



MODIFICADO 2 DE PROYECTO
PARQUE FOTOVOLTAICO MAS DE PINADA
Y SUBESTACIÓN CUCO 110 / 30 kV
SEPARATA E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES
S.L.U.

Término Municipal de Fraga (Huesca)



En Zaragoza, julio 2023



ÍNDICE

| | |
|--|----|
| ÍNDICE | 1 |
| TABLA RESUMEN | 2 |
| 1. ANTECEDENTES..... | 4 |
| 2. OBJETO..... | 4 |
| 3. MODIFICACIONES RECOGIDAS EN ESTE PROYECTO | 5 |
| 4. DATOS DEL PROMOTOR | 5 |
| 5. CONEXIÓN A LA RED | 6 |
| 6. UBICACIÓN..... | 7 |
| 7. DESCRIPCIÓN DE LA AFECCIÓN..... | 8 |
| 8. PFV MAS DE PINADA..... | 10 |
| 8.1. DESCRIPCIÓN GENERAL..... | 10 |
| 8.2. CIRCUITOS ELÉCTRICOS | 10 |
| 8.2.1. CIRCUITOS DE BAJA TENSIÓN..... | 10 |
| 8.2.2. CIRCUITOS DE MEDIA TENSIÓN | 11 |
| 8.3. OBRA CIVIL..... | 11 |
| 8.3.1. VIALES DEL PARQUE FOTOVOLTAICO | 12 |
| 8.3.2. ZANJAS PARA EL CABLEADO..... | 13 |
| 8.4. INSTALACIONES AUXILIARES..... | 15 |
| 8.4.1. ZONA DE ACOPIO Y MAQUINARIA | 15 |
| 8.4.2. VALLADO PERIMETRAL..... | 15 |
| 9. SET CUCO 110/30 kV | 16 |
| 10. PLANIFICACIÓN | 17 |
| 11. CONCLUSIÓN..... | 18 |
| PLANOS | 19 |



PFV Mas de Pinada y SET Cuco 110 / 30 kV
Separata E-Distribución Redes Digitales



COLEGIO OFICIAL DE INGENIEROS
INDUSTRIALES DE ARAGÓN Y LA RIOJA
Nº Colegiado.: 0002474
PEDRO MACHIN ITURRIA
ALAYA
VISADO Nº.: VD03274-23A
DE FECHA : 21/7/23
E-VISADO

TABLA RESUMEN

Tabla 1: Resumen Parque Fotovoltaico Mas de Pinada

| PARQUE FOTOVOLTAICO MÁS DE PINADA | MODIFICADO (Abril 2021) | MODIFICADO 2 (Julio 2023) |
|---|---|------------------------------|
| Datos generales | | |
| Promotor | Malvamar Energías Renovables 1 S.L. B 99.509.283 | |
| Término municipal del PFV | Fraga (Huesca) | |
| Capacidad de acceso | 32 MW | |
| Potencia inversores (a 40°C) | 36,71 MVA | |
| Potencia total módulos fotovoltaicos | 41,614 MWp | |
| Superficie de paneles instalada | 194.491 m ² | |
| Superficie poligonal del PFV | 128,99 ha | |
| Superficie vallada del PFV | 86,31 ha | 87,05 ha |
| Perímetro del vallado del PFV | 11,42 km | 11,28 km |
| Ratio ha/MWp | 2,17 | 2,09 |
| Radiación | | |
| Índice de radiación MEDIO DIARIO del PFV | 4,717 kWh/m ² /día | |
| Índice de radiación ANUAL de la planta en (<i>dato medio diario x 365 días</i>) | 1.721,7 kWh/m ² | |
| Producción energía | | |
| Estimación de la energía eléctrica producida anual (MWh/año) | 82.463 | |
| Producción específica (kWh/kWp/año) | 1.982 | |
| Horas solares equivalentes (kWh/kW/año) | 2.577 | |
| Performance ratio | 85,53 % | |
| Datos técnicos | | |
| Número de módulos 585 Wp | 71.136 | |
| Seguidor solar 1 eje para 26 módulos (1V26) | 2.736 | |
| Cajas de Seguridad y Protección (CSP) | 127 | |
| Inversor 3.800 kVA (a 40°C) | 5 | |
| Inversor 2.530 kVA (a 40°C) | 7 | |
| Power Station MV Skid (1 inversor + 1 CT) | 2 | |
| Power Station Twin Skid (2 inversores + 2 CTs) | 5 | |



Tabla 2: Resumen SET Cuco 110 / 30 kV

| SET CUCO 110 / 30 kV | MODIFICADO (Abril 2021) | MODIFICADO 2 (Julio 2023) |
|---|---|------------------------------|
| Datos generales | | |
| Promotor | Malvamar Energías Renovables 1 S.L. B 99.509.283 | |
| Términos municipales de la SET | Fraga (Huesca) | |
| Tensión nominal | 110/30 kV | |
| Tensión más elevada para el material | 145/36 kV | |
| Superficie vallada de la SET | 1085 m ² | 1329 m ² |
| Perímetro del vallado de la SET | 133 m | 146 m |
| Superficie del edificio | 238 m ² | 251 m ² |
| Componentes | | |
| Transformador | 1 Intemperie 110/30 kV de 50 MVA | |
| Posición de transformador | 1 intemperie 110 kV 1, SF ₆ 36 kV | |
| Posición MT de línea | 2, SF ₆ 36 kV | |
| Posición de batería de condensadores | 1 | |
| Posición de transformador de SS.AA. | 1 | |
| Batería de condensadores | 1 de 3,6 MVA _r | |
| Sistema integrado de control y protección | SICOP | |
| Transformador de SS.AA. | 1 MT/BT con baterías. CC 125Vcc. | |
| Sistema de comunicaciones en tiempo real | 1 con F.O. para control y protecciones | |
| Sistema de protección contra incendios y de detección de intrusos | 1 | |

1. ANTECEDENTES

La sociedad MALVAMAR ENERGÍAS RENOVABLES 1 S.L. es la promotora del Parque Fotovoltaico (PFV) MAS DE PINADA y la Subestación (SET) CUCO 110/30 kV.

Con fecha de 23 de septiembre de 2019, la sociedad MALVAMAR ENERGÍAS RENOVABLES 1 S.L. solicitó ante el Departamento de Economía, Industria y Empleo del Servicio Provincial de Huesca, la Autorización Administrativa Previa y de Construcción del Proyecto Parque Fotovoltaico Mas de Pinada y Subestación Cuco 30/110 kV, proyecto visado en fecha 19 de septiembre de 2019 y número VD03073-19A. Dicha solicitud fue admitida a trámite y se le asignó número de expediente AT-136/2019.

Con fecha 16 de junio de 2021 se presentó un Modificado de Proyecto del Parque Fotovoltaico Mas de Pinada y la SET Cuco 110 / 30 kV en el que se reubicaba una parte del parque fotovoltaico en parcelas que no incluidas en procesos de concentración parcelaria para regadíos sociales

Con fecha 16 de enero de 2023, el INAGA ha emitido Resolución en la que formula la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable del proyecto de Planta Solar Fotovoltaica MAS DE PINADA y su infraestructura de evacuación.

Con fecha 7 de junio de 2023, el Director General de Energía y Minas del Departamento de Industria, Competitividad y Desarrollo Empresarial otorga la Autorización Administrativa Previa y de Construcción de la Planta Fotovoltaica MAS DE PINADA en el término municipal de Fraga.

2. OBJETO

El objeto de la presente separata es comunicar a E-Distribución Redes Digitales S.L.U. las afecciones del Parque Fotovoltaico Mas de Pinada y SET Cuco 110/30 kV sobre la Línea Aérea de Alta Tensión Monegros – Torrente 110 kV con la finalidad de obtener la autorización correspondiente.

3. MODIFICACIONES RECOGIDAS EN ESTE PROYECTO

En este modificado 2 de proyecto se recogen los siguientes cambios:

- Cambio de ubicación de la SET CUCO debido al nuevo emplazamiento del Seccionamiento.
- Modificación del trazado de la red subterránea de media tensión (RSMT) para adecuarlos a la nueva ubicación de la SET.
- Modificación del trazado de las zanjas en el entorno del PFV para respetar los caminos fosilizados, cumpliendo con la resolución de la Dirección General de Patrimonio Cultural.
- Modificación del vallado del PFV, retranqueándolo en algunas zonas para cumplimiento de DIA referente a la pantalla vegetal y ocupando la zona que queda libre al desplazar la SET y el Seccionamiento.

4. DATOS DEL PROMOTOR

- Titular: **MALVAMAR ENERGÍAS RENOVABLES 1 S.L.**
- CIF: B-99.509.283
- Domicilio a efectos de notificaciones: C/ Argualas nº40, 1ª planta, D, CP 50.012 Zaragoza
- Teléfono: 876 712 891
- Correo electrónico: info@atalaya.eu y tramitaciones@forestalia.com

5. CONEXIÓN A LA RED

El PFV Mas de Pinada evacuará su energía en la Subestación Cuco 110/30 kV, ubicada en las proximidades del PFV. Posteriormente, la energía generada será evacuada en la Línea Aérea de Alta Tensión Monegros-Torrente 110 kV (existente) a través del nuevo Seccionamiento L/110 kV Monegros-Torrente.

Por tanto, las infraestructuras de evacuación de energía del PFV MAS DE PINADA son las siguientes:

- SET Cuco 110 / 30 kV.
- Seccionamiento L/110 kV Monegros-Torrente (objeto de otro proyecto)
- Línea Aérea de Alta Tensión Monegros-Torrente (instalación existente, a modificar para realizar entrada y salida en el seccionamiento).

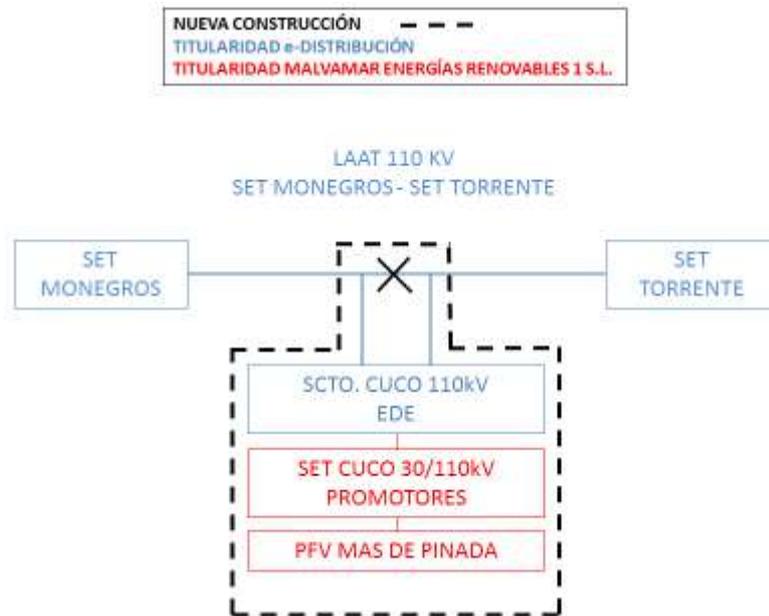


Ilustración 1: Esquema de conexión a la red

En cumplimiento de la disposición adicional primera del RD 1183/2020, el PFV dispondrá de un sistema de control, coordinado para todos los módulos de generación e instalaciones de almacenamiento que la integren, que impida que la potencia activa que éste pueda inyectar a la red supere su capacidad de acceso. Este control se realizará mediante el Power Plant Controller (PPC), ubicado en la sala de control del edificio multiusos del PFV, limitando la potencia a 32 MW.

6. UBICACIÓN

El PFV MAS DE PINADA está ubicado a 317 metros sobre el nivel del mar en el término municipal de Fraga, en la provincia de Huesca.

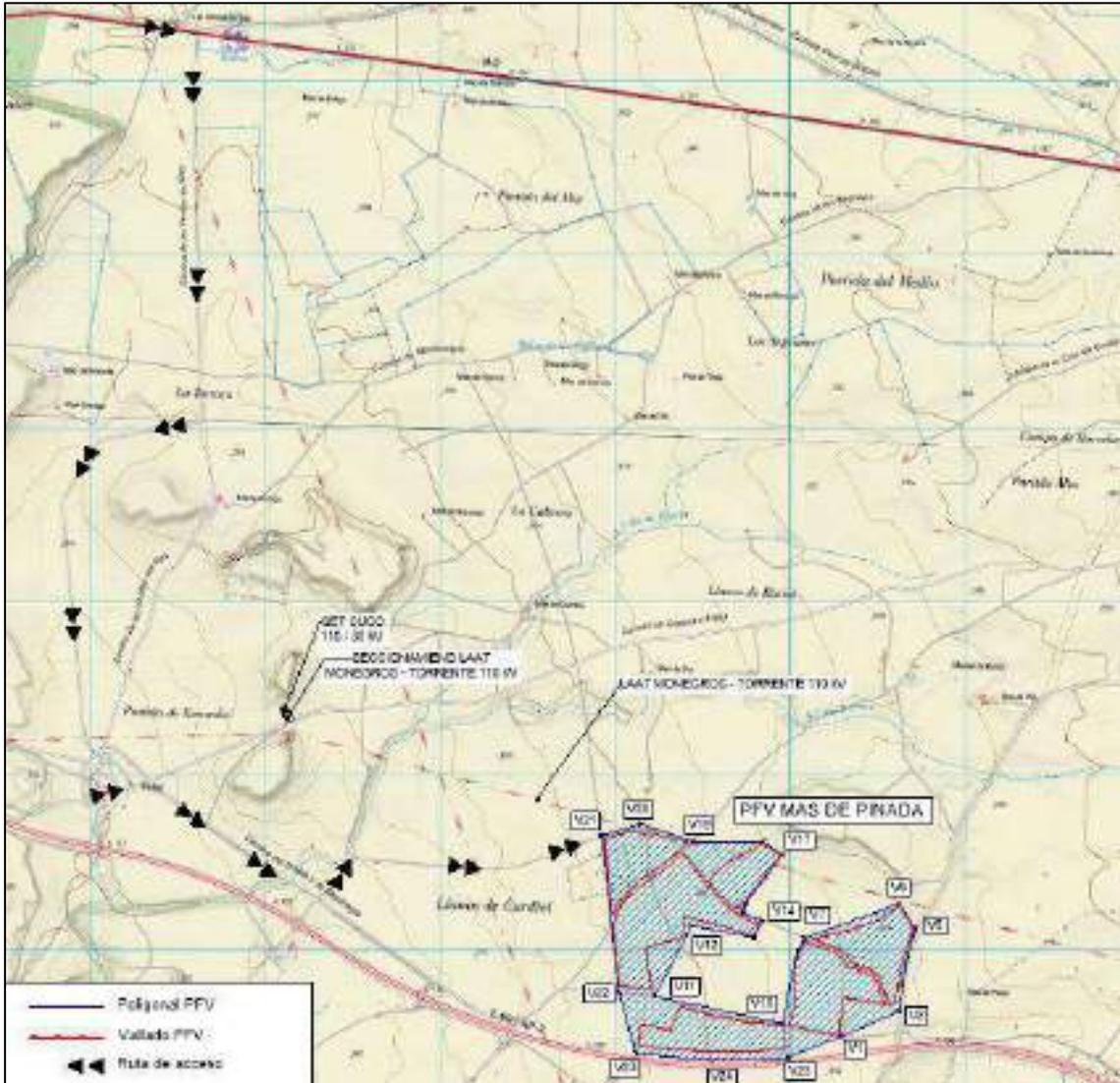


Ilustración 2: Poligonal y vallado del PFV

En la siguiente tabla se recogen las dimensiones generales del parque.

Tabla 3: Dimensiones PFV

| Dimensiones PFV | |
|-------------------------------|-----------|
| Superficie poligonal del PFV | 128,99 ha |
| Superficie vallada del PFV | 87,05 ha |
| Perímetro del vallado del PFV | 11,28 km |

7. DESCRIPCIÓN DE LA AFECCIÓN

La Línea Aérea de Alta Tensión (LAAT) Monegros – Torrente 110 kV sobrevuela de este a oeste el PFV Mas de Pinada, quedando un apoyo dentro de la zona 1 del PFV. Se procederá a instalar doble candado en esta zona, para garantizar así el acceso, el mantenimiento y la operación de la Línea Aérea al personal de E-Distribución en la parte del trazado afectada.

| LAAT Monegros – Torrente 110 kV Coordenadas UTM ETRS 89 31N | | |
|--|------------------|------------------|
| Afección | X _{UTM} | Y _{UTM} |
| Inicio afección con vallado | 269.903 | 4.595.484 |
| Fin afección con vallado | 269.712 | 4.595.537 |

El vallado y los caminos internos cruzan su zona de servidumbre. Los seguidores y la zona de acopio se encuentran a más de 20 metros con respecto a su eje (línea discontinua amarilla).

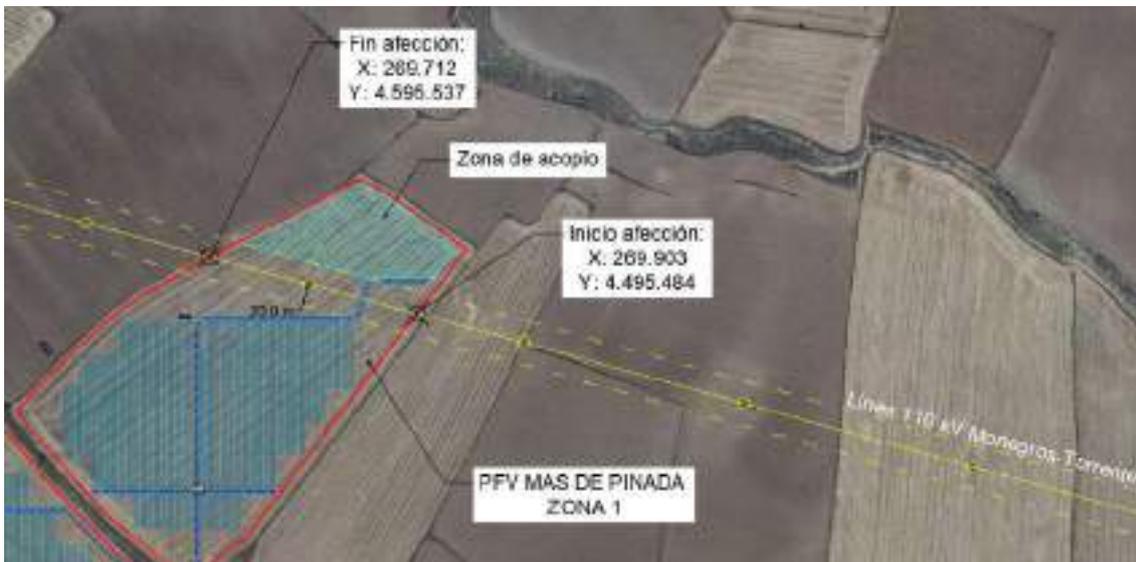


Ilustración 3: Afección a LAAT Monegros – Torrente 110 kV con PFV

La energía generada en el PFV se recoge mediante la Red Subterránea de Media Tensión (RSMT) y se evacúa mediante dos circuitos eléctricos hasta la SET Cuco. Esta RSMT realiza un cruzamiento con la LAAT Monegros – Torrente 110 kV en las coordenadas UTM ETRS 89 31N que se muestran a continuación:

| LAAT Monegros – Torrente 110 kV Coordenadas UTM ETRS 89 31N | | |
|--|------------------|------------------|
| Afección | X _{UTM} | Y _{UTM} |
| Cruzamiento de LAAT Monegros-Torrente con RSMT | 268.907 | 4.595.760 |



Ilustración 4: Afección a LAAT Monegros – Torrente 110 kV con cruzamiento de la RSMT

8. PFV MAS DE PINADA

8.1. DESCRIPCIÓN GENERAL

Las infraestructuras del sistema fotovoltaico de conexión a red eléctrica se componen de dos partes fundamentales: un generador fotovoltaico donde se recoge y se transforma la energía de la radiación solar en electricidad, mediante módulos fotovoltaicos, y una parte de transformación de esta energía eléctrica de corriente continua a corriente alterna que se realiza en el inversor y en los transformadores, para su inyección a la red.

El conjunto está formado por 71.136 módulos fotovoltaicos de silicio monocristalino de 585 Wp, 2.736 seguidores fotovoltaicos a un eje de 26 módulos con pitch de 6,5 metros, 127 cajas de seccionamiento, 5 inversores de 3.800 kVA (a 40°C), 7 inversores de 2.530 kVA (a 40°C), 2 Power Station (PS) MV Skid (1 Inversor + 1 CT) y 5 Power Station Twin Skid (2 Inversores + 2 CTs). Las PS se conectan en dos circuitos eléctricos subterráneos a 30 kV hasta la SET Cuco 110/30 kV.

8.2. CIRCUITOS ELÉCTRICOS

8.2.1. CIRCUITOS DE BAJA TENSIÓN

Los circuitos de energía eléctrica en BT corresponden a los circuitos de corriente continua desde las ramas de módulos fotovoltaicos hasta las CSP y a los circuitos de corriente continua desde las CSP hasta los inversores.

Los cables de las ramas serán de tipo solar e irán instalados bajo los seguidores fotovoltaicos hasta uno de los extremos donde bajarán a tierra e irán enterrados bajo tubo hasta las CSP. Serán necesarios para evacuar la energía generada cables de cobre (Cu) 2 x 1 x 6 y/o 10 mm² de sección tipo ZZ-F/H1Z2Z2-K. Estos cables serán – según IEC 60228 - de cobre electrolítico estañado clase 5, finamente trenzado, con aislamiento de polietileno reticulado (XLPE) HEPR 120°C y cubierta exterior de elastómero termoestable libre de halógenos. El aislamiento y la cubierta están sólidamente unidos (aislamiento de dos capas). La tensión nominal del cable en CC es de 1,5 kV, siendo la máxima tensión de servicio admisible de 1,8 kV.

Los cables de BT para la conexión entre las CSP y el inversor central serán de aluminio (Al) de 2 x (2 x 240/300/400) de sección tipo XZ1. Según UNE-EN 60228, serán cables rígidos de clase 2, con aislamiento XLPE tipo DIX3 y cubierta tipo cubierta exterior de poliolefina termoplástica libre de halógenos. El nivel de aislamiento del cable será de

0,6/1 kV en CA e irá directamente enterrado en zanja excepto en los cruces donde irá entubado.

8.2.2. CIRCUITOS DE MEDIA TENSIÓN

La energía generada en el parque fotovoltaico se evacua hasta la SET a través de dos circuitos subterráneos de media tensión de 30 kV.

Los circuitos colectores y de evacuación de energía eléctrica en media tensión se instalarán directamente enterrados. Los conductores serán de Al RH5Z1 18 / 30 kV, de tipo aislado, subterráneo directamente enterrado y su diámetro será de 150, 240, 400 y 630 mm².

Los conductores a utilizar serán cables unipolares tipo RHZ1 18/30 kV de Aluminio, con aislamiento de polietileno reticulado (XLPE) y cubierta exterior de poliolefina termoplástica.

Estarán debidamente apantallados y protegidos contra la corrosión que pueda provocar el terreno donde se instale o la producida por corrientes vagabundas, y tendrá suficiente resistencia para soportar los esfuerzos a que pueda ser sometido durante el tendido.

Las pantallas metálicas de los cables de Media Tensión se conectarán a tierra en cada uno de sus extremos.

Se dispondrán directamente enterrados en terreno, formando una terna. El número de ternas, sección y longitud de los conductores varía según el tramo.

Las características principales de los cables serán:

- *Tipo de cable:*.....RHZ1
- *Tensión:* 18/30 kV
- *Conductor:*..... Aluminio
- *Aislamiento:*.....Polietileno Reticulado (XLPE)
- *Pantalla:* Corona de hilos de Cu

8.3. OBRA CIVIL

La instalación del PFV requiere una serie de actuaciones sobre el terreno para poder implantar todas las instalaciones necesarias para su construcción. Estas actuaciones comienzan con el desbroce y limpieza del terreno, y el movimiento de tierras necesario incluyendo accesos y viales interiores, así como las zanjas para el tendido de los diferentes circuitos de baja y media tensión.

Además se realizarán todas las catas del terreno necesarias para efectuar todos los trabajos objeto del presente documento.

8.3.1. VIALES DEL PARQUE FOTOVOLTAICO

La red de viales del parque fotovoltaico está constituida por el vial de acceso al parque y los caminos interiores para el montaje y mantenimiento de los diferentes componentes.

En el diseño de la red de viales, se procede a la adecuación de los caminos existentes en los tramos en los que no tengan los requisitos mínimos necesarios para la circulación de los vehículos especiales, y en aquellos puntos donde no existan caminos se prevé la construcción de nuevos caminos.

Como características más importantes de los viales del parque hay que señalar el hecho de que se cumple con las especificaciones mínimas necesarias con un aprovechamiento máximo de los viales existentes, por lo que la afección resultante es la menor posible.

8.3.1.1. Vial de acceso

El proyecto contempla la adecuación de los caminos existentes en los tramos en los que no tengan los requisitos mínimos necesarios para la circulación de vehículos de montaje y mantenimiento de los componentes fotovoltaicos.

Los caminos tendrán las siguientes características:

- Anchura del vial: 5 m
- Sección de firme formada por dos capas: 10 cm de espesor de base y 20 cm de espesor de sub-base de zahorra, compactada al 98 % P.M.
- Pendiente longitudinal máxima del 8 %.
- Radio mínimo de curvatura en el eje de 10 m.
- Talud de desmonte 1/1.
- Talud de terraplén 3/2.
- Talud de firme 3/2.
- Cunetas de 80 cm de anchura y 40 cm de profundidad (para la evacuación de las aguas de escorrentía).
- Espesor de excavación de tierra vegetal de 30 cm.

8.3.1.2. Viales interiores

Los viales interiores del parque fotovoltaico partirán desde los puntos de acceso al recinto. Se construirán caminos principales que llegarán a los Centros de

Transformación así como viales perimetrales que se conectarán con los caminos principales.

Tendrán las siguientes características:

- Anchura del vial: 4 m
- Sección de firme formada por dos capas: 10 cm de espesor de base y 20 cm de espesor de sub-base de zahorra, compactada al 98 % P.M.
- Pendiente longitudinal máxima del 8 %.
- Radio mínimo de curvatura en el eje de 10 m.
- Talud de desmorte 1/1.
- Talud de terraplén 3/2.
- Talud de firme 3/2.
- Cunetas de 80 cm de anchura y 40 cm de profundidad (para la evacuación de las aguas de escorrentía).

8.3.1.3. Drenaje

Para la evacuación de las aguas de escorrentía se dispone de dos tipos de drenaje: drenaje longitudinal y drenaje transversal.

Para el tipo de drenaje longitudinal, se han previsto cunetas laterales de tipo “V” a ambos márgenes de los viales con la sección y dimensiones adecuadas.

El tipo de drenaje transversal se utilizará en los puntos bajos de los viales interiores en los que se puedan producir acumulaciones de agua, instalando en esos puntos obras de fábrica y/o vados hormigonados que faciliten la evacuación del agua.

8.3.2. ZANJAS PARA EL CABLEADO

Las zanjas tendrán por objeto alojar las líneas subterráneas de baja y media tensión, el conductor de puesta a tierra, el cableado de vigilancia y la red de comunicaciones.

El trazado de las zanjas se ha diseñado tratando que sea lo más rectilíneo posible y respetando los radios de curvatura mínimos de cada uno de los cables utilizados.

Las canalizaciones principales se dispondrán junto a los caminos de servicio, tratando de minimizar el número de cruces, así como la afección al medio ambiente y a los propietarios de las fincas por las que trascurren.

En el parque nos encontraremos con dos tipos de zanjas:

- Zanja en tierra
- Zanja para cruces

8.3.2.1. Zanja en tierra

La zanja en tierra se caracteriza porque los cables se disponen enterrados directamente en el terreno, sobre un lecho de arena lavada de río. Las dimensiones de la zanja atenderán al número de cables a instalar.

Los cables se tienden sobre una capa base de unos 10 cm de espesor, y encima de ellos irá otra capa de arena hasta completar un mínimo de 30 cm. Sobre ésta se coloca transversalmente una protección mecánica (ladrillos, rasillas, cerámicas de PPC, etc.).

Posteriormente se rellenará la zanja con una capa de espesor variable de material seleccionado y se terminará de rellenar con tierras procedentes de la excavación, colocando a 25-35 cm de la superficie la cinta de señalización que advierta de la existencia de cables eléctricos.

8.3.2.2. Zanjas para cruces

Las canalizaciones en cruces serán entubadas y estarán constituidas por tubos de material sintético y amagnético, hormigonados, de suficiente resistencia mecánica y debidamente enterrados en la zanja.

El diámetro interior de los tubos para el tendido de los cables será de 160 ó 200 mm en función de la sección de conductor, debiendo permitir la sustitución del cable averiado.

Estas canalizaciones deberán quedar debidamente selladas en sus extremos.

Las zanjas se excavarán según las dimensiones indicadas en planos, atendiendo al número de cables a instalar. Sus paredes serán verticales, proveyéndose entibaciones en los casos que la naturaleza del terreno lo haga necesario. Los cables entubados irán protegidos por una capa de hormigón de HM-20 de espesor variable en función de los conductores tendidos.

El resto de la zanja se rellenará con tierras procedentes de la excavación, con el mismo material que existía en ella antes de su apertura, colocando a 25-35 cm de la superficie la cinta de señalización que advierta de la existencia de cables eléctricos.

En los casos de cruces de cauces subterráneos mediante tuberías, la generatriz superior de ésta deberá quedar al menos 1,5 m por debajo del lecho del cauce en barrancos y cauces de pequeña entidad.



8.4. INSTALACIONES AUXILIARES

Se construirán instalaciones auxiliares para mantener la seguridad y el correcto funcionamiento del parque. Durante la fase de construcción se habilitará una zona de acopio que permita el desarrollo de la obra. El resto de instalaciones descritas a continuación serán de carácter permanente.

8.4.1. ZONA DE ACOPIO Y MAQUINARIA

Para facilitar las labores de construcción del PFV se dispondrán de varias zonas de acopio para depositar el material y maquinaria necesarios.

8.4.2. VALLADO PERIMETRAL

Para disminuir el efecto barrera debido a la instalación de la planta fotovoltaica, y para permitir el paso de fauna, el vallado perimetral de la planta se ejecutará con malla cinéptica dejando un espacio libre desde el suelo de 20 cm y pasos a ras de suelo cada 50 m, como máximo, con unas dimensiones de 50 cm de ancho por 40 cm de alto. El vallado perimetral tendrá una altura de 2 m y carecerá de elementos cortantes o punzantes como alambres de espino o similar. En el recinto quedarán encerrados todos los elementos descritos de las instalaciones y dispondrá de una puerta de dos hojas, para acceso a la planta solar. El documento Planos recoge los detalles constructivos de vallado y puerta.

Para hacerlo visible a la avifauna, se instalarán a lo largo de todo el recorrido y en la parte media y/o superior del mismo una cinta o fleje (con alta tenacidad, visible y no cortante), o bien, se instalarán placas metálicas o de plástico de 25 cm x 25 cm x 0,6 mm o 2,2 mm de ancho, dependiendo del material. Estas placas se sujetarán al cerramiento en dos puntos con alambre liso acerado para evitar su desplazamiento, colocándose al menos una placa por vano entre postes y con una distribución al tresbolillo en diferentes alturas.



9. SET CUCO 110/30 kV

La SET "Cuco" 110 / 30 kV está ubicada en el término municipal de Fraga, en el polígono 506 parcela 41, en la provincia de Huesca. Su planta será de forma rectangular, con unas dimensiones exteriores aproximadas de 37 x 36 metros.

Los vértices de la SET, en coordenadas UTM (ETRS89 Huso 31), son los siguientes:

| VÉRTICES SET "CUCO" 110 / 30 KV COORDENADAS UTM (HUSO 31 - ETRS 89) | | |
|--|---------|-----------|
| VÉRTICE | X | Y |
| V1 | 267.120 | 4.596.408 |
| V2 | 267.135 | 4.596.374 |
| V3 | 267.102 | 4.596.360 |
| V4 | 267.088 | 4.596.394 |

10. PLANIFICACIÓN

| Descripción | MES 1 | MES 2 | MES 3 | MES 4 | MES 5 | MES 6 | MES 7 | MES 8 | MES 9 | MES 10 | MES 11 | MES 12 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|
| INICIO DE OBRAS | | | | | | | | | | | | |
| OBRA CIVIL | | | | | | | | | | | | |
| Replanteos | | | | | | | | | | | | |
| Caminos | | | | | | | | | | | | |
| Hincado de placas | | | | | | | | | | | | |
| Apertura zanjas | | | | | | | | | | | | |
| Acondicionamiento zanjas | | | | | | | | | | | | |
| Cierre de zanjas | | | | | | | | | | | | |
| Restauración | | | | | | | | | | | | |
| OBRA ELÉCTRICA | | | | | | | | | | | | |
| Acopio | | | | | | | | | | | | |
| Tendido | | | | | | | | | | | | |
| Conexión | | | | | | | | | | | | |
| MONTAJE PARQUE | | | | | | | | | | | | |
| Montaje | | | | | | | | | | | | |
| Conexión eléctrico | | | | | | | | | | | | |
| Acabado final | | | | | | | | | | | | |
| SUBESTACIÓN | | | | | | | | | | | | |
| Obra civil | | | | | | | | | | | | |
| Acopio de materiales | | | | | | | | | | | | |
| Montaje electro mecánico | | | | | | | | | | | | |
| Puesta en marcha | | | | | | | | | | | | |
| TENSIÓN DISPONIBLE | | | | | | | | | | | | |
| PUESTA EN MARCHA Y PRUEBAS | | | | | | | | | | | | |
| Puesta en marcha | | | | | | | | | | | | |
| Fase de pruebas | | | | | | | | | | | | |
| FUNCIONAMIENTO COMERCIAL DEL PARQUE | | | | | | | | | | | | |



11. CONCLUSIÓN

Con la presente separata, se entiende haber descrito adecuadamente las diferentes instalaciones del Parque Fotovoltaico MAS DE PINADA y SET CUCO 110/30 kV que afectan a Líneas Aéreas de Alta Tensión que atraviesan la zona en las que se ubican para tramitar su autorización ante E-Distribución Redes Digitales S.L.U., sin perjuicio de cualquier otra ampliación o aclaración que las autoridades competentes consideren oportunas.



Zaragoza, julio 2023
Fdo. Pedro Machín Iturria
Ingeniero Industrial
Colegiado Nº 2.474
COIAR

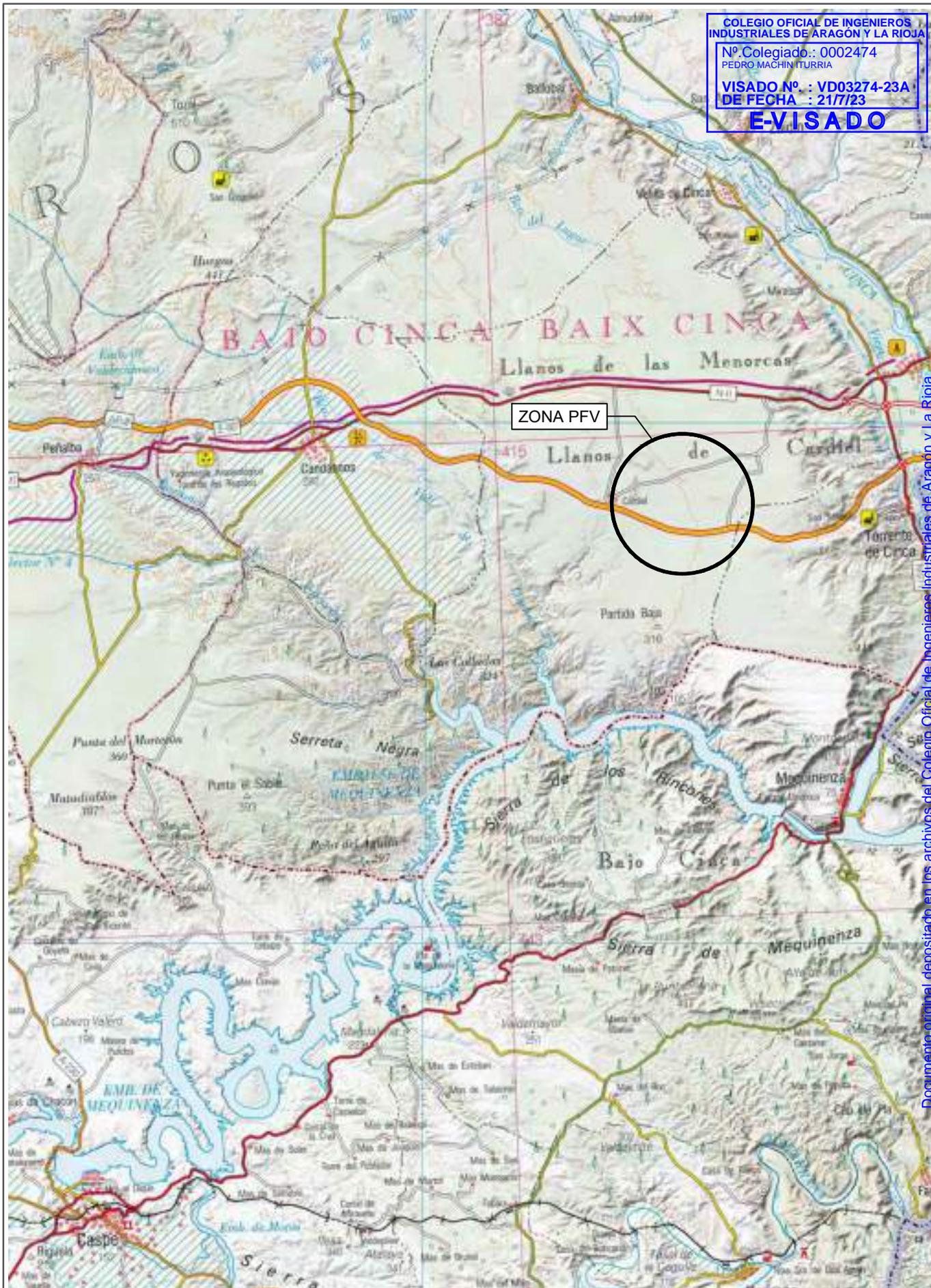


PFV Mas de Pinada y SET Cuco 110 / 30 kV
Separata E-Distribución Redes Digitales

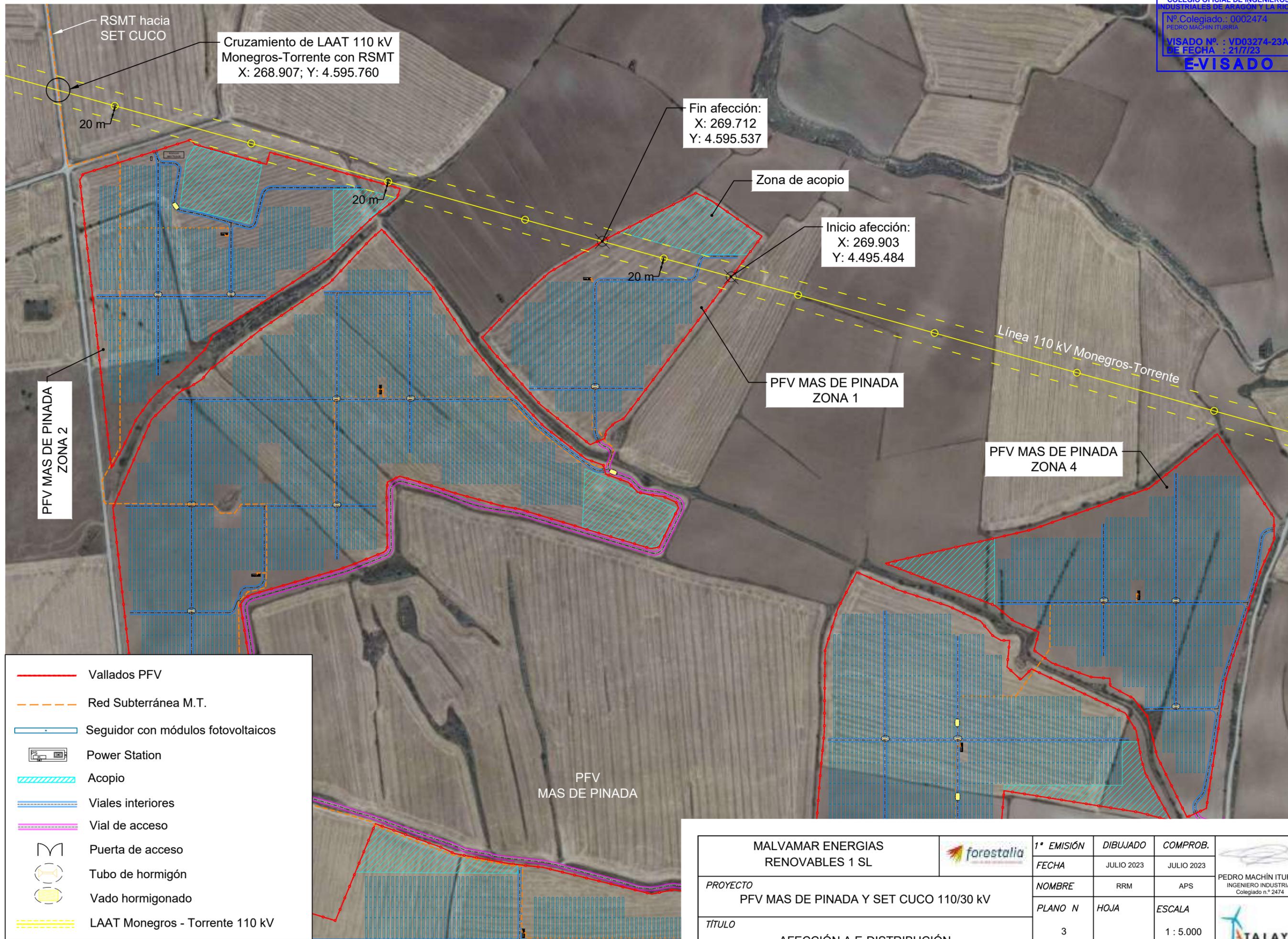


PLANOS

- 1 Situación
- 2 Emplazamiento
- 3 Afección a E-Distribución
- 16 Vallado

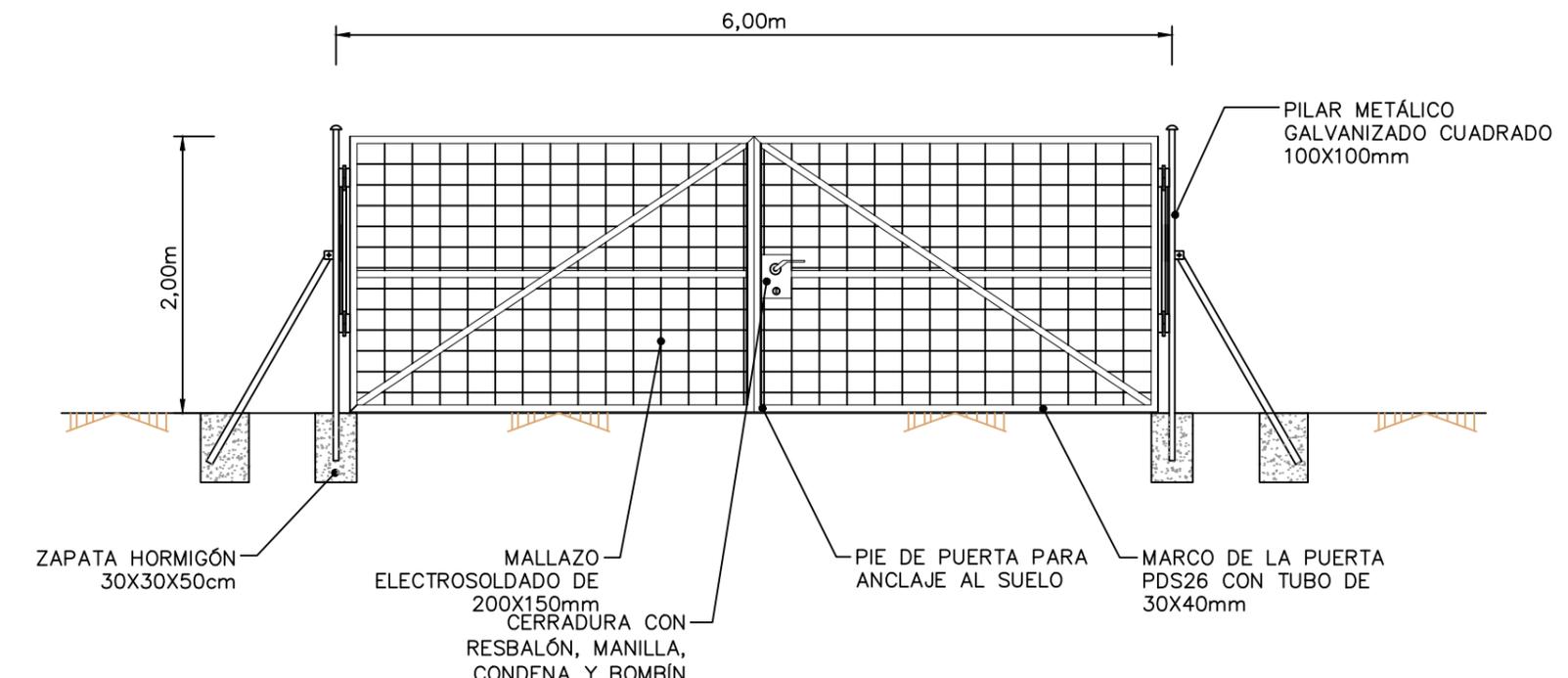
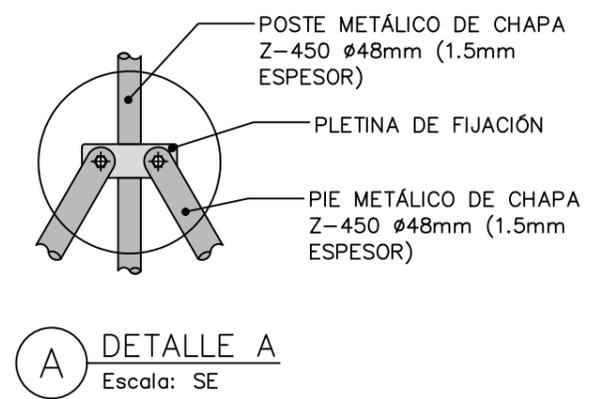
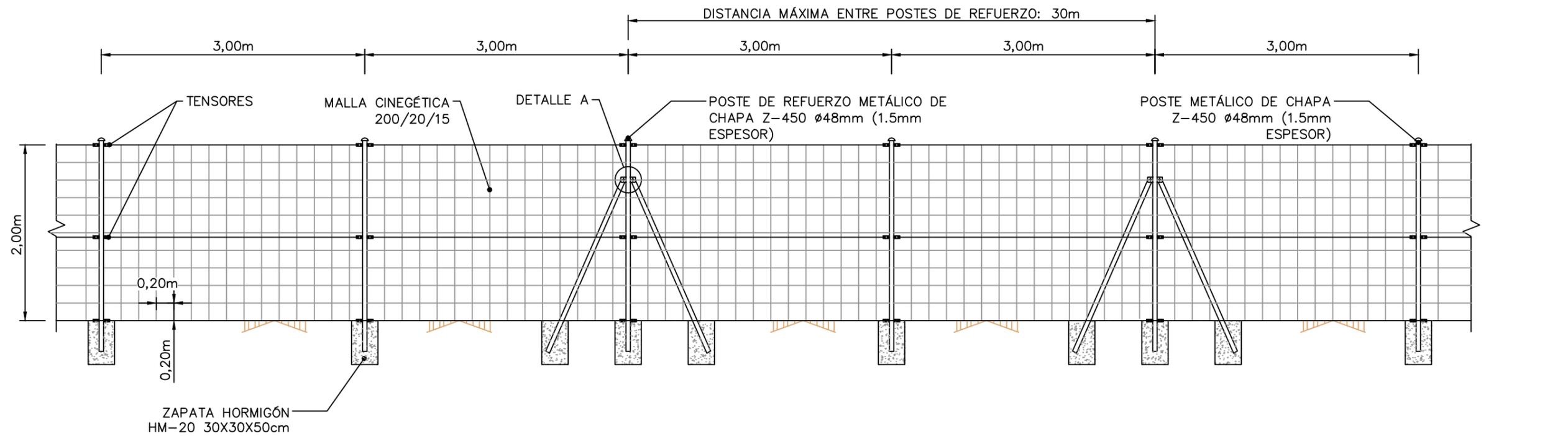


| | | | | |
|---|------------|------------|------------|---|
| MALVAMAR ENERGIAS RENOVABLES 1 SL  | 1ª EMISIÓN | DIBUJADO | COMPROB. |  PEDRO MACHÍN ITURRIA INGENIERO INDUSTRIAL Colegiado n.º 2474 |
| | FECHA | JULIO 2023 | JULIO 2023 | |
| PROYECTO PFV MAS DE PINADA Y SET CUCO 110/30 KV | NOMBRE | RRM | APS |  |
| | PLANO N | HOJA | ESCALA | |
| TÍTULO SITUACIÓN | 1 | | 1: 200.000 | |



Documento original depositado en los archivos del Colegio Oficial de Ingenieros Industriales de Aragón y La Rioja con Reg. Entrada nº RG04057-23 y VISADO electrónico VD03274-23A de 21/07/2023. CSV = FYSYH9GAG6E33TFH verificable en https://coliar.e-gestion.es

| | | | | |
|--|------------|------------|------------|---|
| MALVAMAR ENERGIAS RENOVABLES 1 SL  | 1ª EMISIÓN | DIBUJADO | COMPROB. |  PEDRO MACHÍN ITURRIA INGENIERO INDUSTRIAL Colegiado n.º 2474 |
| | FECHA | JULIO 2023 | JULIO 2023 | |
| PROYECTO PFV MAS DE PINADA Y SET CUCO 110/30 kV | NOMBRE | RRM | APS |  |
| | PLANO N | HOJA | ESCALA | |
| TÍTULO | 3 | | 1 : 5.000 | |
| AFECCIÓN A E-DISTRIBUCIÓN | | | | |



NOTAS:

- El vallado cumplirá con las prescripciones resultantes del trámite ambiental.
- Tipo de malla: Cinegética 200/20/20
- Altura libre al suelo: 20cm; huecos de 400mm² para paso de pequeños mamíferos.
- Diametro alambres: superior e inferior: 2.45mm; resto 1,90mm
- No podrá tener elementos punzantes ni cortantes

| | | | | |
|---|------------|------------|------------|---|
| MALVAMAR ENERGIAS RENOVABLES 1 SL  | 1ª EMISIÓN | DIBUJADO | COMPROB. |  PEDRO MACHÍN ITURRIA INGENIERO INDUSTRIAL Colegiado n.º 2474 |
| | FECHA | JULIO 2023 | JULIO 2023 | |
| PROYECTO PFV MAS DE PINADA Y SET CUCO 110/30 kV | NOMBRE | RRM | APS |  |
| TÍTULO | PLANO N | HOJA | ESCALA | |
| VALLADO | 16 | | 1 : 50 | |