



# HOJA DE CONTROL DE FIRMAS ELECTRÓNICA



## Instituciones:

Firma Institución:

Firma Institución:

Firma Institución:

Firma Institución:

## Ingenieros:

Nombre:

Nombre:

Colegio:

Colegio:

Nº. Colegiado/a:

Nº. Colegiado/a:

Firma Colegiado/a:

Firma Colegiado/a:

Nombre:

Nombre:

Colegio:

Colegio:

Nº. Colegiado/a:

Nº. Colegiado/a:

Firma Colegiado/a:

Firma Colegiado/a:



En caso de que el trabajo que se adjunta no estuviera sometida a visado obligatorio, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 13 de la Ley 2/1974 de Colegios Profesionales, el Colegiado hace constar que ha obtenido el consentimiento previo de su Cliente para proceder al visado.

# SEPARATA DEL PROYECTO FOTOVOLTAICO FV ZIZUR MAYOR 4,995 MWn

*MINISTERIO DE TRANSICIÓN ECOLÓGICA Y RETO  
DEMOGRÁFICO*

## ÍNDICE DE CONTENIDOS

1	INTRODUCCIÓN .....	4
1.1	OBJETO .....	4
1.2	PROMOTOR Y REDACTOR DEL PROYECTO .....	4
1.3	DATOS GENERALES DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA .....	5
1.4	UBICACIÓN Y ACCESOS .....	5
2	NORMATIVA .....	7
3	DESCRIPCIÓN DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA .....	14
3.1	DESCRIPCIÓN GENERAL DE LAS INSTALACIONES .....	14
3.1.1	CONFIGURACIÓN DE LA PLANTA .....	14
3.2	INSTALACIÓN ELÉCTRICA DE BAJA TENSIÓN .....	15
3.2.1	INSTALACIÓN SOLAR .....	15
3.2.2	INSTALACIÓN DE GENERACIÓN .....	15
3.2.3	INSTALACIÓN DE SS.AA. EN BAJA TENSIÓN .....	15
3.2.4	PROTECCIONES .....	16
3.2.5	INSTALACIONES DE CONTROL .....	16
3.3	INSTALACIÓN DE MEDIA TENSIÓN .....	17
3.4	PUESTA A TIERRA .....	18
3.5	LÍNEA DE EVACUACIÓN .....	18
3.5.1	SITUACIONES ESPECIALES .....	19
3.6	CARACTERÍSTICAS DE LOS CONDUCTORES .....	21
4	OBRA CIVIL .....	22
4.1	ACONDICIONAMIENTO DEL TERRENO .....	22
4.2	MOVIMIENTO DE TIERRAS .....	22
4.2.1	EXCAVACIÓN EN TERRENO .....	22
4.2.2	CAMINOS INTERNOS .....	22
4.2.3	CAMINOS DE ACCESO .....	22
4.3	CIMENTACIONES DE SEGUIDORES SOLARES .....	23
4.4	CIMENTACIÓN DEL CENTRO DE TRANSFORMACIÓN .....	23
4.5	ZANJAS PARA EL CABLEADO .....	23
4.6	VALLADO PERIMETRAL .....	24
5	AFECCIONES MEDIOAMBIENTALES .....	25
5.1	SENSIBILIDAD MEDIOAMBIENTAL .....	25
5.1.1	RED NATURA Y ESPACIOS PROTEGIDOS .....	26
5.2	FAUNA .....	27
5.3	AVES .....	28
5.4	MONTE DE UTILIDAD PÚBLICA (MUP) .....	29
5.5	VIA PECUARIA .....	30
5.6	RETO DEMOGRÁFICO .....	31

	<b>SEPARATA DEL PROYECTO FOTVOLTAICO</b> <b>FV ZIZUR MAYOR 4,995 MWn</b>	MINISTERIO DE TRANSICIÓN ECOLÓGICA Y RETO DEMOGRÁFICO	 VISADO COII 29/05/2023 ANDALUCÍA ORIENTAL EGR2300531
		19/05/2023	
6	CONCLUSIONES.....	32	
7	PLANOS.....	33	

## ÍNDICE DE FIGURAS

Figura 1. Ubicación de la parcela principal. ....	6
Figura 2. Vallado perimetral - Layout de la Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR .....	6
Figura 3. Situación de la línea de evacuación de la Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR.....	19
Figura 4. Cruzamiento 1 .....	19
Figura 5. Cruzamiento 2 .....	20
Figura 6. Cruzamiento 3 .....	20
Figura 7. Ejemplo de vallado cinagético.....	24
Figura 8. Índice de sensibilidad ambiental de la planta solar FV Zizur Mayor.....	26
Figura 9. Red Natura 2000 en el entorno del proyecto. Fuente: Geoportal .....	26
Figura 10. Riqueza de especies en el entorno del proyecto. Fuente: GeoPortal .....	27
Figura 11. Zonas de Especial Protección para las Aves (ZEPA). Fuente: IDENA .....	28
Figura 12. IBA del proyecto. Fuente: GeoPortal .....	29
Figura 13. Montes de utilidad pública. Fuente: IDENA .....	30
Figura 14. Vías pecuarias. Fuente: IDENA .....	30
Figura 15. Fuente: GeoPortal .....	31

## ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1. Promotor del proyecto Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR.....	4
Tabla 2. Redactor del proyecto Planta Solar Fotovoltaica FVZIZUR MAYOR .....	4
Tabla 3. Datos generales de la Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR.....	5
Tabla 4. Situación de la parcela, referencia catastral y número de parcela. ....	5
Tabla 5. Coordenadas UTM HUSO 30 del vallado .....	6
Tabla 6. Características principales del parque solar fotovoltaico FV ZIZUR MAYOR. ....	14
Tabla 7. Características generales conductores.....	21

## 1 INTRODUCCIÓN

### 1.1 OBJETO

El objeto del presente documento es la de exponer ante MINISTERIO DE TRANSICIÓN ECOLÓGICA Y RETO DEMOGRÁFICO la descripción de la instalación y características técnicas del proyecto solar fotovoltaico “FV ZIZUR MAYOR”, entre las que se incluyen las potencias pico y nominal de la instalación, modos de conexión y, en su caso, características del inversor, descripción de los dispositivos de protección y elementos de conexión previstos, para justificar la distancia mínima de seguridad y la calidad de distribución de energía de la zona.

La energía generada se evacúa de la planta a una tensión de 13,2 kV hacia el punto de conexión otorgado, en una nueva posición de línea de 13,2 kV a construir en la Subestación STR ZIZUR MAYOR TF2 (13,2 kV) por medio de una línea aérea.

### 1.2 PROMOTOR Y REDACTOR DEL PROYECTO

El promotor del proyecto fotovoltaico es:

PROMOTOR	
Denominación Social:	BERMOND RENEWABLES SL
CIF:	B16913808
Dirección Social:	Calle Capileira. 14 Polígono industrial juncaril, 18210, Peligros, Granada
Persona de contacto	Celedonio Noguera

Tabla 1. Promotor del proyecto Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR

La empresa redactora del presente proyecto es INSTALACIONES NEGRATIN S.L a través del técnico que suscribe Enrique Díaz Hinojosa, Ingeniero Industrial, colegiado en el COII de Andalucía Oriental con el número 1014.

REDACTOR DEL PROYECTO	
Ingeniería:	Instalaciones Negratín SL
CIF:	B-23383375
Técnico redactor:	Enrique Díaz Hinojosa
Titulación / N° Colegiado	Ingeniero Industrial / 1014

Tabla 2. Redactor del proyecto Planta Solar Fotovoltaica FVZIZUR MAYOR

### 1.3 DATOS GENERALES DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

Parámetros principales del funcionamiento de la planta:

PLANTA FOTOVOLTAICA FV ZIZUR MAYOR	
Potencia nominal o instalada	4,995 kWn
Potencia pico	5,985 kWp
Potencia pico de un Módulos fotovoltaicos monocristalino Bifacial	665 kWp
Nº de módulos	9000 Ud
Nº de inversores	16 Ud
Nº seguidores	155 Ud
Inversores fotovoltaicos	300 kVA /25°C.
Nivel de tensión de la evacuación	13,2 kV
Longitud línea de evacuación aérea	1138 metros
Compañía eléctrica distribuidora	i-DE (Iberdrola)

*Tabla 3. Datos generales de la Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR*

La potencia concedida por i-DE (Iberdrola) en el punto de conexión es de 4,995 MW. La instalación se proyecta con todos los elementos necesarios para no superar en ninguna circunstancia esta potencia en el punto de conexión.

### 1.4 UBICACIÓN Y ACCESOS

El terreno donde se va a ejecutar el proyecto se encuentra ubicado en los términos municipales de Cizur Menor y Pamplona/Iruña, en la Comunidad Foral de Navarra.

Planta solar fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR					
Termino Municipal	Polígono	Parcela	Superficie parcela (ha)	Superficie planta fotovoltaica (ha)	Referencia Catastral
Cizur Menor	1	304	4,498830	4,079005	310000000002236449XF
Cizur Menor	1	305	1,911230	1,697049	310000000002236450BS
Pamplona/Iruña	4	2683	1,031260	0,797131	310000000002326349LL
Pamplona/Iruña	4	2684	1,157860	0,024067	310000000002327020II
Pamplona/Iruña	4	2682	0,778430	0,688094	310000000002327637JJ
Pamplona/Iruña	4	2672	0,493920	0,470178	310000000002325798ZZ
Pamplona/Iruña	4	2673	0,260400	0,202828	310000000002326348KK

*Tabla 4. Situación de la parcela, referencia catastral y número de parcela.*

Las coordenadas (ETRS 89 30T) de las parcelas donde se ubica el proyecto son:

- Longitud: 1° 40.426'O
- Latitud: 42° 47.737'N
- Coordenada x: 608457,86 E
- Coordenada y: 4738972,98 N
- Altitud: 411 m



Figura 1. Ubicación de la parcela principal.

Caminos de acceso: acceso desde la avenida de Aróstegui y el Camino de Santiago

**Coordenadas UTM de la planta fotovoltaica:**

Coordenadas UTM Huso 30T del vallado perimetral de la planta fotovoltaica son:



Figura 2. Vallado perimetral - Layout de la Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR

Vértices	UTM X	UTM Y
A	608187.8606	4738949.1656
B	608280.718	4738986.4519
C	608295.0531	4739033.793
D	608363.8757	4739000.8837
E	608397.4542	4739107.0545
F	608589.1632	4739064.5785
G	608693.171	4738981.6483
H	608612.5576	4738908.4443
I	608520.5466	4738795.9363

Tabla 5. Coordenadas UTM HUSO 30 del vallado perimetral de la Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR

## 2 NORMATIVA

Para la realización de este proyecto es de aplicación la siguiente normativa listada a continuación:


### LEGISLACIÓN DE ÁMBITO EUROPEO:

- Directiva 2001/77/ce del parlamento europeo y del consejo, 27 de septiembre de 2001, relativa a la promoción de la electricidad generada a partir de fuentes de energía renovables en el mercado interior de electricidad (doce nº I 283, de 27 de septiembre de 2001).
- Reglamento (UE) nº 548/2.014 de la Comisión de 21 de mayo de 2.014 por el que se desarrolla la Directiva 2.009/125/CE del Parlamento Europeo y del Consejo en lo que respecta a los transformadores de potencia pequeños, medianos y grandes.

### NORMATIVA SOBRE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ESPAÑA:

- Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del sector eléctrico.
- Real decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica (BOE número 310, de 27 de diciembre de 2000).
- Real Decreto 413/2014, de 6 de junio (BOE 10/06/2014) por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre (BOE 04/11/2020) por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.
- Ley 54/1997, del sector eléctrico, de 27 de noviembre.
- Orden de 5 de setiembre de 1985 por la que se establecen normas administrativas y técnicas para funcionamiento y conexionado a las redes eléctricas de centrales hidroeléctricas de hasta 5.000 KVA y centrales de autogeneración eléctrica.



	<b>SEPARATA DEL PROYECTO FOTOVOLTAICO</b> <b>FV ZIZUR MAYOR 4,995 MWn</b>	MINISTERIO DE TRANSICIÓN ECOLÓGICA Y RETO DEMOGRÁFICO	 <b>ANDALUCÍA ORIENTAL</b> <b>EGR2300531</b>
		19/05/2023	

## **NORMATIVA SOBRE ENERGÍA SOLAR FOTOVOLTAICA:**

- Resolución de 31 de mayo de 2001, de la dirección general de política energética y minas en la que se establece el modelo de contrato y factura, así como el esquema unifilar, para instalaciones fotovoltaicas conectadas a la red de baja tensión (BOE número 148, de 21 de junio de 2001).
- Orden 1045/2014 de 16/06/2014, por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica.
- Instrucción de 21/01/2004, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, sobre el procedimiento de puesta en servicio de las instalaciones fotovoltaicas conectadas a la red.
- Resolución de 23/02/2005, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se establecen normas complementarias para la conexión de determinadas instalaciones generadoras de energía eléctrica en régimen especial y agrupaciones de las mismas a las redes de distribución en baja tensión.
- Instrucción de 12/05/2006, complementaria de la Instrucción de 21 de enero de 2004 sobre el procedimiento de puesta en servicio de las instalaciones fotovoltaicas conectadas a la red.
- Real Decreto 1699/2011, de 18 de noviembre, por el que se regula la conexión a red de instalaciones de producción de energía eléctrica de pequeña potencia.
- Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.

El visado, revisión o registro del documento acredita la identidad y habilitación del técnico firmante, la corrección e integridad formal del trabajo de acuerdo a la normativa aplicable, así como el registro, archivo y contenido integral del documento a la fecha y hora del visado, revisión o registro. Documento VISADO electrónicamente con número: EGR2300531. Validación online coliaor. e-visado.net/validar.aspx Código: rfgaq51od772023295173728

## NORMATIVA SOBRE INSTALACIONES ELÉCTRICAS:

- Real Decreto 842/2002, de 2 de agosto, del Ministerio de Ciencia y Tecnología, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión, e instrucciones técnicas complementarias (ITC BT 01 a BT 51 (BOE número 224, de 18 de septiembre de 2002).
- 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 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.
- Método de Cálculo y Proyecto de instalaciones de puesta a tierra para Centros de Transformación conectados a redes de tercera categoría, UNESA.
- Normas UNE y Recomendaciones UNESA que sean de aplicación, así como aquellas que se relacionan en las instrucciones técnicas complementarias del Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión.
- Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico.
- Orden ECO/797/2002, de 22 de marzo, por el que se aprueba el procedimiento de medida y control de continuidad del suministro eléctrico.
- Real Decreto 186/2016, de 6 de mayo, por el que se regula la compatibilidad electromagnética de los equipos eléctricos y electromagnéticos.
- Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.
- Real Decreto 154/1995, de 3 de febrero, por el que se modifica el real decreto 7/1988, de 8 de enero, por el que se regulan las exigencias de seguridad del material eléctrico destinado a ser utilizado en determinados límites de tensión.
- Decreto 40/1998, de 05-03-1998, por el que se establecen normas técnicas en instalaciones eléctricas para la protección de la avifauna.

## NORMAS UNE

- UNE-EN 50438: Requisitos para la conexión de microgeneradores en paralelo con redes generales de distribución en baja tensión.
- UNE EN 50160: Características de la tensión suministrada por las redes generales de distribución.
- UNE-EN 61000-3-2: Compatibilidad electromagnética (CEM). Parte 3-2: Límites. Límites para las emisiones de corriente armónica (equipos con corriente de entrada  $\leq 16$  A por fase).
- UNE-EN 61000-3-12: Compatibilidad electromagnética (CEM). Parte 3-12: Límites para las corrientes armónicas producidas por los equipos conectados a las redes públicas de baja tensión con corriente de entrada  $> 16$  A y  $\leq 75$  A por fase.
- UNE-EN 61000-6-3: Compatibilidad electromagnética (CEM). Parte 6-3: Normas genéricas. Norma de emisión en entornos residenciales, comerciales y de industria ligera.
- UNE-EN 61000-6-4: Compatibilidad Electromagnética (CEM). Parte 6-4: Normas genéricas. Norma de emisión en entornos industriales.
- UNE 206006 IN: Ensayos de detección de funcionamiento en isla de múltiples inversores fotovoltaicos conectados a red en paralelo.
- UNE 206007-1 IN: Requisitos de conexión a la red eléctrica. Parte 1: Inversores para conexión a la red de distribución.
- UNE-EN 61869-1: Transformadores de Medida. Parte 1: Requisitos generales.
- UNE-EN 61869-2: Transformadores de Medida. Parte 2: Requisitos adicionales para los transformadores de intensidad.
- UNE-EN 61869-3: Transformadores de Medida. Parte 3: Requisitos adicionales para los transformadores de tensión inductivos.
- UNE-EN ISO/IEC 17065: Evaluación de la conformidad. Requisitos para organismos que certifican productos, procesos y servicios.

## PROCEDIMIENTOS DE OPERACIÓN DEL OPERADOR DEL SISTEMA R.E.E:

- P.O.12.3: Requisitos de respuesta frente a huecos de tensión de las instalaciones eólicas e instalaciones fotovoltaicas de potencia superior a 2 MW
- P.O. 10.1: Condiciones de instalación de los puntos de medida
- P.O. 10.2: Verificación de los equipos de medida
- P.O. 10.3: Requisitos de los equipos de inspección
- P.O. 10.4: Concentradores de medidas eléctricas y sistemas de comunicaciones
- P.O. 10.5: Cálculo del mejor valor de energía en los puntos frontera y cierres de energía del sistema de información de medidas eléctricas

## NORMATIVA PARTICULAR DE i-DE

- INS 50.42.06 Aparamenta bajo envolvente metálica hasta 52 kV
- NI 35.69.01 Terminal remoto de telecontrol para automatización en centros y líneas de MT
- NI 42.71.01 Cuadros modulares con envolvente para medida en BT. Instalación interior
- NI 42.72.00 Instalaciones de enlace. Cajas de protección y medida
- NI 42.73.01 Caja para medida individual para clientes en AT.
- NI 46.07.00 Unidades de Control y Protección para líneas de MT
- NI 50.42.03 Aparamenta bajo envolvente metálica hasta 36 kV en instalaciones de interior (CMR y CT especiales)
- NI 50.42.11 Celdas de alta tensión bajo envolvente metálica hasta 36 kV prefabricadas con dieléctrico SF6 para CT
- NI 72.30.00 Transformadores trifásicos sumergidos en aceite para distribución en baja tensión
- NI 72.58.01 Transformadores de intensidad de medida en BT.
- NI 74.53.01 Órgano de corte en red (OCR)
- NI 76.84.01 Bloque de bornes para verificación y cambio de aparatos de medida.
- NI 76.84.04 Bloque de bornes para verificación y cambio de aparatos de medida directa.
- MT 2.80.13 Guía para instalación de medida en clientes B.T. y R.E
- MT 2.80.14 Guía para instalación de medida en clientes y R.E.

- MT 2.80.17 Instalación de medida en Puntos Frontera con la Red de Transporte.
- MT 3.51.01 Puntos de telecontrol en las instalaciones de distribución eléctrica
- MT 3.51.03 Protocolo de Telecontrol IEC 60 870-5-104 para comunicación de Instalaciones Eléctricas de Distribución
- MT 3.53.02 Sistema de protección de línea en instalaciones de generación conectadas a la red de distribución de Iberdrola

### OTRA NORMATIVA DE APLICACIÓN:

- Ley 38/2015 del Sector Ferroviario.
- Real Decreto 486/1997, de 14 de abril (BOE nº 97/23-04-97), por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en los lugares de trabajo.
- Pliego de Condiciones Técnicas de Instalaciones Conectadas a Red establecidas por el IDEA en su apartado destinado a Instalaciones de Energía Solar Fotovoltaica.
- Normativa Autonómica, Provincial y Municipal para este tipo de instalaciones.
- Normas particulares de la Compañía Distribuidora.
- Real Decreto 222/2008, de 15 de febrero, por el que se establece el régimen retributivo de la actividad de distribución de energía eléctrica.
- Real Decreto 1801/2003, de 26 de diciembre, sobre seguridad general de los productos.
- Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, Código Técnico de la Edificación.
- Ley 31/1995, de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales.
- Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención.
- Orden TIN/2504/2010, de 20 de septiembre, por la que se desarrolla el Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención, en lo referido a la acreditación de entidades especializadas como servicios de prevención, memoria de actividades preventivas y autorización para realizar la actividad de auditoría del sistema de prevención de las empresas.
- Real Decreto 843/2011, de 17 de junio, por el que se establecen los criterios básicos sobre la organización de recursos para desarrollar la actividad sanitaria de los servicios de prevención.

- Real Decreto 1371/2007 de 19 de octubre, por el que se aprueba el Documento Básico "DB-HR Protección frente al ruido" del Código Técnico de la Edificación y se modifica el Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación. (BOE 23-octubre-2007).
- Corrección de errores del Real Decreto 1371/2007 de 19 de octubre, por el que se aprueba el Documento Básico "DB-HR Protección frente al ruido" del Código Técnico de la Edificación y se modifica el Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación. (BOE 20-diciembre-2007).
- Real Decreto 1675/2008 de 17 de octubre, por el que se modifica el Real Decreto 1371/2007, de 19 de octubre, por el que se aprueba el Documento Básico "DB-HR Protección frente al ruido" del Código Técnico de la Edificación y se modifica el Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación. (BOE 18-octubre-2008).
- Real Decreto 1432/2008 de 29 de agosto, por el que se establecen las medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión.
- Orden de 9 de marzo de 1971 por la que se aprueba la Ordenanza General de Seguridad e Higiene en el Trabajo.
- Real Decreto 1215/1997, de 18 de julio, por el que se establecen las Disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de los equipos de trabajo.
- Otras normas y recomendaciones (IEEE, MF, ACI, CIGRE, ANSI, AISC, etc.).

Por otra parte, el presente Proyecto tendrá en cuenta y velará por el cumplimiento de las Ordenanzas Municipales de los Ayuntamientos donde se ubique y pueda afectar la referida instalación, así como de los condicionados impuestos por los Organismos Oficiales afectados, los tipos de suelo afectados por las instalaciones, distancias y/o retranqueos a caminos/carreteras autonómicas, dependientes de diputaciones o municipios, etc.

### 3 DESCRIPCIÓN DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

#### 3.1 DESCRIPCIÓN GENERAL DE LAS INSTALACIONES

La instalación solar fotovoltaica propuesta convierte la energía de la radiación solar en energía eléctrica a través de una serie de módulos solares fotovoltaicos instalados en un sistema de estructuras. La energía eléctrica de corriente continua (DC) producida en el generador fotovoltaico se convierte en corriente alterna (CA) a través de los inversores, y luego el transformador adecua el nivel de voltaje para inyectar la energía de la red de distribución.

##### 3.1.1 CONFIGURACIÓN DE LA PLANTA



Las características principales de la planta son las siguientes:

Elementos constructivos principales	
Potencia pico	5,985 MWp
Potencia nominal	4,995 MW
Elementos constructivos principales	
Paneles	9000 módulos monocristalinos de 665 Wp marca y tipo RISEN132-8-665BMDG (o similar)
Inversores	16 string inverter de 300 kW potencia nominal marca y tipo SUN2000-330KTL-H1 de Huawei (o similar).
Seguidor	155 seguidor solar tipología 2V30 marca y tipo Soltec SF7 (o similar)
Estación transformadora	1 centros de transformación 0,8/13,2 kV tipo SKID de 5,5 MVA
Línea Aérea y Soterrada de Media Tensión	1138 m de Línea Aérea de simple circuito, formado por conductor de aluminio tipología LA-110 o similar
Punto de conexión	
Punto de interconexión	STR ZIZUR MAYOR (13,2 kV)
Emplazamiento punto de interconexión	Coordenadas en sistema ETRS 89 (HUSO 30) [607112,0505844922; 4738805,567523422]
Interconexión a la red	Una posición existente en el embarrado de 13,2 kV en la Subestación STR ZIZUR MAYOR TF2 (13,2 kV) con código de identificador único 790376
Propietario de la red	i-DE (Iberdrola)
Energía eléctrica producida	
Energía producida	9,7 GWh/año

Tabla 6. Características principales del parque solar fotovoltaico FV ZIZUR MAYOR.

Eléctricamente, la instalación se configura de la siguiente forma:

- 4 inversores con 18 strings.
- 12 inversores con 19 strings.

	<b>SEPARATA DEL PROYECTO FOTVOLTAICO</b> <b>FV ZIZUR MAYOR 4,995 MWn</b>	MINISTERIO DE TRANSICIÓN ECOLÓGICA Y RETO DEMOGRÁFICO	 29/05/2023
		19/05/2023	

Cada string se conforma por 30 módulos en cadena, es decir, el parque solar fotovoltaico tendrá un total de 300 strings conformados por 30 módulos cada uno.

### 3.2 INSTALACIÓN ELÉCTRICA DE BAJA TENSIÓN

La configuración de las instalaciones será acorde a lo descrito en la ITC-BT-40 y, en su caso, a los esquemas de su guía de aplicación (GUÍA-BT-40) que se ajusten al tipo de medida a utilizar.

#### 3.2.1 INSTALACIÓN SOLAR

Definiremos instalación en Corriente Continua en Baja Tensión como todo el sistema que conecta desde la formación de los strings e interconexión de placas hasta la entrada al equipo inversor. Cada inversor recibirá 18/19 cables de string, que tendrán un seguidor del punto de máxima potencia por cada dos de ellos.

Los conductores de DC (corriente continua) serán de cobre y tendrán la sección adecuada para evitar caídas de tensión y calentamientos. Serán de doble aislamiento, de nomenclatura H1Z2Z2-K (tipo de construcción según EN 50618) o, en su defecto, tendrán prestaciones equivalentes, y en todo caso serán de tipo solar y tendrán una tensión nominal en corriente continua de 1,5 kV.

Las conexiones entre los distintos tramos de conductor de DC se realizarán mediante conectores Multicontact MC-4 o similares, que garantizarán una estanqueidad perfecta en la unión.

#### 3.2.2 INSTALACIÓN DE GENERACIÓN

Definiremos instalación de Corriente Alterna de Baja Tensión de generación a todo el sistema que conecta desde los inversores hasta el cuadro de baja tensión del centro de transformación.

La conexión desde los inversores hasta el centro de transformación se realizará mediante conductor enterrado bajo tubo o directamente enterrado por unas zanjas de BT.

Se instalará un dispositivo de protección y maniobra a la entrada del centro de transformación en el lado de BT.

#### 3.2.3 INSTALACIÓN DE SS.AA. EN BAJA TENSIÓN



En el interior de los Centros de Transformación se instalará un transformador de SSAA para abastecer los SS.AA. necesarios para la alimentación de los motores de los seguidores en caso necesario, así como los servicios generales (estación meteorológica, sistema SCADA, alumbrado, seguridad, etc.):

- Potencia Nominal: 15 kVA
- Aislamiento: Encapsulado seco
- Tensión de cortocircuito: 3%
- Grupo de Conexión: Dyn11
- Tensión de primario: 3x800 V
- Tensión del secundario: 3x400+N V  $\pm 2,5\% \pm 2,5\%$

### 3.2.4 PROTECCIONES

#### **C.G.B.T. Cuadro general de baja tensión:**

Se dispondrá de 2 CGBT en el centro de transformación, ambos cuadros generales tendrán las protecciones individuales en alterna para los inversores string repartidos en la planta fotovoltaica, siendo estos de 250 A y 800 VAC, en el CGBT-1 dispondremos de transformador de SSAA con salidas 400 V trifásicos más neutro y una potencia de 15 kVA. En el CGBT-2 dispondremos de la UPS que servirá de respaldo a los circuitos esenciales de la planta, ambos cuadros de baja tensión protegerán y distribuirán la energía tanto a los servicios auxiliares como a los equipos eléctricos de la planta. Dichos cuadros generales llevarán la energía producida a los devanados de 800 VAC del transformador en baja, realizando así el transformador el cambio a media tensión 13,2 kV. Esa canalización de energía será protegida con un interruptor automático de 2500 A 800V AC para cada devanado.

### 3.2.5 INSTALACIONES DE CONTROL

La instalación de control será la encargada de recoger toda la información de los equipos principales y de actuar en la planta según dicha información.

### 3.2.5.1 SCADA

El objetivo de SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) es supervisar y gestionar las instalaciones asegurando su óptimo rendimiento técnico y económico a través de un "SOFTWARE" plataforma de monitorización.

### 3.2.5.2 PPC

Se encarga de la gestión y regulación de la energía en la planta fotovoltaica, para ello coordina todos los inversores de la planta por medio de consignas para el buen funcionamiento de la misma según las necesidades de la compañía eléctrica.

Es el responsable de que la potencia entregada nunca supere la potencia concedida en el punto de conexión.

### 3.2.5.3 SISTEMA DE SEGURIDAD CCTV

El objetivo de este sistema es salvaguardar los bienes de la planta, así como la seguridad de las personas, consta de dos protecciones una perimetral a lo largo de la valla de cerramiento y otra volumétrica en el interior de las casetas de inversores. El sistema estará respaldado mediante una UPS en caso de pérdida de suministro eléctrico.

## 3.3 INSTALACIÓN DE MEDIA TENSIÓN

Definiremos el circuito de interconexión en MT como el circuito eléctrico en Media Tensión desde la salida del Centro de Transformación hasta el punto de conexión. Por lo tanto, este circuito transporta toda la energía del parque en nivel de Media Tensión de 13,2 kV.

Las partes en las que la instalación sea soterrada, se empleará un conductor unipolar de aluminio, de tensión nominal asignada 12/13,2 kV de sección 240 mm<sup>2</sup> y en cantidad de 1 por fase, con aislamiento etileno propileno de alto módulo (HEPR) con pantalla metálica formada por hilos de cobre en hélice de 16 mm<sup>2</sup> y cubierta exterior poliolefina termoplástica (Z1) de designación HEPRZ1 AI.

En las partes en las que la instalación sea aérea, se empleará un conductor de aluminio reforzado de acero LA-110 o similar.

### 3.4 PUESTA A TIERRA

Su objetivo es limitar la tensión que, con respecto a tierra, puedan presentar en un momento dado las masas metálicas, asegurar la actuación de las protecciones y eliminar o disminuir el riesgo que supone una avería en el material utilizado.

Tanto la sección de continua como de la alterna estarán conectadas a una única tierra, de acuerdo con el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión. Se realizará una instalación de puesta a tierra constituida por un cable aislado de cobre de 16 mm<sup>2</sup> y cable de cobre desnudo enterrado de 35 mm<sup>2</sup> y 50 mm<sup>2</sup> de sección.

### 3.5 LÍNEA DE EVACUACIÓN

El punto de conexión establecido será acorde con todos los requisitos indicados tanto en el RD 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, como en el RD 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Los puntos de conexión de esta infraestructura eléctrica, se produce en:

- La línea partirá en **AÉREO** desde el centro de transformación de la planta fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR, con coordenadas:
  - X: 608243.2054 [m]
  - Y: 4738943.2543 [m]
- La línea aérea parte de la parcela 2673 y atraviesa la Avenida de Aróstegui. Continúa atravesando un camino sin firme y la carretera A-15, antes de llegar al punto de conexión en la subestación STR ZIZUR MAYOR TF2 (13,2 kV), en las coordenadas:
  - X: 607147.7783 [m]
  - Y: 4738812.5492 [m]



Figura 3. Situación de la línea de evacuación de la Planta Solar Fotovoltaica FV ZIZUR MAYOR.

### 3.5.1 SITUACIONES ESPECIALES

Seguidamente se exponen las situaciones en las que la instalación que se proyecta se encuentra en la zona de afección de algún organismo o empresa de servicio:

Cruzamientos, coordenadas UTM ETRS89 30T:

- Cruzamiento 1: Avenida de Aróstegui
  - Apoyo 2:
    - X: 608039.6791 m
    - Y: 4738920.7987 m
  - Apoyo 3:
    - X: 607895.6120m
    - Y: 4738914.4785m

CRUZAMIENTO 1  
CON AVENIDA

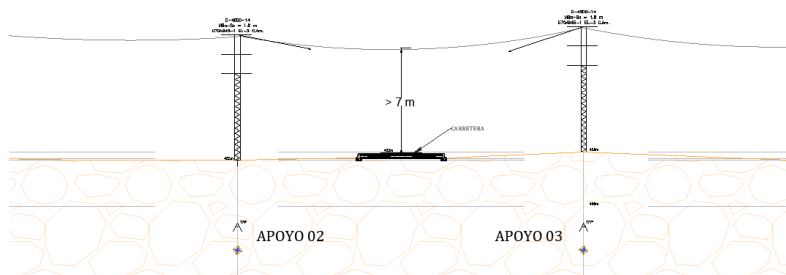


Figura 4. Cruzamiento 1

- Cruzamiento 2: Camino sin firme
  - Apoyo 5:
    - X: 607732.2839 m
    - Y: 4738927.1667 m
  - Apoyo 6:
    - X: 607643.6318 m
    - Y: 4738929.5859 m

CRUZAMIENTO 2  
CON CAMINOS SIN FIRME

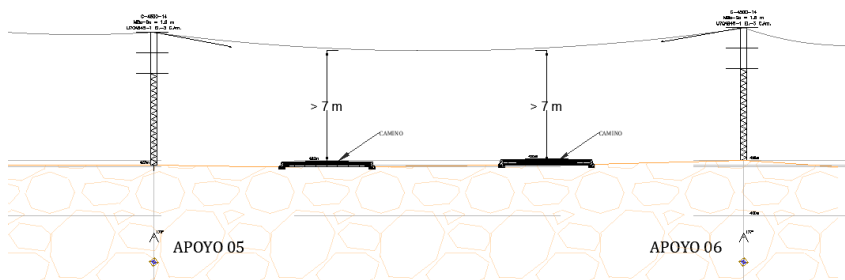


Figura 5. Cruzamiento 2

- Cruzamiento 3: Con línea aérea AT, carretera nacional y camino de incorporación
  - Apoyo 9:
    - X: 607397.7213m
    - Y: 4738939.4123m
  - Apoyo 10:
    - X: 607289.2465m
    - Y: 4738901.6384m
  - Apoyo 11:
    - X: 607215.6472m
    - Y: 4738828.9081m

CRUZAMIENTO 3  
CON LÍNEA AÉREA AT, CARRETERA NACIONAL Y CAMINO DE INCORPORACIÓN

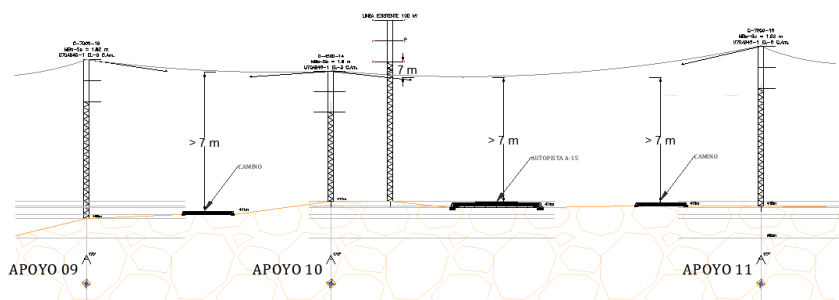


Figura 6. Cruzamiento 3

### 3.6 CARACTERÍSTICAS DE LOS CONDUCTORES

Se utilizarán únicamente cables de aislamiento de dieléctrico seco, de las características especiales siguientes:

CARACTERÍSTICAS	TENSIÓN	UNIDAD
Tensión nominal	12/20	kV
Tensión más elevada	24	kV
Tensión nominal soportada a impulsos tipo rayo	125	kV
Tensión nominal soportada de corta duración a frecuencia industrial	50	kV

LÍNEA	TIPO	TENSIÓN NOMINAL [kV]	SECCIÓN CONDUCTOR [mm <sup>2</sup> ]	SECCIÓN DE PANTALLA [mm <sup>2</sup> ]
AÉREA	LA-110	12/20	240	-

Tabla 7. Características generales conductores.

## 4 OBRA CIVIL

### 4.1 ACONDICIONAMIENTO DEL TERRENO

Se prevé un desbroce y limpieza del terreno, con medios mecánicos. Comprende los trabajos necesarios para retirar las zonas previstas para la instalación de seguidores: árboles, plantas, tocones, maleza, broza, maderas caídas, escombros, basuras o cualquier otro material existente, hasta una profundidad no menor que el espesor de la capa de tierra vegetal, considerando como media 25 cm. Se hará una posterior nivelación para la instalación de los seguidores o estructura fija, quedando el terreno con una pendiente máxima de un 12%.

### 4.2 MOVIMIENTO DE TIERRAS

#### 4.2.1 EXCAVACIÓN EN TERRENO

Las excavaciones en el terreno dentro del recinto del parque deberán realizarse según las indicaciones del proyecto. En el proyecto de estudio se realizarán las excavaciones destinadas a la ejecución de viales, cimentaciones de los centros de transformación y la ejecución de las zonas de faenas.

#### 4.2.2 CAMINOS INTERNOS



Son viales cuya función es la de conseguir un acceso para vehículos rodados a todos los centros de transformación instalados en la planta solar fotovoltaica.

Tendrán un ancho de calzada de 4 m. Para la ejecución del firme se retirará la capa de Nivel 0 del terreno, manto vegetal, con espesor entre 0,5 m y 1,0 m. Teniendo en cuenta que el desbroce inicial de la finca se retira una capa de 25 cm, la profundidad media de vaciado de terreno para formación del camino será de 50 cm.

#### 4.2.3 CAMINOS DE ACCESO

En el proyecto de interés, se emplearán los viales de acceso existentes.

Con respecto a los viales de acceso, se diseñan de tal forma que conecten las estaciones transformadoras, el acceso de las plantas solares y los edificios que conforman la planta.

	<b>SEPARATA DEL PROYECTO FOTOVOLTAICO FV ZIZUR MAYOR 4,995 MWn</b>	MINISTERIO DE TRANSICIÓN ECOLÓGICA Y RETO DEMOGRÁFICO	 <b>29/05/2023</b>
		19/05/2023	

#### 4.3 CIMENTACIONES DE SEGUIDORES SOLARES

La instalación preferente para la estructura será por el método de hincado directo.

La cimentación para los seguidores solares quedará pendiente de la realización de un estudio geotécnico de la zona. Esta instalación preferente sería por el método de hincado.

#### 4.4 CIMENTACIÓN DEL CENTRO DE TRANSFORMACIÓN

La cimentación de los centros de transformación se diseñará según la propuesta del fabricante, y consistirá en una losa de cimentación de hormigón armado dispuesta sobre 10 cm de hormigón de limpieza, a la cual se le practicarán los huecos necesarios para el paso del cableado de entrada al Cuadro General de Baja Tensión y a la salida desde las cabinas de Media Tensión.

Las entradas y salidas al Centro de Transformación de los circuitos de Baja y Media tensión, comunicaciones y puestas a tierra se ejecutarán mediante aperturas reservadas para tal fin sobre la losa de cimentación.

Los circuitos de Baja Tensión llegan hasta el Centro de Transformación soterrados a través de zanja directamente enterrados, éstos se canalizarán desde la zanja correspondiente hasta la apertura de la losa de cimentación.

Los circuitos de media tensión y fibra óptica saldrán del centro de transformación a través del extremo derecho, donde están los equipos de comunicaciones y las celdas de media tensión. Se reservará también aperturas para tal efecto.

#### 4.5 ZANJAS PARA EL CABLEADO

Las canalizaciones eléctricas del proyecto serán, en su mayoría, subterráneas mediante la excavación de zanjas.

En el fondo de la zanja se ubicará el cable de cobre desnudo que forma parte de la red de tierras sobre una capa de arena de río con espesor mínimo de 5 cm, en esta capa, se tiende los circuitos de baja tensión o media tensión según corresponda siendo cubiertos con arena de río. A continuación, se colocan los cables de comunicación y se cubrirán de nuevo, con arena del río. Seguidamente, se coloca la cinta de señalización a una distancia mínima de 25 centímetros del cableado y se cubrirá con tierra procedente de la excavación. Por último, se procede a la compactación de la zanja.



#### 4.6 VALLADO PERIMETRAL

Se realizará un vallado perimetral del tipo cinegético.

Se dotará a dicha valla de una cancela de entrada con dimensiones adecuadas para el paso de personas y vehículos.

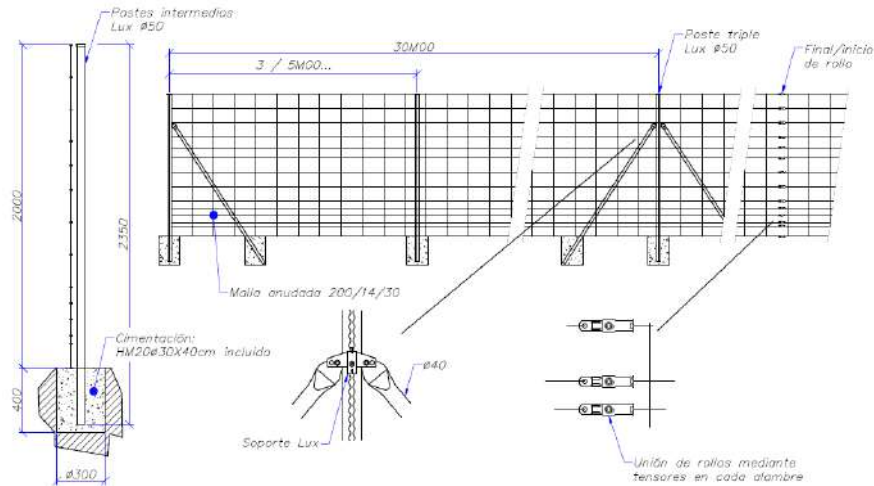


Figura 7. Ejemplo de vallado cinegético

## 5 AFECCIONES MEDIOAMBIENTALES

### 5.1 SENSIBILIDAD MEDIOAMBIENTAL

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO) proporciona una herramienta cartográfica que zonifica el territorio en función de los previsible impactos que puedan presentar para la implantación de proyectos de energías renovables, en concreto, de eólica y de solar fotovoltaica. Se han elaborado mapas que presentan una zonificación del territorio teniendo en cuenta los valores ambientales de las distintas áreas para disponer de una herramienta orientadora que ayude a los responsables de planificación y promotores de proyectos a elegir una ubicación correcta desde el primer momento, comprobando los valores ambientales o figuras de protección que puedan afectar las decisiones de ubicación o diseño de los proyectos.

Dichos mapas de sensibilidad ambiental permiten identificar los potenciales condicionantes ambientales en las distintas áreas del territorio nacional para la implantación de estos proyectos, mediante un modelo territorial que agrupa los principales factores ambientales, cuyo resultado es una zonificación en niveles de sensibilidad ambiental.

Se establecen zonas de máxima sensibilidad ambiental en las que no está recomendada, a priori, la implantación de proyectos de energía eólica y fotovoltaica, en base a la presencia en el territorio de los siguientes condicionantes:

- Indicadores de exclusión de energía fotovoltaica:
  - Núcleos urbanos.
  - Masas de agua y zonas inundables.
  - Áreas críticas de especies amenazadas.
  - ZEPA
  - LIC y ZEC con regulación específica
  - Espacios Naturales Protegidos
  - Humedales Ramsar
  - Reservas de la Biosfera. Zona núcleo y de protección
  - Camino de Santiago
  - Vías pecuarias
  - Bienes del Patrimonio Mundial de la UNESCO
- Indicadores de ponderación de energía fotovoltaica:
  - Planes de recuperación y conservación de especies amenazadas
  - Zonas de protección contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión
  - Conectividad ecológica. Autopistas salvajes
  - IBA
  - HIC
  - Resto de Red Natura
  - Zonas especialmente protegidas de importancia para el Mediterráneo (parte terrestre)
  - Reservas de la Biosfera. Zona de transición
  - LIG
  - Visibilidad
  - MUP

La planta se encuentra entre zonas de baja y máxima sensibilidad ambiental.



Figura 8. Índice de sensibilidad ambiental de la planta solar FV Zizur Mayor

Fuente: Geoportal

### 5.1.1 RED NATURA Y ESPACIOS PROTEGIDOS

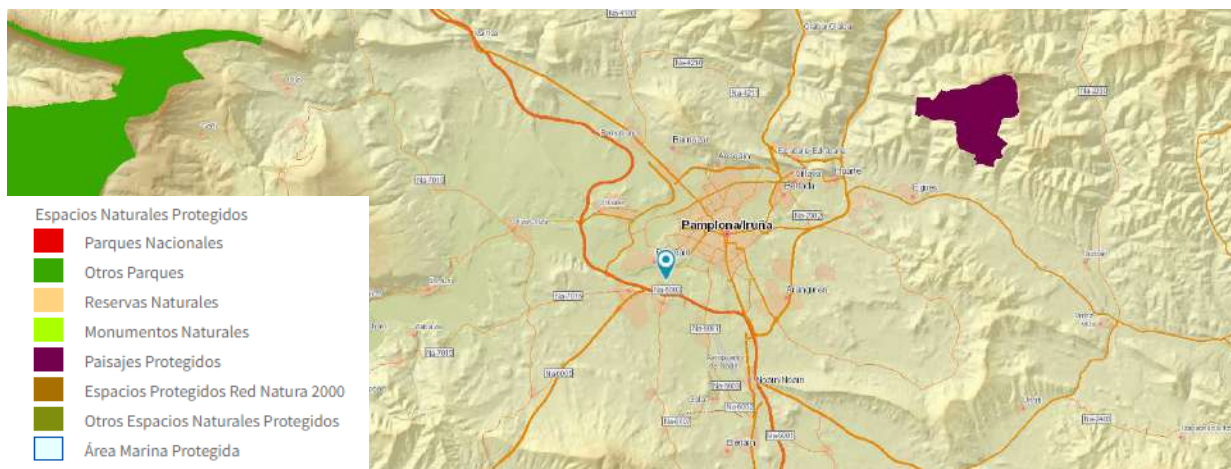
Todos estos Espacios 2000 se encuentran a una distancia tal, que permite inferir que el proyecto no causará impactos directos ni indirectos significativos sobre sus valores prioritarios.

La zona de implantación de interés no guarda coincidencia espacial con la Red Natura 2000. Lo mismo ocurre con la línea de evacuación.



Figura 9. Red Natura 2000 en el entorno del proyecto. Fuente: Geoportal

La implantación no afecta a los espacios protegidos (ENP).



## 5.2 FAUNA

Desde el punto de vista de la Zoogeografía, la fauna de la zona de estudio es paleártica, con una biodiversidad de especies propia de la Región Mediterránea.

Se ha partido de una revisión bibliográfica sobre los grupos faunísticos de mamíferos, aves y herpetos; analizando las especies potencialmente presentes en la zona según la información extraída del Inventario Español de Especies Terrestres del MITECO (Real Decreto 556/2011, de 20 de abril, para el desarrollo del Inventario Español del Patrimonio Natural y de la Biodiversidad) y de las Bases de Datos de las cuadrículas cartográficas asociadas a los informes sexenales sobre la aplicación de las Directivas Hábitat (2007-2012) y Aves (2008-2012) en España, del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico.

El Inventario Español de Especies Terrestres tiene como objetivo satisfacer las necesidades y requerimientos del Real Decreto 556/2011, de 20 de abril, para el desarrollo del Inventario Español del Patrimonio Natural y la Biodiversidad. El Inventario Español de Especies Terrestres recoge la distribución, abundancia y estado de conservación de la fauna y flora terrestre española. Esta capa presenta la riqueza de especies por cuadrícula de 10 x 10 km.

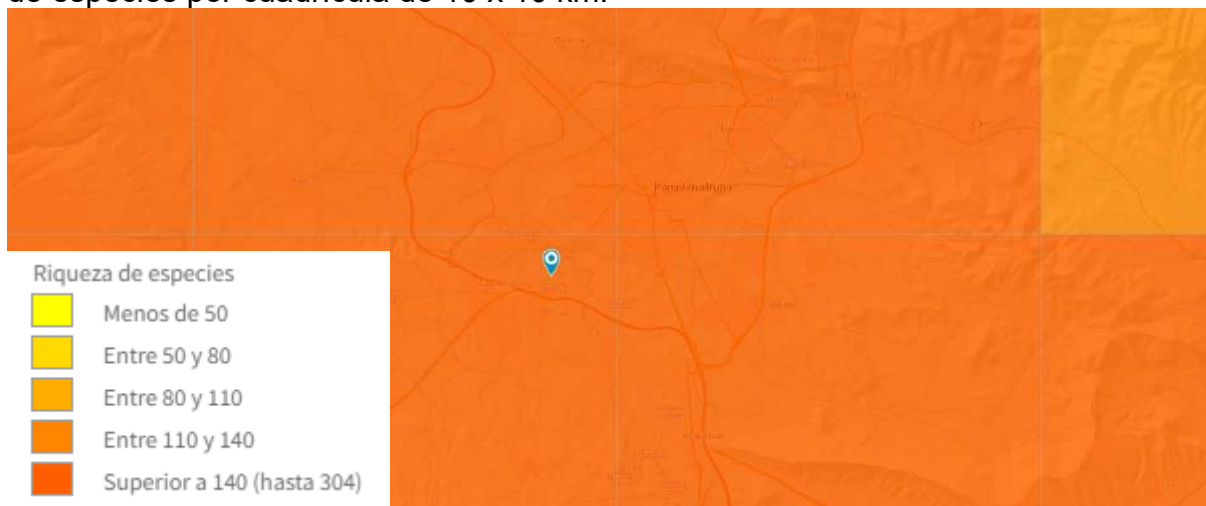


Figura 10. Riqueza de especies en el entorno del proyecto. Fuente: GeoPortal

### 5.3 AVES

Para el análisis ambiental, se emplea el visor de MITECO/ GeoPortal.

Como se aprecia en el visor, la parcela de estudio se emplaza en Zonas de Especial Protección para las Aves (ZEPA) y Áreas Importantes para la Conservación de las Aves y la Biodiversidad (IBA).

#### Zonas de Especial Protección para las Aves (ZEPA).

La Zona de Especial Protección para las Aves (ZEPA) componen la Red Natura 2000 no afecta a dicha zona, de acuerdo con La Directiva Aves 2009/147/CE, de 30 de noviembre de 2009 relativa a la conservación de las aves silvestres.

Este régimen de protección, basado en la conservación de los hábitats, y regulación de su explotación y comercialización significa una fracción del territorio necesaria para preservar, mantener o restablecer una diversidad y una superficie suficiente de hábitat para todas las especies de aves contempladas en el Anexo I de la Directiva.

No se encuentran ZEPA cercanas a la planta FV Zizur Mayor.



Figura 11. Zonas de Especial Protección para las Aves (ZEPA). Fuente: IDENA

## Áreas Importantes para la Conservación de las Aves y la Biodiversidad (IBA).

Las Áreas Importantes para la Conservación de las Aves y la Biodiversidad (IBA) son aquellas zonas en las que se encuentran presentes regularmente una parte significativa de la población de una o varias especies de aves consideradas prioritarias por SEO/BirdLife. Las IBAS que aquí se presentan son el resultado de la revisión del inventario llevado a cabo por SEO/BirdLife en 2011. Su propósito es conocer cuál es el número de Áreas Importantes para las Aves en España, su superficie y localización, para aquellos estudios, estrategias y proyectos que afectan a este tipo de espacios.

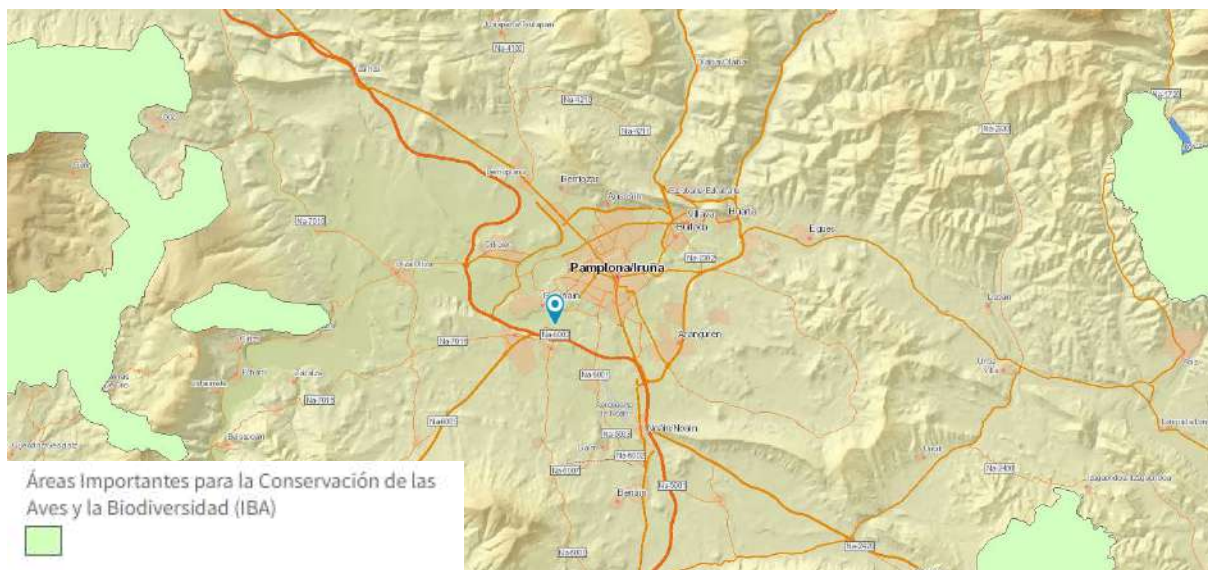


Figura 12. IBA del proyecto. Fuente: GeoPortal

### 5.4 MONTE DE UTILIDAD PÚBLICA (MUP)

Los Montes de Utilidad Pública cuentan con una legislación específica que establece medidas de protección o regulación de usos, que pueden limitar la implantación de proyectos de energía renovable.

El proyecto se proyecta fuera de masas forestales, de manera que el MUP más próximo es el MUP 121 Miravalles.

El Decreto-ley 2/2022, de 23 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes para la agilización de la gestión de los fondos europeos y el impulso de la actividad económica, también considera como no autorizables aquellas instalaciones de generación de energía renovable fotovoltaica en montes arbolados independientemente de su titularidad.

A este respecto, tal y como se observa en la siguiente imagen, la FV Zizur Mayor y su línea de evacuación se proyectan fuera de estas formaciones arboladas.



Figura 13. Montes de utilidad pública. Fuente: IDENA

## 5.5 VIA PECUARIA

Sobre la base de la cartografía disponible de la situación de las vías pecuarias de Navarra, por parte de IDENA, se detallan las Vías Pecuarias en el entorno de afección del proyecto. Como se puede comprobar no existe ninguna vía pecuaria que se vea afectada por la planta o por la línea de evacuación.

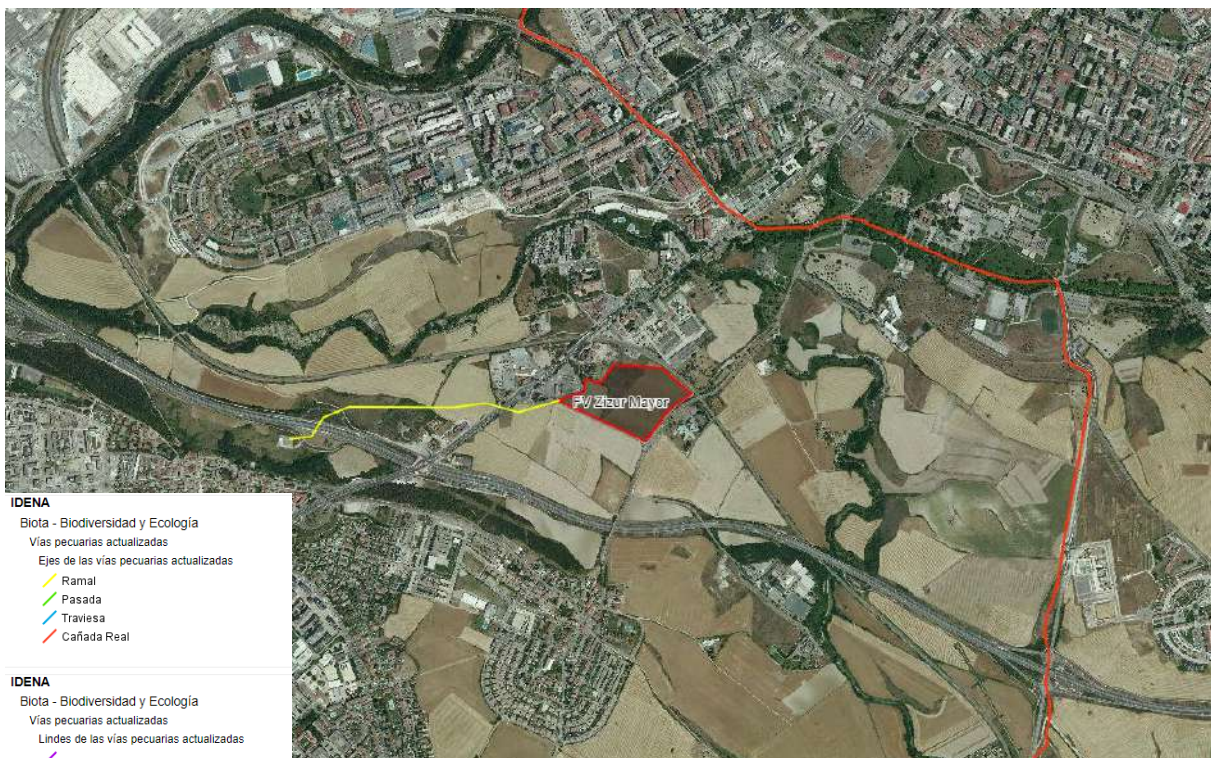


Figura 14. Vías pecuarias. Fuente: IDENA

## 5.6 RETO DEMOGRÁFICO

Podemos observar que a través del GEOPORTAL del MITECO (Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico) la Planta Fotovoltaica está entre 1.0001 y 5000 habitantes

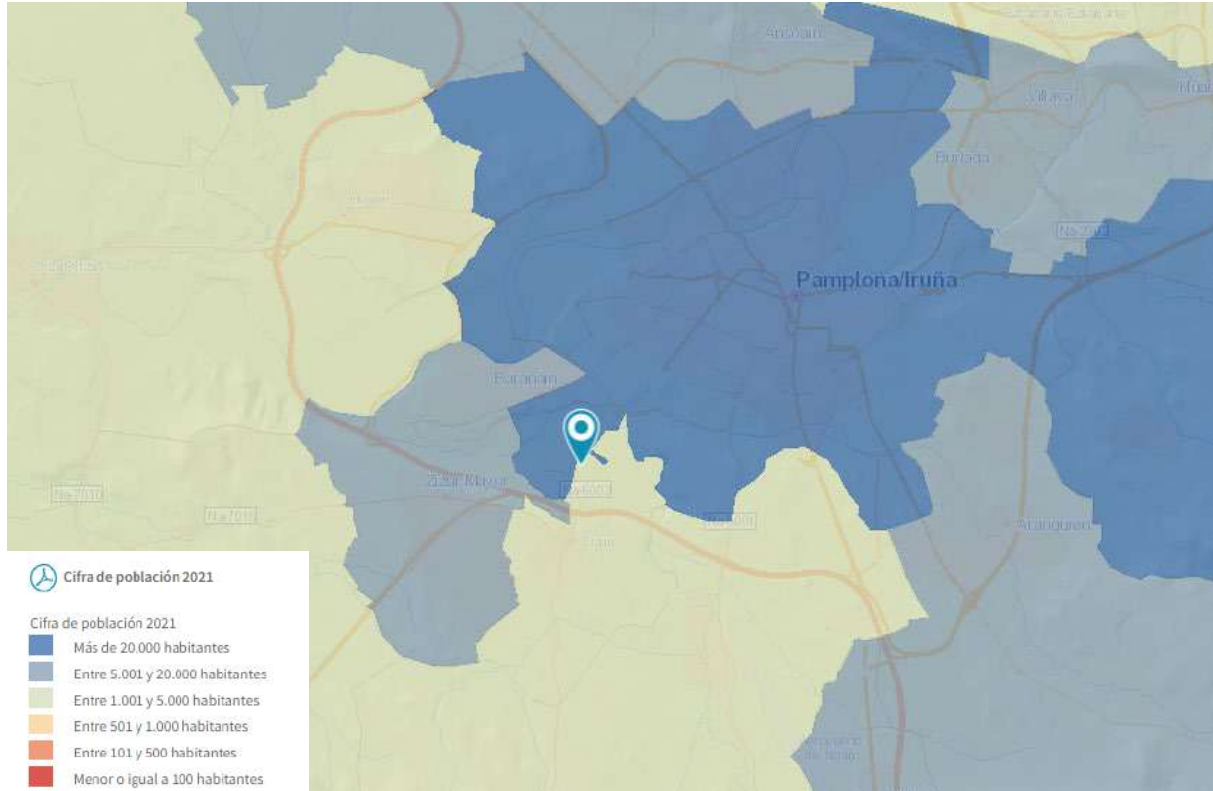


Figura 15. Fuente: GeoPortal



## 6 CONCLUSIONES

Con la presente separata, se entiende haber descrito adecuadamente las diferentes afecciones con las que se cree proporcionar a las autoridades competentes los suficientes datos para que se formen un juicio de lo que se pretende realizar, esperando merezca su aprobación y obtener así, la autorización y condicionado de las actuaciones reflejadas en el presente documento, sin perjuicio de cualquier otra ampliación o aclaración que las autoridades consideren oportunas.

Firma en Madrid, mayo de 2023

Enrique Díaz Hinojosa

Ingeniero Industrial

Nº Colegiado 1014





## 7 PLANOS