,2	1.015	75	-	0,574
1614117	1x120	20,6	1.285	85	-	0,449
1614118	1x150	22,9	1.610	95	-	0,359
1614119	1x185	25,2	1.950	130	-	0,295
1614120	1x240	29,0	2.560	145	-	0,223

(1) Intensidades máximas admisibles según especificación AENOR EA 0038, anexo C1 tabla C.1.1

Nota: presentación en bobina



KIT Sistema BULNES

Sistemas de montaje modulares
con inclinación para paneles solares

Rango de Potencia

Disponible para 2 a 4 paneles solares
Potencia total: 500 a 1200Wp (de media)

Montaje

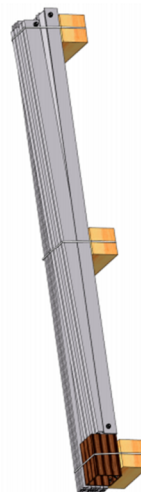
Fácil instalación (se envía con Manual)
Montaje del sistema bajo solicitud

Configuración Flexible

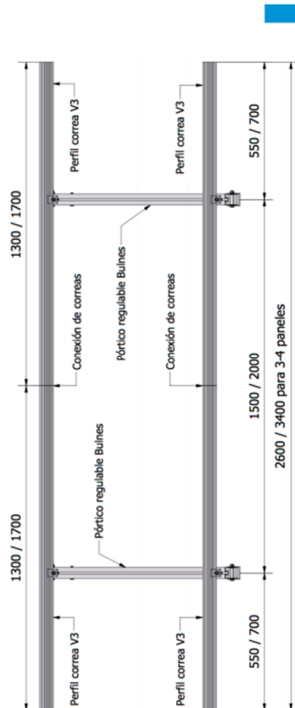
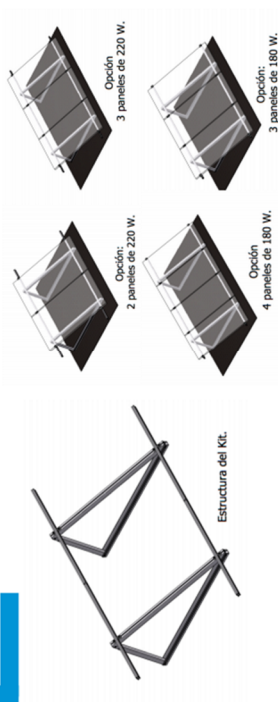
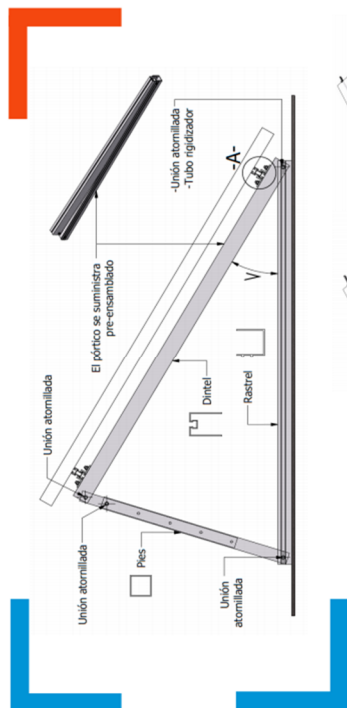
Añada más Kits cuando desee!
Inclinación variable de 22° a 50°

Envío

Todas las piezas se envían en un único palet
Los costes de transporte están incluidos



Pol.Industrial Tabaza 1, Zona A Nave6A 33439 Carreño, Asturias - España | Tel. +34 984 112 759 | Int. +34 637 494 759
Alusín Solar SLU | alusinsolar@alusinsolar.com | www.alusinsolar.com



Estructura soporte de paneles (vista frontal)

Solar Racks
Made in Spain

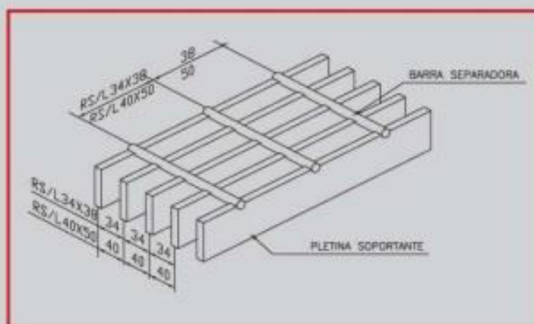


PARRILLAS PARA USOS LIVIANOS

CLASE RECTANGULAR SOLDADO LIVIANO - RS/L

USOS Y APLICACIONES

- ✓ PASILLOS TECNICOS.
- ✓ PASILLOS SOBRE TECHOS PARA MANTENIMIENTO.
- ✓ PASILLOS PARA BALSA DE CULTIVOS.
- ✓ PLATAFORMAS LIVIANAS Y DE SEGURIDAD.
- ✓ SCHAFF EN SISTEMAS DE AIRE Y VENTILACION.



PARRILLAS DE USO LIVIANO

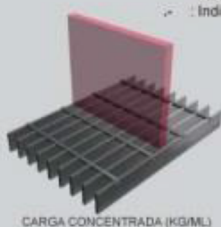
CLASE RECTANGULAR SOLDADO

TABLA DE CARGAS ADMISIBLES

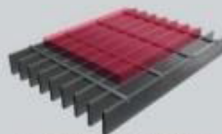
BASE PARRILLAS RS / L 40X50 / 34X38

PLETINA SOPORTANTE	MALLA mm	PESO KG/M2	DISTANCIA ENTRE APOYOS mm (LUZ)												
			*	300	400	500	600	700	800	900	1000	1100	1200	1300	1400
20 X 3	40 X 50	19	U	5.500	3.100	1.980	1.370	1.010	770	610	490	410	340	290	
			du	0,58	1,03	1,62	2,33	3,17	4,14	5,24	6,47	7,82	9,31	10,93	
			C	820	620	490	410	350	310	270	240	220	200	190	
			dc	0,47	0,83	1,29	1,86	2,53	3,31	4,19	5,17	6,26	7,45	8,74	
25 X 3	34 X 38	26	U	10.130	5.700	3.650	2.530	1.860	1.420	1.120	910	750	630	540	460
			du	0,47	0,83	1,29	1,86	2,53	3,31	4,19	5,17	6,26	7,45	8,74	10,14
			C	1.520	1.140	910	760	650	570	500	450	410	380	350	320
			dc	0,37	0,66	1,03	1,49	2,03	2,65	3,35	4,14	5,01	5,96	6,99	8,11

- * : Carga Uniformemente Repartida (kg/M2)
 du : Deflexión (Flecha) en el centro del módulo para cargas uniformes (mm)
 C : Carga Concentrada (kg/Mi)
 dc : Deflexión (Flecha) en el centro del módulo para cargas concentradas sobre huella (mm)
 ✓ : Indica Luces máximas para uso peatonal



CARGA CONCENTRADA (KG/Mi)



CARGA UNIFORME REPARTIDA (KG/M2)



5.- Cálculos justificativos

Tablas para cálculo de secciones.

Tabla N° 8.7
Intensidad de Corriente Admisible para Conductores Aislados
Fabricados según Normas Europeas. Secciones Milimétricas.
Temperatura de Servicio: 70° C; Temperatura Ambiente: 30° C.

Sección nominal [mm ²]	Corriente admisible Amperes [A]		
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3
0,75	-	12	15
1	11	15	19
1,5	15	19	23
2,5	20	25	32
4	25	34	42
6	33	44	54
10	45	61	73
16	61	82	98
25	83	108	129
35	103	134	158
50	132	167	197
70	164	207	244
95	197	249	291
120	235	291	343
150	-	327	382
185	-	374	436
240	-	442	516
300	-	510	595
400	-	-	708
500	-	-	809

Grupo 1: Conductores monopolares en tuberías.

Grupo 2: Conductores multipolares con cubierta común; cables planos, cables móviles, portátiles y similares.

Grupo 3: Conductores monopolares tendidos libremente al aire con un espacio mínimo entre ellos igual al diámetro del conductor.

Tabla 1; Tabla de selección de sección de cable

Tabla N° 8.8
Factor de Corrección de Capacidad de Transporte de Corriente
por Cantidad de Conductores en Tubería.

Cantidad de conductores	Factor de corrección f_n
4 a 6	0,8
7 a 24	0,7
25 a 42	0,6
sobre 42	0,5

Tabla 2; Tabla de coeficiente de corrección por número de conductores

Temperatura Ambiente °C	Temperatura nominal de los conductores			
	60°C	75°C	90°C	105°C
30	1	1	1	1
31-35	0,91	0,94	0,96	0,97
36-40	0,82	0,88	0,91	0,93
41-45	0,71	0,82	0,87	0,89
46-50	0,058	0,75	0,82	0,86
51-55	0,041	0,67	0,76	0,82
56-60	-	0,58	0,71	0,77
61-70	-	0,33	0,58	0,68
71-80	-	-	0,41	0,58

Tabla 3; Tabla de coeficientes de corrección por temperatura RGR 2/2014

Conductor C.C. desde Paneles a Inversor

Se dimensiona el conductor del string más desfavorable con las siguientes hipótesis:

- Número de paneles por string: 20 paneles
 - Longitud del conductor: 30 metros
 - Máxima caída de tensión: 1,5% en generador según RGR n°2/2014
 - Tensión Vmp módulos/string: 30,4 Vdc / 608 Vdc
 - Corriente corto circuito Isc: 9,12A
 - Temp. ambiente/Nominal: 31-35°C/60°C
 - Resistividad del cobre: 0,018
- Según el RGR2/2014:

$$I_T = I_{STRING} \times 1,25 = 9,12A \times 1,25 = \mathbf{11,40A}$$

Aplicando los factores de corrección de temperatura:

- Factor corrección temperatura: 0,91

$$I_{Temp} = \frac{I_T}{F_T} = \frac{11,4A}{0,91} = \mathbf{12,53A}$$

- Factor corrección de número de conductores: 0,8

$$I_{Cond} = \frac{I_{Temp}}{F_c} = \frac{12,53A}{0,8} = \mathbf{15,66A}$$

Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{2 \times \rho \times L \times I}{\delta} = \frac{2 \times 0,018 \times 30 \times 15,66}{1,5\% \times 608} = \frac{16,91}{9,12} = \mathbf{1,85mm^2}$$

Con estos datos de partida obtenemos una intensidad máxima corregida de 15,66A, lo que con un tipo de conducción, conductores aislados en tubos superficiales de la tabla 1, nos devuelve una sección de 2,5mm².

Teniendo en cuenta que según el reglamento RGR 2/2014 los conductores no serán inferiores a 2,5mm², y que los conductores proporcionados por los paneles son de 4mm² de sección, y ajustándonos a las tablas de capacidad del fabricante del cable, seleccionamos una sección del conductor de **4mm²**.

Conductor C.A. desde Inversor 15kW a Tablero Auxiliar F.V.

Se dimensiona el conductor para el inversor de potencia nominal 15kW:

- Potencia nominal inversor: 15.000W
- Longitud del conductor: 20 metros
- Máxima caída de tensión: 3% en generador según RGR n°2/2014
- Tensión de salida inversor: 380 Vac
- Máxima Corriente de salida (Iac Max): 32A
- Temp. ambiente/Nominal: 31-35°C /60°C
- Resistividad del cobre: 0,018

Según el RGR2/2014:

$$I_T = \frac{P}{\sqrt{3} \times V} \times 1,25 = \frac{15000W}{\sqrt{3} \times 380} \times 1,25 = 22,79 \times 1,25 = \mathbf{28,49A}$$

Aplicando los factores de corrección de temperatura y número de conductores:

- Factor corrección temperatura: 0,91

$$I_{Temp} = \frac{I_T}{F_T} = \frac{28,49A}{0,91} = \mathbf{31,31A}$$

- Factor corrección de número de conductores: 0,8

$$I_{Cond} = \frac{I_{Temp}}{F_c} = \frac{31,31A}{0,8} = \mathbf{39,14A}$$

Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{\sqrt{3} \times \rho \times L \times I \times \cos \varphi}{\delta} = \frac{\sqrt{3} \times 0,018 \times 20 \times 39,14 \times 1}{3\% \times 380} = \frac{24,41}{11,40} = \mathbf{2,14mm^2}$$

Con estos datos de partida obtenemos una intensidad máxima corregida de 39,14A, lo que con un tipo de conducción, conductores multipolares con cubierta común (Grupo 2), de la tabla 1, nos devuelve una sección de 6 mm². Según el criterio, se determina que la sección de este conductor sea de **5x10mm²**.

Conductor CA desde TAFV 30kW hasta TDA

Se dimensiona el conductor para el inversor de potencia nominal 30kW:

- Potencia salida TGFV: 30.000W
- Longitud del conductor: 50 metros
- Máxima caída de tensión: 3% en generador según RGR n°2/2014
- Tensión de salida inversor: 380 Vac
- Corriente nominal salida TGFV: 63A
- Temp. ambiente/Nominal: 30-35°C/60°C
- Resistividad del cobre: 0.018

Según el RGR2/2014:

$$I_T = \frac{P}{\sqrt{3} \times V} \times 1,25 = \frac{30000W}{\sqrt{3} \times 380} \times 1,25 = 45,59 \times 1,25 = \mathbf{56,98A}$$

Aplicando los factores de corrección de temperatura y número de conductores:

- Factor corrección temperatura: 0,91

$$I_{Temp} = \frac{I_T}{F_T} = \frac{56,98A}{0,91} = \mathbf{62,62A}$$

- Factor corrección de número de conductores: 0,8

$$I_{Cond} = \frac{I_{Temp}}{F_c} = \frac{62,62A}{0,8} = \mathbf{78,27A}$$

Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{\sqrt{3} \times \rho \times L \times I \times \cos \varphi}{\delta} = \frac{\sqrt{3} \times 0,018 \times 50 \times 78,27 \times 1}{3\% \times 380} = \frac{121,87}{11,40} = \mathbf{10,69mm^2}$$

Con estos datos de partida obtenemos una intensidad máxima corregida de 39,14A, lo que con un tipo de conducción, conductores multipolares con cubierta común (Grupo 2), de la tabla 1, nos devuelve una sección de 16 mm². Según el criterio, se determina que la sección de este conductor sea de **5x25mm²**.

6.- Cálculos de Protecciones C.A.

Dimensionamiento de protección para 15KW

$$I_{cc} = I_{CIRCUITO} \times 1,25 = \frac{P}{\sqrt{3} \times V} \times 1,25 = \frac{15.000W}{\sqrt{3} \times 380V} \times 1,25 = \mathbf{28,49A}$$

Según ésta lcc, la protección a utilizar será, un interruptor automático termomagnético tripolar de **32A, 10kA curva C**.

Dimensionamiento de protecciones Generales Tablero F.V.

$$I_{cc} = I_{CIRCUITO} \times 1,25 = \frac{P}{\sqrt{3} \times V} \times 1,25 = \frac{30.000W}{\sqrt{3} \times 380V} \times 1,25 = \mathbf{56,98A}$$

Según ésta lcc, la protección a utilizar será, un interruptor automático termomagnético tripolar de **63A, 10kA curva C**.

La corriente nominal de la protección diferencial será mayor o igual a la de la protección magneto-térmica.

$$I_{DIF} \geq I_{MT}$$

Según éste criterio se utilizará un diferencial general de cuatro polos **63A**, sensibilidad **300mA**, clase **A**.