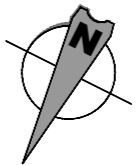
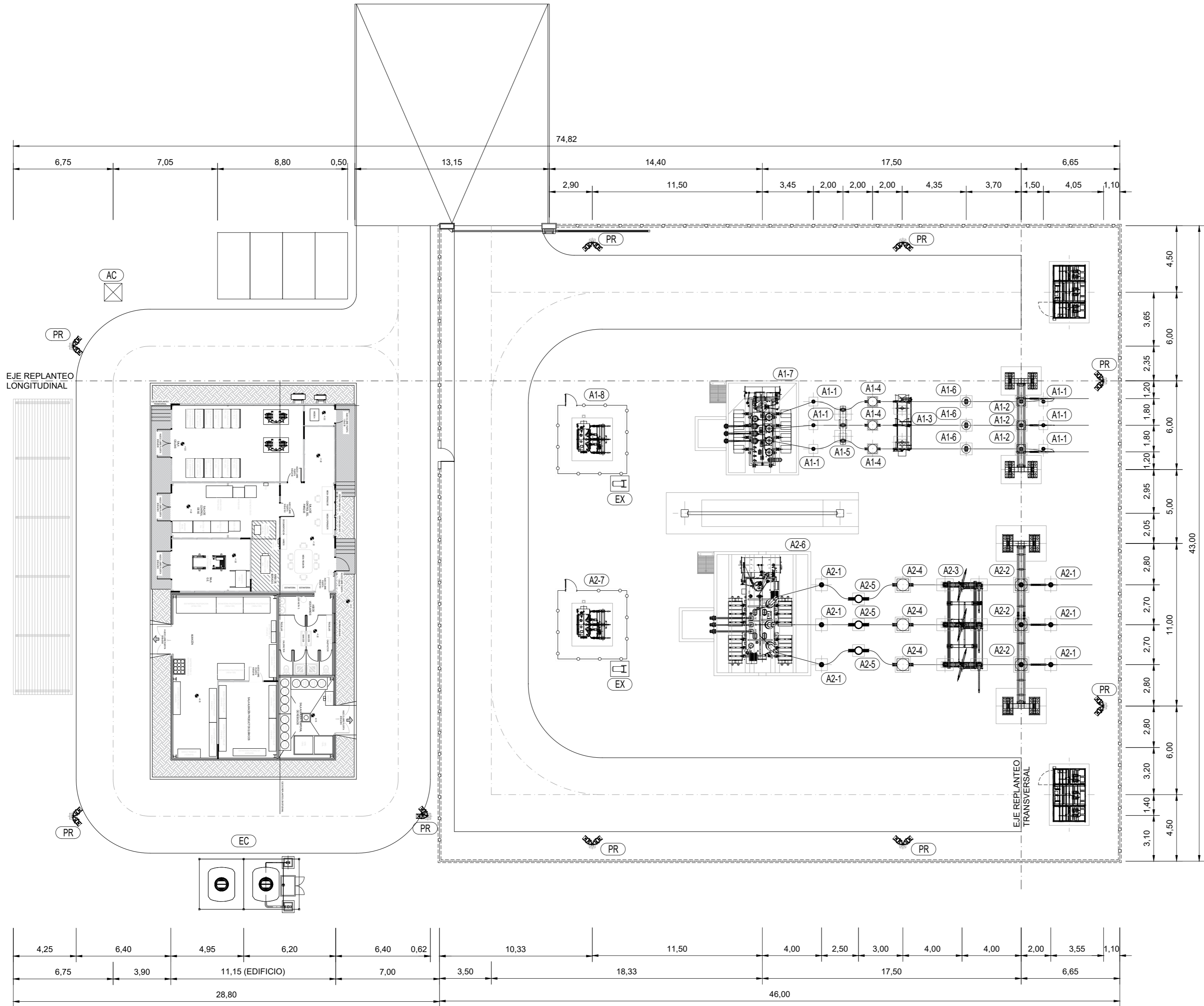


Anteproyecto de nueva instalación “Planta Solar Fotovoltaica La Yegua e Infraestructuras de Evacuación”

PARTE 2/2



APARAMENTA 45kV		
POS.	CANT.	DENOMINACIÓN
A1-1	6	MONTAJE AUTOVALVULA 52kV
A1-2	3	MONTAJE TRANSFORMADOR TENSION INDUCTIVO 52kV
A1-3	1	MONTAJE SECCIONADOR III C.P.A.T 52kV LINEA
A1-4	3	MONTAJE TRANSFORMADOR INTENSIDAD 52kV
A1-5	1	MONTAJE INTERRUPTOR TRIPOLAR 52 KV
A1-6	3	MONTAJE AISLADOR
A1-7	1	TRANSFORMADOR DE POTENCIA 45/30kV
A1-8	1	REACTANCIA

APARAMENTA 132kV		
POS.	CANT.	DENOMINACIÓN
A2-1	6	MONTAJE AUTOVALVULA 145kV
A2-2	3	MONTAJE TRANSFORMADOR TENSION INDUCTIVO 145kV
A2-3	1	MONTAJE SECCIONADOR III C.P.A.T 145kV LINEA
A2-4	3	MONTAJE TRANSFORMADOR INTENSIDAD 145kV
A2-5	1	MONTAJE INTERRUPTOR
A2-6	1	TRANSFORMADOR DE POTENCIA 132/30kV
A2-7	1	REACTANCIA

VARIOS		
POS.	CANT.	DENOMINACIÓN
EX	2	EXTINTOR MOVIL 50kg ABC CON CASETA DE PROTECCION
EC	1	EQUIPO DE CLORACION
AC	1	ANTENA COMUNICACION (ALTURA 6m.)
PR	9	PROYECTORES PERIMETRAL

POSICIÓN DE 45KV DE
FV LA YEGUA

POSICIÓN DE 132KV DE
FV EL PLATO

NOTAS:

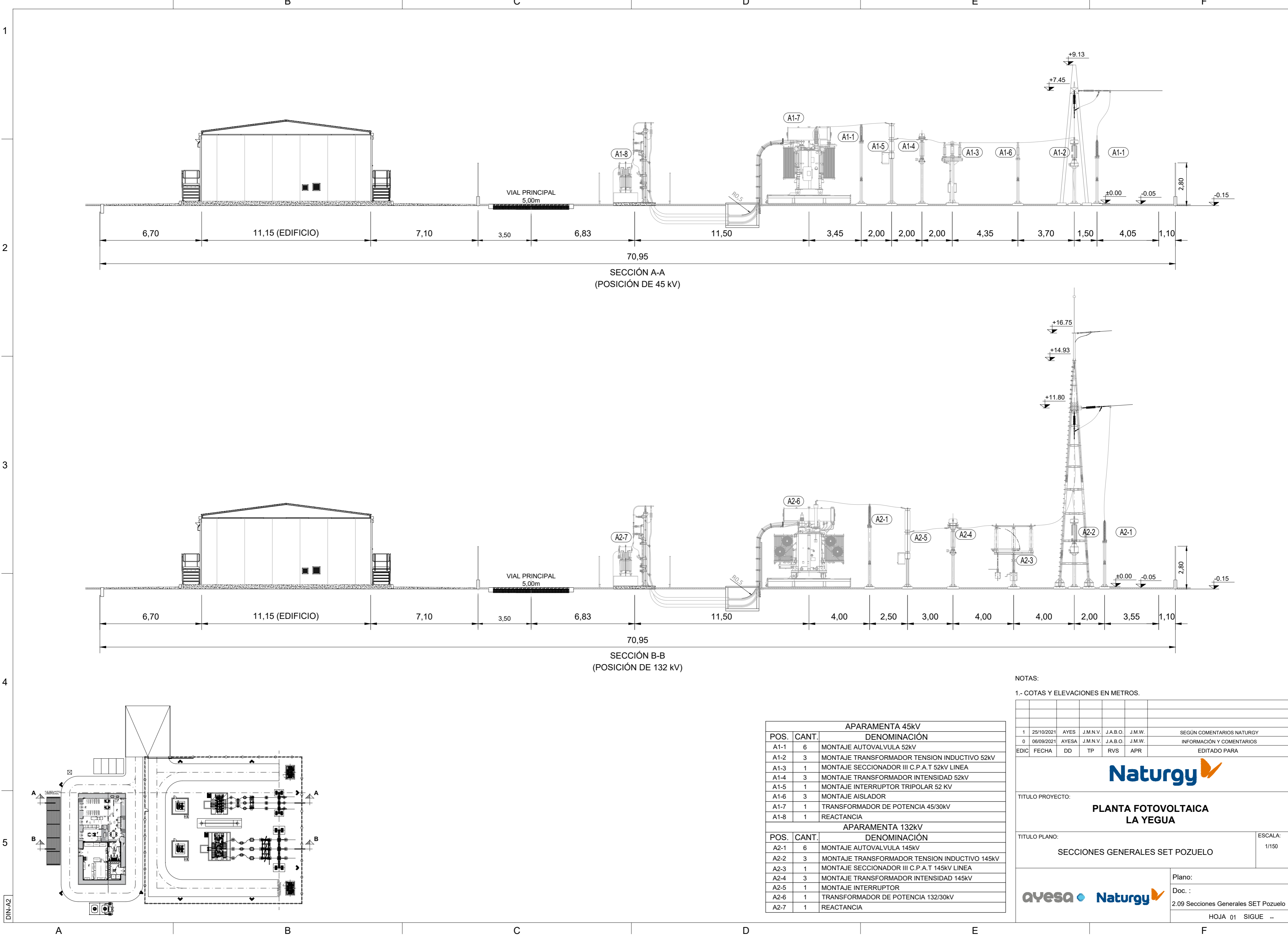
1.- COTAS EN METROS.

EDIC	FECHA	DD	TP	RVS	APR	EDITADO PARA
1	25/10/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	SEGÚN COMENTARIOS NATURGY
0	06/09/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	INFORMACIÓN Y COMENTARIOS



TITULO PROYECTO:		PLANTA FOTOVOLTAICA LA YEGUA	
TITULO PLANO:		PLANTA GENERAL SET POZUELO	
ayesa • Naturgy		Plano: Doc.: 2.08 Planta General SET Pozuelo	
		HOJA 01 SIGUE --	

CAD: 2.09 SECCIONES GENERALES SET POZUELO_REV01.DWG 25/10/2021 10:57 AM



[illegible]

TABLA DE INTENSIDADES M.T. (*)				
	BARRAS	INTERRUPTOR	SECCIONADOR	TRAFO INT.
		TRAFO	TRAFO	TRAFO
30 kV	1250A; 25 kA	1250A	1250A	600-1200/5-5-5A

[illegible]

—

2

456

D	E	F	G	H
---	---	---	---	---

1



1



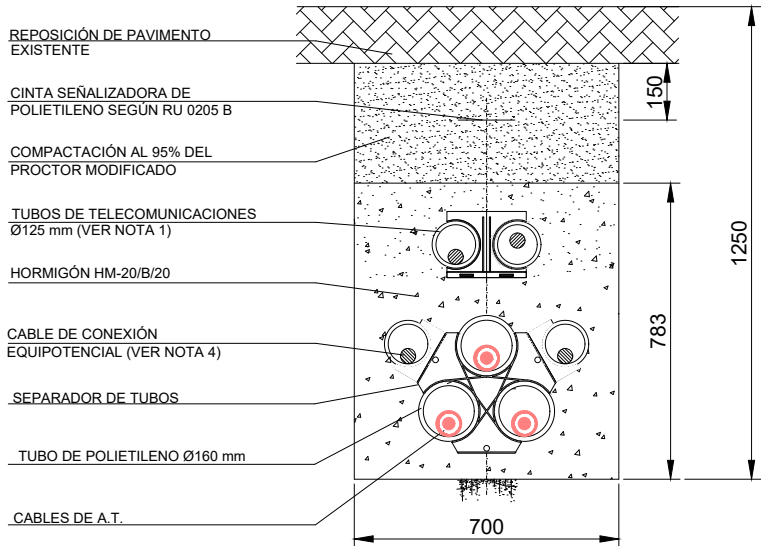
3

- 4

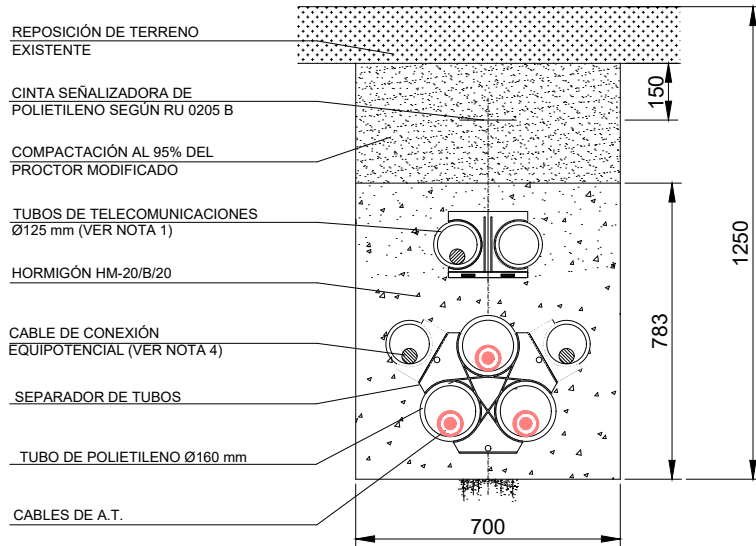
3

ZANJAS TIPO PARA SIMPLE CIRCUITO 45 KV

CANALIZACIÓN DE CALZADA O ACERA



CANALIZACIÓN EN PARCELAS SIN CAMINO



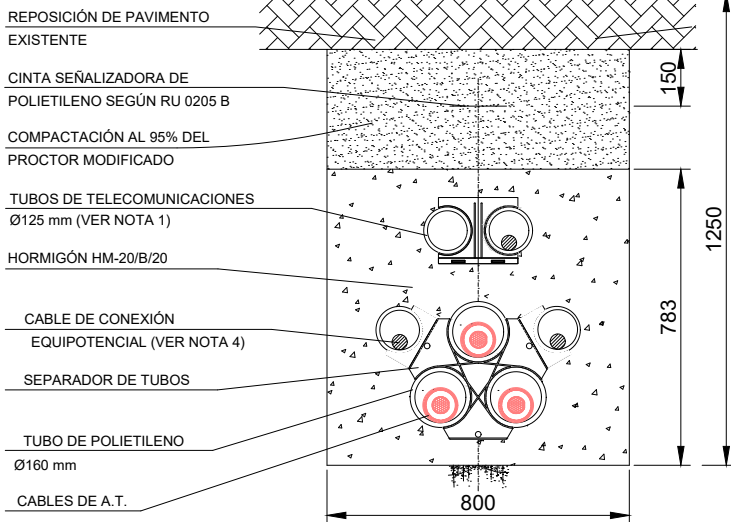
NOTAS:

1. La reposición del firme existente en la canalización en calzada o acera se efectuará de acuerdo con disposiciones de los municipios y demás organismos afectados definiéndose las cotas "A", "B", "C", y "D".
2. En el caso de conexión a tierra de las pantallas "Single-Point" se realizará la transposición de los dos tubos Ø125 mm en el 50% del recorrido, por encima del tubo Ø160 mm en una longitud de 6 mm.
3. Radio de curvatura mínimo de la canalización 12,5m.
4. En el interior de cada tubo se instalará una cuerda de nylon de Ø10 mm y carga de rotura >10 kN. En cada tubo del cuatritubo de telecomunicaciones la cuerda de nylon será de Ø6 mm y carga de rotura > 7,5 kN.
5. El separador de los conductores de fase se instalará cada 1 m.
6. El cuatritubo de telecomunicaciones será de color exterior verde e interior blanco siliconado y estriado, espesor 3 mm, presión nominal 10 bar y coeficiente rozamiento menor 0,08.
7. El cuatritubo de telecomunicaciones se instalará en una única pieza (sin empalmes) entre las arquetas dobles de telecomunicaciones, siendo pasante en las arquetas sencillas.
8. El corte del cuatritubo de telecomunicaciones en el interior de las arquetas dobles de telecomunicaciones se realizará a 30 cm. de la pared interior.

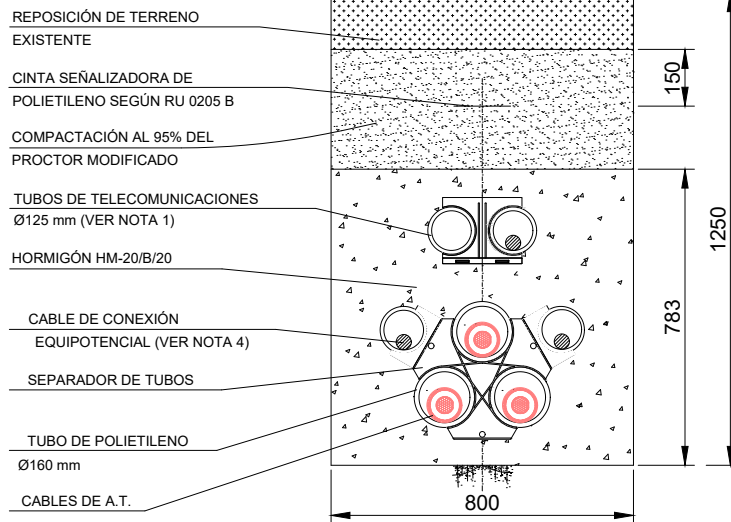
2	25/10/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	SEGÚN COMENTARIOS NATURGY	
1	07/09/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	SEGÚN COMENTARIOS NATURGY	
0	06/09/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	INFORMACIÓN Y COMENTARIOS	
EDIC	FECHA	DD	TP	RVS	APR	EDITADO PARA	
<div style="text-align: center;">  </div>							
<p>TITULO PROYECTO:</p> <p style="text-align: center;">PLANTA FOTOVOLTAICA LA YEGUA</p>							
<p>TITULO PLANO:</p> <p style="text-align: center;">ZANJAS CANALIZACIÓN SUBTERRANEA AT</p>						<p>ESCALA:</p> <p style="text-align: center;">1/20</p>	
<div style="display: flex; align-items: center; justify-content: center;">   </div>					<p>Plano:</p>		
					<p>Doc. :</p>		
					<p>2.11 Zanjas Canalizacion subterranea AT</p>		
			<p>HOJA 01</p>			<p>SIGUE --</p>	

ZANJAS TIPO PARA SIMPLE CIRCUITO 132 KV

CANALIZACIÓN DE CALZADA O ACERA



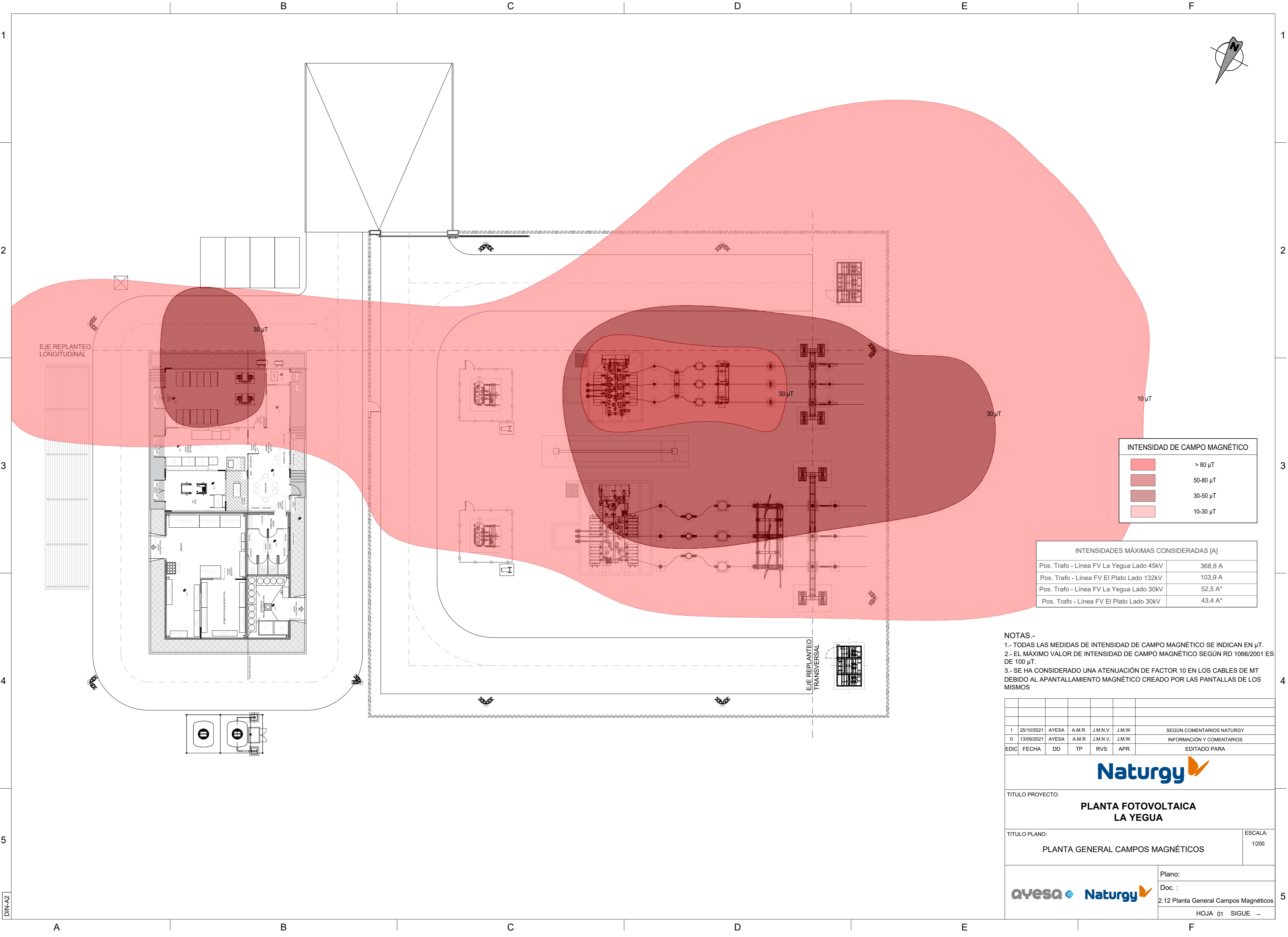
CANALIZACIÓN EN PARCELAS SIN CAMINO



NOTAS:

1. La reposición del firme existente en la canalización en calzada o acera se efectuará de acuerdo con disposiciones de los municipios y demás organismos afectados definiéndose las cotas "A", "B", "C", Y "D".
2. En el caso de conexión a tierra de las pantallas "Single-Point" se realizará la transposición de los dos tubos Ø125mm en el 50% del recorrido, por encima del tubo Ø160 mm en una longitud de 6 mm.
3. Radio de curvatura mínimo de la canalización 12,5m.
4. En el interior de cada tubo se instalará una cuerda de nylon de Ø10 mm y carga de rotura >10 kN. En cada tubo del cuatritubo de telecomunicaciones la cuerda de nylon será de Ø6 mm y carga de rotura > 7,5 kN.
5. El separador de los conductores de fase se instalará cada 1 m.
6. El cuatritubo de telecomunicaciones será de color exterior verde e interior blanco siliconado y estriado, espesor 3 mm, presión nominal 10 bar y coeficiente rozamiento menor 0,08.
7. El cuatritubo de telecomunicaciones se instalará en una única pieza (sin empalmes) entre las arquetas dobles de telecomunicaciones, siendo pasante en las arquetas sencillas.
8. El corte del cuatritubo de telecomunicaciones en el interior de las arquetas dobles de telecomunicaciones se realizará a 30 cm. de la pared interior.

2	25/10/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	SEGÚN COMENTARIOS NATURGY
1	07/09/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	SEGÚN COMENTARIOS NATURGY
0	06/09/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	INFORMACIÓN Y COMENTARIOS
EDIC	FECHA	DD	TP	RVS	APR	EDITADO PARA
<div>Naturgy</div>						
TITULO PROYECTO: <div>PLANTA FOTOVOLTAICA LA YEGUA</div>						
TITULO PLANO: <div>ZANJAS CANALIZACIÓN SUBTERRANEA AT</div>						ESCALA: <div>1/20</div>
<div>ayesa Naturgy</div>					Plano:	
					Doc. :	
					2.11 Zanjas Canalizacion subterranea AT	
					HOJA 01	SIGUE --



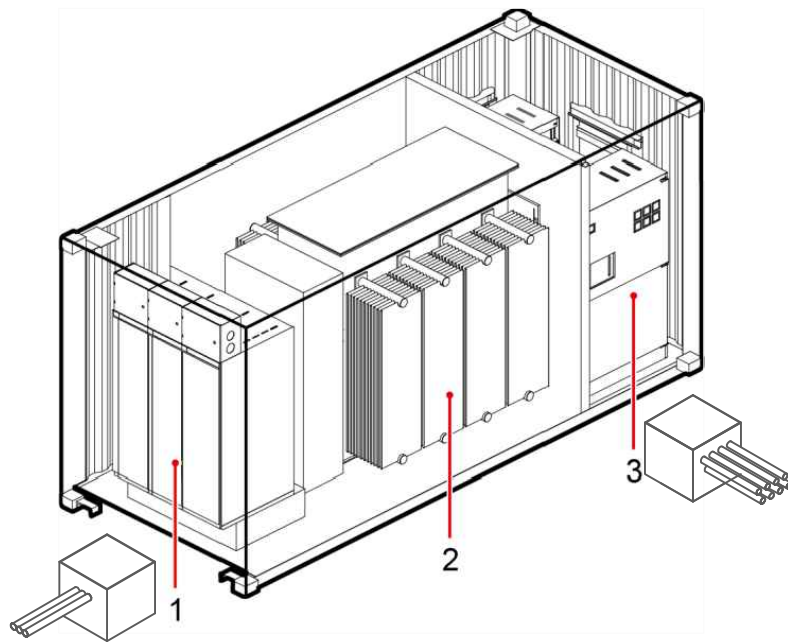
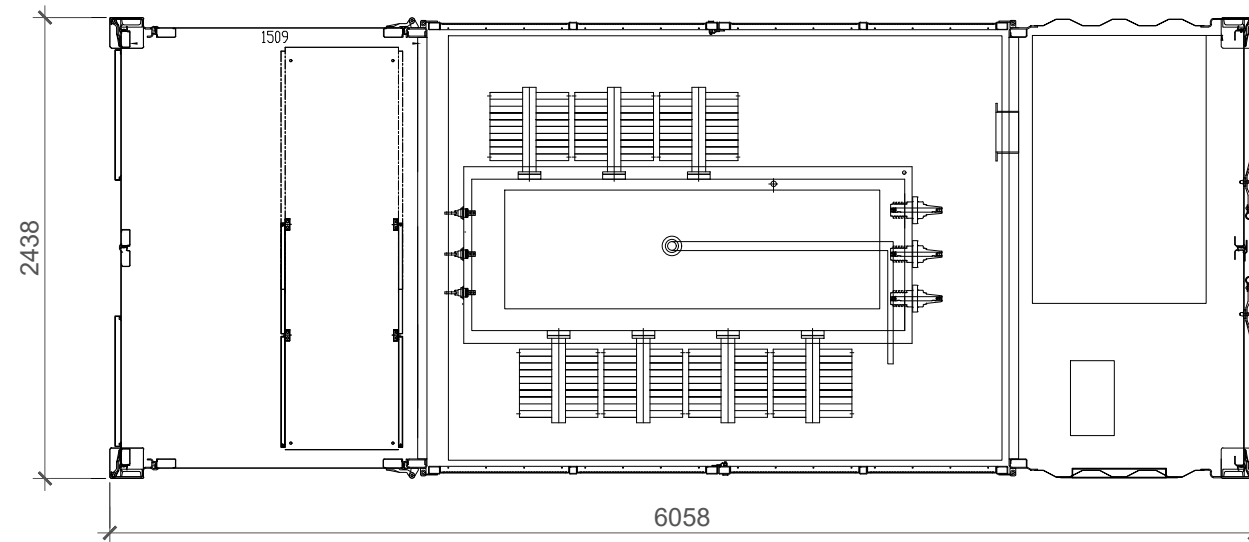
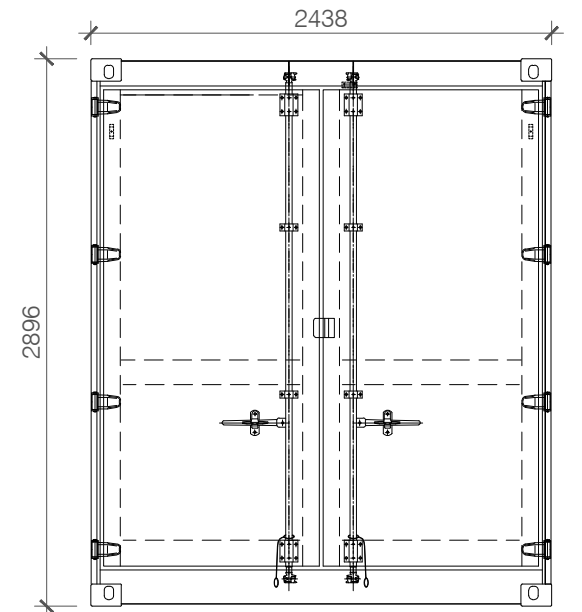
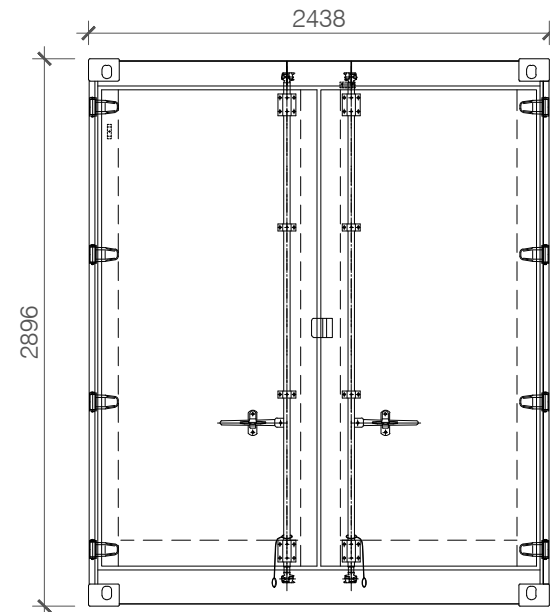
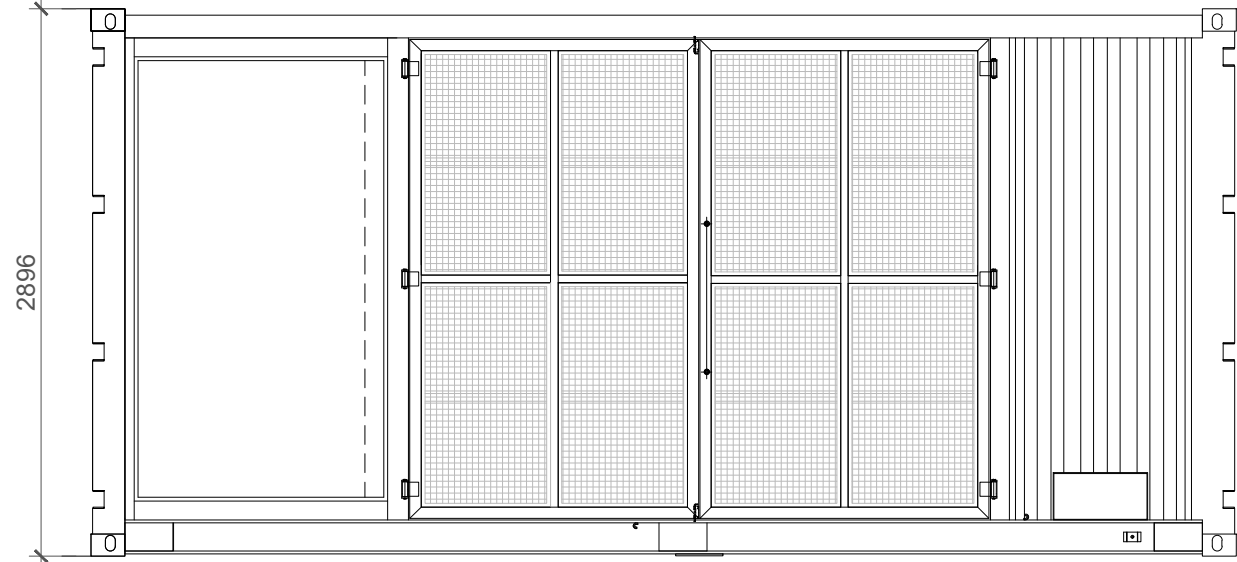
INTENSIDADES MÁXIMAS CONSIDERADAS [A]	
Pos. Trafo - Línea FV La Yegua Lado 45kV	368,8 A
Pos. Trafo - Línea FV El Plato Lado 132kV	103,9 A
Pos. Trafo - Línea FV La Yegua Lado 30kV	52,5 A*
Pos. Trafo - Línea FV El Plato Lado 30kV	43,4 A*

NOTAS.-
1.- TODAS LAS MEDIDAS DE INTENSIDAD DE CAMPO MAGNÉTICO SE INDICAN EN μT.
2.- EL MÁXIMO VALOR DE INTENSIDAD DE CAMPO MAGNÉTICO SEGÚN RD 1066/2001 ES DE 100 μT.
3.- SE HA CONSIDERADO UNA ATENUACIÓN DE FACTOR 10 EN LOS CABLES DE MT DEBIDO AL APANTALLAMIENTO MAGNÉTICO CREADO POR LAS PANTALLAS DE LOS MISMOS

1	25/10/2021	AYESA	A.M.R.	J.M.N.V.	J.M.W.	SEGÚN COMENTARIOS NATURGY
0	13/09/2021	AYESA	A.M.R.	J.M.N.V.	J.M.W.	INFORMACIÓN Y COMENTARIOS
EDIC	FECHA	DD	TP	RVS	APR	EDITADO PARA
<div>Naturgy</div>						
TITULO PROYECTO: PLANTA FOTOVOLTAICA LA YEGUA						
TITULO PLANO: PLANTA GENERAL CAMPOS MAGNÉTICOS						ESCALA: 1/200
<div>ayesaNaturgy</div>					Plano:	
					Doc. :	
					2.12 Planta General Campos Magnéticos	
					HOJA 01 SIGUE --	

CAD: 2.13 DETALLE CENTRO DE TRANSFORMACIÓN_REV01.DWG 28/10/2021 4:12 PM
FORMATO: IT.05093.ES-TI-FO.04

DIN-A3



- (1) CABINAS DE MT
(2) TRANSFORMADOR
(3) CABINAS DE BT

1	29/10/2021	JPL	MGC	JAS	AAR	EDICIÓN PRELIMINAR	
EDIC	FECHA	DD	TP	RVS	APR	EDITADO PARA	
<div>Naturgy</div>							
TITULO PROYECTO:							
PLANTA FOTOVOLTAICA LA YEGUA							
-							
TITULO PLANO:						ESCALA:	
DETALLE CENTRO DE TRANSFORMACIÓN						1:40	
<div>ayesa</div>					Plano:		
					2.13 Detalle Centro de Transformación		
					HOJA 01 SIGUE -		



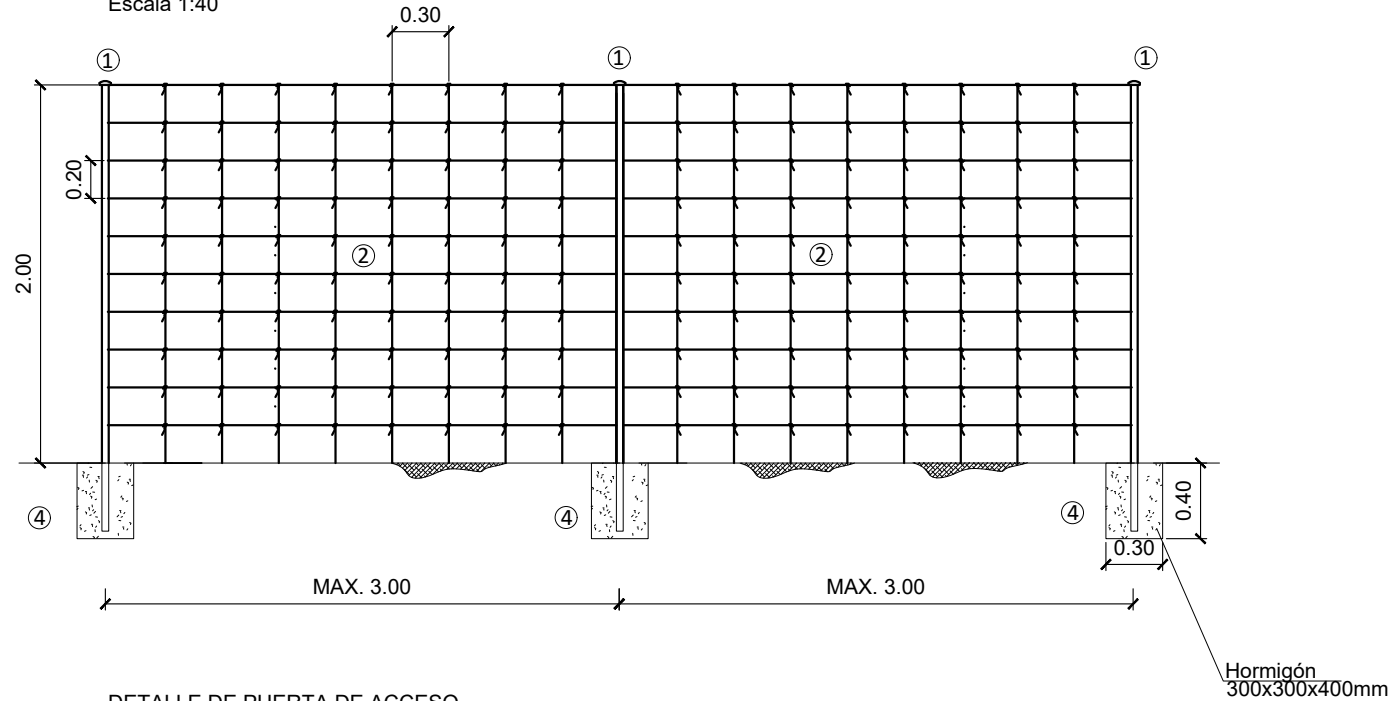
1	27/10/2021	JPL	MGC	JAS	JAS	EDICIÓN PRELIMINAR			
EDIC.	FECHA	DD	TP	RVS	APR	EDITADO PARA			
<div style="text-align: center;"></div>									
TITULO PROYECTO:									
PLANTA FOTOVOLTAICA LA YEGUA									
TITULO PLANO:									
CATASTRO MINERO								ESCALA: 1/20.000	
<div style="display: flex; align-items: center; justify-content: space-between; padding: 10px;"><div> </div><div><p>Plano:</p><p>Doc. :</p><p>2.14 Catastro Minero</p><p>HOJA 00 SIGUE -</p></div></div>									

CAD: UNSAVED DRAWING2.DWG 28/10/2021 5:06 PM
FORMATO: IT.05093.ES-TI-FO.04

DIN-A3

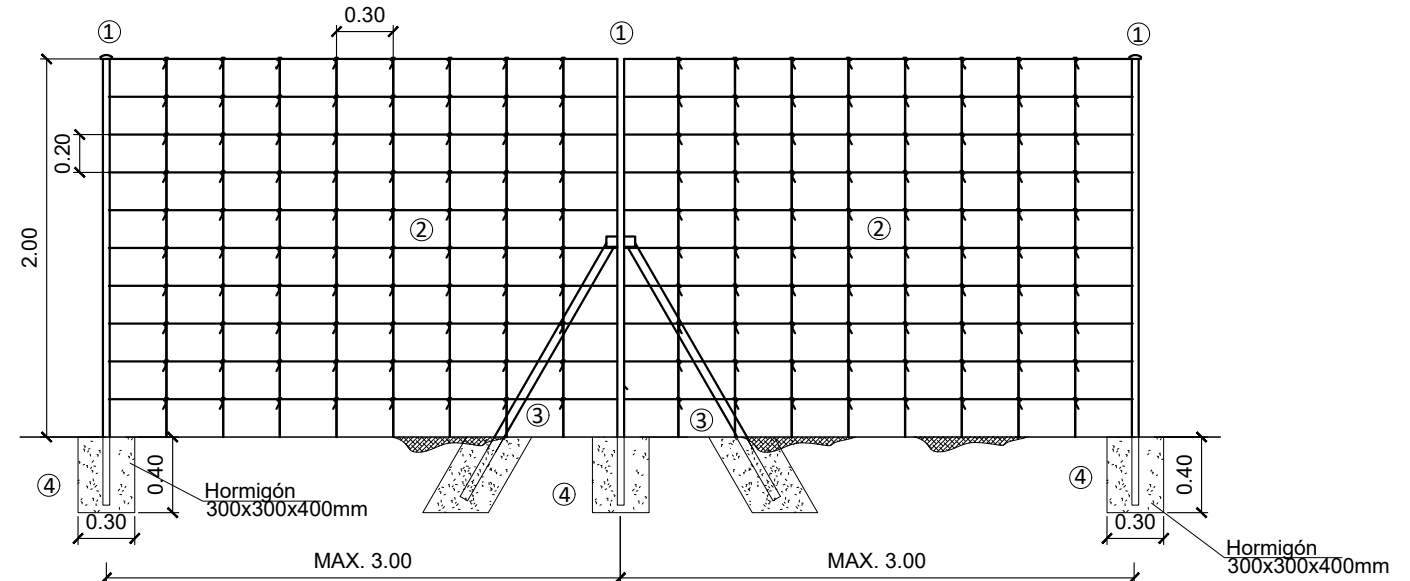
DETALLE DE VALLADO PERIMETRAL.
POSTE INTERMEDIO

Escala 1:40



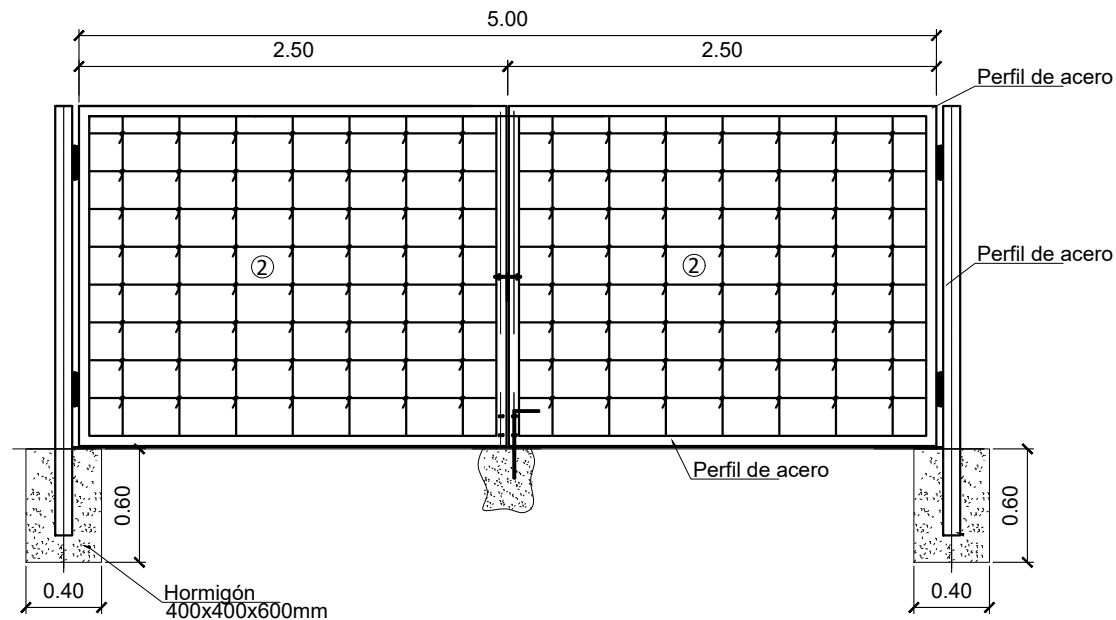
DETALLE DE VALLADO PERIMETRAL.
POSTE DE TENSIÓN

Escala 1:40



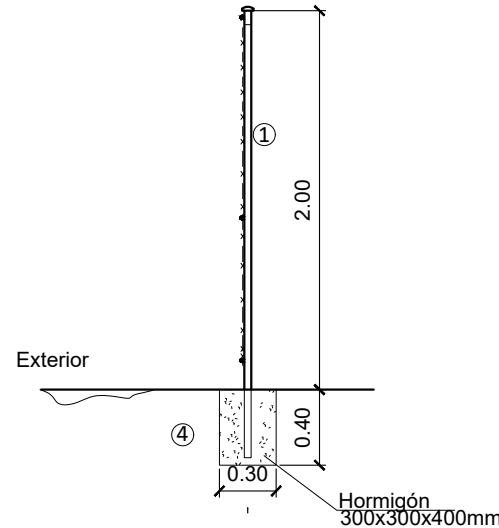
DETALLE DE PUERTA DE ACCESO

Escala 1:40



DETALLE CIMENTACIÓN

Escala 1:40



NOTAS:

- 1.- TODOS LOS FINALES SE REMATARAN CON LARGUERO Y JABALÓN.
- 2.- COTAS EN METROS.

0	28/10/2021	AYESA	J.M.N.V.	J.A.B.O.	J.M.W.	INFORMACIÓN Y COMENTARIOS
EDIC	FECHA	DD	TP	RVS	APR	EDITADO PARA
Naturgy						
TITULO PROYECTO:						
PLANTA FOTOVOLTAICA LA YEGUA						
TITULO PLANO:						ESCALA: INDICADAS
DETALLE VALLADO: PLANTA FOTOVOLTAICA						
Plano:						
Doc. :						
2.15 Detalle De Vallado						
HOJA 02 SIGUE --						

**Anteproyecto de nueva instalación “Planta Solar
Fotovoltaica La Yegua e Infraestructuras de Evacuación”
Anexo I: Simulación de la producción**

PVsyst - Simulation report

Grid-Connected System

Project: El Plato y La Yegua

Variant: La Yegua_TMY_LONGi Solar Bifacial 545Wp_Pitch=5.5m_HUAWEI SUN2000-215KTL-H0

Trackers single array, with backtracking

System power: 30.54 MWp

Pozuelo del Rey - Spain

Author

Ayesa (Spain)

**PVsyst V7.2.3**VC2, Simulation date:
30/08/21 10:26
with v7.2.3

Ayesa (Spain)

Project summary**Geographical Site****Pozuelo del Rey**

Spain

Situation

Latitude 40.37 °N

Longitude -3.34 °W

Altitude 813 m

Time zone UTC+1

Project settings

Albedo 0.20

Meteo data

Pozuelo del Rey

PVGIS api TMY

System summary**Grid-Connected System****Trackers single array, with backtracking****PV Field Orientation**

Tracking plane, horizontal N-S axis

Axis azimuth 0 °

Near Shadings

According to strings

Electrical effect 100 %

User's needs

Unlimited load (grid)

System information**PV Array**

Nb. of modules

56028 units

Pnom total

30.54 MWp

Inverters

Nb. of units

127 units

Pnom total

25.40 MWac

Grid power limit

24.40 MWac

Grid lim. Pnom ratio

1.251

Results summary

Produced Energy 60280 MWh/year

Specific production

1974 kWh/kWp/year

Perf. Ratio PR

86.42 %

Apparent energy

63458 MVAh

Table of contents

Project and results summary	2
General parameters, PV Array Characteristics, System losses	3
Near shading definition - Iso-shadings diagram	7
Main results	8
Loss diagram	9
Special graphs	10



PVsyst V7.2.3

VC2, Simulation date:
30/08/21 10:26
with v7.2.3

Ayesa (Spain)

General parameters

Grid-Connected System

Trackers single array, with backtracking

PV Field Orientation

Orientation

Tracking plane, horizontal N-S axis

Axis azimuth 0 °

Backtracking strategy

Nb. of trackers 95 units

Single array

Sizes

Tracker Spacing 5.50 m

Collector width 2.26 m

Ground Cov. Ratio (GCR) 41.0 %

Phi min / max. +/- 60.0 °

Backtracking limit angle

Phi limits +/- 65.6 °

Models used

Transposition Perez

Diffuse Imported

Circumsolar separate

Horizon

Free Horizon

Near Shadings

According to strings

Electrical effect 100 %

User's needs

Unlimited load (grid)

Bifacial system

Model 2D Calculation
unlimited trackers

Bifacial model geometry

Tracker Spacing 5.50 m

Tracker width 2.26 m

GCR 41.0 %

Axis height above ground 1.50 m

Bifacial model definitions

Ground albedo 0.20

Bifaciality factor 70 %

Rear shading factor 5.0 %

Rear mismatch loss 7.5 %

Module transparency 0.0 %

Grid injection point

Grid power limitation

Active Power 24.40 MWac

Pnom ratio 1.251

Power factor

Cos(phi) (leading) 0.950

PV Array Characteristics

PV module

Manufacturer Longi Solar

Model LR5-72HBD-545M

(Custom parameters definition)

Unit Nom. Power 545 Wp

Number of PV modules 56028 units

Nominal (STC) 30.54 MWp

Inverter

Manufacturer Huawei Technologies

Model SUN2000-215KTL-H0

(Custom parameters definition)

Unit Nom. Power 200 kWac

Number of inverters 127 units

Total power 25400 kWac

Array #1 - CT-01

Number of PV modules 12064 units

Nominal (STC) 6575 kWp

Modules 416 Strings x 29 In series

Number of inverters 26 unit

Total power 5200 kWac

At operating cond. (50°C)

Pmpp 6045 kWp

U mpp 1097 V

I mpp 5509 A

Operating voltage 500-1500 V

Max. power (=>33°C) 215 kWac

Pnom ratio (DC:AC) 1.26



PVsyst V7.2.3

VC2, Simulation date:
30/08/21 10:26
with v7.2.3

Ayesa (Spain)

PV Array Characteristics

Array #2 - CT-02

Number of PV modules	12064 units	Number of inverters	26 unit
Nominal (STC)	6575 kWp	Total power	5200 kWac
Modules	416 Strings x 29 In series		
At operating cond. (50°C)		Operating voltage	500-1500 V
Pmpp	6045 kWp	Max. power (=>33°C)	215 kWac
U mpp	1097 V	Pnom ratio (DC:AC)	1.26
I mpp	5509 A		

Array #3 - CT-03

Number of PV modules	11600 units	Number of inverters	25 unit
Nominal (STC)	6322 kWp	Total power	5000 kWac
Modules	400 Strings x 29 In series		
At operating cond. (50°C)		Operating voltage	500-1500 V
Pmpp	5812 kWp	Max. power (=>33°C)	215 kWac
U mpp	1097 V	Pnom ratio (DC:AC)	1.26
I mpp	5297 A		

Array #4 - CT-04

Number of PV modules	11600 units	Number of inverters	25 unit
Nominal (STC)	6322 kWp	Total power	5000 kWac
Modules	400 Strings x 29 In series		
At operating cond. (50°C)		Operating voltage	500-1500 V
Pmpp	5812 kWp	Max. power (=>33°C)	215 kWac
U mpp	1097 V	Pnom ratio (DC:AC)	1.26
I mpp	5297 A		

Array #5 - CT-05

Number of PV modules	8700 units	Number of inverters	25 unit
Nominal (STC)	4742 kWp	Total power	5000 kWac
Modules	300 Strings x 29 In series		
At operating cond. (50°C)		Operating voltage	500-1500 V
Pmpp	4359 kWp	Max. power (=>33°C)	215 kWac
U mpp	1097 V	Pnom ratio (DC:AC)	0.95
I mpp	3973 A		

Total PV power

Nominal (STC)	30535 kWp
Total	56028 modules
Module area	143210 m²
Cell area	133203 m²

Total inverter power

Total power	25400 kWac
Nb. of inverters	127 units
Pnom ratio	1.20



PVsyst V7.2.3

VC2, Simulation date:
30/08/21 10:26
with v7.2.3

Ayesa (Spain)

Array losses

Array Soiling Losses

Loss Fraction 1.5 %

Thermal Loss factor

Module temperature according to irradiance

Uc (const) 29.0 W/m²KUv (wind) 0.0 W/m²K/m/s

LID - Light Induced Degradation

Loss Fraction 1.2 %

Module Quality Loss

Loss Fraction -0.5 %

Module mismatch losses

Loss Fraction 1.0 % at MPP

Strings Mismatch loss

Loss Fraction 0.1 %

IAM loss factor

ASHRAE Param: IAM = 1 - bo(1/cos i - 1)

bo Param. 0.05

DC wiring losses

Global wiring resistance 0.23 mΩ
Loss Fraction 0.5 % at STC

Array #1 - CT-01

Global array res. 1.1 mΩ
Loss Fraction 0.5 % at STC

Array #2 - CT-02

Global array res. 1.1 mΩ
Loss Fraction 0.5 % at STC

Array #3 - CT-03

Global array res. 1.1 mΩ
Loss Fraction 0.5 % at STC

Array #4 - CT-04

Global array res. 1.1 mΩ
Loss Fraction 0.5 % at STC

Array #5 - CT-05

Global array res. 1.5 mΩ
Loss Fraction 0.5 % at STC

System losses

Auxiliaries loss

Proportionnal to Power 1.0 W/kW
0.0 kW from Power thresh.

AC wiring losses

Inv. output line up to MV transfo

Inverter voltage 800 Vac tri
Loss Fraction 1.00 % at STC

Inverter: SUN2000-215KTL-H0

Wire section (127 Inv.) Copper 127 x 3 x 70 mm²
Average wires length 92 m

MV line up to HV Transfo

MV Voltage 30 kV
Wires Copper 3 x 500 mm²
Length 7200 m
Loss Fraction 1.00 % at STC

HV line up to Injection

HV line voltage 45 kV
Wires Copper 3 x 240 mm²
Length 3900 m
Loss Fraction 0.50 % at STC



PVsyst V7.2.3

VC2, Simulation date:
30/08/21 10:26
with v7.2.3

Ayesa (Spain)

AC losses in transformers

MV transfo

Medium voltage 30 kV

Operating losses at STC

Nominal power at STC 29965 kVA

Iron loss (24/24 Connexion) 29.96 kW

Loss Fraction 0.10 % at STC

Coils equivalent resistance 3 x 0.26 mΩ

Loss Fraction 1.20 % at STC

HV transfo

Grid voltage 45 kV

Transformer from Datasheets

Nominal power 30000 kVA

Iron loss 30.00 kVA

Loss Fraction 0.10 % of PNom

Copper loss 240.00 kVA

Loss Fraction 0.80 % of PNom

Operating losses at STC

Nominal power at STC 29965 kVA

Iron loss (24/24 Connexion) 30.00 kW

Loss Fraction 0.10 % at STC

Coils equivalent resistance 3 x 240.0 mΩ

Loss Fraction 0.80 % at STC



PVsyst V7.2.3

VC2, Simulation date:
30/08/21 10:26
with v7.2.3

Project: El Plato y La Yegua

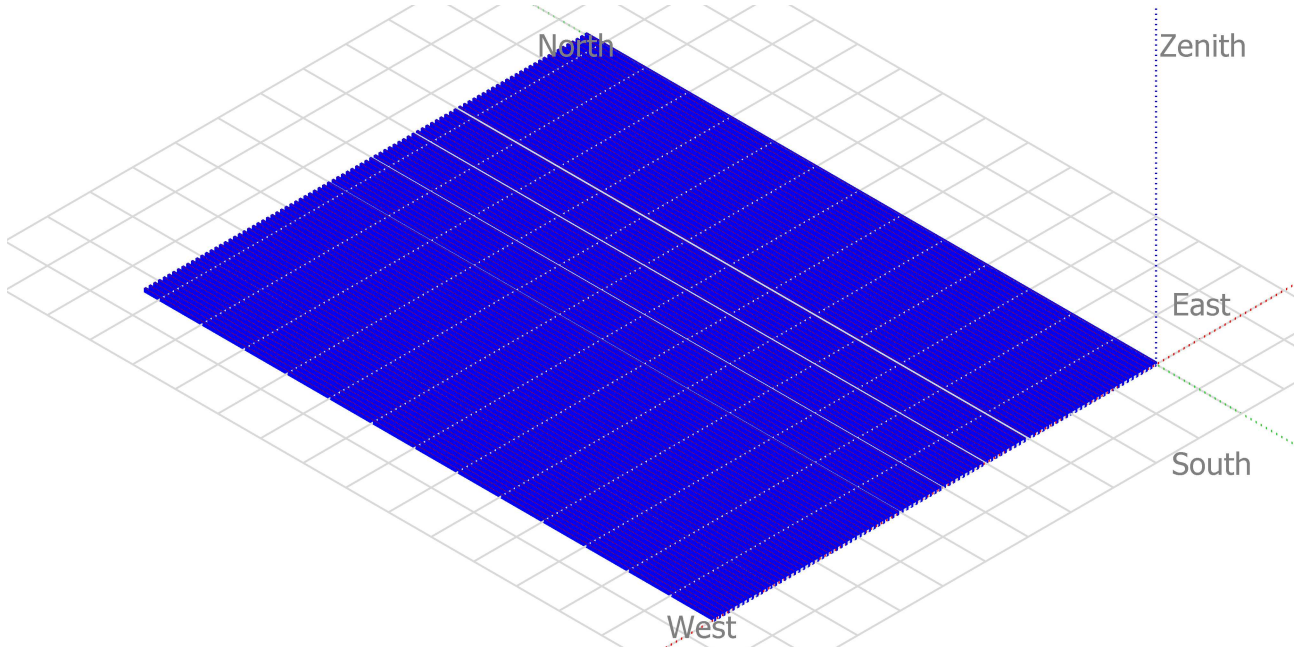
Variant: La Yegua_TMY_LONGi Solar Bifacial
545Wp_Pitch=5.5m_HUAWEI SUN2000-215KTL-H0

ayesa

Ayesa (Spain)

Near shadings parameter

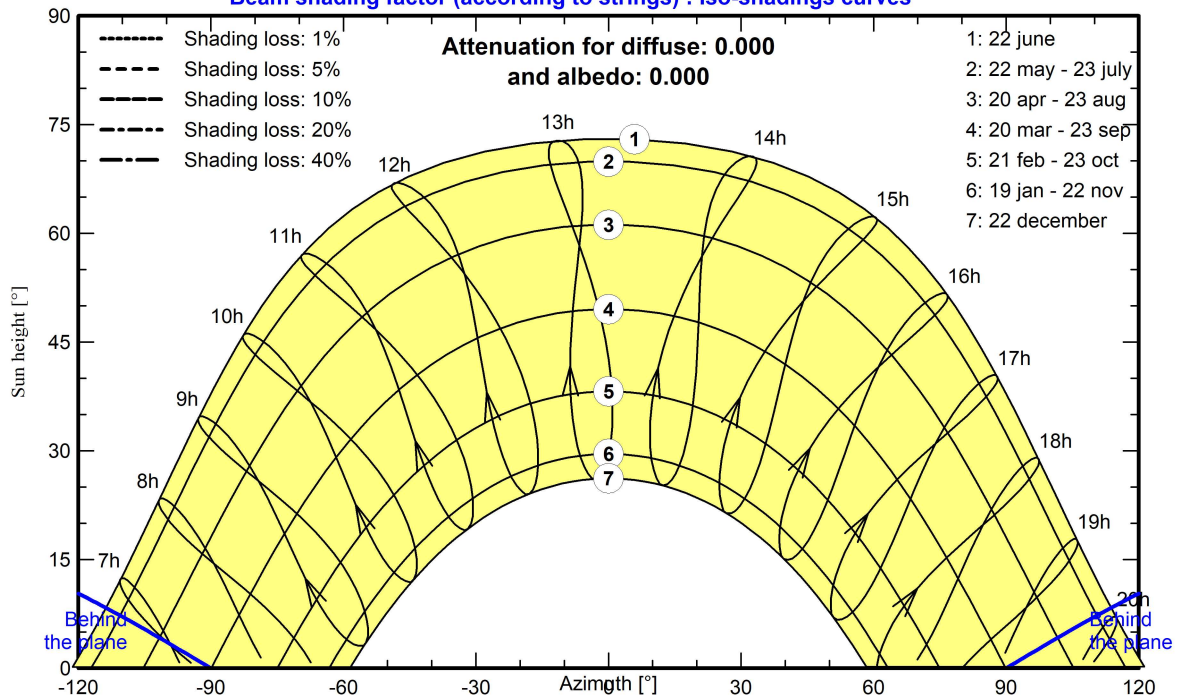
Perspective of the PV-field and surrounding shading scene



Iso-shadings diagram

El Plato y La Yegua

Beam shading factor (according to strings) : Iso-shadings curves





PVsyst V7.2.3

VC2, Simulation date:
30/08/21 10:26
with v7.2.3

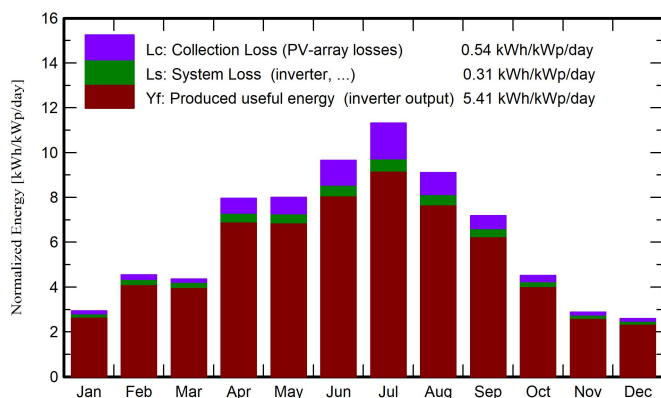
Ayesa (Spain)

Main results

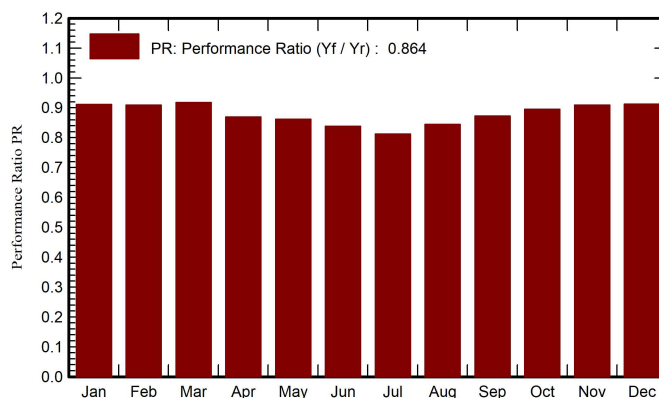
System Production

Produced Energy 60280 MWh/year
Apparent energy 63458 MVAhSpecific production 1974 kWh/kWp/year
Performance Ratio PR 86.42 %

Normalized productions (per installed kWp)



Performance Ratio PR



Balances and main results

	GlobHor	DiffHor	T_Amb	GlobInc	GlobEff	EArray	E_Grid	PR
	kWh/m²	kWh/m²	°C	kWh/m²	kWh/m²	MWh	MWh	ratio
January	65.8	25.38	3.78	90.9	84.1	2666	2529	0.911
February	91.2	27.99	5.30	127.1	119.6	3725	3529	0.910
March	106.4	53.61	7.13	135.1	127.3	3996	3784	0.918
April	179.4	63.15	13.87	238.9	228.3	6705	6340	0.869
May	192.5	79.38	13.33	247.9	237.0	6890	6520	0.861
June	221.6	73.58	18.45	289.4	278.1	7839	7406	0.838
July	260.0	52.88	23.57	350.7	338.5	9221	8697	0.812
August	211.7	59.45	24.02	282.4	271.3	7706	7280	0.844
September	160.5	50.19	19.10	215.4	205.7	6063	5736	0.872
October	105.6	44.82	14.16	140.0	131.6	4028	3826	0.895
November	65.3	32.25	8.93	86.3	80.0	2525	2398	0.910
December	58.7	25.51	5.22	80.2	73.7	2356	2235	0.912
Year	1718.6	588.18	13.12	2284.3	2175.3	63721	60280	0.864

Legends

GlobHor Global horizontal irradiation

DiffHor Horizontal diffuse irradiation

T_Amb Ambient Temperature

GlobInc Global incident in coll. plane

GlobEff Effective Global, corr. for IAM and shadings

EArray Effective energy at the output of the array

E_Grid Energy injected into grid

PR Performance Ratio

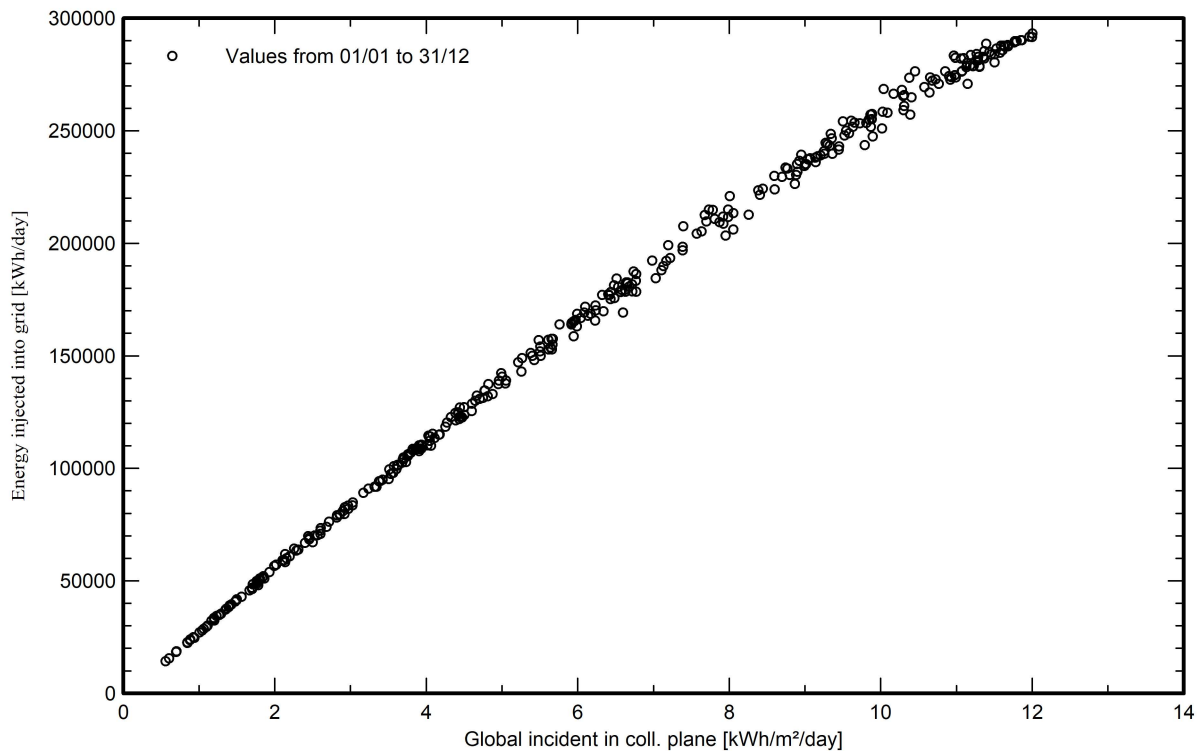


Ayesa (Spain)



Special graphs

Daily Input/Output diagram



System Output Power Distribution

