



MEMORIA EXPLICATIVA
PROYECTO: LICEO INDUSTRIAL A-16
EULOGIO GORDO MONEO 25kW

Contenido

1.- Introducción	3
2.- Criterio del proyecto	3
3.- Ubicación de la instalación	4
4.- Descripción de la instalación	4
5.- Especificaciones Técnicas.....	6
6.- Simulación del campo fotovoltaico.....	7
7.- Separación entre filas	9
8.- Cálculos justificativos	19
9.- Cálculos de Protecciones C.A.	28
10.- Cubicación de Materiales	31

1.- Introducción

El proyecto de instalación Solar Fotovoltaica “Liceo Industrial A-16 Eulogio Gordo Moneo” 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 establecimiento en la ciudad de Antofagasta.

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:

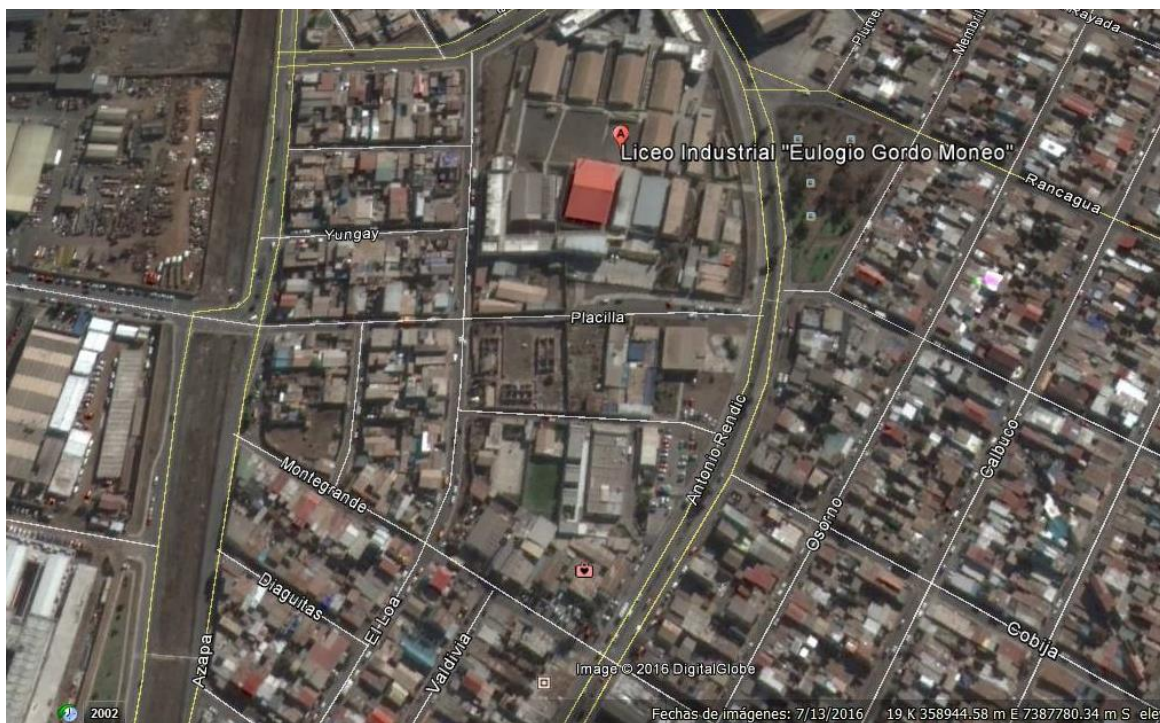
- a) Descripción del sistema conectado a la red.
- b) Cálculos justificativos conductores y protecciones.
- c) Especificaciones técnicas.
- d) Cubicación de materiales.

2.- Criterio del proyecto

El presente proyecto ha sido elaborado según los criterios indicados en las bases publicadas en el portal Chile Compra, correspondientes al Programa Techos Solares Públicos PTSP-2016-010 Antofagasta, y en particular el anexo 9 de las especificaciones técnicas de las mismas.

3.- Ubicación de la instalación

La instalación descrita en la presente memoria está ejecutada sobre el techo del establecimiento "Liceo Industrial A-16 Eulogio Moneo", ubicado en la Avenida Antonia Rendic s/n, comuna de Antofagasta.



4.- Descripción de la instalación

Este proyecto define la ejecución de una instalación de generación eléctrica por medio de paneles fotovoltaicos, que mediante un inversor de corriente continua / corriente alterna, inyecta en la red interior del edificio para ser auto consumida y ser aprovechada en los puntos de consumo del mismo, con la particularidad de que el excedente se inyectará a la red gracias al NET BILLING Ley 20.571 vigente en Chile.

Todo esto será registrado a través de un medidor bidireccional que será instalado o reprogramado el existente.

Generador fotovoltaico

El generador fotovoltaico estará constituido por 80 módulos de la marca Canadian Solar, modelo CS6X-320P de 320W de potencia nominal, ofreciendo una potencia peak de 25.600 Wp.

Los paneles se agrupan en series o Strings de 16 elementos, 5.120 Wp, por medio de cable solar 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 los inversores en canalización metálica galvanizada, según la norma Chilena RGR1/2014, de los diámetros indicados en los planos adjuntos.

Los paneles se montarán sobre estructuras de aluminio del tipo COPLANAR y BULNES, según corresponda, anclada directamente a las costaneras del edificio mediante pernos de fijación, con juntas que garanticen la estanqueidad 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 trifásico, de la marca FRONIUS modelo SYMO 15.0-3M de 15kW + inversor FRONIUS modelo SYMO 10.0-3M de 10kW de potencia nominal.

Los polos +/- de los Strings, se conducen directamente hasta las entradas MPPT del inversor, por medio de canalización adecuada indicada en planos.

Cada una de las entradas MPPT del inversor garantiza que las series funcionen con un rendimiento óptimo a pesar de tener diferentes inclinaciones.

Tablero General Auxiliar Fotovoltaico

Una vez que el inversor convierte la corriente de corriente continua a corriente alterna trifásica, esta se dirige al Tablero Auxiliar Fotovoltaico, donde se instalan las protecciones que garantizan la seguridad de la instalación y las personas.

El armario metálico, debidamente aterrizado, cuenta con las protecciones magnetotérmicas y diferenciales descritas en los planos adjuntos.

5.- Especificaciones Técnicas

Para este proyecto se implementará 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 "Canadian Solar" CS6X-320P

Max Power (p max): 320W

Área: 1954 x 982 x 40mm;

Garantía de Rendimiento: 10 / 20 (25) años.

Procedencia: China



Inversor

Marca "FRONIUS" Symo 15.0-3-M

Potencia nominal: 15.000W; Trifásico



Marca "FRONIUS" Symo 10.0-3-M

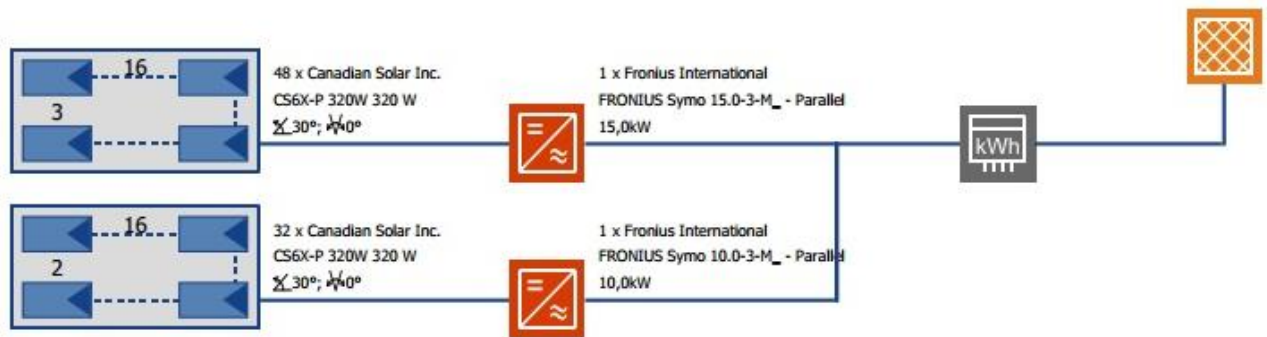
Potencia nominal: 10.000W; Trifásico

Tablero Auxiliar FV

El Tablero de protecciones está diseñado por ECOLife y contiene todas las protecciones que garantizan la seguridad del sistema de generación.

6.- Simulación del campo fotovoltaico

La siguiente simulación fue realizada con los datos climáticos proporcionados por la Facultad de Ciencias Físicas y matemáticas de la Universidad de Chile.



Ubicación:	Antofagasta UdCh
Archivo de datos climáticos:	Antofagasta UdCh (2005-2015)
Potencia FV:	25,60 kWp
Superficie FV bruta/ de referencia:	153,51 / 153,51 m ²
Irradiación sobre el generador FV:	316.418 kWh
Energía producida por el generador FV (AC):	43.010 kWh
Inyección en la red:	43.010 kWh
Grado de eficiencia del sistema:	13,6 %
Performance Ratio (Eficiencia del sistema):	81,5 %
Rendimiento específico anual:	1.679 kWh/kWp
Emisión de CO2 evitada:	38.088 kg/a

Los resultados son calculados usando un modelo matemático. El rendimiento real del sistema FV puede variar debido a las variaciones de las condiciones climáticas, módulos, eficiencia del inversor y otros factores. El diagrama anterior es un esbozo, y no puede reemplazar el dibujo técnico profesional del sistema FV.

Sistema conectado a la red

Ubicación:	Antofagasta UdCh	Potencia FV:	25,60 kWp
Archivo de datos climáticos:	Antofagasta UdCh	Superficie FV bruta/ de referencia:	153,5 m² / 153,5 m²
Nº. de subgeneradores:	2		

Subgenerador 1: Fronius 15 kW 1

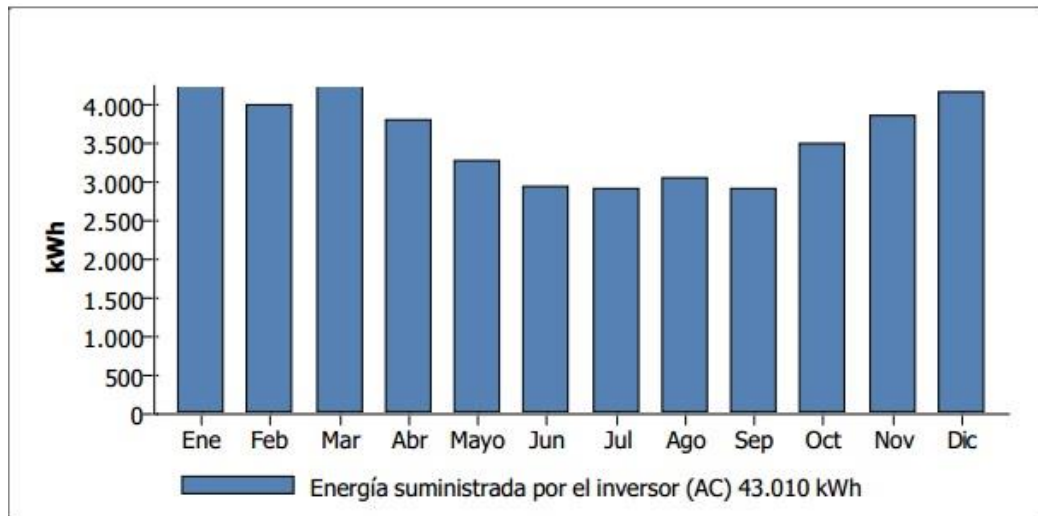
Potencia:	15,36 kW	Reflexión del suelo:	20,0 %
Superficie de referencia / bruta:	92,1 m² / 92,1 m²	Pérdidas de potencia por...	
Módulo FV	48 x	desviación de AM 1.5:	1,0 %
Fabricante:	Canadian Solar Inc.	desviación de las especificaciones del fabricante:	2,0 %
Tipo:	CS6X-320W	en diodos:	0,5 %
Potencia nominal:	320 W	por ensuciamiento:	2,0 %
Desviación de la potencia nominal:	0 %	Inversor	1x
Eficiencia (STC):	16,7 %	Fabricante:	Fronius International
Nº. de Módulos en serie:	16	Tipo:	FRONIUS Symo 15.0-3-M
Tensión MPP (STC):	589 V	Potencia:	15,00 kW
Orientación:	0,0 °	Rendimiento europeo:	97,7 %
Ángulo de inclinación:	30,0 °	Nº de seguidores de MPP:	2
Instalación:	con ventilación trasera	Seguimiento MPP:	200 V hasta 800 V
Sombra:	No		

Subgenerador 2: Fronius 10 kW 2

Potencia:	10,24 kW	Reflexión del suelo:	20,0 %
Superficie de referencia / bruta:	61,4 m² / 61,4 m²	Pérdidas de potencia por...	
Módulo FV	32 x	desviación de AM 1.5:	1,0 %
Fabricante:	Canadian Solar Inc.	desviación de las especificaciones del fabricante:	2,0 %
Tipo:	CS6X-320W	en diodos:	0,5 %
Potencia nominal:	320 W	por ensuciamiento:	2,0 %
Desviación de la potencia nominal:	0 %	Inversor	1x
Eficiencia (STC):	16,7 %	Fabricante:	Fronius International
Nº. de Módulos en serie:	16	Tipo:	FRONIUS Symo 10.0-3-M
Tensión MPP (STC):	589 V	Potencia:	10,00 kW
Orientación:	0,0 °	Rendimiento europeo:	97,4 %
Ángulo de inclinación:	30,0 °	Nº de seguidores de MPP:	2
Instalación:	con ventilación trasera	Seguimiento MPP:	200 V hasta 800 V
Sombra:	No		

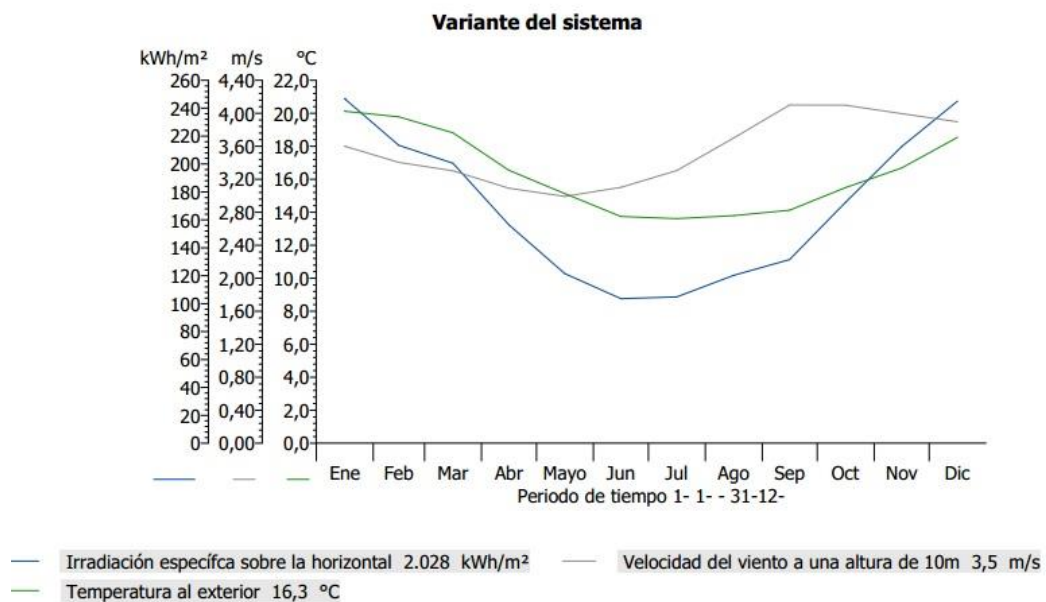
Resultados de la simulación para el sistema completo

Irradiación sobre la horizontal:	311.321 kWh	Energía producida por el generador FV:	44.278 kWh
Irradiación sobre el generador FV:	316.418 kWh	Grado de eficiencia del sistema:	13,6 %
Irradiación menos reflexión:	305.686 kWh	Performance Ratio:	81,5 %
Energía suministrada por el inversor (AC):	43.010 kWh	Rendimiento global (Final yield):	4,6 h/d
Demanda de consumo:	0 kWh	Rendimiento específico anual:	1.679 kWh/kWp
Energía suministrada por la red:	21 kWh	Eficiencia del generador:	14,0 %
Consumo propio:	20,9 kWh	Eficiencia del inversor:	97,2 %



PV*SOL Expert 6.0

Grafica de las Condiciones Climáticas



7.- Separación entre filas

No aplica en esta instalación, dado que las estructuras empleadas son de tipo COPLANAR.

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

Ficha técnica Paneles Solares



MAXPOWER CS6X-310 | 315 | 320P

The high quality and reliability of Canadian Solar's modules is ensured by 15 years of experience in module manufacturing, well-engineered module design, stringent BOM quality testing, an automated manufacturing process and 100% EL testing.

KEY FEATURES

-  Excellent module efficiency of up to 16.68 %
-  Outstanding low irradiance performance: 96.0 %
-  Positive power tolerance of up to 5 W
-  High PTC rating of up to 91.97%
-  IP67 junction box for long-term weather endurance
-  Heavy snow load up to 5400 Pa, wind load up to 2400 Pa
-  Salt mist, ammonia and blowing sand resistance, apply to seaside, farm and desert environments*

25 years 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 / SII / CEC AU / INMETRO
UL 1703 / IEC 61215 performance: CEC listed (US)
UL 1703: CSA / IEC 61701 ED2: VDE / IEC 62716: VDE / IEC 60068-2-68: SGS
Take-e-way / 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.

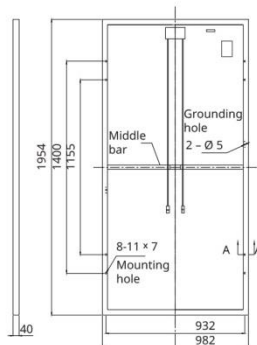
CANADIAN SOLAR INC. is committed to providing high quality solar products, solar system solutions and services to customers around the world. As a leading manufacturer of solar modules and PV project developer with over 14 GW of premium quality modules deployed around the world since 2001, Canadian Solar Inc. (NASDAQ: CSIQ) is one of the most bankable solar companies worldwide.

CANADIAN SOLAR INC.

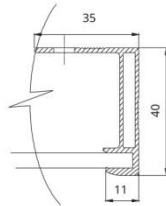
545 Speedvale Avenue West, Guelph, Ontario N1K 1E6, Canada, www.canadiansolar.com, support@canadiansolar.com

ENGINEERING DRAWING (mm)

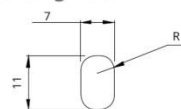
Rear View



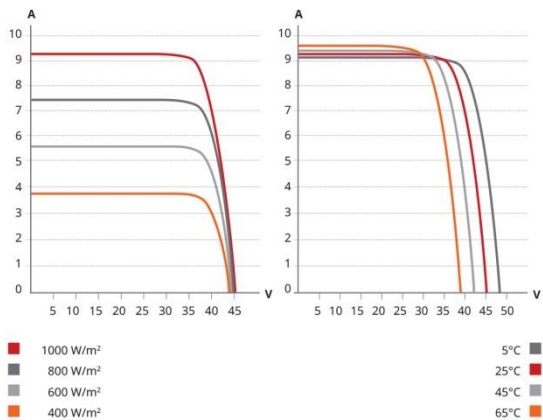
Frame Cross Section A-A



Mounting Hole



CS6X-320P / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA / STC*

CS6X	310P	315P	320P
Nominal Max. Power (Pmax)	310 W	315 W	320 W
Opt. Operating Voltage (Vmp)	36.4 V	36.6 V	36.8 V
Opt. Operating Current (Imp)	8.52 A	8.61 A	8.69 A
Open Circuit Voltage (Voc)	44.9 V	45.1 V	45.3 V
Short Circuit Current (Isc)	9.08 A	9.18 A	9.26 A
Module Efficiency	16.16 %	16.42 %	16.68 %
Operating Temperature	-40°C ~ +85°C		
Max. System Voltage	1000 V (IEC) or 1000 V (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.

MECHANICAL DATA

Specification	Data
Cell Type	Poly-crystalline, 6 inch
Cell Arrangement	72 (6×12)
Dimensions	1954×982×40 mm (76.9×38.7×1.57 in)
Weight	22 kg (48.5 lbs)
Front Cover	3.2 mm tempered glass
Frame Material	Anodized aluminium alloy
J-Box	IP67, 3 diodes
Cable	4 mm ² (IEC) or 4 mm ² & 12 AWG 1000V (UL), 1150 mm (45.3 in)
Connectors	Friends PV2a (IEC), Friends PV2b (IEC / UL)
Standard	26 pieces, 620 kg (1366.9 lbs)
Packaging	(quantity & weight per pallet)
Module Pieces per Container	624 pieces (40' HQ)

ELECTRICAL DATA / NOCT*

CS6X	310P	315P	320P
Nominal Max. Power (Pmax)	225 W	228 W	232 W
Opt. Operating Voltage (Vmp)	33.2 V	33.4 V	33.6 V
Opt. Operating Current (Imp)	6.77 A	6.84 A	6.91 A
Open Circuit Voltage (Voc)	41.3 V	41.5 V	41.6 V
Short Circuit Current (Isc)	7.36 A	7.44 A	7.50 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 irradiance, average relative efficiency of 96.0 % 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.

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

Specification	Data
Temperature Coefficient (Pmax)	-0.41 % / °C
Temperature Coefficient (Voc)	-0.31 % / °C
Temperature Coefficient (Isc)	0.053 % / °C
Nominal Operating Cell Temperature	45±2 °C

PARTNER SECTION



Scan this QR-code to discover solar projects built with this module



/ 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.

FRONIUS SYMO TECHNICAL DATA

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			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. short circuit current, module array (MPP1/MPP2)	40.5 A / 24.8 A			49.5 A / 40.5 A	
Min. input voltage ($U_{dc\ min}$)			200 V		
Ford-in start voltage ($U_{dc\ start}$)			200 V		
Nominal input voltage ($U_{dc\ n}$)			600 V		
Max. input voltage ($U_{dc\ max}$)			1,000 V		
MPP voltage range ($U_{app\ min} - U_{app\ max}$)	270 - 800 V	320 - 800 V		370 - 800 V	420 - 800 V
Number of 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 ($P_{ac\ n}$)	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 ($\cos \phi_{ac\ r}$)			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
Item number	4,210,050	4,210,051	4,210,052	4,210,053	4,210,054
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) *			1 + 2 / 3		
Night-time consumption			< 1 W		
Inverter design			Transformerless		
Cooling			Regulated air cooling		
Mounting			Indoors and outdoors		
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-pin 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 4777-2, AS 4777-3, CER 06-190, G83/2, UNE 206007-1, SI 4777, CEI 0-16, CEI 0-21, NRS 097		

* According to IEC 62109-1. DIN rail for optional type 1 + 2 and type 2 overvoltage protection available.
More information about inverter availability in your country can be found at www.fronius.com.



TOPSOLAR PV ZZ-F / H1Z2Z2-K

Cable para instalaciones solares fotovoltaicas.

Norma de referencia: EN 50489 / TDV 2014 1619-08 / UTE C.32-502

DISEÑO

1. Conductor

Cobre electrolítico estañado, clase 5 (flexible) según UNE-EN 60328 e IEC 60328

2. Aislamiento

Goma libre de halógenos

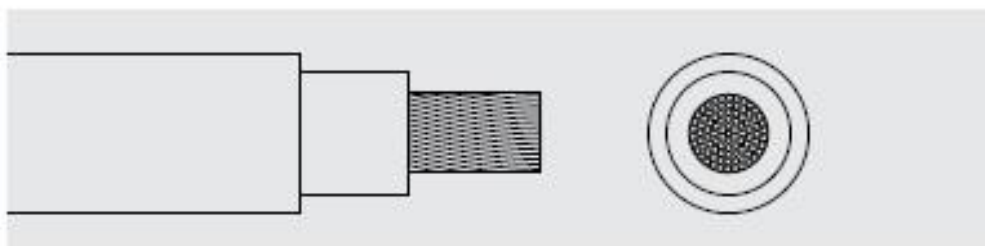
3. Cubierta

Goma libre de halógenos de color negro o rojo.

APLICACIONES

El cable Topsolar ZZ-F es apto para instalaciones fotovoltaicas, tanto en servicio móvil como en instalación fija. Especialmente indicado para la conexión entre paneles fotovoltaicos, y desde los paneles al inversor de corriente continua a alterna. Gracias al diseño de sus materiales, puede ser instalado a la intemperie en planes garantías.





CARACTERÍSTICAS



Características eléctricas

BAJA TENSIÓN: CA: 0,6/1kV · CC: 1,8 kV



Norma de referencia

EN 50618/ TÜV 2PfG 1169-08 / ULTE C 32-903



Normas y certificaciones

Certificados:

CE
TUV
RoHS



Características térmicas

Temp. máxima del conductor: 120°C.
Temp. máxima en cortocircuito: 250°C (máximo 5 s).
Temp. mínima de servicio: -40°C



Características frente al fuego

No propagación de la llama según UNE-EN 60332-1 e IEC 60332-1.
Libre de halógenos según UNE-EN 60754 e IEC 60754.
Baja emisión de humos según UNE-EN 61034 e IEC 61034. Transmisión luminosa > 60%.
Baja emisión de gases corrosivos UNE-EN 60754-2 e IEC 60754-2.



Características mecánicas

Radio de curvatura: 3 x diámetro exterior.
Resistencia a los impactos: AG2 Medio.



Características químicas

Resistencia a grasas y aceites: excelente.
Resistencia a los ataques químicos: excelente.
Resistencia a los rayos ultravioleta: EN 50618 y TÜV 2PfG 1169-08.



Presencia de agua

Presencia de agua: ADB sumergida.



Otros

Marcado: metro a metro.
Vida útil 30 años: Según UNE-EN 60216-2.



Condiciones de instalación

Al aire.



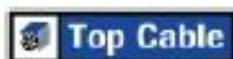
Aplicaciones

Instalaciones solares fotovoltaicas.



Embalaje

Disponible en rollos con film retráctil (longitudes de 50 y 100 m) y bobinas.





DIMENSIONES

Sección (mm ²)	Diámetro (mm)	Peso (kg/km)	Área (mm ²)	Int. Sobre Superficie (A)	Int. Adya- cente a Superficie (A)	Cable tensión (V/A - km)
Ta 2.5	5.5	47	31	39	33	23.0
Ta 4	6.3	57	33	32	44	16.3
Ta 6	6.9	66	37	27	57	9.49
Ta 10	7.0	120	98	89	79	5.56
Ta 16	8.2	178	132	125	107	3.47
Ta 25	10.3	294	176	167	142	2.23
Ta 35	11.9	390	218	207	176	1.58

Intensidades máximas admisibles según IEC 60364-5-52.

Para otras condiciones de instalación, consultar factores de corrección en el anexo de este catálogo.

Consulte más datos técnicos en la especificación particular del cable.

Top Cable se reserva el derecho de llevar a cabo cualquier modificación de esta ficha técnica sin previo aviso.

Para más información: ventas@topcable.com



Ficha técnica cable de potencia para C.A.



TOXFREE ZH
RZ1-K (AS)

Cable flexible de potencia, libre de halógenos, para locales de pública concurrencia.

Norma de referencia: IEC 60502-1 / UNE 2123-4

DISEÑO

1. Conductor

Cobre electrolítico, clase 5 (flexible) según UNE-EN 60228 e IEC 60228

2. Aislamiento

Poliétileno reticulado (XLPE).

La identificación normalizada de los conductores aislados es la siguiente:

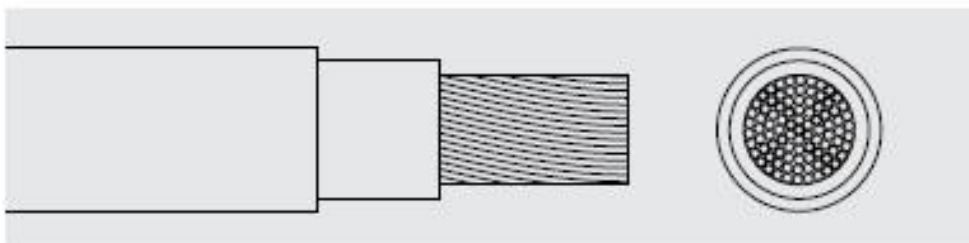
1 x	Natural
2 x	Azul + Marrón
3 G	Azul + Marrón + Amarillo/Verde
3 x	Marrón + Negro + Gris
3 x + 1 x	Marrón + Negro + Gris + Azul (sección reducida)
4 G	Marrón + Negro + Gris + Amarillo/Verde
4 x	Marrón + Negro + Gris + Azul
5 G	Marrón + Negro + Gris + Azul + Amarillo/Verde
6 ó más	negros numerados + amarillo/verde

3. Cubierta

Polioléfina ignífuga, de color verde, libre de halógenos y con baja emisión de humos y gases corrosivos en caso de incendio. Cable no propagador del incendio.

APLICACIONES

El Toxfree ZH RZ1-K (AS) es un cable libre de halógenos, con baja emisión de humos y no propagador del incendio. Su instalación es de uso obligado en locales de pública concurrencia como: hospitales, escuelas, museos, aeropuertos, estaciones de autobús, comercios en general.



CARACTERÍSTICAS



Características eléctricas

BAJA TENSIÓN 0,6/1kV



Norma de referencia

IEC 60502-1 / UNE 21623-4



Normas y certificaciones

ITC: 9/14/15/20/28/30/31

Certificados:

CE
SEC
AENOR
RoHS



Características térmicas

Temp. máxima del conductor: 90°C
Temp. máxima en cortocircuito: 250°C (máximo 5 s)
Temp. mínima de servicio: -60°C
(estático con protección).



Características frente al fuego

No propagación de la llama según UNE-EN 60332-1 e IEC 60332-1
No propagación del incendio según UNE-EN 60332-3 e IEC 60332-3
Libre de halógenos según UNE-EN 60754 e IEC 60754
Baja emisión de humos según UNE-EN 61034 e IEC 61034, Transmisancia luminosa > 60%
Baja emisión de gases corrosivos UNE-EN 60754-2 e IEC 60754-2



Características mecánicas

Radio de curvatura: 3 x diámetro exterior
Resistencia a los impactos: AG2 Medio.



Características químicas

Resistencia a los ataques químicos: aceptable.
Resistencia a los rayos ultravioleta: UNE 21605.



Presencia de agua

Presencia de agua: AD5 chorros de agua.



Otros

Marcaje: metro a metro.



Condiciones de instalación

Al aire.
Enterrado.
Entubado.



Aplicaciones

Uso industrial.
Locales de pública concurrencia.



Embalaje

Disponible en rollos con film retráctil (longitudes de 50 y 100 m) y bobinas.





DIMENSIONES

Sección (mm ²)	Diámetro (mm)	Peso (Kg/km)	Aire libre a 30°C (A)	Enterrado a 20°C (A)	Caída tensión (V/A · km)
1 x 2,5	6,1	57	29	29	17,7
1 x 4	6,7	73	40	37	11
1 x 6	7,1	93	53	46	7,32
1 x 10	8,1	136	74	61	4,23
1 x 16	9,1	192	101	79	2,68
1 x 25	11	288	135	101	1,73
1 x 35	12,1	380	169	122	1,23
1 x 50	13,8	520	207	144	0,86
1 x 70	15,9	716	268	178	0,603
1 x 95	17,6	924	328	211	0,457
1 x 120	19,4	1.167	383	240	0,357
1 x 150	21,5	1.456	444	271	0,286
1 x 185	24,1	1.762	510	304	0,235
1 x 240	26,9	2.283	607	351	0,178
1 x 300	29,6	2.851	703	396	0,142
1 x 400	33,8	3.735	823	464	0,108
1 x 500	38	4.845	946	525	0,085
1 x 630	43,1	6.311	1.088	596	0,064
2 x 1,5	8,3	97	26	26	34
2 x 2,5	9,2	127	36	34	20,4
2 x 4	10,2	168	49	44	12,7
2 x 6	11,1	217	63	56	8,45
2 x 10	13	323	86	73	4,89
2 x 16	15,8	490	115	95	3,1
3 G 1,5	9	116	26	26	34
3 G 2,5	9,8	151	36	34	20,4
3 G 4	11	206	49	44	12,7
3 G 6	11,9	269	63	56	8,45
3 G 10	14,1	412	86	73	4,89
3 x 16	16,9	624	100	79	2,68
3 x 25	20,6	953	127	101	1,73
3 x 35	23,4	1.276	158	122	1,23
3 x 50	26,8	1.752	192	144	0,86
3 x 70	31,5	2.436	246	178	0,603
3 x 95	35,5	3.230	298	211	0,457
3 x 120	39,8	4.110	346	240	0,357
3 x 16 + 1 x 10	18	724	100	79	2,68
3 x 25 + 1 x 16	21,8	1.097	127	101	1,73
3 x 35 + 1 x 16	24,1	1.405	158	122	1,23
3 x 50 + 1 x 25	28,1	1.970	192	144	0,86
3 x 70 + 1 x 35	32,6	2.722	246	178	0,603
3 x 95 + 1 x 50	37	3.597	298	211	0,457
3 x 120 + 1 x 70	41,5	4.609	346	240	0,357
3 x 150 + 1 x 70	44,9	5.579	399	271	0,286
3 x 185 + 1 x 95	51,5	6.926	456	304	0,235

Sección (mm ²)	Diámetro (mm)	Peso (Kg/km)	Aire libre a 30°C (A)	Enterrado a 20°C (A)	Caída tensión (V/A · km)
3 x 240 + 1 x 120	58,8	9.030	538	351	0,178
4 G 1,5	9,7	136	23	22	29,5
4 G 2,5	10,8	184	32	29	17,7
4 G 4	12	252	42	37	11
4 G 6	13,2	334	54	46	7,32
4 G 10	15,4	513	75	61	4,23
4 x 16	18,7	783	100	79	2,68
4 x 25	23,1	1.204	127	101	1,73
4 x 35	25,5	1.616	158	122	1,23
4 x 50	30,3	2.242	192	144	0,86
4 x 70	35,3	3.119	246	178	0,603
4 x 95	39,4	4.035	298	211	0,457
4 x 120	43,6	5.104	346	240	0,357
4 x 150	49,8	6.569	399	271	0,286
4 x 185	56,5	8.063	456	304	0,235
4 x 240	63,1	10.421	538	351	0,178
5 G 1,5	10,3	159	23	22	29,5
5 G 2,5	11,6	217	32	29	17,7
5 G 4	13	302	42	37	11
5 G 6	14,4	404	54	46	7,32
5 G 10	16,9	627	75	61	4,23
5 G 16	20,4	956	100	79	2,68
5 G 25	25,1	1.469	127	101	1,73
5 G 35	28,1	1.968	158	122	1,23
5 G 50	33,7	2.779	192	144	0,86
5 G 70	39,3	4.046	246	178	0,603
5 G 95	45	5.271	298	211	0,457
7 G 1,5	11,3	200	26	26	33,9
7 G 2,5	12,8	280	36	34	20,4
8 G 1,5	12,4	225	26	26	33,9
8 G 2,5	13,9	315	36	34	20,4
10 G 1,5	13,4	265	26	26	33,9
10 G 2,5	14,9	375	36	34	20,4
12 G 1,5	14,1	305	26	26	33,9
12 G 2,5	17,2	460	36	34	20,4
14 G 1,5	15,8	360	26	26	33,9
14 G 2,5	17,8	505	36	34	20,4
16 G 1,5	16,3	400	26	26	33,9
16 G 2,5	18,5	570	36	34	20,4
19 G 1,5	17	450	26	26	33,9
19 G 2,5	19,5	650	36	34	20,4
24 G 1,5	19,2	550	26	26	33,9
24 G 2,5	24,7	850	36	34	20,4
27 G 1,5	20,4	600	26	26	33,9
27 G 2,5	24,2	890	36	34	20,4

Intensidades máximas admisibles según IEC 60364-5-52.

Para otras condiciones de instalación, consultar factores de corrección en el anexo de este catálogo.

Consulte más datos técnicos en la especificación particular del cable.

Top Cable se reserva el derecho de llevar a cabo cualquier modificación de esta ficha técnica sin previo aviso.

Para más información: ventas@topcable.com



8.- 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	Temperatura nominal de los conductores			
	60°C	75°C	90°C	105°C
°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 CC Paneles a Inversor (Inversor I: 15 kW)

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

- Número de paneles por String: 16 paneles
- Longitud del conductor: 35,8 metros
- Máxima caída de tensión: 1,5% en generador según RGR N°2/2014
- Tensión MPT módulos/String: 36,8 Vcc / 589 Vcc
- Temp. ambiente/Temp. Nominal: 36-40°C/60°C
- Corriente corto circuito (Isc) 9,26 A

Cálculo de corriente:

- Según el RGR2/2014:

$$I_T = I_{STRING} \times 1,25 = 9,26 A \times 1,25 = \mathbf{11,57 A}$$

- Aplicando el factor de corrección de temperatura: 0,93

$$I_{Temp} = \frac{I_T}{F_T} = \frac{11,57 A}{0,93} = \mathbf{12,44 A}$$

- Aplicando el factor de corrección por número de conductores: 0,8

$$I_{Cond} = \frac{I_T}{F_C} = \frac{12,44 A}{0,8} = \mathbf{15,55 A}$$

Cálculo de sección:

- Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{2 \times \rho \times L \times I}{V_p} = \frac{2 \times 0,018 \times 35,8 \times 15,55}{1,5\% \times 589} = \frac{20,04}{8,84} = \mathbf{2,27 mm^2}$$

Con estos datos obtenemos una intensidad máxima corregida de **15,55 A**, 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**.

Caída de tensión:

$$V_p = \frac{2 \times \rho \times L \times I}{S} = \frac{2 \times 0,018 \times 35,8 \times 15,55}{4} = \frac{20,04}{4} = 5,01 \text{ V}$$

$$5,01 \text{ V} \rightarrow 0,85 \% \therefore < 1,5 \%$$

El resultado es menor a 1,5 %, como lo requiere la norma RGR N° 02/2014

Conductor CC Paneles a Inversor (Inversor II: 10 kW)

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

- Número de paneles por String: 16 paneles
- Longitud del conductor: 25,5 metros
- Máxima caída de tensión: 1,5% en generador según RGR N°2/2014
- Tensión MPT módulos/String: 36,8 Vcc / 589 Vcc
- Temp. ambiente/Temp. Nominal: 36-40°C/60°C
- Corriente corto circuito (Isc) 9,26 A

Cálculo de corriente:

- Según el RGR2/2014:

$$I_T = I_{STRING} \times 1,25 = 9,26 \text{ A} \times 1,25 = 11,57 \text{ A}$$

- Aplicando el factor de corrección de temperatura: 0,93

$$I_{Temp} = \frac{I_T}{F_T} = \frac{11,57 \text{ A}}{0,93} = 12,44 \text{ A}$$

- Aplicando el factor de corrección por número de conductores: 0,8

$$I_{Cond} = \frac{I_T}{F_C} = \frac{12,44 \text{ A}}{0,8} = 15,55 \text{ A}$$

Cálculo de sección:

- Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{2 \times \rho \times L \times I}{V_p} = \frac{2 \times 0,018 \times 25,5 \times 15,55}{1,5\% \times 589} = \frac{14,27}{8,84} = 1,61 \text{ mm}^2$$

Con estos datos obtenemos una intensidad máxima corregida de **15,55 A**, 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**.

Caída de tensión:

$$V_p = \frac{2 \times \rho \times L \times I}{S} = \frac{2 \times 0,018 \times 25,5 \times 15,55}{4} = \frac{14,27}{4} = 3,57 \text{ V}$$

$$3,57\text{V} \rightarrow 0,61 \% \therefore < 1,5 \%$$

El resultado es menor a 1,5 %, como lo requiere la norma RGR N° 02/2014

Conductor CA, Inversor a Tablero Auxiliar Fotovoltaico (Inversor I: 15 kW)

- | | |
|--|------------------------------------|
| - Potencia nominal inversor: | 15.000 W |
| - Longitud del conductor: | 10,2 metros |
| - Máxima caída de tensión: | 3% en generador según RGR n°2/2014 |
| - Tensión de salida inversor: | 380 Vca |
| - Corriente máxima de salida del inversor: | 21,7A |
| - Temp. ambiente/Nominal: | 40°C/60°C |
| - Resistividad del cobre: | 0,018 |

Cálculo de corriente:

- Según el RGR2/2014:

$$I_T = \frac{P}{\sqrt{3} \times V} \times 1,25 = \frac{15.000\text{W}}{\sqrt{3} \times 380} \times 1,25 = 22,79 \times 1,25 = 28,49\text{A}$$

NOTA: La máxima corriente de salida del inversor es de 21,7 A, por lo tanto será la utilizada. $\therefore I = 21,7 \times 1,25 = \mathbf{27,13A}$

- Aplicando el factor de corrección de temperatura: 0,91

$$I_{Temp} = \frac{I_T}{F_T} = \frac{27,13}{0,91} = \mathbf{29,81 A}$$

- Aplicando el factor de corrección por número de conductores: 0,8

$$I_{Cond} = \frac{I_{Temp}}{F_C} = \frac{29,81A}{0,8} = \mathbf{37,26A}$$

Cálculo de sección:

- Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{V_p} = \frac{0,018 \times 10,2 \times 37,26 \times \sqrt{3}}{(3\% \times 380)} = \frac{11,85}{11,40} = \mathbf{1,04 mm^2}$$

Con estos datos obtenemos una intensidad máxima corregida de **37,26 A**, según Intensidades máximas admisibles IEC 60364-5-52, conductores multipolares con cubierta común de la tabla 1, una sección de **6 mm² (44 Amp.)**. Por decisión técnica interna de Ecolife, se emplearán conductores con una sección de **10mm²**.

Caída de tensión:

$$V_p = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{S} = \frac{0,018 \times 10,2 \times 37,26 \times \sqrt{3}}{10} = \frac{11,85}{10} = \mathbf{1,19 V}$$

$$1,19V \rightarrow 0,31 \% \therefore <3 \%$$

El resultado es menor a 3 %, como lo requiere la norma RGR N° 02/2014

Conductor CA, Inversor a Tablero Auxiliar Fotovoltaico (Inversor II: 10 kW)

- Potencia nominal inversor: 10.000 W
- Longitud del conductor: 10,2 metros
- Máxima caída de tensión: 3% en generador según RGR n°2/2014
- Tensión de salida inversor: 380 Vca
- Corriente máxima de salida del inversor: 14,4A
- Temp. ambiente/Nominal: 40°C/60°C
- Resistividad del cobre: 0,018

Cálculo de corriente:

- Según el RGR2/2014:

$$I_T = \frac{P}{\sqrt{3} \times V} \times 1,25 = \frac{10.000W}{\sqrt{3} \times 380} \times 1,25 = 15,19 \times 1,25 = \mathbf{18,99A}$$

NOTA: La máxima corriente de salida del inversor es de 14.4 A, por lo tanto será la utilizada. $\therefore I = 14,4 \times 1,25 = \mathbf{18,00 A}$

- Aplicando el factor de corrección de temperatura: 0,91

$$I_{Temp} = \frac{I_T}{F_T} = \frac{18,00}{0,91} = \mathbf{19,78 A}$$

- Aplicando el factor de corrección por número de conductores: 0,8

$$I_{Cond} = \frac{I_{Temp}}{F_c} = \frac{19,78}{0,8} = \mathbf{24,73A}$$

Cálculo de sección:

- Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{V_p} = \frac{0,018 \times 10,2 \times 24,73 \times \sqrt{3}}{(3\% \times 380)} = \frac{7,86}{11,40} = \mathbf{0,69 mm^2}$$

Con estos datos obtenemos una intensidad máxima corregida de **24,73 A**, según Intensidades máximas admisibles IEC 60364-5-52, conductores multipolares con cubierta común de la tabla 1, una sección de **2,5 mm² (25 Amp.)**. Por decisión técnica interna de Ecolife, se emplearán conductores de **6 mm²**.

Caída de tensión:

$$V_p = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{S} = \frac{0,018 \times 10,2 \times 24,73 \times \sqrt{3}}{6} = \frac{7,86}{6} = 1,31 \text{ V}$$

$$1,31 \text{ V} \rightarrow 0,34 \% \therefore < 3 \%$$

El resultado es menor a 3 %, como lo requiere la norma RGR N° 02/2014

Conductor CA, de Tablero Auxiliar Fotovoltaico a Tablero punto de conexión (Inversor I: 15 kW)

- Potencia nominal inversor:	15.000 W
- Longitud del conductor:	38 metros
- Máxima caída de tensión:	3% en generador según RGR n°2/2014
- Tensión de salida inversor:	380 Vca
- Corriente máxima del T.A.FV	37,26 A
- Temp. ambiente/Nominal:	40°C/60°C
- Resistividad del cobre:	0,018

Cálculo de sección:

- Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{V_p} = \frac{0,018 \times 38 \times 37,26 \times \sqrt{3}}{(3\% \times 380)} = \frac{44,14}{11,40} = 3,87 \text{ mm}^2$$

Con estos datos obtenemos una intensidad máxima corregida de **37,26 A**, según Intensidades máximas admisibles IEC 60364-5-52, conductores multipolares con cubierta común de la tabla 1, grupo 2, nos da una sección comercial de **6 mm² (44 Amp.)**. Por decisión técnica interna de Ecolife, se emplearán conductores de **10 mm²**.

Caída de tensión:

$$V_p = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{S} = \frac{0,018 \times 38 \times 37,26 \times \sqrt{3}}{10} = \frac{44,14}{10} = 4,41 \text{ V}$$

$$4,41 \text{ V} \rightarrow 1,16\% \therefore < 3 \%$$

El resultado es menor a 3 %, como lo requiere la norma RGR N° 02/2014

Conductor CA, de Tablero Auxiliar Fotovoltaico a Tablero punto de conexión (Inversor II: 10 kW)

- | | |
|-------------------------------|------------------------------------|
| - Potencia nominal inversor: | 10.000 W |
| - Longitud del conductor: | 38 metros |
| - Máxima caída de tensión: | 3% en generador según RGR n°2/2014 |
| - Tensión de salida inversor: | 380 Vca |
| - Corriente máxima del T.A.FV | 24,73 A |
| - Temp. ambiente/Nominal: | 40°C/60°C |
| - Resistividad del cobre: | 0,018 |

Cálculo de sección:

- Sustituyendo valores en la fórmula:

$$S = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{V_p} = \frac{0,018 \times 38 \times 24,73 \times \sqrt{3}}{(3\% \times 380)} = \frac{29,30}{11,40} = 2,57 \text{ mm}^2$$

Con estos datos obtenemos una intensidad máxima corregida de **24,73 A**, según Intensidades máximas admisibles IEC 60364-5-52, conductores multipolares con cubierta común de la tabla 1, grupo 2, nos da una sección comercial de **2,5 mm² (25 Amp.)**. Por decisión técnica interna de Ecolife, se emplearán conductores de **6 mm²**.

Caída de tensión:

$$V_p = \frac{\rho \times L \times I \times \sqrt{3}}{S} = \frac{0,018 \times 38 \times 24,73 \times \sqrt{3}}{6} = \frac{29,30}{6} = 4,88 \text{ V}$$

$$4,88\text{V} \rightarrow 1,28\% \therefore < 3 \%$$

El resultado es menor a 3 %, como lo requiere la norma RGR N° 02/2014

9.- Cálculos de Protecciones C.A.

Dimensionamiento de Termomagnético Tablero Auxiliar Fotovoltaico para Inversor.

Se dimensionan las protecciones magneto-térmicas de los Inversores de 15 kW y 10 kW bajo las siguientes premisas:

La corriente máxima de salida del Inversor de 15 kW es de 21,7 A por lo tanto:

$$I_t = I_{maxima} \times 1,25$$

$$I_t = I_{maxima} \times 1,25 = 21,7 \times 1,25 = 27,12 \text{ A}$$

Según esta Corriente, la protección a utilizar será tripolar, de **32 A, 10kA curva "C"**

La corriente máxima de salida del Inversor de 10 kW es de 14,4 A por lo tanto:

$$I_t = I_{maxima} \times 1,25$$

$$I_t = I_{maxima} \times 1,25 = 14,4 \times 1,25 = \mathbf{18,00 A}$$

Según esta Corriente, la protección a utilizar será tripolar, de **20 A, 10kA curva "C"**

Dimensionamiento de Diferencial Tablero Auxiliar Fotovoltaico

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

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

Por lo tanto la protección diferencial utilizada será tetrapolar de **40A, 300mA** de sensibilidad clase A para el inversor de **15 kW** y tetrapolar de **25A, 300mA** de sensibilidad clase A para el inversor de **10 kW**.

Dimensionamiento de Termomagnético Tablero Punto de conexión

Aplicando el criterio de selectividad se utilizara protección Magneto térmica tripolar de **63A, 10kA curva "C"**

Criterios de selectividad

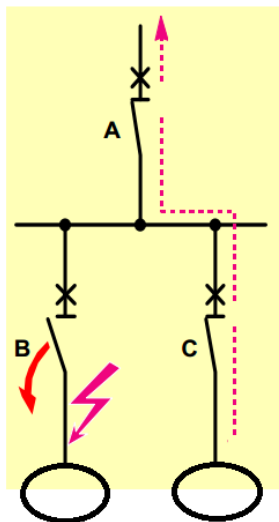
La selectividad se consigue por intermedio de dispositivos de protección automáticos, si ocurre una condición de defecto en cualquier punto de la instalación y es eliminada por el dispositivo de protección situado inmediatamente aguas arriba del defecto, de esta forma no se afectan las demás protecciones eléctricas, ni las cargas asociadas o los Inversores conectados.

Existen 4 tipos de selectividad

- Ampermétrica
- Cronométrica
- Energética
- Lógica

Nosotros utilizaremos selectividad **Amperétrica**.

La selectividad entre los interruptores automáticos A y B es total si el valor máximo de la ICC de la protección B no supera el ajuste de disparo por Corto Circuito del Interruptor A. En esta condición solo disparará el Interruptor automático B, y seguirá inyectando el inversor conectado a la protección C



10.- Cubicación de Materiales

Cubicación de Materiales		
Acero flexible 1 1/2"	ml.	12
Adaptador para riel Din	Ud.	1
Amarras Plásticas C/UV	Ud.	700
Armario 800/600/200	Ud.	1
Armario 600/400/200	Ud.	1
Auto taladrante JT3-6-5.5X50 mm E16	Ud.	50
Auto taladrante JT3-D-12H-5.5/6.3X 118mm E16	Ud.	127
Auto taladrante JT3-D-6H-5.5/6.3X 127mm E16	Ud.	127
Automático 3P/20A	Ud.	1
Automático 3P/32A	Ud.	1
Automático 3P/63A	Ud.	1
Automático 4P/63A	Ud.	1
Bandeja Lisa 60x80	Ud.	2
Bandeja Lisa Galvanizada 100x50	Ud.	50
Bandeja Metálica cerrada 100x50x3000	ml.	65
Borne bifásico 125A	Ud.	1
Cable Amarillo/Verde 6 mm ²	ml.	50
Cable desnudo 8 AWG	ml.	55
Caja 100x100 metálica	Ud.	2
Caja 150x100 metálica	Ud.	2
Conector Coplanar 50	Ud.	5
Conector MC4 Pareja M/H	Ud.	5
Curva horizontal lisa galvanizada	Ud.	9
Curva TEE lisa galvanizada	Ud.	1
Curvas vertical galvanizas	Ud.	1
Diferencial 4P/25A/300mA/Clase A	Ud.	1
Diferencial 4P/40A/300mA/Clase A	Ud.	1
Diferencial 4P/63A/300mA/Clase A	Ud.	1
Estructura Coplanar	Ud.	80
Ferrul 4mm	Ud.	30
Fusibles 8x32 (2A-250Vac)	Ud.	3
Grapa Correa	Ud.	0
Grapa Final universal	Ud.	26

Grapa intermedia de Panel 26mm	Ud.	50
Inversor Fronius 10KW	Ud.	1
Inversor Fronius 15KW	Ud.	1
Junta EPDM 50x30x3mm. c/adhesivo a doble cara	Ud.	50
Módulo 320 Wp	Ud.	80
Modulo Enchufe 10-16 Bticino	Ud.	1
Perfil Coplanar 50 L=5350mm	Ud.	12
Perno partido bronce	Ud.	29
Piloto led	Ud.	3
Racor 1 1/2"	Ud.	4
Repartidor 3F+N 125A	Ud.	1
Riel galvanizado 19x35	Ud.	1
Riel galvanizado 42x42	Ud.	4
Selector I o II	Ud.	1
Tapa bandeja 100x1500	ml.	55
Tapa lisa galvanizada	Ud.	50
Top Solar ZZ-F 1x4 mm ²	ml.	150
Tornillo cabeza martillo M8x65mm A2 Inox	Ud.	50
Tornillo cabeza Martillo M8x70mm A2 inox	Ud.	26
Tornillo hexagonal Din 933 M8x25 mm A2 Inox	Ud.	0
Toxfree ZH RZ1-K 1x4 mm ²	ml.	160
Toxfree ZH RZ1-K 1x6 mm ²	ml.	190
Tuerca hexagonal Din 6923 M8 A2 Inox	Ud.	0