



PROYECTO DEL MÓDULO DE GENERACIÓN
FOTOVOLTAICO PARA LA HIBRIDACIÓN DEL PARQUE
EÓLICO FUENTES I
Separata Comunidad de Regantes

Madrid, octubre 2022

Alejandro García Galiano
47305899-M
Colegiado nº 18.428
Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Madrid

	COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS INDUSTRIALES COIIM - MADRID
Nº VISADO 202302429	FECHA DE VISADO 16/05/2023
VISADO	
DOCUMENTO VISADO CON FIRMA ELECTRÓNICA	
COLEGIADO/A Nº: NOMBRE	
18428 COIIM ALEJANDRO GARCIA GALIANO	



ÍNDICE

1. Objeto y alcance.....	1
2. Peticionario	1
3. Descripción general del proyecto.....	1
3.1. Panel fotovoltaico.....	3
3.2. Estructura.....	4
3.3. Inversor.....	5
3.4. Centro de transformación.....	6
3.5. Línea de evacuación.....	7
3.6. Configuración de diseño adoptado.....	9
4. Afecciones a Comunidad de Regantes.....	10
5. Conclusión	12
ANEXO 1: PLANO SEPARATA	13
ANEXO 2: PLANOS DE PROYECTO.....	14

1. Objeto y alcance

Esta separata se presenta como Anexo al Proyecto del módulo de generación fotovoltaico FUENTES I y su línea de evacuación. Este documento recoge las posibles afecciones de la implantación y su infraestructura de evacuación de media tensión a explotaciones agrícolas.

En este caso se hace mención a la Comunidad de Regantes de Rodén – Calle San Cristóbal, 2, Fuentes Ebro, Zaragoza.

Así mismo, se pretende describir la instalación de las partes del Proyecto causantes de las posibles afecciones permitiendo de esta manera la evaluación de estos impactos por parte de la autoridad antes mencionada.

2. Peticionario

El peticionario y promotor de las instalaciones objeto del presente documento es la sociedad mercantil DESARROLLOS AGRONOMICOS INDUSTRIALES 4 S.L. con CIF B-99192247 y domicilio social en Calle Jose Ortega y Gasset 20, planta 2, con código postal 28006 de Madrid.

3. Descripción general del proyecto

El módulo de generación fotovoltaico FUENTES I, de 20,892 MWp y 18,943 MWins. se encuentra ubicado en el Término municipal de Fuentes de Ebro, provincia de Zaragoza (Aragón). Se compone de un solo recinto de vallado y cuenta con 3 bloques de potencia.

- Provincia: Zaragoza
- Municipio: Fuentes de Ebro.
- Coordenadas de la implantación: X: 699.716 Y: 4.596.704

El acceso al recinto del módulo de generación fotovoltaico se realizará por la carretera A-68, N-232 y N-232a en el km 209.

Las coordenadas generales UTM (Sistema de coordenadas ETRS89 Huso 30-N) del acceso son las siguientes:

Tabla 1: Coordenadas de los accesos al módulo de generación fotovoltaico

COORDENADAS DE ACCESO		
	X	Y
ACCESO	699.766,76	4.596.337,36

En la siguiente imagen se muestra una vista general del emplazamiento y sus accesos.

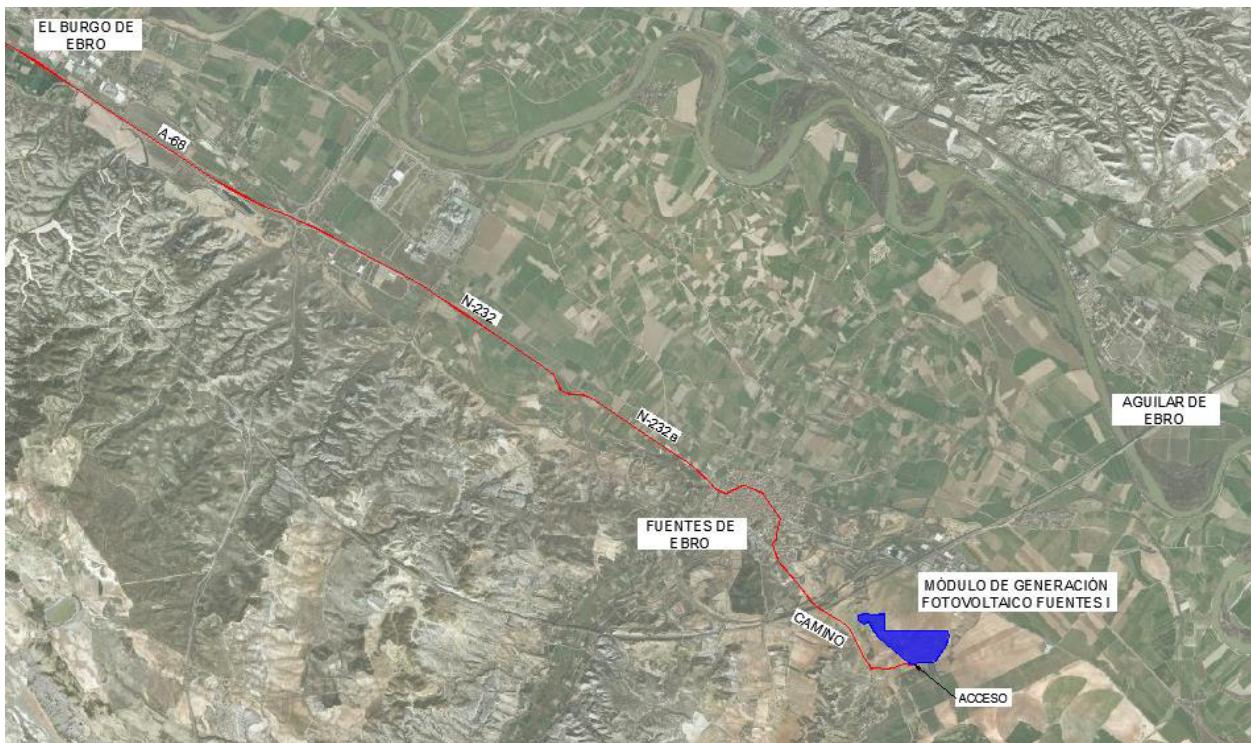


Ilustración 1: Vista general del emplazamiento y sus accesos

El Proyecto consiste en un módulo de generación fotovoltaico, en el que se produce energía cuando la radicación solar incide sobre los paneles fotovoltaicos que lo componen, generando así, una corriente continua (CC).

Los paneles fotovoltaicos, que están colocados sobre estructuras de seguimiento solar, están eléctricamente conectados en series entre sí (conocidas como strings), y posteriormente estas series (o strings) se conectan en paralelo en las cajas de strings o combiner box.

Desde las cajas de string se llevan los circuitos de baja tensión (BT) de corriente continua (CC) hasta la entregada de CC el inversor, en el que a través de electrónica de potencia se convierte la CC en corriente alterna (CA o AC). La salida en CA del inversor está eléctricamente conectada con el transformador elevador del centro de transformación para elevar la tensión de salida del inversor hasta el nivel de media tensión (MT) en CA de la planta.

El centro de transformación se completa con las celdas requeridas para disponer de las protecciones necesarias para evacuar la energía en condiciones de seguridad, desde el centro de transformación más cercano hasta la Subestación FUENTES, ubicada en las siguientes coordenadas, mediante una línea de evacuación subterránea.

Tabla 2. Coordenadas SET FUENTES

SET FUENTES	
COORD -X	COORD-Y
692.952	4.598.326



Ilustración 2: Vista general del módulo de generación fotovoltaico y su línea de evacuación

Además de los componentes principales, el módulo de generación fotovoltaico contará con una serie de componentes estándar (sistema de monitorización, sistema de seguridad, sistema anti-incendios, etc.) que serán definidos en una fase posterior del proyecto.

La instalación posee elementos de protección tales como el interruptor automático de la interconexión o interruptor general manual que permite aislar eléctricamente la instalación fotovoltaica del resto de la red eléctrica. De cualquier modo, las características principales de los equipos, cableado y protecciones se especificarán a lo largo del presente documento.

La instalación incorpora todos los elementos necesarios para garantizar en todo momento la protección física de la persona, la calidad de suministro y no provocar averías en la red.

3.1. Panel fotovoltaico

Para este proyecto, se han considerado paneles fotovoltaicos bifaciales de silicio monocristalino de alta eficiencia, los cuales, serán los encargados de producir energía eléctrica a partir de la energía procedente de la radiación solar.

Estos paneles disponen de las acreditaciones de calidad y seguridad exigidas por la Comunidad Europea y están sobradamente probados e instalados en numerosas instalaciones de generación en todo el mundo.

El fabricante del panel será Jinko Solar o similar, y tendrá las siguientes características:

Tabla 3. Características técnicas principales del panel fotovoltaico en condiciones STC

Datos eléctricos (en condiciones standard STC)	
Potencia máxima, Wp	520
Tolerancia de potencia nominal (%)	3
Tensión en el punto Pmáx-VMPP (V)	41,8
Corriente en el punto Pmáx-IMPP (A)	12,44
Tensión en circuito abierto-VOC (V)	49,34
Corriente de cortocircuito-ISC (A)	13,16
Eficiencia del panel (%)	21,01
Dimensiones (mm)	2206×1122×35
Peso (kg)	28,2

3.2. Estructura

Los paneles fotovoltaicos se instalarán sobre estructuras metálicas denominadas seguidores solares, debido a que permiten el movimiento sobre un eje horizontal orientado norte-sur para realizar el seguimiento al sol en sentido este-oeste a lo largo del día, maximizando así la producción de los paneles fotovoltaicos en cada momento.

La estructura está constituida por diferentes perfiles y soportes metálicos y cuenta con un sistema de accionamiento para el seguimiento solar gobernado por un sistema de control que permite, entre otras funciones, llevar y bloquear el seguidor en posición de defensa en caso de vientos fuertes, o rectificar el ángulo de giro para evitar sombras entre paneles fotovoltaicos de seguidores adyacentes, lo que se denomina backtracking.

La estructura considerada en este proyecto es NX Horizon 1V del fabricante NEXTracker con una configuración de paneles de 1 en vertical.

Como criterio general, la estructura tendrá una altura tal que se garantice una distancia libre desde el suelo a la parte baja del panel cuando éste esté en su máximo ángulo de giro de 50 cm.

El sistema de fijación de los seguidores al terreno se realizará siguiendo las recomendaciones establecidas en el estudio geotécnico del emplazamiento y los requerimientos del fabricante. Por lo general, será mediante el hincado directo de perfiles metálicos.

En la siguiente tabla están las características principales del seguidor.

Tabla 4. Características del seguidor

Características	Estructura
Nº paneles por estructura	81/54/27
Ángulo rotación	± 60°
Longitud de la fila	92,98/62,14/31,31
Paso entre filas (pitch)	5

3.3. Inversor

El inversor es el encargado de convertir la corriente continua generada por los paneles fotovoltaicos en corriente alterna a la misma frecuencia de la red eléctrica del punto de conexión.

Los inversores disponen de un sistema de control que permite un funcionamiento completamente automatizado. Debido a la característica de intermitencia y dependencia del recurso solar para variar la tensión e intensidad del panel, el inversor debe contar con un rango de tensiones de entrada amplio que permita obtener la máxima eficiencia posible en el rango más amplio de funcionamiento.

La potencia de los inversores, así como el factor de potencia se controla y limita mediante los equipos de control de la planta, en concreto a través del sistema de monitorización (SCADA) y del controlador de los inversores (Power Plant Controller o PPC por sus siglas en inglés). Esto permite de forma dinámica reducir el nivel de potencia activa o variar la potencia reactiva para ayudar en la gestión de la red eléctrica en el punto de interconexión.

En la salida del inversor al transformador, irá equipado con un interruptor magnetotérmico de capacidad adecuada a la potencia.

El inversor incluye fusibles en la entrada de CC e interruptor automático en la salida CA.

Los inversores considerados para este proyecto son once (11) unidades, diez (10) INGECON SUN 1755TL B675 y un (1) INGECON SUN 1400TL B540 de Ingeteam. Las principales características son las indicadas en las siguientes tablas:

Tabla 5: Características eléctricas del inversor 1755TL B675

VALORES DE ENTRADA (CC)	
Rango de tensión MPP	957 – 1,300 V
Tensión máxima	1.500 V
Corriente máxima	1.870 A
Nº entradas con porta-fusibles	6-15
Entradas MPPT independientes	1
PROTECCIONES DE ENTRADA	
Protecciones de sobretensión	Type II surge arresters (type I+II optional)
Protección DC	Motorized DC load break disconnect
VALORES DE SALIDA (AC)	
Potencia	1.754 / 1.578 kVA (a 30°C / 50°C)
Corriente	1.500 / 1.350 A (a 30°C / 50°C)
Tensión nominal	675 V
Frecuencia nominal	50 / 60 Hz
Coseno Phi ajustable	0-1
THD (Distorsión Armónica Total)	< 3 %
PROTECCIONES DE SALIDA	
Protecciones de sobretensión	Type II surge arresters

Protección AC	Motorized AC Circuit Breaker
DATOS GENERALES	
Dimensiones (ancho x alto x fondo)	2,82 x 2,27 x 0,825 m
Temperatura de funcionamiento	-20 / +57°C
Humedad relativa (sin condensación)	0-100 % (rated for outdoor installation)
Grado de protección	IP54
Altitud máxima	4500 m
Emisión acústica	≤ 66 / 54.5 dBA (a 10 m)

Tabla 6: Características eléctricas del inversor 1400TL B540

VALORES DE ENTRADA (CC)	
Rango de tensión MPP	769 - 1.300 V
Tensión máxima	1.500 V
Corriente máxima	1.870 A
Nº entradas con porta-fusibles	6-15
Entradas MPPT independientes	1
PROTECCIONES DE ENTRADA	
Protecciones de sobretensión	Type II surge arresters (type I+II optional)
Protección DC	Motorized DC load break disconnect
VALORES DE SALIDA (AC)	
Potencia	1.403 / 1.263 kVA (a 30°C / 50°C)
Corriente	1.500 / 1.350 A (a 30°C / 50°C)
Tensión nominal	540 V
Frecuencia nominal	50 / 60 Hz
Coseno Phi ajustable	0-1
THD (Distorsión Armónica Total)	< 3 %
PROTECCIONES DE SALIDA	
Protecciones de sobretensión	Type II surge arresters
Protección AC	Motorized AC Circuit Breaker
DATOS GENERALES	
Dimensiones (ancho x alto x fondo)	2,82 x 2,27 x 0,825 m
Temperatura de funcionamiento	-20 / +57°C
Humedad relativa (sin condensación)	0-100 % (rated for outdoor installation)
Grado de protección	IP54
Altitud máxima	4500 m
Emisión acústica	≤ 66 / 54.5 dBA (a 10 m)

3.4. Centro de transformación

En los centros de transformación se ubicarán todos los equipos necesarios para la conversión de la corriente continua en baja tensión en corriente alterna en media tensión, así como los servicios auxiliares del módulo de generación fotovoltaico.

Los principales elementos de los que consta un centro de transformación son:

- Inversores fotovoltaicos.
- Transformador de potencia
- Celdas de media tensión
- Cuadro de SSAA
- Cuadro de comunicaciones SCADA
- Cuadro de seguridad

Para este proyecto los centros de transformación considerados son de dos tipos diferentes:

- CT tipo 1 de potencia 7.016 kVA (CT2 y CT3): compuesto por cuatro (4) inversores INGECON SUN 1755TL B675
- CT tipo 2 de potencia 4.911 kVA (CT1): compuesto por dos (2) inversores INGECON SUN 1755TL B675 y un (1) inversor INGECON SUN 1400TL B540

3.5. Línea de evacuación

La evacuación de la energía generada del módulo de generación fotovoltaico se realizará mediante una red subterránea de media tensión a 30 kV desde el centro de transformación CT1 hasta la subestación mediante un único circuito.

Esta línea, objeto de este proyecto, compartirá zanja con la línea subterránea de evacuación del módulo de generación fotovoltaico FUENTES II, situado cerca de este módulo y objeto de otro proyecto.

La siguiente imagen muestra el detalle típico de zanja y sus servidumbres. En el caso de este proyecto, el ancho de zanja será de 0,6 m:

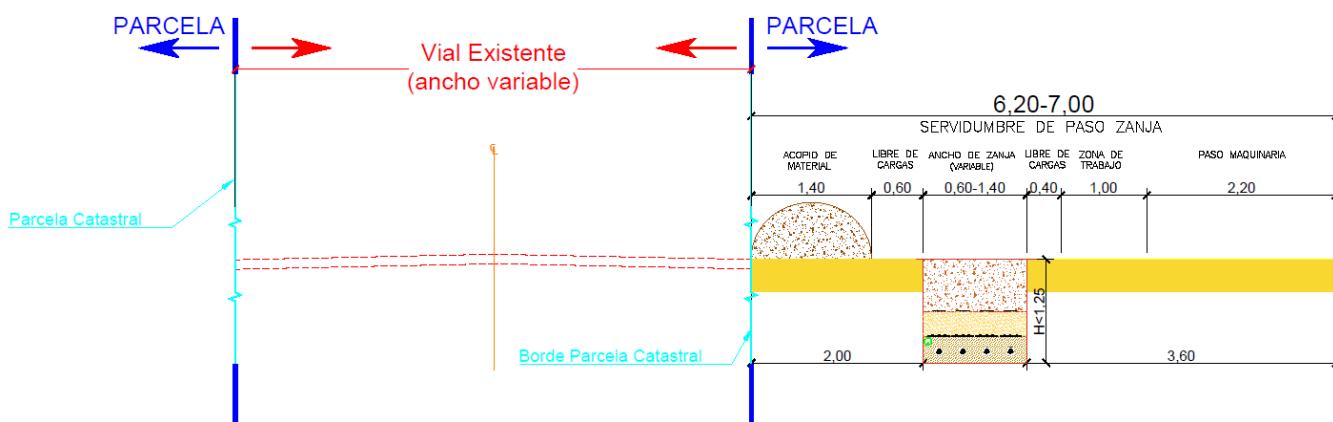


Ilustración 3: Zanja y servidumbre tipo

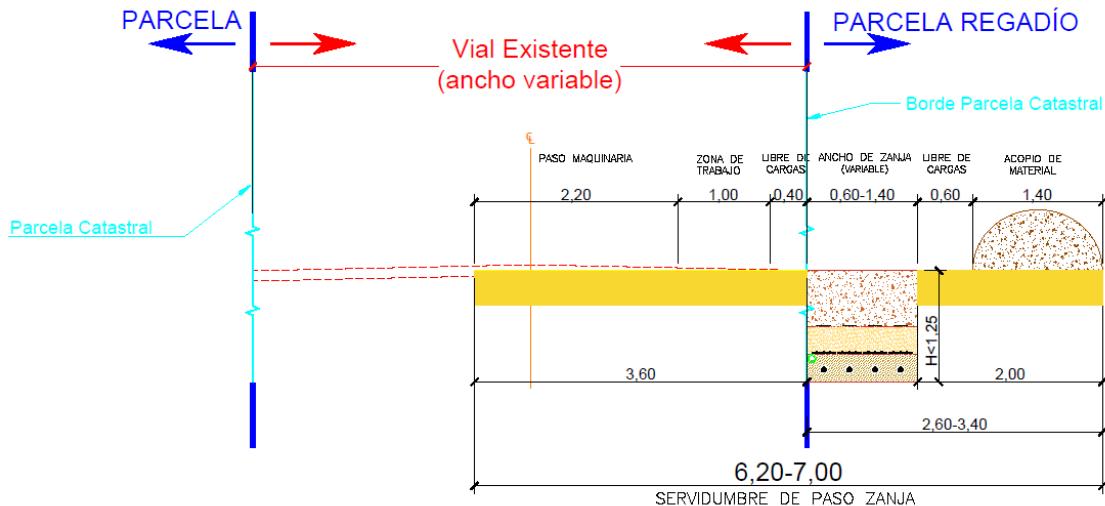


Ilustración 4: Zanja y servidumbre tipo en zonas de regadio

La potencia del módulo de generación fotovoltaico transportada por la red de media tensión es de 18,943 MW, potencia obtenida de los 11 inversores instalados en los 3 centros de transformación.

Tabla 7: Configuración de la red subterránea de media tensión

	Desde	Hasta	Longitud (m)	Sección (mm ²)
CIRCUITO 1	CT03	CT02	349	AI 3x400
	CT02	CT01	487	AI 3x400
	CT01	SET FUENTES	9.852	AI 3x1000

El trazado de la línea subterránea que evacúa la energía generada en el módulo de generación fotovoltaico hasta la subestación tiene una longitud aproximada de 9.852 m.

3.6. Configuración de diseño adoptado

A continuación, se resumen las características principales del proyecto:

Tabla 8. Características principales del Proyecto

CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DEL PROYECTO	
DENOMINACIÓN	MÓDULO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICO FUENTES I
PROMOTOR	DESARROLLOS AGRONOMICOS INDUSTRIALES 4, S.L.
EMPLAZAMIENTO	España
Localidad	Fuentes de Ebro
Provincia	Zaragoza
Tipo de instalación	Conectada a red
Potencia instalada (MW)	18,943
Potencia nominal (MW)	18,943
PANEL FOTOVOLTAICO	
Potencia panel (Wp)	520 (Bifacial)
Número total de paneles	40.176
Potencia Pico total (MWp)	20,892
Nº de paneles por string	27
ESTRUCTURA DE SOPORTE DE PANELES	
Tipo de estructura	Seguidor a un eje 1V x 81/54/27
Nº de estructuras	401 de 3 st, 120 de 2 st y 45 de 1 st
INVERSORES (INGECON SUN 1755TL B675 / 1400TL B540)	
Potencia de inversor (KVA) a 30°C	1.754/1.403
Potencia de inversor (KVA) a 50°C	1.578/1.263
Número de inversores	11
Potencia máxima de inversores (CT1/CT2/CT3) (MVA a 30°C)	(4,911/ 7,016 / 7,016) 18,943
Ratio DC/AC de la instalación	1,10
CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	
Tipo	Inversor central
Potencia unitaria / relación / tipo (CT1/CT2/CT3)	5,4 MVA / 30/0,675/0,54 kV / Dy11 7,718 MVA / 30/0,675 kV / Dy11 7,718 MVA / 30/0,675 kV / Dy11
Número de centros de transformación	3
Transformador servicios auxiliares por centro	1
LÍNEAS SUBTERRÁNEAS DE MT 30KV	
Tipo de montaje	Directamente enterrado
Tipo de conductor	3x1 AL XLPE 18/30 kV
Sección (mm ²)	1000
Número de circuitos	1

4. Afecciones a Comunidad de Regantes

La Comunidad de Regantes de Rodén tiene como objetivo explotación y comercialización de productos agrícolas. En la siguiente imagen se puede observar la extensión de la Comunidad de Regantes en la zona:

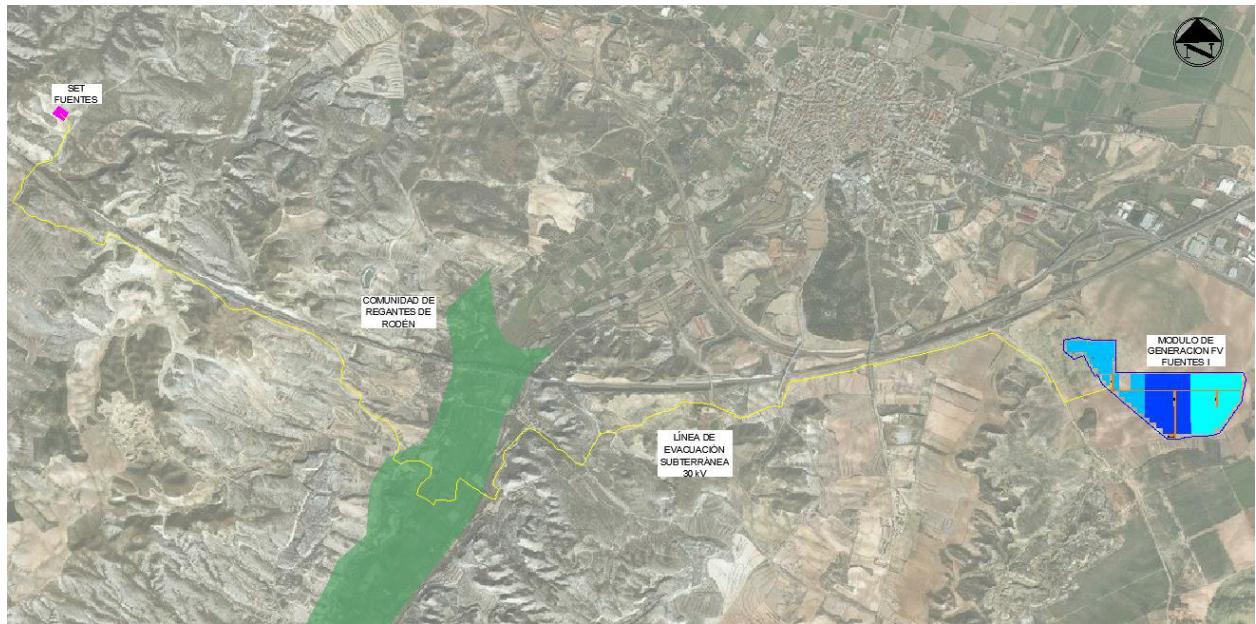


Ilustración 5: Mapa de la Comunidad de Regantes de Rodén

El módulo de generación fotovoltaico FUENTES I, así como su línea de evacuación, se encuentran en los municipios de Fuentes de Ebro y Zaragoza, pertenecientes a la provincia de Zaragoza (Aragón).

La afección a la Comunidad de Regantes de Rodén se produce por el cruzamiento de la línea de evacuación subterránea de media tensión 30 kV del módulo de generación, a través del área de explotación agrícola de dicha Comunidad de Regantes, como se muestra en la siguiente imagen:

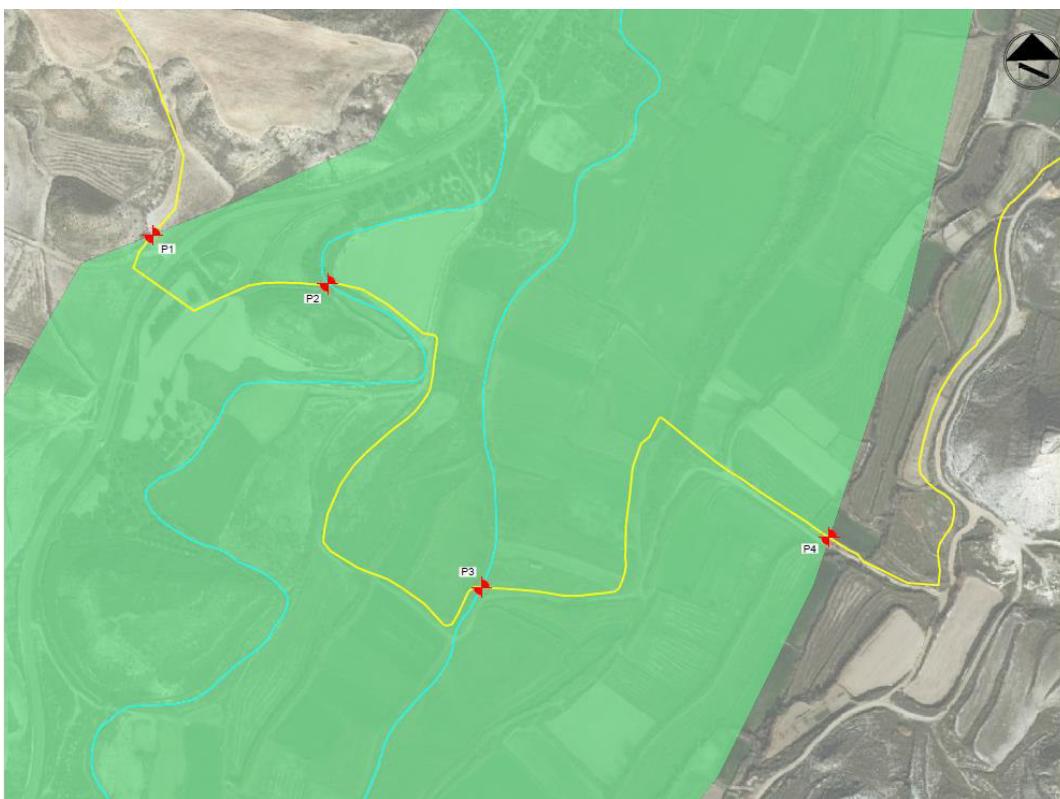


Ilustración 6: Cruzamiento de la línea de evacuación del módulo de generación fotovoltaico FUENTES I a través del área de la Comunidad de Regantes

En la siguiente tabla se muestran las coordenadas de los cuatro puntos del cruzamiento con la superficie de regadío de la comunidad de regantes:

Tabla 9: Detalle cruzamientos

COORDENADAS CRUZAMIENTOS			
PUNTO	COORDENADA X	COORDENADA Y	TIPO DE CRUZAMIENTO
P1	694998,238	4596242,750	ZANJA MT CON INICIO RESTRICCIÓN COMUNIDAD DE REGANTES
P2	695135,490	4596204,077	ZANJA MT CON ACEQUIA DE COMUNIDAD DE REGANTES
P3	695255,941	4595966,209	ZANJA MT CON ACEQUIA DE COMUNIDAD DE REGANTES
P4	695528,431	4596005,326	ZANJA MT CON FINAL RESTRICCIÓN COMUNIDAD DE REGANTES

Las principales características del cruzamiento son:

- La longitud del cruzamiento es de aproximadamente 1.065 metros.
- Los puntos de entrada y de salida de la línea a la Comunidad de Regantes son el P1 y P4 respectivamente.
- Los puntos de cruzamiento P2 y P3 cruzan acequias de la comunidad de regantes.

Todo lo indicado anteriormente se muestra en el *PLANO SEPARATA COMUNIDAD DE REGANTES*.

5. Conclusión

Con la presente separata, se entiende haber descrito adecuadamente las diferentes instalaciones del módulo de generación fotovoltaico FUENTES I y su infraestructura de evacuación, que afectan a las explotaciones agrícolas pertenecientes a la Comunidad de Regantes de Rodén para tramitar su autorización, sin perjuicio de cualquier otra ampliación o aclaración que las autoridades competentes consideren oportunas.

ANEXO 1: PLANO SEPARATA

1 2 3 4 5 6 7 8



A

B

C

D

E

F

G

H

I

J

K

L



M

N

O

P

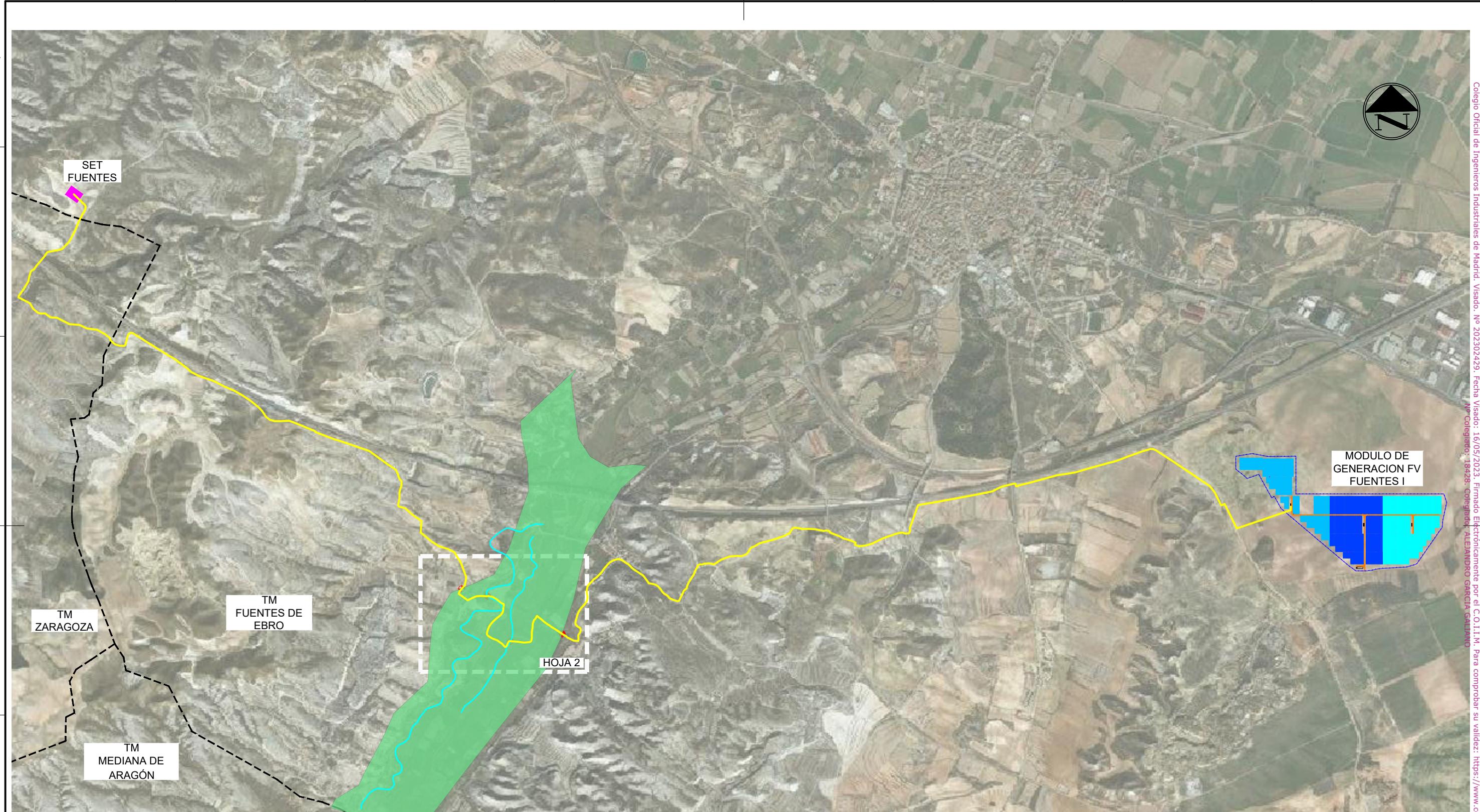
Q

R

S

T

U



1 PLANTA GENERAL

Escala: 1:20.000

RED SUBTERRANEA MEDIA TENSIÓN 30KV

COMUNIDAD DE REGANTES DE RODÉN

ACEQUIAS

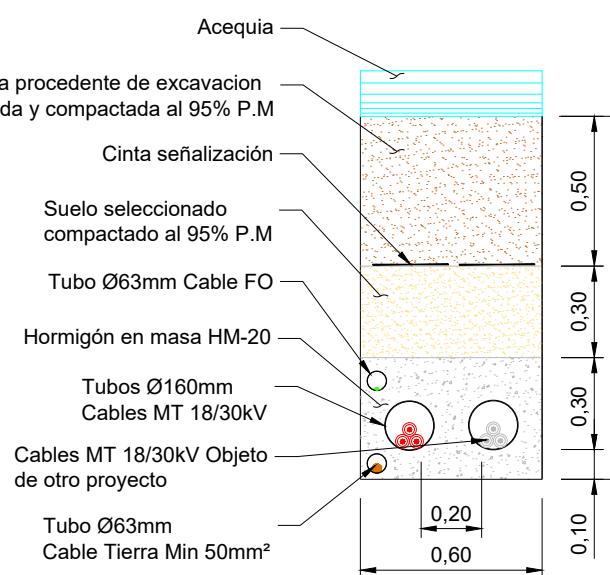
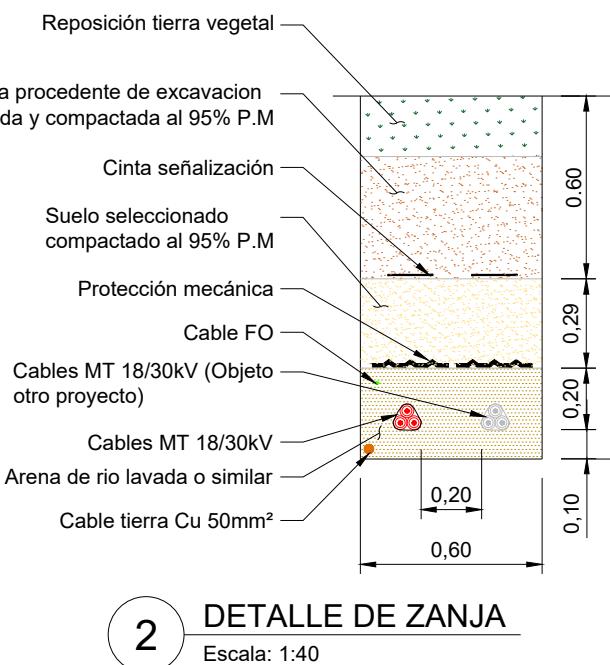
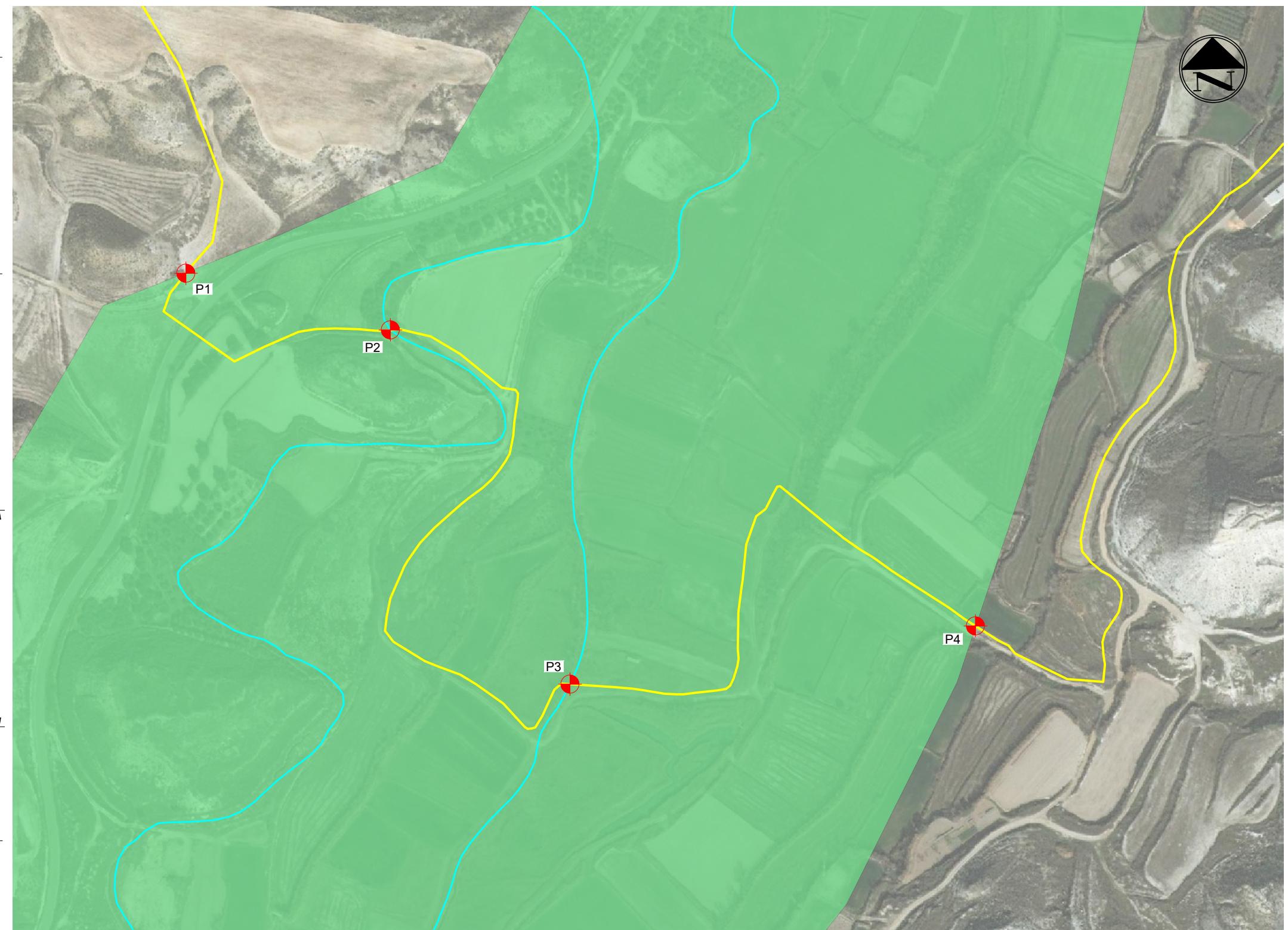
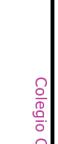
PUNTOS CRUZAMIENTOS

LÍMITE TÉRMINO MUNICIPAL

Cliente : 	Autor :	Proyecto: MODULO DE GENERACION FOTOVOLTAICO - FUENTES I						Tipo: PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA : INDICADAS	DIN A3
		Plano: SEPARATA COMUNIDAD DE REGANTES	00	EMISION INICIAL	221026	JLA	AGG	AGG	Nº Plano: -	Hoja: 1 de 2
			REV.	DESCRIPCIÓN	Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado		

Todos los derechos reservados. La reproducción total o parcial de este dibujo sin autorización del propietario está prohibida.

1 2 3 4 5 6 7 8



Cliente :	Autor :	Proyecto:						Tipo: PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA : INDICADAS	DIN A3
		MODULO DE GENERACION FOTOVOLTAICO - FUENTES I								
		Plano:	SEPARATA COMUNIDAD DE REGANTES DE RODÉN	00	EMISION INICIAL	221026	JLA	AGG	AGG	
				REV.	DESCRIPCIÓN	Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado	Nº Plano: -
										Hoja: 2 de 2

ANEXO 2: PLANOS DE PROYECTO

A

B

C

D

E

F



El proyecto se ubica en el T.M de Fuentes de Ebro, (Zaragoza).

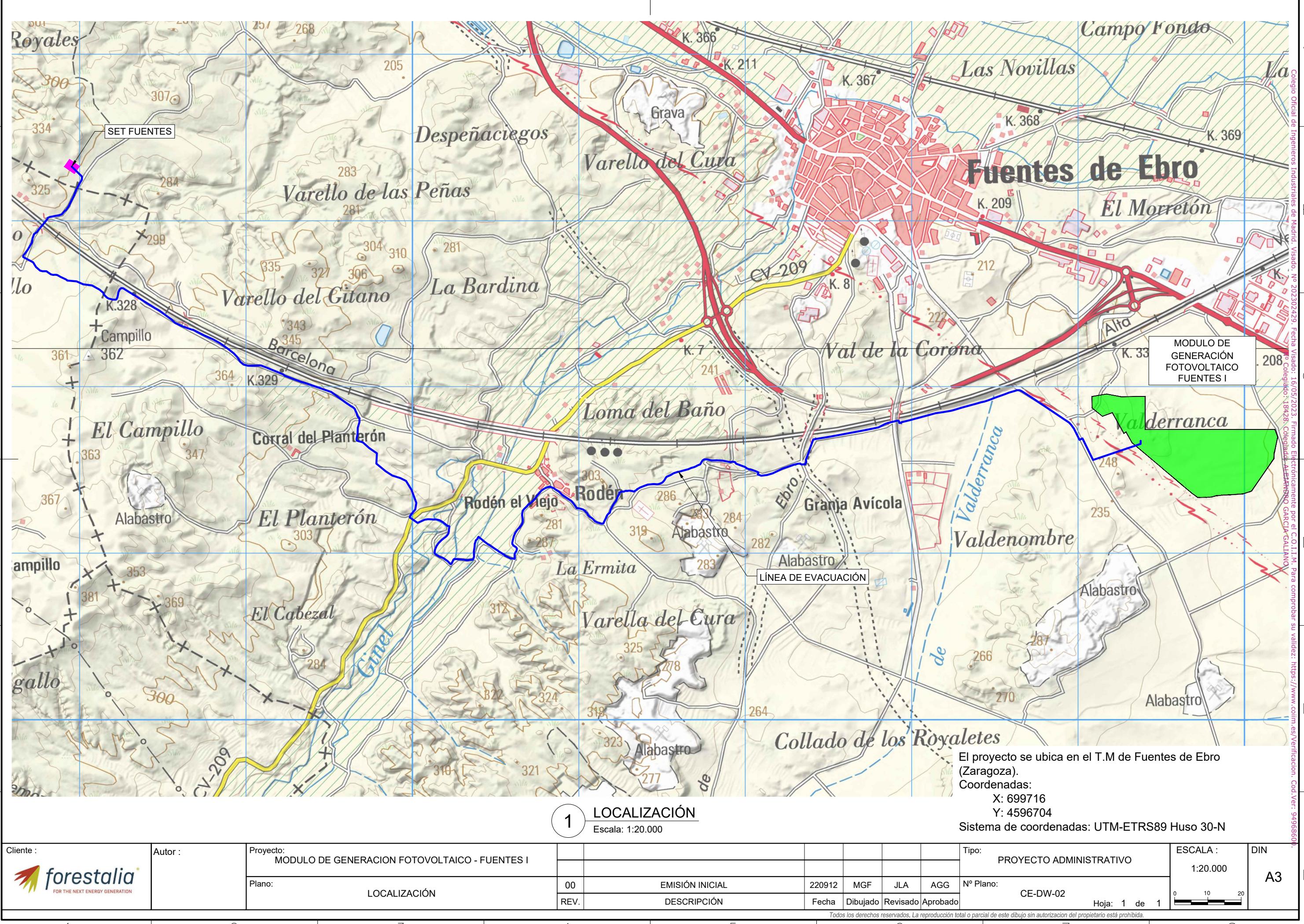
Coordinadas:

X: 699716

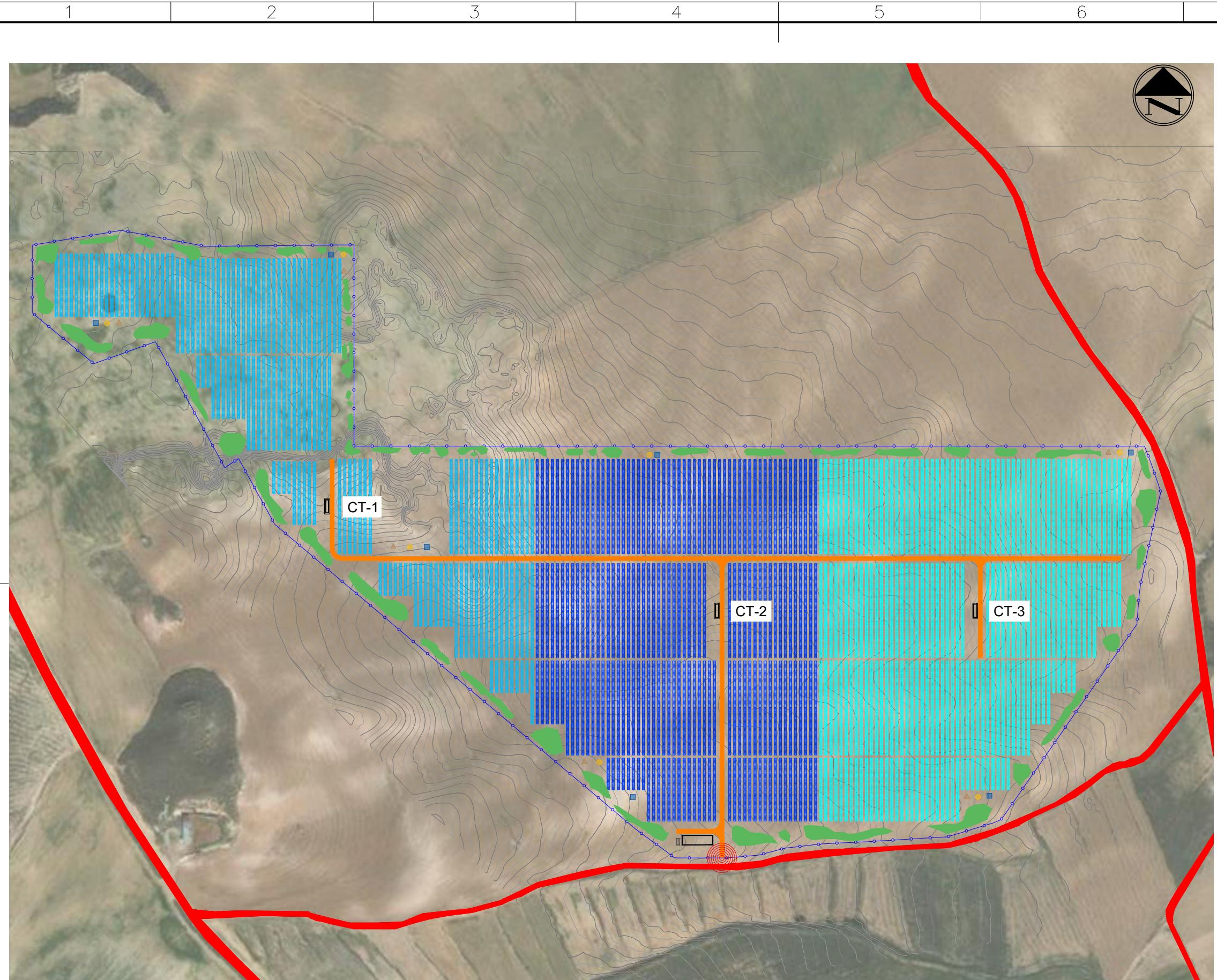
Y: 4596704

Sistema de coordenadas: UTM-ETRS89 Huso 30-N

Cliente : 	Autor :	Proyecto: MODULO DE GENERACION FOTOVOLTAICO - FUENTES I						Tipo: PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA : SE	DIN A3
		Plano: SITUACIÓN Y EMPLAZAMIENTO	00	EMISIÓN INICIAL	220912	MGF	JLA	AGG	Nº Plano: CE-DW-01	Hoja: 1 de 1
		REV.		DESCRIPCIÓN	Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado		



1 2 3 4 5 6 7 8

**Características de la Planta FV**

Potencia pico: 20.891,520 kWp
 Potencia total en Inversores @30°: 18,943 MVA
 Potencia instalada: 18,943 MW
 Potencia nominal: 18,943 MW
 Número de módulos FV: 40.176
 Potencia módulo: 520 Wp
 Número modulos en serie: 27
 Número de series: 1.488

Número Inversores: 11
 Inversor tipo 1: INGECON SUN 1755TL B675
 Inversor tipo 2: INGECON SUN 1400TL B540
 Potencia Inversor tipo 1 @30°: 1.754 kVA
 Potencia Inversor tipo 2 @30°: 1.403 kVA
 Número de Centros de Transformación: 3
 CT tipo 1: 7.016 kVA (4 inv. 1755TL)
 CT tipo 2: 4.911 kVA (2 inv. 1755TL + 1 inv. 1400TL)
 CTs tipo 1: CT2 y CT3
 CT tipo 2: CT1

Estructura: Seguidor Monofila 1V x 81, 1V x 54, 1Vx27
 Número de seguidores: 401 (81), 120 (54), 45 (27)
 Pitch: 5 m; GCR: 0.44
 Área ocupada (Vallado): 31,27 Ha

Leyenda

- Vallado perimetral
- Seguidor 1V x 81, 54, 27 módulos
- Centro de transformación
- Viales interiores
- Camino público
- Edificio multiusos y punto limpio
- Acceso
- Pantalla vegetal de bosques
- Refugio terrestre, hotel de insectos y arenero

Cliente :	Autor :	Proyecto:						Tipo:	PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA :	1/4.000	DIN
		MODULO DE GENERACION FOTOVOLTAICO - FUENTES I										A3
		Plano:	00	EMISION INICIAL	221007	DAJ	JLA	AGG	Nº Plano:	CE-DW-04	Hoja: 1 de 1	
		IMPLANTACIÓN GENERAL DEL PARQUE	REV.	DESCRIPCIÓN	Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado				

Todos los derechos reservados. La reproducción total o parcial de este dibujo sin autorización del propietario está prohibida.

1 2 3 4 5 6 7 8

1 2 3 4 5 6 7 8

A

A

B

B

C

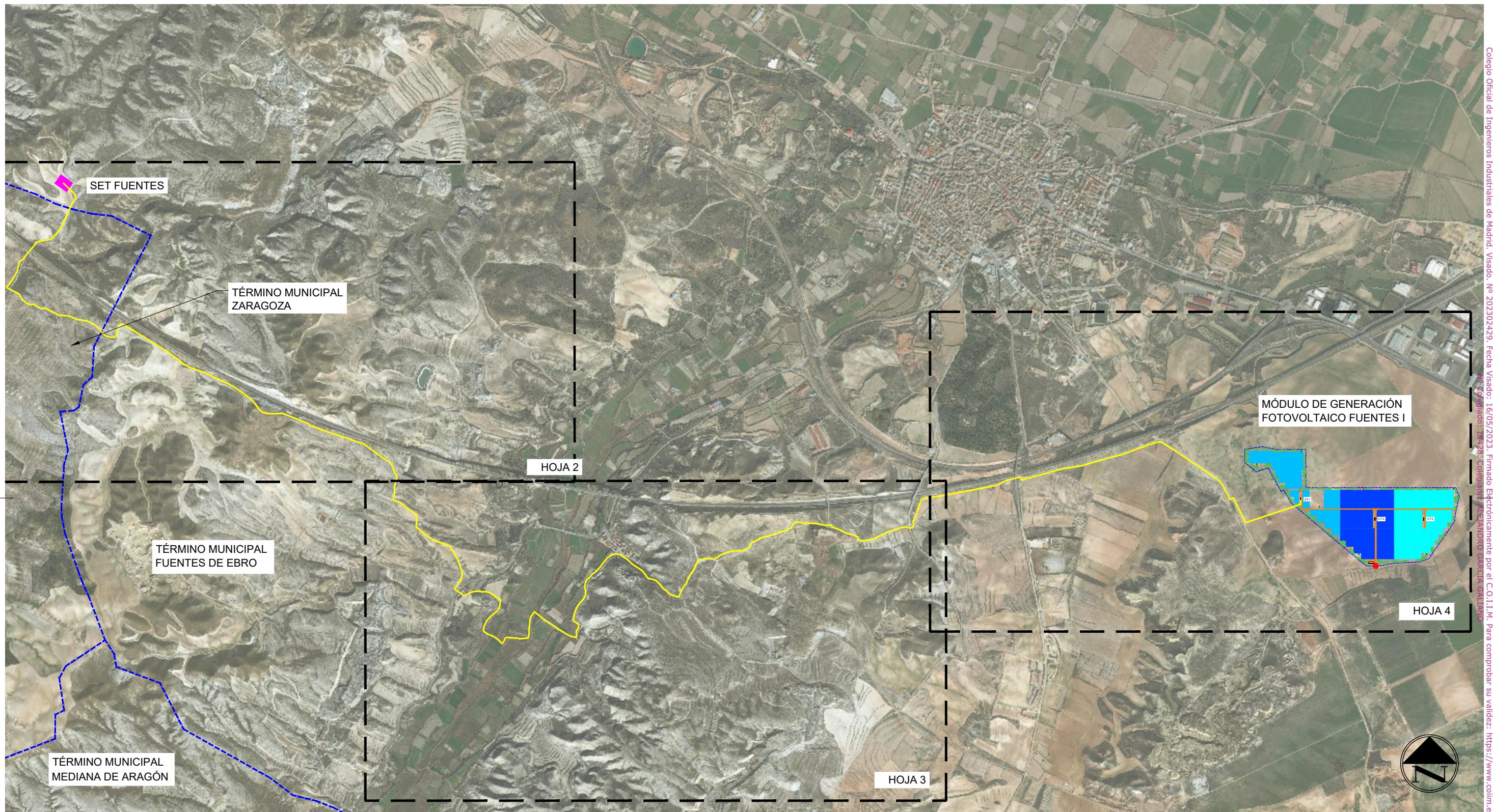
C

D

D

E

E



PLANTA Y LÍNEA DE EVACUACIÓN

Escala: 1:20.000

Leyenda

- Límite Municipal
- Línea subterránea de evacuación 30 kV

Cliente :	Autor :	Proyecto:						Tipo:	PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA :	1/20.000	DIN	
Plano:		00	EMISIÓN INICIAL			221007	DAJ	JLA	AGG	Nº Plano:	CE-DW-05	Hoja: 1 de 4	
			REV.	DESCRIPCIÓN			Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado			

Todos los derechos reservados. La reproducción total o parcial de este dibujo sin autorización del propietario está prohibida.

1 2 3 4 5 6 7 8

1 2 3 4 5 6 7 8



LÍNEA DE EVACUACIÓN

Escala: 1:8.000

Leyenda	
	Límite Municipal
	Límite Referencia Catastral
	Línea subterránea de evacuación 30 kV

Cliente :	Autor :	Proyecto:							Tipo:	PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA :	1/8.000	DIN
			MODULO DE GENERACION FOTOVOLTAICO - FUENTES I										
		Plano:	PLANTA GENERAL DEL PARQUE Y EVACUACIÓN	00	EMISION INICIAL	221007	DAJ	JLA	AGG	Nº Plano:	CE-DW-05	Hoja: 2 de 4	
		REV.		DESCRIPCIÓN	Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado					

1 2 3 4 5 6 7 8

1 2 3 4 5 6 7 8

A

B

C

D

E

F

G

H



1

LÍNEA DE EVACUACIÓN

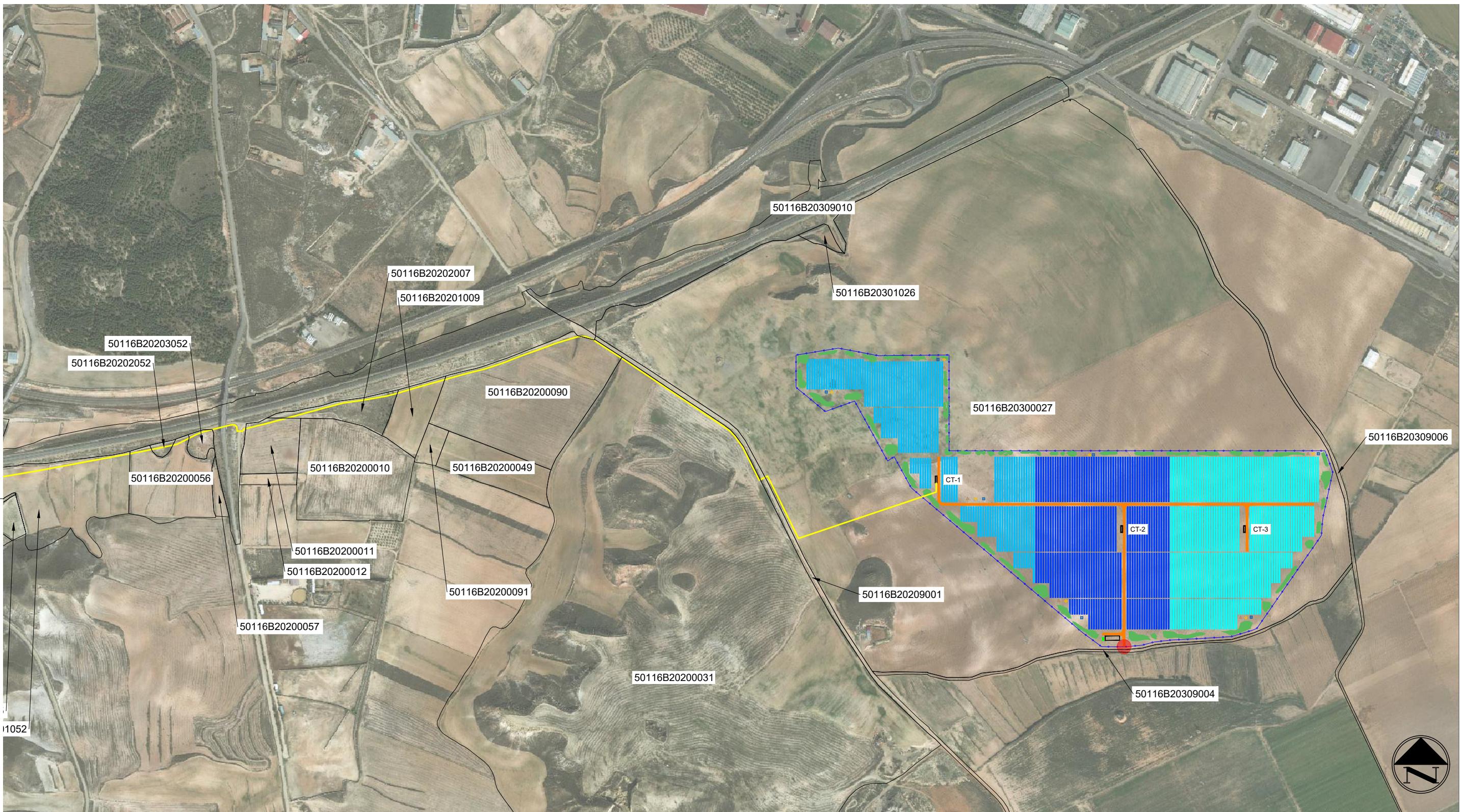
Escala: 1:8.000

Leyenda

- Límite Municipal
- Límite Referencia Catastral
- Línea subterránea de evacuación 30 kV

Cliente :	Autor :	Proyecto: MODULO DE GENERACION FOTOVOLTAICO - FUENTES I					Tipo:	PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA :	1/8.000	DIN
		Plano: PLANTA GENERAL DEL PARQUE Y EVACUACIÓN		00	EMISION INICIAL	221007	DAJ	JLA	AGG	Nº Plano:	CE-DW-05
		REV.		DESCRIPCIÓN	Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado		Hoja:	3 de 4

Todos los derechos reservados. La reproducción total o parcial de este dibujo sin autorización del propietario está prohibida.



1 PLANTA Y LÍNEA DE EVACUACIÓN

Escala: 1:8.000

Leyenda	
	Límite Municipal
	Límite Referencia Catastral
	Línea subterránea de evacuación 30 kV

Cliente : 	Autor :	Proyecto: MODULO DE GENERACION FOTOVOLTAICO - FUENTES I						Tipo: PROYECTO ADMINISTRATIVO	ESCALA : 1/8.000	DIN A3
			00	EMISION INICIAL	221007	DAJ	JLA			
Plano: PLANTA GENERAL DEL PARQUE Y EVACUACIÓN	REV.	DESCRIPCIÓN	REV.	Fecha	Dibujado	Revisado	Aprobado	Nº Plano: CE-DW-05	Hoja: 4 de 4	