

Proyecto Técnico

CT-CS “LAS BEATAS”



CLIENTE:

Crepusculo Solar, S.L.

N °/REFERENCIA-

RED-0378

FECHA:

02/07/2024

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 1/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Proyecto técnico CT - CS "LAS BEATAS" 2,60 MW			
Proyecto de interconexión para planta fotovoltaica de 3,013 MWp y 2,60 MWn			
Peticionario		Ingeniería	
Nombre: Crepusculo Solar, S.L. CIF: B16815516 Dirección: Avenida Andalucía, 29, 41930, Écija (Sevilla)		Nombre: Enaltia Solar S.L. CIF: B90363417 Dirección: Calle Vía Salaria, 12, 41089, Dos Hermanas (Sevilla)	
Punto de conexión			
Nombre: Línea MT MAIRENA de la SET ALCORES Emplazamiento: Polígono 9, Parcela 26, Las Beatas, Alcalá de Guadaira (Sevilla) Coordenadas UTM del: 250529,00 m E, 4140755,00 m N, 30 S			
			
LISTA DE REVISIONES			
Revisión	Autor	Fecha	Descripción
01	Juan Carlos García Maldonado	21/06/2024	Autorización Administrativa Previa y Autorización Administrativa Construcción
FIRMA		25092641D JUAN CARLOS GARCÍA (C:Q4170003J) Firmado digitalmente por 25092641D JUAN CARLOS GARCÍA (C:Q4170003J) Fecha: 2025.01.27 17:12:23 +01'00'	

Documentos incluidos en el Proyecto

Hoja de Revisiones	2
Memoria	4
Cálculos Justificativos	42
Pliego de Condiciones	70
Estudio de Campos Magnéticos	78
Planos	102

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 3/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Memoria

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 4/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

1. Introducción

El presente documento constituye la Memoria el Proyecto Técnico, aplicable a Centros de Transformación de distribución.

2. Objeto

El Proyecto Técnico (en adelante PT) tiene por finalidad establecer y justificar las características generales de diseño, cálculo y construcción que deben reunir los Centros de Transformación de tipo Interior, en edificio prefabricado en superficie, de hasta 30 kV, destinados a formar parte de las redes de distribución de EDE en el territorio español, siendo de aplicación tanto para las instalaciones construidas por EDE como para las instalaciones de nueva construcción promovidas por terceros y cedidas a EDE.

Las instalaciones que se proyecten con alguna variación respecto al presente PT necesitarán una justificación por parte del proyectista y el acuerdo previo con EDE.

El Proyecto Técnico servirá de base para la ejecución de las obras por parte de EDE, y de terceros, para elaborar el proyecto simplificado que se diligenciará ante la Administración competente para la tramitación de las preceptivas Autorización Administrativa previa y Autorización Administrativa de construcción de cualquier Centro de Transformación. En dicho proyecto se incluirán las características particulares de la instalación, su contenido será según se indica en el apartado "Contenido del proyecto simplificado" del presente PT y se hará constar en el mismo que su diseño se ha realizado de acuerdo al presente PT.

3. Ámbito de aplicación

El presente Proyecto se aplicará a los Centros de Transformación (en adelante CT), para tensiones de servicio de 3ª Categoría (tensiones mayores de 1 kV y hasta 30 kV inclusive) y 230/800 V en Baja Tensión (en adelante BT), preparados para recibir uno o dos transformadores, en edificio prefabricado en superficie.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 5/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

4. Reglamentación

Para la redacción del presente PT se ha tenido en cuenta la siguiente reglamentación vigente:

- Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, que regula las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.
- 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.
- Ley 24/2013 de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.
- Real Decreto. 223/2008 de 15 de febrero, por el que se aprueba el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en las líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.
- Real Decreto 842/2002 de 2 de Agosto, por el que se aprueba el Reglamento electrotécnico para baja tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.
- Real Decreto 1066/2001, de 28 de septiembre, por el que se aprueba el Reglamento que establece condiciones de protección del dominio público radioeléctrico, restricciones a las emisiones radioeléctricas y medidas de protección sanitaria frente a emisiones radioeléctricas.
- 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.
- Real Decreto 1247/2008, de 18 de julio, por el que se aprueba la Instrucción de Hormigón Estructural (EHE-08).
- Orden FOM/1382/2002, de 16 mayo, por la que se actualizan determinados artículos del pliego de prescripciones técnicas generales para obras de carreteras y puentes a la construcción de explanaciones, drenajes y cimentaciones.
- Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación.
- Ley 38/1999 de 5 de noviembre, de Ordenación de la Edificación.
- Ley 31/1995 de 8 de noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales (LPRL)

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 6/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

- 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.
- Real Decreto 105/2008, de 1 de febrero, por el que se regula la producción y gestión de los residuos de construcción y demolición.
- Normas UNE de obligado cumplimiento según se desprende de los Reglamentos y sus correspondientes revisiones y actualizaciones.
- Normas UNE, que no siendo de obligado cumplimiento, definen características de elementos integrantes de los CT.
- Otras reglamentaciones o disposiciones administrativas nacionales, autonómicas o locales vigentes de obligado cumplimiento no especificadas que sean de aplicación.
- Real Decreto 1048/2013, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de la distribución de energía eléctrica.
- Orden IET/2660/2015, de 11 de diciembre, por la que se aprueban las instalaciones tipo y los valores unitarios de referencia de inversión, de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado.
- Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y de salud en las obras de construcción.
- Ley 21/2013 21/2013, de 9 de diciembre, de evaluación ambiental.
- Reglamento Europeo de Productos de Construcción (UE) N° 305/2011 por el que se establecen condiciones armonizadas para la comercialización de productos de construcción.
- Reglamento Europeo 548/2014 (UE) de 21 de mayo de 2014 por el que se desarrolla la Directiva 2009/125/CE del Parlamento Europeo y del Consejo en lo que respecta a los transformadores de potencia pequeños, medianos y grandes.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 7/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

5. Documentación de referencia


5.1. Documentos EDE de referencia informativa

Las normas o especificaciones EDE de referencia informativa establecen las características técnicas de los materiales que forman parte de la red de distribución, con el objeto de homogeneizar la red para garantizar la seguridad en la operación, y conseguir una fiabilidad que asegure la calidad del suministro. Cuando estos documentos estén aprobados por la Administración competente resultarán de obligado cumplimiento para los componentes de la red de distribución por lo tanto mientras no estén aprobados se podrán admitir otros materiales¹ acordes a la reglamentación vigente y a las prescripciones contenidas en las Especificaciones o proyectos tipo de EDE ya aprobados.

Las normas de referencia informativas listadas a continuación se pueden consultar en la página web www.endesadistribucion.es.

A título informativo, en la web de EDE se localiza igualmente, un documento con el **listado de materiales aceptados para la red de distribución.**

- FGC002 Guía técnica del sistema de protecciones de la red MT.
- FNLO02 Cuadro de distribución en BT con conexión de Grupo para CCTT.
- DND001 Cables aislados para redes aéreas y subterráneas de Media Tensión hasta 30 kV.
- NNL012 Bases III verticales para fusibles BT tipo cuchilla con extintor arco.
- NZZ0090 Mapas Climáticos: Contaminación salina e industrial
- GSCB001 12V VRLA Accumulators for Powering Remote-Control Device of Secondary Substations.
- GSCL001 Electrical Control Panel Auxiliary Services of Secondary Substations.
- GSM001 MV RMU with Switch-Disconnecter.
- GST001 MV/LV Transformers
- GSTR001 Remote Terminal Unit for secondary substations.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 8/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

- GSPT001 RGDAT-A70.
- CNL001 Cables Unipolares para Redes Subterráneas de Distribución BT de tensión asignada 0,6/1 kV.
- GSCC005 12/20(24) kV and 18/30(36) kV Coldshrink terminations for MV cables.


¹ Se deberá entregar copia de los certificados y ensayos que demuestren que estos materiales cumplen los reglamentos y las normas de obligado cumplimiento.

- GSCC006 12/20(24) kV and 18/30(36) kV Separable connectors for MV cables.
- CNL002 Tubos de polietileno (libres de halógenos) para canalizaciones subterráneas.
- NNZ035 Picas cilíndricas para puesta a tierra.
- DND004E Terminaciones unipolares de uso interior y exterior para cables MT 12/20 kV con aislamiento extruido.
- DND005E Conectores separables de cono externo In = 250 A / In = 400 A para cables MT con aislamiento extruido.
- FNH00500 Depósitos Prefabricados de recogida de aceite para CD.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 9/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

5.2. Documentos UNE, EN el IEC de consulta

- UNE-EN 60076-1 Transformadores de potencia.
Parte 1: Generalidades.
- UNE-EN 60076-2 Transformadores de potencia.
Parte 2: Calentamiento de transformadores sumergidos en líquido.
- UNE 21021 Piezas de conexión para líneas eléctricas hasta 72,5 kV.
- UNE 21120 Fusibles de alta tensión.
Parte 2: Cortacircuitos de expulsión.
- UNE-EN 60099 Pararrayos. Parte 4: Pararrayos de óxido metálico sin explosores para sistemas de corriente alterna.
- UNE 60129 Seccionadores y seccionadores de puesta a tierra de corriente alterna.
- UNE-EN 50182 Conductores para líneas eléctricas aéreas. Conductores de alambres redondos cableados en capas concéntricas.


IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 10/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

6. Características generales de la instalación

6.1. Ubicación y Accesos

La ubicación de los CT será determinada teniendo en cuenta el cumplimiento de las condiciones de seguridad, del mantenimiento de las instalaciones, y de la garantía de servicio. Se establecerá atendiendo a los siguientes aspectos:

- El emplazamiento elegido de los CT deberá permitir el tendido, a partir de él, de todas las canalizaciones subterráneas previstas, de entrada y salida a los CT, hasta las infraestructuras existentes a las que quede conectado.
- El nivel freático más alto se encontrará 0,30 m por debajo del nivel inferior de la solera más profunda de los CT.
- El acceso a los CT será directo, desde la calle o vial público de modo que se garantice la entrada de personas y de materiales, así como la adecuada señalización y delimitación ante eventuales trabajos en los CT.
- El acceso al interior de los CT será exclusivo para el personal de EDE o empresas autorizadas. Este acceso estará situado en una zona que, incluso con el CT abierto, deje libre permanentemente el paso a bomberos, servicios de emergencia, salidas de urgencias o socorro, etc.
- Las vías para los accesos de materiales deberán permitir el transporte, en camión, de los transformadores y demás elementos integrantes de los CT, hasta el lugar de ubicación del mismo.
- Los espacios correspondientes a ventilaciones y accesos cumplirán con las distancias reglamentarias y condiciones de la ITC-RAT 14 "Instalaciones Eléctricas de Interior" y lo establecido en el documento básico HS3 "Calidad de Aire Interior" del Código Técnico de la Edificación.
- No se podrán instalar estos centros en zonas inundables, y además se comprobará que el tramo del vial de acceso al local destinado a centro de transformación, no se halla en un fondo o badén, que eventualmente pudiera resultar inundado por fallo de su sistema de drenaje.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 11/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

6.2. Dimensiones

En el diseño de los CT se tendrán en cuenta, tanto las dimensiones de todos los elementos que habitualmente se instalan en su interior, como las dimensiones de la superficie necesaria para pasillos y maniobras según la ITC-RAT 14, teniendo en cuenta la separación a pared de la aparamenta que debe facilitar el fabricante. En cualquier caso, las dimensiones de los CT deberán permitir:

- La instalación de las celdas de distribución secundaria tomará de referencia las dimensiones indicadas en norma informativa GSM001 MV RMU with Switch-Disconnecter. Se preverá la instalación de hasta 1 celda de línea y 1 celda de protección por cada trafo.
- La instalación de dos transformadores, de potencia máxima de 1.000 kVA para el CT-1, la instalación de un transformador de potencia máxima de 800 kVA para el CT-2, cuyas dimensiones tomarán de referencia norma informativa GST001 MV/LV Transformers.
- La instalación de cuadros de BT cuyas dimensiones tomarán de referencia la norma informativa FNL002 Cuadro BT para CT 4/8 salidas CBTC con alimentación de grupo, considerando la posibilidad de alimentar hasta ocho redes de BT.
- La ejecución, en los pasos de cables, de canales cuya profundidad mínima sea de 0,6 m.
- Las alturas interiores libres entre el piso y la cubierta, que serán como mínimo de 2,60 m para aparamenta de 24 kV y 2,80 m para 36 kV.
- La instalación del sistema de telemando.
- La instalación del sistema de telegestión.
- La instalación del sistema de medida.
- El movimiento e instalación en su interior de los elementos y maquinaria necesarios para la realización adecuada de la instalación.
- La ejecución de las maniobras propias de su explotación en condiciones óptimas de seguridad para las personas que lo realicen, según la ITC-RAT 14.
- El mantenimiento del material, así como la sustitución de cualquiera de los elementos que constituyen el centro de transformación sin necesidad de proceder al desmontaje o desplazamiento del resto.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 12/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Para este proyecto se montarán tres edificios prefabricados del fabricante Ormazábal dos para albergar los transformadores y sus protecciones y uno para el seccionamiento dividido físicamente en dos, una parte de Endesa y otra de cliente.

Tipo de Prefabricados		
Uso	Fabricante	Modelo
Centro de transformación	Ormazabal	PFU 4
Centro de transformación	Ormazabal	PFU 5
Centro de seccionamiento	Ormazabal	PFU 5

7. Características eléctricas de la Instalación

7.1. Configuración eléctrica

Los CT objeto del presente PT se ajustarán a la siguiente configuración:

Centros de transformación con entrada y salida de línea, uno con un transformador, el otro con dos transformadores de potencia, con posibilidad de ampliación para una nueva salida de línea. La configuración eléctrica será como sigue:

Configuración eléctrica		
Uso	Fabricante/ modelo	Configuración
Centro de transformación	Ormazabal-cgm.zero	Celdas de línea conectada a dos celdas de protección con ruptofusible, una para cada transformador.
Centro de transformación	Ormazabal-cgm.zero	Celda de línea conectada a una celda de protección con ruptofusible, para un transformador.
Centro de seccionamiento	Ormazabal-cgm.zero	Parte de Endesa: tres celdas de línea motorizadas con Telegestión y una celda de SS.AA Parte privada: Celda de remonte-Celda de protección con interruptor en vacío y relé-Celda de medida con TT y TI con doble secundario-Celda de línea.



7.2. Nivel de aislamiento en MT

Dependiendo de la tensión nominal de alimentación, excepto para los transformadores de potencia y los pararrayos, la tensión prevista más elevada del material y los niveles de aislamiento serán los fijados en la tabla 1.

Tabla 1. Niveles de aislamiento

Tensión nominal de la red U (kV)	Tensión más elevada para el material Um (kV eficaces)	Tensión soportada nominal de corta duración a frecuencia industrial Ud (kV eficaces)	Tensión de choque soportada a impulsos tipo rayo (kV de cresta)
$U \leq 20$	24	50	125
$20 < U \leq 30$	36	70	170

El aislamiento teniendo en cuenta la tensión de la red proyectada de 15 kV y de los requerimientos indicados en la ITC-RAT 12 de acuerdo con lo señalado en la tabla 1. sería de 24kV.

7.3. Nivel de aislamiento en BT

A los efectos del nivel de aislamiento, los equipos de BT instalados en los CT con envolvente conectada a la instalación de tierra general, serán capaces de soportar, por su propia naturaleza o mediante aislamiento suplementario, una tensión a frecuencia industrial de corta duración de 10 kV y una tensión de 20 kV a impulsos tipo rayo.

En cuanto a la tensión de servicio de la instalación de BT del CT, se podrán dar los casos recogidos en la tabla 2:

Tabla 2. Tensiones de servicio

Tipo CT	Tensión nominal en BT (V)	Transformador
Monotensión	800	Clase B2

7.4. Potencias de transformación

La potencia máxima de los transformadores será de 800 kVA y de 1.000 kVA (x2), dando una potencia total a gestionar, en el centro de transformación, procedente de la PSFV "Las Beatas" de 2,60 MVA, con una relación de transformación de 15.000/800V.

7.5. Intensidad nominal en MT

La intensidad nominal del embarrado y la aparamenta de MT será, en general, de 630 A para la parte de Endesa y de 400 A para la parte de cliente, tomando como referencia la norma informativa **GSM001 MV RMU with Switch- Disconnecter**.

7.6. Corriente de cortocircuito

Los materiales de MT instalados en los CT deberán ser capaces de soportar las solicitaciones debidas a las corrientes de cortocircuito y los tiempos de duración del defecto que se expresan en la tabla 4.

Tabla 4. Intensidades de cortocircuito admisibles

Intensidad asignada de costa duración 1 s. (límite térmico) (kA)	Valor de cresta de la intensidad de cortocircuito admisible asignada (límite dinámico) (kA)
16	40
20 (*)	50 (*)

(*) Cuando las características de la red así lo requieran, se utilizarán celdas cuyas intensidades serán de 20 kA, con valor de cresta de 50 kA.

Para materiales instalados en BT se considerará una intensidad de cortocircuito admisible (corta duración 1 s) no inferior a 25 kA.

8. Características de la Obra Civil

La obra civil para aplicar será la asocia a la implementación de los dos prefabricados que albergará los CT y el CS. Esta se compone de los siguientes elementos.

8.1. Elementos constructivos

A continuación, se indican las principales características de los elementos constructivos más significativos, cuyo detalle se representa en los correspondientes planos.

8.2. Solera

La solera debe ir como mínimo 0,20 m por encima del nivel de calle. Será, en general, de obra de fábrica, aunque también podrá ser auto soportada. En cualquiera de los tres casos será capaz de soportar las cargas verticales indicadas para los forjados.

8.3. Forjado

El forjado de la planta baja (suelo de los CT) estará dimensionado para soportar las siguientes solicitaciones mecánicas:

- En la zona de maniobra soportará una carga distribuida mínima de 400 kg/m².
- En la zona del transformador y en sus accesos soportará una carga rodante de 4.000 kg apoyada sobre cuatro ruedas equidistantes.

8.4. Canalización para cables

La entrada y salida de cables de redes de 3ª Categoría y de BT a los CT se realizará a través de pasamuros o tubos estancos, llegando hasta las celdas o cuadros correspondientes por un sistema de fosos o canales.

Los fosos o canales de cables tendrán la solera inclinada con pendiente mínima del 2% hacia la entrada de los cables, de manera que se impida la acumulación de agua en el interior de los CT.

La profundidad mínima de las canalizaciones será de 0,6 m y la anchura mínima será la necesaria para respetar el radio de curvatura de los conductores.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 16/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

8.5. Losa flotante anti-vibratoria

Los transformadores de potencia se ubicarán sobre una losa flotante para minimizar las posibles vibraciones emitidas por los transformadores.

La losa flotante será prefabricada tomando como referencia el documento informativo **FNH00500 Depósitos Prefabricados de recogida de aceite para CD.**

El detalle de la losa se especifica en el plano correspondiente.

8.6. Carpintería y cerrajería

Los locales de los CT contarán con los dispositivos necesarios para permanecer habitualmente cerrado, con el fin de asegurar la inaccesibilidad de personas ajenas al servicio.

La carpintería y cerrajería será metálica de suficiente solidez para garantizar la inaccesibilidad. En general será galvanizada y en ambientes de muy alta contaminación se utilizará el aluminio anodizado.

Por necesidades de integración en el entorno o de costumbres locales podrán instalarse otras puertas de calidad similar que cumplan la función a la que están destinadas.

Puertas de acceso

Las puertas de acceso a los CT se situarán preferentemente en una misma fachada. Se abrirán hacia el exterior, deberán poder abatirse sobre el paramento reduciendo al mínimo sus salientes y dispondrán de un sistema de retención que asegure su apertura mientras exista en el interior personal de servicio.

El grado de protección de las puertas será como mínimo IP 23 e IK 10.

Todas las puertas, irán instaladas de modo que no estén en contacto con el sistema de puesta a tierra general de los CT ni con ningún elemento metálico conectado a dicho sistema, y separadas al menos 10 cm de las armaduras de los muros.

Las dimensiones mínimas (luz mínima) de las puertas serán de 2,50 metros de altura y 1,50 metros de anchura.

Rejas de ventilación

Para el cierre de los huecos de ventilación se dispondrán rejas metálicas que impidan la entrada de agua y pequeños animales.

Las dimensiones de las rejas serán tales que verifiquen la sección mínima necesaria para la correcta evacuación del calor generado en el interior de los CT, de acuerdo a lo indicado en el documento Cálculos Justificativos.

Estarán constituidas por un marco y un sistema de lamas o angulares, que impida la introducción a alambres que puedan tocar partes en tensión e irán instaladas de modo que

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 17/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

no estén en contacto con el sistema equipotencial. Tendrán un grado de protección mínimo IP 23, IK 10.

Al igual que las puertas, las rejillas de ventilación se instalarán de manera que no estén en contacto con el sistema de puesta a tierra general de los CT ni con ningún elemento metálico conectado a dicho sistema, separadas al menos 10 cm de las armaduras de los muros o la solera y de forma que la parte inferior de las rejillas esté situada como mínimo a 0,25 m de la rasante exterior de los CT.

Las rejillas de ventilación podrán colocarse también insertadas en las puertas de acceso.

8.7. Equipotencialidad, piso y mallazo

Los CT estarán contruidos de manera que su interior presente una superficie equipotencial para lo cual en el piso y a 0,10 m de profundidad máxima se instalará un enrejado de acero, formado por redondo de diámetro mínimo de 4 mm, con los nudos electrosoldados, y formando una malla no mayor de 0,30 x 0,30 m.

El enrejado se unirá a la puesta a tierra general mediante una pletina metálica, de sección mínima igual a la del enrejado, y conductor de Cu 50 mm².

8.8. Tubos de entrada y salida de conductores

Los tubos de entrada de conductores a los CT serán de polietileno de alta densidad, su superficie interna será lisa y no se admitirán curvas. Se tomará como referencia la norma informativa **CNLO02 Tubos de polietileno (libre de halógenos) para canalizaciones subterráneas**.

Se instalarán, el número de tubos necesarios para los requerimientos de la instalación y previsiones de crecimiento, y como mínimo:

- 3 tubos para los cables de MT (diámetro 160 mm): entrada, salida, y reserva para posible ampliación de línea.
- 8 tubos por para los cables de BT (diámetro 160 mm): 4 para un cuadro de BT y 4 para una posible ampliación.
- 1 tubo para cables de fibra óptica (diámetro 160 mm).
- Los tubos que no se utilicen se sellarán convenientemente con espumas impermeables y expandibles.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 18/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

8.9. Pantallas de protección

A efectos de seguridad, cuando los edificios de los CT no estén provistos de tabique separador de salas, será preciso instalar una pantalla que impida el contacto accidental con las partes en tensión, para cumplir lo indicado en la ITC-RAT 14.

En el caso de que las pantallas sean metálicas se conectarán a tierra.

Entre las partes en tensión y las pantallas de protección deberá existir una distancia mínima que cumpla lo indicado en la ITC-RAT 14.

Las pantallas de protección serán de chapa galvanizada y dispondrán de una mirilla transparente de dimensiones mínimas 400 x 200 mm situada a 1,5 m. del suelo.

9. Instalación Eléctrica

9.1. Líneas de alimentación


Las líneas de 3ª Categoría ($\leq 30\text{kV}$) de alimentación de los CT podrán ser aéreas o subterráneas, diseñadas y construidas cumpliendo la reglamentación y normativa vigente que les sea de aplicación y de acuerdo con las correspondientes normas de EDE.

La entrada a los CT de las líneas de alimentación se realizará, en todos los casos, mediante cables subterráneos unipolares aislados con aislamiento seco termoestable (polietileno reticulado XLPE), tomando como referencia la norma informativa DND001 Cables aislados para redes aéreas y subterráneas de Media Tensión hasta 30 kV, de las características siguientes:

Tabla 5. Características conductoras

Características	Valores
Nivel de aislamiento	12/20 kV
Naturaleza del conductor	Aluminio
Sección del conductor	150 mm ²

La temperatura mínima ambiente para ejecutar el tendido del cable será siempre superior a 0°C. El radio de curvatura mínimo durante el tendido será de 20 x D, siendo D el diámetro exterior del cable, y una vez instalado, este radio de curvatura podrá ser como máximo de 15 x D.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 19/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

9.2. Celdas de distribución secundaria

Las celdas de distribución secundaria corresponderán al tipo de celdas bajo envolvente metálica referenciadas en la norma informativa **GSM001 MV RMU with Switch-Disconnecter** para celdas con corte y aislamiento en Vacío.

9.3. Tipos de celdas

Las celdas pueden estar destinadas a la función de línea (L) o de protección de transformador (P).

9.3.1. Celda de Línea

Estará provista de un interruptor-seccionador de corte en carga y un seccionador de puesta a tierra, ambos con dispositivos de señalización de posición que garanticen la ejecución de la maniobra. Asimismo, dispondrá de pasatapas y de detectores de tensión que sirvan para comprobar la correspondencia entre fases y la presencia de tensión.

La celda estará motorizada², de modo que posteriormente sea posible instalar el sistema de telemando con tensión de servicio y sin modificar la posición abierto/cerrado del interruptor.

9.3.2. Celda de Transformador

Estará provista de un interruptor-seccionador de corte en carga y dos seccionadores de puesta a tierra con dispositivos de señalización de posición que garanticen la ejecución de la maniobra, bases para los fusibles limitadores, pasatapas y detectores de tensión para comprobar la presencia de tensión. La fusión de cualquiera de los fusibles provocará la apertura del interruptor-seccionador.

9.3.3. Celda de Medida

Celda destinada a la instalación de los transformadores de medida de alta tensión (Un < 36 kV) para instalaciones de medida en el interior de un Centro de Protección y Medida de Cliente (CPMC) y eventualmente de un Centro de Transformación. Sus características generales son:

Doble puerta metálica, ambas precintables y con dispositivo de seguridad que impida la apertura hacia el interior. La puerta interior debe permitir la inspección visual y la

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 20/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

introducción de un elemento de verificación. Dispondrá de distintivo de riesgo eléctrico y cerradura e impedirá contactos directos con partes en tensión.

Ventilación adecuada (por ejemplo, lamas de ventilación en su parte superior).

Disposición de los transformadores de medida: En el sentido de entrada de la corriente se situarán primero los transformadores de intensidad y a continuación los de tensión. Con carácter general, los transformadores de intensidad se instalarán de forma que la borna P1 del arrollamiento primario esté conectada a la entrada de la línea de alimentación y la borna P2 a la salida hacia tu instalación. Se deben situar los transformadores de medida de manera que se puedan observar las placas de características, los bornes secundarios y la salida de los tubos los secundarios estando la celda en tensión con la rejilla interior colocada.

9.3.4. Celda de Remonte

Es una envolvente metálica para que la subida de los cables hacia el embarrado disponga de protección mecánica.

9.3.5. Celda de Protección


Estará provista de un interruptor-automático con relé de disparo para las protecciones de sobrecorriente cortocircuitos máxima y mínima tensión y máxima y mínima frecuencia también dispondrá de dos seccionadores de puesta a tierra con dispositivos de señalización de posición que garanticen la ejecución de la maniobra, bases para los fusibles limitadores, pasatapas y detectores de tensión para comprobar la presencia de tensión.

9.4. Transformadores de potencia

9.4.1. Transformadores con refrigeración en aceite

Los transformadores tomarán como referencia lo especificado en la norma informativa **GST001 MV/LV Transformers**.

La refrigeración será por circulación natural del aceite mineral, enfriado a su vez por las corrientes de aire que se producen de forma no forzada alrededor de la cuba. Corresponde a la denominación ONAN según norma UNE-EN 60076-1. Todos los transformadores deben cumplir la norma UNE-EN 60076-2.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 21/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

9.5. Cables y terminales de MT para conexión entre transformador y aparamenta.

Al igual que para las líneas de alimentación, se utilizarán cables unipolares aislados con aislamiento de polietileno reticulado tomando como referencia la norma informativa **DND001 Cables aislados para redes aéreas y subterráneas de Media Tensión hasta 30 kV.**

Se emplearán cables de aluminio de 150 mm² para tensiones de hasta 36 kV.

Para el transformador los terminales podrán ser convencionales o enchufables en función de las características del transformador instalado, tomando como referencia la norma informativa **GST001 MV/LV Transformers.** Para las celdas de MT, serán siempre de tipo enchufable.

9.6. Puentes de BT

La unión entre las bornas BT del transformador y el cuadro de BT se efectuará por medio de cables aislados unipolares de aluminio del tipo XZI, con aislamiento de polietileno reticulado (XLPE) de 0,6/1kV y cubierta de poliolefina que tomarán como referencia la norma informativa **CNLO01 Cables Unipolares para Redes Subterráneas de Distribución BT de tensión asignada 0,6/1 kV.**

La conexión del cuadro de BT con el transformador se hará mediante un puente único. La composición de los puentes de BT en función de la potencia y la tensión del secundario del transformador se determinan en el capítulo correspondiente del documento "Cálculos Justificativos".

En general, los puentes de BT de los CT prefabricados se instalarán al aire. En caso de instalarse sobre bandejas, preferiblemente serán de PVC y si se disponen sobre bandejas metálicas éstas deberán conectarse a la red de tierra de protección.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 22/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

9.7. Cuadros de BT

Los CT irán dotados de 4 cuadros de distribución de baja tensión (16 salidas), cuya función es la de recibir el circuito principal de BT procedente del transformador y distribuirlo en un número determinado de circuitos individuales.

Los cuadros de BT tomarán como referencia lo indicado en la norma informativa **FNLO02 Cuadro BT para CT CBTC con alimentación de grupo**. Se podrán instalar igualmente cuadros de BT con interruptores automáticos de intensidad y poder de corte adecuados en lugar de fusibles, para la protección de cada salida de BT.

Las bases portafusibles a utilizar serán del tipo BTVC, tomando como referencia la norma informativa **NNLO12 Bases Tripolares Verticales Cerradas para Fusibles de Baja Tensión del Tipo Cuchilla con Dispositivo Extintor de Arco**.

9.8. Servicios Auxiliares

Las conexiones entre el cuadro y los servicios auxiliares se detallan en el plano Esquema de conexión servicios auxiliares, para el caso de CT telemandado y CT sin telemandar.


En el caso del CT con telemando, la Unidad Periférica para el Telemando se alimenta desde el cuadro de aislamiento según lo referenciado en la norma informativa **GSCLO01/I Electrical Control Panel Auxiliary Services of Secondary Substations**.

9.9. Circuito de alumbrado

Para el alumbrado interior de los CT se instalarán los puntos de luz necesarios para conseguir, al menos, un nivel medio de iluminación de 150 lux. En cualquier caso, se colocarán como mínimo dos puntos de luz, dispuestos de tal forma que se mantenga la máxima uniformidad posible en la iluminación y que su sustitución pueda realizarse sin peligro de contacto con otros elementos en tensión.

Para ejecución del circuito de alumbrado y servicios auxiliares se utilizarán conductores del tipo HO5V-K de cobre de 2,5 mm² de sección, clase 5 y aislamiento termoplástico, alojados en el interior de tubos aislantes y su conexión se realizará de acuerdo con lo indicado en el Esquema conexión servicios auxiliares.

Los interruptores del alumbrado estarán situados en la proximidad de las puertas de acceso con un piloto que indique su presencia.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 23/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

10. Protecciones

10.1. Protección contra sobrecargas

En base a lo indicado en la ITC-RAT 09 apartado 4.2.1 referente a la protección de transformadores MT/BT, estos deberán protegerse contra sobrecargas producidas por sobrecargas o cortocircuitos, ya sean externos en la baja tensión o internos en el propio transformador.

La protección se efectuará limitando los efectos térmicos y dinámicos mediante la interrupción del paso de la corriente, para lo cual se utilizarán cortacircuitos fusibles. La fusión de cualquiera de los fusibles dará lugar a la desconexión trifásica del interruptor-seccionador de protección del transformador. En casos excepcionales podrán utilizarse interruptores automáticos accionados por relés de sobrecarga.


10.2. Protección térmica del transformador

Esta protección la provee una sonda que mide la temperatura del aceite en la parte superior del transformador y que provoca el disparo del interruptor-seccionador de la celda de protección de dicho transformador. Se seguirá lo indicado en la norma UNE-IEC 60076-7 Parte 7 "Guía de carga para transformadores de potencia sumergidos en aceite". El ajuste de esta sonda será de 105 °C. La protección se conectará según lo indicado en el plano Esquema conexión servicios auxiliares.

10.3. Protección contra cortocircuitos

La protección contra eventuales cortocircuitos que puedan producirse entre la celda de protección y el embarrado del cuadro de BT (puentes MT, transformador, puentes y embarrado de BT) estará asignada a los fusibles de MT.

Los cortocircuitos que puedan producirse en las líneas de BT que salen de los centros de transformación deberán ser despejados por los fusibles de las líneas BT correspondientes, sin que se vean afectados los del transformador, salvo en su función de apoya a los de BT.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 24/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

10.4. Protección contra sobretensiones en MT

En el caso de existir transición de línea aérea a subterránea para alimentar los CT, se instalará, en el punto de conversión, una protección contra sobretensiones de la aparatenta instalada en los CT mediante pararrayos. La conexión de la línea al pararrayos se hará mediante conductor desnudo de las mismas características que el de la línea. Dicha conexión será lo más corta posible evitando en su trazado las curvas pronunciadas.

Los pararrayos tomarán como referencia la norma informativa **AND015 Pararrayos óxidos metálicos sin explosores redes MT hasta 36 kV**.

10.5. Protección de mínima tensión (27)

La protección de mínima tensión se conectará entre fases o fase tierra. Dispondrá de desconexión temporizada en tiempo fijo y regulable. En las instalaciones con obligación de cumplir requisitos de comportamiento frente a huecos de tensión según P.O. 12.3 el tiempo de actuación será acorde a las curvas tensión - tiempo indicadas en dicho procedimiento operativo.

10.6. Protección de máxima tensión (59)

La protección de máxima tensión se conectará entre fases o fase tierra. Dispondrá de desconexión temporizada en tiempo fijo y regulable. En el caso de que el funcionamiento del generador provoque una tensión en su conexión a la red, superior a los límites reglamentarios, el generador deberá desconectarse. Dicha desconexión podrá realizarse mediante un relé adicional de máxima tensión o utilizando las funcionalidades del relé anterior, ajustado con tiempos mayores que dicha protección.

10.7. Protección de máxima tensión homopolar (59N)

Protección de máxima tensión homopolar para detectar faltas a tierra de la red y provocar el disparo.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 25/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

10.8. Protección de mínima y máxima frecuencia (81m-M)

En caso de actuación de la protección de máxima frecuencia, la reconexión sólo se realizará cuando la frecuencia alcance un valor menor o igual a 50 Hz.

10.9. Protección de sobreintensidad de fases y neutro. (50/50N, 51/51N)

Con unidad instantánea y temporizada para detectar faltas en la instalación y provocar disparo del interruptor automático del generador. Para tener la máxima selectividad con las demás protecciones de EDE, los relés de intensidad tendrán que disponer, tanto en fases como en neutro, de las tres curvas de uso más generalizado (Normal Inversa, Muy Inversa, Extremadamente Inversa).

10.10. Protección sincronismo (25)

Si el generador es síncrono deberá instalarse un sistema de comprobación de sincronismo y energización. Para la reposición automática deberá seguirse lo indicado en el artículo 4.7.4. de la ITC-09. Si el generador es asíncrono con baterías de condensadores para la autoexcitación, éstas se desconectarán automáticamente en caso de disparo del interruptor.

11. Instalación de Puesta a Tierra

Los CT estarán provistos de una instalación de puesta a tierra, con objeto de limitar las tensiones de defecto a tierra que puedan producirse en los propios CT.

En general la instalación de puesta a tierra estará formada por dos circuitos independientes: el correspondiente a la tierra general y el de neutro, que se diseñarán de forma que, ante un eventual defecto a tierra, la máxima diferencia de potencial que pueda aparecer en la tierra de neutro sea inferior a 1.000 V. La separación mínima entre los electrodos entre los electrodos de los mencionados circuitos se calcula en el del documento Cálculos justificativos.

Se podrá prescindir de una red independiente de puesta a tierra de neutro en aquellos casos en los que la intensidad de defecto y la resistencia de puesta a tierra general sean tales que ante un posible defecto a tierra la elevación de potencial en la red de la instalación de puesta a tierra sea inferior a 1.000 V.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 26/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Se conectarán al circuito de puesta a tierra general las masas de MT y BT y más concretamente los siguientes elementos:

1. Envolturas y pantallas metálicas de los cables.
2. Envoltente metálica de las celdas de distribución secundaria y cuadros de BT.
3. Cuba de los transformadores.
4. Bornas de tierra de los detectores de tensión.
5. Bornas de puesta a tierra de los transformadores de intensidad de BT.
6. Pantallas o enrejados de protección.
7. Mallazo equipotencial de la solera.
8. Tapas y marco metálico de los canales de cables.

Las rejillas de ventilación y las puertas se instalarán de manera que no estén en contacto con la red de tierra general de los CT.

Al circuito de puesta a tierra de neutro se conectará el neutro de BT de los transformadores y la barra general de neutro del cuadro de BT.

11.1. Diseño de la instalación de puesta a tierra

Para diseñar la instalación de puesta a tierra se utilizará el "Método de cálculo y proyecto de instalaciones de puesta a tierra para centros de transformación conectados a redes de tercera categoría" elaborado por UNESA.

El método UNESA establece el siguiente procedimiento a seguir para el diseño de la instalación de puesta a tierra de un CT:

- 1.- Investigación de las características del terreno. Se admite la estimación del valor de la resistividad del terreno, con los condicionantes especificados en la ITC-RAT 13, aunque resulta conveniente medirla in situ mediante el método de Wenner.
- 2.- Determinación de la intensidad de defecto a tierra y del tiempo máximo de eliminación del defecto. El cálculo de la intensidad de defecto tiene una formulación diferente según el sistema de instalación de la puesta a tierra del neutro, pudiendo ser:
 - Neutro aislado.
 - Neutro unido a tierra.
 - Directamente.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 27/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

- Mediante impedancia.
- 3.- Diseño preliminar de la instalación de puesta a tierra.
 - 4.- Cálculo de la resistencia de puesta a tierra.
 - 5.- Cálculo de las tensiones de paso en el exterior del CT.
 - 6.- Cálculo de las tensiones de paso y contacto en el interior del CT.
 - 7.- Comprobación de que las tensiones de paso y contacto son inferiores a los valores máximos admisibles definidos en el ITC-RAT 13 "Instalaciones de puesta a tierra".
 - 8.- Investigación de las tensiones transferidas al exterior. 9.- Corrección y ajuste del diseño inicial.

En el documento Cálculos Justificativos del presente Proyecto Técnico se desarrolla el procedimiento de cálculo y justificación de la instalación de puesta a tierra que se aplicará a cada CT en cada proyecto específico.

11.2. Elementos constituyentes de la instalación de puesta a tierra

Los elementos constituyentes de la instalación de puesta a tierra son los electrodos de puesta a tierra y las líneas de tierra.

11.3. Electrodos de puesta a tierra

Dependiendo de las características de los CT, la composición de los electrodos podrá estar formada por una combinación de:

- Picas de acero recubierto de cobre de 2 metros de longitud y 14 mm de diámetro, referenciadas en la norma informativa NNZ035 Picas cilíndricas para puesta a tierra.
- Conductores enterrados horizontalmente (cable de cobre C-50).

Las picas se hincarán verticalmente quedando su extremo superior a una profundidad no inferior a 0,5 m. En terrenos donde se prevean heladas se aconseja una profundidad mínima de 0,8 m. Los electrodos horizontales se enterrarán a una profundidad igual a la del extremo superior de las picas. Se utilizarán electrodos alojados en perforaciones profundas para instalaciones ubicadas en terrenos con una elevada resistividad, o por cualquier otra causa debidamente justificada.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 28/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

11.4. Líneas de puesta a tierra

Las líneas de puesta a tierra se realizarán con conductores de cobre desnudo de una sección mínima de 50 mm².

La línea de tierra del neutro estará aislada en todo su recorrido con un nivel de aislamiento de 0,6/1 kV, de 10 kV eficaces en ensayo de corta duración (1 minuto) a frecuencia industrial y de 20 kV a impulso tipo rayo 1,2/50 kV.

11.5. Ejecución de la puesta a tierra general

Con carácter general la puesta a tierra general del CT estará constituida por picas en hilera unidas entre sí mediante cable de cobre desnudo de 50 mm² y alojadas en una zanja, en el exterior del edificio, de una profundidad mínima de 0,5 m. La línea de tierra entre la caja de seccionamiento dispuesta para tal efecto en el interior del CT y la primera pica se realizará con cable aislado del tipo XZ1, aislamiento 0,6/1 kV y sección 50 mm² de cobre.


En los casos en los que constructivamente sea posible mantener la separación necesaria entre la puesta a tierra de las masas de utilización de BT del edificio y la puesta a tierra general del CT para evitar tensiones peligrosas en el caso de un eventual defecto a tierra, la puesta a tierra general de los CT se ejecutará mediante un electrodo horizontal formado por cable de cobre desnudo de 50 mm² de sección, soterrado bajo la solera de los CT, de forma cuadrada o rectangular y complementada, si procede, con picas de acero clavadas en el terreno. En número de picas será el suficiente para conseguir la resistencia a tierra prevista.

Con el objeto de facilitar la conexión de los distintos elementos se instalará, grapado a las paredes interiores de los CT, ligeramente separado de éstas, y a unos 30 cm del nivel del suelo, un anillo perimetral con cable de cobre desnudo de 50 mm², al que se conectarán mediante cables del mismo material y piezas de conexión con apriete mecánico según UNE 21021, los distintos elementos a poner a tierra.

El mallazo equipotencial de la solera se conectará a la tierra general de los CT y para ello se utilizarán al menos dos latiguillos de cable de cobre desnudo de 50 mm² de sección, dispuestos en al menos dos puntos diametralmente opuestos de los CT.

El anillo perimetral se conectará al electrodo de puesta a tierra mediante, al menos, dos latiguillos de cable de cobre de 50 mm² de sección, situados en dos puntos opuestos.

Para el paso a través de la solera los latiguillos de conexión discurrirán por el interior de tubos de PVC.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 29/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

En la instalación de la puesta a tierra general y en la conexión de elementos a la misma, se cumplirán las siguientes condiciones:

- El recorrido de la línea que constituye el circuito de protección será rectilíneo y paralelo o perpendicular al suelo de los CT.
- La parte de la instalación de la puesta a tierra general que discurre por el interior de los CT (líneas de puesta a tierra) será revisable visualmente en todo su recorrido.
- Se instalarán un borne de conexión y seccionamiento para la medida de la resistencia de tierra en los que será posible la inserción de una pinza amperimétrica para la medición de la corriente de fuga o la continuidad del bucle.
- Los elementos conectados a tierra no estarán intercalados en el circuito como elementos eléctricos en serie, sino que su conexión al mismo se efectuará mediante derivaciones individuales.
- No se unirá a la instalación de puesta a tierra general ningún elemento metálico situado en los perímetros exteriores de los CT, tales como puertas de acceso, rejillas de ventilación, etc.
- La pletina de puesta a tierra de las celdas de distribución secundaria se conectará al circuito de tierra general en sus dos extremos.
- Igualmente, la cuba de los transformadores se conectará a la puesta a tierra general, por lo menos, en los dos puntos previstos para ello.
- La envolvente del cuadro de BT (cuando sea metálica) estará conectada al circuito de tierra general, mientras que la pletina de conexión del neutro de BT lo estará a la tierra de neutro.

11.6. Ejecución de la puesta a tierra de neutro

Para la puesta a tierra de neutro se utilizará un electrodo constituido por picas alineadas clavadas en zanja a una profundidad mínima de 0,5 m. El número de picas a instalar estará determinado por la condición de que la resistencia de puesta a tierra debe ser inferior a 37Ω .

Al igual que para la puesta a tierra de protección se instalará un borne accesible para la medida de la resistencia de tierra.

La distancia mínima entre los electrodos de puesta a tierra general y de neutro cumplirá la condición de no ser inferior a la obtenida por la fórmula que la determina en el

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 30/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

documento de cálculos justificativos.

La línea de tierra se ejecutará con cable de cobre aislado 0,6/1 kV del tipo XZI de 50 mm² de sección. Partirá de la pletina de neutro del cuadro de BT y discurrirá, por el fondo de una zanja a una profundidad mínima de 0,5 m hasta conectar con la primera pica de puesta a tierra.

12. Sistema de Telegestión

En los CT se instalará un concentrador de telegestión, cuya función es el almacenamiento de las lecturas de los contadores de BT conectados en las redes de BT que se suministran desde los CT.

Con la finalidad de permitir la instalación de dicho concentrador, y para cada transformador MT/BT previsto en los CT, se dispondrá una base aislante anclada a la cara interior de uno de los cerramientos de forma que toda su superficie quede accesible en condiciones normales de explotación una vez estén instalados todos los equipos previstos en los CT, y de forma que no obstaculice las operaciones normales de operación y mantenimiento del centro.

13. Sistema de Medida

Con objeto de facilitar la medida y el balance de energía en los CT, EDE podrá instalar el correspondiente equipo de medida en un espacio reservado para ello.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 31/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

14. Sistema de Telemando

Se instalará en el centro de seccionamiento un sistema de telemando compatible con la red de comunicaciones de EDE.

Con carácter general constará de los siguientes elementos:

- La Unidad Compacta de Telemando (UCT) o también denominada "Unidad Periferica" (UP), que está compuesta de:
 - Armario de Control, o Remota, tomando como referencia la norma informativa: GSTRO01 Remote Terminal Unit for secondary substations.
 - Cuadro para transformador de aislamiento de 10 kV: tomando como referencia la norma informativa: GSCL001 Electrical Control Panel Auxiliary Services of Secondary Substations.
- Detectores de paso de falta direccionales.

14.1. Unidad Compacta de Telemando

La Unidad Compacta de Telemando (UCT) o también denominada "Unidad Periférica" (UP) dispone de todos los elementos necesarios para poder realizar el Telemando y Automatización del seccionamiento. Incluye las funciones de terminal remoto, comunicaciones, alimentación segura y aislamiento de Baja Tensión.

Las dos funciones principales de la Unidad son:

- La comunicación con el Centro de Control o Despacho, por la cual se reportan todos los eventos e incidencias ocurridas en la instalación y de igual manera, se reciben las órdenes provenientes del Centro de Control a ejecutar en cada una de las posiciones.
- La captación de la información de campo desde las celdas MT.
- Para la UCT las dimensiones máximas son 203 x 41 x 229 mm (altura x anchura x profundidad), aunque una vez incluidos el resto de los equipos quedan unas dimensiones finales de:
 - 800 x 600 x 400 mm en la solución mural
 - 400 x 850 x 400 mm en la solución sobre-celda
- El armario de telemando está formado por diferentes módulos o equipos, con anclaje mecánico para rack de 19" dentro de una envolvente metálica. Los módulos son:

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 32/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

- Unidad de procesamiento (UE). Su función es la conexión con las celdas de distribución. Existen 2 versiones, la UE8 que puede conectar con un máximo de 8 interruptores y la UE16 para conectar con un máximo de 16 interruptores.
- Fuente de alimentación/cargador de baterías (PSBC).
- 2 baterías de 12V 25Ah, de tipo monoblock de 12 V y 25 Ah conectadas en serie, tomando como referencia la norma informativa GSCB001 12V VRLA Accumulators for Powering Remote-Control Device of Secondary Substations.
- Modem de comunicaciones.

14.2. Detector de paso de falta

El detector paso de falta (RGDAT) está referenciado en la norma informativa **GSPT001 Detector de Paso de Falta Direccional**. El equipo engloba diversos elementos:


- A Unidad de proceso y control.
- B Juego de captadores de tensión/corriente.
- C Diversos elementos auxiliares (cables de conexión, etc). El equipo monitoriza:
- D Las corrientes de fase y corriente residual, mediante la instalación de transductores de corriente en las líneas MT correspondientes.
- E Las tensiones de cada fase (mediante divisores de tensión capacitivos en los paneles de las celdas MT de interior, o bien, integrados en los sensores suministrados para montajes en exterior).

El detector proporciona información sobre eventos de falta en la red (sobreintensidad en fases no direccional, sobreintensidad homopolar no direccional y sobreintensidad homopolar direccional) y ausencia/presencia de tensión, de forma que se facilita la localización de los tramos de línea afectados.

Cada equipo monitoriza una celda de línea MT y se comunica con una de las vías disponibles de la UP correspondiente.

La conexión del RGDAT con la UP y con la propia celda MT se realiza a través de:

- F 1 bornero de 8 pines (MA) para conexión con los captadores de tensión/corriente para:
 - Medida de corriente de cada fase y residual.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 33/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

- Captación de tensión por cada fase.
 - G 1 bornero de 10 pines (MB) precableado con la manguera de conexión a la vía correspondiente del armario UP asociado para:
- Alimentación del equipo RGDAT.
- Entrada digital para activación de función de inversión de dirección de vigilancia.
- Salidas digitales de señalización de eventos de falta y presencia tensión.
- Salida analógica de medida de corriente.

El equipo dispone de un puerto RS232 (9 pines, hembra) para configuración y calibración mediante SW específico. El puerto no es accesible desde el exterior, por lo que es necesario abrir la carcasa metálica del equipo para acceder a la placa electrónica donde se ubica dicho conector.

14.3. Comunicaciones

El cuadro de comunicaciones es un espacio diseñado para alojar los elementos de comunicaciones para establecer la comunicación entre el Centro de Control y el CS.

En el compartimento de comunicaciones existen 2 juegos de bornas de alimentación de 24 Vcc y otros 2 juegos de bornas de alimentación de 12 Vcc.

EDE instalará, en función de las características de los CT y su ubicación, el sistema de comunicación adecuado, de entre los siguientes:

- TETRA: Radio Digital.
- DMR: Radio Digital.

En el caso en que las soluciones anteriores no sean viables técnicamente se instalarán soluciones de operador basadas en GPRS o VSAT.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 34/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

15. Estudio de Seguridad y Salud. Plan de Seguridad

Durante la construcción e instalación de los CT se deberán aplicar las prescripciones e instrucciones de seguridad descritos en la legislación vigente, así como los criterios de seguridad que se establezcan en el Estudio de Seguridad y Salud que la dirección de obra deberá formalizar para cada obra.

El Plan de Seguridad definirá la evaluación de los riesgos existentes en cada fase del proyecto y los medios dispuestos para velar por la prevención de riesgos.

16. Limitación de los Campos Magnéticos


Según establece el apartado 4.7 de la ITC-RAT 14 del Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión, en el diseño de las instalaciones se adoptarán las medidas adecuadas para minimizar, en el exterior de las instalaciones de alta tensión, los campos magnéticos creados por la circulación de corriente a 50 Hz, en los diferentes elementos de dichas instalaciones.

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

La comprobación de que no se superan los valores establecidos en dicho Real Decreto se detalla en el documento Estudio de Campos Magnéticos del presente Proyecto Técnico.

- Informe de Campos Magnéticos en centro de transformación interior en edificio de otros usos, en edificio prefabricado en superficie y fachada estrecha.
- Informe de Campos Magnéticos en centro de transformación interior en edificio de otros usos, en edificio prefabricado en superficie y fachada ancha.

De este modo, si el proyecto real de CT se realiza conforme a la disposición y configuración de este PT, los cálculos de campos magnéticos para la instalación real se pueden considerar idénticos a los del Proyecto Técnico, no siendo necesario incluir cálculos específicos adicionales.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 35/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

16.1. Medidas de atenuación de campos magnéticos

Para minimizar el posible impacto de los campos magnéticos generados por el CT, en su diseño se tendrán en cuenta las siguientes consideraciones:


- Las entradas y salidas al CT de la red de media tensión se efectuarán por el suelo y adoptarán, preferentemente, la disposición en triángulo y formando ternas, o en atención a las circunstancias particulares del caso, aquella que el proyectista justifique que minimiza la generación de campos magnéticos.
- La red de baja tensión se diseñará con el criterio anterior.
- Se procurará que las interconexiones sean lo más cortas posibles y se diseñarán evitando paredes y techos colindantes con viviendas.
- No se ubicarán cuadros de baja tensión sobre paredes medianeras con locales habitables y se procurará que el lado de conexión de baja tensión del transformador quede lo más alejado posible de estos locales.
- En el caso que por razones constructivas no se pudieran cumplir alguno de estos condicionantes de diseño, se adoptarán medidas adicionales para minimizar dichos valores, como por ejemplo el apantallamiento.

16.2. Medición de campos magnéticos: Métodos, Normas y Control por la Administración

Con objeto de verificar que en la proximidad de las instalaciones de alta tensión no se sobrepasan los límites máximos admisibles, la Administración pública competente podrá requerir al titular de la instalación que se realicen las medidas de campos magnéticos por organismos de control habilitados o laboratorios acreditados en medidas magnéticas. Las medidas deben realizarse en condiciones de funcionamiento con carga, y referirse al caso más desfavorable, es decir, a los valores máximos previstos de corriente.

En lo relativo a los métodos de medidas, tipos de instrumentación y otros requisitos se estará a lo recogido en las normas técnicas aplicables, con el orden de prelación que se indica:

- Las adoptadas por organismos europeos de normalización reconocidos: El Instituto Europeo de Normas de Telecomunicación (ETSI), el Comité Europeo de Normalización (CEN) y el Comité Europeo de Normalización Electrotécnica (CENELEC).
- Las internacionales adoptadas por la Unión Internacional de

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 36/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Telecomunicaciones (UIT), la Organización Internacional de Normalización (ISO) o la Comisión Electrotécnica Internacional (CEI).

- Las emanadas de organismos españoles de normalización y, en particular, de la Asociación Española de Normalización y Certificación (AENOR).
- Las especificaciones técnicas que cuenten con amplia aceptación en la industria y hayan sido elaboradas por los correspondientes organismos internacionales.

Normas de referencia:

- UNE-EN 62311 Evaluación de los equipos eléctricos y electrónicos respecto de las restricciones relativas a la exposición de las personas a los campos electromagnéticos (0 Hz - 300 GHz).
- NTP-894 Campos electromagnéticos: evaluación de la exposición laboral.

17. Protección contra Incendios

En la construcción se tomarán las medidas de protección contra incendios de acuerdo a lo establecido en el apartado 5.1 del ITC-RAT 14, el Documento Básico DB-SI "Seguridad en caso de Incendio" del Código Técnico de la Edificación y las Ordenanzas Municipales aplicables en cada caso.

17.1. Extintores móviles

Dado que existe personal itinerante de mantenimiento con la misión de vigilancia y control de esta tipología de instalaciones, este personal itinerante deberá llevar en sus vehículos, como mínimo, dos extintores de eficacia mínima 89B, y por lo tanto no será precisa la instalación de extintores en los Centros de Transformación.

17.2. Sistemas de extinción fijo

En aquellas instalaciones con transformadores cuyo dieléctrico sea inflamable o combustible de punto de combustión inferior a 300°C y potencia instalada de cada transformador mayor de 1.000 kVA en cualquiera o mayor de 4.000 kVA en el conjunto de transformadores, deberá disponerse un sistema fijo de extinción automático adecuado para

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 37/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

este tipo de instalaciones.

Asimismo, en aquellas instalaciones con otros equipos cuyo dieléctrico sea inflamable o combustible de punto de combustión inferior a 300°C y con volumen de aceite en cada equipo mayor de 600 litros o mayor de 2.400 litros en el conjunto de aparatos también deberá disponerse un sistema fijo de extinción automático adecuado para este tipo de instalaciones. Se dispondrá de un sistema de alarma que prevenga al personal de la actuación del sistema contra incendios, provisto de un tiempo de retardo suficiente para poder evacuar el recinto.

Si la instalación de media tensión está integrada en un edificio de uso de pública concurrencia y tiene acceso desde el interior del edificio dichas potencias se reducirán a 630 kVA y 2.520 kVA y los volúmenes a 400 litros y 1.600 litros respectivamente. La actuación de estos sistemas fijos de extinción de incendios será solamente obligatoria en los compartimentos en los que existan aparatos con dieléctrico inflamable o combustible.

Si los transformadores o equipos utilizan un dieléctrico de punto de combustión igual o superior a 300°C podrán omitirse las anteriores disposiciones, pero deberán instalarse de forma que el calor generado no suponga riesgo de incendio para los materiales próximos.

Las instalaciones fijas de extinción de incendios podrán estar integradas en el conjunto general de protección del edificio. Deberá existir un plano detallado de dicho sistema, así como instrucción de funcionamiento, pruebas y mantenimiento.

En caso de requerirse la instalación de un sistema de extinción fijo, en el correspondiente proyecto simplificado se recogerán los criterios y medidas adoptadas para alcanzar la seguridad contra incendios exigida.

(NO APLICA)

18. Ventilación

La evacuación del calor generado en el interior de los CT se efectuará según lo indicado en la ITC-RAT 14 apartado 4.4, utilizándose preferentemente el sistema de ventilación natural.

El flujo de aire se establecerá por la diferencia de temperatura entre el exterior y el interior de los CT en el que la temperatura es mayor debido a las pérdidas del transformador que se disipan en forma de calor. Por este motivo, se produce la entrada de aire fresco del exterior al interior de los CT a través de las rejillas de ventilación inferiores, y la consecuente salida de aire caliente al exterior por las rejillas superiores.

La ubicación de las rejillas de ventilación se elegirá procurando que la circulación de aire haga un barrido sobre el transformador, colocando las rejillas de entrada y salida, preferentemente, sobre fachadas opuestas de los CT.

Las rejillas de ventilación comunicarán preferiblemente con el exterior, y si no es posible con patios interiores.

Los huecos destinados a la ventilación deben estar protegidos de forma tal que

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 38/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

impidan el paso de pequeños animales, cuando su presencia pueda ser causa de averías o accidentes y estarán dispuestos o protegidos de forma que, en el caso de ser directamente accesibles desde el exterior, no puedan dar lugar a contactos inadvertidos al introducir por ellos objetos metálicos. Deberán tener la forma adecuada o disponer de las protecciones precisas para impedir la entrada del agua de lluvia.

El cálculo de la sección de las rejillas de ventilación se realizará de acuerdo a las indicaciones del documento Cálculos Justificativos del presente Proyecto Técnico y en cualquier caso se dimensionará siempre para una potencia de transformación de 1000 KVA.

Cuando el CT requiera la instalación de ventilación forzada, se realizará un estudio específico de la misma. En aquellos casos en que excepcionalmente sea precisa la instalación de ventilación forzada, ésta deberá ser redundante.

19. Insonorización y medidas anti-vibraciones

Con objeto de limitar el ruido originado por las instalaciones de alta tensión, éstas se dimensionarán y diseñarán de forma que los índices de ruido medidos en el exterior de las instalaciones se ajusten a los niveles de calidad acústica establecidos en 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. Además, se deberá cumplir con el Código Técnico de la Edificación, legislaciones de las comunidades autónomas y ordenanzas municipales.

Caso de sobrepasar esos límites, se tomarán medidas correctoras para minimizar y reducir la emisión de ruido y la transmisión de vibraciones producidas. El Real Decreto 1367/2007 regula, en las tablas B1 y B2 del anexo III, los valores límite de emisión de ruido al medio ambiente exterior y a los locales colindantes de los CT, siendo estos valores función del tipo de área acústica. Estos niveles de ruido deben medirse de acuerdo a las indicaciones del anexo IV del RD 1367/2007.

En cualquier caso, y con el fin de reducir y eliminar la transmisión de las posibles vibraciones de los transformadores de potencia a la estructura del edificio, dichos transformadores se instalarán sobre una losa flotante antivibratoria.

Los amortiguadores a instalar bajo la losa serán los adecuados en función de la carga estática a soportar, previendo la instalación de un transformador de potencia máxima de 1.000 kVA.


IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 39/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

20. Protección contra la contaminación

Dado que los CT pueden estar afectados por varios tipos de contaminación a la vez, en función de su ubicación, se tomarán las medidas adicionales que correspondan. Los niveles de contaminación salina e industrial se establecen en el documento informativo **NZZ009 Mapas de contaminación salina e industrial**.

Para los CT afectados por alta contaminación salina o ambiental se tomarán las medidas siguientes:

- Las rejillas se colocarán preferentemente en la cara no afectada directamente por vientos dominantes procedentes de la contaminación, y cuando esto no sea posible se instalarán cortavientos adecuados.
- Los terminales de los cables de baja tensión, las bornas de BT del transformador y del cuadro de BT, irán protegidos mediante envolventes aislantes.
- Para los CT afectados por muy alta contaminación salina e industrial, además de todas las medidas contra la contaminación ya enumeradas se tomarán las siguientes:
 - Las puertas y rejillas de ventilación serán de chapa de aluminio anodizado de 18/21 micras, o de poliéster.
 - La tornillería, bisagras y cerraduras serán de acero inoxidable AISI 316L. Si se utilizasen candados para sustituir a las cerraduras, estos y sus elementos de sujeción serán de latón, y el arco del candado de acero inoxidable AISI 316L.
 - El diseño del sistema de entrada de aire será de tipo laberíntico, que favorezca la decantación de los elementos en suspensión arrastrados por el aire, haciendo penetrar el aire por la parte inferior del transformador si la altura del local lo permite, o a través del suelo.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 40/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

21. Señalización y material de seguridad

Los CT estarán dotados de los siguientes elementos de señalización y seguridad:

Las puertas de acceso llevarán el cartel con la correspondiente señal triangular distintiva de riesgo eléctrico, según las dimensiones y colores que especifica la recomendación AMYS 1.4-10, modelo CE-14.


Las celdas de distribución secundaria y el cuadro de BT llevarán también la señal triangular distintiva de riesgo eléctrico adhesiva.

La señal CR-14 C de Peligro Tensión de Retorno se instalará en el caso de que exista este riesgo.

En un lugar bien visible del interior se colocará un cartel con las instrucciones de primeros auxilios a prestar en caso de accidente y su contenido se referirá a la respiración boca a boca y masaje cardíaco. Su tamaño será como mínimo UNE A-3.

22. Siglas

EDE:	Endesa Distribución Eléctrica
CT:	Centro de Transformación
MT:	Media Tensión
BT:	Baja Tensión
PT:	Proyecto Técnico
RD:	Real Decreto
PSBC:	Fuente alimentación / cargador batería
RGDAT:	Indicador paso falta direccional y ausencia de tensión
UCT:	Unidad Compacta de Telemando
UP:	Unidad Periférica
XLPE:	Aislamiento de Polietileno Reticulado

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 41/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Cálculos Justificativos

Nº Reg: Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 42/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

1. Instalación de Puesta a Tierra

1.1. Introducción

El cálculo de la instalación de puesta a tierra de los CT se realizará según el "Método de cálculo y proyecto de instalaciones de puesta a tierra para centros de transformación conectados a redes de tercera categoría" elaborado por UNESA.

1.2. Características generales de la instalación

1.2.1. Puesta a tierra general


Cuando se produce un defecto a tierra en una instalación de MT, se provoca una elevación del potencial en el circuito de puesta a tierra general a través del cual circulará la intensidad de defecto. Al disiparse dicha intensidad por la red de tierra aparecen en el terreno gradientes de potencial. En el diseño del sistema de puesta a tierra general se deben tener en cuenta los siguientes aspectos:

- Seguridad de las personas en relación a las elevaciones de potencial.
- Sobretensiones peligrosas para las instalaciones.
- Valor de la intensidad de defecto que haga actuar las protecciones, asegurando la eliminación de la falta.

1.2.2. Puesta a tierra de neutro

El sistema de puesta a tierra de neutro se diseñará bajo el criterio de que su resistencia de puesta a tierra sea inferior a 37Ω . Con esto se consigue que un defecto a tierra en la instalación de un cliente, protegida contra contactos indirectos por un interruptor diferencial de 650 mA de sensibilidad, no ocasione en el electrodo de puesta a tierra de neutro una tensión superior a 24 V ($37 \Omega \times 0.65 \text{ A} = 24 \text{ V}$).

2. Datos iniciales

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 43/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Los datos necesarios para realizar el cálculo serán:

- U Tensión de servicio de la red MT (V).
- U_{bt} Nivel de aislamiento de las instalaciones de BT (V).
- ρ Resistividad del terreno ($\Omega \cdot m$).
- $I_{m\acute{a}x d}$ Intensidad máxima de defecto (A).

Duración de la falta:

Tipo de relé para desconexión inicial (tiempo Independiente o Dependiente).

- I_a' Intensidad de arranque del relé de desconexión inicial (A).
- t' Relé de desconexión inicial a tiempo independiente. Tiempo de actuación del relé (s).
- k, α Relé de desconexión inicial a tiempo dependiente. Constantes del relé que dependen de su curva característica intensidad-tiempo.
- k_v Factor de tiempo de ajuste de relé de protección.

Reenganche rápido, no superior a 0,5 s. (Si o No). En caso afirmativo: Tipo de relé del reenganche (Tiempo Independiente o Dependiente).

- I_a'' Intensidad de arranque del relé tras el reenganche rápido (A)
- t'' Relé a tiempo independiente. Tiempo de actuación del relé (s) tras en reenganche rápido.
- k, α Relé tiempo dependiente. Constantes del relé.
- k_v Factor de tiempo de ajuste de relé de protección.

Para el caso de red con neutro a tierra:

- C_a Capacidad homopolar de la línea aérea (F/km). Normalmente se adopta $C_a = 0,006 \mu F/km$.
- L_a Longitud total de las líneas aéreas de media tensión subsidiarias de la misma transformación AT/MT (km).
- C_c Capacidad homopolar de la línea subterránea (F/km). Normalmente se adopta $C_c = 0,25 \mu F/km$.
- L_c Longitud total de las líneas subterráneas de media tensión subsidiarias de la misma transformación AT/MT (km).

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 44/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Ω Pulsación de la corriente ($\omega = 2 \cdot \pi \cdot f = 2 \cdot \pi \cdot 50 = 314,16$ rad/s). Para el caso de red con neutro a tierra.

R_n Resistencia de la puesta tierra del neutro de la red (Ω).

X_n Reactancia de la puesta tierra del neutro de la red (Ω).

A continuación, se detallan los pasos a seguir para el cálculo y diseño de la instalación de tierra.

3. Cálculo de la puesta a tierra general

3.1. Investigación de las características del terreno.

Resistividad.

Para instalaciones de tercera categoría y de intensidad de cortocircuito a tierra menor o igual a 1,5 kA, el apartado 4.1 de la ITC-RAT 13 admite la posibilidad de estimar la resistividad del terreno o medirla.

Para la estimación de la resistividad del terreno es de utilidad la tabla 1, en la que se dan valores orientativos de la misma en función de la naturaleza del suelo:

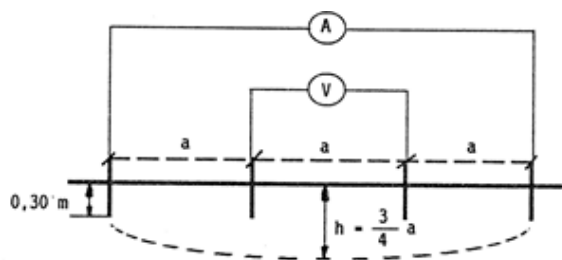
Tabla 1. Resistividad del terreno

Naturaleza del terreno	Resistividad ($\Omega \cdot m$)
Terrenos pantanosos	De algunas unidades a 30
Limo	20 a 100
Humus	10 a 150
Turba húmeda	5 a 100
Arcilla plástica	50
Margas y arcillas compactas	100 a 200
Margas del jurásico	30 a 40
Arena arcillosa	50 a 500
Arena silíceas	200 a 3000
Suelo pedregoso cubierto de césped	300 a 500
Suelo pedregoso desnudo	1500 a 3000
Calizas blandas	100 a 300

Calizas compactas	1000 a 5000
Calizas agrietadas	500 a 1000
Pizarras	50 a 300
Rocas de mica y cuarzo	800
Granitos y gres procedentes de alteración	1500 a 10000
Granitos y gres muy alterados	100 a 600
Hormigón	2000 a 3000
Balasto o grava	3000 a 5000

En el caso de que se requiera realizar la medición de la resistividad del terreno, se recomienda utilizar el método de Wenner. Se clavarán en el terreno cuatro picas alineadas a distancias (a) iguales entre sí y simétricas con respecto al punto en el que se desea medir la resistividad (ver figura siguiente). La profundidad de estas picas no es necesario que sea mayor de unos 30 cm.

Figura 1. Método de Wenner. Medición de la resistividad del terreno



Dada la profundidad máxima a la que se instalará el electrodo de puesta a tierra del CT (h), se calculará la interdistancia entre picas para realizar la medición mediante la siguiente expresión:

$$a = \frac{4}{3}h$$

Con el aparato de medida se inyecta una diferencia de potencial (V) entre las dos picas centrales y se mide la intensidad (I) que circula por un cable conductor que une a las dos picas extremas. La resistividad media del terreno entre la superficie y la profundidad h viene dada por:

$$\rho_h = \frac{2 \cdot \pi \cdot \alpha \cdot U}{I}$$

Si denominamos r a la lectura del aparato:

$$r = \frac{U}{I}$$

La resistividad quedará:

$$\rho_h = 2 \cdot \pi \cdot \alpha \cdot r$$

Siendo:

- ρ_h Resistividad media del terreno entre la superficie y la profundidad h ($\Omega \cdot m$).
- r Lectura del equipo de medida (Ω).
- a Interdistancia entre picas en la medida (m).

3.2. Determinación de la intensidad de defecto a tierra y del tiempo máximo de eliminación del defecto

3.2.1. Intensidad de puesta a tierra

La intensidad de puesta a tierra, I_E , es la parte de la intensidad de defecto que circula por el electrodo de puesta a tierra general de los CT y por lo tanto que provoca la elevación del potencial de la instalación de tierra.

$$I_E = r \cdot I_d$$

Siendo r el factor de reducción, que depende del número de instalaciones con las puestas a tierra conectadas en paralelo a la instalación proyectada, y del tipo de conductor de tierra o cable aislado utilizado (pantallas RSMT conectadas a tierra).

3.2.2. Resistencia máxima de la puesta a tierra general del CT

En caso de producirse un defecto a tierra, la sobretensión originada no debe ser superior al nivel de aislamiento de la instalación de BT de los CT, es decir, se debe verificar, para el caso más restrictivo, que:

$$I_E \cdot R_t \leq U_{bt}$$

Por tanto, la resistencia máxima de la puesta a tierra de masas o general de los CT se puede calcular por la expresión:

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 47/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

$$R_t \leq \frac{U_{bt}}{I_E}$$

3.2.3. Intensidad de defecto y parámetros de la red

El cálculo de la intensidad de defecto a tierra tiene una formulación diferente según el sistema de instalación de la puesta a tierra del neutro de la red.

Neutro aislado

La intensidad de defecto a tierra es la capacitiva de la red respecto a tierra, y depende de la longitud y características de las líneas de MT de la subestación que alimenta los CT.

Excepto en aquellos casos en los que el proyectista justifique otros valores, para el cálculo de la intensidad de defecto a tierra en una red con neutro aislado, se aplicará la siguiente expresión:

$$I_d = \frac{c \cdot \sqrt{3} \cdot U \cdot \omega \cdot (C_a \cdot L_a + C_c \cdot L_c)}{\sqrt{1 + [\omega \cdot (C_a \cdot L_a + C_c \cdot L_c)]^2 \cdot (3 \cdot R_t)^2}}$$

El valor de la intensidad de defecto a tierra máxima se obtiene cuando R_t es nulo:

$$I_{m\acute{a}x,d} = c \cdot \sqrt{3} \cdot \omega \cdot C$$


Siendo:

- I_d Intensidad de defecto a tierra del CT (A).
- $I_{m\acute{a}x,d}$ Intensidad máxima de defecto a tierra de la red (A).
- c factor de tensión indicado en la norma UNE-EN 60909-0, de valor 1,1.
- R_t Resistencia de la puesta a tierra de protección del CT (Ω).
- U Tensión de servicio de la red MT (V).
- C Capacidad entre fase y tierra de los cables y líneas de salida de la subestación (F). $C = C_a \cdot L_a + C_c \cdot L_c$.

El resto de las variables tienen la definición y unidades dadas en el apartado "Datos iniciales". Esto mismo es aplicable para el resto de los apartados del presente documento.

Conocido el valor de la corriente máxima de la red, se obtiene la capacidad total entre fase y tierra de las líneas que salen de la subestación.

$$C = \frac{I_{m\acute{a}x,d}}{c \cdot \sqrt{3} \cdot U \cdot \omega}$$

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 48/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Por lo tanto, considerando la puesta a tierra general de los CT (R_t), la intensidad de defecto a tierra para un eventual defecto en la instalación proyectada se puede calcular con la siguiente expresión:

$$I_d = \frac{c \cdot \sqrt{3} \cdot U}{\sqrt{(3 \cdot R_t)^2 + \left(\frac{1}{\omega \cdot C}\right)^2}}$$

Neutro a tierra

La intensidad de defecto a tierra, en el caso de redes con el neutro a tierra, es inversamente proporcional a la impedancia del circuito que debe recorrer. Como caso más desfavorable y para simplificar los cálculos, salvo que el proyectista justifique otros aspectos, sólo se considerará la impedancia de la puesta a tierra del neutro de la red de media tensión y la resistencia del electrodo de puesta a tierra. Esto supone estimar nula la impedancia homopolar de las líneas o cables, con lo que se consigue independizar los resultados de las posteriores modificaciones de la red. Este criterio no será de aplicación en los casos de neutro unido rígidamente a tierra, en los que si se considerará dicha impedancia.

Para el cálculo se aplicará, salvo justificación, la expresión siguiente:

$$I_d = \frac{c \cdot U}{\sqrt{3} \cdot \sqrt{R_t^2 + X_{LTH}^2}}$$

El valor de la intensidad de defecto a tierra máxima se obtiene cuando R_t es nulo:


$$I_{máx,d} = \frac{c \cdot U}{\sqrt{3} \cdot X_{LTH}}$$

Donde:

- I_d Intensidad máxima de defecto a tierra del CT (A).
- c factor de tensión indicado en la norma UNE-EN 60909-0, de valor 1,1.
- R_t Resistencia de la puesta a tierra de protección del CT (Ω).
- X_{LTH} Impedancia equivalente (Ω).

Por lo tanto, conocido el valor de la corriente máxima de la red se obtiene la impedancia equivalente de la red:

$$X_{LTH} = \frac{c \cdot U}{\sqrt{3} \cdot I_{máx,d}}$$

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 49/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

3.2.4. Tiempo de eliminación del defecto

Las líneas de MT que alimentan los CT disponen de los dispositivos necesarios para despejar, en su caso, los posibles defectos a tierra mediante la apertura del interruptor que actúa por la orden transmitida por un relé que controla la intensidad de defecto.

Respecto a los tiempos de actuación de los relés, las variantes normales son las siguientes:

Relés a tiempo independiente:

El tiempo de actuación no depende del valor de la sobreintensidad. Cuando esta supera el valor del arranque, actúa en un tiempo prefijado. En este caso:

$$t' = cte$$

Relés a tiempo dependiente:

El tiempo de actuación depende inversamente de la sobreintensidad. Algunos de los relés más utilizados responden a la siguiente expresión:

$$t' = \frac{k}{\left(\frac{I_d}{I_a}\right)^\alpha - 1} \cdot k_v$$

Siendo:

- I_d Intensidad de defecto (A).
- I_a Intensidad de ajuste del relé de protección (A).
- α, k Constantes características de la curva de protección.
- k_v Factor de tiempo de ajuste de relé de protección.
- t' Tiempo de actuación del relé de protección (s).

A continuación, en la tabla 2 se dan valores de las contantes k y α para los tipos de curva más habituales.

Tabla 2. Curvas de disparo habituales

	Normal inversa ($\alpha = 0,02$)	Muy inversa ($\alpha = 1$)	Extremadamente inversa ($\alpha = 2$)
k	0,13	13,5	96



En el caso de que exista reenganche rápido (menos de 0'5 segundos), el tiempo de actuación del relé tras el reenganche será:

Relé a tiempo independiente:

$$t'' = cte$$

Relé a tiempo dependiente:

$$t'' = \frac{k}{\left(\frac{I_d}{I_a}\right)^\alpha - 1} \cdot k_v$$

La duración total de la falta será la suma de los tiempos correspondientes a la primera actuación más el de la desconexión posterior al reenganche rápido:

$$t = t' + t''$$

3.3. Diseño preliminar de la instalación de puesta a tierra. Selección del electrodo.

La resistencia de tierra del electrodo, que depende de su forma, dimensiones y de la resistividad del suelo, se puede calcular de acuerdo a las fórmulas contenidas en la tabla 3, o mediante programas u otras expresiones numéricas suficientemente probadas:

Tabla 3. Resistencia electrodos habituales

Tipo de electrodo	Resistencia en ohmios
Pica vertical	$R_t = \frac{\rho}{L}$
Conductor enterrado horizontalmente	$R_t = \frac{2\rho}{L}$
Malla de tierra	$R_t = \frac{\rho}{4r} \cdot \frac{\rho}{L}$

Siendo:

- R_t Resistencia de tierra del electrodo en Ω .
- ρ Resistividad del terreno de $\Omega \cdot m$.
- L Longitud en metros de la pica o del conductor, y en malla la longitud total de los conductores enterrados.
- r radio en metros de un círculo de la misma superficie que el área cubierta

por la malla.

También pueden seleccionarse electrodos de entre las configuraciones tipo de las tablas del Anexo 2 del Método de cálculo y proyecto de instalaciones de puesta a tierra para centros de transformación de UNESA. Las distintas configuraciones posibles vienen identificadas por un código que contiene la siguiente información:

Electrodos con picas en anillo

A-B / C / DE

- A Dimensión del lado mayor del electrodo (dm).
- B Dimensión del lado menor del electrodo (dm).
- C Profundidad a la que está enterrado el electrodo, es decir, la cabeza de las picas (dm).
- D Número de picas.
- E Longitud de las picas (m).

Electrodos con picas alineadas

A / BC

- A Profundidad a la que está enterrado el electrodo, es decir, la cabeza de las picas (dm).
- B Número de picas.
- C Longitud de las picas (m).

Una vez seleccionado el electrodo, obtendremos de las tablas del Anexo 2 del Método de cálculo y proyecto de instalaciones de puesta a tierra para centros de transformación de UNESA sus parámetros característicos:

- K_r Valor unitario de la resistencia de puesta a tierra ($\Omega/\Omega \cdot m$)
- K_p Valor unitario que representa la máxima tensión de paso unitaria en la instalación ($V/\Omega \cdot m \cdot A$)
- K_c Valor unitario que representa la máxima tensión de contacto unitaria en la instalación ($V/\Omega \cdot m \cdot A$)

3.4. Cálculo de la resistencia de puesta a tierra, intensidad

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 52/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

de defecto y tensiones de paso para el electrodo seleccionado.

A continuación, se calculan los valores de la resistencia de puesta a tierra (R'_t), intensidad de defecto (I_E) y tensión de defecto (U'_d) del electrodo seleccionado mediante las siguientes expresiones:

Resistencia de puesta a tierra del electrodo seleccionado:

$$R'_t = K_r \cdot \rho$$

Intensidad de defecto a tierra:

- Para neutro aislado: $I_E = \frac{c \cdot U}{\sqrt{3} \cdot \sqrt{R_t'^2 + \left(\frac{X_{LTH}}{r}\right)^2}}$, siendo $X_{LTH} = \frac{-j}{3 \cdot \omega \cdot c}$
- Para neutro a tierra: $I_E = \frac{c \cdot U}{\sqrt{3} \cdot \sqrt{R_t'^2 + \left(\frac{X_{LTH}}{r}\right)^2}}$

Tensión de defecto:

$$U'_d = R'_t \cdot I_E$$

En general, la tensión de paso en el exterior (U'_p) y la tensión de contacto (U'_c) se calculan mediante las siguientes fórmulas:

Tensión de paso máxima:

$$U'_p = k_p \cdot \rho \cdot I_E$$

Tensión de contacto máxima:

$$U'_c = k_c \cdot \rho \cdot I_E$$

Además, al existir un malazo equipotencial en la solera de los CT conectado al electrodo de puesta a tierra, la tensión de paso de acceso será equivalente al valor de la tensión de contacto en el exterior, por lo tanto:

Tensión de paso máxima en el acceso:

$$U'_{p(acc)} = K_c \cdot \rho \cdot I_E$$

Debido a la existencia del mallazo equipotencial, no se considera necesario calcular las tensiones de paso y contacto en el interior de los CT, que serán prácticamente nulas.

La tensión de contacto en el exterior también se considera nula puesto que las partes metálicas accesibles no están conectadas a la red de tierra de protección, adoptándose las medidas necesarias para evitar la puesta en tensión de estas partes metálicas accesibles por

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 53/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSVDLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

causa de un defecto o avería.

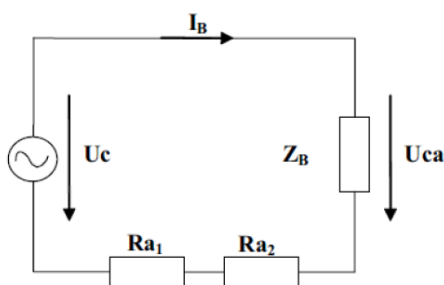
3.5. Valores máximos de tensión admisibles

De acuerdo a lo establecido en la ITC-RAT-13, la tensión máxima admisible por el cuerpo humano depende de la duración de la corriente de falta (calculada en el apartado 4.2.2), según se refleja en la tabla 4.

Tabla 4. Tensión de contacto aplicada admisible, Tabla 1 ITC-RAT 13

Duración de la falta t_F (s)	Tensión de contacto aplicada admisible U_{ca} (V)
0,05	735
0,1	633
0,2	528
0,3	420
0,4	310
0,5	204
1	107
2	90
5	81
10	80
>10	50

A partir de estos valores admisibles de tensión aplicada, se pueden determinar las máximas tensiones de contacto o paso admisibles en la instalación, U_c y U_p , considerando



todas las resistencias que intervienen entre el punto en tensión y el terreno.

Donde:

- U_{ca} Tensión de contacto aplicada admisible.
- U_{pa} Tensión de paso aplicada admisible ($U_{pa}=10 \cdot U_{ca}$ según ICT-RAT-13).
- Z_B Impedancia del cuerpo humano (se considera 1.000 Ω).
- I_B Corriente a través del cuerpo.
- U_c Tensión de contacto máxima admisible en la instalación.
- U_p Tensión de paso máxima admisible en la instalación.
- R_{a1} Resistencia adicionales (calzado).
- R_{a2} Resistencias adicionales (contacto con el suelo).

A partir de estos valores admisibles de tensión aplicada, se pueden determinar las máximas tensiones de contacto o paso admisibles en la instalación, U_c y U_p , considerando todas las resistencias que intervienen entre el punto en tensión y el terreno:

$$U_c = U_{ca} \cdot \left[1 + \frac{R_{a1} + R_{a2}}{2Z_B} \right] = U_{ca} \cdot \left[1 + \frac{\frac{R_{a1}}{2} + 1,5\rho_s}{1000} \right]$$

$$U_p = U_{pa} \cdot \left[1 + \frac{2R_{a1} + 2R_{a2}}{Z_B} \right] = 10U_{ca} \cdot \left[1 + \frac{2R_{a1} + 6\rho_s}{1000} \right]$$

Que responde al siguiente planteamiento:

- Se supone que la resistencia del cuerpo humano es de 1.000 Ω
- Se asimila cada pie a un electrodo en forma de placa de 200 mm² de superficie, ejerciendo sobre el suelo una fuerza mínima de 250 N, lo que representa una resistencia de contacto con el suelo de $3 \cdot \rho_s$, donde ρ_s es la resistividad del terreno.
- Según cada caso, R_{a1} es la resistencia del calzado, la resistencia de superficies de material aislante, etc. El Reglamento de instalaciones eléctricas de alta tensión permite utilizar valores de 2.000 Ω para esta resistencia.

Para los casos en los que el terreno se recubra de una capa adicional de elevada resistividad (por ejemplo, la losa de hormigón con o sin una capa adicional de emulsión asfáltica), se multiplicará el valor de la resistividad de la capa de terreno adicional, por un coeficiente reductor. El coeficiente reductor se obtendrá de la expresión siguiente:

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 55/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

$$C_s = 1 - 0,106 \cdot \left(\frac{1 - \frac{\rho}{\rho^*}}{2h_s + 0,106} \right)$$

Siendo:

- C_s Coeficiente reductor de la resistividad de la capa superficial.
- h_s Espesor de la capa superficial.
- ρ Resistividad del terreno natural.
- ρ^* Resistividad de la capa superficial.

3.6. Comprobación de que con el electrodo seleccionado se satisfacen las condiciones exigidas

3.6.1. Seguridad para las personas

3.6.1.1. Tensiones de paso y contacto en el interior del CT

La solera de los CT estará dotada del correspondiente mallazo equipotencial, por lo tanto, no existirá riesgo por tensiones de paso o contacto en el interior, ya que serán prácticamente nulas.

3.6.1.2. Tensión de contacto en el exterior del CT


Las puertas y rejillas metálicas que dan al exterior de los CT no tienen contacto eléctrico con ningún elemento susceptible de quedar en tensión como consecuencia de un defecto a tierra, por lo que no es necesario realizar el cálculo de la tensión de contacto exterior que será prácticamente nula.

3.6.1.3. Tensión de paso en exterior y de paso en el acceso al CT

La tensión de paso en el exterior de los CT, calculada para el electrodo seleccionado, debe ser menor o igual que el máximo valor admisible de la tensión de paso:

$$U'_p \leq U_p$$

De igual modo, la tensión de paso en el acceso a los CT para el electrodo seleccionado debe ser menor o igual que el máximo valor admisible de la tensión de paso en el acceso:

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 56/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

$$U'_{p(acc)} \leq U_{p(acc)}$$

3.6.2. Protección del material

La tensión de defecto debe ser menor o igual que el nivel de aislamiento a frecuencia industrial de los equipos de BT de los CT:

$$U'_d \leq U_{bt}$$

3.6.3. Garantía de eliminación de la falta

La intensidad de arranque de las protecciones tendrá que ser superior a la intensidad de defecto:

$$I_d > I'_a \text{ y } I_d > I''_a$$

3.7. Corrección y ajuste del diseño inicial

En el caso de que con el electrodo seleccionado se incumpla alguna de las condiciones indicadas en el apartado anterior, deberemos escoger otra configuración de electrodo y repetir todo el proceso.

Aumentando la longitud total de electrodo horizontal, el número de picas o su longitud, disminuirá R'_t , y en consecuencia los valores de U_p' y $U_{p(acc)'}.$


4. Cálculo de la puesta a tierra de neutro

Como ya se ha indicado anteriormente, para garantizar la actuación de las protecciones diferenciales de las instalaciones de BT de los clientes, se adopta un valor máximo de la resistencia de puesta a tierra de neutro de 37Ω .

Por lo tanto, podemos calcular el valor unitario máximo de la resistencia de puesta a tierra del neutro de BT como:

$$K'_r = \frac{37}{\rho}$$

Se seleccionará la configuración del electrodo de entre los del tipo picas en hilera (*Anexo 2 del Método de cálculo y proyecto de instalaciones de puesta a tierra para centros de transformación de UNESA*) de manera que su valor unitario de resistencia (K'_r) cumpla la

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 57/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

condición:

$$K_r'' \leq K_r'$$

De esta forma se cumplirá que el valor de la resistencia de puesta a tierra del neutro de BT (R_{bt}') es menor de 37Ω :

$$R_{bt}' \leq K_r'' \cdot \rho \leq 37 \Omega$$

5. Separación entre los sistemas de puesta a tierra general, de neutro y de las masas de utilización del edificio


La separación mínima (D) entre los sistemas de puesta a tierra general y de neutro requerida para garantizar que ante posibles defectos a tierra no se transfieran tensiones peligrosas se calcula mediante la fórmula:

$$D > \frac{\rho \cdot I_E}{2 \cdot \pi \cdot U_i} \approx \frac{\rho \cdot I_E}{6,283}$$

Siendo:

- D Distancia entre circuitos de puesta a tierra (m).
- ρ Resistividad media del terreno ($\Omega \cdot m$).
- I_E Intensidad de defecto por el electrodo seleccionado (A).
- U_i Tensión inducida sobre el electrodo de puesta a tierra de neutro (V). Se adopta $U_i = 1.000 V$.

Adicionalmente se justificará que la distancia entre la tierra general de los CT y la tierra de las masas de utilización del edificio son suficientes para evitar que aparezcan tensiones de contacto peligrosas.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 58/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

6. Sistema único para las puestas a tierra general y de neutro

Si se cumple que la elevación de potencial, como consecuencia de un eventual defecto a tierra en las instalaciones de MT y CT, es inferior o igual a 1.000 V, se podrá prescindir de la tierra de neutro y conectar el neutro de la baja tensión del transformador a la tierra general de los CT,

$$R_t \cdot I_E \leq 1.000 \text{ V} \rightarrow \text{tierra única}$$

Siendo:


R_t Resistencia de puesta a tierra de protección (Ω).

I_E Intensidad de defecto por el electrodo seleccionado (A).

7. Puentes MT y BT

7.1. Introducción

En el presente apartado se pretende justificar que las secciones propuestas para los puentes tanto de alta como de baja tensión indicados en la memoria resultan adecuadas, para lo cual se deberá cumplir, en el caso de funcionamiento a plena potencia de los transformadores, que la intensidad que circule por los mismos sea inferior a la intensidad térmica admisible del conductor.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 59/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

7.2. Intensidad en MT.

La intensidad del primario en un transformador trifásico viene dada por la expresión:

$$I_p = \frac{S}{\sqrt{3} \cdot U_p}$$

Siendo:

- S Potencia del transformador en kVA.
- U_p Tensión del primario del transformador (MT) en kV.
- I_p Intensidad del primario del transformador (MT) en A.

A continuación, en la tabla 5 se dan los valores calculados para los casos más habituales de potencia del transformador y tensión del primario.

Tabla 5. Intensidades nominales de primario transformadores

Potencia del transformador (kVA)	Tensión nominal primario (kV)							
	6	10	11	13,2	15	20	25	30
50	4,8	2,9	2,6	2,2	1,9	1,4	1,2	1,0
100	9,6	5,8	5,2	4,4	3,8	2,9	2,3	1,9
160	15,4	9,2	8,4	7	6,2	4,6	3,7	3,1
250	24,1	14,4	13,1	10,9	9,6	7,2	5,8	4,8
400	38,5	23,1	21	17,5	15,4	11,5	9,2	7,7
630	60,6	36,4	33,1	27,6	24,2	18,2	14,5	12,1
1000	--	57,7	52,5	43,7	38,5	28,9	23,1	19,2

7.3. Dimensionado de las conexiones MT

Los conductores empleados en la conexión de MT entre el transformador y las celdas tomarán como referencia la norma informativa **DND001 Cables aislados para redes aéreas y subterráneas de Media Tensión hasta 30 kV:**

- Tensión nominal de la red ≤ 20 kV: tensión de aislamiento 12/20 kV y de 95 mm² de sección mínima.
- Tensión nominal de la red > 20 kV y ≤ 30 kV: tensión de aislamiento 18/30 kV y de 150 mm² de sección mínima.

7.3.1. Intensidad máxima admisible para el cable en servicio permanente

Las intensidades máximas admisibles de las secciones indicadas en dicho apartado son las que figuran en la tabla 6. Se han tomado de la ITC-LAT-06 Tablas 6 y 13, para la temperatura máxima admisible de los conductores y condiciones del tipo de instalación allí establecidas.

Tabla 6. Intensidades máximas admisibles conductor

Sección nominal de los conductores mm ²	Instalación al aire	Instalación directamente enterrada
	Cable aislado con XLPE	Cable aislado con XLPE
95	255	205
150	335	260
Temperatura máxima en el conductor: 90° C	<ul style="list-style-type: none"> - Temperatura del aire: 40° C - Una terna de cables unipolares en contacto mutuo. - Disposición que permita una eficaz renovación del aire. 	<ul style="list-style-type: none"> - Temperatura del terreno: 25° C - 3 cables unipolares en tresbolillo - Profundidad de instalación: 1 m - Resistividad térmica del terreno: 1,5 K·m/W - Temperatura aire ambiente: 40°C

La intensidad máxima en régimen permanente que circulará por estos cables no será superior a 101 A según los cálculos que figuran anteriormente, siendo dichos valores muy inferiores a las máximas admisibles por los cables seleccionados (255 A y 335 A respectivamente), en consecuencia, no se tendrá en cuenta el calentamiento en condiciones normales de funcionamiento.

7.3.2. Intensidad máxima admisible para el cable en cortocircuito

La temperatura que puede alcanzar el conductor del cable, como consecuencia de un cortocircuito o sobreintensidad de corta duración, no debe sobrepasar la temperatura máxima admisible de corta duración (para menos de un tiempo t) asignada a los materiales utilizados para el aislamiento del cable.

A estos efectos, se considera el proceso adiabático, es decir que el calor desprendido durante el proceso es absorbido por los conductores.

Se tiene que cumplir que el valor de la integral de Joule durante el cortocircuito tiene que ser menor al valor máximo de la integral de Joule admisible en el conductor.

$$I_{cc3}^2 \cdot t_{cc} \leq I_{cc3\text{ Adm}}^2 \cdot t_{cc} = (K \cdot S)^2$$

Con esta fórmula se calcula la Intensidad de cortocircuito trifásico admisible del conductor.

$$I_{cc3\text{ Adm}}^2 = K \cdot \frac{S}{\sqrt{t_{cc}}}$$

Donde:

- I_{cc3 Adm}**: Intensidad de cortocircuito trifásico calculada con hipótesis adiabática en el conductor, en amperios.
- S**: Sección del conductor, en mm².
- K**: Coeficiente que depende de la naturaleza del conductor y del tipo de aislamiento. Representa la densidad de corriente admisible para un cortocircuito de 1 segundo y para el caso del conductor de Al con aislamiento XLPE. K=94 A/mm² suponiendo temperatura inicial antes del cortocircuito de 90 °C y máxima durante el cortocircuito de 250 °C.
- t_{cc}**: Duración del cortocircuito, en segundos.

El tiempo máximo de duración del cortocircuito deberá en ningún caso ser superior a 1 segundo.

Los valores de cortocircuito máximo admisibles de los conductores especificados en el presente Proyecto Técnico se detallan en la tabla 7.

Tabla 7. Intensidades de cortocircuito admisibles en los conductores de secciones normalizadas, en kA

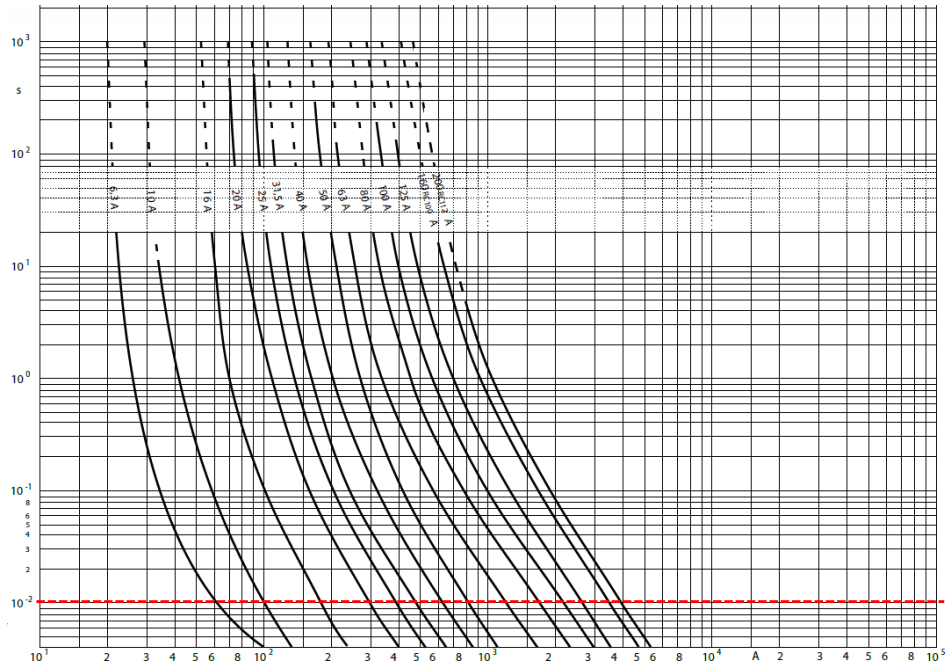
Sección del conductor mm ²	Duración del cortocircuito (s)						
	0,01	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	1,0
95	89,3	28,2	20,0	16,3	12,6	11,5	8,9
150	141,0	44,6	31,5	25,7	19,9	18,2	14,1

El valor de la intensidad de cortocircuito para el diseño de los centros de transformación será de 16 o 20 kA en función de las características de la red a la que se conecte.

Aunque la intensidad de cortocircuito máxima prevista de 20 kA puede llegar a ser superior a la intensidad máxima admisible por los cables de las conexiones de MT, estos últimos están protegidos por los cortacircuitos fusibles de protección del transformador por lo que su dimensionamiento se considera adecuado.

En la gráfica 1 se detallan las curvas de fusión para el calibre de los fusibles habituales. Se observa que para sobreintensidades debidas a eventuales cortocircuitos (kA) el tiempo de actuación de los fusibles de los cortacircuitos es instantáneo (inferior de 10 ms) y para este tiempo de actuación la intensidad máxima admisible de cable de conexión de MT es muy superior a la intensidad de cortocircuito esperada.

Gráfica 1. Curvas fusión fusibles



7.4. Intensidad máxima admisible para la pantalla en cortocircuito

La intensidad de cortocircuito admisible en la pantalla de aluminio se ha calculado siguiendo la guía de la norma UNE 211003 y el método descrito en la norma UNE 21192.

Se tiene en cuenta que la pantalla de Al es de 0,3 mm de espesor, con una temperatura inicial de 70 °C y una temperatura final de la pantalla de 180 °C.

En la tabla 8 se indican las intensidades máximas de cortocircuito admisibles (kA) por la pantalla de los cables seleccionados, para un tiempo de duración del cortocircuito de 1 segundo.


IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 63/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Tabla 8. Intensidades cortocircuito admisible en pantallas en kA

Sección del conductor mm ²	Intensidad máxima admisible durante 1 segundo (kA)
95 mm ² - 12/20 kV	2,56
150 mm ² - 18/30 kV	2,90

7.5. Intensidad en BT

La intensidad máxima (nominal) que circula por los puentes de BT se puede calcular mediante la fórmula:

$$I_n = \frac{S}{\sqrt{3} \cdot U}$$

Siendo:

- S Potencia nominal del transformador (kVA).
- U_s Tensión del secundario del transformador (BT) en kV.
- I_s Intensidad del secundario del transformador (BT) en A.

A continuación, en la tabla 9 se dan los valores calculados para los casos más habituales de potencia del transformador y tensión del secundario.


IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 64/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Tabla 9. Potencias e intensidades nominales transformadores distribución B1B2

Tensión nominal del secundario (kV)	Potencia del transformador (kVA)	Intensidad nominal del secundario (A)
B1 - 0,23	50	94 (*)
	100	188 (*)
	160	301 (*)
	250	471 (*)
	400	753 (*)
	630	1.186 (*)
B2 - 0,40	50	72
	100	144
	160	231
	250	361
	400	578
	630	910
	1000	1.443

(*) En transformadores clase B1B2 se ha considerado un 75% de la potencia nominal para el nivel de tensión B1 (230 V).

7.6. Dimensionado de las conexiones BT

7.6.1. Intensidad máxima

Según la Tabla 11 de la ITC-BT-07 para conductores de 240 mm² de aluminio con aislamiento XLPE, la intensidad máxima admisible ($I_{m\acute{a}x}$) es de 420 A.

El cálculo de las conexiones de BT se realiza partir de la máxima corriente admisible por los conductores aplicando los siguientes factores correctores debidos a las condiciones particulares de instalación (instalación al aire, apartado 3.1.4 de la ITC-BT-07):

- Temperatura del aire circundante superior a 40°C. Consideraremos una temperatura de 50° C, para la que el factor de corrección a aplicar resulta ser $f_1 = 0,90$ (Tabla 13).

Tabla 10. Puentes de BT (Tensión B2)

Potencia del trafo (kVA)	Tensión del secundario				
	B2 (400 V)				
	Composición del puente - mm ² Al (fases+neutro)	In (A)	Imáx (A)	f ₁	I _{adm} (A) <i>I_{adm} = f₁ · I_{máx}</i>
50	3x1x240+1x240	72	420	0,9	378
100	3x1x240+1x240	144	420	0,9	378
160	3x1x240+1x240	231	420	0,9	378
250	3x1x240+1x240	361	420	0,9	378
400	3x2x240+1x240	577	840	0,9	756
630	3x3x240+2x240	909	1.260	0,9	1.134
1.000	3x4x240+2x240	1.443	1.680	0,9	1.512

Tabla 11. Puentes de BT (Tensión B1)

Potencia del trafo (kVA)	Tensión del secundario				
	B1 (230 V)				
	Composición del puente (fases) (mm ² Al)+neutro	In (A)	Imáx (A)	f ₁	I _{adm} (A) <i>I_{adm} = f₁ · I_{máx}</i>
50	3x1x240+1x240	94	420	0,9	378
100	3x1x240+1x240	188	420	0,9	378
160	3x1x240+1x240	301	420	0,9	378
250	3x2x240+1x240	471	840	0,9	756
400	3x3x240+2x240	753	1.260	0,9	1.134
630	3x4x240+2x240	1.186	1.680	0,9	1.512

Se cumple que la intensidad admisible es superior a la nominal de los transformadores, por lo que se concluye que el puente está adecuadamente dimensionado.



8. Cálculo de la ventilación del CT

8.1. Introducción

La evacuación del calor generado por los transformadores en el interior de los CT se efectuará, según lo previsto en la ITC-RAT 14 "Instalaciones eléctricas de interior", apartado 4.4, utilizando preferentemente un sistema de circulación de aire mediante ventilación natural. El flujo de aire se establecerá por la diferencia de temperaturas del aire en la entrada y en la salida, debidas al calentamiento del aire en el interior de los CT producido por las pérdidas del transformador. El proceso de convección, que tiene lugar alrededor de los radiadores del transformador, se establece una corriente de aire ascendente, provocando la entrada de aire más frío por las rejillas inferiores y la salida del aire caliente por las rejillas situadas en la parte más alta de los CT. Dichas rejillas se colocarán, en la medida de lo posible, sobre muros opuestos, y se situarán en las fachadas orientadas hacia la vía pública o patios interiores, cumpliendo en todo caso lo establecido en el CTE DB-SI.

8.2. Ventilación natural

Para el cálculo de la sección de las rejillas de ventilación se utiliza la siguiente expresión que calcula dicha sección en función de la potencia calorífica evacuada por circulación natural de aire, desde un recinto interior caliente al exterior a través de dos huecos (uno de entrada y otro de salida) de igual sección cerrados mediante rejillas:

$$S = \frac{P}{0,24 \cdot \lambda \cdot \sqrt{H(t_i - t_e)^3}}$$

Siendo:

- P Potencia calorífica evacuada (kW)
- λ Coeficiente de forma de las rejillas de ventilación (se toma $\lambda = 0,4$)
- S Superficie del hueco de entrada de aire (m²). Si hay varias rejillas de entrada de aire, S representa la suma de superficies de estas rejillas. Se supone igual la sección de entrada y salida de aire.
- H Distancia vertical entre los centros geométricos de los huecos de entrada y salida de aire (m)
- t_i Temperatura en el interior del recinto (°C) t_e Temperatura media en el exterior (°C)

Si se aplica dicha expresión a un CT, la potencia calorífica evacuada debe coincidir con

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 67/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSVDLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

las pérdidas del transformador, que se calculan como la suma de las pérdidas en el hierro (W_{Fe}) más las pérdidas en el cobre (W_{Cu}) del transformador a plena carga:

$$P = W_{Fe} + W_{Cu}$$

Aplicando la fórmula para el máximo transformador previsto en el presente Proyecto Técnico, 1.000 kVA (24 kV ó 36 kV) con unas pérdidas totales máximas (P) de 12.43 kW, considerando un salto térmico de 15 °C y una altura entre rejillas H de 1.75 m, se requiere una sección mínima de 1.7 m² para la correcta ventilación del local.

El salto térmico se calcula como la diferencia entre la temperatura máxima admisible en el interior de los CT (40°C) y la temperatura ambiente promedio durante el día. Por ejemplo, para una temperatura ambiente de 25 °C el salto térmico sería de 15 °C. Para una temperatura ambiente mayor, por ejemplo, de 30 °C, el salto térmico se reduce a 10 °C y la superficie de ventilación, S, calculada con la fórmula resulta de 3,1 m²

Las dimensiones de las rejillas de ventilación de las puertas de los CT, indicadas en los planos correspondientes, verifican esta sección mínima.

En el correspondiente proyecto simplificado se justificará cualquier configuración distinta a la indicada en los párrafos anteriores, tanto en la disposición de las rejillas como en las condiciones de temperatura.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 68/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

8.3. Ventilación forzada

En aquellos casos en que excepcionalmente sea precisa la instalación de ventilación forzada, ésta deberá ser redundante.

Para definir las características del sistema de ventilación se determinará previamente el punto de diseño del ventilador: caudal de aire a evacuar y pérdidas de carga de la instalación de ventilación.

El caudal de diseño del ventilador se obtiene mediante la siguiente expresión:

$$Q = \frac{P}{C_e \cdot (t_i - t_e)}$$

Siendo:

- Q Caudal de diseño del ventilador extractor (m³/s)
- P Potencia calorífica a evacuar (kW). Pérdidas del transformador.
- C_e Calor específico volumétrico del aire a la temperatura t_i (kJ/m³.°C)
- t_i Temperatura en el interior del recinto (°C)
- t_e Temperatura media en el exterior (°C)


Las pérdidas de carga se determinarán para cada instalación concreta, en función de la sección y longitud de los conductos de ventilación y de los elementos singulares y accesorios (codos, reducciones, compuertas cortafuegos, rejillas, silenciadores, etc.)

Una vez definido el punto de diseño del ventilador se seleccionará el ventilador a instalar mediante su curva de trabajo, de forma que su punto de servicio esté por encima del punto de diseño.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 69/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Pliego de Condiciones

Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 70/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

1. Condiciones Generales

1.1. Objeto

Este Pliego de Condiciones, perteneciente al Proyecto Técnico FYZ10000 de Centros de Transformación en edificio prefabricado en superficie, tiene por finalidad establecer los requisitos a los que se debe ajustar la ejecución de los Centros de Transformación de MT hasta 30 kV destinados a formar parte de la red de distribución de EDE, siendo de aplicación tanto para las instalaciones construidas por EDE como para las construidas por terceros y cedidas a EDE.

1.2. Alcance

El Pliego establece las condiciones para el suministro, instalación, pruebas, ensayos, características y calidades de los materiales, y para los trabajos necesarios en la ejecución de los nuevos Centros de Transformación con el fin de garantizar:

- La seguridad de las personas,
- El bienestar social y la protección del medio ambiente,
- La calidad en la ejecución de la obra,
- La minimización del impacto medioambiental y las reclamaciones de propiedades afectadas

1.3. Características generales y calidades de los materiales

Los materiales cumplirán con las especificaciones de las Normas UNE que les correspondan y tomarán como referencia informativa las normas de EDE que se establecen en la Memoria del presente Proyecto Técnico, aparte de lo que al respecto establezca el presente Pliego de Condiciones Técnicas Particulares y la reglamentación vigente.

Con carácter general los materiales instalados deberán ser nuevos, no permitiéndose el uso de materiales usados o reutilizados.

Previamente al inicio de los trabajos será necesario disponer de todos los permisos de Organismos públicos o privados afectados.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 71/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

1.4. Aceptación de los equipos

El Director de Obra velará porque todos los materiales, productos, sistemas y equipos que formen parte de la instalación eléctrica dispongan de la documentación que acredite que sus características mecánicas y eléctricas se ajustan a la normativa vigente, así como de los certificados de conformidad con las normas UNE, EN, CEI, CE u otras que le sean exigibles por normativa o por prescripción del proyectista y por lo especificado en el presente Pliego de Condiciones Técnicas Particulares.

El Director de Obra asimismo podrá exigir muestras de los materiales a emplear y sus certificados de calidad, ensayos y pruebas de laboratorios, rechazando, retirando, desmontando o reemplazando dentro de cualquiera de las etapas de la instalación los productos, elementos o dispositivos que comprometan la seguridad o calidad de ejecución de la obra.

Los ensayos, análisis y pruebas que deban realizarse para comprobar si los materiales reúnen las condiciones exigibles se verificarán por el Director de Obra, o bien, si éste lo estima oportuno, por el correspondiente Laboratorio (acreditado).

2. Condiciones técnicas de ejecución y montaje

2.1. Condiciones generales de ejecución de la obra

Las obras se ejecutarán conforme al Proyecto y a las condiciones contenidas en el presente Pliego de Condiciones.

Durante la construcción de las instalaciones EDE podrá supervisar la correcta ejecución de los trabajos. Dichas tareas de supervisión podrán ser realizadas directamente por personal de EDE o de la Ingeniería por ella designada.

El Contratista, salvo aprobación por escrito del Director de Obra, no podrá hacer ninguna alteración o modificación de cualquier naturaleza en la ejecución de la obra en relación con el Proyecto.

Los ensayos y pruebas verificadas durante la ejecución de los trabajos tienen el carácter de recepciones provisionales.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 72/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

2.2. Organización en la obra

Dentro de lo estipulado en el Pliego de Condiciones, la organización de la Obra estará a cargo del Contratista.

El Contratista deberá, sin embargo, informar al Director de Obra de todos los planes de organización técnica de la Obra y previo al inicio comunicará por escrito a EDE el nombre del técnico responsable de la Dirección de Obra.

El Director de Obra, una vez que el Contratista esté en posesión del Proyecto y antes de comenzar las obras, deberá realizar el replanteo de las mismas, con especial atención en los puntos singulares, entregando al Contratista las referencias y datos necesarios para fijar completamente la ubicación de los mismos.

Las modificaciones que sean necesarias consecuencia del replanteo, deberán ser aceptadas (si procede) y podrán reflejarse en el Acta de Replanteo firmada por el contratista, Dirección de Obra, proyectista y EDE.

Ambas partes, contratista, dirección de obra y EDE podrán durante la ejecución de la misma solicitar cambios no sustanciales del Proyecto bajo mutuo acuerdo.

2.3. Limpieza y seguridad en las obras

El Contratista mantendrá limpias las obras y sus inmediaciones de escombros y materiales y hará desaparecer las instalaciones provisionales que no sean precisas.

Se tomarán las medidas oportunas de modo que durante la ejecución de las obras se ofrezcan las máximas condiciones de seguridad posibles. Durante la noche los puntos de trabajo que por su índole fueran peligrosos estarán perfectamente alumbrados y cercados.

2.4. Seguridad Pública

El Contratista deberá tomar las precauciones máximas en las operaciones y usos de equipos para proteger a las personas, animales y demás elementos del entorno de los peligros procedentes del trabajo.

Se deberá prohibir el acceso a la obra a personas ajenas a esta e incluir en el Plan de Seguridad y Salud correspondiente los riesgos a terceros, tal como se indicará en el Estudio de Seguridad y Salud correspondiente a la obra en concreto.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 73/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

3. Obra civil

Los locales para emplazar los centros de transformación deberán tener las características constructivas y las dimensiones mínimas indicadas en los Memoria y en los Planos del presente Proyecto Técnico.

Con carácter previo al montaje electromecánico se presentará a EDE el Certificado visado de cumplimiento de requisitos estructurales y una Medición del acondicionamiento acústico del local realizado por una entidad homologada.

4. Montaje electromecánico

4.1. Transporte y acopio de materiales

Todas las operaciones de transporte y acopio de los materiales y aparata - incluidas la carga y descarga - han de ser efectuadas de forma que los materiales y aparata dispongan en todo momento de los embalajes de protección con los que han entregado los fabricantes y con el cuidado necesario para evitar golpes que puedan alterar su integridad y su correcto funcionamiento.

La carga se estibarán de forma que no se produzcan deformaciones permanentes evitando el uso de cadenas o estribos metálicos no protegidos.

4.2. Celdas de Media Tensión

Se ubicarán sobre la arqueta prevista para tal efecto, se alineará el bloque según las instrucciones de montaje del fabricante, y se fijará para evitar deslizamientos.

Con objeto de asegurar el correcto funcionamiento de los aparatos de corte y seccionamiento, es imprescindible una correcta nivelación de las celdas que deberán descansar sobre sus cuatro puntos de apoyo y todo el grupo sobre el mismo plano.

En caso de celdas modulares, una vez acoplados todos los grupos, se unirán a las barras colectoras según las instrucciones del fabricante.

A continuación, se procederá al anclaje definitivo de la celda a la fundación.

La pletina de puesta a tierra de las celdas se conectará a la red de tierra general en sus

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 74/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

dos extremos.

4.3. Transformador de potencia

Las operaciones de carga, descarga y entrada al local de los CT deberán efectuarse con el cuidado requerido para que no resulten dañados sus elementos más frágiles (pasatapas, termómetro, etc.)

Una vez acopiado será arrastrado hasta su celda, preferentemente sobre planchas metálicas, colocándolo sobre las vigas de sustentación ubicadas sobre la losa anti-vibratoria y el depósito de recogida de aceite.

4.4. Cuadro de Baja Tensión

Se ubicará sobre el herraje o bastidor dispuesto para tal efecto y quedará correctamente fijado. La pletina de puesta a tierra se conectará a la red de tierra general de los CT.

4.5. Puentes de Media y Baja Tensión

El recorrido de los cables será lo más corto posible y tenderán por las canalizaciones previstas a tal efecto. Se tendrá en cuenta también el radio de curvatura mínimo a que deben someterse los cables, que serán los que marquen los fabricantes y la norma UNE correspondiente.

El número y tipo de conductores empleados será el indicado en el apartado Cálculos Justificativos. Ningún circuito de BT se situará sobre la vertical de los circuitos de AT.

Se tendrá especial cuidado en colocar los cables de modo que no tapen, ni siquiera parcialmente, los huecos o rejillas de ventilación, y se dispondrán teniendo en cuenta las disposiciones óptimas de atenuación de campos magnéticos indicadas en la Memoria del presente Proyecto Técnico.

El cable deberá estar cortado con sierra y no con tijera o cizalla, colocándose en los extremos el terminal a compresión correspondiente a la sección del cable, no permitiendo en ningún caso ampliar el diámetro primitivo del orificio de dicho terminal.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 75/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

4.6. Puesta a tierra

Las puestas a tierra se ejecutarán de la forma indicada en la Memoria y en los Planos del presente Proyecto Técnico, debiendo cumplirse estrictamente lo referente a separación entre tierra general y tierra de neutro.

Las uniones y conexiones se realizarán mediante elementos apropiados, de manera que aseguren una perfecta unión, de forma que no haya peligro de aflojarse o soltarse. Estarán dimensionados a fin de que no experimenten calentamientos superiores a los del conductor al paso de la corriente. Así mismo estarán protegidos contra la corrosión galvánica.

5. Recepción de obra

Como ya se ha indicado anteriormente, durante el desarrollo de las obras de construcción, EDE realizará las visitas oportunas para comprobar la correcta ejecución de los trabajos y la inexistencia de vicios ocultos en la obra.

Con carácter general se verificará la correcta ejecución de la totalidad de las instalaciones, prestando especial atención a los siguientes aspectos:

- Dimensiones local y zonas de servidumbre.
- Inexistencia de instalaciones ajenas al servicio eléctrico.
- Canalizaciones (dimensiones, separación MT/BT)
- Superficie equipotencial.
- Medidas de insonorización.
- Losa anti-vibratoria
- Foso de recogida de aceite.
- Tabiques y pantallas de protección.
- Puertas de acceso y rejas ventilación.
- Celdas de MT (características, funcionamiento...).
- Elementos de protección (calibre fusibles y/o relés de protección, sonda temperatura...).
- Transformador (características y correcta instalación)
- Cuadro de Baja Tensión.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 76/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

- Puentes de MT y BT.
- Puesta a tierra de protección de masas metálicas.
- Puesta a tierra de neutro.
- Mediciones de la resistencia de puesta a tierra y de las tensiones de paso y contacto.
- Alumbrado.
- Sellado de los tubos de entrada.


Antes del reconocimiento de las obras el Contratista retirará de las mismas, hasta dejarlas totalmente limpias y despejadas, todos los materiales sobrantes, restos, embalajes, bobinas de cables, medios auxiliares, tierras sobrantes de las excavaciones y rellenos, escombros, etc.

Se comprobará que los materiales coinciden con los admitidos por la Dirección de Obra en el control previo, se corresponden con las muestras que tenga en su poder, si las hubiere, y no sufran deterioro en su aspecto o funcionamiento. Igualmente se comprobará que la realización de las obras de tierra y hormigonado y el montaje de todas las instalaciones eléctricas han sido ejecutadas de modo correcto y terminado y rematado completamente.

En cualquier caso, en cuanto a las verificaciones e inspecciones previas a la puesta en servicio de los Centros de Transformación, se seguirá la Guía Técnica de Aplicación de la Instrucción Técnica Complementaria ITC-RAT 23, del Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión.

En aplicación a las instalaciones de este Proyecto Técnico, se realizará una verificación inicial por la empresa instaladora que ejecute la obra, contando con el Director de Obra, según lo indicado en la ITC-RAT 23.

Para Centros de Transformación que vayan a ser cedidos a EDE, además de esta verificación, se realizará una comprobación por parte de EDE, de que las instalaciones cumplen las especificaciones particulares de EDE aprobadas por la Administración Pública y vigentes en el momento de la cesión.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 77/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Estudio de Campos Magnéticos

Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 78/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

1. Objeto

El objeto de este estudio es estimar las emisiones de campo magnético en el exterior de los centros de transformación objeto del presente PT con el propósito de comprobar el cumplimiento de los límites establecidos por la normativa vigente.

A los efectos del estudio de campos, el presente PT engloba centros de transformación en el interior en edificio de locales con una distribución similar a la calculada, con celdas blindadas de simple barra en MT, y niveles de tensión 15, 20, 25 y 30 kV. En BT el nivel de tensión es 0,8 kV.

El estudio comprende el cálculo de los niveles máximos del campo magnético que por razón del funcionamiento del centro de transformación pueden alcanzarse en su entorno, y su evaluación comparativa con los límites establecidos en la normativa vigente.

2. Normativa Vigente

El RD 337/2014 de 9 de mayo, recoge el "Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión" (RAT). Este Reglamento limita los campos electromagnéticos en la proximidad de instalaciones de alta tensión, remitiendo al RD 1066/2001.

El RD 1066/2001 de 28 de septiembre, por el que se aprueba el "Reglamento que establece condiciones de protección del dominio público radioeléctrico, restricciones a las emisiones radioeléctricas y medidas de protección sanitaria frente a las emisiones radioeléctricas", adopta medidas de protección sanitaria de la población estableciendo unos límites de exposición del público a campos electromagnéticos procedentes de emisiones radioeléctricas acordes a las recomendaciones europeas. Para el campo magnético generado a la frecuencia industrial de 50 Hz, el límite establecido es de 100 micro teslas (100 μ T).

En el RAT, las limitaciones y justificaciones necesarias aparecen indicadas en las instrucciones técnicas complementarias siguientes:

- ITC-RAT-14. INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE INTERIOR. 4.7: Limitación de los campos magnéticos en la proximidad de instalaciones de alta tensión.
- ITC-RAT-15. INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE EXTERIOR. 3.15: Limitación de los campos magnéticos en la proximidad de instalaciones de alta tensión.
- ITC-RAT-20. ANTEPROYECTOS Y PROYECTOS. 3.2.1: Memoria. En relación al campo magnético generado por los transformadores de potencia, se aplica

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 79/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

la norma UNE-CLC/TR 50453 IN de noviembre de 2008, "Evaluación de los campos electromagnéticos alrededor de los transformadores de potencia".

Aunque la medida de campos magnéticos no es objeto del presente documento, a continuación, se indican las normas aplicables a la misma:

- Norma UNE-EN 62110 de mayo de 2013. "Campos eléctricos y magnéticos generados por sistemas de alimentación en corriente alterna. Procedimientos de medida de los niveles de exposición del público en general".
- Norma UNE-EN 61786-1 de octubre de 2014. "Medición de campos magnéticos en corriente continua, campos eléctricos y magnéticos en corriente alterna de 1 Hz a 100 kHz. Parte 1: Requisitos para los instrumentos de medida".
- Norma IEC 61786-2 de diciembre de 2014. "Measurement of DC magnetic, AC magnetic and AC electric fields from 1 Hz to 100 kHz with regard to exposure of human beings. Part 2: Basic standard for measurements.

3. Metodología de análisis de campos magnéticos

Para la elaboración del análisis del campo magnético, se ha desarrollado una aplicación que realiza la simulación y cálculo del campo magnético en los puntos deseados de la instalación y su entorno.

La aplicación desarrollada está realizada sobre Matlab/Octave. El cálculo está basado en un cálculo analítico (Biot y Savart de un segmento) realizado sobre el conjunto de conductores 3D de una instalación, discretizados a segmentos rectilíneos, y sobre un periodo de onda completo para obtener valores eficaces. Se tienen en cuenta los diferentes desfases entre fases o motivados por la presencia de un transformador. La misma metodología ha sido empleada con buenos resultados en otros estudios publicados [1], [2],[3].

A modo de validación de la aplicación, se han calculado los ejemplos descritos en la norma UNE-EN 62110, obteniéndose los mismos resultados que en dicha norma.

El cálculo no tiene en cuenta el campo generado por los transformadores, sólo por los conductores. Esta simplificación no afecta de forma significativa a los resultados obtenidos según se indica en UNE-CLC/TR-50453. De igual forma, no se consideran los posibles apantallamientos debidos a pantallas de cables o envolventes de la aparata eléctrica,

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 80/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

quedando el cálculo por el lado de la seguridad.

La entrada de datos de la aplicación es la topología en 3D del conjunto de conductores de la instalación, así como las corrientes que circulan por cada conductor. Las corrientes consideradas para el cálculo son las máximas previstas para cada posición (en especial de los transformadores) o tramo de ella, de forma que se obtiene el máximo campo magnético. El estado de carga máximo planteado es técnicamente posible de alcanzar, pero difícil que se produzca en realidad, y en todo caso durante un breve espacio de tiempo.

En ocasiones, debido a la topología de la instalación, no es posible determinar las corrientes por todos los tramos de las diferentes posiciones. Para estos casos se estiman las corrientes por dichos tramos que den lugar a los campos más desfavorables.

Los resultados obtenidos se presentan en los límites exteriores de la instalación accesibles por el público, considerándose para el cálculo una distancia de 0,2 m de las paredes de los CT y a una altura de 1 m, según UNE-EN 62110. De igual forma, se facilita el cálculo del campo B en toda la superficie de la instalación a una altura de 1 m a efectos informativos.

Al estar estos CT integrados en edificios, se comprueba el campo en plantas de edificios situadas inmediatamente sobre los centros de transformación, para ellos se calcularán los campos magnéticos a 20 cm. por encima de los centros de transformación.

4. Características de la instalación y datos de cálculo

Los centros de transformación tipo en edificio con fachada estrecha calculado consta de 2 niveles de tensión, 15 y 0,8 kV, un CT con un transformador de 800 kVA y el otro CT con dos unidades de transformación de 1.00 kVA cada una.

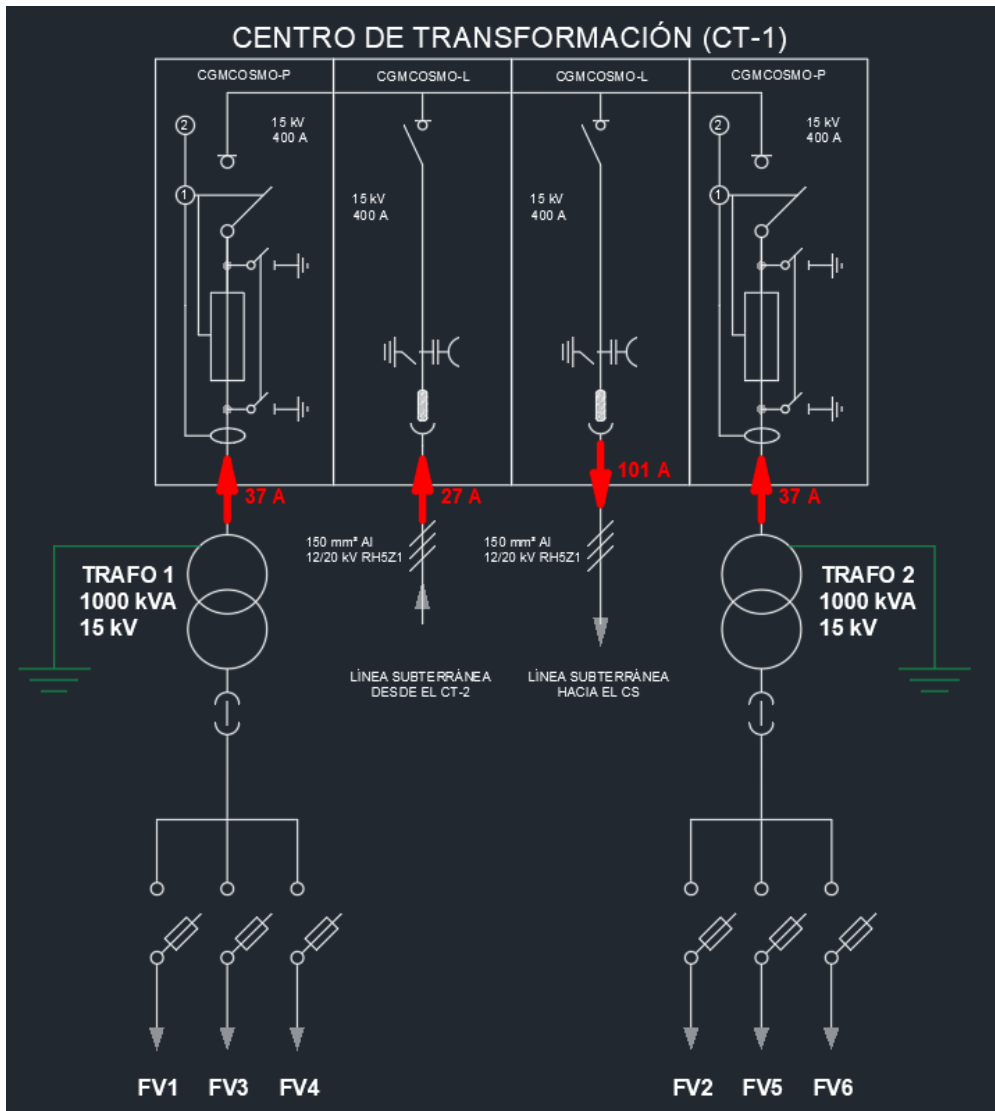
CT-1

Nivel de 15 kV.


- Tipo: Blindado, aislado en SF₆
- Topología: Simple barra
- Posiciones de línea: 3
- Posiciones de transformador: 1
- Posiciones de barras: 1

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 81/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSVDLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Figura 1. Unifilar nivel de tensión 15 kV con intensidades consideradas



Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 82/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Nivel de 0,8 kV.

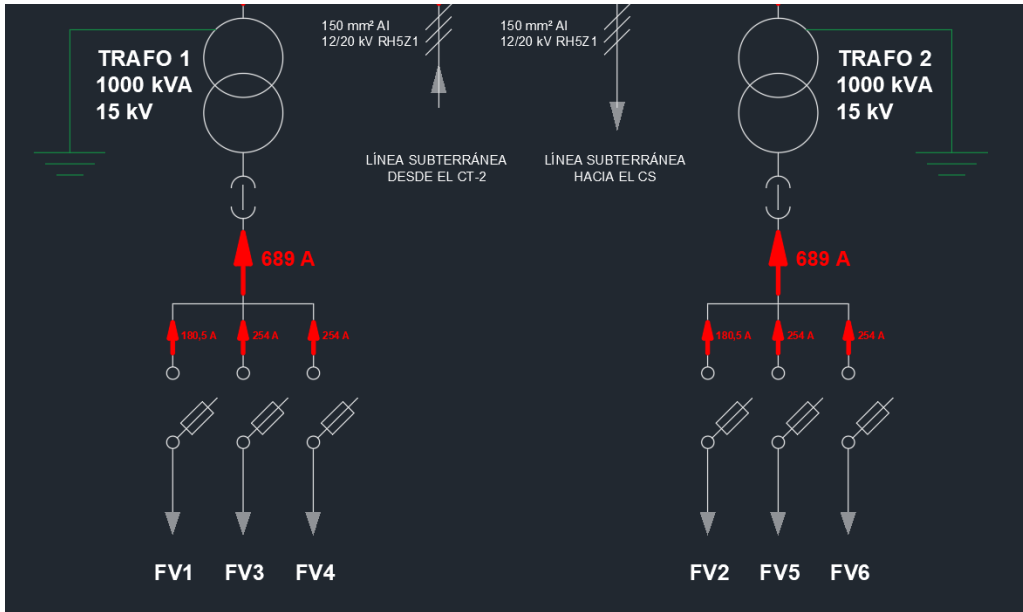
- Tipo: Interior
- Topología Simple barra.
- Posiciones de línea: 3
- Posiciones de transformador: 1
- Posiciones de barras: 1

De acuerdo con el Real Decreto 1066/2001 en el que se aconseja tomar medidas que limiten las radiaciones de campo eléctrico y magnético, describimos las medidas que EDE ha considerado para minimizar la emisión de campos electromagnéticos y poder así cumplir los límites establecidos en el Real Decreto:

- A Las distancias existentes entre los equipos eléctricos y el cierre de la instalación permiten reducir los niveles de exposición al público en general fruto de la disminución del campo magnético con la distancia.
- B Las posiciones del nivel de tensión 15 kV se ubican en el interior de un edificio, en celdas blindadas, cuya carcasa disminuye el campo magnético en el exterior.
- C Los conductores de ambos niveles de tensión están constituidos en su totalidad por cables aislados secos con pantalla metálica exterior. Esto permite reducir el campo magnético exterior tanto por la propia pantalla como por el tendido de los cables en forma de tresbolillo.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 83/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Figura 2. Unifilar nivel de tensión 0,8 kV con intensidades consideradas



Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 84/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSVDLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Las intensidades consideradas para el cálculo del campo magnético son las siguientes:

Tabla 1. Intensidades para el cálculo del campo magnético

POSICIÓN O TRAMO	REF.	INTENSIDAD (A)	TIPO
Línea 1 15 kV - Trafo 1	1	37	Trifásica equilibrada.
Línea 2 15 kV - Trafo 2	2	37	Trifásica equilibrada.
Línea 3 15 kV - Trafo 3	3	27	Trifásica equilibrada.
Línea 4 salida	4	101	Trifásica equilibrada.
Trafo 1 Lado 0,8 kV	5	689	Trifásica equilibrada.
B1 0,8 kV: FV 1	6	180,5	Trifásica equilibrada
B1 0,8 kV: FV 3	7	254	Trifásica equilibrada
B1 0,8 kV: FV 4	8	254	Trifásica equilibrada
Trafo 2 Lado 0,8 kV	9	689	Trifásica equilibrada.
B1 0,8 kV: FV 2	9	180,5	Trifásica equilibrada
B1 0,8 kV: FV 5	10	254	Trifásica equilibrada
B1 0,8 kV: FV 6	11	254	Trifásica equilibrada

El estado de carga considerado supone los transformadores entregando su máxima potencia. En el lado de 15 kV, las líneas 1, 2 y 3 (desde el CT-2) aportan sus potencias máximas, la línea 4 evacua su potencia máxima.

En el lado de BT, la potencia aportada por el transformador se reparte equitativamente por las seis líneas a las que alimenta (según la potencia de los inversores).

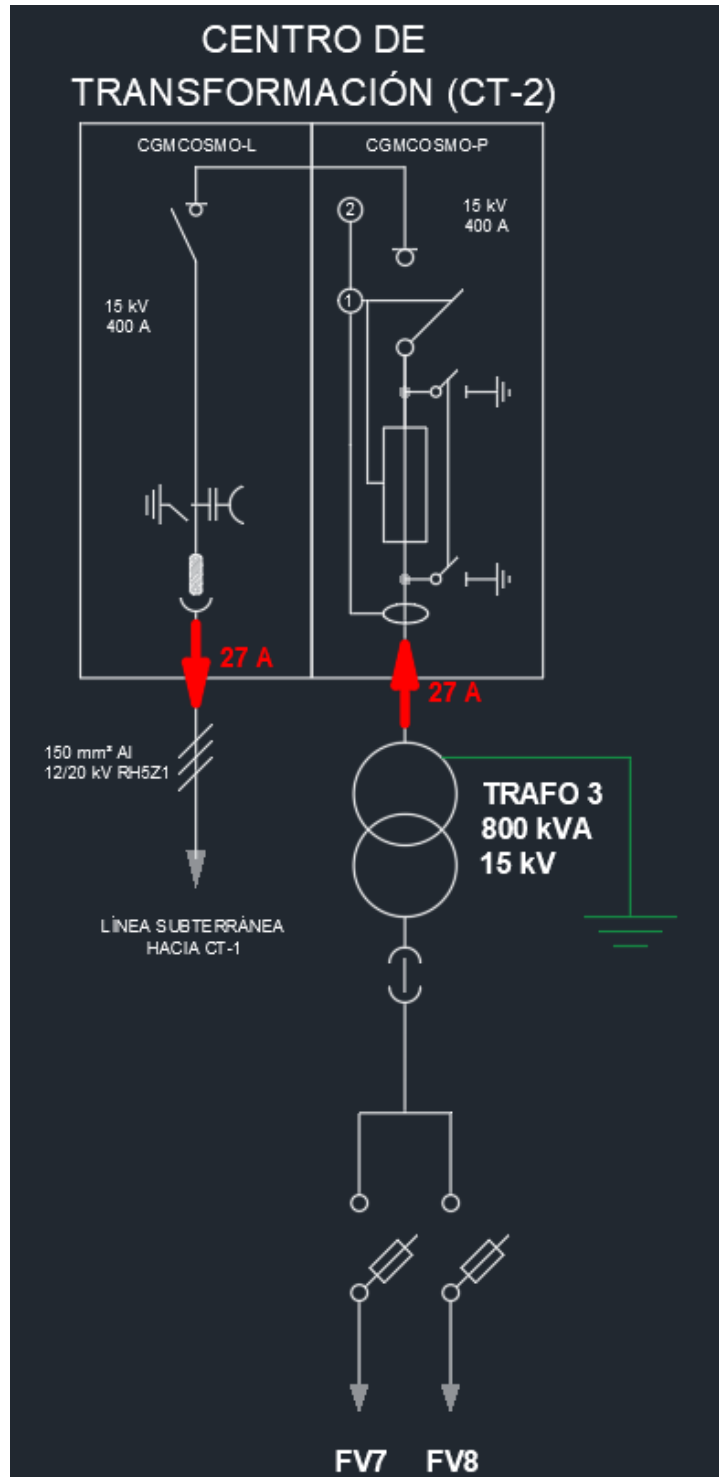
CT-2


Nivel de 15 kV.

- Tipo: Blindado, aislado en SF₆
- Tipología: Simple barra
- Posiciones de línea: 6
- Posiciones de transformador: 2
- Posiciones de barras: 2

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 86/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Figura 3. Unifilar nivel de tensión 15 kV con intensidades consideradas



IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 87/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Nivel de 0,8 kV.

- Tipo: Interior
- Topología Simple barra.
- Posiciones de línea: 3
- Posiciones de transformador: 1
- Posiciones de barras: 1

De acuerdo con el Real Decreto 1066/2001 en el que se aconseja tomar medidas que limiten las radiaciones de campo eléctrico y magnético, describimos las medidas que EDE ha considerado para minimizar la emisión de campos electromagnéticos y poder así cumplir los límites establecidos en el Real Decreto:

- D Las distancias existentes entre los equipos eléctricos y el cierre de la instalación permiten reducir los niveles de exposición al público en general fruto de la disminución del campo magnético con la distancia.
- E Las posiciones del nivel de tensión 15 kV se ubican en el interior de un edificio, en celdas blindadas, cuya carcasa disminuyen el campo magnético en el exterior.
- F Los conductores de ambos niveles de tensión están constituidos en su totalidad por cables aislados secos con pantalla metálica exterior. Esto permite reducir el campo magnético exterior tanto por la propia pantalla como por el tendido de los cables en forma de tresbolillo.


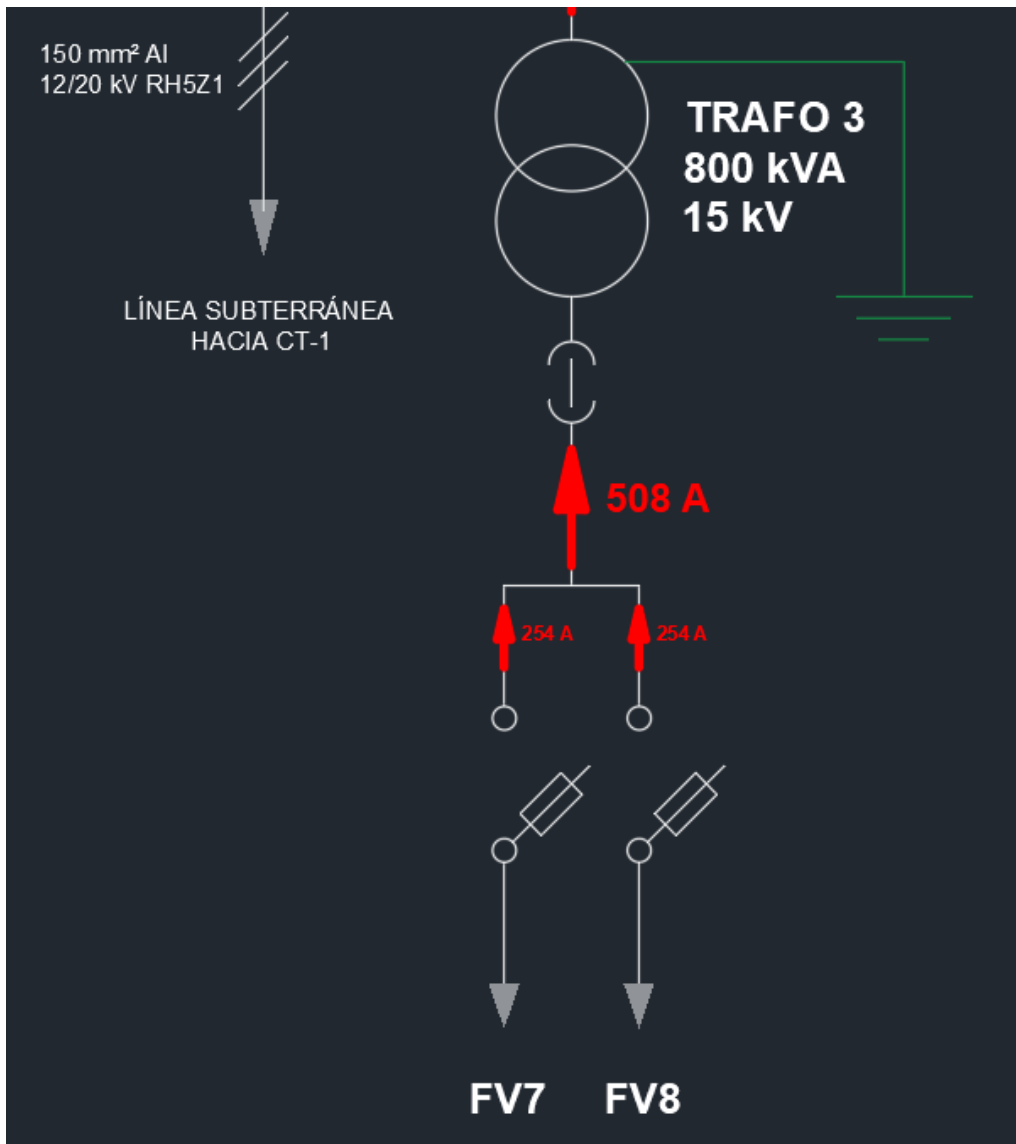

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 88/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Figura 4. Unifilar nivel de tensión 0,8 kV con intensidades consideradas



Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 89/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Las intensidades consideradas para el cálculo del campo magnético son las siguientes:

Tabla 1. Intensidades para el cálculo del campo magnético

POSICIÓN O TRAMO	REF.	INTENSIDAD (A)	TIPO
Línea 3 15 kV - Trafo 3	12	27	Trifásica equilibrada.
Línea 4 salida	13	27	Trifásica equilibrada.
Trafo 3 Lado 0,8 kV	14	508	Trifásica equilibrada.
B1 0,8 kV: FV 1	15	254	Trifásica equilibrada
B1 0,8 kV: FV 3	16	254	Trifásica equilibrada

El estado de carga considerado supone el transformador entregando su máxima potencia. En el lado de 15 kV, la línea 3 aporta sus potencias máximas, la línea 4 evacua su potencia máxima hacia el CT-1 para que el CS reciba la potencia total de la PSFV.

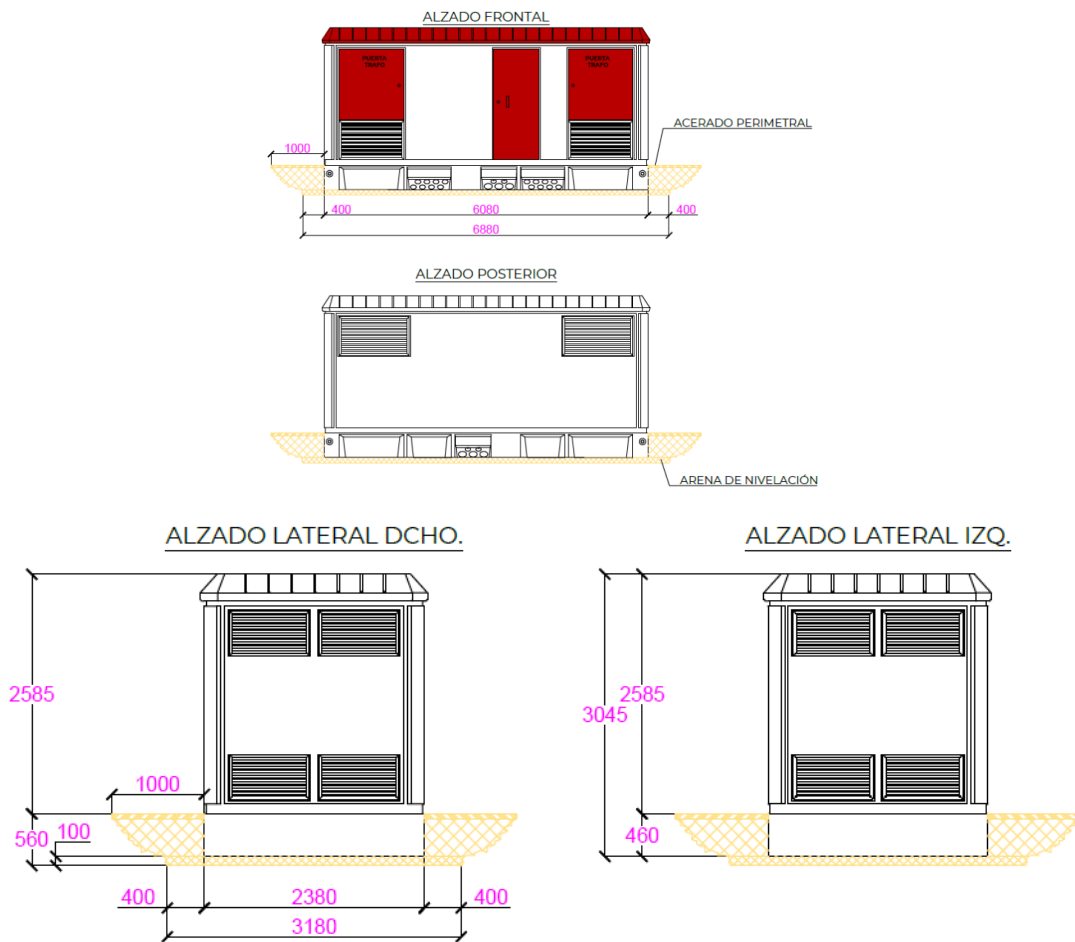
En el lado de BT, la potencia aportada por el transformador se reparte equitativamente por las seis líneas a las que alimenta (según la potencia de los inversores).

5. Centro de Transformación Interior en Edificio de otros usos, en edificio prefabricado en superficie y fachada ancha

CT-1

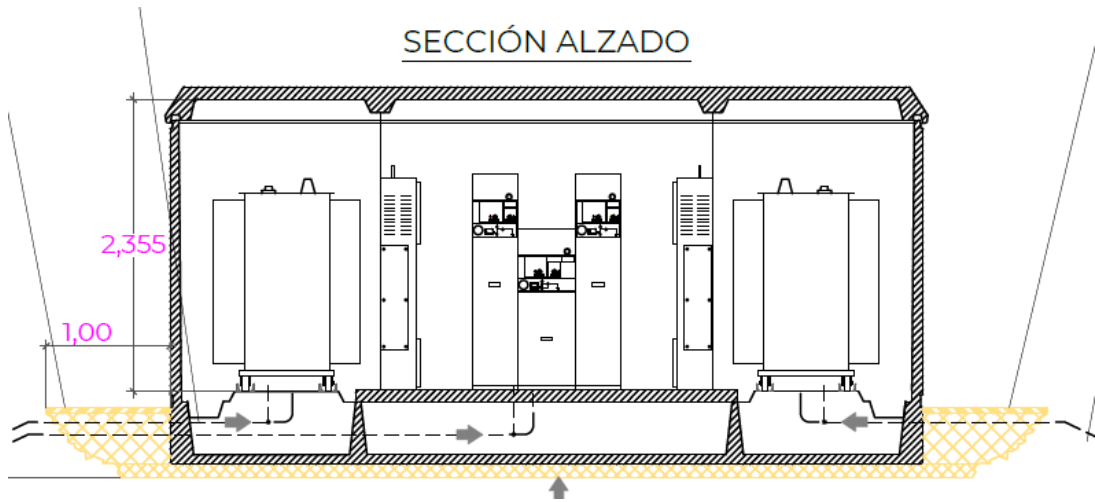
A continuación, se detallan la disposición de la apartamentada y de los cables eléctricos del CT de fachada ancha objeto de análisis (figura 7).

Figura 5. Vistas 2D del centro de transformación tipo en edificio con fachada ancha



IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 91/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	

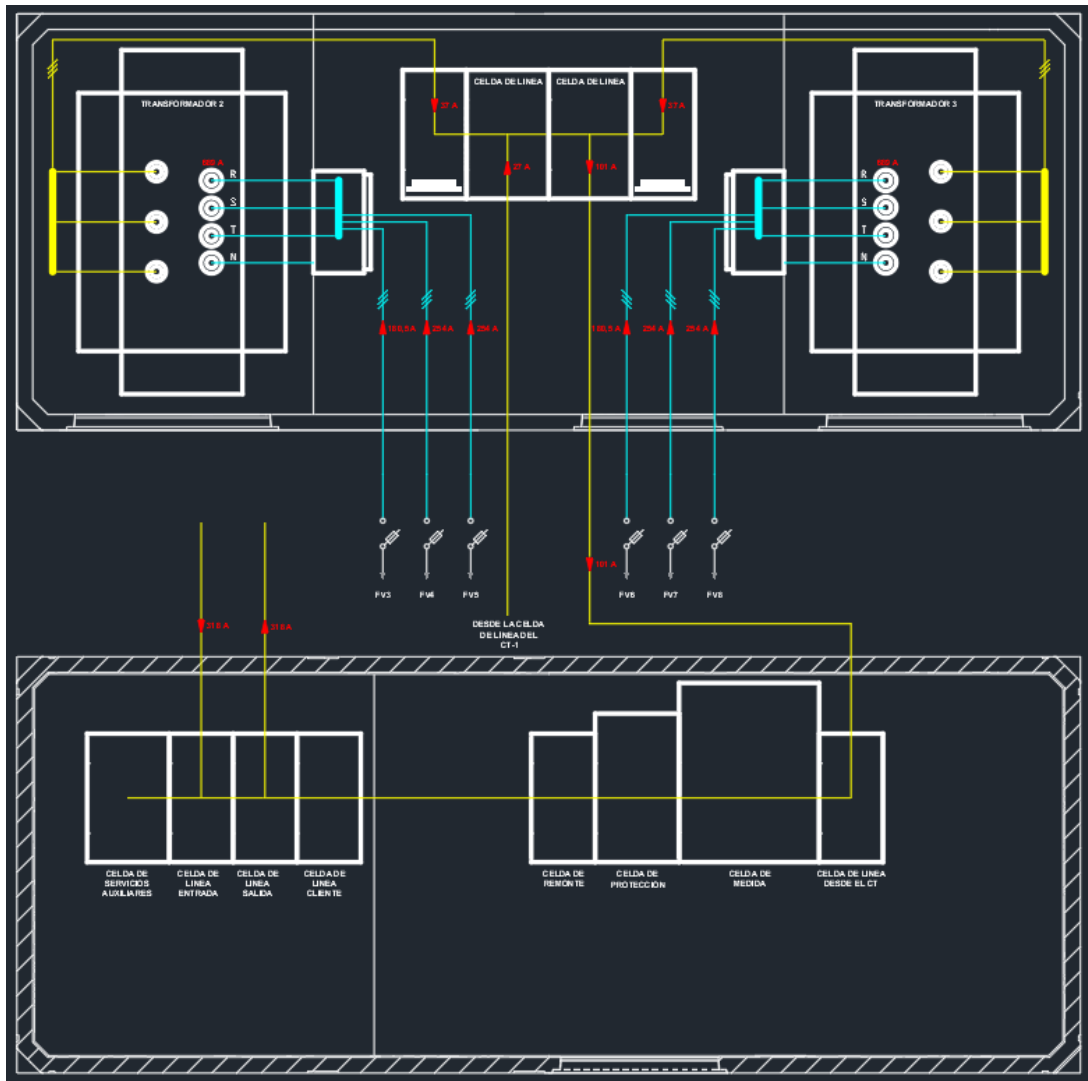




La intensidad considerada para el cálculo del campo magnético en cada uno de los circuitos eléctricos del CT se refleja en la figura 6.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 92/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Figura 6. Intensidades para cálculo de campo magnético.



Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

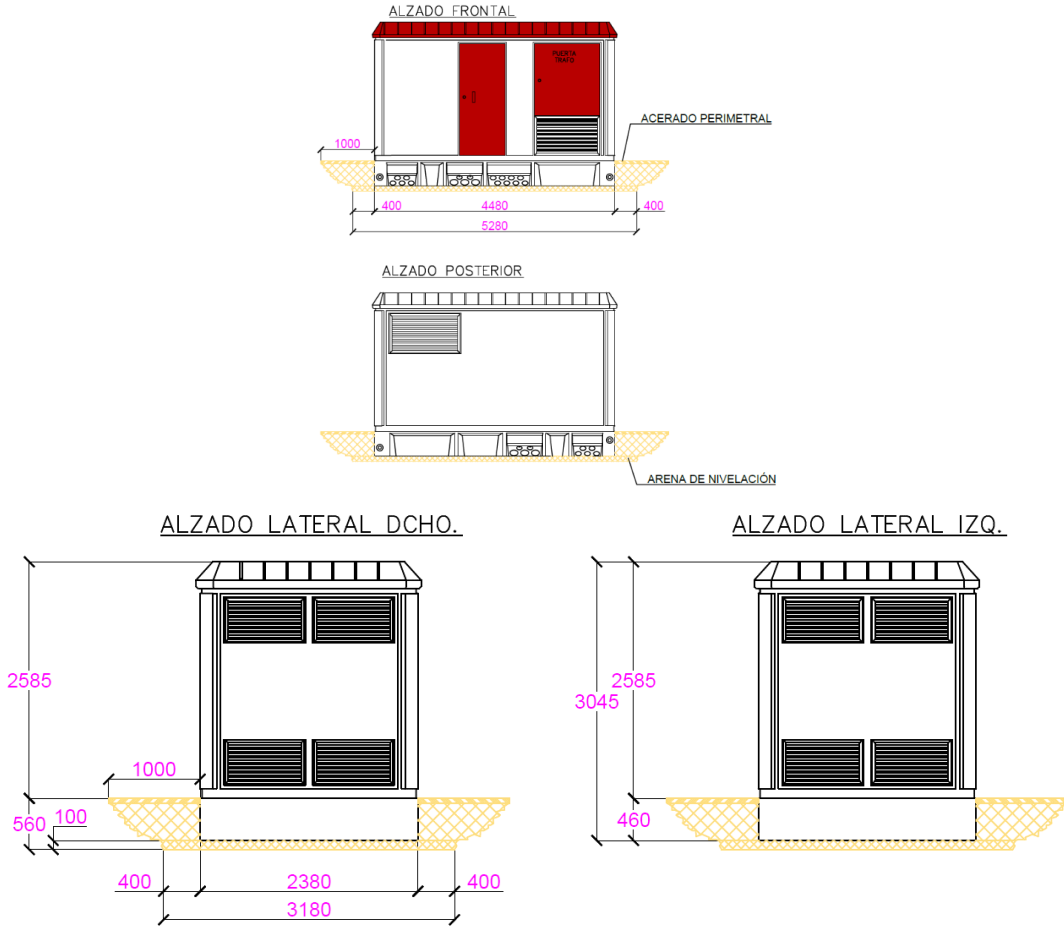
IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 93/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	



CT-2

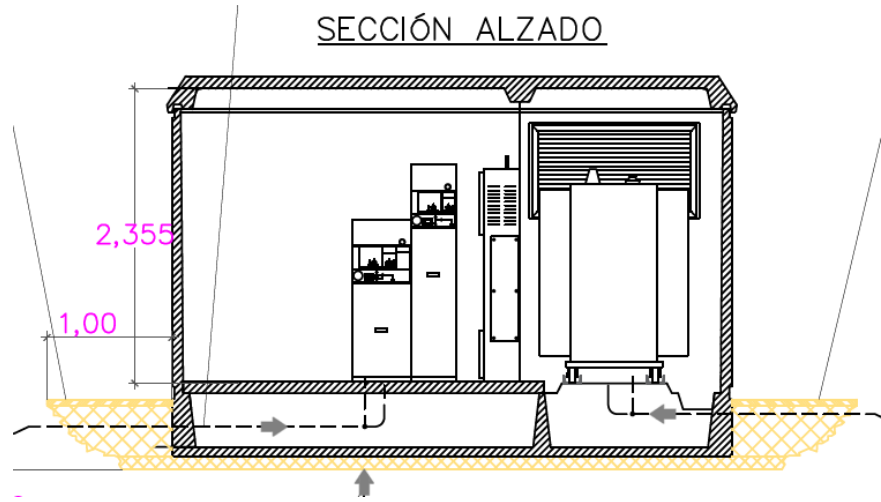
A continuación, se detallan la disposición de la aparamenta y de los cables eléctricos del CT de fachada ancha objeto de análisis (figura 7).

Figura 7. Vistas 2D del centro de transformación tipo en edificio con fachada ancha



Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

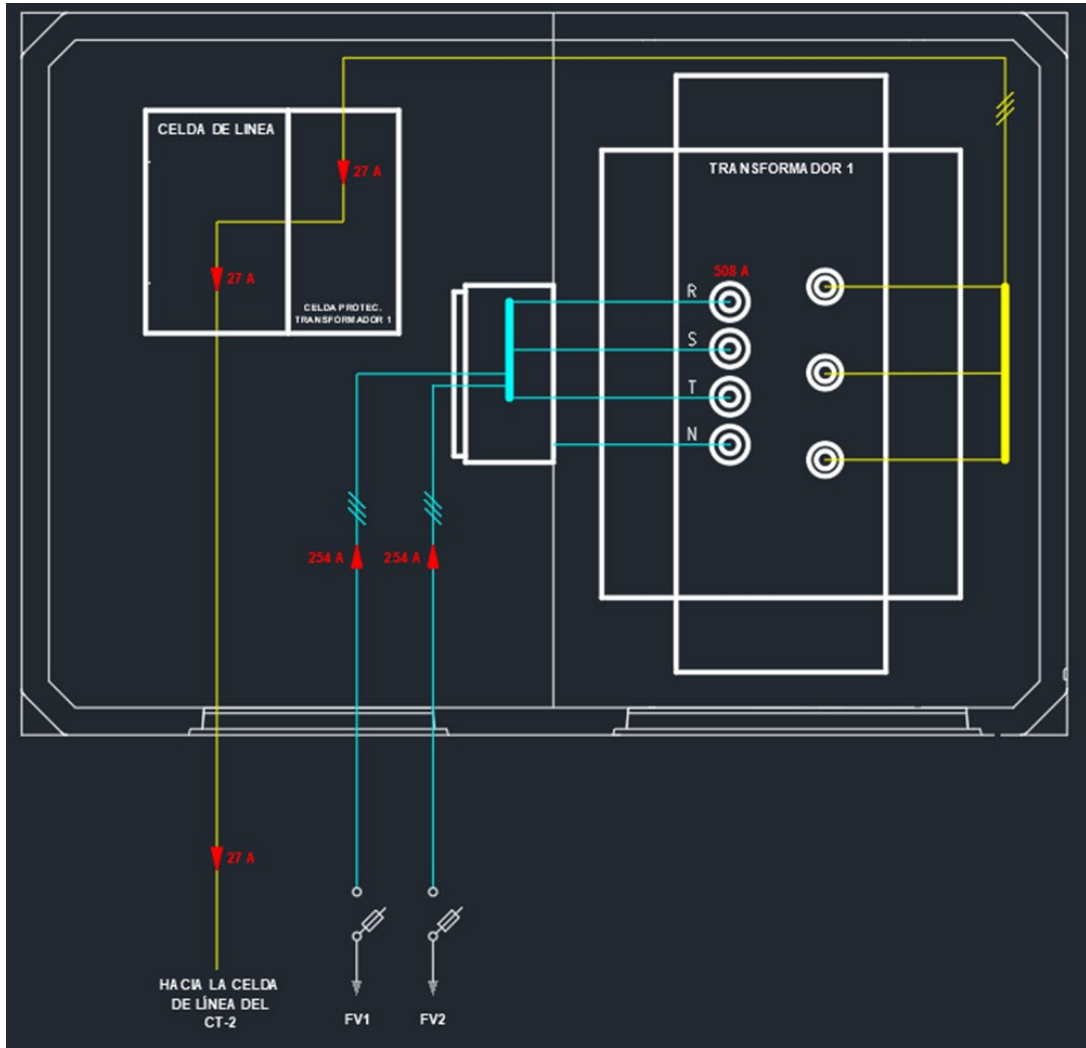
IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 94/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			



La intensidad considerada para el cálculo del campo magnético en cada uno de los circuitos eléctricos del CT se refleja en la figura 8.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 95/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Figura 8. Intensidades para cálculo de campo magnético.



Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 96/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

a. Resultados

La simulación del campo magnético ha sido realizada con el estado de carga indicado anteriormente, estado de carga máximo realizable. Por tanto, los valores de campo magnético calculados y representados serán superiores a los que se producirán durante el funcionamiento habitual de los centros de transformación.

Se han obtenidos los campos magnéticos en el conjunto de la instalación, a 1 metro de altura del suelo. Los resultados obtenidos se representan tanto en el límite exterior de los centros de transformación (requerimiento reglamentario) como en el interior de los mismos.

Se han presentado los resultados de los campos magnéticos en el exterior de las paredes de los centros de transformación, a una distancia de 0,2 m del mismo.

Los valores más elevados de campo en el exterior se producen en la zona de cercana a los cuadros de BT del CT-1, siendo de 20,82 μT .

También se ha obtenido el campo magnético para la misma área de cálculo pero a 0,2 metros sobre el techo del CT-1.

En este caso, los valores más elevados de campo se producen sobre la zona de la salida de baja tensión de los transformadores 2 y 3, siendo de 28,57 μT .

Los resultados se incluyen en el anexo.

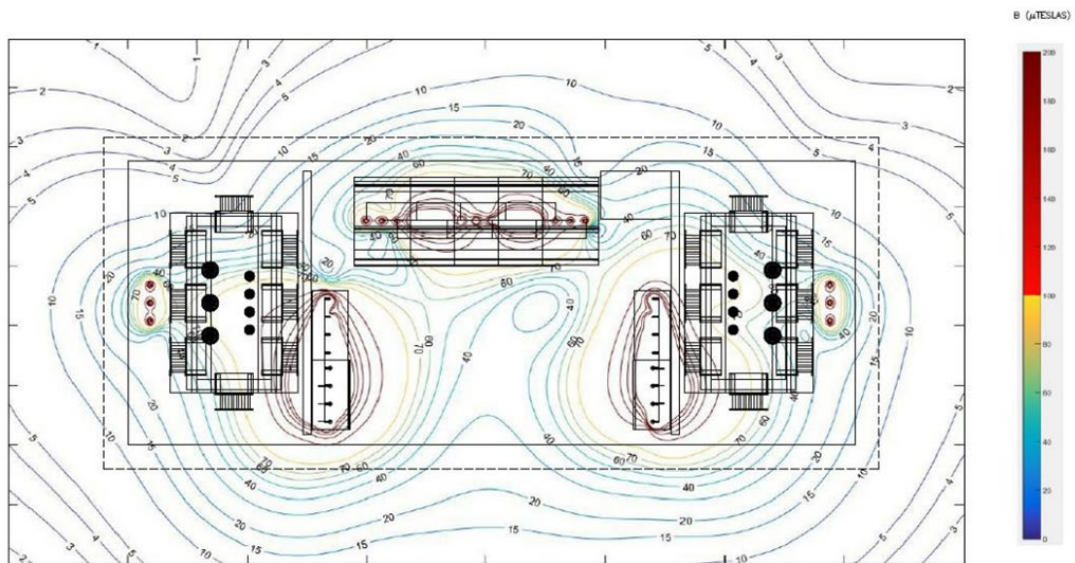
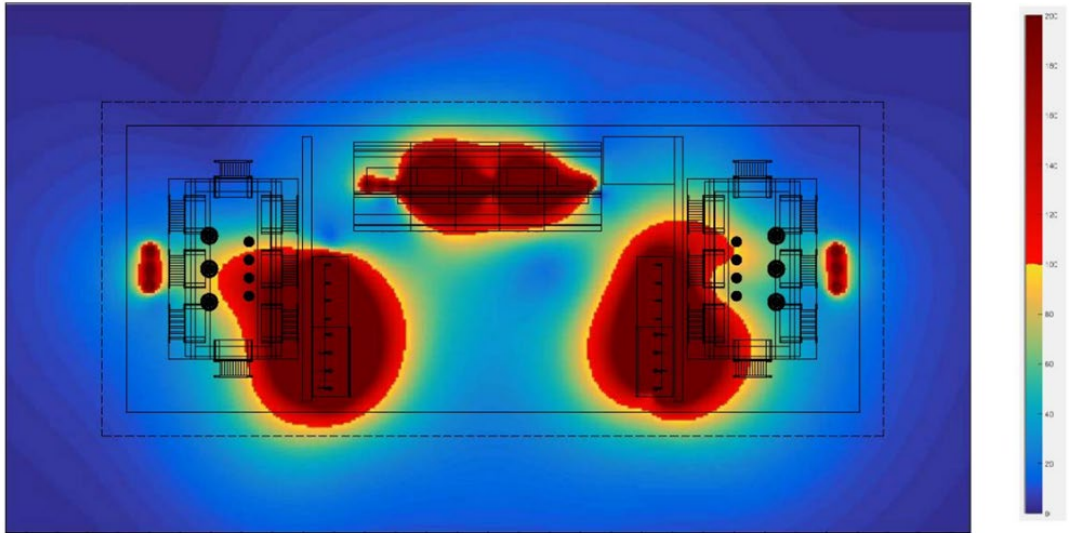
b. Conclusiones

Como conclusión de la simulación y cálculo realizado de los campos magnéticos generados debidos a la actividad de los centros de transformación tipo en edificio con fachada estrecha, propiedad de EDE, en las condiciones más desfavorables de funcionamiento, (hipótesis de carga máxima realizable), se obtiene que los valores de radiación emitidos están por debajo de los valores límite recomendados, esto es, 100 μT para el campo magnético a la frecuencia de la red, 50Hz.

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 97/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

2. Anexos

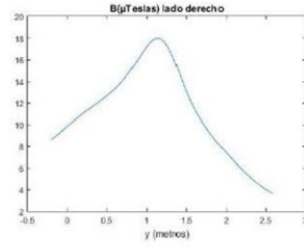
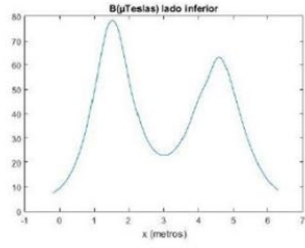
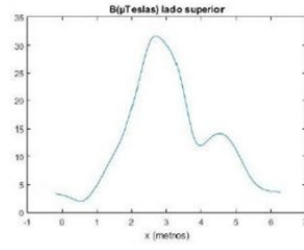
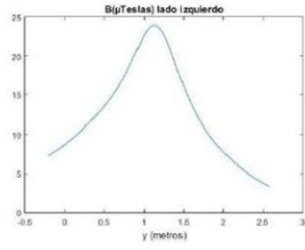
a. Anexo B: CT-1 interior edificio local fachada ancha



IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 98/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

Campo magnético exterior 1 m sobre el suelo del CT y 0,2 m de la pared.

CAMPO MAGNÉTICO (TESLAS) A 0,2 METROS EXTERIOR A LA PARED
(LINEAS DISCONTINUAS EN VISTA DE REFERENCIA) Y UN METRO SOBRE EL SUELO

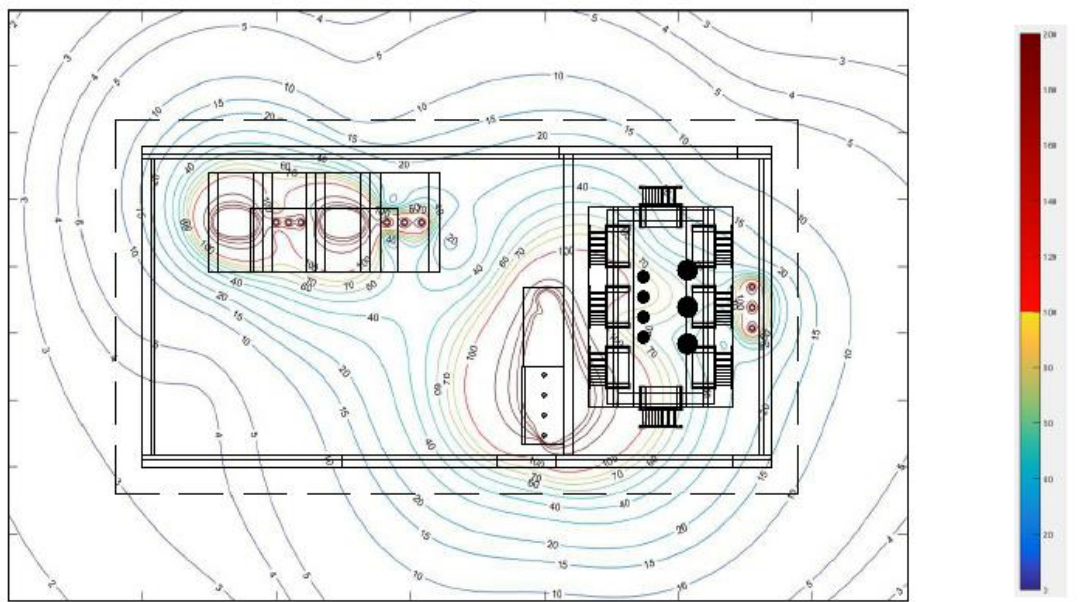
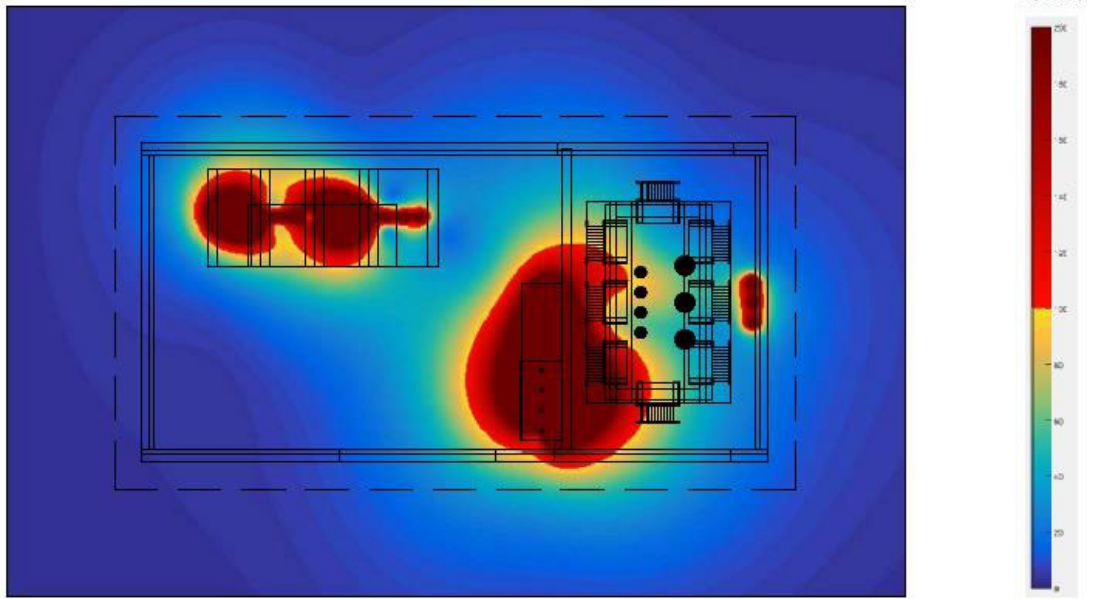


Nº Reg. Entrada: 202599900921214. Fecha/Hora: 30/01/2025 09:16:51

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 99/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	

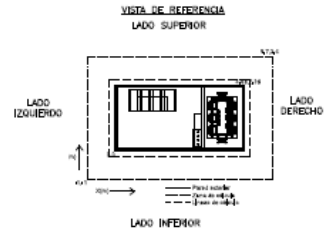
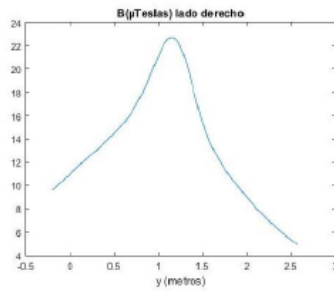
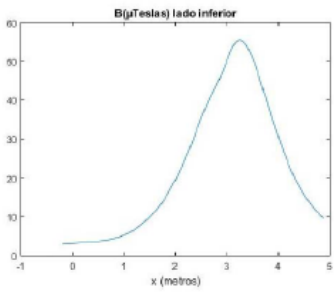
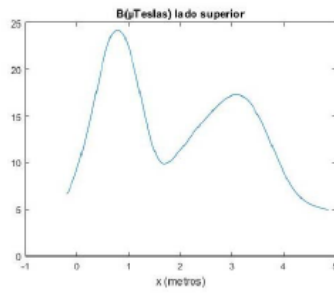
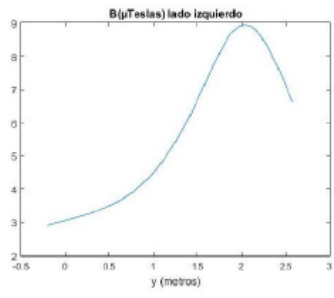


b. Anexo B: CT-2 interior edificio local fachada ancha



IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 100/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

CAMPO MAGNÉTICO (µTESLAS) A 0.2 METROS EXTERIOR A LA PARED
(LINEAS DISCONTINUAS EN VISTA DE REFERENCIA) Y UN METRO SOBRE EL SUELO




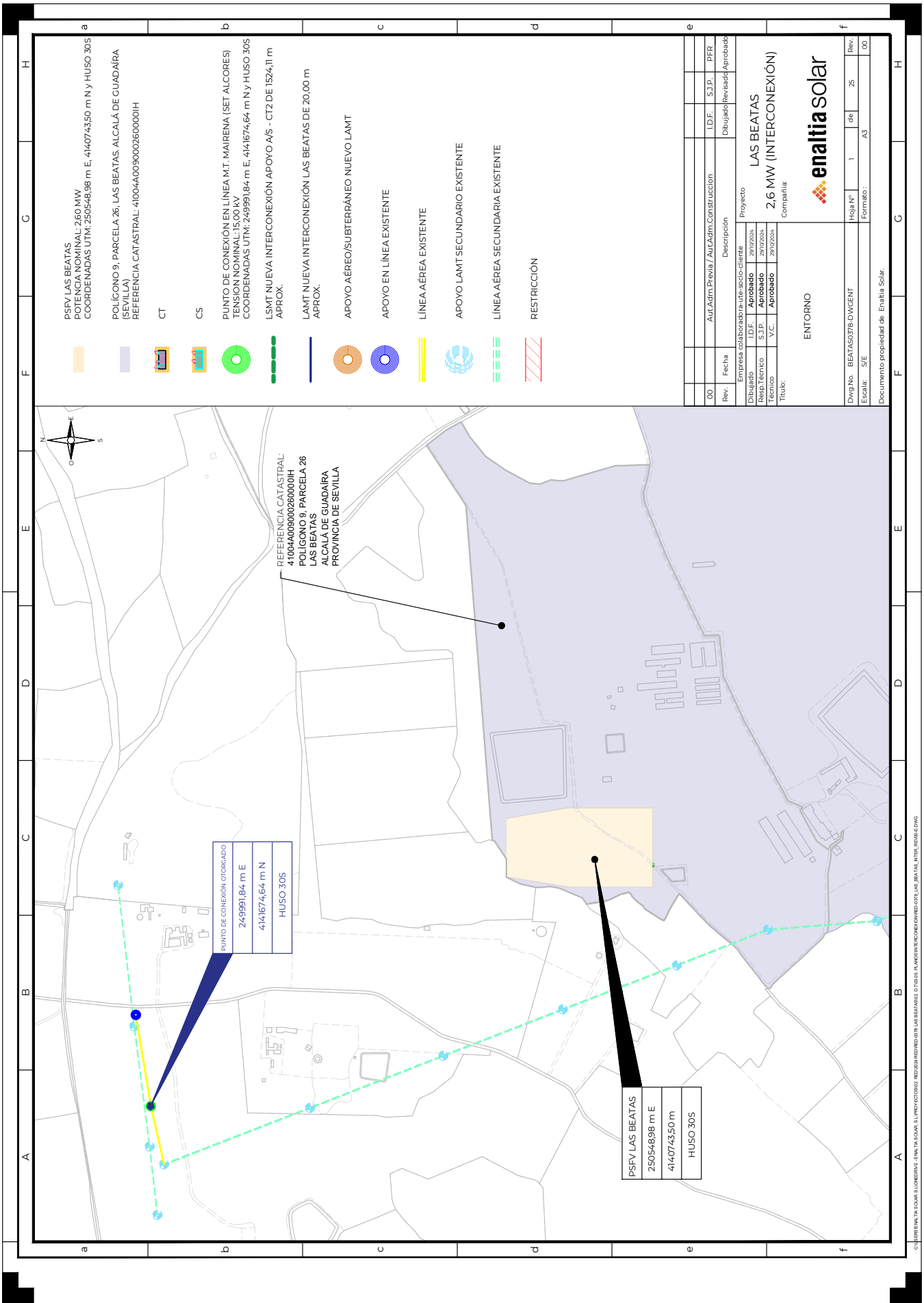
IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 101/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

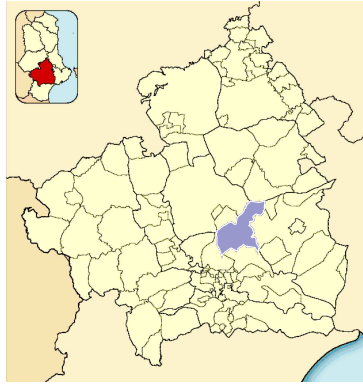
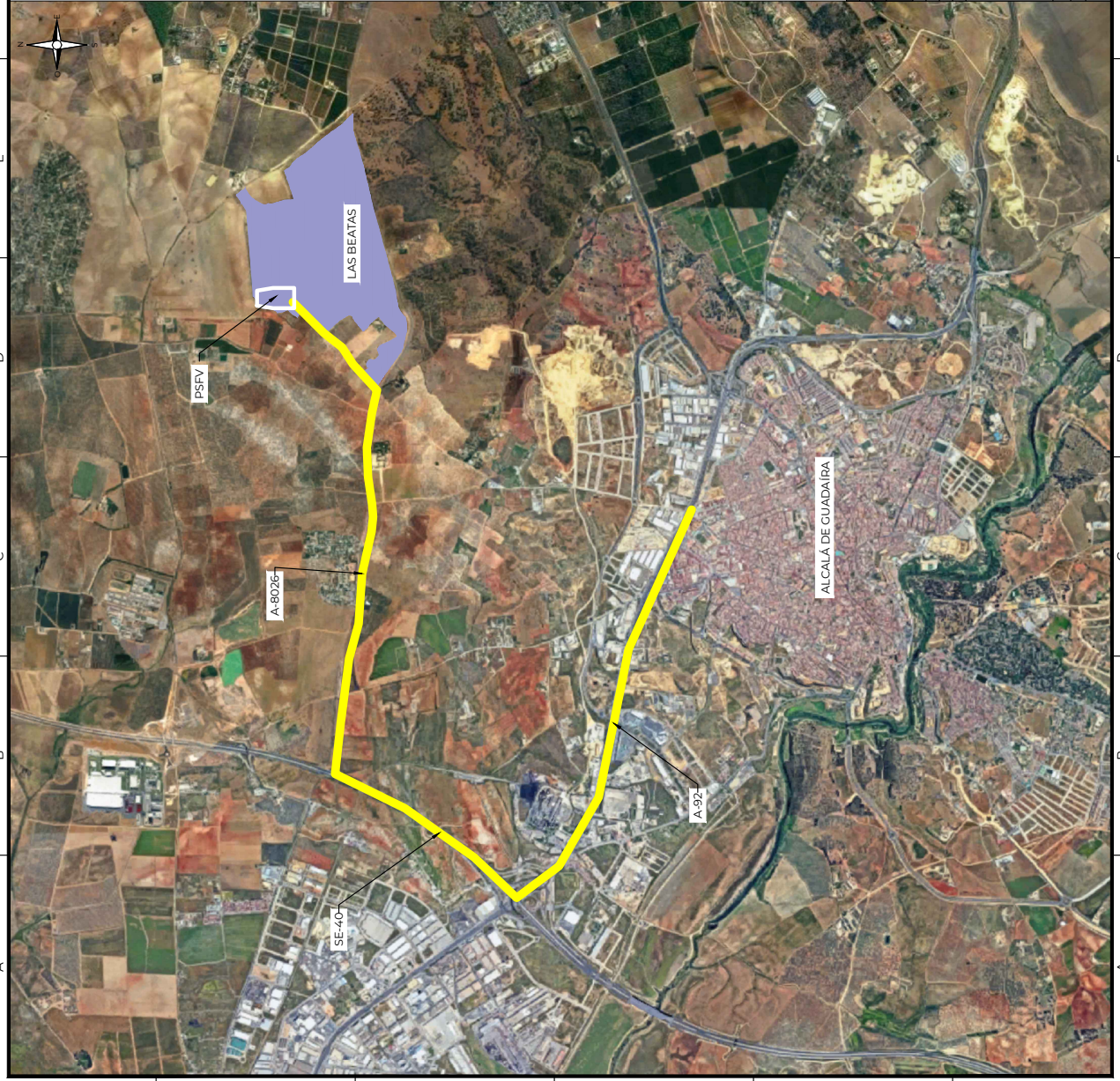
Planos

IGNACIO FRANCISCO MAZA RIVERA cert. elec. repr. B16815516		30/01/2025 09:16	PÁGINA 102/128
VERIFICACIÓN	PEGVEASTBVDTYCDVRXSDVLWMN8MU6F	https://ws050.juntadeandalucia.es:443/verificarFirma/	
			

INDICE DE PLANOS DE PROYECTO INTERCONEXIÓN: LAS BEATAS	
Nº	NOMBRE DE PLANO
	CODIGO DE PLANO
1	ENTORNO BEATAS0378-DWGENT
2	SITUACIÓN Y ACCESO DESDE MUNICIPIO BEATAS0378-DWGSITYACCMUN
3	PARCELARIO Y AFECCIONES: PLANO GENERAL BEATAS0378-DWGPARYAFE
4	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 1 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET1
5	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 2 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET2
6	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 3 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET3
7	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 4 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET4
8	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 5 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET5
9	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 6 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET6
10	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 7 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET7
11	PARCELARIO Y AFECCIONES: DETALLE 8 BEATAS0378-DWGPARYAFEDET8
12	UNIFILAR: CENTRO DE ENTREGA CS BEATAS0378-DWGUNIFCS
13	UNIFILAR: CENTRO DE TRANSFORMACIÓN CT BEATAS0378-DWGUNIFCT
14	DETALLE CS BEATAS0378-DWGDETCS
15	DETALLE CT1 BEATAS0378-DWGDETCT1
16	DETALLE CT2 BEATAS0378-DWGDETCT2
17	PLANTA MT: PLANO GENERAL BEATAS0378-DWGPLAMTPLAGEN
18	PLANTA MT: DETALLE 1 BEATAS0378-DWGPLAMTDETI
19	PLANTA MT: DETALLE 2 BEATAS0378-DWGPLAMTDETI2
20	DETALLE ZANJA: APOYO A/S - CS BEATAS0378-DWGDZAN
21	DETALLE ZANJA: CS - CT2 BEATAS0378-DWGDZAN
22	DETALLE ARQUETA BEATAS0378-DWGDZANARQ
23	PUESTA A TIERRA DETALLES BEATAS0378-DWGPATDET
24	ENTRONQUE CONVERSIÓN AÉREA / SUBTERRÁNEA BEATAS0378-DWGCNTCONAERSUB
25	DETALLE GENERAL: HITOS DE SEÑALIZACIÓN BEATAS0378-DWGDZANHITSEN

00	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	PFR	
Rev.	Fecha	Descripción	Dibujado/Revisado	Aprobado	
Empresa colaboradora: ute-socio-cliente					
Dibujado	IDF.	Aprobado	Proyecto		
Revisado	S.J.P.	Aprobado	LAS BEATAS		
Titul.	V.C.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)		
Compañía:					
					
Dwg. No.	BEATAS0378-DWGIND	Hojas	0	de	25
Escala:	5/E	Formato:	A3	Rev.	01
Documento propiedad de Enaltia Solar.					



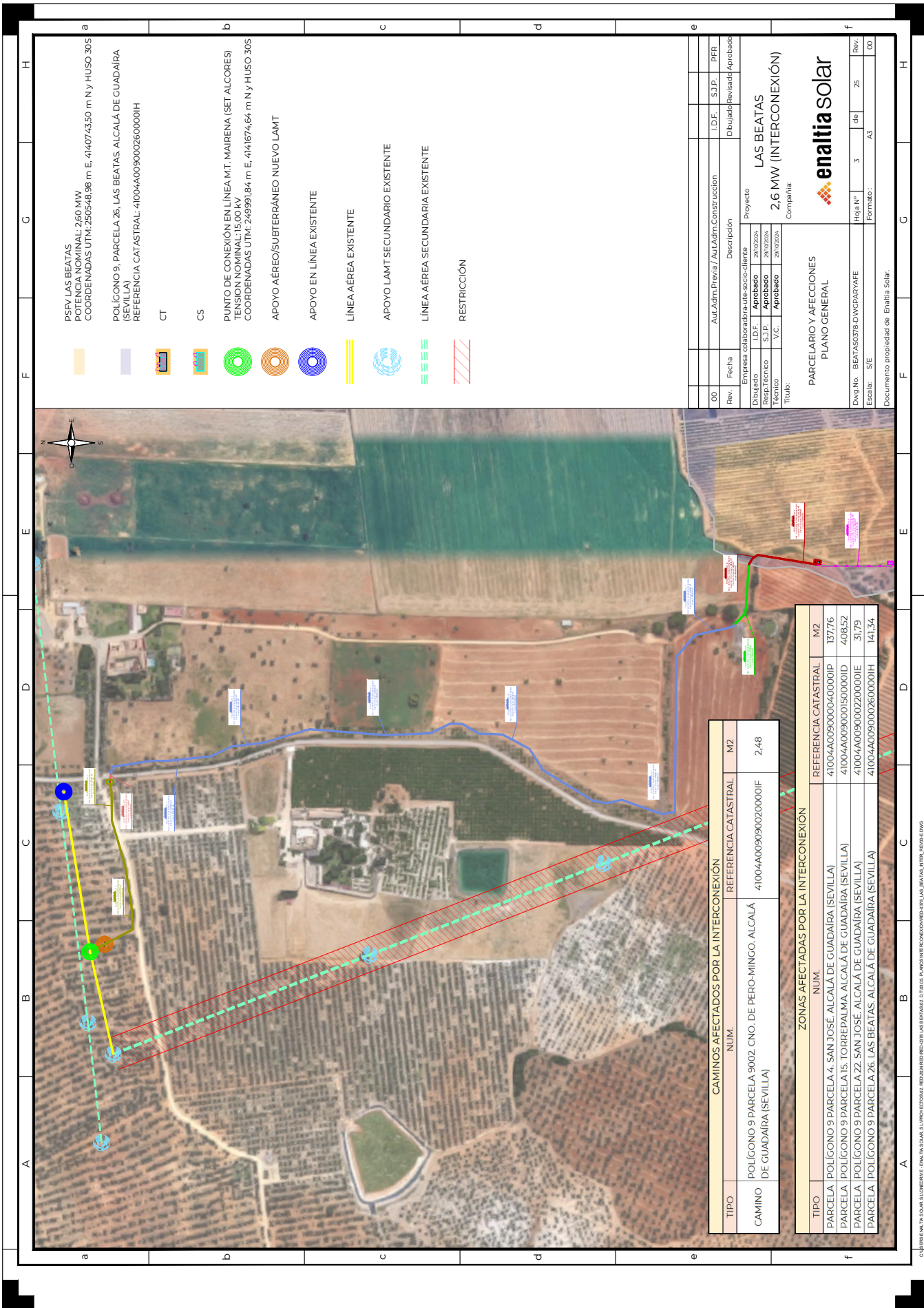


ALCALÁ DE GUADAÍRA (SEVILLA)

ACCESO DESDE MUNICIPIO

00	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	DFR
Rev.	Fecha	Descripción		
Empresa colaboradora - usuario - cliente				
Dibujado	IDF.	Aprobado	Proyecto	
Explicaciones	S.J.P.	Aprobado	LAS BEATAS	
Escrito	V.C.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)	
Título:				
Compañía:				
SITUACIÓN Y ACCESO DESDE MUNICIPIO				
Dwg. No.	BBATAS0376-DWG5FYACCMUN	Hojas	2	de 25
Escala:	5/E	Formato:	A3	Rev. 00
Documento propiedad de Enaltia Solar.				





PSV LAS BEATAS
 POTENCIA NOMINAL: 250 MW
 COORDENADAS UTM: 250546,98 m E, 4140743,50 m N y HUSO 30S

POLIGONO 9, PARCELA 26, LAS BEATAS, ALCALÁ DE GUADAIRA (SEVILLA)
 REFERENCIA CATASTRAL: 41004A0090002600001H

- CT
- CS
- PUNTO DE CONEXIÓN EN LÍNEA MT. MAIRENA (SET ALCORES)
 TENSION NOMINAL: 15,00 kV
 COORDENADAS UTM: 249991,84 m E, 4141674,64 m N y HUSO 30S
- APOYO AÉREO/SUBTERRÁNEO NUEVO LAMT
- APOYO EN LÍNEA EXISTENTE
- LÍNEA AÉREA EXISTENTE
- APOYO LAMT SECUNDARIO EXISTENTE
- LÍNEA AÉREA SECUNDARIA EXISTENTE
- RESTRICCIÓN

00	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	DFR
Rev.	Fecha	Descripción	Dibujado/Revisado	Aprobado
Empresa colaboradora: utec-socio-cliente				
Dibujado	IDF.	Aprobado	Proyecto	
Revisado	S.J.P.	Aprobado	LAS BEATAS	
Trabajo	V.C.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)	
Compañía:				

PARCELARIO Y AFECTACIONES PLANO GENERAL		enaltia solar	
Dwg. No.	BEATAS0376-DWG/PAR/VAFE	Hoja N°	3 de 25
Escala:	5/E	Formato:	A3
Documento propiedad de: Enaltia Solar.			

TIPO	NUM.	REFERENCIA CATASTRAL	MZ
CAMINO	POLIGONO 9 PARCELA 9002 CNO. DE PERO-MINGO, ALCALÁ DE GUADAIRA (SEVILLA)	41004A0090002000001F	2,48

ZONAS AFECTADAS POR LA INTERCONEXIÓN			
TIPO	NUM.	REFERENCIA CATASTRAL	M2
PARCELA	POLIGONO 9 PARCELA 4, SAN JOSÉ, ALCALÁ DE GUADAIRA (SEVILLA)	41004A0090000400001P	137,76
PARCELA	POLIGONO 9 PARCELA 15, TORREPALMA, ALCALÁ DE GUADAIRA (SEVILLA)	41004A0090001500001D	408,52
PARCELA	POLIGONO 9 PARCELA 22, SAN JOSÉ, ALCALÁ DE GUADAIRA (SEVILLA)	41004A0090002200001E	31,79
PARCELA	POLIGONO 9 PARCELA 26, LAS BEATAS, ALCALÁ DE GUADAIRA (SEVILLA)	41004A0090002600001H	141,34

CONTIENE PLANOS DE OBRAS Y PROYECTOS DE ENALTIA SOLAR. EL PROYECTO DE ENALTIA SOLAR EN LAS BEATAS DE GUADAIRA (SEVILLA) ESTÁ SUJETO A LA LICENCIA DE OBRAS DE ENALTIA SOLAR EN LAS BEATAS DE GUADAIRA (SEVILLA) DE LA JUNTA DE ANDALUCÍA.

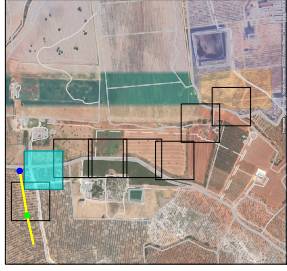


Rev.	Fecha	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	PFR

Empresa colaboradora - usuario - cliente	Proyecto
Dibujado: I. Aprobado: 29/02/2024	LAS BEATAS
Revisado: S.J.P. Aprobado: 29/02/2024	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)
Titulo: V.C. Aprobado: 29/02/2024	Compañía:

PARCELARIO Y AFECTACIONES DETALLE 1	
Dwg No. BEATAS0376-DWG/PARY/AFEDET1	Hoja N° 4 de 25
Escala: 5/E	Formato: A3

Documento propiedad de Enaltia Solar.



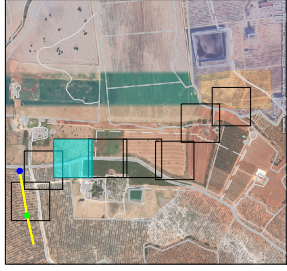
Rev.	Fecha	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	DFR

Empresa colaboradora - usuario - cliente	Proyecto
Dibujado: I. Aprobado 28/02/2024	LAS BEATAS
Revisado: S.J.P. Aprobado 28/02/2024	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)
Trabajo: I. Aprobado 28/02/2024	Compañía:
	enaltia solar

PARCELARIO Y AFECTACIONES	
DETALLE 2	
Dwg No. BEATAS0378-DWG/PARYAFEDT2	Hoja N° 5 de 25
Escala: 5/E	Formato: A3

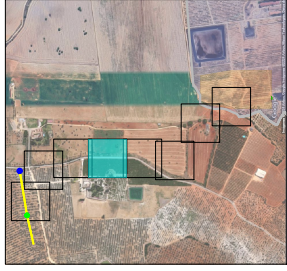
Documento propiedad de Enaltia Solar.





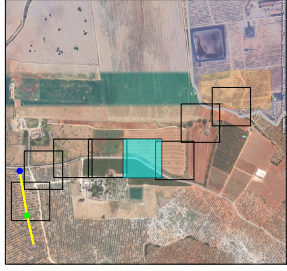
00	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	PFR	
Rev.	Fecha	Descripción	Dibujado/Revisado	Aprobado	
Empresa colaboradora: ute-socio-cliente					
Dibujado	IDF.	Aprobado	28/02/2024		
Revisado	S.J.P.	Aprobado	28/02/2024		
Titulo:	V.C.	Aprobado	28/02/2024		
Proyecto					
LAS BEATAS					
2,6 MW (INTERCONEXIÓN)					
Compañía:					
enaltia solar					
PARCELARIO Y AFECTACIONES					
DETALLE 3					
Dwg. No.	BEATAS0376-DWG/PAR/AFECT3	Hoja N°	6	de	25
Escala:	5/E	Formato:	A3	Rev.	00
Documento propiedad de Enaltia Solar.					





DD	Rev.	Fecha	Aut.Adm.Previa/Aut.Adm.Construcción	IDF.	S.J.P.	PFR
Empresa colaboradora: ute-socio-cliente			Proyecto			
Dibujado	IDF.	Aprobado	LAS BEATAS			
Revisado	S.J.P.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)			
Fecha	V.C.	Aprobado	Compañía:			
			enaltia solar			
PARCELARIO Y AFEECCIONES DETALLE 4			Dwg.No.	BEATAS0378-DWG/PAR/AFEDE74	Hoja N°	7 de 25
			Escala:	5/E	Formato:	A3
			Documento propiedad de Enaltia Solar.			





DD	Rev.	Fecha	Aut./Adm./Previal/Aut./Adm./Construcción	IDF.	S.J.P.	PFR
Empresa colaboradora: ute-socio-cliente			Proyecto			
Dibujado	I	28/02/2024	Aut./Adm./Previal/Aut./Adm./Construcción			
Revisado	I	28/02/2024				
Tratado	I	28/02/2024				
Título:			Compañía:			
PARCELARIO Y AFECTACIONES			LAS BEATAS			
DETALLE 5			2,6 MW (INTERCONEXIÓN)			
			enaltia solar			
Dwg.No.	BEATAS0378-DWG/PARYAFEDETS		Hoja N°	8	de	25
Escala:	5/E		Formato:	A3		
Documento propiedad de Enaltia Solar.						

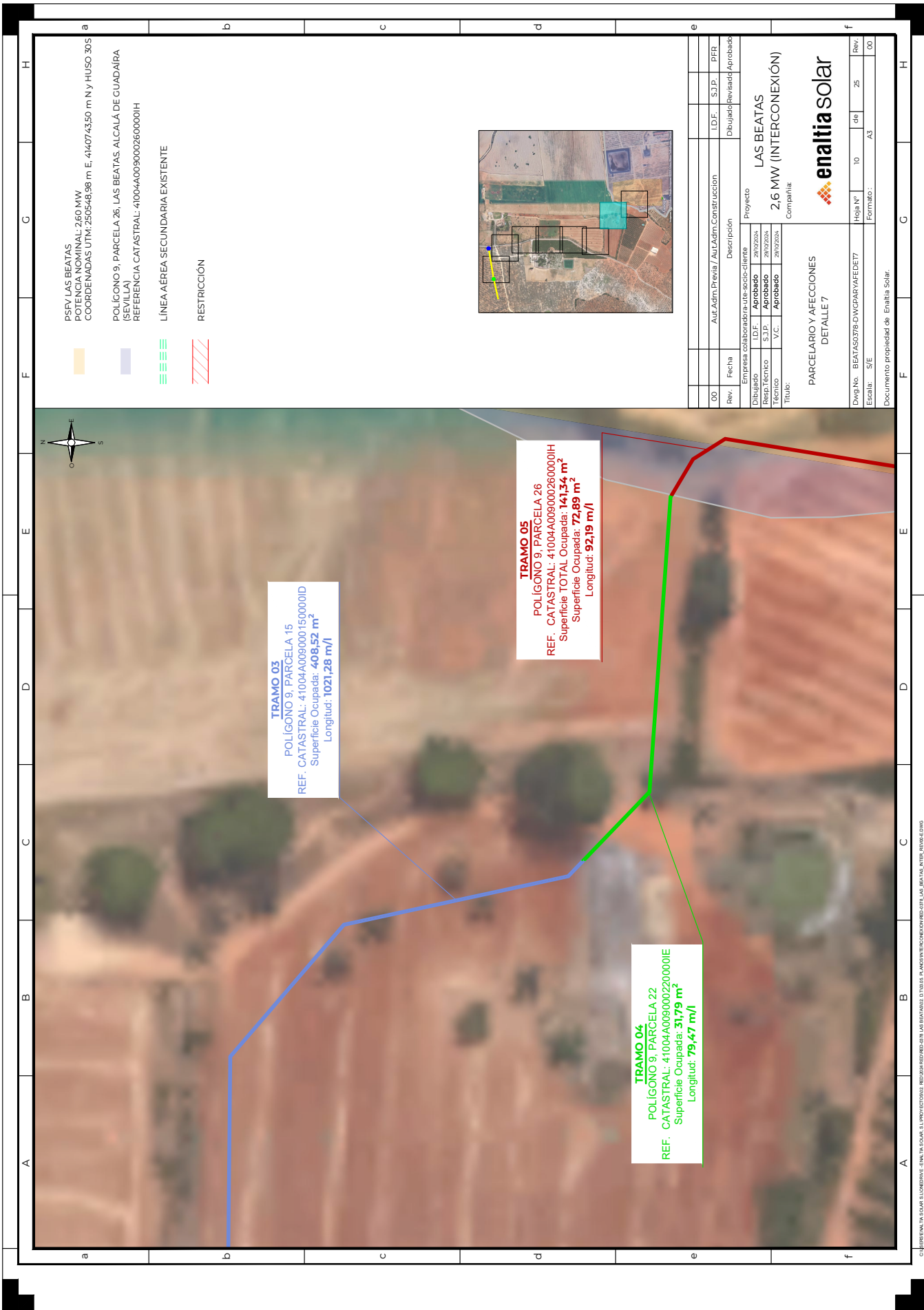


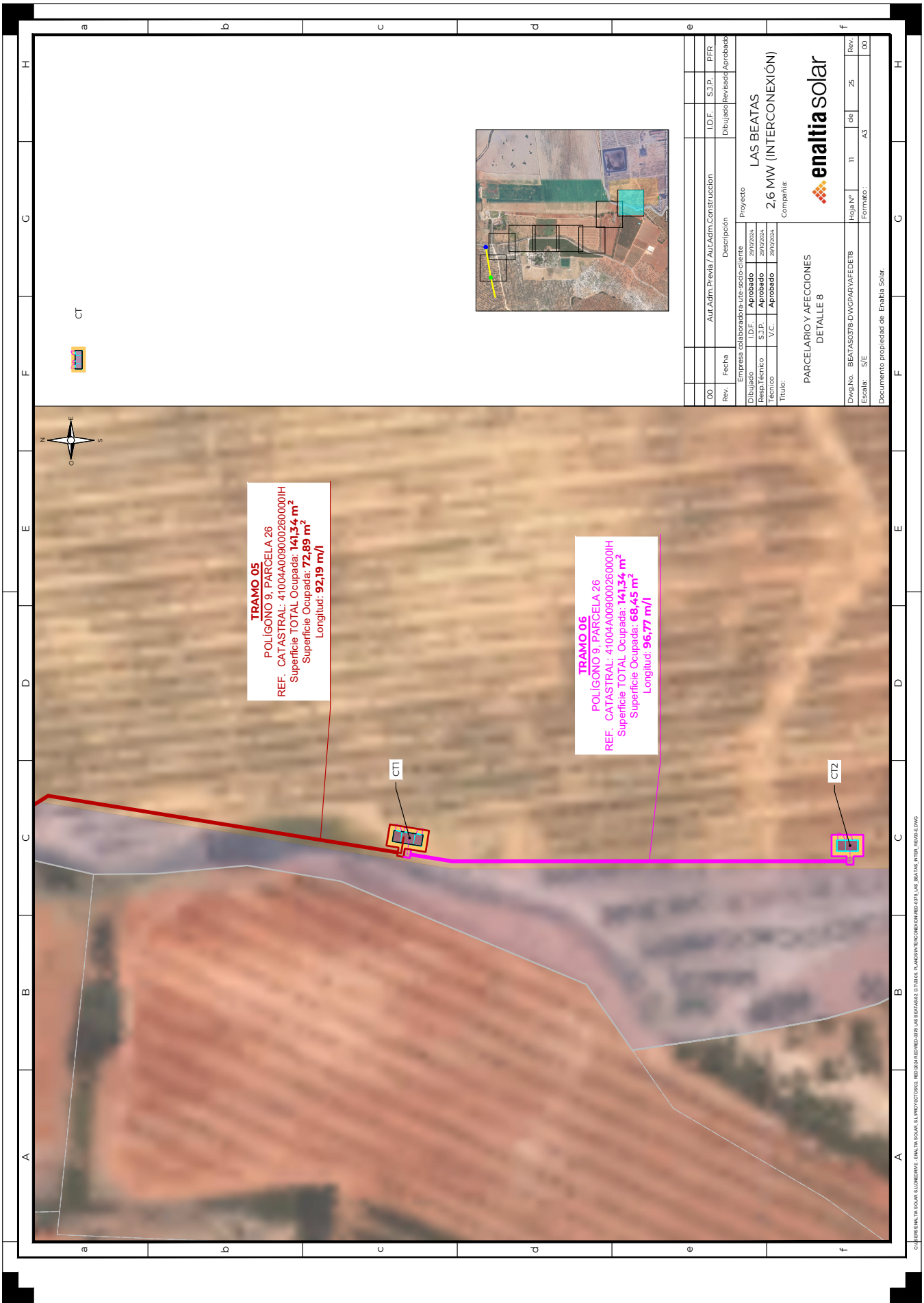


TRAMO 03
 POLIGONO 9, PARCELA 15
 REF. CATASTRAL: 41004A0900011500001D
 Superficie Ocupada: 408,52 m²
 Longitud: 1021,28 m/l

00	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	PFR	
Rev.	Fecha	Descripción	Dibujado/Revisado	Aprobado	
Empresa colaboradora: ute-socio-cliente					
Dibujado	IDF.	Aprobado	Proyecto		
Revisado	S.J.P.	Aprobado	LAS BEATAS		
Trabajo	V.C.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)		
Título:					
PARCELARIO Y AFEECCIONES			Compañía:		
DETALLE 6			enaltia solar		
Dwg. No.	BEATAS0376-DWG/PARYAFEDT6	Hoja N°	9	de	25
Escala:	5/E	Formato:	A3	Rev.	00
Documento propiedad de Enaltia Solar.					



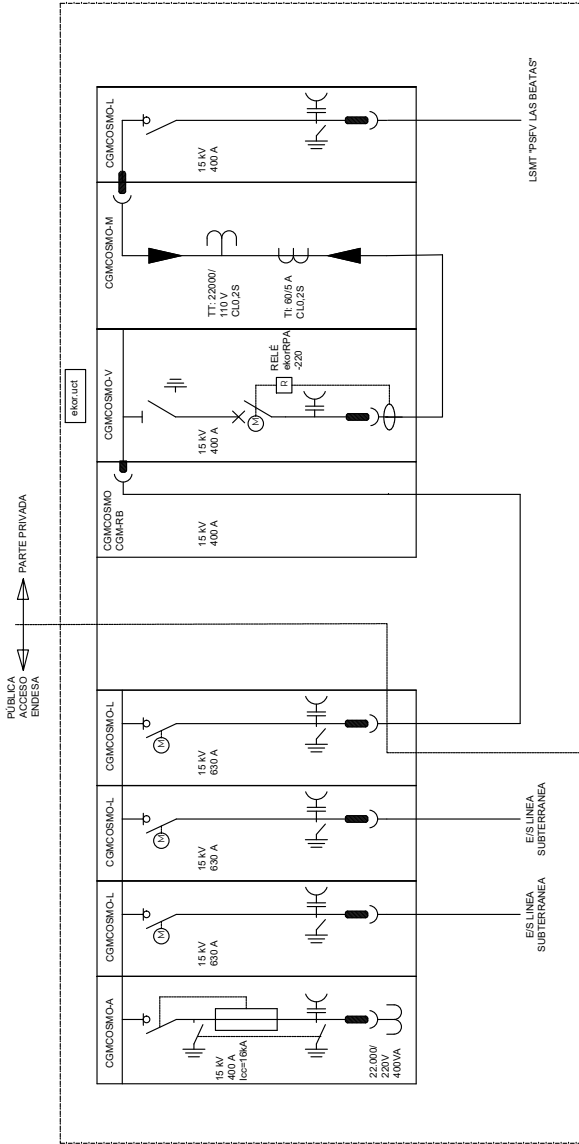




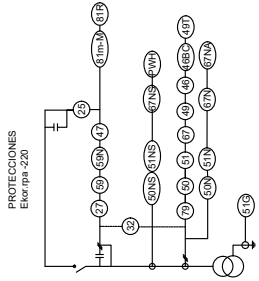
00	Aut.Adm.Previa / Aut.Adm.Construccion	IDF.	S.J.P.	P.F.R.	
Rev.	Fecha	Descripcion	Dibujado/Revisado	Aprobado	
Empresa colaboradora: ute-socio-cliente					
Dibujado	IDF.	Aprobado	28/02/2024		
Revisado	S.J.P.	Aprobado	28/02/2024		
Titulo:	V.C.	Aprobado	28/02/2024		
Proyecto					
LAS BEATAS					
2,6 MW (INTERCONEXIÓN)					
Compañia:					
enaltia solar					
PARCELARIO Y AFEECCIONES					
DETALLE 8					
Dwg.No.	BEATAS0378-DWG/PARYAFEDTB	Hoja N°	11	de	25
Escala:	5/E	Formato:	A3	Rev.	00
Documento propiedad de Enaltia Solar.					



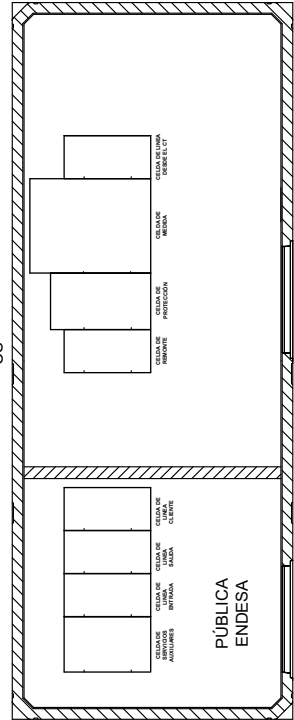
CENTRO DE ENTREGA (CS)



SEGÚN NORMA: NRZ104



- PROTECCION SINCRONISMO (25)
- PROTECCION DE MINIMA TENSION (27)
- PROTECCION DE MAXIMO COMPONENTE INVERSA / DESDEQUILIBRIO (46)
- PROTECCION DE MAXIMO COMPONENTE DE FASE (47)
- PROTECCION DE MAXIMO TERCERA ARMONICA (48)
- PROTECCION DE MAXIMO CORRIENTE (50 / 51)
- PROTECCION DE MAXIMO DE CORRIENTE HOMOPOLAR (50N / 51N)
- PROTECCION DE MAXIMO CORRIENTE DE TIERRA (57)
- PROTECCION DIRECCIONAL DE CORRIENTE (67)
- PROTECCION DIRECCIONAL DE TIERRA (67N)
- PROTECCION DE MAXIMA Y MINIMA FRECUENCIA (81)



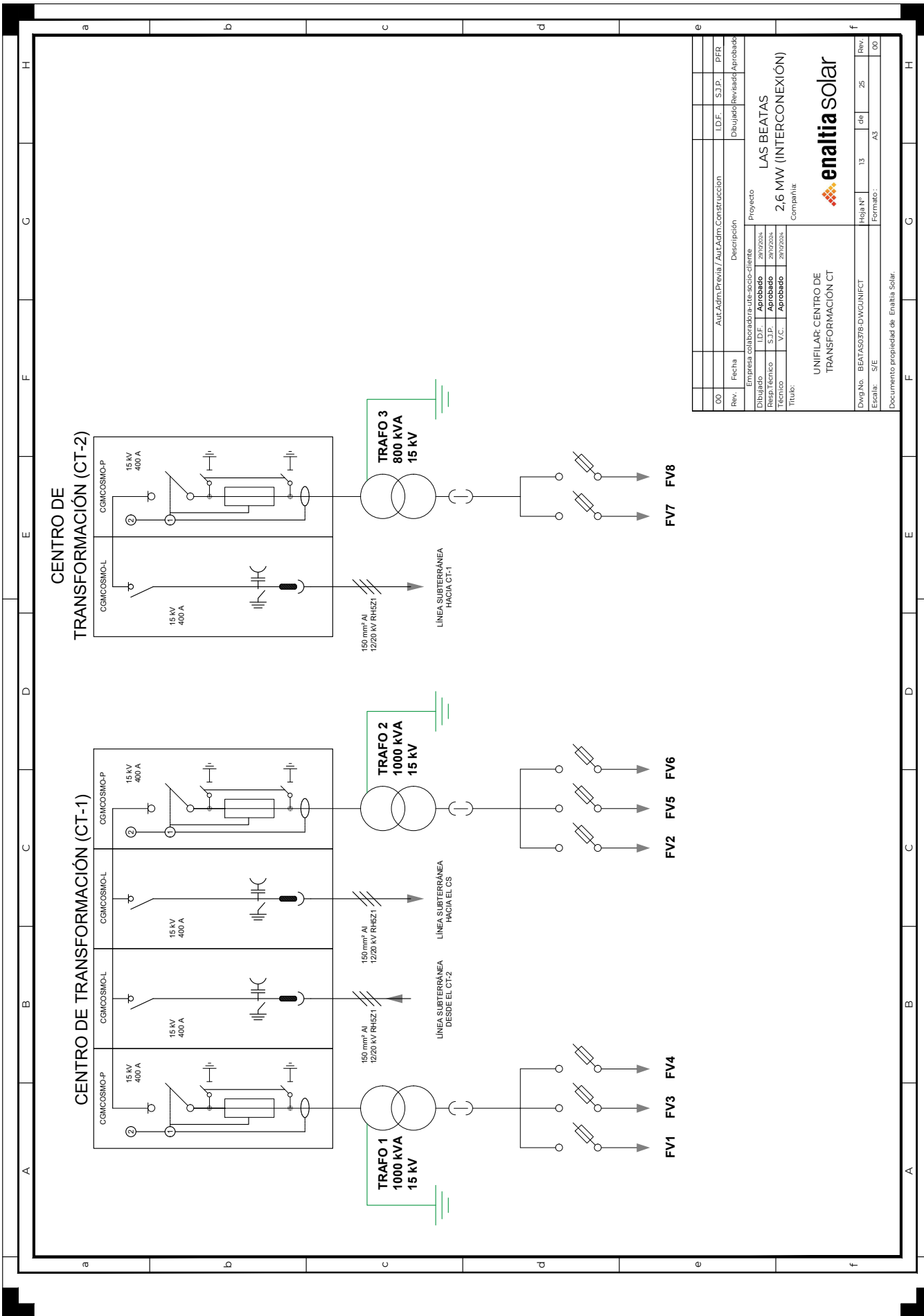
Rev.	Fecha	Descripción	IDF.	S.J.P.	DFR
00		Aut.Adm.Previa / Aut.Adm.Construcción			

Empresa colaboradora - usuario - cliente	
Dibujado	28/02/2024
Verificado	28/02/2024
Aprobado	28/02/2024
Revisado	28/02/2024
Título:	

Proyecto	
LAS BEATAS	
2,6 MW (INTERCONEXIÓN)	
Compañía:	
enaltia solar	

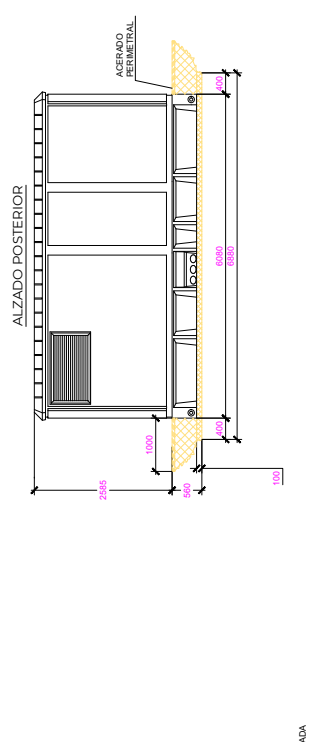
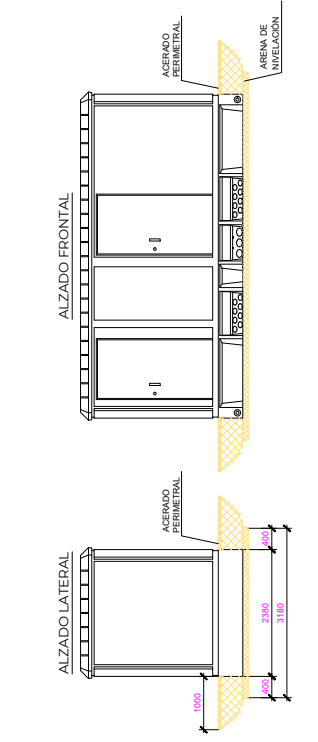
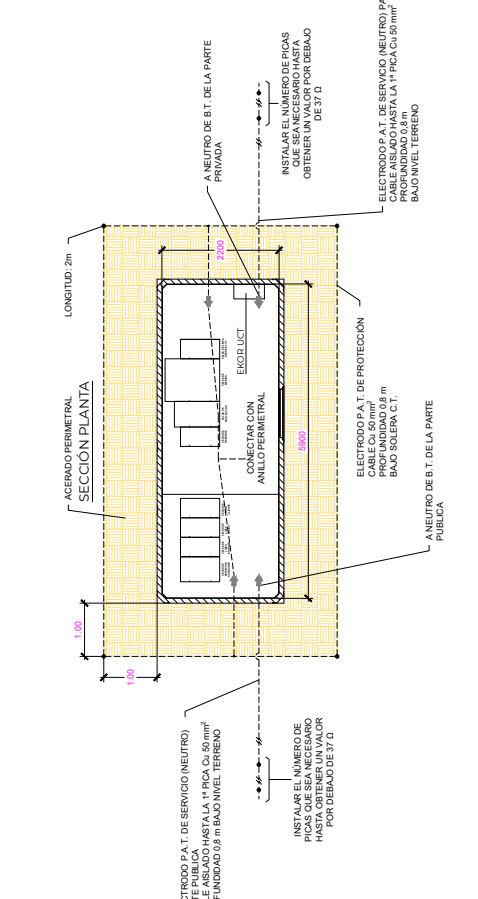
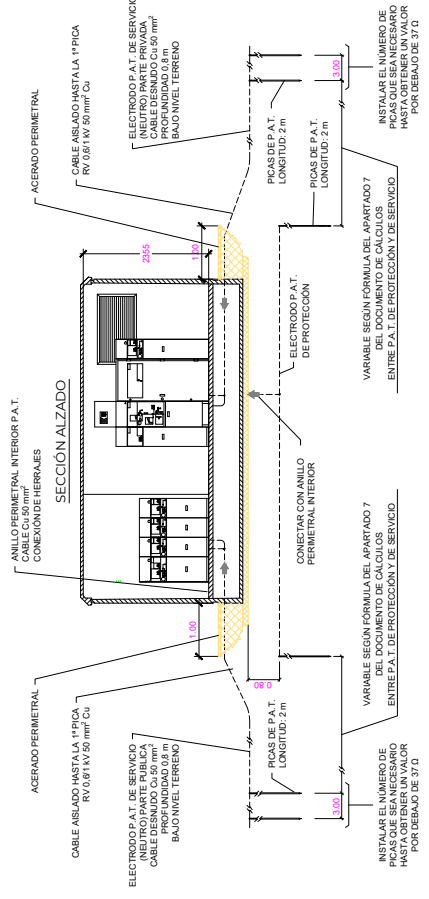
UNIFILAR CENTRO DE ENTREGA CS	
Dwg.No.	BEATAS0376-DWG\UNIFCS
Hoja N°	12
de	25
Rev.	00
Escala:	5/E
Formato:	A3

Documento propiedad de Enaltia Solar.



00	Rev.	Fecha	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	DFR
Empresa colaboradora - usuario - cliente			Proyecto			
Dibujado	IDF.	Aprobado	LAS BEATAS			
Revisado	S.J.P.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)			
Fecha	V.C.	Aprobado	Compañía:			
			enaltia solar			
UNIFILAR: CENTRO DE TRANSFORMACIÓN CT			Hoja N°	13	de	25
			Formato:	A3		00
Documento propiedad de Enaltia Solar.						

DETALLE MONTAJE PUESTA A TIERRA CS



- NOTAS:**
- * SE CONECTARÁN A LA P.A.T. DE PROTECCIÓN LOS SIGUIENTES ELEMENTOS:
 - ENVOLVENTES METÁLICAS DE LAS CELDAS (A.T. DE DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA)
 - CUBA DE TRANSFORMADOR
 - BORNAS DE TIERRA DE LOS DETECTORES DE TENSIÓN
 - ENREJADO DE PROTECCIÓN DEL TRANSFORMADOR
 - MARCO METÁLICO DE LOS CANALES DE CABLES
 - * EL OBJETIVO DE EVITAR LAS TENSIONES DE PASO Y DE CONTACTO, SE CONECTARÁN AL ANILLO PERMETRAL INTERIOR Y ESTE AL ELECTRODO P.A.T. DE PROTECCIÓN EN DOS PUNTOS OPUESTOS
 - * A LA P.A.T. DE SERVICIO (NEUTRO) SE CONECTARÁ LA BORNA DEL NEUTRO DE T DEL TRANSFORMADOR Y LA LETINA DE NEUTRO DEL CUADRO DE B.T.

CD	Rev	Fecha	Descripción	DISEÑO	ESTD	REP
			ALZADO FRONTAL ALZADO LATERAL ALZADO POSTERIOR			
			SECCIÓN ALZADO SECCIÓN PLANTA			

Proyecto: **IAS BEATAS**
 2,6 MW (INTERCONEXIÓN)
 Generalista

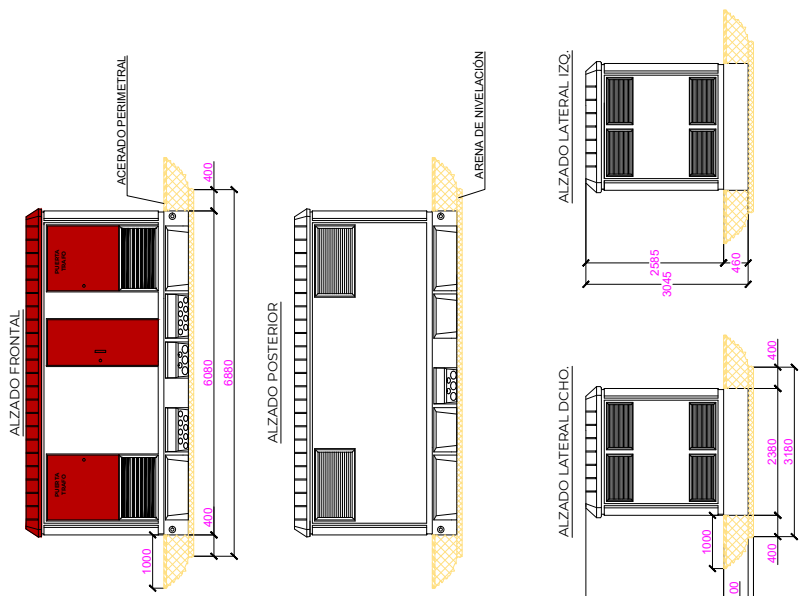
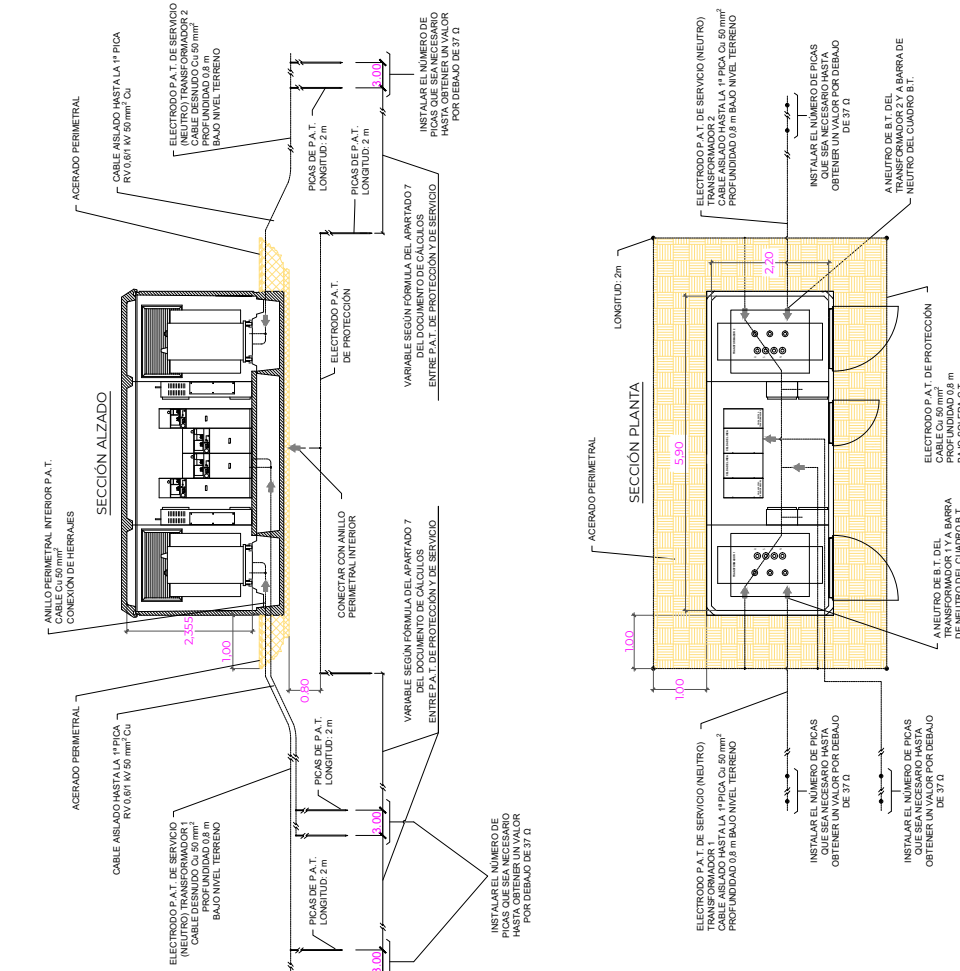
enaltia solar

Dib. Nº:	BEA/AS079-DWG0265	Hojas Nº:	14	de	24
Escala:	1:20	Formato:	A2		

Documento propiedad de: Enaltia Solar

DIMENSIONES DE LA EXCAVACIÓN
 6,88 m. ancho x 3,18 m. fondo x 0,56 m. profundi.

DETALLE MONTAJE PUESTA A TIERRA CTI



DIMENSIONES DE LA EXCAVACIÓN
6,86 m. ancho x 3,18 m. fondo x 0,56 m. profundo.

enaltia solar

DETALLE CTI

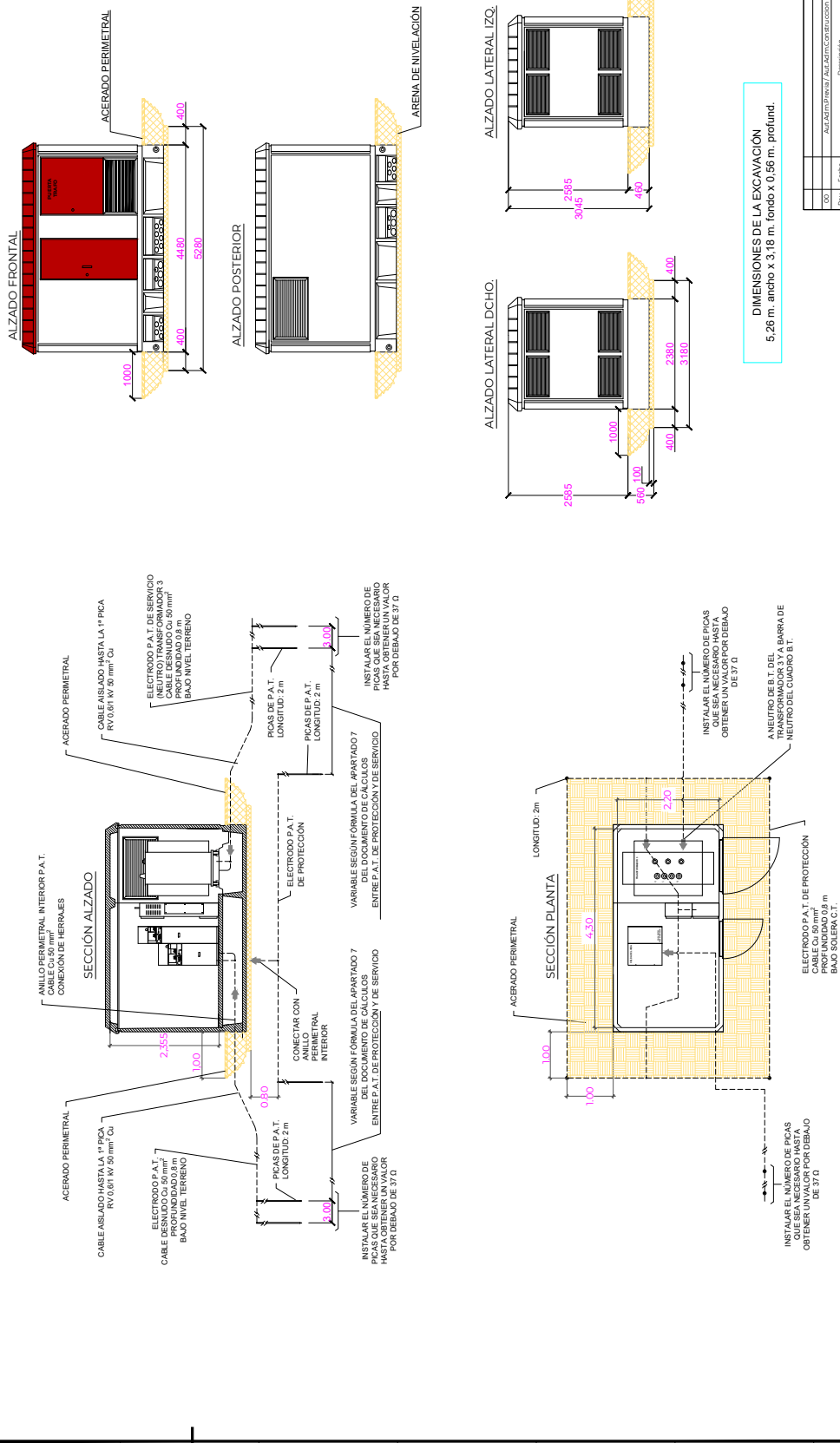
CD	Rev	Fecha	Descripción	Elaborado	Revisado	Aut. Proyecto	Aut. Ejecución
			ALZADO FRONTAL				
			ALZADO POSTERIOR				
			ALZADO LATERAL DCHO.				
			ALZADO LATERAL IZO.				
			SECCIÓN ALZADO				
			SECCIÓN PLANTA				
			PROYECTO				
			DESIGNADO				
			REVISADO				
			APROBADO				
			TRABAJO				

Proyecto: **LAS BEATAS**
 2,6 MW (INTERCONEXIÓN)
 Central

Datos No.:	BEAVAS079-DWG02CTI	Hojas No.:	15	de	24
Local.:	CTI	Formato:	A3		

Documento propiedad de: Enaltia Solar

DETALLE MONTAJE PUESTA A TIERRA CT2



DIMENSIONES DE LA EXCAVACIÓN
5,26 m. ancho x 3,18 m. fondo x 0,56 m. profund.

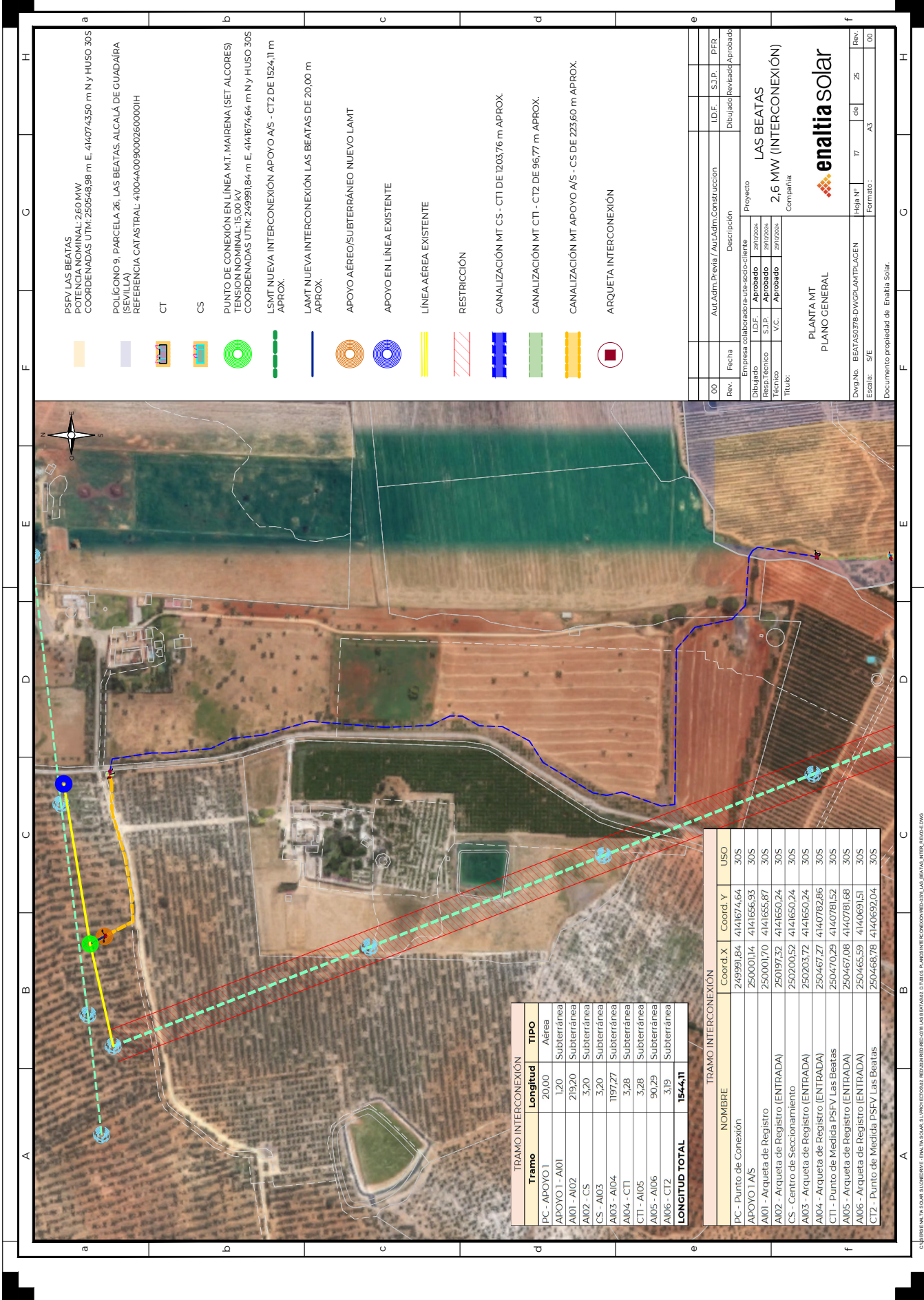
CD	Rev	Fecha	Descripción	U.D.F.	REP.
			ALZADO FRONTAL ALZADO POSTERIOR ALZADO LATERAL DCHO. ALZADO LATERAL IZQ.		REP.
			SECCIÓN ALZADO SECCIÓN PLANTA		REP.

DESCRIPCIÓN	U.D.F.	REP.
PROYECTO		
CLIENTE		
PROYECTISTA		
REVISOR		
TRAZADOR		

PROYECTO	
CLIENTE	IAS BEATAS
PROYECTISTA	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)
REVISOR	GENERAL
TRAZADOR	

DETALLE CT2	
Dibujo No.	BEAVAS079-DWGDETCT2
Escala	1:10
Formato	A2
Hoja No.	16
Total Hojas	24

enaltia solar



PSV LAS BEATAS
 POTENCIA NOMINAL: 2,60 MW
 COORDENADAS UTM: 24999184 m E, 414074350 m N y HUSO 30S
 POLIGONO 9, PARCELA 26, LAS BEATAS, ALCALA DE CUADAIRA (SEVILLA)
 REFERENCIA CATASTRAL: 4004A09000260000IH

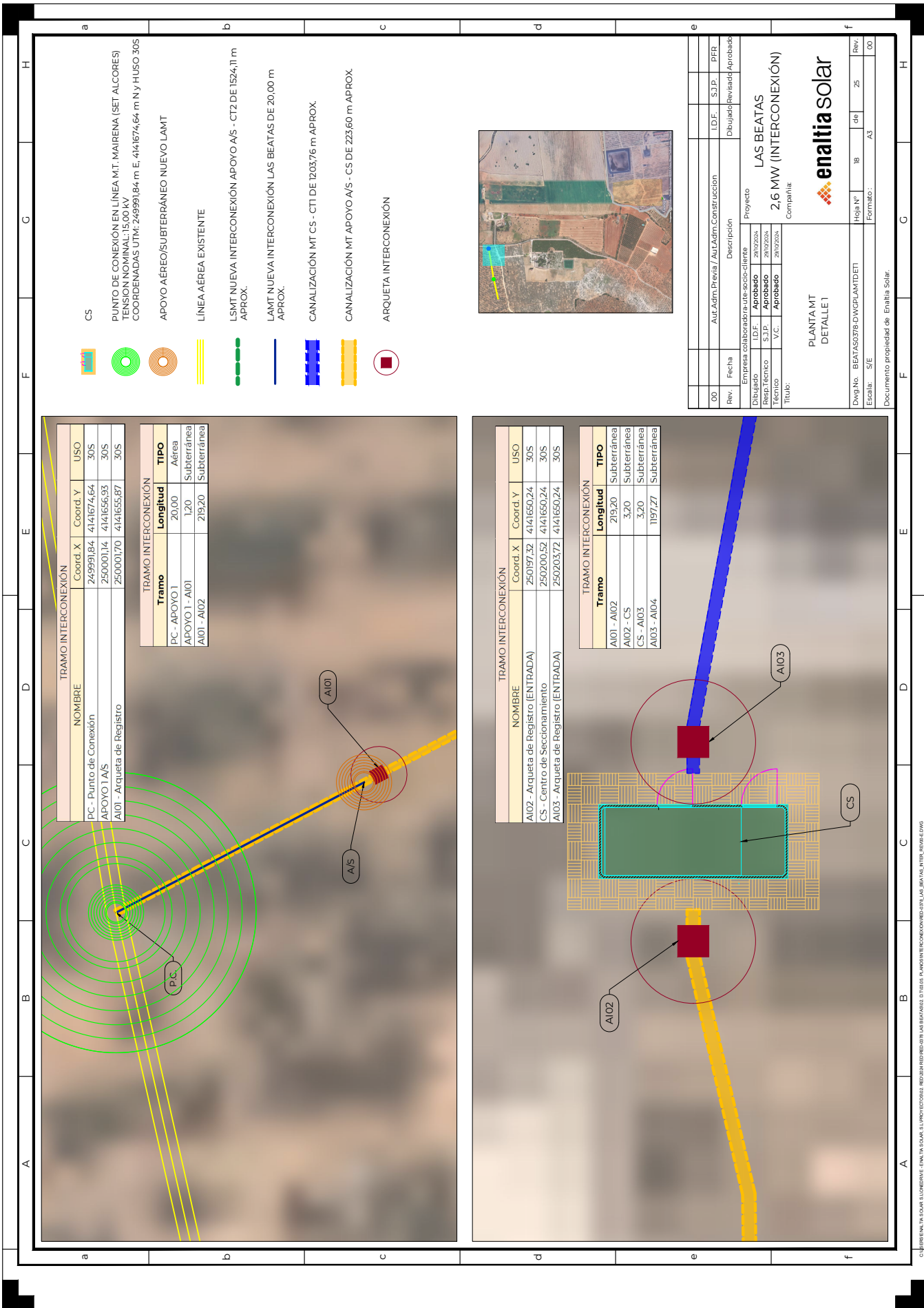
CT
 CS
 PUNTO DE CONEXIÓN EN LÍNEA MT. MAIRENA (SET ALCORES)
 TENSION NOMINAL: 15,00 kV
 COORDENADAS UTM: 24999184 m E, 4141674,64 m N y HUSO 30S
 LSMT NUEVA INTERCONEXIÓN APOYO A/S - CT2 DE 1524,11 m APROX.
 LAMT NUEVA INTERCONEXIÓN LAS BEATAS DE 20,00 m APROX.
 APOYO AÉREO/SUBTERRÁNEO NUEVO LAMT

APOYO EN LÍNEA EXISTENTE
 LÍNEA AÉREA EXISTENTE
 RESTRICCIÓN
 CANALIZACIÓN MT CS - CTI DE 1203,76 m APROX.
 CANALIZACIÓN MT CTI - CT2 DE 96,77 m APROX.
 CANALIZACIÓN MT APOYO A/S - CS DE 223,60 m APROX.
 ARQUETA INTERCONEXIÓN

00	Rev.	Fecha	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	DFR
Empresa colaboradora - usuario - cliente Proyecto: LAS BEATAS 2,6 MW (INTERCONEXIÓN) Compañía: enaltia solar						
Dibujado		IDF. Aprobado		28/02/2024		28/02/2024
Revisado		S.J.P. Aprobado		28/02/2024		28/02/2024
Título:		V.C. I. Aprobado		28/02/2024		28/02/2024
PLANTA MT PLANO GENERAL			Hoja N° 7 de 25 Formato: A3 Rev. 00			
Documento propiedad de: Enaltia Solar.						

TRAMO INTERCONEXIÓN		TIPO	LONGITUD	Coord. X	Coord. Y	USO
PC - APOYO 1	20,00	Aérea		24999184	4141674,64	30S
AI01 - AI02	1,20	Subterránea		25000114	4141656,93	30S
AI01 - AI02	219,20	Subterránea		25000170	4141655,87	30S
AI02 - CS	3,20	Subterránea		25019732	4141650,24	30S
CS - AI03	3,20	Subterránea		25020052	4141650,24	30S
AI03 - AI04	1197,27	Subterránea		25020372	4141650,24	30S
AI04 - CT1	3,28	Subterránea		25046727	4140782,86	30S
CT1 - AI05	3,28	Subterránea		25046708	4140781,68	30S
AI05 - AI06	90,29	Subterránea		25046559	4140691,51	30S
AI06 - CT2	3,19	Subterránea		25046878	4140692,04	30S
LONGITUD TOTAL	1544,11					

TRAMO INTERCONEXIÓN		NOMBRE	Coord. X	Coord. Y	USO
PC - Punto de Conexión			24999184	4141674,64	30S
APOYO 1 A/S			25000114	4141656,93	30S
AI01 - Arqueta de Registro (ENTRADA)			25000170	4141655,87	30S
AI02 - Arqueta de Registro (ENTRADA)			25019732	4141650,24	30S
CS - Centro de Seccionamiento			25020052	4141650,24	30S
AI03 - Arqueta de Registro (ENTRADA)			25020372	4141650,24	30S
AI04 - Arqueta de Registro (ENTRADA)			25046727	4140782,86	30S
CT1 - Punto de Medida PSFV Las Beatas			25046708	4140781,68	30S
AI05 - Arqueta de Registro (ENTRADA)			25046559	4140691,51	30S
AI06 - Arqueta de Registro (ENTRADA)			25046878	4140692,04	30S
CT2 - Punto de Medida PSFV Las Beatas			25046878	4140692,04	30S



TRAMO INTERCONEXIÓN			
NOMBRE	Coord. X	Coord. Y	USO
PC - Punto de Conexión	249991,84	4141674,64	30S
APOYO 1 A/S	250001,14	4141656,33	30S
A101 - Arqueta de Registro	250001,70	4141655,87	30S

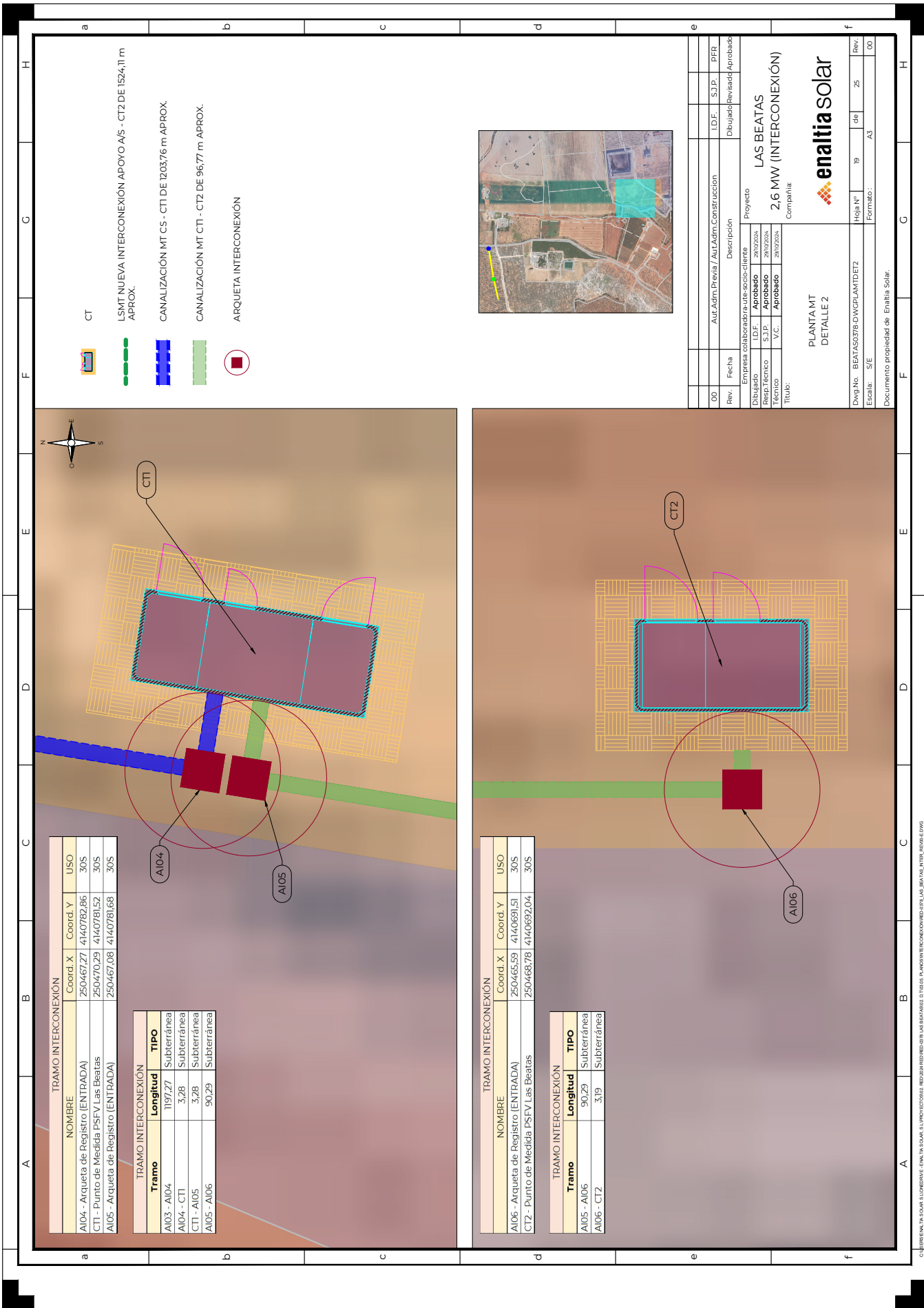
TRAMO INTERCONEXIÓN		
Tramo	Longitud	TIPO
PC - APOYO 1	20,00	Aérea
APOYO 1 - A101	1,20	Subterránea
A101 - A102	219,20	Subterránea

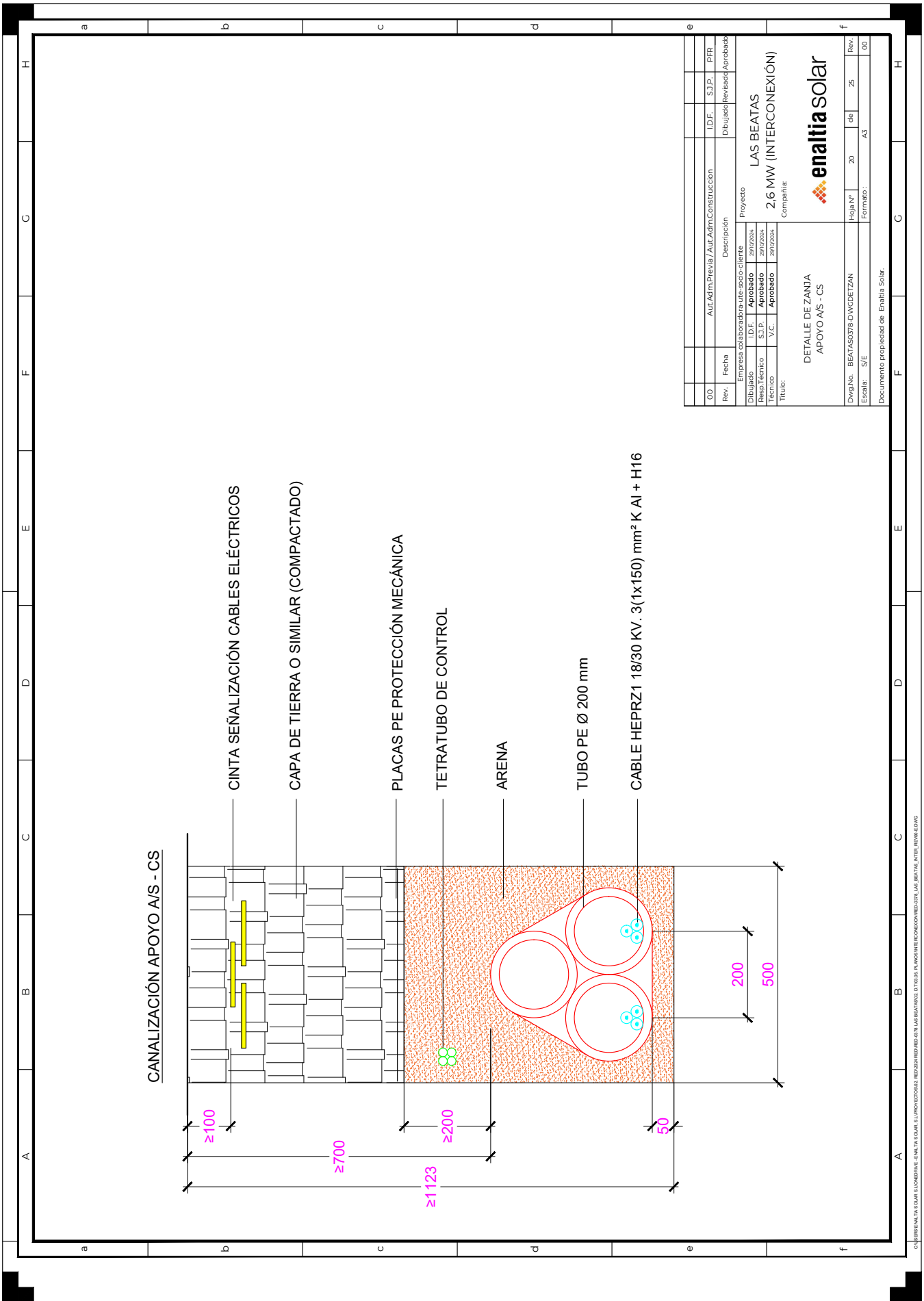
TRAMO INTERCONEXIÓN			
NOMBRE	Coord. X	Coord. Y	USO
A102 - Arqueta de Registro (ENTRADA)	250197,32	4141650,24	30S
CS - Centro de Seccionamiento	250200,52	4141650,24	30S
A103 - Arqueta de Registro (ENTRADA)	250203,72	4141650,24	30S

TRAMO INTERCONEXIÓN		
Tramo	Longitud	TIPO
A101 - A102	219,20	Subterránea
A102 - CS	3,20	Subterránea
CS - A103	3,20	Subterránea
A103 - A104	1197,27	Subterránea

- CS
- PUNTO DE CONEXIÓN EN LÍNEA MT. MAIRENA (SET ALCORES)
TENSION NOMINAL: 15,00 kV
COORDENADAS UTM: 249991,84 m E. - 4141674,64 m N y HUSO 30S
- APOYO AÉREO/SUBTERRÁNEO NUEVO/LAMT
- LÍNEA AÉREA EXISTENTE
- LSMT NUEVA INTERCONEXIÓN APOYO A/S - CTI DE 1524,11 m APROX.
- LAMT NUEVA INTERCONEXIÓN LAS BEATAS DE 20,00 m APROX.
- CANALIZACIÓN MT CS - CTI DE 1203,76 m APROX.
- CANALIZACIÓN MT APOYO A/S - CS DE 223,60 m APROX.
- ARQUETA INTERCONEXIÓN

00	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	ID.F.	S.J.P.	D.P.R.	
Rev.	Fecha	Descripción	Dibujado/Revisado	Aprobado	
Empresa colaboradora - usuario - cliente					
Dibujado	ID.F.	Aprobado	Proyecto		
Revisado	S.J.P.	Aprobado	LAS BEATAS		
Validado	V.C.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)		
Título:					
Compañía:					
enaltia solar					
PLANTA MT DETALLE 1					
Dwg. No.	BEATAS0376-DWG/PLANTDET1	Hoja N°	18	de	25
Escala:	5/E	Formato:	A3	Rev.	00
Documento propiedad de Enaltia Solar.					

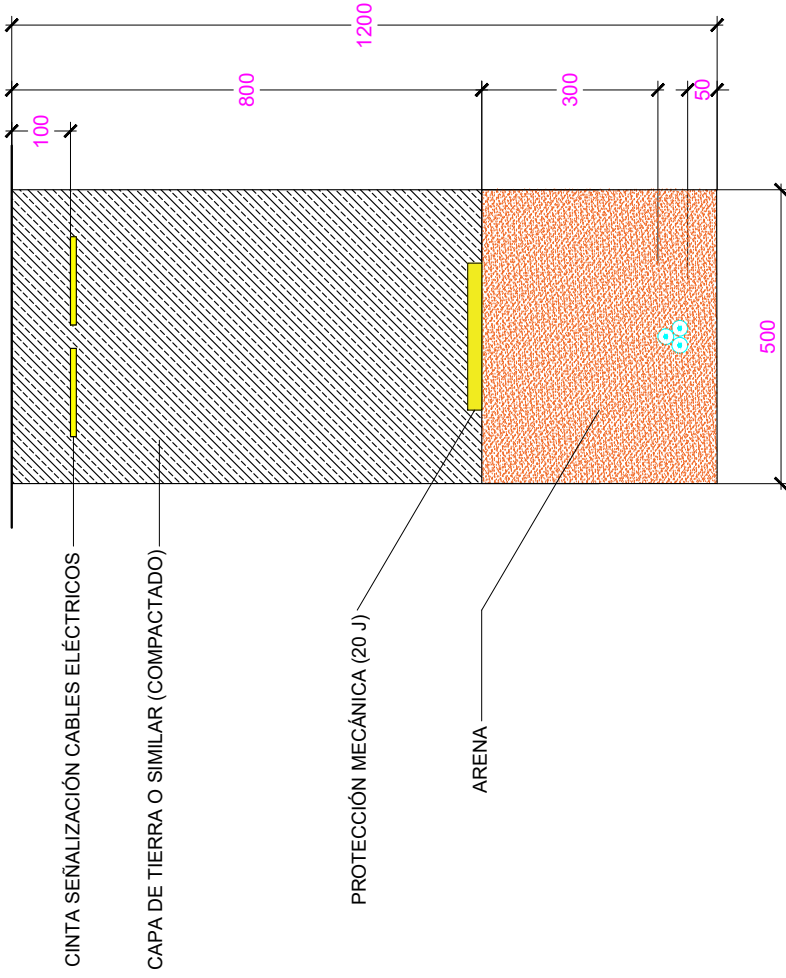




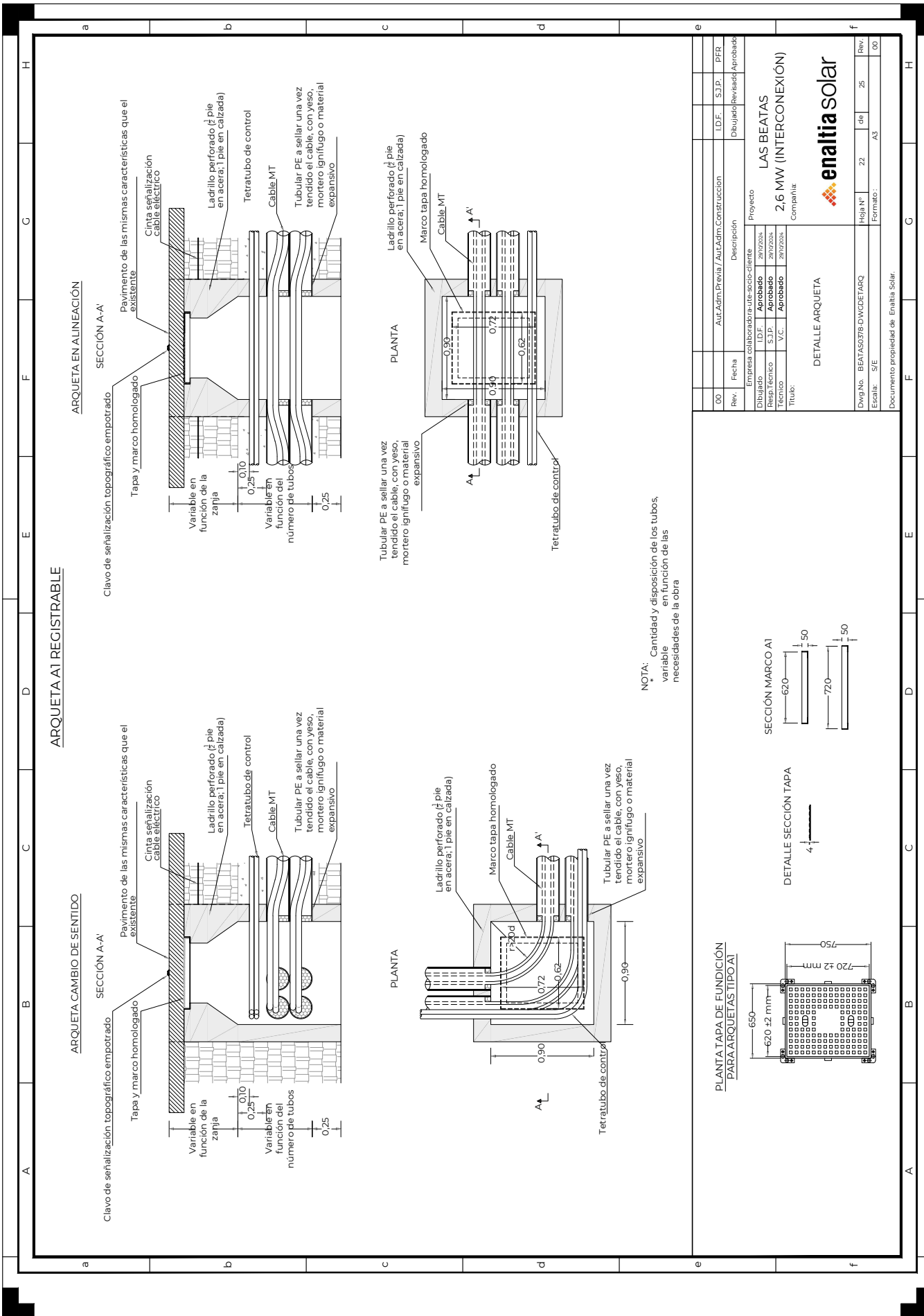
DD	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	PFR
Rev.	Fecha	Descripción	Dibujado/Revisado	Aprobado
Empresa colaboradora - usuario - cliente				
Dibujado	IDF.	Aprobado	28/02/2024	
Revisado	S.J.P.	Aprobado	28/02/2024	
Fecha	V.C.	Aprobado	28/02/2024	
Titulo:				
Proyecto		LAS BEATAS		
2,6 MW (INTERCONEXIÓN)		Compañía:		
DETALLE DE ZANJA APOYO A/S - CS		enaltia solar		
Dwg. No.	BEATAS0376-DWDETZAN	Hoja N°	20	de 25
Escala:	5/E	Formato:	A3	00
Documento propiedad de Enaltia Solar.				



**CANALIZACIÓN ENTERRADA
DESDE CS HASTA CT2
(EN CAMINOS Y TERRENOS)**

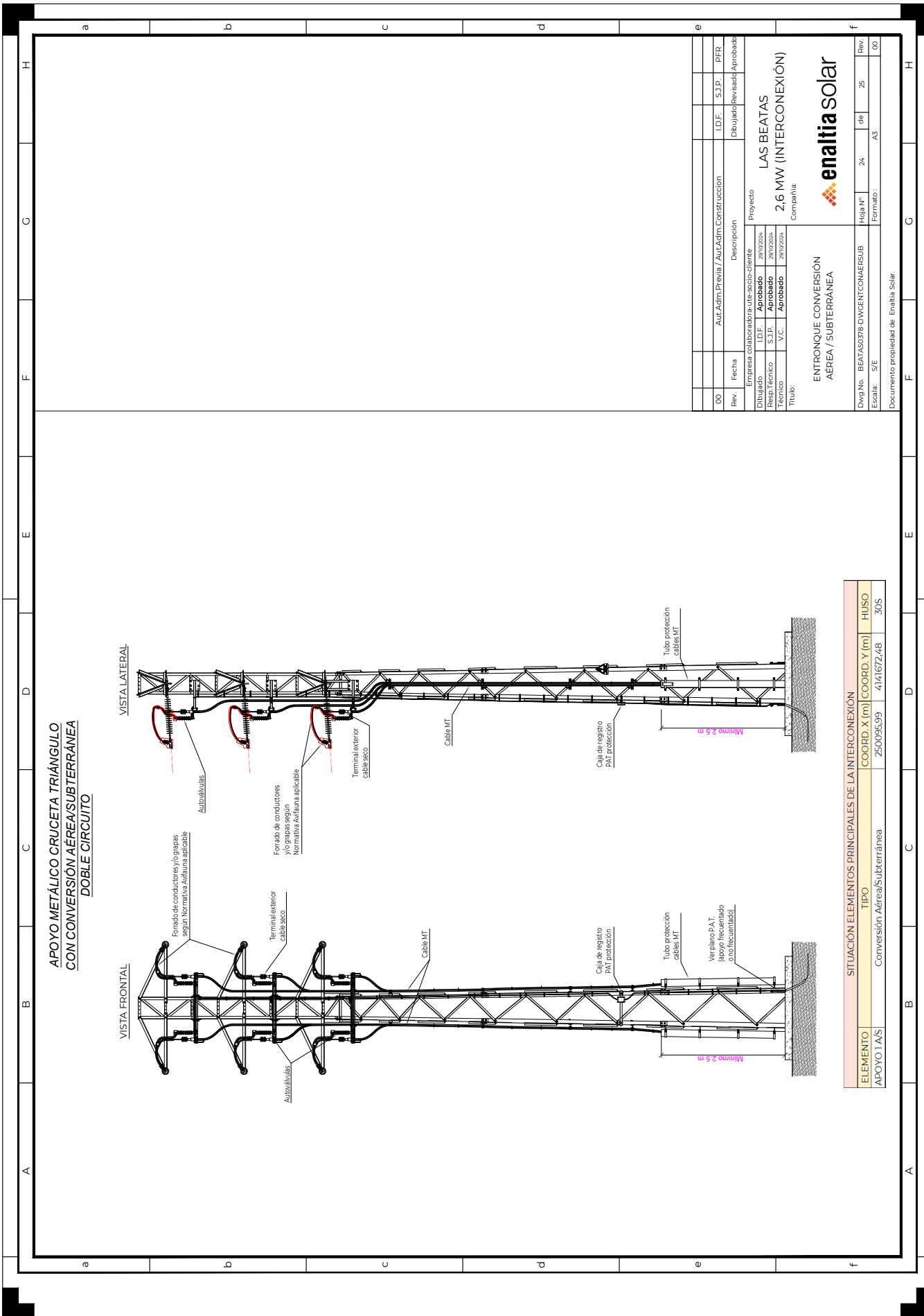


OO	Rev.	Fecha	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	ID.F.	S.J.P.	PFR
Empresa colaboradora - usuario - cliente Proyecto: LAS BEATAS 2,6 MW (INTERCONEXIÓN) Compañía: enaltia solar						
Dibujado		ID.F. I. Aprobado		29/02/2024		
Revisado		S.J.P. I. Aprobado		29/02/2024		
Título		V.C. I. Aprobado		29/02/2024		
DETALLE DE ZANJA CS - CT2						
Dwg. No.		BEATAS0378-DWDETZAN		Hoja Nº		21
Escala:		5/E		de		25
Formato:		A3		Rev.		00
Documento propiedad de Enaltia Solar.						



Empresa colaboradora-ute-socio-cliente		Proyecto	
Dibujado	IDF: A	28/02/2024	LAS BEATAS
Revisado	S.J.P.:	28/02/2024	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)
Titulo:	V.C.:	28/02/2024	Compañía:
enaltia solar			
DETALLE ARQUETA			
Dwg No.:	BEATAS0376-DW02ETARQ	Hoja N°:	22 de 25
Escala:	5/E	Formato:	A3
Documento propiedad de Enaltia Solar.			

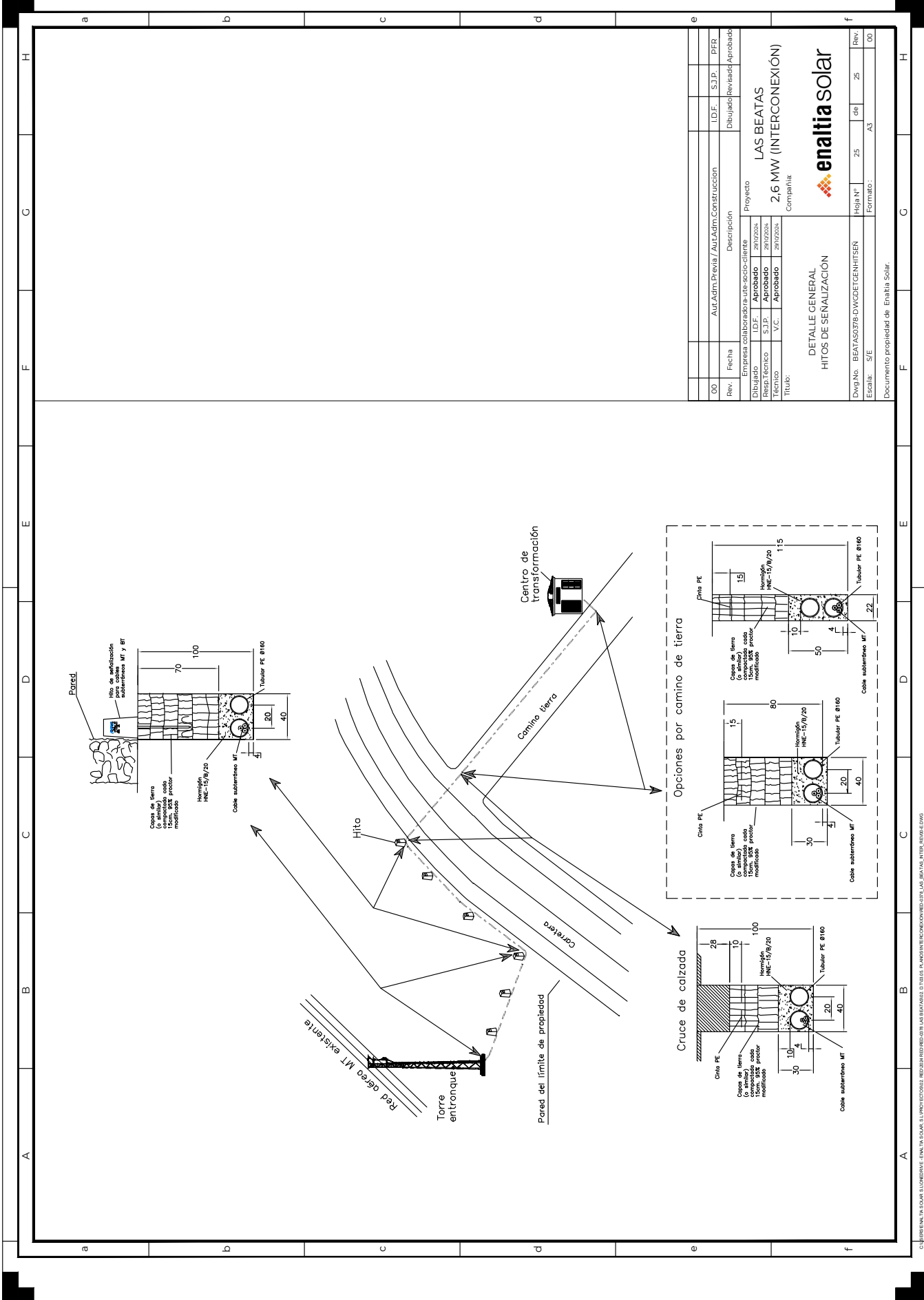
a	b	c	d	e	f	H																																									
<p>PLANTA ELECTRODO DE PUESTA A TIERRA</p>			<p>SECCION A-A</p>			<p>CONECTORES AMPACT PARA ENLACES CU/ CU Y CU/PICA EN PUESTA A TIERRA</p>			<p>GRAPA CONEXIÓN CABLE DE TIERRA A APOYO</p>			<p>PLANTA MALLA EQUIPOTENCIAL</p>			<p>NOTAS</p> <ul style="list-style-type: none"> - LAS PUESTAS A TIERRA DE LOS APOYOS CUMPLIRÁN LO ESTABLECIDO EN EL APARTADO 7 DE LA ITC-LAT-07 DEL REGLAMENTO DE LINEAS DE ALTA TENSION. - CADA APOYO LLEVARÁ COMO MÍNIMO 4 PICAS. - DESDE EL ANILLO CERRADO SE REALIZARÁN 2 CONEXIONES A LA ESTRUCTURA DEL APOYO. 			<p>LEYENDA</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. APOYO 2. CONECTOR Pa.T. PARA 2 CABLES DE CU DE 35 A 50 mm² 3. CABLE DESNUDO DE 50mm² 4. TUBO PVC M-40 5. GRAPA DE CONEXIÓN PARA PICA 6. PICA DE TOMA A TIERRA 14,6 mm ø 7. CINTA PROTECCIÓN ANTICORROSIVA <ul style="list-style-type: none"> * EL CORRECTOR Y EL CONDUCTOR DE COBRE VISIBLE SE CUBIRÁN PRIMERO CON LA CINTA AUTOVULCANIZABLE Y SEGUNDO CON LA CINTA ADHESIVA DE PVC 			<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td>Empresa colaboradora - usuario - cliente</td> <td colspan="2">Proyecto</td> </tr> <tr> <td>Dibujado</td> <td>IDF: 29/02/2024</td> <td>LAS BEATAS</td> </tr> <tr> <td>Revisado</td> <td>S.J.P: 29/02/2024</td> <td>2,6 MW (INTERCONEXIÓN)</td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>V.C.: 29/02/2024</td> <td>Compañía:</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align:center;">enaltia solar</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align:center;">PUESTA A TIERRA DETALLES</td> </tr> <tr> <td>Dwg.No.</td> <td>BEATAS0376-DWG/PATDET</td> <td>Hoja N° 23 de 25</td> </tr> <tr> <td>Escala:</td> <td>5/E</td> <td>Formato: A3</td> </tr> </table> <p>Documento propiedad de Enaltia Solar.</p>			Empresa colaboradora - usuario - cliente	Proyecto		Dibujado	IDF: 29/02/2024	LAS BEATAS	Revisado	S.J.P: 29/02/2024	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)	Fecha	V.C.: 29/02/2024	Compañía:	enaltia solar			PUESTA A TIERRA DETALLES			Dwg.No.	BEATAS0376-DWG/PATDET	Hoja N° 23 de 25	Escala:	5/E	Formato: A3
Empresa colaboradora - usuario - cliente	Proyecto																																														
Dibujado	IDF: 29/02/2024	LAS BEATAS																																													
Revisado	S.J.P: 29/02/2024	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)																																													
Fecha	V.C.: 29/02/2024	Compañía:																																													
enaltia solar																																															
PUESTA A TIERRA DETALLES																																															
Dwg.No.	BEATAS0376-DWG/PATDET	Hoja N° 23 de 25																																													
Escala:	5/E	Formato: A3																																													
a	b	c	d	e	f	H																																									



**APOYO METÁLICO CRUCETA TRIÁNGULO
CON CONVERSIÓN AÉREA/SUBTERRÁNEA
DOBLE CIRCUITO**

00	Aut. Adm. Previa / Aut. Adm. Construcción	ID.F.	S.J.P.	DFR	
Rev.	Fecha	Descripción			
Empresa colaboradora - usuario - cliente					
Dibujado	ID.F.	Aprobado	Proyecto		
Revisado	S.J.P.	Aprobado	LAS BEATAS		
Trabajo	V.C.	Aprobado	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)		
Título:					
Compañía:					
enaltia solar					
ENTRONQUE CONVERSIÓN AÉREA / SUBTERRÁNEA					
Dwg. No.	BEATAS0376-DWG/ENTCONVERSUB	Hoja N°	24	de	25
Escala:	5/E	Formato:	A3		00
Documento propiedad de Enaltia Solar.					

SITUACIÓN ELEMENTOS PRINCIPALES DE LA INTERCONEXIÓN				
ELEMENTO	TIPO	COORD. X (m)	COORD. Y (m)	HUSO
APOYO 1 A/S	Conversión Aérea/Subterránea	250095,99	4141672,48	30S



Rev.	Fecha	Aut. Adm. Previa / Aul. Adm. Construcción	IDF.	S.J.P.	DFR

Empresa colaboradora: utec-socio-cliente	Proyecto
Dibujado: 28/02/2024	LAS BEATAS
	2,6 MW (INTERCONEXIÓN)
	Compañía:
	enaltia solar

DETALLE GENERAL	Hojas: 25	de	25	Rev.
HITOS DE SENALIZACIÓN	Formato: A3			00
Dwg No.: BEATAS0376-DW00DETGENHITSEN				
Escala: 5/E				

Documento propiedad de Enaltia Solar.