

## PSFV CIERZO II

**Modificado Proyecto Administrativo  
Separata Red Eléctrica de España**

**Términos municipales de Corella, Cintruénigo, Tudela y  
Castejón**  
Comunidad Foral de Navarra

Febrero 2023

Dirección del Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras  
Energéticas y Minas.  
Gobierno de Navarra

REF.: OS300211600500DP.S10

Versión: B

**Ingeniero Industrial**

Juan García Sopeña

Col. 4.302

COIIAS



**Ingeca**  
*Ingeniería y Calidad Sostenible*

C/ Pérez de Ayala N°1-1º

Esc. Izq., 33007 Oviedo

Tel.: 985 250 197

**DECLARACIÓN RESPONSABLE DEL TÉCNICO COMPETENTE AUTOR DE TRABAJOS PROFESIONALES****1 IDENTIFICACIÓN DEL TÉCNICO TITULADO COMPETENTE AUTOR DEL TRABAJO PROFESIONAL**NOMBRE Y APELLIDOS: **JUAN GARCÍA SOPEÑA** DNI: **71748977-V**DOMICILIO A EFECTO DE NOTIFICACIONES: **PEREZ DE AYALA 1 1º** CÓDIGO POSTAL **33007**MUNICIPIO: **OVIEDO** PROVINCIA: **ASTURIAS** TELEFONO: **985250197**✓ COMO TÉCNICO DE LA EMPRESA: **INGENIERIA Y CALIDAD SOSTENIBLE S.L. (INGECA S.L.)**

EN EL EJERCICIO LIBRE DE LA PROFESIÓN

TITULACIÓN: **INGENIERO INDUSTRIAL** OBTENIDO EN: **UNIVERSIDAD DE OVIEDO**COLEGIO PROFESIONAL (SI PROCEDE) **COIIAS** NÚMERO DE COLEGIADO (SI PROCEDE) **4.302****2 DATOS DEL TRABAJO PROFESIONAL**TIPO Y CARACTERÍSTICAS DEL TRABAJO PROFESIONAL: **MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO**TÍTULO DEL DOCUMENTO TÉCNICO: **MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO PSFV CIERZO II  
TERMINOS MUNICIPALES DE CORELLA, CINTRUÉNIGO, TUDELA Y CASTEJÓN (COMUNIDAD FORAL DE NAVARRA)**FECHA DE ELABORACIÓN DEL TRABAJO: **FEBRERO, 2023****3 DECLARACIÓN RESPONSABLE**

ÉL ABAJO FIRMANTE, CUYOS DATOS IDENTIFICATIVOS CONSTAN EN EL APARTADO 1, DECLARA BAJO SU RESPONSABILIDAD QUE, EN LA FECHA DE ELABORACIÓN Y FIRMA DEL DOCUMENTO TÉCNICO CUYOS DATOS SE INDICAN EN EL APARTADO 2.

- ESTABA EN POSESIÓN DE LA TITULACIÓN INDICADA EN EL APARTADO 1.
- DICHA TITULACIÓN LE OTORGABA COMPETENCIA LEGAL SUFICIENTE PARA LA ELABORACIÓN DEL TRABAJO PROFESIONAL INDICADO EN EL APARTADO 2.
- SE ENCONTRABA COLEGIADO/A CON EL NÚMERO Y EN EL COLEGIO PROFESIONAL INDICADOS EN EL APARTADO 1.
- NO SE ENCONTRABA INHABILITADO PARA EL EJERCICIO DE LA PROFESIÓN
- CONOCE LA RESPONSABILIDAD CIVIL DERIVADA DEL TRABAJO PROFESIONAL INDICADO EN EL APARTADO 2.
- EL TRABAJO PROFESIONAL INDICADO EN EL APARTADO 2 SE HA EJECUTADO CONFORME A LA NORMATIVA VIGENTE DE APLICACIÓN AL MISMO
- DISPONE DEL CORRESPONDIENTE SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL PROFESIONAL O GARANTÍA EQUIVALENTE

**C FIRMA DEL TÉCNICO TITULADO COMPETENTE**

Y PARA QUE CONSTE A LOS EFECTOS OPORTUNOS, EXPIDO LA PRESENTE DECLARACIÓN

EN **OVIEDO**, A **15** DE **FEBRERO** DE **2023**

FIRMADO EL TÉCNICO TITULADO COMPETENTE



MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO

SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA

PSFV CIERZO II

Febrero  
2023

## INDICE GENERAL

DOCUMENTO I. .... MEMORIA

DOCUMENTO II. .... PLANOS



MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO

SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA

PSFV CIERZO II

Febrero  
2023

## DOCUMENTO I. MEMORIA

## INDICE

<b>1. ANTECEDENTES.....</b>	<b>1</b>
<b>2. OBJETO.....</b>	<b>2</b>
<b>3. PETICIONARIO Y PROMOTOR.....</b>	<b>3</b>
<b>4. DISPOSICIONES LEGALES.....</b>	<b>4</b>
<b>4.1. Medioambiental.....</b>	<b>4</b>
<b>4.2. Municipales.....</b>	<b>5</b>
<b>4.3. Producción Eléctrica.....</b>	<b>5</b>
<b>4.4. Obra Civil.....</b>	<b>6</b>
<b>4.5. Instalaciones Eléctricas de Baja Tensión.....</b>	<b>6</b>
<b>4.6. Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión.....</b>	<b>6</b>
<b>4.7. Seguridad Industrial.....</b>	<b>7</b>
<b>4.8. Otras Normativas.....</b>	<b>9</b>
<b>5. EMPLAZAMIENTO.....</b>	<b>10</b>
<b>5.1. Localización y Accesos.....</b>	<b>10</b>
<b>5.2. Afecciones Consideradas.....</b>	<b>11</b>
<b>6. CRITERIOS DE DISEÑO.....</b>	<b>12</b>
<b>6.1. Consideraciones de Diseño.....</b>	<b>12</b>
<b>6.2. Dimensionado de la Planta Fotovoltaica.....</b>	<b>12</b>
<b>6.3. Diseño Eléctrico.....</b>	<b>12</b>
<b>6.4. Diseño Civil.....</b>	<b>13</b>
<b>7. DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA.....</b>	<b>14</b>
<b>7.1. Descripción técnica de la instalación.....</b>	<b>14</b>
<b>7.2. Módulo Fotovoltaico.....</b>	<b>15</b>
<b>7.3. Estructura Fija.....</b>	<b>17</b>
<b>7.4. Inversor Fotovoltaico.....</b>	<b>18</b>
<b>7.5. Centros de Transformación.....</b>	<b>21</b>
<b>7.6. Instalación de Baja Tensión en CC.....</b>	<b>25</b>
<b>7.7. Instalación de Baja Tensión en CA.....</b>	<b>27</b>
<b>7.8. Transformadores de Servicios Auxiliares.....</b>	<b>28</b>
<b>7.9. Instalación de media tensión.....</b>	<b>29</b>
<b>7.10. Puesta a Tierra.....</b>	<b>34</b>

7.11. Sistema de Monitorización .....	37
7.12. Seguridad y Vigilancia.....	38
8. OBRA CIVIL.....	40
8.1. Instalaciones Provisionales.....	40
8.2. Centro Colector .....	41
8.3. Movimiento de Tierras y Adecuación del Terreno .....	42
8.4. Caminos y Accesos.....	43
8.5. Drenaje.....	45
8.6. Zanjas .....	45
8.7. Perforación Dirigida.....	46
8.8. Arquetas.....	46
8.9. Apoyos .....	46
8.10. Protección de la avifauna .....	49
8.11. Vallado Perimetral.....	49
8.12. Cimentación Estructura Fija .....	50
8.13. Cimentación Centro de Transformación .....	51
9. DESMANTELAMIENTO DE LAS INSTALACIONES. ....	52
9.1. Viales de Acceso. ....	52
9.2. Trabajos de Desmantelamiento y Restauración.....	52
10. ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD.....	54
11. PLAN DE OBRA .....	55
12. PRESUPUESTO .....	56
13. PETICIÓN QUE SE FORMULA A LA ADMINISTRACIÓN COMPETENTE.....	57

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

## 1. ANTECEDENTES.

EDP RENOVABLES ESPAÑA S.L. está realizando la promoción del Proyecto Modificado de la “PLANTA FOTOVOLTAICA DE CIERZO II”, ubicada en los términos municipales de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra).

En noviembre de 2020, se presentó ante el órgano sustantivo el Proyecto Administrativo de la Planta Solar Fotovoltaica de Cierzo II, de 49,71 MWp/45,57 MW de potencia instalada, solicitando la Autorización Administrativa previa y de construcción. La superficie total de la instalación vallada alcanzaba aproximadamente 96,81 ha. En esa superficie quedan instalados los módulos fotovoltaicos, las estructuras de soporte, los inversores, canalizaciones subterráneas, etc. Se planteaba una Planta FV que constaba de 92.064 paneles de 540 Wp cada uno dotada de 196 inversores de 250 kW @30°C cada uno de potencia máxima, a cos phi 1.

Debido a los cambios tecnológicos que se han producido en la generación de energía eléctrica a partir de la energía solar, es preciso adecuar las características del Proyecto de la Planta Solar Fotovoltaica de Cierzo II a construir, de acuerdo a los equipos y tecnologías más actuales, por lo que se hace necesario redactar un Proyecto Modificado respecto al ya presentado para su Autorización.

El presente documento describe y detalla las instalaciones que conforman el **Proyecto Modificado de la Planta Solar Fotovoltaica de Cierzo II**. Este Proyecto Modificado contempla, en una superficie vallada de aproximadamente 58,29 ha, la instalación de una parte generadora formada por 73.152 paneles fotovoltaicos bifaciales de 670 Wp\*, con un factor de bifacialidad de 0,7 de acuerdo a la ficha técnica del fabricante, para una potencia pico total, por la cara delantera, de 49,01 MWp. Así mismo, este Proyecto Modificado contempla la instalación de 218 inversores de 215 kW @30°C, a cos phi 1, de potencia activa máxima cada uno, lo que hace que la **potencia total instalada del nuevo Proyecto Modificado de la Planta Solar Fotovoltaica de Cierzo II sea de 46,87 MW**.

*(\*) La potencia considerada de 670 Wp en paneles fotovoltaicos se corresponde sólo con la potencia en la cara delantera. Considerando el factor de bifacialidad (70 %) de estos paneles fotovoltaicos la potencia en paneles es mayor de 670 Wp y superior a la potencia de inversores fotovoltaicos (46,87 MW). Por tanto, según la definición de potencia instalada establecida por Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, la potencia instalada de la Planta Solar Fotovoltaica de Cierzo II es 46,87 MW.*

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

## 2. OBJETO.

El presente Proyecto Modificado de la Planta Solar Fotovoltaica de Cierzo II, consiste en una planta de generación con tecnología solar fotovoltaica de 46,87 MW de potencia instalada y con las infraestructuras eléctricas necesarias para su conexión.

Esta separata se elabora con el objeto de describir las posibles afecciones a RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA generadas por la instalación de la Planta Solar Fotovoltaica Cierzo II.

El proyecto propuesto por EDP RENOVABLES ESPAÑA S.L. apuesta por la mejora y el aprovechamiento de los recursos de la Comunidad Foral de Navarra, favoreciendo así a la sostenibilidad Energética, mediante las más recientes tecnologías de aprovechamiento energético de recursos y desde el máximo respeto al entorno y medio ambiente natural.

El objeto del presente Proyecto Modificado es, por una parte, la descripción de las obras necesarias para la ejecución de la Planta Solar Fotovoltaica de Cierzo II y de la infraestructura necesaria para la evacuación de la energía generada y, por otra, servir de base como documento técnico para la obtención de la Autorización Administrativa Previa acreditando que se reúnen las condiciones y garantías mínimas exigidas por el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos; por el Real Decreto 1955/2000, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica; por el Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica y por los Reglamentos Técnicos aplicables.

 <p>edp Renovables</p>	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

### 3. PETICIONARIO Y PROMOTOR.

El Peticionario del Proyecto y Promotor de las obras es EDP Renovables España S.L.U. con C.I.F. nº B-91115196, con domicilio social en Plaza de la Gesta, nº 2, 33007, Oviedo, Asturias y domicilio para notificaciones C/ Serrano Galvache 56, Centro Empresarial Parque Norte Edif. Encina 1º, 28033-Madrid.

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

#### 4. DISPOSICIONES LEGALES.

Para la elaboración del presente modificado de proyecto se han tenido en cuenta los reglamentos, normas e instrucciones técnicas siguientes.

##### 4.1. MEDIOAMBIENTAL.

- ✓ Ley 7/2021, de 20 de mayo, de cambio climático y transición energética.
- ✓ Ley 9/2018 de 5 de diciembre, por la que se modifica la Ley 21/2013, de 9 de diciembre de evaluación ambiental.
- ✓ Ley 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.
- ✓ Ley 42/2007, de 13 de diciembre, del Patrimonio Natural y de la Biodiversidad.
- ✓ Ley Foral 19/1997, de 15 de diciembre, de vías pecuarias de Navarra.
- ✓ Real Decreto 1038/2012, de 6 de julio, por el que se modifica el Real Decreto 1367/2007, de 19 de octubre, por el que se desarrolla la Ley 37/2003, de 17 de noviembre, del ruido, en lo referente a zonificación acústica, objetivos de calidad y emisiones acústicas.
- ✓ Ley 37/2003, de 17 de noviembre, del Ruido.
- ✓ Real Decreto 1367/2007, de 19 de octubre, que desarrolla la Ley 37/2003 del Ruido.
- ✓ Decreto Foral 23/2011, de 28 de marzo, por el que se regula la producción y gestión de los residuos de construcción y demolición en el ámbito territorial de la Comunidad Foral de Navarra.
- ✓ Real Decreto 849/1986, de 11 de abril, por el que se aprueba el Reglamento de Dominio Público Hidráulico.
- ✓ Real Decreto Legislativo 1/2001, de 20 de julio, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Aguas.
- ✓ Ley 7/2022, de 8 de abril, de residuos y suelos contaminados para una economía circular.
- ✓ Ley 43/2003, de 21 de noviembre de Montes.
- ✓ Ley 16/1985, de 25 de junio, del Patrimonio Histórico Español.
- ✓ Ley Foral 14/2005, de 22 de noviembre, del Patrimonio Cultural de Navarra.
- ✓ Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas para la Protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en líneas eléctricas de alta tensión (BOE nº 222, 13/09/2008).
- ✓ Orden Foral 64/2006, de 24 de febrero, del consejero de medio ambiente, ordenación del territorio y vivienda, por la que se regulan los criterios y las condiciones ambientales y

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

urbanísticas para la implantación de instalaciones para aprovechar la energía solar en suelo no urbanizable.

- ✓ Ley 3/95, de 23 de marzo, de Vías Pecuarias, estatal.

#### 4.2. MUNICIPALES.

- ✓ P.G.O.U. del Excmo. Ayuntamiento de Corella.
- ✓ Normas municipales del Excmo. Ayuntamiento de Corella.
- ✓ P.G.O.U. del Excmo. Ayuntamiento de Cintruénigo.
- ✓ Normas municipales del Excmo. Ayuntamiento de Cintruénigo.
- ✓ P.G.O.U. del Excmo. Ayuntamiento de Tudela.
- ✓ Normas municipales del Excmo. Ayuntamiento de Tudela.
- ✓ P.G.O.U. del Excmo. Ayuntamiento de Castejón.
- ✓ Normas municipales del Excmo. Ayuntamiento de Castejón.

#### 4.3. PRODUCCIÓN ELÉCTRICA.

- ✓ Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.
- ✓ Real Decreto 960/2020, de 3 de noviembre, por el que se regula el régimen económico de energías renovables para instalaciones de producción de energía eléctrica.
- ✓ 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 núm. 310, de 27 de diciembre de 2000; con corrección de errores en BOE núm. 62, de 13 de marzo de 2001).
- ✓ Ley 17/2007, de 4 de julio, por la que se modifica la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico, para adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/54/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad (BOE 05/07/07).
- ✓ Real Decreto 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.
- ✓ Real Decreto 1074/2015, de 27 de noviembre, por el que se modifican distintas disposiciones en el sector eléctrico.
- ✓ Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, Reglamento Unificado de Puntos de Medida de Sistema Eléctrico.
- ✓ Pliego de Condiciones Técnicas de instalaciones de Energía solar fotovoltaica Conectadas a red del I.D.A.E.
- ✓ Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial.

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

- ✓ Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.
- ✓ Orden de 12 de abril de 1999 por la que se dictan las instrucciones técnicas complementarias al Reglamento de Puntos de Medida de los Consumos y Tránsitos de Energía Eléctrica (BOE 95, 21-04-1999).
- ✓ Ley 1/2021, de 11 de febrero, de simplificación administrativa, que regula las Autorizaciones de instalaciones de generación de energía eléctrica a partir de otras energías renovables (no eólica), cogeneración y residuos, en la comunidad Autónoma de Aragón.

#### 4.4. OBRA CIVIL.

- ✓ R.D. 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación.
- ✓ Documentos Básicos del CTE aplicables.
- ✓ Real Decreto 470/2021, de 29 de junio, por el que se aprueba el Código Estructural.
- ✓ Orden FOM298/2016, de 15 de febrero, por la que se aprueba la Norma 5.2-IC sobre drenaje superficial (I.C.).
- ✓ EUROCODIGOS EN-1990.

#### 4.5. INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE BAJA TENSIÓN.

- ✓ Real Decreto 842/2002 por el que se aprueba el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión y sus instrucciones técnicas complementarias. REBT.
- ✓ Requisitos particulares de la compañía suministradora.
- ✓ Normativa IEC aplicable.
- ✓ Normativa UNE aplicable.

#### 4.6. INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE ALTA TENSIÓN.

- ✓ Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23.
- ✓ Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueba el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas. RLAT.
- ✓ Requisitos particulares de la compañía suministradora.
- ✓ Recomendaciones UNESA.
- ✓ Normativa IEC aplicable
- ✓ Normativa UNE aplicable

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

#### 4.7. SEGURIDAD INDUSTRIAL.

- ✓ Real Decreto 542/2020, de 26 de mayo, por el que se modifican y derogan diferentes disposiciones en materia de calidad y seguridad industrial.
- ✓ Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los servicios de prevención y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 485/1997, de 14 de abril, sobre disposiciones mínimas en materia de señalización de seguridad y salud en el trabajo y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 486/1997, de 14 de abril, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en los lugares de trabajo y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 487/1997, de 14 de abril, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas a la manipulación manual de cargas que entrañe riesgos, en particular dorsolumbares, para los trabajadores y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 773/1997, de 30 de mayo, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas a la utilización por los trabajadores de equipos de protección individual y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 780/1998, de 30 de abril, por el que se modifica el Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los servicios de prevención y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 614/2001, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 2267/2004, de 3 de diciembre, por el que se aprueba el Reglamento de seguridad contra incendios en los establecimientos industriales.
- ✓ Ley 54/2003, de 12 de diciembre, de reforma del marco normativo de la prevención de riesgos laborales y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 1311/2005, de 4 de noviembre, sobre la protección de la salud y la seguridad de los trabajadores frente a los riesgos derivados o que puedan derivarse de la exposición a vibraciones mecánicas y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 330/2009, de 13 de marzo, por el que se modifica el Real Decreto 1311/2005, de 4 de noviembre, sobre la protección de la salud y la seguridad de los trabajadores frente a los riesgos derivados o que puedan derivarse de la exposición a vibraciones mecánicas y todas las actualizaciones que le afectan.

- ✓ Real Decreto 286/2006, de 10 de marzo, sobre la protección de la salud y la seguridad de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición al ruido y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Ley 32/2006, de 18 de octubre, reguladora de la subcontratación en el Sector de la Construcción y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 1109/2007, de 24 de agosto, por el que se desarrolla la Ley 32/2006, de 18 de octubre, reguladora de la subcontratación en el Sector de la construcción y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 327/2009, de 13 de marzo, por el que se modifica el Real Decreto 1109/2007, de 24 de agosto, por el que se desarrolla la Ley 32/2006, de 18 de octubre, reguladora de la subcontratación en el sector de la construcción.
- ✓ Ley 31/1995, de 8 de noviembre de prevención de riesgos laborales y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Ley 54/2003, de 12 de diciembre, de reforma del marco normativo de la prevención de riesgos laborales.
- ✓ Real Decreto 171/2004, de 30 de enero, por el que se desarrolla el artículo 24 de la Ley 31/1995, de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales, en materia de coordinación de actividades empresariales.
- ✓ Real Decreto 604/2006, de 19 de mayo, por el que se modifican el Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención, y todas sus actualizaciones.
- ✓ Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción, y todas sus actualizaciones.
- ✓ 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 y todas las actualizaciones que le afectan.
- ✓ Real Decreto 2177/2004, de 12 de noviembre, por el que se modifica el 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, en materia de trabajos temporales en altura, y todas sus actualizaciones.
- ✓ Directiva 2009/104/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de septiembre de 2009, relativa a las disposiciones mínimas de seguridad y de salud para la utilización por los trabajadores en el trabajo de los equipos de trabajo (segunda Directiva específica con arreglo al artículo 16, apartado 1, de la Directiva 89/391/CEE).
- ✓ Real Decreto 159/1995, de 3 de febrero, por el que se modifica el Real Decreto 1407/1992, de 20 de noviembre, por el que se regula las condiciones para la comercialización y libre

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

circulación intracomunitaria de los equipos de protección individual, y todas sus actualizaciones.

- ✓ Orden de 16 de mayo de 1994 por la que se modifica el período transitorio establecido en el Real Decreto 1407/1992, de 20 de noviembre, por el que se regulan las condiciones para la comercialización y libre circulación intracomunitaria de los equipos de protección individual.
- ✓ Orden de 20 de febrero de 1997 por la que se modifica el anexo del Real Decreto 159/1995, de 3 de febrero, que modificó a su vez el Real Decreto 1407/1992, de 20 de noviembre, relativo a las condiciones para la comercialización y libre circulación intracomunitaria de los equipos de protección individual.
- ✓ Real Decreto 614/2001, de 8 de junio, sobre disposiciones mínimas para la protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico.
- ✓ Condiciones impuestas por los Organismos Públicos afectados y Ordenanzas Municipales.
- ✓ Orden de 18 de octubre de 1984 complementaria de la orden de 6 de julio que aprueba las instrucciones técnicas complementarias del reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en centrales eléctricas, subestaciones y centros de transformación (BOE nº 258 25/10/84) y sus actualizaciones o modificaciones posteriores.

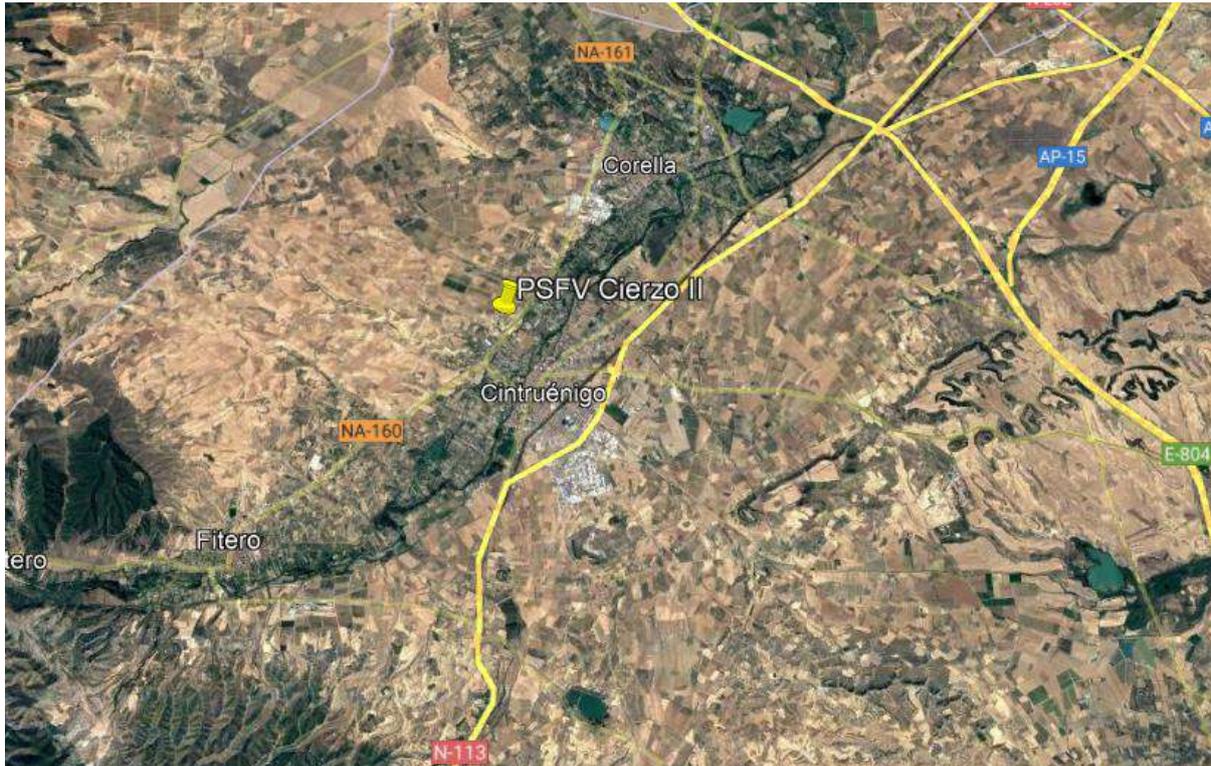
#### **4.8. OTRAS NORMATIVAS.**

- ✓ Real Decreto Legislativo 1/2001, de 20 de Julio, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley de Aguas.
- ✓ Demás condiciones impuestas por los Organismos públicos afectados y ordenanzas Municipales.

## 5. EMPLAZAMIENTO.

### 5.1. LOCALIZACIÓN Y ACCESOS.

El proyecto se encuentra localizado en los municipios de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón, Comunidad Foral de Navarra, aproximadamente 1,1 km al Noroeste de la localidad de Cintruénigo y 3,4 km al Suroeste de la localidad de Corella.



PLANTA FOTOVOLTAICA CIERZO II	
COORDENADAS ETRS 89 – HUSO 30	
UTMX	UTMY
598.024	4.660.474

Se puede observar la ubicación de la planta solar fotovoltaica en los planos adjuntos de “*Situación general*” (OS300211600500DP4GL11B), “*Situación particular*” (OS300211600500DP4GL12B), “*Implantación sobre ortofoto*” (OS300211600500DP4GL51B) del **DOCUMENTO 2 Planos**.

Se accederá a las distintas áreas que componen la planta fotovoltaica, desde un acceso habilitado en la zona Norte de la instalación al cual se accede a través de un ramal de la carretera NA-161 en el P.K. 0+570 y desde un acceso habilitado en la zona Sur de la instalación a la cual se accede a través de un

	<b>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</b> <b>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</b> <b>PSFV CIERZO II</b>	Febrero 2023
---	---	-----------------

ramal de la carretera NA-160 en el P.K. 18+433. Desde este punto se llega a caminos municipales desde los que se accede a la PSFV Cierzo II.

La ubicación exacta del acceso y el trazado del camino municipal hasta ese punto se pueden consultar en el plano “Accesos” (OS300211600500DP4CS01B) del **DOCUMENTO 2 Planos**.

## 5.2. AFECCIONES CONSIDERADAS.

### 5.2.1. Red Eléctrica Española (REE)

En el emplazamiento donde se pretende realizar la zanja de MT para la evacuación de la energía hasta SET Castejón Promotores, existen Líneas Aéreas de Alta Tensión dependientes de REE.

Nº	AFECCIÓN	ELEMENTO	ETRS89 (Huso 30)	
			X	Y
AF 6.1	Cruzamiento con línea REE	Zanja MT	604.165	4.662.957
AF 6.2	Cruzamiento con línea REE	Zanja MT	605.361	4.663.598
AF 6.3	Cruzamiento con línea REE	Zanja MT	608.394	4.665.057
AF 6.4	Cruzamiento con línea REE	Zanja MT	610.022	4.667.127
AF 6.5	Cruzamiento con línea REE	Zanja MT	609.983	4.667.310
AF 6.6	Cruzamiento con línea REE	Zanja MT	609.970	4.667.561

- Cruzamiento de líneas de AT.** En este caso, como los cruzamientos son entre líneas aéreas y subterráneas no se necesita mantener ninguna distancia reglamentaria. Aun así, se procurará que las zanjas discurran al menos a 5 m de los apoyos, para evitar que las cimentaciones de estos se vean afectadas por las excavaciones. Además, durante la ejecución de la obra se tendrán en cuenta las medidas de necesarias de seguridad en el caso de tener que realizar trabajos en proximidad, como por ejemplo la colocación de gálibos y/o porterías, supervisión continua de los trabajos con maquinaria, etc. Todas las medidas que darán recogidas en un procedimiento específico que irá integrado en el Plan de Seguridad y Salud de la obra.

Estas afecciones se pueden consultar en el plano “Afecciones: REE” (OS300211600500DP4GL87B) en el **DOCUMENTO 2 Planos**.

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

## 6. CRITERIOS DE DISEÑO.

### 6.1. CONSIDERACIONES DE DISEÑO.

Para el diseño de la planta fotovoltaica, se detallan los datos para la realización de la configuración de la planta fotovoltaica con estructuras fijas:

- Potencia pico instalada en la cara delantera: 49,01 MWp
- Potencia instalada  $\cos(\phi)=1$  y 30°C: 46,87 MW
- Potencia máxima de evacuación concedida: 42 MW
- Panel solar: Módulo bifacial de 670 Wp de Trina, modelo TSM-DEG21C.20 o similar.
- Inversor: 215 kW  $\cos \phi 1 @30^{\circ}\text{C}$  de Huawei, modelo SUN2000-215KTL-H3 o similar.
- Estructura Solar Fija: Estructuras Fijas de 2Vx32 y 2Vx16.
- Pitch (distancia entre ejes): 9 metros.

### 6.2. DIMENSIONADO DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA.

En base a las consideraciones de partida, se ha realizado el dimensionado de la planta fotovoltaica con los siguientes criterios:

- Maximizar la generación anual de energía

### 6.3. DISEÑO ELÉCTRICO.

- Los cables de baja tensión (BT) en corriente continua (CC) hasta los inversores han sido diseñados con una caída media máxima de la tensión del 1,25 % en condiciones STC. Además, los cables de CC propuestos cumplen los criterios de máxima intensidad indicados en el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión (REBT). Estos cables serán conductores unipolares de cobre o aluminio que irán soportados en la estructura existente o directamente enterrados en zanjas donde corresponda.
- Los cables de baja tensión (BT) en corriente alterna (CA) desde los inversores hasta los centros de transformación han sido diseñados con una caída media máxima de la tensión del 1,25 %. Además, los cables de CA propuestos cumplen los criterios de máxima intensidad indicados en el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión (REBT).
- Los componentes eléctricos de BT deberán ser capaces de soportar la tensión máxima de funcionamiento del inversor solar y del equipo de CC (1500 Vcc).
- La red de media tensión que conecta los centros de transformación con la Subestación Transformadora "Castejón Promotores" 400/30 kV se realizará con cableado de aluminio, teniendo en cuenta los criterios de intensidad nominal y cortocircuito.
- El nivel de tensión considerado para la media tensión es de 30 kV.
- El cableado de aluminio seleccionado para la red de media tensión serán conductores unipolares que irán directamente enterrados en zanjas.

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

- Los consumos asociados a inversores y al sistema de seguridad perimetral serán alimentados desde los transformadores de los centros de transformación distribuidos a lo largo de la planta, mientras que el resto de consumos (almacenes, sala de control...) serán alimentados desde la subestación.

#### 6.4. DISEÑO CIVIL.

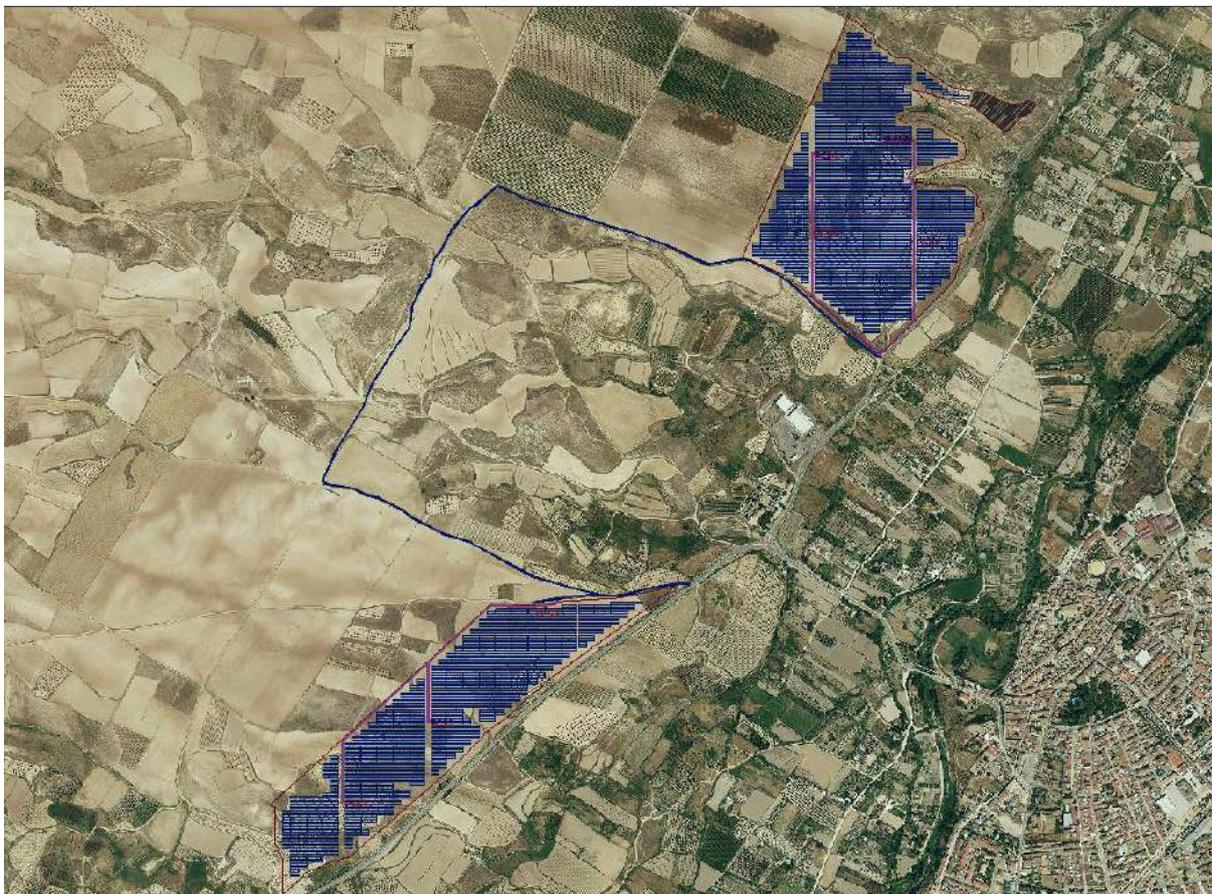
- Se ha considerado la limpieza de todo el recinto de la parcela.
- Se ha considerado el despeje y desbroce de todas las áreas donde se instalen los paneles.
- Los viales internos se han diseñado de 4 metros.
- Se ha considerado hincado directo de perfiles como cimentación para la estructura fotovoltaica.
- Se ha considerado una red de drenaje perimetral y otra red de drenaje interior en forma de cuneta en el lado de los viales internos donde se recoja el agua de escorrentía.
- Se ha tenido en cuenta una distancia entre ejes de filas (pitch) de 9 metros, quedando un espacio libre entre filas de 4,66 metros aproximadamente.
- El cableado entre módulos y las cajas de strings sobre la misma fila será fijado directamente a la estructura existente. El conexionado entre módulos se realizará en tresbolillo, por ello el panel FV debe tener un cable de al menos 1,5 metros de longitud.
- El cable CC de string irá fijado sobre la propia estructura mediante bridas y enterrado bajo tubo en zanjas de baja tensión (BT) en los tramos finales (de paso entre estructuras) hasta los inversores de strings.
- Los cables de CA desde los inversores de string a los centros de transformación serán enterrados directamente en las zanjas de baja tensión (BT), según el diseño del bloque tipo.
- El cableado entre centros de transformación y Subestación Transformadora “Castejón Promotores” 400/30 kV será llevado enterrado directamente en zanja de acuerdo con la normativa y estándares de aplicación.
- El cableado perimetral del sistema de seguridad será diseñado enterrado directamente en zanja de acuerdo con la normativa y estándares de aplicación.
- Se instalarán arquetas en todos los cruces de cableado. Las dimensiones de las arquetas serán diseñadas acorde con el número de cables y las dimensiones de las zanjas.
- El sistema de puesta a tierra de la planta conectará los elementos metálicos a tierra de: estructuras fotovoltaicas, cajas de seccionamiento, bandeja metálica, centros de transformación, sistema de seguridad, vallado perimetral, etc. Llevando el cable directamente enterrado en las zanjas de baja y media tensión.

## 7. DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA.

### 7.1. DESCRIPCIÓN TÉCNICA DE LA INSTALACIÓN.

El proyecto fotovoltaico Cierzo II consistirá en la construcción e instalación de una Planta Solar Fotovoltaica con módulos fotovoltaicos de tecnología cristalina y estructuras fijas que se construirá en los términos municipales de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón.

La planta fotovoltaica contará con una potencia instalada de 46,87 MW, resultando una potencia máxima de evacuación de 42 MW. Se evacuará la energía producida en la planta a través de líneas subterráneas de media tensión de 30 kV, que se conectarán a la subestación Castejón Promotores 400 kV, en la que se elevará la tensión de 30 a 400 kV y desde donde se realizará la evacuación en alta tensión. La subestación y la línea de evacuación de alta tensión no son objeto del presente proyecto.



La planta fotovoltaica está compuesta por los siguientes equipos principales:

- 73.152 módulos fotovoltaicos de 670 Wp.
- 1.219 estructuras fotovoltaicas (1067 2Vx32 y 152 2Vx16).
- Inversores fotovoltaicos.
  - 218 Inversores de Potencia 215 kW a 30°C  $\cos(\phi)=1$ .

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

- 7 Centros de transformación.

El Proyecto Modificado de la Planta Solar Fotovoltaica Cierzo II contempla la instalación de una parte generadora formada por 73.152 paneles fotovoltaicos bifaciales de 670 Wp, con un factor de bifacialidad de 0,7 para una potencia pico total, **por la cara delantera**, de 49,01 MWp.

El módulo con el que se ha realizado el diseño de la planta tiene una bifacialidad de un 0,7 de acuerdo a la ficha técnica que el fabricante ha proporcionado para los modelos pertenecientes a esta familia. En condiciones STC (25°C de temperatura de ambiente y 1000 W/m<sup>2</sup> de radiación incidente sobre el módulo con una masa de aire 1.5 (AM1.5) del espectro), la cara delantera tiene una potencia de 670 Wp mientras que la cara trasera, expuesta a las mismas condiciones, alcanzaría una potencia teórica de 469 Wp.

Los inversores actuales solo admiten cierto número de entradas, por lo que los módulos fotovoltaicos se asocian en serie, formando “strings” de 32 paneles hasta alcanzar la tensión de generación deseada. Estos “strings” se conectan en paralelo, en la entrada de CC del inversor.

A través del inversor se acondiciona la energía obtenida en el campo de módulos fotovoltaico de tal manera que tras el inversor se dispone de dicha energía en un sistema trifásico alterno. La instalación estará formada por un total de 218 inversores. Para reducir las pérdidas que supondría una línea de corriente continua demasiado larga y de elevada sección, situaremos los inversores lo mejor repartidos posible respecto al campo de módulos.

Las características básicas del sistema trifásico empleado son:

- Sistema trifásico equilibrado.
- Frecuencia de trabajo de 50 Hz.
- Tensión de salida VAC: 800 V.
- Un disminuido factor de distorsión armónica THD%, <3%

La evacuación de la energía eléctrica generada por los módulos fotovoltaicos se realizará a través de los llamados centros de transformación (PCS, Power Conversion System), donde se ubicarán los transformadores trifásicos, que aumentarán la tensión del sistema de 800 V a 30 kV. En dicho PCS se encuentran además los cuadros para sus servicios auxiliares y las celdas de media tensión para la conexión del PCS con la red de media tensión.

Las líneas colectoras de evacuación en Media Tensión de la planta fotovoltaica recogerán la energía generada y unirán los centros de transformación formando los circuitos de Media Tensión. Estas líneas colectoras tendrán su punto de evacuación en barras de 30 kV de la Subestación Transformadora “Castejón Promotores” 400/30 kV.

## 7.2. MÓDULO FOTOVOLTAICO.

La característica principal de un panel o módulo fotovoltaico es su potencia pico, que es la potencia máxima que podríamos obtener del panel en condiciones estándar de radiación y temperatura, condiciones que normalmente no se suelen llegar a dar.

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

Otros parámetros básicos de los módulos fotovoltaicos son:

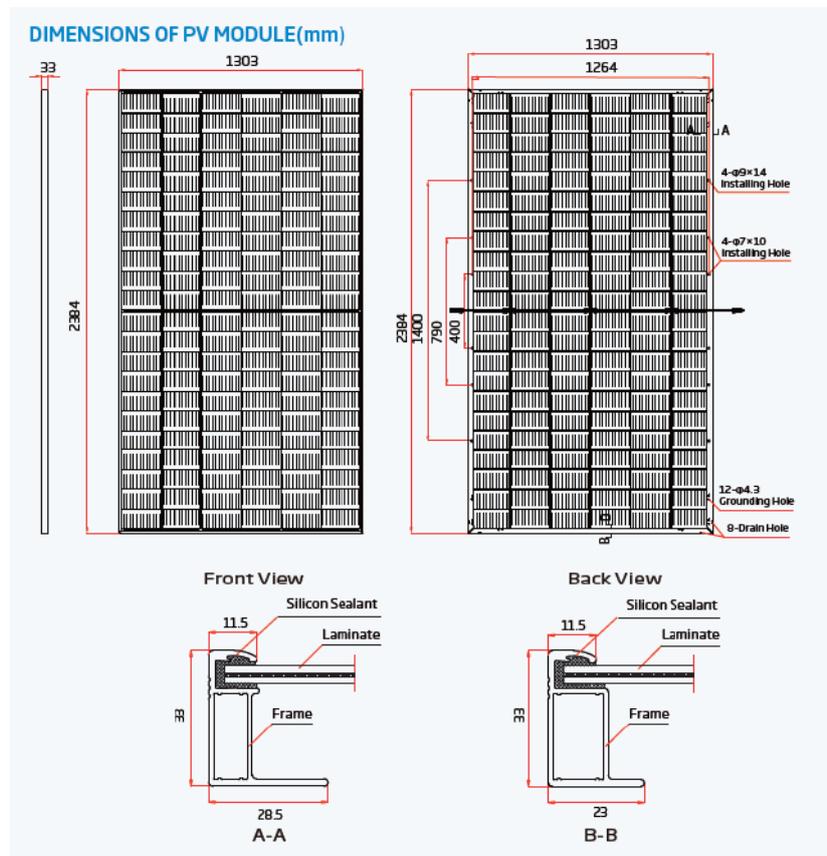
- Tensión máxima del sistema: máxima tensión que puede soportar las células que componen el módulo.
- Corriente de cortocircuito: es la máxima corriente que puede entregar un dispositivo cuando está sometido a tensión nula.
- Tensión a circuito abierto: máxima tensión que puede entregar un dispositivo en condiciones de corriente nula.
- Corriente a máxima potencia: corriente que entrega el dispositivo a potencia máxima. Se considera la intensidad nominal del panel.
- Tensión a potencia máxima: tensión que entrega el dispositivo cuando la potencia alcanza su valor máximo. Se considera la tensión nominal del panel.
- Coeficiente de pérdidas por temperatura: refleja el grado de pérdida de rendimiento del panel por la temperatura.

Los módulos fotovoltaicos monocristalinos utilizados para el proyecto estarán compuestos por un total de 132 células (6 x 22) fotovoltaicas.

Las características principales de los módulos son las siguientes:

- Testing Condition	ST
- Maximun Power (Pmax/W)	670
- Open Circuit Voltage (Voc/V)	46,10
- Short Circuit Current (Isc/A)	18,62
- Voltage at Maximum Power (Vmp/V)	38,20
- Current at Maximum Power (Imp/A)	17,55
- Module Efficiency (%)	21,60

Constructivamente, los módulos fotovoltaicos son de idénticas dimensiones y características.



### 7.3. ESTRUCTURA FIJA.

Los paneles fotovoltaicos se instalarán sobre una estructura metálica fija en alineaciones Este – Oeste de forma que los módulos fotovoltaicos queden orientados al Sur.

En este proyecto se utilizarán 2 tipos de estructura:

- Dos módulos en vertical y 64 módulos por estructura (2Vx32). Cada Estructura fija tiene 2 strings, lo que significa que hay 32 módulos por string.
- Dos módulos en vertical y 32 módulos por estructura (2Vx16). Cada Estructura fija tiene 1 string, lo que significa que hay 32 módulos por string.



	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

#### 7.4. INVERSOR FOTOVOLTAICO.

El inversor es el equipo encargado de convertir la Corriente Continua de la Planta fotovoltaica en corriente alterna para poder inyectarla a la red.

Su funcionamiento se basa en la realización de conmutaciones controladas de elementos semiconductores para conseguir una forma de onda cuadrada de ancho variable adaptada a la forma de señal que deseamos a la salida. Antes de ser vertida en la red, esta señal se filtra para evitar las componentes armónicas no deseadas en la red.

Los parámetros principales del inversor son:

- **Potencia Nominal:** Es la potencia máxima de funcionamiento del equipo y es este valor el que fija la potencia nominal de la instalación. Se da junto con la temperatura a la que se da esa potencia.
- **Potencia Máxima de Entrada:** El valor máximo de potencia de entrada para el correcto funcionamiento del inversor. Este dato se da en Wp debido a que se relaciona directamente con la potencia máxima que puede proporcionar el campo de generación fotovoltaica.
- **Tensión de entrada al inversor:** Es el rango de tensiones a los que puede trabajar el inversor. Sus valores suelen estar comprendidos entre 500V y 1500V.
- **Intensidad máxima:** Son valores de intensidad máxima a la entrada y a la salida del inversor. La intensidad máxima de entrada está relacionada con la Potencia Máxima de entrada mientras que la intensidad máxima de salida está relacionada con la potencia nominal del inversor.
- **Frecuencia de salida:** Se refiere a la frecuencia de la tensión alterna de salida, con márgenes muy pequeños de tolerancias. El equipo entrega la frecuencia deseada con muy pequeños márgenes de error.
- **Distorsión Armónica:** Distorsión de la onda de salida del inversor en media ponderada de relaciones de orden de armónico respecto a la frecuencia nominal o de salida. Este parámetro se determinará por el THD%.

Los inversores poseen características adicionales que permiten un acondicionamiento y control de la energía entregada mucho más exacto. Por lo tanto, los inversores funcionan también como equipos controladores, de control del THD, de control de factor de potencia, de seguimiento de potencia máxima, etc.

De esta manera, los inversores actuales en el mercado ofrecen, de forma opcional o de serie según fabricante, características adicionales para integración óptima a la red de generación como protecciones de entrada en CC y de salida en CA, automatización de desconexión de la red por subtensiones, sobretensiones y defectos en frecuencia y fallos de producción, reenganche automático.

Para la planta proyectada se utilizarán inversores trifásicos, modelo SUN2000-215KTL-H3 de la marca Huawei.

	<b>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</b> <b>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</b> <b>PSFV CIERZO II</b>	<b>Febrero</b> <b>2023</b>
---	---	-------------------------------

Tienen las siguientes características:

- Entrada CC
  - Tensión máxima: 1.500 V
  - Rango de tensión MPP 500 V – 1500 V
  - Nº de entradas en CC 14
  - Corriente máxima por MPPT 100 A
  - Corriente de falla máxima por MPPT 120 A
- Salida CA
  - Potencia máxima 215 kW  $\cos(\phi)=1$  @30°C
  - Potencia nominal 200 kW
  - Corriente maxima de salida 155,2 A
  - Tensión nominal 3 / PE, 800 V
  - Frecuencia nominal 50Hz/60 Hz
  - THD <1% (a la potencia nominal)
- Rendimiento
  - Máximo 99.0%
  - Europeo 98.6%
- Características generales
  - Dimensiones 1035\*700\*365 mm
  - Peso  $\leq$  86 kg
  - Protección contra polvo y agua IP66
  - Consumo de potencia nocturno <2 W
  - Rango operacional de temperaturas -25 to 60°C
  - Comunicación RS485 / PLC
  - Tipo de conexión CC MC4 EVO2 / TS4 (Max. 6mm<sup>2</sup>)
  - Tipo de conexión CA OT/DT terminal (Max. 300 mm<sup>2</sup>)
  - Conforme a: IEC 62109.IEC 61727.IEC 62116. IEC 60068. IEC 61683. VDE-AR-N 4110:2018, VDE-AR-N 4120:2018, IEC 61000-6-3, EN 5049, UNE 206007-1:2013, P.O.12.3, UTE C15-712-1:2013

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------



Los inversores cumplirán con todas las condiciones establecidas en el PCT-IDAE que se detallan a continuación:

- Serán del tipo adecuado para la conexión a la red eléctrica, con una potencia de entrada variable para que sean capaces de extraer en todo momento la máxima potencia que el generador fotovoltaico puede proporcionar a lo largo del día.
- Las características básicas de los inversores serán las siguientes:
  - Principio de funcionamiento: fuente de corriente.
  - Auto conmutados.
  - Seguimiento automático del punto de máxima potencia del generador.
  - No funcionarán en isla o modo aislado.
- La caracterización de los inversores deberá hacerse según las normas siguientes:
  - UNE-EN 62093: Componentes de acumulación, conversión y gestión de energía de sistemas fotovoltaicos. Cualificación del diseño y ensayos ambientales.
  - UNE-EN 61683: Sistemas fotovoltaicos. Acondicionadores de potencia. Procedimiento para la medida del rendimiento.
  - IEC 62116. Testing procedure of islanding prevention measures for utility interactive photovoltaic inverters.

Los inversores cumplirán con las directivas de Seguridad Eléctrica y Compatibilidad Electromagnética, incorporando protecciones frente a:

- Cortocircuitos en alterna: en caso de interrupción en el suministro de la red eléctrica, el inversor se encuentra en cortocircuito y por tanto se desconectará, no funcionando en ningún caso en isla, y volviéndose a conectar cuando se haya restablecido la tensión en la red.
- Tensión fuera de rango: si la tensión está por encima o por debajo de la tensión de funcionamiento del inversor, este se desconectará automáticamente, esperando a tener condiciones más favorables de funcionamiento.

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

- Frecuencia fuera de rango: en el caso de que la frecuencia de red esté fuera del rango admisible, el inversor se parará de forma inmediata, ya que esto quiere decir que la red está funcionando en modo de isla o que es inestable.
- Sobretensiones, mediante varistores o similares.
- Perturbaciones presentes en la red como microcortes, pulsos, defectos de ciclos, ausencia y retorno de red, etc.
- Temperatura elevada: el inversor dispone de un sistema de refrigeración por convección y ventilación forzada. En el caso de que la temperatura interior del equipo aumente, el equipo está diseñado para dar menos potencia a fin de no sobrepasar la temperatura límite, si bien, llegado el caso, se desconectará automáticamente.
- Cada inversor dispondrá de las señalizaciones necesarias para su correcta operación, e incorporará los controles automáticos imprescindibles que aseguren su adecuada supervisión y manejo.
- Cada inversor incorporará, al menos, los controles manuales siguientes:
  - Encendido y apagado general del inversor.
  - Conexión y desconexión del inversor a la interfaz C.A.
- Las características eléctricas de los inversores serán las siguientes:
  - El inversor seguirá entregando potencia a la red de forma continuada en condiciones de irradiancia solar un 10% superior a las CEM (condiciones estándar de medida). Además, soportará picos de magnitud un 30% superior a las CEM durante períodos de hasta 10 segundos.
  - Los valores de eficiencia al 25% y 100% de la potencia de salida nominal deberán ser superiores al 90% y 92% respectivamente.
  - El autoconsumo del inversor en modo nocturno ha de ser inferior al 2 % de su potencia nominal.
  - El factor de potencia de la potencia generada deberá ser superior a 0,95 entre el 25% y el 100% de su potencia nominal.
  - A partir de potencias mayores del 10% de su potencia nominal, el inversor deberá inyectar en red.
  - El inversor tendrá un grado de protección IP54 Las condiciones ambientales de operación de los inversores serán: entre 25°C y 60°C de temperatura y entre 0% y 95% de humedad relativa.

#### **7.5. CENTROS DE TRANSFORMACIÓN.**

Se distribuirán 7 Centros de Transformación de media tensión (PCS), que tendrán la misión de elevar la tensión de salida de los inversores para minimizar las pérdidas, antes de enviar la energía generada por la instalación fotovoltaica a la subestación.

	<b>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</b> <b>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</b> <b>PSFV CIERZO II</b>	<b>Febrero</b> <b>2023</b>
---	---	-------------------------------

Los centros de transformación utilizados serán de tipo prefabricado y proporcionados por el fabricante de los inversores.

A los centros de transformación se conectarán los inversores, mediante circuitos de baja tensión en corriente alterna. En la planta fotovoltaica Cierzo II habrá cuatro configuraciones tipo.

PCS	Inversor 215 kW @ 30°C	Bloque Tipo	Strings por inversor	Potencia pico por PCS (MWp)
PCS-01	31	I	12 y 10	6,95
PCS-02	31	I	12 y 10	6,95
PCS-03	32	II	12 y 10	7,42
PCS-04	31	III	12 y 10	6,90
PCS-05	31	I	12 y 10	6,95
PCS-06	31	III	12 y 10	6,90
PCS-07	31	I	12 y 10	6,95

Cada centro de transformación estará compuesto de:

- Dimensiones 6,058 m x 2,896 m x 2,438 m
- Celdas de entrada y salida SF6
- 1 celda de protección del transformador
- 1 transformador de 7.500 KVA de potencia nominal y relación de transformación 30/0,8/0,8 kV.
- Cuadro de baja tensión de generación.
- Cuadro de baja tensión de alimentación auxiliar
- Cuadro de control/monitorización
- Red de tierras de protección y servicio
- Conexiones eléctricas entre los diferentes componentes

Los centros de transformación se unirán entre sí a través de un circuito subterráneo que llegará a un centro colector, donde entrarán 3 circuitos y saldrán 2 circuitos hasta la Subestación Transformadora “Castejón Promotores” 400/30 kV. En dicha subestación se instalarán celdas de línea, para la recepción de la totalidad de los circuitos provenientes de la planta. La tensión de salida de los Centros de transformación será de 30 kV y la frecuencia de 50 Hz. En la Subestación Transformadora existente “Castejón Promotores” 400/30 kV se procederá a la elevación hasta la tensión de servicio de 400 kV.

#### **7.5.1. Centro de Transformación de 7,5 MVA.**

El transformador elevador instalado en el centro de transformación es el encargado de adaptar y elevar la energía de salida del inversor a los niveles de tensión de la red colectora de la planta. El

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

transformador trifásico está compuesto por dos devanados (devanado en baja tensión y en Media Tensión) arrollados en un núcleo. El encapsulado puede realizarse en el interior de cuba de aceite dieléctrico u otro líquido refrigerante. Sus características principales son:

- Trifásico
- Tensión del primario: La tensión de conexión a la red, en este caso de 30.000V.
- Tensión del secundario: Será la tensión de conexión de los equipos inversores. En la instalación será de doble devanado en 800V.
- Potencia nominal: Es la potencia máxima del transformador:
  - 7.500 kVA @30°C
- Grupo de Conexión: Es la forma en la que están dispuestas las conexiones del lado primario respecto al secundario. Se utilizará una conexión Dy11-y11.
- Modo de refrigeración: Nos indica el tipo de refrigeración del transformador. En este caso será ONAN (Aceite con circulación Natural con refrigeración por aire en circulación natural).
- Pérdidas en vacío: Son las pérdidas que se dan en el transformador por el hecho de estar conectada a la red. Valor constante en todo el rango de funcionamiento.
- Tensión de Cortocircuito: Este valor está referido al % de la tensión de entrada que se debe aplicar al devanado primario para que, estando el devanado secundario cortocircuitado, circule por este la intensidad nominal.

Los transformadores a emplear en esta instalación se tendrán las siguientes características:

- Potencia Aparente: 7.500 kVA @30°C / 6.800 kVA @40°C
- Aislamiento: Encapsulado en Aceite
- Grupo de Conexión: Dy11-y11
- ONAN
- Impedancia: 8%
- Tensión de primario: 30.000V  $\pm$  2,5%  $\pm$  5,0%
- Tensión del secundario: 800V

### 7.5.2. Celdas de Media Tensión.

Las celdas de Media Tensión empleadas en el proyecto serán del tipo compacta aisladas en SF6, formadas por un conjunto de dos (2) celdas de línea, una de entrada y otra de salida, y una celda de protección con interruptor automático para el transformador.

La apartamentada de MT será de tipo compacta con aislamiento en SF6 de 36 kV, con las siguientes características:

- Tensión asignada: 36 kV
- Frecuencia asignada: 50 Hz

- Corriente nominal barras: 630 A
- Tensión de impulso tipo rayo: 170 kV
- Tensión ensayo a frecuencia industrial: 60 kV
- Corriente admisible corta duración 1seg: 25 kA
- Corriente admisible valor de cresta: 40 kA



Celda MT

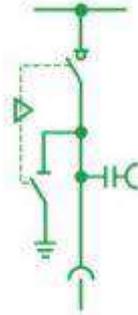
Los diferentes compartimentos que conforman las celdas de media tensión se describen a continuación:

**Llegada de línea:** La unidad de llegada de línea proporciona busbars verticales para unir directamente el cable entrante con las barras colectoras ubicadas en la parte superior.



Unidad de llegada de línea

**Salida de línea:** La unidad de salida de línea está compuesta por un interruptor seccionador y un seccionador de puesta a tierra. El interruptor-seccionador está compuesto por tres polos montados en una estructura de acero y conectados a un eje común, que está conectado a la unidad de control.



Unidad de llegada de línea

**Protección de Transformador:** La unidad de protección del transformador está compuesta por un interruptor automático en vacío conectado en serie con un seccionador de tres posiciones, que permite el corte y la puesta a tierra de la línea, y un seccionador de puesta a tierra. El interruptor está compuesto por tres polos montados en una estructura de acero y conectados a un eje común, que está conectado a la unidad de control



Unidad de protección del transformador

Por lo tanto, en función de la situación en la que se encuentre el centro de transformación, estará compuesto por:

- Centro de Transformación en un extremo: Estará formada por 1 unidad de salida de línea + 1 unidad de protección de transformador.
- Centro de Transformación intermedio: estará formado por 1 posición de entrada de línea + 1 posición de salida de línea + 1 unidad de protección de transformador

#### 7.6. INSTALACIÓN DE BAJA TENSIÓN EN CC.

La instalación de Baja Tensión en Corriente Continua comprende desde la interconexión de módulos formando "strings" hasta la entrada al inversor. Estas instalaciones estarán compuestas por:

- Circuito formación de "strings".

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

- Conexión circuito strings a inversor.

### 7.6.1. Criterios de Diseño de la Instalación de Baja Tensión en CC.

El diseño de la instalación de baja tensión en CC se realizará basándose en los siguientes criterios básicos:

- Tensiones de operación 1.500 Vcc
- Máxima caída de tensión media acumulada hasta entrada a Inversores < 1,25 %
- Para dimensionar conductores por corriente admisible, las intensidades de cálculo se maximizarán un 25%
- Tipo de Instalación:
  - Circuito String a Inversor: irán instalados en bandeja a lo largo de las estructuras fijas y enterrado mediante tubo en los cruzamientos E-O y desde la salida de las estructuras fijas hasta el inversor.

### 7.6.2. Circuito Formación de strings.

Se agruparán 32 paneles fotovoltaicos en serie para formar los strings, todos los módulos conectados en serie serán de la misma marca y modelo. Para conectar los diferentes módulos, se tendrá en cuenta la polaridad de sus terminales.

#### 7.6.2.1. Conductor circuito de strings

El conductor empleado para la formación de los strings hasta su conexión en el inversor será el siguiente:

- Denominación: ZZ-F
- Sección: 6 mm<sup>2</sup>
- Conductor: Cobre Estañado
- Aislamiento: Elastómero termoestable libre de halógenos
- Cubierta exterior: Elastómero termoestable libre de halógenos
- Tensión máxima: 1,8 kVcc
- Intensidad máxima: 70 A (al aire a 40°C) / 53 A (enterrado)
- Diámetro exterior: 6,1 mm
- Radio de curvatura: Aprox. x5 diámetro del cable.
- Temperatura máxima del conductor: 90°C (120°C durante 20.000 horas)
- Temperatura máxima cortocircuito: 250°C (5 seg)
- Resistente a la intemperie: Si

La conexión de los módulos para formar el strings y las prolongaciones hasta la conexión en el inversor se realizarán mediante conectores Multi Contact MC4 con las siguientes características:

- Grado Corriente nominal: hasta 30 A
- Tensión máxima: 1500 V
- Grado de protección: IP67
- Rango de temperatura -40°C hasta +90°C



Los conductores se agruparán y fijarán con bridas resistentes a los rayos UV con el fin de mantener el paralelismo y su ordenación sobre la bandeja.

### 7.6.3. Circuito String-Inversor.

Los strings se conectarán en paralelo en la entrada de corriente continua del inversor. El número máximo de strings conectados al inversor está limitado por el número de entradas y por la corriente máxima de entrada que admite el inversor. Cada string estará formado por 32 paneles en serie.

Las diferentes conexiones y conductores entre los componentes deben tener las protecciones eléctricas adecuadas, de modo que las tareas de conexión/desconexión, mantenimiento y uso del sistema puedan ser realizadas de manera segura.

Todo el cableado debe tener el nivel de aislamiento apropiado al nivel de la red eléctrica y del sistema de conexión a tierra elegido.

La caída de tensión media máxima entre las strings y el inversor en STC será inferior al 1,25 %.

### 7.7. INSTALACIÓN DE BAJA TENSIÓN EN CA.

Se define como instalación de Corriente Alterna para planta generadora de Baja Tensión a todo el sistema que conecta desde el inversor hasta las bornas en Baja Tensión de entrada del transformador de potencia.

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

Las características generales del sistema son:

- Tensiones  $\leq 1.000$  V
- Trifásico equilibrado
- Frecuencia 50Hz

La conexión de los inversores con los transformadores de potencia se realizará mediante conductores con una intensidad máxima que vendrá definida por intensidad máxima de salida del inversor.

Entre la salida del inversor y la entrada al transformador se instalará un dispositivo de protección y maniobra, que constará de un Interruptor–seccionador de corte en carga. Este elemento se sumará a las protecciones que el propio inversor tiene incluidas a la salida.

La instalación de Servicios Auxiliares (SSAA) para la alimentación de los consumos internos del propio Centro de Transformación (PCS) abarca desde la salida del transformador auxiliar situado en el PCS, pasando por el cuadro de servicios auxiliares, hasta los puntos de consumo.

La caída de tensión media máxima entre los inversores y los transformadores en STC será inferior al 1,25 %.

#### **7.8. TRANSFORMADORES DE SERVICIOS AUXILIARES.**

Se clasifica el medio donde se realizará la instalación interior como “sin riesgo de explosión e incendio” y como local “de no pública concurrencia”. En el interior del Centro de Transformación se instalará un transformador de SSAA para abastecer los SSAA necesarios para la alimentación de los consumos internos del propio PCS:

- Potencia Nominal: 25 kVA
- Aislamiento: Encapsulado seco
- Tensión de cortocircuito: 3%
- Grupo de Conexión: Dyn11
- Tensión de primario: 800 V
- Tensión de secundario: 400 V

#### **Cuadro General de Baja Tensión C.G.B.T.**

El cuadro general de baja tensión será el primer cuadro de reparto a la salida del transformador de SSAA. Se instalará uno por cada centro de transformación y será de poliéster de doble aislamiento con puerta y cerradura en triángulo.

En cada cuadro se instala un Interruptor Automático de corte Omnipolar de 4 polos con protección de sobrecarga, cortocircuito y sobretensiones con las características siguientes:

- 4 Polos

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

- Intensidad nominal 40 A
- Intensidad de corte mínimo 6 kA

En su interior se montará la aparamenta necesaria y suficiente para dotar del nivel de seguridad admisible a la instalación, cumplir ITC-BT 17, 22, 23 y 24, y las normas particulares de la Compañía Suministradora.

De este cuadro partirán los circuitos principales de la instalación que alimentarán todos los receptores. Por lo tanto, el cuadro General de Baja Tensión de SSAA se encargará de alimentar y proteger los siguientes circuitos:

- Ventilación forzada PCS
- Servicios propios PCS (protecciones celdas, y PCS)
- Alumbrado PCS
- Comunicaciones
- Seguridad
- Reservas

Se procederá a proteger todos los circuitos de forma particular.

## 7.9. INSTALACIÓN DE MEDIA TENSIÓN

La instalación de MT es la encargada de la interconexión de los diferentes centros de Transformación hasta su conexión final en las celdas de MT en la barra de 30 kV de la Subestación Transformadora existente “Castejón Promotores” 400/30 kV.

Los Centros de Transformación se emplearán para adecuar el nivel de tensión de evacuación del parque fotovoltaico a 30 kV.

En el presente proyecto se utilizarán 3 circuitos de Media Tensión para conectar los centros de transformación.

### 7.9.1. Criterios de diseño de la instalación de Media Tensión

El diseño de la instalación de media tensión se realizará basándose en los siguientes criterios básicos:

- Tensiones de operación 30 kV (18/30 kV)
- Tensión máxima del sistema: 36 kV
- Máxima caída de tensión acumulada entre los Centros de Transformación y la subestación de planta <1,25 %.
- La intensidad máxima que circula por cada tramo del sistema de Media Tensión será menor al 85% de la intensidad de admisible del conductor actualizada para el tipo de instalación.

	<b>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</b> <b>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</b> <b>PSFV CIERZO II</b>	Febrero 2023
---	---	-----------------

### 7.9.2. Tramo Subterráneo Red Media Tensión

La instalación se ejecutará subterránea directamente enterrada a una profundidad de 1 metro de la superficie del suelo. El trazado será rectilíneo, con referencias de paralelismo y perpendicularidad a los elementos constructivos que define la topología de la planta fotovoltaica.

Se aprovechará la canalización de MT para además de los conductores, se tenderán los circuitos de comunicación y el conductor de protección.

- Tipo de Instalación:
  - Como norma general los circuitos se tenderán en tresbolillo, directamente enterrados y siempre que sea posible técnica y económicamente, irán paralelos a los caminos. Cuando se instalen más de un circuito en la misma zanja se respetará un total de 20 cm entre circuitos.
  - En los cruces de caminos y arroyos los circuitos irán enterrados bajo tubo y embebidos en un prisma de hormigón. Cuando se instalen más de un circuito en la misma zanja se respetará un total de 20 cm entre circuitos.

En la siguiente tabla se recogen las características de cada uno de los tramos subterráneos de los circuitos de Media Tensión de la PSFV Cierzo II.

<b>CIRCUITOS RED SUBTERRÁNEA MEDIA TENSIÓN 30 kV</b>					
CIRCUITO Nº	PCS INICIO	PCS FINAL	Nº TERNAS	SECCIÓN (mm <sup>2</sup> )	LONGITUD (m)
1	PCS01	PCS02	2	240	674
1	PCS02	PCS03	2	240	567
1	PCS03	CC	3	630	3.097
2	PCS04	PCS05	1	240	256
2	PCS05	PCS07	3	400	774
2	PCS07	CC	3	630	395
3	PCS06	CC	3	240	671
CC1	CC	AP.01	2	630	18.680
CC1	AP.02	SET	2	630	2.081
CC2	CC	AP.01	2	630	18.680
CC2	AP.02	SET	2	630	2.081

#### Conductores empleados

Los cables empleados para la ejecución de la instalación de MT tendrán las siguientes características:

- Tensión asignada: 18/30
- Nº Fases: 3
- Material Conductor: Aluminio Clase 2

- Envoltente del conductor: Poliolefina termoplástica
- Aislamiento: XLPE
- Pantalla: Cinta de Cobre
- Norma IEC y UNE
- Denominación: RHZ1
- Sección: 240 mm<sup>2</sup>
  - Intensidad máxima enterrado: 345 A
  - Resistencia esperada: 0,161 Ohm/km
  - Peso aproximado: 1.910 kg/km
- Sección: 400 mm<sup>2</sup>
  - Intensidad máxima enterrado: 445 A
  - Resistencia esperada: 0,100 Ohm/km
  - Peso aproximado: 2.510 kg/km
- Sección: 630 mm<sup>2</sup>
  - Intensidad máxima enterrado: 545 A
  - Resistencia esperada: 0,0643 Ohm/km
  - Peso aproximado: 3.600 kg/km

### 7.9.3. Circuitos Red Aérea Media Tensión

La evacuación de la energía de la PSFV Cierzo II se realizará a través de la subestación elevadora “Castejón Promotores 400 kV”. Para llegar hasta la subestación es necesario realizar un cruzamiento con el Canal de Lodosa. Se proyecta realizar dicho cruzamiento a través de un tramo de línea aérea de 102,53 m de longitud para luego continuar nuevamente en subterráneo.

El tramo aéreo de los circuitos de media tensión de la PSFV Cierzo II es de 2ª categoría, trifásico, simple, doble circuito (DC) y tensión nominal 30 kV.

El trazado de la línea a construir discurre por zona A.

De esta forma, el tramo aéreo presenta las siguientes características:

- Longitud Doble Circuito simple (DC): 102,53 m
- Tensión nominal 30 kV
- Categoría 2ª
- Altitud Entre 0 y 500 m (Zona A)

- |                              |  |
|------------------------------|--|
| • Nº de Circuitos            | Dos trifásicos   |
| • Nº de conductores por fase | Uno (simplex)  |
| • Disposición conductores    | Tresbolillo  |
| • Tipo de conductor          | Aluminio–Acero, tipo 147-AL1/34-ST1A (LA – 180)  |
| • Aislamiento                | Cadenas horizontales de aisladores formado por simple columna de 5 elementos de vidrio tipo E70/127 (U70 BS) |
| • Apoyos                     | Metálicos de celosía galvanizada tipo HALCON REAL  |
| • Cimentaciones              | Monobloque: un bloque de hormigón, de sección cuadrada recta.  |
| • Tomas de tierra            | Tomas de tierra en anillo  |

#### 7.9.3.1. Conductor

Se utilizarán conductores del tipo 147-AL1/34-ST1A (LA–180), que cumplirán la norma UNE-EN 50182:2002 y UNE 21018. Las principales características de dicho conductor se muestran a continuación:

- |                             |   |
|-----------------------------|---|
| • Tipo                      | 147-AL1/34-ST1A (LA–180)                    |
| • Sección total             | 181,6 mm <sup>2</sup>                       |
| • Composición               | 30 hilos de Al + 7 hilos de Acero           |
| • Diámetro                  | 17,50 mm                                    |
| • Peso                      | 675,80 kg/Km                                |
| • Carga de rotura           | 6.622 kg                                    |
| • Módulo elástico           | 8.000 kg/mm <sup>2</sup>                    |
| • Coeficiente de dilatación | 17,9 mm x 10 <sup>-6</sup> °C <sup>-1</sup> |

Condición y Zona		LA-180
-5°C + viento zona A	(kg)	1.000

Los tenses elegidos aseguran un coeficiente de seguridad de 3 para el valor de carga de rotura del conductor de 6.632 kg.

La temperatura máxima de servicio de los conductores será de 50° C.

El ancho total de la zona de servidumbre de la Línea será variable, dependiendo del punto donde se mida, y la misma corresponderá en cada caso a la distancia existente entre las proyecciones sobre el

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

terreno de la parábola de viento de los conductores extremos, a 15°C de temperatura, más la distancia adicional de seguridad que corresponda, a cada lado de ellos.

#### 7.9.3.2. Aisladores

Las cadenas de aislamiento del presente Proyecto estarán formadas por **aisladores de amarre de vidrio templado**, con caperuza y vástago, de las siguientes **características**:

• Modelo	U70 BS
• Línea de fuga	280 mm
• Tensión soportada a frecuencia industrial en seco	70 kV
• Tensión soportada a frecuencia industrial bajo lluvia	40 kV
• Tensión soportada al impulso de choque en seco	100 kV
• Tensión de perforación en aceite	130 kV
• Paso:	127 mm
• Diámetro:	255 mm
• Norma de acoplamiento (UNE 21009):	16
• Carga de rotura:	70 kN

Para el presente Proyecto se ha considerado un Nivel de Contaminación III (Fuerte), por lo que el valor de la Línea de Fuga Específica nominal mínima es de 29 mm/kV.

En consecuencia, para una Tensión más elevada de la Red de 36 kV, el valor absoluto de la línea de fuga para dicho Nivel de Contaminación es de 29 mm/kV x 36 kV = 1.044 mm.

En el presente proyecto se contempla la utilización de cadenas de amarre.

En ambos casos, las cadenas dispondrán de una serie simple de 5 aisladores, tipo U70 B.

Por ser cadenas de menos de 10 aisladores para el cálculo de la línea de fuga de la cadena se considera un elemento menos. 5 x 280 = 1.400 mm, superior a los 1.044 mm necesarios.

El conjunto tiene las siguientes características:

• Línea de fuga	5 x 280 = 1.400 mm
• Peso aproximado	22,19 kg
• Carga de rotura	70 kN
• Coeficiente de seguridad	3

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

- Longitud aproximada, incluyendo herrajes 1,144 m

El coeficiente de seguridad mecánica de todos los herrajes y aisladores que componen las cadenas no será inferior a 3.

Los herrajes que componen las cadenas, así como la referencia del fabricante, se detallan en el plano de perfil y planta.

#### 7.9.3.3. Botellas Terminales

Se instalarán botellas terminales en cada apoyo para realizar los empalmes de la conversión aéreo subterránea.

#### 7.9.3.4. Protección contra sobretensiones.

Con el objeto de proteger los tramos de línea subterránea, se han dispuesto un conjunto de tres pararrayos de óxidos metálicos en cada apoyo, con dispositivo de desconexión de red incorporado.

Se montarán mediante abrazadera tipo collarín al armado del apoyo.

Sus características principales son:

- Corriente de descarga nominal: 10 kA
- Tensión asignada: 36 kV

#### 7.9.3.5. Cable de fibra óptica

Se tenderá conductor de fibra óptica para dar continuidad al circuito de fibra óptica que conecta la PSFV Cierzo II con la subestación “Castejón Promotores 400 kV”.

### **7.10. PUESTA A TIERRA**

#### **7.10.1. Puesta a Tierra de la Instalación Fotovoltaica.**

La instalación de puesta tierra cumplirá con lo dispuesto en el artículo 15 del R.D. 1699/2011 sobre las condiciones de puesta a tierra en instalaciones fotovoltaicas conectadas a la red de baja tensión.

Todas las masas de la instalación fotovoltaica estarán conectadas a una red de tierras independiente de la del neutro de la empresa distribuidora, de acuerdo con el RBT, así como de las masas del resto del suministro.

La instalación deberá disponer de una separación galvánica entre la subestación y la instalación fotovoltaica, es decir, la red de tierra la subestación y la red de tierra de la instalación fotovoltaica serán independientes y no estarán conectadas entre sí.

La red de tierras se realizará a través de picas de cobre. La configuración de las mismas será redonda y de alta resistencia, asegurando una máxima rigidez para facilitar su introducción en el terreno. Se evitará que la pica se doble a la hora de su colocación. El valor de la resistencia de puesta a tierra se

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

determinará en función de la que determine la legislación de referencia para este tipo de electrodos en función de la resistividad del terreno.

Se realizará una instalación de puesta a tierra constituida por un cable de cobre desnudo enterrado de 35 mm<sup>2</sup> de sección y picas de 2 m de longitud y 14 mm de diámetro mínimo en las zonas donde sean necesarias, tales como los centros de transformación.

Para la conexión de los dispositivos al circuito de puesta a tierra, será necesario disponer de bornas o elementos de conexión que garanticen una unión perfecta, teniendo en cuenta los esfuerzos dinámicos y térmicos que se producen en caso de cortocircuito.

La instalación de puesta a tierra del parque fotovoltaico se deberá realizar teniendo en cuenta la ITC-RAT 13: Instalaciones de puesta a tierra, y la ITC-BT 18: Instalaciones de puesta a tierra.

Todos los elementos metálicos de la instalación estarán unidos a la malla de tierras inferior, dando cumplimiento a las exigencias descritas en la ITC-RAT 13 del “Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión”.

#### **7.10.2. Red de Puesta a Tierra Del Centro De Transformación.**

Se utilizarán dos esquemas de tierras en función de la instalación:

- Para instalación de CC: Aislado de Tierra (Tierra flotante)
- Para CA de SSAA: Esquema TT. Para CA de SSAA: Esquema TT.

Se conectarán a tierra todas las masas susceptibles a ponerse en tensión en la instalación, incluida canalizaciones metálicas y red equipotencial de masas.

Según marca la norma ITC-BT 18, todas las instalaciones deben conectarse a una red de tierra.

La puesta a tierra de los Centros de Transformación estará formada por conductor de anillo de cobre desnudo de 1x50 mm<sup>2</sup> y por picas de 95 mm<sup>2</sup> y 3 metros de longitud, con alma de acero y recubiertas de cobre. Se aprovecha la apertura de las canalizaciones subterránea para tender el anillo de cobre desnudo de 1x50 mm<sup>2</sup> donde se conectarán todas las picas de tierra y que se tenderá perimetral al centro de transformación. El sistema de tierras de BT se ejecutará así a una profundidad aproximada de 0,8m.

En cada cuadro de SSAA se conectará una pica y se dará toma mediante soldadura aluminotérmica al anillo de puesta a tierra del PCS o mediante brida de conexión y conductor RV-K 06/1 kV 1x16 mm<sup>2</sup> Cu se dará tierra al cuadro.

El objetivo de la red de tierra es la de dar tierra a todas las partes metálicas de la instalación que sean susceptibles a estar en tensión, así como se dará tierra a las estructuras portantes.

De la misma manera, todos los circuitos de salida de los cuadros de baja tensión deberán poseer su correspondiente cable de tierra con sección igual a la de los conductores activos.

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

### 7.10.3. Puestas a tierra de los apoyos. Tensiones de paso y de contacto

De acuerdo con el capítulo 7 de la ITC-LAT-07 del RD 223/2008, de 15 de febrero, los apoyos contemplados en el presente proyecto dispondrán de un electrodo de tierra subterráneo específico, con el propósito de limitar las tensiones peligrosas de paso y de contacto a las que pudieran verse sometidas las personas que permanezcan o circulen en sus proximidades.

Como medida de seguridad, cuando se tenga un electrodo de tierra subterráneo con anillo, éste se conectará a la línea de tierra aérea en dos puntos opuestos.

Los electrodos de tierra para cada uno de los apoyos se han diseñado en base a los siguientes puntos:

- Resistencia a los esfuerzos mecánicos y a la corrosión.
- Resistencia térmica a la corriente de falta más elevada.
- Garantizar la seguridad de las personas durante una falta a tierra.
- Proteger de daños a propiedades y equipos y garantizar la fiabilidad de la Línea.
- Material constitutivo del apoyo.
- Ubicación del apoyo:
  - No frecuentados.
  - Frecuentados con calzado.
  - Frecuentados sin calzado.
- Tiempo de la desconexión automática en caso de defecto a tierra.
- Aumento del potencial de tierra en caso de defecto a tierra.
- Actuación de las protecciones en caso de defecto a tierra.

En base a los tres primeros puntos anteriores, para la configuración del electrodo de tierra de cada uno de los apoyos se ha proyectado una puesta a tierra de anillo cuadrado de 4 metros de lado, con 4 picas dispuestas en los vértices. El electrodo en anillo, se ubicará a 1 metro de los montantes del apoyo y deberá unirse directamente con las partes metálicas del apoyo, herrajes, apartamta de maniobra y pararrayos, mediante líneas de tierra formadas por conductor de cobre de 95 mm<sup>2</sup> de sección, evitando trazados tortuosos y curvas de poco radio. En dichas líneas de tierra no se insertarán fusibles ni interruptores.

En el presente proyecto el electrodo de tierra está formado por picas de acero cobreado, con recubrimiento de 300 micras, de 2 m de longitud y 18 mm de diámetro, y conductor desnudo de cobre de 50 mm<sup>2</sup> de sección.

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

La intensidad de defecto máxima que podrá soportar dicho electrodo durante 1 segundo, con una temperatura final de 200°C, será de 8.000 amperios.

El electrodo de tierra se dispondrá a una profundidad de 0,5 m.

Las uniones entre el conductor y las picas se realizarán mediante soldaduras aluminotérmicas.

Entre las partes más próximas de dicho electrodo de tierra, y el del neutro de la red de baja tensión que pudiera existir en sus proximidades, deberá existir siempre una distancia mínima de separación de 25 metros, debiendo en todo caso cumplirse la siguiente expresión:

$$D_t \geq \frac{\rho \times Id}{2 \times \pi \times 1.500}$$

Siendo:

$D_t$  = Distancia de separación entre los electrodos de tierra AT y BT (metros).

$\rho$  = Resistividad del terreno (Ohmios x metro)

$I_d$  = Intensidad de defecto a tierra (Amperios)

Las instalaciones de puesta a tierra de cada uno de los apoyos deberán ser comprobadas al menos una vez cada 6 años.

### 7.11. SISTEMA DE MONITORIZACIÓN

El sistema de control y monitorización de la planta estará basado en productos abiertos del mercado e incluirá el SCADA y el sistema de control de la planta, así como todos los equipos necesarios para comunicar con el resto de sistemas de la planta.

SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition, es decir, Supervisión, Control y Adquisición de Datos) no es una tecnología concreta sino un tipo de aplicación. Cualquier aplicación que obtenga datos operativos acerca de un "sistema" con el fin de controlar y optimizar ese sistema es una aplicación SCADA.

El sistema integra la información procedente de los componentes suministrados por diferentes contratistas, permitiendo la operación y monitorización global del funcionamiento de la planta, la detección de fallos y modificaciones del funcionamiento de los distintos componentes.

El sistema de Control y Monitorización permitirá supervisar en tiempo real la producción de la planta, permitiendo atender de forma inmediata cualquier incidencia que afecte o pueda afectar a la producción y permitiendo la optimización de la capacidad productiva al operador. Para ello se basa en los datos que obtiene de los distintos componentes, entre otros:

- Inversores: Envían al sistema de control las variables de entrada y salida del inversor, las cuales permiten evaluar el funcionamiento del equipo.
- Estaciones Meteorológicas.
- Remotas de Adquisición de E/S de cada PCS.

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

- Remotas de Adquisición de E/S en la Subestación.
- Medidores de Facturación ubicados en la subestación de interconexión.
- Sistema de seguridad
- Sistema PCI

Los datos se presentarán en forma de medias horarias. El sistema de monitorización será fácilmente accesible por el usuario. En principio se encontrará integrado en los inversores, si bien se dispondrá de un sistema adicional centralizado de monitorización de toda la planta fotovoltaica ubicado en el centro de protección y reparto de energía.

El SCADA debe estar preparado para comunicar por Ethernet con terceras partes mediante el Protocolo IEC-60870-5-104 (perfil de interoperabilidad). Debe existir más de una tarjeta de red para facilitar el acceso de datos a distintos equipos / subredes.

Para el listado de señales a trabajar, los estados deben tratarse como señales dobles; asimismo debe tenerse en cuenta que la comunicación con el otro extremo es con equipos redundantes, dos IPs con las cuales comunicar.

El SCADA debe permitir realizar control remoto sobre el mismo desde cualquier lugar con conexión con el parque a través de los programas convencionales (p. ej., VNC). Además, debe permitir mostrar los esquemas unifilares y posibilitar la realización de mandos, y permitir la visualización del registro histórico, de la lista de alarmas activas y de la pantalla de mantenimiento. También deberá poder realizar la comunicación directa con los equipos y relés a nivel de “protección” para análisis de eventos, informes de faltas, ajuste de señales/oscilaciones y pruebas de disparos.

Toda la información a recoger por parte del SCADA se puede clasificar en cuatro tipos de señales

- ED (entradas digitales): indicaciones, alarmas.
- EM (entradas de medida).
- EC (entradas contadoras).
- SD (salidas digitales): mandos / órdenes.

En la medida de lo posible se cablearán, a cada una de las unidades de control de posición, contactos libres de potencial directos de interruptores, seccionadores, protecciones, transformadores y, en definitiva, de todos los componentes de los cuales se solicite señalización, evitando en la medida de lo posible la utilización de contactos procedentes de relés auxiliares (esta opción sólo se considerará válida cuando se precisen más contactos libres de potencial que los disponibles en los equipos).

#### **7.12. SEGURIDAD Y VIGILANCIA.**

Se instalará un sistema de videovigilancia (CCTV) en tiempo real distribuido por la planta.

El sistema de cámaras estará concebido de tal manera que en el mismo pueda habilitarse un barrido de toda la extensión de la planta, con detector de movimiento configurable. Dicho sistema será autónomo y será gestionado por un servidor web integrado o sistema equivalente,

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

Todos los canales de CCTV irán grabados sobre disco duro, y el conexionado de los equipos grabadores será IP.

Las cámaras de vídeo serán de tipo térmicas analógicas, las cuales se convertirán en digitales para poder transmitir la señal a través de fibra óptica. Serán de uso exterior, térmicas con lente de 10° de abertura y 19, 24 o 50 mm de longitud focal.

Serán válidas para instalaciones exteriores, a prueba de corrosión, agua, polvo y empañamiento de la lente.

Las cámaras se instalarán en lugares altos quedando a una altura sobre el nivel del suelo que sea suficiente para evitar obstáculos. También permitirán el cambio automático de color a blanco y negro cuando las condiciones de luminosidad sean bajas.

Todas las cámaras se suministrarán con sus respectivas licencias o una licencia general para todo el conjunto de cámaras.

Las lentes de las cámaras garantizarán imágenes nítidas y bien delineadas, por lo que los sistemas de lentes serán diseñados, dimensionados y configurados para operar en zonas en las que se ubicarán las cámaras, teniendo en cuenta la luminosidad del lugar, los requerimientos de zoom y las distancias mínima y máxima entre los objetos que se desean registrar y la cámara.

Durante la construcción se estiman necesarias medidas adicionales de seguridad, a pesar de realizar un cercado de seguridad perimetral, mediante vigilancia permanente.

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

## 8. OBRA CIVIL.

### 8.1. INSTALACIONES PROVISIONALES

Se denominarán instalaciones provisionales a aquellas que sean necesarias disponer para poder llevar a cabo, en las debidas condiciones de seguridad y salud, los trabajos para la construcción de la instalación fotovoltaica, y que una vez que hayan sido realizados, serán retiradas en un período de tiempo definido, generalmente corto, entendiéndose por tal a un período no superior a seis meses.

Incluye los trabajos de preparación y adecuación de las instalaciones provisionales necesarias para la construcción de la planta, que serán removidas una vez finalizada:

- Oficinas de obra: Se habilitarán contenedores metálicos prefabricados o similar de diferentes dimensiones de acuerdo con las necesidades de los contratistas.
- Comedores: Se habilitarán en contenedores metálicos prefabricados o similar de diferentes dimensiones en función del número de trabajadores y las exigencias de la normativa nacional.
- Servicios higiénicos temporales: Incluyen aseos para el personal de obra habilitados en contenedores metálicos prefabricados o similar.
- Zonas de acopio y almacenamiento: Se dimensionarán varias zonas de almacenamiento y acopio de materiales al aire libre. Para los materiales que lo necesiten se diseñarán zonas de almacenamientos con contenedores metálicos prefabricados. Además, quedará prevista una zona de almacenamiento de residuos y otra para el aparcamiento de vehículos y maquinaria de obra.
- Suministro de agua y energía: Incluye los trabajos necesarios para dotar de una red de abastecimiento de agua y energía eléctrica temporal a la zona instalaciones temporales.



	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

## 8.2. CENTRO COLECTOR

Se construirá un edificio para realizar el control y la evacuación de la planta fotovoltaica Cierzo II. Este dispondrá de una sala independiente para las celdas de M.T. con aislamiento sólido o en SF6, sala para control, sala para los equipos de control de la planta fotovoltaica, despacho, un almacén, sala para el grupo electrógeno, cocina y aseos con vestuarios.

El edificio estará dotado de los siguientes sistemas:

- Un sistema de Control de la planta fotovoltaica para la recogida de datos y envío de órdenes, señales y alarmas a distancia, que se instalará en la sala de control del edificio.
- Conjunto de celdas:
  - Cinco (5) celdas de línea
  - Una (1) celda de medida
  - Una (1) celda para transformador Servicios Auxiliares
- Un (1) conjunto de armarios de baja tensión para servicios auxiliares de corriente alterna y continua.
- Un (1) grupo electrógeno.
- Un conjunto de líneas de baja tensión para los servicios auxiliares, fuerza y alumbrado, y de comunicaciones.
- Elementos de alumbrado y tomas de corriente.
- Conexionado de todos los elementos.
- Sistemas de seguridad contra incendios y contra intrusismo y antimúridos.
- Red de tierras y elementos de seguridad.

El esquema utilizado será dispuesto en celdas de interior, en las que se conectarán las líneas de media tensión de los distintos circuitos de la planta fotovoltaica y el transformador de servicios auxiliares.

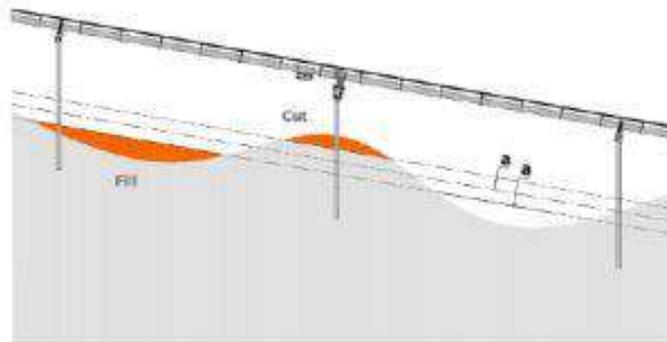
Todas las posiciones estarán dotadas de los elementos de maniobra, medida y protección necesarios para una operación segura.

### 8.3. MOVIMIENTO DE TIERRAS Y ADECUACIÓN DEL TERRENO

El movimiento de tierras a realizar será el mínimo necesario para la adecuación mediante excavación y relleno de las zonas de instalación de módulos, así como para la construcción de los caminos interiores que vertebran la planta.

Las obras necesarias para la instalación, operación y mantenimiento de los equipos que constituyen la planta solar fotovoltaica, consisten en:

- Plataforma de área de instalaciones provisionales.
- Adecuación de áreas de estructuras fijas solares hasta unas pendientes máximas del 15%.
- Adecuación menor de movimiento de tierras en áreas de estructuras fijas solares con irregularidades puntuales en el terreno.



Adecuaciones en el terreno

Se procederá a realizar las operaciones de tala, desbroce de terreno, demolición de la estructura de hormigón existente y todas las demoliciones en general.

En el caso de este proyecto, no será necesario realizar ninguna demolición de ninguna estructura existente en el emplazamiento.

En general las superficies de las excavaciones terminadas serán refinadas y saneadas de manera que no quede ningún bloque o laja con peligro de desprenderse.

Se realizarán los siguientes movimientos de tierra para la adecuación del terreno:

Adecuación PSFV	VOLUMEN DE DESMONTE (m <sup>3</sup> )	VOLUMEN DE TERRAPLEN (m <sup>3</sup> )
<b>TOTAL</b>	767,48	1.375,38

	<b>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</b> <b>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</b> <b>PSFV CIERZO II</b>	Febrero 2023
---	---	-----------------

#### 8.4. CAMINOS Y ACCESOS

La planta fotovoltaica dispondrá de una red de caminos y aprovechará parte del trazado de caminos existentes en la zona de implantación. Los caminos tienen como misión el conformar una red viaria que sirva para acceder a los distintos elementos que conforman la planta.

En la siguiente tabla se pueden consultar los metros de vial nuevo:

METROS DE VIAL NUEVO
2.304,56

A través de los caminos se dotará a la planta de un punto de acceso y un vial interno para optimizar la explotación de la misma y facilitar las labores de mantenimiento.

Se realizarán los siguientes movimientos de tierras para la ejecución de los viales:

VIAL	VOLUMEN DE DESMONTE (m <sup>3</sup> )	VOLUMEN DE TERRAPLEN (m <sup>3</sup> )
<b>VIAL 01</b>	1.044,3	85,61
<b>VIAL 02</b>	1.068,11	0,03
<b>VIAL 03</b>	2.284,36	2,34
<b>VIAL 04</b>	332,59	0,00
<b>TOTAL</b>	4.729,36	87,98

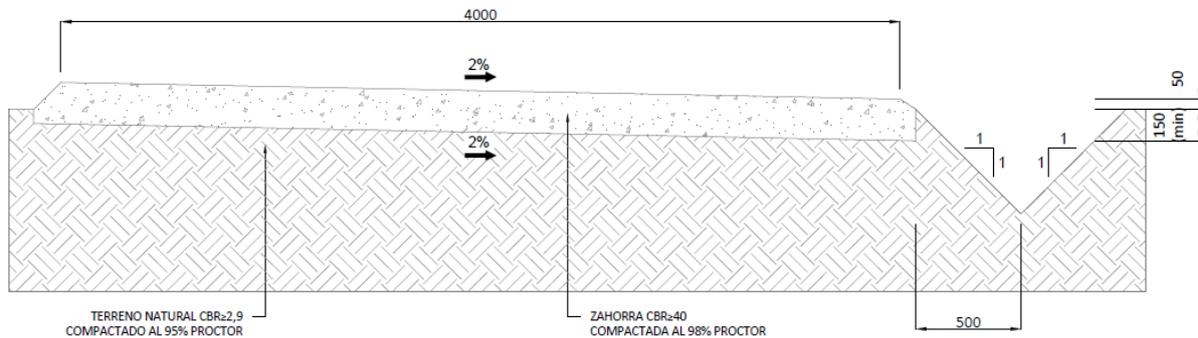
##### 8.4.1. Accesos Principales

Se accederá a las distintas áreas que componen la planta fotovoltaica, desde un acceso habilitado en la zona Norte de la instalación al cual se accede a través de un ramal de la carretera NA-161 en el P.K. 0+570 y desde un acceso habilitado en la zona Sur de la instalación a la cual se accede a través de un ramal de la carretera NA-160 en el P.K. 18+433. Desde este punto se llega a caminos municipales desde los que se accede a la PSFV Cierzo II.

##### 8.4.2. Camino Interno

La planta está proyectada con un único camino interno que servirá para acceder a las inmediaciones de los módulos fotovoltaicos y de los centros de transformación distribuidos por la planta.

El camino diseñado sigue un trazado lineal cruzando transversalmente la planta y desembocando en un pequeño ramal para permitir el cambio de sentido.



Los viales interiores de la planta serán de 4 metros de ancho. El firme consistirá en una capa de zahorra artificial de 20 cm de espesor, debidamente compactada, con una pendiente transversal del 2%.

En el caso de viales existentes, se utilizará el perfil del camino actual, realizando sobreelevaciones en las zonas comprometidas para el paso de los transportes. Se restaurarán los caminos con una capa de zahorra artificial en caso de encontrarse en mal estado el firme. Una vez finalizadas las obras se repararán los caminos que se hayan visto afectados por los transportes.

### **Corte**

En aquellos sectores en que la subrasante del camino va en corte, se excavará el material necesario para dar espacio al perfil tipo correspondiente. En suelos finos no se acepta corte por debajo de la cota proyectada, a fin de evitar el relleno y deficiente compactación.

En caso de encontrar material inadecuado bajo el horizonte de fundación, se extrae en su totalidad, reponiéndolo con el material especificado por la ingeniería y compactándolo a una densidad no inferior al 98% de la densidad máxima compactada seca (D.M.C.S.) del Proctor Modificado, o al 80% de la densidad relativa, según corresponda. Por material inadecuado ha de entenderse rellenos no controlados.

### **Relleno de viales**

Se forman con el mejor material proveniente de la excavación o de préstamos si se requiere. El CBR mínimo exigible del material de la sub base es de 20.

Todos los materiales que integran el relleno no pueden contener materias orgánicas, pasto, hojas, raíces u otro material objetable. El material de relleno es aceptado siempre que su CBR sea mayor o igual al mínimo exigible y posea una composición granulométrica uniforme.

### **Estabilizado**

El suelo estabilizado es transportado y se deposita en volúmenes uniformes a lo largo del camino para poder obtener el espesor de diseño. El material es acordonado por medio de motoniveladora, y se mezcla hasta obtener completa uniformidad en el cordón. Finalmente es esparcido en una capa uniforme.

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

## **Compactación**

El suelo estabilizado se compacta en condiciones de humedad óptima empleando un rodillo liso vibratorio hasta lograr el CBR de diseño, según corresponda. Generalmente es necesario aplicar riego para lograr la humedad óptima del material.

### **8.5. DRENAJE**

Se dotará de una red de drenaje al conjunto de la planta fotovoltaica para canalizar la escorrentía de la zona hacia puntos de desagüe natural y dar continuidad a los cursos de agua permanentes en la zona.

También tiene una misión protectora frente a posibles cursos de agua no previstos o zonas de acumulación de aguas detectadas en distintas visitas a campo y que no aparezcan en la documentación oficial disponible.

Se dispondrá una cuneta triangular en el lado del camino donde se recoja el agua de escorrentía, 50 cm de calado y 1 m de base y talud 1H:1V natural. En total se ejecutarán 2.305 m de cuneta en tierra.

### **8.6. ZANJAS**

Las instalaciones de baja tensión en corriente continua (CC) entre los strings y los inversores irán canalizadas sobre bandeja portacables y directamente enterradas entre alineaciones. La bandeja estará sujeta a las estructuras fijas solares.

La instalación de baja tensión en corriente alterna entre los inversores y los centros de transformación irán directamente enterrada.

Los circuitos de media tensión se canalizarán directamente enterrados en zanja.

#### **8.6.1. Baja Tensión**

Las dimensiones de las zanjas de baja tensión dependen del número de circuitos que alojen: Para BT en CC se usan zanjas de 0,85 m de profundidad y 0,26 m de ancho, y para BT en CA se usan, para 1-4 circuitos, zanjas de 0,85 m de profundidad y 0,55 m de ancho y, para 5-8 circuitos, zanjas de 0,85 m de profundidad y 1,05 m de ancho.

Además de los circuitos, las zanjas llevarán instalado la red de comunicaciones por fibra óptica, cables de datos, alimentación (si procede) y red de puesta a tierra.

#### **8.6.2. Media Tensión**

Las secciones tipo de todas las zanjas de media tensión que se utilizarán en el proyecto se encuentran en el plano "Secciones Tipo de Zanjas MT" (OS300211600500DP4ZT12B) del **DOCUMENTO 2 Planos**.

Las zanjas del presente proyecto alojaran 1, 2 o 3 circuitos, siendo sus respectivas anchuras de 0,40 m, 0,60 m y 1,00 m. Además, la zanja de MT de 2 circuitos de la evacuación, tendrá un ancho de 1 m

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

para poder alojar los dos circuitos con una distancia suficiente, cumpliendo con la normativa para la evacuación de ambos circuitos. La profundidad de la zanja, 1,2 m, es la misma en todos los casos.

Además de los circuitos, en todas las zanjas se instalará la red de comunicaciones por fibra óptica, los cables de datos, alimentación y la red de puesta a tierra.

Los circuitos irán tendidos sobre una cama de arena de 10 cm de espesor y relleno con la misma arena hasta superar con holgura la generatriz superior del cable de comunicaciones, punto en el que se coloca una protección de PVC para los circuitos. El resto de la zanja se rellenará con material procedente de la propia excavación.

En los cruzamientos bajo caminos o arroyos los cables se alojarán dentro de tubos corrugados de doble pared de polietileno de alta densidad (PEAD) embebidos en un prisma de hormigón. Sobre este prisma se colocarán las placas plásticas de protección y señalización y las capas de terraplén, subbase o base correspondiente de la sección tipo del camino.

#### **8.7. PERFORACIÓN DIRIGIDA**

Los cruzamientos que se produzcan con carreteras, autopistas o gasoductos, se ejecutarán mediante una perforación horizontal dirigida, una técnica que permite la instalación de tuberías con el control absoluto de la trayectoria de la perforación. Es un sistema orientable utilizando una plataforma de perforación en la superficie.

En total se realizarán 5 perforaciones dirigidas horizontales.

#### **8.8. ARQUETAS**

Las arquetas serán del tipo hormigón prefabricado o modular de polipropileno con marco y tapa metálica.

Las arquetas serán independientes para cada instalación, por lo tanto, se utilizarán tres tipos diferentes de arquetas: para circuitos de Baja Tensión, para circuitos de Media Tensión y para Comunicación.

#### **8.9. APOYOS**

Los apoyos a instalar contemplados en el presente proyecto son de tipo metálico, compuestos por armaduras de celosía con perfiles de alas iguales y los materiales constituyentes, son piezas férreas, protegidas contra la corrosión mediante galvanización en caliente por inmersión.

Los armados de los apoyos metálicos serán igualmente metálicos, compuestos por armaduras de celosía con perfil angular de alas iguales. El material será acero no aleado y estará protegido contra la corrosión, mediante galvanización en caliente por inmersión.

Los armados de los apoyos se han seleccionado de manera que se cumplan las distancias reglamentarias entre conductores y la distancia reglamentaria entre éstos y masa.

	<b>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</b> <b>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</b> <b>PSFV CIERZO II</b>	Febrero 2023
---	---	-----------------

CIRCUITOS MT PSFV CIERZO II						
COORDENADAS UTM-HUSO 30 ETRS89						
Nº APOYO	UTM-E	UTM-N	UTM-Z	TIPO APOYO	ALTURA	ARMADO
1	609.850	4.667.014	308,77	HALCON REAL-13000	13	NHR2C
2	609.925	4.667.084	304,06	HALCON REAL-13000	13	NHR2C

La elección del tipo de apoyo más adecuado para las características mecánicas y geométricas de cada ubicación, se ha realizado con la ayuda del catálogo del fabricante, habiéndose considerado las siguientes cargas y sobrecargas, combinadas según las distintas hipótesis reglamentarias:

Cargas Permanentes verticales, debidas al peso propio de los distintos elementos que componen la Línea, como conductores, cable de fibra óptica, aisladores, herrajes, etc.

Sobrecargas debidas al viento sobre los conductores y cable de fibra óptica, cadenas de aisladores y apoyos.

Sobre cada conductor ( $F_{v1}$ ):

$$F_{v1} = \frac{q \cdot d \cdot (a_1 + a_2)}{2} \text{ (daN)}$$

siendo:

$q$  = Presión del viento (daN/m<sup>2</sup>)

$d$  = Diámetro del conductor o cable de fibra óptica (m)

$a_1$  y  $a_2$  = Longitudes de los vanos adyacentes (m)

Sobre cada cadena de aisladores ( $F_{v2}$ ):

$$F_{v2} = q \cdot A_1 \text{ (daN)}$$

siendo:

$q$  = Presión del viento (daN/m<sup>2</sup>)

$A_1$  = Área de la cadena de aisladores, proyectada horizontalmente en un plano vertical paralelo al eje de la cadena de aisladores (m<sup>2</sup>)

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

Sobre cada apoyo de celosía (F<sub>v3</sub>):

$$F_{v3} = q \cdot A_T \text{ (daN)}$$

siendo:

q = Presión del viento (daN/m<sup>2</sup>)

A<sub>T</sub> = Área del apoyo expuesta al viento, proyectada en el plano normal a la dirección del viento (m<sup>2</sup>)

Sobrecargas motivadas por el hielo.

Al situarse las instalaciones objeto del presente proyecto dentro de la Zona A, es decir la situada a menos de 500 metros de altitud sobre el nivel del mar, no es necesario considerar sobrecargas por hielo.

Desequilibrio de tracciones.

Para el presente Proyecto, donde la tensión nominal de la Línea es de 36 kV, se han considerado por este concepto esfuerzos longitudinales equivalentes a los siguientes porcentajes de las tracciones unilaterales de todos los conductores y cable de fibra óptica, distribuidos en el eje de los apoyos:

Apoyos de alineación y de ángulo con cadenas de suspensión: 8 %

Apoyos de alineación y de ángulo con cadenas de amarre: 15 %

Apoyos de anclaje: 50 %

Apoyos de fin de línea: 100 %

Rotura de conductores.

Se ha considerado la rotura de los conductores por cada apoyo, considerando el esfuerzo resultante aplicado en el punto del apoyo que produzca la sollicitación más desfavorable.

Esfuerzo resultante de ángulo.

En los apoyos situados en los puntos donde el trazado de la Línea realiza un cambio de dirección, se ha considerado, además, para cada conductor, el esfuerzo resultante de ángulo, utilizando para ello la siguiente expresión general:

$$F_{v1} = T_{max} \cdot 2 \cdot \text{sen}(\alpha/2) \text{ (daN)}$$

siendo:

T<sub>max</sub> = Tracción máxima del conductor o cable de fibra óptica (daN)

α = Ángulo de desviación de la traza (Grados centesimales)

	<p>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p>PSFV CIERZO II</p>	<p>Febrero 2023</p>
---	---	-------------------------

## 8.10. PROTECCIÓN DE LA AVIFAUNA

Para prevenir y evitar colisiones y electrocuciones de la avifauna contra la Línea Aérea de Alta Tensión objeto de presente Proyecto, conforme a lo establecido en los artículos 3.1, 4.1.b y 7 del Real Decreto 1432/2008 por el que se establecen medidas para la protección de la avifauna contra la colisión y la electrocución en las líneas eléctricas de Alta Tensión, se tomarán las siguientes medidas:

### 8.10.1. Medidas contra la electrocución

- Las cadenas de amarre dispondrán de conjunto de alargadera antiposada, con el objeto de que la distancia horizontal entre la punta de la cruceta y la grapa de amarre sea como mínimo de 1 metro.
- Se aislarán los puentes de unión entre elementos en tensión, cuya distancia a masa o entre fases sea inferior a 1,5 metros. Para ello se utilizará cubierta de silicona para cable desnudo, 3M CSCD serie C (Wigeva) o similar, destinado al aislamiento del cable conductor. Dicho aislamiento se considera solamente a efectos de protección de aves, pero nunca a efectos de proteger contactos directos por personas.

### 8.10.2. Medidas contra la collision

- Los conductores irán provistos de señalizadores visuales o salvapájaros, tipo “pajarita” fotoluminiscente o reflectante.
- Al no disponer la Línea contemplada en el presente Proyecto de cable de tierra, los salvapájaros se dispondrán directamente sobre los conductores.
- Dichos dispositivos salvapájaros se colocarán de tal forma que se genere un efecto visual equivalente a una señal cada 10 metros, como máximo, para lo cual se dispondrán de forma alterna en cada conductor extremo, con una distancia máxima de 20 metros entre señales contiguas de un mismo conductor.

## 8.11. VALLADO PERIMETRAL

Se ejecutará un vallado metálico perimetral cuyo trazado seguirá la implantación de las distintas áreas ocupadas por los módulos fotovoltaicos y los caminos internos.

Los metros totales de vallado perimetral ascienden a 6.296.

<b>METROS TOTALES VALLADO</b>
6.296

El acceso de vehículos a la instalación fotovoltaica se realizará a través de un portón con 6 metros de ancho, suficiente para la correcta entrada y salida de camiones de alto tonelaje. El portón de acceso de vehículos estará formado por 2 hojas batientes de 3 metros cada una, y una altura de 2,00 metros

sobre el nivel del suelo, con bastidores en perfiles de acero galvanizado y paneles Acmafor galvanizados, lo que le otorga una gran terminación y durabilidad.

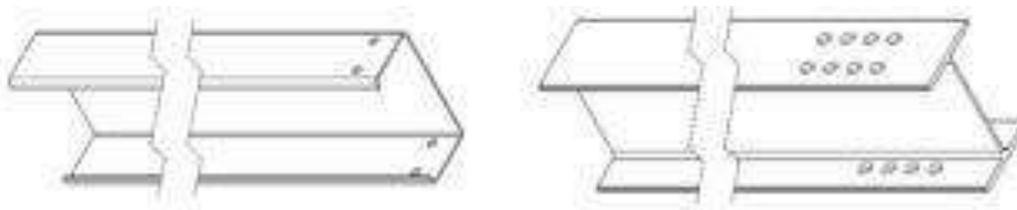
El vallado a instalar será un vallado cinagético con una altura máxima de 2 metros. La instalación de los cerramientos cinagéticos de gestión, así como sus elementos de sujeción y anclaje se realizará de tal forma que no impidan el tránsito de la fauna silvestre no cinagética presente en la zona.

Estos cerramientos deberán cumplir los siguientes requisitos:

- Estarán contruidos de manera que el número de hilos horizontales sea como máximo el entero que resulte de dividir la altura de la cerca en centímetros por 10, guardando los dos hilos inferiores sobre el nivel del suelo una separación mínima de 15 centímetros. Los hilos verticales de la malla estarán separados entre sí por 15 centímetros como mínimo.
- Carecer de elementos cortantes o punzantes.
- No podrán tener dispositivos de anclaje, unión o fijación tipo “piquetas” o “cable tensor” salvo que lo determine el órgano competente en materia de caza.
- El vallado dispondrá de placas visibles de señalización para evitar colisión de la avifauna.

#### 8.12. CIMENTACIÓN ESTRUCTURA FIJA

Se optará por una cimentación mediante hinca directa de perfil de acero galvanizado de perfiles CF200 y W8 según los requerimientos de carga de viento y de un espesor mínimo de 2,5mm.



Perfiles tipo.

Se realizarán previamente ensayos in-situ bajos las condiciones establecidas en CTE y UNE correspondiente, así como cumplir los requerimientos específicos de los esfuerzos a los que estará sometido el pilar durante la vida útil de la estructura.

No se descarta la posibilidad de recurrir a una cimentación tipo pre-perforación y posterior hinca del perfil para áreas donde el suelo sea tipo roca o de consistencia dura y los trabajos de hinca directa sean imposibles de llevar a cabo. Este sistema consiste en realizar una perforación previa de longitud igual a la longitud prevista de penetración y de diámetro igual o inferior al diámetro del perfil, para posteriormente hincar dicho perfil en la perforación con el mismo procedimiento que la hinca directa.



Imagen croquis de cimentación con preperforación

### 8.13. CIMENTACIÓN CENTRO DE TRANSFORMACIÓN

El parque está formado por 7 Centros de Transformación. Cada uno de estos centros de transformación estará formado por bloques independientes.

La cimentación del bloque funciona a la vez como cimentación y como tanque de recogida de posibles fugas de aceite del transformador.

La cimentación de cada bloque independiente consiste en una estructura de hormigón armado prefabricado por cada inversor o celda, compuesta por una solera y muretes laterales en los que están previstos todos los huecos para cables, pletinas y tornillería necesaria para la correcta manipulación y fijación.

Cada bloque se fija mediante pletinas metálicas, sobre una solera de nivelación ejecutada “in situ” con hormigón de 10 cm de espesor. Esta solera es continua para todos los bloques que componen el Centro de Transformación.

No se descarta que en función del tipo de terreno pueda ser necesaria una mejora del apoyo bajo la solera de hormigón ejecutada “in situ”, sustituyendo el suelo actual por otro de mejores condiciones en un espesor indeterminado.

	<p style="text-align: center;">MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</p> <p style="text-align: center;">SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</p> <p style="text-align: center;">PSFV CIERZO II</p>	<p style="text-align: center;">Febrero 2023</p>
---	---	---

## 9. DESMANTELAMIENTO DE LAS INSTALACIONES.

El objetivo de las operaciones de desmantelamiento de una planta solar fotovoltaica una vez ha concluido su vida útil, es la restauración de los terrenos a las condiciones anteriores a la construcción del parque, minimizando así la afección al medio ambiente y recuperando el valor ecológico de la zona afectada.

### 9.1. VIALES DE ACCESO.

Los accesos generales al parque fotovoltaico se realizarán a partir de la infraestructura viaria existente en la zona, por lo que no serán necesarias actuaciones de desmantelamiento. Los caminos de acceso existentes serán acondicionados mediante la aportación de tierra o zahorra artificial y su posterior compactación.

### 9.2. TRABAJOS DE DESMANTELAMIENTO Y RESTAURACIÓN.

Una vez concluida la explotación de la planta fotovoltaica se realizarán los trabajos de desmantelamiento y restauración que se indican a continuación.

#### 9.2.1. Fase de Desmontaje.

- Retirada de los paneles: comprende la desconexión, desmontaje y transporte hasta un centro de reciclado de todos los paneles fotovoltaicos de la planta.
- Desmontaje de la estructura soporte: consiste en el desamblaje y posterior transporte hasta un centro de gestión autorizado de la estructura soporte que sostiene los paneles.
- Desmontaje de estaciones de potencia: se procederá a la desconexión, desmontaje y retirada del inversor y resto de equipos instalados en la estación de potencia. En su caso, se realizará la demolición y/o transporte hasta un vertedero de las casetas prefabricadas donde se alojaron los equipos.
- Retirada de las cimentaciones existentes: una vez desmontada la estructura ubicada sobre el cimiento (en caso de haberlo), se procederá al desmantelamiento de las cimentaciones mediante una excavadora, que desmantelará cada pieza para transportarla posteriormente a una planta de tratamiento. Finalmente, los huecos resultantes de la retirada de las cimentaciones serán rellenados con tierra vegetal.

#### 9.2.2. Fase de Restauración.

Tras el desmontaje de los componentes de la planta, se procederá a la restauración de la parcela donde se ubica la planta.

- Remodelación del terreno: se rellenarán huecos y eliminarán ángulos con terreno vegetal.
- Descompactación del terreno: con la descompactación se persigue que los suelos recuperen una densidad equivalente a la que poseen capas similares en suelos no perturbados, de modo que el medio que encuentre la vegetación para su desarrollo sea el adecuado.
- En su caso, aporte de tierra vegetal: procedente de los montículos creados en la fase de construcción. Una vez remodelado y descompactado el terreno, se procederá al aporte y

	<b>MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO</b> <b>SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA</b> <b>PSFV CIERZO II</b>	Febrero 2023
---	---	-----------------

extendido de la tierra acopiada. La tierra vegetal acopiada se extenderá en las zonas que fueron desprovistas de ella durante la fase de obra.

- Despedregado del terreno: como último paso de la fase de restauración del terreno, se eliminará la pedregosidad superficial. Las piedras recogidas se depositarán en montones, que posteriormente serán trasladadas a canteras o vertederos cercanos.

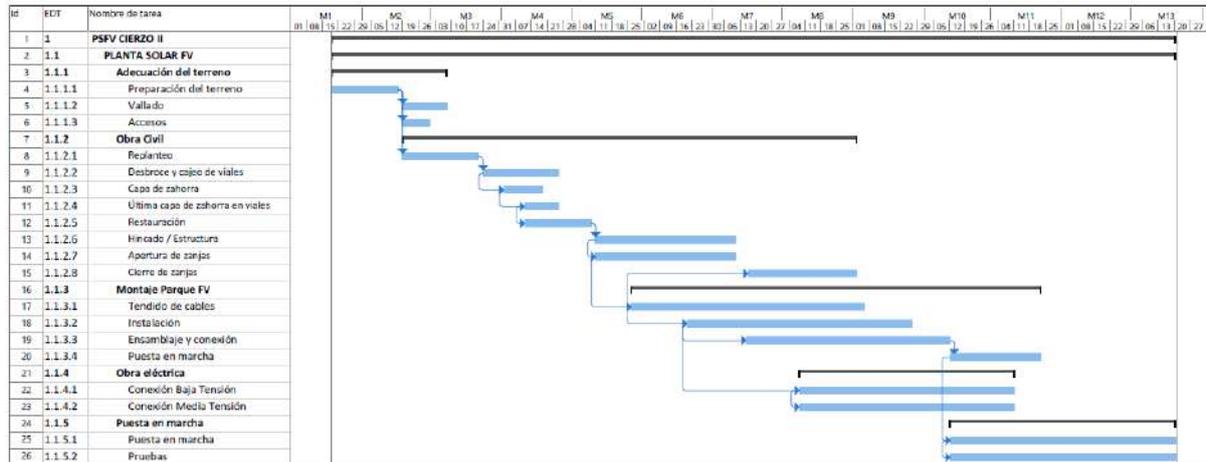
	MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA PSFV CIERZO II	Febrero 2023
---	--	-----------------

## 10. ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

En cumplimiento con el R.D. 1627/1997, de 24 de octubre, relativo a las disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción, se establece la obligatoriedad de elaborar un estudio de seguridad y salud.

## 11. PLAN DE OBRA

Los plazos de ejecución para las diferentes actividades en la Planta Solar Fotovoltaica Cierzo II se estima en un tiempo aproximado de 12 meses.



## 12. PRESUPUESTO

A continuación, se presenta un resumen del presupuesto que se concretará en el presupuesto de ejecución con las correspondientes mediciones.

### RESUMEN DEL PRESUPUESTO

<b>PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA</b>	<b>27.831.362,98 €</b>
01. EQUIPOS PRINCIPALES	15.939.994,00 €
02. OBRA CIVIL	1.304.517,45 €
03. SUMINISTRO CABLEADO	5.578.807,69 €
04. INSTALACION ELECTRICA	382.263,26 €
05. MONTAJE MECANICO	3.971.199,94 €
06. MONITORIZACIÓN	204.325,00 €
07. SEGURIDAD	90.340,00 €
08. CENTRO DE CONTROL	359.915,64 €
<b>GESTIÓN DE RESIDUOS</b>	<b>28.422,00 €</b>
<b>SEGURIDAD Y SALUD</b>	<b>73.983,08 €</b>

---

<b>TOTAL EJECUCIÓN MATERIAL</b>	<b>27.933.768,06 €</b>
---------------------------------	------------------------

El presente Presupuesto de Ejecución Material asciende a la cantidad de **VEINTISIETE MILLONES NOVECIENTOS TREINTA Y TRES MIL SETECIENTOS SESENTA Y OCHO EUROS CON SEIS CÉNTIMOS DE EURO.**

	MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA PSFV CIERZO II	Febrero 2023
---	--	-----------------

### **13. PETICIÓN QUE SE FORMULA A LA ADMINISTRACIÓN COMPETENTE.**

Con el presente proyecto, se entiende haber descrito adecuadamente las diferentes instalaciones de Planta Solar Fotovoltaica Cierzo II sin perjuicio de cualquier otra ampliación o aclaración que las autoridades competentes consideren oportunas, para la obtención de todas las licencias y permisos necesarios para su construcción.



MODIFICADO PROYECTO ADMINISTRATIVO  
SEPARATA RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA  
PSFV CIERZO II

Febrero  
2023

## DOCUMENTO 2. - PLANOS

## ÍNDICE DE PLANOS

PSFV CIERZO II	
GL	IMPLANTACIÓN GENERAL
OS300211600500DP4GL11B	Situación General
OS300211600500DP4GL12B	Situación Particular
OS300211600500DP4GL51B	Implantación sobre Ortofoto
OS300211600500DP4GL87B	Afecciones REE
CS	ACCESOS
OS300211600500DP4CS01B	Accesos
ZT	ZANJAS
OS300211600500DP4ZT12B	Secciones tipo de Zanjas MT
OS300211600500DP4ZT13B	Perforación Dirigida

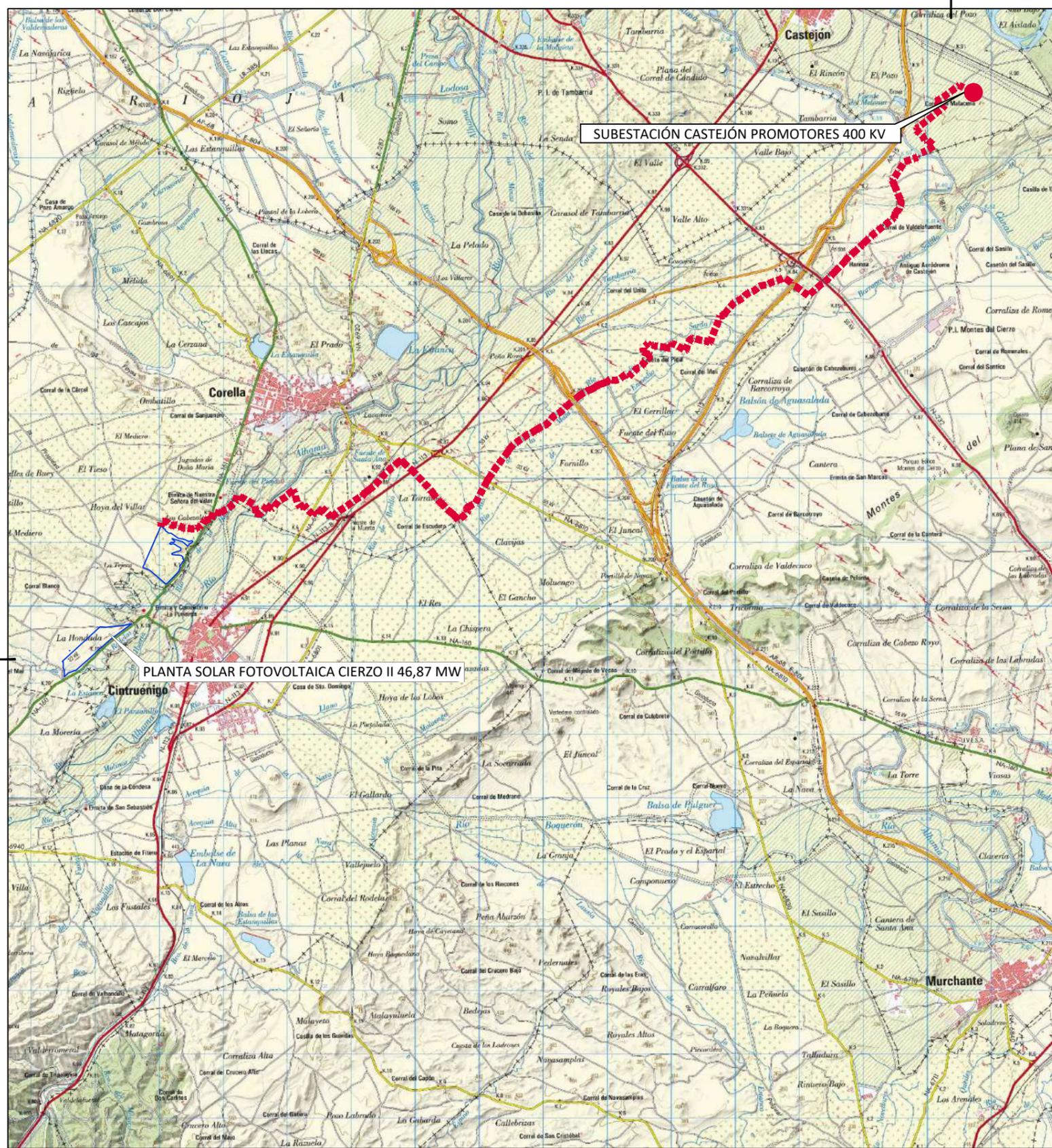
# PSFV CIERZO II

## SITUACIÓN GENERAL

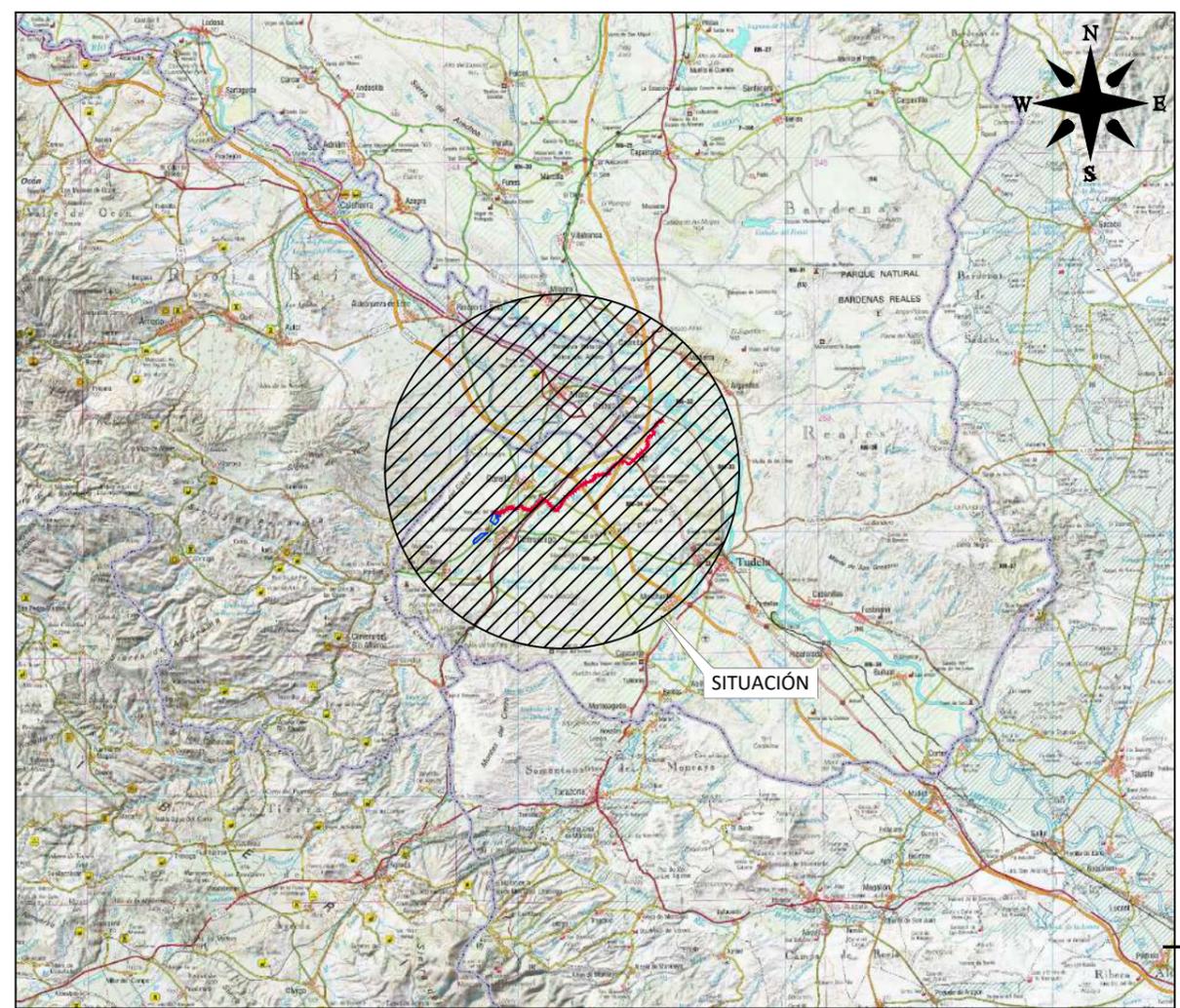
Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

D				DATE	SCALE -	 PSFV CIERZO II	CAD Vers.: B	Page Vers.: B	
C				02/23	DRAWN ING		SITUACIÓN GENERAL TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejon (Navarra)	Name collection: Situation	Page: A0 Cont: 80
B	02/23	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	TODAS	02/23	CHECKED ING	Format A3		CAD Nº: OS300211600500DP4GL11B	
A	09/22	INICIAL	TODAS	02/23	REVISED-EDPR EGC				
EDIC.	DATE	MODIFICATION	PAGES MODIFIED						

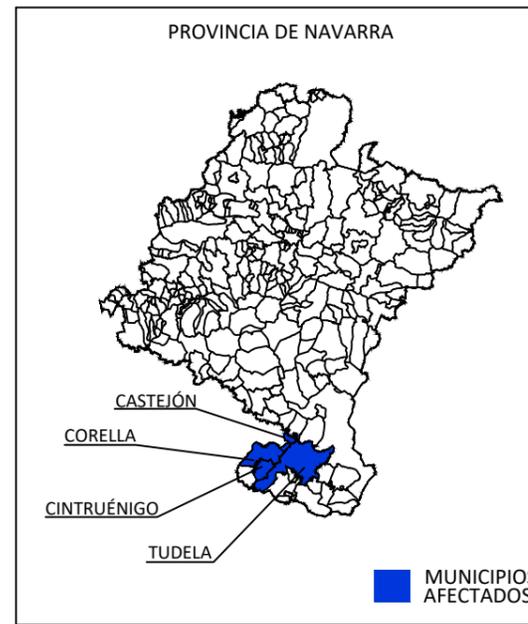




ESCALA 1:75.000



ESCALA 1:200.000



LEYENDA	
	SUBESTACIÓN CASTEJÓN PROMOTORES 400 KV
	LMT 30 KV
	PSFV CIERZO II 46,87 MW

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION
D					
C					
B	02/23	INGECA	INGECA	EGC	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN
A	09/22	INGECA	INGECA	MMS	INICIAL

DATE	SCALE	VARIAS
02/23	DRAWN	ING
02/23	CHECKED	ING
02/23	REVISED-EDPR	EGC

**edp**  
 Renovables

**PSFV CIERZO II**

**SITUACIÓN GENERAL**

TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)

**Ingeca**

CAD Vers.: B	Page Vers.: B
Name Collection	Page: 01
Situation	Cont: -

CAD Nº: OS300211600500DP4GL11B

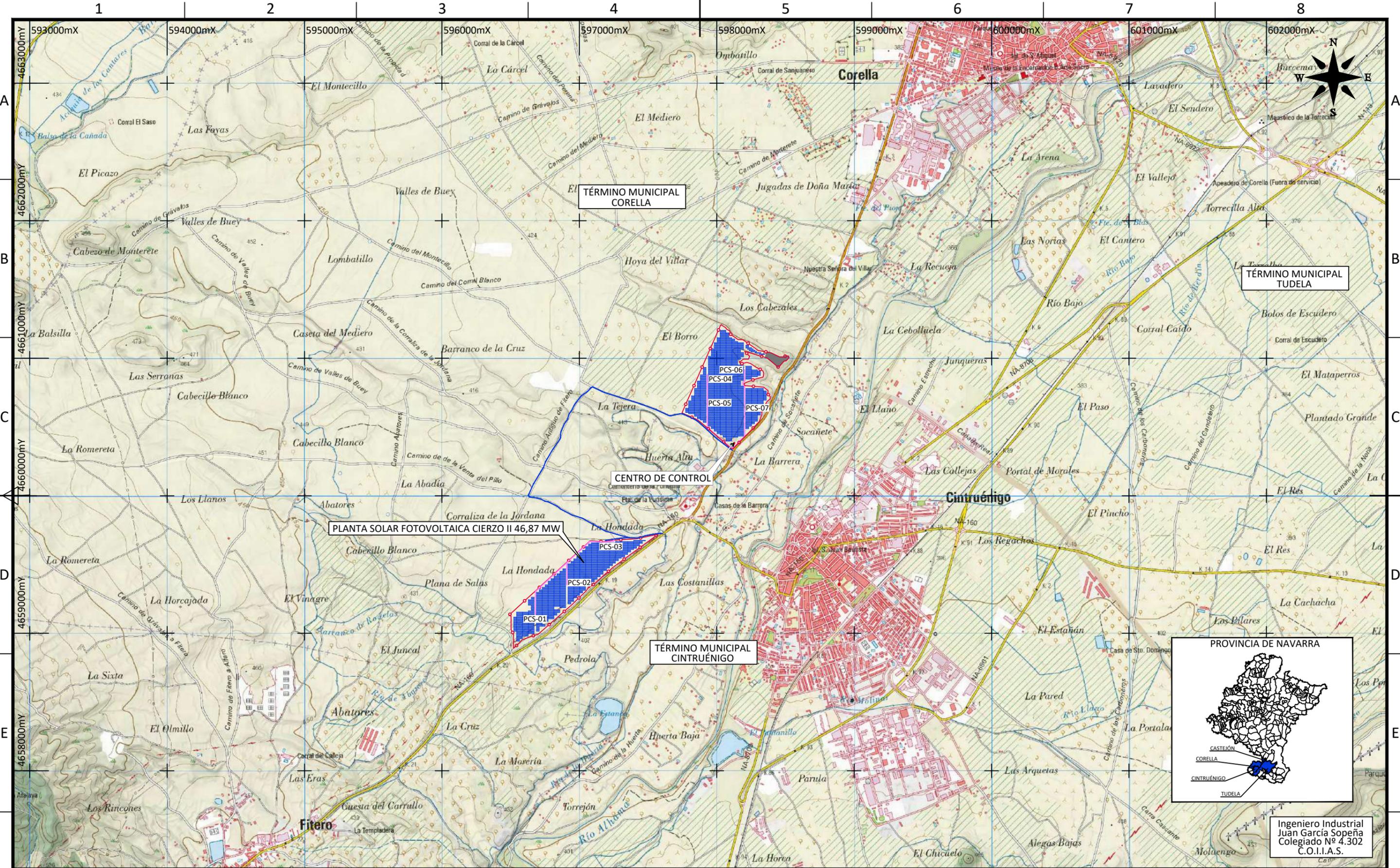
# PSFV CIERZO II

## SITUACIÓN PARTICULAR

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

D				DATE	SCALE -		
C				02/23	DRAWN ING		
B	02/23	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	TODAS	02/23	CHECKED ING	PSFV CIERZO II	Name collection: A0
A	09/22	INICIAL	TODAS	02/23	REVISED-EDPR EGC	SITUACIÓN PARTICULAR	Page: Cont: 80
EDIC.	DATE	MODIFICATION	PAGES MODIFIED	Format A3		TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	CAD Nº: OS300211600500DP4GL12B





Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

D						
C						
B	02/23	INGECA	INGECA	EGC	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	
A	09/22	INGECA	INGECA	MMS	INICIAL	
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION	

DATE	SCALE 1/25.000
02/23	DRAWN ING
02/23	CHECKED ING
02/23	REVISED-EDPR EGC
	Format A3

  
**PSFV CIERZO II**  
 SITUACIÓN PARTICULAR  
 TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)

<b>Ingeca</b>	
CAD Vers.: B	Page Vers.: B
Name Collection	Page: 01
Situation	Cont: -
CAD Nº: OS300211600500DP4GL12B	

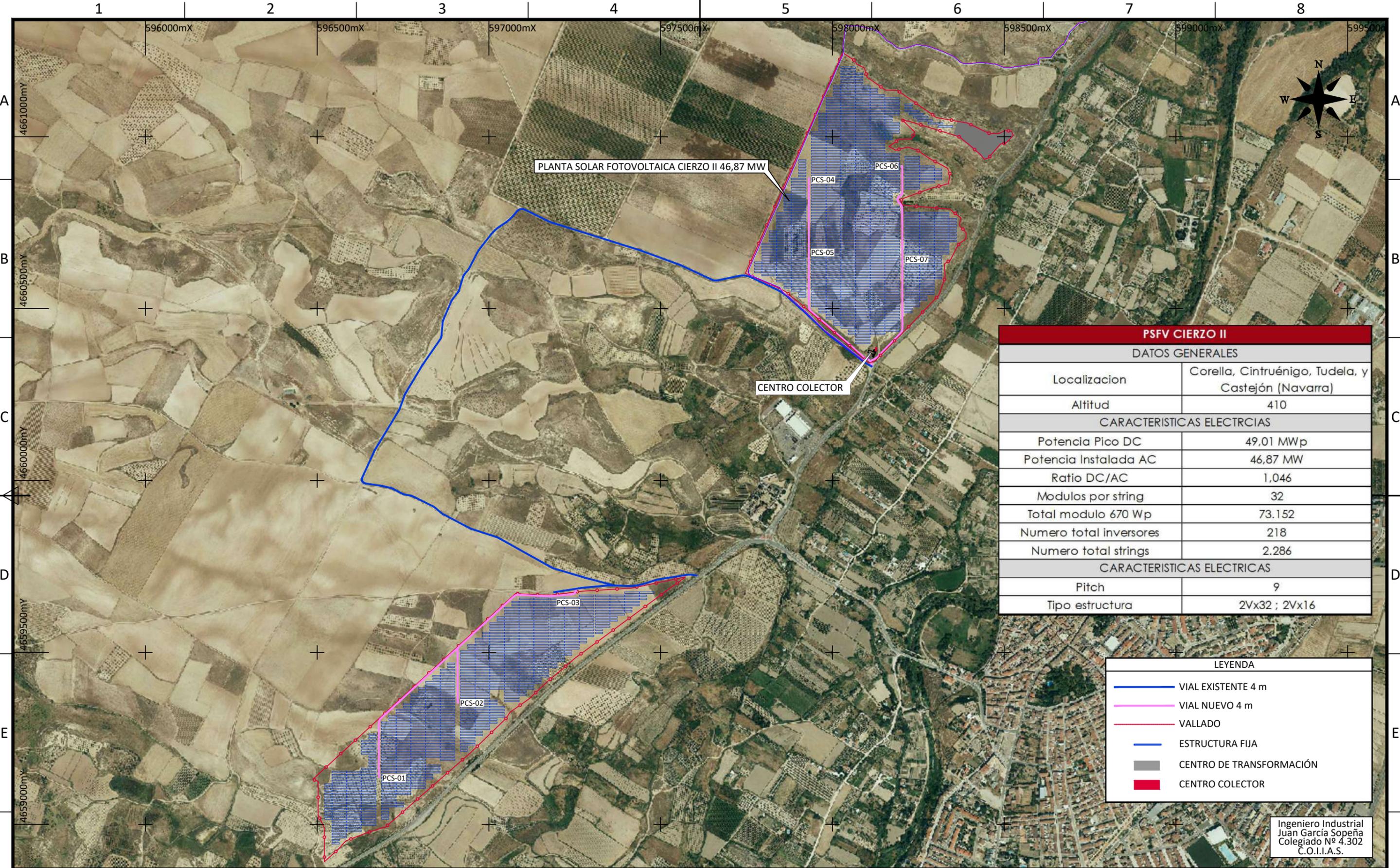
# PSFV CIERZO II

## IMPLANTACION SOBRE ORTOFOTO

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

D				DATE	SCALE -			
C				02/23	DRAWN ING			CAD Vers.: B
B	02/23	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	TODAS	02/23	CHECKED ING	PSFV CIERZO II	Name collection: Others	Page: A0
A	09/22	INICIAL	TODAS	02/23	REVISED-EDPR EGC	IMPLANTACION SOBRE ORTOFOTO	Cont: 80	
EDIC.	DATE	MODIFICATION	PAGES MODIFIED	Format A3		TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	CAD Nº: OS300211600500DP4GL51B	





PSFV CIERZO II	
DATOS GENERALES	
Localizacion	Corella, Cintruénigo, Tudela, y Castejón (Navarra)
Altitud	410
CARACTERISTICAS ELECTRICIAS	
Potencia Pico DC	49,01 MWp
Potencia Instalada AC	46,87 MW
Ratio DC/AC	1,046
Modulos por string	32
Total modulo 670 Wp	73.152
Numero total inversores	218
Numero total strings	2.286
CARACTERISTICAS ELECTRICAS	
Pitch	9
Tipo estructura	2Vx32 ; 2Vx16

LEYENDA	
	VIAL EXISTENTE 4 m
	VIAL NUEVO 4 m
	VALLADO
	ESTRUCTURA FIJA
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	CENTRO COLECTOR

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION
D					
C					
B	02/23	INGECA	INGECA	EGC	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN
A	09/22	INGECA	INGECA	MMS	INICIAL

DATE	SCALE
02/23	1/10.000
02/23	DRAWN ING
02/23	CHECKED ING
02/23	REVISED-EDPR EGC

**PSFV CIERZO II**  
 IMPLANTACION SOBRE ORTOFOTO  
 TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)

CAD Vers.: B Page Vers.: B  
 Name Collection Page: 01  
 Others Cont: -  
 CAD Nº: OS300211600500DP4GL51B

# PSFV CIERZO II

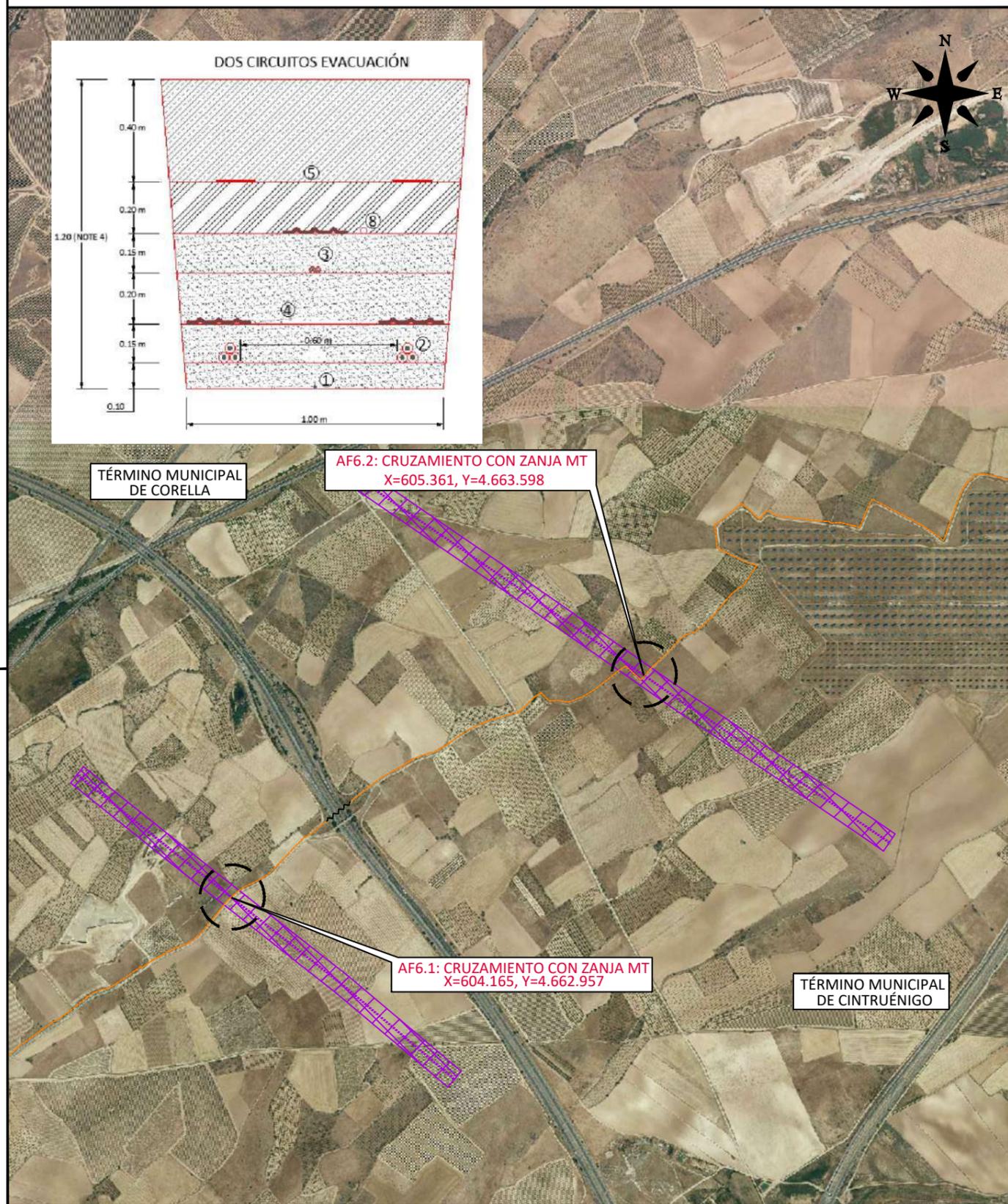
## AFECCIONES: REE

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

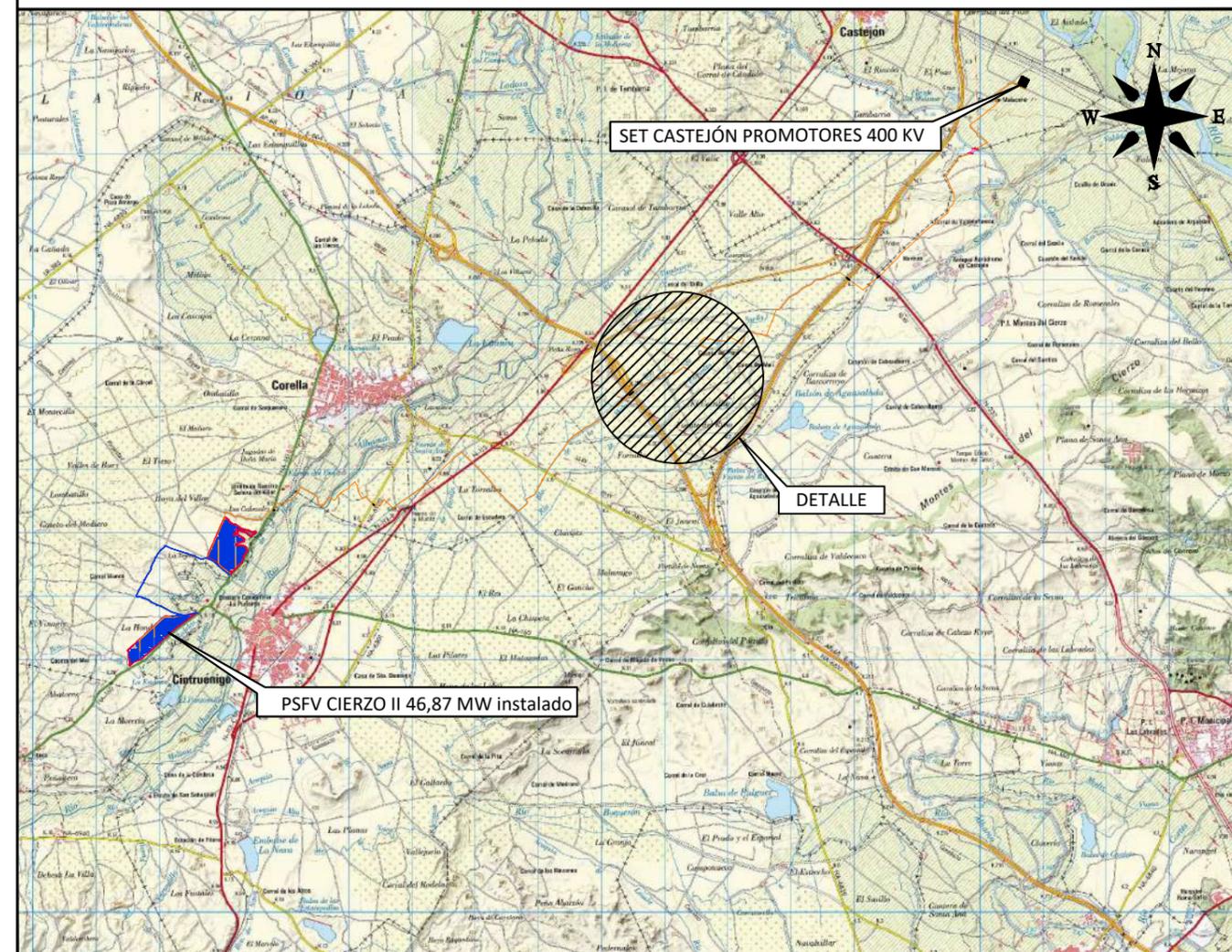
D				DATE	SCALE -		<b>Ingeca</b>
C				02/23	DRAWN ING		
B	02/23	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	TODAS	02/23	CHECKED ING	PSFV CIERZO II AFECCIONES: REE TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	Name collection: Others Page: A0 Cont: 80
A	09/22	INICIAL	TODAS	02/23	REVISED-EDPR EGC		CAD Nº: OS300211600500DP4GL87B
EDIC.	DATE	MODIFICATION	PAGES MODIFIED	Format A3			



PLANTA DETALLE (Escala 1/15.000)



PLANTA GENERAL (Escala 1/100.000)



LEYENDA	
	ZANJA MT
	PERFORACIÓN DIRIGIDA
	Línea Eléctrica

AFECCIÓN Nº6.1 Cruzamiento de zanja de MT con línea de Alta Tensión, propiedad de REE.	
AFECCIÓN Nº6.2 Cruzamiento de zanja de MT con línea de Alta Tensión, propiedad de REE.	

AFECCIÓN Nº 6.1	
REE	ELEMENTO
LAT REE 400KV	ZANJA MT

AFECCIÓN Nº 6.2	
REE	ELEMENTO
LAT REE 220KV	ZANJA MT

NOTA  
Ver sección tipo de zanjas MT en plano OS300211600500DP4ZT12B.

Ingeniero Industrial  
Juan García Sopena  
Colegiado Nº 4.302  
C.O.I.I.A.S.

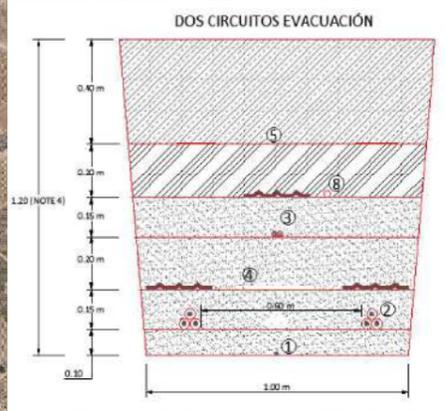
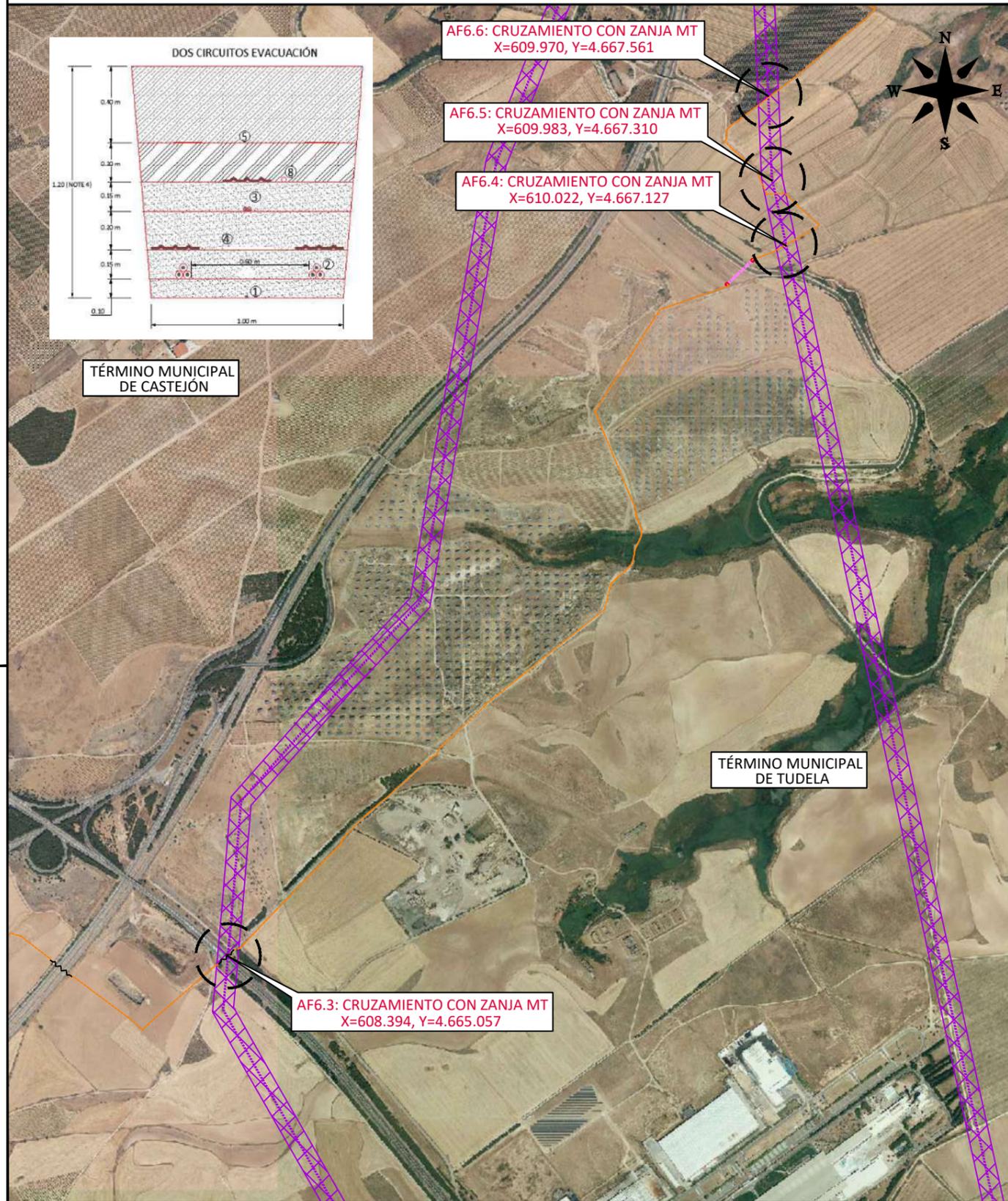
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION
D					
C					
B	02/23	INGECA	INGECA	EGC	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN
A	09/22	INGECA	INGECA	MMS	INICIAL

DATE	SCALE	VARIAS
02/23	DRAWN	ING
02/23	CHECKED	ING
02/23	REVISED-EDPR	EGC

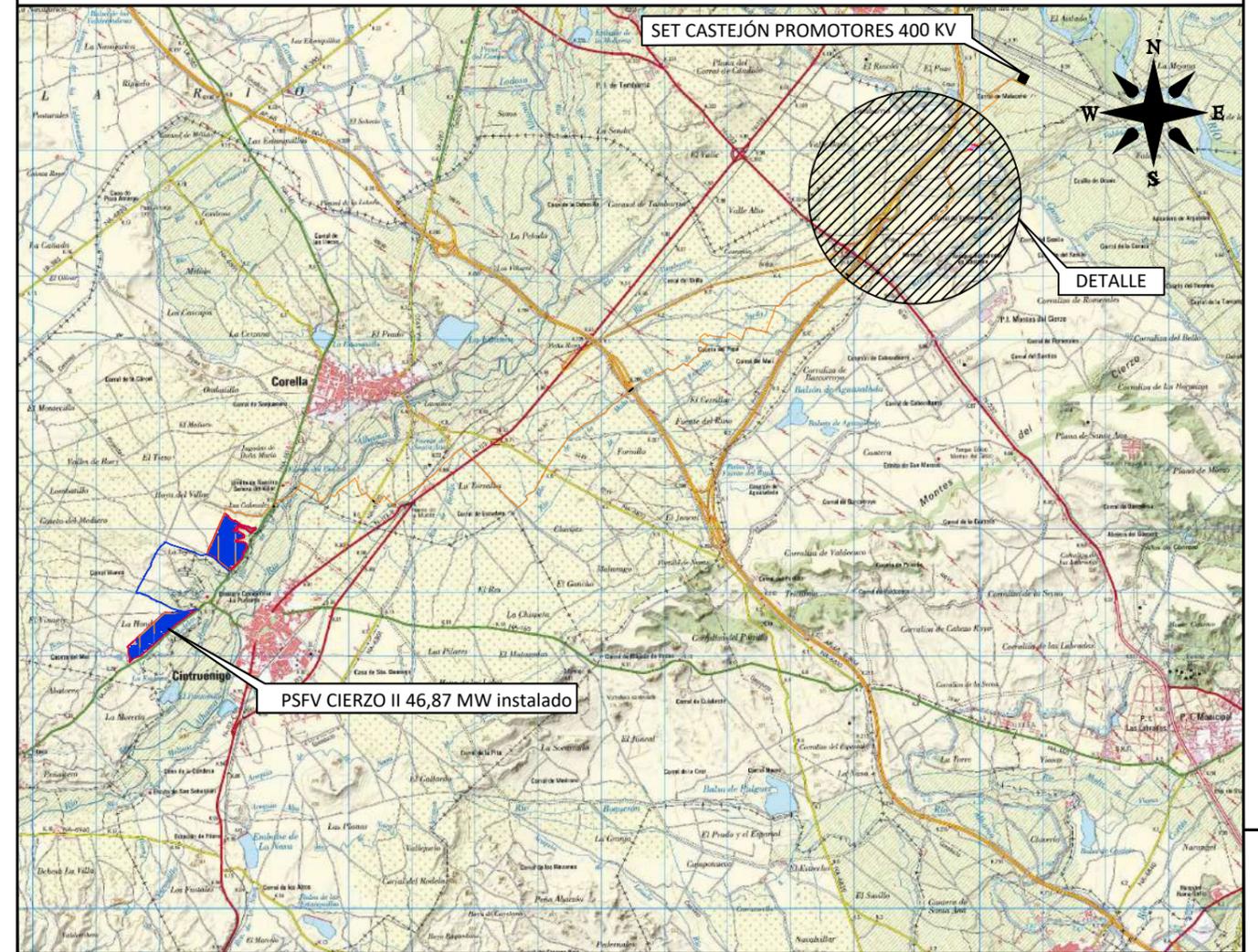
**PSFV CIERZO II**  
 AFECCIONES: REE  
 TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)

CAD Vers.: B Page Vers.: B  
 Name Collection Others Page: 01 Cont: 02  
 CAD Nº: OS300211600500DP4GL87B

PLANTA DETALLE (Escala 1/15.000)



PLANTA GENERAL (Escala 1/100.000)



**LEYENDA**

- ZANJA MT
- PERFORACIÓN DIRIGIDA
- TRAMO AEREO CIRCUITOS MT.
- APOYO METÁLICO EN PROYECTO
- Línea Eléctrica

**AFECCIÓN Nº6.3**  
Modificación de trazado de línea de media tensión, propiedad de REE.

**AFECCIÓN Nº6.4**  
Cruzamiento de zanja de MT con línea de Alta Tensión, propiedad de REE.

**AFECCIÓN Nº6.5**  
Cruzamiento de zanja de MT con línea de Alta Tensión, propiedad de REE.

**AFECCIÓN Nº6.6**  
Cruzamiento de zanja de MT con línea de Alta Tensión, propiedad de REE.

AFECCIÓN Nº 6.3	
REE	ELEMENTO
LAT REE 400KV	ZANJA MT

AFECCIÓN Nº 6.4	
REE	ELEMENTO
LAT REE 220KV	ZANJA MT

AFECCIÓN Nº 6.5	
REE	ELEMENTO
LAT REE 220KV	ZANJA MT

AFECCIÓN Nº 6.6	
REE	ELEMENTO
LAT REE 220KV	ZANJA MT

**NOTA**  
Ver sección tipo de zanjas MT en plano OS300211600500DP4ZT12B.  
Ver PERFORACIÓN DIRIGIDA en plano OS300211600500DP4ZT13B.

Ingeniero Industrial  
Juan García Sopena  
Colegiado Nº 4.302  
C.O.I.I.A.S.

EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION
D					
C					
B	02/23	INGECA	INGECA	EGC	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN
A	09/22	INGECA	INGECA	MMS	INICIAL

DATE	SCALE	VARIAS
02/23	DRAWN	ING
02/23	CHECKED	ING
02/23	REVISED-EDPR	EGC
Format A3		

**PSFV CIERZO II**

AFECCIONES: REE

TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)

**Ingeca**

CAD Vers.: B Page Vers.: B

Name Collection Others Page: 02 Cont: --

CAD Nº: OS300211600500DP4GL87B

# PSFV CIERZO II

## ACCESOS

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

D				DATE	SCALE -	 PSFV CIERZO II	CAD Vers.: B    Page Vers.: B	
C				02/23	DRAWN    ING		ACCESOS TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	Name collection:    Page: A0 General Layouts    Cont: 80
B	02/23	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	TODAS	02/23	CHECKED    ING	Format A3		CAD Nº: OS300211600500DP4CS01B
A	09/22	INICIAL	TODAS	02/23	REVISED-EDPR    EGC			
EDIC.	DATE	MODIFICATION	PAGES MODIFIED					





# PSFV CIERZO II

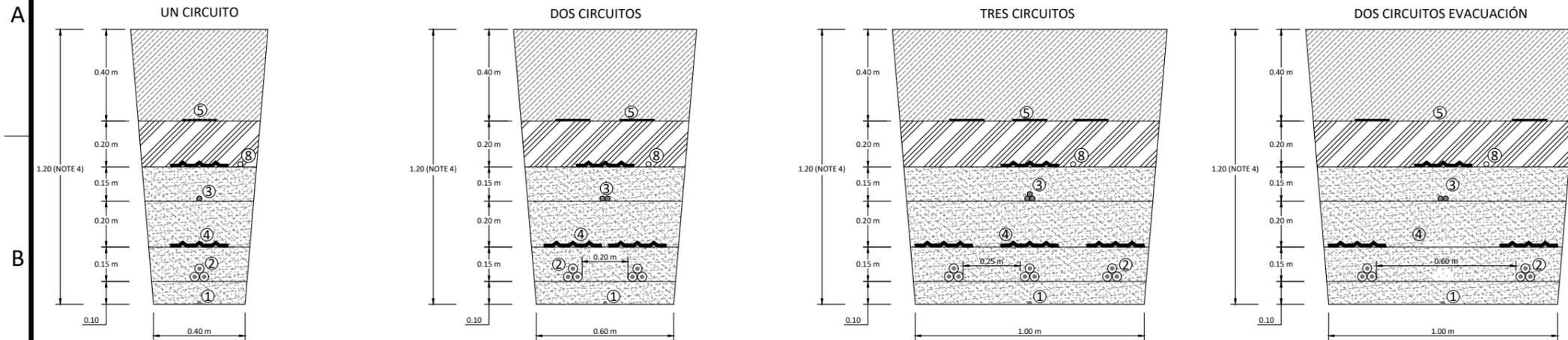
## SECCIONES TIPO DE ZANJAS MT

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

D				DATE	SCALE -	 <b>PSFV CIERZO II</b> SECCIONES TIPO DE ZANJAS MT TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	 CAD Vers.: B    Page Vers.: B	
C				02/23	DRAWN    ING		Name collection:    Page: A0 Section Details    Cont: 80	
B	02/23	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	TODAS	02/23	CHECKED    ING			
A	09/22	INICIAL	TODAS	02/23	REVISED-EDPR    EGC			
EDIC.	DATE	MODIFICATION	PAGES MODIFIED	Format A3		CAD Nº: OS300211600500DP42T12B		



SECCIÓN TRANSVERSAL DE ZANJA TIPO

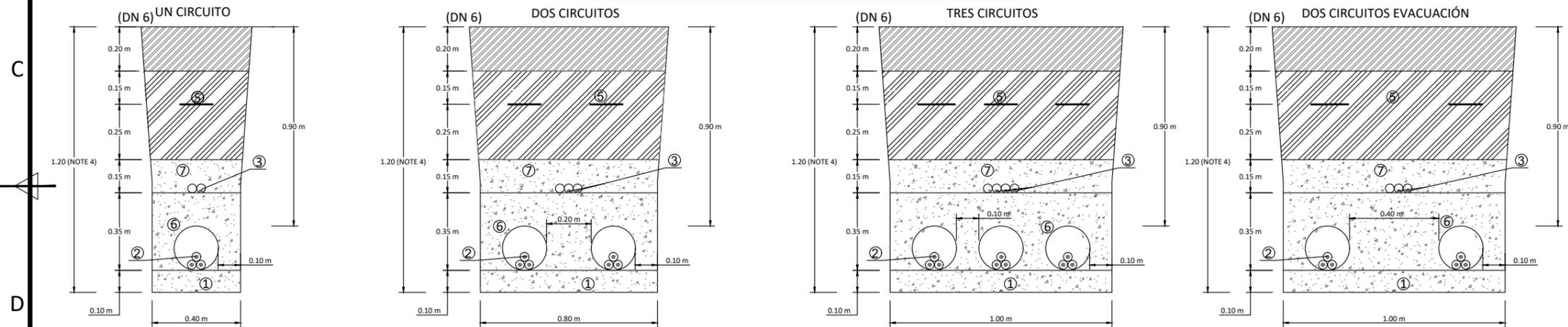


**LEYENDA**

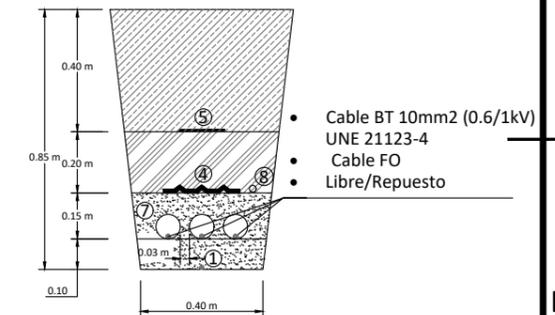
- Grava
- Arena de río lavada (suelo protector de cama)
- Material seleccionado, compactado manualmente (material de relleno)
- Material seleccionado, compactado mecánicamente (material de relleno)
- Hormigón C15 HM-20

- ① Cable de tierra
- ② Cables de MT
- ③ Cable F.O. de comunicación
- ④ Baldosas prefabricadas para protección mecánica y señalización
- ⑤ Cinta advertencia 200mm (Amarilla)
- ⑥ Tubería HDPE Ø200mm
- ⑦ Tubería HDPE Ø40mm. Una pieza de tubería para el cruce, sin juntas.
- ⑧ RFID transpondedor

SECCIÓN TRANSVERSAL DE ZANJA DE CRUCE DE CARRETERA



ZANJA ESTACIÓN METEOROLÓGICA



**NOTAS DE DISEÑO (ND)**

- CABLES ENTERRADOS DIRECTOS - LA PROFUNDIDAD MÍNIMA DE LA ZANJA SERÁ DE 1,2 m PERO DEPENDIENDO DEL TIPO DE SUELO SE PUEDE MODIFICAR:
  - TERRENO AGRÍCOLA: PROFUNDIDAD MÍNIMA DE ZANJA 1,4 m. AÑADIR 0,20 cm DE MATERIAL DE RELLENO MECÁNICO COMPACTADO
  - TIERRA ROCOSA: LA PROFUNDIDAD MÍNIMA DE LA ZANJA SE PUEDE REDUCIR PERO LA PARTE SUPERIOR DE LOS CABLES DE ALIMENTACIÓN DEBERÁ TENER UNA PROFUNDIDAD MÍNIMA ABSOLUTA DE 0,6 m POR DEBAJO DEL GRADO FINAL
- CABLES ENTERRADOS DIRECTAMENTE: CAPA SUPERIOR SEGÚN LAS CONDICIONES INICIALES DEL SUELO. SI ES TERRENO AGRÍCOLA: 0,25 M DE TIERRA VEGETAL.
- CRUCE DE CARRETERA: EL CONDUCTO SE EXTENDERÁ 1,5 m DESPUÉS DE LA SERVIDUMBRE DE PASO.
- CRUCES DE CARRETERA: SE INCLUIRÁ TUBO ADICIONAL, CUANDO SEA POSIBLE, EN LOS CRUCES PARA FUTURA EXPANSIÓN.
- CRUCE DE CARRETERAS: ESPESOR Y MATERIAL DE LA CAPA SUPERIOR SEGÚN EL ACABADO DE CARRETERA EXISTENTE.
- GENERAL: SI NO ES POSIBLE PASAR POR TERRENO ABIERTO, LAS ZANJAS SE DISEÑARÁN PARALELAS A LAS CARRETERAS Y A UNA DISTANCIA MÍNIMA ENTRE EL BORDE DE LA PENDIENTE DE LA CARRETERA Y EL CENTRO DE LA ZANJA DE:
  - 1,20m PARA ZANJAS ENTRE 0,60m Y 0,80m DE ANCHO
  - 1,50m PARA ZANJAS ENTRE 1m Y 1,20m DE ANCHO

**NOTAS DE CONSTRUCCIÓN (NC)**

- EL CABLE DE TIERRA DEBE SER ENTERRADO DIRECTAMENTE A MENOS QUE EN CASO DE CRUCE DE CARRETERA CON HORMIGÓN DONDE EL CABLE DE TIERRA DEBE SER PROTEGIDO CON CINTA ADHESIVA DE SUFICIENTE GROSOR PARA EVITAR LA ENTRADA DE HORMIGÓN O INSTALARLO DEBAJO DE UNA CAPA DE TIERRA O EN UNA TUBERÍA. ESTO DEBE SER HECHO EN LA LONGITUD DE CRUCE CRUCE 1 m EN CADA LADO.
- LOS CABLES DE ALIMENTACIÓN DEBERÁN INSTALARSE EN CONFIGURACIÓN TRIANGULAR. EMBRIDAR CADA 3 m.
- EL SUELO PROTECTOR DE LECHO ALREDEDOR DE CABLES DEBERÁ SER RELLENO DE ARENA DE RÍO LAVADO NO PLÁSTICO, CON DIMENSIONES DE GRANO ENTRE 3 mm Y 0,2 mm CON UN CONTENIDO ORGÁNICO INFERIOR AL 1%. SI SE COMPRUEBA QUE LA ARENA LAVADA DEL RÍO NO ESTÁ DISPONIBLE EN EL ÁREA DEL PROYECTO, SE PUEDE PROPONER PARA APROBACIÓN DE OTRO MATERIAL, SIENDO ESTE MATERIAL CAMBIADO PARA EVITAR CUALQUIER ROCA Y SIN ESCOBROS.
- TODO EL MATERIAL DE RELLENO POR ENCIMA DE LA CAPA PROTECTORA DE LECHO DEBERÁ SER MATERIAL SELECCIONADO DE EXCAVACIÓN, LIBRE DE MADERA, RAÍCES, MATERIA VEGETAL, ACEITE U OTRO MATERIAL PERJUDICIAL. EL RELLENO DEBE SER COMPACTADO EN SECCIONES DE 20cm DE ESPESOR HASTA EL 85% DEL VALOR DE DENSIDAD EN SECO DEL PROCTOR ESTÁNDAR (ASTM D698). LOS PRIMEROS 20 cm SE COMPACTARÁN MANUALMENTE Y EL RESTO COMPACTARÁN MECÁNICAMENTE.
- EL DISEÑO DEL EQUIPO DE CUBIERTA DE CABLES Y LA OPERACIÓN DE CUBIERTA DEBERÁN SER TAL QUE EL CABLE NO SE DAÑE POR DOBLARSE, PRESIÓN DE LA PARED LATERAL O TENSIÓN EXCESIVA DEL CABLE.
- CABLES ENTERRADOS DIRECTOS: LOS TRANSPONDEDORES RFID SE INSTALARÁN SOBRE LAS BALDOSAS PREFABRICADAS PARA PROTECCIÓN MECÁNICA SI LAS HAY, MANTENIENDO UNA DISTANCIA MÍNIMA RECOMENDADA DE 0,1 m CON CUALQUIER MATERIAL METÁLICO. ANCLE EL TRANSPONDEDOR CON UNA BRIDA DE CABLE SI ES NECESARIO. EN CUALQUIER CASO, EL TRANSPONDEDOR DEBERÁ SER ENTERRADO A UNA PROFUNDIDAD MÁXIMA DE 1,5 m Y DEBERÁ LLENARSE A MANO POR LO MENOS 0,15 m PARA EVITAR MOVIMIENTOS O DAÑOS DURANTE EL RELLENO.
- CRUCE DE CARRETERAS: EL TRANSPONDEDOR RFID DEBE INSTALARSE EN AMBOS EXTREMOS DEL CONDUCTO.

Ingeniero Industrial  
Juan García Sopena  
Colegiado Nº 4.302  
C.O.I.I.A.S.

D						DATE	SCALE 1/20	 <b>PSFV CIERZO II</b> SECCIONES TIPO DE ZANJAS MT TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	 CAD Vers.: B    Page Vers.: B Name Collection    Page: 01 Section Details    Cont: - CAD Nº: OS300211600500DP42T12B
C					02/23	DRAWN    ING			
B	02/23	INGECA	INGECA	EGC	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	02/23	CHECKED    ING		
A	09/22	INGECA	INGECA	MMS	INICIAL	02/23	REVISED-EDPR    EGC		
EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION		Format A3		

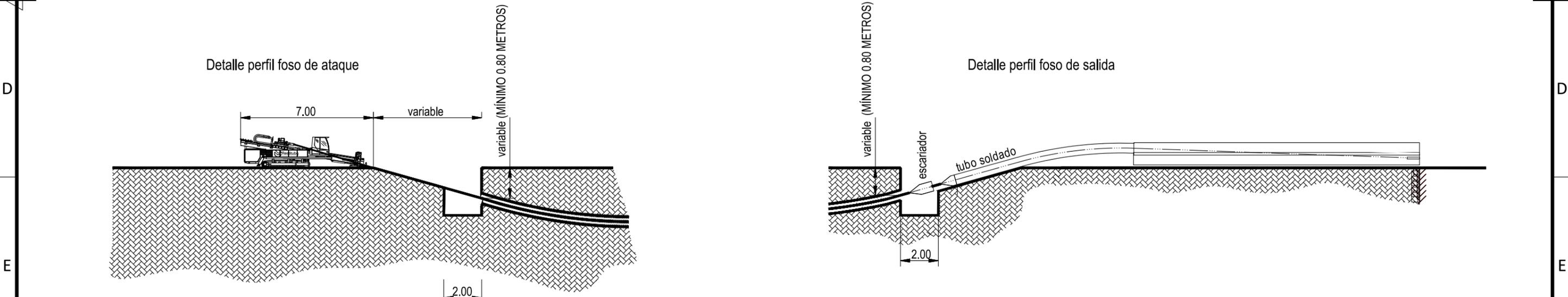
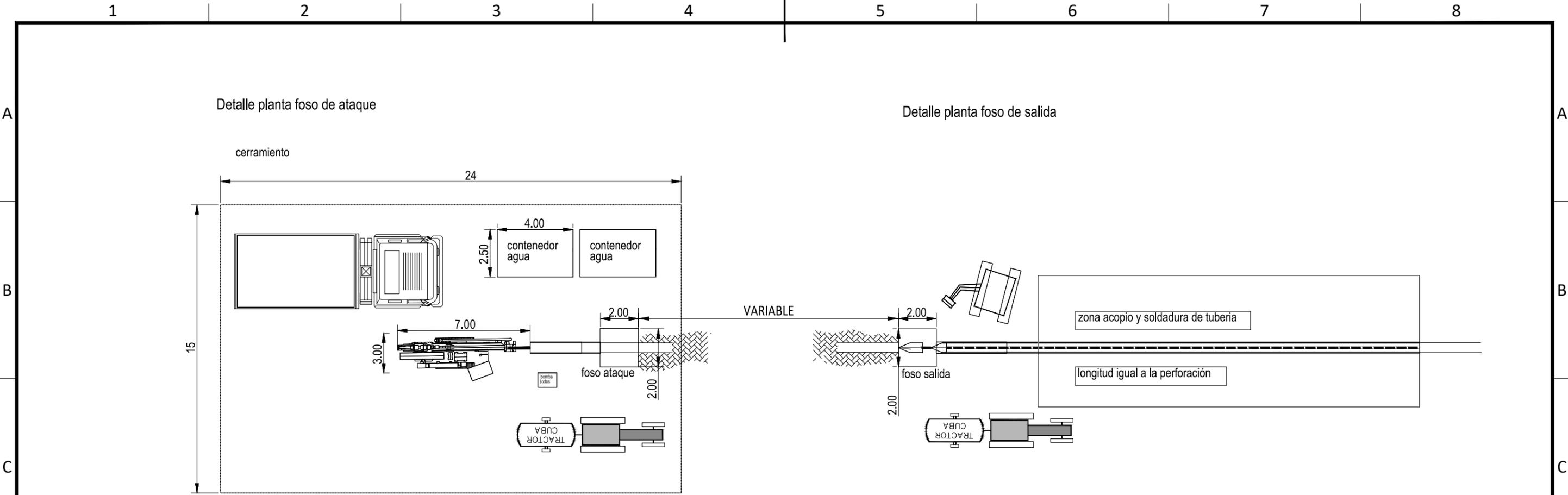
# PSFV CIERZO II

## PERFORACION HORIZONTAL DIRIGIDA

Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

D				DATE	SCALE -		<b>Ingeca</b>
C				02/23	DRAWN ING		
B	02/23	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	TODAS	02/23	CHECKED ING	PSFV CIERZO II PERFORACION HORIZONTAL DIRIGIDA TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	Name collection: Page: A0
A	09/22	INICIAL	TODAS	02/23	REVISED-EDPR EGC		Section Details Cont: 80
EDIC.	DATE	MODIFICATION	PAGES MODIFIED	Format A3		CAD Nº: OS300211600500DP4ZT13B	





Ingeniero Industrial  
 Juan García Sopena  
 Colegiado Nº 4.302  
 C.O.I.I.A.S.

EDIC.	DATE	DRAWN	CHECKED	REVISED-EDPR	MODIFICATION	DATE	SCALE	1/200	Format A3	edp Renewables	PSFV CIERZO II	TT.MM. de Corella, Cintruénigo, Tudela y Castejón (Navarra)	CAD Vers.: B	Page Vers.: B	Name Collection	Page: 01	Section Details	Cont: -	CAD Nº: OS300211600500DP4ZT13B
D						02/23	DRAWN	ING											
C						02/23	CHECKED	ING											
B	02/23	INGECA	INGECA	EGC	MODIFICACIÓN EVACUACIÓN	02/23	REVISÉD-EDPR	EGC											
A	09/22	INGECA	INGECA	MMS	INICIAL	02/23													