



**Proyecto Administrativo
PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA
“FV QUIJOTE II” 0,490 MW_N**

ÍNDICE GENERAL

1. MEMORIA DESCRIPTIVA	6
1.1. ANTECEDENTES	7
1.2. JUSTIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN	7
1.3. OBJETO DEL PROYECTO	7
1.4. PETICIONARIO Y PROMOTOR	8
1.5. REGLAMENTACIÓN	8
1.6. CRITERIOS DE IMPLANTACIÓN Y DISEÑO	8
1.7. UBICACIÓN Y ACCESOS	9
1.8. POTENCIA INSTALADA Y PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	10
1.9. PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN A RED	11
1.10. COORDENADAS UTM	12
1.11. INSTALACIONES PROYECTADAS	13
1.12. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LAS INSTALACIONES	13
1.12.1. Módulos solares fotovoltaicos	13
1.12.2. Configuración de la instalación	15
1.12.3. Inversor	15
1.12.3.1. Longitud de inversor al Centro de Transformación (CT)	17
1.12.4. Estructura de soporte	17
1.12.5. Cableados de corriente continua	18
1.12.7. Servicios auxiliares	18
1.12.8. Comunicaciones	18
1.12.9. Monitorización	19
1.12.10. Seguridad Antirrobo	19
1.12.11. Obra civil	19
1.12.12. Viales	20
1.12.13. Explanaciones	21
1.12.14. Canalizaciones para los cables	21
1.13. PUESTA A TIERRA DE LA PLANTA	22
1.13.1. Puesta a tierra del generador fotovoltaico	22
1.13.2. Red de puesta a tierra	22
1.14. CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	22
1.14.1. Condiciones generales	22
1.14.2. Edificio prefabricado	23
1.14.3. Instalación eléctrica	23
1.14.4. Protecciones y telemedida	23
1.14.5. Medida de la energía	24
1.14.6. Puesta a tierra	24
1.14.7. Instalaciones secundarias	24
1.15. TRAMO ENTRE EL CENTRO DE PROTECCIÓN Y MEDIDA DEL CLIENTE Y EL CENTRO DE SECCIONAMIENTO	24

1.16. CENTRO DE SECCIONAMIENTO	24
1.16.1. Características generales	24
1.16.2. Edificio prefabricado	25
1.16.4. Telecontrol	25
1.16.5. Puesta a tierra	25
1.16.6. Instalaciones secundarias	25
1.17. LÍNEA DE EVACUACIÓN LSMT 20 KV	26
1.18. LIMITACIÓN DE CAMPOS MAGNÉTICOS	26
1.19. SUPERFICIES OCUPADAS POR LA INSTALACIÓN	26
1.20. ADECUACIÓN A LA NORMATIVA URBANÍSTICA	27
1.20.1. Cumplimiento de las Normas Subsidiarias de Chinchilla.	27
1.20.2. Cumplimiento del Reglamento de Suelo Rústico	27
1.20.3. Cumplimiento de la Instrucción Técnica de Planeamiento	28
1.21. ORGANISMOS AFECTADOS	29
1.22 PLAZO DE EJECUCIÓN	29
1.23. PRESUPUESTO	29
1.24. CONCLUSIÓN	30
2. CÁLCULOS JUSTIFICATIVOS	31
2.1. DISEÑO Y SIMULACIÓN DEL SISTEMA FOTOVOLTAICO	32
2.2 LÍNEAS DE CORRIENTE CONTINUA	42
2.2.1 Formulas Generales:	42
2.2.2 Resultados de líneas de Corriente Continua	43
2.3 LÍNEAS DE CORRIENTE ALTERNA	44
2.3.1 Formulas Generales:	44
2.3.2 Resultados de líneas de Corriente Alterna	46
3. MEMORIA JUSTIFICATIVA URBANÍSTICA	48
3.1. ÁMBITO DE APLICACIÓN	49
3.2 CONTENIDO DE LA CALIFICACIÓN.	49
3.3 ÓRGANOS COMPETENTES PARA EMITIR LA CALIFICACIÓN.	50
3.4. CUMPLIMIENTO DE LA TRLOTAU.	50
3.4.1. Artículo 49.	51
3.4.2. Artículo 50.	51
3.4.3. Artículo 51.	51
3.4.4. Artículo 54.	52
3.4.5. Artículo 55.	53
3.4.6. Artículo 56.	54
3.4.7. Artículo 60.	54
3.4.8. Artículo 63.	54
3.4.9. Artículo 64.	55
3.5. CUMPLIMIENTO DEL REGLAMENTO DE SUELO RÚSTICO.	55
3.5.1. Artículo 11.	56

3.7. ESTUDIO TOPOGRÁFICO	56
3.8. ESTUDIO HIDRÁULICO	57
4. PLAN DE DESMANTELAMIENTO	58
4.1. PLAN DE DESMANTELAMIENTO	59
4.1.1 Objeto	59
4.1.2 Etapas del desmantelamiento	59
4.1.3 Desmantelamiento de las instalaciones de la planta solar fotovoltaica y su línea eléctrica de evacuación	59
4.1.3.1 Desmantelamiento de los paneles de la planta solar, centro de transformación y vallado perimetral.	59
4.1.3.2 Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas	59
4.1.3.3. Restitución del cableado subterráneo y restauración de las zanjas.	60
4.1.3.4 Restauración del suelo y plan de revegetación.	60
4.1.3.5 Áreas objeto de restauración revegetación	60
4.1.3.6. Viales internos y cunetas	61
4.1.3.7 Zanjas tras la retirada del cableado subterráneo	61
4.1.3.8. Superficies de ocupación de los paneles solares y centros de transformación	61
4.1.3.9. Zonas de casetas y almacenamiento durante las obras de desmantelamiento	61
5. CONCLUSIONES	62
5.1 GENERALES	63
6. PRESUPUESTO	64
6.1. RESUMEN DE PRESUPUESTO	65
7. ANEJOS	I
7.1 FICHA TÉCNICA MODULOS	A
7.2 FICHA TÉCNICA INVERSOR	A
8. PLANOS	II
8.1 SITUACIÓN	B
8.2 EMPLAZAMIENTO	B
8.3 ACCESO A LA PLANTA	B
8.4 AFECCIONES	B
8.5 SUPERFICIES, LINDEROS Y RETRANQUEOS	B
8.6 IMPLANTACIÓN GENERAL	B
8.7. UBICACIÓN DE PUNTO DE CONEXIÓN	B
8.8 CT – INSTALACIONES	B
8.9 CT – DIAG UNIFILAR	B
8.10 CT – OBRA CIVIL	B
8.11 CT – PAT	B
8.12 CS – INSTALACIONES	B

8.13 CS – DIAG UNIFILAR	B
8.14 CS – OBRA CIVIL	B
8.15 CS - PAT	B
8.16 CT – CS – DIAG UNIFILAR	B
8.17 GENERACIÓN – CT – DIAG UNIFILAR	B

INDICE DE IMÁGENES

<i>Imagen 1 Ubicación de la Parcela en Catastro</i>	7
<i>Imagen 2 Ubicación de la planta solar</i>	9
<i>Imagen 3 Camino de Acceso</i>	10
<i>Imagen 4 Ubicación del POI.</i>	11
<i>Imagen 5 Estructura Fija</i>	18

INDICE DE TABLAS

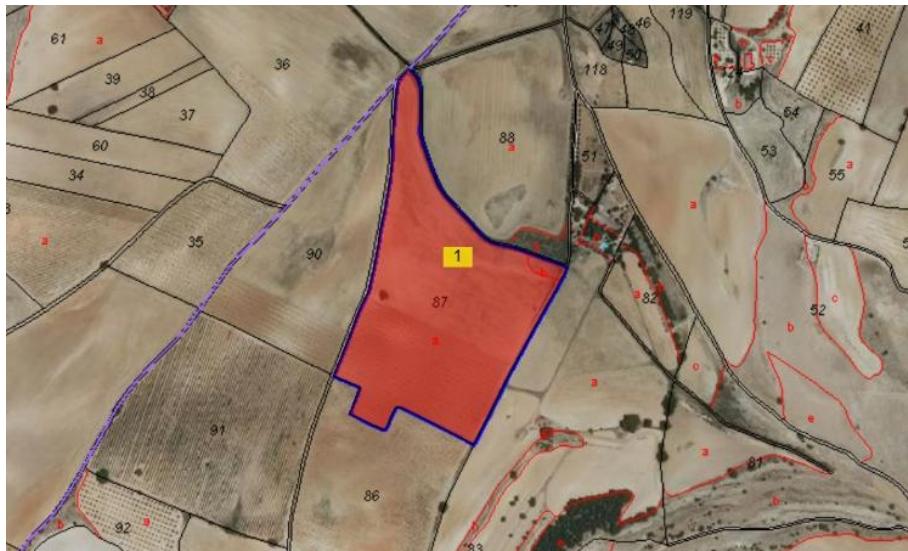
<i>Tabla 1 Datos de emplazamiento</i>	9
<i>Tabla 2 Coordenadas del POI.</i>	12
<i>Tabla 3 Cuadro de Construcción Planta FV</i>	13
<i>Tabla 4 Información Modulo Fotovoltaico</i>	14
<i>Tabla 5 Información del módulo fotovoltaico</i>	14
<i>Tabla 6 Garantías y Certificados</i>	15
<i>Tabla 7 Información de la planta solar</i>	15
<i>Tabla 8 Datos del inversor.</i>	17
<i>Tabla 9 Longitud Inversor al CT</i>	17
<i>Tabla 10 Celdas del Centro de Transformación</i>	23
<i>Tabla 11 Celdas de Centro de Seccionamiento</i>	25
<i>Tabla 12 Planificación general del proyecto.</i>	29
<i>Tabla 13 Modulo FV.</i>	43
<i>Tabla 14 Sistema FV.</i>	43
<i>Tabla 15 Instalación de conductores.</i>	43
<i>Tabla 16 Coeficientes de corrección.</i>	44
<i>Tabla 17 Cables DC a utilizar</i>	44
<i>Tabla 18 Cableado AC a utilizar.</i>	47
<i>Tabla 19 Caída de Tensión Máxima</i>	47
<i>Tabla 20 Valores de potencia en AC</i>	47
<i>Tabla 21 Presupuesto Planta fotovoltaica</i>	65

1. MEMORIA DESCRIPTIVA

1.1. ANTECEDENTES

La sociedad mercantil GARMO RENOVABLES 2020 VI SL con C. I. F. B01972884 está realizando la promoción de la Planta solar fotovoltaica de 0,490 MWn denominada “FV Quijote II” en el término municipal de Chinchilla de Monte-Aragón, en la provincia de Albacete, 0,597 MWp de potencia pico, la cual pretende evacuar 0,490 MWn de potencia en la Línea Aérea de 20 kV “Línea Principal” propiedad de Decail Energía S.L.

La puesta en funcionamiento de todas estas instalaciones contribuirá a dar cumplimiento por parte de España al objetivo obligatorio de energía procedente de fuentes renovables hasta un 32% en el consumo final bruto de energía fijado en la Directiva (UE) 2018/2001 del Parlamento Europeo y del Consejo de 11 de diciembre de 2018, y situar a Castilla-La Mancha en una posición privilegiada en la producción de energía eléctrica de origen renovable.



reglamentación vigente, con el fin de obtener la autorización administrativa y aprobación de proyecto de ejecución y las correspondientes licencias municipales

1.4. PETICIONARIO Y PROMOTOR

El peticionario y promotor de la instalación fotovoltaica para autoconsumo es la sociedad mercantil GARMO RENOVABLES 2020 VI SL con C. I. F. B01972884, entidad con domicilio en C. Teodoro Camino, 2 Entreplanta, 02001 Albacete.

1.5. REGLAMENTACIÓN

El presente documento se ha elaborado teniendo en cuenta las prescripciones que le alcancen de los siguientes reglamentos y disposiciones:

R.D. 1955/00 Mº Economía 01/12/00 BOE (27/12/00). Actividades de Transporte, Distribución y Comercialización, Suministro y Procedimientos de Autorización De Instalaciones De Energía Eléctrica.

- Decreto 80/2007, de 19 de junio, por el que se regulan los procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica a tramitar por la Junta de Comunidades de Castilla-La Mancha y su régimen de revisión e inspección.
- Real Decreto 842/2002, de 2 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión.
- Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23.
- Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC-LAT 01 a 09.
- Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.
- Decreto 5/1999 de 02-02-99, por el que se establecen normas para instalaciones eléctricas aéreas en alta tensión y líneas aéreas en baja tensión con fines de protección de la avifauna.
- Real Decreto 1066/2001, de 28 de septiembre, por el que se aprueba el Reglamento que establece condiciones de protección del dominio público radioeléctrico, restricciones a las emisiones radioeléctricas y medidas de protección sanitaria frente a emisiones radioeléctricas.

Además, se han aplicado las Normas UNE y EN que le afectan. Así como cualquier otra reglamentación nacional, autonómica o local vigente y que sea aplicable.

1.6. CRITERIOS DE IMPLANTACIÓN Y DISEÑO

En el emplazamiento existe una radiación solar horizontal de 1.777,4 kWh/m²/año, según datos obtenidos de PVGIS (Photovoltaic Geographical Information System).

El potencial solar anual de la instalación fotovoltaica sobre una estructura fija con 25º de inclinación y orientación Sur es de 988,8 MWh lo que equivale a 1.657 horas anuales de funcionamiento en plena potencia nominal, y hace viable la construcción de la planta.

Los generadores fotovoltaicos están dispuestos en terrenos de labor, dentro de un único cerramiento, evitando la afección innecesaria sobre vegetación natural.

Las infraestructuras de la planta fotovoltaica se han diseñado con criterios técnicos y de eficiencia, minimizando en lo posible las afecciones ambientales, culturales y a terrenos.

1.7. UBICACIÓN Y ACCESOS

La instalación objeto de esta planta fotovoltaica quedará ubicada en el término municipal de Chinchilla de Monte-Aragón, en la provincia de Albacete, Comunidad Autónoma de Castilla-La Mancha en el polígono 40, parcela 87.

Los datos generales son los siguientes:

TÉRMINO MUNICIPAL	PROVINCIA	REF. CATASTRAL	CLASE	USO	SUPERFICIE (m ²)
Chinchilla de Monte-Aragón	Albacete	02029A040000870000QZ	Rústico	Agrario	74,333

Tabla 1 Datos de emplazamiento

Dicha localización presenta clasificación del suelo municipal, como SUELO RÚSTICO, siendo su uso AGRARIO, según información extraída de la Sede Electrónica del Catastro.



Imagen 2 Ubicación de la planta solar

El acceso principal a la planta fotovoltaica se realiza desde el municipio de Villar de Chinchilla hacia el sur por C. Obra Pía, por 600 metros, tal y como se puede observar en la siguiente imagen., tal y cómo se puede observar en la siguiente imagen.



Imagen 3 Camino de Acceso

1.8. POTENCIA INSTALADA Y PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

El proyecto objeto de este documento trata sobre la construcción de una nueva planta generadora de energía eléctrica, de tecnología solar fotovoltaica, para la comercialización de su energía a partir de la conexión a la red de distribución. La instalación citada presenta los siguientes datos generales:

- Productor: GARMO RENOVABLES 2020 VI SL (CIF: B01972884).
- Situación: Polígono 40, parcela 87, Hoya de las Viñas. Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete.
- Coordenadas: 38°53'34,03"N; Longitud: 1°31'50,03"O
- Capacidad de acceso solicitada: 0,490 MWn
- Superficie total delimitada por vallado: 8.208,238 m².
- Módulos fotovoltaicos: 918 módulos de 650 W, montados sobre Estructura Fija, con una potencia total instalada de 0,597 MWp
- Inversores: 2 inversores de 200 kWac y 1 inversores de 90 kWac para transformar la CC a CA.
- Transformadores: 1 transformador de potencia de 0,630 MVA, con relación de transformación 0,8/20 kV, con celda de línea y de protección.

Con esta planta fotovoltaica se estima que se producirá un total de 986,9 MWh/año de energía limpia a partir de los datos climáticos obtenidos de PVGIS y simulación realizada mediante PVsyst.

1.9. PUNTO DE ACCESO Y CONEXIÓN A RED

El punto de interconexión será en la Línea Aérea de Media Tensión LAMT 20 kV en el tramo de línea que se representa en los planos del Capítulo “Planos”.

Se construirá un centro de seccionamiento en dicha línea mediante una entrada/salida de ésta que cumplirá con las especificaciones técnicas según la normativa particular de la compañía distribuidora.

Se instalará un nuevo apoyo con un doble entronque aéreo subterráneo para derivar hacia el nuevo centro de Seccionamiento.

Construcción de una línea de 20 kV desde el centro de seccionamiento antes citado, a construir, hasta el apoyo de interconexión, para la evacuación de la energía producida por la planta.

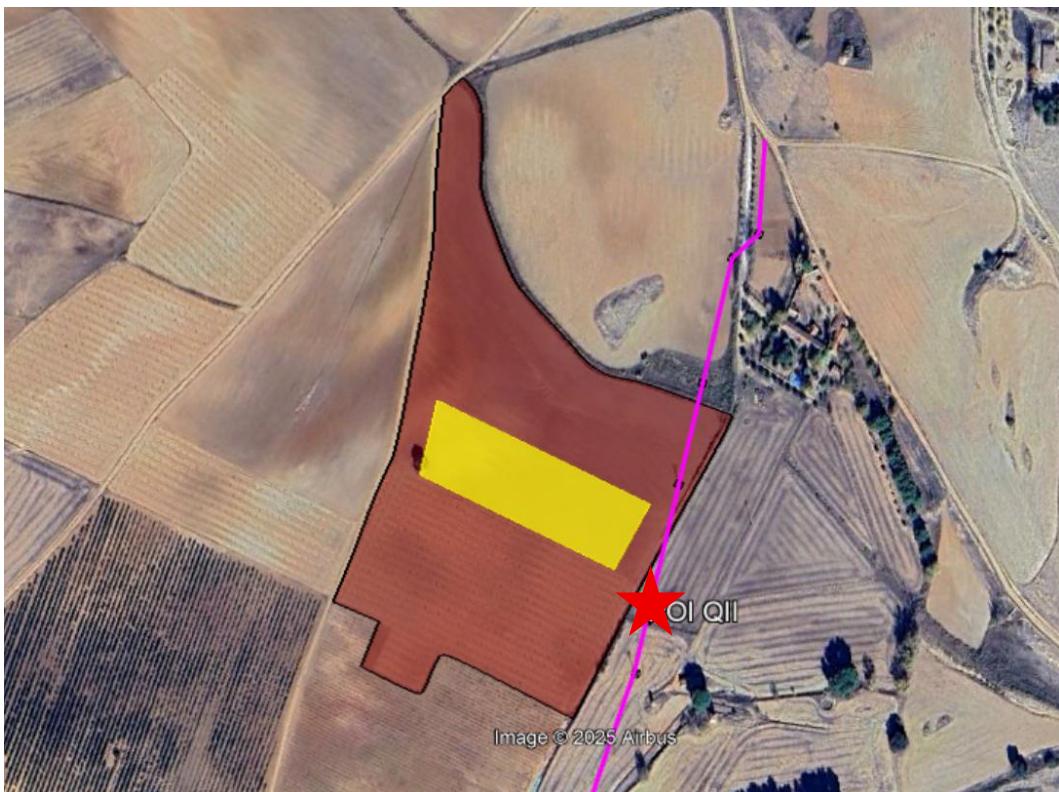


Imagen 4 Ubicación del POI.

Las coordenadas UTM (ETRS 89) de referencia del punto de conexión que se solicita son las siguientes:

ETRS 89 ZONA (30) Q COORDENADAS			
Vértice	UTM	GEOGRAFICAS	GEOGRAFICAS DECIMALES

	X	Y	LATITUD	LONGITUD	LATITUD DECIMAL	LONGITUD DECIMAL
POI	627552,00	4305790,00	38° 53' 30,23" N	1° 31' 45,29" O	38,891731	-1,529246

Tabla 2 Coordenadas del POI.

1.10. COORDENADAS UTM

Los generadores fotovoltaicos están dispuestos en terrenos de labor, evitando la afección sobre vegetación natural.

Las coordenadas que conforman la planta fotovoltaica se muestran en la siguiente tabla:

Vértice	ETRS 89 ZONA (30) S COORDENADAS						GEOGRAFICAS DECIMALES	
	UTM		GEOGRAFICAS		GEOGRAFICAS DECIMALES			
	X	Y	LATITUD	LONGITUD	LONGITUD DECIMAL	LATITUD DECIMAL		
1	627295,95	4305801,08	38° 53' 30,7269" N	1° 31' 55,9048" O	-1,532195773	38,89186857		
2	627333,39	4305785,72	38° 53' 30,2092" N	1° 31' 54,3614" O	-1,531767047	38,89172477		
3	627319,5	4305749,09	38° 53' 29,0285" N	1° 31' 54,9622" O	-1,531933953	38,8913968		
4	627364,73	4305728,11	38° 53' 28,3245" N	1° 31' 53,0993" O	-1,531416477	38,89120125		
5	627368,05	4305727,98	38° 53' 28,3185" N	1° 31' 52,9616" O	-1,531378232	38,89119959		
6	627369,39	4305728,86	38° 53' 28,3464" N	1° 31' 52,9054" O	-1,531362622	38,89120733		
7	627382,93	4305757,83	38° 53' 29,2788" N	1° 31' 52,3242" O	-1,531201171	38,89146634		
8	627384,47	4305759,21	38° 53' 29,3228" N	1° 31' 52,2594" O	-1,531183163	38,89147855		
9	627386,16	4305759,56	38° 53' 29,3333" N	1° 31' 52,189" O	-1,531163617	38,89148146		
10	627492,66	4305709,19	38° 53' 27,6441" N	1° 31' 47,8032" O	-1,529945342	38,89101225		
11	627535,4	4305796,5	38° 53' 30,4533" N	1° 31' 45,9712" O	-1,529436458	38,89179258		
12	627579,29	4305880,41	38° 53' 33,1516" N	1° 31' 44,0938" O	-1,528914938	38,89254211		
13	627614,41	4305946,76	38° 53' 35,285" N	1° 31' 42,592" O	-1,528497766	38,89313473		
14	627618,44	4305957,14	38° 53' 35,6195" N	1° 31' 42,4178" O	-1,528449381	38,89322765		
15	627542,19	4305983,14	38° 53' 36,5026" N	1° 31' 45,5646" O	-1,529323509	38,89347295		
16	627530,01	4305985,47	38° 53' 36,5845" N	1° 31' 46,0685" O	-1,529463479	38,89349571		
17	627515,94	4305988,46	38° 53' 36,6889" N	1° 31' 46,6504" O	-1,529625114	38,89352468		
18	627503,73	4305995,11	38° 53' 36,9109" N	1° 31' 47,1527" O	-1,529764627	38,89358636		
19	627440,16	4306062,71	38° 53' 39,1364" N	1° 31' 49,7455" O	-1,530484872	38,89420457		
20	627411,34	4306135,51	38° 53' 41,5125" N	1° 31' 50,8929" O	-1,53080358	38,89486457		
21	627410,37	4306144,67	38° 53' 41,81" N	1° 31' 50,927" O	-1,530813061	38,89494723		
22	627410,25	4306196,51	38° 53' 43,4913" N	1° 31' 50,8974" O	-1,53080482	38,89541425		
23	627408,21	4306208,23	38° 53' 43,8725" N	1° 31' 50,9742" O	-1,530826161	38,89552013		
24	627402,03	4306219,76	38° 53' 44,2496" N	1° 31' 51,2229" O	-1,530895262	38,89562489		
25	627394,38	4306228,28	38° 53' 44,5299" N	1° 31' 51,5347" O	-1,530981868	38,89570276		

Vértice	ETRS 89 ZONA (30) S COORDENADAS						GEOGRAFICAS DECIMALES	
	UTM		GEOGRAFICAS		DECIMALES			
	X	Y	LATITUD	LONGITUD	LONGITUD DECIMAL	LATITUD DECIMAL		
26	627378,84	4306212,18	38° 53' 44,0159" N	1° 31' 52,1904" O	-1,531163997	38,89555997		
27	627373,18	4306133,33	38° 53' 41,4617" N	1° 31' 52,478" O	-1,531243877	38,89485047		
28	627372,66	4306103,91	38° 53' 40,5078" N	1° 31' 52,5192" O	-1,531255332	38,89458551		
29	627359,97	4306012,78	38° 53' 37,5591" N	1° 31' 53,1067" O	-1,531418527	38,8937664		
30	627342,44	4305918,93	38° 53' 34,5246" N	1° 31' 53,8969" O	-1,531638014	38,89292349		
31	627318,05	4305857,78	38° 53' 32,5542" N	1° 31' 54,9498" O	-1,531930507	38,89237615		
Sup: 74.333 m ²								

Tabla 3 Cuadro de Construcción Planta FV

1.11. INSTALACIONES PROYECTADAS

Las infraestructuras y obras que comprenden el presente anteproyecto, de manera resumida, son:

- Generador fotovoltaico compuesto por 918 módulos fotovoltaicos monocristalinos de 650 Wp sobre estructura fija.
- 2 inversores de 200 kWac y 1 inversores de 90 kWac para transformar la CC a CA.
- Red de puesta a tierra.
- Obra civil necesaria que comprende el acondicionamiento de accesos desde la carretera, limpieza y adecuación del terreno, viales interiores, canalizaciones eléctricas subterráneas, preparación de la base de las casetas prefabricadas, y el vallado perimetral.
- Centro de transformación y línea subterránea a 20 kV, que transportará la energía generada hasta el centro de seccionamiento.
- Centro de seccionamiento y entronque aéreo-subterráneo en la línea aérea de media tensión de 20 kV.

1.12. DESCRIPCIÓN GENERAL DE LAS INSTALACIONES

1.12.1. Módulos solares fotovoltaicos

El generador fotovoltaico seleccionado para el global de la planta solar será el modelo CS7N-650MS de CSI Solar Co., Ltd, o similar, para conexión a red.

Este modelo, con un tipo de célula de monocristalina presenta las características, eficiencia y garantía requeridas para su instalación en este tipo de plantas. Las dimensiones, garantías y características del módulo son las siguientes:

Dimensiones y Especificaciones	
Tipo de célula	Monocristalino
Número de célula	6 x 24 (144)

Dimensiones y Especificaciones	
Dimensiones (AlxAnxEsp)	2.384 x 1.303 x 35 mm
Peso	34,4 kg
Estructura	Aleación de aluminio anodizado
Caja de conexiones	Clasificación IP 68
Cables de salida	31 pcs por paleta/ 155pcs por 20' GP/ 527pcs por 40' HC

Tabla 4 Información Modulo Fotovoltaico

Información técnica del módulo fotovoltaico	
Especificaciones	STC
Potencia Máxima (Pmax)	650 Wp
Voltaje Máximo (Vmp)	37,9V
Corriente Máxima (Imp)	17,16 A
Voltaje en Circuito Abierto (Voc)	45,0 V
Corriente en Corto Circuito (Isc)	18,39 V
Eficiencia del Módulo STC (%)	20,9 %
Temperatura de operación (°c)	-40°C ~ +85°C
Voltaje máximo en el sistema	1.500V DC (IEC/UL)
Capacidad máxima del fusible en serie	30A
Potencia tolerable	0~ +10W
Coeficiente de temperatura de Pmax	-0,35%°C
Coeficiente de temperatura de Voc	-0,26%°C
Coeficiente de temperatura de Isc	-0,05%°C
Temperatura nominal de operación de las células NOCT	42°C ± 3°C

Tabla 5 Información del módulo fotovoltaico

Garantías y certificados
Certificado IEC 61215, IEC 61730, UL61730

Garantías y certificados
10. años de garantía del producto.
20 años de garantía de potencia lineal

Tabla 6 Garantías y Certificados

1.12.2. Configuración de la instalación.

La configuración seleccionada para la instalación será con un arreglo de mesa de 27x2 la cual indica, que el arreglo es de 2 strings por mesa en paralelo, y cada string tiene como configuración 27 paneles en serie; el arreglo para los inversores corresponde a 14 y 6 strings respectivamente conectados en serie por cada inversor, es decir, que el inversor tiene un arreglo de 7 y 3 mesas respectivamente con dos strings cada una. Directamente desde el inversor se realiza el tendido de cableado de baja tensión hasta los cuadros generales de protección y maniobra situados en el Centro de Transformación del cliente.

Información de la planta solar	
Potencia pico	0,597 MWp
Potencia instalada (*)	0,490 MWn
Nº de módulos solares	918
Nº de inversores	3
Nº de strings en paralelo por inversor	14 y 6
Nº de módulos en serie por string	27
Nº de transformadores	1
Potencia de transformadores	630 kVA

Tabla 7 Información de la planta solar

1.12.3. Inversor

El inversor seleccionado para la instalación fotovoltaica será modelo SUN2000-215KTL-H0 y SUN2000-95KTL-INH0 de HUAWEI, o similar. Las características principales de este inversor son las siguientes:

Datos técnicos	
Especificaciones técnicas	SUN2000-215KTL-H0
Máxima eficiencia	≥ 99,0%
Eficiencia china	-
Eficiencia europea	≥ 98,6%
Entrada	

Datos técnicos	
Especificaciones técnicas	SUN2000-95KTL-INH0
Máxima eficiencia	≥ 99,0%
Eficiencia china	-
Eficiencia europea	≥ 98,8%
Entrada	

Voltaje de entrada máximo	1.500 V
Corriente de entrada máxima (por MPPT)	30 A
Corriente máxima de cortocircuito (por MPPT)	50 A
Voltaje de arranque / funcionamiento más bajo	500 V
Rango de voltaje de funcionamiento	500–1.500 V
Voltaje de entrada nominal	1.080 V
Número de entradas	18
Número de seguidores MPP	9
Salida	
Potencia activa nominal	200 kW
Potencia aparente máxima	215 kVA
Voltaje de salida nominal	800V, 3W+PE
Frecuencia de red eléctrica adaptada	50 / 60 Hz
Corriente máxima de salida	155,2 A
Factor de potencia	0,8LG / 0,8LD
Parámetros comunes	
Dimensiones (An x Al x Pr)	1035 mm x 700 mm x 365 mm
Peso neto	≤ 86 kg
Temperatura de funcionamiento	-25°C ~ 60°C
Modo de enfriamiento	Refrigeración por aire inteligente
Altitud operativa más alta	4.000 m
Humedad	0% –100%
Terminal de entrada	MC4 EVO2
Terminal de salida	Terminal impermeable + terminal OT / DT

Voltaje de entrada máximo	1.500 V
Corriente de entrada máxima (por MPPT)	25 A
Corriente máxima de cortocircuito (por MPPT)	33 A
Voltaje de arranque / funcionamiento más bajo	600 / 650 V
Rango de voltaje de funcionamiento	600–1.500 V
Voltaje de entrada nominal	1.080 V
Número de entradas	12
Número de seguidores MPP	6
Salida	
Potencia activa nominal	90 kW
Potencia aparente máxima	100 kVA
Voltaje de salida nominal	800V, 3W+PE
Frecuencia de red eléctrica adaptada	50 / 60 Hz
Corriente máxima de salida	72,9 A
Factor de potencia	0,8LG / 0,8LD
Parámetros comunes	
Dimensiones (An x Al x Pr)	1075 mm x 605 mm x 310 mm
Peso neto	76 kg
Temperatura de funcionamiento	-25°C ~ 60°C
Modo de enfriamiento	Natural convencional
Altitud operativa más alta	4.000 m
Humedad	0% –100%
Terminal de entrada	Amfenol UTX / MC4 EVO2
Terminal de salida	Terminal impermeable + terminal OT / DT

Clasificación del IP	IP66	Clasificación del IP	IP65
Topología	Sin transformador	Topología	Sin transformador

Tabla 8 Datos del inversor.

1.12.3.1. Longitud de inversor al Centro de Transformación (CT).

A continuación, se presenta la siguiente tabla identificando el número de inversor, y su respectiva longitud al CT

Nº de Inversor	Longitud al CT (m)
Inversor 1	25 m
Inversor 2	110 m
Inversor 3	150 m

Tabla 9 Longitud Inversor al CT.

1.12.4. Estructura de soporte

La estructura portante o de suportación de los módulos solares estará formada por perfilería de acero galvanizado, anclado directamente sobre el terreno portante. Dicho sistema estructural de cimentación presenta como ventaja fundamental su naturaleza telescopica, lo que permite adaptar la estructura a la orografía y perfil del terreno.

El sistema estructural de cimentación es un empotramiento directo por hincado mecánico, la profundidad de empotramiento es de 0.90 m, lo que garantiza estabilidad frente a cargas verticales y horizontales (peso de paneles, viento, etc.). Estas cargas se transfieren directamente al terreno mediante fricción lateral y resistencia pasiva del suelo sobre el perfil hincado.

Montaje rápido, menor uso de concreto, desmontaje relativamente sencillo y menor impacto ambiental en comparación con zapatas de hormigón.

El proceso de montaje de este sistema de cimentación es realizado mediante el hincado de los mástiles telescopicos con maquinaria especial al efecto, colocándose seguidamente la estructura portante y sobre esta los módulos solares.

La estructura tipo utilizada en la instalación solar presenta una longitud de 36 m, con un ancho de 4.78 m colocándose bases cada 2 m, aunque es posible una tolerancia para ajustarse a las dimensiones del panel. La altura de elevación de esta estructura es de 1.5 m sobre el nivel de rasante, quedando la parte inferior del módulo a 0,50 m y la parte superior a 2,5 m, sobre el nivel del suelo.



Imagen 5 Estructura Fija.

1.12.5. Cableados de corriente continua

Los cables y terminales de los módulos se fijarán a los perfiles de la estructura soporte mediante bridas.

Para la conexión de los módulos a los inversores se utilizará cable fotovoltaico unipolar tipo ZZ-F/H1Z2Z2-K con conductor de cobre de 6 mm² de sección, tensión nominal 0,6/1 kV (máximo 1,8 kV en tensión continua).

1.12.6. Cableados de corriente alterna

Los inversores se conectarán al cuadro general de protección (cuadro de baja tensión) a través de líneas constituidas por conductores unipolares aislados de aluminio, con aislamiento en polietileno reticulado (XLPE) y cubierta en PVC, para una tensión nominal de 0,6/1kV, conductor tipo RV, los cuales irán enterrados directamente en zanja. Se emplearán un total de cinco cables: tres fases, neutro y tierra.

1.12.7. Servicios auxiliares

El cuadro de baja tensión del centro de transformación dispondrá de cajón de servicios auxiliares (alumbrado y toma de fuerza).

La energía auxiliar para los sistemas de monitoreo, comunicaciones y sistema de alarma será suministrada por un equipo rectificador-cargador-batería.

1.12.8. Comunicaciones

Los inversores multi string y concentrador se comunicarán por PLC (onda portadora en líneas de potencia) a través de la red de distribución eléctrica de la planta fotovoltaica.

1.12.9. Monitorización

Se utilizará un sistema de adquisición de datos que permita controlar todas las diferentes variables de la instalación, que facilitará al usuario información completa sobre el comportamiento general del sistema.

El sistema de monitorización proporcionará medidas de las siguientes variables:

- Voltaje y corriente CC a la entrada del inversor.
- Voltaje de fase/s en la red, potencia total de salida del inversor.
- Radiación solar en el plano de los módulos.
- Temperatura ambiente en la sombra.
- Temperatura de los módulos.
- Potencia de entrada del inversor.
- Potencia de salida del inversor.
- Factor de potencia.

El sistema de monitorización será accesible a través de Internet.

1.12.10. Seguridad Antirrobo

El sistema de seguridad antirrobo protegerá todos los módulos uno a uno, realizando un simple “cosido” con fibra óptica plástica, que se conectarán a una central de alarma con transmisión y control mediante protocolo TCP/IP.

También se instalará un sistema de videovigilancia perimetral.

1.12.11. Obra civil

La obra civil necesaria para la construcción, puesta en marcha y explotación de la planta fotovoltaica consiste en lo siguiente:

- Limpieza y compactación del terreno donde se asentarán las estructuras soporte.
- Ejecución de los accesos a la planta.
- Construcción del cerramiento.
- Ejecución de viales interiores con un firme apto para el tránsito de vehículos.
- Canalizaciones para los cables.

1.12.12. Viales

El acceso a la planta fotovoltaica se realiza, en la medida de lo posible, a través de caminos existentes, que se acondicionarán de tal forma que se permita el paso de vehículos pesados para la ejecución del parque.

Solo se abrirán nuevos caminos para la ejecución y servicio de la planta fotovoltaica, cuando no puedan aprovecharse vías preexistentes, siendo el criterio la apertura de la menor longitud posible de camino y el menor impacto ambiental y paisajístico de los mismos.

Los viales tendrán una anchura mínima de 4 metros.

El firme estará constituido por una capa de zahorra natural de 30 cm de espesor con un bombeo del 2% a cada lado del eje para facilitar la evacuación del agua de lluvia hacia las cunetas.

El talud a adoptar es 1H:1V en desmonte y 3H:2V en terraplén y firme.

Para el desague longitudinal del agua procedente de la plataforma y de sus márgenes, allí donde el camino discurre a nivel o en un desmonte, se dispondrá de una cuneta, de sección triangular de 1,00 m. de ancho y 0,50 m. de profundidad.

En los puntos donde se alcance la capacidad hidráulica de la cuneta se desaguará a una obra de paso bajo el camino dando salida al agua a la zona de terraplén

En la salida de las obras de fábrica se colocará una escollera, con el fin de evitar la erosión y disipar la energía del agua.

Para dar continuidad a la cuneta en los cruces de viales y accesos a plataformas se emplearán tubos rígidos de hormigón (caños) cubiertos con hormigón HM-20.

Se acondicionarán los caminos preexistentes para que cumplan estos requisitos.

Los tramos de camino inutilizados o modificados temporalmente, los sistemas de drenaje u otras infraestructuras que puedan verse alteradas por la remodelación de accesos serán restaurados o restituidos adecuadamente.

Se señalizarán en los puntos de cruce de las carreteras con los caminos de acceso mediante la instalación en lugar bien visible y en cada sentido de circulación las siguientes señales:

- Una señal normalizada informativa de salida de camiones.
- Una señal normalizada limitativa de velocidad.
- Se señalizará en el punto de cruce del camino con la carretera mediante la instalación de una señal de stop.

1.12.13. Explanaciones

En las ubicaciones de los centros de transformación se habilitará una explanación o plataforma conectada con el acceso, con un firme de zahorra artificial de 30 cm de espesor.

1.12.14. Canalizaciones para los cables

Los conductores irán alojados en zanjas de dimensiones en función de los circuitos a alojar, de forma que en todo momento la profundidad mínima de la terna de cables más próxima a la superficie del suelo sea de 80 cm en líneas de media tensión, y de 60 cm en líneas de baja tensión. En los casos de que las canalizaciones atravesen zonas de explotación agrícola se aumentará la profundidad de la zanja a 1,10 m.

Los cables de media tensión irán directamente enterrados, así como los de baja tensión.

En el lecho de la zanja se colocará una capa de arena de un espesor de 0,10 m, sobre la que se depositarán los cables o tubos a instalar. Encima irá otra capa de arena con un espesor mínimo de 0,10 m, y sobre ésta se instalará una protección mecánica a todo lo largo del trazado del cable. Esta protección estará constituida por placas cubre cables. Las dos capas de arena cubrirán la anchura total de la zanja teniendo en cuenta que entre los laterales y los cables se mantenga una distancia de unos 0,10 m. A continuación, se tenderá una capa de tierra procedente de la excavación y con tierras de préstamo. Sobre esta capa de tierra, y a una distancia del suelo de 0,10 m se colocará una cinta de señalización como advertencia de la presencia de cables eléctricos.

Se instalará un tubo de plástico verde de 90 mm de diámetro para los cables de comunicaciones.

A continuación, se terminará de llenar la zanja con tierra procedente de la excavación y con tierras de préstamo.

En las zonas de cruce de viales, cursos de agua estacionales, y en los accesos a centros de transformación, la zanja tendrá 0,8 m de profundidad y una anchura mínima de 0,5 m para la colocación de tubos de plástico en color rojo de 160 mm de diámetro, aumentando la anchura en función del número de tubos a instalar. Dichos tubos irán siempre acompañados de un tubo de plástico verde de 90 mm para los cables de comunicaciones.

En el fondo de la zanja y en toda la extensión se colocará una solera de limpieza de 0,05 m de espesor de hormigón HM-20, sobre la que se depositarán los tubos. A continuación, se colocará otra capa de hormigón HM-20 con un espesor de 0,10 m por encima de los tubos y envolviéndolos completamente.

Las zanjas quedarán debidamente señalizadas mediante hitos de hormigón prefabricado, instalados a razón de uno cada 50 metros, así como en todos los cruces y cambios de dirección.

1.13. PUESTA A TIERRA DE LA PLANTA

1.13.1. Puesta a tierra del generador fotovoltaico.

Se realizará una puesta a tierra del generador fotovoltaico, por contacto directo de los marcos de los módulos fotovoltaicos a la estructura soporte de acero.

Los postes de la estructura metálica estarán directamente hincados en el terreno. Los descargadores de sobretensión se conectarán a tierra.

1.13.2. Red de puesta a tierra

La tierra de los centros de transformación estará formada por una única tierra general que hará las funciones de tierra de protección y tierra de servicio.

Un cable de cobre desnudo de 50 mm² de sección conectará la puesta a tierra de todos los centros de transformación de la planta, usando picas de acero de 16 mm² de sección, con longitud de 3m, colocadas verticalmente embebidas en el terreno desde nivel de losa de cimentación situándose en el fondo de la zanja de los cables de media tensión. Se consideró una resistividad de terreno de 150 Ωm, la cual se debe comprobar por parte del contratista, previo a la ejecución. Para garantizar la resistividad del sistema PAT ≤ 10 Ω, se recomienda instalar anillos con un mínimo de 4 picas espaciadas ≥ 5 m. Cumpliendo con los requisitos del REBT (ITC-BT-18) y las especificaciones para instalaciones de media tensión.

La pantalla de los cables de MT que unirán los centros de transformación se conectará, en sus extremos, a la instalación de puesta a tierra de cada uno de ellos.

En la llegada a la subestación transformadora se conectará la pantalla de los cables de MT y el cable de tierra de la planta fotovoltaica al sistema de puesta a tierra de la subestación transformadora, con lo que las dos instalaciones de puesta a tierra, la de la planta fotovoltaica y la de la subestación quedarían conectadas.

1.14. CENTRO DE TRANSFORMACIÓN

1.14.1. Condiciones generales

La energía eléctrica producida por la instalación fotovoltaica en 800 V es elevada a 20 kV en el centro de transformación, que hará las funciones de centro de protección y medida de cliente (CPMC) y centro de transformación (CT).

El centro de transformación estará compuesto por un conjunto de 5 celdas. En las celdas de línea se realizará la entrada desde el cuadro de baja tensión y la salida se realizará hacia el centro de seccionamiento propuesto por la Compañía Eléctrica. Las celdas del CT son las siguientes:

Celdas del CT
1 celda de medida con 3 TTs.

1 celda de protección por fusibles.
1 celda de línea para entrada de línea.
1 celda de protección con interruptor de interconexión (DYR).
1 celda de medida con 3 TTs y 3 TIs.

Tabla 10 Celdas del Centro de Transformación

Así mismo contará con los siguientes equipos:

- 1 transformador de 630 kVA con relación de transformación 0,8/20 kV.
- 1 transformador de 1 kVA con relación de transformación 800/400 V para servicios auxiliares.

1.14.2. Edificio prefabricado

Las celdas y el transformador irán alojados en un edificio prefabricado de hormigón de dimensiones 7.000 x 2.460 mm.

1.14.3. Instalación eléctrica

Las celdas utilizadas serán modulares con aislamiento en SF6 para 24 kV – 630 A. La celda de protección dispondrá de mando motor.

El cuadro general de baja tensión estará dotado de interruptor general automático con relé diferencial, y constará de ocho salidas contra sobrecargas por fusibles en bases tripolares.

1.14.4. Protecciones y telemedida

Se instalará un armario de protecciones y medida. El armario incluirá en su interior los siguientes elementos:

- Remota de telecontrol y telemedida.
- Relé de protección multifunción (27, 59, 64, 81, 50/51 y relé anti-isla).
- Cargador-batería.
- Módem de comunicaciones GPRS y antena.

La remota de telecontrol y telemedida adquirirá medidas de la instalación fotovoltaica (P, Q y V) y controlará la posición del interruptor automático DYR.

1.14.5. Medida de la energía

La medida de la energía eléctrica generada por la instalación fotovoltaica se realizará en el lado de media tensión del centro de transformación.

Se instalará un equipo de medida tipo II dotado de telemedida mediante dirección IP (conexión a internet)

1.14.6. Puesta a tierra

Existirá una puesta a tierra de protección y una puesta a tierra separada de servicio. La puesta a tierra de la instalación fotovoltaica será eléctricamente independiente respecto a las anteriores.

Se construirá una acera perimetral de hormigón de 1 m de anchura alrededor del edificio.

1.14.7. Instalaciones secundarias

El centro de transformación dispondrá de alumbrado normal y de emergencia. Las puertas del edificio llevarán la señal de riesgo eléctrico. En el interior se situarán carteles de primeros auxilios y de las cinco reglas de oro. Se colocará una banqueta aislante, guantes de goma y un extintor manual de polvo ABC.

1.15. TRAMO ENTRE EL CENTRO DE PROTECCIÓN Y MEDIDA DEL CLIENTE Y EL CENTRO DE SECCIONAMIENTO

Se utilizará cable de aluminio 12/20 kV, con aislamiento dieléctrico seco. Estos estarán compuestos por un conductor compacto de aluminio de sección circular, recubierto por una pantalla semiconductora interna. El aislamiento será de etileno-propileno (EPR), sobre el cual se dispondrá una pantalla externa de material semiconductor pelable, no metálica, complementada con una corona de hilos de aluminio y una contra espira del mismo material. Finalmente, el conjunto estará protegido por una cubierta exterior termoplástico elaborada a base de poliolefina. La longitud del cable será de 12 metros.

1.16. CENTRO DE SECCIONAMIENTO

1.16.1. Características generales

Se proyecta un Centro de Seccionamiento Telemandado de compañía CS PROYECTADO estará compuesto por una Envoltorio monobloque de hormigón compacto, Las celdas irán alojadas en un edificio prefabricado de hormigón de dimensiones 2.240 x 1.350mm.

El CS se ubicará en las inmediaciones del apoyo de derivación y tendrá libre acceso a un camino público. Se acondicionará la entrada con un firme terminado en zahorra artificial apto para el tránsito de vehículos pesados.

La conexión a red se realizará a través de un centro de seccionamiento, las celdas del CS serán:

Celdas del CS
2 celdas de línea telemandadas para entrada y salida.
1 celda de línea telemandada con función seccionalizadora.
1 celda de alimentación de servicios auxiliares 600 VA 20/0,23 kV.

Tabla 11 Celdas de Centro de Seccionamiento

Así mismo contará con los siguientes equipos:

- 1 transformador de 600 VA con relación de transformación 20/0,23 kV para servicios auxiliares.

1.16.2. Edificio prefabricado

Las celdas irán alojadas en un edificio prefabricado de hormigón de dimensiones 2.240 x 1.350 mm.

1.16.4. Telecontrol

Se instalará un armario de telecontrol para maniobrar los interruptores de línea desde el centro de control de Iberdrola. El armario incluirá en su interior los siguientes elementos:

- Terminal remoto de telecontrol (RTU).
- Equipo cargador-batería y transformador de Ultra aislamiento.
- Módem de comunicaciones GPRS con doble operador y antena.

1.16.5. Puesta a tierra

Existirá una puesta a tierra de protección y una puesta a tierra separada de servicio. Se construirá una acera perimetral de hormigón de 1 m de anchura alrededor del edificio.

1.16.6. Instalaciones secundarias

El centro de seccionamiento dispondrá de alumbrado normal y de emergencia. Para detectar la presencia de intrusos en el edificio se instalará un sistema mediante contactos de puerta y alarma, que se transmitirá por telemundo. Las puertas del edificio llevarán la señal de riesgo eléctrico. En el interior se situarán carteles de primeros auxilios y de las cinco reglas de oro. Se colocará una banqueta aislante, guantes de goma y un extintor manual de polvo ABC

1.17. LÍNEA DE EVACUACIÓN LSMT 20 KV

La energía generada se evacua a 20 KV, desde la instalación fotovoltaica, mediante una línea subterránea.

El cableado será de aluminio 12/20 kV, con aislamiento dieléctrico seco, formados por: conductor de aluminio compacto de sección circular, pantalla sobre el conducto de mezcla semiconductora, aislamiento de etileno-propileno (EPR), pantalla sobre aislamiento de mezcla semiconductora pelable no metálica asociada a una corona de alambre y contra espira de cobre y cubierta termoplástica a base de poliolefina. La línea, con una longitud de 55 m, estará formada por tres cables unipolares del tipo HEPRZ1 3x95 mm² Al, 12/20kV.

Se instalará un apoyo de alineación por un nuevo apoyo de entronque aéreo-subterráneo con derivación con seccionamiento para entrada y salida en el centro de seccionamiento.

1.18. LIMITACIÓN DE CAMPOS MAGNÉTICOS

El Real Decreto 1066/2001, de 28 de septiembre, por el que se aprueba el Reglamento que establece condiciones de protección del dominio público radioeléctrico, restricciones a las emisiones radioeléctricas y medidas de protección sanitaria frente a emisiones radioeléctricas, establece unos límites de exposición máximos que se deberán de cumplir en las zonas en las que puedan permanecer habitualmente las personas.

De acuerdo con el apartado 4.7 de la ITC-RAT 14 del RD 337/2014, se debe comprobar que no se supera el valor establecido en el Real Decreto 1066/2001, de 28 de septiembre.

Las envolventes prefabricadas especificadas en este proyecto, de acuerdo con IEC/TR 62271-208, no superan los siguientes valores del campo magnético a 200 mm del exterior del centro de transformación, de acuerdo con el Real Decreto 1066/2001:

- Inferior a 100 µT para el público en general
- Inferior a 500 µT para los trabajadores (medido a 200mm de la zona de operación)

Las líneas eléctricas de alta tensión no generan un campo magnético superior a 100 µT, incluso en el punto más cercano a los conductores.

1.19. SUPERFICIES OCUPADAS POR LA INSTALACIÓN

Las instalaciones quedarán dentro de polígono 40, parcela 87. La superficie ocupada por el cerramiento perimetral será de 11.280,114 m², siendo la superficie de la parcela de 74.333,00 m². En esta parte se incluyen los módulos fotovoltaicos, las estructuras de soporte y los inversores.

El cerramiento del campo solar se hará con mallas cinegéticas de 2 metros de altura.

El centro de transformación ocupará una superficie aproximada de 42 m² incluyendo su acera.

Para conectar a la línea eléctrica que discurre por la parcela, se construirá un centro de seccionamiento que se cederá a Iberdrola y quedará fuera del vallado. El centro de seccionamiento ocupará una superficie aproximada de 18 m² incluyendo su acera.

1.20. ADECUACIÓN A LA NORMATIVA URBANÍSTICA

El presente apartado se ha elaborado teniendo en cuenta las prescripciones que le alcancen de los siguientes reglamentos y disposiciones:

- Decreto 34/2011, de 26/04/2011, por el que se aprueba el Reglamento de Disciplina Urbanística del Texto Refundido de la Ley de Ordenación del Territorio y de la Actividad Urbanística.
- Decreto 242/2004, de 27-07-2004, por el que se aprueba el Reglamento de Suelo Rústico.
- Orden 4/2020, de 8 de enero, de la Consejería de Fomento, por la que se aprueba la instrucción técnica de planeamiento sobre determinados requisitos sustantivos que deberán cumplir las obras, construcciones e instalaciones en suelo rústico.

1.20.1. Cumplimiento de las Normas Subsidiarias de Chinchilla.

El suelo donde se ubicarán las instalaciones está clasificado como No Urbanizable No Protegido por las Normas Subsidiarias de Chinchilla.

Según los visores INES-INT, INAP e IMOVIP de la Consejería de Agricultura, Medio Ambiente y Desarrollo Rural la parcela no presenta ningún tipo de afección. El uso de central de generación de energía eléctrica no se encuentra definido expresamente en las Normas Subsidiarias, aunque se puede asignar a Otras actividades declaradas de utilidad pública o interés social.

En la norma se permite el uso de suelo no urbanizable para este tipo de actividades, ya que no existe posibilidad de realizarse en suelo urbano o urbanizable por la proyección de sombras a los módulos fotovoltaicos de las construcciones cercanas, y de las dimensiones de la instalación proyectada.

Se considera que las placas fotovoltaicas no consumen ocupación, por lo que la superficie máxima ocupada por la edificación se refiere sólo a las construcciones tales como naves, subestaciones eléctricas transformadoras asociadas al uso principal o edificaciones necesarias para llevar a cabo la actividad.

1.20.2. Cumplimiento del Reglamento de Suelo Rústico

De acuerdo a los artículos 11 y 12 del Decreto 242/2004, de 27-07-2004, por el que se aprueba el Reglamento de Suelo Rústico, en los terrenos clasificados como suelo rústico de reserva y también, como suelo rústico no urbanizable de especial protección podrán realizarse los actos enumerados en el artículo 11 del citado reglamento siempre y cuando no se encuentren prohibidos por la legislación sectorial o el planeamiento territorial y urbanístico y cuenten con los informes o autorizaciones previstos en la normativa sectorial que resulte aplicable.

Las plantas solares pertenecen a los usos dotacionales de titularidad privada regulados en el artículo 11.4.c) del RSR, como elementos pertenecientes al sistema energético.

No existe riesgo de formación de núcleo de población, ya que las construcciones y edificaciones que se pretenden instalar distan más de 200 m del límite del suelo urbano o urbanizable, y no se contienen, sin incluir la planta solar fotovoltaica, tres o más edificaciones de cualquier uso correspondientes a distintas unidades rústicas en un círculo de 150 metros de radio con centro en cualquiera de las edificaciones mencionadas.

El acto de aprovechamiento y uso del suelo rústico se ajusta a las siguientes reglas del artículo 16:

- a) No supone un daño o un riesgo para la conservación de las áreas y recursos naturales protegidos.
- b) Es adecuado al uso y la explotación al que se vincula y guarda estricta proporción con las necesidades del mismo.
- c) No limita el campo visual, ni rompe el paisaje, así como tampoco desfigura, en particular, las perspectivas de los núcleos e inmediaciones de las carreteras y los caminos.
- d) No se realizarán ningún tipo de construcciones en terrenos de riesgo natural.
- e) No supone la construcción con características tipológicas o soluciones estéticas propias de las zonas urbanas, en particular, de viviendas colectivas, naves y edificios que presenten paredes medianeras vistas.
- f) No se colocarán ni se mantendrán anuncios, carteles, vallas publicitarias o instalaciones de características similares.

Las construcciones y edificaciones cumplen con las siguientes condiciones:

- a) Tienen el carácter de aisladas, al ubicarse en terrenos de labor sin construcciones.
- b) Se retranquean un mínimo de 5 m a linderos y 15 metros al eje de caminos o vías de acceso.
- c) El centro de seccionamiento, el centro de transformación y las estructuras soporte cubiertas por los módulos fotovoltaicos, no tienen ni más de dos plantas, ni una altura a cumbre superior a ocho metros y medio, medidos en cada punto del terreno natural original.

La instalación proyectada cumple con los requisitos sustantivos del artículo 29 y del artículo 43, apartado 1 letra b.

1.20.3. Cumplimiento de la Instrucción Técnica de Planeamiento

La superficie de las fincas es la necesaria y adecuada a los requerimientos funcionales del parque solar que se pretende implantar.

El retranqueo mínimo de 20 metros exigido en las NNSS es un criterio más restrictivo que el establecido en la Instrucción Técnica de Planeamiento.

1.21. ORGANISMOS AFECTADOS

Los organismos afectados por la instalación serán:

- Consejería de Economía, Empresas y Empleo de la Junta de Comunidades de Castilla-La Mancha
- Ayuntamiento de Chinchilla de Monte - Aragón
- Servicio de Carreteras de la Consejería de Fomento
- Servicio de Carreteras de la Diputación de Albacete

1.22 PLAZO DE EJECUCIÓN

El promotor y titular del proyecto en tramitación, pretende la puesta en marcha inmediata de la indicada instalación, desde la concesión de la necesaria autorización administrativa, aprobación de proyecto y licencia de obra por parte de los organismos competentes, en este caso la Consejería de desarrollo Sostenible, Delegación Provincial Consejería de Desarrollo Sostenible – Albacete, Servicio de Industria y Energía y el Excmo. Ayuntamiento de Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete, junto con la conformidad por parte de la empresa distribuidora, con un plazo de puesta en marcha de 12 meses.

En el siguiente cuadro se muestra el cronograma de ejecución del proyecto:

ETAPA DE PROYECTO	M0	M1	M2	M3	M4	M5	M6	M7	M8	M9	M10	M11	M12
1. Licencia de Obras (RTB)	X												
2. Ingeniería		X	X	X									
3. Suministro de Materiales y Equipos						X	X	X	X				
4. Construcción: Obra Civil					X	X	X						
5. Construcción: Montaje Electromecánico						X	X	X	X	X			
6. Construcción: Pruebas/Commisioning											X	X	
7. Construcción: Puesta en servicio (COD)													X

Tabla 12 Planificación general del proyecto.

1.23. PRESUPUESTO

Asciende aproximadamente el presupuesto general a la expresada cantidad de TRESCIENTOS TREINTA Y CUATRO MIL CUATROCIENTOS NOVENTA Y DOS EUROS CON SETENTA Y TRES CENTIMOS

1.24. CONCLUSIÓN

Expuesto el objeto y la utilidad del presente proyecto, esperamos que el mismo merezca la aprobación de la Administración, dándonos las autorizaciones pertinentes para su tramitación y puesta en servicio.

2.CÁLCULOS JUSTIFICATIVOS

2.1. DISEÑO Y SIMULACIÓN DEL SISTEMA FOTOVOLTAICO



Version 7.2.8

PVsyst - Simulation report

Grid-Connected System

Project: FV QUIJOTE II

Variant: 251027_Quijote II_P8.5_650_V1

Sheds on ground

System power: 597 kWp

Villar de Chinchilla_Q2 - España

Project summary					
Geographical Site		Situation		Project settings	
Villar de Chinchilla_Q2	España	Latitude	38.89 °N	Albedo	0.20
		Longitude	-1.52 °W		
		Altitude	897 m		
		Time zone	UTC+1		
Meteo data					
Villar de Chinchilla_Q2	PVGIS api TMY				

System summary					
Grid-Connected System		Sheds on ground		User's needs	
PV Field Orientation	Near Shadings			User's needs	
Fixed plane	Linear shadings			Unlimited load (grid)	
Tilt/Azimuth					
25 / 0 °					
System information					
PV Array		Inverters			
Nb. of modules	918 units	Nb. of units		3 units	
Pnom total	597 kWp	Pnom total		490 kWac	
		Pnom ratio		1.218	

Results summary					
Produced Energy	988.8 MWh/year	Specific production	1657 kWh/kWp/year	Perf. Ratio PR	80.99 %

Table of contents					
Project and results summary					2
General parameters, PV Array Characteristics, System losses					3
Horizon definition					6
Near shading definition - Iso-shadings diagram					7
Main results					8
Loss diagram					9
Special graphs					10



Project: FV QUIJOTE II

Variant: 251027_Quijote II_P8.5_650_V1

PVsyst V7.2.8
VC5, Simulation date:
28/10/25 02:25
with v7.2.8

General parameters			
Grid-Connected System			Sheds on ground
PV Field Orientation			Sheds configuration
Orientation		Nb. of sheds	17 units
Fixed plane		Sizes	
Tilt/Azimuth	25 / 0 °	Sheds spacing	8.50 m
		Collector width	4.79 m
		Ground Cov. Ratio (GCR)	56.3 %
		Shading limit angle	
		Limit profile angle	25.8 °
Horizon		Near Shadings	
Average Height	1.6 °	Linear shadings	User's needs
			Unlimited load (grid)

PV Array Characteristics			
Array #1 - INV 1			
PV module		Inverter	
Manufacturer	CSI Solar Co., Ltd.	Manufacturer	Huawei Technologies
Model	CS7N-650MS 1500V	Model	SUN2000-95KTL-INH0
(Custom parameters definition)		(Custom parameters definition)	
Unit Nom. Power	650 Wp	Unit Nom. Power	90 kWac
Number of PV modules	162 units	Number of inverters	6 * MPPT 17% 1 unit
Nominal (STC)	105 kWp	Total power	90.0 kWac
Modules	6 Strings x 27 In series	Operating voltage	600-1450 V
At operating cond. (50°C)		Max. power (>40°C)	100 kWac
Pmpp	98.7 kWp	Pnom ratio (DC:AC)	1.17
U mpp	915 V		
I mpp	106 A		
PV module		Inverter	
Manufacturer	CSI Solar Co., Ltd.	Manufacturer	Huawei Technologies
Model	CS7N-650MS 1500V	Model	SUN2000-215KTL-H0
(Custom parameters definition)		(Custom parameters definition)	
Unit Nom. Power	650 Wp	Unit Nom. Power	200 kWac
Number of PV modules	756 units	Number of inverters	2 units
Nominal (STC)	491 kWp	Total power	400 kWac
Array #2 - INV 2			
Number of PV modules	378 units	Number of inverters	9 * MPPT 11% 1 unit
Nominal (STC)	246 kWp	Total power	200 kWac
Modules	14 Strings x 27 In series		
At operating cond. (50°C)		Operating voltage	500-1500 V
Pmpp	226 kWp	Max. power (>30°C)	215 kWac
U mpp	915 V	Pnom ratio (DC:AC)	1.23
I mpp	247 A		
Array #3 - INV 3			
Number of PV modules	378 units	Number of inverters	9 * MPPT 11% 1 unit
Nominal (STC)	246 kWp	Total power	200 kWac
Modules	14 Strings x 27 In series		
At operating cond. (50°C)		Operating voltage	500-1500 V
Pmpp	226 kWp	Max. power (>30°C)	215 kWac
U mpp	915 V	Pnom ratio (DC:AC)	1.23
I mpp	247 A		



PVsyst V7.2.8

VC5, Simulation date:
28/10/25 02:25
with v7.2.8

Project: FV QUIJOTE II

Variant: 251027_Quijote II_P8.5_650_V1

PV Array Characteristics

Total PV power

Nominal (STC)

597 kWp

Total

918 modules

Module area

2852 m²**Total inverter power**

Total power

490 kWac

Nb. of inverters

3 units

Pnom ratio

1.22

Array losses
Array Soiling Losses

Average loss Fraction 3.0 %

Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	May	June	July	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.	Dec.
3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%

Thermal Loss factor

Module temperature according to irradiance

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

Serie Diode Loss

 Voltage drop 0.7 V
 Loss Fraction 0.1 % at STC

LID - Light Induced Degradation

Loss Fraction 2.0 %

Module Quality Loss

Loss Fraction -0.4 %

Module mismatch losses

Loss Fraction 2.0 % at MPP

Strings Mismatch loss

Loss Fraction 0.1 %

IAM loss factor

Incidence effect (IAM): User defined profile

20°	40°	60°	65°	70°	75°	80°	85°	90°
1.000	1.000	1.000	0.990	0.960	0.920	0.840	0.720	0.000

DC wiring losses

 Global wiring resistance 10 mΩ
 Loss Fraction 1.5 % at STC

Array #1 - INV 1

 Global array res. 143 mΩ
 Loss Fraction 1.5 % at STC

Array #2 - INV 2

 Global array res. 61 mΩ
 Loss Fraction 1.5 % at STC

Array #3 - INV 3

 Global array res. 61 mΩ
 Loss Fraction 1.5 % at STC

System losses
Unavailability of the system

 Time fraction 2.0 %
 7.3 days,
 3 periods

Horizon definition

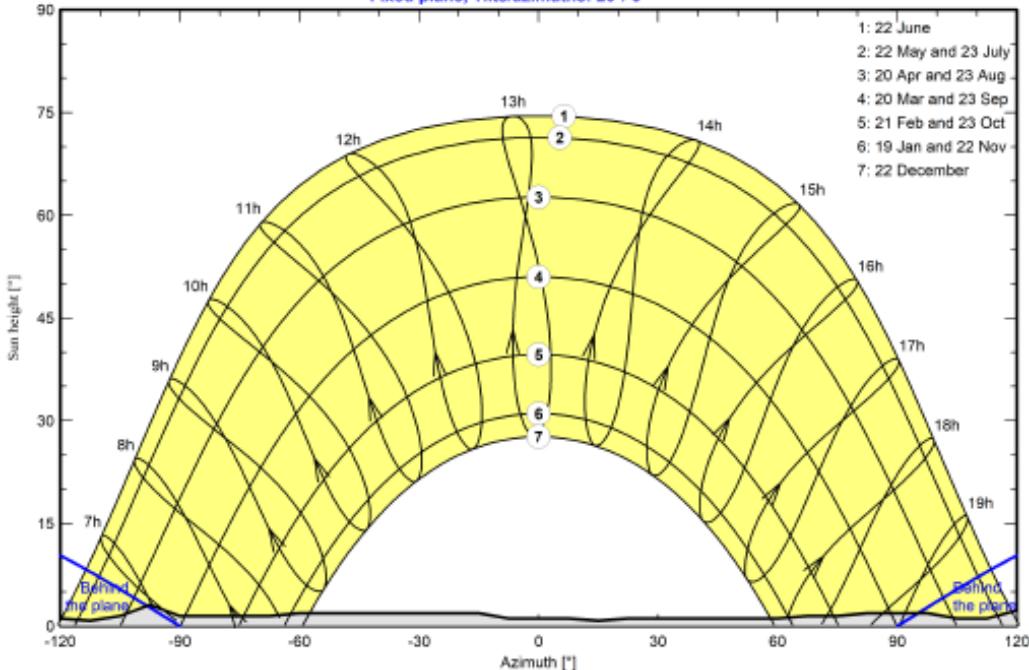
Horizon from PVGIS website API, Lat=38°53"25', Long=-1°31"15', Alt=897m

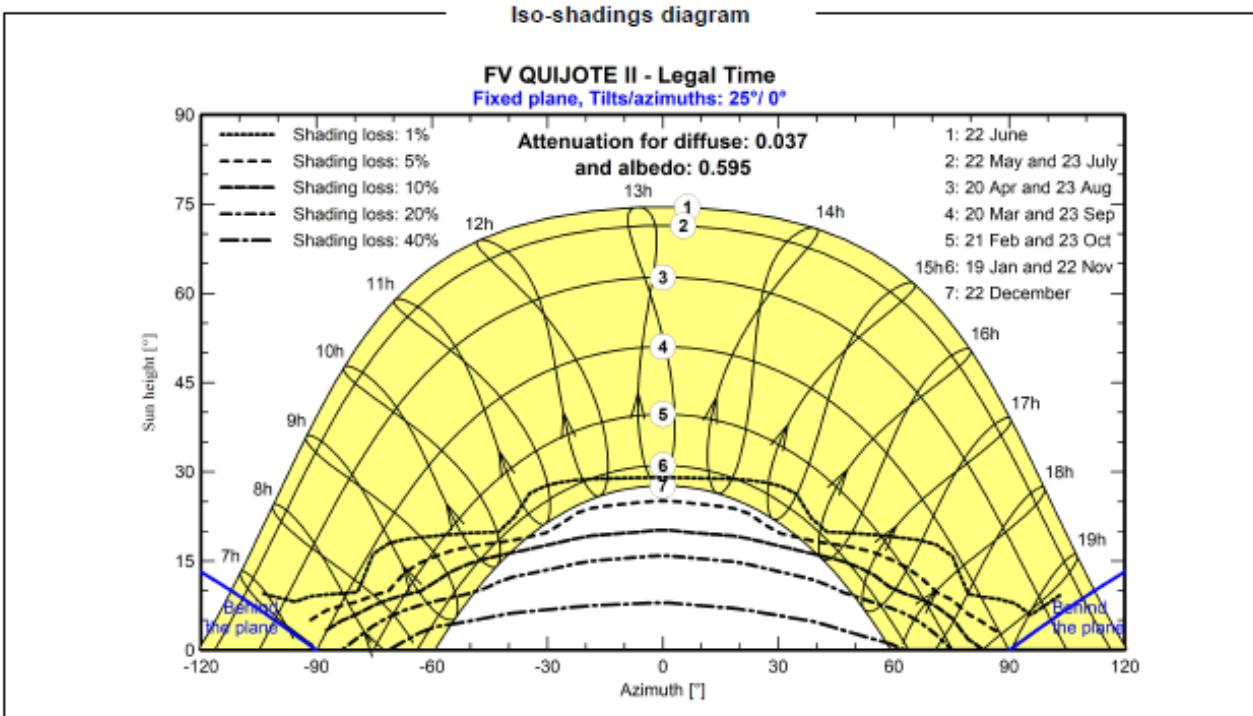
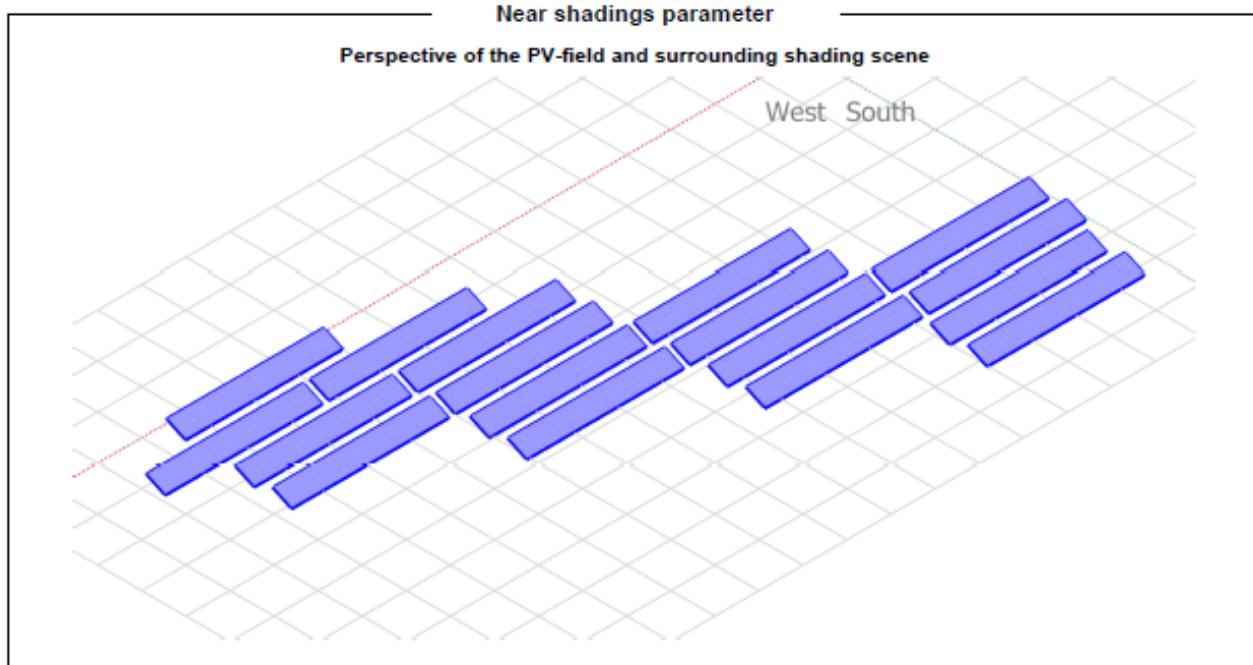
Average Height 1.6 ° Albedo Factor 0.93
 Diffuse Factor 0.99 Albedo Fraction 100 %

Horizon profile

Sun Paths (Height / Azimuth diagram)

Fixed plane, Tilts/azimuths: 20°/ 0°





Main results

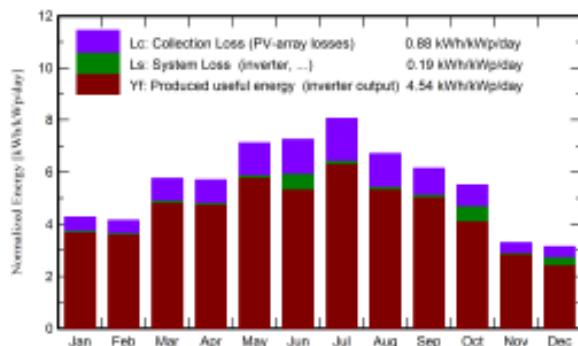
System Production

Produced Energy 988.8 MWh/year

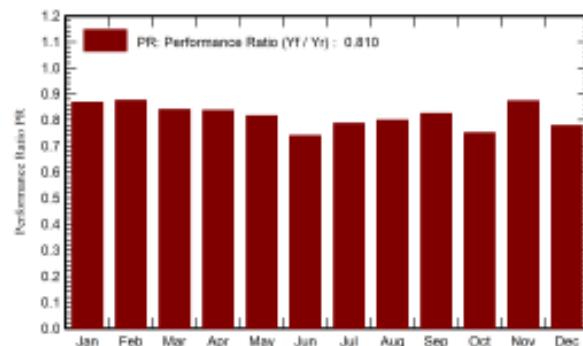
Specific production
Performance Ratio PR

1657 kWh/kWp/year
80.99 %

Normalized productions (per installed kWp)



Performance Ratio PR



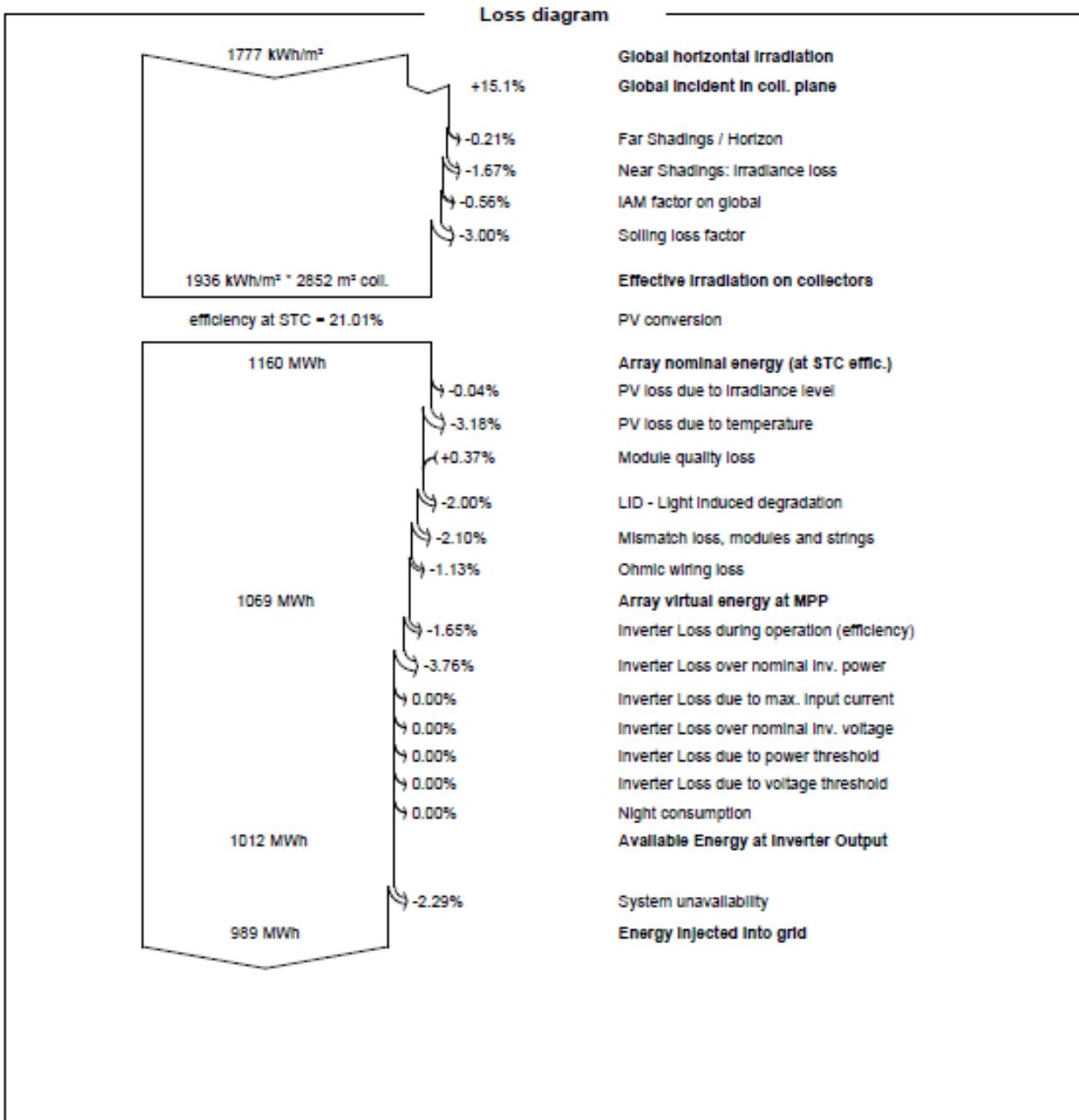
Balances and main results

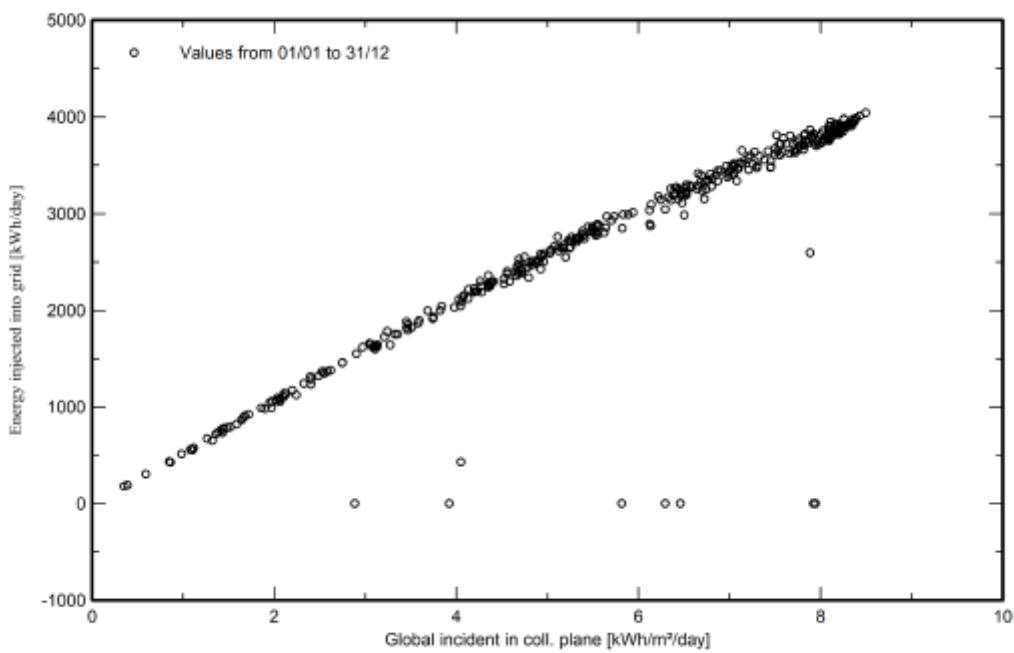
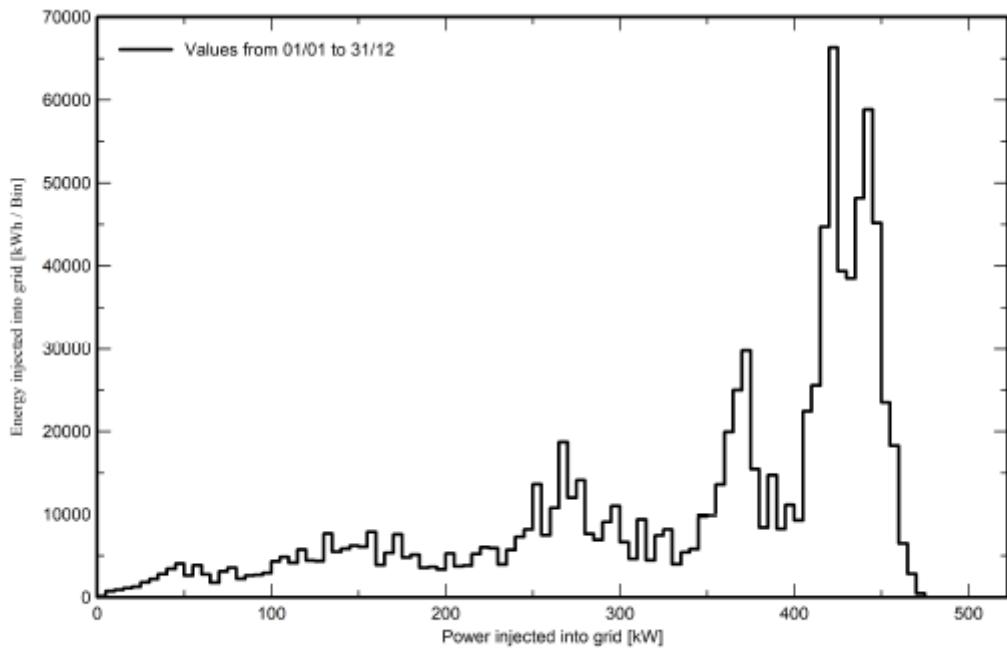
	GlobHor kWh/m ²	DiffHor kWh/m ²	T_Amb °C	GlobInc kWh/m ²	GlobEff kWh/m ²	EArray MWh	E_Grid MWh	PR ratio
January	82.7	25.58	3.61	132.5	123.0	69.8	68.6	0.868
February	85.7	37.15	3.62	116.1	109.6	61.7	60.7	0.876
March	145.1	48.16	6.28	178.8	170.4	91.2	89.7	0.841
April	157.8	63.09	9.13	171.0	162.2	86.9	85.4	0.837
May	218.3	70.77	13.56	220.8	210.0	109.5	107.6	0.817
June	224.6	70.69	17.22	217.8	206.9	106.8	96.2	0.740
July	252.2	57.73	22.79	249.9	238.2	119.6	117.4	0.788
August	196.5	60.74	21.41	208.2	198.2	101.1	99.3	0.799
September	157.0	53.79	16.54	184.3	175.7	92.3	90.7	0.825
October	127.7	41.84	13.01	170.8	162.4	87.3	76.5	0.751
November	68.7	34.55	7.01	98.6	91.5	52.3	51.4	0.874
December	61.2	25.84	4.18	97.4	88.3	51.2	45.2	0.779
Year	1777.4	589.94	11.58	2046.0	1936.3	1029.7	988.8	0.810

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



Special graphs**Diagrama entrada/salida diaria****Distribución de potencia de salida del sistema**

2.2 LÍNEAS DE CORRIENTE CONTINUA

2.2.1 Formulas Generales:

Se emplearon las siguientes formulas:

$$In = Isc * 1.25 = (A)$$

$$I \text{ admisible ajustada} = I \text{ admisible del conductor} * K1 * K2 = (A)$$

$$e\% = \frac{2 \cdot L \cdot In}{k \cdot S \cdot V} * 100 = (\%)$$

$$S = \frac{2 \cdot L \cdot In}{k \cdot e\% \cdot U} * 100 = (mm)$$

$$I \text{ sc máx} = Isc * 1.4 = (A)$$

$$In \leq Isc \text{ máx} \leq I \text{ admisible ajustada}$$

En donde:

I = Intensidad en Amperios.

Isc = Intensidad de Corto Circuito del String en Amperios.

K1 = Factor de corrección por Agrupamiento.

K2 = Factor de corrección por Temperatura

e = Caída de tensión en Voltios.

k = Conductividad Cu 90°C m/(Ω · mm²).

Lmax = Longitud máxima en metros.

U = Tensión en Voltios.

S = Sección del conductor en mm².

Protección contra las sobreintensidades

En un grupo fotovoltaico con NS cadenas (más de dos cadenas) en paralelo, deben exigirse dispositivos de protección para proteger cada cadena fotovoltaica cumpliendo la siguiente condición:

$$I_{\text{Max fuse rating modulo}} < (N_{\text{String en paralelo}} - 1) \times I_{\text{sc MÁX}}$$

Cuando se requieren dispositivos de protección, su corriente nominal In debe cumplir con las siguientes condiciones:

$$1,1 I_{\text{sc MÁX}} \text{ de la cadena} \leq I_{\text{protección}} \leq I_{\text{Max fuse rating modulo}}$$

Protección contra las corrientes de sobrecarga

Cuando se requiere dispositivo de protección de sobreintensidad de la cadena fotovoltaica, la corriente admisible de los cables para cadena fotovoltaica, deben ser superiores o iguales a la corriente nominal del dispositivo de protección de la cadena In protección.

$$I_{n \text{ protección}} \leq I_{\text{admisible del conductor}}$$

2.2.2 Resultados de líneas de Corriente Continua

Los resultados de cálculos para las líneas de corriente continua o directa son dimensionados por string:

Módulo fotovoltaico

Tipo de módulo	CS7N-650MS	
Intensidad de cortocircuito (ISC)	18,39	A
Tensión en circuito abierto (VOC)	45,00	V
Intensidad en el punto de máxima potencia (IMPP)	17,16	A
Tensión en el punto de máxima potencia (UMPP)	37,90	V
Imax fuse rating	30	A

Tabla 13 Modulo FV.

Sistema fotovoltaico

Número de módulos por cadena	27	
Número de cadenas en paralelo (Ns)	2	
Isc máx de la cadena	25.75	A
¿Se exige dispositivo de protección?	NO	
Tensión de la cadena en el punto de máxima potencia (UMPP)	1023,3	V
Caída de Tensión Máxima	1,5	%

Tabla 14 Sistema FV.

Método de instalación del cable

Cables unipolares enterrados en zanja	
Nº de cables unipolares agrupados por inversor	14

Tabla 15 Instalación de conductores.

Coeficientes de corrección

Por agrupamiento de varios circuitos (K1)	0,59
Por temperatura (K2)	0,9

Tabla 16 Coeficientes de corrección.

Cables DC a utilizar

Aislamiento	Compuesto reticulado libre de halógenos	
Sección	6	mm ²
Intensidad máxima admisible del cable (Ideal)	57	A
Intensidad admisible ajustada	30,27	A
Intensidad prevista por el conductor	17,16	A
Longitud máxima de las líneas por string	47	m
Caída de Tensión Calculada	0.58	%

Tabla 17 Cables DC a utilizar.

2.3 LÍNEAS DE CORRIENTE ALTERNA

2.3.1 Formulas Generales:

Se emplearon las siguientes formulas:

Intensidad de corriente de Línea (A)

$$I = \frac{P}{\sqrt{3} * V * \cos\varphi}$$

Donde:

P = Potencia activa (W)

V = Tensión entre fases(V)

$\cos\varphi$ = Coseno del ángulo entre fasores de I y U de fase

Caída de tensión Trifásica en función de la Reactancia (V)

$$\Delta U = 1,732 \cdot I \left[\left(\frac{L \cdot \cos \varphi}{k \cdot s \cdot n} \right) + \left(\frac{X \cdot L \cdot \sin \varphi}{1000 \cdot n} \right) \right]$$

Donde:

I = Intensidad de corriente de Línea (A)

L = Longitud de línea (m)

$\cos \varphi$ = Coseno del ángulo entre fasores de I y U de fase

$\sin \varphi$ = Seno del ángulo entre fasores de I y U de fase

K = Conductividad del conductor ($\text{m}/\Omega \cdot \text{mm}^2$)

s = Sección transversal del conductor (mm^2)

n = Número de conductores por fase

X = Reactancia de la línea (Ω/km)

Ángulo entre fasores de I y U de fase (rad)

$$\varphi = \cos^{-1}\left(\frac{P}{S}\right)$$

Donde:

P = Potencia activa (KVA)

S = Potencia aparente (KV)

Porcentaje de caída de tensión (%)

$$\Delta U (\%) = \frac{\Delta U * 100}{V}$$

Donde:

V = Tensión entre fases (V)

ΔU = Caída de Tensión (V)

Potencia Aparente (kV)

$$S = \sqrt{3} * U * I$$

Donde:

U = Tensión entre fases (kV)

I = Intensidad de corriente de Línea (kA)

Coseno del ángulo entre fasores de I y U de fase

$$\cos\varphi = \frac{P}{S}$$

Donde:

P = Potencia activa (KVA)

S = Potencia aparente (KV)

φ = Ángulo entre fasores de I y U de fase (rad)

2.3.2 Resultados de líneas de Corriente Alterna

Los resultados de cálculos para las líneas de corriente continua o directa son dimensionados por tramo:

Cableado en AC a utilizar

Nivel de Tensión	Tramo	Pactiva (w)	U nominal (V)	I (A)	I * 1.25 (A)	L (m)	K (m/(Ω · mm²) (90°C) AL	X (Ω/km)	Sección (mm²)	Caida de Tensión	
										%	V
Baja Tensión	Inversor 1 - CBT	90000	800	72,17	90,21	25	27,8	0,08	50	0,293	2,343
	Inversor 2 - CBT	200000	800	155,16	193,95	110	27,8	0,08	185	0,854	6,828
	Inversor 3 - CBT	200000	800	155,16	193,95	150	27,8	0,08	185	1,164	9,311

Media Tensión	CT - CS	490000	20000	15,74	19,67	12	27,8	0,08	95	0,001	0,123
	CS - Apoyo	490000	20000	15,74	19,67	55	27,8	0,08	95	0,003	0,619

Tabla 18 Cableado en AC a utilizar.

Niveles de Caida de Tensión Máxima en AC

	Tramo	%	V	Conductores por fase
Cableado AC	Inv -CBT	1.5	12	1
	CT - CS	0.5	100	1
	CS - Apoyo	5	1000	1

Tabla 19 Niveles de Caída de Tensión Máxima en AC.

Valores de potencia en AC

Cableado	INV 1	INV 2	INV 3	CT - CS	CS - Apoyo
Potencia Activa (kW)	90.00	200.00	200.00	490.00	490.00
Potencia Aparente (kVA)	100.00	215.00	215.00	544.44	544.44
Cos φ	0.90	0.93	0.93	0.90	0.90
φ (radianes)	0.45	0.38	0.38	0.45	0.45
Sen φ	0.44	0.37	0.37	0.44	0.44

Tabla 20 Valores de potencia en AC.

3. MEMORIA JUSTIFICATIVA URBANÍSTICA

3.1. ÁMBITO DE APLICACIÓN

Conforme a la normativa vigente requerirán calificación urbanística, previa a la licencia municipal:

- a) Las obras e instalaciones relacionadas con uso dotacionales de titularidad pública.
- b) Los actos y construcciones relacionados con los usos industriales, terciarios, y dotaciones de titularidad privada.
- c) Las edificaciones adscritas al sector primario que no impliquen transformación de productos cuando rebasen los 6 metros de altura total del alero.

Por lo tanto, para la actividad objeto de este proyecto clasificada como instalaciones de uso dotacional de titularidad privada será preceptiva el otorgamiento de la calificación urbanística de la superficie afectada en la parcela.

3.2 CONTENIDO DE LA CALIFICACIÓN.

La calificación urbanística deberá:

1º) Determinar exactamente las características del aprovechamiento que otorgue, así como las condiciones para su materialización, de conformidad con la declaración de impacto ambiental cuando esta sea legalmente exigida y se haya emitido con carácter previo al otorgamiento de la calificación.

2º) Fijar la superficie de terrenos que deberán de ser objeto de replantación o de medidas excepcionales de apoyo a la regeneración natural de la vegetación para preservar los valores naturales o agrarios de estos y su entorno. En caso de ser necesaria dicha superficie no podrá ser inferior a la mitad del total de la finca en los casos de depósito de materiales, almacenamiento de maquinaria, estacionamiento de vehículos y de equipamientos colectivos e instalaciones o establecimientos industriales, o terciarios, pudiéndose disponer en todo el perímetro de barreras arbóreas, con el objeto de su mejor integración en el entorno.

3º) Establecer un plan de restauración o de obras y trabajos para la corrección de los efectos derivados de las actividades o usos desarrollados y la reposición de los terrenos a determinado estado, que deberá de ser ejecutado al término de dichas actividades y usos, y en todo caso una vez caducada la licencia municipal y la calificación que le sirva de soporte.

Para el proyecto objeto tenemos los siguientes contenidos:

1º) Características del aprovechamiento: Instalación generadora de energía eléctrica, de tecnología solar fotovoltaica y sus instalaciones de evacuación de energía eléctrica, clasificadas como Grupo II según el Decreto 80/2007, de 19 de junio.

2º) Fijar la superficie de terrenos objeto de replantación: El conjunto de parcelas afectadas por la instalación suman un total de 74.333m², siendo la superficie vallada y por lo tanto de uso adscrito a calificación de 11.280 m², por lo tanto, procedería una repoblación compensatoria de al menos el 50% de esta superficie, un total de 5.640 m². Pudiéndose realizar el total en el interior de la parcela afectada.

3º) Tanto el presupuesto de ejecución material de la implantación como este proyecto de ejecución presentarán el necesario plan de restauración del terreno una vez finalizado el plazo estimado de vida

útil de la instalación, fijado en 30 años.

3.3 ÓRGANOS COMPETENTES PARA EMITIR LA CALIFICACIÓN.

La calificación urbanística será otorgada por la Consejería competente en materia de ordenación territorial y urbanística cuando se trate de:

- a) Los actos previstos en el número 2 del artículo 37 del Reglamento de Suelo Rústico, que pretendan ejecutarse en el suelo rústico no urbanizable de especial protección de cualquier municipio.
- b) los actos previstos en el número 1 del artículo 37 del Reglamento de Suelo Rústico, que pretendan ejecutarse en suelo rústico de reserva en municipio de menos de 10.000 habitantes de derecho.

En los restantes supuestos el acto de calificación urbanística corresponderá a los municipios, que se pronunciarán sobre ella en el procedimiento de otorgamiento de licencia y con motivo de la resolución del mismo.

Por lo tanto, para la planta objeto, situada en terreno rústico de reserva, no urbanizable sin protección, en el término municipal de Chinchilla de Monte Aragón, Albacete con un censo de 4.182 personas (Fuente: INE, año 2018), el órgano competente sería la Junta de Comunidades de Castilla La Mancha.

3.4. CUMPLIMIENTO DE LA TRLTAU.

Será necesario justificar, en cuanto a lo referente a suelo rústico y normativa urbanística, lo indicado en el Decreto Legislativo 1/2010, de 18 de mayo, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley de Ordenación del Territorio y de la Actividad Urbanística, de Castilla la Mancha.

Por lo tanto, será necesario justificar los siguientes artículos:

- Título IV, Capítulo II, Sección I El contenido urbanístico de la propiedad del suelo:
 - Artículo 49: La delimitación del contenido urbanístico del derecho de propiedad del suelo.
 - Artículo 50: El contenido Urbanístico legal del derecho de propiedad del suelo: derechos.
 - Artículo 51: El contenido urbanístico legal del derecho de propiedad del suelo: deberes.
- Título IV, Capítulo II, Sección 2^a, Régimen del suelo rústico:
 - Artículo 54: El régimen del suelo rústico.
 - Artículo 55: Las determinaciones de ordenación de directa aplicación y las de carácter subsidiario.
 - Artículo 56: El contenido, alcance y requisitos de los usos y las actividades y construcciones permisibles o autorizables.
 - Artículo 57: Las condiciones de realización de los actos de aprovechamiento legitimados por la correspondiente calificación urbanística.
 - Artículo 58: La formalización e inscripción de los deberes y las cargas urbanísticos.
 - Artículo 60: La calificación urbanística del suelo rústico de reserva.
 - Artículo 63: Requisitos de los actos de uso y aprovechamiento urbanísticos.

3.4.1. Artículo 49.

La clasificación y en su caso, la calificación urbanística del suelo vincula los terrenos y las construcciones o edificaciones a los correspondientes destinos y usos y definen la función social de los mismos, delimitando el contenido del derecho de propiedad.

Por lo tanto, la calificación urbanística solicitada será vinculada tanto a los terrenos indicados como a su uso.

3.4.2. Artículo 50.

Forman parte del contenido urbanístico del derecho de propiedad del suelo, sin perjuicio del régimen que se aplique a éste por razón de su clasificación, los siguientes derechos:

- b) La realización de obras y construcciones y el desarrollo de usos y actividades que excedan de las previstas (utilización y explotación agrícola, ganadera, forestal, cinegética o análoga) que se legitimen expresamente por la ordenación territorial y urbanística en los términos previstos en esta Ley en el suelo rústico de reserva y, excepcionalmente, en el rústico no urbanizable de especial protección.

Por lo tanto, conforme a la legislación vigente, el promotor y titular de la actividad objeto de este proyecto presenta derecho suficiente de construcción e instalación sobre suelo rústico de reserva, siempre y cuando se cumplan los términos previstos en la LOTAU.

3.4.3. Artículo 51.

Forman parte del contenido urbanístico del derecho de propiedad del suelo, sin perjuicio del régimen a que éste sujeto por razón de su clasificación, los siguientes deberes:

- Destinar el suelo al uso previsto por la ordenación territorial y urbanística y conservar las construcciones e instalaciones existentes: Es objeto de este proyecto la solicitud de calificación urbanística para la actividad aquí descrita para optar al uso indicado por la ordenación territorial y urbanística vigente.

- Conservar y mantener el suelo, y en su caso su masa vegetal en las condiciones precisas para evitar riesgos de erosión y para la seguridad y salud públicas y daños y perjuicios a terceros o al interés general, incluido ambiental, así como realizar el uso y la explotación de forma que no se produzca contaminación indebida de la tierra, el agua y el aire: Se tiene previsto, conforme a lo indicado en este proyecto, la realización de un proyecto de urbanización acorde con la normativa ambiental vigente y cumpliéndose en todo caso las indicaciones y recomendaciones de los informes ambientales emitidos por el Servicio de Evaluación Ambiental de la Delegación Provincial de Medio Ambiente, de la Consejería de Fomento. Para ello se velará en todo momento de la correcta ejecución de las necesarias medidas de conservación y mantenimiento del suelo, así como las necesarias medidas de replantación tanto perimetral como compensatorias.

- Realizar las plantaciones y los trabajos y obras de defensa del suelo y su vegetación que sean necesarios para mantener el equilibrio ecológico, preservar el suelo de la erosión, impedir la contaminación indebida del mismo y prevenir desastres naturales o acción humana no debidamente autorizada: Se ejecutarán las plantaciones perimetrales y compensatorias indicadas en la normativa vigente. A su vez solo se actuará solo el terreno específicamente destinado a la actividad, manteniéndose el equilibrio ecológico de la parcela objeto de este proyecto.

- Respetar las limitaciones que deriven de la legislación administrativa aplicable por razón de la colindancia con bienes que tengan la condición de dominio público natural, en los que estén establecidos obras o servicios públicos o en cuyo suelo o subsuelo existan recursos naturales sujetos a explotación regulada: Se puede observar en la cartografía adjunta al proyecto, como se respetan todos los linderos y retranqueos indicados en la normativa vigente, entendiéndose como tales los siguientes:

- Linderos: 5 m a linderos.
- Retranqueos: 5 m a linderos y 15 m a eje de caminos.

- Cumplir los planes y programas sectoriales aprobados conforme a la legislación administrativa reguladora de las actividades, así como los aprobados para la protección de los espacios naturales, la flora y la fauna: Se cumplirá con lo dispuesto en la normativa vigente, para lo cual se aporta este proyecto de ejecución.

- Permitir la realización por la Administración Pública competente de los trabajos de plantación que sean necesarios para prevenir la erosión: Como se ha indicado anteriormente a título privado, el promotor y titular de la instalación realizará los pertinentes trabajos de repoblación y replantación indicados en el Decreto 242/2004 del Reglamento de Suelo Rústico, así como en los pertinentes informes de Evaluación Ambiental.

3.4.4. Artículo 54.

En los terrenos clasificados como suelo rústico de reserva podrán realizarse los siguientes actos, siempre y cuando se obtenga calificación urbanística en los términos establecidos en esta ley y siempre que la ordenanza urbanística y territorial no los prohíba, entre los que destacamos:

- Actividades extractivas y mineras, equipamientos colectivos, actividades industriales, productivas, terciarias, etc, que precisen emplazarse en el suelo rústico, con las condiciones que reglamentariamente se determinen: Por lo tanto, se verifica en esta LOTAU, que es posible la implantación de la actividad objeto de este proyecto, como uso dotacional de titularidad privada, siempre y cuando la ordenanza urbanística y territorial no los prohíba, como se demuestra en este proyecto.

- A su vez se deberá de asegurar, como mínimo la preservación del carácter rural de esta clase de suelo y la no formación en él de nuevos núcleos de población, así como la adopción de alas medidas que sean precisas para proteger el medio y asegurar el mantenimiento de la calidad y funcionalidad de las infraestructuras y los servicios públicos correspondientes: Se justifica en el proyecto adjunto, tanto la no formación de núcleo de población, así como la adopción de medidas para preservar y proteger el medio ambiente, como el carácter rural de la zona.

- Garantizar la restauración de las condiciones ambientales de los terrenos y de su entorno inmediato: Está garantizado mediante el plan de desmantelamiento adjunto a este proyecto.

3.4.5. Artículo 55.

Todos los actos de aprovechamiento y uso del suelo rústico deberán ajustarse, en todo caso, a las siguientes reglas:

- Ser adecuados al uso y la explotación a los que se vinculen y guardar estricta proporción con las necesidades de los mismos: Se observa en la documentación cartográfica del proyecto como solo se pretenden las construcciones estrictamente necesarias para albergar la planta solar, respetándose en todo momento las proporciones con los mismos.
- No podrán, en los lugares de paisaje abierto, ni limitar el campo visual, ni romper el paisaje, así como tampoco desfigurar, en particular, las perspectivas de los núcleos e inmediaciones de las carreteras y los caminos: Indicar sobre este punto, que se trata de un entorno altamente modificado por la acción del hombre, con diversa infraestructura a su alrededor (línea eléctrica de 20 KV, etc), diversos pozos de regadío, infraestructura civil de transporte (línea ferroviaria de alta velocidad y autovía) así como grandes extensiones de cultivo, destacando por encima de todos la vid. Por lo tanto, se trata de un paisaje antropizado, sin núcleos de población en sus inmediaciones. Se realizarán las necesarias replantaciones perimetrales, para disminuir este impacto paisajístico. A su vez indicar que no limita el campo visual al tratarse de una extensa llanura, y presentar la instalación una altura máxima de 3 m sobre la rasante.
- Se prohíbe la colocación y el mantenimiento de anuncios, carteles, vallas publicitarias o instalaciones de carácter similares: La actividad objeto de este proyecto no precisa, ni se tiene previsto la implantación de ningún tipo de anuncio o valla publicitaria de ningún tipo.
- Las construcciones deberán armonizarse en el entorno inmediato, así como con las características propias de la arquitectura rural o tradicional de la zona donde se vayan a implantar: Se utilizarán características constructivas para las edificaciones previstas, de carácter rural, teniéndose en todo momento presente la mayor integración posible en el medio en el que se desarrolla la actividad.
- Las construcciones deberán presentar todos sus paramentos exteriores y cubiertas totalmente terminados, con empleo en ellos de las formas y los materiales que menor impacto produzcan, así como los colores tradicionales en la zona, o en todo caso, los que favorezcan en mayor medida la integración en el entorno inmediato y en el paisaje: Todas las construcciones previstas presentarán totalmente terminadas tanto sus cerramientos exteriores como su cubierta, a su vez se utilizarán colores claros para su acabado acordes con el medio rural en el que se desarrolla la instalación.
- Tener el carácter de aisladas: Se verifica la no formación de núcleo de población y por lo tanto el tener carácter de aislada.
- Retranquearse como mínimo, cinco metros a linderos y quince metros al eje de caminos o vías de acceso: Como se ha indicado anteriormente y puede verse en el proyecto y cartografía adjunta se verifica

el cumplimiento de dichas indicaciones.

- No tener ni más de dos plantas ni una altura a cumbre superior a ocho metros y medio, medidos en cada punto del terreno natural original, salvo que las características específicas derivadas de su uso hicieran imprescindible superarlas en alguno de sus puntos: Se verifica este punto en la documentación gráfica y escrita de proyecto, con una altura máxima de 3 m sobre rasante.

3.4.6. Artículo 56.

Se deberá de verificar:

- En los usos y actividades que se legitimen y autoricen en suelo rústico, así como en las construcciones e instalaciones que les deban otorgar soporte, se entenderán siempre incluidos cuantos de carácter accesorio sean imprescindibles de acuerdo con la legislación de seguridad, protección civil, laboral o sectorial que sea de pertinente aplicación: La actividad contará con todos los servicios necesarios para el desarrollo de su actividad, así como para verificar el cumplimiento de la normativa vigente.
- Todas las construcciones e instalaciones que se ejecuten para establecer y desarrollar usos y actividades en suelo rústico deberán comprender la totalidad de las correspondientes a cuantos servicios demanden y para su adecuada conexión con las correspondientes redes generales: La instalación objeto de este proyecto contará con las necesarias instalaciones auxiliares.

3.4.7. Artículo 60.

El suelo rústico de reserva podrá ser calificado, a los efectos de lo dispuesto en el apartado 3º número 1 del artículo 54 para la legitimación de obras, construcciones o instalaciones destinadas al desarrollo de actividades y usos que precisen emplazarse en el suelo rústico y tengan cualquiera de los objetos siguientes:

- La implantación y el funcionamiento de cualquier clase de equipamiento colectivo, así como de actividades o establecimientos de carácter industrial, terciario, de turismo rural o de servicios, siempre que, en todos los casos y con cargo exclusivo a la correspondiente actuación, resuelvan satisfactoriamente las infraestructuras y los servicios para su funcionamiento interno, así como la conexión de los mismos con las redes de infraestructuras y servicios exteriores y la incidencia que suponga en la capacidad y funcionalidad de estas: Como se ha indicado anteriormente, correrá a cargo del promotor y titular, en el porcentaje solicitado, cuantas infraestructuras sean necesarias para el funcionamiento de la planta.

3.4.8. Artículo 63.

Las obras, las construcciones y las instalaciones previstas en el artículo 54 y los usos y las actividades a los que estas últimas se destinen, así como las parcelaciones a que den lugar, deberán cumplir, además de los que reglamentariamente se determinen, los siguientes requisitos:

- En el caso de equipamientos colectivos, de actividades industriales, productivas, terciarias, de turismo

rural o de servicios, lo dispuesto en la ordenación territorial y urbanística debiendo tener la finca la superficie mínima y la ocupación por la edificación será la que por ámbitos y tipologías se establezca en las Instrucciones Técnicas del Planeamiento o en su defecto, la que de manera motivada y justificada se fije en el planeamiento en función de los usos y actividades a implantar: Se justifica el cumplimiento de las Instrucciones Técnicas de Planeamiento.

A los efectos de requisitos administrativos, bastará con el otorgamiento de la calificación urbanística la presentación de la copia de solicitud de las concesiones, permisos o autorizaciones necesarias, así como el estudio de impacto ambiental.

3.4.9. Artículo 64.

Las obras, las construcciones y las instalaciones previstas en el artículo 54 y los usos y las actividades a los que estas últimas se destinan, precisarán para su legitimación licencia municipal, además de calificación urbanística previa a la licencia. En todos los casos se requerirán los informes sectoriales legalmente preceptivos, de acuerdo con lo previsto en el apartado a) número 1.2 del artículo 63.

La calificación urbanística, cuando sea precisa para la legitimación de actos de construcción, uso y aprovechamiento del suelo promovidos por particulares, deberá:

- Determinar exactamente las características del aprovechamiento que otorgue, así como las condiciones para su materialización, de conformidad con la declaración de impacto ambiental o autorización ambiental integrada: Se justificará en el otorgamiento de calificación urbanística.
- Fijar la superficie de terrenos que deba ser objeto de replantación para preservar los valores naturales o agrarios de éstos y de su entorno, superficie que no podrá ser inferior a la mitad de la total de la finca en los casos de depósitos de materiales, almacenamiento de maquinaria, estacionamiento de vehículos y de equipamientos colectivos e instalaciones o establecimientos industriales o terciarios, pudiendo disponerse en todo el perímetro de barreas arbóreas, con el objeto de su mejor integración en el entorno: La planta solar contará con una importante superficie de repoblación perimetral, así como la necesaria repoblación compensatoria en la misma parcela o en parcelas anexas propiedad del titular de la actividad, como puede verse en la documentación gráfica adjunta.
- Establecer el plan de restauración o de obras y trabajos para la corrección de los efectos derivados de las actividades o usos desarrollados y la reposición de los terrenos a determinado estado, que deberá ser ejecutado al término de dichas actividades o usos, y en todo caso, una vez caducada la licencia municipal y la calificación le sirva de soporte:
Se justificará dicho punto en esta memoria.

3.5. CUMPLIMIENTO DEL REGLAMENTO DE SUELO RÚSTICO.

La actividad propuesta en este proyecto deberá de cumplir con la legislación vigente en cuanto, a las instalaciones específicas incluidas en la planta, así como con el Reglamento de Suelo Rústico de Castilla La Mancha, aprobado por el Decreto 242/2004. Dado el uso o actividad a realizar en el indicado suelo rústico de reserva, será necesario justificar los siguientes puntos del mencionado artículo:

- Título IV, Capítulo I, Usos, actividades y actos en suelo rústico:

- Artículo 11: Usos, actividades y actos que pueden realizarse en suelo rústico de reserva.
- Título IV, Capítulo II, Condiciones y requisitos generales:
- Artículo 16: Las determinaciones de directa aplicación y las de carácter subsidiario.
- Artículo 17: Requisitos administrativos.
- Artículo 23: Actividades industriales y productivas.
- Artículo 24: Depósitos de materiales o de residuos, almacenamiento de maquinaria y estacionamiento de vehículos al aire libre.

3.5.1. Artículo 11.

En los terrenos clasificados como suelo rústico de reserva podrán llevarse a cabo, con las condiciones y requisitos establecidos en los artículos siguientes, los siguientes usos globales y pormenorizados, así como sus actividades, actos y construcciones asociados:

- Usos industriales, terciarios y dotacionales de titularidad privada:
- Usos dotacionales de equipamientos: Elementos pertenecientes al sistema energético en todas sus modalidades, incluida la generación, redes de transporte y distribución.

Por lo tanto se justifica la instalación objeto de este proyecto como uso permitido en suelo rústico de reserva, al considerarse un uso dotacional de titularidad privada de equipamientos de generación de energía.

3.7. ESTUDIO TOPOGRÁFICO

Un estudio topográfico consiste en elaborar un mapa o representación gráfica que refleje con precisión todas las características geográficas, físicas y geológicas del terreno en donde se va a trabajar, conoceremos las características naturales, es decir, ríos, arroyos, vegetación y demás información; para la construcción de plantas fotovoltaicas resulta imprescindible un estudio previo de planimetría y nivelación del terreno para la colocación correcta de los paneles solares y así conseguir el máximo rendimiento posible en la instalación.

Para este estudio es necesario tener la mayoría de los recursos disponibles y en la actualidad los drones se han convertido en una herramienta casi indispensable, el cual dará detalles importantes del sitio.

Cada proyecto tiene características únicas y por ello es necesario un análisis previo para hacer una interpretación y adaptación del proyecto de ser necesario. La diversidad y desniveles en los terrenos, los relieves complejos o ligeros pueden impedir una distribución optima de la implantación.

Se ha estudiado la superficie a ocupar por el proyecto FV Quijote II, con medios telemáticos y fotografías con dron en donde se ha determinado que es una superficie libre de afecciones que puedan afectar el rendimiento del proyecto como lo podemos ver en los planos de topografía contenidos en el capítulo de Planos.

3.8. ESTUDIO HIDRÁULICO

El estudio hidráulico está orientado a determinar los riesgos de inundabilidad en un terreno, el desbordamiento de ríos, problemas de erosionabilidad de una determinada zona y a plantear las recomendaciones preliminares del drenaje. Este estudio es necesario para lograr una precisa caracterización de la zona para obtener resultados que nos ayudaran a plantear de forma correcta el proyecto.

En la superficie a ocupar por el proyecto y en un radio considerable no hay afecciones hidráulicas reseñables que puedan afectar el rendimiento de la planta solar.

4. PLAN DE DESMANTELAMIENTO

4.1. PLAN DE DESMANTELAMIENTO

4.1.1 Objeto

El presente plan tiene como objeto desarrollar y describir las actividades del futuro desmantelamiento de los elementos del proyecto de referencia, la Planta Solar Fotovoltaica y su infraestructura de evacuación, una vez que está finalice su vida útil.

4.1.2 Etapas del desmantelamiento

Considerando todas las instalaciones e infraestructuras pertenecientes al proyecto, se diferencian diferentes etapas o líneas de actuación.

Etapa 1: Desmantelamiento de las instalaciones del proyecto

- Desmantelamiento de los paneles solares, los centros de transformación y el vallado perimetral.
- Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas.
- Retirada del cableado subterráneo y restauración de las zanjas de la línea

Etapa 2: Recuperación del suelo ocupado y revegetación

- Restitución del suelo
- Labores de revegetación

Etapa 3: Reciclaje de materiales y gestión de residuos.

4.1.3 Desmantelamiento de las instalaciones de la planta solar fotovoltaica y su línea eléctrica de evacuación

4.1.3.1 Desmantelamiento de los paneles de la planta solar, centro de transformación y vallado perimetral.

Se procederá a desmontar los módulos fotovoltaicos de las estructuras soporte a las que están sujetos. Una vez desmontados, se procederá a almacenarlos para ser posteriormente transportados a la planta de reciclaje autorizada más próxima para la elaboración de nuevos módulos. También se desmantelarán las diferentes estructuras soporte. Por otro lado, se procederá a la retirada del contenedor estandarizado donde se aloja cada centro de transformación, y al picado y extracción de la losa de hormigón que le sirve de cimentación. Posteriormente, se llevará acabo el relleno de la excavación sobre la que se alojaba la cimentación. Por último, se procederá al desmontado de la malla metálica y de los postes de tubo de acero reforzado y galvanizado que constituyen el vallado perimetral del parque fotovoltaico extrayendo los tacos prismáticos de hormigón en masa, gestionando cada residuo según su naturaleza.

4.1.3.2 Restitución de los nuevos viales internos y sus cunetas

Será necesaria la restitución del suelo afectado por la construcción de nuevos viales internos que dan acceso a la planta solar fotovoltaica. El terreno habrá sufrido un desbroce y una compactación que se

debe subsanar con la intención de que éste quede en el mismo estado previo a la existencia de la planta solar.

Con esta intención sólo serán objeto de desmantelamiento y posterior revegetación los viales de nueva construcción, dado que los viales preexistentes cumplen la función de acceso y vía de comunicación a los terrenos colindantes; por tanto, deberán permanecer para mantener dicha función.

Para la recuperación del suelo ocupado por los viales de nueva construcción y sus cunetas, se propone realizar una retirada con retroexcavadora para la eliminación de la zahorra compactada, que constituye el firme de los viales y posterior retirada a vertedero. Además, se propone un escarificado del terreno con la intención de descompactar el mismo.

A continuación, se procederá a su relleno con tierra apropiada, perteneciendo esta actuación a la restauración de suelo y a su revegetación, que se desarrolla en la Etapa 2.

4.1.3.3. Restitución del cableado subterráneo y restauración de las zanjas.

El proyecto contará con una red de cableado enterrado para posibilitar el transporte de energía eléctrica y la intercomunicación interior con la subestación eléctrica. Este cableado soterrado se corresponde con la línea de 20 kV entre la planta solar fotovoltaica y la subestación eléctrica y el cableado de la zanja de canalización eléctrica de esta misma planta solar.

En cuanto a la retirada de los mismos existen dos posibilidades; si la extracción de dicha red podría alterar la vegetación que de forma natural haya cubierto la superficie que cubre los tendidos, se propone, como alternativa, la posibilidad de que, una vez inutilizados los tendidos eléctricos, éstos permanezcan soterrados. La segunda posibilidad existente es la extracción de los tendidos eléctricos de las zanjas. En el presente plan se contempla la situación más desfavorable, es decir su extracción, lo que implicaría desbrozar, abrir las zanjas, volver a cerrar y restaurar.

4.1.3.4 Restauración del suelo y plan de revegetación.

En el siguiente apartado se desarrolla la Etapa 2, que consiste en la revegetación de las distintas superficies afectadas por el desmantelamiento. Se seguirá la siguiente metodología:

- Identificación de las áreas objeto de restauración y revegetación.
- Desglose de las labores de restauración y revegetación.
- Presupuesto.

4.1.3.5 Áreas objeto de restauración revegetación

Lo primero es identificar la superficie afectada, que comprende:

- Viales internos de nueva construcción y sus cunetas.
- Zanjas tras la retirada del cableado subterráneo.

- Superficies de ocupación de los paneles fotovoltaicos.
- Superficies de ocupación de los centros de transformación.
- Zonas de casetas y almacenamiento durante las obras de desmantelamiento.

4.1.3.6. Viales internos y cunetas

Como ya se comentó en el apartado anterior, se procede a la restitución de los viales de nueva construcción.

4.1.3.7 Zanjas tras la retirada del cableado subterráneo

Estas zanjas se corresponden con las zanjas para el cableado dentro de la Planta Solar Fotovoltaica y de la línea de evacuación subterránea a la subestación eléctrica. Se considera para la revegetación una anchura de 0,60 m para todas las zanjas, a excepción de la zanja de la línea de evacuación de la planta solar a el punto de interconexión.

4.1.3.8. Superficies de ocupación de los paneles solares y centros de transformación

La superficie total aproximada de ocupación de los paneles fotovoltaicos (campos de módulos) y centros de transformación de la planta solar proyectada es 8.300 m².

4.1.3.9. Zonas de casetas y almacenamiento durante las obras de desmantelamiento

En esta explanada se localizarán los materiales a emplear en la obra, la maquinaria, así como la instalación de las casetas de obra. Se considera que el total a revegetar de esta superficie es de 2.400 m² aproximadamente.

5. CONCLUSIONES

5.1 GENERALES

Se considera que, con lo aportado en la presente memoria, se da por reflejada y justificadas las instalaciones a implantar y obtener así las correspondientes autorizaciones y licencias que la autoridad competente considere le son de aplicación.

El que suscribe, se pone a disposición de cualquier aclaración o modificación que sea preciso insertar y da por terminado la presente memoria.

Albacete, agosto de 2025.

El Técnico.

Jesús Pacheco Vaquero

Ingeniero Industrial

Colegiado 941, COIIEX

6. PRESUPUESTO

6.1. RESUMEN DE PRESUPUESTO

Presupuesto Planta Fotovoltaica + infraestructuras de evacuación y conexión a red						
Código	Nat	Ud	Resumen	Cantidad	Precio	Importe
00	Capítulo		PLANTA FOTOVOLTAICA DE 597 KWp "FV Quijote II"	1	334.492,73	334.492,73
01	Capítulo		OBRA CIVIL	1	22.446,62	22.446,62
01.1	Capítulo		MOVIMIENTO DE TIERRAS	1	613,40	613,40
01.4	Capítulo		VALLADO PERIMETRAL	1	4.158,89	4.158,89
01.5	Capítulo		CIMENTACIONES	1	1.905,38	1.905,38
01.6	Capítulo		CANALIZACIONES	1	15.768,94	15.768,94
02	Capítulo		OBRA MECÁNICA-ELÉCTRICA	1	285.112,36	285.112,36
02.1	Capítulo		ESTRUCTURAS	1	29.473,89	29.473,89
02.2	Capítulo		MÓDULOS SOLARES FOTOVOLTAICOS	1	115.967,25	115.967,25
02.3	Capítulo		INVERSORES	1	17.671,20	17.671,20
02.4	Capítulo		CUADROS DE BAJA TENSIÓN	1	5.147,42	5.147,42
02.5	Capítulo		CABLEADO	1	22.766,40	22.766,40
02.6	Capítulo		PUESTA A TIERRA	1	5.842,40	5.842,40
02.7	Capítulo		CENTRO DE TRANSFORMACIÓN DE CLIENTE	1	40.476,05	40.476,05
02.8	Capítulo		LSMT PARTICULAR	1	943,67	943,67
02.9	Capítulo		CENTRO DE SECCIONAMIENTO COMPAÑÍA	1	35.096,68	35.096,68
02.10	Capítulo		LSMT COMPAÑÍA	1	1.120,69	1.120,69
02.11	Capítulo		TRABAJOS DE REFUERZO, ADAPTACIÓN DECAIL ENERGIA, S.L.	1	10.606,71	10.606,71
03	Capítulo		INSTALACIONES AUXILIARES	1	4.285,79	4.285,79
04	Capítulo		CONTROL DE CALIDAD	1	2.793,62	2.793,62
05	Capítulo		GESTIÓN DE RESIDUOS	1	9.729,94	9.729,94
06	Capítulo		SEGURIDAD Y SALUD	1	2.017,62	2.017,62
07	Capítulo		PLAN DE RESTAURACIÓN	1	8.106,78	8.106,78
TOTAL CAPÍTULO 00. PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA DE 597 kWp "FV Quijote II"				1	334.492,73	334.492,73

Tabla 21 Presupuesto Planta fotovoltaica

Asciende aproximadamente el presupuesto general a la expresada cantidad de TRESCIENTOS TREINTA Y CUATRO MIL CUATROCIENTOS NOVENTA Y DOS EUROS CON SETENTA Y TRES CENTIMOS.

El desglose de las infraestructuras necesarias para la evacuación de la energía generada y conexión con la red de la Distribuidora Eléctrica se muestra a continuación:

Presupuesto infraestructuras de evacuación y conexión a red				Cantidad	Precio	Importe
Código	Nat	Ud	Resumen			
00	Capítulo		INFRAESTRUCTURAS DE EVACUACIÓN Y CONEXIÓN A RED	1	46.824,09	46.824,09
01	Capítulo		CENTRO DE SECCIONAMIENTO COMPAÑÍA	1	35.096,68	35.096,68
02	Capítulo		LSMT COMPAÑÍA	1	1.120,69	1.120,69
03	Capítulo		TRABAJOS DE REFUERZO, ADAPTACIÓN DECAIL ENERGIA, S.L.	1	10.606,71	10.606,71
03.01	Partida		Desmontaje Apoyos	1		
03.02	Partida		Nuevos Apoyos	1		
03.03	Partida		Nuevos elementos MP	2		

7. ANEJOS

7.1 FICHA TÉCNICA MODULOS**7.2 FICHA TÉCNICA INVERSOR**



HiKu7 Mono PERC

640 W ~ 665 W

CS7N-640|645|650|655|660|665MS

MORE POWER



Module power up to 665 W
Module efficiency up to 21.4 %



Up to 3.5 % lower LCOE
Up to 5.7 % lower system cost



Comprehensive LID / LeTID mitigation technology, up to 50% lower degradation



Compatible with mainstream trackers, cost effective product for utility power plant



Better shading tolerance

MORE RELIABLE



40 °C lower hot spot temperature, greatly reduce module failure rate



Minimizes micro-crack impacts



Heavy snow load up to 5400 Pa, wind load up to 2400 Pa*

* For detailed information, please refer to the Installation Manual.

CSI Solar Co., Ltd.

199 Lushan Road, SND, Suzhou, Jiangsu, China, 215129, www.csisolar.com, support@csisolar.com



Enhanced Product Warranty on Materials and Workmanship*



Linear Power Performance Warranty*

1st year power degradation no more than 2%
Subsequent annual power degradation no more than 0.55%

*According to the applicable Canadian Solar Limited Warranty Statement.

MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATES*

ISO 9001:2015 / Quality management system
ISO 14001:2015 / Standards for environmental management system
ISO 45001: 2018 / International standards for occupational health & safety

PRODUCT CERTIFICATES*

IEC 61215 / IEC 61730 / INMETRO
UL 61730 / IEC 61701 / IEC 62716
Take-e-way

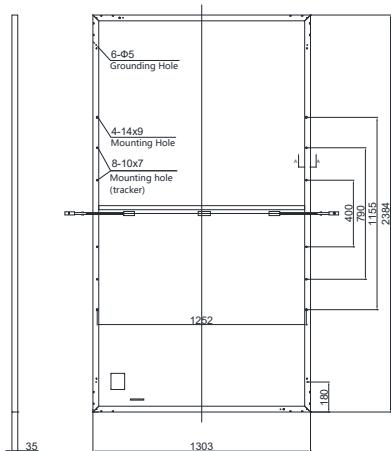


* The specific certificates applicable to different module types and markets will vary, and therefore not all of the certifications listed herein will simultaneously apply to the products you order or use. Please contact your local Canadian Solar sales representative to confirm the specific certificates available for your Product and applicable in the regions in which the products will be used.

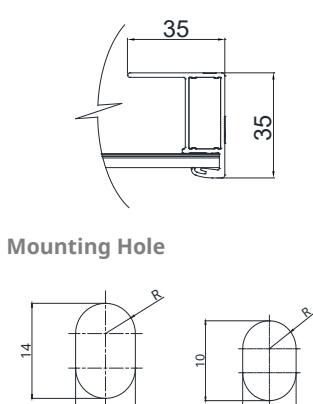
CSI Solar Co., Ltd. is committed to providing high quality solar products, solar system solutions and services to customers around the world. Canadian Solar was recognized as the No. 1 module supplier for quality and performance/price ratio in the IHS Module Customer Insight Survey, and is a leading PV project developer and manufacturer of solar modules, with over 52 GW deployed around the world since 2001.

ENGINEERING DRAWING (mm)

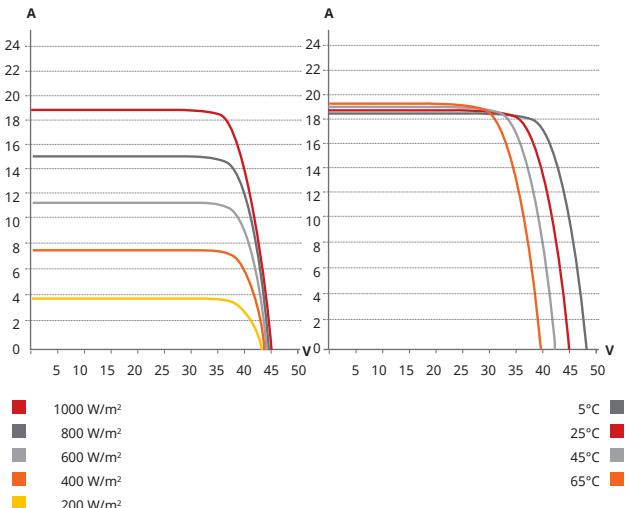
Rear View



Frame Cross Section A-A



CS7N-650MS / I-V CURVES



ELECTRICAL DATA | STC*

CS7N	640MS	645MS	650MS	655MS	660MS	665MS
Nominal Max. Power (Pmax)	640 W	645 W	650 W	655 W	660 W	665 W
Opt. Operating Voltage (Vmp)	37.5 V	37.7 V	37.9 V	38.1 V	38.3 V	38.5 V
Opt. Operating Current (Imp)	17.07 A	17.11 A	17.16 A	17.20 A	17.24 A	17.28 A
Open Circuit Voltage (Voc)	44.6 V	44.8 V	45.0 V	45.2 V	45.4 V	45.6 V
Short Circuit Current (Isc)	18.31 A	18.35 A	18.39 A	18.43 A	18.47 A	18.51 A
Module Efficiency	20.6%	20.8%	20.9%	21.1%	21.2%	21.4%
Operating Temperature	-40°C ~ +85°C					
Max. System Voltage	1500V (IEC) or 1000V (IEC)					
Module Fire Performance	CLASS C (IEC 61730)					
Max. Series Fuse Rating	30 A					
Application Classification	Class A					
Power Tolerance	0 ~ + 10 W					

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

ELECTRICAL DATA | NMOT*

CS7N	640MS	645MS	650MS	655MS	660MS	665MS
Nominal Max. Power (Pmax)	478 W	482 W	486 W	489 W	493 W	497 W
Opt. Operating Voltage (Vmp)	35.0 V	35.2 V	35.4 V	35.6 V	35.8 V	36.0 V
Opt. Operating Current (Imp)	13.66 A	13.70 A	13.73 A	13.75 A	13.78 A	13.81 A
Open Circuit Voltage (Voc)	42.0 V	42.2 V	42.4 V	42.6 V	42.8 V	43.0 V
Short Circuit Current (Isc)	14.77 A	14.80 A	14.84 A	14.87 A	14.90 A	14.93 A

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

MECHANICAL DATA

Specification	Data
Cell Type	Mono-crystalline
Cell Arrangement	132 [2 x (11 x 6)]
Dimensions	2384 x 1303 x 35 mm (93.9 x 51.3 x 1.38 in)
Weight	34.4 kg (75.8 lbs)
Front Cover	3.2 mm tempered glass
Frame	Anodized aluminium alloy, crossbar enhanced
J-Box	IP68, 3 bypass diodes
Cable	4 mm² (IEC)
Cable Length	460 mm (18.1 in) (+) / 340 mm (13.4 in) (-) or customized length*
Connector	T4 series or H4 UTX or MC4-EVO2
Per Pallet	31 pieces
Per Container (40' HQ)	527 pieces

* For detailed information, please contact your local Canadian Solar sales and technical representatives.

TEMPERATURE CHARACTERISTICS

Specification	Data
Temperature Coefficient (Pmax)	-0.34 % / °C
Temperature Coefficient (Voc)	-0.26 % / °C
Temperature Coefficient (Isc)	0.05 % / °C
Nominal Module Operating Temperature	42 ± 3°C

PARTNER SECTION



* The specifications and key features contained in this datasheet may deviate slightly from our actual products due to the on-going innovation and product enhancement. CSI Solar Co., Ltd. reserves the right to make necessary adjustment to the information described herein at any time without further notice.

Please be kindly advised that PV modules should be handled and installed by qualified people who have professional skills and please carefully read the safety and installation instructions before using our PV modules.

CSI Solar Co., Ltd.

199 Lushan Road, SND, Suzhou, Jiangsu, China, 215129, www.csisolar.com, support@csisolar.com

10 Technical Data

10.1 SUN2000-(90KTL, 95KTL) Series Technical Data

Efficiency

Item	SUN2000-90 KTL-H0	SUN2000-90 KTL-H1	SUN2000-90 KTL-H2	SUN2000-95 KTL-INH0	SUN2000-95 KTL-INH1
Maximum efficiency	99.00%				
Chinese efficiency	-	-	-	-	-
EU efficiency	98.80%	98.80%	98.80%	98.80%	98.80%

Input

Item	SUN2000-90K TL-H0	SUN2000-90K TL-H1	SUN2000-90K TL-H2	SUN2000-95K TL-INH0	SUN2000-95K TL-INH1
Maximum input power	102,000 W	102,000 W	102,000 W	102,000 W	112,200 W
Maximum input voltage	1500 V	1500 V	1500 V	1500 V	1500 V
Lowest operating/ startup voltage	600/650 V				
Operating voltage range	600–1500 V				

Item	SUN2000-90K TL-H0	SUN2000-90K TL-H1	SUN2000-90K TL-H2	SUN2000-95K TL-INH0	SUN2000-95K TL-INH1
Full-load MPPT voltage range	880–1300 V				
Rated input voltage	1080 V				
Maximum input current (per MPPT)	22 A	22 A	25 A	22 A	25 A
Maximum short-circuit current (per MPPT)	33 A				
Maximum backfeed current to the PV array	0 A				
Number of inputs	12				
Number of MPP trackers	6				

Output

Item	SUN2000-90 KTL-H0	SUN2000-90 KTL-H1	SUN2000-90 KTL-H2	SUN2000-95 KTL-INH0	SUN2000-95 KTL-INH1
Rated active power	90 kW	90 kW	90 kW	90 kW	90 kW
Maximum apparent power	100 kVA	100 kVA	100 kVA	100 kVA	110 kVA
Maximum active power ($\cos\phi = 1$)	100 kW	100 kW	100 kW	100 kW	110 kW
Rated output voltage	800 V AC, 3W+PE				
Rated output current	65.0 A	65.0 A	65.0 A	65.0 A	65.0 A

Item	SUN2000-90 KTL-H0	SUN2000-90 KTL-H1	SUN2000-90 KTL-H2	SUN2000-95 KTL-INH0	SUN2000-95 KTL-INH1
Adapted power grid frequency	50/60 Hz				
Maximum output current	72.9 A	72.9 A	72.9 A	72.9 A	80.2 A
Power factor	0.8 leading... 0.8 lagging				
Maximum total harmonic distortion (rated power)	< 3%				

Protection

Item	SUN2000-90 KTL-H0	SUN2000-90 KTL-H1	SUN2000-90 KTL-H2	SUN2000-95 KTL-INH0	SUN2000-95 KTL-INH1
Input DC switch	Supported				
Anti-islanding protection	Supported				
Output overcurrent protection	Supported				
Input reverse connection protection	Supported				
PV string fault detection	Supported				
DC surge protection	Type II				
AC surge protection	Type II				
Insulation resistance detection	Supported				
Residual current monitoring	Supported				

Display and Communication

Item	SUN2000-90 KTL-H0	SUN2000-90 KTL-H1	SUN2000-90 KTL-H2	SUN2000-95 KTL-INH0	SUN2000-95 KTL-INH1
Display	LED indicator, Bluetooth module+app, USB data cable+app, and WLAN module +app				
RS485	Supported				
MBUS	Supported				

Common Parameters

Item	SUN2000-90 KTL-H0	SUN2000-90 KTL-H1	SUN2000-90 KTL-H2	SUN2000-95 KTL-INH0	SUN2000-95 KTL-INH1		
Dimensions (W x H x D)	1075 mm x 605 mm x 310 mm						
Net weight	76±1 kg	76±1 kg	79±1 kg	76±1 kg	79±1 kg		
Operating temperature	-25°C to +60°C						
Cooling mode	Natural convection						
Highest operating altitude	4000 m						
Operating relative humidity	0%–100% RH						
Input terminal	Amphenol UTX		Amphenol UTX/Staubli MC4 EVO2	Amphenol UTX			
Output terminal	Cable gland + OT/DT terminal						
Oversupply level	II (DC)/III (AC)						
IP rating	IP65						
Protection level	I						
Pollution degree	III						

SUN2000-215KTL-H0

Smart String Inverter



9
MPP Trackers



99.0%
Max. Efficiency



String-level
Management



Smart I-V Curve
Diagnosis Supported



MBUS
Supported



Fuse Free
Design

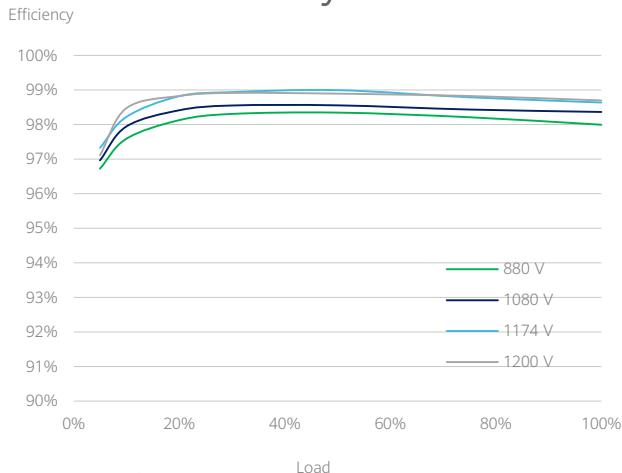


Surge Arresters for
DC & AC

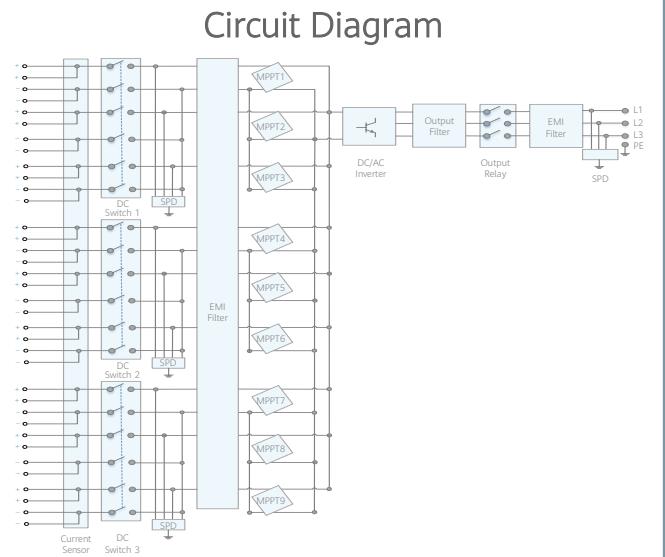


IP66
Protection

Efficiency Curve



Circuit Diagram



Technical Specifications

Efficiency	
Max. Efficiency	≥99.00%
European Efficiency	≥98.60%
Input	
Max. Input Voltage	1,500 V
Max. Current per MPPT	30 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	50 A
Start Voltage	550 V
MPPT Operating Voltage Range	500 V ~ 1,500 V
Nominal Input Voltage	1,080 V
Number of Inputs	18
Number of MPP Trackers	9
Output	
Nominal AC Active Power	200,000 W
Max. AC Apparent Power	215,000 VA
Max. AC Active Power ($\cos\phi=1$)	215,000 W
Nominal Output Voltage	800 V, 3W + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	144.4 A
Max. Output Current	155.2 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ... 0.8 LD
Max. Total Harmonic Distortion	< 1%
Protection	
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Communication	
Display	LED Indicators, WLAN + APP
USB	Yes
MBUS	Yes
RS485	Yes
General	
Dimensions (W x H x D)	1,035 x 700 x 365 mm (40.7 x 27.6 x 14.4 inch)
Weight (with mounting plate)	≤86 kg (189.6 lb.)
Operating Temperature Range	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Cooling Method	Smart Air Cooling
Max. Operating Altitude without Derating	4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity	0 ~ 100%
DC Connector	Staubli MC4 EVO2
AC Connector	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree	IP66
Topology	Transformerless

8. PLANOS

- 8.1 SITUACIÓN
- 8.2 EMPLAZAMIENTO
- 8.3 ACCESO A LA PLANTA
- 8.4 AFECCIONES
- 8.5 SUPERFICIES, LINDEROS Y RETRANQUEOS
- 8.6 IMPLANTACIÓN GENERAL
- 8.7. UBICACIÓN DE PUNTO DE CONEXIÓN
- 8.8 CT – INSTALACIONES
- 8.9 CT – DIAG UNIFILAR
- 8.10 CT – OBRA CIVIL
- 8.11 CT – PAT
- 8.12 CS – INSTALACIONES
- 8.13 CS – DIAG UNIFILAR
- 8.14 CS – OBRA CIVIL
- 8.15 CS - PAT
- 8.16 CT – CS – DIAG UNIFILAR
- 8.17 GENERACIÓN – CT – DIAG UNIFILAR

A

B

C

D

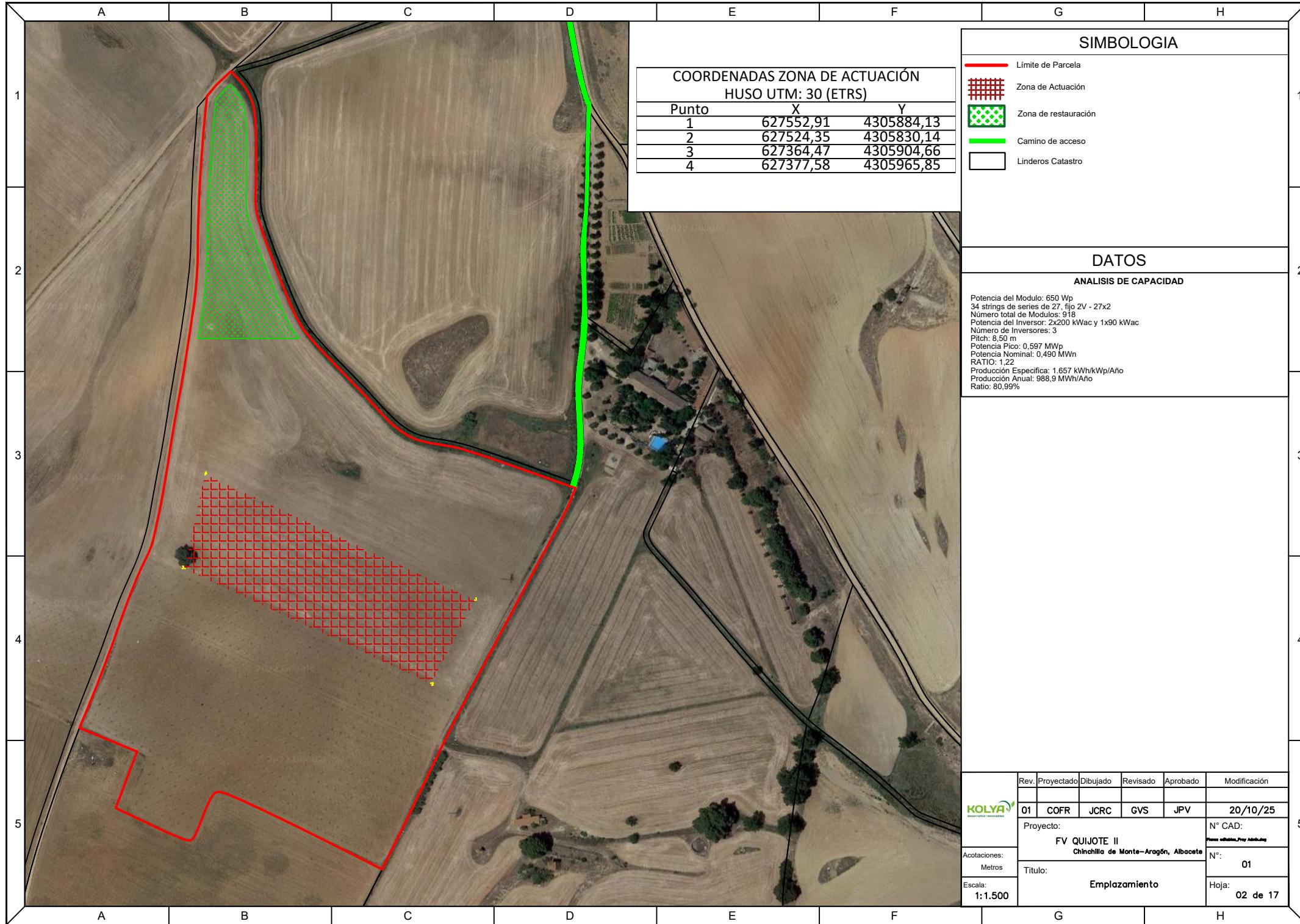
E

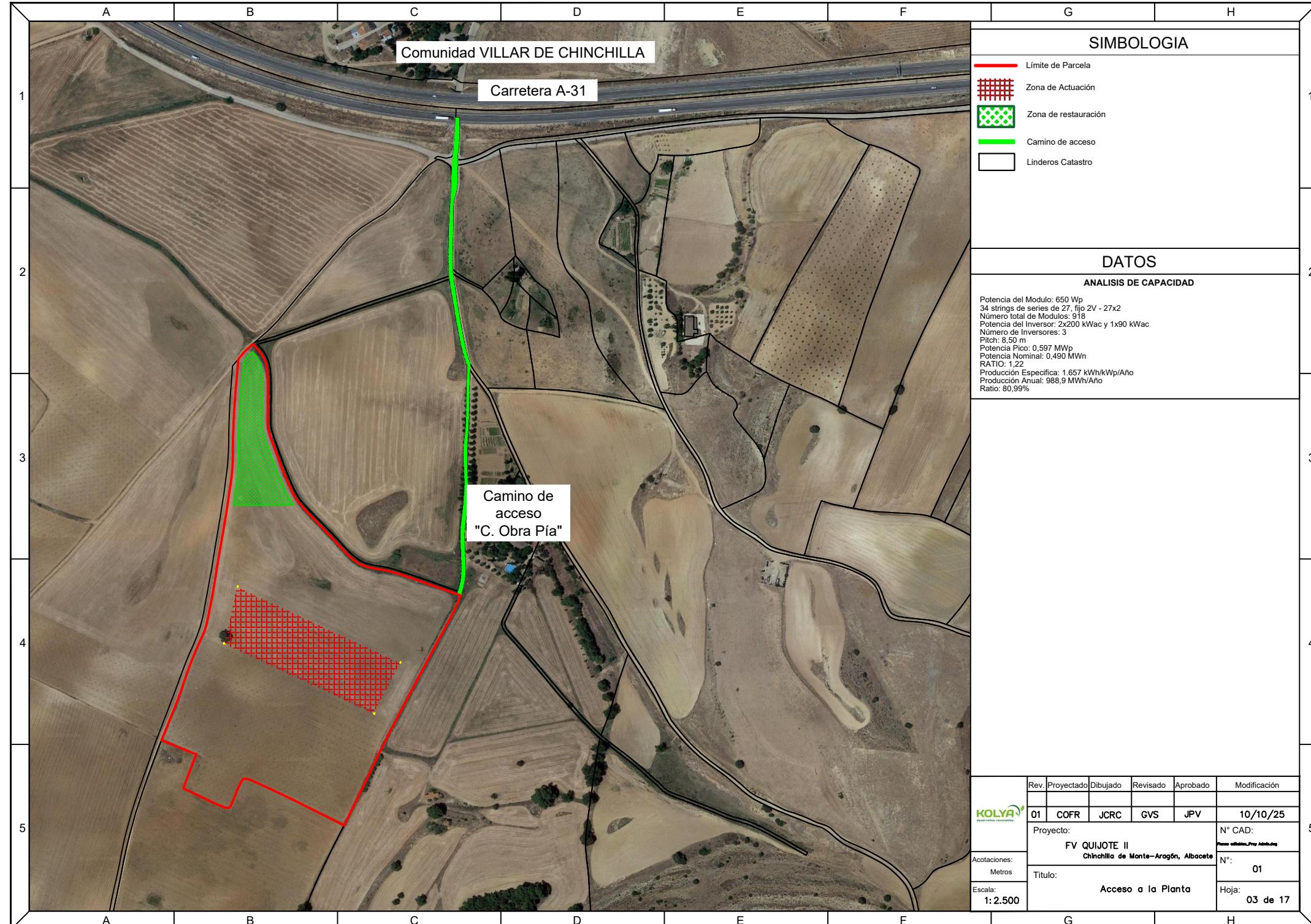
F

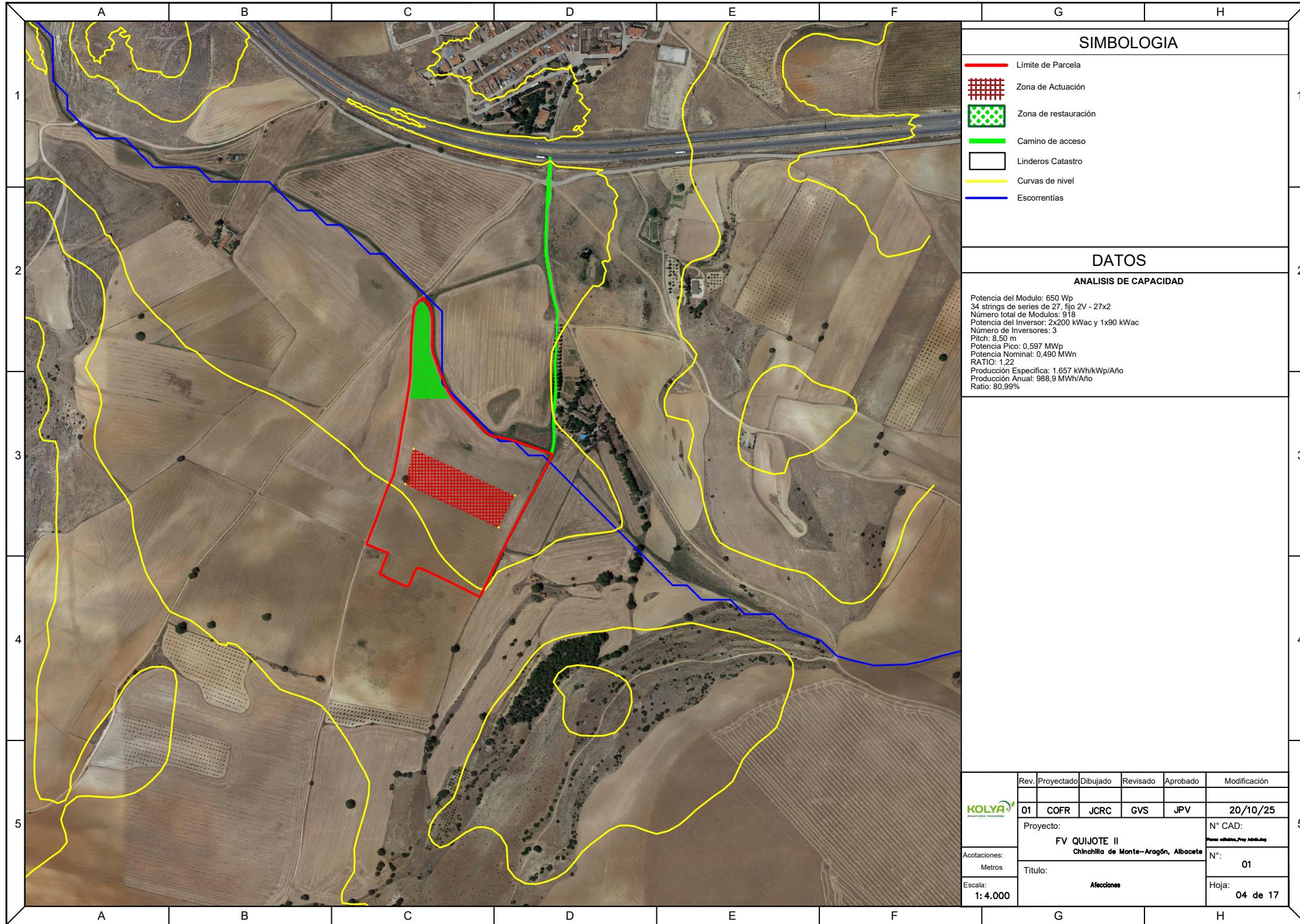
G

H









A

B

C

D

E

F

G

H

SIMBOLOGIA

- Límite de Parcela
- Límite de edificación
- Límite de vallado
- Zona de restauración
- Franja Vegetal

DATOS

ANALISIS DE CAPACIDAD

Potencia del Modulo: 650 Wp
 34 strings de series de 27, fijo 2V - 27x2
 Número total de Modulos: 918
 Potencia del Inversor: 2x200 kWac y 1x90 kWac
 Número de Inversores: 3
 Pitch: 8,50 m
 Potencia Bruto: 0,597 MWp
 Potencia Nominal: 0,490 MWn
 RATIO: 1,22
 Producción Específica: 1.657 kWh/kWp/Año
 Producción Anual: 988,9 MWh/Año
 Ratio: 80,99%

SUPERFICIES

SUPERFICIE CATASTRAL DE PARCELAS

Polígono 40, Parcela 87 (Rústico): 7,4333 Ha

SUPERFICIE FRANJA VEGETAL

Franja Vegetal (2m a linderos - 15m a caminos): 0,1460 Ha

SUPERFICIE DE VALLADO (CALIFICACIÓN URBANISTICA)

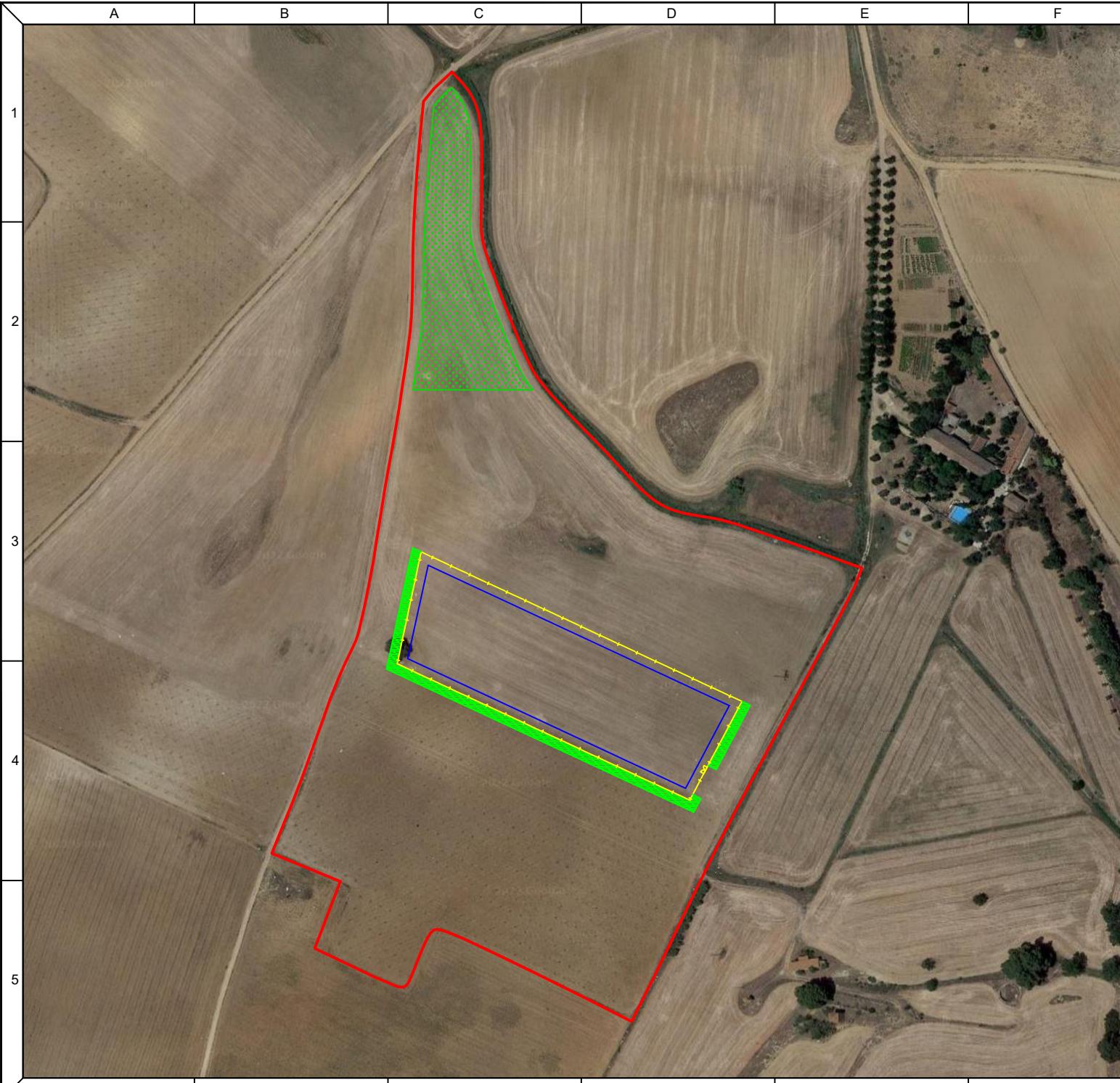
Vallado (5m desde Franja Vegetal): 1,1280 Ha

SUPERFICIE DISPONIBLE PARA EDIFICACIÓN

Límite de edificación (5m desde Vallado): 0,8905 Ha

SUPERFICIE PARA RESTAURACIÓN FORESTAL

Zona de Restauración Forestal (50% de Superficie de Vallado): 0,5640 Ha



	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
KOLYA desarrollos renovables	01	COFR	JCRC	GVS	JPV	20/10/25
Proyecto:						Nº CAD: <small>Plano definitivo, Proy. Arbolado</small>
FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete						Nº: <small>01</small>
Acotaciones: Metros						Escala: <small>1:1.500</small>
Titulo: <small>Superficies, linderos y retranqueos</small>						Hoja: <small>05 de 17</small>

A

B

C

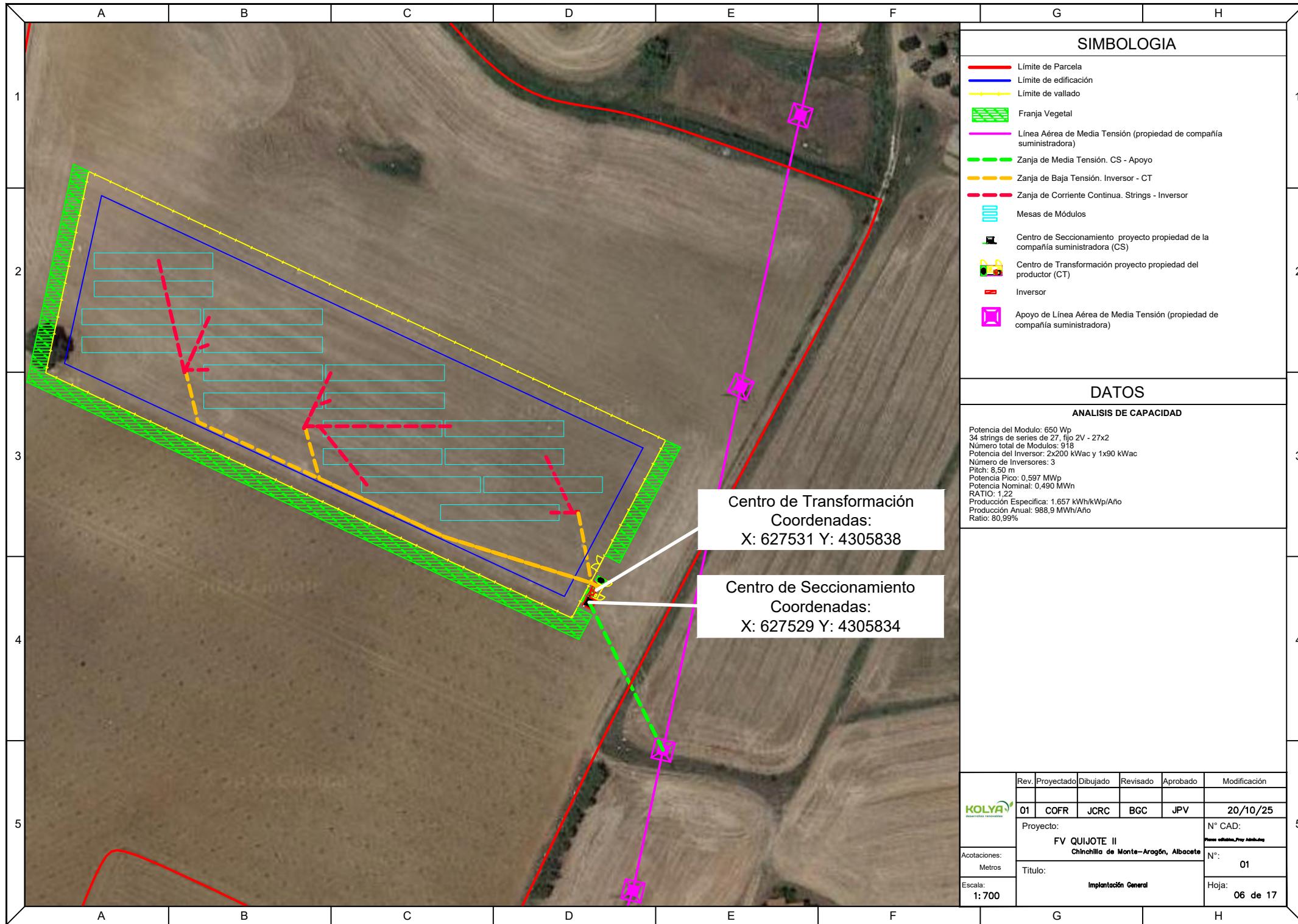
D

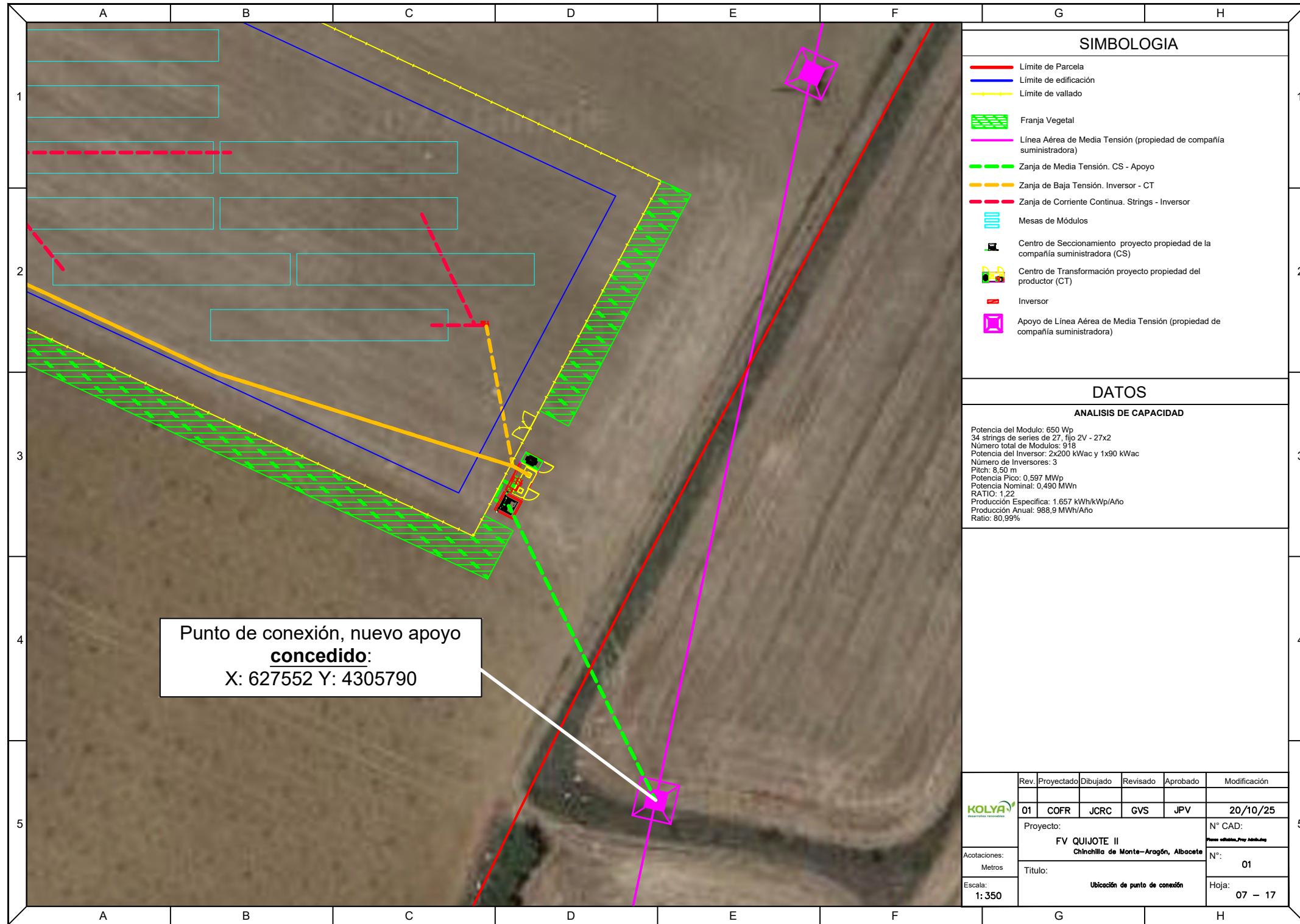
E

F

G

H





A

B

C

D

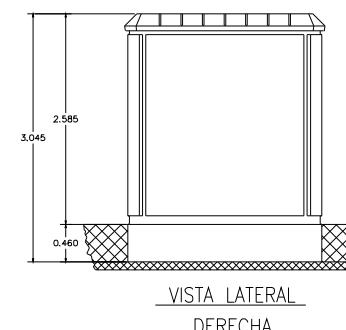
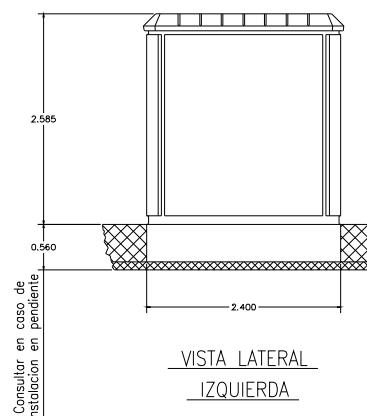
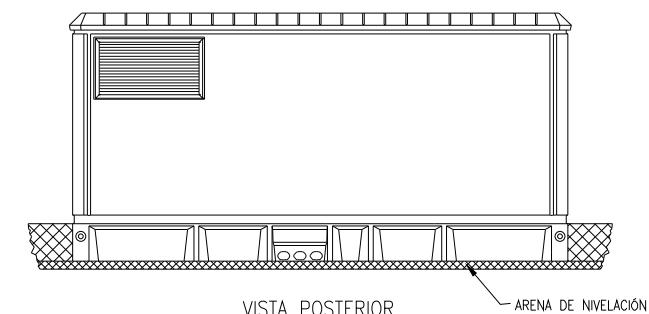
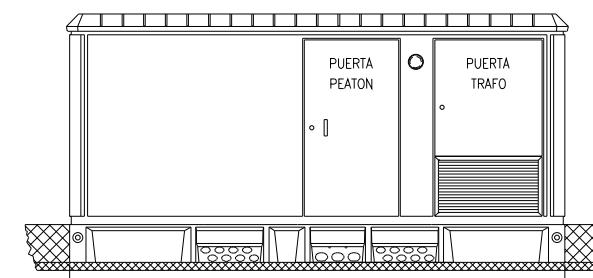
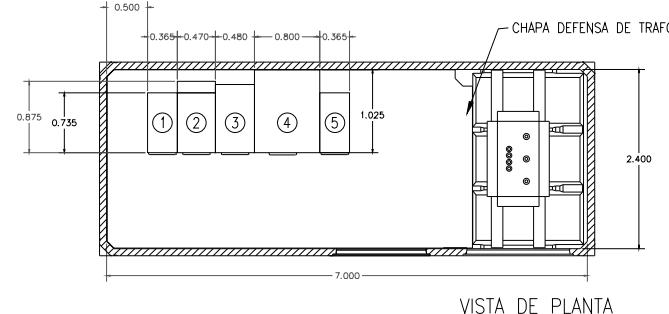
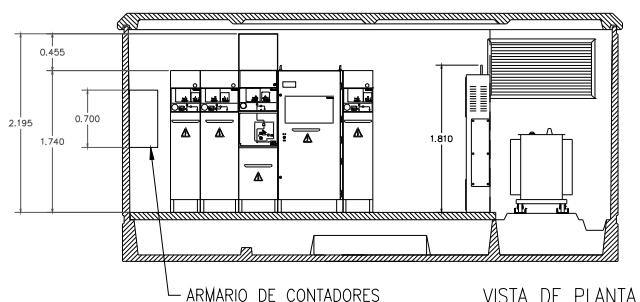
E

F

G

H

1



	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
KOLYA desarrollos renovables						
O1	EMCG	JCRC	GVS	JPV		20/10/25
Proyecto:	FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete					Nº CAD: Planos establecidos_Proy_Aprobados
Acotaciones:	Metros					Nº: 01
Título:	CT - Instalaciones					Hoja: 08 de 17
Escala:	S/E					

A

B

C

D

E

F

G

H

1

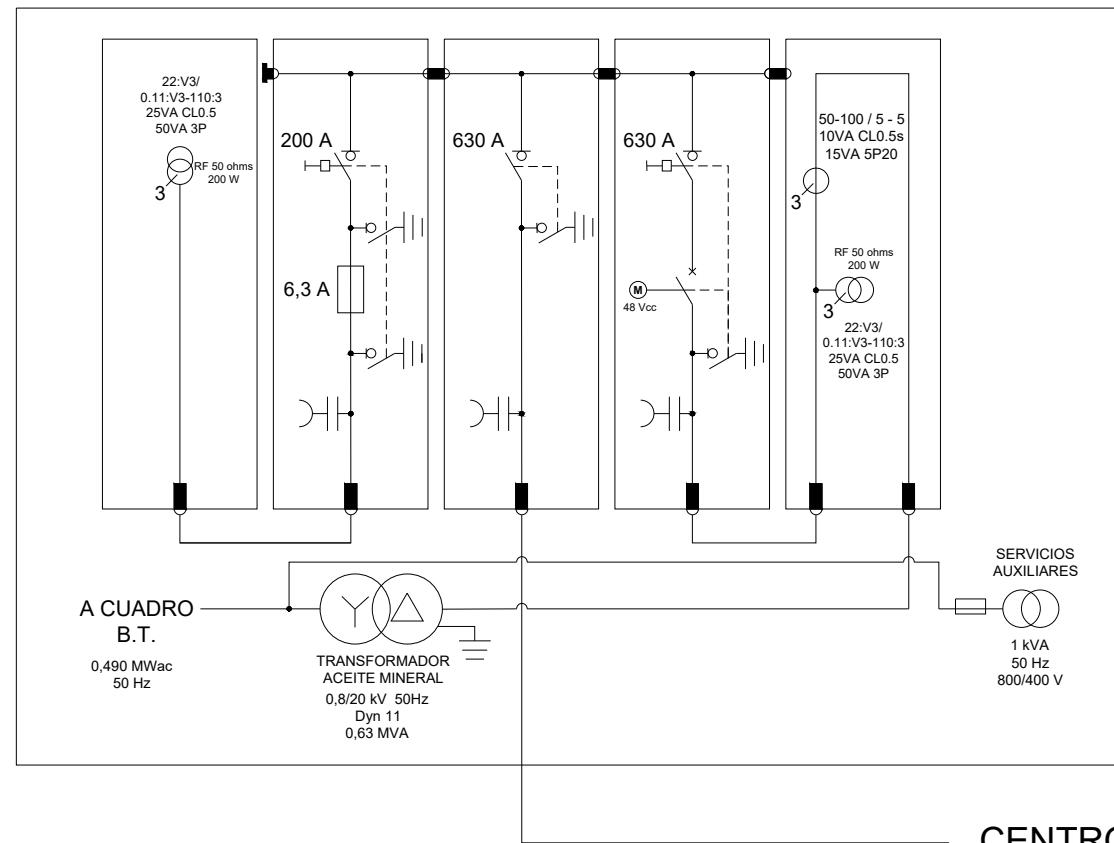
2

3

4

5

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN



CENTRO DE SECCIONAMIENTO

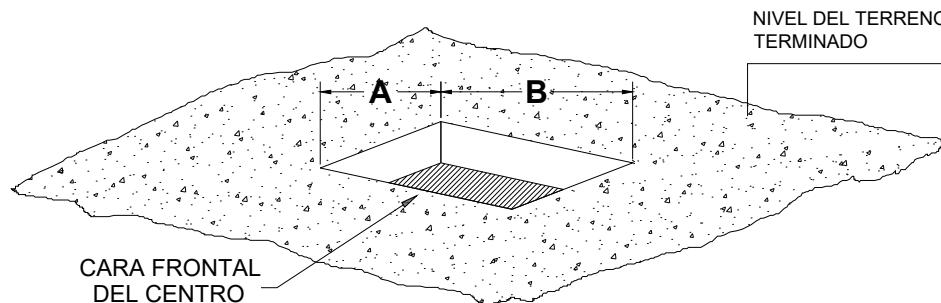
LSMT CT - CS
HEPRZ-1 3x95 mm² Al, 12/20 kV
12 m de longitud

CELDAS EN CENTRO DE TRANSFORMACIÓN

- 1 celda de medida con 3 TTs.
 - 1 celda de protección por fusibles.
 - 1 celda de línea para entrada de línea.
 - 1 celda de protección con interruptor de interconexión (DYR)
 - 1 celda de medida con 3 TTs y 3 TIs.

	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
Acotaciones: Metros	01	EMCG	JCRC	BGC	JPV	20/10/25
	Proyecto: FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete					Nº CAD: Plano editado_Proy_Aprobado
Escala: S/E	Titulo: CT - Diag Unifilar					Nº: 01
						Hoja: 09 de 17

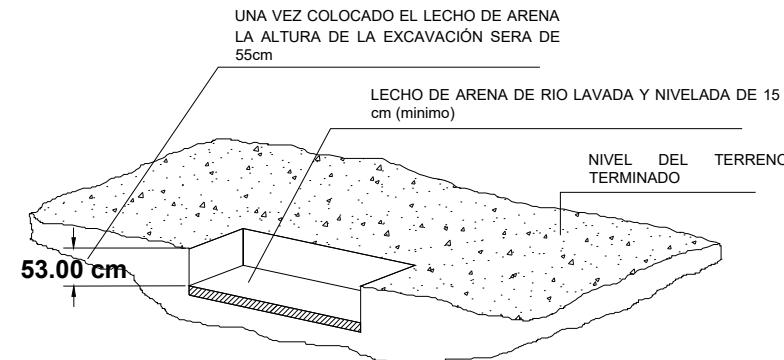
VISTA DE LA EXCAVACIÓN



CARA FRONTAL
DEL CENTRO

NIVEL DEL TERRENO
TERMINADO

SECCIÓN DEL FOSO



DIMENSIONES MINAS DE EXCAVACIÓN

Tipo Prefabricado	Dimensiones (en metros)	
	A	B
EHC-1	3,50	2,10
EHC-2	3,50	4,00
EHC-3	3,50	4,50
EHC-4	3,50	5,50
EHC-5	3,50	6,00
EHC-6	3,50	7,00
EHC-7	3,50	7,50
EHC-8	3,50	8,00

SITUAR EL MÓDULO DE HORMIGÓN CENTRADO EN LA EXCAVACIÓN, DEJANDO 50 cm, POR SU FRENTE Y SU PARTE POSTERIOR, PARA PERMITIR LA EXTRACCIÓN DE LOS UTILES DE IZADO.

CONDICIONES QUE EL CLINTE DEBERÁ CUMPLIR CON ANTERIORIDAD A LA INSTALACIÓN:

-Deberá existir un camino hasta la zona de ubicación del centro suficiente para el acceso de un camión-grúa de características: PMA=47 T; TARA=16 T; CARGA=31 T.

-La zona de ubicación del centro poseerá un espacio libre que permita una distancia entre el eje longitudinal o transversal del foso y el eje longitudinal del vehículo pesado más alejado de 7m. si se emplea camión-grúa y de 14m. si se utiliza góndola más grúa, de forma que no existan obstáculos que impidan la descarga de los materiales y el montaje del centro. (Ver catálogo. Para distancias menores, consultar.)

-El lecho de arena de 150mm de espesor mínimo, será por cuenta del cliente, y deberá estar realizado con anterioridad a la instalación del centro según se indica en el dibujo superior.

	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
KOLYA desarrollos renovables	01	EMCG	JCRC	GVS	JPV	20/10/25
Proyecto:	FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete					
Aclaraciones:	Nº CAD: Plano establecidos_Proy Aprobados					
Metros	Nº: 01					
Escala:	Título: CT-Obra civil					
S/E	Hoja: 10 de 17					

A

B

C

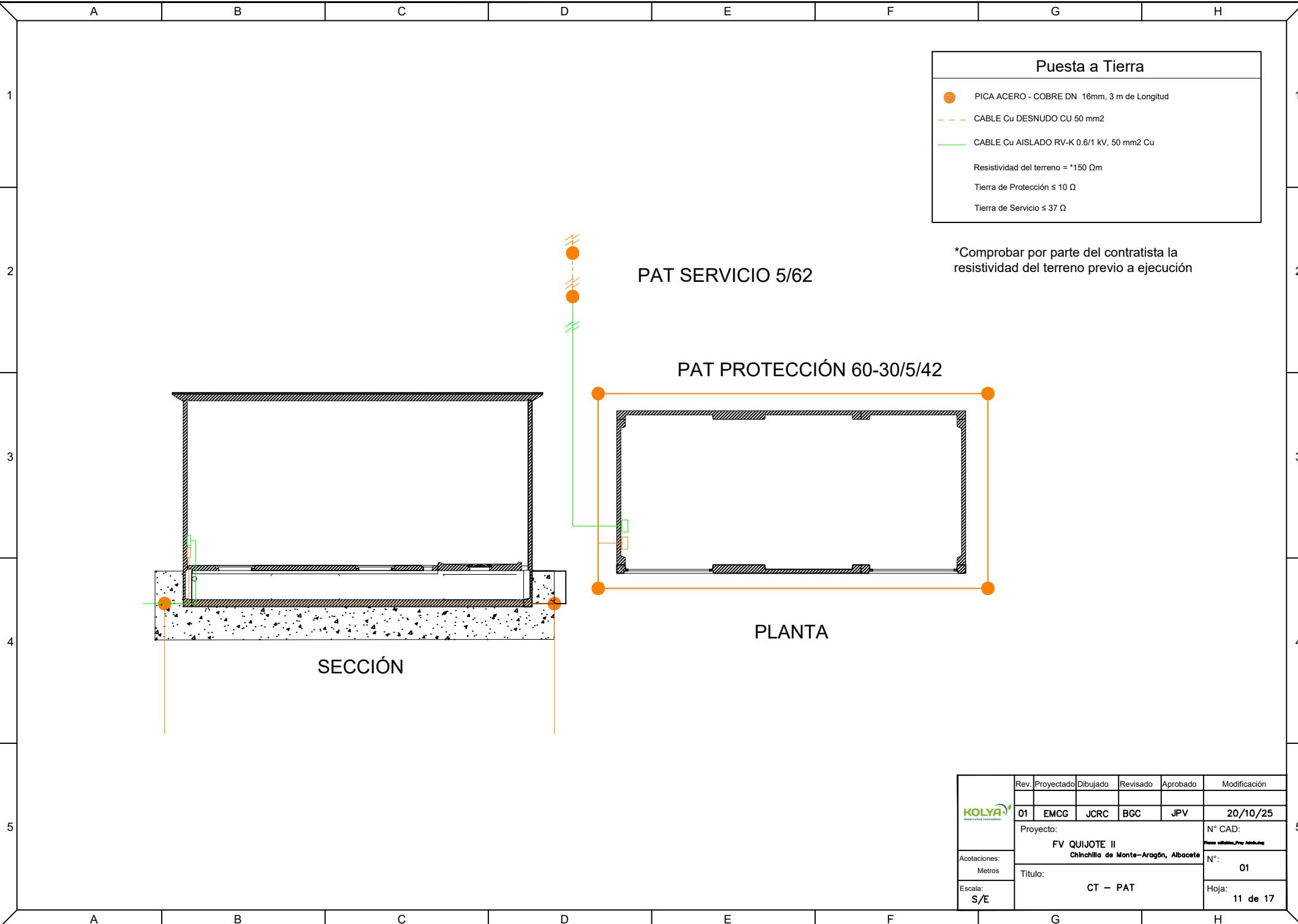
D

E

F

G

H



A

B

C

D

E

F

G

H

1

1

2

2

3

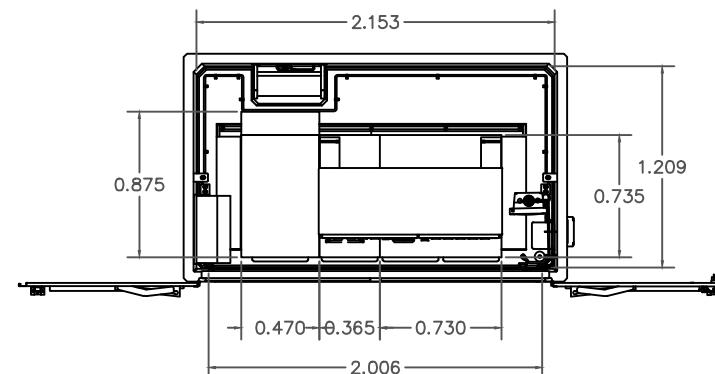
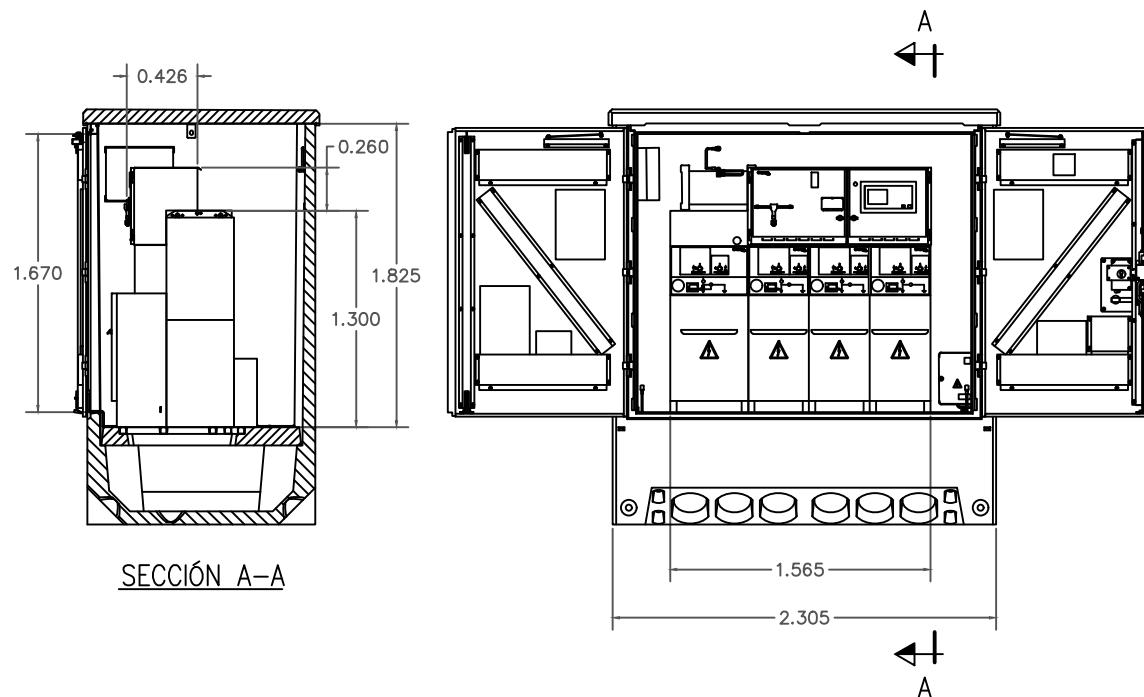
3

4

4

5

5



	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
01	GVS	JCRC	BGC	JPV	20/10/25	
Proyecto:	FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete					Nº CAD: <small>Foto oficina, Proy Aprobado</small>
Acotaciones:						Nº: 01
Metros						Hoja: 12 de 17
Titulo:	CS - Instalaciones					
Escala:	S/E					

A

B

C

D

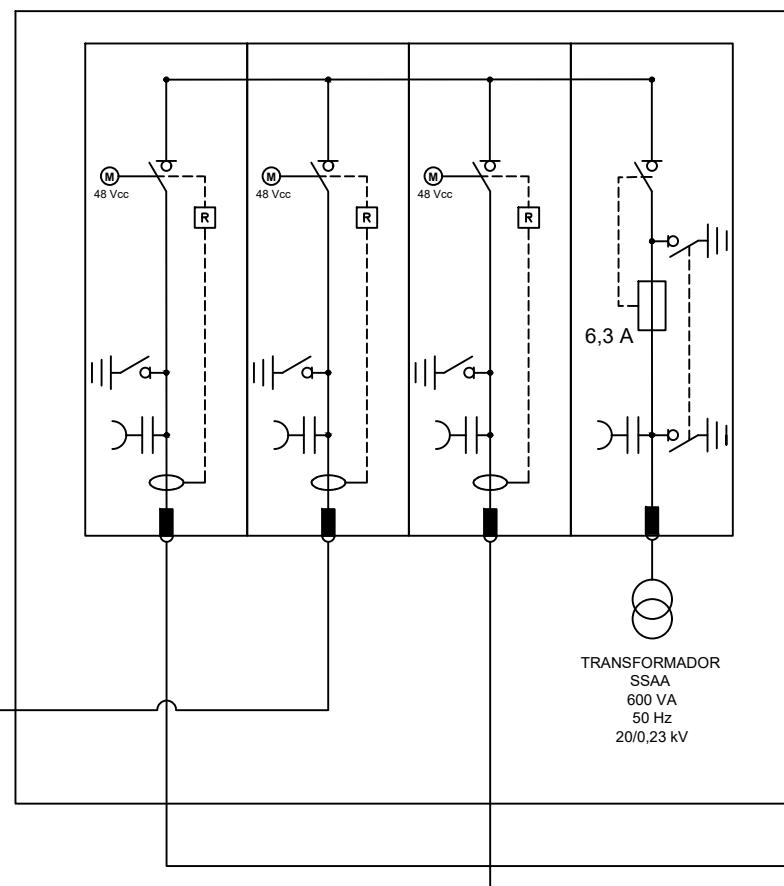
E

F

G

H

CENTRO DE SECCIONAMIENTO



CELDAS EN CENTRO DE SECCIONAMIENTO

2 celdas de línea telemandadas para entrada y salida.

1 celda de línea telemandada con función seccionalizadora.

1 celda de alimentación de servicios auxiliares 600 VA 20/0,23 kV.

	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
KOLYA desarrollos renovables	01	GVS	JCRC	BGC	JPV	20/10/25
Proyecto:	FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete					Nº CAD: <small>Fase definitiva, Proy. Aprobado</small>
Acotaciones:	Metros					Nº: 01
Escala:	S/E					Hoja: 13 de 17
Título:	CS - Diag Unifilar					

A

B

C

D

E

F

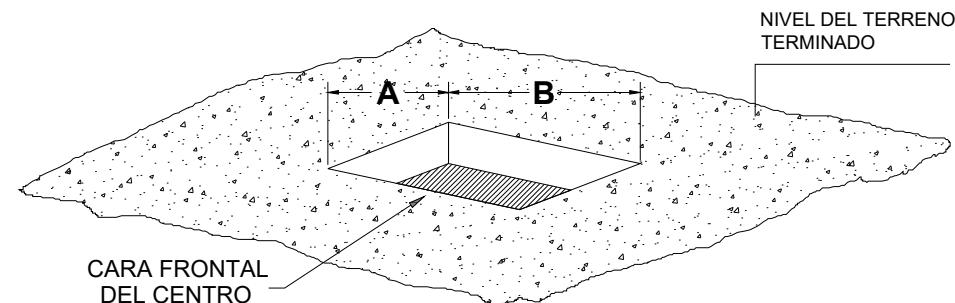
G

H

1

1

VISTA DE LA EXCAVACIÓN



2

2

SECCIÓN DEL FOSO



3

3

DIMENSIONES MINAS DE EXCAVACIÓN

Tipo Prefabricado	Dimensiones (en metros)	
	A	B
EHC-1	3,50	2,10
EHC-2	3,50	4,00
EHC-3	3,50	4,50
EHC-4	3,50	5,50
EHC-5	3,50	6,00
EHC-6	3,50	7,00
EHC-7	3,50	7,50
EHC-8	3,50	8,00

4

4

SITUAR EL MÓDULO DE HORMIGÓN CENTRADO EN LA EXCAVACIÓN, DEJANDO 50 cm, POR SU FRENTE Y SU PARTE POSTERIOR, PARA PERMITIR LA EXTRACCIÓN DE LOS UTILES DE IZADO.

CONDICIONES QUE EL CLINTE DEBERÁ CUMPLIR CON ANTERIORIDAD A LA INSTALACIÓN:

- Deberá existir un camino hasta la zona de ubicación del centro suficiente para el acceso de un camión-grúa de características: PMA=47 T; TARA=16 T; CARGA=31 T.
- La zona de ubicación del centro poseerá un espacio libre que permita una distancia entre el eje longitudinal o transversal del foso y el eje longitudinal del vehículo pesado más alejado de 7m. si se emplea camión-grúa y de 14m. si se utiliza góndola más grúa, de forma que no existan obstáculos que impidan la descarga de los materiales y el montaje del centro. (Ver catálogo. Para distancias menores, consultar.)
- El lecho de arena de 150mm de espesor mínimo, será por cuenta del cliente, y deberá estar realizado con anterioridad a la instalación del centro según se indica en el dibujo superior.

5

5

	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
KOLYA desarrollos renovables						
01	EMCG	JCRC	GVS	JPV		20/10/25
Proyecto:						Nº CAD:
FV QUIJOTE II						Pisos establos_Proy_Aprobados
Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete						Nº:
Acolaciones:						01
Metros						Hoja:
Titulo:	CS - Obra civil					14 de 17
Escala:	S/E					

A

B

C

D

E

F

G

H

A

B

C

D

E

F

G

H

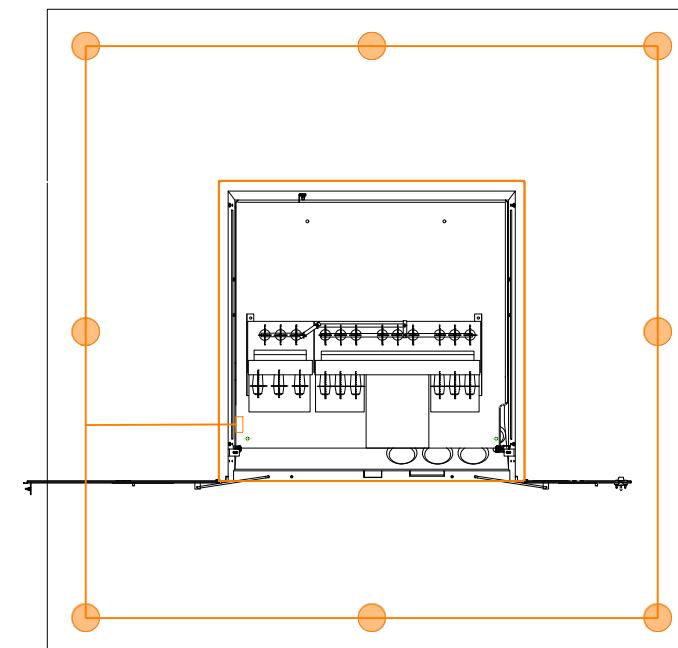
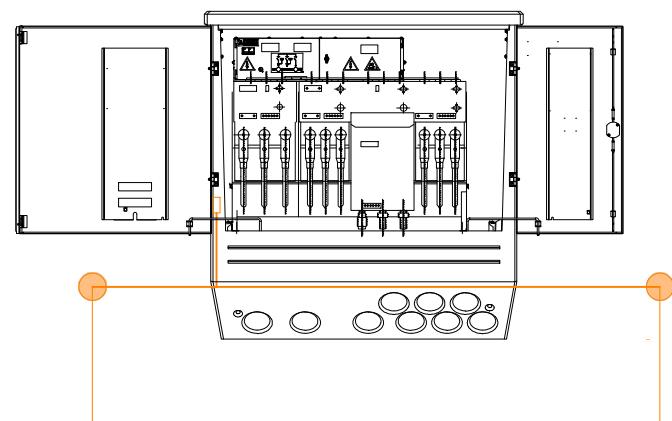
1

2

3

4

5



Puesta a Tierra

- PICA ACERO - COBRE DN 16mm, 3 m de Longitud
- - - CABLE Cu DESNUDO CU 50 mm²
- Resistividad del terreno = *150 Ωm
- Tierra de Protección ≤ 10 Ω

*Comprobar por parte del contratista la resistividad del terreno previo a ejecución

	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
01	GVS	JCRC	BGC	JPV		20/10/25
Proyecto:	FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete					Nº CAD: <small>Foto oficina Proy Arbolado</small>
Acotaciones:						Nº: 01
Escala:	Metros					Hoja: 15 de 17
Titulo:	CS - PAT					
Escala:	S/E					

A

B

C

D

E

F

G

H

A

B

C

D

E

F

G

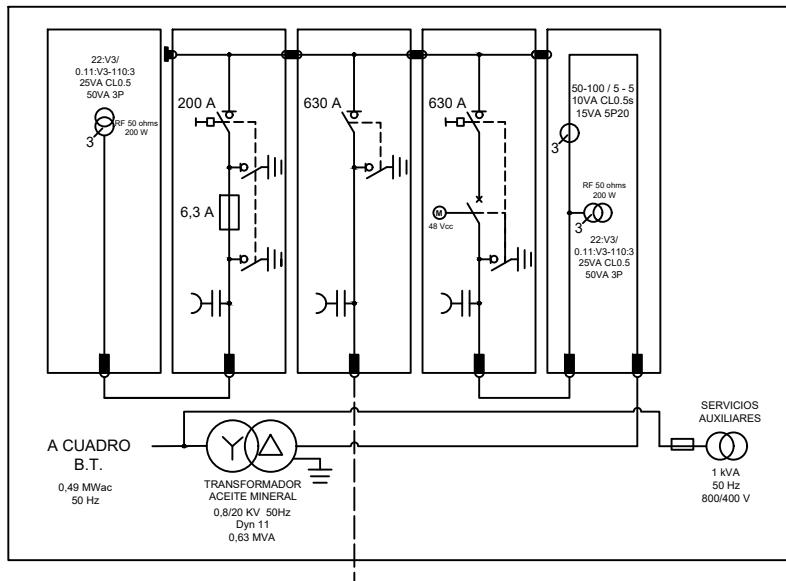
H

DATOS

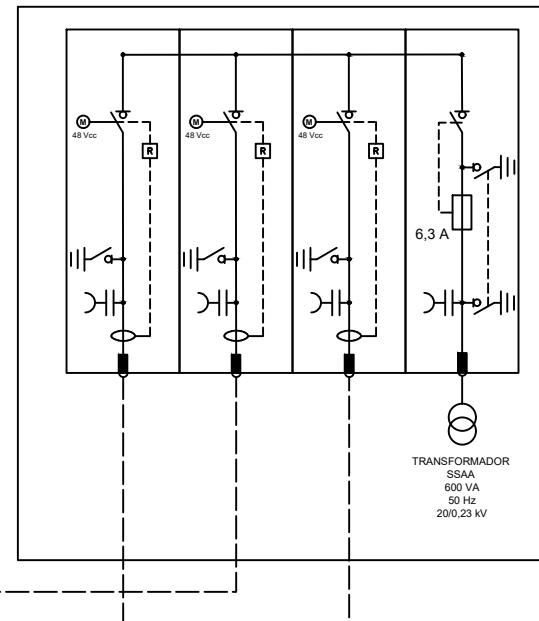
ANALISIS DE CAPACIDAD

Potencia del Modulo: 650 Wp
 34 strings de series de 27, fijo 2V - 27x2
 Número total de Modulos: 918
 Potencia del Inversor: 2x200 kWac y 1x90 kWac
 Número de Inversores: 3
 Pitch: 8,50 m
 Potencia Pico: 0,597 MWp
 Potencia Nominal: 0,490 MWh
 RATIO: 1,22
 Producción Específica: 1.657 kWh/kWp/Año
 Producción Anual: 988,9 MWh/Año
 Ratio: 80,99%

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN



CENTRO DE SECCIONAMIENTO



CELDAS EN CENTRO DE TRANSFORMACIÓN (CT)

- 1 celda de medida con 3 TTs.
- 1 celda de protección por fusibles.
- 1 celda de línea para entrada de línea.
- 1 celda de protección con interruptor de interconexión (DYR).
- 1 celda de medida con 3 TTs y 3 TIs.

CELDAS EN CENTRO DE SECCIONAMIENTO (CS)

- 2 celdas de línea telemandadas para entrada y salida.
- 1 celda de línea telemandada con función seccionalizadora.
- 1 celda de alimentación de servicios auxiliares 600 VA 20/0,23 kV.

LÍNEA AÉREA DE MEDIA TENSIÓN
PROPIEDAD DE COMPAÑIA
SUMINISTRADORA

APOYO
PROYECTO
AMARRE C4500

LAMT 20 kV
"Área Servicio"

	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
01	EMCG	JCRC	BGC	JPV	20/10/25	
Proyecto:						Nº CAD: <i>FV QUIJOTE II</i>
Acotaciones:						<i>Plano definitivo, Proy Aprobado</i>
Título:						Nº: 01
Escala:						Hoja: 16 de 17
CT-CS - Diag Unifilar						KOLYA desarrollos renovables

1

2

3

4

5

1

2

3

4

5

A

B

C

D

E

F

G

H

A

B

C

D

E

F

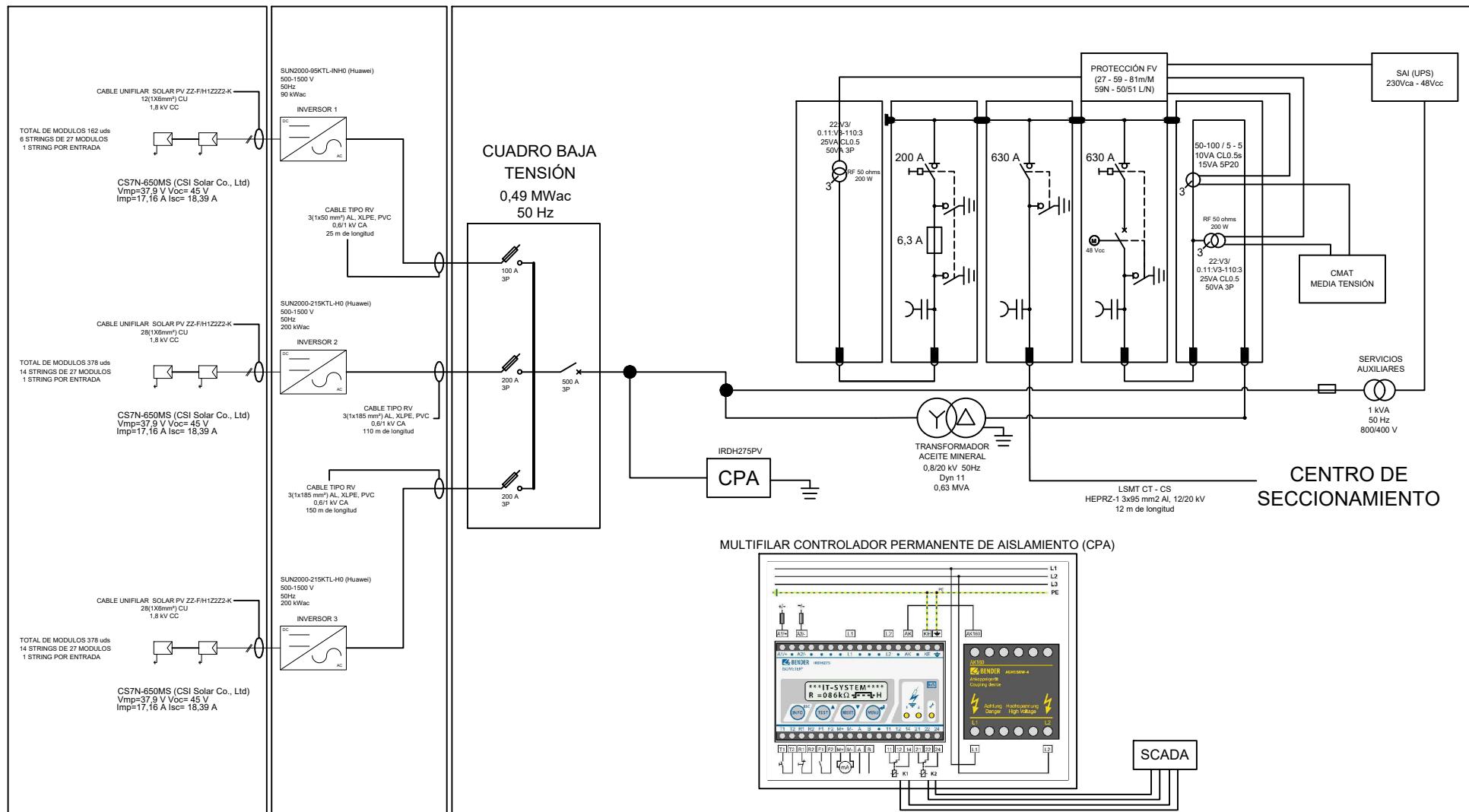
G

H

CD

CA

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN



DATOS

ANALISIS DE CAPACIDAD

Potencia del Modulo: 650 Wp
3 strings de series de 27, fijo 2V - 27x2
Número total de Modulos: 918
Potencia del Inversor: 2x200 kWac y 1x90 kWac
Número de inversores: 3
Pitch: 8,50 m
Potencia Pico: 0,597 MWp
Potencia Nominal: 0,490 MWn
RATIO: 1,22
Producción Específica: 1.657 kWh/kWp/Año
Producción Anual: 988,9 MWh/Año
Ratio: 80,99%

	Rev.	Proyectado	Dibujado	Revisado	Aprobado	Modificación
KOLYA desarrollos renovables						
01	EMCG	JCRC	BGC	JPV		20/10/25
Proyecto:	FV QUIJOTE II Chinchilla de Monte-Aragón, Albacete					Nº CAD: Folio número, Proy. Aprobación
Acolaciones:	Metros					Nº: 01
Título:	Generación-CT - Diag Unifilar					Hoja: 17 de 17
Escala:	S/E					