



HOJA DE CONTROL DE FIRMAS ELECTRÓNICAS

Instituciones

Firma institución:

Firma institución:

Firma institución:

Firma institución:

Ingenieros

Nombre:

Nombre:

Colegio:

Colegio:

Número colegiado/a:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Nombre:

Nombre:

Colegio:

Colegio:

Número colegiado/a:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Nombre:

Nombre:

Colegio:

Colegio:

Número colegiado/a:

Número colegiado/a:

Firma colegiado/a:

Firma colegiado/a:



Encargado por:

MES SOLAR XVII, S.L.

CIF: B88509823

c/ Goya 25, 5º Izda. 28.001 Madrid

MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO MURUARTE SOLAR I

Términos Municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta,
Comunidad Foral de Navarra

Noviembre 2021



INGENIERIA Y PROYECTOS INNOVADORES SL

c/ Rosa Chacel 8, Local. 50018 – Zaragoza

Tel: +00 34 976 432 423

CIF:B50996719

ÍNDICE PROYECTO

DOCUMENTO 01. MEMORIA

Anejo 01. Coordenadas Perimetales

Anejo 02. Cálculos Eléctricos

Anejo 03. Estudio de Producción (PVSyst)

Anejo 04. Ficha Técnica Módulos FV

Anejo 05. Ficha Técnica Inversores

Anejo 06. Ficha Técnica Estructura

Anejo 07. Estudio de Gestión de Residuos

Anejo 08. RBDA

DOCUMENTO 02. PLANOS

DOCUMENTO 03. PRESUPUESTOS

DOCUMENTO 04. PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS

DOCUMENTO 05. ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

DOCUMENTO 01. MEMORIA

ÍNDICE

1	OBJETO Y ALCANCE	3
2	PROMOTOR.....	4
3	NORMATIVA DE APLICACIÓN.....	5
4	ANTECEDENTES.....	6
5	RAZONES DE JUSTIFICACION DE LA IMPLANTACIÓN DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA	8
6	CRITERIOS DE ELECCION DE EMPLAZAMIENTO	8
7	DESCRIPCIÓN DEL RECURSO SOLAR PRESENTE	9
8	EVALUACIÓN DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA PRODUCIDA	10
9	UBICACIÓN DE LA PLANTA	10
10	ADECUACIÓN DEL PROYECTO AL PLANEAMIENTO URBANÍSTICO.....	11
11	DATOS REFERIDOS A LA ORDENACIÓN DEL PARQUE	12
12	DESCRIPCION DE LAS INFRAESTRUCTURAS EXISTENTES Y PREVISTAS.....	12
13	DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE EVACUACIÓN HASTA EL PUNTO DE CONEXIÓN.....	13
14	MEDIDAS DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS	13
15	PLAZO DE EJECUCION	14
16	RESUMEN DEL PRESUPUESTO.....	14
17	DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE LA PLANTA.....	15
17.1	CARACTERÍSTICAS GENERALES DE PLANTA FOTOVOLTAICA	16
17.2	CÁLCULO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA GENERADA.....	18
17.2.1	DISPONIBILIDAD DE IRRADIACIÓN.....	18
17.2.2	RENDIMIENTO.....	19
17.3	EQUIPOS PRINCIPALES.....	21
17.3.1	DIMENSIONADO DEL CAMPO FOTOVOLTAICO	21
17.3.2	MÓDULOS FOTOVOLTAICOS.....	22
17.3.3	INVERSOR	24
17.3.4	CENTROS DE TRANSFORMACIÓN	25
	Transformadores	26
	Celdas de media tensión	27
17.3.5	ESTACIÓN METEOROLÓGICA.....	28
17.4	INSTALACIONES ELÉCTRICAS.....	29
17.4.1	CABLEADO DE BAJA TENSIÓN.....	30
	Cableado Corriente Continua	30
	Cableado Corriente Alterna	31
17.4.2	CABLEADO MEDIA TENSIÓN CORRIENTE ALTERNA.....	31

17.4.3	CABLES DE COMUNICACIONES.....	32
17.4.4	ZANJAS Y BANDEJAS	32
17.4.5	CANALETAS Y TUBOS DE PROTECCIÓN.....	32
17.4.6	CABLE DE TIERRA	33
17.4.7	CUADROS ELÉCTRICOS	33
17.4.8	EQUIPOS DE PROTECCIÓN.....	34
17.4.9	CAÍDAS DE TENSIÓN.....	39
17.4.10	SERVICIOS AUXILIARES	39
17.5	SISTEMA DE MONITORIZACIÓN	39
17.6	INFRAESTRUCTURA DE COMUNICACIONES.....	40
17.7	SEGURIDAD	41
17.7.1	VALLADO PERIMETRAL	41
17.8	OBRA CIVIL.....	41
17.8.1	CONSTRUCCIÓN DE LA INSTALACIÓN.....	41
17.9	CONSTRUCCIONES	44
17.10	STOCK DE MATERIAL.....	44
18	LÍNEA SUBTERRANEA DE EVACUACIÓN HACIA NUEVA CELDA EN SET EXISTENTE	44
18.1	RECORRIDO PREVISTO.....	44
18.2	CARACTERÍSTICAS DE LA INSTALACIÓN	45
18.3	CANALIZACIÓN SUBTERRÁNEA	45
18.4	CARACTERÍSTICAS DEL CABLE DE POTENCIA	45
18.5	CIRCUITOS ELÉCTRICOS	48
19	RELACIÓN DE PARCELAS AFECTADAS.....	49
20	RELACION DE ORGANISMOS AFECTADOS.....	53
21	CONCLUSIÓN.....	54

1 OBJETO Y ALCANCE

MES SOLAR XVII, S.L. presenta el presente “Modificado de Proyecto Técnico Administrativo MURUARTE SOLAR I” **con el fin de obtener la Autorización Administrativa de Construcción de la Planta Fotovoltaica MURUARTE SOLAR I y sus infraestructuras de evacuación y conexión.** El presente Modificado de Proyecto Técnico Administrativo modifica al Proyecto Técnico Administrativo registrado en octubre de 2021 y da respuesta a las cuestiones planteadas en las alegaciones e informes recibidos.

Asimismo, se registra ante el órgano sustantivo, junto con la documentación exigida por la legislación sectorial, una solicitud de evaluación de impacto ambiental ordinaria, acompañada de la siguiente documentación:

- Estudio de impacto ambiental.
- Documento con el resumen de las modificaciones incorporadas en el proyecto y/o el estudio de impacto ambiental.
- Documento independiente con respuesta individualizada a cada uno de los informes y alegaciones remitidos por la Sección de Infraestructuras Energéticas (Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras Energéticas y Minas).

El proyecto afecta a los términos municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta, en la comunidad foral de Navarra.

El acceso a las instalaciones para la planta fotovoltaica a construir, se realizará a través de la carretera NA-6020 p.k. 4+350 y p.k. 5+290. Dichos accesos son adecuados para el tránsito rodado, de modo que no es necesario realizar ningún acondicionamiento del mismo. Posteriormente se transitará por la red rural existente de caminos existentes que parten de la mencionada carretera, que no será necesario acondicionar.

Nombre Planta	“MURUARTE SOLAR I”
Titular	MES SOLAR XVII, S.L. C.I.F.: B-88509823
Dirección	c/ Goya 25, 5º Izda. Madrid. CP: 28.001
Términos Municipales	Añorbe, Tirapu, Biurru-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta (Navarra)
Potencia pico	16.773,90 kW _p
Potencia instalada *	14.835 kVA
Capacidad de acceso	14.875 kW _{ac}
Módulos	LongiSolar LR5-72HPH-550M, de 550 W _p (30.498 unidades) o similar
Inversores	69 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (30°C y cosφ=1) o similar
Red Media Tensión	33 kV
Nº de circuitos MT	1 circuito
Tipo de conductor	XLPE 18/30kV, Al, 50 Hz

(*) Se establece la potencia instalada de la instalación como la potencia máxima del inversor o, en su caso, la suma de las potencias de los inversores que configuran dicha instalación, de acuerdo con la definición de potencia instalada en la Disposición Final Tercera del Real Decreto 1183/2020, de 29 de diciembre, de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de energía eléctrica.

El alcance del proyecto engloba:

- Características generales de la planta e implantación
- Reglamento y disposiciones generales
- Equipos
 - Módulo fotovoltaico
 - Estructura metálica
 - Inversores
 - Centro de transformación/ Centro de Control
 - Estación meteorológica
- Instalaciones Eléctricas
 - Cableado de BT
 - Cableado de MT
 - Cables de comunicaciones
 - Zanjias
 - Canaletas y tubos de protección
 - Cable de tierra
 - Cuadros Eléctricos
 - Servicios auxiliares
- Sistemas de monitorización
- Infraestructura de comunicaciones
- Sistema de seguridad
- Obra civil (Diseño y construcción)
- Stock de material

La evacuación de energía de la planta fotovoltaica se realizará a través de una posición de la Subestación SET Colectora Muruarte 33/220kV ubicada en Tiebas-Muruarte de Reta. Esta instalación tendrá redactado su propio proyecto independiente.

2 PROMOTOR

El promotor del presente proyecto es:

- Razón Social: MES SOLAR XVII, S.L.
- CIF: B-88509823
- Domicilio a efectos de notificaciones: c/ Goya 25, 5º Izda. Madrid. CP: 28.001
- Persona de contacto: Fernando Peña Quintero
- Teléfono: 691 335 245
- fpq@greengenius.eu

3 NORMATIVA DE APLICACIÓN

Esta memoria técnica ha sido elaborada de acuerdo a la normativa nacional y autonómica vigente que regula esta actividad y otras que puedan afectar a la misma. La normativa es la siguiente:

- Pliego de Condiciones Técnicas para instalaciones conectadas a la red, PCT-C Octubre 2002.
- Real Decreto-Ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.
- Real Decreto 647/2020, de 7 de julio por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas
- Orden TED/749/2020, de 16 de julio, por la que se establecen los requisitos técnicos para la conexión a la red necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión.
- Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.
- Ley 24/2013 de 26 de diciembre del sector eléctrico.
- Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector eléctrico.
- Decreto 842/2002 de 2 de Agosto por el que se aprueba el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión.
- Instrucciones Complementarias del Reglamento Electrotécnico para baja tensión.
- Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23
- Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico.
- Real Decreto 1955/2000 de 1 de diciembre, por el que se reglan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.
- Decreto 256/2008, de 19 de diciembre, por el que se regula la presentación de avales por parte de las instalaciones de generación de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica.
- Orden de 10 de marzo de 2008 por la que se regula el procedimiento de acceso a la red de distribución de pequeñas instalaciones fotovoltaicas, como medida de fomento de las energías renovables.
- Código Técnico de la Edificación, CTE.
- Especificaciones técnicas específicas de la compañía eléctrica distribuidora.
- Para la conexión a Red Eléctrica de España se cumplirán con los procedimientos para el acceso y la conexión a la red de transporte de instalaciones de generación, consumo o distribución que se establecen con carácter general en la Ley del Sector Eléctrico –LSE (Ley 24/2013, de 26 de diciembre), el Real Decreto 1955/2000 para el sistema eléctrico peninsular español (SEPE), el Real Decreto 1047/2013, y con carácter particular, para las instalaciones de generación mediante fuentes renovables, cogeneración y residuos en el Real Decreto 413/2014. Además se cumplirá con los aspectos técnicos y de detalle, incluyendo la etapa de puesta en servicio, que se desarrollan en los procedimientos de operación, en especial el P.O. 12.1 y P.O. 12.2. sobre requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad y puesta en servicio. En el desarrollo del proyecto se tendrán en cuenta dichos procedimientos así como las prescripciones técnicas de Red Eléctrica de España.

4 ANTECEDENTES

28/02/2020: MES SOLAR XVII, S.L. depositó en la Caja de Depósitos del Departamento de Economía y Hacienda de Navarra, y registró resguardo acreditativo ante el Órgano Competente, de la garantía según R.D. 1955/2000 para la Planta Fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”, a conectar en la Red de Transporte.

28/02/2020: MES SOLAR XVII, S.L. solicitó al Interlocutor Único de Nudo (IUN), tramitar solicitud de acceso ante Red Eléctrica de España (REE) para la Planta Fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”, a conectar en la SET “Muruarte 220 kV”.

El 02/03/2020, el Órgano Competente remitió a Red Eléctrica de España comunicación con la adecuada constitución de la garantía.

El 22/06/2020, MES SOLAR XVII, S.L. recibió a través del IUN Informe de Viabilidad de Acceso favorable para la potencia solicitada, mediante escrito de 21/06/2020.

El 11/12/2020 MES SOLAR XVII, S.L. depositó en la Caja de Depósitos del Departamento de Economía y Hacienda de Navarra, y registró resguardo acreditativo ante el Órgano Competente, de modificación de la garantía. En esta modificación, se añadieron los términos municipales de Añorbe, Tirapu y Úcar (Navarra).

En diciembre de 2020, dentro del plazo legalmente establecido, se solicitó conexión a Red Eléctrica de España, así como actualización por cambio de emplazamiento.

Con fecha 14/12/2020, el órgano competente (Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras energéticas y Minas) remitió notificación a Red Eléctrica de España, S.A.U. sobre la correcta constitución de la garantía sobre la instalación fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”, con número Av-NAV-0266 y que sustituye a la garantía con número Av-NAV-0215, por actualización de los términos municipales.

El 16/12/2020 MES SOLAR XVII, S.L., solicitó la Autorización Administrativa Previa y Declaración de Impacto Ambiental para la planta solar fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I” y para la línea de evacuación en los Términos Municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta (Navarra), así como la resolución de admisión de la solicitud de Autorización Administrativa Previa del proyecto “MURUARTE SOLAR I” para la acreditación ante el gestor de red (Red Eléctrica de España, S.A.U.).

El 17/12/2020 se recibió, de la Sección de Infraestructuras Energéticas (Servicio de Ordenación Industrial. Infraestructuras Energéticas y Minas) del Gobierno de Navarra, la notificación de haber admitido a trámite la solicitud de la Autorización Administrativa Previa del proyecto de la planta solar fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I” con el objeto de dar cumplimiento al primer hito administrativo del Real Decreto Ley 23/2020 de 23 de junio, por el que se aprueban medidas de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.

El 01/03/2021 salió a información pública, en el Boletín Oficial de Navarra, el proyecto y estudio de impacto ambiental de la Instalación Solar Fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I” y sus infraestructuras de evacuación, promovida por MES SOLAR XVII, S.L., en términos municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta (Expediente: 5085-CE), con vistas al inicio del procedimiento de tramitación de evaluación de impacto ambiental ordinaria y a la obtención de la autorización administrativa previa.

El 05/03/2021, la Sección de Infraestructuras Energéticas (Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras Energéticas y Minas), remitió los informes de Telefónica de España, S.A.U. y de la Sección de Patrimonio Arquitectónico (Servicio de Patrimonio

Histórico) del Gobierno de Navarra sobre el proyecto de la Instalación Solar Fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”.

Con fecha *09/03/2021*, la Sección de Infraestructuras Energéticas (Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras Energéticas y Minas) remitió el informe del Servicio de Conservación de Carreteras (Departamento de Cohesión Territorial) del Gobierno de Navarra sobre el proyecto de la instalación solar fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”.

El *23/03/2021*, la Sección de Infraestructuras Energéticas (Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras Energéticas y Minas) nos comunica que debemos incluir, en el proyecto ejecución de la Instalación Solar Fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”, el proyecto técnico administrativo la “SUBESTACIÓN COLECTORA MURUARTE 220/33 kV Y LÍNEA DE CONEXIÓN SUBTERRÁNEA 220 kV (REE)”.

Con fecha *12/05/2021*, Red Eléctrica de España elaboró nuevo Informe de Viabilidad de Acceso favorable para la planta fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”, donde se recoge la modificación de términos municipales.

El *11/06/2021*, la Sección de Infraestructuras Energéticas (Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras Energéticas y Minas), remitió los siguientes informes sectoriales:

- Servicio de Patrimonio Histórico,
- Dirección General de Obras Públicas e Infraestructuras.
- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes, S.A.U.
- Administrador de Infraestructuras Ferroviarias (ADIF),
- Telefónica de España, S.A.U., Enagás, S.A.
- Ayuntamiento de Biurrun-Olcoz
- Ayuntamiento de Tirapu
- Ayuntamiento de Añorbe
- Ayuntamiento de Tiebas-Muruarte de Reta
- P.E. San Esteban (Naturgy Future, S.L.U.)
- P.E. Barasoain (Naturgy Energy Group, S.A.)

Con fecha *01/07/2021*, fue remitido, por parte de la Sección de Infraestructuras Energéticas (Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructuras Energéticas y Minas), el informe de la Sección de Ordenación del Territorio (Departamento de Ordenación del Territorio, Vivienda Paisaje y Proyectos Estratégicos) referente al proyecto de la instalación solar fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”.

Con fecha *15/11/2021*, MES SOLAR XVII, S.L., solicitó la Autorización Administrativa de Construcción y Declaración de Impacto Ambiental para la planta solar fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I” y para la línea de evacuación en los Términos Municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta y para ello se aportó el Proyecto Técnico Administrativo y Estudio de Impacto Ambiental.

El Proyecto Técnico Administrativo registrado presenta afecciones a los yacimientos arqueológicos Xabal y Mantxurain, por lo que se procede a modificar el Proyecto Técnico Administrativo y el Estudio de Impacto Ambiental, para evitar la afección a los yacimientos arqueológicos mencionados. La modificación del proyecto consiste en aumentar la potencia pico del módulo fotovoltaico, sin aumentar la potencia nominal de la planta solar fotovoltaica, con el propósito de evitar ocupar las áreas afectadas por los yacimientos arqueológicos y una franja de 50 m de anchura alrededor de los mismos. La poligonal del proyecto se modificaría, de modo que se vería reducida, sin añadir ninguna parcela nueva.

5 RAZONES DE JUSTIFICACION DE LA IMPLANTACIÓN DE LA CENTRAL FOTOVOLTAICA

Las crecientes necesidades de energía, la mayor preocupación por el medio ambiente, la naturaleza y la calidad de vida, obligan a investigar nuevas fuentes de energía limpias y renovables que contribuyan a una oferta energética sólida, diversificada y eficaz con garantías de abastecimiento y sin connotaciones negativas. La energía proporcionada por el Sol resulta ser una vía alternativa a las fuentes convencionales. Se utilizan para este fin las más recientes tecnologías desarrolladas, siempre bajo el criterio de un máximo respeto al entorno y medio ambiente natural.

La evacuación se ha definido siguiendo principios de eficiencia, minimización de impacto ambiental, reducción de costes y sinergias de instalaciones renovables que comparten instalaciones hasta su punto de conexión. En este sentido ha orientado la Administración y la propia Legislación: según establecía el artículo 20.5 del Real Decreto 2818/1998, de 23 diciembre, sobre producción de energía eléctrica por instalaciones abastecidas por recursos o fuentes de energía renovables, residuos y cogeneración: *“Siempre que sea posible se procurará que varias instalaciones productoras utilicen las mismas instalaciones de evacuación de la energía eléctrica, aun cuando se trate de titulares distintos”*.

6 CRITERIOS DE ELECCION DE EMPLAZAMIENTO

El emplazamiento de la central fotovoltaica MURUARTE SOLAR I parece constituir un excelente lugar para la explotación de la energía solar ya que:

- La zona está bien orientada con respecto a la trayectoria solar, estos criterios han sido confirmados por software de simulación (PVSyst) que asegura la existencia de una radiación suficientemente buena para la explotación de la planta.
- Facilidad de accesos hacia y en el emplazamiento mediante redes de carreteras y caminos existentes en la zona.
- Cercanía con las instalaciones consumidoras de la energía eléctrica generada.
- La tipología del terreno permite la instalación de los módulos fotovoltaicos y demás estructuras asociadas a la planta fotovoltaica realizando acondicionados de terreno mínimos.
- Ausencia de valles u obstáculos similares alrededor que generen sombras sobre la instalación y deriven en pérdidas de energía.

7 DESCRIPCIÓN DEL RECURSO SOLAR PRESENTE

En el parque fotovoltaico “MURUARTE SOLAR I” se instalarán módulos de 550 Wp, sobre estructura seguidor E-O, cuyas características se describen en apartados posteriores en este proyecto.

Para la planificación de una instalación de aprovechamiento solar, se debe partir de una estimación lo más precisa posible de radiación para el emplazamiento previsto. Un buen pronóstico de ubicación y de rendimiento apoya la decisión del futuro explotador de la instalación.

Para determinar las condiciones de recurso en el lugar planificado, se ha utilizado el software PVSyst, que tiene acceso a las bases de datos meteorológicas de Meteonorm y NASA, que aportan una información esencial para el emplazamiento bajo estudio, además de otras bases de datos.

El paso siguiente para el análisis de las condiciones del recurso en el emplazamiento es el estudio de la topografía y la influencia de las sombras que causan unos paneles a otros.

A lo anterior se le añade el modelo de módulo e inversor, junto con la configuración eléctrica y diferentes coeficientes de pérdidas, causadas por caídas de tensión, acoplamiento, suciedad, etc.

El programa PVSyst calcula la producción (anual y específica) del sistema diseñado y otros factores importantes, como el PR (Performance Ratio) y las pérdidas a lo largo del año. El estudio de producción se ha realizado combinando los datos proporcionados por Meteonorm, SolarGIS, PVGIS, NASA y HelioClim para el emplazamiento:

Mes	GlobHor kWh/m ²	T Amb °C
Enero	53,1	5,35
Febrero	69,2	6,31
Marzo	122,4	9,64
Abril	155,6	11,28
Mayo	193,2	15,39
Junio	211,7	19,81
Julio	232,1	21,10
Agosto	189,9	21,12
Septiembre	146,5	17,97
Octubre	96,2	14,51
Noviembre	61,8	8,69
Diciembre	47,4	5,63
Año	1.579,3	13,11

8 EVALUACIÓN DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA PRODUCIDA

Los módulos elegidos son de la marca LongSolar LR5-72HPH-550M de 550W_p y 1.500 V, cuyas características generales se incluyen en los anexos.

Por otra parte, los inversores son del fabricante HUAWEI modelo SUN2000-215KTL-H0 de 215 kVA (potencia máxima a 30°C).

Se escoge una estructura seguidor E-O, orientada hacia el sur (0° de azimut), con los módulos colocados en configuración 2V.

Como resultado, la producción del proyecto es:

Mes	Energía Generada (MWh)	PR (%)
Enero	1.007	88,6
Febrero	1.280	88,2
Marzo	2.288	86,8
Abril	2.837	85,9
Mayo	3.459	84,3
Junio	3.738	82,5
Julio	4.177	82,3
Agosto	3.413	82,6
Septiembre	2.669	83,9
Octubre	1.779	85,9
Noviembre	1.192	87,9
Diciembre	905	88,8
Anual	28.744	84,5

9 UBICACIÓN DE LA PLANTA

Las coordenadas UTM del centro aproximado de la ubicación son las siguientes:

Coordenadas UTM-ETRS89 (Zona 30 N):

X: 607.397 m - Y: 4.720.423 m

Las coordenadas de los límites de la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I se encuentran definidas en el “Anexo I: Coordenadas perimetrales de la planta fotovoltaica” y están gráficamente representadas en el plano “030 - Ortofoto”

En la siguiente tabla se incluye una relación de las parcelas que son afectadas por la poligonal del vallado de la implantación de la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I. Para una consulta en detalle, ver el apartado “19 – Relación de parcelas afectadas” de esta memoria o consultar plano “050 –Catastro”.

Referencia catastral	Polígono	Parcela	Término Municipal
18110031	11	31	Añorbe
18110035	11	35	Añorbe
18110037	11	37	Añorbe
18110038	11	38	Añorbe
229040043	4	43	Tirapu
229040046	4	46	Tirapu
229040056	4	56	Tirapu
229040203	4	203	Tirapu
229040204	4	204	Tirapu

10 ADECUACIÓN DEL PROYECTO AL PLANEAMIENTO URBANÍSTICO

El proyecto MURUARTE SOLAR I se ubica en los municipios de Añorbe y Tirapu (Navarra).

El Plan Municipal de Tirapu es la figura de ordenación que rige la normativa urbanística, vigente desde el 29 de mayo de 2002. En el Capítulo de Suelo No Urbanizable de la Normativa Urbanística Particular se detallan las categorías del suelo y el régimen de protección aplicable a cada una.

La categorización del suelo no urbanizable según el planeamiento actual en el ámbito de la instalación tiene la siguiente denominación:

- Suelo de mediana productividad.

En las Normas y Ordenanzas del Plan Municipal de Tirapu en el apartado de “Suelo No Urbanizable” se definen los tipos de suelo y su régimen de protección.

El Plan General Municipal de Añorbe es la figura de ordenación que rige la normativa urbanística, vigente desde el 27 de agosto de 2012. En el Capítulo de Suelo No Urbanizable de la Normativa Urbanística Particular se detallan las categorías del suelo y el régimen de protección aplicable a cada una.

La categorización del suelo no urbanizable según el planeamiento actual en el ámbito de la instalación tiene la siguiente denominación:

- Subsector 1.2 – Zonas cultivadas

En la Normativa del Plan general Municipal de Añorbe en el apartado de “Suelo No Urbanizable” se definen los tipos de suelo y su régimen de protección.

Asimismo, la naturaleza de este anteproyecto de instalación de utilidad pública le viene reconocida por lo dispuesto en el artículo 54 de la Ley 24/2013 de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

“Se declaran de utilidad pública las instalaciones eléctricas de generación, transporte y distribución de energía eléctrica”.

Por último, en atención de las normas urbanísticas, que regulan las servidumbres a caminos rurales, y aunque no se trate de edificaciones, se han situado los paneles solares a distancias superiores a las mínimas exigidas.

11 DATOS REFERIDOS A LA ORDENACIÓN DEL PARQUE

La superficie total de la poligonal de la planta es de 21,16 hectáreas.

La fijación de la estructura que soportará los módulos fotovoltaicos consistirá en hincas de acero clavadas directamente en el suelo, con una profundidad de 2m.

Con objeto de facilitar las labores de construcción, operación y mantenimiento, así como reducir las sombras que causan unos módulos sobre otros, se establece una separación entre ejes de las estructuras (pitch) de 9m, quedando pasillos de 4,47m entre filas, los cuales atraviesan la planta en dirección N-S.

En el interior de la instalación, se tienen viales principales que sirven para comunicar los centros de transformación y el centro de operación y mantenimiento. A estos viales, se les dotará de las dimensiones y condiciones de trazado necesarias para la circulación de los vehículos de montaje y mantenimiento.

Los caminos de la planta tienen una anchura mínima de 4m y un radio mínimo de 7m (para acceder a los CTs), y se añade una capa de 20cm de zahorra para mejorar la capacidad portante del pavimento. La sección tipo del camino se encuentra en el plano “114 – Secciones tipo de camino”

Para facilitar drenaje se añaden cunetas de 1m de anchura y 0,5m de profundidad.

Las zanjas para el cable discurrirán por las orillas de los caminos y/o entre las estructuras fotovoltaicas sin la necesidad de un trazado aparte. Las dimensiones serán de 0,60; 0,70 ó 1,20m de ancho y 1,10 ó 1,25m de profundidad.

12 DESCRIPCION DE LAS INFRAESTRUCTURAS EXISTENTES Y PREVISTAS

Las infraestructuras que existen en el área de estudio son las siguientes:

Carreteras y caminos

El acceso a las instalaciones para la planta fotovoltaica a construir, se realizará a través de la carretera NA-6020 p.k. 4+350 y p.k. 5+290. Dichos accesos son adecuados para el tránsito rodado, de modo que no es necesario realizar ningún acondicionamiento del mismo. Posteriormente se transitará por la red rural existente de caminos existentes que parten de la mencionada carretera, que no será necesario acondicionar. Estos accesos están contenidos en el plano “020 – Emplazamiento”.

Hidrología

En la zona de implantación existen varios cursos de agua.

Parques eólicos

Existe un parque eólico propiedad de Desarrollo de Energías Renovables de Navarra, S.A. denominado “Barásoain”.

Existe un parque eólico propiedad de Naturgy denominado “San Esteban I y II”.

Ferrocarril

Hay previsión de construcción de una línea de ferrocarril de alta velocidad (AVE). Igualmente la línea de evacuación cruza una línea de ferrocarril.

Líneas eléctricas

Existen líneas eléctricas que deberán ser respetadas.

Canalizaciones de hidrocarburos

La línea de evacuación cruza dos líneas de hidrocarburos. El oleoducto de San Adrián a Esparza de Galar y una línea de Gasoducto.

Camino de Santiago

La línea de evacuación cruza el trazado del Camino de Santiago.

Vías Pecuarias

Existe una vía pecuaria catalogada pero no actualizada con categoría de “pasada” pero sin denominación.

Yacimientos arqueológicos

En las cercanías de la planta existen dos yacimientos de Grado 2: “Xabal” y “Mantxurain”.

Pueden consultarse gráficamente en el plano “041 – Planta general afecciones”.

13 DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE EVACUACIÓN HASTA EL PUNTO DE CONEXIÓN

La evacuación de la energía generada en “MURUARTE SOLAR I” se realiza mediante una línea eléctrica de evacuación subterránea en 33kV que conecta los centros de transformación con una posición de transformador en la SET Colectora Muruarte 33/220kV. En esta subestación se elevará la tensión hasta los 220kV.

Mediante una línea de alta tensión 220kV en tipología subterránea, se conecta dicha SET con la SET Muruarte. El proyecto de la subestación colectora y conexión se está tramitando con el expediente de referencia SAT11131 ante la Sección de Infraestructuras energéticas del Servicio de Ordenación Industrial, Infraestructura Energéticas y Minas de la Comunidad Foral de Navarra.

Las instalaciones de evacuación descritas son objeto de sus correspondientes proyectos independientes y no están incluidas en el alcance del presente proyecto.

14 MEDIDAS DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS

Para minimizar la afección de posibles incendios en los centros de transformación de la planta fotovoltaica se dispone de extintores de CO₂. También se dispondrán extintores en la sala de control.

Los vehículos de mantenimiento también dispondrán de extintores portátiles.

15 PLAZO DE EJECUCION

El plazo de ejecución estimado para el proyecto es de 12 meses más la puesta en servicio.

	AÑO 0			AÑO 1												
	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
REDACCIÓN PROYECTO																
CONSTRUCCIÓN																
EXPLANACIÓN Y ACCESOS																
ZANJAS																
INSTALACIÓN FOTOVOLTAICA																
PUESTA EN SERVICIO																

16 RESUMEN DEL PRESUPUESTO

CAPITULO	RESUMEN	EUROS	%
1	COMPONENTES PRINCIPALES	4.327.634,40	63,46
-01.01	-SUMINISTRO DE MÓDULOS	3.489.204,40	
-01.02	-SUMINISTRO CENTROS TRANSFORMACIÓN	335.000,00	
-01.04	-SUMINISTRO INVERSORES	493.350,00	
2	OBRA CIVIL	642.810,91	10,01
-02.01	-ACONDICIONAMIENTO	328.309,51	
-02.03	-FUJACIONES AL SUELO	60.330,00	
-02.04	-ZANJAS	118.635,90	
-02.05	-SEGURIDAD Y CONTROL	175.444,50	
3	SUMINISTROS ELECTRICOS	635.983,87	9,33
-03.01	-CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSORES	47.285,40	
-03.02	-CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSORES A CTs	86.505,00	
-03.03	-CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	394.025,40	
-03.04	-SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	75.390,40	
-03.05	-CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL	2.568,42	
-03.06	-SISTEMA DE COMUNICACIONES	30.205,25	
4	INSTALACIÓN ELÉCTRICA	193.697,52	2,84
-04.01	-CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSOR	50.220,32	
-04.02	-CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSOR A CTs	55.511,00	
-04.03	-CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTRO DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	76.628,25	
-04.04	-SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	5.255,90	
-04.05	-CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL	1.351,00	
-04.06	-SISTEMA DE COMUNICACIONES	4.430,25	
5	ENSAMBLAJE MECÁNICO	803.603,00	11,78
-05.01	-ENSAMBLAJE MECÁNICO DE ESTRUCTURA Y MÓDULOS	803.603,00	
6	MONITORIZACION	71.800,00	1,05
7	CCTV	40.000,00	0,59
8	SEGURIDAD Y SALUD	19.491,99	0,29
9	GESTIÓN DE RESIDUOS	15.157,30	0,22
10	MEDIDAS CORRECTORA. RECUPERACIÓN AMBIENTAL	29.508,96	0,43
	TOTAL EJECUCION MATERIAL	6.819.487,96	

17 DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES DE LA PLANTA

MES SOLAR XVII, S.L. es el promotor del proyecto “MURUARTE SOLAR I”. La instalación afecta a los términos municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta, en la comunidad foral de Navarra.

El acceso a las instalaciones para la planta fotovoltaica a construir, se realizará a través de la carretera NA-6020 p.k. 4+350 y p.k. 5+290. Dichos accesos son adecuados para el tránsito rodado, de modo que no es necesario realizar ningún acondicionamiento del mismo. Posteriormente se transitará por la red rural existente de caminos existentes que parten de la mencionada carretera, que no será necesario acondicionar.

Los principales elementos que se conforman la planta son:

Generador fotovoltaico: formado por los paneles fotovoltaicos, elementos de sujeción y soporte.

Conexiones: formado por el cableado, cajas de regulación y conexión, interruptores y fusibles.

Adaptador de energía: compuesto por el sistema inversor, contador, cuadro general de baja tensión y transformadores de MT.

Transmisión de datos: compuesto por sensores y un sistema de adquisición de datos

El generador fotovoltaico está formado por una serie de módulos del mismo modelo conectados eléctricamente entre sí, que se encargan de transformar la energía del Sol en energía eléctrica, generando una corriente continua proporcional a la irradiancia solar que incide sobre ellos.

La corriente se conduce al inversor, que utilizando tecnología de potencia, la convierte en corriente alterna a la misma frecuencia que la red eléctrica y de este modo queda disponible para cualquier usuario. La energía generada, y transformada en corriente alterna se conduce hasta los transformadores para elevar su tensión, además deberá ser medida por su correspondiente contador. De allí, mediante 1 circuito de evacuación se conducirá, de manera subterránea hasta la celda correspondiente de MT de la SET Colectora Muruarte 33/220kV. Véase plano “040 – Planta General”.

Las protecciones del sistema irán conforme al Real Decreto 1699/2011 y 1955/2000 así como a las normas particulares de Red Eléctrica de España. El cableado y los elementos de protección serán conformes al Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión y el Reglamento de Líneas Eléctricas de Alta Tensión (e Instrucciones Complementarias) y a las Normas Particulares de la Compañía Distribuidora.

La presente Planta Fotovoltaica estará formada por 5 centros de transformación de 3.150 kVA en los que tendrán cabida un total de 30.498 módulos fotovoltaicos de 550 Wp con lo cual la potencia final llega a 16.773,90 kWp. Se dispondrá de 69 inversores.

La estructura solar sobre la que se instalan los módulos fotovoltaicos son estructuras seguidor E-O y orientada perfectamente al sur (azimut 0°). La separación entre ejes de alineaciones prevista es de 9 m. Véase plano “471 – Detalles de estructura”.

Los módulos fotovoltaicos se agruparán en grupos de 26 módulos en serie (strings). Estos grupos de paneles se conectarán mediante conductores de cobre a los inversores, los cuales recogerán 18 strings como máximo. Los inversores transforman la corriente continua generada por los módulos en corriente alterna, estarán situados distribuidos a lo

largo de la planta fotovoltaica y contarán con los equipamientos necesarios para su correcto funcionamiento y evitar la degradación, como puede ser cuadros generales, filtros, equipos de ventilación, pintura especial, etc La tensión máxima de trabajo en la parte de corriente continua de la planta será de 1.500 V.

Desde los inversores, se llegará al transformador con los conductores de aluminio de sección adecuada, si bien cumplirá en todo momento con los requisitos eléctricos y normativa de aplicación.

Mediante el transformador se aumenta la tensión del sistema desde la tensión de salida de inversores 800 V hasta 33kV de la red de media tensión para su posterior transporte.

Desde la planta continuará el circuito de la red de media tensión en una línea subterránea de media tensión en 33kV hasta el nuevo centro de seccionamiento ubicado en un edificio prefabricado o contenedor estandarizado. De allí partirá un circuito subterráneo de media tensión que se conectará a la celda correspondiente de MT de la SET Colectora Muruarte 33/220kV.

Posteriormente la energía se evacuará mediante una línea eléctrica en 220 kV subterránea hasta la SE Muruarte propiedad de Red Eléctrica de España (REE).

La energía generada, medida por su correspondiente contador, se verterá a la red de transporte tal y como se define en las normativas oportunas. Para ello, en la SE Muruarte, se planea la instalación de los equipos necesarios para llevar a cabo la medida de energía totalizadora de todas las plantas fotovoltaicas vertida a red.

Las protecciones del sistema irán conforme al Real Decreto 1699/2011 y 1955/2000 así como a las normas particulares de Red Eléctrica de España. El cableado y los elementos de protección serán conformes al Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión y el Reglamento de Líneas Eléctricas de Alta Tensión (e Instrucciones Complementarias) y a las Normas Particulares de Red Eléctrica de España.

Se prevé que exista un sistema de monitorización para registro de datos de funcionamiento de la instalación con el objetivo de facilitar la explotación de la planta.

17.1 CARACTERÍSTICAS GENERALES DE PLANTA FOTOVOLTAICA

La planta constará de una potencia pico total de 16.773,90 kWp. Consistirá en la instalación de 30.498 módulos fotovoltaicos en estructura seguidor E-O y con orientación 0º (sur).

Se estima que las horas al año efectivas serán aproximadamente 1.714 kWh/kWp año, por lo que la energía media generada neta de la Planta sería de 28.744 MWh el 1º año.

Para la presente configuración se ha estimado un total de 69 inversores de la marca HUawei, del modelo Sun2000-215KTL-H0, 1.500Vac. En cuanto al centro de transformación, se ha optado por instalar 5 centros de transformación de 3.150 kVA.

Las características de la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I de 16.773,90 kWp son las siguientes:

Nombre de la Planta	MURUARTE SOLAR I	
Ubicación	Población cercana: Tirapu	
	X: 607.397 Y: 4.720.423 Coordenadas UTM-ETRS89 (Zona 30 N)	
Tipo de tecnología	Silicio monocristalino PERC, célula partida	
Módulos	Monocristalino de 550Wp	Nº de módulos: 30.498
Inversor	69 inversores de 215 kVA (30°C)	
Estructura	Seguidor E-O	
Potencia pico instalación	16.773,90 kWp	
Producción año 1 (MWh)	28.744	

A continuación se presenta la configuración de la planta con 69 inversores de 215kVA (potencia máxima a 30°C):

4 centros de transformación Tipo 1

- 1 transformador de 3.150 kVA
- 14 inversores de 215kVA (potencia máxima a 30°C).
- 6.188 módulos de 550 Wp
- 238 strings de 26 módulos en serie

1 centro de transformación Tipo 2

- 1 transformador de 3.150 kVA
- 13 inversores de 215kVA (potencia máxima a 30°C).
- 5.746 módulos de 550 Wp
- 221 strings de 26 módulos en serie

Total para 14.835 MVA nominales @30°C:

- 5 Centros de transformación de 3.150 kVA
- 69 inversores de 215kVA (potencia máxima a 30°C).
- 30.498 módulos de 550Wp
- 1.173 Strings de 26 módulos en serie.

A continuación se muestra una tabla resumen de la configuración de la planta:

	Nº INVERSORES	POTENCIA INSTALADA (kVA) a 30°C	POT. PICO (kWp)	Nº MÓDULOS	Nº STRINGS
CT 01	14	3.010	3.403,40	6.188	238
CT 02	14	3.010	3.403,40	6.188	238
CT 03	14	3.010	3.403,40	6.188	238
CT 04	13	2.795	3.160,30	5.746	221
CT 05	14	3.010	3.403,40	6.188	238
TOTAL	69	14.835	16.773,90	30.498	1.173

17.2 CÁLCULO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA GENERADA

17.2.1 DISPONIBILIDAD DE IRRADIACIÓN

El cálculo de producción se realiza tomando valores de radiación solar y temperatura en Tirapu, proporcionados por la combinación de bases de datos mencionadas anteriormente.

En la siguiente tabla se muestran los datos de radiación y temperatura para Tirapu:

Mes	GlobHor kWh/m ²	T Amb °C
Enero	53,1	5,35
Febrero	69,2	6,31
Marzo	122,4	9,64
Abril	155,6	11,28
Mayo	193,2	15,39
Junio	211,7	19,81
Julio	232,1	21,10
Agosto	189,9	21,12
Septiembre	146,5	17,97
Octubre	96,2	14,51
Noviembre	61,8	8,69
Diciembre	47,4	5,63
Año	1.579,3	13,11

Tras tener en cuenta las pérdidas en BT, MT y autoconsumos, la energía generada por la planta y el PR (Performance Ratio) son:

Mes	Energía Generada (MWh)	PR (%)
Enero	1.007	88,6
Febrero	1.280	88,2
Marzo	2.288	86,8
Abril	2.837	85,9
Mayo	3.459	84,3
Junio	3.738	82,5
Julio	4.177	82,3
Agosto	3.413	82,6
Septiembre	2.669	83,9
Octubre	1.779	85,9
Noviembre	1.192	87,9
Diciembre	905	88,8
Anual	28.744	84,5

Según los datos observados la producción anual esperada es de 28.744 MWh.

17.2.2 RENDIMIENTO

Para calcular el rendimiento energético de la instalación o "performance ratio", PR, se tiene en cuenta lo siguiente:

1.- La dependencia de la eficiencia de los módulos fotovoltaicos con la temperatura.

La temperatura es uno de los factores más influyentes en el funcionamiento de una instalación fotovoltaica. La potencia pico de los módulos se mide en laboratorio con una radiación solar de 1000 W/m², una temperatura en la célula solar de 25°C y un espectro solar tipo AM 1,5 que es el normal en Europa.

Sin embargo, estas condiciones de laboratorio son difícilmente reproducibles en el funcionamiento cotidiano del módulo solar. En especial en lo que se refiere a la temperatura de la célula solar, que normalmente está 20°C por encima de la temperatura ambiente. Este sobrecalentamiento del módulo solar hace que su rendimiento y, por lo tanto, la potencia útil que es capaz de generar, disminuya.

La temperatura media de la célula durante las horas de sol se calcula de la siguiente manera:

$$T_{célula} = T_{amb} + (T_{onc} - 20) * I / 800$$

T_{amb}: es la temperatura del ambiente en las horas de sol.

T_{onc}: es la temperatura de operación nominal del módulo que corresponde a una irradiación solar de 800W/m², con viento de velocidad de 1m/s y 20°C de temperatura ambiente.

I: es la irradiancia solar media del mes considerado.

$$\% \text{ Pérdidas por temperatura} = T_{célula} * \text{Coef}_{pérdidas}.$$

Las zonas que tengan viento permitirán a los módulos evacuar mejor el calor, con el que el rendimiento se verá mejorado. Como se indica en el software de simulación PVSyst, las pérdidas debidas a temperatura son del 3,39%.

2.-Las pérdidas en el cableado debido a caídas de tensión.

Las pérdidas en el cableado proceden de la parte de corriente continua y la parte de corriente alterna.

Los conductores de la parte de CC deberán tener una caída de tensión inferior del 1,5%, del mismo modo que los cables de CA, cumpliendo con el Pliego de Condiciones Técnicas de instalaciones conectadas a red (PCT-C).

Por otra parte, en los anejos se muestran los cálculos de caída de tensión (CDT) para la parte de baja tensión en corriente continua, teniendo una caída de tensión promedio de 0,265%. A su vez, los cálculos de caída de tensión para el tramo de corriente alterna en baja tensión muestran un promedio de 0,707%.

En cuanto a las pérdidas en CA de media tensión, hay que tener en cuenta que la instalación tiene 1 circuito de MT, el cual conecta los centros de transformación con la celda de protección y medida en la SET Colectora Muruarte 33/220kV. Así se consigue reducir las pérdidas de potencia, que son del 1,468%. A continuación se muestran los cálculos de dicho circuito:

CALCULO DE RED 33 kV: CIRCUITO Nº 1

Temperatura Terreno Resist.Térm.Terreno = 1,5 K·m/V

s =250 mm cía =50 Hz

De CT	A CT	Potencia Acumul	Intensid Acumul	Porcent Intensid	Long	Nº termas	Profundi dad Enterram iento	Numero Conduct	Material	Sección	Intens máxima K-I	caida tensión acum
		kW	A	%	km		m		Al	mm2	A	%
1	2	3010	54,982	21,1	0,229	1	1,00	1	Al	150	260,000	0,020
2	5	6020	109,963	50,2	0,650	2	1,00	1	Al	150	219,050	0,133
5	4	9030	164,945	50,2	0,376	2	1,00	1	Al	300	328,575	0,183
4	3	11825	215,999	65,7	0,435	2	1,00	1	Al	300	328,575	0,259
3	SET	14835	270,981	63,7	7,743	2	1,00	1	Al	500	425,463	1,468

3.-Pérdidas por suciedad.

Las pérdidas por polvo en un día determinado pueden ser del 0% tras un día de lluvia y llegar al 4% cuando los módulos se "ven muy sucios". Sin embargo, esto no sólo depende de la cantidad de lluvia, sino también de la inclinación de los paneles, la proximidad a zonas industriales, carreteras, etc. Por ello se recomienda limpiar los módulos si hay bastantes días seguidos sin llover. Para este proyecto, se consideran unas pérdidas en torno al 2%.

4.-Eficiencia energética del inversor.

El inversor, que es el componente que mediante transformaciones electrónicas convierte la energía en corriente continua procedente de los módulos en corriente alterna, tiene unos rendimientos específicos.

La eficiencia tiene en cuenta los diferentes rendimientos del inversor a distinta carga del sistema. Además el inversor hace el seguimiento del punto de máxima potencia por sucesivas aproximaciones, por lo que en esas sucesivas aproximaciones se produce una ligera pérdida de eficiencia. Por otra parte, los inversores tienen una eficiencia máxima del 99%.

5.-Pérdidas por sombras

Estas pérdidas se minimizan al escoger una distancia de separación suficiente entre ejes de estructuras, para esta instalación se ha escogido una separación de 9 m entre ejes, lo que permite tener una ocupación de terreno mínima y unas pérdidas por sombras bajas.

6.- Las pérdidas por acoplamiento

Estas pérdidas de dispersión de los parámetros de los paneles fotovoltaicos son debidas a que no todos los paneles tienen la misma potencia pico, sino que hay una tolerancia de la misma y, por lo tanto, un coeficiente de pérdidas. Será la menor intensidad de todos los paneles conectados en serie la que limite la corriente de la cadena de módulos.

7.- Las pérdidas del transformador

Se consideran unas pérdidas totales (en vacío y en carga) del transformador BT/MT de un 1,1% para los transformadores del centro de transformación.

17.3 EQUIPOS PRINCIPALES

17.3.1 DIMENSIONADO DEL CAMPO FOTOVOLTAICO

Los elementos que constituyen principalmente la instalación fotovoltaica son los módulos fotovoltaicos y los inversores. Para mayor información se puede consultar las fichas técnicas contenidas en los anexos 04 y 05.

El generador fotovoltaico de 16.773,90 kWp está compuesto por 30.498 módulos LongiSolar LR5-72HPH-550M de 550Wp divididos en 1.173 series de 26 módulos. La potencia del inversor debe ajustarse a la potencia del módulo. No obstante, los datos de potencia de los módulos (W_p) se refieren a las Condiciones Estándar de Medida (STC: 1000 W/m², 25°C, AM=1,5), que son condiciones ideales de laboratorio y rara vez se dan en la práctica.

Características del módulo fotovoltaico LongiSolar LR5-72-HPH-550M	
Potencia	550 Wp
Eficiencia	21,5%
Tensión de circuito abierto Voc	49,80 V
Corriente de cortocircuito Isc	13,98 A
Corriente punto de máxima potencia Vmpp	41,95 V
Corriente punto de máxima potencia Impp	13,12 A
Longitud	2256 mm
Anchura	1133 mm
Coef. Temp. Tensión de circuito abierto	-0,270%/°C
Coef. Temp. Corriente de cortocircuito	+0,048%/°C
Coef. Temp. de potencia	-0,350%/°C

Características eléctricas del inversor HUAWEI SUN2000-215KTL	
Potencia de salida nominal (AC)	215kVA (30°C)
Tensión, Frecuencia nominal	800V, 50Hz
Máximo rendimiento del inversor	99,00%
Min. Tensión MPP	500V
Max. Tensión MPP	1.500V
Máxima tensión del sistema	1.500V
Máxima Intensidad en Corriente Continua	360A
Número de entradas MPPT	9 (2 strings por entrada)

Los inversores tienen una potencia nominal de 215 kVA (potencia máxima a 30°C) esta capacidad permite alcanzar la potencia nominal de 14.835 kVA.

Las tensiones resultantes de cada serie de módulos tienen que cumplir los valores máximos y mínimos de tensión de los inversores, dichos valores de tensión deberán

calcularse en las condiciones más desfavorables de temperatura de funcionamiento de los módulos fotovoltaicos.

La tensión máxima en los módulos fotovoltaicos es la tensión en circuito abierto que se producirá cuando las células alcancen la mínima temperatura, para el cálculo de dicha temperatura se ha considerado los efectos de la temperatura ambiente mínima y de distintos valores de irradiancia en el emplazamiento. Se ha considerado que la temperatura ambiente mínima será -25°C . Se calcula la tensión de circuito abierto de la cadena de 26 módulos en serie a la temperatura mínima, En la siguiente tabla se muestra que los valores de tensión de circuito abierto en el módulo fotovoltaico para la suma total de tensión en las series de 26 módulos, no supera los 1.500 V de tensión máxima admitida a la entrada del inversor.

Según IEC 60364-7-712	
Voc max	56,52
Ku	1,1350
Voc max STRING	1469,60

Asimismo, las sumas de las intensidades de los strings que se conectan al inversor, tienen que cumplir los valores técnicos del inversor. A los inversores, llegan 18 strings como máximo, conectándose hasta 2 strings en paralelo por cada entrada MPPT del inversor. Se han tomado los valores de I_{sc} (STC) e I_{mpp} (STC) del panel de 550 Wp ya que es más restrictivo, siendo 13,12A y 13,98A respectivamente. Por tanto:

$$I_{mpp} = 2 * 13,12 = 26,24 A < I_{MPPTmax}(30 A)$$

$$I_{cc} = 2 * 13,98 = 27,96 A < I_{CCmax}(50 A)$$

Ambas condiciones se cumplen por lo que confirma la correcta configuración de los inversores.

17.3.2 MÓDULOS FOTOVOLTAICOS

Los módulos solares seleccionados para este proyecto tendrán una potencia pico de 550Wp. La elección de esta potencia va ligada a las demandas y ofertas del mercado respecto a las potencias y capacidades de fabricación de los proveedores, por lo que dicha potencia podrá verse modificada durante la fase de construcción en función de la disposición del mercado.

Estos paneles, se caracterizan por su elaboración y componentes de calidad. Contarán con células monocristalinas de silicio que permiten un excelente rendimiento, incluso con poca irradiación solar. Las células solares estarán encapsuladas en EVA (Acetato de Etileno-Vinilo) resistente a la radiación ultravioleta.

El marco será de una aleación de aluminio anticorrosivo y a prueba de torsión, de forma que los módulos sean estables y puedan ser montados en diversas posiciones. La cubierta de los módulos estará hecha de vidrio solar templado de alta transmisividad. Este vidrio garantiza, por una parte, una alta transparencia y, por otra, protege las células solares de

agentes atmosféricos como granizo, nieve y hielo. Por su parte, la lámina de poliéster-hybrid en la parte trasera garantiza una larga vida útil.

En lo referente a la potencia unitaria escogida, se ha intentado escoger una potencia que dentro del mercado que sea suficientemente elevada para disminuir lo máximo posible el número de elementos como son soportes, conexiones, etc. Además se tendrá en cuenta la capacidad de suministro de acuerdo a las exigencias del cliente.

Uno de los parámetros fundamentales de estos equipos es su tolerancia, valor por el cual se define la calidad de este. Por ello, los paneles a instalar tendrán una tolerancia positiva. Los módulos solares están certificados según las exigencias internacionales vigentes IEC 61215, IEC 61730, entre otras. Los paneles fotovoltaicos garantizarán tanto su producto como la producción, dependiendo la duración y parámetros de cada uno de ellos del proveedor seleccionado.

Cada panel llevará una caja de conexión en la parte posterior con cable solar de 4mm² y conectores tipo multicontact compatible con los conectores MC4 para realizar las asociaciones entre módulos fotovoltaicos. Los paneles se conectarán en grupos de 26 paneles en serie. Cada grupo de paneles en serie se conectará a una entrada inversor mediante cable Cu tipo solar de 2 x (1 x 6) mm².

Con el objetivo de tener identificados los módulos de cada campo solar, se registrarán todos los módulos mediante pistola de código de barras.

Los módulos vendrán de fábrica previamente clasificados por intensidad y se distribuirán en planta de tal modo que los de un mismo grupo se instalarán en una misma serie con el fin de no perjudicar la intensidad de la propia serie.

La recepción de los módulos deberá ser acompañada de su correspondiente Flash Report, de manera que se instalarán siguiendo la numeración y las características indicadas en él. Los módulos fotovoltaicos empleados en este proyecto son de la marca LongiSolar modelo LR5-72HPH-550M de 550W_p; sus características se presentan a continuación, éstas podrán variar según la disponibilidad del mercado:

Electrical Characteristics	STC: AM1.5 1000W/m ² 25°C		NOCT: AM1.5 800W/m ² 20°C 1m/s		STC: AM1.5 1000W/m ² 25°C		NOCT: AM1.5 800W/m ² 20°C 1m/s		STC: AM1.5 1000W/m ² 25°C	
	LR5-72HPH-530M	LR5-72HPH-535M	LR5-72HPH-540M	LR5-72HPH-545M	LR5-72HPH-550M	LR5-72HPH-555M	LR5-72HPH-560M	LR5-72HPH-565M	LR5-72HPH-570M	LR5-72HPH-575M
Module Type	LR5-72HPH-530M		LR5-72HPH-535M		LR5-72HPH-540M		LR5-72HPH-545M		LR5-72HPH-550M	
Testing Condition	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum Power (P _{max} /W)	530	530	535	540.5	540	403.3	545	407.0	550	410.7
Open Circuit Voltage (V _{oc} /V)	49.20	49.20	49.35	48.26	49.50	48.41	49.65	48.55	49.80	48.69
Short Circuit Current (I _{sc} /A)	13.71	13.71	13.78	11.15	13.85	11.20	13.92	11.25	13.98	11.31
Voltage at Maximum Power (V _{mp} /V)	41.35	41.35	41.50	38.64	41.65	38.78	41.80	38.92	41.95	39.06
Current at Maximum Power (I _{mp} /A)	12.82	12.82	12.90	10.34	12.97	10.40	13.04	10.46	13.12	10.52
Module Efficiency(%)	20.7		20.9		21.1		21.3		21.5	

Operating Parameters	
Operational Temperature	-40°C ~ +85°C
Power Output Tolerance	0 ~ +5W
V _{oc} and I _{sc} Tolerance	± 3%
Maximum System Voltage	DC1500V (IEC/UL)
Maximum Series Fuse Rating	25A
Nominal Operating Cell Temperature	45±2°C
Protection Class	Class II
Fire Rating	UL type 1 or 2

Mechanical Loading	
Front Side Maximum Static Loading	5400Pa
Rear Side Maximum Static Loading	2400Pa
Hailstone Test	25mm Hailstone at the speed of 23m/s

Temperature Ratings (STC)	
Temperature Coefficient of I _{sc}	+0.04%/°C
Temperature Coefficient of V _{oc}	-0.270%/°C
Temperature Coefficient of P _{max}	-0.350%/°C

17.3.3 INVERSOR

Se instalarán 69 inversores Huawei modelo SUN2000-215KTL-H0 pudiendo variar la marca, modelo y potencia de los inversores en función de la disponibilidad del mercado, los inversores se distribuirán por la planta fotovoltaica.

El inversor funciona como una fuente de corriente, es auto conmutado, realiza seguimiento automático del punto de máxima potencia del generador y no funciona en modo aislado. Además cumple con las directivas de Seguridad eléctrica y Compatibilidad Electromagnética certificadas por el fabricante incorporando protecciones frente a cortocircuitos en alterna, tensión de red fuera de rango, frecuencia de red fuera de rango, sobretensiones, perturbaciones presentes en la red.

Los inversores, estarán preparados para trabajar en ambientes como el del emplazamiento seleccionado.

Las características técnicas más relevantes del inversor se exponen en la tabla siguiente, las cuales podrán variar en función de los equipos disponibilidad del mercado:

Efficiency	
Max. Efficiency	99.00%
European Efficiency	98.60%
Input	
Max. Input Voltage	1,500 V
Max. Current per MPPT	30 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	50 A
Start Voltage	550 V
MPPT Operating Voltage Range	500 V - 1,500 V
Nominal Input Voltage	1,080 V
Number of Inputs	18
Number of MPP Trackers	9
Output	
Nominal AC Active Power	200,000 W
Max. AC Apparent Power	215,000 VA
Max. AC Active Power (cosφ=1)	215,000 W
Nominal Output Voltage	800 V, 3W + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	144.4 A
Max. Output Current	155.2 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ... 0.8 LD
Max. Total Harmonic Distortion	< 3%
Protection	
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Communication	
Display	LED Indicators, WLAN + APP
USB	Yes
MBUS	Yes
RS485	Yes

La operación de los inversores se realiza de manera automática. El inversor vigila continuamente tanto la tensión y corriente del generador fotovoltaico como el estado de la red de corriente alterna. Cuando los módulos fotovoltaicos generan suficiente potencia el inversor se sincroniza con la red y comienza a inyectar potencia.

Los inversores fotovoltaicos tienen una potencia de entrada variable que les permite extraer en todo momento la máxima potencia que el generador fotovoltaico es capaz de generar. Este mecanismo de extracción de la máxima potencia del campo fotovoltaico está implementado en el llamado sistema de búsqueda del punto de máxima potencia (MPPT). La calidad del algoritmo de búsqueda del punto de máxima potencia es determinante a la hora de evaluar la calidad de un inversor fotovoltaico. Cuando la radiación solar que incide sobre los paneles no es suficiente para suministrar corriente a la red, el inversor deja de funcionar.

Además del caso en que los paneles no produzcan energía suficiente el inversor se desconectará en los supuestos siguientes:

- Fallo de red eléctrica: en caso de interrupción en el suministro de la red eléctrica, el inversor se encuentra en cortocircuito y por tanto se desconectará, no funcionando en ningún caso en isla, y volviéndose a conectar cuando se haya restablecido la tensión en la red.
- Tensión fuera de rango: si la tensión está por encima o por debajo de la tensión de funcionamiento del inversor, este se desconectará automáticamente, esperando a tener condiciones más favorables de funcionamiento.
- Frecuencia fuera de rango: en el caso de que la frecuencia de red esté fuera del rango admisible, el inversor se parará de forma inmediata, ya que esto quiere decir que la red está funcionando en modo de isla o que es inestable.
- Temperatura elevada: el inversor dispone de un sistema de refrigeración forzada con ventilador.

En cuanto a la contribución de los inversores a la estabilidad de la red eléctrica de REE, los inversores pueden entregar potencia reactiva capacitiva e inductiva, según requerimientos de red, contribuir a la estabilidad de tensión y frecuencia de la red además de reaccionar ante huecos de tensión de red según exigencias de la compañía eléctrica.

17.3.4 CENTROS DE TRANSFORMACIÓN

Se distribuirán 5 centros de transformación de media tensión (CT), que tendrán la misión de elevar la tensión de salida de los inversores distribuidos por la planta, para minimizar las pérdidas, antes de enviar la energía generada por la instalación fotovoltaica a la subestación.

Los CTs irán alojados en un contenedor Huawei. Se trata de la solución que está homologada por Huawei, consistente en contenedores normalizados. Cada CT consiste en un conjunto de dos contenedores de 20 pies unidos, que contendrán el aparellaje y equipamiento necesario para configurar y operar el CT. Estos contenedores van sobre solera de hormigón, según se indica en el plano “440 – Centro de Transformación”.

En cada CT se instalará:

- Cuadro de protecciones de corriente alterna con equipo de medida.
- 1 cuadro de servicios auxiliares

- 1 armario para el sistema de control
- Convertidores de Cable comunicaciones a fibra óptica.
- Armario de control
- Transformador de Potencia de aceite, sin PCBs.
- Dispositivo de protección principal DGPT2.
- Celdas de media tensión (tipo SF6)
- Equipos de ventilación que permite el correcto funcionamiento de la aparamenta.
- UPS de 40kVA o similar.
- Transformador de SSAA de 15kVA o similar.
- Red de tierras de protección y servicio

El acceso se realizará a través de los viales interiores de la planta, garantizado el libre e inmediato acceso en todo momento para el personal de mantenimiento de planta y sus empresas colaboradoras. Las envolventes de los cuadros y/o tratamientos serán los adecuados para trabajar dentro del contenedor normalizado de Huawei.

Estarán adecuadamente sellados y tendrán el aislamiento térmico necesario para garantizar la operación de los inversores y el resto de la aparamenta integrada. Todas las partes metálicas (aparellaje, armaduras, etc.) se encuentran conectadas equipotencialmente al colector general de tierra de herraje o protección, mediante cable de Cobre.

Alrededor de la losa se dispondrá de electrodos de tierra constituidos, para conseguir una resistencia de tierra conforme a normativa, las líneas de tierra hasta los electrodos estarán constituidas por cable Cu 0,6/1kV de 50mm² de sección. Véase plano “530 – Detalles PAT”.

Se integrarán también los siguientes equipos y protecciones:

- Protección frente a sobreintensidades de nivel II
- Cuadro de protección en corriente alterna: a la salida del inversor se instalará un cuadro de corriente alterna donde se ubicará la protección magnetotérmica según se muestra en planos (“500 – Unifilar de baja tensión”).
- Como medida de protección complementaria de las personas frente a choques eléctricos, existe una toma de tierra para conectar las masas metálicas de todos los equipos. De esta forma, se evita que aparezcan tensiones peligrosas entre éstas y tierra, que puedan ser dañinas para las personas.
- Protecciones integradas en el inversor: cada equipo inversor lleva incorporadas unas protecciones de manera que en todo momento se cumpla con la normativa vigente.

El centro de transformación se unirá a la nueva celda de protección y medida de la subestación a través de un circuito subterráneo. La tensión de salida del Centro de transformación será de 33kV y la frecuencia de 50Hz.

TRANSFORMADORES

Al margen de la potencia de los transformadores, las características serán:

- ONAN
- Para instalación en solución normalizada en contenedor de Huawei
- 50Hz
- Pérdidas en vacío del 0,1% y del 1% en el cobre
- Temperatura ambiente entre -20 y 60⁰C

- Sensor de temperatura
- Aislamiento galvánico y con salida de bornes para PAT (Puesta A Tierra) de pantalla electrostática
- Depósito de retención de aceite
- IEC 62271-202
- IEC 62271-200
- IEC 60076
- IEC 61439-1
- Marcado CE, directiva EMC (Electromagnetic Compatibility)

CELDAS DE MEDIA TENSIÓN

Los CTI contarán con celdas de media tensión para la maniobra y operación de los diferentes circuitos de generación.

Las cabinas y todos sus componentes serán de diseño normalizado del fabricante y sus características constructivas eléctricas, mecánicas, ambientales y de seguridad estarán certificadas por laboratorios oficiales. Las cabinas y todos sus componentes cumplirán con los requisitos establecidos por las normas y reglamentos aplicables para las condiciones de servicio especificadas.

Las cabinas serán de diseño normalizado y lo más compactas posible, con objeto de minimizar el espacio requerido. Serán accesibles sólo por el frente.

Las cabinas, en lo que respecta a la estructura, estarán fabricadas con chapa de acero laminado, adecuadamente doblada, reforzada y punzonada a fin de construir una estructura autoportante compacta y con la rigidez mecánica suficiente para resistir las sollicitaciones eléctricas, mecánicas y térmicas a las que puedan verse sometidas en servicio.

Las cabinas serán accesibles, desde el frente, mediante puertas abatibles con bisagras y estarán preparadas para su montaje directo sobre el suelo.

Las Celdas de Media Tensión serán de uso interior trifásicas de tecnología compacta con aislamiento en gas SF6 (GIS – Gas Insulated Switchgear), con grado de protección IP3X constituidas por un conjunto determinado de celdas en función de la posición que ocupen en la red de MT de la planta solar.

La tipología de las celdas dependerá de la situación de cada CTI dentro del ramal en el que está conectado, contando en el caso general de un CTI intermedio con:

- Una celda de remonte para conexión a CTI anterior.
- Una celda de línea con seccionador manual de corte en carga, para conexión a CTI siguiente.
- Una celda de protección con interruptor automático para la protección del transformador.

Las características principales de estas celdas son las siguientes:

- | | |
|------------------------------------|-------------------|
| • Tipo de Celda | Blindada SF6 |
| • Servicio: | Continuo interior |
| • Tensión de aislamiento asignada: | 36 kV |
| • Tensión Nominal | 33 kV |
| • Tensión de ensayo 1 minuto 50 Hz | 50 kV |

- Tensión de ensayo a impulso tipo rayo onda 1,2 50 μ s 125 kV
- Frecuencia Industrial 50 Hz
- Intensidad asignada de servicio continuo:
 - Derivación celda de línea 1250 A
 - Barras 1250 A
- Intensidad de cortocircuito asignada 20 kA (1 s)
- La entrada y salida de cables podrá ser por la parte inferior de las Celdas de Media Tensión.
- En el frontal se incluirá un esquema unifilar según montaje.
- Mantendrá su alineación y sus puertas permanecerán cerradas frente a condiciones de fallo.
- El equipo se diseñará de modo de evitar el acceso a partes energizadas durante la operación normal y durante su mantenimiento.
- Las celdas serán a prueba de arco interno.
- Dispondrán de capacidad de operación ante el uso de señales digitales de entrada.
- Cumplirán con toda la reglamentación vigente sobre Condiciones Técnicas y Garantías de Seguridad en Centrales Eléctricas, Subestaciones y Centros de Transformación y las Instrucciones Técnicas Complementarias aprobadas, así como el Reglamento Electrotécnico para BT.

Las características constructivas de cada celda son análogas, variando únicamente la aparamenta instalada en cada una de ellas de acuerdo con las necesidades para cada tipo de servicio. La aparamenta con la que va dotada cada tipo de celda es la siguiente:

- Celda de remonte
 - Tres terminales unipolares para conexión de cables.
- Celda de Línea
 - Un interruptor manual.
 - Un seccionador de aislamiento barras de tres posiciones, abierto, cerrado y puesta a tierra.
 - Tres terminales unipolares para conexión de cables.
- Celda de transformador de potencia
 - Un interruptor automático.
 - Un seccionador de aislamiento barras de tres posiciones, abierto, cerrado y puesta a tierra.
 - Tres transformadores de intensidad.
 - Tres terminales unipolares para conexión de cables.

17.3.5 ESTACIÓN METEOROLÓGICA

Las estaciones meteorológicas a instalar tienen como objeto la toma de datos meteorológicos en el emplazamiento. Se instalarán al menos dos estaciones meteorológicas, que constarán de sensores para medir los siguientes parámetros:

- Irradiación en el plano horizontal
- Irradiación en el plano de los módulos

- Humedad relativa
- Velocidad y dirección del viento
- Precipitación
- Presión atmosférica
- Temperatura del módulo
- Temperatura ambiente

Cada estación meteorológica contendrá:

- Unidad de Adquisición de Datos Sistema, datalogger de registro y transmisión de datos.
- Unidad de Transmisión de datos a ordenador central. Opción GPRS-IP.
- Registro de parámetros en datalogger.
- 1 sensor de radiación solar. Piranómetro secundario situado en el plano horizontal.
- Sensores de temperatura y humedad relativa del aire.
- Torreta y mástil. Soporte tubular superior ajustable a 1.5 m de longitud, pedestal para fijar o embutir en basamento de hormigón y otros accesorios de montaje.
- Termopares para la medición de los datos de temperatura de la célula.
- Células de referencia calibradas por cada plano de orientación de módulos
- Pluviómetro
- Veleta y Anemómetro
- Barómetro
- Juego de cables de interconexión para el enlace de los sensores a la estación, recarga externa y comunicaciones

La Estación dispondrá de un sistema de panel fotovoltaico y batería para su alimentación eléctrica. También se le dotará de una conexión a la red de servicios auxiliares.

La estación deberá se alimentará de SSAA de los CTs y estará conectada con el Centro de control y monitorización.

17.4 INSTALACIONES ELÉCTRICAS

Según el pliego de condiciones técnicas del IDAE, el cableado cumplirá los puntos siguientes:

- Los conductores tendrán la sección adecuada para evitar caídas de tensión y calentamientos. Concretamente, para cualquier condición de trabajo, los conductores de la parte de CC tendrán la sección suficiente para que la caída de tensión sea inferior del 1,5 % y los de la parte de CA para que la caída de tensión sea inferior del 1,5% (BT media y MT media), teniendo en ambos casos como referencia las tensiones correspondientes a cajas de conexiones.
- Los positivos y negativos de cada grupo de módulos se conducirán separados y protegidos de acuerdo a la normativa vigente.
- Deberá tener la longitud necesaria para no generar esfuerzos en los diversos elementos ni posibilidad de enganche por el tránsito normal de personas.

- Todo el cableado de continua será de doble aislamiento y adecuado para su uso en intemperie, al aire o enterrado, de acuerdo con la norma UNE 21123.

17.4.1 CABLEADO DE BAJA TENSIÓN

Todo el cableado que se instale deberá cumplir reglamentación y se dimensionará bajo el criterio de minimización de pérdidas. No pudiendo ser superiores al 1,5% total.

Los cables serán libres de halógenos y de comportamiento frente al fuego según:

- No propagación de la llama según EN 60332-1-2, DIN VDE 0482
- No propagación del incendio según EN 50305-9, EN 50266-2-4
- Baja emisión de humos, según EN 50268-2
- Baja toxicidad, según EN 50305, ITC 3

El cableado de BT que discorra al aire deberá ser de calidad solar es decir estar a radiación directa solar, trabajar de forma continua a 120° y contar con un aval de durabilidad por un periodo de, al menos, 35 años.

Podrán ser instalados en bandejas, conductos, paredes y equipos y están especialmente indicados para aplicaciones con aislamiento de protección (Clase II).

De forma general, las características que permiten considerar un equipo como perteneciente a la Clase II, aparato con doble aislamiento eléctrico es uno que ha sido diseñado de tal forma que no requiere una toma a tierra de seguridad eléctrica.

Se puede consultar la distribución del cableado en el plano “500 – Unifilar de Baja Tensión”.

CABLEADO CORRIENTE CONTINUA

Deben cumplir las normas y leyes Nacionales y deben resistir esfuerzos mecánicos, la radiación UV y otras inclemencias medioambientales.

El cable solar está especialmente diseñado para aplicaciones fotovoltaicas, es cable no propagador de la llama, libre de halógenos y de reducida opacidad de los humos emitidos.

Los módulos vendrán unidos por sus propios cables, salvo el primer y último módulo de la rama, cuyo positivo y negativo llegan hasta el inversor, para dicha conexión se utilizará cable solar unipolar de Cobre electrolítico estañado. Por tanto se utilizará cable de tipo solar ZZ-F/H1Z2Z2-K. Los cables de string podrán ir fijados a la estructura o a un cable fiador.

El cable solar tendrá las siguientes características:

- No propagación de la llama según UNE-EN 60332-1 e IEC 60332-1.
- Tensión 1,0/1,0 (1,8/1,8 kV DC) según norma EN 50618/ TÜV 2Pfg 1169-08 / UTE C 32-502
- Clase 5 (flexible) según UNE-EN 60228 e IEC 60228
- Libre de halógenos según UNE-EN 60754 e IEC 60754
- Baja emisión de humos según UNE-EN 61034 e IEC 61034. Transmitancia luminosa > 60%.
- Baja emisión de gases corrosivos UNE-EN 60754-2 e IEC 60754-2.
- Reacción al fuego CPR, Eca según la norma EN 50575
- Vida útil 30 años: Según UNE-EN 60216-2

- Resistencia a los rayos ultravioleta: EN 50618 y TÜV 2Pfg 1169-08.

Cada rama del generador fotovoltaico está compuesta por 26 módulos conectados en serie. Los módulos vendrán unidos por sus propios cables, salvo el primer y último módulo de la rama, cuyo positivo y negativo llegan hasta el inversor. Los cables de cada cadena de módulos (string) podrán ir fijados a la estructura o a un cable fiador.

CABLEADO CORRIENTE ALTERNA

Desde cada inversor hasta el centro de transformación, se dispondrá del tipo de cable RV Al 0,6/1kV de 240 y 300 mm² de aluminio con hasta dos conductores por fase, dicha sección de conductor garantiza el cumplimiento de caída de tensión inferior al 1.5% (exigido en el PCT-IDAE) y demás normativa vigente y a su vez con los criterios de máxima intensidad en la instalación.

- Aislamiento 1,5kV_{CC} como mínimo
- Aislamiento XLPE
- Cubierta PVC 120°C
- Resistencia a la abrasión
- Rango de trabajo: -40°C a +120°C
- Temperatura de cortocircuito 200 ° C
- Norma UNE-21123.

El tendido de los conductores se hará con sumo cuidado, evitando la formación de cocas y torceduras, así como los roces perjudiciales y las tracciones exageradas, no dándose a los conductores curvaturas superiores a las admisibles para cada tipo. El trazado será lo más rectilíneo posible. Asimismo, deberán tenerse en cuenta los radios de curvatura mínimos, fijados por los fabricantes (o en su defecto los indicados en las normas UNE).

El cableado de CA deberá resistir esfuerzos mecánicos, radiación UV si no están protegidos con tubo y cualquier otra inclemencia medioambiental.

17.4.2 CABLEADO MEDIA TENSIÓN CORRIENTE ALTERNA

El circuito discurre subterráneo por el lateral de los caminos o entre filas de estructura, con cable de 150, 300 y 500 mm² en aluminio, XLPE 18/30kV, enlazando las celdas de los CTs con la celda de 33kV del nuevo centro de seccionamiento (véase plano “402 – Unifilar de media tensión”). Por la misma canalización se prevé un cable de enlace de tierra o de acompañamiento de 1x50mm² en cobre desnudo, que une el CT con el nuevo CS.

Paralelamente por la misma zanja de las líneas citadas de MT, se instalará una red de comunicaciones que utilizará como soporte un cable de fibra óptica y que se empleará para la monitorización y control de la Central Fotovoltaica.

- Será cable de aluminio de 18/30 kV
- Serán del tipo XLPE
- Cumplirán con los requisitos correspondientes a las normas UNE, todos los requisitos del Reglamento de líneas alta tensión así como los impuestos por la compañía eléctrica.
- Donde sea requerido por compañía eléctrica o normativa autonómica los cables aislados cumplirán con grado de seguridad normal (S) o grado de alta seguridad (AS)

- Montaje subterráneo entre CTs, con arena de río y placa de señalización
- No se colocarán empalmes entre tramos entre CTs

17.4.3 CABLES DE COMUNICACIONES

Los cables de transmisión de datos deberán resistir esfuerzos mecánicos, radiación UV si no están protegidos con tubo y cualquier otra inclemencia medioambiental.

- En el caso de comunicaciones por fibra óptica se utilizará fibra óptica monomodo 9/125.
- Todos los cables de comunicación irán protegidos bajo tubo de PVC
- La FO monomodo podrá ir sin entubar siempre y cuando la cubierta del cable esté preparada para ello.

17.4.4 ZANJAS Y BANDEJAS

Las zanjas, tendrán, unas dimensiones de 0,60; 0,70 ó 1,20m de ancho y 1,10 ó 1,25m de profundidad, en las cuales se instalarán las líneas de BT, MT, red de tierra y comunicaciones según el tramo. Se colocará una banda de señalización a mínimo 0,25m y otra de protección a mínimo 0,50m del nivel definitivo del suelo. Pueden consultarse las secciones tipo de zanja en el plano “414 – Secciones tipo de zanja”.

Siempre que sea posible y cuando el conductor de CC sea de sección baja se preferirá llevar por bandeja o fijado a la estructura.

Se contemplan los siguientes rellenos:

RELLENO.

Esta capa de relleno deberá ser compactada mecánicamente en capas de 20cm. y deberá ser seleccionado de modo de no contener gravas de tamaño mayor a 3”, restos de escombros, sales solubles y materia orgánica.

CAMA DE APOYO

Los tubos irán sobre cama de arena de río de 0,05m y estarán cubiertos con una capa de arena de al menos 0,10m por encima del tubo superior y envolviéndolos completamente. Este relleno consiste en una capa de 10cm de espesor de arena compactada en forma manual que forme la base de apoyo del tubo.

17.4.5 CANALETAS Y TUBOS DE PROTECCIÓN

Los tubos de protección/canaletas deben ser de material resistente al agua y a la radiación UV.

Los extremos de los recubrimientos de los cables no deben ser puntiagudos. Los cables deben ser protegidos del esfuerzo mecánico. Los tubos de protección deben ser sellados con un material resistente a la penetración del agua y resistente a la radiación UV y que no permita el paso de roedores.

17.4.6 CABLE DE TIERRA

La puesta a tierra de las instalaciones fotovoltaicas interconectadas se hará siempre de forma que no se alteren las condiciones de puesta a tierra de la red de la empresa distribuidora, asegurando que no se produzcan transferencias de defectos a la red de distribución.

La instalación deberá disponer de una separación galvánica entre la red y las instalaciones fotovoltaicas, bien sea por medio de un transformador de aislamiento o cualquier otro medio que cumpla las mismas funciones, con base en el desarrollo tecnológico.

La red de tierras de protección de BT se realizarán unos anillos a base de cable de Cu de 35 mm² desnudo para ir conectando a él todas las estructuras metálicas (estructuras soporte, carcasas de cuadros, bandejas porta cables, etc). De cada anillo bajará un cable desnudo de 50mm² en la que irá conectada una pica de puesta a tierra (ver plano “530 – Puesta a tierra”).

Las cajas de protección de continua se conectarán con cable de Cu de 50mm² desnudo.

Para justificar que R_t es lo suficientemente baja ($R_t < 10\Omega$) se cumplirá lo especificado en los reglamentos. Cuando finalice la obra, se medirán las tensiones de paso y contacto y se asegurará que su valor sea inferior a los valores marcados por la ITC-RAT-13.

- El cable de tierra que conforme los anillos de tierras deberá tener una sección mínima de 35mm² de cobre en la parte de BT. En la parte de MT se colocará cable de 50mm² de cobre.
- Se realizarán las mediciones de la resistencia de PAT que deberá ser inferior a la máxima admisible previo a la puesta en marcha de las instalaciones.
- Se instalará una red de tierras común para toda la instalación mediante cable de cobre de sección adecuada directamente enterrado en la zanja de cables y/o sobre bandeja portacables. Con este cable se realizará un circuito que garantice un valor de puesta a tierra inferior a 10 ohmios. El circuito de tierra de herrajes será único.

17.4.7 CUADROS ELÉCTRICOS

Los cuadros serán verificados, probados y ensayados según la normativa vigente. Se entregarán con su correspondiente protocolo de ensayos, verificación y pruebas y su correspondiente juego de planos desarrollados.

Se entregará declaración de conformidad certificado IP, de tensión de aislamiento y rigidez dieléctrica.

Deberán marcarse los componentes del cuadro así como sus cables según lo especificado en los planos desarrollados. Respecto a éstos se respetarán los colores prescritos en la normativa.

Características de los armarios de cuadros de BT

- Para instalaciones exteriores en material poliéster y en interiores en chapa.
- Serán auto-extinguibles.
- Las cajas de intemperie cumplirán con IP65, mientras que las de interior tendrán un mínimo de IP20.
- Grado de protección contra impactos mecánicos externos IK10.
- Resistentes a la temperatura: -40°C y 100 horas a + 150°C.

- Entrada y salida de cables por la parte inferior por medio de prensaestopas. Estos serán de distintos diámetros ubicados en la parte inferior de las cajas con un IP68.
- El embarrado general de los cuadros se realizará mediante pletina de cobre de características y dimensiones adecuadas a su diseño.
- Apertura por medio de puerta abatible con llave.
- Se realizarán los ensayos relativos a los riesgos del fuego.
- En caso de cierre con tornillos estos deberán ser imperdibles.
- No presentarán agujeros o prensaestopas sin sellar, para impedir la entrada de agua y así no perder la estanqueidad.
- Todos los armarios dispondrán de una clema o barra de conexión a tierra.
- Las bornas que se empleen en la parte CC serán capaces de soportar una tensión de al menos 1.500V_{cc}.
- Se dispondrán las protecciones necesarias para proteger toda la instalación y sus componentes (cables, estructuras, módulos, inversores, motores, etc) de contactos directos, indirectos, sobre tensiones, sobre intensidades, fallo de aislamiento.
- Todas las partes accesibles serán protegidas contra el contacto directo mediante planchas de material aislante tipo metacrilato y deberán ir señalizadas con la pegatina de riesgo eléctrico.

17.4.8 EQUIPOS DE PROTECCIÓN

En el esquema unifilar puede distinguirse la parte de corriente continua y la de corriente alterna. A continuación se describen las protecciones en cada uno de los circuitos

El sistema de protecciones cumplirá las exigencias previstas en la reglamentación vigente, según Real Decreto 1699/2011 y 1955/2000, así como con el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión, incluyendo lo siguiente:

- Interruptor general de apertura manual en el punto de conexión, que será un interruptor magnetotérmico con intensidad de cortocircuito superior a la indicada por la empresa distribuidora.
- Interruptor automático diferencial, con el fin de proteger a las personas en el caso de derivación de algún elemento de la parte de continua de la instalación.
- Interruptor automático de la interconexión, para la desconexión-conexión automática de la instalación fotovoltaica en caso de pérdida de tensión o frecuencia de la red, junto a un relé de enclavamiento. Este interruptor dispondrá de los relés de protección siguientes:
 - Protección de mínima tensión, uno por fase, ajustados a 0,85 Um en instantáneo. Está incorporado en el inversor.
 - Protección de máxima tensión, ajustado a 1,1 Um. Está incorporado en el inversor.
- Un relé de máxima y mínima frecuencia, ajustado a 51 y 49 Hz.

Las instalaciones fotovoltaicas deberán cumplir en todo momento el Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión, RD 842/2002 de 2 de agosto, este RD tiene por objeto establecer las condiciones técnicas y las garantías que deben reunir las instalaciones eléctricas de B.T., con la finalidad de:

- Preservar la seguridad de las personas y los bienes.
- Asegurar el normal funcionamiento de dichas instalaciones y prevenir las perturbaciones en otras instalaciones y servicios.
- Contribuir a la fiabilidad técnica y a la eficiencia económica de las instalaciones.

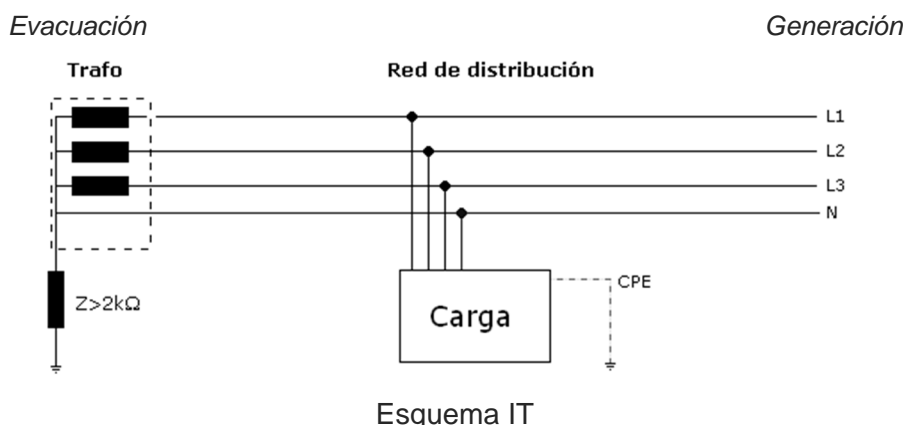
Al tratarse de una instalación a la intemperie, se debe tener en cuenta la ITC-BT-30 en su apartado 2: Instalaciones en locales mojados, dado que en ella se indica que se consideran como locales mojados las instalaciones a la intemperie, con lo que resulta preceptivo tener en cuenta las indicaciones de la citada ITC. Esto no aplica a los centros de transformación ya que son soluciones en contenedor normalizado.

En el resto de las instrucciones complementarias del REBT también se encuentran otros apartados que resultan de aplicación para la instalación proyectada, se citan a continuación las ITC más significativas que definen las medidas de seguridad que se deben cumplir:

- ITC-BT-08 Sistemas de conexiones del neutro y de las redes de distribución de energía eléctrica.
- ITC-BT-18 Instalaciones de puesta a tierra.
- ITC-BT-22 Protección contra sobre intensidades.
- ITC-BT-23 Protección contra sobretensiones.
- ITC-BT-24 Protección contra los contactos directos e indirectos.

Para la determinación de las características de las medidas de protección contra choques eléctricos en caso de defecto (contactos indirectos) y contra sobre intensidades, así como de las especificaciones de la aparamenta encargada de tales funciones, será preciso tener en cuenta el esquema de distribución empleado. Los esquemas de distribución se establecen en función de las conexiones a tierra de la red de evacuación, por un lado y de las masas de la instalación generadora, por otro.

El esquema seleccionado es un esquema IT (ver figura correspondiente), es decir, no hay ningún punto de la evacuación conectado directamente a tierra y las masas de la instalación de generación están puestas directamente a tierra.



En este esquema la intensidad resultante de un primer defecto fase-masa o fase-tierra, tiene un valor lo suficientemente reducido como para no provocar la aparición de tensiones de contacto peligrosas.

La limitación del valor de la intensidad resultante de un primer defecto fase-masa o fase-tierra se obtiene bien por la ausencia de conexión a tierra en la alimentación, o bien por la inserción de una impedancia suficiente entre un punto de la evacuación (generalmente el neutro) y tierra.

Por ello, en estas redes se permite tener una falta monofásica a tierra sin disparo de las protecciones. Pero es reglamentario disponer de relés detectores de falta a tierra (relés de aislamiento) que avisen de la existencia de una falta a tierra para su rápida detección y eliminación.

Protección contra contactos directos

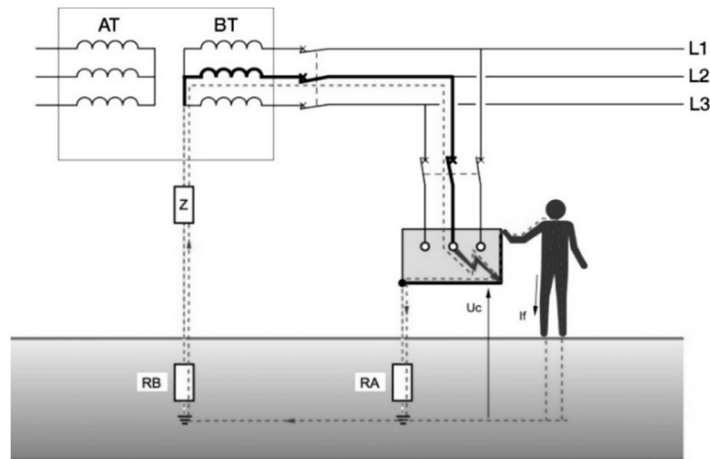
Esta protección consiste en tomar las medidas destinadas a proteger a las personas contra los peligros que pueden derivarse de un contacto con las partes activas de los materiales eléctricos. Siguiendo las indicaciones de la REBT-BT-24, que indica los medios que se pueden emplear y que están definidos en la Norma UNE 20.460-4-41, se opta por:

- Protección por aislamiento de las partes activas, las partes activas estarán recubiertas de un aislamiento que no pueda ser eliminado más que destruyéndolo.
- Respecto a los módulos fotovoltaicos, cumplirán con las normas eléctricas y de calidad IEC 61215 y UNE-EN 61.730, serán de clase II de protección, es decir, disponen de un aislamiento doble o reforzado lo que permite utilizarlos sin medios de protección por puesta a tierra.
- Protección por medio de barreras o envolventes, las partes activas estarán situadas en el interior de las envolventes o detrás de barreras que posean, como mínimo, el grado de protección IPXXB, según UNE 20.324.
- Las partes activas en la instalación serán los componentes de los centros de seccionamiento y protección que se situarán sobre las estructuras, para cumplir con lo antes indicado se instalarán únicamente en cajas acordes a la Norma UNE-EN 60.439-1 y que tengan un grado de protección IP65 e IK08 según EN 60.259. La distribución y forma en que estarán interconectados que se utilizarán en la instalación se adjuntan en el plano “500 - Esquema Unifilar de Baja Tensión”.

Protección contra contactos indirectos

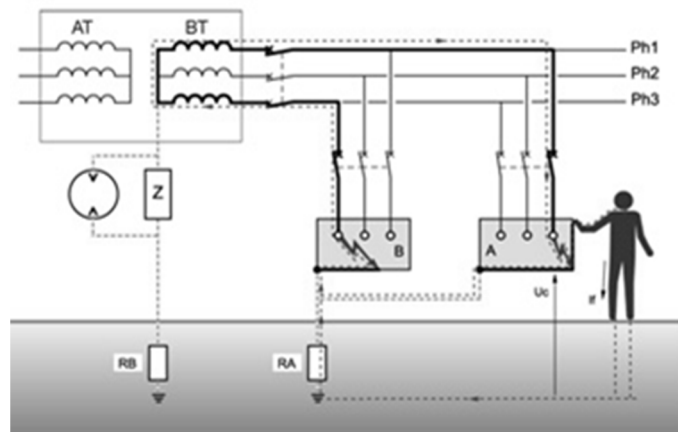
Al tratarse de un esquema IT, en caso de que exista un solo defecto a masa o tierra, la corriente de fallo es de poca intensidad y no es imperativo el corte. Sin embargo, tal y como indica el REBT-BT-24 se tomarán medidas para evitar cualquier peligro en caso de aparición de dos fallos simultáneos, las medidas en cuestión serán:

- Controladores permanentes de aislamiento situados en el inversor para la entrada de corriente continua y en el cuadro de protección de entrada al transformador para la salida de corriente alterna, estos controladores de aislamiento activarán una señal acústica o visual en caso de un primer defecto fase-tierra que avise de la existencia de la falta para su rápida detección y eliminación, dando orden de apertura en caso de un segundo defecto. La continuidad de la explotación ante un primer defecto a tierra se produce ya que al no existir bucle de defecto (circuito cerrado) no se produce intensidad de defecto y por consiguiente no hay disparo de los aparatos de corte por intensidad de defecto, por lo que la instalación puede seguir funcionando con normalidad.



Protección contra contactos directos.

- Dispositivos de protección de máxima corriente. En caso de que después de un primer defecto fase-tierra se produzca un segundo, se produce entonces un cortocircuito que provoca la intervención de los dispositivos de corte y desconexión automática.



Protección contra contactos indirectos.

- El inversor lleva integrado un sistema de protecciones entre las que se encuentra además de la monitorización del aislamiento, la protección integrada contra sobre corriente y sobretensión.

Protección contra sobre intensidad

El REBT en su ITC-BT-22 exige que todo circuito se encuentre protegido contra los defectos de las sobre intensidades que puedan presentarse en el mismo. Se debe realizar la protección contra sobrecargas, para ello, los fusibles o interruptores automáticos instalados deberán garantizar el corte del circuito a una intensidad menor que la intensidad máxima admisible en los conductores.

Protección contra sobretensiones

La incidencia que la sobretensión puede tener en la seguridad de las personas, instalaciones y equipos, así como su repercusión en la continuidad del servicio es función de:

- La coordinación del aislamiento de los equipos.

- Las características de los dispositivos de protección contra sobretensiones, su instalación y ubicación.
- La existencia de una adecuada red de tierras.

Protecciones en corriente continua.

Para asegurar la imposibilidad de accidentes por contactos indirectos en la parte de continua de la instalación, el inversor dispone de detección de fallos de aislamiento.

Se realizará una separación física de los elementos susceptibles de estar en tensión de la parte de continua y se separarán los positivos y negativos de la instalación a fin de evitar un contacto simultáneo accidental de alguna persona con ambos polos. Todos los componentes de la parte de corriente continua serán de aislamiento clase II, esto incluye: módulos, cableado, etc.

Sobre el generador fotovoltaico se pueden generar sobretensiones de origen atmosférico de cierta importancia. Por ello, se protegerá la entrada de corriente continua del inversor mediante dispositivos de protección clase II (integrado en el inversor y las cajas de nivel) y a través de varistores de vigilancia térmica.

Se utilizarán además a la entrada del inversor fusibles de calibre adecuado, para proteger el polo positivo y negativo del ramal principal, considerando corrientes de rama de cada una a temperatura de operación en los peores casos, así como para servir de elemento de corte de entrada de energía procedente del campo fotovoltaico hasta los inversores.

Puesta a tierra

Las instalaciones de M.T. en los contenedores normalizados de Huawei estarán dotadas de una tierra de protección y la tierra de servicio de forma que se evite transmitir tensiones peligrosas de M.T. a los equipos de B.T., se pondrán a tierra las partes metálicas de una instalación que no estén en tensión normalmente pero que puedan estarlo a consecuencia de averías, accidentes, descargas atmosféricas o sobretensiones. Se conectarán a tierra los siguientes elementos:

- Los chasis y bastidores de aparatos metálicos.
- Las envolventes de los conjuntos de armarios metálicos.
- Las puertas metálicas de los locales.
- Los blindajes metálicos de los cables.
- Las carcasas de los transformadores.

La puesta a tierra de protección estará formada por una malla perimetral compuesta por un cable de Cu desnudo de 50 mm² y picas de 2 m de largo y con un diámetro de 16 mm situadas en las esquinas de los contenedores o edificios prefabricados.

La tierra de servicio estará formada por picas 2 m de largo y con un diámetro de 16 mm conectadas con un cable de Cu aislado de 50 mm².

Las tierras de servicio y protección estarán unidas entre sí, y entre las tierras del resto de centros de la planta, formado una configuración de tierra única para toda la Planta Fotovoltaica. Véase plano "530 – Puesta a Tierra".

17.4.9 CAÍDAS DE TENSIÓN

- El cable de MT, deberá limitar las pérdidas de tensión a un valor menor del 1,5% total acumulado.
- El cable de BT en corriente continua no deberá superar el 1,5% y en corriente alterna el 1,5%
- No se permitirá la realización de empalmes tanto en BT como en MT.
- Todos los cables previamente a la puesta en marcha deben ser energizados y pasarán los ensayos de rigidez dieléctrica de cubierta y aislamiento.

17.4.10 SERVICIOS AUXILIARES

Se dispondrá de un sistema de SS.AA. para alimentar los equipos del parque: centro de transformación, equipos de control, seguridad, comunicaciones, estación meteorológica, etc. Estará dimensionada para cubrir todas las necesidades. Para ello se definirá un sistema de SS.AA. de potencia adecuada a las necesidades.

- Transformador aproximado 15kVA 800/400V y 50Hz en cada centro de transformación.

17.5 SISTEMA DE MONITORIZACIÓN

El sistema de control de la instalación fotovoltaica permitirá controlar desde un PC todas las diferentes variables de la instalación fotovoltaica: parámetros de funcionamiento del inversor e histórico de datos. Esta comunicación es posible mediante tarjetas integrables en los inversores que permiten la comunicación entre la instalación fotovoltaica y un PC.

En esta instalación fotovoltaica se ha optado por la comunicación vía PLC y fibra óptica, por lo que los elementos que se instalarán serán:

- Cable de comunicaciones de fibra óptica entre el CT y el PC.
- Tarjeta de entradas analógicas en el CT para la lectura de variables meteorológicas externas provenientes de las estaciones meteorológicas.

En la sala de control del promotor se instalará un PC para visualizar las variables de la instalación y gestionarla lo más eficientemente posible. En el PC se instalará un software que permita la integración de inversores y dispositivos para el control bajo un mismo software. Este software posibilita:

- Configuración individual de cada uno de los inversores de la instalación.
- Visualización on-line de las variables internas del inversor.
- Visualización de todos los inversores de la planta en una misma pantalla.
- Posibilidad de captura y archivo en disco del histórico de datos.
- Representación del histórico de datos en forma de tablas o gráficas de diversos tipos.
- Almacenamiento de datos.
- Módem configurable para el envío de alarmas por SMS.

La relación de variables visualizables on-line y que son memorizadas por el inversor son las siguientes:

- Energía total entregada a la red.
- Tiempo total en estado operativo.

- Número total de conexiones a red.
- Número total de errores.
- Estado de las alarmas.
- Estado de funcionamiento interno.
- Tensión de los paneles solares.
- Corriente y potencia de los paneles solares.
- Corriente y potencia de salida a la red.
- Coseno de Phi.
- Signo del seno de Phi.
- Tensión de la red.
- Frecuencia de la red.
- Fecha y hora actual.

En el display informativo aparecen los parámetros más importantes de la instalación:

- Energía acumulada.
- Energía diaria.
- Potencia instantánea.
- Irradiancia.
- Temperatura del módulo.
- Temperatura ambiente.
- Velocidad del viento.

El fondo de pantalla es personalizable y la presentación de datos en pantallas en formato TFT, LCD, etc.

El sistema de control será el encargado de adquirir los datos desde los PLCs de campo, visualizarlos y almacenarlos, además, estará comunicado con el SCADA del despacho de producción de manera que se pueda llevar a cabo una monitorización y gestión integral del parque.

Con la información suministrada por la red de PLCs, el sistema local de supervisión y mando SCADA tendrá una visión completa del estado del parque y permitirá un mejor aprovechamiento del mismo, permitiendo detectar averías en tiempo real, tomar medidas correctoras que eviten la inutilización de un equipo y la correspondiente pérdida de producción así como la adopción de medidas correctoras que eviten la inutilización de un inversor y la correspondiente pérdida de producción.

17.6 INFRAESTRUCTURA DE COMUNICACIONES

El sistema de comunicaciones se centralizará desde el centro de control y acogerá los circuitos de fibra óptica del sistema perimetral de seguridad y los circuitos provenientes de los centros de transformación. En el plano “451 Arquitectura de Comunicaciones”, se detallan los equipos conectados a cada circuito y el tipo de cable a utilizar.

Todos los cables empleados en las comunicaciones de la planta fotovoltaica deberán cumplir con la normativa indicada a continuación:

- UNE-EN 60793: Fibra óptica
- UNE-EN 50173: Tecnología de la información. Sistemas de cableado genérico.

- Instrucciones Técnicas Complementarias del Ministerio de Industria, Comercio y Turismo.

Se instalará un sistema de alimentación ininterrumpida (SAI) que permita mantener operativo el sistema de control y monitorización y sistema de seguridad ante posibles cortes de alimentación durante un mínimo de una hora.

17.7 SEGURIDAD

Se instalará un sistema de seguridad para evitar posibles robos de los materiales de la instalación. El sistema de seguridad perimetral persigue evitar la intrusión de personas y/o vehículos al recinto que delimita el parque solar.

El objetivo fundamental de este sistema es proporcionar un perímetro hermético en el mayor grado posible que permita detectar cualquier intento de intrusión en el perímetro restringido. Véase plano “860 – CCTV”.

Este sistema estará formado por los siguientes elementos clave:

- Detección de movimiento, que activará una alarma y redirigir cámaras. Esta detección de movimiento o bien ser un alambre a lo largo de la valla o un sistema de detección de movimiento que cubre el área entre la valla y el campo solar.

Se dispondrán cámaras de inspección en todos los siguientes lugares:

- Perimetrales, que permitan la visualización de todo el perímetro de la planta
- Junto a la entrada de la planta, el centro de control y el almacén
- Incluyendo lugares clave

Todas las cámaras instaladas tendrán la posibilidad de acceso en remoto a la visualización de la instalación.

La instalación estará vigilada las 24h mediante una central de recepción de alarmas, que estará directamente comunicada con el personal de la planta fotovoltaica mediante sistema de comunicaciones de doble vía, TCP/IP + GPRS.

17.7.1 VALLADO PERIMETRAL

Se instalará alrededor de toda la planta vallado de malla cinégetica, garantizando la permeabilidad del vallado para el paso de fauna de pequeño tamaño dejando un espacio libre desde el suelo de, al menos, 15cm y con cuadros inferiores de tamaño mínimo de 300cm². El vallado perimetral respetará en todo momento los caminos públicos en toda su anchura y trazado, y deberá carecer de elementos cortantes o punzantes como alambres de espino o similares que puedan dañar a la fauna del entorno.

En cualquier caso, se estará a lo que dispongan las autoridades medioambientales de la Comunidad Foral de Navarra.

17.8 OBRA CIVIL

17.8.1 CONSTRUCCIÓN DE LA INSTALACIÓN

Los materiales y elementos que deben integrar la obra o que intervienen directamente en la ejecución de los trabajos a utilizar se registrarán por normativas nacionales y estándares y métodos internacionales recogidos a continuación:

- Código Técnico de la Edificación (CTE) de marzo 2006.

- Hormigón estructural EHE-08 (RD 1247/2008).
- Eurocódigo:
 - i) EN 1990 Eurocódigo. Bases de diseño estructural.
 - ii) EN 1991 Eurocódigo 1. Acciones en estructuras.
 - iii) EN 1992 Eurocódigo 2. Proyecto de estructuras de hormigón.
 - iv) EN 1993 Eurocódigo 3. Proyecto de estructuras de acero.
 - v) EN 1994 Eurocódigo 4. Proyecto de estructuras mixtas de hormigón y acero.

17.8.1.1 Estructuras de hormigón

Se implantarán losas de hormigón armado para la instalación de los centros de transformación y losetas de hormigón para los postes de las cámaras de seguridad. Se cumplirán las siguientes características:

- Grados de hormigón: 20, 25 y 30
- Aceros: B500S

17.8.1.2 Estructura fotovoltaica: Seguidor E-O

La estructura soporte de los paneles está diseñada para orientar la superficie de los módulos fotovoltaicos siguiendo el trayecto del Sol en dirección E-O. Estará orientado a 0° (sur). Véase plano “471 – Detalles de estructura”.

Su diseño facilita el montaje, mantenimiento, desmantelamiento y sustitución de paneles. Los materiales que constituyen del sistema de fijación de los paneles disminuyen las dilataciones térmicas de manera que evitan la transmisión de cargas a la estructura. El suministro, construcción y montaje de las estructuras de la planta y su fijación al terreno mediante hincado directo quedará definido en la fase de construcción por el propio fabricante. En los casos particulares en que terreno de rechazo al hincado, se emplearan alternativas como el predriling. La estructura soporte será diseñados de acuerdo a los coeficientes de seguridad y de combinación de hipótesis indicada en las normativas local e internacional (predominando la primera) y deberán cumplir las especificaciones técnicas que a continuación se exponen:

- Los módulos se instalarán en estructuras que soportarán 2 filas de paneles en posición vertical. La distancia entre estructuras (pitch) será de 9 m de eje a eje de estructura.
- Acero galvanizado en caliente para ambiente marino con un espesor de galvanizado ajustado a las normas ISO correspondientes que asegure una vida útil mínima de 35 años.
- La tornillería o materiales de fijación (pernos, tornillos, tuercas, arandelas, anclajes etc.) deberán estar galvanizados, asegurando una protección adecuada contra la corrosión durante la vida útil de la planta fotovoltaica.
- El material de la estructura de soporte debe resistir la exposición a temperaturas ambiente comprendidas entre -20°C y 55°C.
- Cumplirán todas las especificaciones de las normas locales.

- Se considerará una fijación mediante hincado directo del pilar, la profundidad de estas soluciones y su posibilidad dependerá de los resultados obtenidos en las pruebas a realizar por fabricante de la estructura seleccionada.

17.8.1.3 Estructuras de acero

Las hincas de la estructura portante de los módulos fotovoltaicos serán de acero galvanizado. Cada seguidor estará soportado por 5 hincas, 1 hinca central de tipo H y 4 hincas laterales de tipo C. Se cumplirán las siguientes características:

- Aceros: S355JR- S275JR Galvanizado con protección ambiente marino.

17.8.1.4 Movimiento de tierra

En función del tipo de terreno se realizarán diferentes labores para conseguir la capacidad portante necesaria:

Se realizará una aportación de una capa de zahorra o material de aporte externo de 20cm en los viales interiores, perimetrales, en las zonas de ubicación de casetas, centros, etc. y lugares que lo requieran para garantizar, de este modo, la calidad mínima del terreno en toda la superficie.

En los casos con afloramientos se realizará el descabezado de estos, teniendo en cuenta siempre que se pueda se deberá respetar al máximo la orografía natural del terreno.

Se estima que el área de afección y el volumen de movimiento de tierras para MURUARTE SOLAR I, según un estudio preliminar de la zona para la orografía y la planta propuesta son:

	DESMONTE	TERRAPLÉN
Área [m ²]	31.355,32	28.137,17
Volumen [m ³]	35.220,09	35.974,45

Consultar plano “100 – Movimiento de Tierras”.

17.8.1.5 Accesos y caminos

Los caminos principales en la planta fotovoltaica unirá todos los centros de transformación y tendrá una anchura mínima de 4 m y un perfilado de cuneta triangular para la escorrentía de aguas lluvias, apto para equipos pesados que puedan circular durante construcción y mantenimiento.

Se realizará una aportación de una capa de zahorra o material de aporte externo de 20 cm en los viales interiores, en las zonas de ubicación de casetas, centros, etc. y lugares que lo requieran para garantizar, de este modo, la calidad mínima del terreno en toda la superficie.

Deberá existir un sistema de drenaje que debe estar diseñado para controlar, conducir y filtrar el agua del terreno. Debe ser calculado y diseñado consultando los datos meteorológicos y geológicos de la zona de la instalación aportando el pertinente estudio de drenaje o hidrogeológico. Se requerirá para los componentes del sistema de drenaje, las especificaciones técnicas, certificaciones y garantías disponibles considerando un periodo

de retorno para la evaluación de precipitaciones de 50 años, teniendo en cuenta siempre que se pueda se deberá respetar al máximo la orografía natural del terreno.

El firme será suficientemente resistente y se hará el acondicionamiento adecuado para el tránsito de los vehículos pesados y maquinaria que se deban utilizar durante la ejecución y posterior mantenimiento de la instalación.

La composición de los caminos debe estar definida de acuerdo a las características de los vehículos y a las condiciones geológicas del terreno.

Los caminos de la planta contendrán una base de grava y una capa de estabilizado. Se evitará la formación de charcos y balsas en los laterales del camino. En caso de ser necesario se realizaran cunetas para drenaje del agua.

17.9 CONSTRUCCIONES

Se procurará la instalación de modelos prefabricados. Esto se considerará para los centros de transformación y el centro de control y almacén. El centro de seccionamiento será compartido con la planta fotovoltaica Muruarte Solar II. Todos ellos a base de contenedores estándar o modelos prefabricados.

Cumplirán todas las especificaciones de la normativa vigente.

No habrá puestos de trabajo permanentes. Las visitas serán de carácter esporádico. En consecuencia, no es necesario edificación para oficinas, lavabos ni WC. Tampoco habrá un lugar para vigilancia permanente. Se dispondrá de forma permanente de un WC químico de obra, ubicado fuera del contenedor del centro de control y almacén. De esta manera no se requiere sistema de traída de aguas ni evacuación de las mismas.

17.10 STOCK DE MATERIAL

Se deberá proveer suficiente material de stock, al menos:

- Hasta 500 módulos fotovoltaicos.
- Material de repuesto del suministrador de la estructura. Los elementos y las cantidades, serán las propuestas y recomendadas por éste.
- Material de repuesto recomendado por el suministrador del inversor, prestando especial atención en la electrónica y equipos de refrigeración.

Este material se almacena en el centro de control y almacén.

18 LÍNEA SUBTERRANEA DE EVACUACIÓN HACIA NUEVA CELDA EN SET EXISTENTE

Con la finalidad de poder evacuar toda la energía generada por la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I se proyecta la instalación de una línea de evacuación que conecte la salida del centro de transformación CT3, pasando por el centro de seccionamiento con la nueva celda en la SET Colectora Muruarte 33/220 kV.

18.1 RECORRIDO PREVISTO

El recorrido previsto para esta línea tiene el inicio en el centro de transformación CT3 de la planta fotovoltaica, pasando por el centro de seccionamiento y finaliza en la celda correspondiente de media tensión (33kV) de la SET Colectora Muruarte 33/220 kV. Dicho

recorrido puede observarse en los planos adjuntos al presente proyecto (véase el plano “040 – Planta General”).

18.2 CARACTERÍSTICAS DE LA INSTALACIÓN

Las características generales de la conexión serán las siguientes:

Tensión Nominal (Vn)	Tensión más elevada	Características mínimas del cable y accesorios	
		U0/U (kV)	Up
33 kV	36 kV	18/30	170

- U₀: Tensión asignada eficaz a frecuencia industrial entre cada conductor y la pantalla del cable, para la que se han diseñado el cable y sus accesorios.
- U: Tensión asignada eficaz a frecuencia industrial entre dos conductores cualesquiera para la que se han diseñado el cable y sus accesorios.
- U_p: Valor de cresta de la tensión soportada a impulsos de tipo rayo aplicada entre cada conductor y la pantalla o la cubierta para el que se ha diseñado el cable o los accesorios.

18.3 CANALIZACIÓN SUBTERRÁNEA

El recorrido de esta línea se realizará con carácter general mediante una zanja de 0,60m de ancho y 1,10m de profundidad. Se instalarán los circuitos de M.T., red de tierras y comunicaciones. Se colocará una banda de señalización a 0,30m y otra de protección a 0,80m del nivel definitivo del suelo. Véase plano “414 – Secciones tipo de zanjas”.

Relleno.

La capa de relleno deberá ser compactada mecánicamente en capas de 20cm. y deberá ser seleccionado de modo de no contener gravas de tamaño mayor a 3”, restos de escombros, sales solubles y materia orgánica.

Cama de Apoyo.

Los cables irán enterrados directamente sobre cama de arena de río de 0,05m y estarán cubiertos con una capa de arena de al menos 0,20m por y envolviéndolos completamente. Este relleno consiste en una capa de suficiente espesor de arena compactada en forma manual que forme la base de apoyo, para el siguiente nivel o piso de cables, donde se colocará directamente enterrado el cable de Fibra Óptica del parque fotovoltaico.

18.4 CARACTERÍSTICAS DEL CABLE DE POTENCIA

El cable de potencia debe ser capaz de estar en servicio y soportar las variaciones en tensión y frecuencia de la red de media tensión de acuerdo a lo establecido en la normativa nacional e internacional vigente.

El cable conectará las celdas MT del parque fotovoltaico y la nueva celda de MT del nuevo centro de seccionamiento.

Las características principales de la red de Media Tensión a la cual deberán de operar el cable serán las siguientes:

- Tensión nominal 33kV

- | | |
|---|------|
| • Tensión máxima | 36kV |
| • Intensidad de cortocircuito simétrico | 25kA |
| • Frecuencia nominal | 50Hz |

Las características principales del cable de potencia, para el circuito correspondiente a la línea de evacuación perteneciente al parque fotovoltaico, será de cable unipolar de aluminio con las siguientes características:

1 – Conductor: cuerda redonda compacta de hilos de aluminio, clase 2, según UNE EN 60228.

- Sección utilizada : 500 mm²
- Material: Aluminio

2 – Semiconductor Interior: capa extrusionada de material conductor.

- Espesor nominal: 1,9mm

3 – Aislamiento

- Material: XLPE
- Espesor nominal: 4,5mm
- Diámetro sobre aislamiento: 53,4mm

4 – Semiconductor exterior

- Espesor nominal: 1,5 mm

5 – Cinta obturante

6 – Pantalla hilos de cobre: hilos de cobre en hélice con cinta de cobre a contraespira.

Sección: 16mm²

7 – Contraespira

8 – Protección longitudinal contra el agua: cordones cruzados higroscópicos o cinta hinchante.

9 – Cubierta exterior: Poliolefina termoplástica de color rojo.

- Material: Poliolefina DMZ2
- Espesor nominal: 2,7 mm
- Diámetro exterior: 102,1 mm

10 – Peso del cable: 3,47 kg/m

11 – Radio mínimo de curvatura:

- en posición final: 801 mm
- durante tendido: 1068 mm

Por otro lado los terminales y conectores deben ser capaces de estar en servicio y soportar las variaciones en tensión y frecuencia de la red de media tensión de acuerdo a lo establecido en la normativa nacional e internacional vigente.

Empalmes cable eléctrico

Se llevarán a cabo los empalmes unipolares necesarios los cuales deberán de ser definidos como consecuencia de las longitudes del recorrido respecto a las longitudes de las bobinas de cable para el transporte.

Dichos empalmes serán definidos como empalmes termorretráctiles y se elegirán de acuerdo a la naturaleza, composición y sección de los cables, y no deberán aumentar la

resistencia eléctrica de éstos. Tal y como se ha indicado, cuando la longitud de la línea subterránea obligue a empalmar conductores subterráneos, estos se conectarán por medio de empalmes compuestos por un cuerpo premodelado que se instala encima de los dos extremos de cable para asegurar la continuidad del aislamiento principal. Con carácter general el control de gradiente de campo y la reconstitución del aislamiento, pantallas y cubiertas se realizarán de acuerdo en la técnica de fabricación correspondiente al diseño. El cuerpo aislante con deflectores semiconductores estará siempre ensayado antes de su suministro.

El manguito de unión cumplirá con la norma UNE 21021, efectuándose el engastado de las piezas metálicas mediante compresión por punzonado profundo escalonado o compresión circular hexagonal.

Los empalmes se realizarán en función de los conductores y las pantallas se conectan entre sí en el interior del empalme. En estos empalmes las pantallas se conectan a través de un cable concéntrico y una caja de puesta a tierra.

Los empalmes a efectuar a lo largo del recorrido, serán unipolares, siendo no aceptada la tecnología de instalación contráctil por calor, sin embargo el tipo de presentación será monobloc o integral, según lo indicado en UNE 211027 capítulo 5, cumpliendo características indicadas en el capítulo 7 de la citada norma y además:

- Los elementos a colocar sobre el aislamiento del cable, tendrán condiciones adecuadas para adaptarse totalmente a éste, evitando cavidades de aire.
- El manguito metálico de empalme, que se incluirá en el suministro, será de tecnología por apriete mecánico según UNE 211 024 no admitiéndose que incorporen piezas sueltas de adaptación a las diferentes secciones del conductor a utilizar si no son extraíbles con movimiento voluntario.
- El empalme estará contenido en una sola envolvente, una por fase, quedando todas las conexiones en el interior.

Se proporcionará una certificación para cada empalme que incluya como mínimo la siguiente información:

- Tipo de empalme
- Prueba de resistencia de aislamiento (pantalla a tierra y conductor a pantalla) antes de la unión.
- Kit utilizado incluyendo el número de serie.
- Herramienta de decapado utilizada incluyendo el número de serie.
- Área de la sección transversal del conductor.
- Prueba de resistencia de aislamiento (pantalla a tierra y conductor a pantalla) después de la unión.
- Instrucciones del fabricante del kit de unión.
- Empalmador.
- Fecha de finalización.

Terminales cable eléctrico

Se llevarán a cabo la realización de terminales tipo interior a conectar a las celdas de media tensión correspondiente en ambos extremos de la línea subterránea.

Los conectores para los cables de potencia serán compatibles con el modelo de celda y las características de los pasatapas que incorporan.

Los conectores también vendrán definidos en función de las características y secciones de los cables de potencia que vayan a ser conectados en dichas celdas.

Deberán ser capaces de conducir en forma permanente la intensidad nominal para la que han sido diseñados. Estarán diseñados para soportar cortocircuitos con los valores de intensidad térmica y dinámica, simultáneamente a la aplicación de los máximos esfuerzos sobre ellos, siendo en todo momento capaces de permanecer estables.

Algunas de las características que deben de cumplir serán las siguientes:

- No precisa de herramientas especiales, encintados adicionales ni rellenos.
- Debe poder instalarse en cualquier posición.
- Deben permitir no ser necesario conservar las distancias mínimas entre fases.
- Podrá darse tensión inmediatamente después de su ejecución.
- Conectables a pasatapas según EN-50181.
- Servicio en interior.
- El conector deberá de estar completamente apantallado
- Aptos para una intensidad nominal de 1250 A.
- Maniobrables sin tensión.
- Aptos para cables de aislamiento seco XLPE ó HEPR.
- Debe permitir la conexión de las pantallas de cable mediante semiconductor extrusionada o encintada y metálica de hilos o cintas.

18.5 CIRCUITOS ELÉCTRICOS

A continuación, se reflejan los diferentes circuitos de evacuación en 33 kV, y sus conexiones desde los centros de transformación de la planta fotovoltaica hasta las celdas correspondientes de MT ubicadas en el interior de la SET.

CALCULO DE RED 33 kV: CIRCUITO Nº 1

Temperatura Terreno Resist.Térm.Terreno = 1,5 K·m/V

s =250 mmcia =50 Hz

De CT	A CT	Potencia Acumul	Intensid Acumul	Porcent Intensid	Long	Nº ternas	Profundidad Enterramiento	Numero Conduct	Material	Sección	Intens máxima K-I	caída tensión acum
		kW	A	%	km		m		Al	mm2	A	%
1	2	3010	54,982	21,1	0,229	1	1,00	1	Al	150	260,000	0,020
2	5	6020	109,963	50,2	0,650	2	1,00	1	Al	150	219,050	0,133
5	4	9030	164,945	50,2	0,376	2	1,00	1	Al	300	328,575	0,183
4	3	11825	215,999	65,7	0,435	2	1,00	1	Al	300	328,575	0,259
3	SET	14835	270,981	63,7	7,743	2	1,00	1	Al	500	425,463	1,468



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
 TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
 Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



19 RELACIÓN DE PARCELAS AFECTADAS

La relación de parcelas afectadas se describe a continuación, mediante las referencias catastrales:

PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"																											
DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL					
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)		SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)					
1	18100067	10	67	8557	AÑORBE																91,35	91,15	91,35	91,15			
2	18110031	11	31	38805	AÑORBE				18,78		8177,7	6071,74			98,82									8177,70			
3	18110035	11	35	44743	AÑORBE	CT01	39,3	EM1	11,22		32035,5	20947,67	8,64	578,08	34,77	20,63	328,27	996,523	17,75	17,9	32108,65	346,17					
4	18110036	11	36	645	AÑORBE																			72,59	72,59	72,59	72,59
5	18110037	11	37	28509	AÑORBE	CT02	39,3				23069,94	16976,21	129,77	406,66	18,70	3,07	127,13	659,251	19,08	19,94	23110,79	147,07					
6	18110038	11	38	40193	AÑORBE						15020,44	10269,83			198,92		7,64	46,47							15028,08	46,47	
7	18110127	11	127	949	AÑORBE										11,78	10,49	130,23								22,27	130,23	
8	CAMINOS		CAMINOS	715322	AÑORBE										5,86	6,48	68,32			39,15	39,88	51,49	108,20				
9	56040002	4	2	2032	BIURRUN-OLCOZ										43,93		261,01								43,93	261,01	
10	56040003	4	3	117924	BIURRUN-OLCOZ										106,06		643,33								106,06	643,33	
11	56040006	4	6	15197	BIURRUN-OLCOZ										43,03		258,12								43,03	258,12	
12	56040007	4	7	20534	BIURRUN-OLCOZ										61,07		366,78								61,07	366,78	
13	56040008	4	8	64567	BIURRUN-OLCOZ										364,65		2181,75								364,65	2181,75	
14	56040009	4	9	85997	BIURRUN-OLCOZ										116,12		699,53								116,12	699,53	
15	56040010	4	10	95135	BIURRUN-OLCOZ										175,06		1052								175,06	1052,00	
16	56040011	4	11	85667	BIURRUN-OLCOZ										501,67		3186,61								501,67	3186,61	
17	56040012	4	12	6690	BIURRUN-OLCOZ										172,78		849,11								172,78	849,11	
18	56040053	4	53	587801	BIURRUN-OLCOZ										2,80		17,32								2,80	17,32	
19	56040054	4	54	9896	BIURRUN-OLCOZ										40,65		313,87								40,65	313,87	
20	56040056	4	56	65079	BIURRUN-OLCOZ										186,85		1121,39								186,85	1121,39	
21	56040057	4	57	3365	BIURRUN-OLCOZ										48,92		208,98								48,92	208,98	



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
 TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
 Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"

DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)															
22	56040058	4	58	6594	BIURRUN-OLCOZ											92,20		637,63			92,20	637,63
23	56040059	4	59	80891	BIURRUN-OLCOZ											95,85		585,1			95,85	585,10
24	56040062	4	62	99576	BIURRUN-OLCOZ												402,49					402,49
25	56040063	4	63	1505	BIURRUN-OLCOZ											59,88		412,05			59,88	412,05
26	56040064	4	64	6151	BIURRUN-OLCOZ											0,79		148,88			0,79	148,88
27	56040065	4	65	36887	BIURRUN-OLCOZ												870,22					870,22
28	56040066	4	66	46571	BIURRUN-OLCOZ											106,55		809,73			106,55	809,73
29	56040067	4	67	1401	BIURRUN-OLCOZ											14,77		86,72			14,77	86,72
30	56040068	4	68	153838	BIURRUN-OLCOZ											260,20		1561,81			260,20	1561,81
31	56040069	4	69	5408	BIURRUN-OLCOZ											41,55		247,44			41,55	247,44
32	56040140	4	140	3270	BIURRUN-OLCOZ											2,31		20,4			2,31	20,40
33	56040141	4	141	493	BIURRUN-OLCOZ											13,24		79,46			13,24	79,46
34	56040145	4	145	3268	BIURRUN-OLCOZ											62,91		303,52			62,91	303,52
35	CAMINOS		CAMINOS	328368	BIURRUN-OLCOZ											517,62		1468,99			517,62	1468,99
36	228030162	3	162	227048	TIEBAS-MURUARTE DE RETA											107,38		715,36			107,38	715,36
37	228030283	3	283	8614	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												175,87					175,87
38	228030284	3	284	34139	TIEBAS-MURUARTE DE RETA											18,41		475,78			18,41	475,78
39	228030285	3	285	1001	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												25,41					25,41
40	228030286	3	286	2108	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												116,94					116,94
41	228030288	3	288	14946	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												0,09					0,09
42	228030293	3	293	80690	TIEBAS-MURUARTE DE RETA											71,48		564,1			71,48	564,10
43	228030302	3	302	51082	TIEBAS-MURUARTE DE RETA											321,04		1923,15			321,04	1923,15



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
 TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
 Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"

DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)															
44	228030303	3	303	29833	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										119,98		720,59				119,98	720,59
45	228030310	3	310	133347	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										68,83		401,55				68,83	401,55
46	228030322	3	322	26156	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										209,53		1253,29				209,53	1253,29
47	228030323	3	323	61416	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										91,72		573,81				91,72	573,81
48	228030324	3	324	1525	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										59,35		346,49				59,35	346,49
49	228030388	3	388	22765	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										87,35		429,3				87,35	429,30
50	228030394	3	394	42469	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										51,5		333,34				51,50	333,34
51	228030395	3	395	65704	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										269,77		1583,38				269,77	1583,38
52	228030440	3	440	639	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												4,62					4,62
53	228030446	3	446	5578	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										72,91		440,74				72,91	440,74
54	228030457	3	457	75329	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										329,39		1560,67				329,39	1560,67
55	CAMINOS		CAMINOS	629419	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										228,23		957,95				228,23	957,95
56	229040001	4	1	108013	TIRAPU					14,77					546,39		3274,89				546,39	3274,89
57	229040013	4	13	42540	TIRAPU										23,78		166,05				23,78	166,05
58	229040014	4	14	16148	TIRAPU										182,72		1053,63				182,72	1053,63
59	229040015	4	15	20315	TIRAPU										39,59		198,53				39,59	198,53
60	229040016	4	16	134	TIRAPU												0,4					0,40
61	229040018	4	18	1271	TIRAPU										14,46		58,97				14,46	58,97
62	229040019	4	19	4870	TIRAPU										73,74		342,03				73,74	342,03
63	229040020	4	20	5358	TIRAPU										97,87		593,76				97,87	593,76



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
 TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
 Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"

DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL	
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)																SUP. AFECTADA (m²)
64	229040021	4	21	466	TIRAPU											45,99		147,28			45,99	147,28	
65	229040022	4	22	2033	TIRAPU											29,23		270,68			29,23	270,68	
66	229040043	4	43	85229	TIRAPU	CT03	39,3			42672,86	36102,14	420,05	562,79	7,7	11,44	130,76	785,646	27,09	27,09	42719,09	157,85		
67	229040044	4	44	42112	TIRAPU											173,44		1036,6			173,44	1036,60	
68	229040046	4	46	20655	TIRAPU					7745,65	4305,23		64,3		8,19	48,75				7753,84	48,75		
69	229040056	4	56	62145	TIRAPU					30315,60	21114,76		303,96							30315,60			
70	229040070	4	70	35342	TIRAPU											51,7		316,16			51,70	316,16	
71	229040077	4	77	29831	TIRAPU											176,48		1060,82			176,48	1060,82	
72	229040084	4	84	66210	TIRAPU											4,85		28,3			4,85	28,30	
73	229040085	4	85	1213	TIRAPU											26,14		161,97			26,14	161,97	
74	229040092	4	92	607	TIRAPU											5,97		34,13			5,97	34,13	
75	229040094	4	94	5784	TIRAPU											93,2		492,47			93,20	492,47	
76	229040099	4	99	26546	TIRAPU											2,11		15,88			2,11	15,88	
77	229040110	4	110	3536	TIRAPU											71,8		426,95			71,80	426,95	
78	229040201	4	201	1322	TIRAPU												1,38		27,78	27,85	27,78	29,23	
79	229040203	4	203	28838	TIRAPU	CT04	39,3			24345,55	18780,68	239,5	392,42				988,613			24345,55			
80	229040204	4	204	30583	TIRAPU	CT05	39,3	EM2		28208,81	23033,22	246,92	409,5				1092,532			28208,81			
81	CAMINOS		CAMINOS	125436	TIRAPU											28,16		432,88		16,55	16,49	44,71	
TOTALES								196,50		30,00	14,77	211.592,05	157.601,48	1.044,88	3.015,45	7.004,76	67,94	42.390,36	4.522,57	311,34	312,89	218.976,09	42.703,25

20 RELACION DE ORGANISMOS AFECTADOS

Las administraciones y organismos que se verían afectadas por las instalaciones de la planta solar fotovoltaica son:

- Ayuntamiento Añorbe
- Ayuntamiento de Tirapu
- Ayuntamiento de Biurrun-Olcoz
- Ayuntamiento de Tiebas-Muruarte de Reta
- Confederación Hidrográfica del Ebro (CHE)
- Administrador de Infraestructuras Ferroviarias (ADIF)
- I-DE Redes Eléctricas Inteligentes S.A.U.
- Desarrollo de Energías Renovables de Navarra, S.A.
- Naturgy Energy Group, S.A.
- Red Eléctrica de España, S.A. (REE)
- Compañía Logística de Hidrocarburos (CLH)
- Enagás S.A.
- Gobierno de Navarra. Dirección General de Transportes
- Gobierno de Navarra. Departamento de Cultura y Deporte
- Gobierno de Navarra. Departamento de Desarrollo Rural y Medio Ambiente
- Gobierno de Navarra. Departamento del Territorio, Vivienda, Paisaje y Proyectos Estratégicos.

21 CONCLUSIÓN

Con el presente modificado de proyecto técnico administrativo, se entiende haber descrito adecuadamente las diferentes instalaciones de la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I sin perjuicio de cualquier otra ampliación o aclaración que las autoridades competentes consideren oportunas.

Noviembre 2021



José Luis Ovelleiro Medina.
Ingeniero Industrial.
Colegiado nº. 1.937

Al Servicio de la Empresa:
Ingeniería y Proyectos Innovadores, S.L.
B-50996719

Anexo 01. Coordenadas de la planta

OBJETO

El objeto del presente documento es el de mostrar y dar a conocer las coordenadas de la Planta Fotovoltaica MURUARTE SOLAR I así como de la línea de media tensión que discurre por fuera del vallado de la planta

1.1 COORDENADAS PERIMETRALES DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

A continuación se muestra una tabla con los vértices de la misma.

PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"					
COORDENADAS U.T.M. (HUSO 30 - ETRS89)					
VERTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y	VERTICE	COORDENADA X	COORDENADA Y
V001	607.041,95	4.720.450,36	V037	607.463,79	4.720.528,20
V002	607.127,40	4.720.450,36	V038	607.463,79	4.720.417,37
V003	607.137,31	4.720.382,01	V039	607.482,73	4.720.389,76
V004	607.163,96	4.720.321,46	V040	607.494,04	4.720.394,27
V005	607.181,49	4.720.256,30	V041	607.494,04	4.720.428,46
V006	607.238,71	4.720.207,05	V042	607.512,62	4.720.428,46
V007	607.252,47	4.720.159,72	V043	607.542,97	4.720.386,61
V008	607.252,44	4.720.120,04	V044	607.537,72	4.720.355,60
V009	607.235,00	4.720.120,38	V045	607.544,42	4.720.283,20
V010	607.113,64	4.720.153,55	V046	607.619,77	4.720.163,33
V011	607.100,25	4.720.162,44	V047	607.669,87	4.720.113,23
V012	606.994,12	4.720.299,40	V048	607.711,81	4.720.098,68
V013	607.070,69	4.720.323,71	V049	607.731,21	4.720.071,91
V014	607.168,99	4.720.464,14	V050	607.804,80	4.720.038,77
V015	607.213,82	4.720.464,14	V051	607.888,81	4.720.046,53
V016	607.242,30	4.720.473,88	V052	607.888,81	4.719.985,70
V017	607.277,00	4.720.473,88	V053	607.853,90	4.719.975,08
V018	607.307,54	4.720.339,69	V054	607.784,95	4.719.919,45
V019	607.356,47	4.720.273,23	V055	607.714,40	4.719.919,45
V020	607.383,00	4.720.217,12	V056	607.552,26	4.720.031,54
V021	607.383,00	4.720.129,07	V057	607.480,81	4.720.113,42
V022	607.377,47	4.720.119,12	V058	607.449,76	4.720.167,35
V023	607.319,42	4.720.119,19	V059	607.449,76	4.720.227,60
V024	607.290,44	4.720.143,80	V060	607.419,54	4.720.274,94
V025	607.260,10	4.720.224,76	V061	607.376,30	4.720.292,75
V026	607.233,80	4.720.262,44	V062	607.337,42	4.720.335,78
V027	607.207,68	4.720.341,69	V063	607.472,66	4.720.567,70
V028	607.193,70	4.720.374,70	V064	607.552,64	4.720.567,70
V029	607.168,99	4.720.425,66	V065	607.552,64	4.720.503,24
V030	607.295,15	4.720.489,04	V066	607.568,35	4.720.489,54
V031	607.324,78	4.720.611,48	V067	607.553,91	4.720.472,98
V032	607.413,70	4.720.611,48	V068	607.553,91	4.720.456,10
V033	607.422,60	4.720.633,06	V069	607.494,76	4.720.456,10
V034	607.438,85	4.720.603,87	V070	607.494,70	4.720.505,24
V035	607.453,65	4.720.603,87	V071	607.472,66	4.720.538,36
V036	607.453,65	4.720.535,60	V037	607.463,79	4.720.528,20
V001	607.041,95	4.720.450,36			

1.2 COORDENADAS DE LA ZANJA DE MEDIA TENSIÓN

A continuación se muestra una tabla con las coordenadas de la zanja de media tensión que discurre por fuera del vallado de la planta fotovoltaica.

ZANJA MT "MURUARTE SOLAR I"								
COORDENADAS U.T.M. (HUSO 30 - ETRS89)								
VERTICE	COORD. X	COORD. Y	VERTICE	COORD. X	COORD. Y	VERTICE	COORD. X	COORD. Y
Z01	607.193,95	4.720.245,58	Z44	607.962,24	4.721.836,36	Z87	608.663,18	4.723.637,36
Z02	607.226,96	4.720.283,94	Z45	607.974,80	4.721.815,97	Z88	608.760,09	4.723.726,25
Z03	607.321,15	4.720.318,73	Z46	607.975,10	4.721.806,11	Z89	608.780,07	4.723.727,14
Z04	607.338,59	4.720.334,49	Z47	607.997,82	4.721.785,56	Z90	608.794,23	4.723.757,84
Z05	607.423,84	4.720.630,82	Z48	608.121,68	4.721.770,26	Z91	608.838,61	4.723.798,90
Z06	607.424,72	4.720.632,96	Z49	608.133,46	4.721.812,46	Z92	609.098,54	4.724.038,09
Z07	607.389,04	4.720.663,23	Z50	608.165,31	4.721.885,97	Z93	609.231,34	4.724.161,07
Z08	607.389,20	4.720.678,90	Z51	608.175,86	4.721.934,85	Z94	609.214,97	4.724.178,62
Z09	607.397,02	4.720.683,69	Z52	608.175,78	4.721.983,41	Z95	609.099,60	4.724.654,22
Z10	607.397,02	4.720.775,51	Z53	608.182,28	4.722.017,03	Z96	609.122,47	4.724.659,77
Z11	607.334,36	4.720.890,99	Z54	608.205,34	4.722.053,02	Z97	609.122,47	4.724.684,75
Z12	607.333,93	4.720.933,32	Z55	608.210,74	4.722.073,47	Z98	609.165,05	4.724.782,69
Z13	607.325,17	4.720.933,32	Z56	608.201,83	4.722.133,69	Z99	609.179,95	4.724.869,20
Z14	607.317,13	4.720.941,08	Z57	608.198,24	4.722.198,24	Z100	609.210,25	4.724.887,63
Z15	607.307,79	4.720.941,08	Z58	608.195,71	4.722.221,31	Z101	609.204,60	4.724.925,31
Z16	607.307,79	4.720.943,08	Z59	608.190,33	4.722.233,66	Z102	609.210,59	4.724.940,05
Z17	607.307,79	4.720.945,52	Z60	608.182,09	4.722.240,94	Z103	609.228,48	4.724.949,25
Z18	607.307,79	4.720.949,37	Z61	608.193,26	4.722.296,53	Z104	609.235,11	4.724.955,59
Z19	607.320,78	4.720.959,59	Z62	608.208,36	4.722.305,20	Z105	609.245,54	4.724.976,40
Z20	607.319,70	4.720.971,11	Z63	608.208,36	4.722.371,61	Z106	609.296,08	4.724.966,88
Z21	607.306,43	4.721.112,79	Z64	608.233,14	4.722.487,27	Z107	609.323,25	4.724.958,32
Z22	607.306,43	4.721.207,27	Z65	608.261,37	4.722.497,23	Z108	609.328,52	4.725.016,12
Z23	607.340,69	4.721.254,25	Z66	608.270,01	4.722.533,49	Z109	609.340,60	4.725.070,62
Z24	607.357,36	4.721.287,78	Z67	608.253,14	4.722.561,49	Z110	609.357,35	4.725.139,00
Z25	607.317,78	4.721.311,16	Z68	608.267,77	4.722.655,60	Z111	609.360,06	4.725.176,57
Z26	607.316,56	4.721.324,68	Z69	608.288,79	4.722.756,53	Z112	609.352,85	4.725.196,55
Z27	607.357,70	4.721.428,97	Z70	608.306,55	4.722.809,70	Z113	609.402,67	4.725.240,42
Z28	607.382,35	4.721.460,83	Z71	608.322,48	4.722.887,24	Z114	609.371,98	4.725.337,79
Z29	607.382,19	4.721.496,87	Z72	608.322,48	4.722.906,79	Z115	609.366,00	4.725.368,40
Z30	607.367,06	4.721.519,42	Z73	608.327,90	4.722.963,95	Z116	609.445,22	4.725.380,66
Z31	607.357,50	4.721.542,88	Z74	608.344,58	4.723.038,61	Z117	609.448,55	4.725.369,87
Z32	607.328,41	4.721.600,83	Z75	608.403,67	4.723.096,16	Z118	609.460,87	4.725.360,52
Z33	607.318,06	4.721.618,88	Z76	608.437,56	4.723.149,59	Z119	609.472,68	4.725.346,41
Z34	607.306,63	4.721.651,95	Z77	608.451,14	4.723.203,41	Z120	609.542,18	4.725.295,30
Z35	607.295,95	4.721.675,30	Z78	608.448,95	4.723.257,21	Z121	609.664,25	4.725.268,87
Z36	607.297,08	4.721.680,27	Z79	608.444,19	4.723.286,20	Z122	609.669,50	4.725.264,24
Z37	607.361,57	4.721.701,97	Z80	608.439,86	4.723.319,78	Z123	609.747,36	4.725.229,60
Z38	607.493,56	4.721.745,18	Z81	608.443,70	4.723.366,45	Z124	609.759,85	4.725.172,18
Z39	607.600,83	4.721.783,52	Z82	608.456,03	4.723.400,23	Z125	609.731,78	4.725.164,12
Z40	607.734,17	4.721.845,53	Z83	608.487,13	4.723.451,30	Z126	609.736,81	4.725.144,32
Z41	607.778,20	4.721.869,38	Z84	608.518,72	4.723.493,83	Z127	609.739,60	4.725.145,03
Z42	607.867,21	4.721.925,77	Z85	608.556,83	4.723.537,22			
Z43	607.933,30	4.721.857,87	Z86	608.589,62	4.723.568,94			

Anexo 01.Cálculos Eléctricos

Contenido

1	OBJETO	1
2	NORMATIVA	1
3	CORRIENTES MÁXIMAS EN RÉGIMEN PERMANENTE EN BAJA TENSIÓN	3
3.1	CONDUCTOR DE MÓDULOS FOTOVOLTAICOS A INVERSORES EN CORRIENTE CONTINUA.....	3
3.2	CONDUCTOR DE INVERSORES A CT EN CORRIENTE ALTERNA	7
4	CÁLCULO DE CAÍDA DE TENSIÓN EN BAJA TENSIÓN	10
4.1	TRAMO DE BAJA TENSIÓN EN CORRIENTE CONTINUA.....	10
4.2	TRAMO DE BAJA TENSIÓN EN CORRIENTE ALTERNA	31
5	CÁLCULO DE LA RED DE MEDIA TENSIÓN	34
6	CÁLCULOS DE PUESTA A TIERRA	36
6.1	CÁLCULO DE TIERRAS DE CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	36
6.1.1	<i>DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES</i>	<i>36</i>
6.1.2	<i>RESISTIVIDAD DEL TERRENO</i>	<i>36</i>
6.1.3	<i>TENSIONES TOLERABLES</i>	<i>37</i>
6.1.4	<i>CORRIENTES DE CORTOCIRCUITO.....</i>	<i>38</i>
6.1.5	<i>CÁLCULO DE TENSIONES DE PASO Y CONTACTO.....</i>	<i>38</i>
6.1.6	<i>RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA.....</i>	<i>39</i>
6.2	CÁLCULO DE TIERRAS DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA.....	39
6.2.1	<i>DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES</i>	<i>39</i>
6.2.2	<i>RESISTIVIDAD DEL TERRENO</i>	<i>41</i>
6.2.3	<i>TENSIONES TOLERABLES</i>	<i>42</i>
6.2.4	<i>CORRIENTES DE CORTOCIRCUITO.....</i>	<i>43</i>
6.2.5	<i>CÁLCULO DE TENSIONES DE PASO Y CONTACTO.....</i>	<i>43</i>
6.2.6	<i>RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA.....</i>	<i>44</i>
7	ANÁLISIS P-Q EN EL PUNTO DE CONEXIÓN	45
8	CÁLCULO DE CORTOCIRCUITO TRIFÁSICO	48
8.1	HIPÓTESIS DE DISEÑO.....	48
8.2	MODELIZACIÓN DEL CÁLCULO DE CORTOCIRCUITO TRIFÁSICO.....	50
9	CÁLCULO DE CONDUCTORES CA BT Y MT PARA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN.....	51
9.1	CORRIENTES MÁXIMAS EN RÉGIMEN PERMANENTE	51
9.1.1	<i>PLETINAS DE CONEXIÓN CON TRANSFORMADOR.....</i>	<i>51</i>
9.1.2	<i>SALIDA DEL TRANSFORMADOR A LAS CELDAS DE MEDIA TENSIÓN.....</i>	<i>54</i>
9.2	CAÍDA DE TENSIÓN	55
9.2.1	<i>CONDUCTOR DE SALIDA DE CUADRO DE BT A PLETINAS DE CONEXIÓN CON TRANSFORMADOR</i>	<i>55</i>
9.2.2	<i>SALIDA DEL TRANSFORMADOR A LAS CELDAS DE MEDIA TENSIÓN.....</i>	<i>55</i>

1 OBJETO

El objeto del presente anexo es la realización de los cálculos eléctricos de los circuitos de baja tensión en CC y CA y la red de media tensión de la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I.

Se calculará la caída de tensión de los conductores de BT en CC para cumplir con el 1,5% que establece como máximo el IDAE en su Pliego de Condiciones Técnicas para instalaciones conectadas a red.

Se realizará el cálculo de los conductores de la red de Media Tensión según los criterios siguientes:

- Intensidad máxima permisible
- Caída de tensión máxima
- Pérdida de potencia

La planta fotovoltaica está constituida por 69 inversores con potencia nominal a 30°C de 215 kVA y 5 centros de transformación de 3.150kVA.

2 NORMATIVA

Esta memoria técnica ha sido elaborada de acuerdo a la normativa nacional y autonómica vigente que regula esta actividad y otras que puedan afectar a la misma. La normativa es la siguiente:

- Pliego de Condiciones Técnicas para instalaciones conectadas a la red, PCT-C Octubre 2002.
- Real Decreto-Ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica.
- Real Decreto 647/2020, de 7 de julio por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas
- Orden TED/749/2020, de 16 de julio, por la que se establecen los requisitos técnicos para la conexión a la red necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión.
- Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.
- Ley 24/2013 de 26 de diciembre del sector eléctrico.
- Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector eléctrico.
- Decreto 842/2002 de 2 de Agosto por el que se aprueba el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión.
- Instrucciones Complementarias del Reglamento Electrotécnico para baja tensión.

- Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23
- Real Decreto 1110/2007, de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico.
- Real Decreto 1955/2000 de 1 de diciembre, por el que se reglan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica.
- Decreto 256/2008, de 19 de diciembre, por el que se regula la presentación de avales por parte de las instalaciones de generación de energía eléctrica mediante tecnología solar fotovoltaica.
- Orden de 10 de marzo de 2008 por la que se regula el procedimiento de acceso a la red de distribución de pequeñas instalaciones fotovoltaicas, como medida de fomento de las energías renovables.
- Código Técnico de la Edificación, CTE.
- Especificaciones técnicas específicas de la compañía eléctrica distribuidora.
- Para la conexión a Red Eléctrica de España se cumplirán con los procedimientos para el acceso y la conexión a la red de transporte de instalaciones de generación, consumo o distribución que se establecen con carácter general en la Ley del Sector Eléctrico –LSE (Ley 24/2013, de 26 de diciembre), el Real Decreto 1955/2000 para el sistema eléctrico peninsular español (SEPE), el Real Decreto 1047/2013, y con carácter particular, para las instalaciones de generación mediante fuentes renovables, cogeneración y residuos en el Real Decreto 413/2014. Además se cumplirá con los aspectos técnicos y de detalle, incluyendo la etapa de puesta en servicio, que se desarrollan en los procedimientos de operación, en especial el P.O. 12.1 y P.O. 12.2. sobre requisitos mínimos de diseño, equipamiento, funcionamiento y seguridad y puesta en servicio. En el desarrollo del proyecto se tendrán en cuenta dichos procedimientos así como las prescripciones técnicas de Red Eléctricas de España.

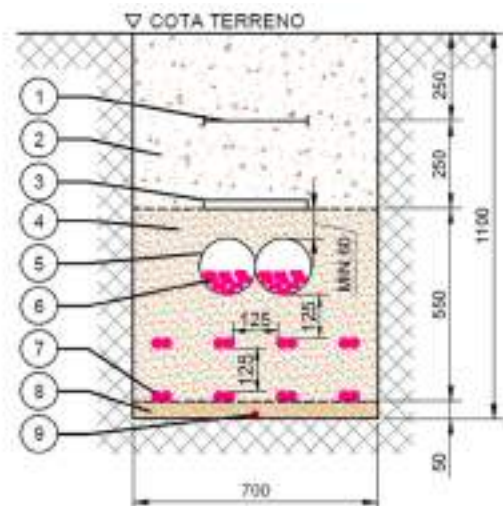
3 CORRIENTES MÁXIMAS EN RÉGIMEN PERMANENTE EN BAJA TENSIÓN

3.1 CONDUCTOR DE MÓDULOS FOTOVOLTAICOS A INVERSORES EN CORRIENTE CONTINUA

Este cable irá instalado por la estructura fija, fijado a la estructura mediante bridas al aire, o enterrado bajo tubo en zanja hasta el inversor.

Se analiza la distribución de strings para identificar el peor caso y dimensionar la instalación en función de ello. El caso más desfavorable, corresponde al tramo con los conductores enterrados bajo tubo en zanja. Concretamente el tipo de zanja que se muestra a continuación.

LEYENDA	
NÚMERO	DESCRIPCIÓN
1	MALLA SEÑALIZACIÓN
2	TIERRA SELECCIONADA DE EXCAVACIÓN
3	PLACA PLÁSTICA TESTIGO
4	ARENA DE RIO, INERTE, COMPACTADA
5	TUBO Ø160 mm
6	CIRCUITOS DE STRING 6 mm ²
7	CIRCUITOS DE CAJAS CC 300 ó 400 mm ²
8	ARENA DE RIO
9	CABLE DE ENLACE PARA TIERRA 35mm ²



Se selecciona cable de cobre de **6 mm²** aislamiento XLPE para este tramo.

Según la norma **UNE- 60364-5-52** la intensidad máxima admisible en instalación enterrada bajo tubo para el cable de **6 mm²** es **53 A**.

Tabla B.52.3 – Corrientes admisibles, en amperios, para los métodos de instalación de la tabla B.52.1 –
Cables aislados con XLPE/EPR, dos conductores cargados, cobre o aluminio –
Temperatura del conductor: 90 °C, temperatura ambiente: 30 °C en el aire, 20 °C en el terreno

Sección nominal del conductor mm ²	Método de instalación de la tabla B.52.1						
	A1	A2	B1	B2	C	D	D1
1	2	3	4	5	6	7	8
Cobre							
1,5	19	18,5	23	22	24	25	27
2,5	26	25	31	30	33	33	35
4	35	33	42	40	45	43	46
6	45	42	54	51	58	53	58
10	61	57	75	69	80	71	77
16	81	76	100	91	107	91	100
25	106	99	133	119	138	116	129
35	131	121	164	146	171	139	155
50	158	145	198	175	209	164	183
70	200	183	253	221	269	203	225
95	241	220	306	265	328	239	270
120	278	253	354	305	382	271	306
150	318	290	393	334	441	306	343
185	362	329	449	384	506	343	387
240	424	386	528	459	599	395	448
300	486	442	603	532	693	446	502

Ilustración 2 Tabla B.52.3 UNE- 60364-5-52

Se deben aplicar factores de corrección según las condiciones de la instalación, dichos factores se obtienen de la norma **UNE- 60364-5-52**.

Considerando una temperatura del terreno de **25°C**, el factor de corrección por temperatura es **0,96**.

Tabla B. 52.15 – Factores de corrección para temperaturas ambiente del terreno diferentes de 20 °C a aplicar a los valores de las corrientes admisibles para cables en conductos en el suelo

Temperatura del terreno °C	Aislamiento	
	PVC	XLPE y EPR
10	1,10	1,07
15	1,05	1,04
20	1,00	1,00
25	0,95	0,96
30	0,89	0,93
35	0,84	0,89
40	0,77	0,85
45	0,71	0,80
50	0,63	0,76
55	0,55	0,71
60	0,45	0,65
65	–	0,60
70	–	0,53
75	–	0,46
80	–	0,38

Ilustración 3 Tabla B.52.15 UNE- 60364-5-52

Se debe aplicar un coeficiente de ajuste debido a la resistividad térmica del terreno. Al no disponer de este dato, se considera **1,5 K.m/W**. El factor de corrección por resistividad del terreno es **1,1**.

Tabla B.52.16 – Factores de corrección para cables enterrados directamente en el suelo o en conductos enterrados para terrenos de resistividad diferente de 2,5 K·m/W a aplicar a los valores de las corrientes admisibles para el método de referencia D

Resistividad térmica K·m/W	0,5	0,7	1	1,5	2	2,5	3
Factor de corrección para cables en conductos enterrados	1,28	1,20	1,18	1,1	1,05	1	0,96
Factor de corrección para cables enterrados directamente	1,88	1,62	1,5	1,28	1,12	1	0,90

NOTA 1 Los factores de corrección dados están promediados para los rangos de dimensiones de conductores y los tipos de instalación de las tablas B.52.2 a B.52.5. La precisión global de los factores de corrección es de $\pm 5\%$.

NOTA 2 Los factores de corrección se aplican a los cables en conductos enterrados; para cables tendidos directamente en el terreno los factores de corrección para resistividades térmicas inferiores a 2,5 K·m/W serán más elevados. Si se necesitan valores más precisos, pueden calcularse por medio de los métodos dados en la Norma IEC 60287.

NOTA 3 Los factores de corrección se aplican a los conductos enterrados hasta una profundidad de 0,8 m.

NOTA 4 Se asume que las propiedades del terreno son uniformes. No se ha contemplado la posibilidad de la migración de humedad que puede comportar la existencia de una región de alta resistividad térmica alrededor del cable. Si se prevé el secado parcial del terreno, la corriente admisible debería determinarse a partir de los métodos especificados en la Norma IEC 60287.

Ilustración 4 Tabla B.52.16 UNE- 60364-5-52

La cantidad de circuitos por tubo y la separación entre tubos también influyen en los coeficientes de ajuste. Se instalará un máximo de **9** circuitos por tubo en este tramo con lo que el factor de corrección es **0,5**.

Tabla B.52.17 – Factores de reducción para un circuito o un cable multipolar o para un grupo de más de un circuito, o más de un cable multipolar para usarse con las corrientes admisibles de las tablas B.52.2 a B.52.13.

Punto	Disposición (En contacto)	Número de circuitos o de cables multipolares											Para usarse con las corrientes admisibles, referencia	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	12	16		20
1	Agrupados en el aire, sobre una superficie, empotrados o en el interior de una envolvente	1,00	0,80	0,70	0,65	0,60	0,57	0,54	0,52	0,50	0,45	0,41	0,38	B.52.2 a B.52.13 Métodos A a F

Ilustración 5 Tabla B.52.17 UNE- 60364-5-52

Se instalarán hasta 2 tubos sin separación en zanja, con lo que el factor de corrección es **0,80**.

B) Cables unipolares en conductos individuales no magnéticos				
Número de circuitos unipolares de dos o tres cables	Distancia entre conductos ^b			
	Nula (conductos en contacto)	0,25 m	0,5 m	1,0 m
2	0,80	0,90	0,90	0,95
3	0,70	0,80	0,85	0,90
4	0,65	0,75	0,80	0,90
5	0,60	0,70	0,80	0,90
6	0,60	0,70	0,80	0,90
7	0,53	0,66	0,76	0,87
8	0,50	0,63	0,74	0,87
9	0,47	0,61	0,73	0,86
10	0,45	0,59	0,72	0,85
11	0,43	0,57	0,70	0,85
12	0,41	0,56	0,69	0,84
13	0,39	0,54	0,68	0,84
14	0,37	0,53	0,68	0,83
15	0,35	0,52	0,67	0,83
16	0,34	0,51	0,66	0,83
17	0,33	0,50	0,65	0,82
18	0,31	0,49	0,65	0,82
19	0,30	0,48	0,64	0,82
20	0,29	0,47	0,63	0,81

Ilustración 6 Tabla B.52.19 UNE- 60364-5-52

Aplicando todos los coeficientes de ajuste mencionados, queda una intensidad admisible:

$$I_{adm} = 53 * 0,96 * 1,1 * 0,5 * 0,8 = 22,39 A$$

La máxima corriente circulando por este conductor es la corriente de cortocircuito del string con paneles de 550Wp, que es 13,98 A. Se aplica un 125% de su intensidad, según la norma **UNE-60364-7-712, Anexo B apartado B.2**:

$$I_b = 13,98 * 1,25 = 17,48 A$$

Puesto que $I_b = 17,48A < 22,39 A = I_{adm}$, la elección del cable para el tramo enterrado bajo ducto queda justificada.

El calibre de la protección necesaria para la protección del cable debido a la corriente inversa que puede circular por el módulo fotovoltaico, debe cumplir con la condición descrita en la norma **UNE 60364-4-43** (fórmula 2):

$$I_b < I_n < I_{adm}$$

$$17,48 < I_n < 22,39$$

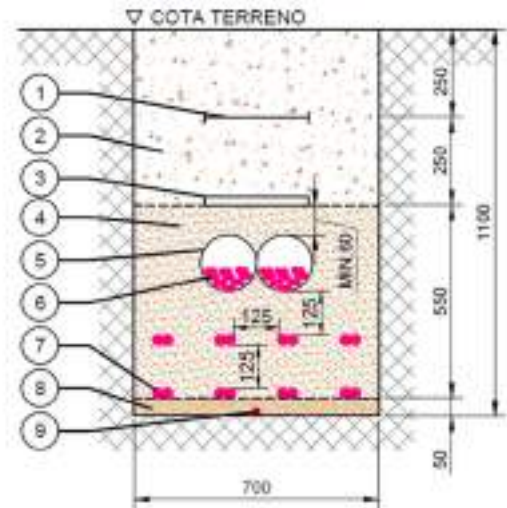
El inversor dispone de función de protección, por tanto no será necesario incluir fusibles.

3.2 CONDUCTOR DE INVERSORES A CT EN CORRIENTE ALTERNA

La conexión de los inversores se realizará con conductores de sección mínima de **240mm²** de Aluminio con aislamiento XLPE directamente enterrado.

El caso más desfavorable es para la zanja que se muestra a continuación:

LEYENDA	
NÚMERO	DESCRIPCIÓN
1	MALLA SEÑALIZACION
2	TIERRA SELECCIONADA DE EXCAVACIÓN
3	PLACA PLÁSTICA TESTIGO
4	ARENA DE RÍO. INERTE. COMPACTADA
5	TUBO Ø160 mm
6	CIRCUITOS DE STRING 6 mm ²
7	CIRCUITOS DE CAJAS CC 300 ó 400 mm ²
8	ARENA DE RÍO
9	CABLE DE ENLACE PARA TIERRA 35mm ²



Según la norma **UNE- 60364-5-52** la intensidad máxima admisible en instalación directamente enterrada para el cable de **240 mm²** es **290 A**.

Tabla B.52.3 – Corrientes admisibles, en amperios, para los métodos de instalación de la tabla B.52.1 – Cables aislados con XLPE/EPR, dos conductores cargados, cobre o aluminio – Temperatura del conductor: 90 °C, temperatura ambiente: 30 °C en el aire, 20 °C en el terreno

Sección nominal del conductor mm ²	Método de instalación de la tabla B.52.1						
	A1	A2	B1	B2	C	D	D1
	2	3	4	5	6	7	8
Aluminio							
2,5	19	19	22	21	24	22	
4	25	24	29	28	32	28	
6	32	31	38	35	41	35	
10	44	41	52	48	57	48	
16	58	55	71	64	76	59	64
25	76	71	93	84	99	75	82
35	94	87	116	103	112	90	88
50	113	104	140	124	136	100	117
70	142	131	170	156	174	130	144
95	171	157	217	188	211	154	172
120	197	180	251	218	245	174	197
150	226	208	287	249	283	197	220
185	256	233	300	272	323	220	250
240	300	273	351	318	382	253	290
300	344	313	402	364	440	286	325

Ilustración 7 Tabla B.52.3 UNE- 60364-5-52

Se deben aplicar factores de corrección según las condiciones de la instalación, dichos factores se obtienen de la norma **UNE- 60364-5-52**.

Considerando una temperatura del terreno de **25°C**, el factor de corrección por temperatura es **0,96**.

Tabla B. 52.15 – Factores de corrección para temperaturas ambiente del terreno diferentes de 20 °C a aplicar a los valores de las corrientes admisibles para cables en conductos en el suelo

Temperatura del terreno °C	Aislamiento	
	PVC	XLPE y EPR
10	1,10	1,07
15	1,05	1,04
20	1,00	1,00
25	0,95	0,96
30	0,89	0,93
35	0,84	0,89
40	0,77	0,85
45	0,71	0,80
50	0,63	0,76
55	0,55	0,71
60	0,45	0,65
65	–	0,60
70	–	0,53
75	–	0,46
80	–	0,38

Ilustración 8 Tabla B.52.15 UNE- 60364-5-52

Se debe aplicar un coeficiente de ajuste debido a la resistividad térmica del terreno. Al no disponer de este dato, se considera **1,5 K.m/W**. El factor de corrección por resistividad del terreno es **1,28**.

Tabla B.52.16 – Factores de corrección para cables enterrados directamente en el suelo o en conductos enterrados para terrenos de resistividad diferente de 2,5 K·m/W a aplicar a los valores de las corrientes admisibles para el método de referencia D

Resistividad térmica K·m/W	0,5	0,7	1	1,5	2	2,5	3
Factor de corrección para cables en conductos enterrados	1,28	1,20	1,18	1,1	1,05	1	0,96
Factor de corrección para cables enterrados directamente	1,88	1,62	1,5	1,28	1,12	1	0,90

NOTA 1 Los factores de corrección dados están promediados para los rangos de dimensiones de conductores y los tipos de instalación de las tablas B.52.2 a B.52.5. La precisión global de los factores de corrección es de ±5%.

NOTA 2 Los factores de corrección se aplican a los cables en conductos enterrados; para cables tendidos directamente en el terreno los factores de corrección para resistividades térmicas inferiores a 2,5 K·m/W serán más elevados. Si se necesitan valores más precisos, pueden calcularse por medio de los métodos dados en la Norma IEC 60287.

NOTA 3 Los factores de corrección se aplican a los conductos enterrados hasta una profundidad de 0,8 m.

NOTA 4 Se asume que las propiedades del terreno son uniformes. No se ha contemplado la posibilidad de la migración de humedad que puede comportar la existencia de una región de alta resistividad térmica alrededor del cable. Si se prevé el secado parcial del terreno, la corriente admisible debería determinarse a partir de los métodos especificados en la Norma IEC 60287.

Ilustración 9 Tabla B.52.16 UNE- 60364-5-52

La cantidad de circuitos por zanja y la separación entre ellos también influyen en los coeficientes de ajuste. En este tramo, se instalarán un máximo de **8** circuitos enterrados con una separación de 0.125 m entre cada uno, con lo que el factor de corrección se considera **0,57**.

Tabla B.52.18 – Factores de reducción para más de un circuito, cables directamente enterrados – Método de instalación D2 de las tablas B.52.2 a B.52.5 – Cables unipolares o multipolares

Número de circuitos	Distancia entre cables ^a				
	Nula (cables en contacto)	Un diámetro de cable	0,125 m	0,25 m	0,5 m
2	0,75	0,80	0,85	0,90	0,90
3	0,65	0,70	0,75	0,80	0,85
4	0,60	0,60	0,70	0,75	0,80
5	0,55	0,55	0,65	0,70	0,80
6	0,50	0,55	0,60	0,70	0,80
7	0,45	0,51	0,59	0,67	0,76
8	0,43	0,48	0,57	0,65	0,75
9	0,41	0,46	0,55	0,63	0,74
12	0,36	0,42	0,51	0,59	0,71
16	0,32	0,38	0,47	0,56	0,68
20	0,29	0,35	0,44	0,53	0,66

^a Cables multipolares

^a Cables unipolares

NOTA 1 Los valores indicados se aplican para una profundidad de instalación de 0,7 m y una resistividad térmica del terreno de 2,5 K·m/W. Estos valores están promediados para las dimensiones de los cables y los tipos de las tablas B.52.2 a B.52.5. Los valores medios, redondeados, pueden comportar un error de hasta el ±10% en ciertos casos. (Si son necesarios valores más precisos, pueden calcularse por los métodos de la Norma IEC 60287-2-1).

NOTA 2 En caso de una resistividad térmica menor que 2,5 K·m/W los factores de corrección en general se pueden incrementar y se pueden calcular con los métodos indicados en la Norma IEC 60287-2-1.

NOTA 3 Si un circuito consta de *m* conductores paralelos por fase, para determinar el factor de reducción, este circuito debería considerarse como *m* circuitos.

Ilustración 10 Tabla B.52.19 UNE- 60364-5-52

Aplicando todos los coeficientes de ajuste mencionados, queda una intensidad admisible:

$$I_{adm} = 290 * 0,96 * 1,28 * 0,57 = 203,12 A$$

La corriente máxima de salida de los inversores es de 155,20 A:

$$I_b = 155,20 A$$

Puesto que $I_b = 155,20 A < 203,12 A = I_{adm}$, la elección del cable para el tramo enterrado queda justificada.

El fusible seleccionado también debe proteger el conductor del circuito, por lo que debe cumplir con la condición descrita en la norma **UNE 60364-4-43**:

$$I_b \leq I_F \leq I_{adm}$$

$$155,2 A \leq I_F A \leq 203,12 A$$

Por tanto, para la función de protección, el fusible será de **160 A**.

4 CÁLCULO DE CAÍDA DE TENSIÓN EN BAJA TENSIÓN

Tras seleccionar los cables cumpliendo con el criterio de intensidad máxima admisible, se ha procedido a calcular la caída de tensión de los dos tramos de cable en baja tensión y corriente continua:

- Tramo en BT y corriente continua que está compuesto por los cables que van desde las series de módulos (string) hasta los inversores.
- Tramo en BT y corriente alterna que está compuesto por los cables que van desde la salida de los inversores hasta los CT.

Se ha estudiado el total del cableado de la planta.

Se han previsto cables unipolares de cobre de 6 mm² para el tramo que une cadenas de módulos e inversores y conductores de 240 mm² en circuitos de 1 conductor por fase entre los inversores y el centro de transformación, ambos de 0,6/1,8 kV y aislamiento XLPE.

Las fórmulas empleadas para los cálculos son las siguientes respectivamente:

Tramo corriente continua: $\Delta U = \frac{I \cdot L}{S \cdot \delta}$

Tramo corriente alterna trifásica: $\Delta U = \frac{\sqrt{3} \cdot I \cdot L}{S \cdot \delta}$

Siendo:

ΔU = caída de tensión (V)

I = intensidad (A)

L = longitud del conductor (m)

S = sección del conductor (mm²)

δ = conductividad del conductor (Sm/mm²), según sea cobre o aluminio

4.1 TRAMO DE BAJA TENSIÓN EN CORRIENTE CONTINUA

Para el tramo de baja tensión en corriente continua, se han calculado las caídas de tensión de las conexiones de string a inversor. A continuación se muestra el cálculo de caídas de tensión para el tramo en BT en corriente continua entre series de módulos e inversor:

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
1	1	String 1-1-1	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
1	1	String 1-1-2	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
1	1	String 1-1-3	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
1	1	String 1-1-4	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
1	1	String 1-1-5	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,171
1	1	String 1-1-6	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,171
1	1	String 1-1-7	1090,7	13,12	6	20,2	1,01	0,093
1	1	String 1-1-8	1090,7	13,12	6	20,2	1,01	0,093
1	1	String 1-1-9	1090,7	13,12	6	82,1	4,12	0,378
1	1	String 1-1-10	1090,7	13,12	6	82,1	4,12	0,378
1	1	String 1-1-11	1090,7	13,12	6	18,2	0,91	0,084
1	1	String 1-1-12	1090,7	13,12	6	18,2	0,91	0,084
1	1	String 1-1-13	1090,7	13,12	6	38,2	1,91	0,175

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Imp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
1	1	String 1-1-14	1090,7	13,12	6	38,2	1,91	0,175
1	1	String 1-1-15	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
1	1	String 1-1-16	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
1	1	String 1-1-17	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
1	2	String 1-2-1	1090,7	13,12	6	133,6	6,70	0,614
1	2	String 1-2-2	1090,7	13,12	6	47,7	2,39	0,219
1	2	String 1-2-3	1090,7	13,12	6	47,7	2,39	0,219
1	2	String 1-2-4	1090,7	13,12	6	109,8	5,51	0,505
1	2	String 1-2-5	1090,7	13,12	6	109,8	5,51	0,505
1	2	String 1-2-6	1090,7	13,12	6	47,9	2,40	0,220
1	2	String 1-2-7	1090,7	13,12	6	47,9	2,40	0,220
1	2	String 1-2-8	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
1	2	String 1-2-9	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
1	2	String 1-2-10	1090,7	13,12	6	82,5	4,14	0,379
1	2	String 1-2-11	1090,7	13,12	6	82,5	4,14	0,379
1	2	String 1-2-12	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	2	String 1-2-13	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	2	String 1-2-14	1090,7	13,12	6	49,9	2,50	0,229
1	2	String 1-2-15	1090,7	13,12	6	49,9	2,50	0,229
1	2	String 1-2-16	1090,7	13,12	6	112,4	5,64	0,517
1	2	String 1-2-17	1090,7	13,12	6	112,4	5,64	0,517
1	3	String 1-3-1	1090,7	13,12	6	39,8	1,99	0,183
1	3	String 1-3-2	1090,7	13,12	6	39,8	1,99	0,183
1	3	String 1-3-3	1090,7	13,12	6	101,9	5,11	0,469
1	3	String 1-3-4	1090,7	13,12	6	101,9	5,11	0,469
1	3	String 1-3-5	1090,7	13,12	6	19,1	0,96	0,088
1	3	String 1-3-6	1090,7	13,12	6	19,1	0,96	0,088
1	3	String 1-3-7	1090,7	13,12	6	81,1	4,07	0,373
1	3	String 1-3-8	1090,7	13,12	6	81,1	4,07	0,373
1	3	String 1-3-9	1090,7	13,12	6	38,9	1,95	0,179
1	3	String 1-3-10	1090,7	13,12	6	38,9	1,95	0,179
1	3	String 1-3-11	1090,7	13,12	6	101,0	5,06	0,464
1	3	String 1-3-12	1090,7	13,12	6	101,0	5,06	0,464
1	3	String 1-3-13	1090,7	13,12	6	118,9	5,96	0,547
1	3	String 1-3-14	1090,7	13,12	6	118,9	5,96	0,547
1	3	String 1-3-15	1090,7	13,12	6	55,2	2,77	0,254
1	3	String 1-3-16	1090,7	13,12	6	57,8	2,90	0,266
1	3	String 1-3-17	1090,7	13,12	6	57,8	2,90	0,266
1	4	String 1-4-1	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	4	String 1-4-2	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	4	String 1-4-3	1090,7	13,12	6	38,6	1,94	0,178
1	4	String 1-4-4	1090,7	13,12	6	38,6	1,94	0,178
1	4	String 1-4-5	1090,7	13,12	6	17,7	0,89	0,082
1	4	String 1-4-6	1090,7	13,12	6	17,7	0,89	0,082
1	4	String 1-4-7	1090,7	13,12	6	20,6	1,03	0,095
1	4	String 1-4-8	1090,7	13,12	6	20,6	1,03	0,095
1	4	String 1-4-9	1090,7	13,12	6	36,7	1,84	0,169
1	4	String 1-4-10	1090,7	13,12	6	36,7	1,84	0,169
1	4	String 1-4-11	1090,7	13,12	6	38,6	1,93	0,177
1	4	String 1-4-12	1090,7	13,12	6	38,6	1,93	0,177
1	4	String 1-4-13	1090,7	13,12	6	54,7	2,74	0,252
1	4	String 1-4-14	1090,7	13,12	6	54,2	2,72	0,249
1	4	String 1-4-15	1090,7	13,12	6	54,2	2,72	0,249
1	4	String 1-4-16	1090,7	13,12	6	56,3	2,82	0,259
1	4	String 1-4-17	1090,7	13,12	6	56,3	2,82	0,259
1	5	String 1-5-1	1090,7	13,12	6	36,0	1,80	0,165
1	5	String 1-5-2	1090,7	13,12	6	36,0	1,80	0,165

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
1	5	String 1-5-3	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
1	5	String 1-5-4	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
1	5	String 1-5-5	1090,7	13,12	6	17,8	0,89	0,082
1	5	String 1-5-6	1090,7	13,12	6	17,8	0,89	0,082
1	5	String 1-5-7	1090,7	13,12	6	20,4	1,03	0,094
1	5	String 1-5-8	1090,7	13,12	6	20,4	1,03	0,094
1	5	String 1-5-9	1090,7	13,12	6	36,8	1,85	0,169
1	5	String 1-5-10	1090,7	13,12	6	36,8	1,85	0,169
1	5	String 1-5-11	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
1	5	String 1-5-12	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
1	5	String 1-5-13	1090,7	13,12	6	54,9	2,75	0,252
1	5	String 1-5-14	1090,7	13,12	6	54,9	2,75	0,252
1	5	String 1-5-15	1090,7	13,12	6	56,3	2,83	0,259
1	5	String 1-5-16	1090,7	13,12	6	56,3	2,83	0,259
1	5	String 1-5-17	1090,7	13,12	6	56,4	2,83	0,259
1	6	String 1-6-1	1090,7	13,12	6	72,0	3,61	0,331
1	6	String 1-6-2	1090,7	13,12	6	72,0	3,61	0,331
1	6	String 1-6-3	1090,7	13,12	6	54,0	2,71	0,248
1	6	String 1-6-4	1090,7	13,12	6	54,0	2,71	0,248
1	6	String 1-6-5	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	6	String 1-6-6	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	6	String 1-6-7	1090,7	13,12	6	17,7	0,89	0,082
1	6	String 1-6-8	1090,7	13,12	6	17,7	0,89	0,082
1	6	String 1-6-9	1090,7	13,12	6	20,6	1,03	0,095
1	6	String 1-6-10	1090,7	13,12	6	20,6	1,03	0,095
1	6	String 1-6-11	1090,7	13,12	6	36,7	1,84	0,169
1	6	String 1-6-12	1090,7	13,12	6	36,7	1,84	0,169
1	6	String 1-6-13	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
1	6	String 1-6-14	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
1	6	String 1-6-15	1090,7	13,12	6	54,7	2,75	0,252
1	6	String 1-6-16	1090,7	13,12	6	54,7	2,75	0,252
1	6	String 1-6-17	1090,7	13,12	6	56,4	2,83	0,259
1	7	String 1-7-1	1090,7	13,12	6	77,1	3,87	0,355
1	7	String 1-7-2	1090,7	13,12	6	77,1	3,87	0,355
1	7	String 1-7-3	1090,7	13,12	6	59,0	2,96	0,271
1	7	String 1-7-4	1090,7	13,12	6	59,0	2,96	0,271
1	7	String 1-7-5	1090,7	13,12	6	37,0	1,86	0,170
1	7	String 1-7-6	1090,7	13,12	6	37,0	1,86	0,170
1	7	String 1-7-7	1090,7	13,12	6	40,8	2,05	0,188
1	7	String 1-7-8	1090,7	13,12	6	40,8	2,05	0,188
1	7	String 1-7-9	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
1	7	String 1-7-10	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
1	7	String 1-7-11	1090,7	13,12	6	22,7	1,14	0,105
1	7	String 1-7-12	1090,7	13,12	6	22,7	1,14	0,105
1	7	String 1-7-13	1090,7	13,12	6	36,1	1,81	0,166
1	7	String 1-7-14	1090,7	13,12	6	36,1	1,81	0,166
1	7	String 1-7-15	1090,7	13,12	6	40,7	2,04	0,187
1	7	String 1-7-16	1090,7	13,12	6	40,7	2,04	0,187
1	7	String 1-7-17	1090,7	13,12	6	54,1	2,71	0,249
1	8	String 1-8-1	1090,7	13,12	6	54,3	2,73	0,250
1	8	String 1-8-2	1090,7	13,12	6	58,6	2,94	0,270
1	8	String 1-8-3	1090,7	13,12	6	58,6	2,94	0,270
1	8	String 1-8-4	1090,7	13,12	6	36,3	1,82	0,167
1	8	String 1-8-5	1090,7	13,12	6	36,3	1,82	0,167
1	8	String 1-8-6	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	8	String 1-8-7	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	8	String 1-8-8	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
1	8	String 1-8-9	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
1	8	String 1-8-10	1090,7	13,12	6	22,6	1,13	0,104
1	8	String 1-8-11	1090,7	13,12	6	22,6	1,13	0,104
1	8	String 1-8-12	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	8	String 1-8-13	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	8	String 1-8-14	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	8	String 1-8-15	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	8	String 1-8-16	1090,7	13,12	6	53,9	2,71	0,248
1	8	String 1-8-17	1090,7	13,12	6	53,9	2,71	0,248
1	9	String 1-9-1	1090,7	13,12	6	58,6	2,94	0,270
1	9	String 1-9-2	1090,7	13,12	6	58,6	2,94	0,270
1	9	String 1-9-3	1090,7	13,12	6	36,3	1,82	0,167
1	9	String 1-9-4	1090,7	13,12	6	36,3	1,82	0,167
1	9	String 1-9-5	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	9	String 1-9-6	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	9	String 1-9-7	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
1	9	String 1-9-8	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
1	9	String 1-9-9	1090,7	13,12	6	22,6	1,13	0,104
1	9	String 1-9-10	1090,7	13,12	6	22,6	1,13	0,104
1	9	String 1-9-11	1090,7	13,12	6	84,5	4,24	0,388
1	9	String 1-9-12	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	9	String 1-9-13	1090,7	13,12	6	35,9	1,80	0,165
1	9	String 1-9-14	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	9	String 1-9-15	1090,7	13,12	6	40,6	2,04	0,187
1	9	String 1-9-16	1090,7	13,12	6	53,9	2,70	0,248
1	9	String 1-9-17	1090,7	13,12	6	53,9	2,70	0,248
1	10	String 1-10-1	1090,7	13,12	6	97,0	4,86	0,446
1	10	String 1-10-2	1090,7	13,12	6	97,0	4,86	0,446
1	10	String 1-10-3	1090,7	13,12	6	77,9	3,91	0,358
1	10	String 1-10-4	1090,7	13,12	6	77,9	3,91	0,358
1	10	String 1-10-5	1090,7	13,12	6	58,9	2,95	0,271
1	10	String 1-10-6	1090,7	13,12	6	58,9	2,95	0,271
1	10	String 1-10-7	1090,7	13,12	6	39,8	2,00	0,183
1	10	String 1-10-8	1090,7	13,12	6	39,8	2,00	0,183
1	10	String 1-10-9	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
1	10	String 1-10-10	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
1	10	String 1-10-11	1090,7	13,12	6	38,6	1,94	0,177
1	10	String 1-10-12	1090,7	13,12	6	38,6	1,94	0,177
1	10	String 1-10-13	1090,7	13,12	6	58,1	2,91	0,267
1	10	String 1-10-14	1090,7	13,12	6	58,1	2,91	0,267
1	10	String 1-10-15	1090,7	13,12	6	59,0	2,96	0,272
1	10	String 1-10-16	1090,7	13,12	6	59,0	2,96	0,272
1	10	String 1-10-17	1090,7	13,12	6	76,1	3,82	0,350
1	11	String 1-11-1	1090,7	13,12	6	55,8	2,80	0,257
1	11	String 1-11-2	1090,7	13,12	6	55,9	2,80	0,257
1	11	String 1-11-3	1090,7	13,12	6	55,9	2,80	0,257
1	11	String 1-11-4	1090,7	13,12	6	37,8	1,90	0,174
1	11	String 1-11-5	1090,7	13,12	6	37,8	1,90	0,174
1	11	String 1-11-6	1090,7	13,12	6	37,9	1,90	0,174
1	11	String 1-11-7	1090,7	13,12	6	37,9	1,90	0,174
1	11	String 1-11-8	1090,7	13,12	6	99,8	5,01	0,459
1	11	String 1-11-9	1090,7	13,12	6	99,8	5,01	0,459
1	11	String 1-11-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	11	String 1-11-11	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	11	String 1-11-12	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
1	11	String 1-11-13	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
1	11	String 1-11-14	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,376

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
1	11	String 1-11-15	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,376
1	11	String 1-11-16	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,459
1	11	String 1-11-17	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,459
1	12	String 1-12-1	1090,7	13,12	6	55,6	2,79	0,256
1	12	String 1-12-2	1090,7	13,12	6	55,6	2,79	0,256
1	12	String 1-12-3	1090,7	13,12	6	55,9	2,81	0,257
1	12	String 1-12-4	1090,7	13,12	6	55,9	2,81	0,257
1	12	String 1-12-5	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
1	12	String 1-12-6	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
1	12	String 1-12-7	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
1	12	String 1-12-8	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
1	12	String 1-12-9	1090,7	13,12	6	99,8	5,00	0,459
1	12	String 1-12-10	1090,7	13,12	6	99,8	5,00	0,459
1	12	String 1-12-11	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	12	String 1-12-12	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	12	String 1-12-13	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
1	12	String 1-12-14	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
1	12	String 1-12-15	1090,7	13,12	6	36,8	1,85	0,169
1	12	String 1-12-16	1090,7	13,12	6	36,8	1,85	0,169
1	12	String 1-12-17	1090,7	13,12	6	111,5	5,59	0,513
1	13	String 1-13-1	1090,7	13,12	6	56,2	2,82	0,258
1	13	String 1-13-2	1090,7	13,12	6	56,2	2,82	0,258
1	13	String 1-13-3	1090,7	13,12	6	118,1	5,92	0,543
1	13	String 1-13-4	1090,7	13,12	6	118,1	5,92	0,543
1	13	String 1-13-5	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
1	13	String 1-13-6	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
1	13	String 1-13-7	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
1	13	String 1-13-8	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
1	13	String 1-13-9	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
1	13	String 1-13-10	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
1	13	String 1-13-11	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	13	String 1-13-12	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	13	String 1-13-13	1090,7	13,12	6	19,9	1,00	0,092
1	13	String 1-13-14	1090,7	13,12	6	19,9	1,00	0,092
1	13	String 1-13-15	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
1	13	String 1-13-16	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
1	13	String 1-13-17	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
1	14	String 1-14-1	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,257
1	14	String 1-14-2	1090,7	13,12	6	55,4	2,78	0,255
1	14	String 1-14-3	1090,7	13,12	6	55,4	2,78	0,255
1	14	String 1-14-4	1090,7	13,12	6	117,3	5,89	0,540
1	14	String 1-14-5	1090,7	13,12	6	117,3	5,89	0,540
1	14	String 1-14-6	1090,7	13,12	6	37,4	1,88	0,172
1	14	String 1-14-7	1090,7	13,12	6	37,4	1,88	0,172
1	14	String 1-14-8	1090,7	13,12	6	99,3	4,98	0,457
1	14	String 1-14-9	1090,7	13,12	6	99,3	4,98	0,457
1	14	String 1-14-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	14	String 1-14-11	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
1	14	String 1-14-12	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
1	14	String 1-14-13	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
1	14	String 1-14-14	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
1	14	String 1-14-15	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
1	14	String 1-14-16	1090,7	13,12	6	100,2	5,02	0,461
1	14	String 1-14-17	1090,7	13,12	6	100,2	5,02	0,461
2	1	String 2-1-1	1090,7	13,12	6	56,1	2,81	0,258
2	1	String 2-1-2	1090,7	13,12	6	56,1	2,81	0,258
2	1	String 2-1-3	1090,7	13,12	6	55,2	2,77	0,254

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Imp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
2	1	String 2-1-4	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
2	1	String 2-1-5	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
2	1	String 2-1-6	1090,7	13,12	6	37,2	1,86	0,171
2	1	String 2-1-7	1090,7	13,12	6	37,2	1,86	0,171
2	1	String 2-1-8	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,093
2	1	String 2-1-9	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,093
2	1	String 2-1-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	1	String 2-1-11	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	1	String 2-1-12	1090,7	13,12	6	42,9	2,15	0,197
2	1	String 2-1-13	1090,7	13,12	6	42,9	2,15	0,197
2	1	String 2-1-14	1090,7	13,12	6	44,2	2,22	0,203
2	1	String 2-1-15	1090,7	13,12	6	44,2	2,22	0,203
2	1	String 2-1-16	1090,7	13,12	6	71,8	3,60	0,330
2	1	String 2-1-17	1090,7	13,12	6	71,8	3,60	0,330
2	2	String 2-2-1	1090,7	13,12	6	79,3	3,98	0,365
2	2	String 2-2-2	1090,7	13,12	6	79,3	3,98	0,365
2	2	String 2-2-3	1090,7	13,12	6	51,7	2,59	0,238
2	2	String 2-2-4	1090,7	13,12	6	51,7	2,59	0,238
2	2	String 2-2-5	1090,7	13,12	6	113,7	5,70	0,523
2	2	String 2-2-6	1090,7	13,12	6	113,7	5,70	0,523
2	2	String 2-2-7	1090,7	13,12	6	48,0	2,41	0,221
2	2	String 2-2-8	1090,7	13,12	6	48,0	2,41	0,221
2	2	String 2-2-9	1090,7	13,12	6	20,4	1,02	0,094
2	2	String 2-2-10	1090,7	13,12	6	20,4	1,02	0,094
2	2	String 2-2-11	1090,7	13,12	6	82,3	4,13	0,379
2	2	String 2-2-12	1090,7	13,12	6	82,3	4,13	0,379
2	2	String 2-2-13	1090,7	13,12	6	144,4	7,24	0,664
2	2	String 2-2-14	1090,7	13,12	6	144,4	7,24	0,664
2	2	String 2-2-15	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	2	String 2-2-16	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	2	String 2-2-17	1090,7	13,12	6	195,0	9,78	0,897
2	3	String 2-3-1	1090,7	13,12	6	86,6	4,34	0,398
2	3	String 2-3-2	1090,7	13,12	6	86,6	4,34	0,398
2	3	String 2-3-3	1090,7	13,12	6	148,5	7,45	0,683
2	3	String 2-3-4	1090,7	13,12	6	148,5	7,45	0,683
2	3	String 2-3-5	1090,7	13,12	6	210,7	10,57	0,969
2	3	String 2-3-6	1090,7	13,12	6	80,5	4,04	0,370
2	3	String 2-3-7	1090,7	13,12	6	80,5	4,04	0,370
2	3	String 2-3-8	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	3	String 2-3-9	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	3	String 2-3-10	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,373
2	3	String 2-3-11	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,373
2	3	String 2-3-12	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	3	String 2-3-13	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	3	String 2-3-14	1090,7	13,12	6	70,0	3,51	0,322
2	3	String 2-3-15	1090,7	13,12	6	70,0	3,51	0,322
2	3	String 2-3-16	1090,7	13,12	6	73,7	3,70	0,339
2	3	String 2-3-17	1090,7	13,12	6	73,7	3,70	0,339
2	4	String 2-4-1	1090,7	13,12	6	54,1	2,71	0,249
2	4	String 2-4-2	1090,7	13,12	6	54,1	2,71	0,249
2	4	String 2-4-3	1090,7	13,12	6	38,6	1,93	0,177
2	4	String 2-4-4	1090,7	13,12	6	38,6	1,93	0,177
2	4	String 2-4-5	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,172
2	4	String 2-4-6	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,172
2	4	String 2-4-7	1090,7	13,12	6	20,6	1,03	0,095
2	4	String 2-4-8	1090,7	13,12	6	20,6	1,03	0,095
2	4	String 2-4-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
2	4	String 2-4-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	4	String 2-4-11	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
2	4	String 2-4-12	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
2	4	String 2-4-13	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
2	4	String 2-4-14	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
2	4	String 2-4-15	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,461
2	4	String 2-4-16	1090,7	13,12	6	118,1	5,93	0,543
2	4	String 2-4-17	1090,7	13,12	6	118,1	5,93	0,543
2	5	String 2-5-1	1090,7	13,12	6	38,4	1,92	0,176
2	5	String 2-5-2	1090,7	13,12	6	38,4	1,92	0,176
2	5	String 2-5-3	1090,7	13,12	6	100,9	5,06	0,464
2	5	String 2-5-4	1090,7	13,12	6	100,9	5,06	0,464
2	5	String 2-5-5	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,172
2	5	String 2-5-6	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,172
2	5	String 2-5-7	1090,7	13,12	6	20,2	1,02	0,093
2	5	String 2-5-8	1090,7	13,12	6	20,2	1,02	0,093
2	5	String 2-5-9	1090,7	13,12	6	82,9	4,16	0,381
2	5	String 2-5-10	1090,7	13,12	6	82,9	4,16	0,381
2	5	String 2-5-11	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	5	String 2-5-12	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	5	String 2-5-13	1090,7	13,12	6	80,3	4,03	0,369
2	5	String 2-5-14	1090,7	13,12	6	80,3	4,03	0,369
2	5	String 2-5-15	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
2	5	String 2-5-16	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,461
2	5	String 2-5-17	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,461
2	6	String 2-6-1	1090,7	13,12	6	55,4	2,78	0,255
2	6	String 2-6-2	1090,7	13,12	6	55,4	2,78	0,255
2	6	String 2-6-3	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
2	6	String 2-6-4	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
2	6	String 2-6-5	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
2	6	String 2-6-6	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
2	6	String 2-6-7	1090,7	13,12	6	19,0	0,95	0,087
2	6	String 2-6-8	1090,7	13,12	6	19,0	0,95	0,087
2	6	String 2-6-9	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	6	String 2-6-10	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	6	String 2-6-11	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,374
2	6	String 2-6-12	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
2	6	String 2-6-13	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
2	6	String 2-6-14	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
2	6	String 2-6-15	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
2	6	String 2-6-16	1090,7	13,12	6	100,6	5,05	0,463
2	6	String 2-6-17	1090,7	13,12	6	100,6	5,05	0,463
2	7	String 2-7-1	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,258
2	7	String 2-7-2	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,258
2	7	String 2-7-3	1090,7	13,12	6	55,4	2,78	0,255
2	7	String 2-7-4	1090,7	13,12	6	55,4	2,78	0,255
2	7	String 2-7-5	1090,7	13,12	6	117,4	5,89	0,540
2	7	String 2-7-6	1090,7	13,12	6	117,4	5,89	0,540
2	7	String 2-7-7	1090,7	13,12	6	94,3	4,73	0,434
2	7	String 2-7-8	1090,7	13,12	6	37,4	1,88	0,172
2	7	String 2-7-9	1090,7	13,12	6	37,4	1,88	0,172
2	7	String 2-7-10	1090,7	13,12	6	99,4	4,99	0,457
2	7	String 2-7-11	1090,7	13,12	6	99,4	4,99	0,457
2	7	String 2-7-12	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	7	String 2-7-13	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	7	String 2-7-14	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
2	7	String 2-7-15	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
2	7	String 2-7-16	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	7	String 2-7-17	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	8	String 2-8-1	1090,7	13,12	6	135,2	6,78	0,622
2	8	String 2-8-2	1090,7	13,12	6	135,2	6,78	0,622
2	8	String 2-8-3	1090,7	13,12	6	117,2	5,88	0,539
2	8	String 2-8-4	1090,7	13,12	6	117,2	5,88	0,539
2	8	String 2-8-5	1090,7	13,12	6	37,2	1,86	0,171
2	8	String 2-8-6	1090,7	13,12	6	37,2	1,86	0,171
2	8	String 2-8-7	1090,7	13,12	6	99,2	4,97	0,456
2	8	String 2-8-8	1090,7	13,12	6	99,2	4,97	0,456
2	8	String 2-8-9	1090,7	13,12	6	19,5	0,98	0,090
2	8	String 2-8-10	1090,7	13,12	6	19,5	0,98	0,090
2	8	String 2-8-11	1090,7	13,12	6	18,9	0,95	0,087
2	8	String 2-8-12	1090,7	13,12	6	18,9	0,95	0,087
2	8	String 2-8-13	1090,7	13,12	6	80,9	4,06	0,372
2	8	String 2-8-14	1090,7	13,12	6	80,9	4,06	0,372
2	8	String 2-8-15	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
2	8	String 2-8-16	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460
2	8	String 2-8-17	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460
2	9	String 2-9-1	1090,7	13,12	6	57,4	2,88	0,264
2	9	String 2-9-2	1090,7	13,12	6	57,4	2,88	0,264
2	9	String 2-9-3	1090,7	13,12	6	57,0	2,86	0,262
2	9	String 2-9-4	1090,7	13,12	6	40,0	2,01	0,184
2	9	String 2-9-5	1090,7	13,12	6	40,0	2,01	0,184
2	9	String 2-9-6	1090,7	13,12	6	37,0	1,85	0,170
2	9	String 2-9-7	1090,7	13,12	6	37,0	1,85	0,170
2	9	String 2-9-8	1090,7	13,12	6	98,9	4,96	0,455
2	9	String 2-9-9	1090,7	13,12	6	98,9	4,96	0,455
2	9	String 2-9-10	1090,7	13,12	6	19,0	0,95	0,087
2	9	String 2-9-11	1090,7	13,12	6	19,0	0,95	0,087
2	9	String 2-9-12	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	9	String 2-9-13	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
2	9	String 2-9-14	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,374
2	9	String 2-9-15	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,374
2	9	String 2-9-16	1090,7	13,12	6	93,4	4,68	0,429
2	9	String 2-9-17	1090,7	13,12	6	39,0	1,96	0,179
2	10	String 2-10-1	1090,7	13,12	6	56,9	2,86	0,262
2	10	String 2-10-2	1090,7	13,12	6	118,9	5,96	0,547
2	10	String 2-10-3	1090,7	13,12	6	118,9	5,96	0,547
2	10	String 2-10-4	1090,7	13,12	6	37,5	1,88	0,173
2	10	String 2-10-5	1090,7	13,12	6	37,5	1,88	0,173
2	10	String 2-10-6	1090,7	13,12	6	99,5	4,99	0,458
2	10	String 2-10-7	1090,7	13,12	6	99,5	4,99	0,458
2	10	String 2-10-8	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	10	String 2-10-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	10	String 2-10-10	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
2	10	String 2-10-11	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
2	10	String 2-10-12	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
2	10	String 2-10-13	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
2	10	String 2-10-14	1090,7	13,12	6	100,3	5,03	0,461
2	10	String 2-10-15	1090,7	13,12	6	100,3	5,03	0,461
2	10	String 2-10-16	1090,7	13,12	6	56,3	2,83	0,259
2	10	String 2-10-17	1090,7	13,12	6	56,3	2,83	0,259
2	11	String 2-11-1	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	11	String 2-11-2	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	11	String 2-11-3	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
2	11	String 2-11-4	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
2	11	String 2-11-5	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	11	String 2-11-6	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	11	String 2-11-7	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,093
2	11	String 2-11-8	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,093
2	11	String 2-11-9	1090,7	13,12	6	82,1	4,12	0,378
2	11	String 2-11-10	1090,7	13,12	6	82,1	4,12	0,378
2	11	String 2-11-11	1090,7	13,12	6	37,8	1,89	0,174
2	11	String 2-11-12	1090,7	13,12	6	37,8	1,89	0,174
2	11	String 2-11-13	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
2	11	String 2-11-14	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
2	11	String 2-11-15	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
2	11	String 2-11-16	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
2	11	String 2-11-17	1090,7	13,12	6	55,8	2,80	0,257
2	12	String 2-12-1	1090,7	13,12	6	38,6	1,94	0,178
2	12	String 2-12-2	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	12	String 2-12-3	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	12	String 2-12-4	1090,7	13,12	6	100,2	5,02	0,461
2	12	String 2-12-5	1090,7	13,12	6	100,2	5,02	0,461
2	12	String 2-12-6	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	12	String 2-12-7	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	12	String 2-12-8	1090,7	13,12	6	80,6	4,04	0,371
2	12	String 2-12-9	1090,7	13,12	6	80,6	4,04	0,371
2	12	String 2-12-10	1090,7	13,12	6	20,2	1,01	0,093
2	12	String 2-12-11	1090,7	13,12	6	20,2	1,01	0,093
2	12	String 2-12-12	1090,7	13,12	6	37,9	1,90	0,174
2	12	String 2-12-13	1090,7	13,12	6	37,9	1,90	0,174
2	12	String 2-12-14	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,461
2	12	String 2-12-15	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,461
2	12	String 2-12-16	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	12	String 2-12-17	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	13	String 2-13-1	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
2	13	String 2-13-2	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
2	13	String 2-13-3	1090,7	13,12	6	100,8	5,06	0,464
2	13	String 2-13-4	1090,7	13,12	6	100,8	5,06	0,464
2	13	String 2-13-5	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	13	String 2-13-6	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	13	String 2-13-7	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	13	String 2-13-8	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	13	String 2-13-9	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
2	13	String 2-13-10	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
2	13	String 2-13-11	1090,7	13,12	6	20,2	1,01	0,093
2	13	String 2-13-12	1090,7	13,12	6	20,2	1,01	0,093
2	13	String 2-13-13	1090,7	13,12	6	37,8	1,90	0,174
2	13	String 2-13-14	1090,7	13,12	6	37,8	1,90	0,174
2	13	String 2-13-15	1090,7	13,12	6	99,7	5,00	0,459
2	13	String 2-13-16	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	13	String 2-13-17	1090,7	13,12	6	38,2	1,92	0,176
2	14	String 2-14-1	1090,7	13,12	6	100,4	5,04	0,462
2	14	String 2-14-2	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	14	String 2-14-3	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
2	14	String 2-14-4	1090,7	13,12	6	80,1	4,02	0,369
2	14	String 2-14-5	1090,7	13,12	6	80,1	4,02	0,369
2	14	String 2-14-6	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
2	14	String 2-14-7	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
2	14	String 2-14-8	1090,7	13,12	6	49,0	2,46	0,225
2	14	String 2-14-9	1090,7	13,12	6	49,0	2,46	0,225
2	14	String 2-14-10	1090,7	13,12	6	110,9	5,56	0,510

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
2	14	String 2-14-11	1090,7	13,12	6	110,9	5,56	0,510
2	14	String 2-14-12	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
2	14	String 2-14-13	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
2	14	String 2-14-14	1090,7	13,12	6	59,6	2,99	0,274
2	14	String 2-14-15	1090,7	13,12	6	59,6	2,99	0,274
2	14	String 2-14-16	1090,7	13,12	6	60,0	3,01	0,276
2	14	String 2-14-17	1090,7	13,12	6	60,0	3,01	0,276
3	1	String 3-1-1	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,258
3	1	String 3-1-2	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,258
3	1	String 3-1-3	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	1	String 3-1-4	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	1	String 3-1-5	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	1	String 3-1-6	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	1	String 3-1-7	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	1	String 3-1-8	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	1	String 3-1-9	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	1	String 3-1-10	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	1	String 3-1-11	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	1	String 3-1-12	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	1	String 3-1-13	1090,7	13,12	6	99,6	4,99	0,458
3	1	String 3-1-14	1090,7	13,12	6	99,6	4,99	0,458
3	1	String 3-1-15	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	1	String 3-1-16	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	1	String 3-1-17	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,257
3	2	String 3-2-1	1090,7	13,12	6	38,4	1,92	0,176
3	2	String 3-2-2	1090,7	13,12	6	38,4	1,92	0,176
3	2	String 3-2-3	1090,7	13,12	6	100,3	5,03	0,461
3	2	String 3-2-4	1090,7	13,12	6	100,3	5,03	0,461
3	2	String 3-2-5	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	2	String 3-2-6	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	2	String 3-2-7	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	2	String 3-2-8	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	2	String 3-2-9	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	2	String 3-2-10	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	2	String 3-2-11	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	2	String 3-2-12	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	2	String 3-2-13	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	2	String 3-2-14	1090,7	13,12	6	99,6	4,99	0,458
3	2	String 3-2-15	1090,7	13,12	6	99,6	4,99	0,458
3	2	String 3-2-16	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	2	String 3-2-17	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	3	String 3-3-1	1090,7	13,12	6	58,3	2,92	0,268
3	3	String 3-3-2	1090,7	13,12	6	58,3	2,92	0,268
3	3	String 3-3-3	1090,7	13,12	6	130,7	6,56	0,601
3	3	String 3-3-4	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	3	String 3-3-5	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	3	String 3-3-6	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	3	String 3-3-7	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	3	String 3-3-8	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	3	String 3-3-9	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	3	String 3-3-10	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	3	String 3-3-11	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	3	String 3-3-12	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
3	3	String 3-3-13	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
3	3	String 3-3-14	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	3	String 3-3-15	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	3	String 3-3-16	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Imp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
3	3	String 3-3-17	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460
3	4	String 3-4-1	1090,7	13,12	6	100,4	5,04	0,462
3	4	String 3-4-2	1090,7	13,12	6	100,4	5,04	0,462
3	4	String 3-4-3	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	4	String 3-4-4	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	4	String 3-4-5	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	4	String 3-4-6	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	4	String 3-4-7	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	4	String 3-4-8	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	4	String 3-4-9	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	4	String 3-4-10	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	4	String 3-4-11	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	4	String 3-4-12	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	4	String 3-4-13	1090,7	13,12	6	99,6	5,00	0,458
3	4	String 3-4-14	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	4	String 3-4-15	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	4	String 3-4-16	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
3	4	String 3-4-17	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
3	5	String 3-5-1	1090,7	13,12	6	100,4	5,03	0,462
3	5	String 3-5-2	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	5	String 3-5-3	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	5	String 3-5-4	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	5	String 3-5-5	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	5	String 3-5-6	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	5	String 3-5-7	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	5	String 3-5-8	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
3	5	String 3-5-9	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
3	5	String 3-5-10	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	5	String 3-5-11	1090,7	13,12	6	37,6	1,89	0,173
3	5	String 3-5-12	1090,7	13,12	6	99,6	4,99	0,458
3	5	String 3-5-13	1090,7	13,12	6	99,6	4,99	0,458
3	5	String 3-5-14	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	5	String 3-5-15	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	5	String 3-5-16	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	5	String 3-5-17	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	6	String 3-6-1	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
3	6	String 3-6-2	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
3	6	String 3-6-3	1090,7	13,12	6	100,4	5,03	0,462
3	6	String 3-6-4	1090,7	13,12	6	100,4	5,03	0,462
3	6	String 3-6-5	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	6	String 3-6-6	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	6	String 3-6-7	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	6	String 3-6-8	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	6	String 3-6-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	6	String 3-6-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	6	String 3-6-11	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	6	String 3-6-12	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	6	String 3-6-13	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	6	String 3-6-14	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	6	String 3-6-15	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
3	6	String 3-6-16	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
3	6	String 3-6-17	1090,7	13,12	6	99,6	4,99	0,458
3	7	String 3-7-1	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
3	7	String 3-7-2	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
3	7	String 3-7-3	1090,7	13,12	6	100,4	5,04	0,462
3	7	String 3-7-4	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	7	String 3-7-5	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Imp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
3	7	String 3-7-6	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	7	String 3-7-7	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	7	String 3-7-8	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	7	String 3-7-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	7	String 3-7-10	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	7	String 3-7-11	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
3	7	String 3-7-12	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	7	String 3-7-13	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	7	String 3-7-14	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	7	String 3-7-15	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	7	String 3-7-16	1090,7	13,12	6	99,6	5,00	0,458
3	7	String 3-7-17	1090,7	13,12	6	99,6	5,00	0,458
3	8	String 3-8-1	1090,7	13,12	6	38,9	1,95	0,179
3	8	String 3-8-2	1090,7	13,12	6	38,9	1,95	0,179
3	8	String 3-8-3	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
3	8	String 3-8-4	1090,7	13,12	6	38,4	1,93	0,177
3	8	String 3-8-5	1090,7	13,12	6	100,4	5,03	0,462
3	8	String 3-8-6	1090,7	13,12	6	100,4	5,03	0,462
3	8	String 3-8-7	1090,7	13,12	6	17,9	0,90	0,082
3	8	String 3-8-8	1090,7	13,12	6	17,9	0,90	0,082
3	8	String 3-8-9	1090,7	13,12	6	79,8	4,00	0,367
3	8	String 3-8-10	1090,7	13,12	6	79,8	4,00	0,367
3	8	String 3-8-11	1090,7	13,12	6	20,4	1,02	0,094
3	8	String 3-8-12	1090,7	13,12	6	20,4	1,02	0,094
3	8	String 3-8-13	1090,7	13,12	6	82,4	4,13	0,379
3	8	String 3-8-14	1090,7	13,12	6	82,4	4,13	0,379
3	8	String 3-8-15	1090,7	13,12	6	45,1	2,26	0,207
3	8	String 3-8-16	1090,7	13,12	6	107,0	5,37	0,492
3	8	String 3-8-17	1090,7	13,12	6	107,0	5,37	0,492
3	9	String 3-9-1	1090,7	13,12	6	46,6	2,34	0,214
3	9	String 3-9-2	1090,7	13,12	6	41,2	2,07	0,189
3	9	String 3-9-3	1090,7	13,12	6	41,2	2,07	0,189
3	9	String 3-9-4	1090,7	13,12	6	101,2	5,08	0,465
3	9	String 3-9-5	1090,7	13,12	6	101,2	5,08	0,465
3	9	String 3-9-6	1090,7	13,12	6	19,7	0,99	0,090
3	9	String 3-9-7	1090,7	13,12	6	19,7	0,99	0,090
3	9	String 3-9-8	1090,7	13,12	6	74,8	3,75	0,344
3	9	String 3-9-9	1090,7	13,12	6	74,8	3,75	0,344
3	9	String 3-9-10	1090,7	13,12	6	25,4	1,27	0,117
3	9	String 3-9-11	1090,7	13,12	6	25,4	1,27	0,117
3	9	String 3-9-12	1090,7	13,12	6	87,4	4,38	0,402
3	9	String 3-9-13	1090,7	13,12	6	87,4	4,38	0,402
3	9	String 3-9-14	1090,7	13,12	6	42,9	2,15	0,197
3	9	String 3-9-15	1090,7	13,12	6	42,9	2,15	0,197
3	9	String 3-9-16	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
3	9	String 3-9-17	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
3	10	String 3-10-1	1090,7	13,12	6	68,2	3,42	0,314
3	10	String 3-10-2	1090,7	13,12	6	68,2	3,42	0,314
3	10	String 3-10-3	1090,7	13,12	6	63,5	3,18	0,292
3	10	String 3-10-4	1090,7	13,12	6	63,5	3,18	0,292
3	10	String 3-10-5	1090,7	13,12	6	125,5	6,29	0,577
3	10	String 3-10-6	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	10	String 3-10-7	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	10	String 3-10-8	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	10	String 3-10-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	10	String 3-10-10	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	10	String 3-10-11	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Imp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
3	10	String 3-10-12	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
3	10	String 3-10-13	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
3	10	String 3-10-14	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	10	String 3-10-15	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	10	String 3-10-16	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,257
3	10	String 3-10-17	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,257
3	11	String 3-11-1	1090,7	13,12	6	55,5	2,78	0,255
3	11	String 3-11-2	1090,7	13,12	6	55,5	2,78	0,255
3	11	String 3-11-3	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	11	String 3-11-4	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	11	String 3-11-5	1090,7	13,12	6	37,5	1,88	0,172
3	11	String 3-11-6	1090,7	13,12	6	37,5	1,88	0,172
3	11	String 3-11-7	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	11	String 3-11-8	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	11	String 3-11-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	11	String 3-11-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	11	String 3-11-11	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	11	String 3-11-12	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	11	String 3-11-13	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	11	String 3-11-14	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	11	String 3-11-15	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,257
3	11	String 3-11-16	1090,7	13,12	6	118,0	5,92	0,542
3	11	String 3-11-17	1090,7	13,12	6	118,0	5,92	0,542
3	12	String 3-12-1	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	12	String 3-12-2	1090,7	13,12	6	37,5	1,88	0,172
3	12	String 3-12-3	1090,7	13,12	6	37,5	1,88	0,172
3	12	String 3-12-4	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	12	String 3-12-5	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	12	String 3-12-6	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	12	String 3-12-7	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
3	12	String 3-12-8	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	12	String 3-12-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	12	String 3-12-10	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	12	String 3-12-11	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	12	String 3-12-12	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	12	String 3-12-13	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	12	String 3-12-14	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	12	String 3-12-15	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	12	String 3-12-16	1090,7	13,12	6	56,3	2,82	0,259
3	12	String 3-12-17	1090,7	13,12	6	56,3	2,82	0,259
3	13	String 3-13-1	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	13	String 3-13-2	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
3	13	String 3-13-3	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	13	String 3-13-4	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	13	String 3-13-5	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	13	String 3-13-6	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
3	13	String 3-13-7	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
3	13	String 3-13-8	1090,7	13,12	6	81,9	4,11	0,377
3	13	String 3-13-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	13	String 3-13-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
3	13	String 3-13-11	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	13	String 3-13-12	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
3	13	String 3-13-13	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	13	String 3-13-14	1090,7	13,12	6	99,9	5,01	0,460
3	13	String 3-13-15	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	13	String 3-13-16	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
3	13	String 3-13-17	1090,7	13,12	6	125,1	6,28	0,576

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
3	14	String 3-14-1	1090,7	13,12	6	47,6	2,39	0,219
3	14	String 3-14-2	1090,7	13,12	6	47,6	2,39	0,219
3	14	String 3-14-3	1090,7	13,12	6	109,6	5,50	0,504
3	14	String 3-14-4	1090,7	13,12	6	41,9	2,10	0,193
3	14	String 3-14-5	1090,7	13,12	6	41,9	2,10	0,193
3	14	String 3-14-6	1090,7	13,12	6	17,9	0,90	0,082
3	14	String 3-14-7	1090,7	13,12	6	17,9	0,90	0,082
3	14	String 3-14-8	1090,7	13,12	6	76,6	3,84	0,352
3	14	String 3-14-9	1090,7	13,12	6	76,6	3,84	0,352
3	14	String 3-14-10	1090,7	13,12	6	23,6	1,18	0,108
3	14	String 3-14-11	1090,7	13,12	6	23,6	1,18	0,108
3	14	String 3-14-12	1090,7	13,12	6	44,9	2,25	0,206
3	14	String 3-14-13	1090,7	13,12	6	44,9	2,25	0,206
3	14	String 3-14-14	1090,7	13,12	6	106,9	5,36	0,491
3	14	String 3-14-15	1090,7	13,12	6	106,9	5,36	0,491
3	14	String 3-14-16	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
3	14	String 3-14-17	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
4	1	String 4-1-1	1090,7	13,12	6	75,0	3,76	0,345
4	1	String 4-1-2	1090,7	13,12	6	75,0	3,76	0,345
4	1	String 4-1-3	1090,7	13,12	6	56,9	2,86	0,262
4	1	String 4-1-4	1090,7	13,12	6	56,9	2,86	0,262
4	1	String 4-1-5	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,373
4	1	String 4-1-6	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,373
4	1	String 4-1-7	1090,7	13,12	6	19,1	0,96	0,088
4	1	String 4-1-8	1090,7	13,12	6	19,1	0,96	0,088
4	1	String 4-1-9	1090,7	13,12	6	19,2	0,96	0,088
4	1	String 4-1-10	1090,7	13,12	6	19,2	0,96	0,088
4	1	String 4-1-11	1090,7	13,12	6	81,1	4,07	0,373
4	1	String 4-1-12	1090,7	13,12	6	81,1	4,07	0,373
4	1	String 4-1-13	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
4	1	String 4-1-14	1090,7	13,12	6	100,3	5,03	0,461
4	1	String 4-1-15	1090,7	13,12	6	100,3	5,03	0,461
4	1	String 4-1-16	1090,7	13,12	6	162,3	8,14	0,746
4	1	String 4-1-17	1090,7	13,12	6	162,3	8,14	0,746
4	2	String 4-2-1	1090,7	13,12	6	143,3	7,19	0,659
4	2	String 4-2-2	1090,7	13,12	6	143,3	7,19	0,659
4	2	String 4-2-3	1090,7	13,12	6	81,4	4,08	0,374
4	2	String 4-2-4	1090,7	13,12	6	81,4	4,08	0,374
4	2	String 4-2-5	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
4	2	String 4-2-6	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
4	2	String 4-2-7	1090,7	13,12	6	19,0	0,95	0,087
4	2	String 4-2-8	1090,7	13,12	6	128,0	6,42	0,589
4	2	String 4-2-9	1090,7	13,12	6	128,0	6,42	0,589
4	2	String 4-2-10	1090,7	13,12	6	166,4	8,35	0,765
4	2	String 4-2-11	1090,7	13,12	6	166,4	8,35	0,765
4	2	String 4-2-12	1090,7	13,12	6	133,7	6,70	0,615
4	2	String 4-2-13	1090,7	13,12	6	133,7	6,70	0,615
4	2	String 4-2-14	1090,7	13,12	6	136,5	6,85	0,628
4	2	String 4-2-15	1090,7	13,12	6	136,5	6,85	0,628
4	2	String 4-2-16	1090,7	13,12	6	137,6	6,90	0,633
4	2	String 4-2-17	1090,7	13,12	6	137,6	6,90	0,633
4	3	String 4-3-1	1090,7	13,12	6	99,2	4,98	0,456
4	3	String 4-3-2	1090,7	13,12	6	99,2	4,98	0,456
4	3	String 4-3-3	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
4	3	String 4-3-4	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
4	3	String 4-3-5	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,374
4	3	String 4-3-6	1090,7	13,12	6	81,2	4,07	0,374

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
4	3	String 4-3-7	1090,7	13,12	6	19,0	0,95	0,087
4	3	String 4-3-8	1090,7	13,12	6	19,0	0,95	0,087
4	3	String 4-3-9	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,172
4	3	String 4-3-10	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,172
4	3	String 4-3-11	1090,7	13,12	6	99,3	4,98	0,457
4	3	String 4-3-12	1090,7	13,12	6	99,3	4,98	0,457
4	3	String 4-3-13	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
4	3	String 4-3-14	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
4	3	String 4-3-15	1090,7	13,12	6	100,2	5,03	0,461
4	3	String 4-3-16	1090,7	13,12	6	100,2	5,03	0,461
4	3	String 4-3-17	1090,7	13,12	6	55,4	2,78	0,255
4	4	String 4-4-1	1090,7	13,12	6	37,2	1,87	0,171
4	4	String 4-4-2	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,171
4	4	String 4-4-3	1090,7	13,12	6	37,3	1,87	0,171
4	4	String 4-4-4	1090,7	13,12	6	99,2	4,98	0,456
4	4	String 4-4-5	1090,7	13,12	6	99,2	4,98	0,456
4	4	String 4-4-6	1090,7	13,12	6	26,0	1,30	0,120
4	4	String 4-4-7	1090,7	13,12	6	26,0	1,30	0,120
4	4	String 4-4-8	1090,7	13,12	6	20,3	1,02	0,093
4	4	String 4-4-9	1090,7	13,12	6	20,3	1,02	0,093
4	4	String 4-4-10	1090,7	13,12	6	74,3	3,72	0,342
4	4	String 4-4-11	1090,7	13,12	6	74,3	3,72	0,342
4	4	String 4-4-12	1090,7	13,12	6	63,9	3,20	0,294
4	4	String 4-4-13	1090,7	13,12	6	63,9	3,20	0,294
4	4	String 4-4-14	1090,7	13,12	6	69,6	3,49	0,320
4	4	String 4-4-15	1090,7	13,12	6	69,6	3,49	0,320
4	4	String 4-4-16	1090,7	13,12	6	67,6	3,39	0,311
4	4	String 4-4-17	1090,7	13,12	6	67,6	3,39	0,311
4	5	String 4-5-1	1090,7	13,12	6	46,3	2,32	0,213
4	5	String 4-5-2	1090,7	13,12	6	46,3	2,32	0,213
4	5	String 4-5-3	1090,7	13,12	6	86,4	4,33	0,397
4	5	String 4-5-4	1090,7	13,12	6	86,4	4,33	0,397
4	5	String 4-5-5	1090,7	13,12	6	52,1	2,61	0,240
4	5	String 4-5-6	1090,7	13,12	6	52,1	2,61	0,240
4	5	String 4-5-7	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
4	5	String 4-5-8	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
4	5	String 4-5-9	1090,7	13,12	6	80,1	4,02	0,369
4	5	String 4-5-10	1090,7	13,12	6	80,1	4,02	0,369
4	5	String 4-5-11	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
4	5	String 4-5-12	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
4	5	String 4-5-13	1090,7	13,12	6	37,8	1,89	0,174
4	5	String 4-5-14	1090,7	13,12	6	37,8	1,89	0,174
4	5	String 4-5-15	1090,7	13,12	6	99,7	5,00	0,458
4	5	String 4-5-16	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
4	5	String 4-5-17	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
4	6	String 4-6-1	1090,7	13,12	6	100,4	5,04	0,462
4	6	String 4-6-2	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
4	6	String 4-6-3	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
4	6	String 4-6-4	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
4	6	String 4-6-5	1090,7	13,12	6	80,2	4,02	0,369
4	6	String 4-6-6	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
4	6	String 4-6-7	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
4	6	String 4-6-8	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
4	6	String 4-6-9	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
4	6	String 4-6-10	1090,7	13,12	6	99,6	5,00	0,458
4	6	String 4-6-11	1090,7	13,12	6	99,6	5,00	0,458
4	6	String 4-6-12	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
4	6	String 4-6-13	1090,7	13,12	6	38,0	1,91	0,175
4	6	String 4-6-14	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460
4	6	String 4-6-15	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460
4	6	String 4-6-16	1090,7	13,12	6	115,2	5,78	0,530
4	6	String 4-6-17	1090,7	13,12	6	115,2	5,78	0,530
4	7	String 4-7-1	1090,7	13,12	6	44,5	2,23	0,205
4	7	String 4-7-2	1090,7	13,12	6	44,5	2,23	0,205
4	7	String 4-7-3	1090,7	13,12	6	50,2	2,52	0,231
4	7	String 4-7-4	1090,7	13,12	6	50,2	2,52	0,231
4	7	String 4-7-5	1090,7	13,12	6	112,2	5,63	0,516
4	7	String 4-7-6	1090,7	13,12	6	112,2	5,63	0,516
4	7	String 4-7-7	1090,7	13,12	6	22,4	1,12	0,103
4	7	String 4-7-8	1090,7	13,12	6	22,4	1,12	0,103
4	7	String 4-7-9	1090,7	13,12	6	84,4	4,23	0,388
4	7	String 4-7-10	1090,7	13,12	6	84,4	4,23	0,388
4	7	String 4-7-11	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
4	7	String 4-7-12	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
4	7	String 4-7-13	1090,7	13,12	6	77,8	3,90	0,358
4	7	String 4-7-14	1090,7	13,12	6	77,8	3,90	0,358
4	7	String 4-7-15	1090,7	13,12	6	42,1	2,11	0,194
4	7	String 4-7-16	1090,7	13,12	6	42,1	2,11	0,194
4	7	String 4-7-17	1090,7	13,12	6	43,5	2,18	0,200
4	8	String 4-8-1	1090,7	13,12	6	65,1	3,27	0,299
4	8	String 4-8-2	1090,7	13,12	6	127,1	6,37	0,584
4	8	String 4-8-3	1090,7	13,12	6	127,1	6,37	0,584
4	8	String 4-8-4	1090,7	13,12	6	47,0	2,36	0,216
4	8	String 4-8-5	1090,7	13,12	6	47,0	2,36	0,216
4	8	String 4-8-6	1090,7	13,12	6	52,7	2,64	0,242
4	8	String 4-8-7	1090,7	13,12	6	52,7	2,64	0,242
4	8	String 4-8-8	1090,7	13,12	6	23,5	1,18	0,108
4	8	String 4-8-9	1090,7	13,12	6	23,5	1,18	0,108
4	8	String 4-8-10	1090,7	13,12	6	17,8	0,89	0,082
4	8	String 4-8-11	1090,7	13,12	6	17,8	0,89	0,082
4	8	String 4-8-12	1090,7	13,12	6	44,9	2,25	0,206
4	8	String 4-8-13	1090,7	13,12	6	44,9	2,25	0,206
4	8	String 4-8-14	1090,7	13,12	6	66,1	3,32	0,304
4	8	String 4-8-15	1090,7	13,12	6	66,1	3,32	0,304
4	8	String 4-8-16	1090,7	13,12	6	87,4	4,38	0,402
4	8	String 4-8-17	1090,7	13,12	6	87,4	4,38	0,402
4	9	String 4-9-1	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
4	9	String 4-9-2	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
4	9	String 4-9-3	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
4	9	String 4-9-4	1090,7	13,12	6	37,7	1,89	0,173
4	9	String 4-9-5	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
4	9	String 4-9-6	1090,7	13,12	6	20,0	1,00	0,092
4	9	String 4-9-7	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
4	9	String 4-9-8	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
4	9	String 4-9-9	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
4	9	String 4-9-10	1090,7	13,12	6	38,0	1,90	0,175
4	9	String 4-9-11	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460
4	9	String 4-9-12	1090,7	13,12	6	100,0	5,01	0,460
4	9	String 4-9-13	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
4	9	String 4-9-14	1090,7	13,12	6	38,5	1,93	0,177
4	9	String 4-9-15	1090,7	13,12	6	56,0	2,81	0,257
4	9	String 4-9-16	1090,7	13,12	6	118,0	5,92	0,543
4	9	String 4-9-17	1090,7	13,12	6	118,0	5,92	0,543
4	10	String 4-10-1	1090,7	13,12	6	45,6	2,29	0,210

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
4	10	String 4-10-2	1090,7	13,12	6	45,3	2,27	0,208
4	10	String 4-10-3	1090,7	13,12	6	45,3	2,27	0,208
4	10	String 4-10-4	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
4	10	String 4-10-5	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
4	10	String 4-10-6	1090,7	13,12	6	77,7	3,90	0,357
4	10	String 4-10-7	1090,7	13,12	6	77,7	3,90	0,357
4	10	String 4-10-8	1090,7	13,12	6	22,5	1,13	0,104
4	10	String 4-10-9	1090,7	13,12	6	22,5	1,13	0,104
4	10	String 4-10-10	1090,7	13,12	6	50,2	2,52	0,231
4	10	String 4-10-11	1090,7	13,12	6	50,2	2,52	0,231
4	10	String 4-10-12	1090,7	13,12	6	112,1	5,62	0,516
4	10	String 4-10-13	1090,7	13,12	6	112,1	5,62	0,516
4	10	String 4-10-14	1090,7	13,12	6	44,4	2,23	0,204
4	10	String 4-10-15	1090,7	13,12	6	44,4	2,23	0,204
4	10	String 4-10-16	1090,7	13,12	6	131,5	6,59	0,605
4	10	String 4-10-17	1090,7	13,12	6	131,5	6,59	0,605
4	11	String 4-11-1	1090,7	13,12	6	45,3	2,27	0,208
4	11	String 4-11-2	1090,7	13,12	6	45,3	2,27	0,208
4	11	String 4-11-3	1090,7	13,12	6	107,1	5,37	0,493
4	11	String 4-11-4	1090,7	13,12	6	107,1	5,37	0,493
4	11	String 4-11-5	1090,7	13,12	6	45,7	2,29	0,210
4	11	String 4-11-6	1090,7	13,12	6	45,7	2,29	0,210
4	11	String 4-11-7	1090,7	13,12	6	20,4	1,02	0,094
4	11	String 4-11-8	1090,7	13,12	6	20,4	1,02	0,094
4	11	String 4-11-9	1090,7	13,12	6	74,0	3,71	0,340
4	11	String 4-11-10	1090,7	13,12	6	74,0	3,71	0,340
4	11	String 4-11-11	1090,7	13,12	6	136,0	6,82	0,626
4	11	String 4-11-12	1090,7	13,12	6	136,0	6,82	0,626
4	11	String 4-11-13	1090,7	13,12	6	26,2	1,31	0,120
4	11	String 4-11-14	1090,7	13,12	6	26,2	1,31	0,120
4	11	String 4-11-15	1090,7	13,12	6	88,2	4,42	0,405
4	11	String 4-11-16	1090,7	13,12	6	88,2	4,42	0,405
4	11	String 4-11-17	1090,7	13,12	6	104,4	5,23	0,480
4	12	String 4-12-1	1090,7	13,12	6	26,8	1,35	0,123
4	12	String 4-12-2	1090,7	13,12	6	26,8	1,35	0,123
4	12	String 4-12-3	1090,7	13,12	6	88,7	4,45	0,408
4	12	String 4-12-4	1090,7	13,12	6	88,7	4,45	0,408
4	12	String 4-12-5	1090,7	13,12	6	150,7	7,56	0,693
4	12	String 4-12-6	1090,7	13,12	6	150,7	7,56	0,693
4	12	String 4-12-7	1090,7	13,12	6	21,1	1,06	0,097
4	12	String 4-12-8	1090,7	13,12	6	21,1	1,06	0,097
4	12	String 4-12-9	1090,7	13,12	6	73,5	3,69	0,338
4	12	String 4-12-10	1090,7	13,12	6	48,2	2,42	0,222
4	12	String 4-12-11	1090,7	13,12	6	48,2	2,42	0,222
4	12	String 4-12-12	1090,7	13,12	6	110,1	5,52	0,506
4	12	String 4-12-13	1090,7	13,12	6	110,1	5,52	0,506
4	12	String 4-12-14	1090,7	13,12	6	172,0	8,63	0,791
4	12	String 4-12-15	1090,7	13,12	6	172,0	8,63	0,791
4	12	String 4-12-16	1090,7	13,12	6	44,3	2,22	0,204
4	12	String 4-12-17	1090,7	13,12	6	44,3	2,22	0,204
4	13	String 4-13-1	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
4	13	String 4-13-2	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
4	13	String 4-13-3	1090,7	13,12	6	23,9	1,20	0,110
4	13	String 4-13-4	1090,7	13,12	6	23,9	1,20	0,110
4	13	String 4-13-5	1090,7	13,12	6	85,8	4,31	0,395
4	13	String 4-13-6	1090,7	13,12	6	85,8	4,31	0,395
4	13	String 4-13-7	1090,7	13,12	6	147,8	7,41	0,680

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Imp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
4	13	String 4-13-8	1090,7	13,12	6	147,8	7,41	0,680
4	13	String 4-13-9	1090,7	13,12	6	18,1	0,91	0,083
4	13	String 4-13-10	1090,7	13,12	6	18,1	0,91	0,083
4	13	String 4-13-11	1090,7	13,12	6	76,4	3,83	0,351
4	13	String 4-13-12	1090,7	13,12	6	76,4	3,83	0,351
4	13	String 4-13-13	1090,7	13,12	6	45,5	2,28	0,209
4	13	String 4-13-14	1090,7	13,12	6	45,5	2,28	0,209
4	13	String 4-13-15	1090,7	13,12	6	45,6	2,29	0,210
4	13	String 4-13-16	1090,7	13,12	6	45,6	2,29	0,210
4	13	String 4-13-17	1090,7	13,12	6	107,6	5,40	0,495
5	1	String 5-1-1	1090,7	13,12	6	62,7	3,15	0,289
5	1	String 5-1-2	1090,7	13,12	6	62,7	3,15	0,289
5	1	String 5-1-3	1090,7	13,12	6	62,3	3,13	0,287
5	1	String 5-1-4	1090,7	13,12	6	62,3	3,13	0,287
5	1	String 5-1-5	1090,7	13,12	6	44,0	2,20	0,202
5	1	String 5-1-6	1090,7	13,12	6	44,0	2,20	0,202
5	1	String 5-1-7	1090,7	13,12	6	39,9	2,00	0,184
5	1	String 5-1-8	1090,7	13,12	6	39,9	2,00	0,184
5	1	String 5-1-9	1090,7	13,12	6	27,1	1,36	0,125
5	1	String 5-1-10	1090,7	13,12	6	27,1	1,36	0,125
5	1	String 5-1-11	1090,7	13,12	6	21,3	1,07	0,098
5	1	String 5-1-12	1090,7	13,12	6	21,3	1,07	0,098
5	1	String 5-1-13	1090,7	13,12	6	49,9	2,50	0,229
5	1	String 5-1-14	1090,7	13,12	6	49,9	2,50	0,229
5	1	String 5-1-15	1090,7	13,12	6	44,1	2,21	0,203
5	1	String 5-1-16	1090,7	13,12	6	44,1	2,21	0,203
5	1	String 5-1-17	1090,7	13,12	6	63,0	3,16	0,290
5	2	String 5-2-1	1090,7	13,12	6	42,0	2,11	0,193
5	2	String 5-2-2	1090,7	13,12	6	42,0	2,11	0,193
5	2	String 5-2-3	1090,7	13,12	6	104,2	5,23	0,479
5	2	String 5-2-4	1090,7	13,12	6	104,2	5,23	0,479
5	2	String 5-2-5	1090,7	13,12	6	41,3	2,07	0,190
5	2	String 5-2-6	1090,7	13,12	6	23,3	1,17	0,107
5	2	String 5-2-7	1090,7	13,12	6	23,3	1,17	0,107
5	2	String 5-2-8	1090,7	13,12	6	85,4	4,28	0,393
5	2	String 5-2-9	1090,7	13,12	6	85,4	4,28	0,393
5	2	String 5-2-10	1090,7	13,12	6	17,5	0,88	0,080
5	2	String 5-2-11	1090,7	13,12	6	17,5	0,88	0,080
5	2	String 5-2-12	1090,7	13,12	6	40,4	2,02	0,186
5	2	String 5-2-13	1090,7	13,12	6	40,4	2,02	0,186
5	2	String 5-2-14	1090,7	13,12	6	44,2	2,22	0,203
5	2	String 5-2-15	1090,7	13,12	6	44,2	2,22	0,203
5	2	String 5-2-16	1090,7	13,12	6	106,2	5,33	0,488
5	2	String 5-2-17	1090,7	13,12	6	106,2	5,33	0,488
5	3	String 5-3-1	1090,7	13,12	6	102,1	5,12	0,470
5	3	String 5-3-2	1090,7	13,12	6	102,1	5,12	0,470
5	3	String 5-3-3	1090,7	13,12	6	21,3	1,07	0,098
5	3	String 5-3-4	1090,7	13,12	6	21,3	1,07	0,098
5	3	String 5-3-5	1090,7	13,12	6	83,4	4,18	0,383
5	3	String 5-3-6	1090,7	13,12	6	83,4	4,18	0,383
5	3	String 5-3-7	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	3	String 5-3-8	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	3	String 5-3-9	1090,7	13,12	6	79,0	3,96	0,364
5	3	String 5-3-10	1090,7	13,12	6	79,0	3,96	0,364
5	3	String 5-3-11	1090,7	13,12	6	39,2	1,97	0,180
5	3	String 5-3-12	1090,7	13,12	6	39,2	1,97	0,180
5	3	String 5-3-13	1090,7	13,12	6	101,3	5,08	0,466

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Imp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
5	3	String 5-3-14	1090,7	13,12	6	39,3	1,97	0,181
5	3	String 5-3-15	1090,7	13,12	6	39,3	1,97	0,181
5	3	String 5-3-16	1090,7	13,12	6	101,2	5,08	0,466
5	3	String 5-3-17	1090,7	13,12	6	101,2	5,08	0,466
5	4	String 5-4-1	1090,7	13,12	6	100,9	5,06	0,464
5	4	String 5-4-2	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
5	4	String 5-4-3	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
5	4	String 5-4-4	1090,7	13,12	6	80,4	4,03	0,370
5	4	String 5-4-5	1090,7	13,12	6	80,4	4,03	0,370
5	4	String 5-4-6	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
5	4	String 5-4-7	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
5	4	String 5-4-8	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
5	4	String 5-4-9	1090,7	13,12	6	82,0	4,11	0,377
5	4	String 5-4-10	1090,7	13,12	6	37,9	1,90	0,174
5	4	String 5-4-11	1090,7	13,12	6	37,9	1,90	0,174
5	4	String 5-4-12	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
5	4	String 5-4-13	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,460
5	4	String 5-4-14	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
5	4	String 5-4-15	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
5	4	String 5-4-16	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
5	4	String 5-4-17	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
5	5	String 5-5-1	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
5	5	String 5-5-2	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
5	5	String 5-5-3	1090,7	13,12	6	100,8	5,06	0,464
5	5	String 5-5-4	1090,7	13,12	6	100,8	5,06	0,464
5	5	String 5-5-5	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
5	5	String 5-5-6	1090,7	13,12	6	38,1	1,91	0,175
5	5	String 5-5-7	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
5	5	String 5-5-8	1090,7	13,12	6	100,0	5,02	0,460
5	5	String 5-5-9	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
5	5	String 5-5-10	1090,7	13,12	6	18,3	0,92	0,084
5	5	String 5-5-11	1090,7	13,12	6	80,4	4,03	0,370
5	5	String 5-5-12	1090,7	13,12	6	80,4	4,03	0,370
5	5	String 5-5-13	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
5	5	String 5-5-14	1090,7	13,12	6	20,1	1,01	0,092
5	5	String 5-5-15	1090,7	13,12	6	82,0	4,12	0,377
5	5	String 5-5-16	1090,7	13,12	6	82,0	4,12	0,377
5	5	String 5-5-17	1090,7	13,12	6	100,1	5,02	0,461
5	6	String 5-6-1	1090,7	13,12	6	39,0	1,96	0,179
5	6	String 5-6-2	1090,7	13,12	6	39,0	1,96	0,179
5	6	String 5-6-3	1090,7	13,12	6	101,2	5,07	0,465
5	6	String 5-6-4	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
5	6	String 5-6-5	1090,7	13,12	6	38,3	1,92	0,176
5	6	String 5-6-6	1090,7	13,12	6	18,2	0,92	0,084
5	6	String 5-6-7	1090,7	13,12	6	18,2	0,92	0,084
5	6	String 5-6-8	1090,7	13,12	6	80,5	4,04	0,370
5	6	String 5-6-9	1090,7	13,12	6	80,5	4,04	0,370
5	6	String 5-6-10	1090,7	13,12	6	20,3	1,02	0,093
5	6	String 5-6-11	1090,7	13,12	6	20,3	1,02	0,093
5	6	String 5-6-12	1090,7	13,12	6	41,5	2,08	0,191
5	6	String 5-6-13	1090,7	13,12	6	41,5	2,08	0,191
5	6	String 5-6-14	1090,7	13,12	6	91,5	4,59	0,421
5	6	String 5-6-15	1090,7	13,12	6	91,5	4,59	0,421
5	6	String 5-6-16	1090,7	13,12	6	47,6	2,39	0,219
5	6	String 5-6-17	1090,7	13,12	6	47,6	2,39	0,219
5	7	String 5-7-1	1090,7	13,12	6	58,8	2,95	0,270
5	7	String 5-7-2	1090,7	13,12	6	58,8	2,95	0,270

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
5	7	String 5-7-3	1090,7	13,12	6	75,7	3,80	0,348
5	7	String 5-7-4	1090,7	13,12	6	75,7	3,80	0,348
5	7	String 5-7-5	1090,7	13,12	6	64,6	3,24	0,297
5	7	String 5-7-6	1090,7	13,12	6	64,6	3,24	0,297
5	7	String 5-7-7	1090,7	13,12	6	19,7	0,99	0,090
5	7	String 5-7-8	1090,7	13,12	6	19,7	0,99	0,090
5	7	String 5-7-9	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
5	7	String 5-7-10	1090,7	13,12	6	19,3	0,97	0,089
5	7	String 5-7-11	1090,7	13,12	6	38,8	1,95	0,179
5	7	String 5-7-12	1090,7	13,12	6	38,8	1,95	0,179
5	7	String 5-7-13	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
5	7	String 5-7-14	1090,7	13,12	6	38,7	1,94	0,178
5	7	String 5-7-15	1090,7	13,12	6	58,0	2,91	0,267
5	7	String 5-7-16	1090,7	13,12	6	58,0	2,91	0,267
5	7	String 5-7-17	1090,7	13,12	6	57,9	2,91	0,266
5	8	String 5-8-1	1090,7	13,12	6	78,3	3,93	0,360
5	8	String 5-8-2	1090,7	13,12	6	59,8	3,00	0,275
5	8	String 5-8-3	1090,7	13,12	6	59,8	3,00	0,275
5	8	String 5-8-4	1090,7	13,12	6	59,1	2,96	0,272
5	8	String 5-8-5	1090,7	13,12	6	59,1	2,96	0,272
5	8	String 5-8-6	1090,7	13,12	6	40,6	2,03	0,187
5	8	String 5-8-7	1090,7	13,12	6	40,6	2,03	0,187
5	8	String 5-8-8	1090,7	13,12	6	39,8	2,00	0,183
5	8	String 5-8-9	1090,7	13,12	6	39,8	2,00	0,183
5	8	String 5-8-10	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
5	8	String 5-8-11	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
5	8	String 5-8-12	1090,7	13,12	6	64,6	3,24	0,297
5	8	String 5-8-13	1090,7	13,12	6	64,6	3,24	0,297
5	8	String 5-8-14	1090,7	13,12	6	83,8	4,21	0,386
5	8	String 5-8-15	1090,7	13,12	6	83,8	4,21	0,386
5	8	String 5-8-16	1090,7	13,12	6	103,1	5,17	0,474
5	8	String 5-8-17	1090,7	13,12	6	103,1	5,17	0,474
5	9	String 5-9-1	1090,7	13,12	6	65,2	3,27	0,300
5	9	String 5-9-2	1090,7	13,12	6	65,2	3,27	0,300
5	9	String 5-9-3	1090,7	13,12	6	64,9	3,26	0,299
5	9	String 5-9-4	1090,7	13,12	6	64,9	3,26	0,299
5	9	String 5-9-5	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
5	9	String 5-9-6	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
5	9	String 5-9-7	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
5	9	String 5-9-8	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
5	9	String 5-9-9	1090,7	13,12	6	105,0	5,27	0,483
5	9	String 5-9-10	1090,7	13,12	6	105,0	5,27	0,483
5	9	String 5-9-11	1090,7	13,12	6	21,4	1,08	0,099
5	9	String 5-9-12	1090,7	13,12	6	21,4	1,08	0,099
5	9	String 5-9-13	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	9	String 5-9-14	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	9	String 5-9-15	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
5	9	String 5-9-16	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
5	9	String 5-9-17	1090,7	13,12	6	44,0	2,21	0,202
5	10	String 5-10-1	1090,7	13,12	6	64,9	3,26	0,299
5	10	String 5-10-2	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
5	10	String 5-10-3	1090,7	13,12	6	43,3	2,17	0,199
5	10	String 5-10-4	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
5	10	String 5-10-5	1090,7	13,12	6	43,0	2,16	0,198
5	10	String 5-10-6	1090,7	13,12	6	21,5	1,08	0,099
5	10	String 5-10-7	1090,7	13,12	6	21,5	1,08	0,099
5	10	String 5-10-8	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
5	10	String 5-10-9	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	10	String 5-10-10	1090,7	13,12	6	43,5	2,18	0,200
5	10	String 5-10-11	1090,7	13,12	6	43,5	2,18	0,200
5	10	String 5-10-12	1090,7	13,12	6	44,0	2,21	0,202
5	10	String 5-10-13	1090,7	13,12	6	44,0	2,21	0,202
5	10	String 5-10-14	1090,7	13,12	6	65,5	3,28	0,301
5	10	String 5-10-15	1090,7	13,12	6	65,5	3,28	0,301
5	10	String 5-10-16	1090,7	13,12	6	65,8	3,30	0,303
5	10	String 5-10-17	1090,7	13,12	6	65,8	3,30	0,303
5	11	String 5-11-1	1090,7	13,12	6	90,3	4,53	0,415
5	11	String 5-11-2	1090,7	13,12	6	90,3	4,53	0,415
5	11	String 5-11-3	1090,7	13,12	6	90,9	4,56	0,418
5	11	String 5-11-4	1090,7	13,12	6	90,9	4,56	0,418
5	11	String 5-11-5	1090,7	13,12	6	152,2	7,64	0,700
5	11	String 5-11-6	1090,7	13,12	6	152,2	7,64	0,700
5	11	String 5-11-7	1090,7	13,12	6	22,3	1,12	0,102
5	11	String 5-11-8	1090,7	13,12	6	22,3	1,12	0,102
5	11	String 5-11-9	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	11	String 5-11-10	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	11	String 5-11-11	1090,7	13,12	6	45,0	2,26	0,207
5	11	String 5-11-12	1090,7	13,12	6	45,0	2,26	0,207
5	11	String 5-11-13	1090,7	13,12	6	40,5	2,03	0,186
5	11	String 5-11-14	1090,7	13,12	6	40,5	2,03	0,186
5	11	String 5-11-15	1090,7	13,12	6	69,7	3,50	0,321
5	11	String 5-11-16	1090,7	13,12	6	69,7	3,50	0,321
5	11	String 5-11-17	1090,7	13,12	6	64,0	3,21	0,295
5	12	String 5-12-1	1090,7	13,12	6	64,0	3,21	0,295
5	12	String 5-12-2	1090,7	13,12	6	50,6	2,54	0,233
5	12	String 5-12-3	1090,7	13,12	6	50,6	2,54	0,233
5	12	String 5-12-4	1090,7	13,12	6	45,0	2,26	0,207
5	12	String 5-12-5	1090,7	13,12	6	45,0	2,26	0,207
5	12	String 5-12-6	1090,7	13,12	6	21,7	1,09	0,100
5	12	String 5-12-7	1090,7	13,12	6	21,7	1,09	0,100
5	12	String 5-12-8	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	12	String 5-12-9	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	12	String 5-12-10	1090,7	13,12	6	44,4	2,23	0,204
5	12	String 5-12-11	1090,7	13,12	6	44,4	2,23	0,204
5	12	String 5-12-12	1090,7	13,12	6	40,5	2,03	0,186
5	12	String 5-12-13	1090,7	13,12	6	40,5	2,03	0,186
5	12	String 5-12-14	1090,7	13,12	6	65,1	3,27	0,299
5	12	String 5-12-15	1090,7	13,12	6	65,1	3,27	0,299
5	12	String 5-12-16	1090,7	13,12	6	84,2	4,22	0,387
5	12	String 5-12-17	1090,7	13,12	6	84,2	4,22	0,387
5	13	String 5-13-1	1090,7	13,12	6	64,7	3,25	0,298
5	13	String 5-13-2	1090,7	13,12	6	64,7	3,25	0,298
5	13	String 5-13-3	1090,7	13,12	6	126,7	6,36	0,583
5	13	String 5-13-4	1090,7	13,12	6	126,7	6,36	0,583
5	13	String 5-13-5	1090,7	13,12	6	43,8	2,20	0,201
5	13	String 5-13-6	1090,7	13,12	6	43,8	2,20	0,201
5	13	String 5-13-7	1090,7	13,12	6	42,8	2,15	0,197
5	13	String 5-13-8	1090,7	13,12	6	42,8	2,15	0,197
5	13	String 5-13-9	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
5	13	String 5-13-10	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
5	13	String 5-13-11	1090,7	13,12	6	21,9	1,10	0,101
5	13	String 5-13-12	1090,7	13,12	6	21,9	1,10	0,101
5	13	String 5-13-13	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	13	String 5-13-14	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080

CT	Inversor	Tramo	Vmpp	Impp	S (mm ²)	L tot	ΔU (V)	% ΔU
5	13	String 5-13-15	1090,7	13,12	6	78,6	3,94	0,361
5	13	String 5-13-16	1090,7	13,12	6	78,6	3,94	0,361
5	13	String 5-13-17	1090,7	13,12	6	43,8	2,20	0,201
5	14	String 5-14-1	1090,7	13,12	6	43,8	2,20	0,201
5	14	String 5-14-2	1090,7	13,12	6	42,9	2,15	0,197
5	14	String 5-14-3	1090,7	13,12	6	42,9	2,15	0,197
5	14	String 5-14-4	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
5	14	String 5-14-5	1090,7	13,12	6	104,8	5,26	0,482
5	14	String 5-14-6	1090,7	13,12	6	21,8	1,09	0,100
5	14	String 5-14-7	1090,7	13,12	6	21,8	1,09	0,100
5	14	String 5-14-8	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	14	String 5-14-9	1090,7	13,12	6	17,4	0,87	0,080
5	14	String 5-14-10	1090,7	13,12	6	78,6	3,94	0,361
5	14	String 5-14-11	1090,7	13,12	6	78,6	3,94	0,361
5	14	String 5-14-12	1090,7	13,12	6	43,6	2,19	0,200
5	14	String 5-14-13	1090,7	13,12	6	43,6	2,19	0,200
5	14	String 5-14-14	1090,7	13,12	6	43,9	2,20	0,202
5	14	String 5-14-15	1090,7	13,12	6	43,9	2,20	0,202
5	14	String 5-14-16	1090,7	13,12	6	105,8	5,31	0,487
5	14	String 5-14-17	1090,7	13,12	6	105,8	5,31	0,487

4.2 TRAMO DE BAJA TENSION EN CORRIENTE ALTERNA

Para el tramo de baja tensión en corriente alterna el cual une los inversores con el centro de transformación, se han calculado las caídas de tensión de los circuitos, la sección utilizada para estos cableados es de 240 mm², el promedio de caída de tensión es de 0,707%.

A continuación se muestran los cálculos:

CT	Inversor	Tramo	V nom	I nom	S (mm ²)	L tot	Circuitos	ΔU (V)	% ΔU
1	1	Inverter 1-1	800,0	155,20	240	536,9	1	6,89	0,862
1	2	Inverter 1-2	800,0	155,20	240	641,2	1	8,35	1,043
1	3	Inverter 1-3	800,0	155,20	240	281,6	1	3,34	0,417
1	4	Inverter 1-4	800,0	155,20	240	198,7	1	2,18	0,273
1	5	Inverter 1-5	800,0	155,20	240	333,7	1	4,06	0,508
1	6	Inverter 1-6	800,0	155,20	240	441,7	1	5,57	0,696
1	7	Inverter 1-7	800,0	155,20	240	402,3	1	5,02	0,627
1	8	Inverter 1-8	800,0	155,20	240	294,1	1	3,51	0,439
1	9	Inverter 1-9	800,0	155,20	240	186,1	1	2,01	0,251
1	10	Inverter 1-10	800,0	155,20	240	649,9	1	8,47	1,059
1	11	Inverter 1-11	800,0	155,20	240	510,3	1	6,52	0,815

1	12	Inverter 1-12	800,0	155,20	240	429,1	1	5,39	0,674
1	13	Inverter 1-13	800,0	155,20	240	778,1	1	10,25	1,282
1	14	Inverter 1-14	800,0	155,20	240	697,5	1	9,13	1,141
2	1	Inverter 2-1	800,0	155,20	240	205,9	1	2,28	0,285
2	2	Inverter 2-2	800,0	155,20	240	343,9	1	4,21	0,526
2	3	Inverter 2-3	800,0	155,20	240	477,2	1	6,06	0,758
2	4	Inverter 2-4	800,0	155,20	240	368,0	1	4,54	0,568
2	5	Inverter 2-5	800,0	155,20	240	287,0	1	3,41	0,427
2	6	Inverter 2-6	800,0	155,20	240	298,9	1	3,58	0,447
2	7	Inverter 2-7	800,0	155,20	240	190,2	1	2,06	0,258
2	8	Inverter 2-8	800,0	155,20	240	549,6	1	7,07	0,884
2	9	Inverter 2-9	800,0	155,20	240	465,9	1	5,91	0,738
2	10	Inverter 2-10	800,0	155,20	240	384,1	1	4,77	0,596
2	11	Inverter 2-11	800,0	155,20	240	275,0	1	3,25	0,406
2	12	Inverter 2-12	800,0	155,20	240	356,1	1	4,38	0,547
2	13	Inverter 2-13	800,0	155,20	240	437,0	1	5,50	0,688
2	14	Inverter 2-14	800,0	155,20	240	490,9	1	6,25	0,782
3	1	Inverter 3-1	800,0	155,20	240	797,0	1	10,52	1,315
3	2	Inverter 3-2	800,0	155,20	240	878,0	1	11,65	1,456
3	3	Inverter 3-3	800,0	155,20	240	247,5	1	2,86	0,358
3	4	Inverter 3-4	800,0	155,20	240	301,5	1	3,61	0,452
3	5	Inverter 3-5	800,0	155,20	240	355,4	1	4,37	0,546
3	6	Inverter 3-6	800,0	155,20	240	436,4	1	5,49	0,687
3	7	Inverter 3-7	800,0	155,20	240	490,4	1	6,25	0,781
3	8	Inverter 3-8	800,0	155,20	240	545,1	1	7,01	0,876
3	9	Inverter 3-9	800,0	155,20	240	610,9	1	7,92	0,991
3	10	Inverter 3-10	800,0	155,20	240	224,6	1	2,54	0,318
3	11	Inverter 3-11	800,0	155,20	240	332,6	1	4,05	0,506
3	12	Inverter 3-12	800,0	155,20	240	413,6	1	5,18	0,647
3	13	Inverter 3-13	800,0	155,20	240	494,6	1	6,31	0,788
3	14	Inverter 3-14	800,0	155,20	240	589,3	1	7,62	0,953
4	1	Inverter 4-1	800,0	155,20	240	466,9	1	5,92	0,740
4	2	Inverter 4-2	800,0	155,20	240	439,4	1	5,54	0,692
4	3	Inverter 4-3	800,0	155,20	240	614,9	1	7,98	0,998
4	4	Inverter 4-4	800,0	155,20	240	695,6	1	9,11	1,138
4	5	Inverter 4-5	800,0	155,20	240	310,9	1	3,75	0,468
4	6	Inverter 4-6	800,0	155,20	240	364,8	1	4,50	0,562
4	7	Inverter 4-7	800,0	155,20	240	460,6	1	5,83	0,729
4	8	Inverter 4-8	800,0	155,20	240	561,3	1	7,23	0,904

4	9	Inverter 4-9	800,0	155,20	240	197,7	1	2,17	0,271
4	10	Inverter 4-10	800,0	155,20	240	290,1	1	3,46	0,432
4	11	Inverter 4-11	800,0	155,20	240	392,5	1	4,88	0,610
4	12	Inverter 4-12	800,0	155,20	240	426,7	1	5,36	0,670
4	13	Inverter 4-13	800,0	155,20	240	495,0	1	6,31	0,789
5	1	Inverter 5-1	800,0	155,20	240	299,9	1	3,59	0,449
5	2	Inverter 5-2	800,0	155,20	240	393,4	1	4,90	0,612
5	3	Inverter 5-3	800,0	155,20	240	455,8	1	5,76	0,721
5	4	Inverter 5-4	800,0	155,20	240	509,2	1	6,51	0,813
5	5	Inverter 5-5	800,0	155,20	240	590,1	1	7,64	0,954
5	6	Inverter 5-6	800,0	155,20	240	644,4	1	8,39	1,049
5	7	Inverter 5-7	800,0	155,20	240	725,4	1	9,52	1,190
5	8	Inverter 5-8	800,0	155,20	240	871,7	1	11,56	1,445
5	9	Inverter 5-9	800,0	155,20	240	335,2	1	4,09	0,511
5	10	Inverter 5-10	800,0	155,20	240	236,8	1	2,71	0,339
5	11	Inverter 5-11	800,0	155,20	240	425,7	1	5,35	0,668
5	12	Inverter 5-12	800,0	155,20	240	551,1	1	7,09	0,886
5	13	Inverter 5-13	800,0	155,20	240	488,6	1	6,22	0,778
5	14	Inverter 5-14	800,0	155,20	240	422,9	1	5,31	0,663

5 CÁLCULO DE LA RED DE MEDIA TENSIÓN

Se han realizado los cálculos necesarios para optimizar el circuito de media tensión en 33 kV que une los centros de transformación de Muruarte Solar I con la nueva celda de protección y medida en la SET correspondiente. Se ha previsto 1 circuito de media tensión, con cable en aluminio, XLPE. Se aplicarán los correctores pertinentes para circuitos directamente enterrados, a una temperatura dada, una separación dada y una profundidad dada. Así mismo se aplicará una disminución de la intensidad máxima admitida por el cable que dependerá del número de ternas enterradas y de la profundidad de la zanja.

Factor de corrección por número de ternas enterradas

	Separación (250 mm)
1 terna	1,00000
2 ternas	0,84250
3 ternas	0,74500
4 ternas	0,69750
5 ternas	0,65250
6 ternas	0,63250

Factor de corrección por profundidad de zanja de 1.1 m

Sección	Factor
≤ 185 mm ²	0,99184
> 185 mm ²	0,99175

Factor de corrección por resistividad térmica del terreno

Resistividad	Factor
1,0 K·m/W	1,18

Factor de corrección por temperatura del terreno

Temperatura	Factor
25 °C	1

La fórmula aplicada para determinar la caída de tensión será:

$$\mu\% = \frac{\sqrt{3} \times L \times I (R \cos \varphi + X \sin \varphi) \times 100}{U}$$

Siendo:

μ%	=	Caída de tensión en %.
L	=	Longitud en km
R	=	Resistencia del aluminio en Ω/km
X	=	Reactancia del aluminio en Ω/km
U	=	Tensión nominal en V
cos φ	=	0,9578

Con lo expuesto anteriormente se han confeccionado unas tablas de cálculo en la que se comprueba que las líneas colectoras del parque, con las distintas magnitudes expuestas por columnas, resuelven sobradamente los criterios de cálculo siguientes:

- Caída de tensión máxima de 1,5%
- Grado de utilización posible del cable del 95%

Además se prestará especial atención a las pérdidas por efecto Joule, que se calculan con la ecuación para la potencia en sistemas trifásicos:

$$P = \sqrt{3} * V * I * \text{Cos}\varphi$$

Siendo

- V = Caída de tensión en V
 I = Intensidad que circula por el circuito en A.
 cos φ = 0,9578

CALCULO DE RED 33 kV: CIRCUITO Nº 1

Temperatura Terreno Resist.Térm.Terreno = 1,5 K·m/V

s =250 mmcia =50 Hz

De CT	A CT	Potencia Acumul	Intensid Acumul	Porcent Intensid	Long	Nº ternas	Profundidad Enterramiento	Numero Conduct	Material	Sección	Intens máxima K-I	caída tensión acum
		kW	A	%	km		m		Al	mm2	A	%
1	2	3010	54,982	21,1	0,229	1	1,00	1	Al	150	260,000	0,020
2	5	6020	109,963	50,2	0,650	2	1,00	1	Al	150	219,050	0,133
5	4	9030	164,945	50,2	0,376	2	1,00	1	Al	300	328,575	0,183
4	3	11825	215,999	65,7	0,435	2	1,00	1	Al	300	328,575	0,259
3	SET	14835	270,981	63,7	7,743	2	1,00	1	Al	500	425,463	1,468

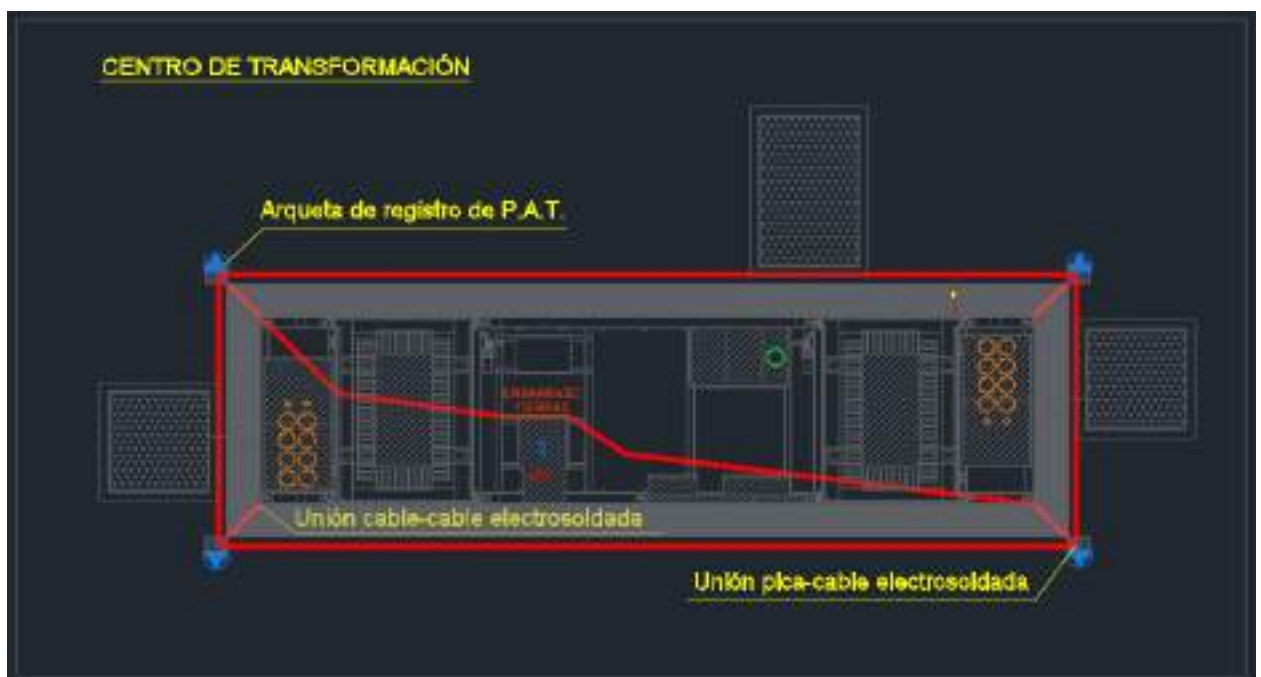
6 CÁLCULOS DE PUESTA A TIERRA

6.1 CÁLCULO DE TIERRAS DE CENTRO DE TRANSFORMACIÓN

6.1.1 DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES

El centro de transformación proporcionará unos niveles de protección adecuados frente a contacto directo e indirecto. Todas las masas de la instalación a proteger y los conductores accesibles se conectarán a tierra, para evitar que puedan aparecer en un momento dado, diferencias de potencias peligrosas entre ambos. En este cálculo **no se tiene en consideración el efecto del sistema de p.a.t. de la planta fotovoltaica.**

La puesta a tierra del centro de transformación estará formada por un anillo de pat de Cu desnudo de 50 mm² y por una red radial que une las estructuras con un conductor de tierra, tal y como se muestra en el siguiente detalle:



La instalación de puesta a tierra se llevará a cabo mediante cobre desnudo de 50 mm² enterrado. Las uniones entre los conductores de puesta a tierra y/o los electrodos de puesta a tierra, se harán mediante abrazaderas, prensas de unión o soldaduras de alto punto de fusión. Los materiales empleados en estas uniones y su forma de ejecución serán resistentes a la corrosión.

La puesta a tierra del Centro de Transformación, está compuesta por 4 picas verticales de 2 metros de longitud unidas mediante cable de 50 mm² enterrado a 0,8 m de profundidad.

6.1.2 RESISTIVIDAD DEL TERRENO

Al no disponer de un estudio de resistividad eléctrica del terreno, se tomará un valor conservador de 100 Ω·m para las capas profundas del terreno y para la capa superficial del terreno se considera una capa de grava para obtener una resistividad del terreno de 3.000 Ω·m que ayude a mantener los valores de tensión de contacto y de paso en el centro de transformación dentro de los valores de seguridad.

DATOS DE CÁLCULO		
Resistividad superficial del terreno	$\rho_s (\Omega \cdot m)$	3000
Espesor de la capa superficial del terreno	$h_s (m)$	0,7
Resistividad de la primera capa del terreno	$\rho_1 (\Omega \cdot m)$	100
Espesor de la primera capa del terreno	$h_1 (m)$	5
Resistividad de la capa más profunda del terreno	$\rho_2 (\Omega \cdot m)$	100
Profundidad de la malla de puesta a tierra	$h (m)$	0,8
Peso del cuerpo humano	(kg)	50

6.1.3 TENSIONES TOLERABLES

En el presente apartado se procede a calcular las tensiones de paso y contacto tolerables. Para ello se efectúan los siguientes cálculos:

Según ITC-RAT 13:

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

$$U_p = U_{pe} \left[1 + \frac{2R_{a1} + 2R_{a2}}{Z_p} \right] = 10 U_{ca} \left[1 + \frac{2R_{a1} + 6 \rho_s}{1000} \right] \quad [2]$$

Donde:

U_{ca} = Valor admisible de la tensión de contacto aplicada en función de la duración de la corriente de falta (1s), valor 107 V.

R_{a1} = Resistencia equivalente del calzado de un pie cuya suela sea aislante, valor 2000 Ω .

ρ_s = Resistividad superficial del terreno, valor 3000 $\Omega \cdot m$

Para calcular la resistividad superficial aparente del terreno en los casos en que el terreno se recubra con una capa adicional de elevada resistividad, se multiplicará el valor de la resistividad de la capa de terreno adicional, por un coeficiente reductor, que se obtendrá de la expresión siguiente:

$$C_s = 1 - 0,106 \left(\frac{1 - \rho}{2h_s + 0,106} \right) \quad [3]$$

Donde:

C_s = Coeficiente reductor de la resistividad de la capa superficial, valor 0,93

h_s = Espesor de la capa superficial, en metros, valor 0,7 m.

ρ = Resistividad del terreno natural, 100 Ω .

ρ^* = Resistividad de la capa superficial, 3000 Ω .

ICT-RAT 13	
Vp (V)	Vc (V)
23.299,57	662,74

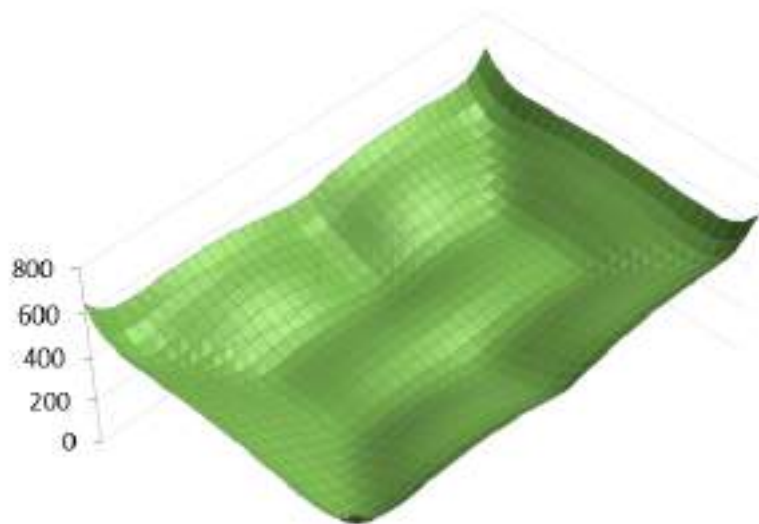
6.1.4 CORRIENTES DE CORTOCIRCUITO

Del estudio de cortocircuito de la planta, se obtiene que la corriente de cortocircuito línea tierra es de 0,5 kA por lo que este valor se utilizará para calcular las tensiones de paso y contacto de la planta.

6.1.5 CÁLCULO DE TENSIONES DE PASO Y CONTACTO

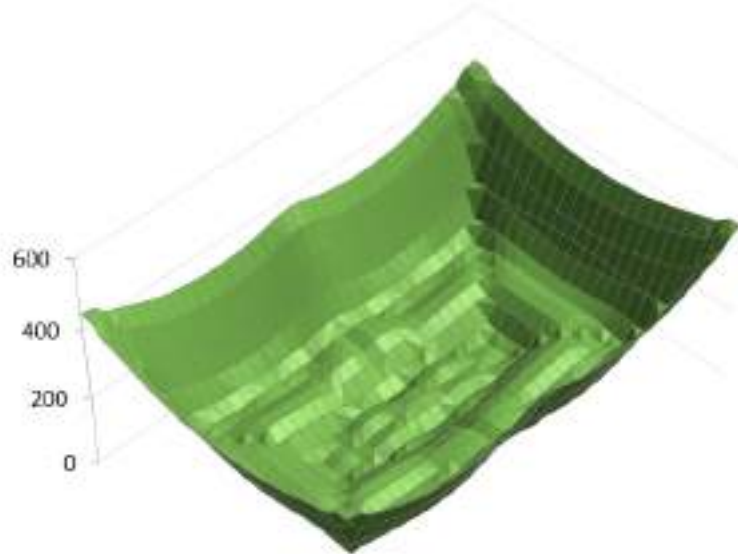
En este apartado se van a presentar los diagramas de tensiones de paso y contacto para la extensión del Centro de Transformación.

Tensiones de contacto



Del estudio de los valores, se obtiene que la tensión de contacto máxima calculada de 643,1 V < 662,74 V tensión tolerable, por lo que no se daría tensión de contacto peligrosa en las inmediaciones del centro de transformación.

Tensiones de paso



Del estudio de los valores, se obtiene que la tensión de paso máxima calculada de 449,2 V < 23.299,57 V tensión tolerable, por lo que no se daría tensión de paso peligrosa en las inmediaciones del centro de transformación.

6.1.6 RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA

Del estudio de la puesta a tierra del centro de transformación, se obtiene que la puesta a tierra de la planta tiene un valor de $R_g = 5,2 \Omega$, menor que el valor recomendable de 10Ω .

6.2 CÁLCULO DE TIERRAS DE LA PLANTA FOTOVOLTAICA

6.2.1 DESCRIPCIÓN DE LAS INSTALACIONES

El generador fotovoltaico proporcionará unos niveles de protección adecuados frente a contacto directo e indirecto. Todas las masas de la instalación a proteger y los conductores accesibles se conectarán a tierra, para evitar que puedan aparecer en un momento dado, diferencias de potencial peligrosas entre ambos. **En este cálculo no se tiene en consideración el efecto del sistema de p.a.t. de los centros de transformación.**

La puesta a tierra de la instalación estará formada por una red radial que une las estructuras sobre las que se montan los módulos fotovoltaicos con un conductor de cobre desnudo de 35 mm^2 directamente enterrado en las zanjas de baja tensión. A su vez este conductor servirá para la conexión de los inversores al sistema de PaT. Se instalarán picas verticales de cobre con un diámetro de 16,2 mm y una longitud de 2 m para la puesta a tierra de cada inversor.

La puesta a tierra del vallado perimetral de la instalación se realizará mediante la instalación de picas de cobre con un diámetro de 16,2 mm y una longitud de 2 m cada 50 m, estas picas se conectarán a la estructura del vallado mediante conductor de cobre desnudo de 16 mm^2 .

La puesta a tierra del sistema de media tensión se realizará con conductor de cobre desnudo de 50 mm² directamente enterrado en las zanjas de media tensión.

Dado que la red de PaT estará formada por conductores de diferentes secciones, 16, 35 y 50 mm² para realizar los cálculos de tensiones de paso y contacto se ha optado por simplificar la red, de ese modo se simula toda la red con conductor de 16 mm² que es el peor caso.

La profundidad de la instalación de puesta a tierra es de 1.1 metros. Las uniones entre los conductores de puesta a tierra y/o los electrodos de puesta a tierra, se harán mediante abrazaderas, prensas de unión o soldaduras de alto punto de fusión. Los materiales empleados en estas uniones y su forma de ejecución serán resistentes a la corrosión.

La red de PaT es tal y como se muestra en el siguiente detalle:



6.2.2 RESISTIVIDAD DEL TERRENO

Al no disponer de un estudio de resistividad eléctrica del terreno de la planta fotovoltaica, se tomará un valor promedio a partir de las mediciones realizadas en campos similares y basados en nuestra experiencia. El terreno de la planta fotovoltaica se ha considerado que presenta el valor de 100 $\Omega \cdot m$.

DATOS DE CÁLCULO		
Resistividad superficial del terreno	ρ_s ($\Omega \cdot m$)	100
Espesor de la capa superficial del terreno	h_s (m)	0,7
Resistividad de la primera capa del terreno	ρ_1 ($\Omega \cdot m$)	100
Espesor de la primera capa del terreno	h_1 (m)	5
Resistividad de la capa más profunda del terreno	ρ_2 ($\Omega \cdot m$)	100
Profundidad de la malla de puesta a tierra	h (m)	1,1
Peso del cuerpo humano	(kg)	50

6.2.3 TENSIONES TOLERABLES

En el presente apartado se procede a calcular las tensiones de paso y contacto tolerables.

Según ITC-RAT 13:

Ecuaciones [1] y [2].

Donde:

U_{ca} = Valor admisible de la tensión de contacto aplicada en función de la duración de la corriente de falta (1s), valor 107 V.

R_{a1} = Resistencia equivalente del calzado de un pie cuya suela sea aislante, valor 2000 Ω .

ρ_s = Resistividad superficial del terreno, valor 100 $\Omega \cdot m$

ICT-RAT 13	
V_p (V)	V_c (V)
5.992	230,05

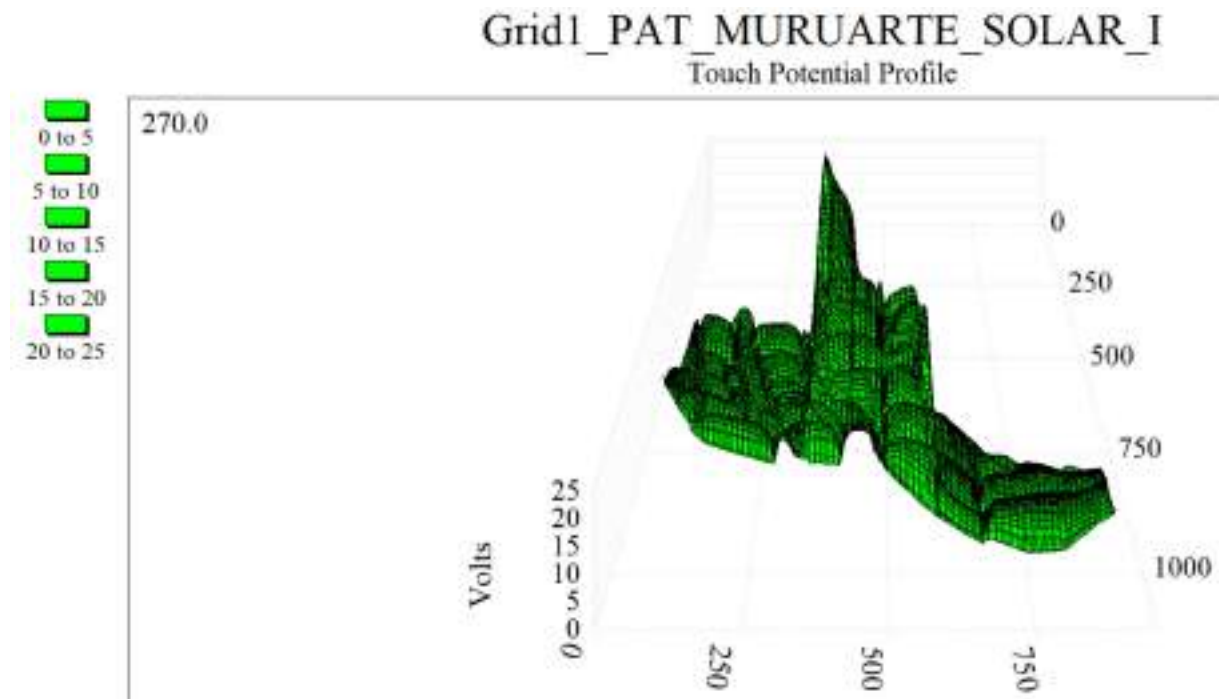
6.2.4 CORRIENTES DE CORTOCIRCUITO

Del estudio de cortocircuito de la planta, se obtiene que la corriente de cortocircuito línea tierra es de 0.5 kA por lo que este valor se utilizará para calcular las tensiones de paso y contacto de la planta.

6.2.5 CÁLCULO DE TENSIONES DE PASO Y CONTACTO

En este apartado se van presentar los diagramas de tensiones de paso y contacto para toda la planta.

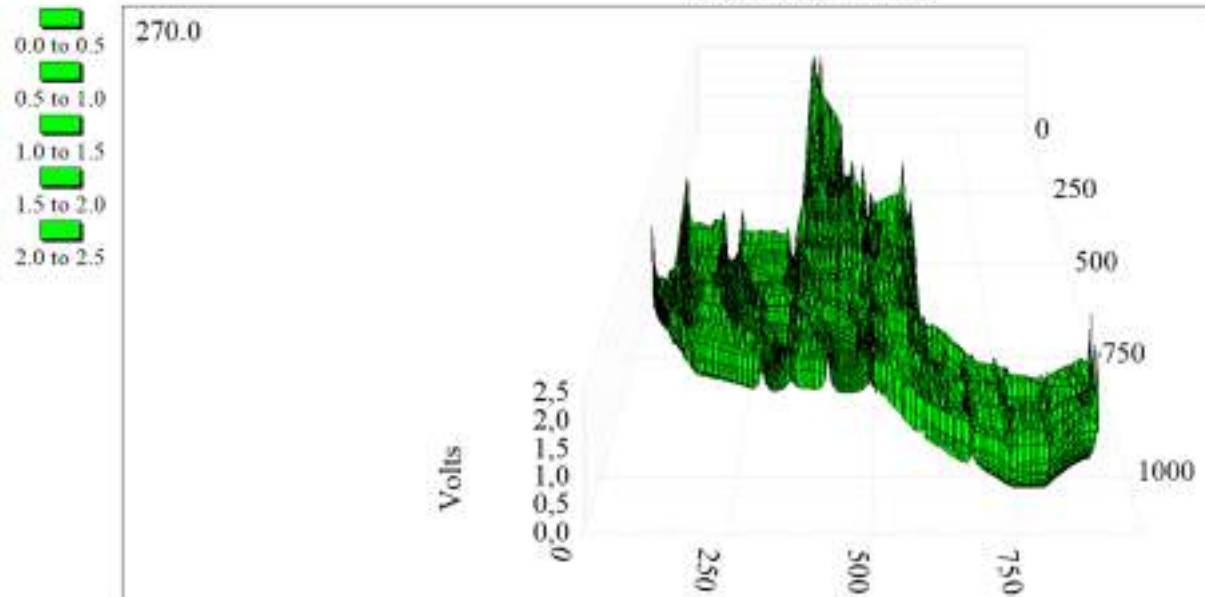
Tensiones de Contacto



Del estudio de los valores, se obtiene que la tensión de contacto máxima calculada es de $25V < 230,05 V$ (ITC-RAT-13) tensión tolerable, por lo tanto se está del lado de la seguridad.

Tensiones de Paso

Grid1_PAT_MURUARTE_SOLAR_I
Step Potential Profile



Del estudio de los valores, se obtiene que la tensión de paso máxima calculada es de 2,9 V < 5.992 V (ITC-RAT-13) tensión tolerable, por lo tanto se está del lado de la seguridad.

6.2.6 RESISTENCIA DE PUESTA A TIERRA

Se obtiene que la resistencia de puesta a tierra de la central fotovoltaica tiene un valor de $R_g = 0,091 \Omega$ inferior al valor tolerable de 10Ω .

7 ANÁLISIS P-Q EN EL PUNTO DE CONEXIÓN

La Comisión de la Unión Europea aprobó el Reglamento 2016/631 de requisitos de conexión de generadores a la red, el cual fue publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el pasado 27 de abril de 2016, y fue objeto de una posterior corrección de errores publicada en el Diario Oficial de la Unión Europea (DOUE) el pasado 16 de diciembre de 2016. Este Reglamento es de aplicación en la actualidad tras un período transitorio de tres años.

Hasta la entrada en vigor del Reglamento 2016/631, el marco normativo aplicable en España estaba definido en los Procedimientos de Operación (P.O.) del Gestor de la Red de Transporte, Red Eléctrica de España (REE), concretamente en su P.O. 12.2 que, junto con Reales Decretos (RD), especialmente el RD 413/2014, y otros P.O. complementarios, recogían, en sus diferentes apartados, la normativa, criterios y limitaciones que debían cumplir, las instalaciones de generación de electricidad en lo relativo a su conexión a la red.

Si bien el Reglamento 2016/631 es de directa aplicación a los estados miembros de la UE, requiere de cierto desarrollo nacional para definir el detalle de algunos de los requisitos técnicos. Dichos desarrollos se regulan en el Real Decreto 647/2020, por el que se regulan aspectos necesarios para la implementación de los códigos de red de conexión de determinadas instalaciones eléctricas.

Así mismo la Orden TED/749/2020 aprueba los requisitos técnicos para la conexión a la red de transporte o de distribución de electricidad que deberán cumplir las instalaciones de generación y las de demanda eléctrica.

Adicionalmente se ha desarrollado un grupo de trabajo liderado por Red Eléctrica de España para definir la Norma Técnica de Supervisión (NTS). Esta norma será un documento que desarrollará aquellos aspectos del Título IV “Conformidad” del Reglamento 2016/631, que son necesarios para verificar que los módulos de generación de electricidad (MGE) a los que es de aplicación dicho Reglamento, cumplen con los requisitos técnicos.

El cumplimiento de dichos requisitos técnicos quedará reflejado tanto en un certificado final de MGE, que emitirá un certificador autorizado, como en los escritos de conformidad que emitirá el Gestor de la Red Pertinente (GRP) para los requisitos evaluados por el mismo.

Dentro de la norma, se han considerado de aplicación los criterios de la NTS por ser los más restrictivos para la planta.

De acuerdo a todas las normas y órdenes comentadas, se establecerán una serie de valores o rangos de funcionamiento para las centrales, como pueden ser el control de voltaje, control de potencia reactiva, control de frecuencia u otros. Algunos de estos parámetros contemplados en la norma son:

- Requerimientos de Carga/Velocidad y/o Frecuencia/Potencia:

Se requerirá que toda planta de generación sea capaz de operar de manera estable conectado a la red y entregando potencia activa bajo la acción de su Controlador de Carga/Velocidad o Frecuencia/Potencia para variaciones de frecuencia dentro de los límites de operación en sobrefrecuencia y subfrecuencia, al menos durante los tiempos que se establezcan.

- Requerimientos de estabilidad de tensión:

El diseño de la planta de generación tendrá que adaptarse a los requerimientos de estabilidad que establece.

- Requerimientos de inyección de potencia:

Se asegurará que la planta puede operar de forma permanente entregando o absorbiendo potencia reactiva en el Punto de Conexión a la red (PCR), siempre y cuando esté disponible su recurso primario, para tensiones en el rango de Estado Normal, en los casos particulares que se indique.

Este último requisito es el que condiciona en gran medida el número de inversores a instalar en el proyecto. Según se prevé, de acuerdo con la NTS, al RD 647/2020, la Orden TED/749/2020 y lo establecido en el Reglamento 2016/631, la planta debe ser capaz de entregar una potencia reactiva de al menos un 30% de su potencia activa máxima, según Tipo de conexión (Tipo A o B), ya sea en forma capacitiva o inductiva.

La citada potencia activa máxima se define por parte de Red Eléctrica de España como:

“De acuerdo al Reglamento 2016/631, la capacidad máxima o P_{MAX} es la potencia activa máxima que puede producir un MGE, menos la demanda asociada exclusivamente a la facilitación del funcionamiento de dicho MGE y no suministrada a la red con arreglo a lo especificado en el acuerdo de conexión o según lo acordado entre el gestor de red pertinente y el propietario de la instalación de generación de electricidad. Esta capacidad máxima así definida coincidirá con la capacidad de acceso otorgada en el permiso de acceso.”

En el caso del proyecto, la potencia instalada en los inversores garantizará el cumplimiento con la potencia requerida en el punto de conexión, que se establece en el Informe de Viabilidad de Acceso a Red de Red Eléctrica de España y según el Reglamento 2016/631.

De esa manera, los equipos instalados permitirán a la planta de generación gestione demandas derivadas de los requisitos de conexión a la red, incluidos aspectos de control de tensión y/o gestión de energía o potencia reactiva sin penalizar la energía o potencia activa exportada.

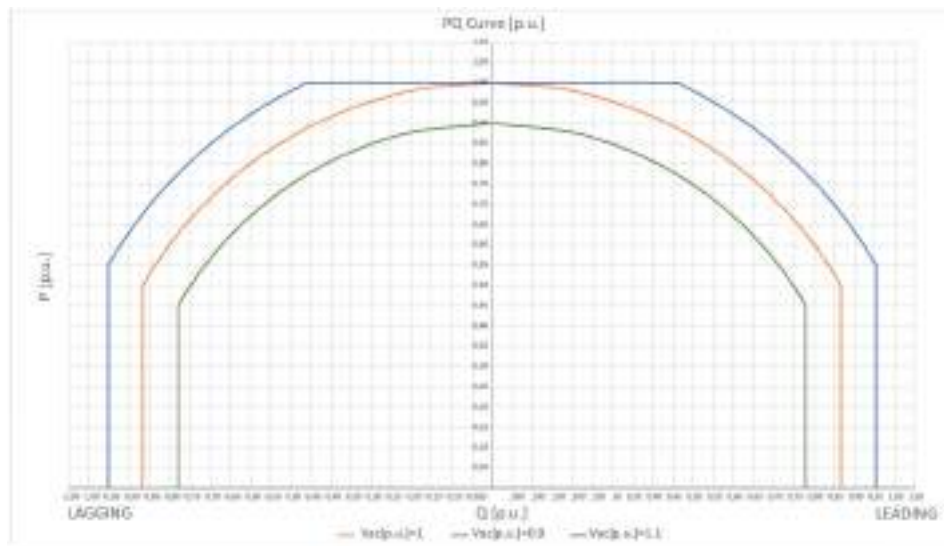
De igual forma y en cumplimiento del Real Decreto 647/2020, la planta de generación deberá cumplir con lo dispuesto a la conformidad con los requisitos de respuesta frente a huecos de tensión de acuerdo al Reglamento (UE) 2016/631 en caso que resulte éste de aplicación o al procedimiento de verificación establecido al efecto en el procedimiento de operación 12.3 en caso que no resulte de aplicación al Reglamento (UE) 2016/631.

La potencia P_{max}, es la potencia nominal máxima concedida en el punto de conexión de REE, y por tanto, se cumplirá con el requerimiento de reactiva, Q, en el punto de conexión, que es del 30% de P_{max}.

Para calcular el número de inversores necesario es preciso considerar, aunque sea de manera simplificada, el comportamiento de la central desde los propios inversores hasta el punto de conexión. Los elementos más relevantes a tener en cuenta son:

- Transformador de la subestación (Trafo MT/AT). Se prevé un equipo de 40 MVA, con unos valores característicos de X_{cc} 9% y pérdidas en el hierro 0,06%.

- Transformadores de los Centros de Transformación e Inversión (CTI): cada uno de estos equipos, según los datos del fabricante, tiene una potencia nominal de 3.150 kVA, y unos valores característicos de X_{cc} 6% y pérdidas en el hierro 1%.
- Capacidad de generación de reactiva de los inversores: Los inversores son equipos cuya limitación de trabajo, a cargas elevadas, es básicamente por intensidad máxima. Pueden por tanto trabajar en cualquier punto P-Q, siempre que la intensidad total no supere su máximo, respondiendo por tanto a una curva característica circular como la indicada a continuación:
- La curva característica de los inversores es simétrica, ya que pueden aportar la misma reactiva tanto de manera inductiva como capacitiva, pero la situación más desfavorable para la central es la de tener que aportar una reactiva capacitiva en el punto de conexión, puesto que desde los inversores se debe compensar adicionalmente el efecto de los transformadores indicado en los puntos anteriores.



Partiendo de la configuración de la central descrita en el proyecto se consideran 69 inversores de 215 kVA de potencia unitaria aparente a 30 °C.

Para controlar el funcionamiento de los inversores y el cumplimiento del código de red, el conjunto de los mismos se coordinará de manera centralizada en la Subestación SET “Colectora Muruarte 33/220 kV”, a través de un controlador central (Power Plant Controller o PPC). En este caso, el PPC controlará la entrega de potencia activa y reactiva de la Planta Fotovoltaica “MURUARTE SOLAR I”, siguiendo en todo momento las consignas del Operador del Sistema.

8 CÁLCULO DE CORTOCIRCUITO TRIFÁSICO

8.1 HIPÓTESIS DE DISEÑO

Con el objeto de verificar las características de la aparamenta eléctrica y conductores en la Planta Fotovoltaica, se ha realizado un estudio detallado de cortocircuito en el sistema de media tensión.

Tal y como se indica en IEC 60909-0, se han considerado las siguientes hipótesis para obtener los máximos valores de corriente de cortocircuito:

El factor c_{max} debe ser aplicado para los casos de alta y media tensión en el escenario más restrictivo (máxima corriente de cortocircuito) tal y como se indica en la Tabla 1 de IEC 60909-0.

Table 1 – Voltage factor c

Nominal voltage U_n	Voltage factor c for the calculation of	
	maximum short-circuit currents $c_{max}^{1)}$	minimum short-circuit currents c_{min}
Low voltage 100 V to 1 000 V (IEC 60038, table I)	1,05 ³⁾ 1,10 ⁴⁾	0,95
Medium voltage >1 kV to 35 kV (IEC 60038, table III)	1,10	1,00
High voltage²⁾ >35 kV (IEC 60038, table IV)		

¹⁾ $c_{max} U_n$ should not exceed the highest voltage U_m for equipment of power systems.
²⁾ If no nominal voltage is defined $c_{max} U_n = U_m$ or $c_{min} U_n = 0,90 \times U_m$ should be applied.
³⁾ For low-voltage systems with a tolerance of +6 %, for example systems renamed from 380 V to 400 V.
⁴⁾ For low-voltage systems with a tolerance of +10 %.

Fórmulas a aplicar

Para el cálculo de la intensidad de cortocircuito simétrica inicial I''_{CC} se aplica la siguiente fórmula:

$$I''_{CC} = \frac{c \cdot U_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{CCR}} = \frac{C \cdot U_N}{\sqrt{3} \cdot \sqrt{R_{CC}^2 + X_{CC}^2}} A(efc.)$$

Siendo:

c = factor que considera la verdadera tensión y capacidad de línea y admitancias de cargas en paralelo. Se tomará un valor de 1,1.

U_N = Tensión nominal.

Z_{CC} = Impedancia de cortocircuito total desde el origen hasta el punto de cortocircuito a calcular.

La amplitud o valor de cresta de la corriente de cortocircuito o de choque se calculará por la expresión:

$$I_{ch} = K \cdot \sqrt{2} \cdot I''_{CC}$$

Siendo:

K= factor de valor: $K=1,02+0,98e-R/X$

En cuanto los valores de impedancia de cortocircuito, se han considerado los siguientes valores para los transformadores de 30/0,800 kV, 220/33 kV respectivamente, 6,5% y 12,5%.

La máxima intensidad de cortocircuito que soporta el conductor se calcula con la siguiente ecuación:

$$I_{cc} = K \cdot \frac{A}{\sqrt{t}} \cdot \sqrt{\ln\left(\frac{T_0 + T_f}{T_0 + T_i}\right)}$$

Donde:

K: Constante que depende del material [148 para Aluminio].

A: Sección del conductor [mm²]

t: Tiempo de duración del cortocircuito [1 s].

T₀: Coeficiente de temperatura de resistencia a 0°C [228 para Aluminio].

T_f: Temperatura máxima admisible en el conductor en régimen de cortocircuito [250 °C para XLPE].

T_i: Temperatura máxima admisible en conductor en régimen normal de operación [90°C]

I_{cc}: Máxima corriente de cortocircuito.

S_{kss}: Potencia inicial de cortocircuito.

A continuación se recoge en la siguiente tabla los valores máximos admisibles de corriente por conductor según su sección y durante 1s.

Se comparan estos valores con los valores pico de corriente de cortocircuito para el nivel de tensión que une cada circuito de las plantas fotovoltaicas hasta la subestación, y se comprueba que la corriente admisible está por encima de la máxima.

Sección (mm ²)	Corriente Admisible (1s) [kA]
150	14,10
240	22,56
400	37,60
500	47,00
630	59,22

En la fase de ingeniería de detalle se deberá hacer la simulación con el aporte exacto de la red y de otras plantas y con el archivo del inversor seleccionado.

8.2 MODELIZACIÓN DEL CÁLCULO DE CORTOCIRCUITO TRIFÁSICO

Se ha modelizado el cálculo de cortocircuito trifásico y a continuación se indican las intensidades de cortocircuito trifásico calculadas para cada nivel de tensión.

Terminal	Tensión Nominal (kV)	Ik" (kA)	Ith (kA)
B-MT-33kV_CS-C1	33	6,1902	6,2563
		5,8008	
		0,3894	
B-MT-33kV_SET COLECTORA_FV	33	7,6372	7,7862
		0,3894	
		6,9882	
		0,2596	
BMT_MU1_CT1	33	5,7295	5,7729
		0,0790	
		5,6505	
BMT_MU1_CT2	33	5,7795	5,8255
		0,0790	
		5,6215	
		0,0790	
BMT_MU1_CT3	33	6,0751	6,1369
		0,0790	
		0,3104	
		5,6857	
BMT_MU1_CT4	33	5,9922	6,0500
		0,0734	
		5,6818	
		0,2370	
BMT_MU1_CT5	33	5,9211	5,9758
		0,0790	
		0,1580	
		5,6841	

Donde:

B-MT: Barra de Media Tensión

CS: Centro de seccionamiento

MU1: Muruarte Solar I

CTn: Número de centro de transformación fotovoltaico

9 CÁLCULO DE CONDUCTORES CA BT Y MT PARA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN

Se calcularán los conductores según los siguientes criterios:

- Corriente máxima en régimen permanente
- Caída de tensión
- Corriente de cortocircuito

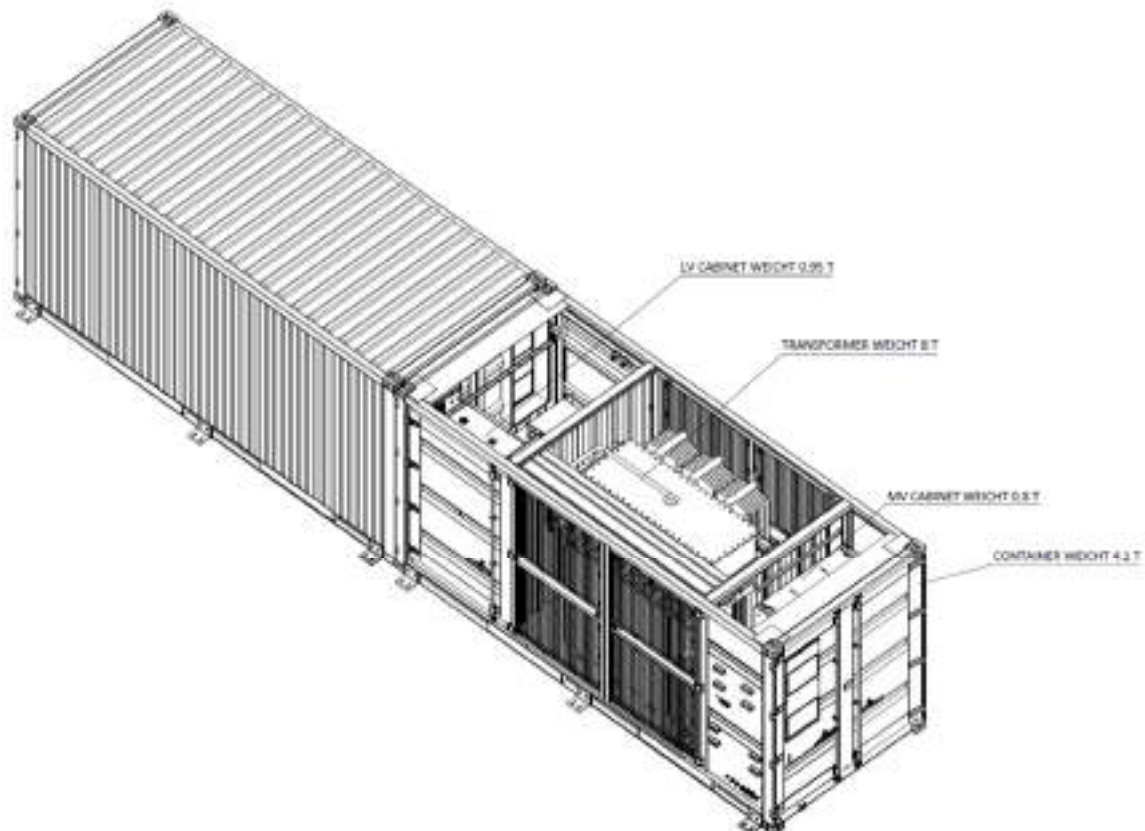
En la siguiente tabla se resumen las características de los equipos tomadas en cuenta para realizar los cálculos.

Características	Inversor	Transformador
Potencia máxima 30°C (kVA)	215	3.150
Tensión de salida (kV)	0,800	33
Intensidad de salida 30°C (A)	155.2	55,11

9.1 CORRIENTES MÁXIMAS EN RÉGIMEN PERMANENTE

9.1.1 PLETINAS DE CONEXIÓN CON TRANSFORMADOR

En la planta fotovoltaica se instalarán centros de transformación que recogerá la potencia eléctrica de hasta 14 inversores de 215 kVA. La configuración de los centros de transformación será de tipología al aire en doble contenedor unido de 20 pies:



La potencia unitaria por inversor será 215 kVA. La máxima intensidad de salida del inversor a una tensión de 800 V será **155.2 A** (a 30°C).

Especificaciones técnicas

Eficiencia	
Eficiencia máxima	99.00%
Eficiencia europea	98.60%
Entrada	
Máx. voltaje de entrada	1,500 V
Máx. corriente por MPPT	30 A
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT	50 A
Voltaje de entrada inicial	550 V
Rango de voltaje de operación de MPPT	500 V - 1,500 V
Voltaje nominal de entrada	1,080 V
Cantidad de entradas	18
Cantidad de MPPT	9
Salida	
Potencia nominal activa de AC	200,000 W
Máx. potencia aparente de AC	215,000 VA
Máx. potencia activa de AC (cosφ=1)	215,000 W
Voltaje nominal de salida	800 V, 3W + PE
Frecuencia nominal de red de AC	50 Hz / 60 Hz
Corriente de salida nominal	144.4 A
Máx. corriente de salida	155.2 A
Rango de factor de potencia ajustable	0.8 LG .. 0.8 LD
Máx. distorsión armónica total	< 3%

Según los datos del fabricante, la conexión de los conductores de salida del inversor con el transformador se hará con pletinas de cobre aisladas flexibles de **60x5 mm²** con 2 pletinas por cada fase.

La máxima intensidad que recibe cada juego de pletinas corresponde a la intensidad de 7 inversores, con una tensión de salida de 800 V la intensidad de corriente que pasa a través de las pletinas del transformador es **1.086,4 A** a 30°C.

La intensidad admisible en las barras se determina según la norma DIN 43671.

Temperatura ambiente 35 °C · Temperatura final barras 65 °C · Conductividad 56 M/Dmm ² (γ = 0,0178 Dmm ² /m)												CARACTERÍSTICAS ESTÁTICAS						
Ancho x Espesor	Corriente alterna hasta 60 Hz				Corriente continua y alterna 15-20 Hz				I _{adm}		I _{adm} / I _{adm}		I _{adm} / cm					
	Pletinas				Pletinas				I _{adm}	I _{adm}	I _{adm}	I _{adm}						
	Número Barras				Número Barras													
12 x 2	123	202	226	198	182	216	123	202	226	198	182	220	0,0286	0,0486	0,346	0,000802	0,000802	0,0577
15 x 2	146	240	267	128	212	247	148	240	267	128	212	252	0,0583	0,0750	0,430	0,00106	0,0100	0,0577
15 x 3	187	316	361	162	262	361	167	316	367	162	262	365	0,0844	0,113	0,430	0,00338	0,0225	0,0866
20 x 2	189	302	313	162	264	298	169	300	321	162	264	303	0,132	0,133	0,577	0,00131	0,0133	0,0577
20 x 3	237	364	454	204	348	431	207	364	463	204	348	437	0,200	0,200	0,577	0,00456	0,0300	0,0866
30 x 5	319	568	726	274	500	690	290	502	729	274	500	697	0,303	0,303	0,577	0,02996	0,0833	0,1440
20 x 10	487	924	1320	427	825	1180	469	832	1300	428	832	1213	0,607	0,607	0,577	0,16706	0,3330	0,2690
25 x 2	287	472	525	245	412	490	287	470	536	245	414	506	0,301	0,313	0,722	0,00960	0,0273	0,0866
25 x 3	384	562	660	327	566	725	364	604	841	327	560	794	0,601	0,521	0,722	0,02800	0,1040	0,1440
30 x 3	337	544	593	285	478	564	307	546	609	289	478	570	0,676	0,450	0,577	0,00670	0,0450	0,0866
30 x 5	447	766	844	379	672	836	440	768	950	380	678	897	1,100	0,750	0,808	0,03130	0,1250	0,1440
30 x 10	676	1200	1670	573	1060	1480	663	1230	1630	579	1060	1520	2,250	1,500	0,577	0,25000	0,5000	0,2690
40 x 3	435	666	725	360	606	690	430	696	748	367	604	706	1,60	0,600	0,577	0,00900	0,0600	0,0866
40 x 5	573	952	1140	482	836	1090	576	906	1160	484	848	1130	2,67	1,300	1,15	0,04170	0,1670	0,1440
40 x 10	850	1470	2000	715	1290	1770	865	1500	2000	728	1350	1890	5,33	3,670	0,577	0,33000	0,6670	0,2690
50 x 5	667	1140	1330	583	984	1200	620	1170	1370	588	1020	1200	6,51	3,06	1,44	0,0421	0,206	0,144
50 x 10	1026	1730	2330	852	1510	2040	950	1630	2260	875	1610	2200	10,40	4,17	1,44	0,1470	0,833	0,269
60 x 3	626	1030	1130	510	860	1000	560	930	1080	510	860	1000	6,00	3,00	1,70	0,0625	0,250	0,144
60 x 10	1180	1950	2620	985	1720	2300	1230	2130	2720	1020	1870	2570	18,00	6,00	0,577	0,9000	1,000	0,269
80 x 3	1078	1680	1830	660	1450	1750	720	1370	1590	662	1530	1890	21,30	9,30	2,31	0,0833	0,333	0,144
80 x 10	1500	2410	3170	940	2110	2790	1060	1900	2420	1110	2060	2640	42,70	18,70	0,577	0,6670	1,330	0,269
100 x 3	1300	2010	2150	1060	1730	2050	1180	1340	1560	1110	1810	2200	41,70	8,30	2,89	0,1040	0,417	0,144
100 x 10	1910	2950	3720	1460	2420	3260	1640	2810	4100	1600	2800	3900	83,30	18,70	0,577	0,8330	1,670	0,269
120 x 10	2110	3280	4270	1740	2860	3740	1930	3300	4760	1860	3300	4560	144,00	34,30	3,46	1,0000	2,000	0,2690
180 x 10	2700	4130	5260	2320	3590	4680	2530	4300	6130	2470	4400	5980	211,0	54,70	4,82	1,3300	2,670	0,2690
200 x 10	3200	4970	6430	2850	4310	5610	3040	5200	7460	2730	5000	7150	300,0	66,70	5,77	1,6700	3,330	0,2690

Tabla 7. Tabla de cálculo de pletinas

De la tabla anterior obtenemos que para una temperatura ambiente de 35°C y una temperatura final de barras de 65°C, 2 pletinas por fase con dimensiones 60x5 mm² admiten una intensidad de **1.330 A**.

Debido a que la intensidad máxima que circulará por las pletinas se da a 30°C, se debe aplicar un factor de corrección por temperatura ambiente.

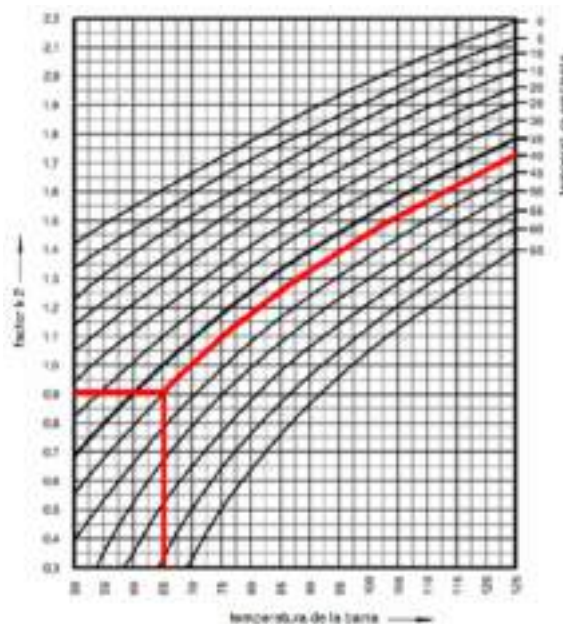


Figura 4. Gráfica ajuste por temperatura

Para una temperatura ambiente de 30°C y una temperatura final de barras de 65°C el **factor de corrección es de 1,1**, con lo que la intensidad admitida por las 2 pletinas por fase con dimensiones **60x5 mm²** es:

$$1.330 \times 1,1 = 1.463 \text{ A}$$

Por lo tanto la sección y número de pletinas es adecuada debido a que la intensidad admitida por las pletinas es mayor que la intensidad que circulará por ellas:

$$1.463 \text{ A} > 1.086,4 \text{ A}$$

9.1.2 SALIDA DEL TRANSFORMADOR A LAS CELDAS DE MEDIA TENSIÓN

La potencia máxima que deberá evacuar el transformador será la de la salida de 14 inversores, la potencia máxima a la salida de los inversores se obtiene a 30°C con lo que la potencia total en el transformador será 3.150 kVA

Por lo tanto la intensidad a la salida del transformador a 33 kV será **55,11 A**.

La intensidad admisible para el conductor se obtiene la norma UNE-211435, se selecciona conductor de aluminio para media tensión aislamiento XLPE de 150 mm².

Se considera instalación al aire libre con una temperatura ambiente de 40°C, por lo tanto la intensidad admisible para conductor de **150 mm²** es **335 A**.

Tabla A.3.2 – Cables de distribución de 3,6/6kV a 18/30kV
 Aislamiento de XLPE y conductor de aluminio

Intensidad máxima admisible en A Aislamiento de XLPE. Conductor de aluminio Cables unipolares en triángulo en contacto			
Sección mm ²	Directamente soterrados	En tubular soterrada	Al aire, protegido del sol
25	100	90	120
35	120	110	145
50	140	130	170
70	170	160	210
95	205	190	255
120	235	215	295
150	260	245	335
185	295	280	385
240	345	320	455
300	390	365	520
400	445	415	610
Temperatura del terreno en °C	25		
Temperatura del aire en °C	40		
Resistividad térmica del terreno en K · m/W	1,5		
Profundidad soterramiento m	1		
Temperatura del conductor en °C	90		

El conductor seleccionado es adecuado ya que la corriente admisible es mayor que la máxima intensidad permanente a la salida del transformador:

$$335 \text{ A} > 55,11 \text{ A}$$

9.2 CAÍDA DE TENSIÓN

9.2.1 CONDUCTOR DE SALIDA DE CUADRO DE BT A PLETINAS DE CONEXIÓN CON TRANSFORMADOR

La caída de tensión para este tramo se calcula con la siguiente ecuación:

$$\Delta V(\%) = \frac{\sqrt{3} * I * L * [(R * 0,9578) + (X * 0,2874)]}{N * V_{nom}} * 100$$

Donde:

- I= Intensidad permanente, 2.172,8 A
- L= Longitud del conductor, Inversor = 0,015 km
- R= Resistencia del conductor de cobre de 500 mm² a 90°C, 0,0439 Ω/km
- X= Reactancia inductiva del conductor de cobre de 500 mm² a 90°C, 0,165 Ω/km
- N= Número de conductores por fase, 1
- V_{nom}= Tensión de salida del inversor, 800 V
- cos φ: 0,9578, sen φ= 0,2874

La caída de tensión para el tramo de salida de los inversores es: $\Delta V(\%) = 0,63 \%$

9.2.2 SALIDA DEL TRANSFORMADOR A LAS CELDAS DE MEDIA TENSIÓN

La caída de tensión para este tramo se calcula con la siguiente ecuación:

$$\mu\% = \frac{\sqrt{3} * L * I * (R \cos \varphi + X \sin \varphi) * 100}{U}$$

Donde:

- μ% = Caída de tensión en %.
- L = Longitud en Km, 0,015 km
- I= Intensidad a la salida del transformador 52,66 A
- R = Resistencia del aluminio, 0,513 Ω/km
- X = Reactancia del aluminio en 0,514 Ω/km
- U = Tensión nominal en V, 33.000 V
- cos φ = 0,9578, sen φ = 0,2874

La caída de tensión para el tramo entre la salida del transformador y las celdas de media tensión es **0,0027 %**.

Anexo 03. Estudio de Producción (PVSyst)

Sistema Conectado a la Red: Parámetros de la simulación

Proyecto : **MURUARTE SOLAR**

Sitio geográfico	Tirapu	País	España	
Ubicación	Latitud	42.63° N	Longitud	-1.69° W
Tiempo definido como	Hora Legal	Huso horario UT+1	Altitud	597 m
	Albedo	0.20		
Datos meteorológicos:	Tirapu	Meteonorm 7.2 (1995-2010), Sat=100% - Sintético		

Variante de simulación : **Modificado PTA - Muruarte Solar I**

Fecha de simulación 04/11/21 12h32

Parámetros de la simulación	Tipo de sistema	Seguidores, hilera simple con retroceso		
Plano de seguimiento, eje inclinado	Inclinación eje	0°	Acimut eje	0°
Límites de rotación	Fi mínimo	-55°	Fi máximo	55°
	Tracking algorithm	Astronomic calculation		
Estrategia "Retroceso"	Núm. de helióstatos	45	Conjunto en cobertizos simple	
	Separación helióstatos	9.00 m	Ancho receptor	4.55 m
Banda inactiva	Izquierda	0.02 m	Derecha	0.02 m
Ángulo límite del retroceso	Límites de fi	50.2°	ocupación del suelo (GCR) 50.6 %	
Modelos empleados	Transposición	Perez	Difuso	Perez, Meteonorm
Horizonte	Elevación Media	2.5°		
Sombreados cercanos	Sombreado lineal			
Necesidades del usuario :	Carga ilimitada (red)			
Limitación de potencia de red	Active Power	14.9 MW	Relación Pnom	1.128
Factor de potencia	Cos(phi)	0.958 leading	Phi	16.7°

Características del conjunto FV

Módulo FV	Si-mono	Modelo	LR5-72HPH-550M	
Parámetros definidos por el usuario		Fabricante	Longi Solar	
Número de módulos FV		En serie	26 módulos	En paralelo 1173 cadenas
Núm. total de módulos FV		Núm. módulos	30498	Pnom unitaria 550 Wp
Potencia global del conjunto		Nominal (STC)	16774 kWp	En cond. de funciona. 15347 kWp (50°C)
Caract. funcionamiento del conjunto (50°C)		U mpp	984 V	I mpp 15589 A
Superficie total		Superficie módulos	77954 m²	Superficie célula 72507 m²

Inversor

		Modelo	SUN2000-215KTL-H0	
Parámetros definidos por el usuario		Fabricante	Huawei Technologies	
Características		Voltaje de funcionam.	500-1500 V	Pnom unitaria 200 kWac
				Potencia máx. (=>30°C) 215 kWac
Paquete de inversores		Núm. de inversores	69 unidades	Potencia total 13800 kWac
				Relación Pnom 1.22

Factores de pérdida del conjunto FV

Suciedad del conjunto			Fracción de pérdidas	2.0 %
Factor de pérdidas térmicas	Uc (const)	29.0 W/m²K	Uv (viento)	0.0 W/m²K / m/s
Pérdida óhmica en el Cableado	Res. global conjunto	0.69 mOhm	Fracción de pérdidas	1.0 % en STC
LID - "Light Induced Degradation"			Fracción de pérdidas	2.0 %
Pérdida Calidad Módulo			Fracción de pérdidas	-0.2 %
Pérdidas de "desajuste" Módulos			Fracción de pérdidas	1.0 % en MPP
Pérdidas de "desajuste" cadenas			Fracción de pérdidas	0.10 %

Sistema Conectado a la Red: Parámetros de la simulación

Efecto de incidencia, perfil definido por el usuario (IAM): Perfil personalizado

0°	30°	50°	60°	70°	75°	80°	85°	90°
1.000	1.000	0.998	0.998	0.986	0.962	0.911	0.814	0.000

Factores de pérdida del sistema

Pérdida CA entre transfo e inversor	Voltaje de Red	33 kV		
	Conductores: 3x500.0 mm ²	25234 m	Fracción de pérdidas	1.4 % en STC
Transformador externo	Pérdida fierro (Conexión 24H)	16572 W	Fracción de pérdidas	0.1 % en STC
	Pérdidas Resistivas/Inductivas	525.7 mOhm	Fracción de pérdidas	0.8 % en STC

Pérdidas auxiliares Proporcional a la potencia 4.0 W/kW.. del umbral de potencia 0.0 kW

Sistema Conectado a la Red: Definición del horizonte

Proyecto : MURUARTE SOLAR

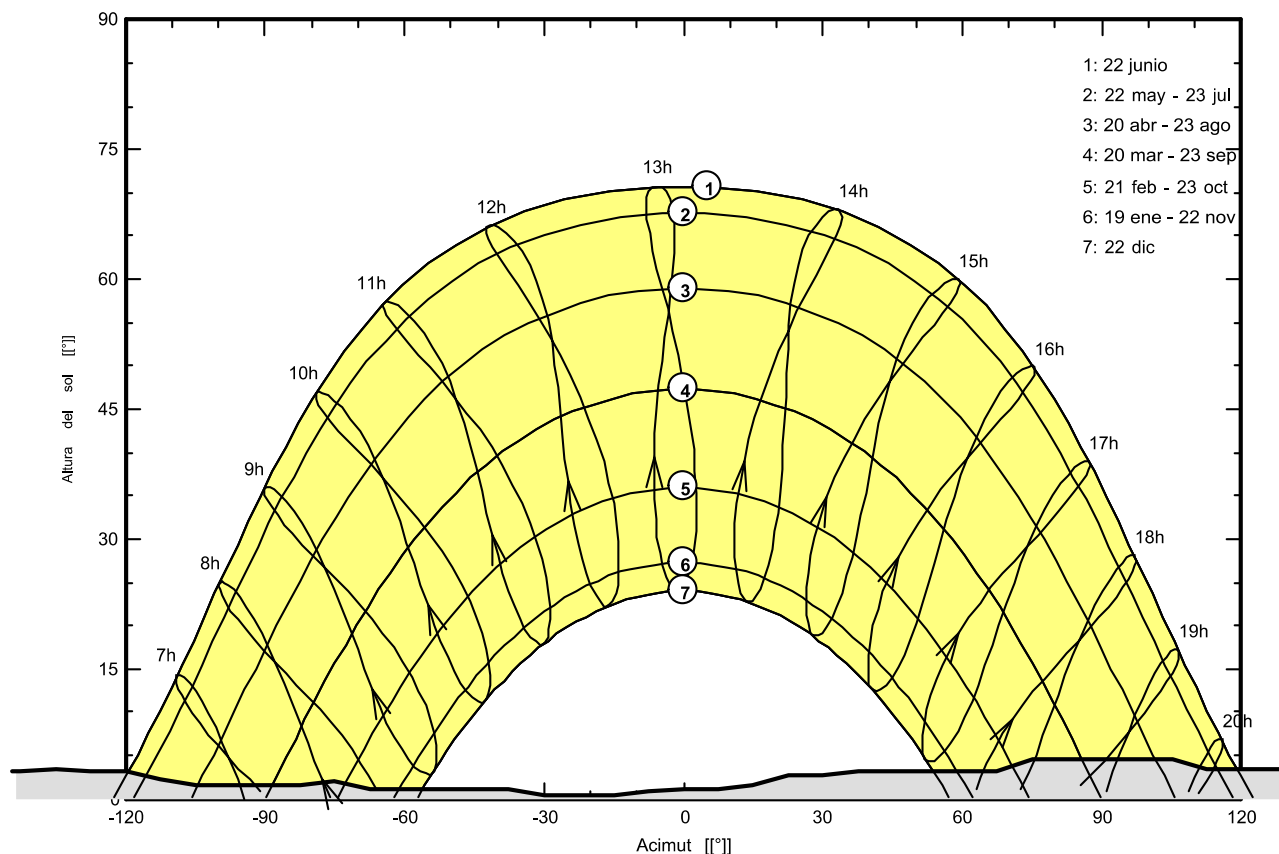
Variante de simulación : Modificado PTA - Muruarte Solar I

Parámetros principales del sistema	Tipo de sistema	Seguidores, hilera simple con retroceso	
Horizonte	Elevación Media	2.5°	
Sombreados cercanos	Sombreado lineal		
Orientación Camposol	Seguidor, eje inclinado, Inclinación eje	0°	Acimut eje 0°
Módulos FV	Modelo	LR5-72HPH-550M	Pnom 550 Wp
Conjunto FV	Núm. de módulos	30498	Pnom total 16774 kWp
Inversor	Modelo	SUN2000-215KTL-H0	Pnom 200 kW ac
Paquete de inversores	Núm. de unidades	69.0	Pnom total 13800 kW ac
Necesidades del usuario	Carga ilimitada (red)		Cos(Phi) 0.958 leading

Horizonte	Elevación Media	2.5°	Factor Difuso	0.96
	Factor Albedo	100 %	Fracción Albedo	0.81

Altura [°]	2.7	2.7	2.7	3.1	3.1	3.1	3.4	3.1	3.1	2.3	1.5	1.5	1.5
Acimut [°]	-180	-173	-165	-158	-150	-143	-135	-128	-120	-113	-105	-98	-90
Altura [°]	1.5	1.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.4	0.4	0.4	0.8	1.1	1.1
Acimut [°]	-83	-75	-68	-60	-53	-45	-38	-30	-23	-15	-8	0	8
Altura [°]	1.5	2.7	2.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6
Acimut [°]	15	23	30	38	45	53	60	68	75	83	90	98	105
Altura [°]	3.4	3.4	3.4	3.1	3.1	3.1	3.4	3.4	3.1	2.7			
Acimut [°]	113	120	128	135	143	150	158	165	173	180			

Horizon file (source is not a PVsyst format!)



Sistema Conectado a la Red: Definición del sombreado cercano

Proyecto : MURUARTE SOLAR

Variante de simulación : Modificado PTA - Muruarte Solar I

Parámetros principales del sistema	Tipo de sistema	Seguidores, hilera simple con retroceso	
Horizonte	Elevación Media	2.5°	
Sombreados cercanos	Sombreado lineal		
Orientación Campos FV	Seguidor, eje inclinado, Inclinación eje	0°	Acimut eje 0°
Módulos FV	Modelo	LR5-72HPH-550M	Pnom 550 Wp
Conjunto FV	Núm. de módulos	30498	Pnom total 16774 kWp
Inversor	Modelo	SUN2000-215KTL-H0	Pnom 200 kW ac
Paquete de inversores	Núm. de unidades	69.0	Pnom total 13800 kW ac
Necesidades del usuario	Carga ilimitada (red)		Cos(Phi) 0.958 leading

Perspectiva del campo FV y situación del sombreado cercano

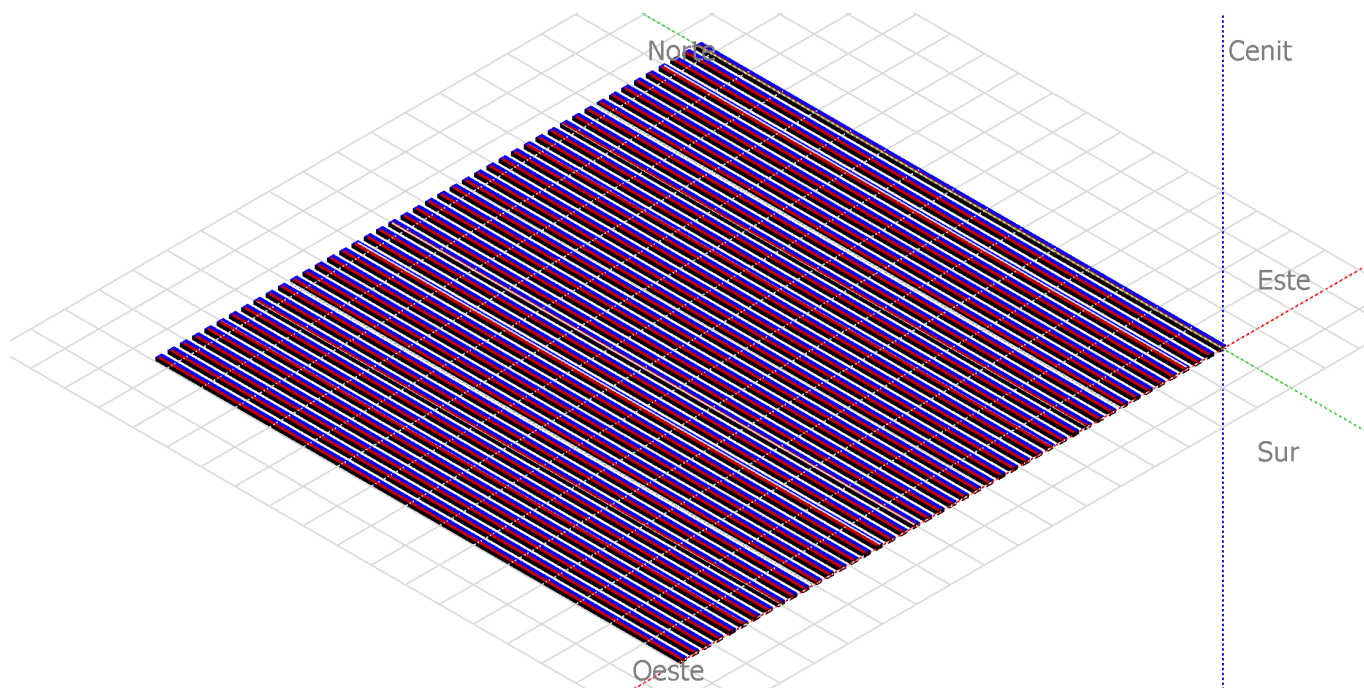
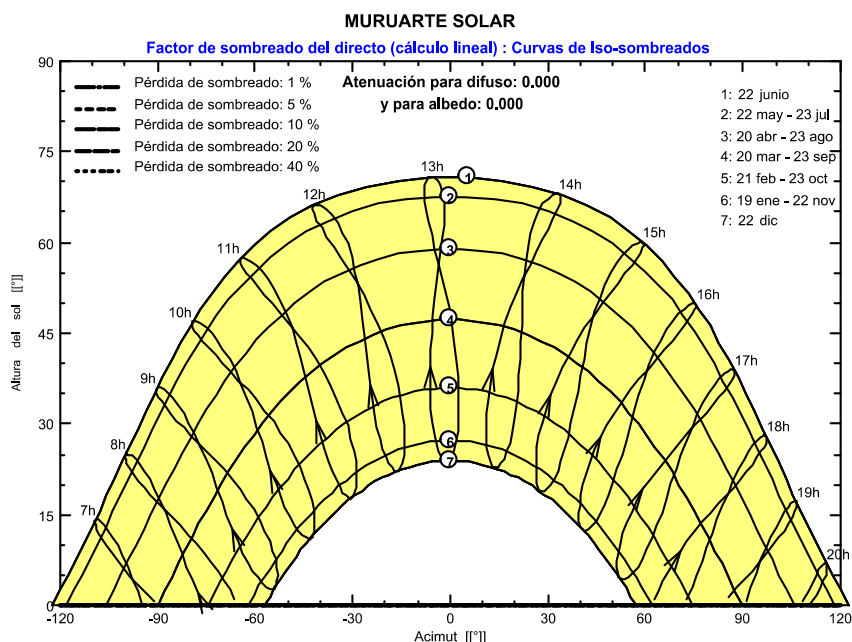


Diagrama de Iso-sombreados



Sistema Conectado a la Red: Resultados principales

Proyecto : MURUARTE SOLAR

Variante de simulación : Modificado PTA - Muruarte Solar I

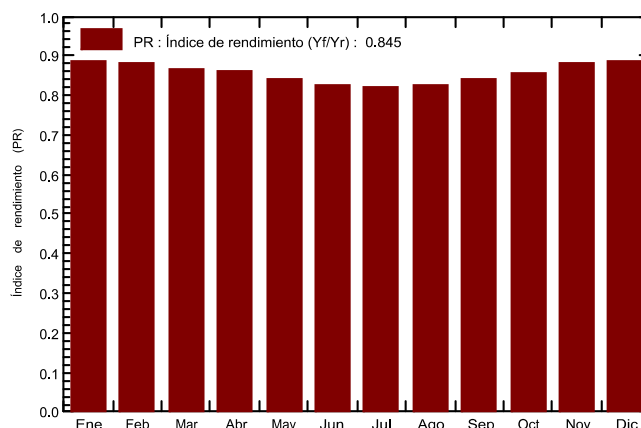
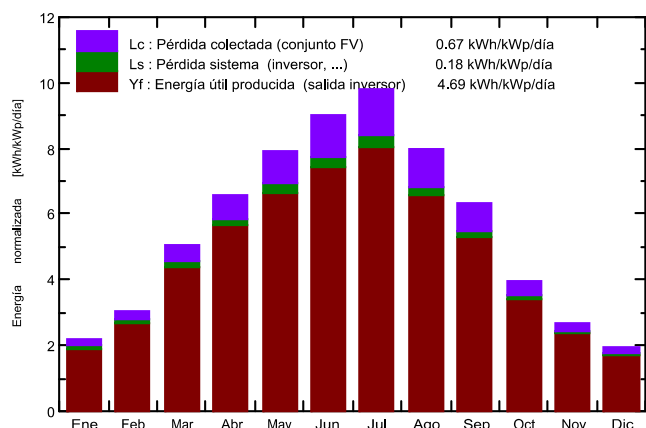
Parámetros principales del sistema	Tipo de sistema	Seguidores, hilera simple con retroceso		
Horizonte	Elevación Media	2.5°		
Sombreados cercanos	Sombreado lineal			
Orientación Camposol	Seguidor, eje inclinado, Inclinación eje	0°	Acimut eje	0°
Módulos FV	Modelo	LR5-72HPH-550M	Pnom	550 Wp
Conjunto FV	Núm. de módulos	30498	Pnom total	16774 kWp
Inversor	Modelo	SUN2000-215KTL-H0	Pnom	200 kW ac
Paquete de inversores	Núm. de unidades	69.0	Pnom total	13800 kW ac
Necesidades del usuario	Carga ilimitada (red)		Cos(Phi)	0.958 leading

Resultados principales de la simulación

Producción del sistema	Energía producida	28744 MWh/año	Produc. específica	1714 kWh/kWp/año
	Energía aparente	30010 MVAh	Índice rend. PR	84.54 %

Producciones normalizadas (por kWp instalado): Potencia nominal 16774 kWp

Índice de rendimiento (PR)



Modificado PTA - Muruarte Solar I Balances y resultados principales

	GlobHor	DiffHor	T_Amb	GlobInc	GlobEff	EArray	E_Grid	PR
	kWh/m ²	kWh/m ²	°C	kWh/m ²	kWh/m ²	MWh	MWh	
Enero	53.1	26.38	5.35	67.8	63.5	1046	1007	0.886
Febrero	69.2	34.19	6.31	86.5	81.1	1327	1280	0.882
Marzo	122.4	49.06	9.64	157.1	148.0	2374	2288	0.868
Abril	155.6	63.67	11.28	196.9	186.1	2947	2837	0.859
Mayo	193.2	80.27	15.39	244.6	230.8	3593	3459	0.843
Junio	211.7	74.23	19.81	270.2	256.1	3890	3738	0.825
Julio	232.1	59.21	21.10	302.7	288.6	4351	4177	0.823
Agosto	189.9	65.03	21.12	246.4	233.7	3549	3413	0.826
Septiembre	146.5	49.58	17.97	189.8	179.6	2774	2669	0.839
Octubre	96.2	40.69	14.51	123.5	116.3	1844	1779	0.859
Noviembre	61.8	25.71	8.69	80.9	76.2	1237	1192	0.879
Diciembre	47.4	21.73	5.63	60.7	57.2	940	905	0.888
Año	1579.3	589.75	13.11	2027.0	1917.3	29873	28744	0.845

Leyendas:	GlobHor	Irradiación global horizontal	GlobEff	Global efectivo, corr. para IAM y sombreados
	DiffHor	Irradiación difusa horizontal	EArray	Energía efectiva en la salida del conjunto
	T_Amb	Temperatura Ambiente	E_Grid	Energía inyectada en la red
	GlobInc	Global incidente plano receptor	PR	Índice de rendimiento

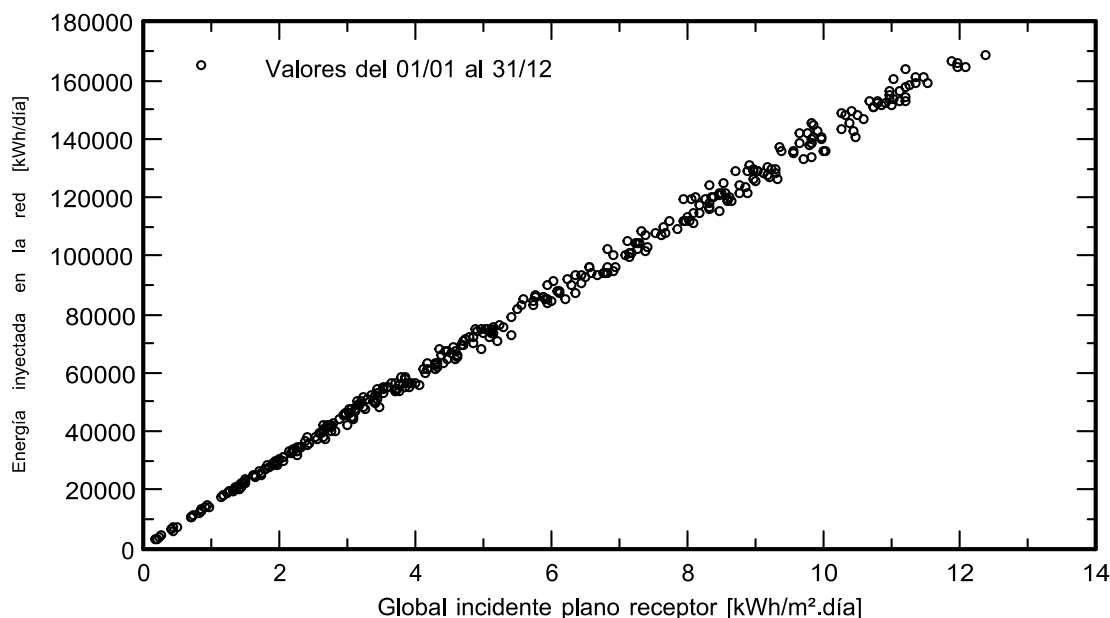
Sistema Conectado a la Red: Gráficos especiales

Proyecto : MURUARTE SOLAR

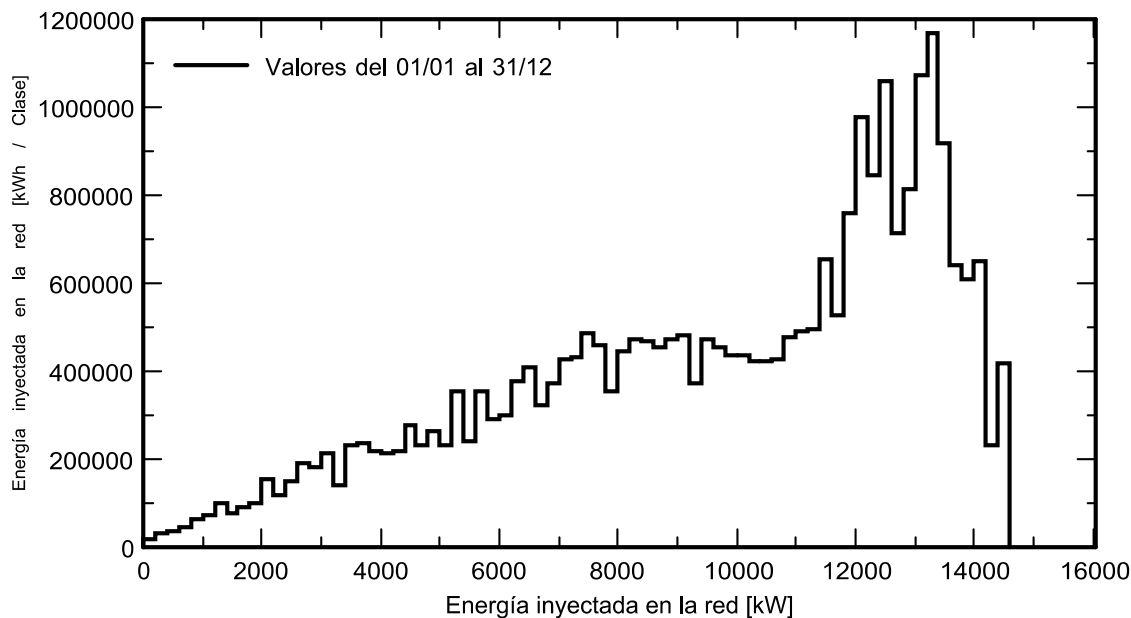
Variante de simulación : Modificado PTA - Muruarte Solar I

Parámetros principales del sistema	Tipo de sistema	Seguidores, hilera simple con retroceso		
Horizonte	Elevación Media	2.5°		
Sombreados cercanos	Sombreado lineal			
Orientación Camposol	Seguidor, eje inclinado, Inclinación eje	0°	Acimut eje	0°
Módulos FV	Modelo	LR5-72HPH-550M	Pnom	550 Wp
Conjunto FV	Núm. de módulos	30498	Pnom total	16774 kWp
Inversor	Modelo	SUN2000-215KTL-H0	Pnom	200 kW ac
Paquete de inversores	Núm. de unidades	69.0	Pnom total	13800 kW ac
Necesidades del usuario	Carga ilimitada (red)		Cos(Phi)	0.958 leading

Diagrama entrada/salida diaria



Distribución de la potencia de salida del sistema



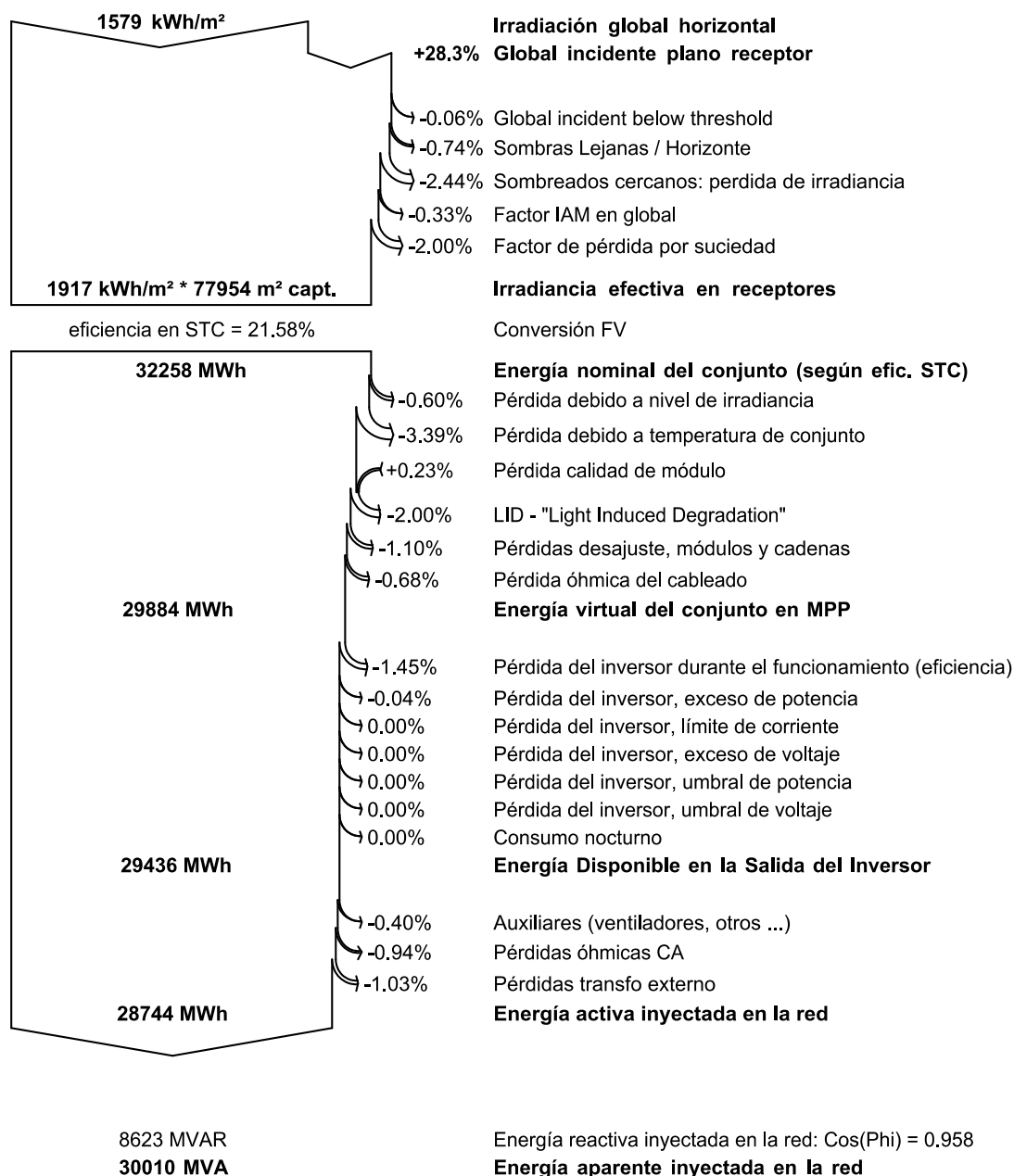
Sistema Conectado a la Red: Diagrama de pérdidas

Proyecto : MURUARTE SOLAR

Variante de simulación : Modificado PTA - Muruarte Solar I

Parámetros principales del sistema	Tipo de sistema	Seguidores, hilera simple con retroceso	
Horizonte	Elevación Media	2.5°	
Sombreados cercanos	Sombreado lineal		
Orientación Campos	Seguidor, eje inclinado, Inclinación eje	0°	Acimut eje 0°
Módulos FV	Modelo	LR5-72HPH-550M	Pnom 550 Wp
Conjunto FV	Núm. de módulos	30498	Pnom total 16774 kWp
Inversor	Modelo	SUN2000-215KTL-H0	Pnom 200 kW ac
Paquete de inversores	Núm. de unidades	69.0	Pnom total 13800 kW ac
Necesidades del usuario	Carga ilimitada (red)		Cos(Phi) 0.958 leading

Diagrama de pérdida durante todo el año



Anexo 04. Ficha Técnica de Módulos FV

Hi-MO **5m**

LR5-72HPH 530~550M

- Based on M10-182mm wafer, best choice for ultra-large power plants
- Advanced module technology delivers superior module efficiency
 - M10 Gallium-doped Wafer
 - Smart Soldering
 - 9-busbar Half-cut Cell
- Excellent outdoor power generation performance
- High module quality ensures long-term reliability

12

12-year Warranty for Materials and Processing

25

25-year Warranty for Extra Linear Power Output

Complete System and Product Certifications

IEC 61215, IEC 61730, UL 61730

ISO 9001:2015: ISO Quality Management System

ISO 14001: 2015: ISO Environment Management System

TS62941: Guideline for module design qualification and type approval

ISO 45001: 2018: Occupational Health and Safety

LONGI



21.5%
MAX MODULE
EFFICIENCY

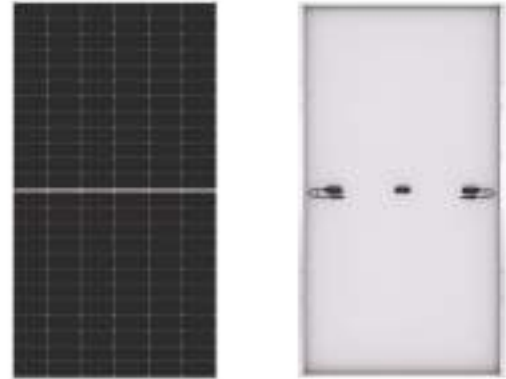
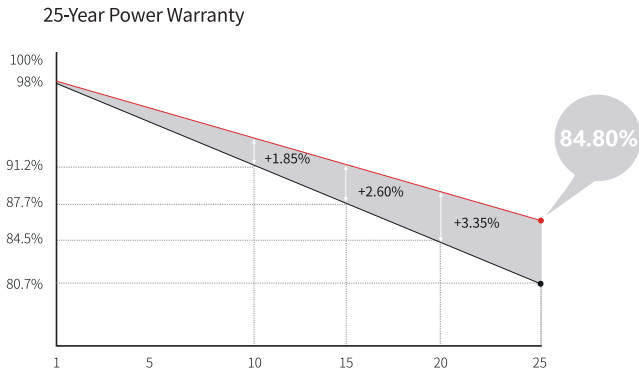
0~+5W
POWER
TOLERANCE

<2%
FIRST YEAR
POWER DEGRADATION

0.55%
YEAR 2-25
POWER DEGRADATION

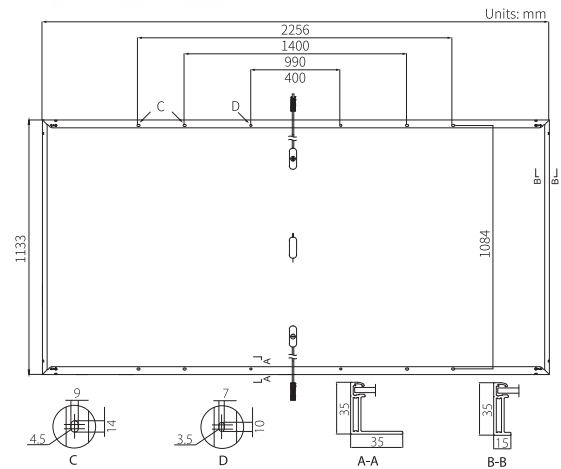
HALF-CELL
Lower operating temperature

Additional Value



Mechanical Parameters

Cell Orientation	144 (6×24)
Junction Box	IP68, three diodes
Output Cable	4mm ² , +400, -200mm/±1400mm length can be customized
Glass	Single glass, 3.2mm coated tempered glass
Frame	Anodized aluminum alloy frame
Weight	27.2kg
Dimension	2256×1133×35mm
Packaging	31pcs per pallet / 155pcs per 20' GP / 620pcs per 40' HC



Electrical Characteristics

STC : AM1.5 1000W/m² 25°C NOCT : AM1.5 800W/m² 20°C 1m/s Test uncertainty for Pmax: ±3%

Module Type	LR5-72HPH-530M		LR5-72HPH-535M		LR5-72HPH-540M		LR5-72HPH-545M		LR5-72HPH-550M	
	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum Power (Pmax/W)	530	530	535	399.5	540	403.3	545	407.0	550	410.7
Open Circuit Voltage (Voc/V)	49.20	49.20	49.35	46.26	49.50	46.41	49.65	46.55	49.80	46.69
Short Circuit Current (Isc/A)	13.71	13.71	13.78	11.15	13.85	11.20	13.92	11.25	13.98	11.31
Voltage at Maximum Power (Vmp/V)	41.35	41.35	41.50	38.64	41.65	38.78	41.80	38.92	41.95	39.06
Current at Maximum Power (Imp/A)	12.82	12.82	12.90	10.34	12.97	10.40	13.04	10.46	13.12	10.52
Module Efficiency(%)	20.7		20.9		21.1		21.3		21.5	

Operating Parameters

Operational Temperature	-40°C ~ +85°C
Power Output Tolerance	0 ~ +5 W
Voc and Isc Tolerance	±3%
Maximum System Voltage	DC1500V (IEC/UL)
Maximum Series Fuse Rating	25A
Nominal Operating Cell Temperature	45±2°C
Protection Class	Class II
Fire Rating	UL type 1 or 2

Mechanical Loading

Front Side Maximum Static Loading	5400Pa
Rear Side Maximum Static Loading	2400Pa
Hailstone Test	25mm Hailstone at the speed of 23m/s

Temperature Ratings (STC)

Temperature Coefficient of Isc	+0.048%/°C
Temperature Coefficient of Voc	-0.270%/°C
Temperature Coefficient of Pmax	-0.350%/°C

Anexo 05. Ficha Técnica Inversores

SUN2000-215KTL-H0

Inversor String Inteligente



9
MPPTs



99.0%
Máxima eficiencia



Gestión a Nivel
de Strings



Compatible con el
Diagnóstico inteligente
de curvas I-V



MBUS
Compatible



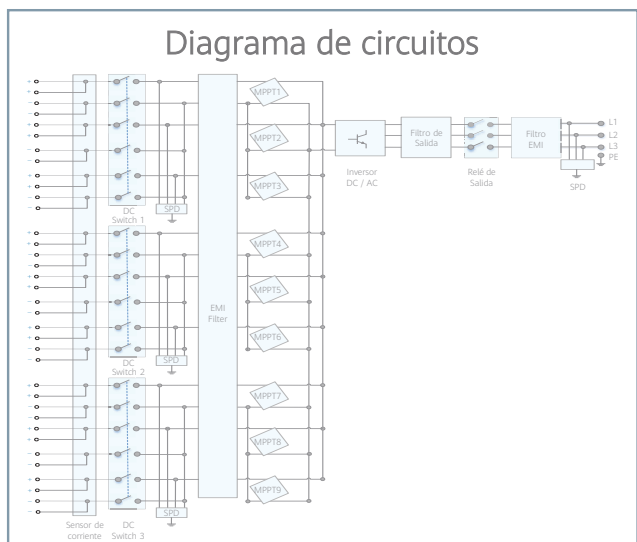
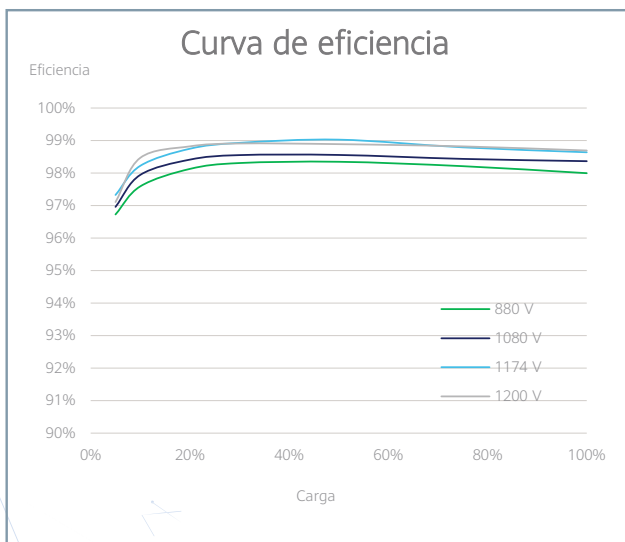
Diseño libre
de fusibles



Descargador de
Sobretensión en
DC & AC



IP66
Protección



Especificaciones técnicas

Eficiencia	
Eficiencia máxima	99.00%
Eficiencia europea	98.60%
Entrada	
Máx. voltaje de entrada	1,500 V
Máx. corriente por MPPT	30 A
Máx. corriente de cortocircuito por MPPT	50 A
Voltaje de entrada inicial	550 V
Rango de voltaje de operación de MPPT	500 V ~ 1,500 V
Voltaje nominal de entrada	1,080 V
Cantidad de entradas	18
Cantidad de MPPT	9
Salida	
Potencia nominal activa de AC	200,000 W
Máx. potencia aparente de AC	215,000 VA
Máx. potencia activa de AC ($\cos\phi=1$)	215,000 W
Voltaje nominal de salida	800 V, 3W + PE
Frecuencia nominal de red de AC	50 Hz / 60 Hz
Corriente de salida nominal	144.4 A
Máx. corriente de salida	155.2 A
Rango de factor de potencia ajustable	0.8 LG ... 0.8 LD
Máx. distorsión armónica total	< 3%
Protección	
Dispositivo de desconexión del lado de entrada	Sí
Protección anti-isla	Sí
Protección contra sobrecorriente de AC	Sí
Protección contra polaridad inversa de DC	Sí
Monitoreo de fallas en strings de sistemas fotovoltaicos	Sí
Protección contra sobrecorriente de DC	Tipo II
Protección contra sobrecorriente de AC	Tipo II
Detección de resistencia de aislamiento DC	Sí
Unidad de Monitoreo de la Corriente Residual	Sí
Comunicación	
Visualización	Indicadores LED, Bluetooth/WLAN + APP
USB	Sí
RS485	Sí
MBUS	Sí
General	
Dimensiones (L x A x F)	1,035 x 700 x 365 mm (40.7 x 27.6 x 14.4 inch)
Peso (con soporte de montaje)	86 kg (189.6 lb.)
Temperatura de operación	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Método de enfriamiento	Refrigeración inteligente con aire
Máx. altitud de operación sin derrateo	4,000 m (13,123 ft.)
Humedad relativa	0 ~ 100%
Conector de DC	Staubli MC4 EVO2
Conector de AC	Terminal de PG resistente al agua + Conector OT/DT
Grado de protección	IP66
Topología	Sin transformador
Cumplimiento de normas (Más información disponible previa solicitud)	
Certificado	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 60068, IEC 61683, IEC 61727, IEC 62910, ABNT NBR 16149, ABNT NBR 16150, ABNT NBR 62116

Anexo 06. Ficha Técnica Estructura

Vanguard™ 550-2P

TRACKER Single-Row / Multidrive System



About TrinaTracker

Flexible solutions adapted to our clients' needs

Customized services and the widest portfolio of products across the entire value chain.

TrinaTracker's highly qualified team and state of the art R&D department offer responsive support to our clients' needs.

Quality

TrinaTracker has a worldwide reputation of delivering high quality and reliable solutions. TrinaTracker solutions are designed to provide the best leveled cost of electricity.

In-house production and a worldwide supply chain network

TrinaTracker's production facility and supply chain network offer the highest quality with reduced lead times ensuring the best client support.



Compatible with Larger Modules

Vanguard 550-2P is designed to reduce LCOE with larger modules.
Compatible with **210 mm** wafer size



Upgraded Multidrive System

Better wind tolerance, high adaptability and synchronization, greatly improving the stability of the system.



Innovative SuperTrack Technology

According to real-time weather and actual terrain conditions, smart algorithm dynamically optimizes tracking angle, increases receiving radiation and reduces shading loss.

UP TO **8%** yield gain



More Modules Per Tracker

Designed with two-in-portrait configuration (2P), up to 4 strings of 1500V system per row.

UP TO **120** modules per tracker



Fewer Piles Per MW

7 piles per row (standard configuration), number of piles per MW has been optimized.

UP TO **45%** fewer piles

OPTIMIZED BEARING DESIGN

- Global patented spherical bearings, up to 30% angle adjustability.
- Alleviate the damage caused by uneven foundation settlement during operation.
- Release the extra stress caused by the deformation of the tracker system, reduce the load and failure rate of each component.



WIND TUNNEL TESTED BY RWDI

Static load + dynamic load dual test

3D flutter stability analysis and shock response

Evaluation of precise wind load distribution on tracker system.



TECHNICAL SPECIFICATIONS

GENERAL FEATURES

Solar tracker type	Single row Single-Axis
Tracking range	±55° (110°)
Driver	Linear actuator
Configuration	Two modules in portrait (2P) up to 4 strings per tracker (1500V string)
Solar module supported	Framed
Foundation options	Direct ramming / Pre-drilling + ramming / Micropile / PHC piles
Pile section	W
Modules attachment	Bolts, Rivets and Clips
Piles per MW (550Wp module)	~106 piles/MW ⁽¹⁾ (120 modules per row)
(450Wp module)	~130 piles/MW ⁽¹⁾ (120 modules per row)
Terrain adaptability	15% N-S ⁽²⁾
Wind and snow loads tolerance	Tailored to site requirement
Rear shading factor	0.8%

STRUCTURE

Material	Steel S275 & S355 (EN 10025) or equivalent
Coating	HDG, Z275 (G90) and ZM310 ⁽³⁾

CONTROLLER

Controller	Electronic board with microprocessor
Ingress protection marking	IP65
Tracking method	Astronomical algorithms + SuperTrack technology ⁽⁴⁾
Advanced wind control	Smart wind gust alarm
Anemometer	Electric pulse/Ultrasonic
Night-time stow	Configurable
Communication with the tracker	Wired option: RS485 Wireless option: LoRa/Zigbee
Operating conditions	Altitude < 5000m ⁽⁵⁾ Temperature: -30°C to 60°C
Sensors	Digital inclinometer
Power (motor drive)	DC motor: 0.15kW
Power supply	Grid connection / String powered / Self-powered with battery

WARRANTY (extendable)

Structure	10 years
Driver and control components	5 years

(1) Depending on layout

(2) For scenarios beyond the scope of use, please consult TrinaTracker

(3) Standard configuration. Other coating under request

(4) Includes smart tracking algorithm and smart backtracking algorithm

(5) Standard configuration. Different conditions under request

CAUTION: READ SAFETY AND INSTALLATION INSTRUCTIONS BEFORE USING THE PRODUCT.

© 2020 Trina Solar Co., Ltd. All rights reserved. Specifications included in this datasheet are subject to change without notice.

Version number: DS-TT-0001

Anexo 07. Estudio de Gestión de Residuos

Contenido

1	IDENTIFICACIÓN Y ESTIMACIÓN DE CANTIDADES DE RESIDUOS DE CONSTRUCCIÓN Y DEMOLICIÓN (SEGÚN ORDEN MAM/304/2002).....	2
2	PREVENCIÓN DE RESIDUOS	3
3	SEPARACIÓN DE RESIDUOS	3
4	GESTIÓN DE RESIDUOS.....	4
5	REUTILIZACIÓN	4
6	VALORIZACIÓN	5
7	ELIMINACIÓN	5
8	DESTINO RCD'S.....	6
9	VALORACION DEL COSTE DE LA GESTION DE LOS RESIDUOS	6

1 IDENTIFICACIÓN Y ESTIMACIÓN DE CANTIDADES DE RESIDUOS DE CONSTRUCCIÓN Y DEMOLICIÓN (SEGÚN ORDEN MAM/304/2002)

La codificación de los tipos de residuos se define según la orden MAM/304/2002 y las cantidades de residuos generados se ha obtenido de estimaciones a partir de la información recopilada en:

- “Guía de aplicación del Decreto 201/1994, regulador de los derribos y otros residuos de la construcción (modificado por el Decreto 161/2001, de 12 de julio)” publicada por la Agencia de Residuos de Cataluña. En esta guía, se aportan unos coeficientes para calcular los diferentes tipos de residuos generados en tareas de construcción de edificios y realización de excavaciones.
- Estudios de Impacto Ambiental de Proyectos similares.
- Datos recogidos en el Perfil Ambiental de España 2015 elaborado por el Ministerio de Agricultura y Pesca, Alimentación y Medio Ambiente (en adelante “MAPAMA”).

TIPO	Código	Descripción	Residuos Generados			
			Fase Construcción (Total)		Fase Operación (anual)	
			Tn	kg	Tn	kg
Peligroso	120112	Ceras y grasas	0,600	600	0,060	60
Peligroso	130310	Aceites de los transformadores	0,000	0	0,090	90
Peligroso	150110	Envases contaminados valorizables	1,569	1.569	0,097	97
Peligroso	150202	Absorbentes y trapos contaminados	0,010	10	0,001	1
Peligroso	200135	Restos de paneles solares valorizables	2,720	2.720	0,350	350
No peligroso	200301	Residuos Urbanos	3,869	3.869	0,144	144
No peligroso	200139	Restos de plásticos y envases no contaminados valorizables	0,617	617	0,084	84
No peligroso	200101	Restos de papel y cartón valorizables	33,000	33.000	0,270	270
No peligroso	200304	Lodos procedentes de baños químicos y fosa séptica estanca	1,240	1.240	0,030	30
No peligroso	170136	Residuos de aparatos eléctricos y electrónicos	0,100	100	0,008	8
No peligroso	170405	Hierro y acero	1,783	1.783	0,059	59
Inerte	170101	Restos de hormigón	4,660	4.660	0	0
Inerte	170904	Residuos de construcción y demolición	6,657	6.657	0	0
Inerte	170504	Sobrantes de excavación	38,307	38.307	0	0

2 PREVENCIÓN DE RESIDUOS

NO	SI	MEDIDA PREVENCIÓN / REDUCCIÓN
	X	Separación de residuos en origen (en obra)
	X	Inventario de residuos peligrosos (si los hay)
	X	Separación de residuos biodegradables (basura orgánica)
	X	Nombramiento de responsable de prevención / reducción de residuos.
	X	Utilización de materiales prefabricados (elementos de hormigón, bloques prefabricados...)
	X	Utilización de materiales con mayor vida útil o que favorezcan su reutilización, reciclado, etc.
	X	Evitar derrames, fugas, roturas de material o inservible mediante un control de calidad.
X		Posibilidad de utilizar el material sobrante o No válido en otra obra o uso distinto.
	X	Control y medición de unidades de obra durante la recepción del material.
	X	Utilización de envases y embalajes reciclables de materiales para la construcción.
	X	Implantación de medidas de vigilancia y control de vertidos incontrolados.
	X	Otras a incluir por el poseedor de residuos (constructor)

3 SEPARACIÓN DE RESIDUOS

De acuerdo al Art. 5 R.D.105/2008 el poseedor de residuos deberá proceder a su separación en fracciones, cuando se prevea que los residuos superen las siguientes cantidades:

RESIDUO RCD's	PREVISTO (t)	LÍMITE (t)
HORMIGÓN	49,03 t	80 t
LADRILLOS, TEJAS Y MATERIAL CERÁMICO	0 t	40 t
METAL	36,78 t	2 t
MADERA	0 t	1 t
VIDRIO	0 t	1 t
PLÁSTICO	7,85 t	0,5 t
PAPEL Y CARTÓN	3,92 t	0,5 t

Según la estimación de volumen de residuos RCD's realizada, se deberán tomar medidas de separación para cada fracción identificada en la tabla, que deberán ser confirmadas o modificadas por el poseedor de residuos.

NO	SI	MEDIDA SEPARACIÓN
X		Eliminación previa de materiales desmontables (solo en caso de demolición)
X		Utilización de contenedores de gran volumen para RCD's (solo en caso de demolición)
X		Recogida de RCD's en obra (todo mezclado)
	X	Separación de residuos peligrosos RRPP's (si los hay)
	X	Acondicionamiento de zonas en obra para efectuar la separación de RCD's
	X	Nombramiento de responsable en obra de controlar y supervisar la separación de RCD's
	X	Utilización de contenedores públicos para residuos biodegradables (si los hay)
	X	Utilización de envases / sacos de 1 m ³ para separación de RCD's
	X	Identificación de residuos mediante etiquetas o símbolos

4 GESTIÓN DE RESIDUOS

Los RCD's generados durante la ejecución de la obra se gestionarán mediante alguna de las operaciones siguientes (reutilización, valorización o eliminación). Estas medidas deberán ser confirmadas o modificadas por el poseedor de residuos.

5 REUTILIZACIÓN

NO	SI	OPERACIÓN PREVISTA
	X	Se prevé alguna operación de reutilización
X		Previsión de reutilización en la misma obra o en otro emplazamiento externo
X		Reutilización de hormigón en plantas de hormigón o cementeras
X		Reutilización de mezclas bituminosas en otras obras
	X	Reutilización de arena y grava en áridos reciclados o urbanización
X		Reutilización de ladrillos triturados o deteriorados en otras obras
X		Reutilización de material cerámico en otras obras
X		Reutilización de materiales NO pétreos: madera, yeso, vidrio en otras obras
X		Reutilización de materiales metálicos en otras obras

6 VALORIZACIÓN

NO	SI	OPERACIÓN PREVISTA
X		Valorización en la misma obra
	X	Entrega a gestor de RCD's autorizado
X		Utilización principal como combustible o como otro medio de generar energía
X		Recuperación o regeneración de disolventes
	X	Reciclado o recuperación de sustancias orgánicas (basuras)
	X	Reciclado o recuperación de compuestos metálicos en fundiciones o similar
	X	Reciclado o recuperación de hormigones, gravas y arenas para hormigón nuevo, material de base en carreteras, sellado de vertederos
	X	Reciclado o recuperación de mezclas bituminosas en plantas de asfalto
X		Regeneración de ácidos o bases
X		Tratamiento de suelos en beneficio de la agricultura

7 ELIMINACIÓN

NO	SI	OPERACIÓN PREVISTA
	X	Se prevé alguna operación de eliminación
	X	Depósito de RCD's en vertedero autorizado de residuos inertes
	X	Depósito en vertedero de residuos peligrosos
X		Eliminación de RCD's en incinerador

8 DESTINO RCD'S

Se aporta una tabla resumen donde se refleja la salida / gestión que se propone dar a cada RCD identificado y cuantificado anteriormente. Constituye una propuesta que deberá ser confirmada por el poseedor de residuos.

TIPO	Código	Descripción	Tratamiento	Destino
Peligroso	120112	Ceras y grasas	Valorización (reciclado)	Gestor de residuos
Peligroso	130310	Aceites de los transformadores	Valorización (reciclado)	Gestor de residuos peligrosos
Peligroso	150110	Envases contaminados valorizables	Valorización (reciclado)	Gestor de residuos peligrosos
Peligroso	150202	Absorbentes y trapos contaminados	Valorización (reciclado)	Gestor de residuos peligrosos
Peligroso	200135	Restos de paneles solares valorizables	Valorización (reciclado)	Gestor de residuos peligrosos
No peligroso	200301	Residuos Urbanos	Valorización (reciclado)	Servicio de recogida de basuras
No peligroso	200139	Restos de plásticos y envases no contaminados valorizables	Valorización (reciclado)	Servicio de recogida de basuras
No peligroso	200101	Restos de papel y cartón valorizables	Valorización (reciclado)	Servicio de recogida de basuras
No peligroso	200304	Lodos procedentes de baños químicos y fosa séptica estanca	Eliminación	Gestor de residuos no peligrosos
No peligroso	170136	Residuos de aparatos eléctricos y	Valorización (reciclado)	Gestor de residuos no peligrosos
No peligroso	170405	Hierro y acero	Valorización (reciclado)	Gestor de residuos no peligrosos
Inerte	170101	Restos de hormigón	Reciclado	Planta de reciclaje RCD
Inerte	170904	Residuos de construcción y	Reciclado	Planta de reciclaje RCD
Inerte	170504	Sobrantes de	Eliminación	Restauración/Vertedero

9 VALORACION DEL COSTE DE LA GESTION DE LOS RESIDUOS

Se ha previsto un coste de 15.157,30 € para el almacenamiento de los residuos dentro de la obra y su transporte al Gestor autorizado de residuos.

Anexo 08. Relación de Bienes y Derechos Afectados (RBDA)

OBJETO

El objeto del presente documento es el de mostrar y dar a conocer la relación concreta e individualizada de los bienes y derechos afectados con el Modificado de proyecto técnico administrativo MURUARTE SOLAR I.

A continuación se muestra una tabla la cual recoge las referencias catastrales de las parcelas afectadas, así como su superficie y término municipal al que pertenecen.

1 RELACIÓN DE PARCELAS AFECTADAS

La relación de parcelas afectadas se describe a continuación, mediante las referencias catastrales:

PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"																						
DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)		SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)
1	1810067	10	67	8557	AÑORBE														91,35	91,15	91,35	91,15
2	18110031	11	31	38805	AÑORBE			18,78		8177,7	6071,74		98,82								8177,70	
3	18110035	11	35	44743	AÑORBE	CT01	39,3	EM1	11,22		32035,5	20947,67	8,64	578,08	34,77	20,63	328,27	996,523	17,75	17,9	32108,65	346,17
4	18110036	11	36	645	AÑORBE													72,59	72,59	72,59	72,59	
5	18110037	11	37	28509	AÑORBE	CT02	39,3			23069,94	16976,21	129,77	406,66	18,70	3,07	127,13	659,251	19,08	19,94	23110,79	147,07	
6	18110038	11	38	40193	AÑORBE					15020,44	10269,83		198,92		7,64	46,47					15028,08	46,47
7	18110127	11	127	949	AÑORBE										11,78	10,49	130,23				22,27	130,23
8	CAMINOS		CAMINOS	715322	AÑORBE										5,86	6,48	68,32		39,15	39,88	51,49	108,20
9	56040002	4	2	2032	BIURRUN-OLCOZ												261,01				43,93	261,01
10	56040003	4	3	117924	BIURRUN-OLCOZ												643,33				106,06	643,33
11	56040006	4	6	15197	BIURRUN-OLCOZ												258,12				43,03	258,12
12	56040007	4	7	20534	BIURRUN-OLCOZ												366,78				61,07	366,78
13	56040008	4	8	64567	BIURRUN-OLCOZ												2181,75				364,65	2181,75
14	56040009	4	9	85997	BIURRUN-OLCOZ												699,53				116,12	699,53
15	56040010	4	10	95135	BIURRUN-OLCOZ												1052				175,06	1052,00
16	56040011	4	11	85667	BIURRUN-OLCOZ												3186,61				501,67	3186,61
17	56040012	4	12	6690	BIURRUN-OLCOZ												849,11				172,78	849,11
18	56040053	4	53	587801	BIURRUN-OLCOZ												17,32				2,80	17,32



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
 TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"

DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)		SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)	SUP. AFECTADA (m²)
19	56040054	4	54	9896	BIURRUN-OLCOZ										40,65		313,87				40,65	313,87
20	56040056	4	56	65079	BIURRUN-OLCOZ										186,85		1121,39				186,85	1121,39
21	56040057	4	57	3365	BIURRUN-OLCOZ										48,92		208,98				48,92	208,98
22	56040058	4	58	6594	BIURRUN-OLCOZ										92,20		637,63				92,20	637,63
23	56040059	4	59	80891	BIURRUN-OLCOZ										95,85		585,1				95,85	585,10
24	56040062	4	62	99576	BIURRUN-OLCOZ												402,49					402,49
25	56040063	4	63	1505	BIURRUN-OLCOZ										59,88		412,05				59,88	412,05
26	56040064	4	64	6151	BIURRUN-OLCOZ										0,79		148,88				0,79	148,88
27	56040065	4	65	36887	BIURRUN-OLCOZ												870,22					870,22
28	56040066	4	66	46571	BIURRUN-OLCOZ										106,55		809,73				106,55	809,73
29	56040067	4	67	1401	BIURRUN-OLCOZ										14,77		86,72				14,77	86,72
30	56040068	4	68	153838	BIURRUN-OLCOZ										260,20		1561,81				260,20	1561,81
31	56040069	4	69	5408	BIURRUN-OLCOZ										41,55		247,44				41,55	247,44
32	56040140	4	140	3270	BIURRUN-OLCOZ										2,31		20,4				2,31	20,40
33	56040141	4	141	493	BIURRUN-OLCOZ										13,24		79,46				13,24	79,46
34	56040145	4	145	3268	BIURRUN-OLCOZ										62,91		303,52				62,91	303,52
35	CAMINOS		CAMINOS	328368	BIURRUN-OLCOZ										517,62		1468,99				517,62	1468,99
36	228030162	3	162	227048	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										107,38		715,36				107,38	715,36
37	228030283	3	283	8614	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												175,87					175,87
38	228030284	3	284	34139	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										18,41		475,78				18,41	475,78
39	228030285	3	285	1001	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												25,41					25,41
40	228030286	3	286	2108	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												116,94					116,94



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
 TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"

DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)															
41	228030288	3	288	14946	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												0,09					0,09
42	228030293	3	293	80690	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										71,48		564,1				71,48	564,10
43	228030302	3	302	51082	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										321,04		1923,15				321,04	1923,15
44	228030303	3	303	29833	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										119,98		720,59				119,98	720,59
45	228030310	3	310	133347	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										68,83		401,55				68,83	401,55
46	228030322	3	322	26156	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										209,53		1253,29				209,53	1253,29
47	228030323	3	323	61416	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										91,72		573,81				91,72	573,81
48	228030324	3	324	1525	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										59,35		346,49				59,35	346,49
49	228030388	3	388	22765	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										87,35		429,3				87,35	429,30
50	228030394	3	394	42469	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										51,5		333,34				51,50	333,34
51	228030395	3	395	65704	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										269,77		1583,38				269,77	1583,38
52	228030440	3	440	639	TIEBAS-MURUARTE DE RETA												4,62					4,62
53	228030446	3	446	5578	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										72,91		440,74				72,91	440,74
54	228030457	3	457	75329	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										329,39		1560,67				329,39	1560,67
55	CAMINOS		CAMINOS	629419	TIEBAS-MURUARTE DE RETA										228,23		957,95				228,23	957,95
56	229040001	4	1	108013	TIRAPU					14,77					546,39		3274,89				546,39	3274,89
57	229040013	4	13	42540	TIRAPU										23,78		166,05				23,78	166,05
58	229040014	4	14	16148	TIRAPU										182,72		1053,63				182,72	1053,63
59	229040015	4	15	20315	TIRAPU										39,59		198,53				39,59	198,53
60	229040016	4	16	134	TIRAPU												0,4					0,40



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
 TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurun-Olcoz y Tiebas-
 Muruarte de Reta, Navarra



PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"

DATOS PARCELA						CT		ESTACIÓN METEOROLÓGICA	O&M	EDIFICIO DE CENTRO DE SECCIONAMIENTO	VALLADO FV	MODULOS	ZANJAS MT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS BT DENTRO DEL VALLADO	ZANJAS MT FUERA DEL VALLADO	ZANJAS BT FUERA DEL VALLADO	SERVIDUMBRE DE ZANJA	CAMINOS DENTRO VALLADO	CAMINOS ACCESO	SERVIDUMBRE CAMINOS ACCESO	OCUPACION DEFINITIVA	OCUPACION TEMPORAL	
Nº DE ORDEN	REF. CATASTRAL	POL.	PARC.	SUP. PARCELA (m²)	TÉRMINO MUNICIPAL	ENUM.	SUP. AFECTADA (m²)																SUP. AFECTADA (m²)
61	229040018	4	18	1271	TIRAPU										14,46		58,97				14,46	58,97	
62	229040019	4	19	4870	TIRAPU										73,74		342,03				73,74	342,03	
63	229040020	4	20	5358	TIRAPU										97,87		593,76				97,87	593,76	
64	229040021	4	21	466	TIRAPU										45,99		147,28				45,99	147,28	
65	229040022	4	22	2033	TIRAPU										29,23		270,68				29,23	270,68	
66	229040043	4	43	85229	TIRAPU	CT03	39,3			42672,86	36102,14	420,05	562,79	7,7	11,44	130,76	785,646	27,09	27,09	42719,09	157,85		
67	229040044	4	44	42112	TIRAPU										173,44		1036,6				173,44	1036,60	
68	229040046	4	46	20655	TIRAPU					7745,65	4305,23		64,3		8,19	48,75				7753,84	48,75		
69	229040056	4	56	62145	TIRAPU					30315,60	21114,76		303,96							30315,60			
70	229040070	4	70	35342	TIRAPU										51,7		316,16				51,70	316,16	
71	229040077	4	77	29831	TIRAPU										176,48		1060,82				176,48	1060,82	
72	229040084	4	84	66210	TIRAPU										4,85		28,3				4,85	28,30	
73	229040085	4	85	1213	TIRAPU										26,14		161,97				26,14	161,97	
74	229040092	4	92	607	TIRAPU										5,97		34,13				5,97	34,13	
75	229040094	4	94	5784	TIRAPU										93,2		492,47				93,20	492,47	
76	229040099	4	99	26546	TIRAPU										2,11		15,88				2,11	15,88	
77	229040110	4	110	3536	TIRAPU										71,8		426,95				71,80	426,95	
78	229040201	4	201	1322	TIRAPU											1,38		27,78	27,85	27,78	29,23		
79	229040203	4	203	28838	TIRAPU	CT04	39,3			24345,55	18780,68	239,5	392,42				988,613			24345,55			
80	229040204	4	204	30583	TIRAPU	CT05	39,3	EM2		28208,81	23033,22	246,92	409,5				1092,532			28208,81			
81	CAMINOS		CAMINOS	125436	TIRAPU										28,16		432,88		16,55	16,49	44,71	449,37	
TOTALES								196,50		30,00	14,77	211.592,05	157.601,48	1.044,88	3.015,45	7.004,76	67,94	42.390,36	4.522,57	311,34	312,89	218.976,09	42.703,25

DOCUMENTO 02. PLANOS

ÍNDICE DE PLANOS

342029401-3313-010_SITUACIÓN_MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-020_EMPLAZAMIENTO_MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-030_ORTOFOTO Y VÉRTICES_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-040_PLANTA GENERAL_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-041_PLANTA GENERAL AFECCIONES_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-042_PLANTA GENERAL CT TIPO_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-050_CATASTRO_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-100_PLANTA GENERAL MOVIMIENTO DE TIERRAS_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-114_SECCIONES TIPO CAMINO_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-200_CENTRO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-293_DETALLES DE VALLADO_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-401_DISTRIBUCIÓN DE CIRCUITOS_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-402_ESQUEMA UNIFILAR MT_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-411_TRAZADO DE ZANJAS MT_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-414_SECCIONES TIPO DE ZANJAS_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-440_CENTRO DE TRANSFORMACION_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-451_ARQUITECTURA DE COMUNICACIONES_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-471_DETALLES DE ESTRUCTURA_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-472_HINCADO DE ESTRUCTURA_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-500_ESQUEMA UNIFILAR DE BAJA TENSIÓN_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-514_DETALLE DE CONEXIÓN DE SERIES_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-530_PLANTA GENERAL Y DETALLES DE PAT_ MURUARTE SOLAR I

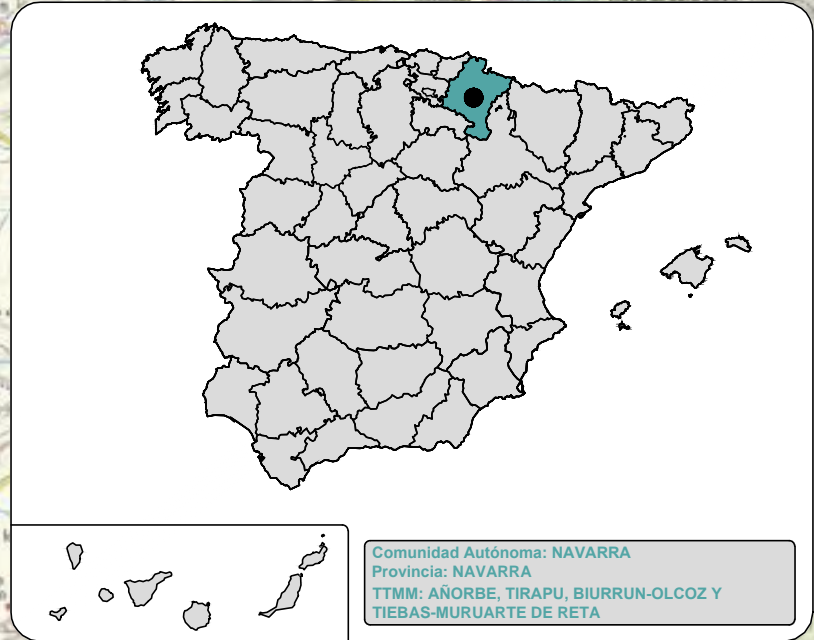
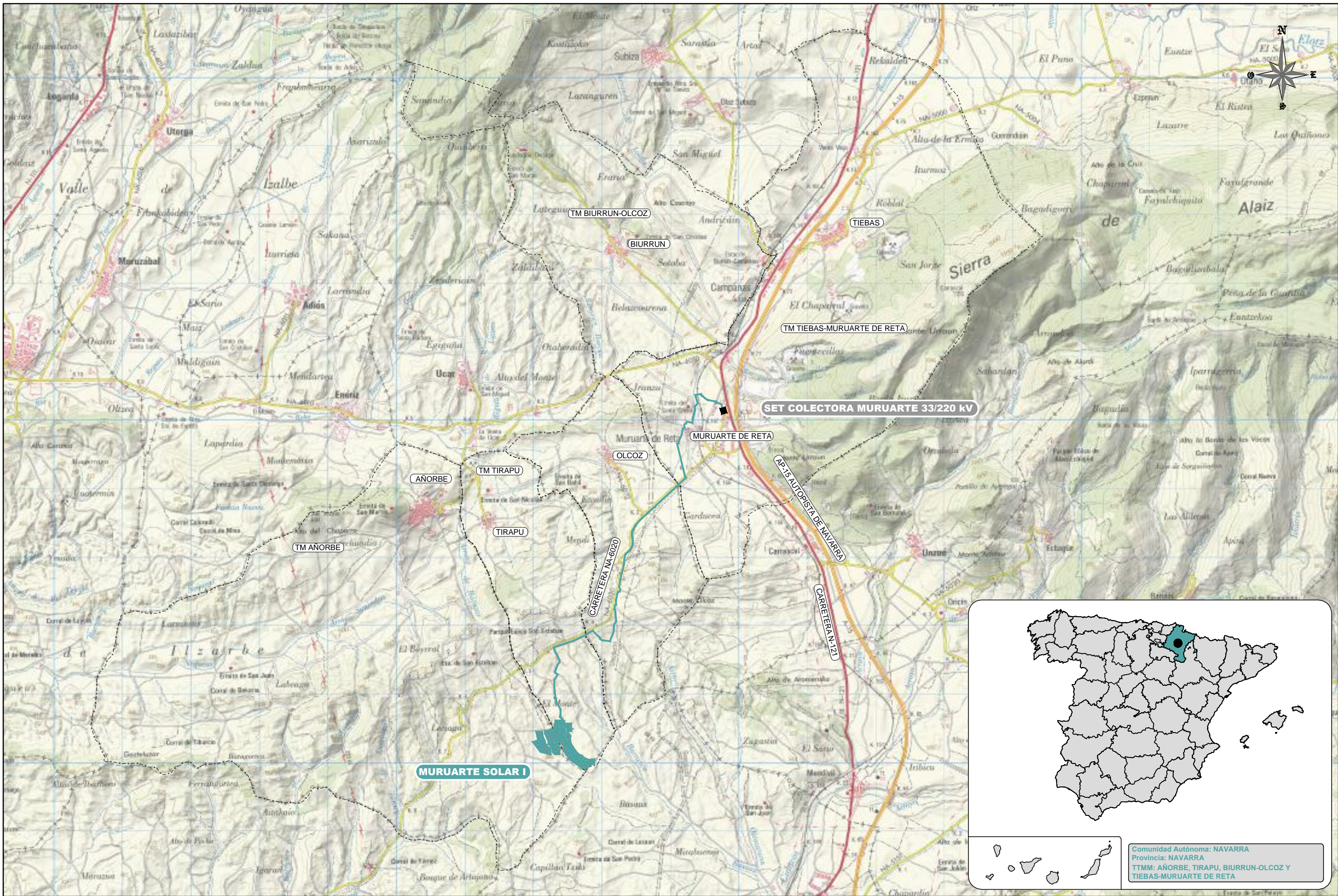
342029401-3313-700_ZONAS DE ACOPIO TEMPORAL_ MURUARTE SOLAR I

342029401-3313-860_PLANTA GENERAL CCTV _ MURUARTE SOLAR I



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo
MURUARTE SOLAR I
TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-
Muruarte de Reta, Navarra





A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I



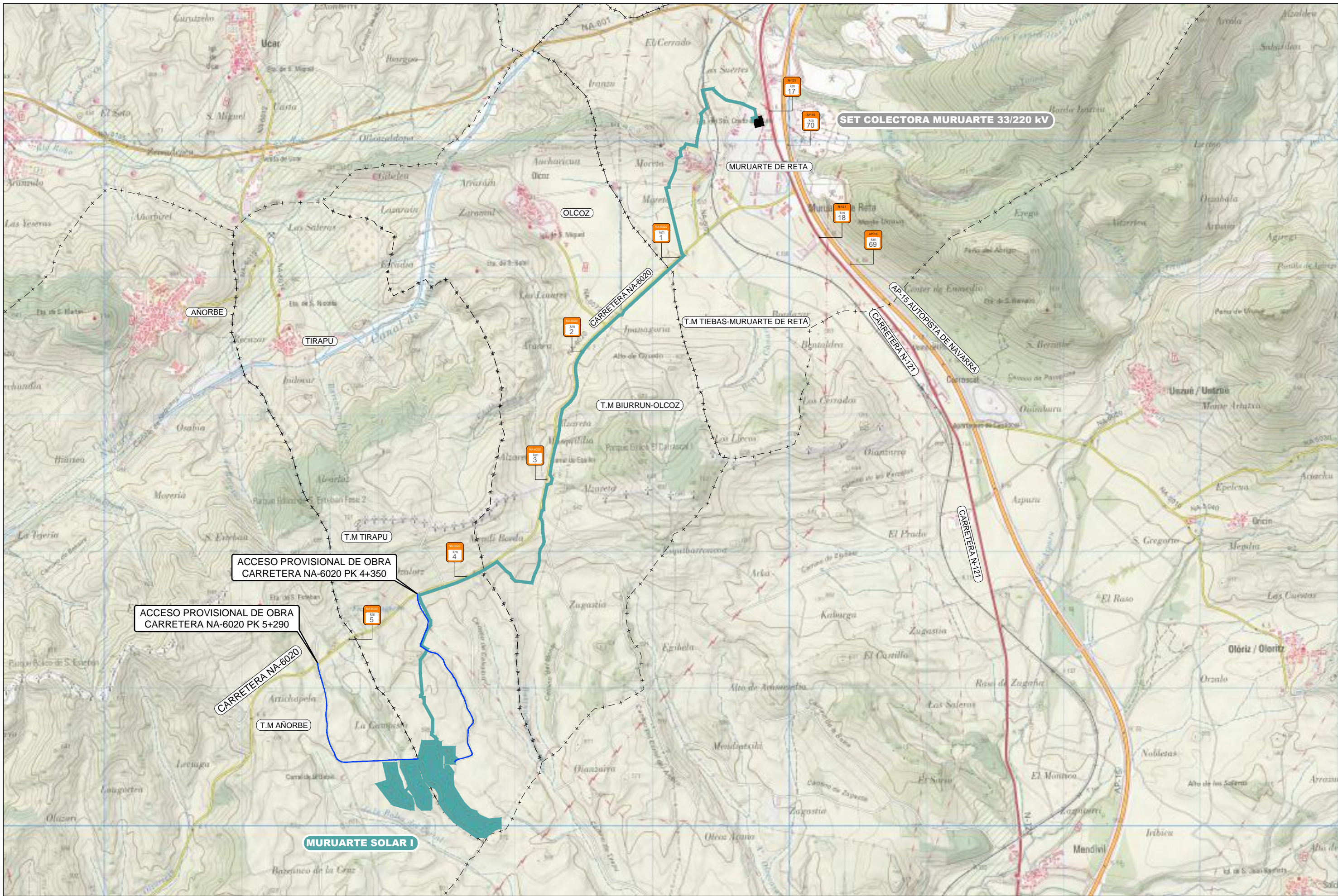
CLIENTE

PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR **inproin** INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO
(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
 JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
 Colegiado n.º 1.937

TÍTULO	SITUACIÓN	FORMATO	A3
ESCALA	1:50.000	REVISIÓN	A
PLANO Nº	342029401-3313-010		

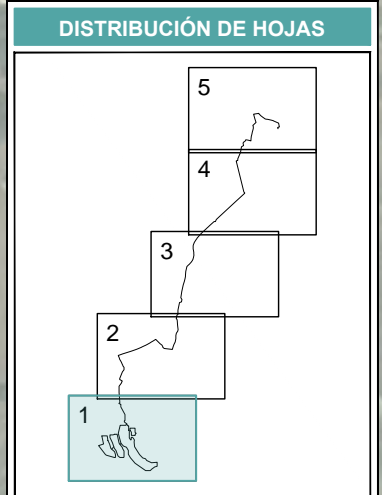
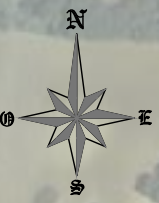


A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE		PROYECTO		FORMATO
		MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)		A3
AUTOR	FIRMA DEL INGENIERO	TÍTULO	EMPLAZAMIENTO	
		PLANO Nº	342029401-3313-020	
<small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937</small>		REVISIÓN	A	



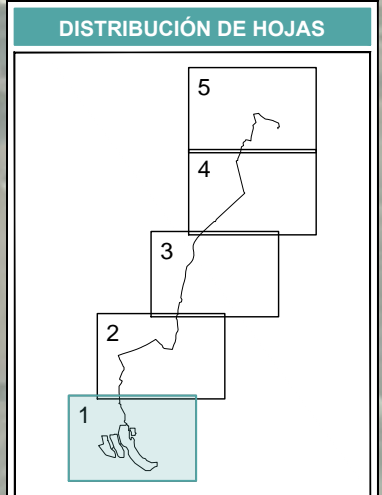
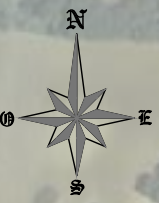
LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	ESTRUCTURA
	VERTICES PLANTA
	VERTICES ZANJA MT

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL	

MURUARTE SOLAR I

 <small>INGENIERIA Y PROYECTOS</small>	<small>CLIENTE</small> MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	<small>FORMATO</small> A3
	<small>AUTOR</small> JOSÉ LUIS OVELLEIRO MEDINA <small>Colegiado n.º 1.937</small>	<small>TÍTULO</small> ORTOFOTO VERTICES PLANTA
<small>PLANO Nº</small> 342029401-3313-030.01		<small>REVISIÓN</small> A



LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	ESTRUCTURA
	VERTICES PLANTA
	VERTICES ZANJA MT

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

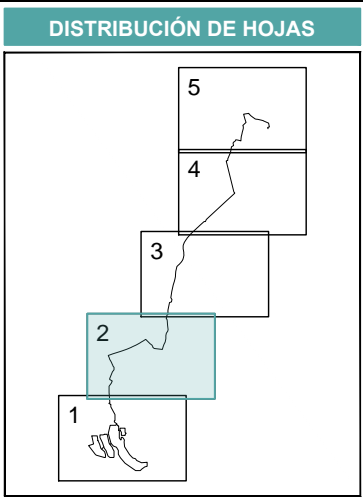
PROYECTO: MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR:

FIRMA DEL INGENIERO:

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937

TÍTULO: ORTOFOTO VERTICES ZANJA MT	FORMATO: A3
PLANO Nº: 342029401-3313-030.02	ESCALA: 1:5000
	REVISIÓN: A

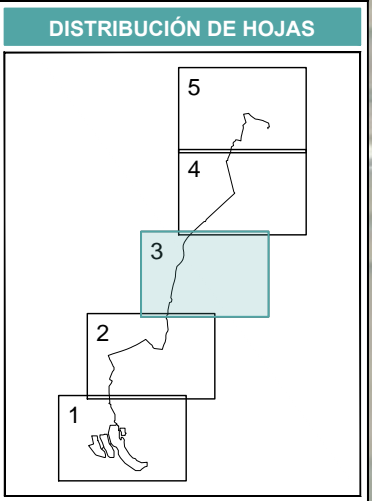


LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	ESTRUCTURA
	VERTICES PLANTA
	VERTICES ZANJA MT

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
		AUTOR FIRMA DEL INGENIERO 	TÍTULO ORTOFOTO VERTICES ZANJA MT
	(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº 342029401-3313-030.03	ESCALA 1:5000

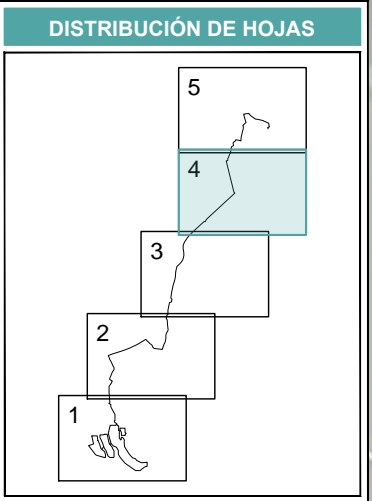


LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	ESTRUCTURA
	VERTICES PLANTA
	VERTICES ZANJA MT

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
	AUTOR 	FIRMA DEL INGENIERO 	TÍTULO ORTOFOTO VERTICES ZANJA MT
		PLANOS Nº 342029401-3313-030.04	REVISIÓN A

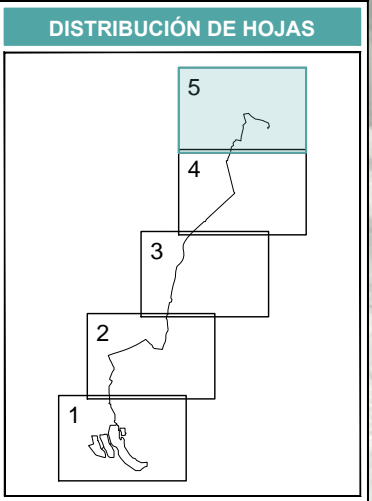


LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	ESTRUCTURA
	VERTICES PLANTA
	VERTICES ZANJA MT

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
		AUTOR (AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	TÍTULO ORTOFOTO VERTICES ZANJA MT
		TÍTULO ORTOFOTO VERTICES ZANJA MT	ESCALA 1:5000
		PLANO Nº 342029401-3313-030.05	REVISIÓN A

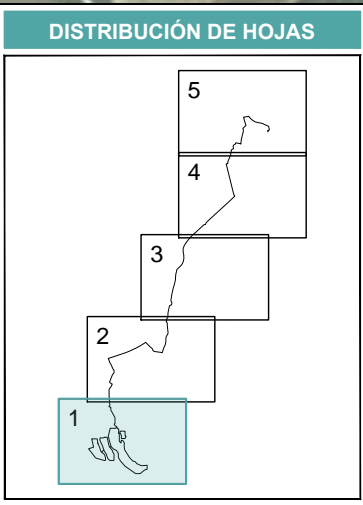


LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	ESTRUCTURA
	VERTICES PLANTA
	VERTICES ZANJA MT

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	CLIENTE	FORMATO A3
		TÍTULO ORTOFOTO VERTICES ZANJA MT	ESCALA 1:5000	REVISIÓN A
		PLANOS Nº 342029401-3313-030.06		



LEYENDA

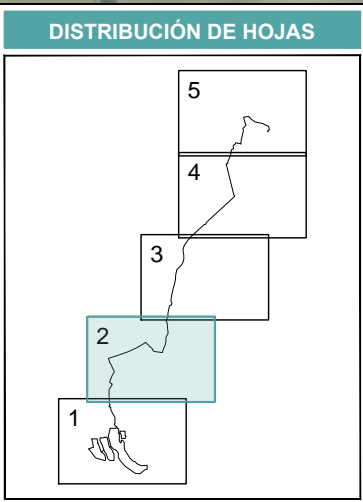
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS 4m
	VIALES ACCESO 4m
	ESTRUCTURA 2V26
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ZANJA MT
	ZANJA BT
	ZONA DE ACOPIO
	CENTRO OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
	EM ESTACIÓN METEOROLÓGICA

MURUARTE SOLAR I

POTENCIA CC:	16773,90 kWp
POTENCIA CA:	14835 kVA
ESTRUCTURA:	587 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	30498 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	1173 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	69 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V
CT:	4 CT tipo 1 de 3.010 kVA (30°C) 1 CT tipo 2 de 2.795 kVA (30°C)
PUERTA DE ACCESO:	6 m largo, 2 m alto
CAMINOS:	4 m ancho (acceso a CTs)

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
			MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
		AUTOR	TÍTULO	ESCALA
		PLANTA GENERAL	1:5000	
		PLANO Nº	REVISIÓN	
	(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	342029401-3313-040.01	A	



LEYENDA

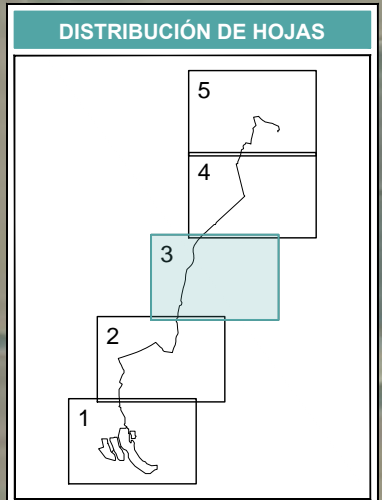
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS 4m
	VIALES ACCESO 4m
	ESTRUCTURA 2V26
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ZANJA MT
	ZANJA BT
	ZONA DE ACOPIO
	CENTRO OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
	EM ESTACIÓN METEOROLÓGICA

MURUARTE SOLAR I

POTENCIA CC:	16773,90 kWp
POTENCIA CA:	14835 kVA
ESTRUCTURA:	587 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	30498 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	1173 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	69 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V
CT:	4 CT tipo 1 de 3.010 kVA (30°C) 1 CT tipo 2 de 2.795 kVA (30°C)
PUERTA DE ACCESO:	6 m largo, 2 m alto
CAMINOS:	4 m ancho (acceso a CTs)

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
			MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
		AUTOR	TÍTULO	ESCALA
			PLANTA GENERAL	1:5000
	<small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937</small>		PLANO Nº	REVISIÓN
			342029401-3313-040.02	A



LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS 4m
	VIALES ACCESO 4m
	ESTRUCTURA 2V26
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ZANJA MT
	ZANJA BT
	ZONA DE ACOPIO
	CENTRO OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
	EM ESTACIÓN METEOROLÓGICA

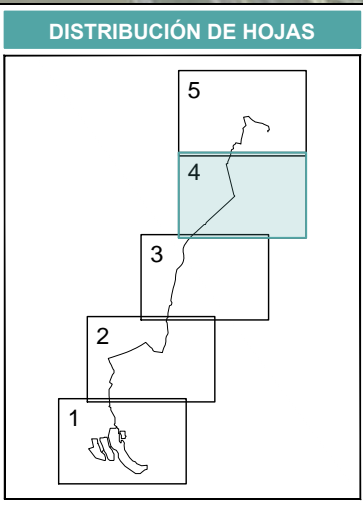
MURUARTE SOLAR I

POTENCIA CC:	16773,90 kWp
POTENCIA CA:	14835 kVA
ESTRUCTURA:	587 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	30498 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	1173 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	69 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V
CT:	4 CT tipo 1 de 3.010 kVA (30°C) 1 CT tipo 2 de 2.795 kVA (30°C)
PUERTA DE ACCESO:	6 m largo, 2 m alto
CAMINOS:	4 m ancho (acceso a CTs)

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I	CLIENTE		PROYECTO	MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO	A3
	AUTOR		TÍTULO	PLANTA GENERAL	ESCALA	1:5000
	FIRMA DEL INGENIERO		PLANO Nº	342029401-3313-040.03	REVISIÓN	A

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937



LEYENDA

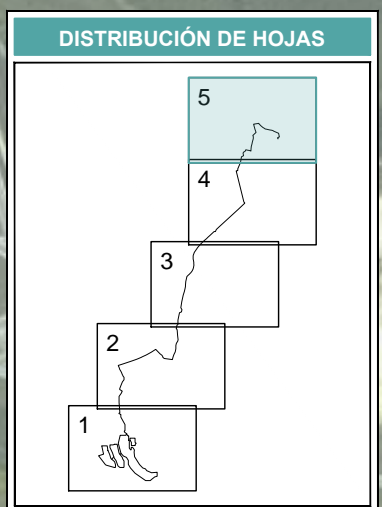
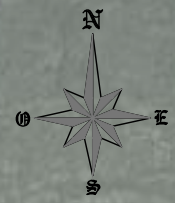
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS 4m
	VIALES ACCESO 4m
	ESTRUCTURA 2V26
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ZANJA MT
	ZANJA BT
	ZONA DE ACOPIO
	CENTRO OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
	EM ESTACIÓN METEOROLÓGICA

MURUARTE SOLAR I

POTENCIA CC:	16773,90 kWp
POTENCIA CA:	14835 kVA
ESTRUCTURA:	587 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	30498 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	1173 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	69 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V
CT:	4 CT tipo 1 de 3.010 kVA (30°C) 1 CT tipo 2 de 2.795 kVA (30°C)
PUERTA DE ACCESO:	6 m largo, 2 m alto
CAMINOS:	4 m ancho (acceso a CTs)

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		<small>CLIENTE</small> 	<small>PROYECTO</small> MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	<small>FORMATO</small> A3
	<small>AUTOR</small> 	<small>FIRMA DEL INGENIERO</small> 	<small>TÍTULO</small> PLANTA GENERAL	<small>ESCALA</small> 1:5000
			<small>PLANO Nº</small> 342029401-3313-040.04	<small>REVISIÓN</small> A



LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS 4m
	VIALES ACCESO 4m
	ESTRUCTURA 2V26
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ZANJA MT
	ZANJA BT
	ZONA DE ACOPIO
	CENTRO OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
	EM ESTACIÓN METEOROLÓGICA

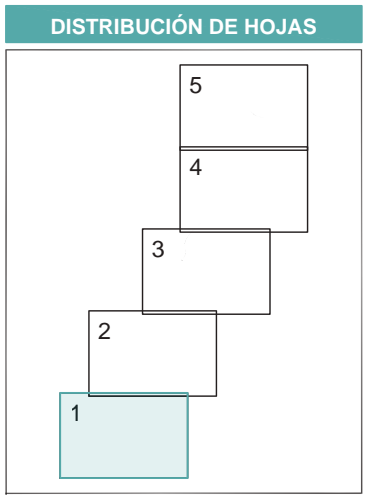
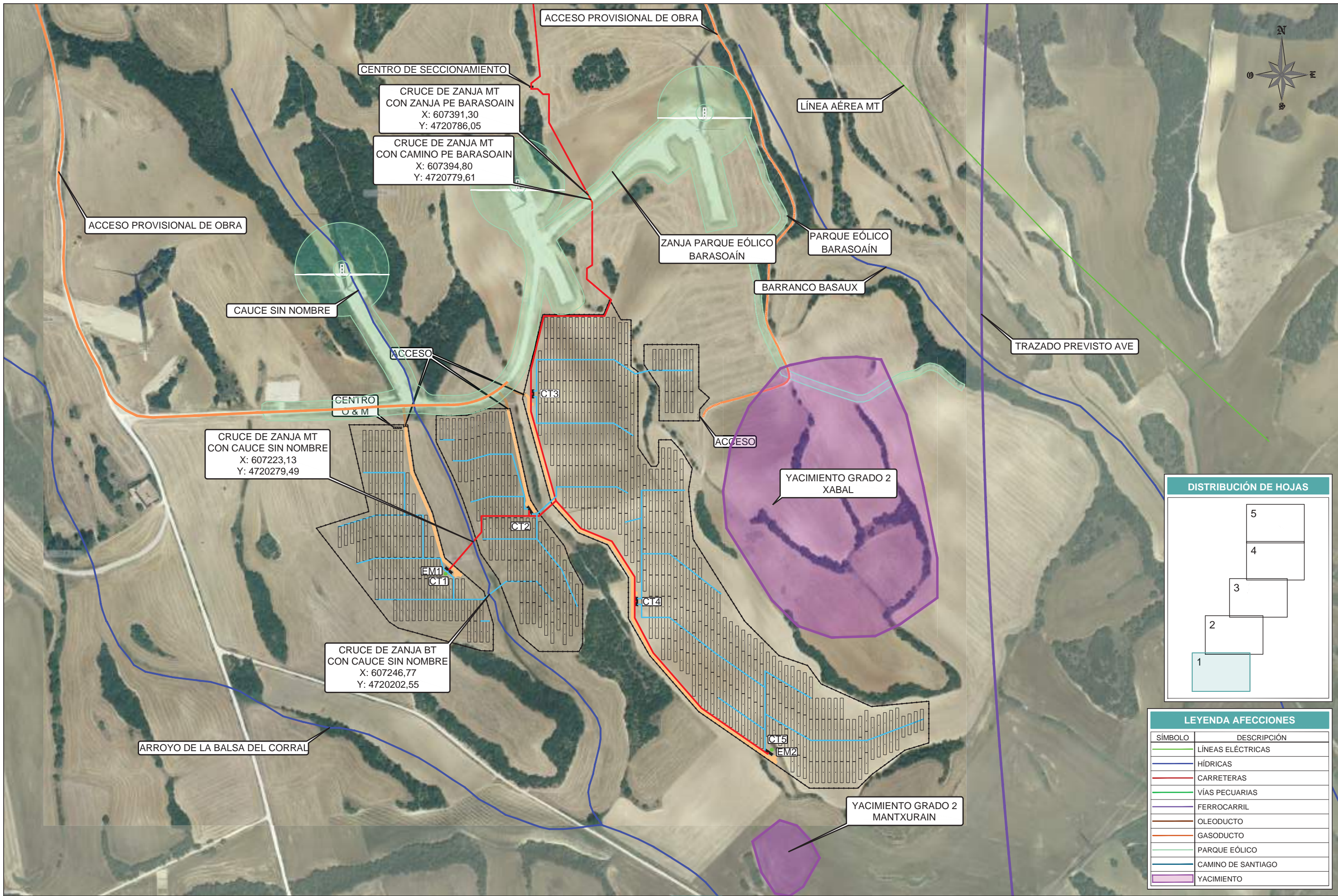
SET COLECTORA MURUARTE 33/220KV

MURUARTE SOLAR I

POTENCIA CC:	16773,90 kWp
POTENCIA CA:	14835 kVA
ESTRUCTURA:	587 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	30498 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	1173 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	69 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V
CT:	4 CT tipo 1 de 3.010 kVA (30°C) 1 CT tipo 2 de 2.795 kVA (30°C)
PUERTA DE ACCESO:	6 m largo, 2 m alto
CAMINOS:	4 m ancho (acceso a CTs)

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I <small>INGENIERIA Y PROYECTOS</small>	CLIENTE PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
	AUTOR FIRMA DEL INGENIERO <small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937</small>	TÍTULO PLANTA GENERAL
	PLANO Nº 342029401-3313-040.05	REVISIÓN A

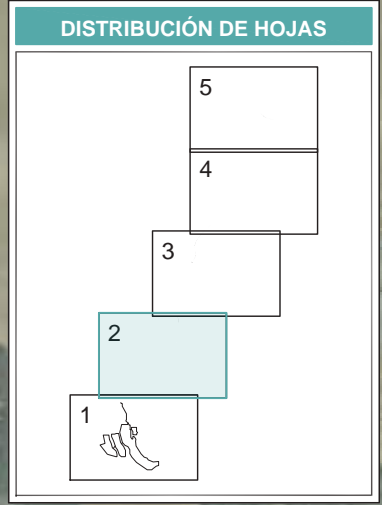
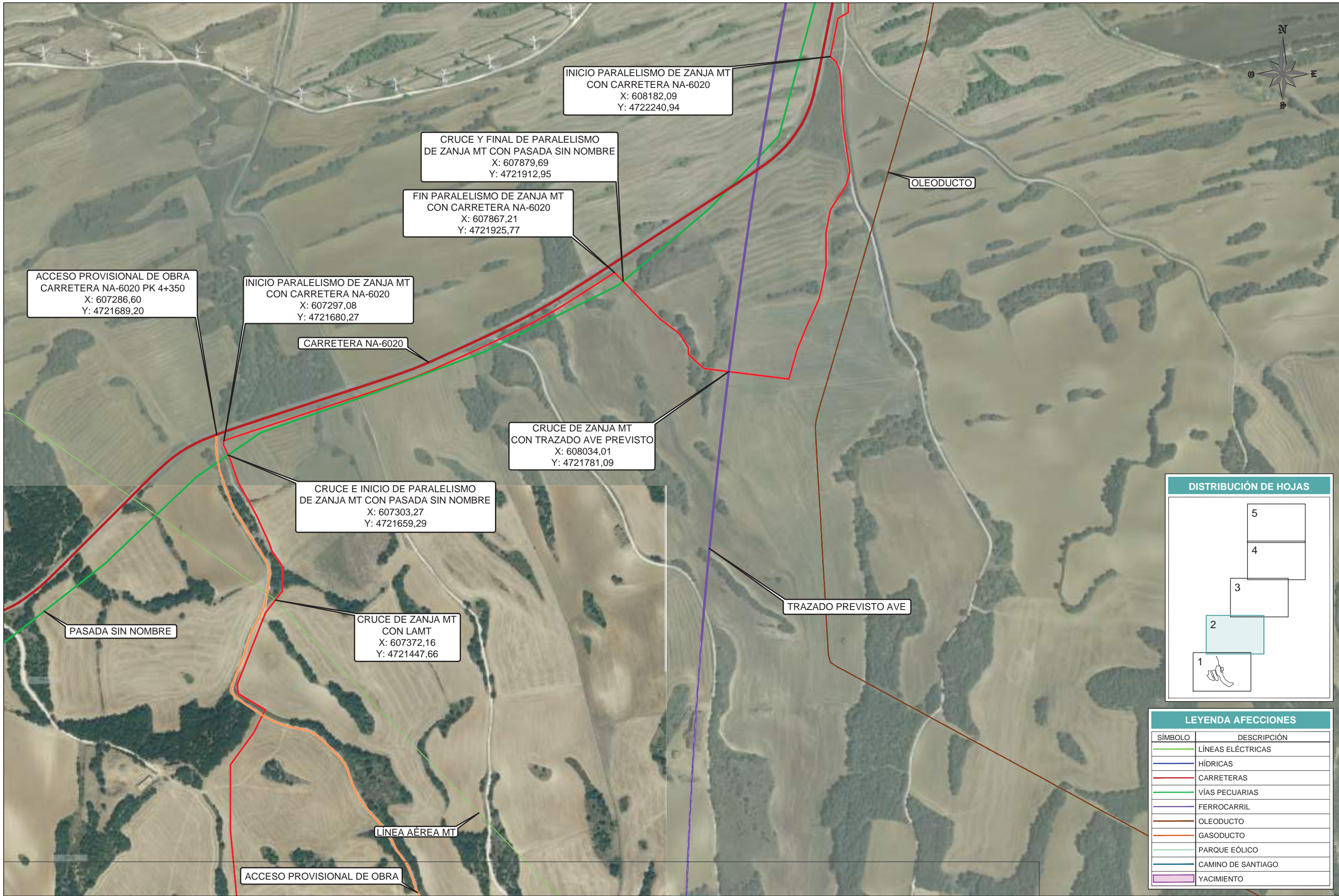


LEYENDA AFECCIONES

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍNEAS ELÉCTRICAS
	HÍDRICAS
	CARRETERAS
	VÍAS PECUARIAS
	FERROCARRIL
	OLEODUCTO
	GASODUCTO
	PARQUE EÓLICO
	CAMINO DE SANTIAGO
	YACIMIENTO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I <small>INGENIERIA Y PROYECTOS</small>	CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
		MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
	AUTOR	TÍTULO	ESCALA
	<small>FIRMA DEL INGENIERO</small> <small>(AL SERVIDIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegado n.º 1.937</small>	PLANTA GENERAL AFECCIONES	1:5000
		PLANO Nº	REVISIÓN
		342029401-3313-041.01	A

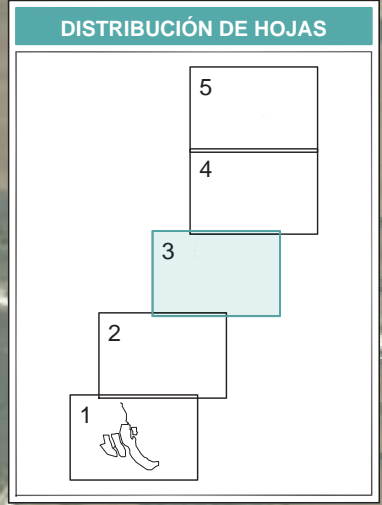
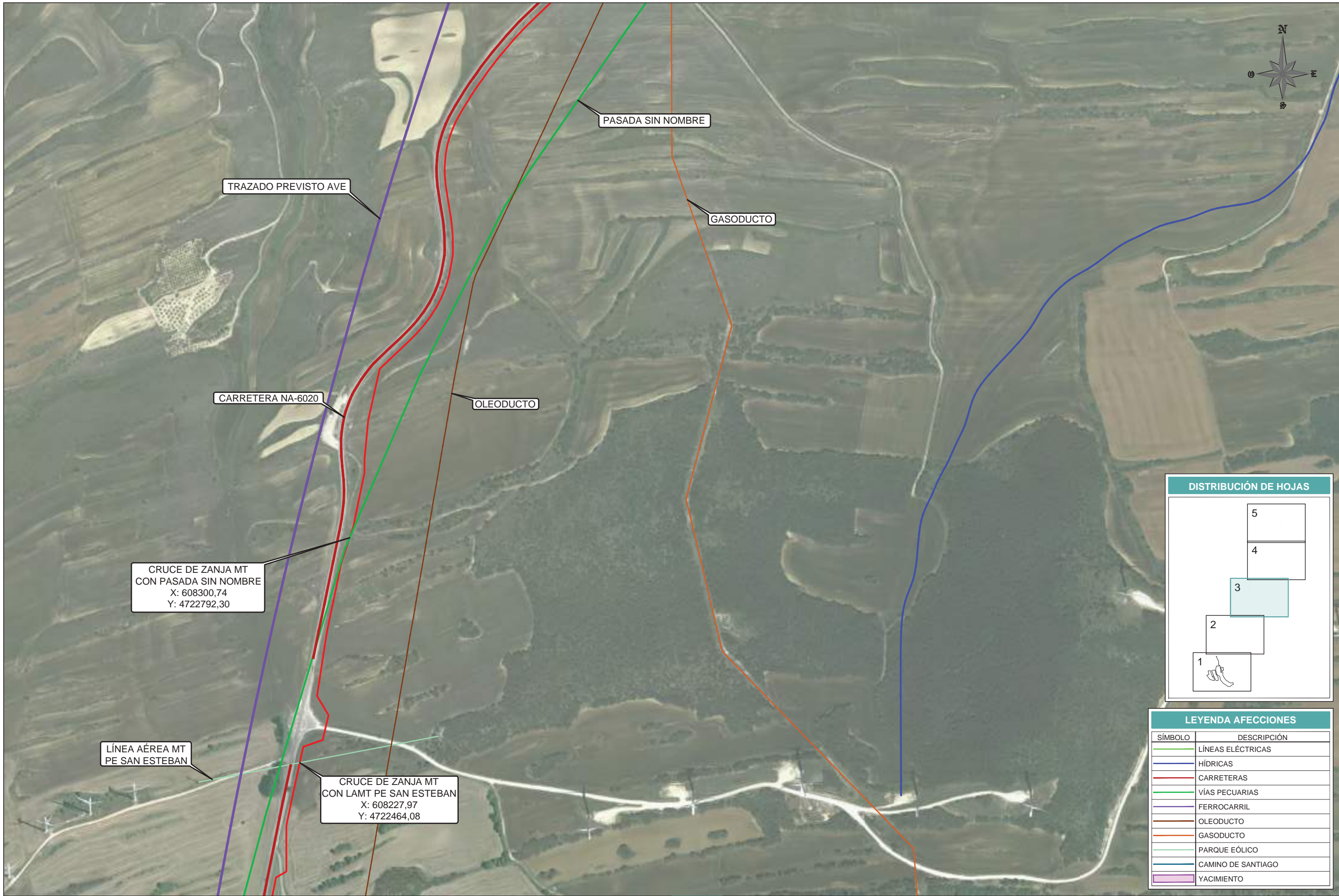


LEYENDA AFECCIONES

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍNEAS ELÉCTRICAS
	HÍDRICAS
	CARRETERAS
	VÍAS PECUARIAS
	FERROCARRIL
	OLEODUCTO
	GASODUCTO
	PARQUE EÓLICO
	CAMINO DE SANTIAGO
	YACIMIENTO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL	

MURUARTE SOLAR I <small>INGENIERIA Y PROYECTOS</small>	<small>CLIENTE</small> MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	<small>FORMATO</small> A3
	<small>AUTOR</small> JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA <small>Colegado n.º 1.937</small>	<small>TÍTULO</small> PLANTA GENERAL AFECCIONES
	<small>PLANO Nº</small> 342029401-3313-041.01	<small>REVISIÓN</small> A



LEYENDA AFECCIONES

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍNEAS ELÉCTRICAS
	HÍDRICAS
	CARRETERAS
	VÍAS PECUARIAS
	FERROCARRIL
	OLEODUCTO
	GASODUCTO
	PARQUE EÓLICO
	CAMINO DE SANTIAGO
	YACIMIENTO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

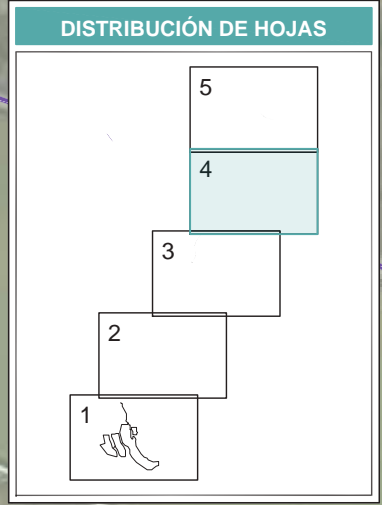
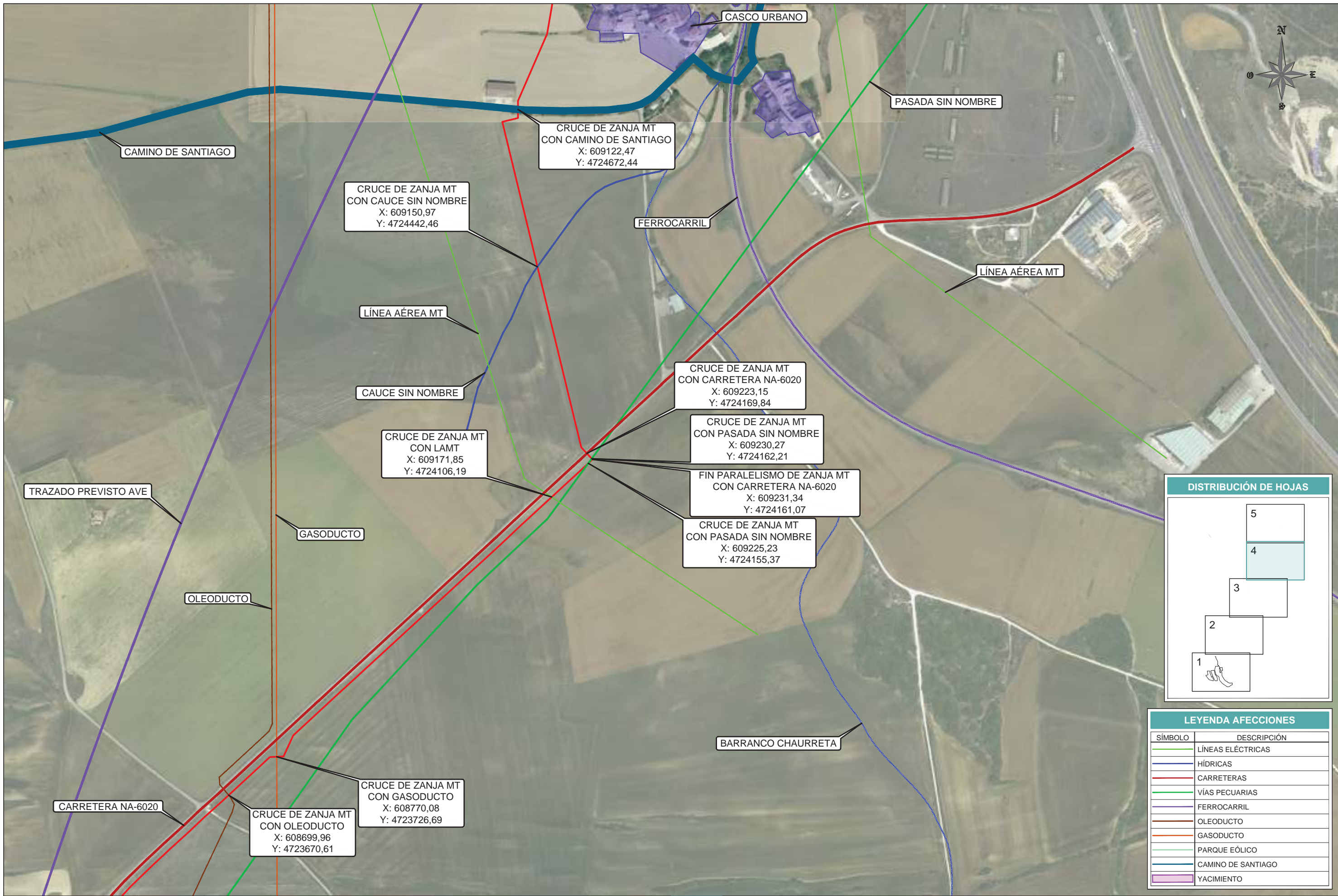
PROYECTO: MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR:

FIRMA DEL INGENIERO:

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegado n.º 1.937

TÍTULO	FORMATO
PLANTA GENERAL AFECCIONES	A3
ESCALA: 1:5000	
PLANO Nº: 342029401-3313-041.01	REVISIÓN: A

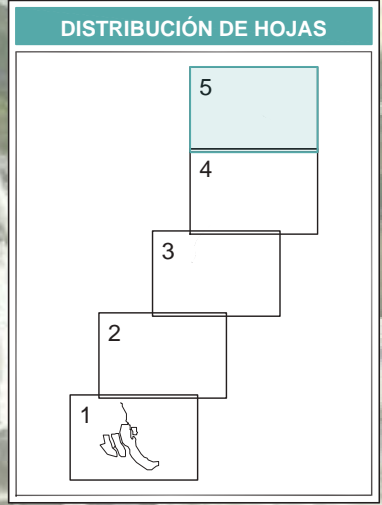
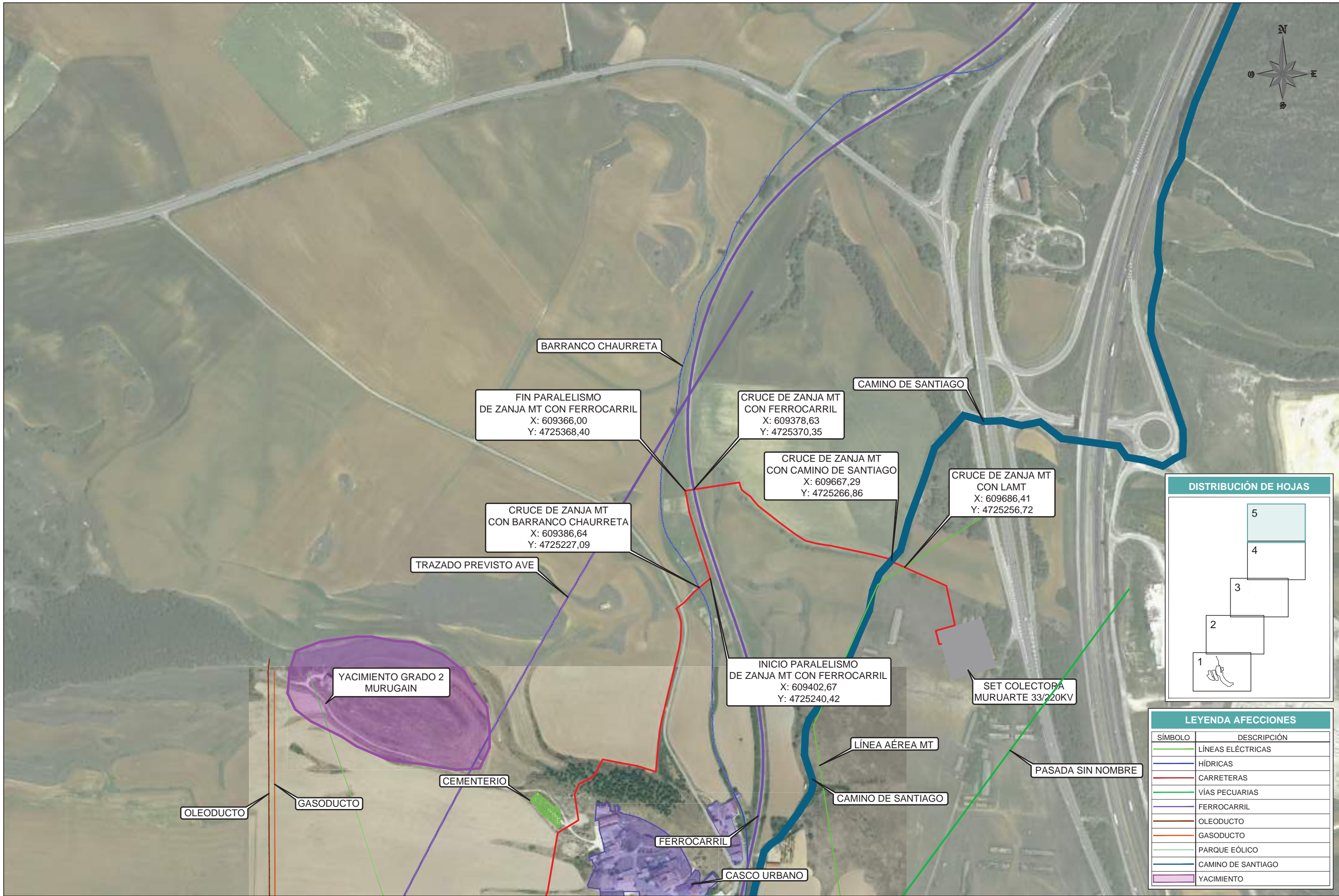


LEYENDA AFECCIONES

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍNEAS ELÉCTRICAS
	HÍDRICAS
	CARRETERAS
	VÍAS PECUARIAS
	FERROCARRIL
	OLEODUCTO
	GASODUCTO
	PARQUE EÓLICO
	CAMINO DE SANTIAGO
	YACIMIENTO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I <small>INGENIERIA Y PROYECTOS</small>	CLIENTE 	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
	AUTOR 	FIRMA DEL INGENIERO <small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegado n.º 1.937</small>	TÍTULO PLANTA GENERAL AFECCIONES
		PLANO Nº 342029401-3313-041.01	REVISIÓN A



LEYENDA AFECCIONES

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍNEAS ELÉCTRICAS
	HÍDRICAS
	CARRETERAS
	VÍAS PECUARIAS
	FERROCARRIL
	OLEODUCTO
	GASODUCTO
	PARQUE EÓLICO
	CAMINO DE SANTIAGO
	YACIMIENTO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL	

MURUARTE SOLAR I

CLIENTE

INGENIERIA Y PROYECTOS

PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

FIRMA DEL INGENIERO

AL SERVICIO DE LA EMPRESA
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegado n.º 1.937

TÍTULO

PLANTA GENERAL AFECCIONES

PLANO Nº

342029401-3313-041.01

FORMATO

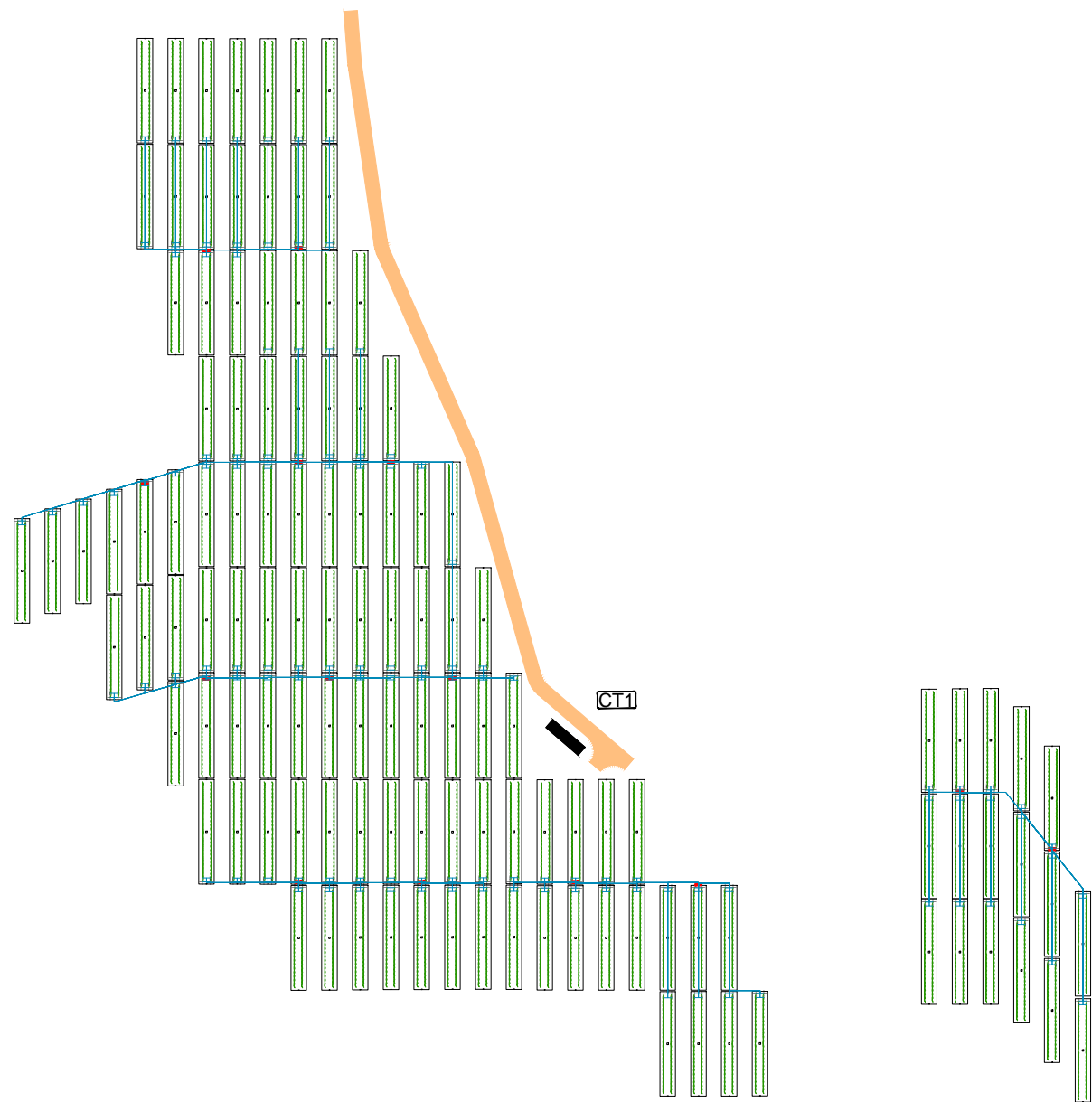
A3

ESCALA

1:5000

REVISIÓN

A



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 6 mm ²
	CABLE 4 mm ²

CT 1	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I



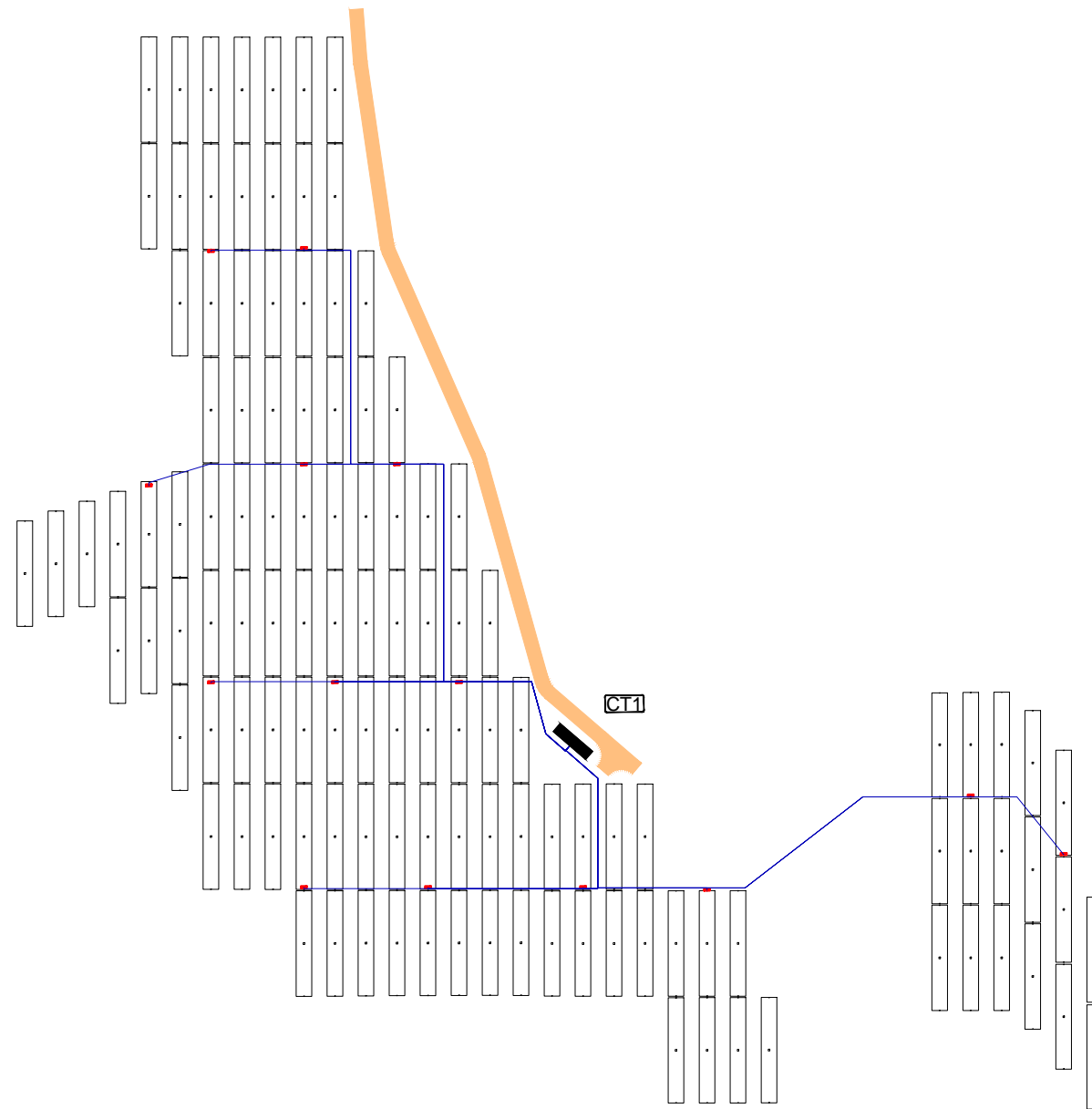
CLIENTE

PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR FIRMA DEL INGENIERO

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO	PLANTA GENERAL CT 1 CABLES DE STRING A INVERSOR	FORMATO	A3
ESCALA	1:2000	REVISIÓN	A
PLANO Nº	342029401-3313-042.01		



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 240 - 300 mm ²

CT 1	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

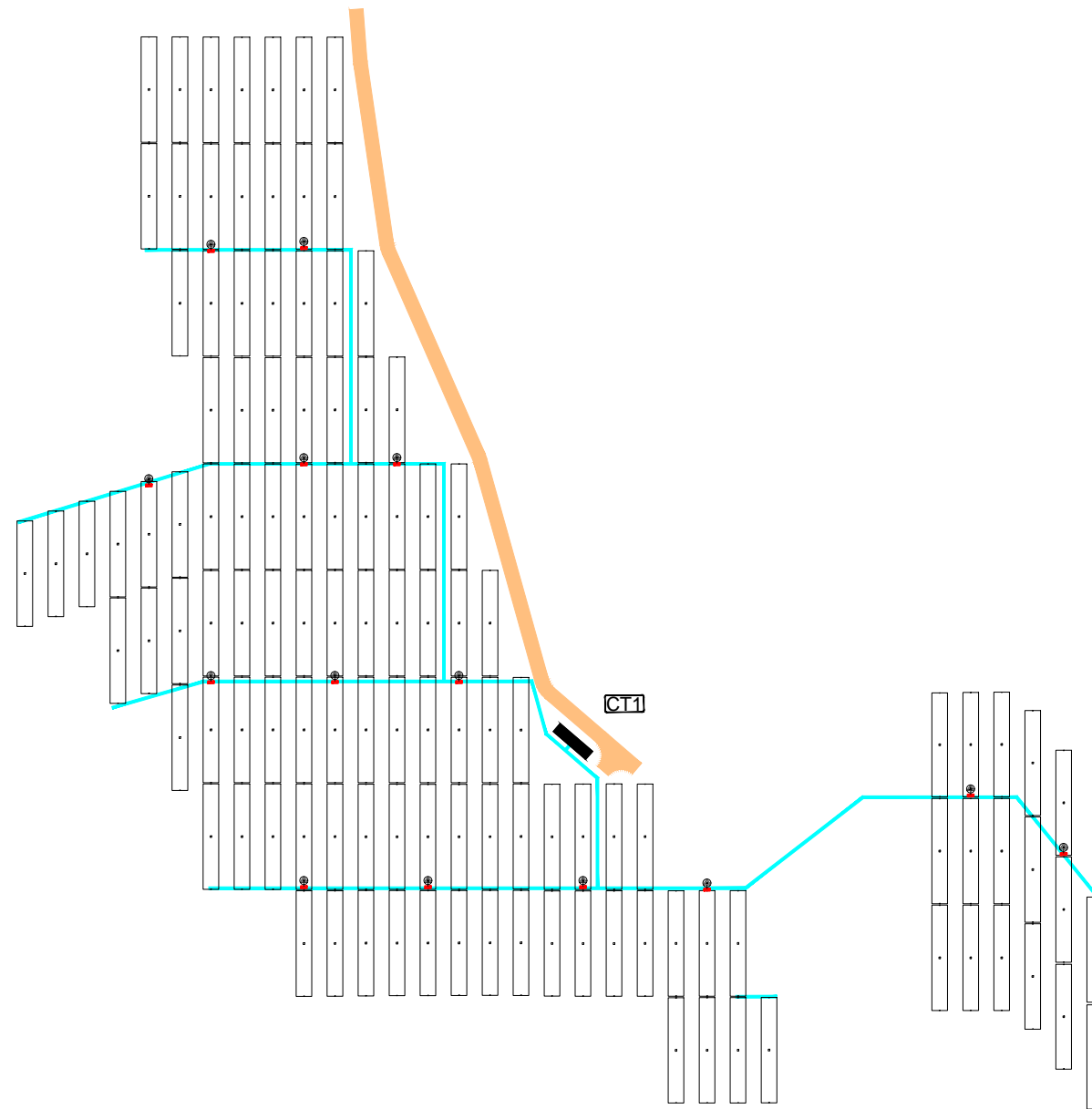
PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO PLANTA GENERAL CT 1 CABLES DE INVERSOR A CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	FORMATO A3
PLANO Nº 342029401-3313-042.01	ESCALA 1:2000
	REVISIÓN A



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	ZANJA BAJA TENSIÓN
	PICA PUESTA TIERRA

CT 1	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

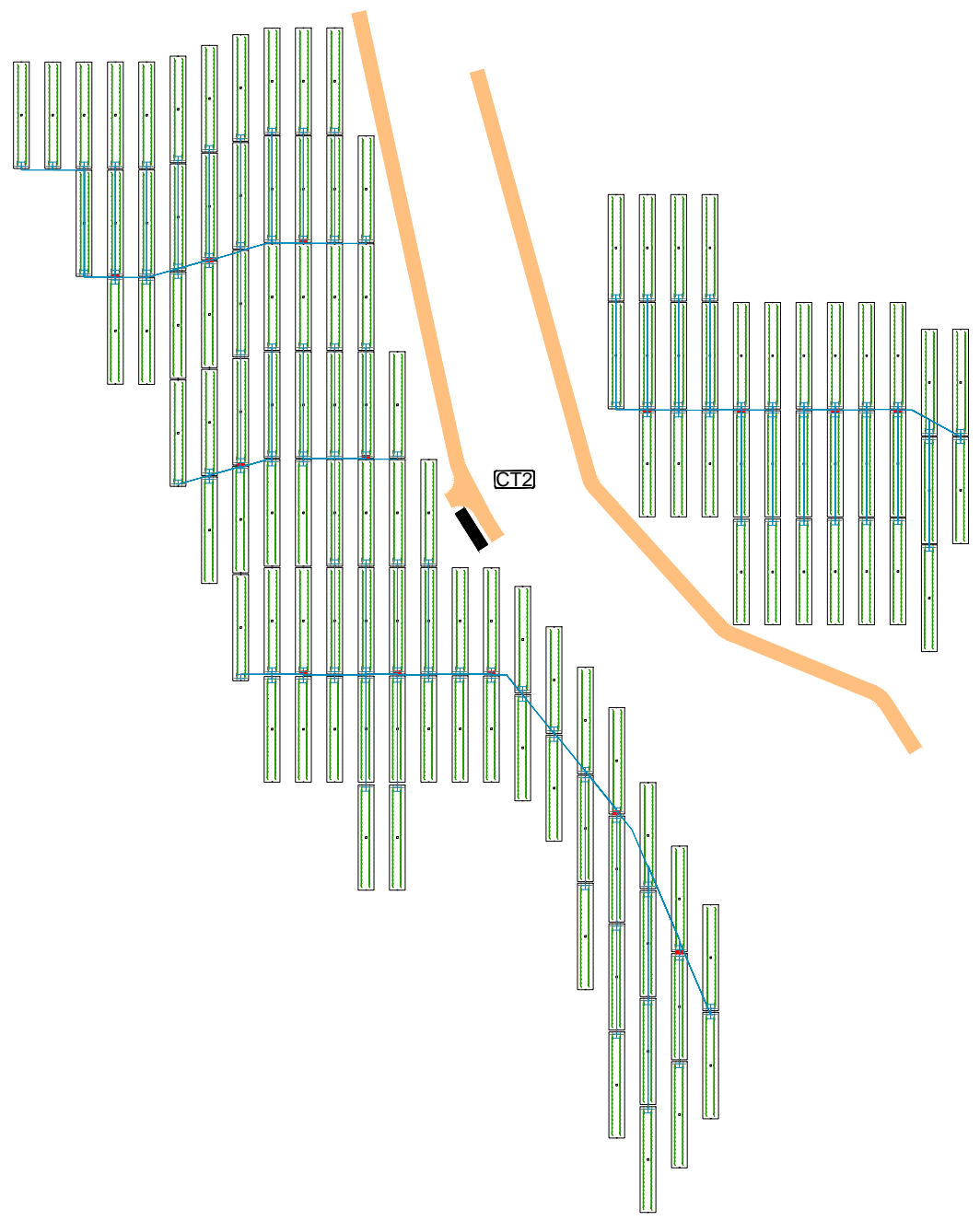
PROYECTO: MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR: INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO:

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO	PLANTA GENERAL CT 1 DETALLE DE ZANJAS Y TIERRAS	FORMATO	A3
ESCALA	1:2000	REVISIÓN	A
PLANO Nº	342029401-3313-042.01		

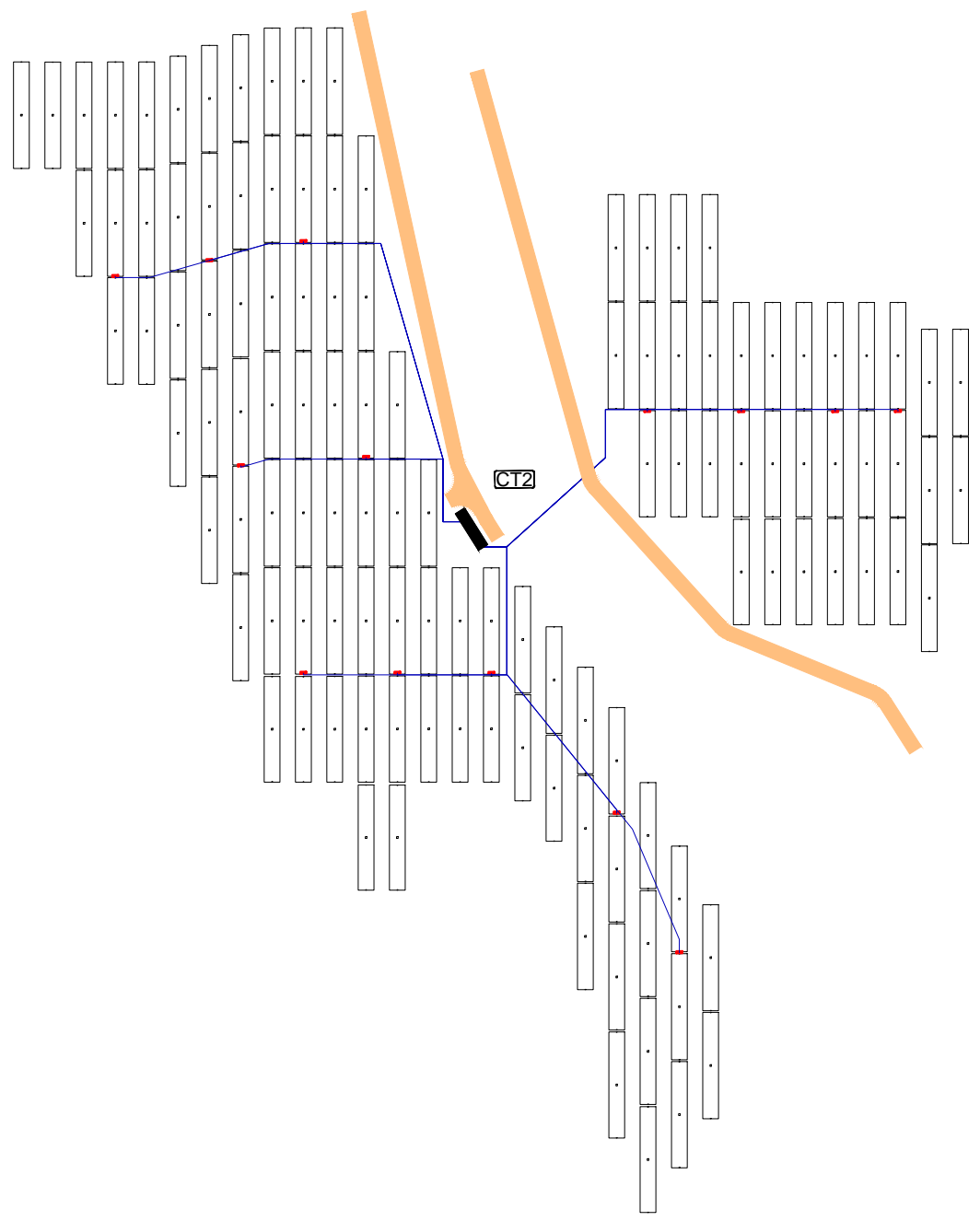


LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 6 mm ²
	CABLE 4 mm ²

CT 2	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
	AUTOR 	FIRMA DEL INGENIERO 	TÍTULO PLANTA GENERAL CT 2 CABLES DE STRING A INVERSOR	ESCALA 1:2000
	(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº 342029401-3313-042.01	REVISIÓN A	

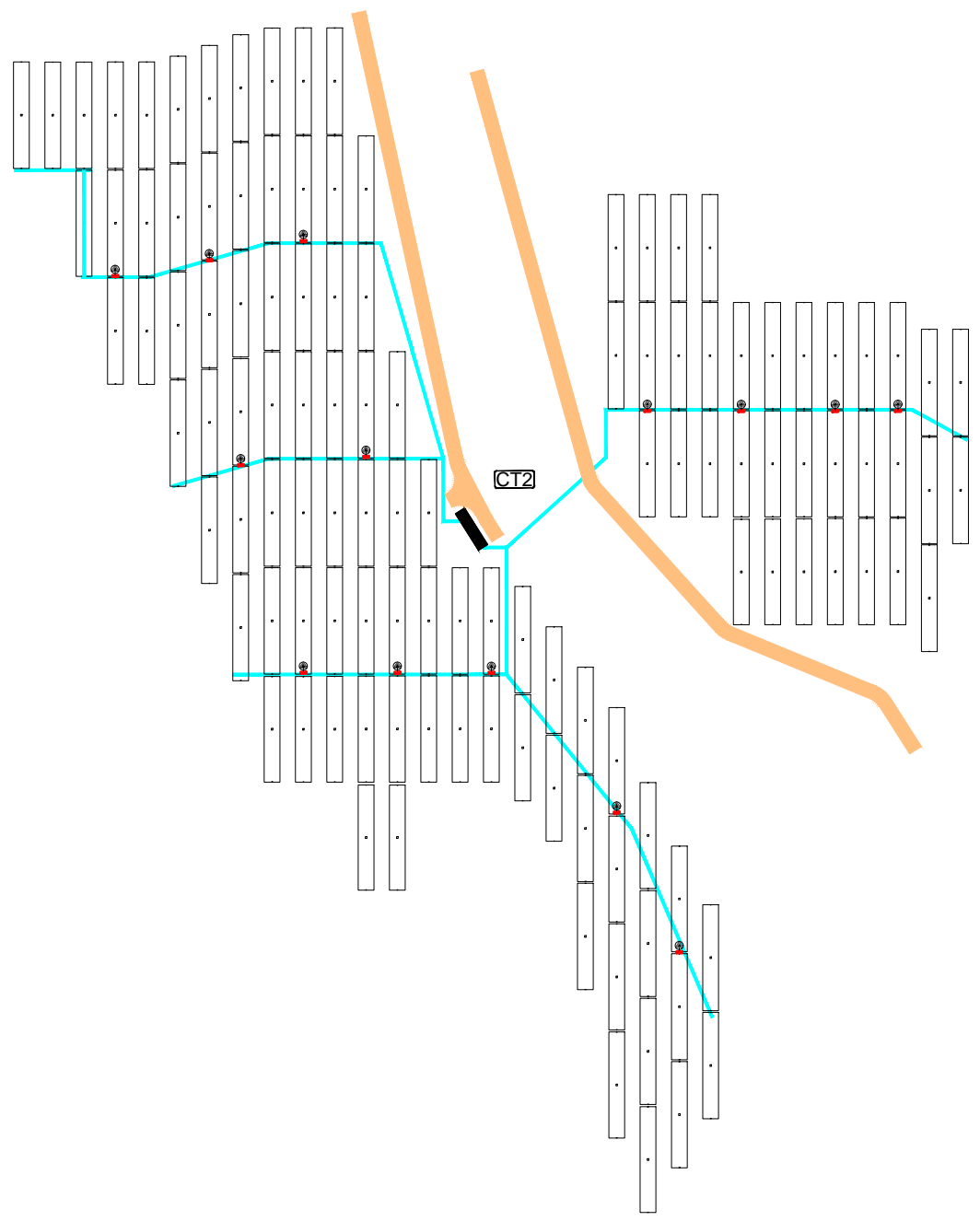


LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 240 - 300 mm²

CT 2	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 KVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
			MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
			AUTOR	ESCALA
		FIRMA DEL INGENIERO	TÍTULO	1:2000
		(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANTA GENERAL CT 2 CABLES DE INVERSOR A CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	REVISIÓN
			PLANO Nº	A
			342029401-3313-042.01	

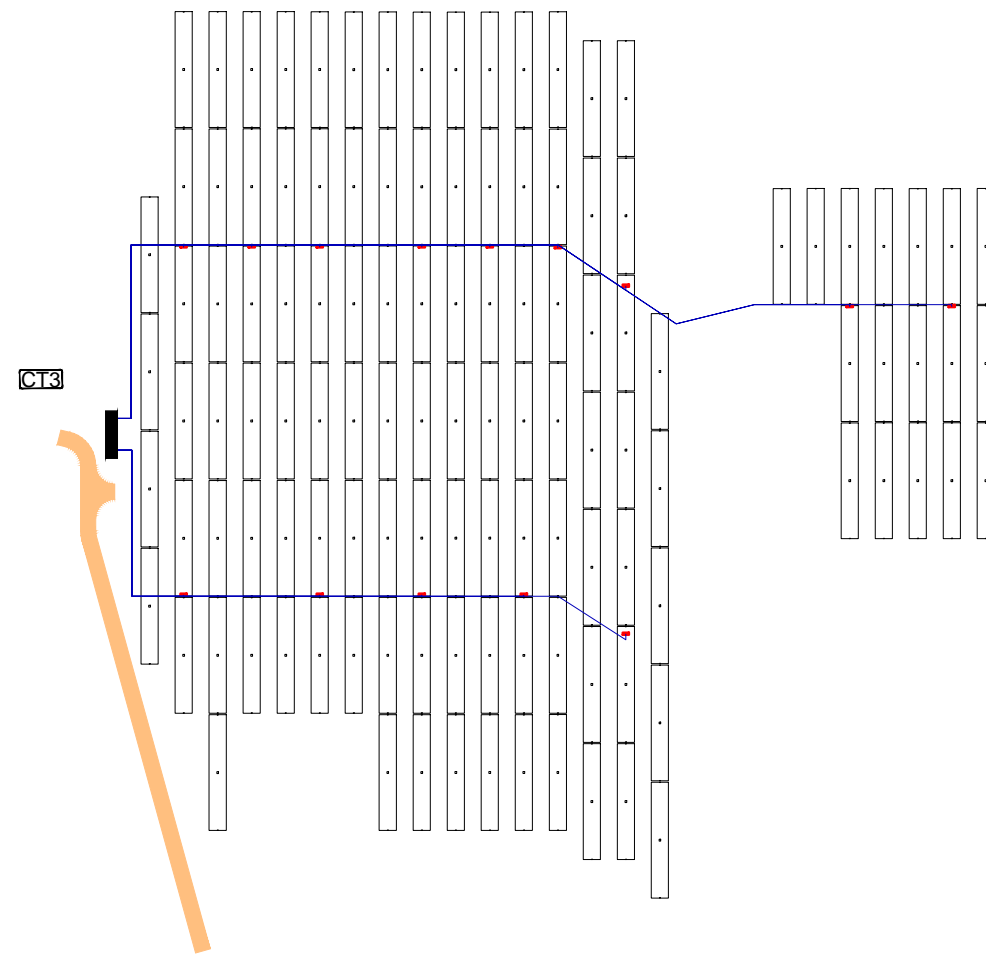


LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	ZANJA BAJA TENSIÓN
	PICA PUESTA TIERRA

CT 2	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 KVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"	FORMATO A3	
		AUTOR 	FIRMA DEL INGENIERO 	TÍTULO PLANTA GENERAL CT 2 DETALLE DE ZANJAS Y TIERRAS	ESCALA 1:2000
		(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº 342029401-3313-042.01	REVISIÓN A	



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 240 - 300 mm ²

CT 3	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

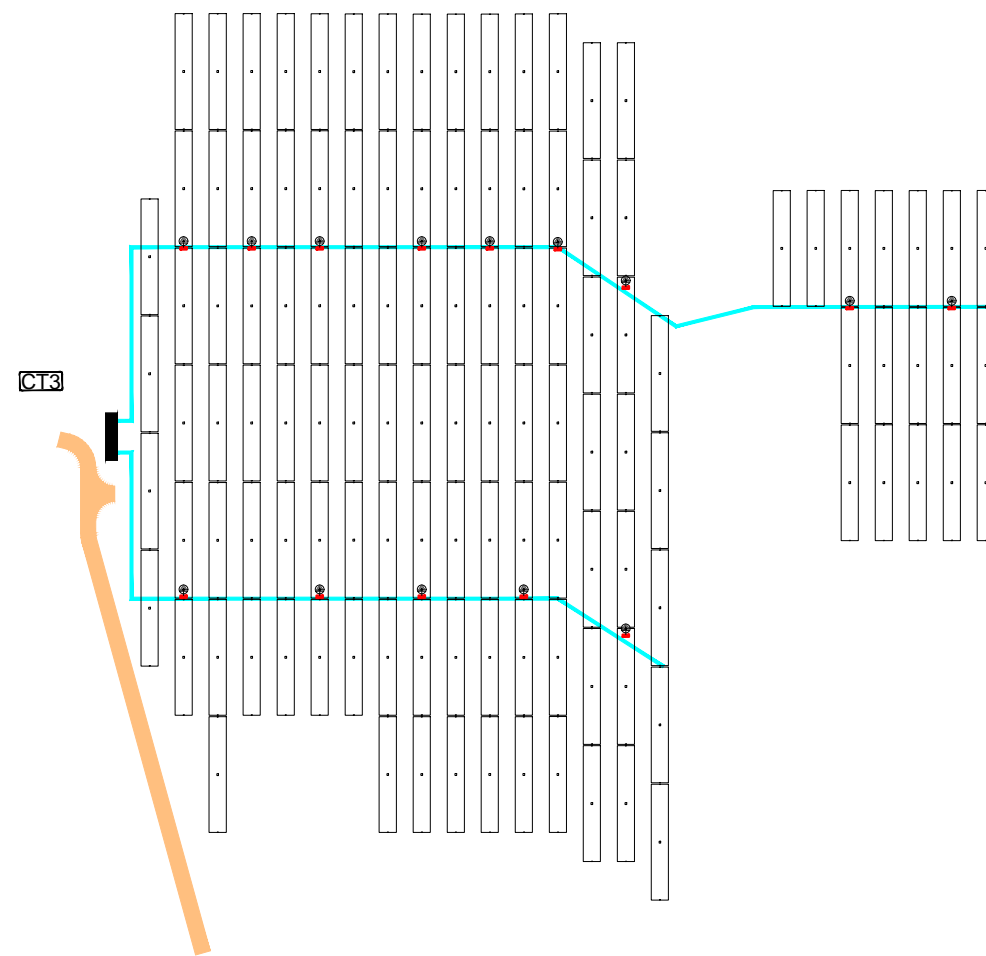
PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR

FIRMA DEL INGENIERO

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO PLANTA GENERAL CT 3 CABLES DE INVERSOR A CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	FORMATO A3
ESCALA 1:2000	REVISIÓN A
PLANO Nº 342029401-3313-042.01	

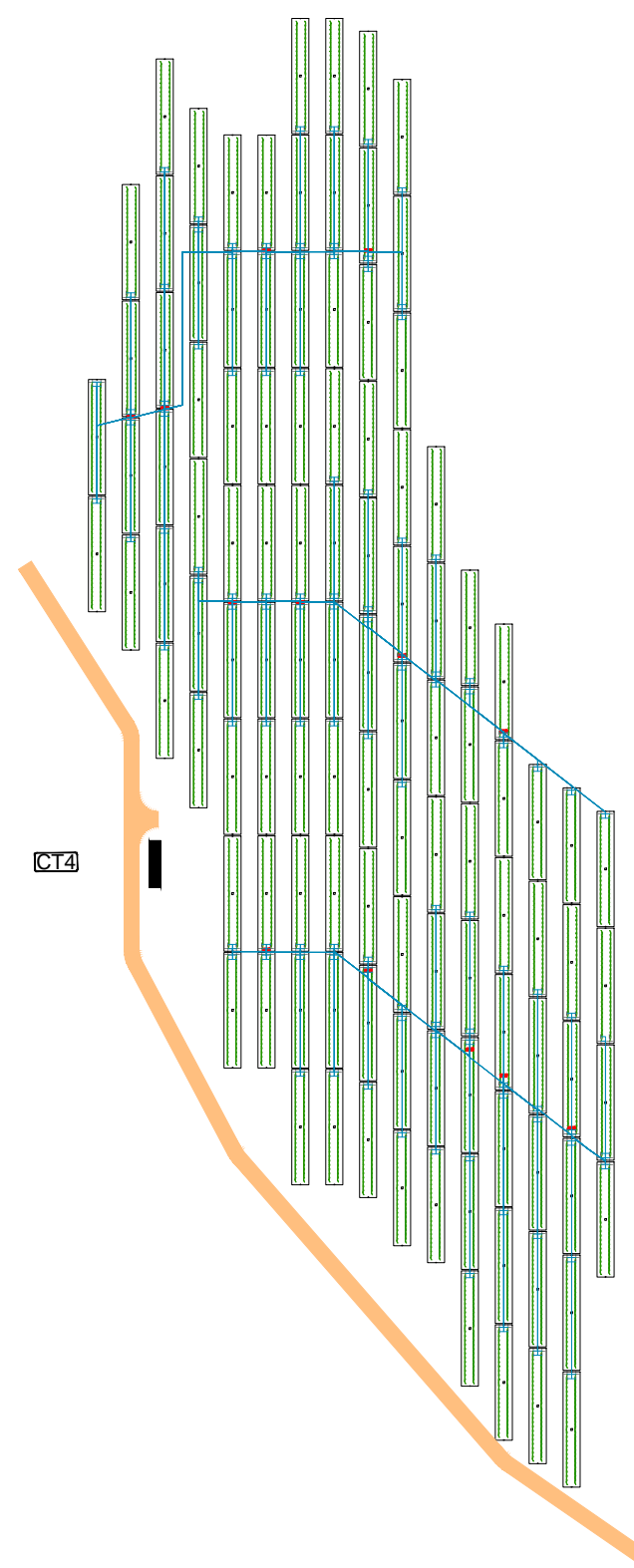


LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	ZANJA BAJA TENSIÓN
	PICA PUESTA TIERRA

CT 3	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
			TÍTULO PLANTA GENERAL CT 3 DETALLE DE ZANJAS Y TIERRAS	ESCALA 1:2000
		PLANO Nº 342029401-3313-042.01	REVISIÓN A	



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 6 mm²
	CABLE 4 mm²

CT 4	
POTENCIA CC:	3.160,30 kWp
POTENCIA CA:	13 inversores x 215kW = 2.795 kWn
ESTRUCTURA:	111 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	5.746 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	221 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	13 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

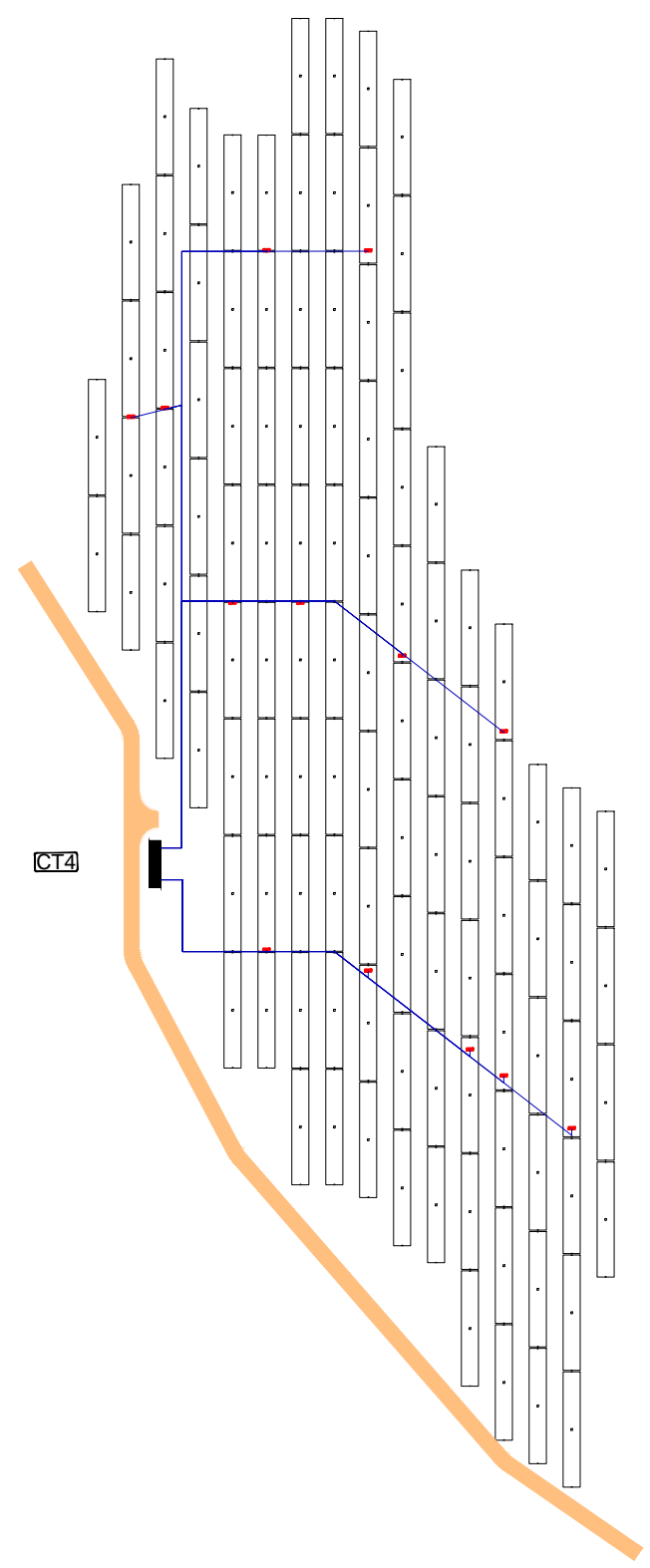
PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO	PLANTA GENERAL CT 4 CABLES DE STRING A INVERSOR	FORMATO	A3
ESCALA		ESCALA	1:2000
PLANO Nº	342029401-3313-042.01	REVISIÓN	A

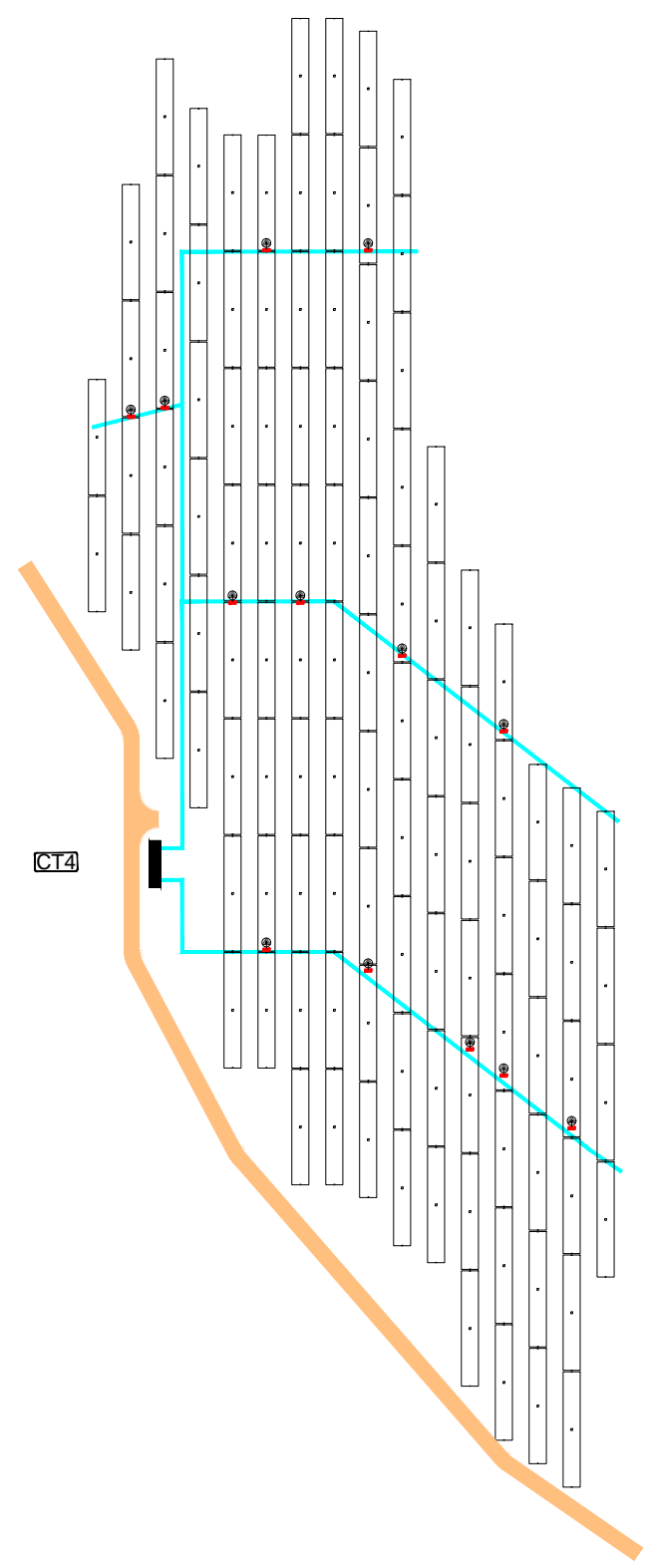


LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 240 - 300 mm²

CT 4	
POTENCIA CC:	3.160,30 kWp
POTENCIA CA:	13 inversores x 215kW = 2.795 kWn
ESTRUCTURA:	111 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	5.746 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	221 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	13 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"	FORMATO A3
		AUTOR JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA <small>Colegiado n.º 1.937</small>	TÍTULO PLANTA GENERAL CT 4 CABLES DE INVERSOR A CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	ESCALA 1:2000
	<small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)</small>	PLANO Nº 342029401-3313-042.01	REVISIÓN A	

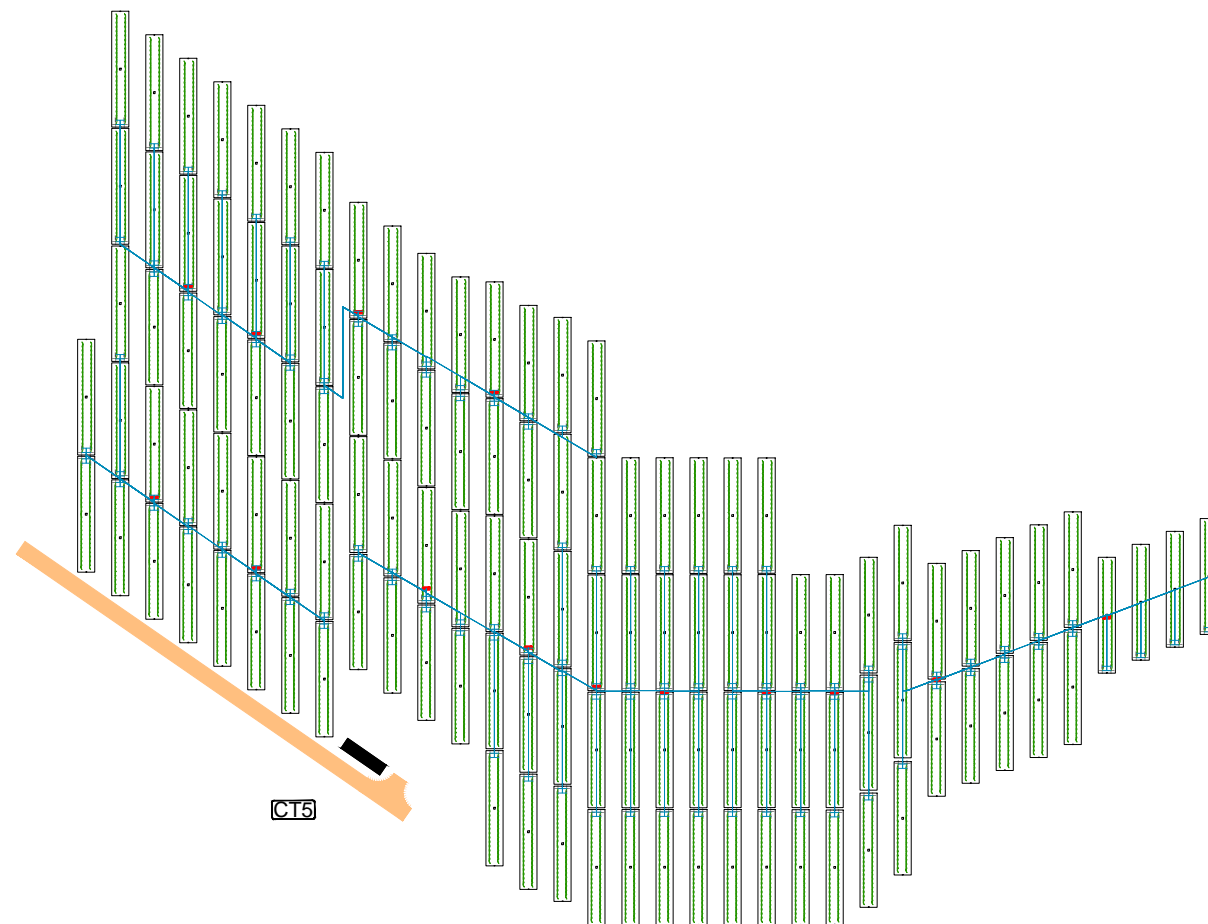


LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	ZANJA BAJA TENSIÓN
	PICA PUESTA TIERRA

CT 4	
POTENCIA CC:	3.160,30 kWp
POTENCIA CA:	13 inversores x 215kW = 2.795 kWn
ESTRUCTURA:	111 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	5.746 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	221 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	13 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO	A3		
		AUTOR	 <small>INGENIERIA Y PROYECTOS</small>	FIRMA DEL INGENIERO	 <small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937</small>	TÍTULO	PLANTA GENERAL CT 4 DETALLE DE ZANJAS Y TIERRAS
				PLANO Nº	342029401-3313-042.01	REVISIÓN	A



LEYENDA	
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 6 mm ²
	CABLE 4 mm ²

CT 5	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

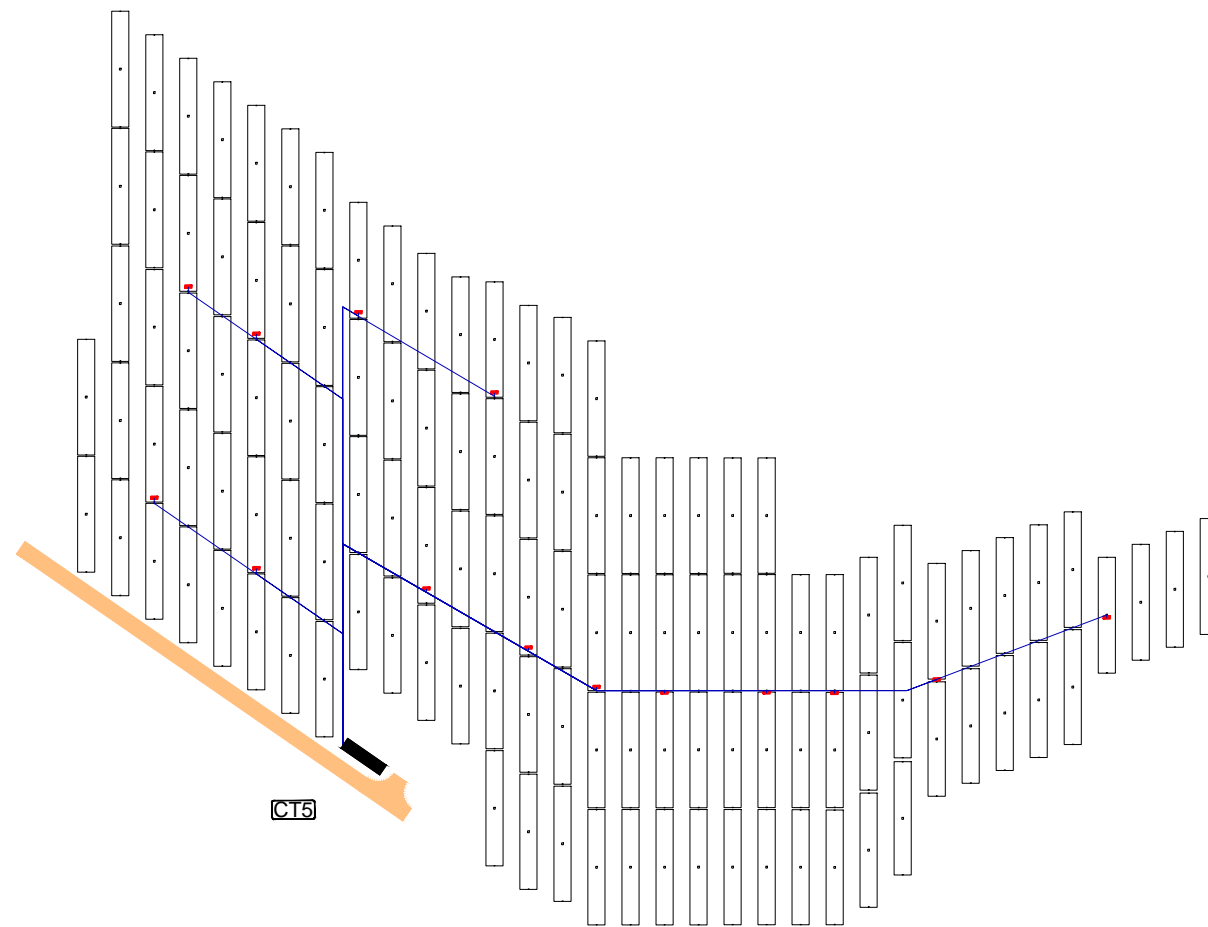
PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR

FIRMA DEL INGENIERO

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO PLANTA GENERAL CT 5 CABLES DE STRING A INVERSOR	FORMATO A3
PLANO Nº 342029401-3313-042.01	ESCALA 1:2000
	REVISIÓN A



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ESTRUCTURA 2V26
	CABLE 240 - 300 mm²

CT 5	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSIÓN:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

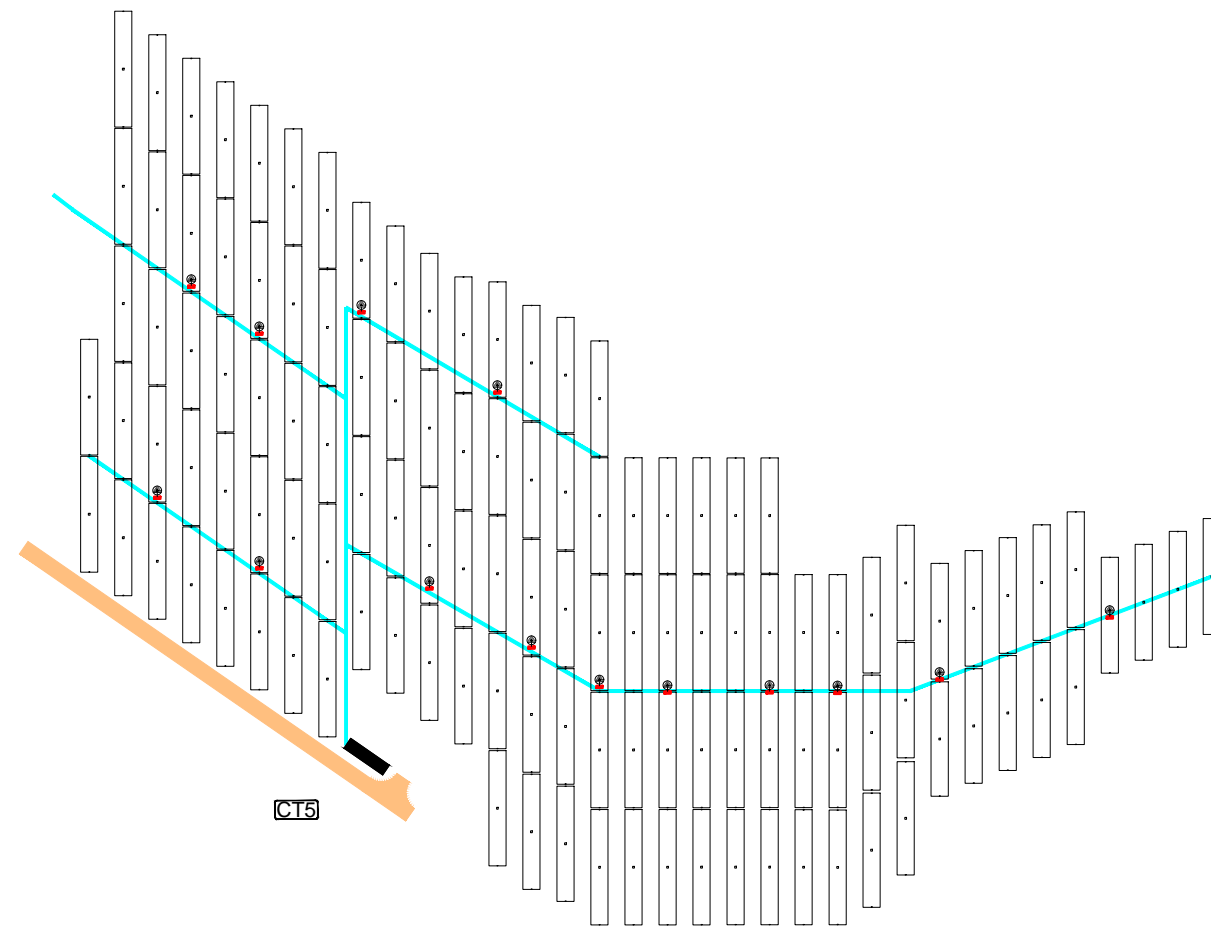
PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO PLANTA GENERAL CT 5 CABLES DE INVERSOR A CENTRO DE TRANSFORMACIÓN	FORMATO A3
ESCALA 1:2000	REVISIÓN A
PLANO Nº 342029401-3313-042.01	



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	INVERSOR
	CENTRO DE TRANSFORMACION
	ESTRUCTURA 2V26
	ZANJA BAJA TENSION
	PICA PUESTA TIERRA

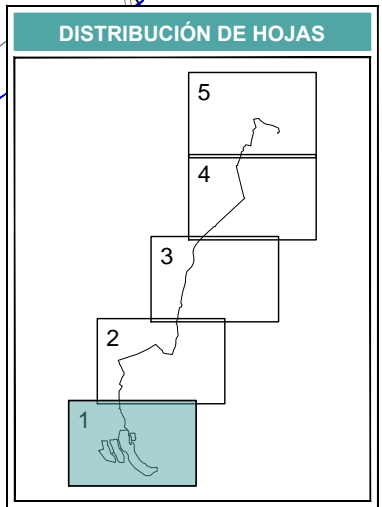
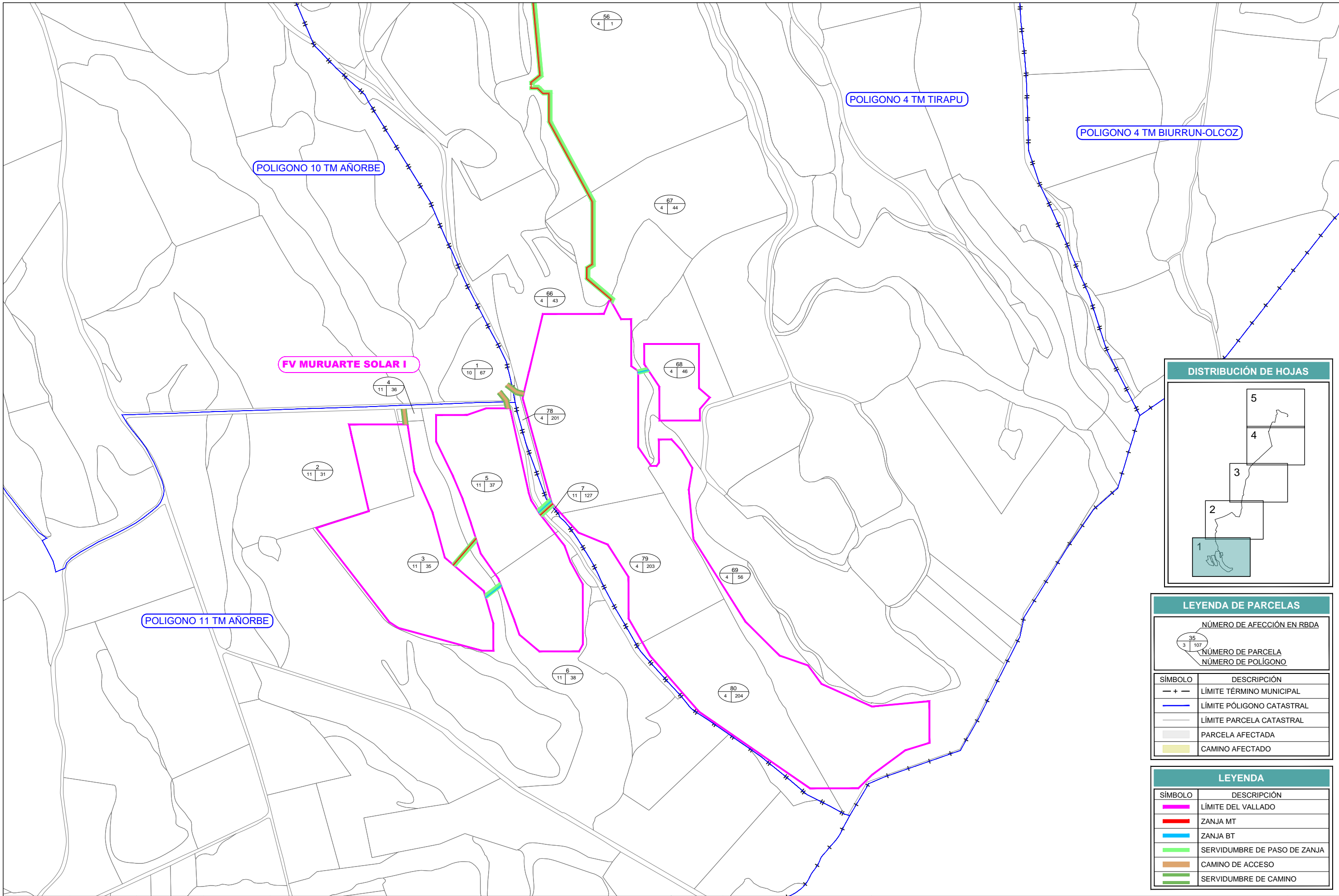
CT 5	
POTENCIA CC:	3.403,40 kWp
POTENCIA CA:	14 inversores x 215kW = 3.010 kWn
ESTRUCTURA:	119 mesas 2V26
PITCH:	9 m
CÉLULA:	Monocristalina PERC, célula partida
MÓDULOS:	6.188 Longi LR5-72HPH-550M de 550Wp
STRINGS:	238 strings (cadenas de 26 módulos en serie)
INVERSORES:	14 Huawei SUN2000-215KTL-H0 215 kVA (@30°C)
TENSION:	Tensión máxima del sistema 1500 V

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
	MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
AUTOR	TÍTULO	ESCALA
inproin INGENIERIA Y PROYECTOS	PLANTA GENERAL CT 5 DETALLE DE ZANJAS Y TIERRAS	1:2000
FIRMA DEL INGENIERO JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº	REVISIÓN
	342029401-3313-042.01	A



LEYENDA DE PARCELAS

NÚMERO DE AFECCIÓN EN RBDA
 NÚMERO DE PARCELA
 NÚMERO DE POLÍGONO

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
— + —	LÍMITE TÉRMINO MUNICIPAL
— — —	LÍMITE PÓLIGONO CATASTRAL
— — —	LÍMITE PARCELA CATASTRAL
■	PARCELA AFECTADA
■	CAMINO AFECTADO

LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
■	LÍMITE DEL VALLADO
■	ZANJA MT
■	ZANJA BT
■	SERVIDUMBRE DE PASO DE ZANJA
■	CAMINO DE ACCESO
■	SERVIDUMBRE DE CAMINO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL	

MURUARTE SOLAR I

CLIENTE: **GREEN GENIUS**

PROYECTO: MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR: **inproin** INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO: JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937

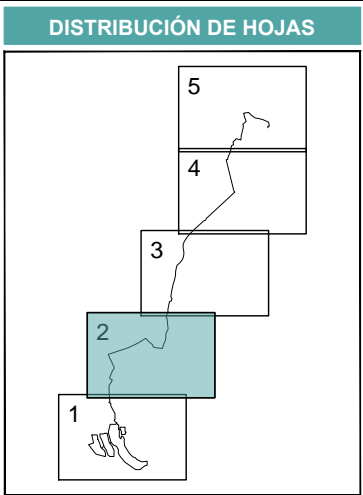
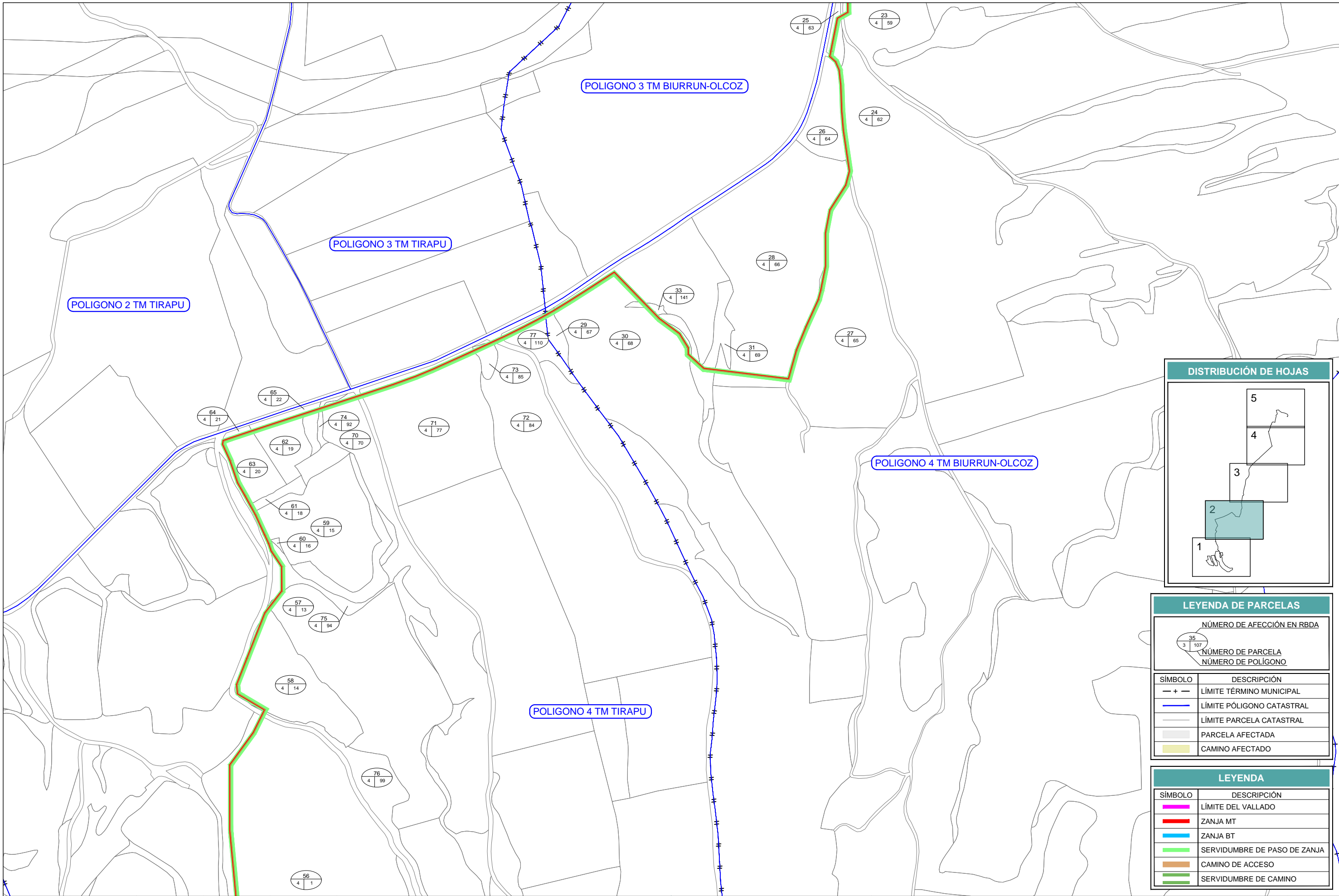
TÍTULO: PLANTA CATASTRO

PLANO Nº: 342029401-3313-050.01

FORMATO: A3

ESCALA: 1:5000

REVISIÓN: A



LEYENDA DE PARCELAS

NÚMERO DE AFECCIÓN EN RBDA
 NÚMERO DE PARCELA
 NÚMERO DE POLÍGONO

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
- + -	LÍMITE TÉRMINO MUNICIPAL
—	LÍMITE PÓLIGONO CATASTRAL
—	LÍMITE PARCELA CATASTRAL
■	PARCELA AFECTADA
■	CAMINO AFECTADO

LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
—	LÍMITE DEL VALLADO
—	ZANJA MT
—	ZANJA BT
—	SERVIDUMBRE DE PASO DE ZANJA
—	CAMINO DE ACCESO
—	SERVIDUMBRE DE CAMINO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL	

MURUARTE SOLAR I

CLIENTE

GREEN GENIUS

PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR **inproin** INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO *[Firma]*

TÍTULO PLANTA CATASTRO

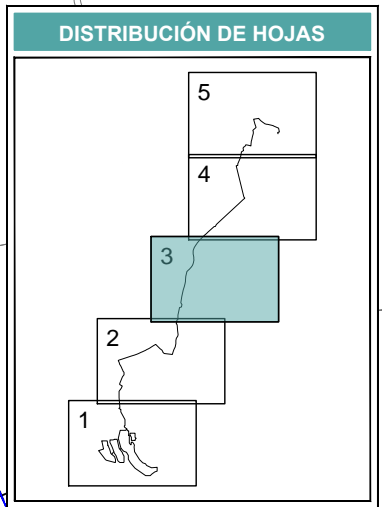
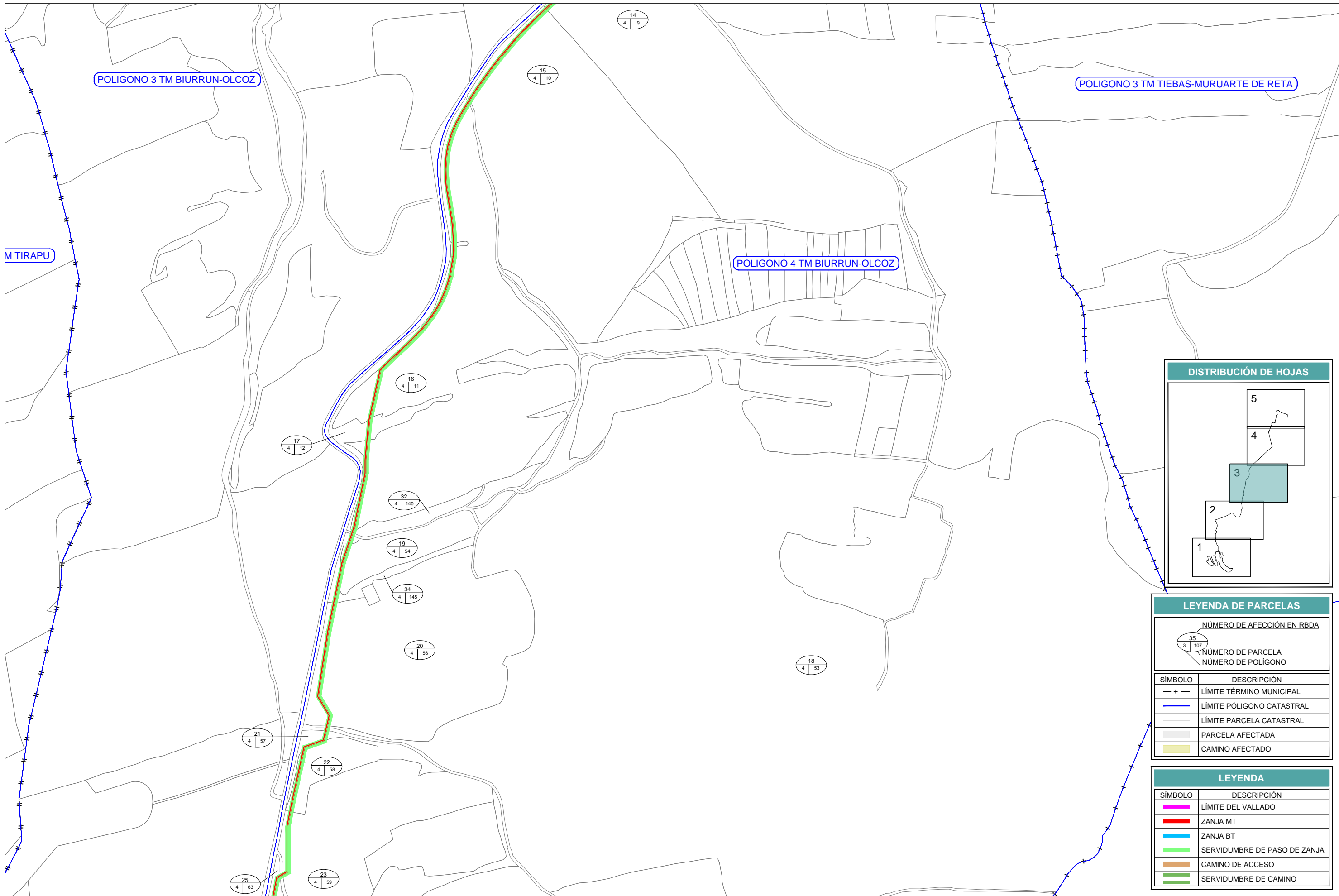
FORMATO A3

ESCALA 1:5000

PLANO Nº 342029401-3313-050.02

REVISIÓN A

(AL SERVIDO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937



LEYENDA DE PARCELAS

NÚMERO DE AFECCIÓN EN RBDA
 NÚMERO DE PARCELA
 NÚMERO DE POLÍGONO

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
— + —	LÍMITE TÉRMINO MUNICIPAL
— — —	LÍMITE PÓLIGONO CATASTRAL
— — —	LÍMITE PARCELA CATASTRAL
■	PARCELA AFECTADA
■	CAMINO AFECTADO

LEYENDA

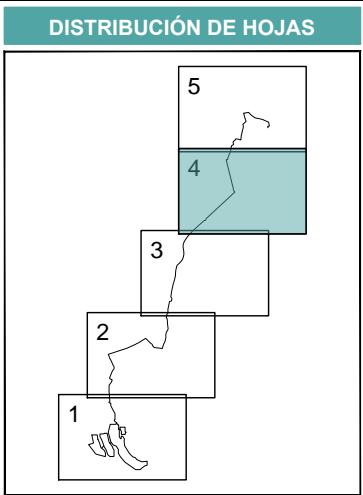
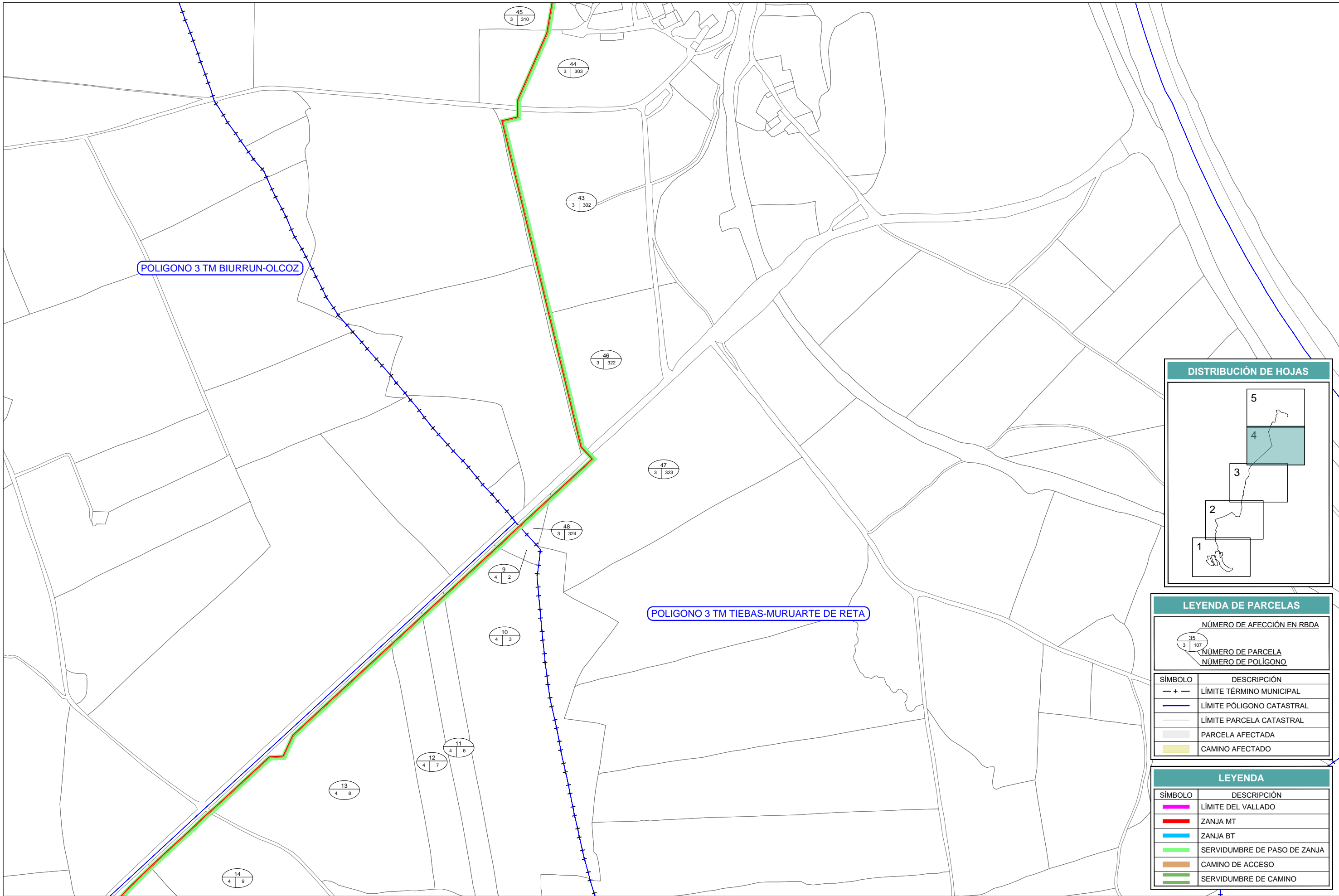
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
■	LÍMITE DEL VALLADO
■	ZANJA MT
■	ZANJA BT
■	SERVIDUMBRE DE PASO DE ZANJA
■	CAMINO DE ACCESO
■	SERVIDUMBRE DE CAMINO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL	

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
	MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
AUTOR	TÍTULO	ESCALA
inproin INGENIERIA Y PROYECTOS	PLANTA CATASTRO	1:5000
FIRMA DEL INGENIERO JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº	REVISIÓN
	342029401-3313-050.03	A



LEYENDA DE PARCELAS

NÚMERO DE AFECCIÓN EN RBDA
 NÚMERO DE PARCELA
 NÚMERO DE POLÍGONO

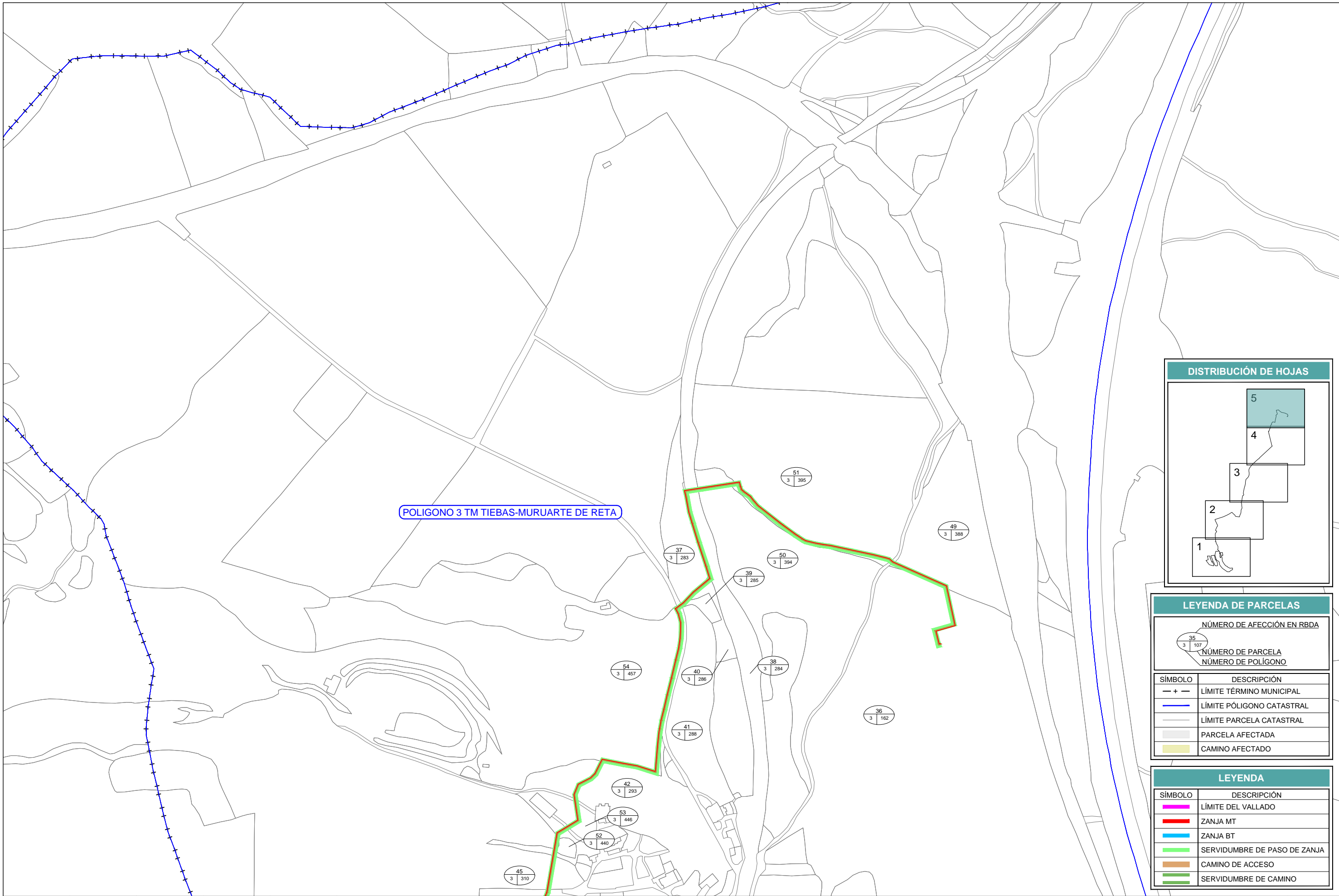
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
— + —	LÍMITE TÉRMINO MUNICIPAL
— — —	LÍMITE PÓLIGONO CATASTRAL
— — —	LÍMITE PARCELA CATASTRAL
■	PARCELA AFECTADA
■	CAMINO AFECTADO

LEYENDA

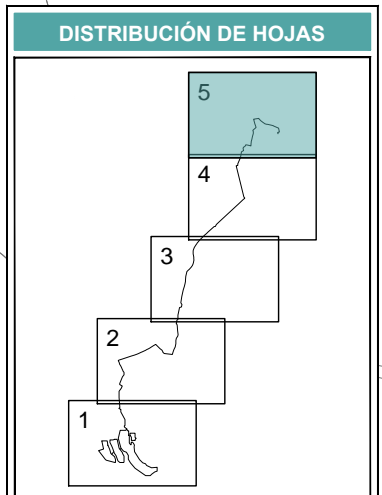
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
—	LÍMITE DEL VALLADO
—	ZANJA MT
—	ZANJA BT
—	SERVIDUMBRE DE PASO DE ZANJA
—	CAMINO DE ACCESO
—	SERVIDUMBRE DE CAMINO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I 	CLIENTE	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
	 INGENIERIA Y PROYECTOS	FIRMA DEL INGENIERO (AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	TÍTULO PLANTA CATASTRO
		PLANOS Nº 342029401-3313-050.04	ESCALA 1:5000
			REVISIÓN A



POLIGONO 3 TM TIEBAS-MURUARTE DE RETA



LEYENDA DE PARCELAS

NÚMERO DE AFECCIÓN EN RBDA
 NÚMERO DE PARCELA
 NÚMERO DE POLÍGONO

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
— + —	LÍMITE TÉRMINO MUNICIPAL
— — —	LÍMITE PÓLIGONO CATASTRAL
— — —	LÍMITE PARCELA CATASTRAL
■	PARCELA AFECTADA
■	CAMINO AFECTADO

LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
■	LÍMITE DEL VALLADO
■	ZANJA MT
■	ZANJA BT
■	SERVIDUMBRE DE PASO DE ZANJA
■	CAMINO DE ACCESO
■	SERVIDUMBRE DE CAMINO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL	

MURUARTE SOLAR I

CLIENTE

GREEN GENIUS

PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR **inproin** INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO

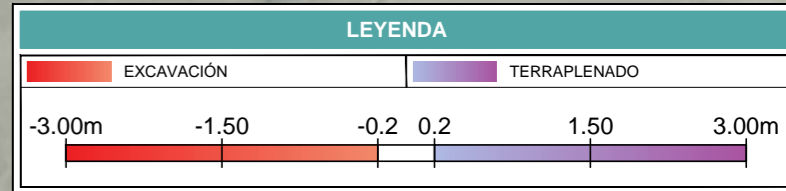
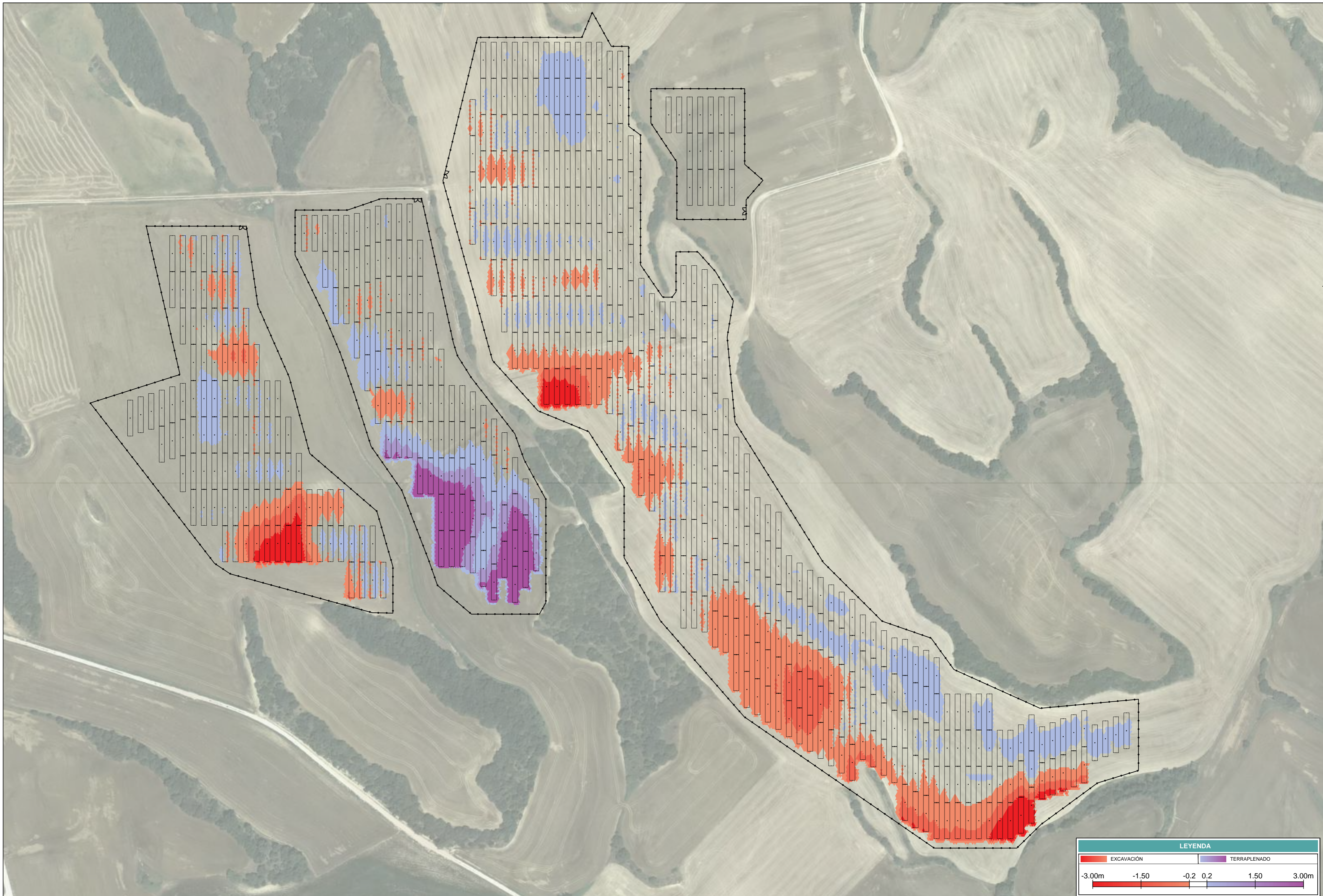
TÍTULO PLANTA CATASTRO

PLANO Nº 342029401-3313-050.05

FORMATO A3

ESCALA 1:5000

REVISIÓN A



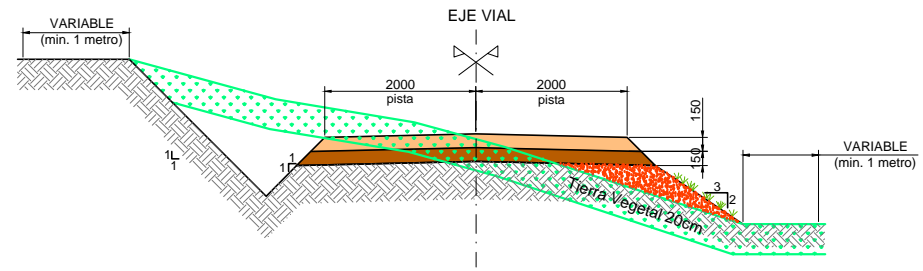
A	NOV. 2021	E.E.M.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I		<small>CLIENTE</small> 	<small>PROYECTO</small> MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TERMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	<small>FORMATO</small> A3
		<small>AUTOR</small> JOSÉ LUIS OVELLEIRO MEDINA <small>INGENIERO EN PROYECTOS</small>	<small>TÍTULO</small> PLANTA GENERAL MOVIMIENTO DE TIERRAS	<small>ESCALA</small> 1:2000
			<small>PLANO Nº</small> 342029401-3313-100	<small>REVISIÓN</small> A



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS
	VIALES ACCESO

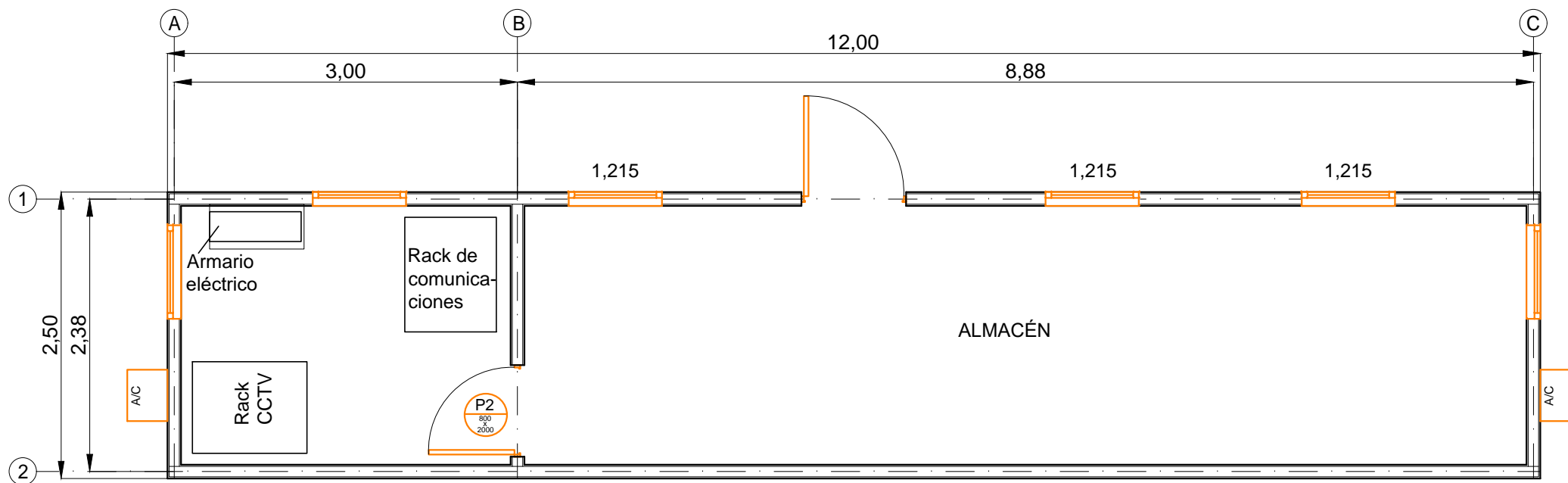
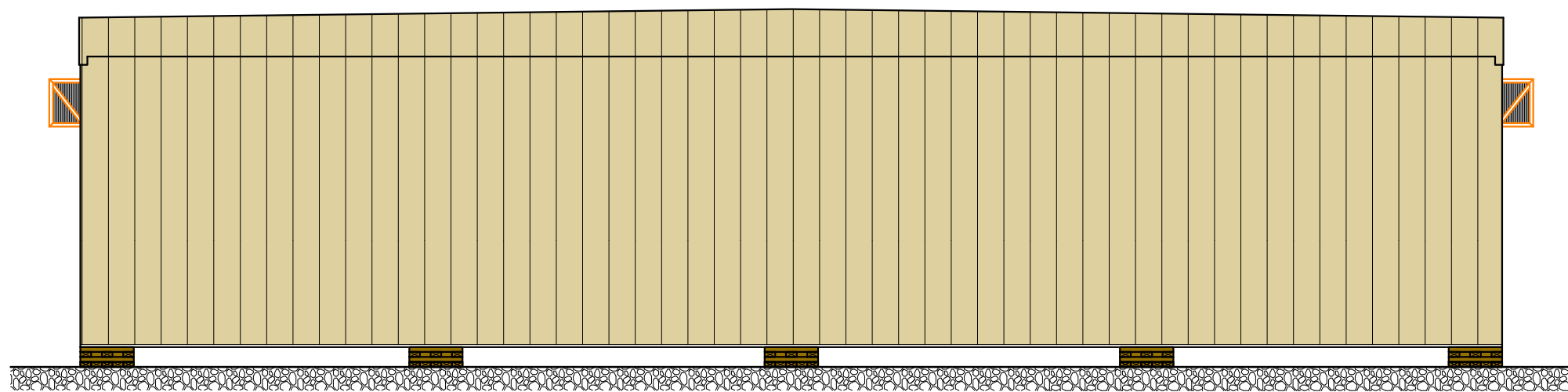
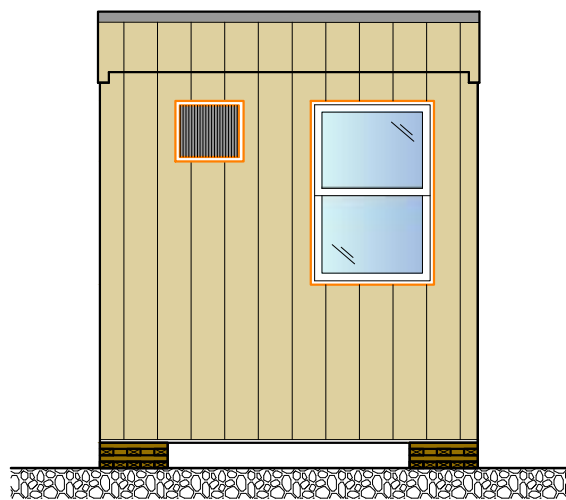
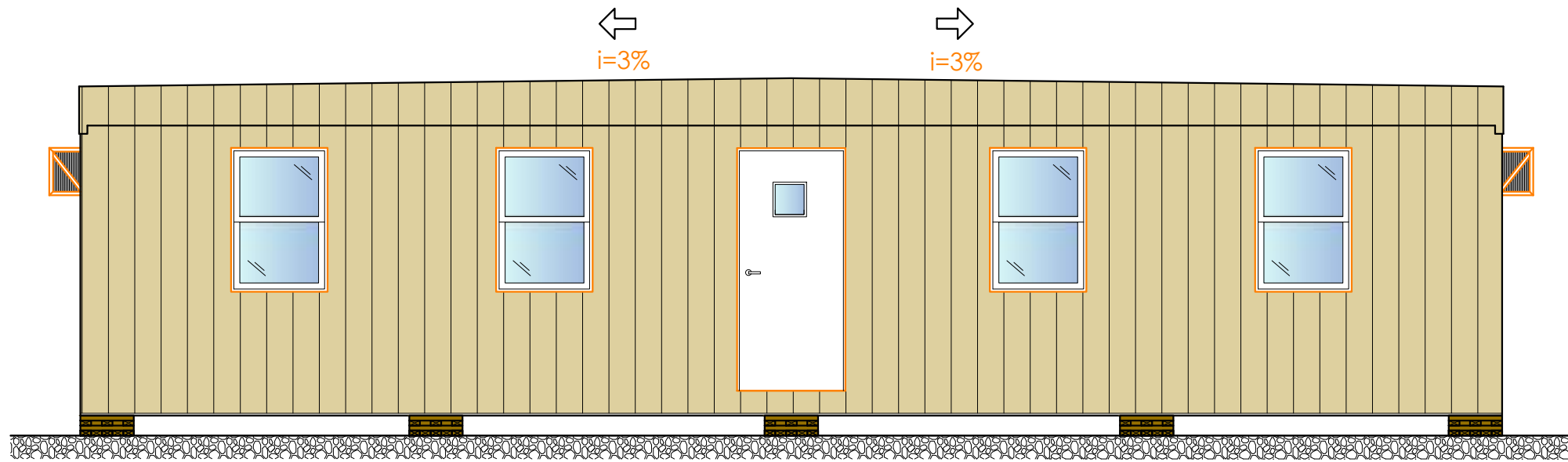
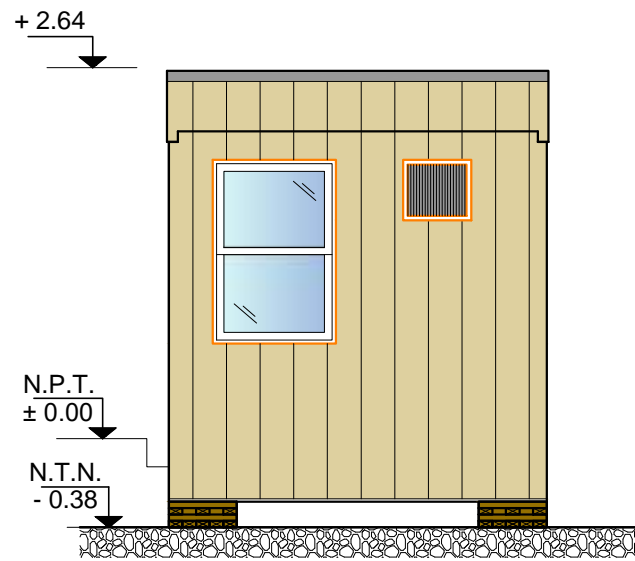
SECCION TIPO VIAL - DESMONTE Y TERRAPLÉN
E=1:100



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	BASE
	SUBBASE
	TERRAPLÉN
	TIERRA VEGETAL

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
			MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
		AUTOR	TÍTULO	ESCALA
			SECCIONES TIPO SECCIONES TIPO DE VIALES	1:5000
		FIRMA DEL INGENIERO	PLANO Nº	REVISIÓN
			342029401-3313-114	A
		(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937		



A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	REVISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3	
	AUTOR 	FIRMA DEL INGENIERO 	TÍTULO CENTRO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO CENTRO DE CONTROL	ESCALA 1:50
		(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº 342029401-3313-200	REVISIÓN A

DETALLE DE VALLADO CINEGÉTICO
E=1:40

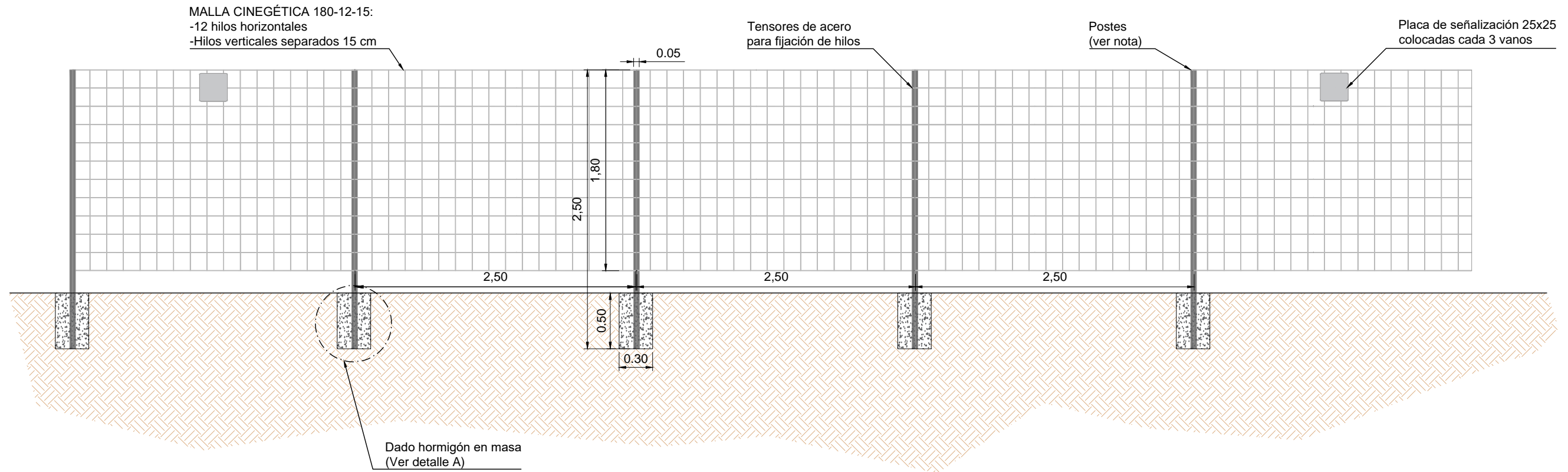
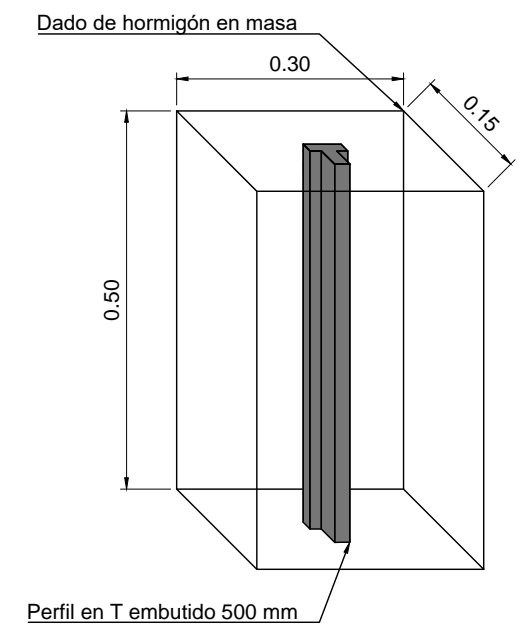


IMAGEN DE VALLADO METÁLICO



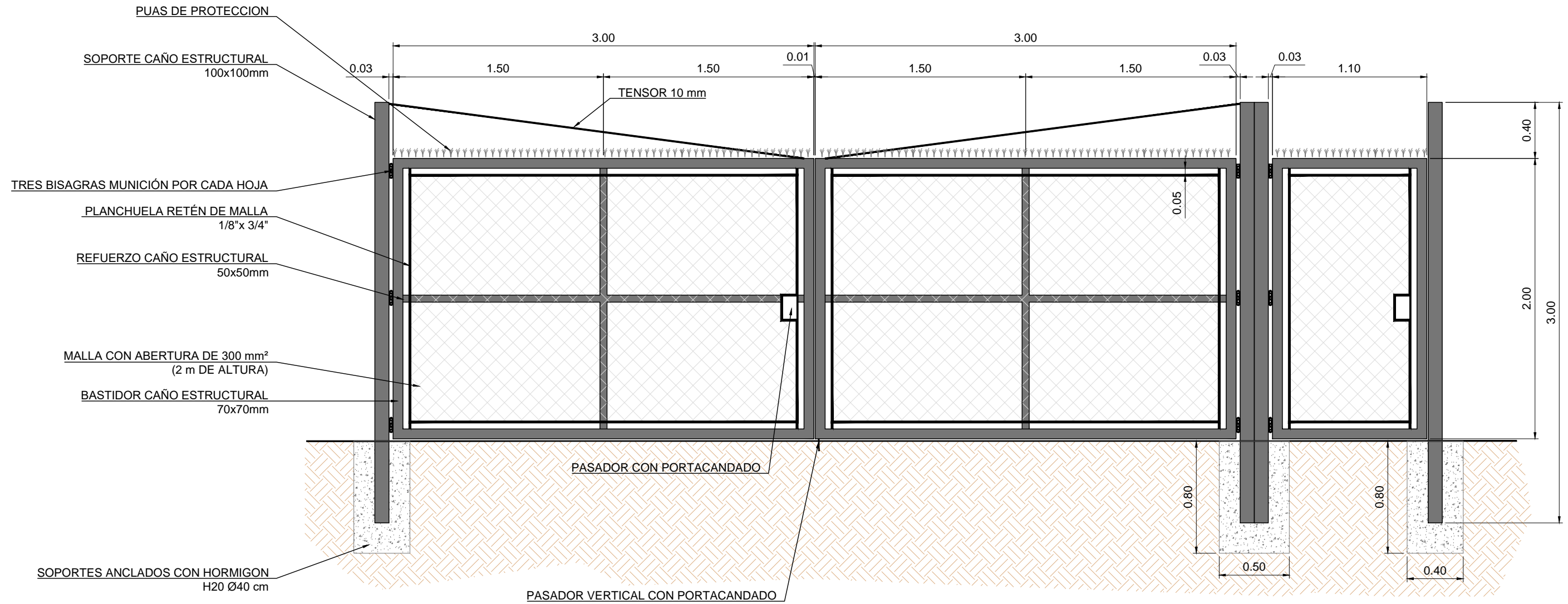
DETALLE A:
DADO HORMIGÓN EN MASA
E=1:10



REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3	
		AUTOR 	FIRMA DEL INGENIERO 	TÍTULO DETALLES DE VALLADO VALLADO CINEGÉTICO	ESCALA INDICADAS
			(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº 342029401-3313-293.01	REVISIÓN A

DETALLE DE PUERTA DE ACCESO
E=1:50

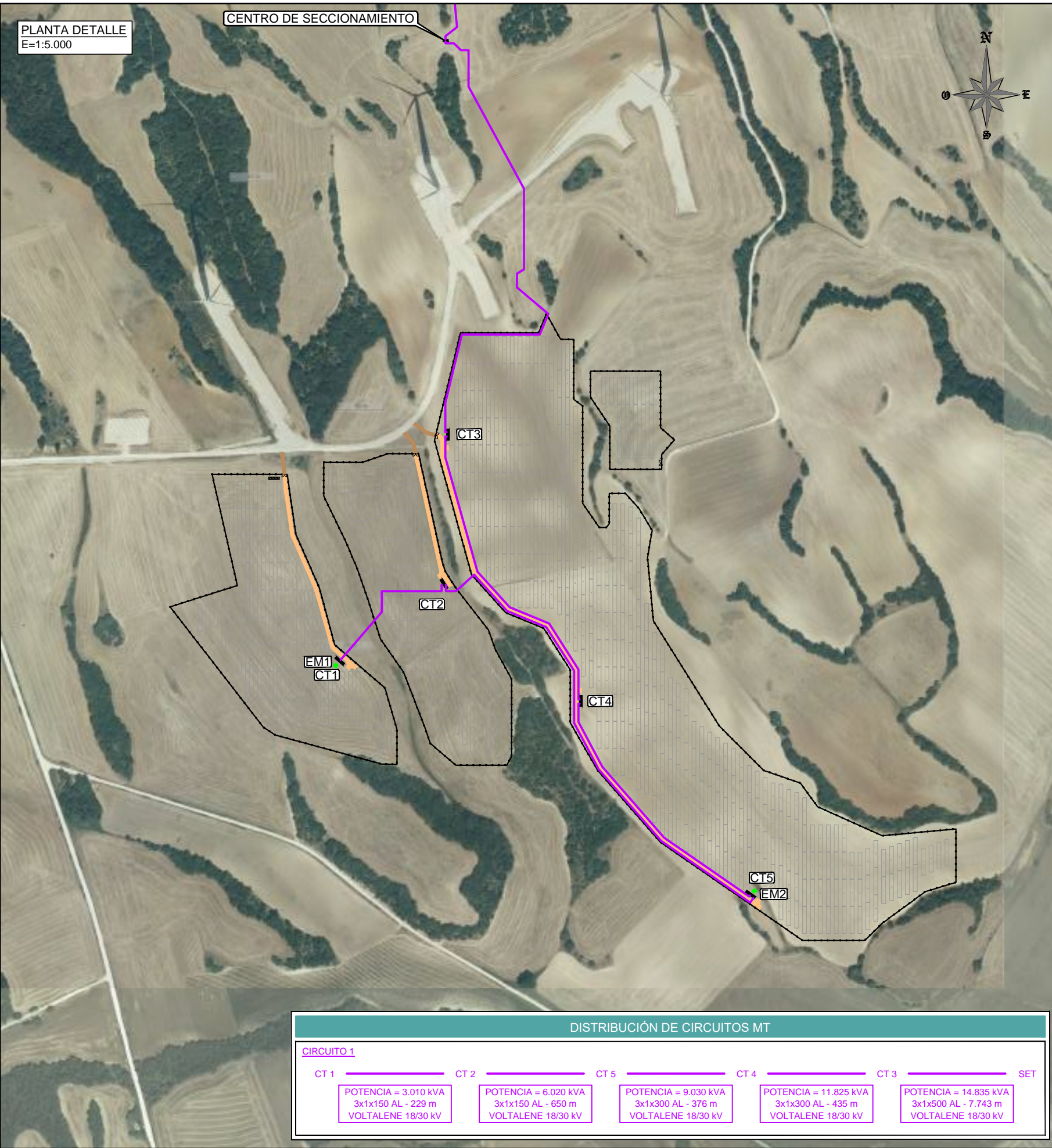


REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
	MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
AUTOR	TÍTULO	ESCALA
inproin INGENIERIA Y PROYECTOS	DETALLES DE VALLADO PUERTA DE ACCESO	1:50
FIRMA DEL INGENIERO JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº	REVISIÓN
	342029401-3313-293.02	A

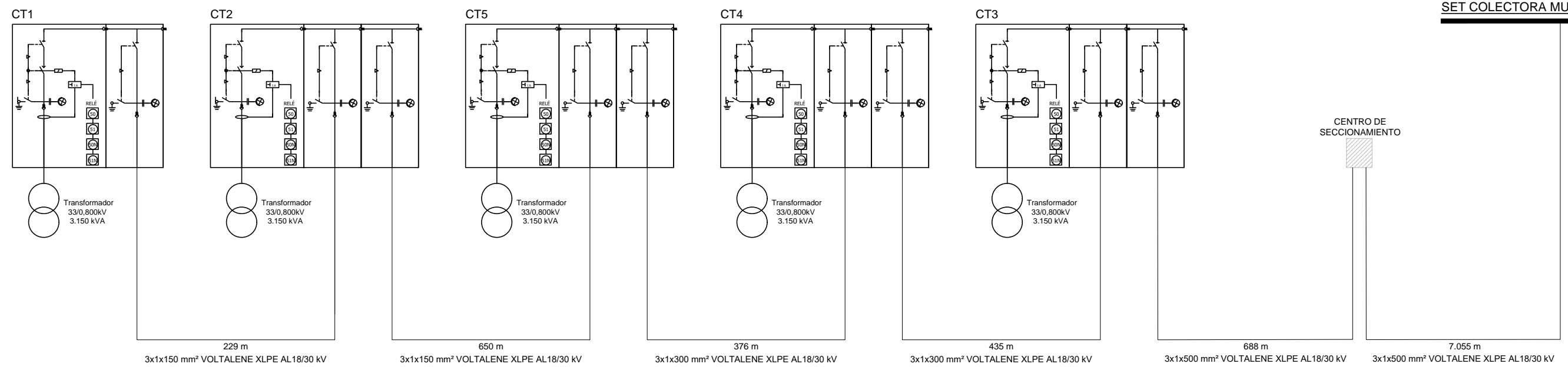


DISTRIBUCIÓN DE CIRCUITOS MT					
CT 1	CT 2	CT 5	CT 4	CT 3	SET
POTENCIA = 3.010 kVA 3x1x150 AL - 229 m VOLTALENE 18/30 kV	POTENCIA = 6.020 kVA 3x1x150 AL - 650 m VOLTALENE 18/30 kV	POTENCIA = 9.030 kVA 3x1x300 AL - 376 m VOLTALENE 18/30 kV	POTENCIA = 11.825 kVA 3x1x300 AL - 435 m VOLTALENE 18/30 kV	POTENCIA = 14.835 kVA 3x1x500 AL - 7.743 m VOLTALENE 18/30 kV	

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

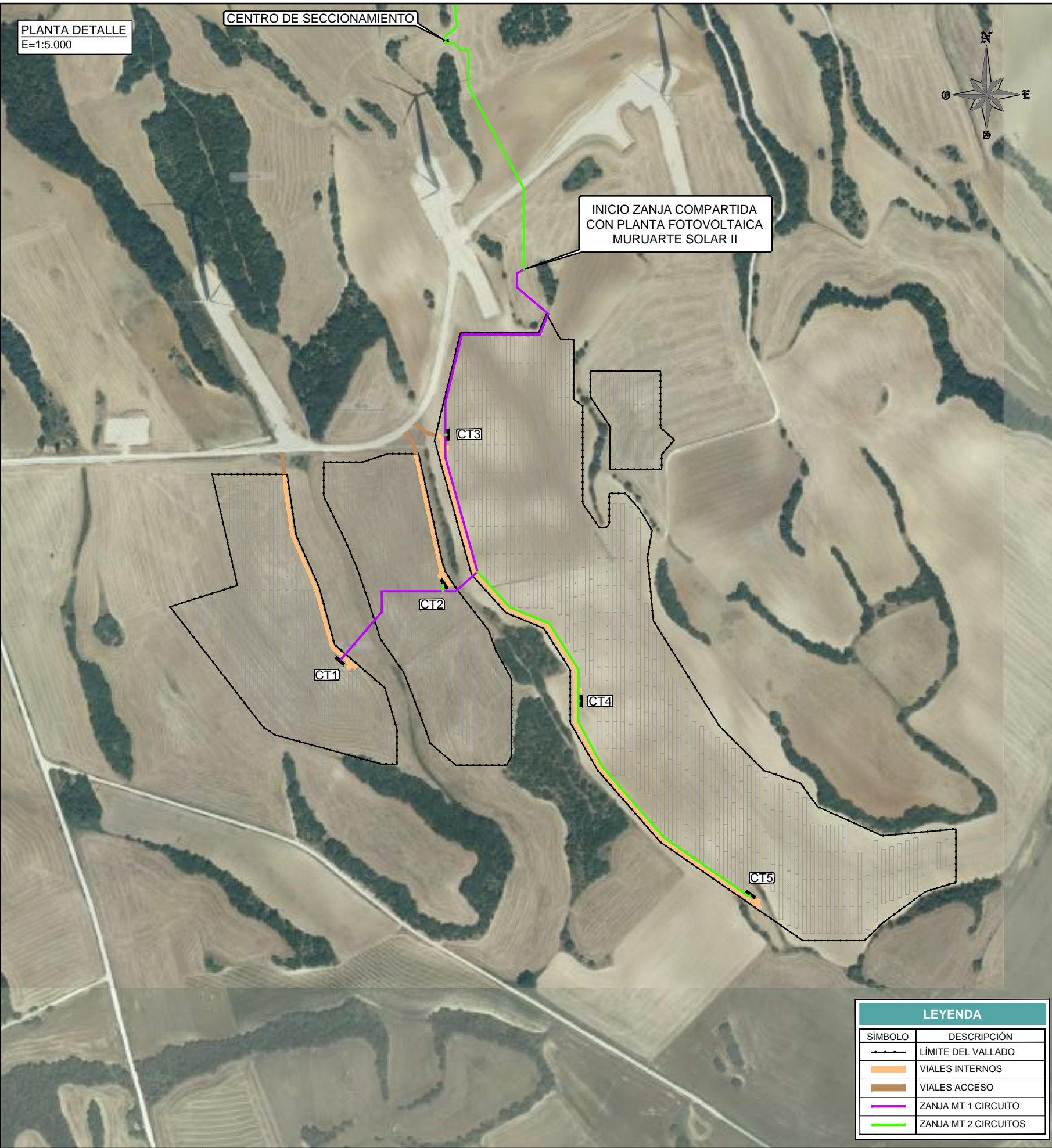
MURUARTE SOLAR I		CLIENTE PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
		AUTOR FIRMA DEL INGENIERO (AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	TÍTULO DISTRIBUCION DE CIRCUITOS MT
	ESCALA INDICADAS	PLANO Nº 342029401-3313-401	REVISIÓN A

ESQUEMA UNFILAR DE MEDIA TENSION 33kV: CIRCUITO 1



A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)		FORMATO A3	
		AUTOR 	FIRMA DEL INGENIERO 	TÍTULO ESQUEMA UNIFILAR MT	ESCALA S/E
		(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937		PLANO Nº 342029401-3313-402	REVISIÓN A



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS
	VIALES ACCESO
	ZANJA MT 1 CIRCUITO
	ZANJA MT 2 CIRCUITOS

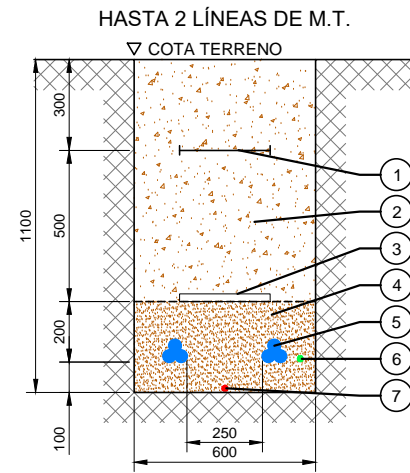
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I	CLIENTE	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)		FORMATO	A3
	AUTOR		TÍTULO	TRAZADO DE ZANJAS MT	
	FIRMA DEL INGENIERO		PLANO Nº	342029401-3313-411	
		<small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937</small>	REVISIÓN	A	

SECCIONES ZANJA MEDIA TENSIÓN - EN TIERRA

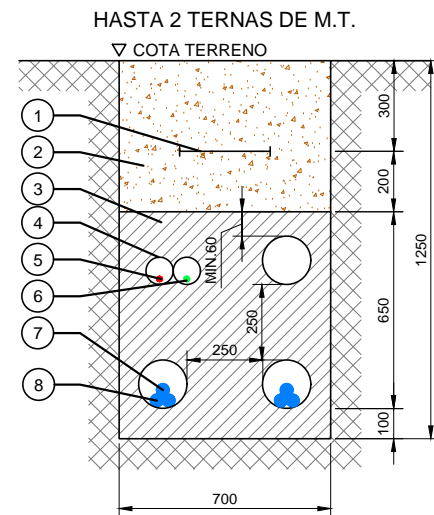
LEYENDA	
NÚMERO	DESCRIPCIÓN
1	MALLA SEÑALIZACION
2	TIERRA SELECCIONADA DE EXCAVACIÓN
3	PLACA PLÁSTICA TESTIGO
4	ARENA INERTE
*5	LÍNEA DE M.T. CABLES UNIPOLARES
6	CABLE FIBRA OPTICA
7	CABLE DE ENLACE PARA TIERRA

*El tendido de los cables unipolares, formará en trebol, sujeto con cinta de PVC cada 1,5m.



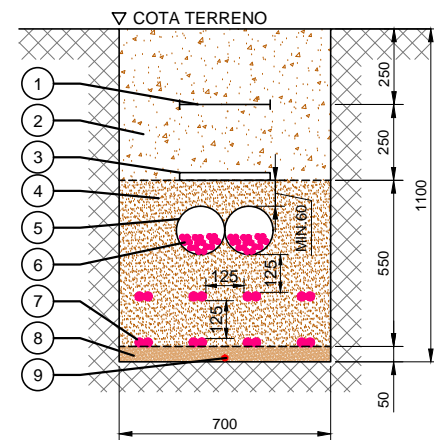
SECCIONES ZANJA MEDIA TENSIÓN - EN CRUCE DE CAMINO

LEYENDA	
NÚMERO	DESCRIPCIÓN
1	MALLA SEÑALIZACION
2	TIERRA SELECCIONADA DE EXCAVACIÓN
3	HORMIGON HNE-15
4	TUBO DE PE-A.D. DOBLE PARED CORRUGADO DE 90mmØ
5	CABLE DE ENLACE DE TIERRA
6	CABLE FIBRA OPTICA
7	LÍNEA DE M.T. CABLES UNIPOLARES
8	TUBO DE PE-A.D. DOBLE PARED CORRUGADO DE 160mmØ



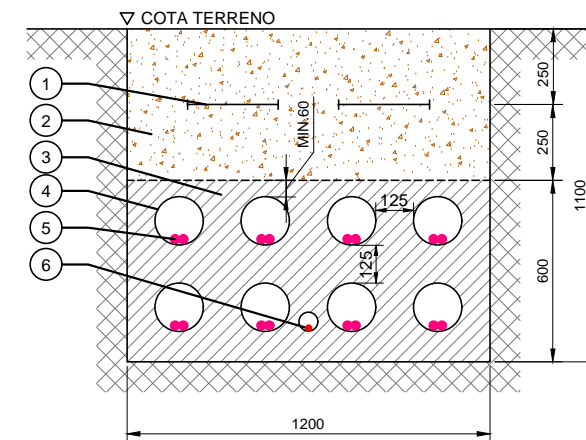
SECCIONES ZANJA BAJA TENSIÓN - EN TIERRA

LEYENDA	
NÚMERO	DESCRIPCIÓN
1	MALLA SEÑALIZACION
2	TIERRA SELECCIONADA DE EXCAVACIÓN
3	PLACA PLÁSTICA TESTIGO
4	ARENA DE RÍO, INERTE, COMPACTADA
5	TUBO Ø160 mm
6	CIRCUITOS DE STRING 6 mm²
7	CIRCUITOS DE CAJAS CC 300 ó 400 mm²
8	ARENA DE RÍO
9	CABLE DE ENLACE PARA TIERRA 35mm²



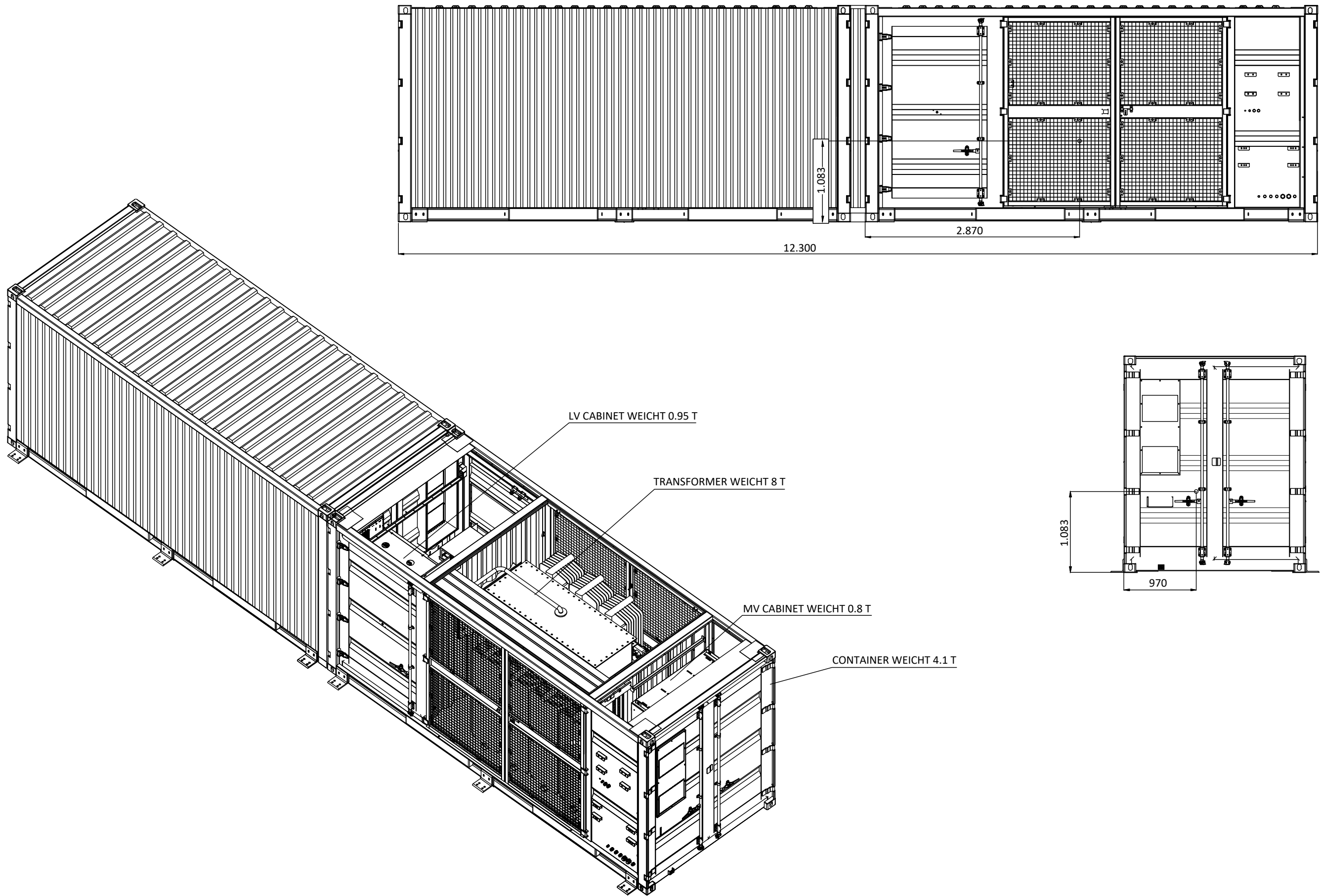
SECCIONES ZANJA BAJA TENSIÓN - EN CRUCE DE CAMINO

LEYENDA	
NÚMERO	DESCRIPCIÓN
1	MALLA SEÑALIZACION
2	TIERRA SELECCIONADA DE EXCAVACIÓN
3	HORMIGÓN HM-20
4	TUBO DE Ø160mm
5	CIRCUITOS DE CAJAS CC 300 ó 400 mm²
6	TUBO DE Ø63mm TIERRA



REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I		CLIENTE MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO A3
		AUTOR FIRMA DEL INGENIERO JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	TÍTULO SECCIONES TIPO DE ZANJAS
		PLANO Nº 342029401-3313-414	REVISIÓN A



REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	REVISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



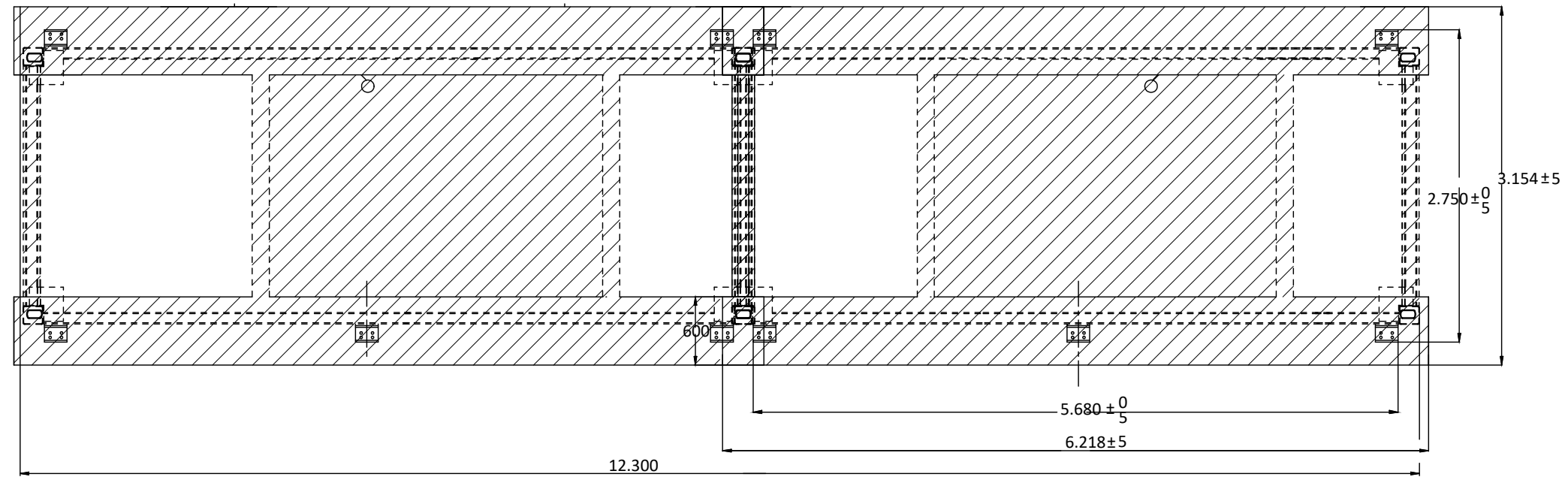
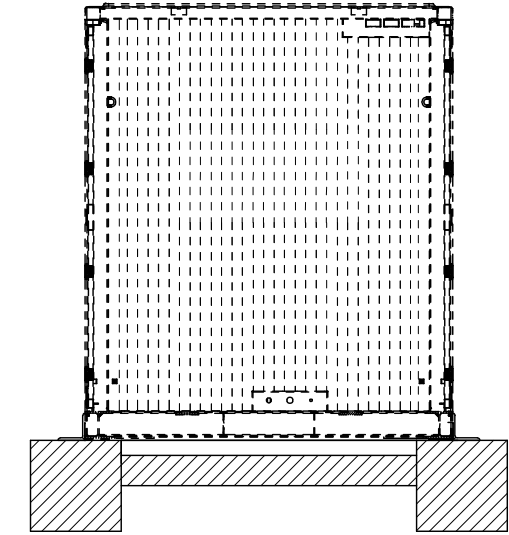
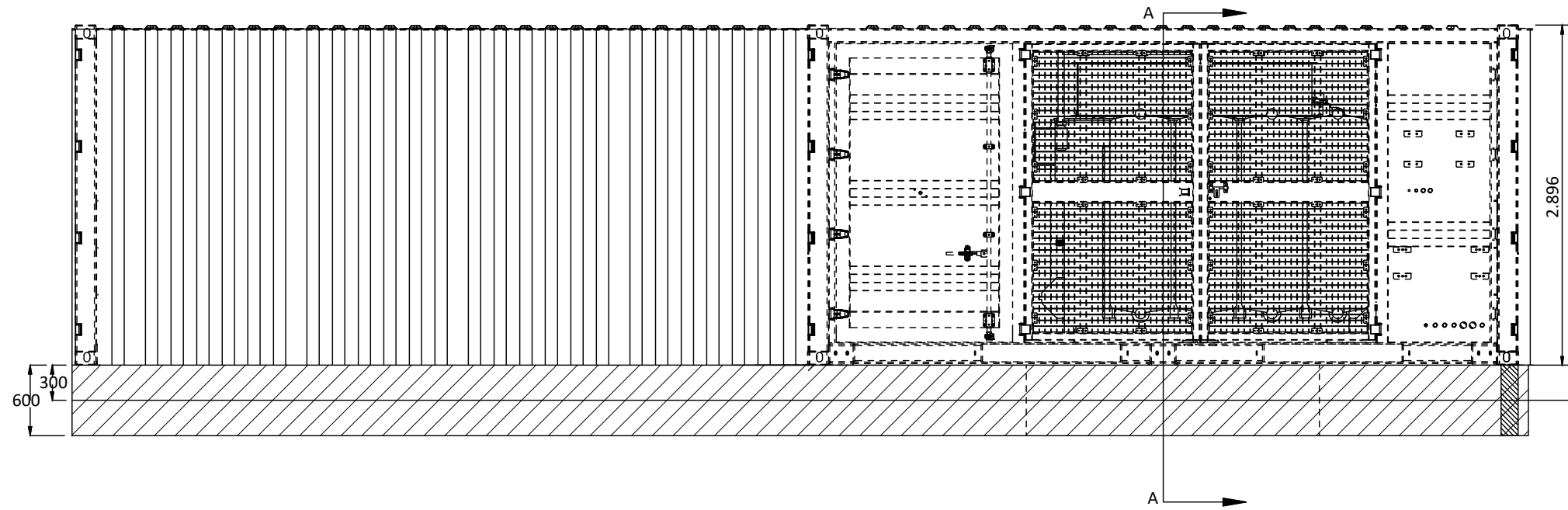
CLIENTE

PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR **inproin** INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO
(Signature)
AL SERVICIO DE LA EMPRESA
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

FORMATO	A3
ESCALA	1:50
TÍTULO	CENTRO DE TRANSFORMACION CT TIPO 1 Y TIPO 2
PLANO Nº	342029401-3313-440.01
REVISIÓN	A



REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	REVISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I



CLIENTE

PROYECTO
MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I"
TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

AUTOR

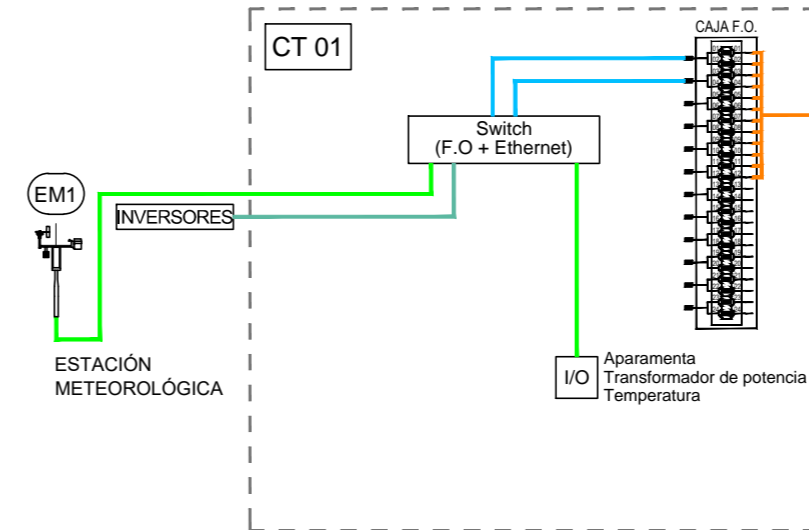
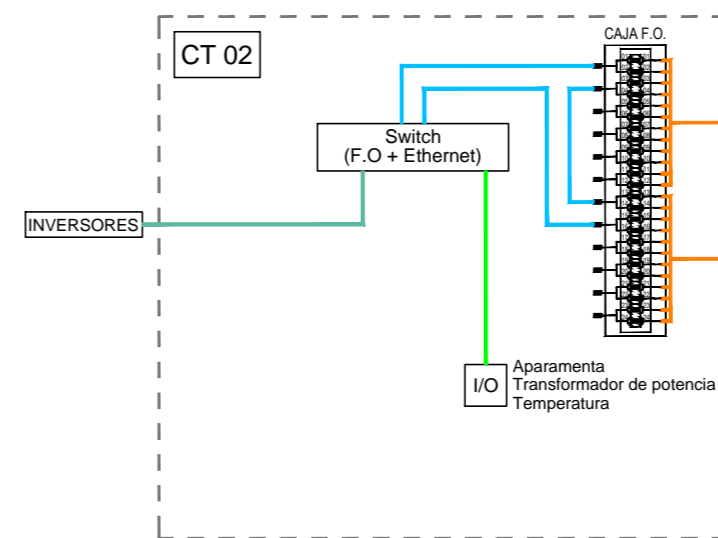
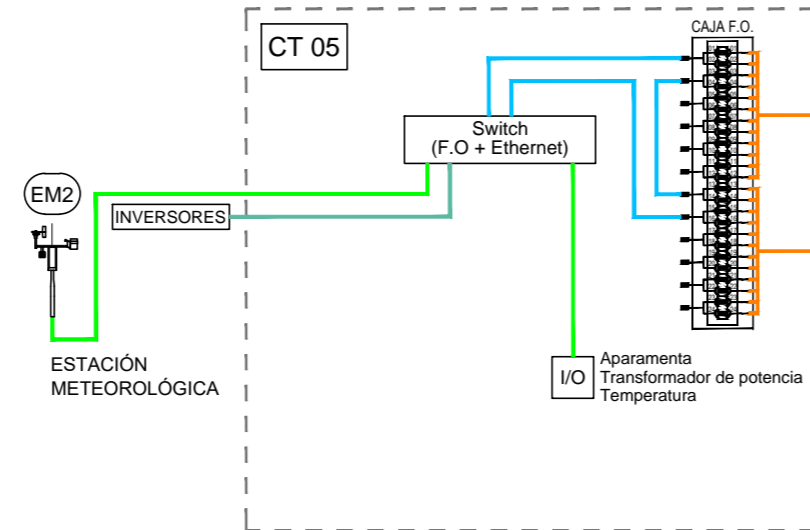
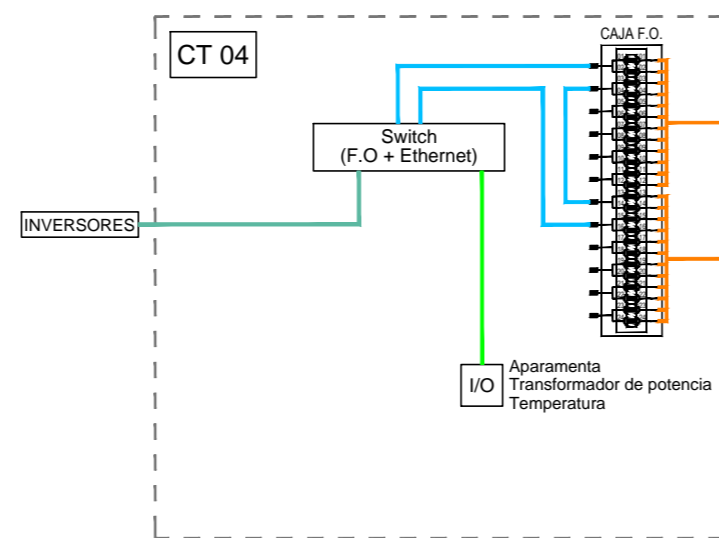
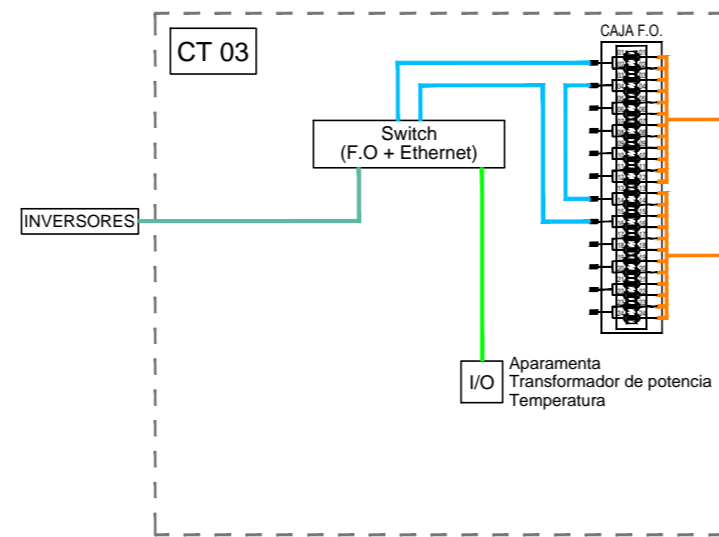
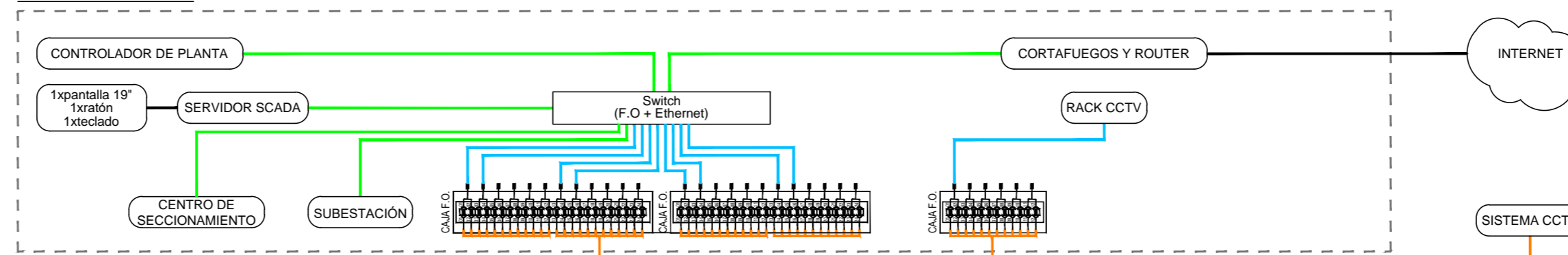
INGENIERIA Y PROYECTOS

FIRMA DEL INGENIERO

(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

FORMATO	A3
ESCALA	1:50
TÍTULO	CENTRO DE TRANSFORMACION CT TIPO 1 Y TIPO 2
PLANO Nº	342029401-3313-440.02
REVISIÓN	A

CENTRO DE CONTROL



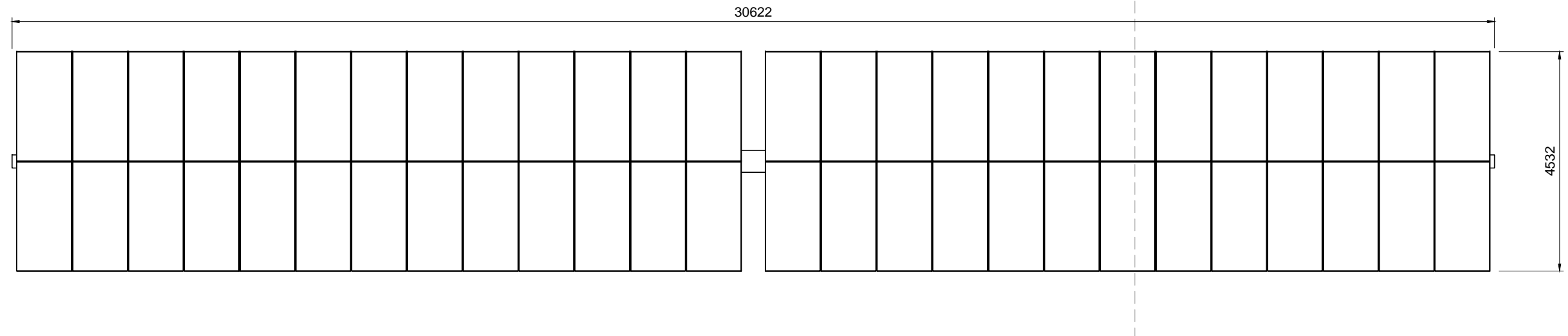
LEYENDA			
SIMBOLO	DESCRIPCION	CABLE RECOMENDADO	MÁXIMA LONGITUD
	COMUNICACIÓN INALÁMBRICA	Li2CYv (TP) 2x2x0,5 mm ²	1.000 m LONGITUD TOTAL BUS
	FOC MULTIMODO	A-DQ(ZN)B2Y 4G50/125	4.000 m SWITCH - SWITCH
	FOC MONOMODO	A-DQ(ZN)B2Y 4E9/125	30.000 m SWITCH - SWITCH
	FO MULTIMODO JUMPER CABLE		
	FO MONOMODO JUMPER CABLE		
	ETHERNET	CAT. 5e S-FTP	50 m SWITCH - SWITCH
	OTRAS CONEXIONES		

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
PROYECTO: MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TERMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)					
CLIENTE: MURUARTE SOLAR I		AUTORES: GREEN GENIUS		TÍTULO: ARQUITECTURA DE COMUNICACIONES	
PLANOS Nº:		INGENIERIA Y PROYECTOS		ESCALA: S/E	
REVISIÓN:		JOSÉ LUIS OVELLEIRO MEDINA Colgado nº 1.937		DESCRIPCIÓN: 342029401-3313-451	
REVISIÓN:		REVISIÓN:		REVISIÓN: A	

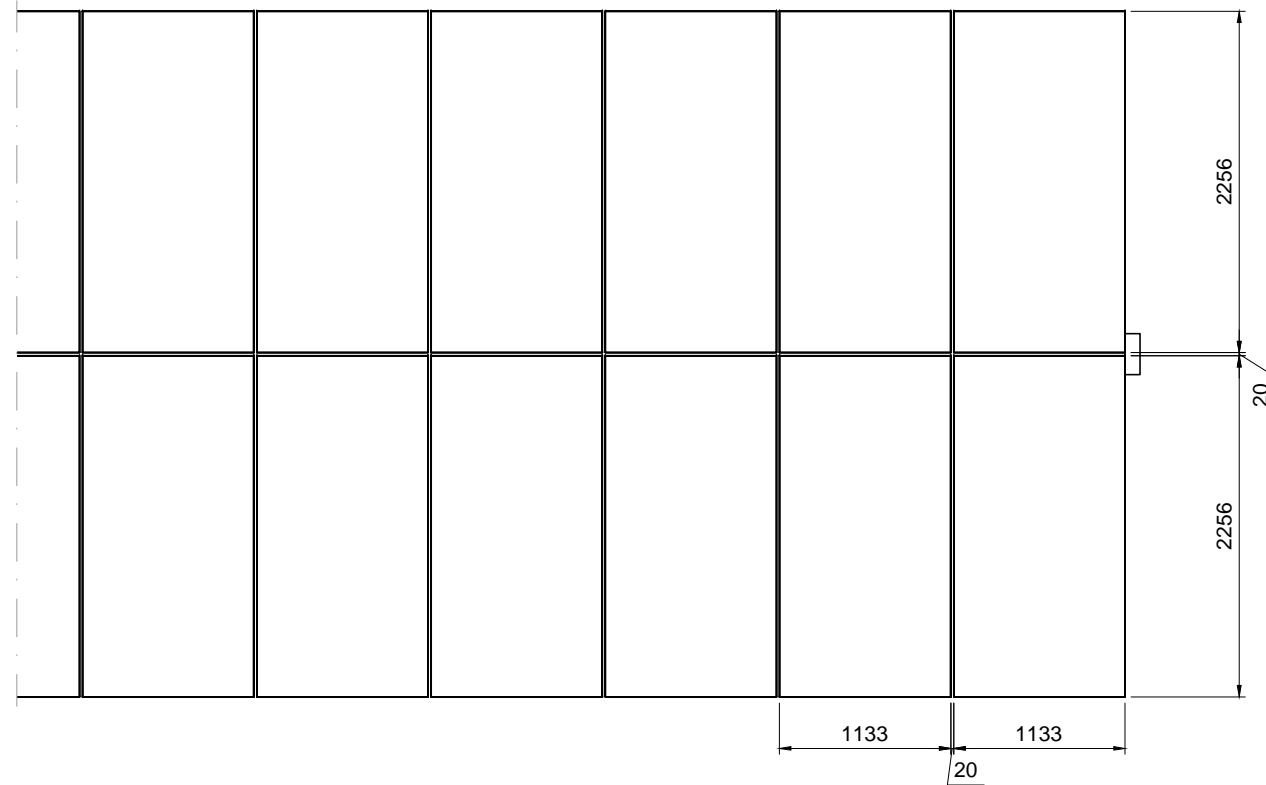
PLANTA
E=1:100

ESTRUCTURA SEGUIDOR CONFIGURACIÓN 2V26

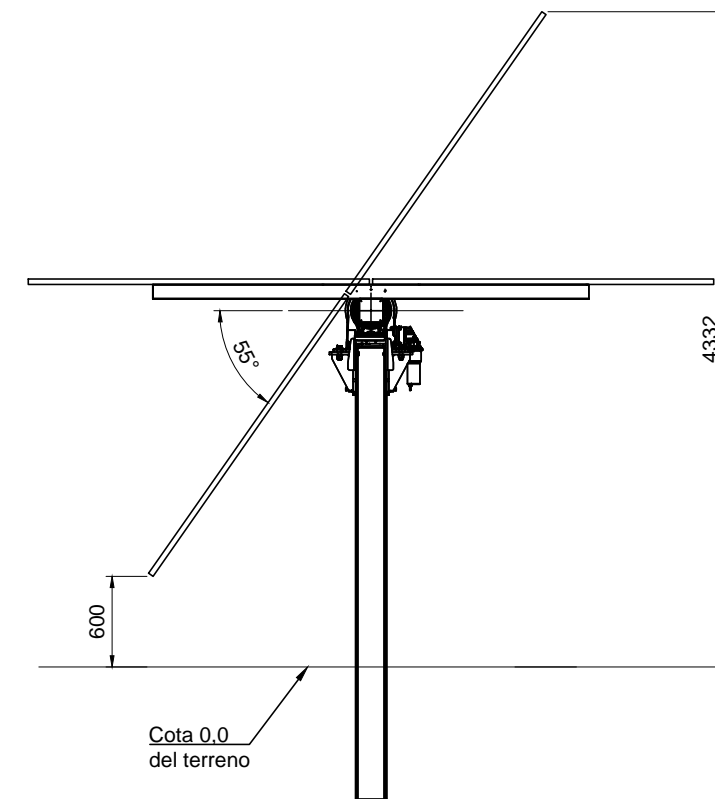
DETALLE MÓDULOS



DETALLE MÓDULOS
E=1:50



ALZADO LATERAL
E=1:50



REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.L.O.	J.L.O.	VERSIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I

CLIENTE



PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

FORMATO
A3



FIRMA DEL INGENIERO
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

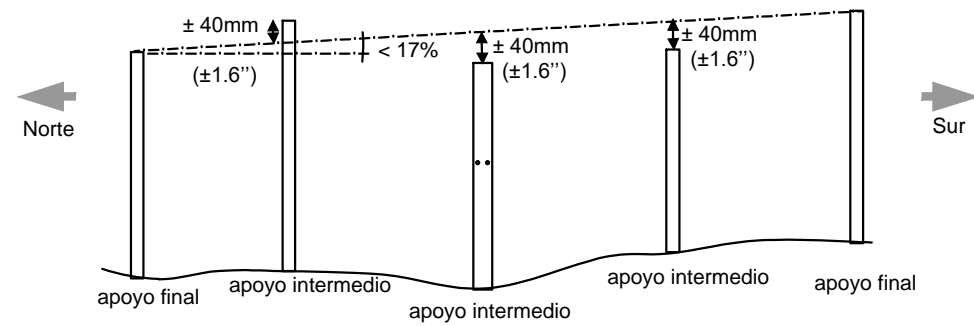
TÍTULO
DETALLES DE ESTRUCTURA

ESCALA
INDICADAS

PLANO Nº
342029401-3313-471

REVISIÓN
REV. A

GUÍA DE INSTALACIÓN



Planimetría

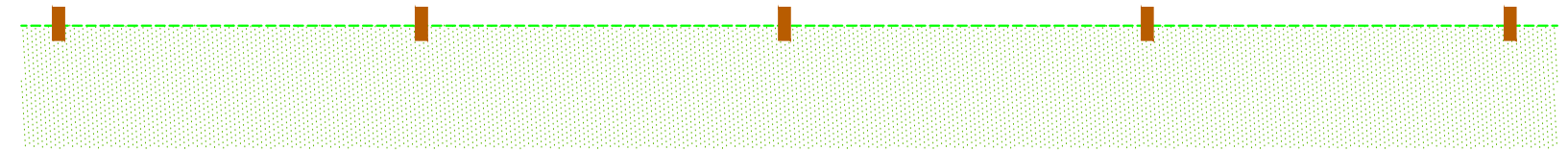
Posicionamiento de apoyos respecto al central

Los apoyos tienen que estar alineados con $\pm 40\text{mm}$ de tolerancia.
La distancia entre apoyos tiene que respetarse con una tolerancia de $\pm 40\text{mm}$.

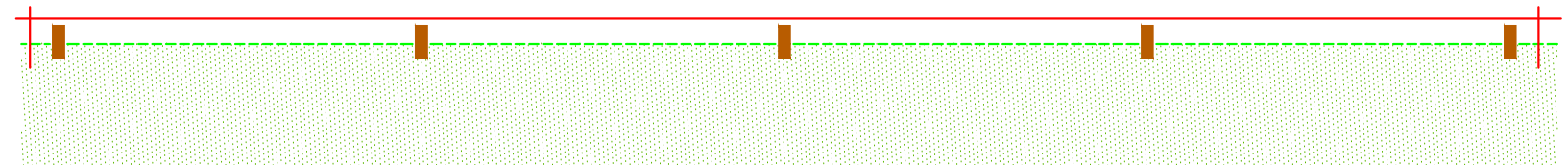
MAQUINARIA, MANO DE OBRA Y HERRAMIENTAS SUGERIDAS

- Máquina de hincado
- Estacas
- Plantilla
- Barras de acero
- Cuerda de apoyo
- Medidor laser
- Metro de medición

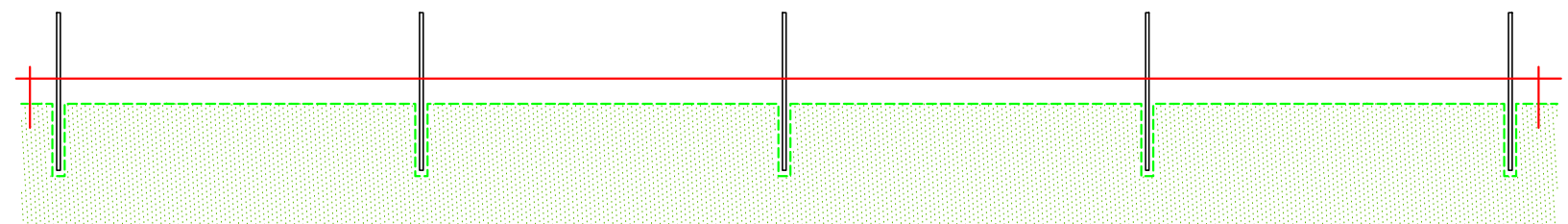
El material descrito puede cambiarse en función del estudio geotécnico, pero el proceso de construcción debe ser aprobado por la propiedad.



POSICIONAMIENTO DE PLANTILLA DE HINCADO



POSICIONAMIENTO DE GUÍA



POSICIONAMIENTO DE APOYOS (2,00 m de profundidad, dependiendo del estudio geotécnico)

PROCESO DE HINCADO

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	REVISIÓN INICIAL

MURUARTE
SOLAR I

CLIENTE



PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)

FORMATO

A3



FIRMA DEL INGENIERO
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO HINCADO DE ESTRUCTURA

ESCALA

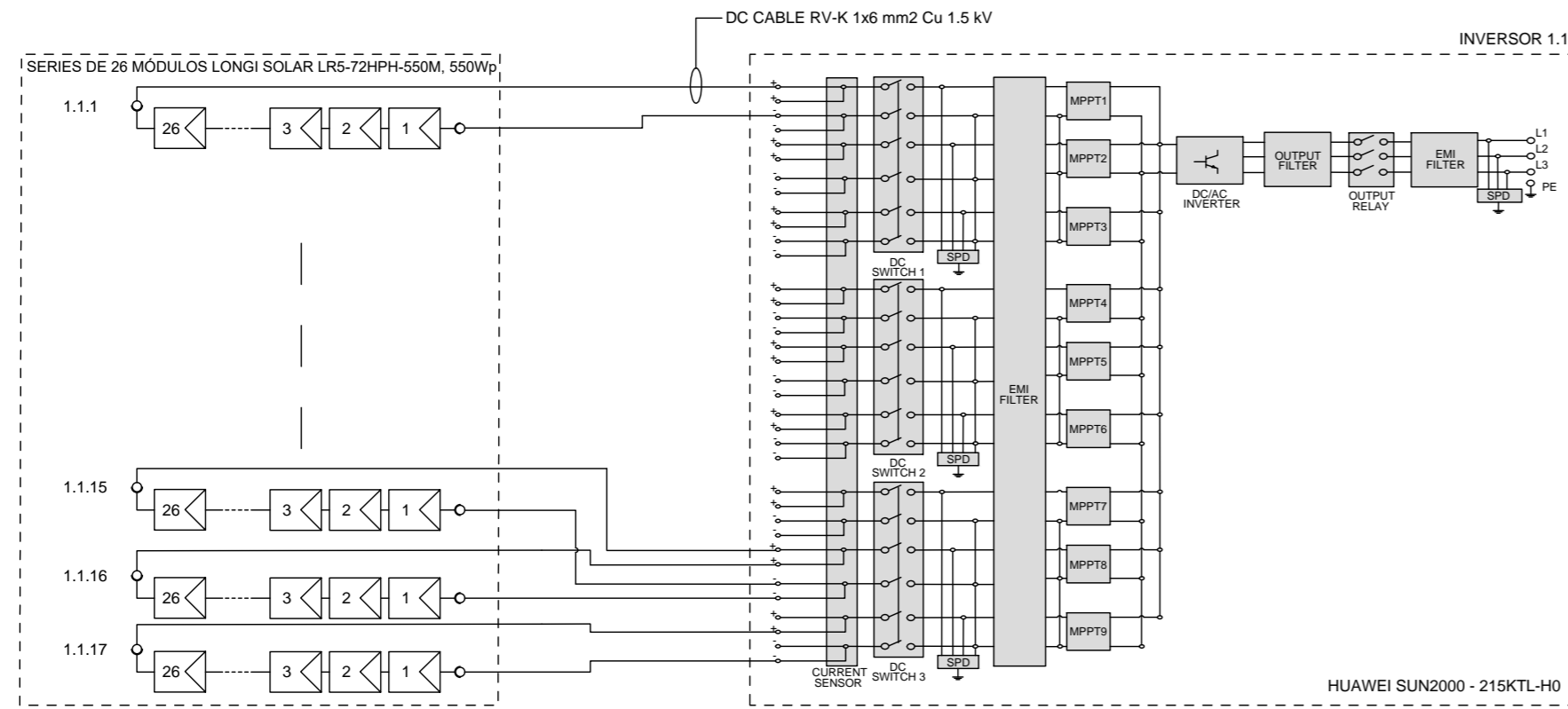
S/E

PLANO Nº 342029401-3313-472

REVISIÓN

A

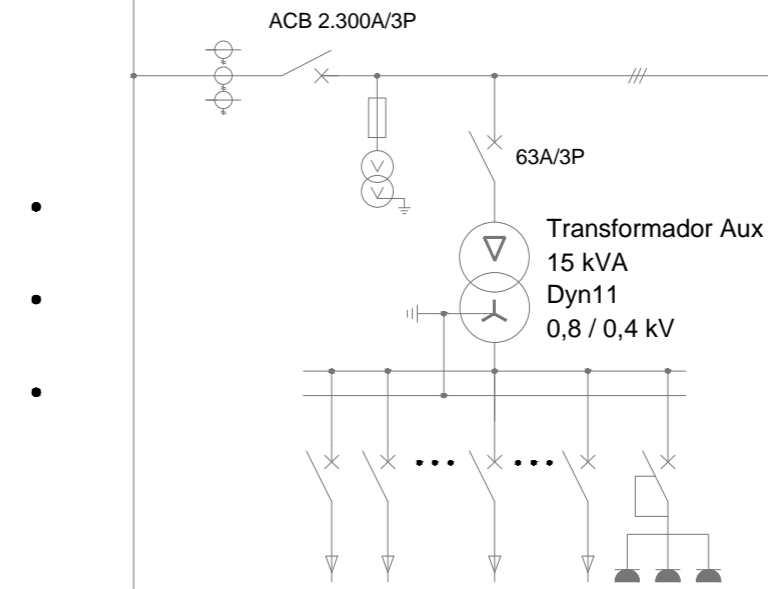
CENTRO DE TRANSFORMACIÓN TIPO 1 - 3.150kVA



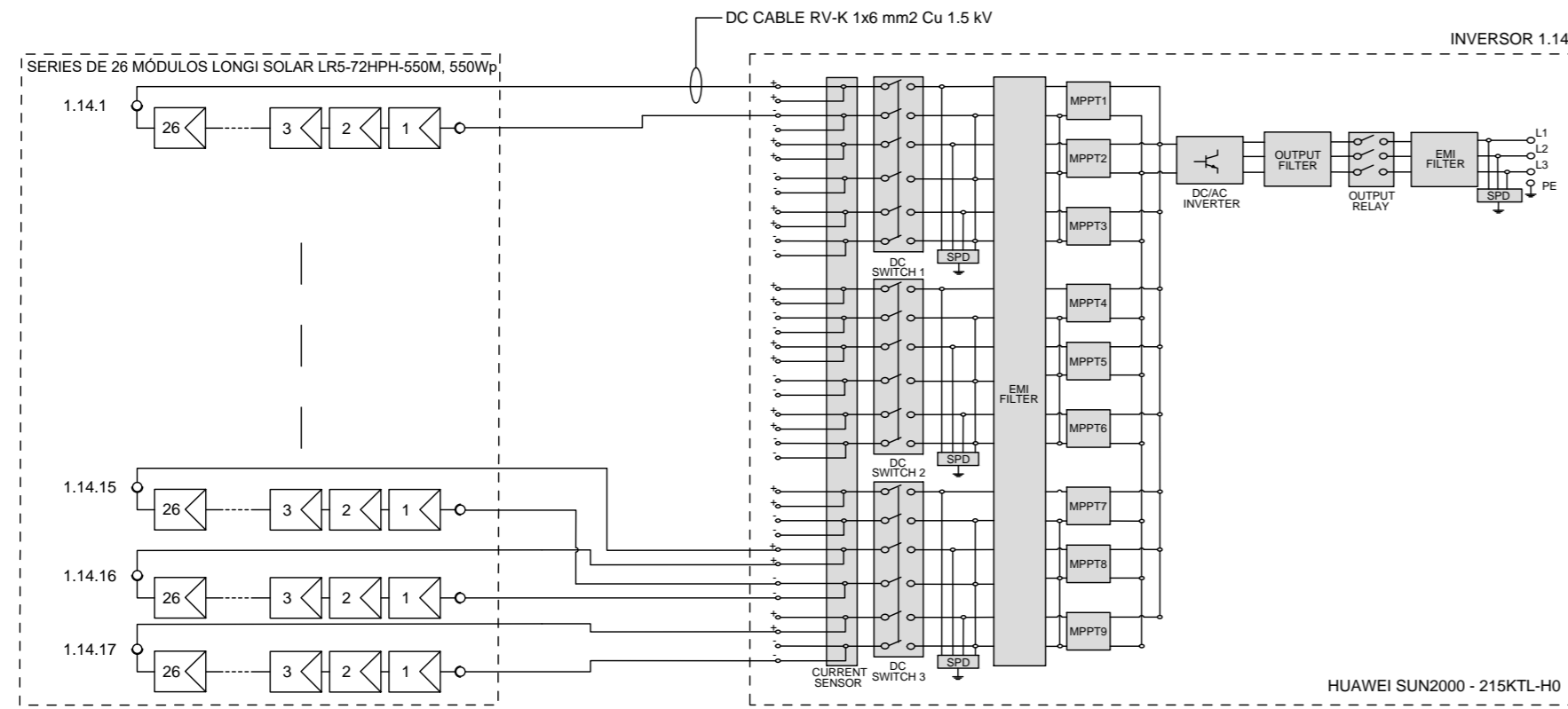
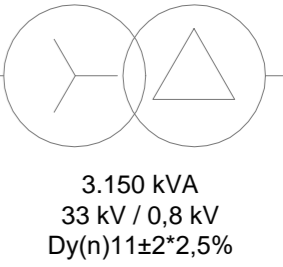
CABLE AC RZ1-K 3x(1x240/300) mm² Al 1.5 kV
160 A

Cuadro BT

MCCB: 14 x 160A/3P



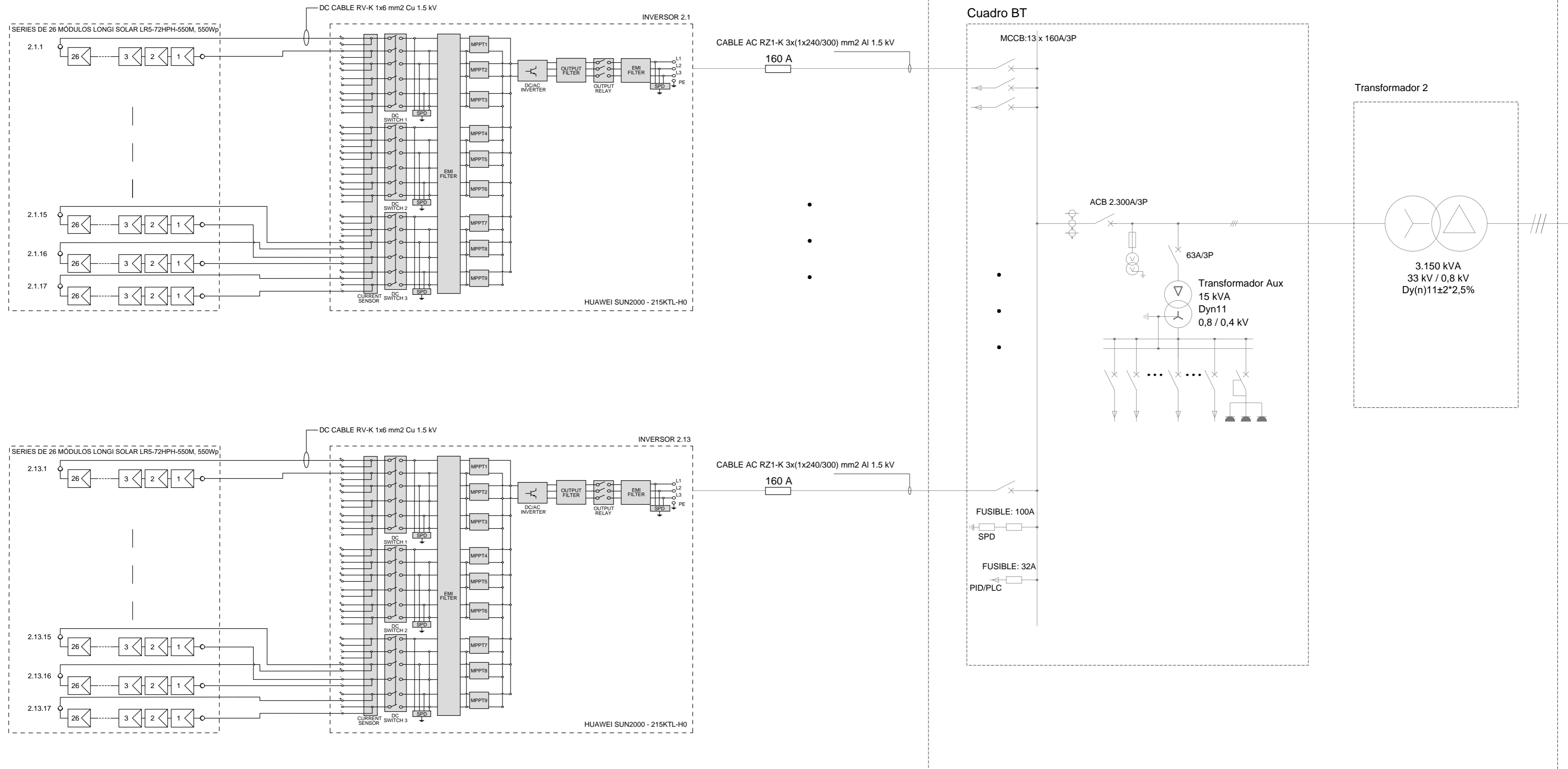
Transformador 1



CABLE AC RZ1-K 3x(1x240/300) mm² Al 1.5 kV
160 A

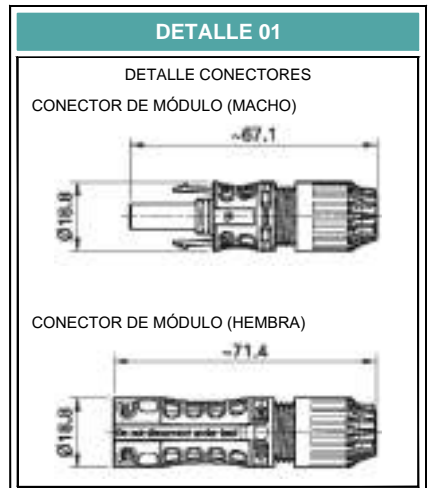
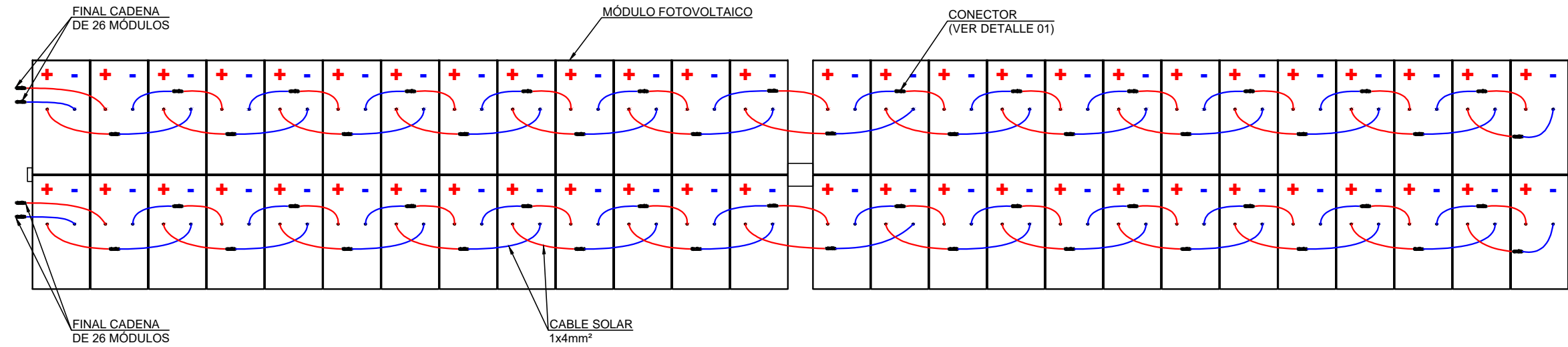
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL				
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN				
MURUARTE SOLAR I	CUENTE	PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TERMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)		FORMATO	A2				
GREEN GENIUS	INPROIN	AUTOR: JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Coligado n.º 1.927		TÍTULO	ESQUEMA UNIFILAR BT CT TIPO 1			ESCALA	S/E
				PLANO Nº	342029401-3313-500.01			REVISIÓN	A

CENTRO DE TRANSFORMACIÓN TIPO 2 - 3.150kVA



REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN	FORMATO
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.			A2
PROYECTO: MODIFICACION DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TERMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)							ESCALA
TÍTULO: ESQUEMA UNIFILAR BT CT TIPO 2							S/E
PLANO Nº: 342029401-3313-500.02							REVISIÓN
							A

SEGUIDOR CONFIGURACIÓN 2V26



LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	CABLE NEGATIVO DC
	CABLE POSITIVO DC
	CONECTORES MC4 (VER DETALLE 01)

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

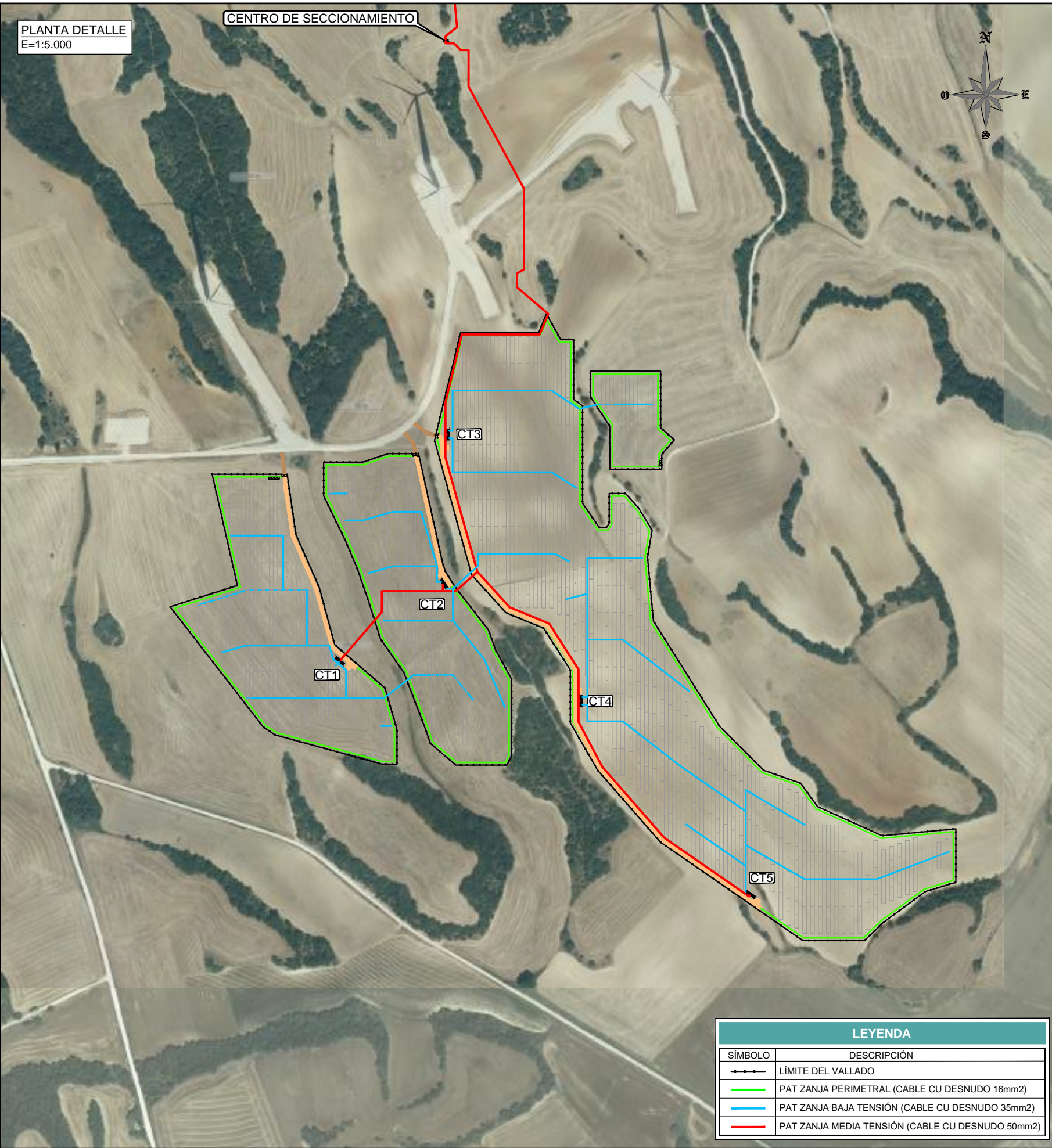
MURUARTE SOLAR I	CLIENTE		PROYECTO	MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	FORMATO	A3
	AUTOR		TÍTULO	DETALLE DE CONEXIONADO DE SERIES	ESCALA	S/E
			PLANO Nº	342029401-3313-514	REVISIÓN	A

PLANTA GENERAL
E=1:25.000

SET COLECTORA
MURUARTE 33/220KV

PLANTA DETALLE
E=1:5.000

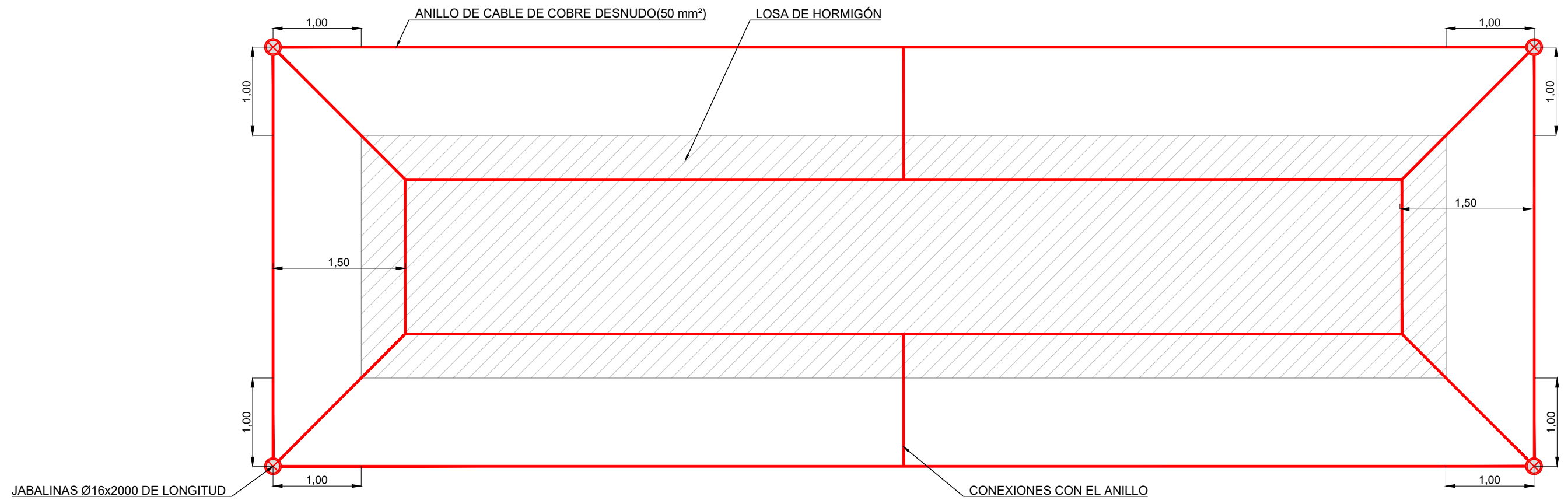
CENTRO DE SECCIONAMIENTO



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	PAT ZANJA PERIMETRAL (CABLE CU DESNUDO 16mm2)
	PAT ZANJA BAJA TENSIÓN (CABLE CU DESNUDO 35mm2)
	PAT ZANJA MEDIA TENSIÓN (CABLE CU DESNUDO 50mm2)

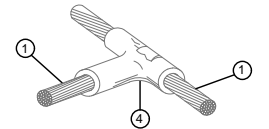
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

MURUARTE SOLAR I	CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
		MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
AUTOR	FIRMA DEL INGENIERO	TÍTULO	ESCALA
		PLANTA GENERAL DETALLES PAT	INDICADAS
	(AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANO Nº	REVISIÓN
		342029401-3313-530.01	A

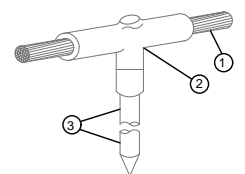


DETALLES

DETALLE 1:
CONEXION DE PUESTA A TIERRA. EMPALME DE CABLES



DETALLE 2:
CONEXION DE PUESTA A TIERRA. CABLE CON PICA



ITEM	DESCRIPCIÓN
1	CABLE CU DESNUDO DE PUESTA A TIERRA
2	CONEXIÓN DE TIERRA CON PICA DE PUESTA A TIERRA
3	PICA DE PUESTA A TIERRA
4	EMPALME PARA CONDUCTORES DE PUESTA A TIERRA

NOTA: LOS EMPALMES ENTRE CONDUCTORES DE PUESTA A TIERRA SE REALIZARÁN MEDIANTE TERMINALES DE COMPRESIÓN

LEYENDA

SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
---	CABLE DE COBRE 50 mm ²
⊗	JABALINAS Ø16x2000 DE LONGITUD
●	SOLDADURA ALUMINOTERMICA

REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL	DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.		

MURUARTE SOLAR I

CLIENTE



PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)



FIRMA DEL INGENIERO
(Firma)
AL SERVICIO DE LA EMPRESA
JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA
Colegiado n.º 1.937

TÍTULO PLANTA GENERAL DETALLES PAT CENTRO TRANSFORMACIÓN

PLANO Nº 342029401-3313-530.02

FORMATO

A3

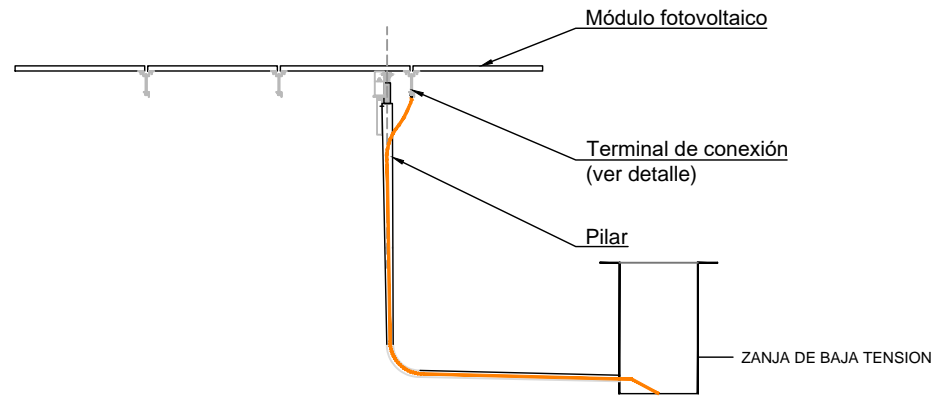
ESCALA

1:50

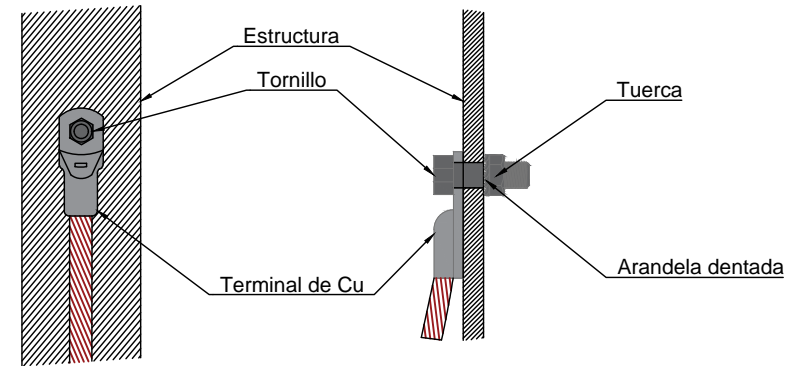
REVISIÓN

A

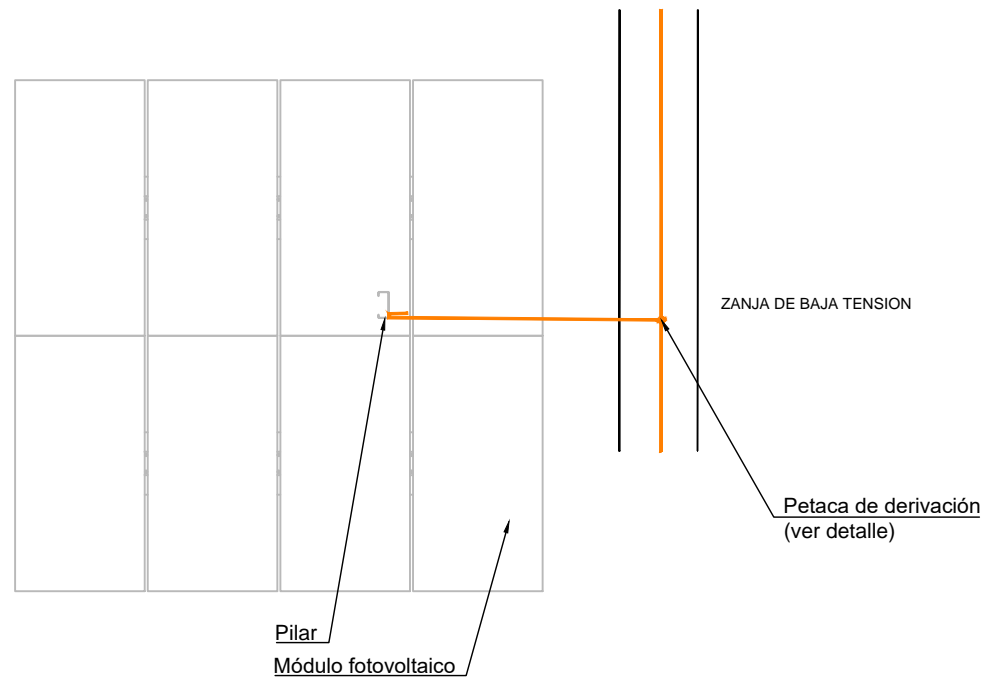
DETALLE PUESTA A TIERRA ESTRUCTURA
(ALZADO)



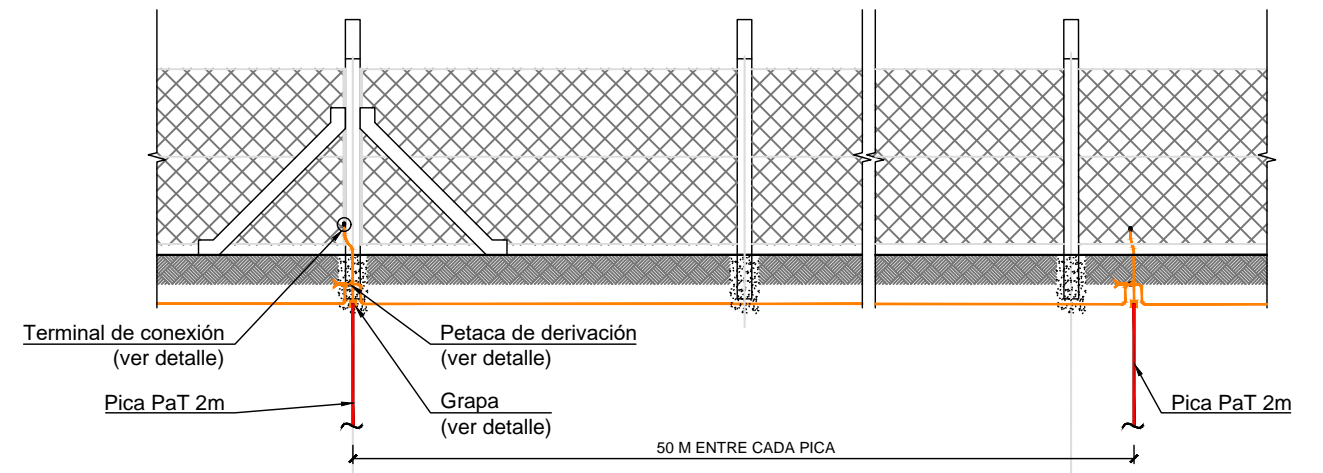
TERMINAL DE CONEXIÓN



(PLANTA)



DETALLE PUESTA A TIERRA VALLADO



REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	EMISIÓN INICIAL DESCRIPCIÓN
A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL

	CLIENTE	PROYECTO	FORMATO
		MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	A3
	AUTOR	TÍTULO	ESCALA
	JOSÉ LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	PLANTA GENERAL DETALLES PAT ESTRUCTURA Y VALLADO	S/E
		PLANO Nº	REVISIÓN
		342029401-3313-530.03	A



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	VIALES INTERNOS 4m
	VIALES ACCESO 4m
	ESTRUCTURA 2V26
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN
	ZONAS DE ACOPIO TEMPORAL

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE SOLAR I		<small>CLIENTE</small> 	<small>PROYECTO</small> MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	<small>FORMATO</small> A3
	<small>AUTOR</small> 	<small>FIRMA DEL INGENIERO</small> 	<small>TÍTULO</small> ZONAS DE ACOPIO TEMPORAL	<small>ESCALA</small> 1:5000
	<small>(AL SERVICIO DE LA EMPRESA)</small> <small>JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA</small> <small>Colegiado n.º 1.937</small>		<small>PLANO Nº</small> 342029401-3313-700	<small>REVISIÓN</small> A

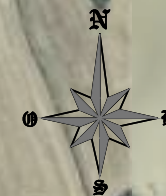
PLANTA GENERAL
E=1:25.000

SET COLECTORA
MURUARTE 33/220KV

CENTRO DE
SECCIONAMIENTO

PLANTA DETALLE
E=1:5.000

CENTRO DE SECCIONAMIENTO



LEYENDA	
SÍMBOLO	DESCRIPCIÓN
	LÍMITE DEL VALLADO
	FIBRA ÓPTICA
	CÁMARA DE SEGURIDAD
	DOMO CAMERA
	EM ESTACIÓN METEOROLÓGICA
	ESTRUCTURA 2V26
	CENTRO DE TRANSFORMACIÓN

A	NOV. 2021	M.M.P.	J.F.C.	J.L.O.	EMISIÓN INICIAL
REVISIÓN	FECHA	DIBUJADO	REVISADO	APROBADO	DESCRIPCIÓN

MURUARTE
SOLAR I

 <small>INGENIERIA Y PROYECTOS</small>	<small>CLIENTE</small> PROYECTO MODIFICADO DE PROYECTO TÉCNICO ADMINISTRATIVO PLANTA FOTOVOLTAICA "MURUARTE SOLAR I" TÉRMINOS MUNICIPALES DE AÑORBE, TIRAPU, BIURRUN-OLCOZ Y TIEBAS-MURUARTE DE RETA (NAVARRA)	<small>FORMATO</small> A3
	<small>AUTOR</small> (AL SERVICIO DE LA EMPRESA) JOSE LUIS OVELLEIRO MEDINA Colegiado n.º 1.937	<small>TÍTULO</small> PLANTA GENERAL CCTV
	<small>PLANO Nº</small> 342029401-3313-860	<small>REVISIÓN</small> A

DOCUMENTO 03. PRESUPUESTO



RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
CAPÍTULO 01 COMPONENTES PRINCIPALES			
SUBCAPÍTULO 01.01 SUMINISTRO DE MÓDULOS			
01.01.01	SUMINISTRO DE MÓDULOS FV		
	Módulo FV monocristalino PERC célula partida, tensión máxima 1500 V, grado de protección IP 67, potencia (STC) 435 Wp, cumple con los siguientes estándares: IEC 61730, IEC 61215. Conformidad CE. Debe cumplir con normativa IEC y local. Conectores MC4.		
	30.679,00	114,00	3.497.406,00
01.01.02	SUMINISTRO CONECTORES CC MACHO		
	Suministro e instalación de conectores FV macho, tipo Multi-Contact 4 (MC4) para la conexión de módulos FV con el cable de string.		
	1.174,00	0,80	939,20
01.01.03	SUMINISTRO CONECTORES CC HEMBRA		
	Suministro e instalación de conectores FV hembra, tipo Multi-Contact 4 (MC4) para la conexión de módulos FV con el cable de string.		
	1.174,00	0,80	939,20
	TOTAL SUBCAPÍTULO 01.01 SUMINISTRO DE MÓDULOS ..		3.499.284,40
SUBCAPÍTULO 01.02 SUMINISTRO CENTROS TRANSFORMACIÓN			
01.02.01	UD CENTRO DE TRANSFORMACIÓN		
	Suministro de centro de transformación con transformador 3.150 kVA 0,800 / 33 kV , celdas MT 1L+1P, cuadro de CA BT, cables CA entre transformador de potencia transformador de servicios auxiliares 800/400V 15kVA aparamenta y contenedor. NOTA: todos los trabajos y materiales bajo los términos de suministro.		
	5,00	67.000,00	335.000,00
	TOTAL SUBCAPÍTULO 01.02 SUMINISTRO CENTROS		335.000,00
SUBCAPÍTULO 01.04 SUMINISTRO INVERSORES			
01.04.01	u INVERSOR DE 215 kVA		
	Inversor Huawei SUN2000-215KTL-H1, con las siguientes características: -- Rendimiento máx. 99.00% -- Rendimiento Europeo 98.60% -- Tensión máx entrada 1500V -- Tensión salida 800V -- Nº Entradas 18 / MPPT 9 -- Corriente máx entrada 30A -- Corriente máx cortocircuito entrada 50A -- Potencia máx aparente 215 kVA -- Corriente máx salida 155.2A -- Distorsión armónica máx <3% -- Protección contra sobretensiones tipo II (CC y CA)		
	69,00	7.150,00	493.350,00
	TOTAL SUBCAPÍTULO 01.04 SUMINISTRO INVERSORES ...		493.350,00
	TOTAL CAPÍTULO 01 COMPONENTES PRINCIPALES.....		4.327.634,40
CAPÍTULO 02 OBRA CIVIL			
SUBCAPÍTULO 02.01 ACONDICIONAMIENTO			
02.01.01	HA LIMPIEZA Y DESBROCE		
	Limpieza y adecuación de las parcelas, y eliminación de escombros, materiales de otras construcciones, montículos. Incluye carga y transporte de sobrantes a vertedero autorizado.		
	21,16	75,00	1.587,00
02.01.02	M3 ELIMINACION CAPA VEGETAL		
	m3 de desbroce de la tierra vegetal o del sustrato alterado (20 cm), a comprobar en el estudio geotécnico y plano de tierra vegetal. Incluye la carga y transporte hasta lugar de acopio o vertedero autorizado y/o mantenimiento y preparación para posterior extendido en taludes de parque.		
	1.072,20	2,00	2.144,40
02.01.03	M3 EXCAVACIÓN		
	Excavación de la explanación y cunetas en todo tipo de terrenos reperfilado y acabado con motoniveladora, compactación de fondo si procede, incluso acopio de material para su posterior utilización en tareas de relleno o terraplenado, transporte a lugar de empleo y retirada de excedentes a vertedero autorizado,y canón de vertido, todo ello según PPTP.		
	35.220,09	3,50	123.270,32



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo

MURUARTE SOLAR I

TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



	RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
02.01.04	M3	TERRAPLEN		
	Material para terraplenes debe consistir en arena, gravilla, roca quebrada o una combinación, sin contener humus, turba, material congelado, raíces, hierba u otros materiales dañinos. Debe compactarse hasta la densidad requerida. Transporte a vertedero incluido. Se consideran pendientes 3:2.			
		35.974,45	3,50	125.910,58
02.01.05	M3	TRANSPORTE DE MATERIAL DE FUERA DE PLANTA		
	Transporte de material de excavación de fuera de la planta hasta la planta. Incluye carga y descarga de material.			
		754,36	4,75	3.583,21
02.01.07	m ²	VIALES INTERIORES		
	Construcción de vial de base de grava, 4 m de anchura (para acceso a CTs), con material de excavación, incluyendo excavación, selección básica, transporte, extender el material, humedecido, 15-20 cm de capa compactada al 97% de la máxima densidad, nivelación final, cumplimiento de tolerancias y comprobación. Los viales serán construidos a nivel de suelo para facilitar el drenaje.			
		5.136,00	14,00	71.904,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 02.01 ACONDICIONAMIENTO				328.399,51
SUBCAPÍTULO 02.03 FIJACIONES AL SUELO				
02.03.01	UD	CENTROS DE TRANSFORMACIÓN		
	Losa para los centros de transformación. Dimensiones 3154x12300x600 mm. Excavación, envarillado, encofrado, acabado, curado y desca-pote incluidos. Armazón doble malla metálica 8 mm 20x20 cm			
		5,00	1.500,00	7.500,00
02.03.02	UD	POSTES HINCADOS EN EL SUELO		
	Poste repetidamente golpeado y forzado a través del suelo hasta la profundidad necesaria de 2 m de profundidad. La fijación al suelo del motor y del seguidor se realizará mediante 5 postes.			
		2.935,00	18,00	52.830,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 02.03 FIJACIONES AL SUELO				60.330,00
SUBCAPÍTULO 02.04 ZANJAS				
02.04.02	ML	ZANJAS BT CC/CA 90x120		
	Zanja para cables de CC con dimensiones 90x120 cm, para la instalación de hasta 10 circuitos de string CC enterrados en 2 tubos de 63 mm y hasta 12 circuitos de CA desde inversor a CT directamente enterrados, cable de tierra, protegida con cinta de advertencia y placa plástica. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, arena, relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
		3.092,00	8,75	27.055,00
02.04.10	ML	ZANJA MT 60x110		
	Zanja de 60x110 cm para cables MT, para la instalación de hasta 2 circuitos MT directamente enterrados, cable de tierra y comunicaciones, protegida con cinta de advertencia. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, arena, relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
		8.054,00	10,85	87.385,90
02.04.13	ML	ZANJA MT 60x110 (Cable bajo tubo)		
	Zanja para cables MT con dimensiones 60 x 110cm, para la instalación de hasta 2 circuitos, instalados en tubos de PVC/PEAD para su protección mecánica embebidos en hormigón, 3 tubos de 160 mm de diámetro y cable de tierra y comunicaciones (cable de tierra no incluido), protegida con cinta de advertencia. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, arena, relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
		143,00	22,00	3.146,00
02.04.19	ML	ZANJA PARA TIERRAS 30x75		
	Zanja con dimensiones 75x30 cm para la puesta a tierra del anillo de los centros de transformación y del bloque estándar. Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios, arena, relleno con material local de excavación de zanjas apto para tal fin.			
		350,00	3,00	1.050,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 02.04 ZANJAS.....				118.636,90
SUBCAPÍTULO 02.05 SEGURIDAD Y CONTROL				
02.05.01	ML	VALLA DE 2 m DE ALTURA		
	Incluye todos los trabajos, materiales, herramientas y equipos necesarios para el suministro y la instalación de la valla de tipo cinagético de 2 m del altura. Previamente a la instalación de la valla, el suelo debe ser nivelado a lo largo del trazado del vallado.			



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo

MURUARTE SOLAR I

TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
<p>Todos los postes instalados en zapatas de cemento Portland. La parte superior de las zapatas debe estar nivelada con el suelo. El curado de las zapatas debe ser al menos de 7 días, antes de aplicar ningún esfuerzo.</p>			
02.05.02	UD	PUERTA DE ACCESO	4.506,00 15,00 67.590,00
<p>Suministro e instalación de puerta de acceso, de 6x2,5 m.</p>			
02.05.03	UD	CENTRO O&M	4,00 2.750,00 11.000,00
<p>1 caseta prefabricada de Centro de Control y almacén (12m x 2,50m).</p>			
<p>La fijación al suelo se hará con losas de hormigón reforzadas. Incluye todos los trabajos necesarios para la realización de los edificios, de modo que queden listos para ser utilizados.</p>			
02.05.04	UD	SECCIONADOR	1,00 70.000,00 70.000,00
<p>Contenedor estándar 20 pies, de 6.12X2.44 m para contener el seccionador de la planta.</p>			
02.05.06	ML	ZANJA AC	1,00 7.500,00 7.500,00
<p>Zanja perimetral, 30X70 cm para instalación de cables de seguridad. Estará equipada con un tubo de 40 mm de diámetro y cable de tierra, protegida con cinta de advertencia. Incluye lecho de arena, relleno con material local de excavación apto para tal fin.</p>			
02.05.07	UD	ARQUETA BT 70x70x40	4.506,00 2,75 12.391,50
<p>Arqueta prefabricada con interior de dimensiones 70x70x40 cm, tapa metálica y polipropileno. Completamente acabada con agujeros iguales para la entrada de tubos. Incluye instalación.</p>			
02.05.08	UD	CIMENTACIÓN VIDEOCÁMARA	89,00 65,00 5.785,00
<p>Suministro e instalación de cimentaciones de videocámaras para los postes de 6 m.</p>			
			31,00 38,00 1.178,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 02.05 SEGURIDAD Y CONTROL			175.444,50
TOTAL CAPÍTULO 02 OBRA CIVIL			682.810,91
CAPÍTULO 03 SUMINISTROS ELECTRICOS			
SUBCAPÍTULO 03.01 CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSORES			
03.01.01	ML	CABLE SOLAR 0,6/1 kV CA (1,8 kV CC) Cu 1x6 mm2	
<p>Suministro de cable solar 0,6/1 kV CA (1,8 kV CC) Cu 1x6 mm2, cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, baja emisión de humo, reducida toxicidad, especial para intemperie (outdoor), flexibilidad clase 5, aislamiento de elastómero termoestable/Goma libre de halógenos, cubierta exterior de elastómero termoestable/Goma ignifugada - libre de halógenos. Temperatura de servicio del conductor: 90 °C en servicio permanente, 250 °C en cortocircuito. Cables resistentes al impacto y a la abrasión. Rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C. Para la conexión de las cadenas de módulos con los inversores.</p>			
			67.552,00 0,70 47.286,40
TOTAL SUBCAPÍTULO 03.01 CONEXIÓN ELÉCTRICA			47.286,40
SUBCAPÍTULO 03.02 CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSORES A CTs			
03.02.06	ML	CABLE CC RV-K 0,6/1 kV CA AI 1x240 mm2	
<p>Suministro de cable de CC, RV-K 0,6/1 kV AI, 1x240 mm2, cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, reducida toxicidad, aislamiento XLPE, cubierta de PVC, 120 resistencia abrasión, rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C. Para conexión de cajas CA con Centros de Transformación.</p>			
			30.895,00 2,80 86.506,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 03.02 CONEXIÓN ELÉCTRICA			86.506,00
SUBCAPÍTULO 03.03 CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN			
03.03.03	ML	CABLE MT VOLTALENE XLPE 18/30 kV 1x(1x150) mm2 AI	
<p>Suministro de cable de MT VOLTALENE XLPE 18/30 kV 1x(1x150) mm2 AI, unipolar, incluyendo uniones/empalmes y entrada en la subestación a través de tubos (tubos no incluidos). Para la conexión de los centros de transformación con la subestación de transformación.</p>			
			2.896,00 7,10 20.561,60



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo

MURUARTE SOLAR I

TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



	RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
03.03.05	ML CABLE MT VOLTALENE XLPE 18/30 kV 1x(1x300) mm2 AI Suministro de cable de MT VOLTALENE XLPE 18/30 kV 1x(1x300) mm2 AI, unipolar, incluyendo uniones/empalmes y entrada en la subestación a través de tubos (tubos no incluidos). Para la conexión de los centros de transformación con la subestación de transformación.			
		2.435,00	10,00	24.350,00
03.03.07	ML CABLE MT VOLTALENE XLPE 18/30 kV 1(1x500) mm2 AI Suministro de cable de MT VOLTALENE XLPE 18/30 kV 1x(1x500) mm2 AI, unipolar, incluyendo uniones/empalmes y entrada en la subestación a través de tubos (tubos no incluidos). Para la conexión de los centros de transformación con la subestación de transformación.			
		23.484,00	14,70	345.214,80
03.03.09	UD CONECTORES MT Suministro e instalación de conectores de MT, para cable de MT 18/30 kV AI. Instalado en aparata de protección. Las terminaciones deben ser las apropiadas para cable y aparata.			
		30,00	130,00	3.900,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 03.03 CONEXIÓN ELÉCTRICA				394.026,40
SUBCAPÍTULO 03.04 SISTEMA DE PUESTA A TIERRA				
03.04.01	ML CABLE DE TIERRA - 16 mm2 Suministro de cable Cu 1x(1x16) mm2 El cable se instalará en la zanja CA perimetral.			
		4.506,00	2,00	9.012,00
03.04.02	ML CABLE DE TIERRA - 35 mm2 Suministro de cable de Cu de 35 mm2 para el sistema de tierra. El cable se tenderá en: - Zanjas de BT, incluyendo entradas a los inversores y cajas de CC. Todos los conectores y uniones/soldaduras deben incluirse.			
		3.092,00	4,20	12.986,40
03.04.03	ML CABLE DE TIERRA - 50 mm2 Suministro de cable de tierra para la puesta a tierra exterior de un centro de transformación, consistente en un anillo de Cu de 50 mm2 con 4 picas de Cu de 2 m de longitud, conectadas al cable de tierra por medio de soldadura aluminotérmica. (Picas de Cu fuera del alcance). Todos los conectores y uniones/soldaduras deben estar incluidos. También se instalará este cable a lo largo de las zanjas de MT, interconectando todas las celdas de MT de los distintos CTs y SET.			
		8.430,00	6,10	51.423,00
03.04.04	ML PICAS DE PUESTA A TIERRA Suministro de picas de Cu de 2 m de longitud para el sistema de tierra.			
		179,00	11,00	1.969,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 03.04 SISTEMA DE PUESTA A TIERRA				75.390,40
SUBCAPÍTULO 03.05 CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL				
03.05.01	ML CABLE CC AUXILIARES RV-K 0,6/1 kV Cu 2x6 mm2 Suministro de cable CC RV-K 0,6/1 kV Cu 2x6 mm2, cable apantallado, cero halógenos, no propagador de llama, no propagador de incendio, baja emisión de humo, reducida toxicidad, aislamiento XLPE, cubierta PVC, 120 resistencia abrasión. Rango de operación -40 a 120°C, temperatura de cortocircuito de 200°C, 30 años de durabilidad en servicio a 90°C. Para la conexión de sistemas auxiliares de la planta FV.			
		4.506,00	0,57	2.568,42
TOTAL SUBCAPÍTULO 03.05 CONSUMOS AUXILIARES -				2.568,42
SUBCAPÍTULO 03.06 SISTEMA DE COMUNICACIONES				
03.06.02	ML FIBRA ÓPTICA MONOMODO Suministro de fibra óptica monomodo con 24 fibras para conectar los centro de transformación, las cámaras de seguridad y la estación meteorológica. Todos los conectores deben estar incluidos en el suministro.			
		8.055,00	3,75	30.206,25
TOTAL SUBCAPÍTULO 03.06 SISTEMA DE COMUNICACIONES				30.206,25
TOTAL CAPÍTULO 03 SUMINISTROS ELECTRICOS.....				635.983,87

RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
CAPÍTULO 04 INSTALACIÓN ELÉCTRICA			
SUBCAPÍTULO 04.01 CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSOR			
04.01.01	UD	CONFIGURACIÓN DE LAS SERIES DE MÓDULOS FOTOVOLTAICOS	
Conexión eléctrica de los módulos FV en 26 módulos por string usando el cable y conectores de los propios módulos.			
	30.524,00	0,50	15.262,00
04.01.04	UD	INSTALACIÓN DE INVERSORES	
Instalación de los inversores en los lugares designados Incluye cable final de conexión de los strings con los componentes de los inversores. NOTA: puesta en marcha no incluida Materiales auxiliares y etiquetado incluido.			
	69,00	175,00	12.075,00
04.01.05	UD	PUESTA EN MARCHA DE INVERSORES	
Puesta en marcha de inversores tras la última conexión de cable y energización.			
	69,00	175,00	12.075,00
04.01.06	ML	INST CABLE 0,6/1 kV CA (1,8 kV CC) Cu 1x6 mm2 FIJADO A EST	
Instalación de cables fijados por debajo de la estructura de los módulos fotovoltaicos. Los trabajos se coordinarán con los contratistas de obra civil. Conexión con MC4 (excluida de esta partida) para los strings y con los apropiados terminales (incluidos) con la caja CC. Materiales auxiliares y etiquetado incluido. No se permiten conexiones eléctricas.			
	47.286,40	0,10	4.728,64
04.01.07	ML	INST CABLE 0,6/1 kV CA (1,8 kV CC) Cu 1x6 mm2 ENTERRADO	
Instalación de cables en zanjas previamente excavadas, directamente enterrados. Los trabajos se coordinarán con los contratistas de obra civil. Conexión con MC4 (excluida de esta partida) para los strings y con los apropiados terminales (incluidos) con el inversor. Materiales auxiliares y etiquetado incluido. No se permiten conexiones eléctricas.			
	20.265,60	0,30	6.079,68
TOTAL SUBCAPÍTULO 04.01 CONEXIÓN ELÉCTRICA			50.220,32
SUBCAPÍTULO 04.02 CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSOR A CTS			
04.02.05	ML	CABLE CC RV-K 0,6/1 kV Al (1x240) mm2	
Instalación de cables en zanja bajo tubo. Los trabajos se coordinarán con los contratistas de la estructura. Conexión con terminales apropiados de los inversores con las cajas CA. Materiales auxiliares y etiquetado incluido. No se permite soldadura.			
	30.895,00	1,80	55.611,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 04.02 CONEXIÓN ELÉCTRICA			55.611,00
SUBCAPÍTULO 04.03 CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTRO DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN			
04.03.01	ML	CABLE MT 18/30 kV	
Instalación de cables en zanjas, directamente enterrados sobre lecho de arena. Los trabajos se coordinarán con los contratistas de obra civil. Conexión de cables de MT con terminales definidos (excluido de esta partida) entre las celdas de MT localizadas en los centros de transformación y las celdas de MT de la subestación de la planta. No se permite soldadura.			
	28.815,00	2,55	73.478,25
04.03.02	UD	CONECTORES MT	
Suministro e instalación de conectores de MT, para cable de MT 18/30 kV Al. Instalado en aparata de protección. Las terminaciones deben ser las apropiadas para cable y aparata.			
	30,00	105,00	3.150,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 04.03 CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTRO			76.628,25
SUBCAPÍTULO 04.04 SISTEMA DE PUESTA A TIERRA			
04.04.01	ML	CABLE TIERRA - 16 mm2	
Instalación de cable de Cu desnudo 1x(1x16) mm2. Para el sistema de puesta a tierra. Todos los conectores y uniones/soldaduras deben estar incluidos. El cable se instalará en la estructura y bandejas para conectarlas eléctricamente. (Nota: este cable es opcional, únicamente necesario si la resistividad eléctrica del terreno es elevada)			
	4.506,00	0,30	1.351,80



RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
04.04.02 ml CABLE TIERRA - 35 mm2 Instalación de cable de Cu para el sistema de tierra. El cable se instalará en el fondo de las zanjas previamente al lecho de arena o la instalación de otros cables.	3.092,00	0,30	927,60
04.04.03 ud CABLE TIERRA - 50 mm2 Instalación de sistema de puesta a tierra externo para el centro de transformación, consistente en un anillo de Cu de 50 mm2 con 8 picas de 2 m de longitud conectadas al cable de tierra mediante soldadura aluminotérmica. Instalación de sistema de puesta a tierra en las zanjas de MT.	8.430,00	0,30	2.529,00
04.04.04 ud PICAS DE TIERRA Instalación de picas de Cu de 2 m de longitud para el sistema de puesta a tierra.	179,00	2,50	447,50
TOTAL SUBCAPÍTULO 04.04 SISTEMA DE PUESTA A TIERRA			
5.255,90			
SUBCAPÍTULO 04.05 CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL			
04.05.01 ml CABLE CC auxiliares RV-K 0,6/1 kV Cu 2x6 mm2 Instalación de cables en zanjas perimetrales. Los cables se instalarán con bridas o sistema equivalente. Los trabajos se coordinarán con los contratistas de obra civil.	4.506,00	0,30	1.351,80
TOTAL SUBCAPÍTULO 04.05 CONSUMOS AUXILIARES -			1.351,80
SUBCAPÍTULO 04.06 SISTEMA DE COMUNICACIONES			
04.06.02 ml FIBRA ÓPTICA MONOMODO Instalación de fibra óptica monomodo con 24 fibras para sistema de monitorización y seguridad. Se conectará con el centro de control de la planta y cada unidad de comunicaciones. Todos los conectores deben estar incluidos en el suministro.	8.055,00	0,55	4.430,25
TOTAL SUBCAPÍTULO 04.06 SISTEMA DE COMUNICACIONES			
4.430,25			
TOTAL CAPÍTULO 04 INSTALACIÓN ELECTRICA.....			193.497,52
CAPÍTULO 05 ENSAMBLAJE MECANICO			
SUBCAPÍTULO 05.01 ENSAMBLAJE MECÁNICO DE ESTRUCTURA Y MÓDULOS			
05.01.02 ml ENSAMBLAJE MECÁNICO SEGUIDOR 2V26 Suministro e instalación de seguidor a un eje E-O, para soportar los módulos FV. Hecho de acero galvanizado. Los módulos se instalarán en configuración 2V26.	587,00	875,00	513.625,00
05.01.04 ud MONTAJE MECANICO DE LOS MODULOS Disposición y fijación de los módulos de 435 Wp en la estructura, según instrucciones de Dirección de Obra y del fabricante. Dimensiones módulos: 2.176 x 996 X 40 mm. Peso del módulo: 25,5 kg NOTA: conexión eléctrica no incluida	30.524,00	9,50	289.978,00
TOTAL SUBCAPÍTULO 05.01 ENSAMBLAJE MECÁNICO DE			
803.603,00			
TOTAL CAPÍTULO 05 ENSAMBLAJE MECANICO.....			803.603,00



RESUMEN

CANTIDAD

PRECIO

IMPORTE

CAPÍTULO 06 MONITORIZACION

06.01	ud	ENSAMBLAJE ESTACIONES METEOROLÓGICAS			
	Suministro e instalación de estaciones meteorológicas para toma de datos meteorológicos de la planta FV. Estará equipada con los siguientes componentes:				
	- Estructura de soporte tubular con brazos y complementos para la completa instalación.				
	- Sistema de alimentación por baterías, panel solar y controlador.				
	- 1 pyranómetro por plano (orientación) de módulos.				
	- 1 pyranómetro horizontal.				
	- 1 sensor de temperatura ambiente.				
	- 1 sensor de temperatura de célula.				
	- 2 sensores de célula de silicio de referencia por plano (orientación) de módulos (para análisis de suciedad).				
	- 1 anemómetro				
	- 1 veleta				
	- 1 sensor de precipitación				
			2,00	15.000,00	30.000,00
06.02	ud	UNIDAD DE CONTROL			
	Suministro e instalación de un ordenador en el centro de control. Equipado con dos monitores LCD y el software requerido por el empleador. El equipo debe cumplir con las características determinadas por los requerimientos del empleador.				
			1,00	1.800,00	1.800,00
06.03	ud	POWER PLANT CONTROLLER			
	Suministro e instalación de Power Plant Controller. Incluirá todo el hardware y software necesario para la comunicación entre el PPC y el gestor de red del sistema eléctrico. Igualmente, se tendrá en cuenta el commissioning en campo del sistema completo.				
			1,00	15.000,00	15.000,00
06.04	ud	SCADA			
	Detalle de los equipos:				
	- Equipo base hardware para capturar y transmitir los datos in situ de los inversores, seguidores, transformadores, estaciones meteorológicas, módulos adicionales I/O, etc. Este equipo incluirá: Armario, módulos de recolección de datos digitales y analógicos, caja conexiones de F.O, back-up almacenamiento de datos, fuente alimentación, interruptores, UPS, ...				
	- Servicio Server: Un scada server para acceso de hasta 5 usuarios simultáneos y gestionar hasta 2000 variables en el Scada y guardar 3 días desde 1 segundo de datos.				
	- PPC Hardware y Software: Se incluirán todos los elementos de comunicación propios entre el gestor de red y la planta solar fotovoltaica para su gestión de remoto.				
	Se incluirán todo el hardware, software y licencias para la comunicación y uso del Scada.				
			1,00	25.000,00	25.000,00
		TOTAL CAPÍTULO 06 MONITORIZACION			71.800,00

CAPÍTULO 07 CCTV

07.06	ud	SISTEMA ANÁLISIS DE VIDEO			
	Suministro e instalación de elementos tecnológicos para la detección y análisis de video ante intrusión:				
	- Cámaras térmicas que permiten detección mediante analítica tanto de día como de noche. Uso para rangos de detección recomendada 200 a 350 metros.				
	- Cámaras CCTV + Foco Infrarrojo que permiten detección mediante analítica tanto de día como de noche. Uso para rango de detección recomendada entre 23 y 130 metros.				
	- Detectores PIR, son detectores para rangos recomendados de 23 metros. Su uso es recomendado para proteger áreas muertas de los báculos.				
	- Uso recomendado de Domos con cámara CCTV para rangos de visión nocturna de 200 a 500 metros.				
	- Con posibilidad de conexión a una Central Receptora de Alarmas (CRA) externa al Centro de Control de la Planta.				
	Se deberá incluir todos los elementos necesarios para su correcto funcionamiento, incluyendo armario de control, antenas de comunicación de enlace si fuera necesario, Sistema de Alimentación Ininterrumpida, rack, routers y otros elementos necesarios para el funcionamiento del sistema CCTV.				
			1,00	40.000,00	40.000,00
		TOTAL CAPÍTULO 07 CCTV			40.000,00



RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
CAPÍTULO 08 SEGURIDAD Y SALUD			
08.01	ud	Seguridad y Salud	
Partida alzada destinada a Seguridad y Salud en obra, destinada tanto a protecciones individuales como colectivas y a la señalización de obra (limitación de velocidad, obras, movimiento de maquinaria pesada, señalistas, etc.) y mantenimiento de la misma, durante la fase construcción y montaje del parque, en tramos de menor visibilidad, accesos y cruces con otras carreteras o caminos, LAT y otros. Incluido esta partida el riego periódico de viales durante la obra.			
	15.491,99	1,00	15.491,99
08.02		Sistemas de Protección contra incendios	
Suministro e instalación de los elementos necesarios para la detección, aviso y extinción de posibles incendios en los edificios de la planta, incluyendo extintores, detectores y señalización, todo ello acorde a la legislación vigente en materia de protección contra incendios.			
	1,00	4.000,00	4.000,00
TOTAL CAPÍTULO 08 SEGURIDAD Y SALUD.....			19.491,99
CAPÍTULO 09 GESTIÓN DE RESIDUOS			
09.01		Gestión de Residuos	
La gestión de residuos debe tener en cuenta la gestión de todo el proceso de los residuos generados en la ejecución de la obra, desde la recogida de los mismos, su transporte hasta las instalaciones preparadas para su procesado así como la certificación de su tratamiento intermedio o final. Este tratamiento puede ser el aprovechamiento del residuo o su eliminación. Se realizará un mayor control sobre los residuos peligrosos, definidos como aquellos residuos que, por sus características tóxicas o peligrosas a causa de una gran concentración de riesgo, requieren un tratamiento específico y un control periódico de los efectos nocivos potenciales.			
	15.157,30	1,00	15.157,30
TOTAL CAPÍTULO 09 GESTIÓN DE RESIDUOS.....			15.157,30
CAPÍTULO 10 MEDIDAS CORRECTORAS. RECUPERACIÓN AMBIENTAL			
10.01	m	Jalonamiento	
Partida alzada de jalonamiento de zonas no alterables (vegetación de interés, hitos arqueológicos, etc.), formado por bandas continuas de material plástico flexible, incluso parte proporcional de postes de anclaje e instalación, mantenimiento y retirada.			
	491,32	0,58	284,97
10.02	ha	Roturación mecánica	
Roturación mecánica de terrenos afectados por las obras (zonas residuales, zonas de acopios, zonas ocupación temporal, zonas de recuperación ambiental para aporte de tierra vegetal, etc..) con una profundidad media de labor de 30 cms.			
	7,38	116,90	862,72
10.03	m3	Tierra vegetal	
Carga, transporte, descarga y extensión de tierra vegetal de las zonas de construcción, en zonas proximas a las obras o zonas residuales que hayan quedado desprovistas de tierra vegetal.			
	1.845,70	2,08	3.839,06
10.04	ha	Siembra mecánica	
Siembra mecánica, incluido roturación, con 15 gr/m2 de dosis de la mezcla de semillas indicada en el capítulo de medidas correctoras, abonado y enterramiento de la misma con pase de rulo.			
	12,32	1.178,00	14.512,96
10.05	ha	Restauración taludes	
Restauración de taludes de caminos de acceso a las plantas y viales interiores, así como zonas residuales de la línea eléctrica soterrada, mediante aporte de tierra vegetal y siembra mecánica.			
	0,27	1.178,00	318,06
10.06	ha	Plantación perimetral y almohadillas	
Plantación perimetral de ocultación del vallado y almohadillas interiores de las PSFV, que incluye la apertura mecánica del hoyo de 40 x 40 x 40 cm, plantación manual de planta de 1 savia en marco de 3 x 3, en contenedor forest-pot o similar, incluido replanteo, transporte, carga, descarga, traslado y coste de la planta con aporcado, formación de alcorque, abonado, primer riego (30 l) y reposición de marras al primer año.			
	0,37	3.765,84	1.393,36



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo

MURUARTE SOLAR I

TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra



	RESUMEN	CANTIDAD	PRECIO	IMPORTE
10.07	ha Plantación forestal Plantación forestal de árboles y arbustos para mejora de la conectividad territorial, que incluye la apertura mecánica del hoyo de 40 x 40 x 40 cm, plantación manual de planta de 1 savia en marco de 3 x 3, en contenedor forest-pot o similar, incluido replanteo, transporte, carga, descarga, traslado y coste de la planta con aporcado, formación de alcorque, abonado, primer riego (30 l) y reposición de marras al primer año.			
		1,55	4.254,95	6.595,17
10.08	u Mantenimiento de plantaciones Mantenimiento de las plantaciones efectuadas incluyendo binas, abonado, mantenimiento de alcorque y riegos de mantenimiento de 30 l de agua por hoyo, a razón de 5 riegos anuales aplicados durante el primer año vegetativo.			
		10.641,84	0,16	1.702,69
	TOTAL CAPÍTULO 10 MEDIDAS CORRECTORAS. RECUPERACIÓN AMBIENTAL.....			29.508,99
	TOTAL			6.819.487,98

CAPITULO	RESUMEN		EUROS	%
1	COMPONENTES PRINCIPALES		4.327.634,40	63,46
-01.01	-SUMINISTRO DE MODULOS	3.499.284,40		
-01.02	-SUMINISTRO CENTROS TRANSFORMACIÓN.....	335.000,00		
-01.04	-SUMINISTRO INVERSORES	493.350,00		
2	OBRA CIVIL		682.810,91	10,01
-02.01	-ACONDICIONAMIENTO	328.399,51		
-02.03	-FIJACIONES AL SUELO.....	60.330,00		
-02.04	-ZANJAS.....	118.636,90		
-02.05	-SEGURIDAD Y CONTROL	175.444,50		
3	SUMINISTROS ELECTRICOS		635.983,87	9,33
-03.01	-CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSORES	47.286,40		
-03.02	-CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSORES A CTs.....	86.506,00		
-03.03	-CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTROS DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	394.026,40		
-03.04	-SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	75.390,40		
-03.05	-CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL.....	2.568,42		
-03.06	-SISTEMA DE COMUNICACIONES.....	30.206,25		
4	INSTALACIÓN ELECTRICA		193.497,52	2,84
-04.01	-CONEXIÓN ELÉCTRICA STRINGS A INVERSOR	50.220,32		
-04.02	-CONEXIÓN ELÉCTRICA INVERSOR A CTs.....	55.611,00		
-04.03	-CONEXIÓN ELÉCTRICA CENTRO DE TRANSFORMACIÓN A SUBESTACIÓN	76.628,25		
-04.04	-SISTEMA DE PUESTA A TIERRA	5.255,90		
-04.05	-CONSUMOS AUXILIARES - SEGURIDAD PERIMETRAL.....	1.351,80		
-04.06	-SISTEMA DE COMUNICACIONES.....	4.430,25		
5	ENSAMBLAJE MECANICO		803.603,00	11,78
-05.01	-ENSAMBLAJE MECÁNICO DE ESTRUCTURA Y MÓDULOS	803.603,00		
6	MONITORIZACION		71.800,00	1,05
7	CCTV		40.000,00	0,59
8	SEGURIDAD Y SALUD		19.491,99	0,29
9	GESTIÓN DE RESIDUOS		15.157,30	0,22
10	MEDIDAS CORRECTORAS. RECUPERACIÓN AMBIENTAL		29.508,99	0,43
TOTAL EJECUCIÓN MATERIAL			6.819.487,98	

Asciende el presupuesto total de Ejecución Material a la expresada cantidad de SEIS MILLONES OCHOCIENTOS DIECINUEVE MIL CUATROCIENTOS OCHENTA Y SIETE EUROS con NOVENTA Y NUEVE CÉNTIMOS

Noviembre de 2021



José Luis Ovelleiro Medina.

Ingeniero Industrial.

Colegiado nº. 1.937

Al Servicio de la Empresa:

Ingeniería y Proyectos Innovadores, S.L.

B-50996719

**DOCUMENTO 04.
PLIEGO DE PRESCRIPCIONES
TÉCNICAS PARTICULARES**



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo

MURUARTE SOLAR I

*TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra*



ÍNDICE

- PARTE A. OBRA CIVIL
- PARTE B. INSTALACIONES ELÉCTRICAS

DOCUMENTO 04.
PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS
PARTICULARES

Parte A. Obra Civil

DOCUMENTO 04. PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS PARTICULARES.

A.- OBRA CIVIL

ÍNDICE

Capítulo Primero - CONDICIONES GENERALES

- 1.1.- OBJETO
- 1.2.- DOCUMENTACIÓN COMPLEMENTARIA
- 1.3.- CONTRADICCIONES Y OMISIONES EN LA DOCUMENTACIÓN
- 1.4.- ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD
- 1.5.- CONFRONTACIÓN DE PLANOS Y MEDIDAS
- 1.6.- DIRECCIÓN E INSPECCIÓN
- 1.7.- FACILIDADES PARA LA INSPECCIÓN
- 1.8.- MEDIOS Y MÉTODOS DE CONSTRUCCIÓN
- 1.9.- MATERIALES QUE NO REÚNAN LAS CONDICIONES DEL PLIEGO
- 1.10.- SUMINISTRO DE AGUA
- 1.11.- SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
- 1.12.- CONSTRUCCIONES AUXILIARES
- 1.13.- MEDIDAS DE PROTECCIÓN Y LIMPIEZA
- 1.14.- INSTALACIONES SANITARIAS PROVISIONALES
- 1.15.- RETIRADA DE MEDIOS AUXILIARES
- 1.16.- RELACIONES LEGALES Y RESPONSABILIDAD CON EL PÚBLICO
- 1.17.- SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL
- 1.18.- SUBCONTRATOS
- 1.19.- COMPROBACIÓN DE LAS OBRAS

Capítulo Segundo - DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

- 2.1.- DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

Capítulo Tercero - CONDICIONES DE LOS MATERIALES

- 3.1.- PROCEDENCIA
- 3.2.- MATERIALES NO INCLUIDOS EN EL PRESENTE PLIEGO
- 3.3.- EXÁMENES Y PRUEBAS DE LOS MATERIALES
- 3.4.- MATERIALES DEFECTUOSOS
- 3.5.- TERRAPLENES
- 3.6.- RELLENOS DE ZANJAS
- 3.7.- ASIENTO GRANULAR PARA TUBERÍA
- 3.8.- ZAHORRA ARTIFICIAL
- 3.9.- MADERA
- 3.10.- HORMIGONES Y MORTEROS
- 3.11.- ARMADURAS A EMPLEAR EN HORMIGÓN ARMADO

Capítulo Cuarto - CONDICIONES DE LA EJECUCIÓN

- 4.1.- CONSIDERACIONES GENERALES
- 4.2.- COMPROBACIÓN DEL REPLANTEO
- 4.3.- PROGRAMA DE TRABAJO
- 4.4.- DESVÍO DE SERVICIOS EXISTENTES
- 4.5.- OCUPACIÓN DE SUPERFICIE
- 4.6.- DESPEJE Y DESBROCE
- 4.7.- EXCAVACIÓN DE LA EXPLANACIÓN Y PRÉSTAMOS
- 4.8.- EXCAVACIÓN EN ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTOS Y CIMIENTOS

- 4.9.- TERRAPLÉN
- 4.10.- RELLENOS DE ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTO DE CIMENTOS Y OBRAS DE FÁBRICA
- 4.11.- ZAHORRA ARTIFICIAL
- 4.12.- HORMIGONES
- 4.13.- MORTEROS DE CEMENTO
- 4.14.- APEOS, CIMBRAS Y ENCOFRADOS
- 4.15.- ARMADURAS A EMPLEAR EN HORMIGÓN ARMADO
- 4.16.- OTRAS OBRAS Y TRABAJOS
- 4.17.- CONSERVACIÓN DE LAS OBRAS DURANTE SU EJECUCIÓN Y PLAZO DE GARANTÍA
- 4.18.- LIMPIEZA DE LAS OBRAS
- 4.19.- OBRAS QUE DEBAN QUEDAR OCULTAS
- 4.20.- PLAZO DE EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

Capítulo Quinto - MEDICIÓN Y ABONO DE LAS OBRAS

- 5.1.- MODIFICACIÓN DEL PROYECTO
- 5.2.- FIANZA
- 5.3.- DAÑOS POR FUERZA MAYOR
- 5.4.- PLAZO DE GARANTÍA
- 5.5.- PRECIOS UNITARIOS
- 5.6.- GASTOS DE CARÁCTER GENERAL A CARGO DEL CONTRATISTA
- 5.7.- INDEMNIZACIONES A CARGO DEL CONTRATISTA
- 5.8.- DESPEJE, DESBROCE Y COMPACTACIÓN DEL TERRENO NATURAL
- 5.9.- EXCAVACIÓN EN LA EXPLANACIÓN
- 5.10.- EXCAVACIÓN EN ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTOS Y CIMENTOS
- 5.11.- ASIENTO GRANULAR PARA TUBERÍAS
- 5.12.- TERRAPLÉN
- 5.13.- RELLENO DE ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTOS DE CIMENTOS, TRASDÓS DE ESTRUCTURAS Y OBRAS DE FÁBRICA
- 5.14.- REFINO DE TALUDES
- 5.15.- ZAHORRA ARTIFICIAL
- 5.16.- HORMIGONES
- 5.17.- ENCOFRADOS
- 5.18.- ARMADURAS A EMPLEAR EN HORMIGÓN ARMADO
- 5.19.- CONDICIONES PARA FIJAR PRECIOS IMPUESTOS EN OBRAS NO PREVISTAS

CAPITULO PRIMERO - CONDICIONES GENERALES

1.1.- OBJETO

El objeto de este Pliego es la ordenación de las condiciones técnicas que han de regir en la ejecución, desarrollo, control y recepción de las obras relativas a movimiento de tierras y obra civil para la implantación de la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I en los términos municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta, en la comunidad foral de Navarra.

1.2.- DOCUMENTACIÓN COMPLEMENTARIA

El presente Pliego será completado por las condiciones que puedan fijarse en el anuncio del concurso o subasta, bases de ejecución de las obras y en el contrato o escritura.

Las condiciones de este Pliego serán preceptivas, en tanto no sean anuladas o modificadas, en forma expresa, por los anuncios o bases, contratos o escritura, antes citados.

Serán asimismo de aplicación las siguientes disposiciones:

- Instrucción para la recepción de cementos.
- Instrucción de hormigón estructural, R.D. 1247/2008, de 18 de Julio (EHE-08).
- Pliego de Prescripciones Técnicas Generales para tuberías de abastecimiento de agua, del M.O.P.U. Orden de 28 de Julio de 1974.
- Pliego de Prescripciones Técnicas Generales de tuberías de saneamiento para poblaciones (MOPU 1986).
- Pliego de Prescripciones Técnicas Generales para obras de carreteras y puentes, del Ministerio de Obras Públicas (PG-3-75). aprobado por Orden Ministerial de 6 de Febrero de 1976 (B.O.E. de 7 de Julio) con las modificaciones introducidas en diversos artículos por la Orden Ministerial de 21 de Enero de 1988 y posteriores (Parte 2, Parte 7 en el 2000).
- Ley 25/1988, de 29 de Julio, de Carreteras.
- Reglamento General de Carreteras, aprobado por Real Decreto 1812/1994 de 2 de Septiembre B.O.E. de 23 de septiembre de 1994.
- Recomendaciones para el control de calidad de obras en carreteras, D.G.C. 1978.
- Orden FOM/273/2016, de 19 de febrero, por la que se aprueba la Norma 3.1-IC de Trazado, de la Instrucción de Carreteras.
- Orden FOM/3460/2003, de 28 de noviembre, por la que se aprueba la Norma 6.1-IC de Secciones de firme, de la Instrucción de Carreteras.
- Orden FOM298/2016, de 15 de febrero, por la que se aprueba la Norma 5.2-IC de Drenaje superficial, de la Instrucción de Carreteras.
- Orden FOM/534/2014, de 20 de marzo, por la que se aprueba la Norma 8.1-IC de Señalización Vertical, de la Instrucción de Carreteras.
- Orden, de 16 de julio de 1987, por la que se aprueba la Norma 8.2-IC de Marcas Viales, de la Instrucción de Carreteras.
- Instrucción 8.3-IC, Señalización de Obras O.M. de 31 de agosto de 1987
- Normas U.N.E.
- Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación.
- Real Decreto 2177/2004, de 12 de noviembre, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de los equipos de

trabajo, en materia de trabajos temporales en altura.

- Real Decreto 604/2006, de 19 de mayo, por el que se modifican el Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención, y el Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción.
- Pliego de Condiciones particulares y económicas que se establezcan para la contratación de estas obras.
- Reglamento Electrotécnico de baja tensión aprobado por Real Decreto 842/2002 de 2 de Agosto, publicado en BOE N° 224 de 18 de septiembre de 2003.
- Normas y Recomendaciones de la Compañía Suministradora de la energía eléctrica.
- Las disposiciones referentes a la Seguridad y Salud Laboral.

Asimismo el Contratista está obligado al cumplimiento de todas las Instrucciones, Pliegos o Normas de toda índole promulgadas con anterioridad a la fecha de licitación y que sean de aplicación a los trabajos a realizar, tanto si están especificadas como si no lo están en la relación anterior.

Si algún concepto fuera condicionado de manera distinta en el presente Pliego y cualquiera de las disposiciones a las que se ha hecho referencia anteriormente, prevalecerá lo establecido en el presente Pliego de Prescripciones Técnicas Particulares.

En caso de discrepancia entre algunas condiciones impuestas por las normas señaladas, y no existiendo en el presente Pliego definición concreta de la aplicable, prevalecerá la más restrictiva.

1.3.- CONTRADICCIONES Y OMISIONES EN LA DOCUMENTACIÓN

Lo mencionado en el Pliego de Prescripciones y omitido en los Planos, o viceversa, habrá de ser ejecutado como si estuviera expuesto en ambos documentos. En caso de contradicción entre los Planos y el presente Pliego de Prescripciones, prevalecerá lo prescrito en este último, salvo criterio en contra del Director de las Obras.

Las omisiones en planos y Pliego de Prescripciones o las descripciones erróneas de los detalles de la obra que sean manifiestamente indispensables para llevar a cabo el espíritu o intención expuesto en los planos y Pliego de Prescripciones, o que, por uso y costumbre, deben ser realizados, no sólo no eximen al Contratista de la obligación de ejecutar estos detalles de obra omitidos o erróneamente descritos, sino que, por el contrario, deberán ser ejecutados como si hubieran sido completa y correctamente especificados en el Pliego de Prescripciones y en los planos.

1.4.- ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

Las prescripciones contenidas en el Pliego de Prescripciones Técnicas del Estudio de Seguridad y Salud en el Trabajo, que se adjunta en el Proyecto, se considerarán a todos los efectos como formando parte del presente Pliego.

1.5.- CONFRONTACIÓN DE PLANOS Y MEDIDAS

El Contratista deberá confrontar, inmediatamente después de recibidos, los planos y demás documentos que le hayan sido facilitados y deberá informar prontamente a la propiedad sobre cualquier contradicción o error.

1.6.- DIRECCIÓN E INSPECCIÓN

La propiedad designará al Ingeniero Director que ha de dirigir e inspeccionar las obras, así como el resto del personal adscrito a la Dirección de Obra.

Las órdenes del Ingeniero Director deberán ser aceptadas por el Contratista como emanadas directamente de la propiedad, la cual podrá exigir que las mismas le sean dadas por escrito y firmadas, con arreglo a las normas habituales en estas relaciones técnico-administrativas.

Cualquier reclamación que en contra de las disposiciones de la Dirección de Obra, crea oportuna hacer el Contratista, deberá ser formulada por escrito, dentro del plazo de quince (15) días después de dictada la orden.

El Ingeniero Director decidirá sobre la interpretación de los planos y de las condiciones de este Pliego y será el único autorizado para modificarlos.

El Ingeniero Director o sus representantes tendrá acceso a todas las partes de la obra, y el Contratista les prestará la información y ayuda necesarias para llevar a cabo una inspección completa y detallada. Se podrá ordenar la remoción y sustitución a expensas del Contratista, de toda la obra hecha o de todos los materiales usados sin la supervisión o inspección del Ingeniero Director o sus representantes.

El contratista comunicará con antelación suficiente, nunca menor de ocho días, los materiales que tenga intención de utilizar, enviando muestras para su ensayo y aceptación y facilitando los medios necesarios para la inspección.

El Ingeniero Director podrá exigir que el Contratista retire de las obras a cualquier empleado u operario que no sea competente, falta de subordinación, o que sea susceptible de cualquier otra objeción similar.

Lo que no se expone respecto a la inspección de las obras y los materiales en este Pliego no releva a la Contrata de sus responsabilidades en la ejecución de las obras.

1.7.- FACILIDADES PARA LA INSPECCIÓN

El Contratista proporcionará al Ingeniero Director o sus subalternos o delegados, toda clase de facilidades tanto en medios como en mano de obra para replanteos, reconocimientos, mediciones y pruebas de materiales, así como para la inspección de obra en todos los trabajos, con objeto de comprobar el cumplimiento de las condiciones establecidas en este Pliego, permitiendo el acceso a todas las partes de la obra e incluso a los talleres o fábricas donde se produzcan los materiales y equipos o se realicen trabajos para las obras.

1.8.- MEDIOS Y MÉTODOS DE CONSTRUCCIÓN

A menos que se indique expresamente en los planos y documentación contractual, los medios y métodos de construcción serán elegidos por el Contratista, si bien reservándose el Ingeniero Director el derecho de rechazar aquellos medios o métodos propuestos por el Contratista que:

1. Constituyan o pueden causar un riesgo al trabajo, personas o bienes.
2. Que no permitan lograr un trabajo terminado conforme a lo exigido en el contrato.

Dicha aprobación del Ingeniero Director o en su caso silencio, no eximirá al Contratista de la

obligación de cumplir el trabajo conforme a lo exigido en el contrato. En el caso de que el Ingeniero Director rechace los medios y métodos del Contratista no se considerará como una base de reclamaciones por daños causados.

1.9.- MATERIALES QUE NO REÚNAN LAS CONDICIONES DEL PLIEGO

Cuando los materiales, elementos de instalaciones y aparatos no fuesen de la calidad prescrita en este Pliego, no tuvieran la preparación en él exigida o cuando a falta de prescripciones formales de aquel se reconociera o demostrara que no eran adecuados para su objeto, el Ingeniero Director dará orden al Contratista para que, a su costa, los reemplace por otros que satisfagan las condiciones o lleguen al objeto a que se destinen.

Estos materiales se retirarán por el Contratista y los gastos serán de su cuenta.

Si a los quince (15) días de recibir el Contratista orden del Ingeniero Director para que retire de las obras los materiales defectuosos no ha sido cumplida, procederá a verificar esta operación la entidad Contratante y los gastos serán abonados por el Contratista.

Si los materiales o elementos de instalaciones fueran defectuosos, pero aceptables a juicio del Ingeniero Director, se recibirán, pero con la rebaja de precio que el mismo determine, a menos que el Contratista prefiera sustituirlos por otros adecuados.

1.10.- SUMINISTRO DE AGUA

El Contratista tendrá obligación de montar y conservar por su cuenta un suministro de agua, tanto para las obras como para uso del personal, instalando y conservando los elementos precisos para este fin.

1.11.- SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

El suministro de energía eléctrica es por cuenta del Contratista, quien deberá establecer la línea o líneas de suministro en alta tensión, subestaciones, red de baja, etc.

1.12.- CONSTRUCCIONES AUXILIARES

El Contratista queda obligado, por su cuenta, a construir y a desmontar y retirar al final de las obras todas las edificaciones auxiliares para oficinas, almacenes, cobertizos, caminos de servicio, etc., que sean necesarios para la ejecución de los trabajos.

Todas estas construcciones estarán supeditadas a la aprobación del Ingeniero Director de la obra en lo que se refiere a su ubicación, dimensiones, etc.

1.13.- MEDIDAS DE PROTECCIÓN Y LIMPIEZA

El Contratista protegerá todos los materiales y la propia obra contra todo deterioro y daño durante el período de construcción y almacenará y protegerá contra incendios todas las materias inflamables, explosivos, etc., cumpliendo todos los reglamentos aplicables.

1.14.- INSTALACIONES SANITARIAS PROVISIONALES

El Contratista construirá y conservará las debidas instalaciones sanitarias provisionalmente, adaptadas en número y características a las exigidas por la reglamentación vigente, para ser utilizadas por los obreros y empleados en la obra en la forma y lugares debidamente

aprobados por el Ingeniero Director.

A la terminación de la obra serán retiradas estas instalaciones procediendo a la limpieza de los lugares ocupados por las mismas y dejando en todo caso éstos limpios y libres de inundaciones.

1.15.- RETIRADA DE MEDIOS AUXILIARES

A la terminación de las obras, el Contratista retirará todas sus instalaciones, herramientas, materiales, etc. y procederá a la limpieza general de la obra.

1.16.- RELACIONES LEGALES Y RESPONSABILIDAD CON EL PÚBLICO

El Contratista deberá obtener todos los permisos y licencias que se precisen para la ejecución de las obras excepto aquellos que, por su índole específica sean competencia de la Administración.

La señalización de las obras, durante su ejecución, será de cuenta del Contratista que, asimismo, estará obligado a balizar, estableciendo incluso vigilancia permanente en aquellos puntos o zonas que por su peligrosidad, puedan ser motivo de accidentes y en especial las zanjas abiertas y los obstáculos en vías abiertas al tráfico de vehículos o peatones.

Será también de cuenta del Contratista las indemnizaciones y responsabilidades que tuvieran lugar por perjuicios ocasionados a terceros como consecuencia de accidentes debidos a una señalización insuficiente o defectuosa.

El Contratista, bajo su responsabilidad, asegurará el tráfico durante la ejecución de las obras, bien por caminos existentes o por las desviaciones construidas a su cargo que sean necesarias, atendiendo a la conservación de las vías utilizadas en condiciones tales que el tráfico se efectuó dentro de las exigencias mínimas de seguridad.

Finalmente, correrán a cargo del Contratista todos aquellos gastos que se deriven de daños o perjuicios a terceros con motivo de las operaciones que requieran la ejecución de las obras o que se deriven de una actuación culpable o negligente del mismo.

1.17.- SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL

El Contratista antes de iniciar la ejecución de las obras deberá contratar, a su cargo, seguro contra todo daño, pérdida o lesión que pueda producirse a cualesquiera bienes o cualquier persona por la ejecución o causa de la ejecución de las obras o en cumplimiento del contrato.

1.18.- SUBCONTRATOS

Ninguna parte de la obra podrá ser subcontratada sin consentimiento previo de la Dirección de las obras.

1.19.- COMPROBACIÓN DE LAS OBRAS

Antes de verificarse la recepción de las obras, se someterán a pruebas de resistencia, estabilidad, impermeabilidad, compactación, etc. y se procederá a toma de muestras para la realización de ensayos. Todos los ensayos y pruebas a realizar en la obra serán por cuenta del Contratista, estando incluidas en el precio de las diferentes unidades, hasta un 1% del

presupuesto líquido vigente de las obras, incluidos todos los posibles adicionales que puedan producirse.

Si el Ingeniero Director exigiera mayor número de ensayos de los especificados en este Pliego y dieran resultados positivos, su costo será por cuenta de la Propiedad.

Los ensayos y pruebas de materiales y unidades de obra serán realizados por laboratorios especializados y reconocidos oficialmente que serán propuestos por el Contratista para su aprobación por la Dirección Facultativa de las obras.

En todo caso, la Propiedad se reserva el derecho de encargar, a costa de la Contrata, la ejecución de las pruebas y análisis preceptivos al Organismo Oficial que proceda.

Todas estas pruebas y ensayos serán de cuenta del Contratista en la forma antes indicada, quien facilitará todos los medios que para ellos se requiera, y se entiende que no están verificadas totalmente hasta que den resultados satisfactorios.

Serán por cuenta del Contratista los asientos y averías, accidentes o daños que se produzcan en estas pruebas y procedan de la mala construcción o falta de precauciones.

Los ensayos o reconocimientos verificados durante la ejecución de los trabajos, no tienen otro carácter que el de simples antecedentes para la recepción de las obras, es decir, la admisión de materiales o unidades de obra en cualquier forma que se realice antes de la recepción no atenúa las obligaciones que tiene el Contratista de subsanar o reponer las obras o instalaciones que resultaron inaceptables parcial o temporalmente en el acto de reconocimiento parcial, pruebas de recepción o plazo de garantía.

Si, de las comprobaciones efectuadas, los resultados no fueran satisfactorios, la Propiedad podrá optativamente dar por recibida provisionalmente la obra, recogiendo en el Acta las incidencias, o retrasar la recepción hasta tanto el Contratista acondicione debidamente las obras dejándolas en perfectas condiciones de funcionamiento.

CAPITULO SEGUNDO - DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

2.1.- DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

Las obras relativas a movimiento de tierras y obra civil constan, esencialmente de lo siguiente:

- Hincado de las cimentaciones de la estructura solar fotovoltaica.
- Caminos de acceso al parque.
- Ejecución de zanjas para la colocación de los cables eléctricos y extensión de los mismos.

CAPITULO TERCERO - CONDICIONES DE LOS MATERIALES

3.1.- PROCEDENCIA

Todos los materiales necesarios para la ejecución de las obras serán suministrados por el Contratista y procederán de los lugares, fábricas o marcas que, elegidas por dicho Contratista, hayan sido previamente aprobadas por el Director de las Obras. Cuando existan normas oficiales establecidas en relación con su empleo, deberán satisfacer las que estén en vigor en la fecha de licitación.

El Contratista bajo su única responsabilidad y siempre que no se indique nada al respecto en los diferentes documentos del Proyecto, elegirá los lugares apropiados para la extracción de los materiales necesarios para la ejecución de las obras, para la producción de los áridos para morteros y hormigones, para rellenos de zanjas u otros elementos, entendiéndose directamente con los propietarios de los terrenos en que yacen.

El Director de la obra, podrá aceptar o rehusar dichos lugares de extracción según sean los resultados de los ensayos de laboratorio, realizados con las muestras de materiales que el Contratista está obligado a entregar a requerimiento de aquel, o que los lugares elegidos pudieran afectar al paisaje del entorno. En su caso, si fuera preceptivo, el Contratista deberá realizar el correspondiente Estudio de Impacto Ambiental, sin cargo alguno para la Propiedad.

La aceptación por parte del Ingeniero Director del lugar de extracción de los materiales, no disminuye en nada la responsabilidad del Contratista en cuanto a la calidad de los mismos y al volumen explotable.

El Contratista está obligado a eliminar, a su costa, los materiales de calidad inferior a la exigida que aparezcan durante los trabajos de explotación de los yacimientos, y si durante la ejecución de las obras los materiales dejasen de cumplir las condiciones establecidas por el presente Pliego, o si la producción resultase insuficiente por haber aumentado la proporción de material no aprovechable, el Contratista deberá buscar otro lugar de extracción, siguiendo las normas anteriores.

Si en algún caso se dispusiera de materiales aprobados para su utilización en zonas de la obra que no estuviesen preparados para su ejecución inmediata, el Contratista estará obligado a acopiarlos adecuadamente para su posterior utilización, sin que esta operación

de retoma suponga, en ningún caso, un suplemento en el precio de las unidades de obra a construir.

Las zonas que proponga el Contratista para el acopio de estos materiales deberán ser de pendiente suave, habiéndose explanado las irregularidades que presenten hasta obtener una superficie razonablemente llana.

Antes de proceder a depositar los acopios, deberán eliminarse de la zona todos los elementos, que por su naturaleza, pudieran contaminar los materiales que se vayan a depositar.

Todas las zonas de acopios deberán ser aprobadas por el Director de las Obras, antes de su utilización.

3.2.- MATERIALES NO INCLUIDOS EN EL PRESENTE PLIEGO

Los materiales que sin especificarse en el presente Pliego hayan de ser empleados en la obra serán de probada calidad, debiendo presentar el Contratista para recabar la aprobación del Ingeniero Director cuantos catálogos, muestras, informes y certificados de los correspondientes fabricantes se estimen necesarios. Si la información no se considera suficiente, podrán exigirse los ensayos oportunos para identificar la calidad de los materiales a emplear, pudiendo, en cualquier caso, admitirlos o rechazarlos el Ingeniero Director, sin que el Adjudicatario de las Obras tenga derecho a reclamación alguna.

3.3.- EXÁMENES Y PRUEBAS DE LOS MATERIALES

Los materiales que se han de emplear en obra, podrán ser sometidos a todas las pruebas y ensayos que estime conveniente la Dirección de la Obra para conocer sus condiciones. A este fin, el Contratista estará obligado a presentar, con la anticipación debida, muestras o ejemplares de los distintos materiales.

Los ensayos se realizarán en el Laboratorio que designe el Ingeniero Director de las Obras.

Serán a cargo del Contratista todos los gastos de pruebas y ensayos de las distintas unidades de obra, que se realicen durante la ejecución de éstos, hasta un importe máximo del uno por ciento (1%) del Presupuesto de Ejecución por Contrata.

Aquellos ensayos que no hayan dado resultado satisfactorio o que no ofrezcan la debida garantía, a juicio del Director de Obra, deberán repetirse a cargo del Contratista, aun cuando con ello se rebase el importe máximo anteriormente indicado.

Realizados los ensayos y aceptado el material, no podrá emplearse otro que el de la muestra o ejemplar aceptado, sin que la aceptación exima de responsabilidad al Contratista, la cual subsistirá hasta que la obra sea recibida definitivamente.

3.4.- MATERIALES DEFECTUOSOS

Cuando los materiales no fueran de la calidad prescrita en este Pliego o no tuvieran la preparación en él exigida para cumplir con su finalidad, o cuando a falta de prescripciones formales de aquel se reconociera o demostrara que no eran adecuados para su objeto, el Ingeniero Director dará orden al Contratista para que a su costa se reemplacen por otros que satisfagan las mismas condiciones o cumplan el objeto a que se destinen.

Si los materiales fueran defectuosos, pero aceptables a juicio del Ingeniero Director, podrán emplearse, siendo la Administración quien, después de oír al Contratista, señalará el precio

a que deben cobrarse los materiales. Si el Contratista no estuviera conforme con el precio así fijado, estará obligado a sustituir dichos materiales por otros que cumplan con las condiciones señaladas en este Pliego.

3.5.- TERRAPLENES

El material a emplear en cimiento y núcleo de terraplén será suelo tolerable que se obtendrá de las excavaciones o de préstamos, con las siguientes características:

- No contendrá más de un veinticinco por ciento (25%) en peso, de piedras cuyo tamaño exceda de quince centímetros (15 cm).
- Su límite líquido será inferior a cuarenta ($LL < 40$), o simultáneamente: líquido menor de sesenta y cinco ($LL < 65$) e índice de plasticidad mayor de seis décimas de límite líquido menos nueve ($IP > 0,6 LL-9$).
- La densidad máxima Proctor Normal no será inferior a mil cuatrocientos cincuenta kilos por metro cúbico (1.450 kg/m^3).
- El índice C.B.R. será mayor de tres ($C.B.R > 3$).
- El contenido en materia orgánica será inferior al dos por ciento (2%).

En los 0,50 m superiores el material a emplear será suelo seleccionado, cuando el suelo natural se encuentre dentro de la categoría de “tolerables” según el PG-3.

3.6.- RELLENOS DE ZANJAS

En las zanjas, la primera capa de relleno a colocar sobre la arena, hasta veinte centímetros (20 cm.) sobre la generatriz superior exterior del tubo, se efectuará con un material que reúna las condiciones indispensables para el buen trabazón y apisonado. No contendrá fangos, ni gruesos superiores a cinco centímetros (5 cm), así como raíces o residuos orgánicos. Se compactará al 95% P.N.

El tamaño máximo del relleno superior no contendrá más de un 25% en peso de tamaño máximo veinte centímetros.

Estas condiciones son válidas siempre y cuando el relleno no vaya a constituir explanada de algún pavimento, en cuyo caso el tamaño máximo se limitará a 8 cm.

En el caso de que la zanja atraviese un camino, calle o carretera, o en el caso de que el relleno localizado forme parte de la infraestructura de los mismos, los cincuenta centímetros superiores bajo la subrasante serán suelos seleccionados compactados al 98% P.N.

En el caso de que la zanja discurra por tierra de labor, la capa superior estará constituida por la tierra vegetal que previamente se haya extraído en la excavación.

En el caso de cauces de barrancos, se seleccionará para el relleno el material grueso.

3.7.- ASIENTO GRANULAR PARA TUBERÍA

La arena a utilizar para asiento de tuberías de abastecimiento podrá ser natural, de machaqueo o mezcla de ambas, debiendo cumplir en cualquier caso, las siguientes condiciones:

- El equivalente de arena será superior a setenta (70).
- El índice de plasticidad inferior a cinco (5).
- Por el tamiz número cinco (5) UNE, deberá pasar el cien por cien (100 %)
- El contenido de partículas arcillosas no excederá del uno (1 %) por cien del peso total.

- El contenido de azufre expresado en SO_4 y referido al árido seco, no excederá del uno con veinte (1,20 %) por ciento del peso total.
- Los finos que pasen por el tamiz, 0,08 UNE, serán inferiores en peso al cinco (5 %) por cien del total.

3.8.- ZAHORRA ARTIFICIAL

La composición granulométrica de los materiales estará comprendida dentro de los límites del huso ZA (25) para, según la clasificación establecida en el PG-3.

Cumplirá asimismo las prescripciones señaladas en el Artículo 501, "Zahorra artificial".

3.9.- MADERA

Las maderas a emplear en entibaciones, apeos, cimbras, andamios, encofrados, demás elementos auxiliares y carpintería de armar, cumplirá las prescripciones del Artículo 286 "Madera" del mencionado PG-3.

3.10.- HORMIGONES Y MORTEROS

El tipo de hormigón a emplear en cada una de las unidades de obra proyectadas será el indicado en los planos y presupuesto en cada caso.

El tipo de mortero a emplear en fábricas de ladrillo, mampostería y bloques de hormigón, asiento de piezas prefabricadas, enfoscados y enlucidos se ajustará a lo indicado en el apartado 3, del Artículo 611 del PG-3.

3.10.1.- AGUA

El agua para la confección de los morteros y hormigones deberá ser limpia y dulce, cumpliendo las condiciones recogidas en la Instrucción E.H.E.

La que se utilice para el lavado de áridos será sometida a la aceptación del Facultativo Director de la obra.

Por cada procedencia de agua no garantizada por la práctica, se realizará un análisis químico.

3.10.2.- CEMENTO

El cemento satisfará las prescripciones del Pliego de Prescripciones Técnicas para la recepción de cementos y en el artículo 26 de la Instrucción de Hormigón Estructural. Además, el cemento deberá ser capaz de proporcionar al hormigón las cualidades que a éste se le exigen en el Artículo 30º de la citada Instrucción.

3.10.3.- ÁRIDOS PARA HORMIGONES

Los áridos para la fabricación de hormigones cumplirán las prescripciones impuestas en la Instrucción de Hormigón Estructural, E.H.E.

Los áridos una vez limpios y clasificados, se almacenarán de forma que no se mezclen con materiales extraños. El Facultativo Director de la obra podrá precisar la capacidad de almacenamiento de las diferentes categorías de áridos teniendo en cuenta el ritmo de hormigonado. Se tomarán todas las precauciones necesarias para que los finos que se puedan acumular sobre el área del almacenamiento o silos, no puedan entrar a formar parte de los hormigones.

Los áridos más finos serán almacenados al abrigo de la lluvia, y el Facultativo Director de la obra fijará el límite por debajo del cual se tomarán dichas precauciones.

Los compuestos de azufre de los áridos referidos a su peso total en seco y expresados en porcentaje de SO₄ serán inferiores al uno con dos por ciento (1,2 %).

3.10.4.- PRODUCTOS DE ADICIÓN

Podrán utilizarse, con autorización previa del Facultativo Director de la obra, plastificantes y aceleradores del fraguado, si la correcta ejecución de las obras lo aconseja. Para ello se exigirá al Contratista que realice una serie completa de ensayos sobre probetas con el aditivo que se pretenda utilizar, comprobándose en qué medida las sustancias agregadas en las proporciones previstas producen los efectos deseados. En particular los aditivos satisfarán las siguientes exigencias:

- 1ª. Que la resistencia y la densidad seca sean iguales o mayores que las obtenidas en hormigones fabricados sin aditivos.
- 2ª. Que no disminuya la resistencia a las heladas.
- 3ª. Que el producto de adición no represente un peligro para las armaduras, en su caso.

3.11.- ARMADURAS A EMPLEAR EN HORMIGÓN ARMADO

Las armaduras a emplear en hormigón armado estarán constituidas por acero B-400-S o B-500-S, según se define en los planos y en el Artº. 31, 3 de la Instrucción E.H.E. y se realizarán con sujeción a lo prescrito en los artículos 241 y 600 del PG3.

Las características mecánicas mínimas garantizadas del acero serán las siguientes:

	B-500-S	B-400-S
Límite elástico (kg/cm ²)	5.100	4.100
Carga de rotura (kg/cm ²)	5.600	4.500
Alargamiento de rotura	12 %	14 %
Relación carga de rotura a límite elástico	1,05	1,05

CAPITULO CUARTO - CONDICIONES DE LA EJECUCIÓN

4.1.- CONSIDERACIONES GENERALES

4.1.1.- CONDICIONES DE EJECUCIÓN

Las obras se ejecutarán de acuerdo con las dimensiones e instrucciones de los Planos, las prescripciones contenidas en el Pliego y las órdenes del Director de Obra, quien resolverá las cuestiones que se planteen referentes a la interpretación y/o falta de definición.

El Director de la obra suministrará al Contratista, a petición de éste, cuantos datos posea de los que se incluyen habitualmente en la Memoria, que puedan ser de utilidad en la ejecución de las obras y no hayan sido recogidos en los documentos contractuales. Dichos datos no podrán ser considerados nada más que como complemento de la información que el Contratista debe adquirir directamente y con sus propios medios, por lo que éste deberá comprobarlos y la Propiedad no se hará responsable, en ningún caso, de los posibles errores que pudieran contener ni de las consecuencias que de ellos pudieran derivarse.

4.1.2.- ORDEN DE EJECUCIÓN

El orden de ejecución de los trabajos será propuesto por el Contratista dentro de su programa de trabajo, redactado de acuerdo con el Artículo 128 del Reglamento General de Contratación, y compatible con los plazos programados y el Plan de Seguridad y Salud. Aunque la Entidad Contratante haya aprobado el programa de trabajo, deberá el Contratista poner en conocimiento del Director de Obra su intención de iniciar cualquier obra parcial y recabar su autorización para ello, al menos con diez (10) días de anticipación.

4.1.3.- MATERIALES Y EQUIPOS A EMPLEAR

Los materiales a utilizar en las obras cumplirán las prescripciones que para ellos se especifican en este Pliego. El empleo de aditivos o productos auxiliares (activantes y adiciones de caucho para ligantes, desencofrantes, etc.) no previstos explícitamente en el Proyecto, deberá ser autorizado expresamente por el Director de la obra, quien fijará en cada caso las especificaciones a tener en cuenta.

Las dosificaciones que se reseñan en los distintos documentos del Proyecto tienen carácter meramente orientativo. Todas las dosificaciones y sistemas de trabajo a emplear en la obra deberán ser aprobados antes de su utilización por el Director de la obra, quien podrá modificarlas a la vista de los ensayos y pruebas que se realicen y de la experiencia obtenida durante la ejecución de los trabajos, sin que dichas modificaciones afecten a los precios de las unidades de obra correspondientes cuando su objeto sea, únicamente, obtener las condiciones de trabajo previstas en el Proyecto para las mismas.

Independientemente de las condiciones particulares o específicas que se exijan a los equipos necesarios para ejecutar las obras en los Artículos del Pliego, todos los que se empleen deberán cumplir las condiciones generales siguientes:

- a) Estar disponibles con suficiente anticipación al comienzo del trabajo correspondiente, para que puedan ser examinados y aprobados a su juicio, en su caso, por el Director de Obra.
- b) Una vez aprobado el equipo por el Director de Obra, deberá mantenerse en todo

momento en condiciones de trabajo satisfactorias a su juicio, haciendo las sustituciones y/o reparaciones necesarias para ello.

- c) Si durante la ejecución de las obra el Director de las mismas observase que, por cambio de las condiciones de trabajo o por cualquier otro motivo, el equipo o equipos aprobados no son idóneos al fin propuestos, deberán ser sustituidos por otros que sí lo sean.

4.1.4.- MÉTODOS DE TRABAJO

La aprobación por parte del Director de Obra de cualquier método de trabajo, o maquinaria para la ejecución de las obras, no responsabilizará a éste de los resultados que se obtuviesen, ni exime al Contratista del cumplimiento de los plazos parciales o total señalados, si con tales métodos o maquinaria no se consiguiese el ritmo o fin perseguido.

4.2.- COMPROBACIÓN DEL REPLANTEO

4.2.1.- DISPOSICIONES GENERALES

En el Acta que se ha de levantar del mismo, el Contratista ha de hacer constar expresamente que se ha comprobado, a plena satisfacción suya, la completa correspondencia, en planta y cota relativas, entre la situación de las señales fijas, tanto de planimetría como de altimetría, que se han construido en el terreno y las homólogas indicadas en los planos en general y que dichas señales son suficientes para poder determinar perfectamente, en planta y alzado, cualquier parte de la obra proyectada de acuerdo con los planos que figuran en el Proyecto. En el caso que las señales construidas en el terreno, no fuesen suficientes para poder determinar perfectamente alguna parte de la obra, o hubieran desaparecido desde la redacción del Proyecto, se construirán las que se precisen con cargo al correspondiente presupuesto.

4.2.2.- OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

Una vez firmada el Acta por ambas partes, el Contratista quedará obligado a completar por sí mismo el replanteo de las obras según precise para su construcción, de acuerdo con los datos de los Planos o los que le proporcione el Director de Obra en caso de modificaciones aprobadas. Para ello fijará al terreno, además de las ya existentes, las señales y dispositivos necesarios para que quede perfectamente marcado al replanteo de la obra a ejecutar.

4.2.3.- COMPROBACIÓN DE LOS TRABAJOS

El Director de Obra podrá ejecutar por sí u ordenar cuantas comprobaciones estime oportunas. También podrá, si así lo considera conveniente, replantear directamente las partes de la obra que desee, así como introducir las modificaciones precisas en los datos de replanteo del Proyecto. Si alguna de las partes lo estima necesario, también se levantará Acta de estos replanteos parciales, debiendo quedar indicados en la misma los datos que se consideren necesarios para la construcción y posterior medición de la obra ejecutada.

4.2.4.- GASTOS DE REPLANTEO

Todos los gastos de replanteo general y su comprobación, así como los que se ocasionen en la verificación de los replanteos parciales serán de cuenta del Contratista.

El Contratista responderá de la conservación de las señales fijas comprobadas en el replanteo general y las que le indique el Director de los replanteos parciales, no pudiéndose inutilizar ninguna sin su autorización por escrito. En el caso de que sin dicha conformidad se inutilice alguna señal, el Director de Obra las sustituirá por otras, siendo por cuenta del Contratista los gastos de las partes de obra que queden indeterminadas a causa de la inutilización de una o varias señales fijas hasta que dichas señales sean sustituidas por otras.

4.2.5.- REPLANTEOS PARCIALES

El Contratista llevará a cabo durante la ejecución de las obras cuantos replanteos parciales sean necesarios, ateniéndose al replanteo general previamente efectuado, siendo de su cuenta todos los gastos que ocasionen tanto su realización como las comprobaciones que el Director de la obra juzgue conveniente practicar. Cuando al efectuar una comprobación, sea cualquiera la fecha y época en que se realice, se encontraran errores de traza, de nivelación o de otra clase, el Director de la obra podrá ordenar la demolición de la obra erróneamente ejecutada; restituir a su estado anterior todo aquello que indebidamente haya sido excavado o demolido y la ejecución de las obras accesorias o de seguridad para la obra definitiva que pudieran ser precisas como consecuencia de las falsas operaciones hechas. Todos los gastos de demoliciones, restitución a su primitivo estado de lo mal ejecutado y obras accesorias o de seguridad son, en este caso, de cuenta del Contratista, sin derecho a ningún abono por parte de la Administración y sin que nunca pueda servir de excusa que el Director de la obra haya visto o visitado con anterioridad y sin hacer observación alguna las obras que ordene demoler o rectificar, o, incluso, el que hubieran sido abonadas en relaciones o certificaciones anteriores.

Con carácter general siempre que lo ordene el Director de Obra, deberá replantearse el terreno natural sobre el que se hayan de realizar excavaciones o rellenos. En ausencia de tal replanteo confrontado será la base topográfica que figura en los planos de proyecto la única fuente de información contractual.

4.3.- PROGRAMA DE TRABAJO

En el programa de trabajo a presentar en su caso por el Contratista, se deberán incluir los siguientes datos:

- a) Ordenación en partes o clases de obra de las unidades que integran el proyecto con expresión del volumen de éstas.
- b) Determinación de los medios necesarios tales como personal, instalaciones, equipo y materiales con expresión de sus rendimientos medios.
- c) Estimación en días calendario de los plazos de ejecución de las diversas obras u operaciones preparatorias, equipo e instalaciones y de los de ejecución de las diversas partes o clases de obra.
- d) Gráfico de las diversas actividades o trabajos.
- e) El programa de trabajo será sometido a la aprobación del Director de Obra que propondrá al Contratista las modificaciones que estime oportunas para la mejor realización de los trabajos. El programa finalmente aprobado será obligatorio para el Contratista, necesitando la aprobación del Director de Obra para introducir cualquier variación en el mismo.

4.4.- DESVÍO DE SERVICIOS EXISTENTES

Antes de comenzar las obras, el Contratista, basándose en los planos y datos de que disponga por reconocimientos efectuados, y en la información que necesariamente deberá recabar de los diferentes organismos, deberá estudiar y replantear sobre el terreno los servicios e instalaciones existentes (eléctricos, telefónicos, telegráficos, gaseoductos, etc.), considerando la mejor forma de ejecutar los trabajos para no dañarlos y señalando los que, en último extremo, considere necesario modificar. Si el Director de la obra se muestra conforme, solicitará de las Empresas u Organismos correspondientes la modificación de estas instalaciones, abonándose contra factura los trabajos que sea necesario realizar, en el caso de que no estén recogidos en alguna parte del Proyecto.

4.5.- OCUPACIÓN DE SUPERFICIE

Si para la ejecución de las obras, y muy especialmente en las zonas de trabajo a cielo abierto y caminos de accesos, fuese preciso la ocupación temporal de superficies, el Contratista de acuerdo con su programa de trabajo y medios propondrá al Director las superficies que precise ocupar.

El Ingeniero Director estudiará su posibilidad en función de los intereses generales afectados y/o autorizará su ocupación o, si no fuera posible, modificará la propuesta, la que deberá ser aceptada por el Contratista, sin que ello pueda significar derecho a una variación en el precio o en el plazo.

Las superficies ocupadas serán libres de cargo para el Contratista, si están dentro de la zona expropiada, y su ocupación tendrá carácter de precario y provisional y finalizará automáticamente al concluir los trabajos que la motivaron.

En el caso de tener que modificar la superficie ocupada o tener que cambiar el emplazamiento, todos los gastos que se produzcan serán por cuenta del Contratista.

Durante la ocupación de superficies, éstas se mantendrán por el Contratista y a su cargo, perfectamente señalizadas y valladas, manteniendo los accesos provisionales.

Al concluir la ocupación deberá dejarse en perfecto estado de limpieza, libre de obstáculos y reparado los desperfectos que se hubieran podido producir.

Todos los gastos que se produzcan por estos motivos, será a cargo del Contratista.

4.6.- DESPEJE Y DESBROCE

Incluye las operaciones siguientes:

- Remoción de los materiales objeto de desbroce.
- Retirada de los materiales objeto de desbroce.
- Excavación de la capa de tierra vegetal.

Los escombros y subproductos forestales que no sean susceptibles de aprovechamiento serán eliminados.

Los restantes materiales serán eliminados o utilizados, según las instrucciones que en su momento dicte la Dirección de la Obra, de común acuerdo con la entidad Contratante.

En cualquier caso, la tierra vegetal extraída se mantendrá separada del resto de los productos excavados.

4.7.- EXCAVACIÓN DE LA EXPLANACIÓN Y PRÉSTAMOS

Se cumplirán las prescripciones del Artículo 320 "Excavación de la explanación y préstamos", apartados 1, 2, 3, del PG-3.

Las excavaciones están referidas a cualquier clase de terreno, incluso roca, en cualquier profundidad. Igualmente se refiere a la excavación de terreno existente con objeto de sanearlo en la profundidad que se indique por la Dirección de la Obra. Comprende esta unidad asimismo, la nivelación, reperfilado, escarificado y compactación de la superficie resultante, así como el escarificado del terreno en una profundidad de quince (15) centímetros en los casos que juzgue necesarios la Dirección de la Obra.

La tierra vegetal se mantendrá separada del resto de los materiales excavados para posterior utilización o retirada a vertedero.

En el precio de esta unidad de obra, se consideran incluidas las demoliciones de aquellas obras de fábrica que tengan alguna dimensión inferior a treinta (30) centímetros, y la de aquellas cuya consistencia no sea lo suficientemente alta a juicio de la Dirección de la Obra.

4.8.- EXCAVACIÓN EN ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTOS Y CIMIENTOS

Consiste en el conjunto de operaciones necesarias para abrir zanjás, pozos, emplazamiento de cimientos, estructuras y obras de fábrica, siempre y cuando no se refiera a grandes superficies.

Las excavaciones están referidas a cualquier clase de terreno, incluso roca, a cualquier profundidad, comprendiendo los medios necesarios para llevarlas a cabo, tales como entibaciones y acodalamientos o bien los agotamientos, si se precisasen. Esta unidad, incluye además de las operaciones señaladas, el despeje y desbroce, el refino, nivelación y compactación de las superficies resultantes hasta el porcentaje señalado en los planos y cuadros de precios, y el transporte a depósito o al lugar de empleo o al indicado por el Director Facultativo de cuantos productos u objetos extraídos tengan futuros aprovechamientos.

En el precio de esta unidad de obra, se consideran incluidas las demoliciones de aquellas obras de fábrica que tengan alguna dimensión inferior a treinta (30) centímetros, y la de aquellas cuya consistencia no sea lo suficientemente alta a juicio de la Dirección de la Obra.

No deberán transcurrir más de siete (7) días entre la excavación de la zanja y la colocación de las tuberías.

A la vista de las características del fondo de la excavación, el Director Facultativo podrá limitar el tiempo que deba transcurrir entre la excavación de los últimos 30 m. y la colocación de la tubería u obra de fábrica correspondiente.

Los excesos de excavación se consideran como no justificados y, por tanto, no computables ni tampoco su posterior relleno, a efectos de medición y abono. La realización de los taludes señaladas en los planos, no exime al Contratista de efectuar cuantas entibaciones sean precisas.

Deberán respetarse todos los servicios existentes, adoptando las medidas y medios complementarios necesarios. Igualmente, se mantendrán las entradas y accesos a fincas

o locales. El acopio de las tierras excavadas, se realizarán a suficiente distancia de la excavación para evitar los desprendimientos y accidentes.

El material excavado que no haya de emplearse en rellenos será retirado a vertedero.

4.9.- TERRAPLENES

Se cumplirán las prescripciones del artículo 330, "Terraplenes", apartados 1, 2, 3, 4, 5 y 6 del PG-3/75, 88, 89, así como las indicadas en los correspondientes artículos del presente pliego.

La ejecución de terraplenes se suspenderá cuando la temperatura ambiente a la sombra, sea igual o inferior a dos grados centígrados (2°C).

La superficie acabada no podrá tener irregularidades superiores a quince (15) milímetros.

4.10.- RELLENOS DE ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTO DE CIMIENTOS Y OBRAS DE FÁBRICA

Cumplirá las prescripciones del artículo 332, Apartados 1, 2, 3, 4, 5 y 6, del PG-3.

El relleno de las zanjas para tuberías en la zona de contacto directo con los laterales y la parte superior de la tubería hasta 10 cm por encima de la generatriz superior, se efectuará con arena. Los 20 cm de material a colocar sobre la arena será tierra seleccionada, que deberá reunir las condiciones indispensables para el buen trabazón y apisonado. No podrá contener fangos y deberán separarse de él las piedras y material grueso superior a cinco (5) centímetros así como las raíces o residuos orgánicos y en general todo aquel material que a juicio del Ingeniero Director no reúna las características adecuadas.

El resto del relleno, se compactará mecánicamente por tongadas no superiores a veinticinco (25) centímetros. En los tramos de zanja que atraviesen terreno de labor, se colocará la tierra vegetal que se hubiere extraído previamente de la misma, para lo cual deberá ser acopiada y cuidadosamente separada del resto del terreno durante los trabajos de apertura y relleno de la zanja.

Se repondrá el perfil de terreno tal como estuviera antes de iniciar las obras, manteniendo los desniveles entre fincas, en su caso con muro de contención, acequias, etc.

Las densidades de compactación exigidas serán del noventa y cinco por cien (95%) del Proctor Normal, salvo que en las capas contiguas, la compactación sea mayor, en cuyo caso se alcanzará la que éstas posean.

En el caso de que la zanja atravesase caminos, calles o carreteras, la densidad de compactación en los cincuenta centímetros (50 cm) superiores será del 98% P.M., y estará constituido por suelo seleccionado según la definición del PG-3.

4.11.- ZAHORRA ARTIFICIAL

Se ejecutará con arreglo a las prescripciones de los apartados 3, 4 y 5 del artículo 501 "Bases granulares", del PG-3.

La compactación exigida será del 100 % de la obtenida en el ensayo Proctor Modificado y se realizará por tongadas convenientemente humedecidas de un espesor tal que con los

medios disponibles se obtenga en todo el espesor el grado de compactación exigido.

Su ejecución deberá evitar la segregación del material, creará las pendientes necesarias para el drenaje superficial y contará con una humectación uniforme. Se suspenderá la ejecución con temperatura ambiente a la sombra, igual o inferior a dos (2°C) grados centígrados. La superficie acabada, no podrá tener irregularidades superiores a diez (10) milímetros y no podrá rebasar a la superficie teórica en ningún punto.

4.12.- HORMIGONES

CONDICIONES GENERALES

En todo lo referente a hormigones, será de aplicación el artículo 610, "Hormigones", Apartado 1, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13 y 14 del PG-3, y la "Instrucción de Hormigón estructural o armado" EHE.

En caso de contradicción prevalecerá lo prescrito en el presente Pliego sobre los otros dos.

TIPOS DE HORMIGÓN

Para su empleo en las distintas partes de la obra y de acuerdo con su resistencia característica, determinada según las Normas UNE 7.240 y UNE 7-242, se establecen los siguientes tipos de hormigón:

TIPO	NIVEL DE CONTROL	COEF. DE MINOR.	ÁRIDO M/M	CEMENTO	CONSISTENCIA	UTILIZACIÓN
HM-20	Normal	1,50	20	1/42,5	Plástica	Pequeñas obras de fábrica, hormigón en masa
HA-25	Normal	1,50	20	1/42,5	Plástica	Hormigón armado
HA-30	Normal	1,50	20	1/42,5	Plástica	Hormigón armado
HA-35	Normal	1,50	20	1/42,5	Plástica	Hormigón armado

TIPOS DE CEMENTO

En la fabricación de hormigones se utilizarán los tipos de cementos indicados en el punto anterior.

A la vista de las características del terreno, el Director Facultativo podrá modificar el tipo de cemento a emplear.

Las unidades y zonas de empleo de los diferentes hormigones, sus resistencias características y niveles de control de ejecución, se detallan en los correspondientes planos.

DOSIFICACIÓN

Las dosificaciones se ajustan a las cantidades de cemento que especifica la EHE.

EJECUCIÓN

No se podrá verter libremente el hormigón desde una altura superior a un metro con cincuenta centímetros (1,50 m.), ni distribuirlo con pala a gran distancia, ni rastrellarlo. Queda prohibido el empleo de canaletas o trompas para el transporte y puesta en obra del hormigón, sin autorización del Director de la Obra, quien podrá prohibir que se realicen trabajos de hormigonado sin su presencia, o la de un facultativo o vigilante a sus órdenes.

No se podrá hormigonar cuando la presencia de agua pueda perjudicar la resistencia y

demás características del hormigón, a menos que lo autorice el Ingeniero Director de la obra, previa la adopción de las precauciones y medidas adecuadas.

Nunca se colocará hormigón sobre un suelo que se encuentre helado.

Los paramentos deben quedar lisos, con formas perfectas y buen aspecto, sin defectos o rugosidades, y sin que sea necesario aplicar en los mismos enlucidos, que no podrán, en ningún caso, ser ejecutados sin previa autorización del Ingeniero Director de la obra. Las irregularidades máximas admisibles serán las que autorice el Ingeniero Director de la obra. Las operaciones precisas para dejar las superficies vistas en buenas condiciones de aspecto, serán de cuenta del Contratista.

La base de apoyo de la pieza prefabricada deberá quedar perfectamente nivelada para garantizar una adecuada colocación de dichas piezas.

En obras de hormigón armado se cuidará especialmente de que las armaduras queden perfectamente envueltas y se mantengan los recubrimientos previstos, removiendo, a tal fin, enérgicamente el hormigón después de su vertido, especialmente en las zonas en que se reúna gran cantidad de acero.

LIMITACIONES DE LA EJECUCIÓN

El hormigonado se suspenderá, como norma general, siempre que se prevea que, dentro de las cuarenta y ocho horas siguientes, la temperatura ambiente pueda descender por debajo de los cero grados centígrados. A estos efectos, el hecho de que la temperatura registrada a las nueve horas de la mañana, hora solar, sea inferior a cuatro grados centígrados puede interpretarse como motivo suficiente para prever que el límite prescrito será alcanzado en el citado plazo.

En los casos en que por absoluta necesidad y previa autorización del Ingeniero Director de las obras se hormigonará a temperaturas inferiores a las anteriormente señaladas, se adoptarán las medidas necesarias para que el fraguado de las masas se realice sin dificultad.

En el caso de hormigonado en tiempo caluroso, se cuidará especialmente que no se produzca la desecación de los amasijos durante el transporte. A tal fin, si éste dura más de treinta minutos se adoptarán las medidas oportunas, tales como cubrir los camiones o amasar con agua enfriada, para conseguir una puestasa en obra correcta sin necesidad de alterar la relación agua/cemento.

El hormigonado se suspenderá, como norma general, en caso de lluvias, adoptándose las medidas necesarias para impedir la entrada de agua en las masas de hormigón. Eventualmente la continuación de los trabajos en la forma que se proponga deberá ser aprobada por el Ingeniero Director de las obras.

JUNTAS Y TERMINACIÓN

Las juntas de hormigonado, deberán ajustarse siempre que sea posible a las de retracción, y en caso contrario, deberán adoptarse las medidas necesarias para asegurar la perfecta unión de las masas en contacto y obtener una correcta superficie vista.

La parada en el proceso de hormigonado superior a treinta minutos (30 min.), requerirá realizar una junta de hormigonado correctamente dispuesta en el punto en que se encuentra la unidad, si técnicamente es admisible. Si no fuera admisible dicha junta, deberá demolerse lo ejecutado hasta el punto donde se pueda realizar.

La tolerancia de las superficies vistas de hormigón, será inferior a seis (6) milímetros, debiendo corregirse los defectos por cuenta del Contratista, de acuerdo con las indicaciones del Facultativo Director.

4.13.- MORTEROS DE CEMENTO

Se definen los morteros de cemento como la masa constituida por árido fino, cemento y agua.

En la fabricación de morteros se tendrá en cuenta el Pliego PG-3, artículo 611.

Las dosificaciones dadas para los morteros en los diferentes documentos del Proyecto son simplemente orientativas y, en cada caso, la Dirección de la Obra podrá modificarlas de acuerdo con las necesidades de la misma.

4.14.- APEOS, CIMBRAS Y ENCOFRADOS

Se cumplirán las prescripciones del apartado 2 del artículo 681 "Apeos y cimbras" artículo 680, "Encofrado y moldes" apartado 2 del PG-3 y los artículos 65 y 75 EHE, incluso en lo que se refiere a desencofrado y descimbramiento, fijándose como límites de movimiento los que en dichas Instrucciones se indican.

Tanto las superficies de los encofrados como los productos que a ella puedan aplicarse para facilitar el trabajo, no contendrán sustancias agresivas para el hormigón.

Los enlaces entre los distintos elementos o paños de los moldes serán sólidos y sencillos, de modo que su montaje y desmontaje se verifique con facilidad, sin requerir golpes ni tirones. Los moldes ya usados que hayan de servir para unidades repetidas, serán cuidadosamente rectificadas y limpias antes de cada empleo.

Las superficies interiores de los encofrados deberán ser lo suficientemente uniformes y lisas para lograr que los paramentos de las piezas de hormigón moldeadas en aquellos no presenten defectos, bombeos, resaltos y rebabas.

Los plazos de desencofrado y retirada de cimbras y apeos, nunca serán inferiores a los prescritos por el Director de la Obra.

4.15.- ARMADURAS A EMPLEAR EN HORMIGÓN ARMADO

Las armaduras para el hormigón armado deberán limpiarse cuidadosamente sin que queden señales de calamina, de óxido no adherente, de pintura, de grasa, de cemento o de tierra, cumpliendo todas las prescripciones impuestas en los artículos correspondientes de la EHE.

Una vez limpiadas, las barras se enderezarán o doblarán sobre plantilla en frío, hasta darles la forma debida.

Las uniones y solapes de las armaduras se atenderán a lo especificado en la EHE.

Las armaduras tendrán exactamente las dimensiones y formas proyectadas, y ocuparán los lugares previstos en los planos de ejecución. Las desviaciones toleradas en la posición de cada armadura no deberá sobrepasar de un centímetro (1 cm.). Para obtener este resultado, se colocarán dentro de los encofrados sujetándose provisionalmente por

medio de alambres o separadores.

Sobre las barras principales se ajustarán, atadas con alambres, las armaduras secundarias previamente dobladas y limpias.

4.16.- OTRAS OBRAS Y TRABAJOS

En la ejecución de las obras, fábricas, construcciones y equipos para las cuales no existan prescripciones consignadas explícitamente en este Pliego, el Contratista se atenderá en primer término a lo que resulte de los planos, cuadros de precios y presupuesto; en segundo término a las reglas que dicte el Ingeniero Director; y el tercer término a las buenas prácticas seguidas en fábricas y trabajos análogos por los mejores constructores.

4.17.- CONSERVACIÓN DE LAS OBRAS DURANTE SU EJECUCIÓN Y PLAZO DE GARANTÍA

El adjudicatario queda comprometido a conservar a su costa y hasta que sean recibidas provisionalmente todas las obras que integran el Proyecto.

Asimismo, queda obligado a la conservación de las obras durante el plazo de garantía, en el cual deberá realizar cuantos trabajos sean precisos para mantener las obras ejecutadas en perfecto estado.

Este plazo de garantía, será de un año a partir de la fecha de recepción de las obras, siempre y cuando no se especifique un plazo diferente en el Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares.

La conservación no será objeto de abono independiente, y se considerará que los gastos ocasionados por estas operaciones quedan incluidos en los precios unitarios correspondientes a las distintas unidades de obra.

4.18.- LIMPIEZA DE LAS OBRAS

Es obligación del Contratista limpiar la obra y sus inmediaciones de escombros y materiales, hacer desaparecer las instalaciones provisionales que no sean precisas y adoptar los medios y ejecutar los trabajos necesarios para que las obras ofrezcan un buen aspecto a juicio del Director de la misma.

4.19.- OBRAS QUE DEBAN QUEDAR OCULTAS

Sin autorización del Director de la Obra, o subalterno en quien delegue, no podrá el Contratista proceder al relleno de las zanjas abiertas para cimentaciones o alojamiento de tuberías, ni en general, a ocultar cualquier unidad de obra, debiéndose comprobar que las alineaciones y rasantes ejecutadas en cada caso por el Contratista se hallan de acuerdo con las establecidas en Planos.

Cuando el Contratista hubiese procedido al relleno u ocultación sin la debida autorización, el Director de la Obra podrá ordenarle descubrir lo ejecutado sin derecho a indemnización y, en todo caso, el Contratista será responsable de las equivocaciones que pudiese haber cometido o se derivasen de su actuación.

4.20.- PLAZO DE EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

Las obras deberán quedar terminadas en el plazo de 2 meses, a partir de la orden de iniciación, siempre y cuando no se especifique un plazo diferente en el Pliego de Cláusulas Administrativas Particulares.

CAPITULO QUINTO - MEDICIÓN Y ABONO DE LAS OBRAS

5.1.- MODIFICACIÓN DEL PROYECTO

La Propiedad podrá introducir en el Proyecto, antes de empezar las obras o durante su ejecución, las modificaciones que sean precisas para la normal construcción de las mismas, aunque no se haya previsto en el Proyecto y siempre que lo sean sin separarse de su espíritu y recta interpretación. También podrá introducir aquellas modificaciones que produzcan aumento o distribución y aún supresión de las cantidades de obra marcadas en el presupuesto.

Todas estas modificaciones serán obligatorias para el Contratista siempre que, a los precios del contrato, sin ulteriores revisiones, no alteren el presupuesto de adjudicación en más de un veinte (20) por ciento, tanto por exceso como por defecto.

En este caso, el Contratista no tendrá derecho a ninguna variación en los precios ni a indemnización de ningún género por supuestos perjuicios que pueda ocasionar la modificación en el número de unidades de obra o en el plazo de ejecución.

5.2.- FIANZA

Se constituirá de acuerdo con las normas que se fijen en bases del contrato o subasta.

5.3.- DAÑOS POR FUERZA MAYOR

Se interpretarán los casos de fuerza mayor con arreglo a los preceptos vigentes para la contratación de obras públicas.

Estos casos de fuerza mayor podrán dar lugar a una ampliación del plazo de ejecución que se fijará por el Director de la Obra, después de oír al Contratista y siempre y cuando no hubieran podido ser evitados por haber tomado las oportunas medidas o no haber existido retrasos previos.

5.4.- PLAZO DE GARANTÍA

El plazo de garantía será de un (1) año a partir de la fecha de recepción de las obras, siendo de cuenta del Contratista la conservación y reparación de las obras, así como de todos los desperfectos que pudiesen ocurrir desde la terminación de éstas hasta que finalice el plazo de garantía.

5.5.- PRECIOS UNITARIOS

a) Precios del Proyecto

Todos los precios unitarios a que se refieren las normas de medición y abono contenidas en el presente Pliego de Prescripciones, se entenderá que incluyen siempre el suministro, manipulación y empleo de todos los materiales necesarios para la ejecución de las unidades de obra correspondientes, a menos que específicamente se excluya en el artículo correspondiente.

Asimismo, se entenderá que todos los precios unitarios comprenden los gastos de la maquinaria, mano de obra, elementos accesorios, transportes, herramientas, limpieza de las obras y todas cuantas operaciones directas o incidentales sean necesarias.

En ningún caso el Contratista tendrá derecho a reclamación fundándose en insuficiencias de precios o en la falta de expresión explícita, en los precios o en el Pliego, de algún material u operación necesarios para la ejecución de una unidad de obra.

En caso de duda en la aplicación de los precios, se seguirá el mismo criterio aplicado en la medición y valoración del presente Proyecto.

En el abono de las unidades debe considerarse que el uno por ciento (1%) (al menos) está destinado a los ensayos y control de Calidad que fije la Dirección de las Obras, siendo este gasto a cuenta del Contratista.

Igualmente se entenderán incluidos, los gastos ocasionados por la señalización de las obras y la conservación durante el plazo de garantía.

b) Precios contradictorios

En el caso de que haya de ejecutar obras no previstas en el Proyecto, se establecerán de acuerdo con la Propiedad los precios contradictorios que han de regir para dichas unidades de obra, levantándose relaciones en las que figuren los precios unitarios descompuestos en sus elementos en la misma forma en que hizo para los precios que sirvieron de base al Proyecto e indicando en dichas relaciones las partes de obra en que son de aplicación dichos precios.

En los precios contradictorios que se establezcan antes de realizarse las obras, el porcentaje de gastos generales será igual que para los precios unitarios del Proyecto y con la misma descomposición.

5.6.- GASTOS DE CARÁCTER GENERAL A CARGO DEL CONTRATISTA

Serán de cuenta del Contratista los gastos de cualquier clase ocasionados con motivo de la práctica de replanteo general o su comprobación y de los replanteos parciales, que exija el curso de las obras así como las de recepción, liquidación y cualesquiera que se deriven de la marcha de las obras. Asimismo, serán de cuenta del Contratista los ensayos de materiales y ensayos en obra de los elementos e instalaciones; los de construcción, desmonte y retirada de las construcciones auxiliares, los de protección de materiales y la propia obra contra todo deterioro, los de limpieza de los espacios interiores y exteriores y evacuación de desperdicios y basura y los de limpieza general de la obra.

Serán de cuenta del Contratista los gastos de jornales y materiales necesarios para las mediciones periódicas, para la redacción de certificaciones y los ocasionados por la

medición final y los de las pruebas, ensayos de reconocimiento y tomas de muestras para las recepciones parciales y totales, provisionales o definitivas de las obras.

En los casos de rescisión del contrato, cualquiera que sea la causa que los motive, serán de cuenta del Contratista los gastos de jornales y materiales ocasionados por la liquidación de las obras y los de las actas notariales que sea necesario levantar.

5.7.- INDEMNIZACIONES A CARGO DEL CONTRATISTA

Será de cuenta del Contratista indemnizar a los propietarios de los derechos que les correspondan y todos los daños que causen con la perturbación del tráfico en las vías públicas, la explotación de canteras, la extracción de tierras para la ejecución de terraplenes, el establecimiento de almacenes, talleres y depósitos, los que se originen con la habilitación de caminos y vías provisionales para el transporte de aquellos o para apertura y desviación de cauces y, finalmente los que exijan las demás operaciones que requieran la ejecución de las obras.

5.8.- DESPEJE, DESBROCE Y COMPACTACIÓN DEL TERRENO NATURAL

No se abonará independientemente por estar incluido en el precio de la unidad de obra correspondiente a la excavación o relleno.

5.9.- EXCAVACIÓN EN LA EXPLANACIÓN

La excavación será no clasificada, es decir, en cualquier clase de terreno, incluso roca, y profundidad.

- a) El volumen se medirá en metros cúbicos, por el método del área media de las secciones extremas y en base a los puntos topográficos de control, establecidos sobre redes horizontales y verticales.
- b) El abono se hará a los precios unitarios correspondientes, estipulados en el cuadro de precios del contrato, por metro cúbico, y calculando el volumen, por el método indicado en el apartado a). Incluye la excavación propiamente dicha y los posibles agotamientos, entibaciones, despeje, desbroce, escarificado y compactación del fondo, refinos y separación o acopio de los productos útiles para rellenos y terraplenes y tierra vegetal, la carga, el transporte a vertedero, acopio o lugar de empleo y canon de vertido, reposición de servicios existentes y todos los materiales, mano de obra y maquinaria necesarios para la correcta ejecución de la unidad de obra.

No serán de abono los excesos de excavación sobre las secciones tipo, que no sean expresamente autorizados por el Director de Obra.

El precio unitario no se modificará aunque los porcentajes de los diferentes materiales incluidos en su descomposición tuvieran alguna variación respecto de los porcentajes orientativos tomados en su justificación.

5.10.- EXCAVACIÓN EN ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTOS Y CIMIENTOS

La excavación será no clasificada, es decir, en cualquier clase de terreno, incluso roca, y profundidad.

- a) La excavación en zanjas, pozos, emplazamientos y cimientos se medirá en metros cúbicos obtenidos aplicando a las profundidades realmente ejecutadas las dimensiones fijadas en las secciones tipo de zanja para cada conducto.
- b) El abono se hará al precio unitario estipulado para cada tipo en el cuadro de precios

del contrato por metro cúbico, calculando el volumen como se indica en el apartado a). Incluye la excavación propiamente dicha, los posibles agotamientos, entibaciones, transportes a vertedero y separación y acopio de los productos útiles para rellenos y terraplenes y tierra vegetal, refino de taludes, refino y nivelación de soleras, reposición de servicios afectados, canon de vertido y todos los materiales, mano de obra y maquinaria necesarios para la correcta ejecución de la unidad de obra.

Incluye asimismo las demoliciones indicadas en el apartado correspondiente de este capítulo del Pliego.

También se considera incluida la realización, por medios manuales o mecánicos, de las catas necesarias para su localización de los servicios existentes a fin de evitar su afección, y el posterior relleno compactado de la cata.

No serán de abono los excesos de excavación sobre las secciones tipo, que no sean expresamente autorizadas por el Director de Obra.

El precio unitario no se modificará aunque los porcentajes de los diferentes materiales incluidos en su descomposición tuvieran alguna variación respecto de los porcentajes orientativos tomados en su justificación.

5.11.- ASIENTO GRANULAR PARA TUBERÍAS

- a) Se medirá en metros cúbicos realmente ejecutados según las dimensiones fijadas en las secciones tipo.
- b) El abono se realizará al precio estipulado para cada tipo en el cuadro de precios del contrato, por metro cúbico, calculado el volumen por el método indicado en el apartado a). El precio incluye el canon de extracción, el transporte, la carga y descarga, extensión, compactación y nivelación para posterior colocación de tuberías.

5.12.- TERRAPLÉN

- a) El volumen se medirá en metros cúbicos, por el método del área media de las secciones extremas y en base a los puntos topográficos de control, establecidos sobre redes horizontales y verticales.
- b) El abono se hará al precio unitario correspondiente, estipulado en el cuadro de precios del contrato para cada tipo, por metro cúbico y calculando el volumen por el método indicado en el apartado a). El precio incluye el suministro y empleo de los materiales, despeje, desbroce, escarificado y acondicionamiento de la superficie de apoyo, extensión, humectación y compactación, refino de coronación y taludes, acabado final y todos los materiales, mano de obra y maquinaria necesaria para la correcta ejecución de la unidad de obra. Cuando el terraplén se realice con productos de préstamos, dicho precio incluirá el canon de extracción, el transporte, la carga y descarga.

Incluye el suelo seleccionado que se extiende tanto en secciones de desmonte como en secciones de terraplén.

El precio unitario no se modificará aunque los porcentajes de la procedencia del material incluidos en su descomposición tuvieran alguna variación respecto de los porcentajes orientativos tomados en su justificación.

5.13.- RELLENO DE ZANJAS, POZOS, EMPLAZAMIENTOS DE CIMIENTOS, TRASDÓS DE ESTRUCTURAS Y OBRAS DE FÁBRICA

- a) La medición se hará en metros cúbicos por diferencia entre el volumen de excavación realizado y medido según se indica en el artículo referente a “Excavación en zanjas, pozos, ...” descontando el volumen del asiento y el del conducto.
- b) El abono se hará a los precios unitarios correspondientes estipulados en el cuadro de precios del contrato, por metro cúbico y calculando el volumen como se indica en el apartado a). El precio incluye la selección y suministro del material, la extensión y compactación por tongada previa humectación, refino, acabado final y parte proporcional de la preparación de asiento. Cuando el relleno se realice con productos de préstamos, dichos precios incluyen también el canon de extracción, el transporte, la carga y descarga. Cuando la excavación atravesase terrenos de labor, los precios incluyen la reposición de la tierra vegetal, separada y acopiada al realizar la excavación.

Incluye asimismo, todas las operaciones necesarias para que el perfil longitudinal del terreno sea el mismo que antes de empezar las obras, tanto en la zona afectada directamente por la excavación como la zona de ocupación temporal, manteniendo los desniveles entre fincas, reponiendo en su caso los pequeños muros de contención, etc. No se abonarán los excesos por aumento de la excavación respecto a las secciones tipo o por deficiencias por parte del Contratista que no sean expresamente autorizadas por la Dirección Facultativa.

5.14.- REFINO DE TALUDES

El refino de taludes, bien sea para obras de explanación o se trate de excavaciones en zanjas para cimentaciones y servicios, no se abonará independientemente por considerarse incluido en el precio de la unidad de obra correspondiente a la excavación, o relleno o caminos.

5.15.- ZAHORRA ARTIFICIAL

- a) La medición de la zahorra artificial se realizará por metro cúbico utilizado, colocado y compactado.
- b) El volumen se medirá en metros cúbicos, por el método del área media de las secciones extremas y a partir de las secciones tipo detalladas en los Planos, o las que indique la Dirección Facultativa.
- c) El abono se hará al precio unitario correspondiente, estipulado en el cuadro de precios del contrato, por metro cúbico y calculado el volumen por el método indicado en el apartado b). El precio comprende el suministro de los materiales, la puesta en obra, humectación y compactación y perfilado de la zahorra artificial, e incluye la parte proporcional del rasanteado, limpieza y preparación de la superficie de apoyo.

5.16.- HORMIGONES

- a) El hormigón se medirá en metros cúbicos de cada tipo de hormigón ejecutado según Planos del Proyecto.
- b) El abono se hará al precio unitario estipulado en el cuadro de precios del contrato por el número de metros cúbicos de cada tipo de hormigón ejecutado. En dichos precios unitarios están incluidos la fabricación, transporte, colocación y vibrado, juntas, curado con filmógeno y todas las operaciones necesarias para la total terminación de la obra.
- c) Los enfoscados y enlucidos de superficie de hormigón no serán objeto de abono independiente, por considerarse incluido en las unidades de que forman parte. En el

precio se incluye el mortero necesario, así como la mano de obra, maquinaria y medios auxiliares precisos para su confección y puesta en obra.

- d) No se medirán ni abonarán las adiciones que se suponen incluidas en el precio del contrato.

5.17.- ENCOFRADOS

El encofrado se medirá en metros cuadrados realmente encofrados, y se abonará a los precios indicados para cada tipo.

Al realizar la medición, no se contabilizarán los planos horizontales en contacto con el terreno, ni los que tengan una inclinación tan ligera que no exija encofrado. Tampoco se contabilizarán las superficies que deban ser hormigonadas contra obras ya construidas.

Los precios incluyen los apeos y cimbras que puedan resultar necesarios, y todos los materiales auxiliares, y se aplicará a todos los casos, cualquiera que sea la forma de la superficie a encofrar.

Todas las operaciones de desencofrado y descimbrado, deberán realizarse con arreglo a las órdenes del Director de las Obras, y sus costes no serán objeto de abono independiente por considerarse ya incluidos en los correspondientes precios de encofrado.

5.18.- ARMADURAS A EMPLEAR EN HORMIGÓN ARMADO

Las armaduras se medirán multiplicando para cada diámetro, las longitudes que figuran en los planos de construcción por el peso de kilogramos por metro que figura en el PG3, o, en su defecto, del catálogo que indique el Ingeniero Director. Al realizar esta medición, se contabilizarán las longitudes correspondientes a anclajes, pero no las de los solapes, ni recortes o ataduras que fuera necesario realizar.

El abono se efectuará aplicando a los kilogramos así obtenidos el precio unitario estipulado en el cuadro de precios del contrato, que incluye la adquisición de acero, su transporte, acopio, corte, doblado y puesta en obra, así como el atado o la soldadura precisos para la formación de los cuchillos de armadura y la parte proporcional de separadores, elementos de anclaje, maquinaria, energía y de cuantos otros materiales y operaciones sean precisos para garantizar, tanto durante el acopio y construcción, como posteriormente durante la vida útil de las obras, su perfecta adaptación al fin para el que han sido proyectadas, sin detrimento de las características de homogeneidad, calidad y capacidad resultante.

5.19.- CONDICIONES PARA FIJAR PRECIOS IMPUESTOS EN OBRAS NO PREVISTAS

La fijación del precio deberá hacerse precisamente antes de que se ejecute la obra a que debe aplicarse. Si por cualquier causa la obra hubiera sido ejecutada antes de llenar este requisito, el Contratista quedará obligado a conformarse con el precio que para la misma señale la Propiedad.

DOCUMENTO 04.
PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS
PARTICULARES

Parte B. Instalaciones Eléctricas

DOCUMENTO 04. PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS PARTICULARES.

B.- ELECTRICIDAD

ÍNDICE

Capítulo Primero - CONDICIONES GENERALES

- 1.1.- OBJETO DEL PRESENTE PLIEGO
- 1.2.- REGLAMENTOS, INSTRUCCIONES, NORMATIVA Y RECOMENDACIONES
- 1.3.- NORMAS DE LA EMPRESA SUMINISTRADORA DE ENERGÍA
- 1.4.- DISPOSICIONES LEGALES
- 1.5.- MEDIDAS DE SEGURIDAD Y SALUD
- 1.6.- PERMISOS, LICENCIAS Y DICTÁMENES
- 1.7.- DISPOSICIONES APLICABLES
- 1.8.- SEÑALIZACIÓN DE LAS OBRAS
- 1.9.- LIMPIEZA FINAL DE LAS OBRAS
- 1.10.- GASTOS DE CARÁCTER GENERAL A CARGO DEL CONTRATISTA

Capítulo Segundo - DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

- 2.1.- OBRAS COMPRENDIDAS
- 2.2.- OBRAS CIVILES
- 2.3.- INSTALACIONES ELÉCTRICAS
- 2.4.- MEDIOS Y OBRAS AUXILIARES
- 2.5.- DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS
 - 2.5.1.- Instalaciones de Baja Tensión
 - 2.5.2.- Instalaciones de Media Tensión
 - 2.5.3.- Instalaciones de Alta tensión
- 2.6.- CONSERVACIÓN DE LA INSTALACIÓN ELÉCTRICA
- 2.7.- COMPATIBILIDAD Y PRELACIÓN ENTRE LOS DOCUMENTOS

Capítulo Tercero - CONDICIONES DE LOS MATERIALES

- 3.1.- PLIEGOS GENERALES
- 3.2.- CONTROL PREVIO DE LOS MATERIALES
 - 3.2.1.- Materiales que no sean de recibo
 - 3.2.2.- Materiales defectuosos pero aceptables
- 3.3.- CONDICIONES DE LOS MÓDULOS FV
 - 3.3.1.- Normas
 - 3.3.2.- Ensayos para módulos FV
 - 3.3.3.- Embalaje, marcado y envío
 - 3.3.4.- Documentación
- 3.4.- CONDICIONES DE LOS INVERSORES
 - 3.4.1.- Normas
 - 3.4.2.- Ensayos para inversores
 - 3.4.3.- Embalaje, marcado y envío
 - 3.4.4.- Documentación
- 3.5.- CONDICIONES DE LA ESTRUCTURA
 - 3.5.1.- Normas
 - 3.5.2.- Ensayos para estructura
 - 3.5.3.- Embalaje, marcado y envío
 - 3.5.4.- Documentación
- 3.6.- CONDICIONES DE LOS MATERIALES DE LAS LÍNEAS DE CABLEADO
 - 3.6.1.- Conductores

3.7.- CONDICIONES TÉCNICAS PARA LOS MATERIALES Y EQUIPAMIENTO DE LOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y DISTRIBUCIÓN.

3.7.1.- Normas generales de la apartada de Media Tensión.

3.7.2.- Transformadores

3.7.3.- Celdas de Media Tensión

3.7.4.- Pararrayos – Autoválvulas

3.7.5.- Celdas de Media Tensión subestacion.

3.7.6.- Sistema de Puesta a Tierra

3.8.- CONDICIONES DE LOS MATERIALES DE LA OBRA CIVIL

Capítulo Cuarto - CONDICIONES GENERALES DE EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

4.1.- ORDEN DE LOS TRABAJOS

4.2.- REPLANTEO

4.3.- CONDICIONES DE EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

4.3.1.- Ejecución de trabajos en líneas subterráneas de Media Tensión.

4.4.- COMIENZO DE LAS OBRAS

4.5.- ENSAYOS Y PRUEBAS DURANTE LA EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS

4.6.- ACOPIOS

4.7.- DIRECCIÓN E INSPECCIÓN DE LAS OBRAS

4.8.- REPRESENTACIÓN FACULTATIVA DEL CONTRATISTA

4.9.- OBRAS ACCESORIAS

4.10.- DETALLES OMITIDOS

4.11.- RESPONSABILIDAD DE LA CONTRATA

Capítulo Quinto - PRUEBAS PARA RECEPCIONES

5.1.- CONTROL DE MATERIALES. ENSAYOS

5.1.1.- Ensayos para redes de distribución de MBT.- Materiales.

5.1.2.- Ensayos para redes de distribución de M.T.- Materiales

5.2.- PRUEBAS PARA LA RECEPCIÓN DE LAS OBRAS

5.2.1.- Condición previa al reconocimiento de las obras

5.2.2.- Pruebas de Red de distribución de Media Tensión.

5.2.3.- Pruebas de Centros de Transformación y Seccionamiento.

Capítulo Sexto - MEDICIÓN Y ABONO DE LAS OBRAS

6.1.- GENERALIDADES

6.2.- ABONO DE LAS PARTIDAS ALZADAS

6.3.- MEDICIÓN Y ABONO DE LA EXCAVACIÓN

6.4.- MEDICIÓN Y ABONO DEL RELLENO

6.5.- ABONO DE LOS MEDIOS Y OBRAS AUXILIARES, DE LOS ENSAYOS Y DE LOS DETALLES IMPREVISTOS

6.6.- MEDICIÓN Y ABONO DE OBRAS NO INCLUIDAS

Capítulo Séptimo - DISPOSICIONES FINALES

7.1.- CARÁCTER DE ESTE CONTRATO

CAPÍTULO PRIMERO - CONDICIONES GENERALES

1.1.- OBJETO DEL PRESENTE PLIEGO

El presente Pliego será de aplicación a todas las instalaciones eléctricas que comprenden la implantación de la planta fotovoltaica MURUARTE SOLAR I en los términos municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta, en la comunidad foral de Navarra.

En él se señalan los criterios generales que serán de aplicación, se describen las instalaciones comprendidas y se fijan las características de los materiales a emplear, las normas que han de seguirse en la ejecución de las distintas unidades de obra, las pruebas previstas para la recepción, las formas de medición y abono de las obras.

1.2.- REGLAMENTACION, INSTRUCCIONES, NORMATIVA Y RECOMENDACIONES

Para la realización de las instalaciones eléctricas descritas en este Proyecto se tendrán en cuenta los Reglamento y Normas, en su edición vigente, que se citan a continuación:

SEGURIDAD Y SALUD

- O.C. 300/89 P y P, de 20 de marzo, sobre “Señalizaciones de Obras” y consideraciones sobre “Limpieza y Terminación de las obras”.
- Real Decreto 604/2006, de 19 de mayo, por el que se modifican el Real Decreto 39/1997, de 17 de enero, por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención, y el Real Decreto 1627/1997, de 24 de octubre, por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción.
- Ordenanza General de Seguridad e Higiene en el Trabajo (O.M. Mº Trabajo de 09-03-1971) en sus partes no derogadas.

OBRA CIVIL

- Instrucción de hormigón estructural, R.D. 1247/2008, de 18 de Julio (EHE-08).
- Real Decreto 314/2006, de 17 de marzo, por el que se aprueba el Código Técnico de la Edificación.
- Las disposiciones, normas y reglamentos que figuran en el Pliego de Prescripciones Técnicas, tanto en lo referente a instalaciones eléctricas como en lo referente a obra civil.
- Normativa DB SE-AE Acciones en la edificación.
- Normativa DB SE-A Acero.
- Normativa DB SE Seguridad Estructural.
- Orden de 16 de Diciembre de 1997 por la que se regulan los accesos a las carreteras del Estado, las vías de servicio y la construcción de instalaciones de servicios.
- Recomendaciones para el proyecto de intersecciones, MOP, 1967
- Norma 3.1-IC de Trazado, de la Instrucción de Carreteras.
- Norma 5.2-IC de Drenaje superficial, de la Instrucción de Carreteras.
- Norma 6.1-IC de Secciones de firme, de la Instrucción de Carreteras.
- Norma 8.1-IC de Señalización Vertical, de la Instrucción de Carreteras.
- Norma 8.2-IC de Marcas Viales, de la Instrucción de Carreteras.
- Norma 8.3-IC de Señalización de Obras, de la Instrucción de Carreteras.
- Manual de Ejemplos de Señalización de Obras Fijas de la DGC del Ministerio de Fomento.

- Pliego de Prescripciones Técnicas Generales para Obras de Carreteras y Puentes de la Dirección General de Carreteras y Caminos Vecinales PG-3/75.

INSTALACIONES ELÉCTRICAS

- Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector eléctrico.
- Reglamento Electrotécnico de baja tensión aprobado por Real Decreto 842/2002 de 2 de Agosto, publicado en BOE N° 224 de 18 de septiembre de 2003.
- Instrucciones Complementarias del Reglamento Electrotécnico para baja tensión.
- Real Decreto 337/2014, de 9 de mayo, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en instalaciones eléctricas de alta tensión y sus Instrucciones Técnicas Complementarias ITC-RAT 01 a 23
- Real Decreto 223/2008 de 15 de febrero por el que se aprueba el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias.
- Real Decreto 1110/2007 de 24 de agosto, por el que se aprueba el Reglamento unificado de puntos de medida del sistema eléctrico.
- Normas y Recomendaciones de la Compañía Suministradora en general.

Los reglamentos y normas indicados se complementan con los que figuran en el Pliego de Prescripciones Técnicas del presente Proyecto, tanto en el apartado de Obra Civil como en el apartado de Instalaciones Eléctricas.

Salvo que se trate de prescripciones cuyo cumplimiento esté obligado por la vigente legislación, en caso de discrepancia entre el contenido de los documentos mencionados, se aplicará el criterio correspondiente al que tenga fecha de aprobación posterior. Con idéntica salvedad, será de aplicación preferente, respecto de los anteriores documentos, lo expresado en este Pliego de Condiciones Técnicas Particulares.

1.3.- NORMAS DE LA EMPRESA SUMINISTRADORA DE ENERGÍA

El presente Proyecto, ha sido redactado teniendo en cuenta las normas de Red Eléctrica de España y las consultas puntuales realizadas. No obstante, el Contratista, se obliga a mantener con ella el debido contacto a través del Director de Obra para evitar, siempre que sea posible, criterios dispares y complicaciones posteriores.

1.4.- DISPOSICIONES LEGALES

El Contratista vendrá obligado al cumplimiento de lo dispuesto en Reglamento de Higiene y Seguridad en el Trabajo y de cuantas disposiciones legales, de carácter social, y otras que rijan en la fecha en que se ejecuten las obras.

1.5.- MEDIDAS DE SEGURIDAD Y SALUD

Conforme a lo dispuesto en el Real Decreto 1627/1997, de 24 de Octubre, por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y salud en obras de construcción, al amparo de la Ley 31/1995, de 8 de Noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales; se incluye el Estudio de Seguridad y Salud para su ejecución, en base al cual cada contratista elaborará un Plan que deberá ser aprobado por el Coordinador en materia de seguridad y salud nombrado el efecto por el promotor y por la Dirección facultativa, según proceda, previo al inicio de las obras.

Asimismo se dispondrá de cuanto fuera preciso para el mantenimiento de máquinas, herramientas, materiales y útiles de trabajo en las debidas condiciones de seguridad.

1.6.- PERMISOS, LICENCIAS Y DICTÁMENES

El Contratista deberá obtener los permisos, licencias y dictámenes necesarios para la ejecución y puesta en servicio de las obras y deberá abonar los cargos, tasas e impuesto derivados de la obtención de aquellos.

1.7.- DISPOSICIONES APLICABLES

Además de las disposiciones contenidas en este Pliego, serán de aplicación en todo lo no especificado en él, las siguientes:

El Contratista está obligado a cumplir la Ley de Contrato de Trabajo vigente y de las demás disposiciones que regulan las relaciones entre patrono y obreros, las de accidentes de trabajo, incluso la contratación del seguro obligatorio, subsidio familiar y vejez, seguro de enfermedad y todas aquellas de carácter social y vigente o que en lo sucesivo se dicten.

Así mismo, el Contratista vendrá obligado a cumplir las Cláusulas Administrativas Particulares que se establezcan para la Contratación de estas obras.

En tal sentido, cuidará los árboles, hitos, vallas, pretilos y demás elementos que puedan ser dañados durante las obras, para que sean debidamente protegidos en evitación de posibles destrozos que, de producirse, serán restaurados a su costa. Así mismo, cuidará el emplazamiento y sentido estético de sus instalaciones, construcciones, depósitos y acopios que, en todo caso, deberán ser previamente autorizados por el Director de la Obra.

1.8.- SEÑALIZACIÓN DE LAS OBRAS

El Contratista adjudicatario, vendrá obligado a instalar y mantener a su costa y bajo su responsabilidad, durante la ejecución de las obras, las señalizaciones necesarias, balizamientos, iluminaciones y protecciones adecuadas tanto de carácter diurno como nocturno, ateniéndose en todo momento a las vigentes reglamentaciones y obteniendo en todo caso, las autorizaciones necesarias para las ejecuciones parciales de la obra.

Será de obligación del Contratista, igualmente, la colocación de dos cartelones indicadores de las obras en la situación que disponga la inspección Facultativa de las mismas y del modelo que se determine.

1.9.- LIMPIEZA FINAL DE LAS OBRAS

Una vez que las obras se hayan terminado, todas las instalaciones, depósitos y edificios construidos con carácter temporal para el servicio de la obra, deberán ser desmontados y los lugares de su emplazamiento restaurados a su forma original.

Todo se ejecutará de forma que las zonas afectadas queden completamente limpias y en condiciones estéticas acorde con el paisaje circundante.

Estos trabajos se consideran incluidos en el contrato y por tanto, no serán objeto de abono por su realización.

1.10.- GASTOS DE CARÁCTER GENERAL A CARGO DEL CONTRATISTA

Serán de cuenta del Contratista los gastos que origine el replanteo general de las obras o su comprobación y los replanteos parciales de las mismas, los de construcción, desmontado y retirada de toda clase de construcciones auxiliares; los de alquiler o adquisición de terrenos para depósitos de maquinaria y materiales, los de protección de acopios y de la propia obra, contra todo deterioro, daño o incendio, cumpliendo los requisitos vigentes para el almacenamiento de explosivos y carburantes, los de limpieza y evacuación de desperdicios y basuras, los de construcción y conservación durante el plazo de utilización de pequeñas rampas provisionales de acceso, los de conservación de las señales y demás recursos necesarios para proporcionar seguridad dentro de las obras; los de reposición de instalaciones, herramientas, materiales y limpieza general de la obra a su terminación; los de montaje, conservación y retirada de instalaciones para el suministro de agua y energía eléctrica necesarios para las obras, así como la adquisición de dicha agua y energía; los de demolición de las instalaciones provisionales, los de retirada de materiales rechazados y corrección de las deficiencias observadas y puestas de manifiesto por los correspondientes ensayos y pruebas.

Así mismo, el Contratista deberá proporcionar el personal y material que se precise para el replanteo general, replanteos parciales y la liquidación de las obras.

CAPÍTULO SEGUNDO - DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

2.1.- OBRAS COMPRENDIDAS

Comprende el presente Proyecto, la Ejecución de las obras de suministro e instalación de los materiales necesarios para las instalaciones de Baja, Media y Alta Tensión, así como la conservación y reparación de las obras hasta su recepción. Todo ello de acuerdo con la descripción que a continuación se expresa y hasta conseguir su total adecuación al contenido de los distintos documentos del Proyecto y a las órdenes de la Dirección de la Obra.

2.2.- OBRAS CIVILES (Contempladas en el apartado 1)

a) Obras de tierra

Comprenden la excavación y relleno de las zanjas para albergar los cables subterráneos de las Líneas de distribución de Media Tensión, sistema de Tierras y Fibra Óptica.

b) Obras de fábrica

Comprenden las protecciones mecánicas, tubos de P.E. y hormigonado en las zanjas de los cables subterráneos de Media Tensión, Sistema de Tierras y Fibra Óptica.

2.3.- INSTALACIONES ELECTRICAS

a) Baja tensión

Se contemplan las instalaciones de B.T. a realizar en la conexión de los módulos fotovoltaicos, cuadros eléctricos de B.T., Centros de Transformación y en el interior del centro de control de la subestación.

b) Media tensión

Comprende la instalación de líneas subterráneas, sistema de tierras y centros de transformación, así como las instalaciones de media tensión en la subestación.

c) Alta tensión

Comprende la instalación de la aparamenta de alta tensión en la subestación.

2.4.- MEDIOS Y OBRAS AUXILIARES

Están incluidos en la Contrata, la utilización de los medios y la construcción de las obras auxiliares que sean necesarias para la buena ejecución, conservación y reparación de las obras principales y para garantizar la seguridad en las mismas tales como: herramientas, aparatos, maquinaria, vehículos, grúas, andamios, cimbras, entubaciones, desagües y protecciones para evitar la entrada de aguas superficiales en las excavaciones y centros de transformación, desvío o taponamiento de cauces y manantiales, extracciones de agua, agotamiento, barandillas y otros medios de protección para peatones en las excavaciones, avisos y señales de peligro durante el día y la noche, establecimiento de pasos provisionales, apeos de conducciones de agua, electricidad y otros servicios o servidumbres que aparezcan en las excavaciones, etc.

2.5.- DESCRIPCIÓN DE LAS OBRAS

Este Proyecto comprenderá las obras e instalaciones especificadas en el presupuesto correspondiente, con los siguientes trabajos:

2.5.1.- INSTALACIONES DE BAJA TENSIÓN

- Conexión eléctrica de los módulos FV en series o cadenas.
- Cableado desde el principio y final de cada serie hasta el cuadro eléctrico correspondiente.
- Cableado desde los cuadros eléctricos hasta los inversores.
- Sistema de puesta a tierra de módulos, estructura, cuadros eléctricos.
- Materiales de Prevención y seguridad.

2.5.2.- INSTALACIONES DE MEDIA TENSIÓN

- Centros de Transformación y celdas prefabricadas modulares de M.T.
- Instalaciones de B.T. que comprenden cuadros y baterías de condensadores, control y líneas de interconexión.
- Línea de interconexión en M.T. de centros de transformación a centro de seccionamiento.
- Sistema de puesta a tierra: en centro de transformación y línea de enlace con la subestación.
- Materiales de Prevención y Seguridad.
- Líneas subterráneas Colectoras en Media Tensión.
- Celdas de 33 kV en subestación.
- Transformador de potencia en subestación.

2.5.3.- INSTALACIONES DE ALTA TENSIÓN

- No existen instalaciones de alta tensión en el presente proyecto.

2.6.- CONSERVACION DE LA INSTALACION ELECTRICA

El adjudicatario vendrá obligado a realizar las labores de conservación durante un año a partir de la recepción de la instalación eléctrica.

Dichas operaciones comprenden:

- La vigilancia diaria de las instalaciones.
- La reparación o reposición de aquellos elementos que puedan resultar dañados ya sea intencionado, accidental o por su mismo uso.
- La limpieza de la instalación, una vez en el año.

2.7.- COMPATIBILIDAD Y PRELACIÓN ENTRE LOS DOCUMENTOS

Lo mencionado en el Pliego de Prescripciones Técnicas y omitido en Planos, o viceversa, habrá de ser ejecutado como si estuviera expuesto en ambos documentos. En caso de contradicción prevalecerá lo determinado en el Pliego.

Las omisiones en Planos o Pliegos de Prescripciones Técnicas o las descripciones erróneas de los detalles de la obra que sean indispensables para llevar a cabo el espíritu e intención expuesta en dichos Documentos o que, por uso o costumbre deban ser realizados, no sólo no eximen al Contratista de la obligación de ejecutar estos detalles de obra, omitidos o erróneamente descritos sino que, por el contrario, deberán ser ejecutados como si hubieran sido completa y correctamente especificados en los Planos y Pliego de Prescripciones Técnicas.

CAPÍTULO TERCERO - CONDICIONES DE LOS MATERIALES

3.1.- PLIEGOS GENERALES

En general son válidas todas las prescripciones que referentes a las condiciones que deben satisfacer los materiales aparecen en las Instrucciones, Pliegos de Condiciones o Normas oficiales que reglamentan la recepción, transporte, manipulación o empleo de cada uno de los materiales que se utilizan en las obras de este Proyecto, siempre que no se opongan a las prescripciones particulares del presente Capítulo.

3.2.- CONTROL PREVIO DE LOS MATERIALES

Todos los materiales empleados, aún los no relacionados en este Pliego, deberán ser de primera calidad.

Una vez adjudicada la obra definitivamente y antes de la instalación, el Contratista presentará al Director de la Obra los catálogos, cartas, muestras, etc., que se relacionan en la recepción de los distintos materiales. No se podrán emplear materiales sin que previamente hayan sido aceptados por el Director de la Obra.

Se realizarán cuantos análisis y pruebas se ordenen por el Director de Obra, aunque estos no estén indicados en este Pliego, los cuales se ejecutarán en los Laboratorios que elija el Director de Obra, siendo los gastos ocasionados por cuenta de la Contrata, hasta un importe máximo del uno por ciento (1%) del Presupuesto de Ejecución por Contrata.

3.2.1.- MATERIALES QUE NO SEAN DE RECIBO

Podrán desecharse todos aquellos materiales que no satisfagan las condiciones impuestas en el Pliego para cada uno de ellos en particular.

El Contratista se atenderá, en todo caso, a lo que por escrito ordene el Director de las Obras para el cumplimiento de las prescripciones del presente Pliego. La retirada de la obra de los materiales desechados será llevada a cabo por el Contratista en el plazo que le señale el Director de las Obras. En caso de incumplimiento de esta circunstancia, se procederá a su retirada, pasando cargo del importe de la misma al Contratista.

3.2.2.- MATERIALES DEFECTUOSOS PERO ACEPTABLES

Si los materiales fueran defectuosos pero aceptables a juicio de la Dirección de Obra podrán emplearse, siendo el Ingeniero Director quien después de oír al Contratista, señale el precio a que deben valorarse.

Si el Contratista no estuviese conforme con el precio fijado, vendrá obligado a sustituir dichos materiales por otros que cumplan todas las condiciones señaladas en este Pliego.

3.3.- CONDICIONES DE LOS MÓDULOS FV

Los módulos serán de primera calidad y cumplirán con lo siguiente:

- 550 W_p o superior
- 1500V
- Clase 2
- 72 células o superior

- Grado de protección IP 67
- Conectores MC4
- Degradación anual igual o inferior a 0,6%

3.3.1.- NORMAS

Los paneles objeto de esta Especificación deberán ser diseñados, fabricados y ensayados de acuerdo con las normas que se indican a continuación. Estas normas se entenderán en su última edición vigente en el momento del pedido.

- IEC 61215
- IEC 61730
- IEC 61215
- IEC 61701
- IEC 62716

3.3.2.- Ensayos para módulos FV

Durante la fabricación del panel solar se realizarán los controles y pruebas destinados a comprobar el buen funcionamiento del elemento y la calidad de sus componentes. Entre otros, los ensayos que deberán pasar son flash test, infrarrojos y electroluminiscencia.

Se realizarán pruebas del módulo una vez instalado, para lo cual se ejecutarán las que procedan, con la valoración incluida en oferta y aportando los medios necesarios para su realización.

3.3.3.- Embalaje, marcado y envío

Los módulos irán embalados en palés e irán marcados con una chapa indicando la siguiente información:

- Nombre y modelo
- N° de serie
- Año de fabricación
- Características eléctricas
- Dimensiones
- Indicación, en cada palé, del origen y destino del material.
- N° de palé

3.3.4.- Documentación

Además de los certificados con la normativa vigente, se deberá proporcionar la siguiente información:

- Tabla con la potencia garantizada del módulo año a año.
- Los módulos deberán ser entregados clasificados según su I_{mpp} , en al menos 4 grupos. Los intervalos serán acordados por ambas partes.
- Documento explicativo de los criterios de aceptación de producto durante su fabricación.
- Procedimiento de buenas prácticas durante la manipulación de los módulos.
- Documento que acredite que las tolerancias de potencia son únicamente positivas.
- Resultados de los ensayos (flash test, infrarrojos, electroluminiscencia...) que se hayan realizado antes del envío del material.

3.4.- CONDICIONES DE LOS INVERSORES

Los inversores serán de primera calidad y cumplirán con lo siguiente:

- 215kVA
- 1500V
- 50 Hz
- Distorsión armónicos <3%
- Tensión de salida: 1500 V
- Máxima Eficiencia: 99 %
- Temperatura Ambiente: -25°C – +60 °C
- Altitud máxima sobre nivel del mar: 4000 m
- Grado Protección IP 65
- Detección de fallo de aislamiento
- Protector de sobretensiones tipo 2 (CC y CA)
- Contactor CA
- Interruptor automático CA

3.4.1.- NORMAS

Los inversores objeto de esta Especificación deberán ser diseñados, fabricados y ensayados de acuerdo con las normas que se indican a continuación. Estas normas se entenderán en su última edición vigente en el momento del pedido.

- IEC 62109-1, IEC 62109-2
- EN 61000-6-2, EN 61000-6-4
- EN 55011:2017

3.4.2.- Ensayos para inversores

Durante la fabricación del inversor se realizarán los controles y pruebas destinados a comprobar el buen funcionamiento del elemento y la calidad de sus componentes.

Se realizarán pruebas del equipo una vez instalado, para lo cual se ejecutarán las que procedan, con la valoración incluida en oferta y aportando los medios necesarios para su realización.

3.4.3.- Embalaje, marcado y envío

Los inversores irán embalados de forma que queden protegidos durante el transporte e irán marcados con una chapa indicando la siguiente información:

- Nombre y modelo
- N° de serie
- Año de fabricación
- Características eléctricas
- Dimensiones
- Indicación, en cada envío, del origen y destino del material.
- N° de envío

3.4.4.- Documentación

Además de los certificados con la normativa vigente, se deberá proporcionar información sobre los ensayos que se hayan realizado a los equipos, criterios de aceptación durante su fabricación y manual de operación.

3.5.- CONDICIONES DE LA ESTRUCTURA

La estructura será fija, orientada hacia el sur (0° de azimut), con los módulos colocados en configuración 2V. Deberá cumplir, además de con la normativa vigente, con las siguientes características:

- Configuración de módulos 2V
- Estructura con 5 postes
- Acero de alta resistencia S275JR y S355JR magnelis, acero ZM310
- Fijación de los módulos mediante pinzas de aluminio. Fijación directa del panel a la correa (por remache o tornillería estándar)
- Para fijación de módulos de 72 células o superior

3.5.1.- NORMAS

La estructura objeto de esta Especificación deberá ser diseñada, fabricada y ensayada de acuerdo con las normas vigentes y las que se indican a continuación. Estas normas se entenderán en su última edición vigente en el momento del pedido.

- ISO 14713 C3

3.5.2.- Ensayos para estructura

Durante la fabricación de la estructura se realizarán los controles y pruebas destinados a comprobar el buen funcionamiento del elemento y la calidad de sus componentes.

Se realizarán pruebas del equipo una vez instalada, para lo cual se ejecutarán las que procedan, con la valoración incluida en oferta y aportando los medios necesarios para su realización.

3.5.3.- Embalaje, marcado y envío

La estructura irá embalada de forma que quede protegida durante el transporte e irá marcada con una chapa indicando la siguiente información:

- Nombre y modelo
- N° de serie
- Año de fabricación
- Dimensiones
- Indicación, en cada envío, del origen y destino del material.
- N° de envío

3.5.4.- Documentación

Además de los certificados con la normativa vigente, se deberá proporcionar información sobre los ensayos que se hayan realizado a los equipos, criterios de aceptación durante su fabricación y manual de operación.

3.6.- CONDICIONES DE LOS MATERIALES DE CABLEADO

3.6.1.- CONDUCTORES

3.6.1.1.- CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS

Conductor aislado 0,6/1 kV - 1x6 mm² en cobre para 1,5 kV

Tensión (U ₀ /U)	0,6/1 kV (1,8 kV CC)
Normas de Construcción y ensayo	UNE-21123 CEI/IEC-60502 Recomendación UNESA
<i>DESIGNACIÓN UNE</i>	<i>ZZ-F</i>
Aislamiento	polietileno reticulado (XLPE)
Cubierta exterior	PVC
Característica ecológica	Cero en halógenos
Tensión nominal	0,6/1 kV, (1,8 kV CC)
<i>TENSIÓN DE PRUEBA</i>	<i>3.500 V</i>
Sección	Unipolar 6 mm ² en Cu

Conductor aislado 0,6/1 kV - 1x240mm² en aluminio para 1 kV

Tensión (U ₀ /U)	0,6/1 kV (1,8 kV CC)
Normas de Construcción y ensayo	UNE-21123 CEI/IEC-60502 Recomendación UNESA
<i>DESIGNACIÓN UNE</i>	<i>RV 0,6/1 kV</i>
Aislamiento	polietileno reticulado (XLPE)
Cubierta exterior	PVC
Característica ecológica	Cero en halógenos
Tensión nominal	0,6/1 kV (1,8 kV CC)
<i>TENSIÓN DE PRUEBA</i>	<i>3.500 V</i>
Sección	Unipolar 240 mm ² en Al

Conductor aislado 18/30 kV - 1x150 mm² en aluminio para 33 kV

Tensión (U ₀ /U)	18/30kV
Normas de Construcción y ensayo	UNE-21123 CEI/IEC-60502 Recomendación UNESA
<i>DESIGNACIÓN UNE</i>	<i>HEPRZ1 18/30KV</i>
Aislamiento	etileno propileno (HEPR)

Cubierta exterior	Poliofina (Z1)
Característica ecológica	Cero en halógenos
Tensión nominal	18/30 KV
Tensión de prueba	36.000 V
Sección	Unipolar 150 mm ² en Al
Pantalla	Corona de alambres de cobre de 16mm ²

Conductor aislado 18/30 kV - 1x300 mm² en aluminio para 33 kV

Tensión (U _o /U)	18/30kV
Normas de Construcción y ensayo	UNE-21123 CEI/IEC-60502 Recomendación UNESA 3305C

<i>DESIGNACIÓN UNE</i>	<i>HEPRZ1 18/30KV</i>
Aislamiento	etileno propileno (HEPR)
Cubierta exterior	Poliofina (Z1)
Característica ecológica	Cero en halógenos
Tensión nominal	18/30 KV
Tensión de prueba	36.000 V
Sección	Unipolar 300 mm ² en Al
Pantalla	Corona de alambres de cobre de 16mm ²

Conductor aislado 18/30 kV - 1x500 mm² en aluminio para 33 kV

Tensión (U _o /U)	18/30kV
Normas de Construcción y ensayo	UNE-21123 CEI/IEC-60502 Recomendación UNESA 3305C

<i>DESIGNACIÓN UNE</i>	<i>HEPRZ1 18/30KV</i>
Aislamiento	etileno propileno (HEPR)
Cubierta exterior	Poliofina (Z1)
Característica ecológica	Cero en halógenos
Tensión nominal	18/30 KV
Tensión de prueba	36.000 V
Sección	Unipolar 500 mm ² en Al
Pantalla	Corona de alambres de cobre de 16mm ²

3.6.1.2.- NORMAS PARA CABLES B.T.

Los cables objeto de esta Especificación deberán ser diseñados, fabricados y ensayados de acuerdo con las normas que se indican a continuación. Estas normas se entenderán en su última edición vigente en el momento del pedido.

- UNE 21-022 Conductores de cables aislados. Guía sobre los límites dimensionales de los conductores circulares.
- UNE 21-123 Cables de transporte de energía aislados con dieléctricos secos extruidos para tensiones nominales de 1 kV a 30 kV.
- UNE 21-143 Ensayo de cubiertas exteriores de cables que tienen una función especial de protección y que se aplican por extrusión.
- UNE 21-170 Métodos de ensayo comunes para materiales de aislamiento y cubierta de cables eléctricos.
- UNE 21-175 Métodos de ensayo eléctricos para los cables eléctricos. Ensayos de descargas parciales.

3.6.1.3.- NORMAS PARA CABLES M.T.

Los cables objeto de esta Especificación deberán ser diseñados, fabricados y ensayados de acuerdo con las normas que se indican a continuación. Estas normas se entenderán en su última edición vigente en el momento del pedido.

- UNE 21-022 Conductores de cables aislados. Guía sobre los límites dimensionales de los conductores circulares.
- UNE 21-123 Cables de transporte de energía aislados con dieléctricos secos extruidos para tensiones nominales de 1 kV a 30 kV.
- UNE 21-143 Ensayo de cubiertas exteriores de cables que tienen una función especial de protección y que se aplican por extrusión.
- UNE 21-170 Métodos de ensayo comunes para materiales de aislamiento y cubierta de cables eléctricos.
- UNE 21-175 Métodos de ensayo eléctricos para los cables eléctricos. Ensayos de descargas parciales.
- UNE 21-191 Cálculo de las capacidades de transporte de los cables para regímenes de cargas cíclicos y sobrecarga de emergencia. Factor de capacidad de transporte cíclico para cables de tensiones inferiores o iguales a 18/30 (36) kV.

3.6.1.4.- ENSAYOS PARA CABLES B.T.

Durante la fabricación del cable se realizarán los controles y pruebas destinados a comprobar el buen funcionamiento del cable y la calidad de sus componentes.

Se realizarán pruebas del conductor una vez instalado, para lo cual se ejecutarán las que procedan, con la valoración incluida en oferta y aportando los medios necesarios para su realización.

3.6.1.5.- ENSAYOS PARA CABLES M.T.

Durante la fabricación del cable se realizarán los controles y pruebas destinados a comprobar el buen funcionamiento del cable y la calidad de sus componentes.

Los ensayos del mismo se realizarán de acuerdo con las Normas UNE 21-123, 143, 170 y 175.

Estas Normas dividen los ensayos a realizar en los grupos siguientes:

- Los ensayos individuales se realizarán sobre todo el cable terminado y consiste en:
 - Medida de la resistencia eléctrica del conductor.
 - Ensayo de tensión.
 - Ensayo de descargas parciales.
- Los ensayos especiales se realizarán sobre dos muestras de cada tipo de conductor y diferentes bobinas, que consisten en:
 - Examen del conductor.
 - Verificación de dimensiones.
 - Ensayo de tensión durante 4 horas.
 - Ensayo de alargamiento en caliente.
- Los ensayos tipo no es necesario practicarlos pues se supone que ya han sido realizados por el fabricante antes de su comercialización y se justificarán mediante la entrega de sus protocolos correspondientes.

También se realizarán pruebas del conductor una vez instalado, para lo cual se ejecutarán las que procedan, con la valoración incluida en oferta y aportando los medios necesarios para su realización.

3.6.1.6.- EMBALAJE, MARCADO Y ENVÍO

Los cables irán embalados en bobinas de madera o metálicas, que deberán llevar una placa metálica con las siguientes inscripciones:

- Nombre y marca del fabricante.
- Nº de serie del cable.
- Año de fabricación.
- Tensión nominal.
- Sección del conductor.
- Longitud de la pieza en metros.
- Peso total de la bobina, en kg.
- Indicación, en cada bobina, del origen y destino del cable contenido.
- Nº de Bobina

Además, los cables quedarán etiquetados una vez instalados, para que se pueda conocer qué equipos están conectados en sus extremos.

La distribución de cables en las diferentes bobinas así como las longitudes de los contenidos de las mismas se eligen de forma, que se puedan realizar las diferentes tiradas, sin necesidad de realizar empalmes intermedios.

3.6.1.7.- DOCUMENTACIÓN

DOCUMENTACIÓN A FACILITAR CON LA OFERTA

El oferente deberá incluir en su oferta la siguiente documentación además de, lógicamente, las condiciones generales comerciales y plazos de entrega:

- Lista de excepciones y/o matizaciones a la presente Especificación. Las excepciones no incluidas en la lista de excepciones que se solicita no tendrá validez contractual.
- Un ejemplar de las Hojas de Datos debidamente cumplimentadas.
- Folleto descriptivo de los cables ofertados.
- Folleto descriptivo de los terminales ofertados.

DOCUMENTACIÓN TÉCNICA QUE DEBE FACILITAR EL FABRICANTE DESPUÉS DE CURSADO EL PEDIDO

El contratista del cable de potencia, terminales y accesorios deberá someter para su aprobación, dentro de las tres (3) primeras semanas a partir de la fecha en que sea cursado el pedido la siguiente información por triplicado:

- Plano certificado de dimensiones generales del cable de potencia, terminales y accesorios incluyendo, pero no limitándose, a lo siguiente:
 - Diámetro exterior de los cables de potencia.

- Dimensiones de los terminales.
- Radios mínimos de curvatura de los cables.
- Pesos de los mismos.
- Instrucciones de almacenamiento en obra, montaje y mantenimiento.
- Plan de fabricación y acopios.
- Certificados de ensayos.
- Protocolos de ensayos de recepción en fábrica.
- Protocolos de ensayo de rutina.
- Protocolos completos de ensayo tipo.

Toda la documentación deberá llevar indicación de confirmación de pedido y el número del mismo.

Una vez aprobada la documentación y planos específicos de los equipos, el fabricante deberá enviar a la PROPIEDAD 5 copias en papel y 1 reproducible de cada plano, así como un CD con ficheros DWG de todos los planos.

Toda la documentación se entregará en castellano.

3.7.- CONDICIONES TÉCNICAS PARA LOS MATERIALES Y EQUIPAMIENTO DE LOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y DISTRIBUCIÓN

3.7.1.- NORMAS GENERALES DE LA APARAMENTA DE MEDIA TENSIÓN

La aparamenta a utilizar en el Centro de Transformación cumplirá en todo, las “Normas de Obligado Cumplimiento” cuya relación aparece en el 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.

Se adjunta una copia con listado de estas NORMAS (UNE) de obligado cumplimiento:

RELACIÓN DE NORMAS UNE QUE SE DECLARAN DE OBLIGADO CUMPLIMIENTO

UNE 20 004 76 (0)

Símbolos literales y gráficos y esquemas utilizados en electrotecnia.

Índice alfabético.

UNE 20 004 74 (1)

Símbolos literales y gráficos y esquemas utilizados en electrotecnia.

Símbolos literales.

UNE 20 004 68 (2)

Símbolos literales y gráficos y esquemas utilizados en electrotecnia.

Naturaleza de la corriente, sistemas de distribución, modos de conexión y elementos de circuitos.

UNE 20 004 73 (6)

Símbolos literales y gráficos y esquemas utilizados en electrotecnia.

Centrales generadoras, subestaciones, líneas de transporte y distribución.

UNE 20 099 74

Aparata de alta tensión bajo envolvente metálica.

UNE 20 100 80

Seccionadores de corriente alterna para alta tensión y seccionadores de puesta a tierra.

UNE 20 101 81 (1) 1R

Transformadores de potencia.

Generalidades.

UNE 20 101 81 (2) 1R

Transformadores de potencia.

Calentamiento.

UNE 20 101 82 (4) 1R

Transformadores de potencia.

Tomas y conexiones.

UNE 20 101 82 (5) 1R

Transformadores de potencia.

Aptitud para soportar cortocircuitos.

UNE 20 104 75

Interruptores de corriente alterna para alta tensión.

UNE 20 104 75 1C

Interruptores de corriente alterna para alta tensión.

Ensayos para la verificación del poder de corte para batería única de condensadores.

UNE 20 104 75 2C

Interruptores de corriente alterna para alta tensión.

Ensayos para la verificación del poder de corte para líneas en vacío.

UNE 20 104 75 3C

Interruptores de corriente alterna para alta tensión.

Ensayos para la verificación del poder de corte para cables en vacío.

UNE 20 104 80 4C

Interruptores de corriente alterna para alta tensión.

Nuevas definiciones, tablas y ensayos.

UNE 20 138 82

Transformadores trifásicos en baño de aceite para distribución en baja tensión.

UNE 20 141 78

Aparata de alta tensión bajo envolvente metálica para tensiones nominales de 72,5 V y superiores.

UNE 20 324 78 1R

Clasificación de los grados de protección proporcionados por las envolventes.

UNE 21 062 80 (1) 1R

Coordinación de aislamiento. Términos, definiciones, principios y reglas.

UNE 21 062 80 (2) 1R

Coordinación de aislamiento. Guías de aplicación.

UNE 21 087 70

Pararrayos de resistencia variable.

UNE 21 087 81 (1)

Pararrayos de resistencia variable.

Guía de aplicación.

UNE 21 088 81 (1)

Transformadores de medida y protección.

Transformadores de intensidad.

UNE 21 088 81 (2)

Transformadores de medida y protección.

Transformadores de tensión.

UNE 21 110 74 (1)

Aisladores de apoyo para interior y exterior de materia cerámica o vidrio destinados a instalaciones de tensión nominal superior a 1.000 V. Definiciones y ensayos.

UNE 21 110 83 (2)

Dimensiones de los aisladores de apoyo y elementos de aisladores de apoyo de interior y de exterior, para instalaciones de tensión nominal superior a 1.000 V.

UNE 21 308 76 (1) 1R

Ensayos de alta tensión. Definiciones y prescripciones generales relativas a los ensayos.

UNE 21 308 76 (2) 1R

Ensayos de alta tensión. Modalidades de ensayo.

UNE 21 308 77 (3) 1R

Ensayos de alta tensión. Dispositivos de medida.

UNE 21 308 81 (4)

Ensayos de alta tensión. Guía de aplicación para los dispositivos de medida.

3.7.2.- TRANSFORMADORES

3.7.2.1.- CONDICIONES AMBIENTALES:

Clima	CONTINENTAL
Temperatura mínima	-10°C
Temperatura máxima	+50°C
Humedad relativa máxima	95%
Altitud s/nivel mar	Inferior a 1.000 m
Atmósfera ambiente	Exenta de agentes químicos agresivos
Instalación	EXTERIOR
Fabricación s/normas	ITC RAT 007, CEI 726, UNE 20178, IEC 60076

3.7.2.2.- DATOS TÉCNICOS

Habrá 5 centros de transformación, con potencias de transformador de 3.150kVA.

Características de servicio (trafo 3.150 kVA):

Frecuencia	50 Hz
Número de fases	3
Potencia nominal	3.150 kVA
Tensión nominal primaria	800 V
Tensión nominal secundaria	33kV±2x2,5%
Grupo de conexión	Dy11
Servicio	Continuo
Regulación	En vacío
Refrigeración	ONAN
Máxima sobre temperatura en devanados	+75/+60k

Devanado secundario:

Tensión nominal toma principal	33.000 V
--------------------------------	----------

Devanado primario:

Tensión nominal	800 V
Acoplamiento	Delta
Neutro	Accesible

Refrigeración

Modo	Refrigeración ONAN
------	--------------------

3.7.2.3.- CARACTERÍSTICAS CONSTRUCTIVAS Y ENSAYOS

CONSTRUCCIÓN Y ENSAYOS SEGÚN NORMAS:

Los transformadores objeto de esta Especificación deberán ser diseñados, fabricados y ensayados de acuerdo con las normas que se indican a continuación y que les sean aplicables en tanto en cuanto no se opongan a lo indicado en este pliego.

UNE 20-101 (1)	Transformadores de potencia. Generalidades.
UNE 20-101 (2)	Transformadores de potencia. Calentamiento.
UNE 20-101 (3)	Transformadores de potencia. Niveles de Aislamiento y Ensayos Dieléctricos.
UNE 20-101 (4)	Transformadores de potencia. Tomas y conexiones.
UNE 20-101 (5)	Transformadores de Potencia. Aptitud para soportar cortocircuitos.
UNE 20102	Ensayos de recepción de transformadores de potencia.
UNE 20 305	Evaluación y clasificación térmica del aislamiento eléctrico.
UNE 20 315	Medida de los niveles de ruido de los transformadores y reactancias de potencia.
UNE 20 178	Transformadores de potencia de tipo seco.
CEI 216	Ensayos de envejecimiento del aislamiento.
CEI 92-101	Autoextinguibilidad.
CENELEC	HD 464.
VIDE 0472	Análisis de resinas.
NI 00.06.10	Recubrimientos galvanizados en caliente para piezas y artículos diversos.

Otras normas de aplicación: CEI 726, CEI 76.1 a 76.5, UNE 21.538 y DIN 42.523.

En el caso de que el fabricante no cumpla las normas que se indican o existan puntos no definidos por éstas, se aplicarán las normas usuales del fabricante, citando en este caso en la oferta las normas utilizadas por el mismo, así como los puntos concretos en que se aplicarán estas normas y su diferencia, con las requeridas, quedando a criterio la PROPIEDAD su aprobación definitiva.

Conexión lado primario:

Situación	A la vista
Tipo	Interior
Cantidad	4

Conexión lado secundario:

Situación	A la vista
Tipo	Interior
Cantidad	3

Equipamiento

Bornas de toma de tierra

Sondas térmicas (3) con alarma a cuadro de control y disparo a la bobina del ruptofusible y termómetro digital en control.

Conexiones para terminal enchufable.

Envolvente de malla metálica.

Elementos de elevación y arrastre.

Ruedas orientables.

Regulación de tensión en vacío

La máquina estará dotada de un conmutador sobre tapa de cuatro posiciones, siendo la posición central la correspondiente a la tensión nominal primaria.

La potencia de la máquina no será inferior a la nominal en cualquier posición del conmutador.

Datos técnicos a definir (Propuesta del contratista)

- Pérdidas en carga y en vacío
- Tensión de cortocircuito
- Rendimiento
- Caídas de tensión
- Sobrecargas admisibles
- Peso
- Croquis con las dimensiones principales.

Pintura y tratamiento superficial

Todas las superficies férricas serán limpiadas de óxido por granallado hasta un grado de casi blancas (grado SA2,5 de ASTM) y tratadas a continuación con una imprimación a base de resina epoxi y cromato o fosfato de zinc, según UNE 20-175-85.

- Toda la tornillería exterior empleada será inoxidable.
- El espesor mínimo aceptable final del transformador será de 60 micras en todos los puntos que se midan.
- Deberá realizarse prueba de adherencia.
- Deberá someterse para aprobación de la PROPIEDAD, el procedimiento de limpieza, preparación y pintura del transformador.

Ensayos

Todos los transformadores serán montados en fábrica y sometidos a los ensayos (presenciados) y comprobaciones que a continuación se especifican.

a) ENSAYOS DE RUTINA

- Comprobación de dimensiones y disposición de los diferentes accesorios.
- Ensayo de tensión aplicada.
- Ensayo de tensión inducida.

- Medida de la resistencia de aislamiento de los arrollamientos.
- Ensayo de vacío.
- Ensayo de cortocircuito.
- Ensayo de relación de transformación.
- Ensayo de medida de la resistencia de los devanados.
- Ensayo de grupo de conexión y polaridad.
- Medida de descargas parciales.

b) ENSAYOS TIPO

- Ensayo de impulso.
- Ensayo de calentamiento por el método de cortocircuito, a la potencia nominal.
- Nivel de ruido.

Los ensayos tipo se realizarán independientes, uno a uno.

El fabricante deberá suministrar los protocolos de los ensayos de tipo y especiales que se exigen en la norma CEI-76 o UNE 20101.

EMBALAJE, MARCADO Y ENVÍO

El fabricante presentará a la PROPIEDAD para su aprobación o comentarios su procedimiento de embalaje, marcado y envío.

Los equipos deberán transportarse hasta el emplazamiento de la obra.

3.7.2.4.- GARANTÍAS Y PENALIDADES:

El fabricante garantiza todo el material objeto el suministro hasta la fecha de la recepción definitiva, contra cualquier defecto de diseño, de material, de fabricación o montaje, que pudiera presentarse a consecuencia de uso normal bajo las condiciones estipuladas en la Especificación Técnica.

La recepción definitiva se efectuará doce meses después de la puesta en servicio de los equipos, siempre y cuando durante este tiempo no se observe ninguna anomalía.

Si se comprobara dentro del período de garantía que algún elemento o dispositivo fuese defectuoso, el fabricante está obligado a repararlo o sustituirlo, dejando nuevamente el material en perfectas condiciones de servicio, por su cuenta y riesgo, y en el plazo más breve posible.

Se establecerá un nuevo período de garantía, igual al primero, para todo elemento reparado o instalado en sustitución del defectuoso, así como para todo el material restante que pudiera resultar afectado.

Si, a pesar de las modificaciones realizadas por el constructor, no se cumplirán los valores garantizados por el mismo, se aplicarán las siguientes penalidades y rechazos:

PÉRDIDAS: Para las pérdidas totales referidas a una temperatura de 75° se estipula una tolerancia de más menos diez por ciento sobre los valores garantizados, siendo rechazado el transformador cuando las pérdidas sobrepasen en más de 25% las garantizadas. Se conviene una prima o penalidad del medio por ciento del precio en fábrica del transformador en el momento de expedición, por cada uno por ciento de falta o exceso sobre la tolerancia con un tope de un 5% sobre la prima.

RELACIÓN DE TRANSFORMACIÓN: Se admite una tolerancia de un más menos 0,5% sobre el valor de la relación garantizada. Si esta tolerancia es sobrepasada, quedaría a libre criterio de la Dirección de la Obra, que, el transformador sea o no rechazado.

TENSIÓN DE CORTOCIRCUITO: Se admite una tolerancia de $\pm 10\%$ sobre el valor garantizado sobre la toma principal. Si esa tolerancia es sobrepasada, quedará al libre criterio de la Dirección de la Obra, la aceptación o rechazo.

CALENTAMIENTO: Los calentamientos indicados anteriormente deben entenderse como límite y no deberán, por tanto, ser sobrepasados. En caso de que esto ocurriera, el transformador sería rechazado.

3.7.2.5.- DOCUMENTACIÓN

DOCUMENTACIÓN TÉCNICA QUE SE DEBE PRESENTAR CON LA OFERTA

El ofertante deberá presentar en su propuesta, la siguiente información por triplicado:

- Lista de excepciones del presente Pliego. **Las excepciones no incluidas en esta lista de excepciones no tendrán validez contractual.**
- Croquis de dimensiones, incluyendo detalle de las bornas, esfuerzos máximos soportados por las bornas, detalles de anclaje, peso total de la máquina etc.
- Memoria o folleto descriptivo del procedimiento de diseño y fabricación de los transformadores, pintura y de todos los accesorios.
- Relación de normas y reglamentos en su última edición, que se tendrán en cuenta para la fabricación y ensayos del equipo.
- Lista valorada de los repuestos recomendados para 5 años.
- El ofertante deberá además incluir en su oferta un ejemplar totalmente cumplimentado de las Hojas de Datos Técnicos, **requisito sin el cual la oferta no será tomada en consideración.**

DOCUMENTACIÓN TÉCNICA QUE DEBE FACILITAR EL FABRICANTE, DESPUÉS DE CURSADO EL PEDIDO

El fabricante de los transformadores deberá someter para su aprobación, dentro de las tres (3) primeras semanas a partir de la fecha en que sea cursado el pedido o télex de adjudicación, la siguiente documentación por triplicado:

- Planos certificados de dimensiones generales de los transformadores y de sus accesorios, incluyendo pero no limitándose, a lo siguiente:
- Dimensiones de los transformadores.
- Detalles de las bornas.
- Pesos.
- Situación de accesorios.
- Listas de materiales.
- Instrucciones de almacenamiento del equipo, montaje y mantenimiento, incluyendo en este último apartado indicación expresa de regulaciones para alarma y disparo de termostatos, etc. y las averías o problemas más usuales (según experiencia del fabricante), su solución y prevención. Este libro de instrucciones será presentado de forma sencilla y didáctica y deberá referirse a todos y cada uno de los distintos componentes del transformador.
- Plan de fabricación y acopios.

Toda la documentación deberá llevar indicación de confirmación de pedido y el número del mismo.

De toda la documentación deberán entregarse seis copias (6). De los planos se entregará además, un ejemplar reproducible y un CD con ficheros DWG de los mismos.

Toda la documentación se entregará en castellano.

3.7.3.- CELDAS DE MEDIA TENSIÓN

3.7.3.1.- CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS DE LAS CELDAS DE M. T.

CELDAS METÁLICAS MODULARES PARA M. T. CON AISLAMIENTO Y CORTE EN SF6

Descripción general:

La celda modular prevista está formada por un sistema de funciones de protección de “trafo”, puesta tierra, y salida de cables, con reducidas dimensiones para Media Tensión. Cada celda con su conjunto de funciones, dispone de una envolvente metálica que alberga una cuba llena de gas SF6, en la cual se encuentran los aparatos de maniobra y el embarrado.

La prefabricación de estos elementos y los ensayos realizados sobre cada celda fabricada, garantizan su funcionamiento en diversas condiciones de temperatura y presión. Su aislamiento integral en SF6 las permite resistir en perfecto estado la polución y reduce la necesidad de mantenimiento, contribuyendo a minimizar los costes de explotación.

El conexionado entre el aparellaje que resuelve las distintas funciones, estará realizado mediante un sistema patentado, simple y fiable; permitiendo configurar diferentes esquemas para los Centros, protección, seccionamiento, etc. La conexión de los cables de acometida y del transformador deberá ser igualmente rápida y segura.

Características nominales:

Tensión nominal	33 kV
Número de fases	3
Frecuencia nominal	50 Hz
Intensidad nominal	630 A
Tensión soportada (1 min. 50 Hz)	50 kV
Tensión de impulso entre fases a tierra	125 kV
Máxima intensidad de corta duración (1 seg.)	20 kA
Capacidad de cierre	50 kA

3.7.3.2.- *NORMAS APLICADAS:*

Este sistema de celdas ha sido diseñado para responder a todos los requisitos de las normas nacionales e internacionales y de la Recomendación UNESA 6407:

Normas nacionales:

UNE 20 099 UNE 20 801
UNE 20 100 UNE 21 081
UNE 20 104-1 UNE 21 136
UNE 20 135 UNE 21 139
ITC RAT

Normas internacionales:

CEI 56 CEI 298
CEI 129 CEI 420
CEI 255 CEI 694
CEI 265-1 CEI 801

3.7.3.3.- *CARACTERÍSTICAS CONSTRUCTIVAS*

Envoltente metálica de las celdas de media tensión

Se realiza en chapa blanca de 2 ó 3 mm. de espesor, según la función a desempeñar en la celda.

La calidad es AP02 según norma UNE 36-086 con grado de embutición normal.

Desengrase alcalino:

Se trata de un desengrase mediante un producto alcalino al que se adicionan productos llamados secuestrantes, que precipitarán las partículas extrañas suspendidas en el líquido, tales como metales libres, cal y magnesio.

Se realiza por inmersión en baño caliente a 95°C, durante 15 minutos.

Con esta operación se eliminarán las grasas y aceites de la superficie del metal.

Seguidamente se realiza un lavado con agua fría para neutralizar la superficie del metal de los posibles restos alcalino.

Fosfatado:

Seguido al desengrasado se procede a una fosfatación amorfa, a base de fosfatado de Fe, a una temperatura de 40°C, durante 10 minutos.

Pasivado:

Por último, se realiza un pasivado de tipo crónico.

Secado:

Posteriormente se someten las chapas a un secado a la estufa para quitar la humedad a una temperatura de 100°C, durante 8 a 10 minutos, evitando de esta forma que queden bolsas de líquido en las piezas.

Pintura:

La chapa una vez tratada se somete a un recubrimiento plástico de tipo termoendurente, a base de polvo epoxi.

El sistema de aplicación del polvo es por proyección electrostática.

Las chapas una vez revestidas de la capa de polvo son introducidas en el horno de tal manera que la temperatura funda las partículas de polvo, formando a continuación una capa continua y sin poros.

Al cabo de un período la reacción de reticulación conduce a un endurecimiento completo del revestimiento.

La temperatura y el tiempo de cocción son 200° C, y 17 minutos.

El espesor mínimo de recubrimiento es de 40 micras, pero puede oscilar éste de 40 a 60 micras.

El color de la pintura utilizada es “gris medio M-110” según norma UNE 48.103.

BASE:

La rigidez mecánica de la chapa galvanizada garantiza la indeformabilidad y resistencia a la corrosión de esta base, que soporta todos los elementos que integran la celda. La altura y diseño de esta base permiten el paso de cables entre celdas sin necesidad de foso.

La parte frontal está pintada e incluye en su parte superior la placa de características eléctricas, la mirilla para el manómetro, el esquema eléctrico de la misma, los accesos a los accionamientos de mando y las lámparas los testigos de tensión.

En la parte inferior se encuentran el panel de acceso a los cables y fusibles. En su interior hay una pletina de cobre a lo largo de toda la celda, permitiendo la conexión a la misma del sistema de tierras y de las pantallas de los cables.

CUBA:

La cuba contiene el interruptor, el embarrado y el gas SF6 se encuentra en su interior a una presión absoluta de 0,3 bares a 20% (salvo para celdas especiales usadas en instalaciones a más de 2.000 metros de altitud).

El sellado de la cuba permite el mantenimiento de los requisitos de operación segura durante más de 30 años, sin necesidad de reposición de gas. Para la comprobación de la presión en su interior, se puede incluir un manómetro visible desde el exterior de la celda.

La cuba cuenta con un dispositivo de evacuación de gases que, en caso de arco interno, permite su salida hacia la parte trasera de la celda, evitando así su incidencia sobre las personas, cables o la aparamenta del Centro.

El embarrado incluido en la cuba está dimensionado para soportar, además de la intensidad nominal, las intensidades térmicas y dinámicas asignadas.

Conexión:

Conexión con cables:

Las acometidas de Media Tensión y las salidas a transformador se realizan con cables. Las uniones de estos cables con los pasatapas correspondientes en las celdas deben ejecutarse con terminales enchufables o conexión sencilla (enchufables) o reforzada (atornillables), apantallados.

Las acometidas de las celdas se encuentran en la parte frontal, facilitando las operaciones de conexión de cables y pruebas sobre los mismos.

Operación:

Facilidad de operación:

En la parte frontal superior de cada celda se dispone de un esquema sinóptico del circuito principal, que contiene los ejes de accionamiento del interruptor-seccionador y seccionador de puesta a tierra. Se incluye también en ese esquema la señalización de posición del

interruptor, que está ligada directamente al eje del mismo sin mecanismos intermedios, lo que asegura la máxima fiabilidad.

Función de alimentación por cable:

- Cierre/Apertura del seccionador de puesta a tierra
- Señalización de posición del seccionador

Función de protección con interruptor:

- Cierre/Apertura del seccionador de puesta a tierra
- Cierre/Apertura del interruptor-seccionador
- Señalización de la posición del interruptor

Función de seccionamiento de línea:

- Cierre/Apertura del seccionador de puesta a tierra
- Cierre/Apertura del seccionador
- Señalización de la posición del seccionador

Enclavamientos:

Las celdas disponen de los siguientes enclavamientos:

- El interruptor-seccionador y el seccionador de puesta a tierra no pueden estar conectados simultáneamente, o solamente este último.
- Con el panel frontal desmontado se enclava la maniobra de aparellaje, pudiéndose maniobrar éste únicamente después de montado dicho panel.

Al desmontarse el panel frontal se impide la colocación de la palanca de maniobra, pero este enclavamiento puede ser anulado por acción voluntaria.

Siempre queda garantizado que para conseguir el acceso al interior de la cubierta metálica se deba conectar previamente el seccionador de puesta a tierra.

Además, es posible bloquear mediante candado la maniobra de aparellaje.

Condiciones normales de servicio:

Las celdas se construyen para su utilización en las siguientes condiciones de servicio según

RU 6407 A:

- | | |
|------------------------|------------------------------|
| - Altitud máxima | 1.000 sobre el nivel del mar |
| - Temperatura ambiente | -10° C... +50° C |
| - Agentes externos | Eventual inmersión |

Grado de protección:

La cuba de gas, además de su condición de hermeticidad para prever una vida del equipo mínima de 30 años sin reposición de gas, tiene un grado de protección IP64 para circuitos principales, IP2X para mandos e IP3X para conexión de cables, según norma UNE-20.324.

Compartimento de Media Tensión:

El armario de distribución es un tanque de chapa de acero de 2 mm., hermético al gas y soldado con cordones de soldadura de acero fino. La alimentación se efectúa a través de los pasatapas de resina colada.

Las cuchillas de distribución son movidas mediante el giro del eje vertical de accionamiento, el cual es introducido en la celda mediante unas bridas de estanqueidad dobles.

Dado que al interior del armario de distribución no se puede ni se debe acceder, los interruptores disponen de un alto margen de seguridad.

Una adición suplementaria de AL203 sirve para absorber los mínimos restos de humedad, así como de la continua regeneración del SF6 después de las maniobras de corte y conexión.

Todas las áreas herméticas (cordones de soldadura, pasatapas, ejes de accionamiento) serán verificados mediante el procedimiento más sensible recomendado, cual es el IEC 56-4 (la sensibilidad 10^{-8} bar. cm^3/s), corresponde a unas pérdidas por fuga de 1 kg. de SF6 en 480.000 años.

Accionamiento:

El mecanismo de accionamiento del interruptor principal, así como de la puesta a tierra son accionados por ejes independientes, a través de los cuales es movido el eje principal del interruptor de tres posiciones. Se usan robustos y muy probados componentes de nuestros equipos de distribución convencionales, que están muy sobredimensionados en este caso, garantizando un funcionamiento seguro y sin mantenimiento durante muchos años.

Dado que el corte no es visible, el indicador de posición debe ser fiable. Es por esto por lo que éste está directamente acoplado al eje de accionamiento. Los ejes de accionamiento del interruptor principal como de la puesta a tierra están de tal modo enclavados entre sí que nunca será posible una CONEXIÓN al mismo tiempo de ambos.

Indicador de fuga de gas:

Para controlar el estado de funcionamiento, el equipo se puede equipar con manómetro, el cual verifica la sobrepresión de llenado desde el punto de vista del funcionamiento. Este indicador depende de las condiciones de presión y temperaturas ambientales.

Comportamiento bajo condiciones de arco interno:

A fin de garantizar una protección total a las personas que manipulen dicho equipo, se ha prestado una particular atención en alcanzar un alto grado de seguridad a la hora de evitar la aparición de arcos internos.

Este equipo posee una membrana que abre a tres atmósferas de sobrepresión, canalizando y enfriando los gases para no dañar al operador.

Indicación de presencia de tensión:

Para proceder a la comprobación de la presencia de tensión se suministra una unidad capacitiva, enchufable, cableada, cuyo punto de toma de tensión se encuentra en el pasatapas correspondiente. Unas clavijas hembra protegidas contra la corrosión colocadas sobre el frente del compartimento de conexiones, permiten enchufar verificadores de tensión convencionales.

3.7.3.4.- EMBALAJE, MARCADO Y ENVÍO

El fabricante presentará a LA PROPIEDAD para su aprobación o comentarios su procedimiento de embalaje, marcado y envío.

Los equipos deberán transportarse hasta el lugar de la obra

3.7.3.5.- GARANTÍA

El fabricante garantiza todo el material objeto el suministro hasta la fecha de la recepción definitiva, contra cualquier defecto de diseño, de material, de fabricación o montaje, que pudiera presentarse a consecuencia de uso normal bajo las condiciones estipuladas en la Especificación Técnica.

La recepción definitiva se efectuará doce meses después de la puesta en servicio de los equipos, siempre y cuando durante este tiempo no se observe ninguna anomalía.

Si se comprobara dentro del período de garantía que algún elemento o dispositivo fuese defectuoso, el fabricante está obligado a repararlo o sustituirlo, dejando nuevamente el material en perfectas condiciones de servicio, por su cuenta y riesgo, y en el plazo más breve posible.

Se establecerá un nuevo período de garantía, igual al primero, para todo elemento reparado o instalado en sustitución del defectuoso, así como para todo el material restante que pudiera resultar afectado.

3.7.3.6.- DOCUMENTACIÓN

DOCUMENTACIÓN A ENTREGAR EN LA OFERTA

El suministrador preparará una oferta técnica y una oferta económica, que constituirán documentos separados.

La oferta económica incluirá:

- Precios desglosados para cada una de las partidas que componen el suministro.
- Precios desglosados para cada tipo de celda y lista detallada de los materiales que las componen.
- Lista valorada de repuestos y accesorios recomendados.
- Plazo de entrega de la documentación de proyecto.

DOCUMENTACIÓN A ENTREGAR DESPUÉS DE REALIZADO EL PEDIDO

El suministrador deberá entregar un proyecto completo, que incluirá, como mínimo:

- Versión definitiva de toda la documentación técnica solicitada para la oferta.
- Planos físicos y de montaje de las celdas.
- Planos de bastidores metálicos y accesorios.
- Listas de materiales definitivas.
- Esquemas desarrollados definitivos de las celdas.
- Esquemas de cableado interno de las celdas.

Toda la documentación definitiva deberá presentarse a la aprobación de la PROPIEDAD previamente al acopio y construcción; deberá llevar indicación de confirmación de pedido y el número del mismo.

De toda la documentación definitiva se entregarán seis (6) copias. De los planos se entregará, además un ejemplar reproducible y un CD con ficheros DWG de los mismos.

Toda la documentación se entregará en castellano.

3.7.4.- PARARRAYOS - AUTOVÁLVULAS

3.7.4.1.- CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS

PRÓXIMO A LAS BARRAS DE 33 KV DEL TRANSFORMADOR SE INSTALARÁN TRES PARARRAYOS-AUTOVÁLVULAS DE LAS SIGUIENTES CARACTERÍSTICAS ELÉCTRICAS:

- | | |
|--|--------------|
| – Instalación/tipo | Interior/Zn0 |
| – Tensión máxima de servicio entre fases | 36 kV |

- Tensión nominal	45 kV
- Frecuencia nominal	50 Hz
- Nivel de aislamiento del equipo a proteger	150 kVcr
- Intensidad nominal de descarga (8/20µs)	10 kAcr
- Sobretensión temporal (TOV a 1 seg)	32.1 kV
- Tipo de servicio	continuo
- Temperatura ambiente admisible	-40...+40° C

3.7.4.2.- NORMAS

Los pararrayos objeto de esta Especificación, deberán ser diseñados, fabricados y ensayados de acuerdo con las normas que se indican a continuación y que les sean aplicables en tanto no se opongan a lo indicado en esta Especificación. Estas normas se entenderán en su última edición, vigente en el momento del pedido.

UNE 21-087-89 (1) (Concuerda con CEI-99-1/1970)	Pararrayos de resistencia variable para redes de corriente alterna.
UNE 21-087-81 (1) 1C (Concuerda con CEI-99-1A/1965)	Pararrayos de resistencia variable. Guía de aplicación.
UNE 21-087-89 (1) 2C	Pararrayos de resistencia variable. Guía de aplicación.
CEI 99-4-1991	Pararrayos de óxidos metálicos sin descargadores para sistemas de corriente alterna.
ANSI/IEEE C62	Pararrayos de óxidos metálicos para redes de corriente alterna.
UNE 20-509-85 (1) (Concuerda con CISPR 18-1/1982)	Características de las líneas y aparata de alta tensión, relativas a las perturbaciones radioeléctricas. Descripción del fenómeno.
UNE 20-509-90 (2) (Concuerda con CISPR 18-1/1986)	Características de las líneas y aparata de alta tensión, relativas a las perturbaciones radioeléctricas. Métodos de medida y procedimiento para establecer los límites.
UNE 20-509-90 (3) (Concuerda con CISPR 18-3/1986)	Características de las líneas y aparata de alta tensión relativas a las perturbaciones radioeléctricas. Código práctico para minimizar la generación de ruido radioeléctrico.

Reglamento sobre Perturbaciones Radioeléctricas e Interferencias. (Enero 1989).

En el caso de que el fabricante no cumpla las normas que se indican o existan puntos no definidos por éstas, en su oferta deberá indicar las normas usuales que utiliza, los puntos

concretos en que se aplicarán estas normas y su diferencia con las requeridas, quedando a criterio de La PROPIEDAD su aprobación definitiva.

3.7.4.3.- CARACTERÍSTICAS CONSTRUCTIVAS

Los pararrayos deberán ser del tipo de óxido de zinc. Estarán constituidos por una columna de elementos activos formados por una o varias unidades montadas unas sobre otras y conectadas eléctricamente en serie. Cada unidad de elementos activos estará alojada en una envuelta cilíndrica de porcelana o silicona, herméticamente cerrada y deberá estar provista de un limitador de presión que impida una rotura violenta de la envuelta provocada por un posible defecto del pararrayos.

Los pararrayos deberán suministrarse dispuestos para anclaje a soportes metálicos mediante tornillos, estando éstos excluidos del suministro. También estarán provistos de un terminal de puesta a tierra en la parte inferior de los mismos.

Deberán tener también una placa de características y esquema de conexiones fijada en un lugar visible. La placa deberá ser de acero inoxidable, debiendo inscribirse en ella como mínimo y de forma indeleble las características que se indican a continuación:

- Fabricante.
- Tipo e identificación del pararrayos completo.
- Nº de fabricación.
- Año de fabricación.
- Normas.
- Peso total.
- Tensión más elevada de la red.
- Tensión de operación continua (COV).
- Tensión nominal.
- Frecuencia nominal.
- Corriente de descarga nominal.
- Corriente asignada al limitador de presión en kA eficaces.
- Clase de descarga de la línea.
- Nivel de contaminación soportado por la porcelana.

Todas las piezas exteriores metálicas de naturaleza férrica irán galvanizadas en caliente. Caso de que el fabricante proponga algún aparato especial para verificación del estado del pararrayos, deberá documentar su propuesta de forma adecuada, así como incluir los accesorios para la realización de las verificaciones.

3.7.4.4.- ENSAYOS

Todos los pararrayos se montarán completamente en fábrica y serán sometidos a los siguientes ensayos, de acuerdo con la norma CEI 99-4:

Ensayos tipo (CEI 99-4 Secc. 7)

Los ensayos de tipo serán los siguientes:

- Ensayo de soportabilidad del aislamiento.
- Ensayos de tensión residual:
 - Con impulso de frente escarpado (1/20 μ s).
 - Con impulso tipo rayo.
 - Con impulso de maniobra.
- Ensayo de soportabilidad de impulso de corriente de larga duración.
- Ensayo en condiciones de servicio.
- Ensayos para determinar la característica tensión a frecuencia industrial frente al tiempo.
- Ensayo del limitador de presión.
- Ensayos de dispositivos de desconexión para los pararrayos.
- Ensayo de polución artificial.
- Ensayo de descargas parciales.
- Ensayo de estanqueidad (si es aplicable).
- Ensayo de medida del nivel de radiointerferencias según norma UNE-20-509.

Estos ensayos podrán ser sustituidos por el correspondiente certificado de ensayo, para pararrayos iguales a los especificados, emitido por un laboratorio de prestigio reconocido.

Ensayos de rutina (CEI 99-4 Apdo. 8.1)

Los ensayos de rutina a efectuar por el fabricante serán como mínimo:

- Medida de la tensión de referencia.
- Ensayo de la tensión residual.
- Ausencia de descargas parciales y ruido de contactos.
- Ensayo de estanqueidad sobre cada elemento del pararrayos.

Ensayos de recepción (CEI 99-4 Apdo. 8.2)

Los siguientes ensayos serán efectuados sobre uno de los pararrayos del pedido:

- Medida de la tensión a frecuencia industrial del pararrayos completo a la corriente de referencia.
- Medida de la tensión residual ante impulso tipo rayo para el pararrayos completo a la corriente de descarga nominal.
- Ensayo de descargas parciales, sometiendo el pararrayos completo a su tensión nominal y después de al menos 10 sg. bajar hasta 1,05 veces la tensión de operación continua (COV).
- Ensayo de estabilidad térmica.
- Ensayo de la medida de la corriente de fuga resistiva a tensión nominal.

3.7.4.5.- EMBALAJE, MARCADO Y ENVÍO

El fabricante presentará a la PROPIEDAD para su aprobación o comentarios su procedimiento de embalaje, marcado y envío.

Los equipos deberán transportarse al lugar de la obra, con el embalaje apropiado para resistir su almacenamiento a la intemperie durante el período de montaje.

3.7.4.6.- DOCUMENTACIÓN

DOCUMENTACIÓN TÉCNICA QUE SE DEBE PRESENTAR CON LA OFERTA

El ofertante deberá incluir en su oferta, la siguiente información por triplicado.

- Lista de excepciones a la presente Especificación, **Las excepciones no incluidas en la lista de excepciones no tendrán validez contractual.**
- Croquis de dimensiones de los pararrayos y contadores de descarga, incluyendo detalle de las bornas, esfuerzos máximos soportados por la borna de línea, detalles de anclaje, detalle de borna de tierra y peso total del aparato.
- Memoria o folleto descriptivo de los pararrayos y de los contadores de descarga ofertados.
- Descripción de los procedimientos de los ensayos requeridos en el punto 7.
- Copia de protocolos de ensayos tipo.
- Relación de normas y reglamentos en su última edición, que se tendrán en cuenta para la fabricación del equipo.
- Lista de referencias.

El ofertante deberá además incluir en su oferta un ejemplar de las Hojas de Datos totalmente cumplimentadas, **requisito sin el cual la oferta no será tomada en consideración.**

DOCUMENTACIÓN TÉCNICA QUE DEBE FACILITAR EL FABRICANTE DESPUÉS DE CURSADO EL PEDIDO

El suministrador de los pararrayos deberá entregar para someter a su aprobación, dentro de las tres (3) primeras semanas a partir de la fecha en que sea cursado el fax de intención, tres (3) copias de la siguiente información:

- Plano certificado de dimensiones generales de los pararrayos y contadores de descargas incluyendo, pero no limitándose, a lo siguiente:
 - Dimensiones de los pararrayos.
 - Detalle de las bornas de línea y tierra.
 - Esfuerzos máximos soportados por la borna de línea.

- Detalles de anclaje.
- Peso total del pararrayos.
- Plano de la placa de características.
- Plano de las placas de identificación.
- Instrucciones de almacenamiento del equipo en obra, montaje y mantenimiento.
- Plan de fabricación y acopios.
- Certificados de ensayos.
- Certificado de calibración del contador de descargas.
- Protocolos de ensayos de recepción en fábrica.
- Protocolos de ensayo de rutina.
- Protocolos completos de ensayo tipo.

De toda la documentación, una vez aprobada por la PROPIEDAD deberán entregarse seis (6) copias. De los planos se entregará además un ejemplar reproducible y un cd con ficheros DWG de los mismos.

Toda la documentación se entregará en castellano.

3.7.4.7.- GARANTÍA

El fabricante garantiza todo el material objeto el suministro hasta la fecha de la recepción definitiva, contra cualquier defecto de diseño, de material, de fabricación o montaje, que pudiera presentarse a consecuencia de uso normal bajo las condiciones estipuladas en la Especificación Técnica.

La recepción definitiva se efectuará doce meses después de la puesta en servicio de los equipos siempre y cuando durante este tiempo no se observe ninguna anomalía.

Si se comprobara dentro del período de garantía que algún elemento o dispositivo fuese defectuoso, el fabricante está obligado a repararlo o sustituirlo, dejando nuevamente el material en perfectas condiciones de servicio, por su cuenta y riesgo, y en el plazo más breve posible.

Se establecerá un nuevo período de garantía, igual al primero, para todo elemento reparado o instalado en sustitución del defectuoso, así como para todo el material restante que pudiera resultar afectado.

3.7.6.- SISTEMA DE PUESTA A TIERRA

3.7.6.1.- OBJETO

La presente especificación tiene por objeto definir las características técnicas que se deben

de cumplir para el diseño, materiales, montaje y puesta en servicio de la instalación de puesta a tierra de los componentes y línea de acompañamiento o de enlace, para la Planta Fotovoltaica.

El suministro y montaje se considera integrado por:

- Puesta a tierra de módulos, estructura, cuadros eléctricos y centro de transformación.
- Zanjas de BT y MT Con cable de puesta a tierra.

3.7.6.2.- REGLAMENTACIÓN Y NORMAS

La instalación de puesta a tierra cumplimentará la reglamentación y normativa siguiente, que es de aplicación:

- 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
- Reglamento electrotécnico para baja tensión e Instrucciones complementarias. En particular la MI-BT039 “Puestas a tierra”.
- Norma UNE-21017.- Cables de cobre desnudos, semirígidos, para conductores eléctricos.

3.7.6.3.- CARACTERÍSTICAS DE DISEÑO

Sistema de tierras del generador

Cada bloque estándar de generación estará rodeado por cable desnudo de cobre de 35 mm² tendido en zanja. A este cable se le conectarán las puestas a tierra de la estructura fotovoltaica a la que, a su vez, estará conectada la PAT de los paneles solares. En cuanto al cable de tierra de las zanjas de BT, será también de 35 mm² de cobre desnudo.

Por su parte, las cajas de CC también estarán puestas a tierra mediante picas de cobre de longitud no inferior a 2 m.

Entre el anillo perimetral y las picas de PAT se dispondrá cable de cobre desnudo de 50 mm². Asimismo, los cuadros eléctricos se conectarán a sus correspondientes picas de puesta a tierra mediante cable desnudo de Cu de 50 mm².

Bajo el centro de transformación, se tenderá un anillo de tierras de cobre desnudo de 50 mm², que también se reforzará mediante picas si se superan los límites de tensión de paso y de contacto marcados por la RCE o la resistencia resultante es superior a 10 Ω si se mide conectada al resto del sistema de puesta a tierra.

Las zanjas de MT estarán puestas a tierra mediante cable desnudo de Cu de 50 mm².

En cuanto a la zanja perimetral por el interior del vallado, la puesta a tierra se hará mediante cable desnudo de Cu de 16 mm².

La unión de cables y el conexionado de las picas se resolverán con soldaduras aluminotérmicas. El sistema de tierras deberá ser confirmado una vez se realicen las medidas de resistividad del terreno.

Sistema de tierras del sistema colector

Discurre por el mismo itinerario que las zanjas que contienen la línea de M.T., enlazando el centro de transformación con la Subestación a través de la línea de evacuación.

Se resuelve con cable de cobre desnudo de 1 x 50 mm² de sección, enterrado a 1,10 m de profundidad, hasta alcanzar la caja de verificación de la S.E.T.

3.7.6.4.- MONTAJE DE A PUESTA A TIERRA

Para la ejecución del montaje se deberá realizar las siguientes operaciones:

- Suministro y transporte de los materiales a utilizar, hasta el lugar de la obra
- Montaje coordinado con los trabajos de obra civil de las cimentaciones.
- Tendido del anillo con derivaciones a las picas y realización de las soldaduras aluminotérmicas.
- La conexión entre cables subterráneos se resolverá mediante soldadura aluminotérmica de alto punto de fusión, con el auxilio de moldes en “T” o en “cruz” necesarios, según sus características de utilización. Tanto los cables como los moldes, en el momento del montaje deberán estar libres de impurezas y secos, en evitación de posibles porosidades en las soldaduras.
- Hincado de picas acero-cobre con los accesorios adecuados y conexión con apriete de doble tornillo.
- Colocación de tubos pasacables, a través de la parrilla de la cimentación, previo corte de aquellas por el contratista de la obra civil, si es necesario.
- Tendido de la línea de enlace de tierras con cable de cobre desnudo, se realizará por la misma zanja que la red de media tensión, con soldaduras aluminotérmicas para las derivaciones a cada uno de los CTs. Se efectuará en coordinación con la apertura de zanjas y con el tendido de los conductores de M.T. y de fibra óptica.

Conviene resaltar que las pletinas de cobre para conexión y verificación montadas sobre aisladores de 7,2 kV, y la red de tierras con cable desnudo, no se posarán ni rozarán directamente sobre elementos metálicos, para evitar la oxidación de aquellos por formación de “par galvánico”. Esta condición se hará extensiva a las conexiones en general, que deberán resolverse mediante terminales en bronce con tornillería galvanizada. La limpieza del cable y de las superficies objeto de P. a T., así como el terminal empleado, deberá formar un conjunto cuya resistencia de contacto eléctrico sea inferior a 2 Ω.

3.7.6.5.- ENSAYOS Y PRUEBAS

Se comprobará la continuidad de la línea de enlace de tierras, entre el CT y el centro de seccionamiento.

Se procederá a la comprobación de las soldaduras aluminotérmicas, mediante corte de un muestreo ($\approx 5\%$) de las mismas para verificar la ausencia de porosidades.

Se verificará, mediante telurómetro, la resistencia de difusión a tierra del sistema general de tierras y de cada C.T..

Mediante inyección de 5 A, como mínimo, se procederá a la medición de las tensiones de paso y de contacto, en los puntos de acceso al C.T. y en la periferia de éste. Los resultados deberán ser inferiores a los admisibles según los cálculos.

Si los valores obtenidos, no fueran los adecuados, se adoptarán las reformas o ampliaciones necesarias de acuerdo con la Dirección de Obra.

3.8.- CONDICIONES DE LOS MATERIALES DE LA OBRA CIVIL

Cumplirán lo estipulado en Pliego específico de obra civil.

CAPÍTULO CUARTO - CONDICIONES GENERALES DE EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

4.1.- ORDEN DE LOS TRABAJOS

El técnico Director de Obra dispondrá el orden en que deberán realizarse las obras y a la vista de las incidencias que puedan presentarse, introducir las modificaciones y adecuaciones que considere necesarias para la correcta ejecución de las mismas, siempre y cuando los materiales y unidades de obra se ajusten a lo establecido.

4.2.- REPLANTEO

El Director de Obra podrá exigir con carácter previo al replanteo, la presentación para su inspección de prototipos o modelos de los materiales a instalar con la finalidad de confrontarlos con los materiales proyectados, así como las certificaciones de calidad que estime conveniente, pudiendo ordenar la realización de cuantas pruebas y ensayos considere necesarios, hasta un máximo del 1% del presupuesto de ejecución material, que serán por cuenta del Contratista adjudicatario de las obras.

El replanteo será una operación minuciosa definiendo, la correcta ubicación de los CTs, detallando la situación de las cimentaciones, trazado de las zanjas, redes eléctricas y otras, procediendo a situar las correspondientes señales en cantidad y situación adecuadas, quedando desde dicho momento la responsabilidad del mantenimiento de dichas señales al cargo del Contratista adjudicatario.

El replanteo deberá realizarse por el Director de Obra en presencia del Contratista adjudicatario de las mismas, acompañado del Técnico encargado de su ejecución y del titular o solicitante de las instalaciones.

De todo lo actuado se levantará acta de replanteo, en la que se hará constar, en su caso, los cambios de los materiales y unidades de obra admitidos, plazos de ejecución y plan de obra y, en general, cuantas incidencias se estimen oportunas. Dicha acta de replanteo será suscrita por el Técnico Director de Obra, por el Contratista adjudicatario y por el titular o solicitante de las instalaciones.

4.3.- CONDICIONES DE EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

Las obras se realizarán de acuerdo con el Programa de Trabajo, con estricta sujeción a lo establecido en el presente Proyecto, con los materiales y unidades de obra definidos en este Pliego, y previamente aceptados por el Director de la Obra. Su ejecución, en general, se ajustará a lo que se considere buena práctica.

4.3.1.- EJECUCIÓN DE TRABAJOS EN LÍNEAS SUBTERRÁNEAS DE MEDIA TENSIÓN

LÍNEAS DE MEDIA TENSIÓN EN CRUCES DE CALZADA Y DE PASO POR ÁREAS DE MANIOBRA

Se instalarán en zanjas de una profundidad de 1,10 m y una anchura de 0,60 m. El fondo de la zanja se dejará limpio de piedras y cascotes, preparando un lecho de hormigón HM-15 de 10 cm., colocando tantos tubos de polietileno de alta densidad, PE.AD., corrugado de doble capa, 200 mm Ø como líneas, rellenándolos a la vez con hormigón formando un dado de 0,40m de profundidad por 0,60m de anchura.

El resto de zanja se rellenará con tierra de excavación debidamente compactada según los criterios ya indicados, previamente a su terminación se tenderán unas cintas de señalización de peligro a 0,70m de la superficie.

INSTALACIÓN DE LOS CONDUCTORES DE M.T.

En las bobinas, que serán de origen y en el conductor, figurarán el tipo del mismo, la sección y el nombre del fabricante.

Se realizarán, al menos, ensayos de aislamiento, de propagaciones de llama y agua, verificación dimensional, medida de resistencia eléctrica y control de continuidad una vez instalado.

Cada línea será conductores unipolares agrupados en ternas y en posición de triángulo equilátero para igualar impedancias, atadas por cremalleras de plástico cada metro.

El tendido de conductores se realizará con sumo cuidado, sobre rodillos, evitando roces perjudiciales y tracciones exageradas, no dándose en ellos curvaturas superiores a las admisibles para cada tipo, con especial atención a los pasos de caminos y entrada-salida a los centros de transformación.

Su conexionado y empalmes se realizarán con terminales adecuados al tipo de instalación, características y sección del cable.

Los extremos de los conductores almacenados o en fase de montaje deberán encintarse adecuadamente para evitar la entrada de humedad.

4.4.- COMIENZO DE LAS OBRAS

Las obras se iniciarán dentro de los treinta días siguientes a la adjudicación, salvo en caso de que el Contratista indique como resultado el mismo que debe modificar el programa de trabajo incluido en su oferta. En este caso una vez aprobado el programa de trabajo, las

obras deben iniciarse dentro de los dos días siguientes a la aprobación del programa de trabajo definitivo.

En cualquier caso, serán prioritarias las condiciones del contrato y la coordinación con la obra civil general.

4.5.- ENSAYOS Y PRUEBAS DURANTE LA EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS

Durante el transcurso de las obras el Técnico Director de Obra realizará, entre otras, las siguientes comprobaciones:

- Confrontación de los distintos materiales de los Centros de transformación y de las redes de Media Tensión, tales como, conductores, aparellajes, equipos y otros.
- Verificación de los cruzamientos y trazados de las redes eléctricas subterráneas, comprobando el cumplimiento del régimen mínimo de distancias con otros servicios e instalaciones.
- Medición de las unidades de obra antes de su cerramiento o terminación.
- Comprobación de la instalación y estética general.

Los ensayos y pruebas verificadas durante la realización de la instalación no tienen otro carácter que el de simples antecedentes para la recepción. Por consiguiente, la admisión de materiales u obras, en cualquier forma que se realicen, no atenúan las obligaciones a subsanar o reponer que el Contratista contrae si las instalaciones resultasen inaceptables, parcial o totalmente, en el acto de reconocimiento final y pruebas de recepción.

4.6.- ACOPIOS

Queda terminantemente prohibido efectuar acopios de materiales cualquiera que sea su naturaleza, sin haber solicitado previamente autorización al Director de las Obras, sobre el lugar a efectuar dichos acopios.

Los materiales se acopiarán en forma tal, que se asegure la preservación de su calidad para su utilización en obra, y de la forma que el Ingeniero Director prescriba.

Los daños que pudieran derivarse de la ocupación de terrenos, así como de los cánones que pudieran solicitarse por los propietarios de los mismos al ser utilizados como lugares de acopio, serán de absoluta carga para el Contratista, no responsabilizándose la Dirección ni del abono de dichos cánones ni de los daños que pudieran derivarse de su uso.

4.7.- DIRECCIÓN E INSPECCIÓN DE LAS OBRAS

El Contratista está obligado a prestar su colaboración al Ingeniero Director de las Obras, para el mejor cumplimiento de las funciones de éste. Es decir, facilitará el acceso a todas las unidades de obra en ejecución, tanto en el campo como en talleres y los medios

necesarios para efectuar las comprobaciones o ensayos que el Ingeniero Director estime pertinentes.

Todas estas comprobaciones se harán en presencia de un representante legal del Contratista, que éste deberá nombrar antes de dar comienzo a los trabajos y que actuará como tal ante la Dirección de la Obra a todos los efectos a que se le requiera durante la ejecución de los trabajos.

Siempre que para ello sea requerido, el Contratista deberá dar su conformidad a los partes de obra haciendo constar los reparos que pudiera oponer a dichos partes.

Todos los planos de detalle preparados durante la ejecución de las obras deberán estar aprobados por el Ingeniero Director de las Obras, sin cuyo requisito no podrían ejecutarse los trabajos correspondientes.

4.8.- REPRESENTACIÓN FACULTATIVA DEL CONTRATISTA

La representación facultativa del Contratista en la obra deberá ser a nivel de técnico industrial competente, con conocimientos, experiencia y atribuciones suficientes para poder realizar la instalación bajo las órdenes del Director de Obra.

4.9.- OBRAS ACCESORIAS

Será obligación de la Contrata, la ejecución de las obras de recibido de aparatos, aparellaje, cuadros, mecanismos, etc., y obras complementarias de las consignadas en el presupuesto, así como las necesarias para la debida terminación de todas las instalaciones, cuya liquidación se hará en la forma que se detalla en el capítulo correspondiente.

4.10.- DETALLES OMITIDOS

Todos aquellos detalles que por su minuciosidad pueden haberse omitido en este Pliego y resulten necesarios para la completa y perfecta terminación de las obras, quedan a la determinación exclusiva de la Dirección de las Obras, en tiempo oportuno, y la Contrata se halla obligada a su ejecución y cumplimiento sin derecho a reclamación alguna.

4.11.- RESPONSABILIDAD DE LA CONTRATA

La Contrata será la única responsable de la ejecución de las Obras, no teniendo derecho a indemnización de ninguna clase por errores que pudiera cometer y que serán de su cuenta y riesgo.

Aún después de la recepción la Contrata viene obligada a rectificar toda deficiencia que sea advertida por la Dirección de Obra. El desmontaje o reparación precisa, será de exclusivo cargo de la Contrata. Así mismo, la Contrata se responsabilizará ante los Tribunales de los accidentes que puedan ocurrir durante la ejecución de las obras.

CAPÍTULO QUINTO - PRUEBAS PARA RECEPCIONES

5.1.- CONTROL DE MATERIALES. ENSAYOS

El adjudicatario pondrá en conocimiento de la Dirección de Obra todos los acopios de material que realice para que ésta compruebe que corresponden al tipo y fabricante aceptados y que cumplen las Prescripciones Técnicas correspondientes.

La ejecución de los ensayos y pruebas necesarias para comprobar la calidad de los materiales empleados se ordenará por la Dirección de Obra y se realizará a cargo del Contratista.

5.1.1.- ENSAYOS PARA REDES DE DISTRIBUCIÓN DE B.T. - MATERIALES

Para recepcionar las instalaciones se realizarán como mínimo las pruebas y ensayos indicados en el Capítulo III, de este Pliego.

5.1.2.- ENSAYOS PARA REDES DE DISTRIBUCIÓN DE M.T. - MATERIALES

Para recepcionar las instalaciones se realizarán como mínimo las pruebas y ensayos indicados en el Capítulo III, de este Pliego.

5.2.- PRUEBAS PARA LA RECEPCIÓN DE LAS OBRAS

Para la recepción de las obras, una vez terminadas, la Dirección de la Obra, procederá en presencia de los representantes del Contratista, a efectuar los reconocimientos y ensayos que se estimen necesarios para comprobar que las obras han sido ejecutadas con sujeción al presente Proyecto, las modificaciones autorizadas y a las órdenes de la Dirección de la Obra.

No se recibirá ninguna instalación eléctrica que no haya sido probada con su tensión de servicio normal y demostrado su perfecto funcionamiento.

5.2.1.- CONDICIÓN PREVIA AL RECONOCIMIENTO DE LAS OBRAS

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

5.2.2.- PRUEBAS RED DE DISTRIBUCIÓN DE MEDIA TENSIÓN

Durante la obra y una vez finalizada la misma, la Dirección Técnica verificará que los trabajos realizados están de acuerdo con las especificaciones de este Pliego.

En la recepción de la instalación se incluirá la medición de la conductividad de las tomas de tierra y las pruebas de aislamiento pertinentes de Aparellaje y Conductores.

5.2.3.- PRUEBAS DE CENTROS DE TRANSFORMACIÓN Y SECCIONAMIENTO

5.2.3.1.- CELDAS DE MEDIA TENSIÓN

Las pruebas y ensayos a que han de ser sometidas las celdas de M.T. una vez terminada su fabricación, son los siguientes:

PRUEBA DE OPERACIÓN MECÁNICA:

Se realizarán pruebas de funcionamiento mecánico sin tensión en el circuito principal de interruptores, seccionadores y demás aparellaje, así como todos los elementos móviles y enclavamientos. Se probarán cinco veces en ambos sentidos.

PRUEBA DE DISPOSITIVOS AUXILIARES, HIDRÁULICOS, NEUMÁTICOS Y ELÉCTRICOS

Se realizarán pruebas sobre elementos que tengan una determinada secuencia de operación. Se probará cinco veces cada sistema.

VERIFICACIÓN DE CABLEADO

El cableado será verificado conforme a los esquemas eléctricos.

ENSAYO A FRECUENCIA INDUSTRIAL

Se someterá el circuito principal a la tensión de frecuencia industrial especificada en la columna 4 de la tabla II de la norma UNE-20.099 durante un minuto. El procedimiento de ensayo queda especificado en el punto 24.4 de dicha norma.

ENSAYO DIELECTRICO DE CIRCUITOS AUXILIARES Y DE CONTROL

Este ensayo se realizará sobre los circuitos de control y se hará de acuerdo con el punto 24.5 de la norma UNE-20.099.

ENSAYO A ONDA DE CHOQUE 1,2/50 μ SEG.

Se deberá disponer del protocolo de pruebas realizadas a la tensión (1,2/50 μ seg) especificada en la columna 2 de la tabla II de la norma UNE-20.099. El procedimiento de ensayo se realizó según lo especificado en el punto 24.3 de dicha norma.

VERIFICACIÓN DEL GRADO DE PROTECCIÓN

El grado de protección será verificado de acuerdo con el punto 30.1 de la norma UNE-20.099.

5.2.3.2.- GENERALES DE LOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN

- Se medirán la resistencia de difusión a tierra individualmente para cada C.T., debiendo alcanzar un valor $R_t \leq 10 \Omega$.
- Medición del sistema general único de la red de tierras.
- Medición de las tensiones de paso y de contacto en cada centro.

CAPÍTULO SEXTO - MEDICIÓN Y ABONO DE LAS OBRAS

6.1.- GENERALIDADES

Las obras ejecutadas se medirán por su volumen, peso, superficie, longitud o, simplemente, por el número de unidades, de acuerdo con la definición de unidades de obra que figura en el Presupuesto y se abonarán a los precios señalados en el mismo, o prioritariamente a los que figuren en el contrato con la PROPIEDAD.

En los precios se consideran incluidos:

- a) Los materiales con todos sus accesorios, a los precios resultantes a pie de obra, que queden integrados en la unidad de que se trate o que sean necesarios para su ejecución.
- b) La mano de obra, con sus pluses y cargas y seguros sociales, que interviene directamente en la ejecución de la unidad de obra.
- c) En su caso, los gastos de personal, combustible, energía, amortización, conservación, etc. de la maquinaria que se prevea utilizar en la ejecución de la unidad de obra.
- d) Los gastos de instalación de oficinas a pie de obra, comunicaciones, edificaciones de almacenes y talleres, los del personal técnico y administrativo adscrito exclusivamente a la obra; los causados por los medios y obras auxiliares, los ensayos de los materiales y los detalles imprevistos que, al ejecutar las obras deben ser utilizados o realizados.

La medición y abono al Contratista, de obras ejecutadas, deben referirse a unidades totalmente terminadas, a juicio exclusivo del Director de Obra. Solamente en casos excepcionales, con autorización de la PROPIEDAD se incluirán obras incompletas y acopios de materiales.

Las unidades de obra que por una mayor facilidad al confeccionar los presupuestos se hayan agrupado para construir un presupuesto parcial, deberán medirse y abonarse individualmente.

La medición de las unidades de obra ejecutadas se llevará a cabo conjuntamente por el Director de Obra y el Contratista siendo de cuenta de este último todos los gastos de materiales y personal que se originen.

6.2.- ABONO DE LAS PARTIDAS ALZADAS

Las partidas alzadas consignadas, en su caso, en el presupuesto, serán de abono íntegro, salvo que en el título de la partida se indique expresamente que es a justificar, lo que deberá hacerse con precios del Proyecto, siempre que sea posible y, en caso contrario, con precios contradictorios.

El abono íntegro de la partidaalzada se producirá cuando hayan sido, completa y satisfactoriamente, ejecutadas todas las obras que en conjunto comprende. En ningún caso podrá exigirse por el Contratista cantidad suplementaria alguna sobre el importe de la partidaalzada, a pretexto de un mayor coste de las obras a realizar con cargo a la misma.

6.3.- MEDICIÓN Y ABONO DE LA EXCAVACIÓN

La excavación se medirá por su volumen referido al terreno y no a los productos extraídos. El precio en m³ de excavación comprende:

- Todas las operaciones necesarias para la ejecución de la excavación, cualquiera que sea la naturaleza del terreno.
- El transporte a vertedero de los productos sobrantes, con independencia de la distancia a que se encuentre y, si es necesario, el extendido o arreglo de los productos vertidos.
- El refinado de la superficie de la excavación.
- La limpieza de las calzadas y caminos que hayan resultado ensuciadas por los productos resultantes de la excavación.
- Cuantos medios y obras auxiliares sean precisos, tales como accesos provisionales, entibaciones, desagües, desvío de cauces, extracciones de agua, agotamientos, pasos provisionales, apeos de canalizaciones, protecciones, señales, etc.

No se tendrá en cuenta la profundidad de la excavación cuando no se indique en el precio.

No serán abonables los excesos de excavación que ejecute el Contratista sobre los volúmenes teóricos deducidos de los planos órdenes de la Dirección de la Obra y perfiles reales del terreno, ni tampoco los desprendimientos.

No obstante, prevalecerán los criterios plasmados en el pliego específico de la Obra civil.

6.4.- MEDICIÓN Y ABONO DEL RELLENO

El relleno se medirá y abonará por su volumen, referido al terreno y no a los productos sueltos necesarios.

El precio del m³ de relleno comprende: todas las operaciones necesarias para formar el relleno con los productos indicados, la compactación o consolidación de los mismos, el refinado de la superficie, el transporte a vertedero de los productos no utilizados y cuantos medios y obras auxiliares sean necesarios.

No serán abonables los excesos de rellenos ejecutados por el Contratista sobre los volúmenes teóricos deducidos de los planos, órdenes de la Dirección de las Obras y perfiles reales del terreno.

Prevalecerán los criterios indicados en el Pliego de la Obra civil.

6.5- ABONO DE LOS MEDIOS Y OBRAS AUXILIARES, DE LOS ENSAYOS Y DE LOS DETALLES IMPREVISTOS

No serán de abono independiente:

- Los medios y obras auxiliares indicadas.
- Los gastos ocasionados por la realización de los ensayos hasta un 1% del presupuesto.

6.6.- MEDICIÓN Y ABONO DE OBRAS NO INCLUIDAS

Cuando sea necesario ejecutar unidades de obra no incluidas en el presente Proyecto, el precio contradictorio correspondiente será calculado, siempre que sea posible, tomando como base los mismos precios de los elementos descompuestos que han servido para formar los que figuran en este Proyecto.

Para estas unidades especificará claramente la forma de medición al convenir el precio contradictorio y, si no es así, se estará a lo admitido en la práctica habitual.

CAPITULO SÉPTIMO.- DISPOSICIONES FINALES

7. 1.- CARÁCTER DE ESTE CONTRATO

Es voluntad de ambas partes contratantes, que una vez aceptados el presente Pliego de Condiciones en sus apartados "A" OBRA CIVIL y "B" ELECTRICIDAD, tenga, respecto a su cumplimiento la misma fuerza y valor que una escritura pública, debidamente otorgada con el reintegro correspondiente a la Hacienda. Tanto la PROPIEDAD, como la Contrata, se reservan la facultad de elevar este documento a escritura pública, en cualquier estado de la obra.

Los impuestos, serán del exclusivo cargo de la Contrata, así como todas las demás contribuciones.

Noviembre 2021



José Luis Ovelleiro Medina.
Ingeniero Industrial.
Colegiado nº. 1.937

Al Servicio de la Empresa:
Ingeniería y Proyectos Innovadores
B-50996719

**DOCUMENTO 05.
ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD**



Modificado de Proyecto Técnico Administrativo

MURUARTE SOLAR I

*TT.MM: Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y
Tiebas-Muruarte de Reta, Navarra*



ÍNDICE

- MEMORIA ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD
- PLIEGO DE CONDICIONES ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

DOCUMENTO 05.
ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

Memoria

ÍNDICE. MEMORIA ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD.

01. ANTECEDENTES

02. OBJETO DEL ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

02.1. OBLIGACIONES Y DERECHOS DE LOS TRABAJADORES

02.2. EQUIPOS DE TRABAJO Y MEDIOS DE PROTECCIÓN

02.3. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA EN MATERIA DE SEGURIDAD Y SALUD

03. CARACTERÍSTICAS DE LA OBRA

03.1. CARACTERÍSTICAS DE LA OBRA

03.2. PLAZO DE EJECUCIÓN Y MANO DE OBRA

03.3. INTERFERENCIAS Y SERVICIOS AFECTADOS

03.4. FASES DE LA OBRA

03.5. DESCRIPCIÓN PREVENCIÓNISTA DE LA OBRA

03.6. UNIDADES CONSTRUCTIVAS QUE COMPONEN LA OBRA

04. EQUIPOS DE TRABAJO UTILIZADOS EN LA OBRA

04.1. MOVIMIENTO DE TIERRAS (DESBROCE, EXCAVACIÓN Y RELLENO)

04.2. CIMENTACIONES

04.3. EXTENDIDO DE ZAHORRA

04.4. APERTURA DE ZANJA. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

04.5. OBRAS DE FÁBRICA

04.6. DISPOSICIONES SOBRE EQUIPOS DE TRABAJO

05. IDENTIFICACIÓN DE RIESGOS LABORALES EVITABLES

06. IDENTIFICACIÓN DE RIESGOS LABORALES NO EVITABLES

06.1. MOVIMIENTO DE TIERRAS

06.2. CIMENTACIONES

06.3. EXTENDIDO DE ZAHORRA

06.4. APERTURA DE ZANJAS. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

06.5. OBRAS DE FÁBRICA

06.6. INSTALACIONES ELÉCTRICAS

06.7. CIRCULACIÓN

06.8. MEDIOS AUXILIARES Y MAQUINARIA

06.9. RIESGOS PRODUCIDOS POR AGENTES ATMOSFÉRICOS

06.10. RIESGOS DE INCENDIOS

06.11. RIESGOS DE DAÑOS A TERCEROS

07. PREVENCIÓN DE RIESGOS LABORALES

07.1. NORMAS O MEDIDAS DE PREVENCIÓN

07.2. PROTECCIONES COLECTIVAS

07.3. EQUIPOS DE PROTECCIÓN INDIVIDUAL

- 07.4. FORMACIÓN E INFORMACIÓN
- 07.5. MEDICINA PREVENTIVA Y PRIMEROS AUXILIOS
- 08. PREVENCIÓN DE RIESGOS A TERCEROS
- 09. SERVICIOS HIGIÉNICOS
- 10. MEDIDAS DE PREVENCIÓN FRENTE AL COVID
- 11. PRESUPUESTO DE SEGURIDAD Y SALUD
- 12. PLANOS

01. ANTECEDENTES

El presente Estudio de Seguridad y Salud forma parte del Modificado de Proyecto Técnico Administrativo MURUARTE SOLAR I en los términos municipales de Añorbe, Tirapu, Biurrun-Olcoz y Tiebas-Muruarte de Reta, en la comunidad foral de Navarra.

Las principales características de las obras a las que se hace referencia son las siguientes:

- Plazo de ejecución: 12 meses
- Máximo número de trabajadores simultáneamente: 50 personas

De acuerdo con el artículo 4.1 del R.D. 1627/1997 y según los parámetros anteriores, se desprende la necesidad de elaborar un Estudio de Seguridad y Salud de cara a evaluar los riesgos existentes y las medidas preventivas adoptadas.

02. OBJETO DEL ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

De acuerdo con lo establecido en la Ley 31/1995 de 8 de Noviembre, de Prevención de Riesgos Laborales y en las disposiciones posteriores, R.D. 39/1997 de 17 de Enero, Reglamento de los servicios de Prevención, R.D. 485/1997 de 14 de Abril, Disposiciones Mínimas en materia de Señalización de Seguridad y Salud en el trabajo, R.D. 486/1997 de 14 de Abril, Disposiciones Mínimas de Seguridad y Salud en los Lugares de Trabajo, y en el R.D. 1627/1997 de 24 de Octubre, Disposiciones Mínimas de Seguridad y de Salud en las Obras de Construcción; se genera la necesidad de establecer unas condiciones mínimas de seguridad en el trabajo del sector de la construcción. Para ello se establece la necesidad de la redacción del Estudio de Seguridad y Salud, en el cual se analizará el proceso constructivo de la obra concreta y específica que corresponda, las secuencias de trabajo y sus riesgos inherentes; posteriormente analizaremos cuáles de estos riesgos se pueden eliminar, cuales no se pueden eliminar pero sí se pueden adoptar medidas preventivas y protecciones técnicas adecuadas, tendentes a reducir e incluso anular dichos riesgos.

Servirá para que las empresas Contratistas, en su aplicación, elaboren el Plan de Seguridad y Salud en el Trabajo de acuerdo con las directrices recogidas en el presente estudio de seguridad, adaptado al desarrollo de las obras y, en especial, al período fijado para su ejecución, analizando, estudiando, desarrollando y complementando las previsiones recogidas en este Estudio.

Así pues, el objetivo básico de este Estudio de Seguridad y Salud es el de establecer las directrices a seguir durante la ejecución de las obras respecto a la prevención de riesgos laborales a fin y efecto de evitar los consecuentes daños laborales dentro de una mejora constante de la calidad y gestión global de la empresa.

Se pretende en síntesis, sobre un proyecto, crear los procedimientos concretos para conseguir una realización de obra sin accidentes ni enfermedades profesionales.

Además, se confía en lograr evitar los posibles accidentes de personas que, penetrando en la obra, sean ajenas a ella. Se pretende también, evitar los "accidentes blancos" o sin víctimas, por su gran trascendencia en el funcionamiento normal de la obra, al crear situaciones de parada o de estrés en las personas.

Por lo expuesto, es necesaria la concreción de los objetivos de este trabajo técnico, que se definen según los siguientes apartados:

1. Estimar la tecnología adecuada para la realización técnica y económica de la obra, con el fin de poder analizar y conocer en consecuencia, los posibles riesgos de seguridad y Salud en el trabajo. Los procedimientos definitivos del desarrollo de la obra lo realizará la empresa Contratista adjudicataria de la obra y por lo tanto los

riesgos definitivos quedaran establecidos en el Plan de Seguridad y Salud que elabore el Contratista.

2. Analizar todas las unidades de obra contenidas en el proyecto a construir, en función de sus factores: formal y de ubicación, coherentemente con la tecnología y métodos viables de construcción a poner en práctica.
3. Definir todos los riesgos, humanamente detectables, que pueden aparecer a lo largo de la realización de los trabajos.
4. Diseñar las líneas preventivas a poner en práctica, como consecuencia de la tecnología que va a utilizar; es decir: la protección colectiva y equipos de protección individual, a implantar durante todo el proceso de esta construcción.
5. Divulgar la prevención decidida para esta obra a través del estudio de Seguridad y Salud. Esta divulgación se efectuará entre todos los que intervienen en el proceso de construcción y esperamos que sea capaz por sí misma, de animar a los trabajadores a ponerla en práctica con el fin de lograr su mejor y más razonable colaboración. Sin esta colaboración inexcusable de nada servirá este trabajo. Por ello, este conjunto documental se proyecta hacia la empresa constructora y los trabajadores; debe llegar a todos: de plantilla, subcontratistas y autónomos, mediante los mecanismos previstos en los textos y planos de este trabajo técnico, en aquellas partes que les afecten directamente y en su medida. Tal y como se recoge en este Estudio de Seguridad y salud, se desea que el Plan de Seguridad y Salud que elabore el Contratista sea de divulgación plena entre todo el personal de obra.
6. Crear un ambiente de salud laboral en la obra, mediante el cual, la prevención de las enfermedades profesionales sea eficaz.
7. Definir las actuaciones a seguir en el caso de que fracase esta intención técnico preventiva y se produzca el accidente; de tal forma, que la asistencia al accidentado sea la adecuada a su caso concreto y aplicada con la máxima celeridad y atención posibles.
8. Diseñar una línea formativa para prevenir los accidentes y por medio de ella, llegar a definir y a aplicar en la obra los métodos correctos de trabajo.
9. Hacer llegar la prevención de riesgos, gracias a su valoración económica, a cada empresa o autónomos que trabajen en la obra, de tal forma, que se eviten prácticas contrarias a la Seguridad y Salud con los resultados y tópicos ampliamente conocidos.
10. Diseñar la metodología necesaria para efectuar en su día, en las debidas condiciones de seguridad y Salud, los trabajos de reparación, conservación y mantenimiento. Esto se realizará una vez conocidas las acciones necesarias para las operaciones de mantenimiento y conservación tanto de la obra en sí como de sus instalaciones.

02.1. OBLIGACIONES Y DERECHOS DE LOS TRABAJADORES

Según los Artículos 14 y 17, en el Capítulo III de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales se establecen los siguientes puntos:

1. Los trabajadores tienen derecho a una protección eficaz en materia de Seguridad y Salud en el trabajo. El citado derecho supone la existencia de un correlativo deber del empresario de protección de los trabajadores frente a los riesgos laborales. Este deber de protección constituye, igualmente, un deber de las Administraciones Públicas respecto del personal a su servicio. Los derechos de información, consulta y participación, formación en materia preventiva, paralización de la actividad en caso de riesgo grave e inminente y vigilancia de su estado de salud, en los términos previstos

en la presente Ley, forman parte del derecho de los trabajadores a una protección eficaz en materia de seguridad y salud en el trabajo.

2. En cumplimiento del deber de protección, el empresario deberá garantizar la seguridad y la salud de los trabajadores a su servicio en todos los aspectos relacionados con el trabajo. A estos efectos, en el marco de sus responsabilidades, el empresario deberá realizar la prevención de los riesgos laborales mediante la adopción de cuantas medidas sean necesarias para la protección de la seguridad y la salud de los trabajadores, con las especialidades que se recogen en los artículos correspondientes en materia de evaluación de riesgos, información, consulta y participación y formación de los trabajadores, actuación en casos de emergencia y de riesgo grave e inminente, vigilancia de la salud, y mediante la constitución de una organización y de los medios necesarios en los términos establecidos en el Capítulo IV de la presente Ley. El empresario desarrollará una acción permanente con el fin de perfeccionar los niveles de protección existentes y dispondrá lo necesario para la adaptación de las medidas de prevención señaladas en el párrafo anterior a las modificaciones que puedan experimentar las circunstancias que incidan en la realización del trabajo.
3. El empresario deberá cumplir las obligaciones establecidas en la normativa sobre prevención de riesgos laborales.
4. Las obligaciones de los trabajadores establecidas por esta Ley, la atribución de funciones en materia de protección y prevención a trabajadores o Servicios de la empresa y el recurso al concierto con entidades especializadas para el desarrollo de actividades de prevención complementarán las acciones del empresario, sin que por ello le eximan del cumplimiento de su deber en esta materia, sin perjuicio de las acciones que pueda ejercitar, en su caso, contra cualquier otra persona.
5. El coste de las medidas relativas a la seguridad y la salud en el trabajo no deberá recaer en modo alguno sobre los trabajadores.

02.2. EQUIPOS DE TRABAJO Y MEDIOS DE PROTECCIÓN

1. El empresario adoptará las medidas necesarias con el fin de que los equipos de trabajo sean adecuados para el trabajo que deba realizarse y convenientemente adaptados a tal efecto, de forma que garanticen la seguridad y la salud de los trabajadores al utilizarlos. Cuando la utilización de un equipo de trabajo pueda presentar un riesgo específico para la seguridad y la salud de los trabajadores, el empresario adoptará las medidas necesarias con el fin de que:
 - a) la utilización del equipo de trabajo quede reservada a los encargados de dicha utilización
 - b) los trabajos de reparación, transformación, mantenimiento o conservación sean realizados por los trabajadores específicamente capacitados para ello
2. El empresario deberá proporcionar a sus trabajadores equipos de protección individual adecuados para el desempeño de sus funciones y velar por el uso efectivo de los mismos cuando, por la naturaleza de los trabajos realizados, sean necesarios. Los equipos de protección individual deberán utilizarse cuando los riesgos no se puedan evitar o no puedan limitarse suficientemente por medios técnicos de protección colectiva o mediante medidas, métodos o procedimientos de organización del trabajo.

02.3. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA EN MATERIA DE SEGURIDAD Y SALUD

Son las siguientes:

1. Cumplir y hacer cumplir en la obra, todas las obligaciones exigidas por la legislación vigente del Estado Español y sus Comunidades Autónomas, referida a la seguridad y Salud en el trabajo y concordantes, de aplicación a la obra.
2. Entregar el plan de seguridad aprobado, a las personas que define el Real Decreto 1.627/1.997 de 24 de octubre.
3. Trasmitir la prevención contenida en el plan de seguridad y Salud aprobado, a todos los trabajadores propios, subcontratistas y autónomos de la obra y hacerles cumplir con las condiciones y prevención en él expresadas.
4. Entregar a todos los trabajadores de la obra independientemente de su afiliación empresarial principal, subcontratada o autónoma, los equipos de protección individual definidos en este pliego de condiciones técnicas y particulares del plan de seguridad y Salud aprobado, para que puedan usarse de forma inmediata y eficaz.
5. Montar a tiempo todas las protecciones colectivas definidas en el pliego de condiciones técnicas y particulares del plan de seguridad y Salud, según lo contenido en el plan de ejecución de obra; mantenerla en buen estado, cambiarla de posición y retirarla, con el conocimiento de que se ha diseñado para proteger a todos los trabajadores de la obra, independientemente de su afiliación empresarial principal, subcontratistas o autónomos.
6. Montar a tiempo según lo contenido en el plan de ejecución de obra, contenido en el plan de seguridad y Salud: las "instalaciones provisionales para los trabajadores". Mantenerlas en buen estado de confort y limpieza; realizar los cambios de posición necesarios, las reposiciones del material fungible y la retirada definitiva, con el conocimiento de que se definen y calculan estas instalaciones, para ser utilizadas por todos los trabajadores de la obra, independientemente de su afiliación empresarial principal, subcontratistas o autónomos.
7. Cumplir fielmente con lo expresado en el pliego de condiciones técnicas y particulares del plan de seguridad y Salud aprobado, en el apartado: "acciones a seguir en caso de accidente laboral".
8. Informar de inmediato de los accidentes: leves, graves, mortales o sin víctimas al Coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra, tal como queda definido en el apartado "acciones a seguir en caso de accidente laboral".
9. Disponer en acopio de obra, antes de ser necesaria su utilización, todos los artículos de prevención contenidos y definidos en este Plan de seguridad y Salud, en las condiciones que expresamente se especifican dentro de este pliego de condiciones técnicas y particulares de seguridad y Salud.
10. Colaborar con la Dirección Facultativa de Seguridad y Salud, en la solución técnico preventiva, de los posibles imprevistos del proyecto o motivados por los cambios de ejecución decididos sobre la marcha, durante la ejecución de la obra.
11. A lo largo de la ejecución de la obra, realizar y dar cuenta de ello al Coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra, el análisis permanente de riesgos al que como empresario está obligado por mandato de la Ley 31 de 8 de noviembre de Prevención de Riesgos Laborales, con el fin de conocerlo y tomar las decisiones que sean oportunas.

03. CARACTERÍSTICAS DE LA OBRA

03.1. CARACTERÍSTICAS DE LA OBRA

La obra objeto del presente estudio consiste en la construcción y montaje de la Central Fotovoltaica.

Los módulos se conectan en series de 26 módulos a inversores de tipo string que luego se conectarán con un centro de transformación. El centro de transformación elevará la tensión desde los 800 V de la salida de los inversores hasta un nivel de 33 kV. Estas líneas discurrirán, en su mayor parte, por zanjas construidas en los laterales de los viales del parque o entre las mesas de paneles.

La línea subterránea de 33 kV del Centro de Transformación se conducirá hasta la Subestación, donde se realizará la interconexión en una nueva celda de protección y medida.

La construcción y montaje comprende las siguientes actividades que se citan de acuerdo con la secuencia de ejecución:

- Apertura y construcción del camino de acceso a la planta.
- Excavación, armado y hormigonado de las cimentaciones necesarias.
- Apertura de la zanja de cables y realización de arquetas.
- Tendido de cables de baja y media tensión y fibra óptica y tapado de la zanja.
- Montaje de la estructura.
- Montaje de los módulos.
- Montaje del centro de transformación.
- Pruebas de funcionamiento.

03.2. PLAZO DE EJECUCIÓN Y MANO DE OBRA

El plazo de ejecución previsto es de 12 meses.

Se prevé un número de trabajadores máximo, trabajando simultáneamente, de hasta 50 personas.

03.3. INTERFERENCIAS Y SERVICIOS AFECTADOS

No se han detectado interferencias.

03.4. FASES DE LA OBRA

Dadas las características de la obra y el tiempo de ejecución, se considera que la obra se realiza en una única fase.

03.5. DESCRIPCIÓN PREVENCIÓNISTA DE LA OBRA

Teniendo en cuenta las características del proyecto de construcción, las unidades de obra en las que se debe centrar la mayor atención, desde un punto de vista de prevención de riesgos laborales, son las siguientes:

- a) Movimiento de tierras.
- b) Cimentaciones
- c) Extendido de zahorra.
- d) Apertura de zanja. Colocación de cable.
- e) Obras de fábrica.
- f) Instalaciones eléctricas.

g) Señalización.

Cabe aclarar que en este Proyecto no se van a tratar posteriores actuaciones que se llevarán a cabo, como la instalación de los equipos fotovoltaicos, ya que si bien están relacionadas con los elementos objeto de este Proyecto, no conciernen al mismo.

03.6. UNIDADES CONSTRUCTIVAS QUE COMPONEN LA OBRA

Las unidades constructivas en que se desglosa la obra son las siguientes:

A.- MOVIMIENTO DE TIERRAS

- a.1. Excavaciones a cielo abierto (desmontes)
- a.2. Excavaciones en zanjas
- a.3. Excavaciones en trincheras
- a.4. Terraplenado
- a.5. Rellenos

B.- CIMENTACIONES

- b.1. Excavación y relleno
- b.2. Ferrallado
- b.3. Encofrado
- b.4. Hormigonado

C.- EXTENDIDO DE ZAHORRA

- c.1. Transporte
- c.2. Extensión y compactación

D.- APERTURA DE ZANJA. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

- d.1. Excavación
- d.2. Montaje de tuberías
- d.3. Colocación del cable
- d.4. Relleno y compactación

E.- OBRAS DE FÁBRICA

- e.1. Transporte
- e.2. Colocación
- e.3. Encofrado de aletas
- e.4. Hormigonado

F.- INSTALACIONES ELÉCTRICAS

G.- SEÑALIZACIÓN

04. EQUIPOS DE TRABAJO UTILIZADOS EN LA OBRA

Se entenderá como equipo de trabajo, la maquinaria, aparatos, instrumentos o instalaciones utilizadas en la ejecución de las unidades constructivas que componen la obra.

04.1. MOVIMIENTO DE TIERRAS (DESBROCE, EXCAVACIÓN Y RELLENO)

Esta unidad de obra comprende toda la maquinaria necesaria para la realización de los trabajos de desbroce, excavaciones a cielo abierto y en zanja, así como el relleno y compactado de tierras.

Los equipos de trabajo que se consideran son:

- a) Equipo de desbroce (Bulldozer).
- b) Equipos de excavación y carga (Palas cargadoras, mototraillas).
- c) Equipos de excavación en posición fija (Excavadoras hidráulicas).
- d) Equipos de acarreo (camiones, dumpers, etc.).
- e) Equipo de nivelación (Motoniveladora).
- f) Equipo de compactación (Rodillos, compactadores, camión con tanque para agua).

04.2. CIMENTACIONES

Se estima en esta unidad de obra los equipos y medios auxiliares necesarios para la realización de las cimentaciones.

Comprende los trabajos relativos a la ejecución de zapatas. Los equipos de trabajo considerados son:

- a) Equipo de excavación y carga (Retroexcavadora, minicargadora, camión basculante).
- b) Equipo de ferralla (Dobladora mecánica, oxicorte, etc.)
- c) Equipo de encofrado (encofrados, etc.)
- d) Equipo de hormigonado (camión hormigonera, vibradores).

04.3. EXTENDIDO DE ZAHORRA

Se estima en esta unidad de obra como equipo de trabajo, la maquinaria necesaria para la extensión y posterior compactación de zahorras.

La relación de equipos de trabajo considerada es la siguiente:

- a) Equipo de nivelación (Motoniveladora).
- b) Equipo de compactación (Rodillo, compactadores, camión con tanque de agua).
- c) Equipo de puesta en obra (camión con caja basculante, compactador de carga estática).

04.4. APERTURA DE ZANJA. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

Se considera como equipo de trabajo toda maquinaria o instrumento necesario para la ejecución de la apertura de la zanja paralela a los viales para su posterior relleno con arena y colocación de cable eléctrico. Conviene aclarar que en los tramos protegidos, las conducciones se embeben dentro de unos tubos de PVC de 160 mm de diámetro, colocándose en un lecho de hormigón HM-20.

La relación de equipos de trabajo es la siguiente:

- a) Equipo de excavación y carga (retroexcavadora, camión ...)
- b) Equipo de hormigonado (camión hormigonera, vibradores)
- c) Equipo de relleno
- d) Equipo de colocación de cable
- e) Equipo de montaje de tubería
- f) Medios

04.5. OBRAS DE FÁBRICA

Se estiman en esta unidad de obra los equipos y medios auxiliares para la realización del drenaje transversal.

Son los siguientes:

- a) Equipo de excavación, carga y acarreo (retroexcavadora hidráulica, pala cargadora, camiones, dumpers).
- b) Equipo de encofrado (encofrado,...).
- c) Equipo de hormigonado (camión hormigonera, vibradores).

04.6. DISPOSICIONES SOBRE EQUIPOS DE TRABAJO

04.6.1. DISPOSICIONES MÍNIMAS GENERALES APLICABLES A LOS EQUIPOS DE TRABAJO

1. Los órganos de accionamiento de un equipo de trabajo que tengan alguna incidencia en la seguridad deberán ser claramente visibles e identificables y, cuando corresponda, estar indicados con una señalización adecuada.

Los órganos de accionamiento deberán estar situados fuera de las zonas peligrosas, salvo, si fuera necesario, en el caso de determinados órganos de accionamiento, y de forma que su manipulación no pueda ocasionar riesgos adicionales. No deberán acarrear riesgos como consecuencia de una manipulación involuntaria.

El operador del equipo deberá poder cerciorarse desde el puesto de mando principal de la ausencia de personas en las zonas peligrosas. Si esto no fuera posible, la puesta en marcha deberá ir siempre precedida automáticamente de un sistema de alerta, tal como una señal de advertencia acústica o visual. El trabajador expuesto deberá disponer del tiempo y de los medios suficientes para sustraerse rápidamente de los riesgos provocados por la puesta en marcha o la detención del equipo de trabajo.

Los sistemas de mando deberán ser seguros y elegirse teniendo en cuenta los posibles fallos, perturbaciones y los requerimientos previsibles, en las condiciones de uso previstas.

2. La puesta en marcha de un equipo de trabajo solamente se podrá efectuar mediante una acción voluntaria sobre un órgano de accionamiento previsto a tal efecto.

Lo mismo ocurrirá para la puesta en marcha tras una parada, sea cual fuere la causa de esta última, y para introducir una modificación importante en las condiciones de funcionamiento (por ejemplo, velocidad, presión, etc.), salvo si dicha puesta en marcha o modificación no presentan riesgo alguno para los trabajadores expuestos o son resultantes de la secuencia normal de un ciclo automático.

3. Cada equipo de trabajo deberá estar provisto de un órgano de accionamiento que permita su parada total en condiciones de seguridad.

Cada puesto de trabajo estará provisto de un órgano de accionamiento que permita parar en función de los riesgos existentes, o bien todo el equipo de trabajo o bien una parte del mismo solamente, de forma que dicho equipo quede en situación de seguridad. La orden de parada del equipo de trabajo tendrá prioridad sobre las órdenes de puesta en marcha. Una vez obtenida la parada del equipo de trabajo o de sus elementos peligrosos, se interrumpirá el suministro de energía de los órganos de accionamiento de los que se trate.

Si fuera necesario en función de los riesgos que presente un equipo de trabajo y del tiempo de parada normal, dicho equipo deberá estar provisto de un dispositivo de parada de emergencia.

4. Cualquier equipo de trabajo que entrañe riesgo de caída de objetos o de proyecciones deberá estar provisto de dispositivos de protección adecuados a dichos riesgos.

5. Cualquier equipo de trabajo que entrañe riesgo por emanación de gases, vapores o líquidos o por emisión de polvo deberá estar provisto de dispositivos adecuados de captación o extracción cerca de la fuente emisora correspondiente.
6. Si fuera necesario para la seguridad o la salud de los trabajadores, los equipos de trabajo y sus elementos deberán estabilizarse por fijación o por otros medios. Los equipos de trabajo cuya utilización prevista requiera que los trabajadores se sitúen sobre los mismos deberán disponer de los medios adecuados para garantizar que el acceso y permanencia en esos equipos no suponga un riesgo para su seguridad y salud. En particular, cuando exista riesgo de caída de altura de más de 2 metros, deberán disponer de barandillas rígidas de una altura mínima de 90 centímetros, o de cualquier otro sistema que proporcione una protección equivalente.
7. En los casos en que exista riesgo de estallido o de rotura de elementos de un equipo de trabajo que pueda afectar significativamente a la seguridad o a la salud de los trabajadores deberán adoptarse las medidas de protección adecuadas.
8. Cuando los elementos móviles de un equipo de trabajo puedan entrañar riesgos de accidente por contacto mecánico, deberán ir equipados con resguardos o dispositivos que impidan el acceso a las zonas peligrosas o que detengan las maniobras peligrosas antes del acceso a dichas zonas.
Los resguardos y los dispositivos de protección:
 - a) Serán de fabricación sólida y resistente.
 - b) No ocasionarán riesgos suplementarios.
 - c) No deberá ser fácil anularlos o ponerlos fuera de servicio.
 - d) Deberán estar situados a suficiente distancia de la zona peligrosa.
 - e) No deberán limitar más de lo imprescindible o necesario la observación del ciclo de trabajo.
 - f) Deberán permitir las intervenciones indispensables para la colocación o sustitución de las herramientas, y para los trabajos de mantenimiento, limitando el acceso únicamente al sector en el que deba realizarse el trabajo sin desmontar, a ser posible, el resguardo o el dispositivo de protección.
9. Las zonas y puntos de trabajo o de mantenimiento de un equipo de trabajo deberán estar adecuadamente iluminadas en función de las tareas que deban realizarse.
10. Las partes de un equipo de trabajo que alcancen temperaturas elevadas o muy bajas deberán estar protegidas cuando corresponda contra los riesgos de contacto o la proximidad de los trabajadores.
11. Los dispositivos de alarma del equipo de trabajo deberán ser perceptibles y comprensibles fácilmente y sin ambigüedades.
12. Todo equipo de trabajo deberá estar provisto de dispositivos claramente identificables que permitan separarlo de cada una de sus fuentes de energía.
13. El equipo de trabajo deberá llevar las advertencias y señalizaciones indispensables para garantizar la seguridad de los trabajadores.
14. Todo equipo de trabajo deberá ser adecuado para proteger a los trabajadores contra los riesgos de incendio, de calentamiento del propio equipo o de emanaciones de gases, polvos, líquidos, vapores u otras sustancias producidas, utilizadas o almacenadas por éste. Los equipos de trabajo que se utilicen en condiciones ambientales climatológicas o industriales agresivas que supongan un riesgo para la seguridad y salud de los trabajadores, deberán estar acondicionados para el trabajo en dichos ambientes y disponer, en su caso, de sistemas de protección adecuados, tales como cabinas u otros.

15. Todo equipo de trabajo deberá ser adecuado para prevenir el riesgo de explosión, tanto del equipo de trabajo como de las sustancias producidas, utilizadas o almacenadas por éste.
16. Todo equipo de trabajo deberá ser adecuado para proteger a los trabajadores expuestos contra el riesgo de contacto directo o indirecto con la electricidad. En cualquier caso, las partes eléctricas de los equipos de trabajo deberán ajustarse a lo dispuesto en la normativa específica correspondiente.
17. Todo equipo de trabajo que entrañe riesgos por ruido, vibraciones o radiaciones deberá disponer de las protecciones y dispositivos adecuados para limitar, en la medida de lo posible, la generación y propagación de estos agentes físicos.
18. Los equipos de trabajo para el almacenamiento, trasiego o tratamiento de líquidos corrosivos o a alta temperatura deberán disponer de las protecciones adecuadas para evitar el contacto accidental de los trabajadores con los mismos.
19. Las herramientas manuales deberán estar construidas con materiales resistentes y la unión entre sus elementos deberá ser firme, de manera que se eviten las roturas o proyecciones de los mismos. Sus mangos o empuñaduras deberán ser de dimensiones adecuadas, sin bordes agudos ni superficies resbaladizas, y aislantes en caso necesario.

04.6.2. DISPOSICIONES MÍNIMAS ADICIONALES APLICABLES A DETERMINADOS EQUIPOS DE TRABAJO

Disposiciones mínimas aplicables a los equipos de trabajo móviles, ya sean automotores o no:

1. Los equipos de trabajo móviles con trabajadores transportados deberán adaptarse de manera que se reduzcan los riesgos para el trabajador o trabajadores durante el desplazamiento.
Entre estos riesgos deberán incluirse los de contacto de los trabajadores con ruedas y orugas y de aprisionamiento por las mismas.
2. Cuando el bloqueo imprevisto de los elementos de transmisión de energía entre un equipo de trabajo móvil y sus accesorios o remolques pueda ocasionar riesgos específicos, dicho equipo deberá ser equipado o adaptado de modo que se impida dicho bloqueo.
Cuando no se pueda impedir el bloqueo deberán tomarse todas las medidas necesarias para evitar las consecuencias perjudiciales para los trabajadores.
3. Deberán preverse medios de fijación de los elementos de transmisión de energía entre equipos de trabajo móviles cuando exista el riesgo de que dichos elementos se atasquen o deterioren al arrastrarse por el suelo.
4. En los equipos de trabajo móviles con trabajadores transportados se deberán limitar, en las condiciones efectivas de uso, los riesgos provocados por una inclinación o por un vuelco del equipo de trabajo, mediante cualquiera de las siguientes medidas:
 - a) Una estructura de protección que impida que el equipo de trabajo se incline más de un cuarto de vuelta.
 - b) Una estructura que garantice un espacio suficiente alrededor del trabajador o trabajadores transportados cuando el equipo pueda inclinarse más de un cuarto de vuelta.
 - c) Cualquier otro dispositivo de alcance equivalente.Estas estructuras de protección podrán formar parte integrante del equipo de trabajo.

No se requerirán estas estructuras de protección cuando el equipo de trabajo se encuentre estabilizado durante su empleo o cuando el diseño haga imposible la inclinación o el vuelco del equipo de trabajo.

Cuando en caso de inclinación o de vuelco exista para un trabajador transportado riesgo de aplastamiento entre partes del equipo de trabajo y el suelo, deberá instalarse un sistema de retención del trabajador o trabajadores transportados.

5. Los equipos de trabajo móviles automotores cuyo desplazamiento pueda ocasionar riesgos para los trabajadores deberán reunir las siguientes condiciones:
 - a) Deberán contar con los medios que permitan evitar una puesta en marcha no autorizada.
 - b) Deberán contar con los medios adecuados que reduzcan las consecuencias de una posible colisión en caso de movimiento simultáneo de varios equipos de trabajo que rueden sobre raíles.
 - c) Deberán contar con un dispositivo de frenado y parada; en la medida en que lo exija la seguridad, un dispositivo de emergencia accionado por medio de mandos fácilmente accesibles o por sistemas automáticos deberá permitir el frenado y la parada en caso de que falle el dispositivo principal.
 - d) Deberán contar con dispositivos auxiliares adecuados que mejoren la visibilidad cuando el campo directo de visión del conductor sea insuficiente para garantizar la seguridad.
 - e) Si entrañan riesgos de incendio, por ellos mismos o debido a sus remolques o cargas, que puedan poner en peligro a los trabajadores, deberán contar con dispositivos apropiados de lucha contra incendios, excepto cuando el lugar de utilización esté equipado con ellos en puntos suficientemente cercanos.
6. Los equipos de trabajo que por su movilidad o por la de las cargas que desplacen puedan suponer un riesgo, en las condiciones de uso previstas, para la seguridad de los trabajadores situados en sus proximidades, deberán ir provistos de una señalización acústica de advertencia.

05. IDENTIFICACIÓN DE RIESGOS LABORALES EVITABLES

Los riesgos laborales evitables que se presentan en la obra, corresponderían a las afecciones en líneas eléctricas y canalizaciones existentes, es decir los derivados de la rotura de instalaciones existentes.

Dado que no se puede hablar de instalaciones existentes ni de afecciones a líneas eléctricas, este aspecto carece de relevancia en el presente Estudio de Seguridad y Salud.

06. IDENTIFICACIÓN DE RIESGOS LABORALES NO EVITABLES

06.1. MOVIMIENTO DE TIERRAS

06.1.1. EXCAVACIÓN A CIELO ABIERTO (DESMONTES)

Los desmontes previstos en el proyecto son de poca entidad, siendo todos los materiales a desmontar excavables por medios mecánicos normales. Todos los materiales se consideran suficientemente estables.

- Riesgos más frecuentes:
 - Desprendimiento de tierras y/o rocas, por el manejo de la maquinaria o por vibraciones cercanas (paso próximo de vehículos).

- Desprendimiento de tierras y/o rocas, por sobrecarga de los bordes de excavación, o por no emplear el talud adecuado.
- Desprendimiento de tierras y/o rocas, por soportar cargas próximas al borde de la excavación (torres eléctricas, postes de telégrafos, árboles con raíces al descubierto o desplomados).
- Atropellos, atrapamientos y colisiones por maquinaria y vehículos.
- Caídas de personas al mismo nivel.
- Caídas en altura (al subir o bajar de la máquina).
- Vuelcos en las maniobras de carga y descarga.
- Polvo ambiental.
- Desprendimiento de taludes y desplome de árboles sobre la máquina.
- Vibraciones.
- Ruido.
- Los derivados de los trabajos realizados en ambientes pulverulentos (partículas en los ojos, afecciones respiratorias, etc.).
- Los derivados de trabajos en condiciones meteorológicas extremas (bajas y altas temperaturas, fuertes vientos, lluvias, etc.).
- Los propios del procedimiento y diseño elegido para el movimiento de tierras.
- Problemas de circulación interna (enbarramientos) debido al mal estado de las pistas de acceso o circulación).
- Los derivados de operaciones de mantenimiento (quemaduras atrapamientos, etc.).

06.1.2. EXCAVACIÓN EN ZANJAS

- Riesgos más frecuentes:
 - Vuelco de los cortes laterales de una zanja por:
 - Cargas ocultas tras el corte
 - Sobrecarga en la coronación, por acumulación de tierras
 - Prolongada apertura
 - Taludes inadecuados
 - Caídas de personal al entrar y salir
 - Caída de personas al interior de la zanja, al caminar en las proximidades.
 - Golpes por la maquinaria
 - Atrapamientos por la maquinaria
 - Caída de la maquinaria a la zanja
 - Inundación
 - Interferencias por conducciones enterradas

06.1.3. EXCAVACIÓN EN TRINCHERAS

- Riesgos más frecuentes:
 - Vuelco en maniobras de carga y descarga
 - Atropellos, atrapamiento y colisiones por maquinaria y vehículos.
 - Caída de personas al mismo nivel
 - Caídas en altura (al subir o bajar de la máquina)

- Polvo ambiental.
- Vibradores, ruido.
- Desprendimiento de tierras.
- Los derivados de los trabajos realizados en ambientes pulverulentos (partículas en los ojos, afecciones respiratorias, etc.).
- Los derivados de trabajos en condiciones meteorológicas extremas (bajas y altas temperaturas, fuertes vientos, lluvias, etc.).
- Los derivados de operaciones de mantenimiento (quemaduras, atrapamientos, etc.).

06.1.4. TERRAPLENADO

- Riesgos más frecuentes:
 - Vuelcos en las maniobras de carga y descarga
 - Atropellos, atrapamientos y colisiones por maquinaria y vehículos
 - Caídas al subir o bajar de la máquina
 - Pisadas en mala posición (sobre cadenas o ruedas)
 - Los derivados de los trabajos realizados en ambientes pulverulentos (partículas en los ojos, afecciones respiratorias, polvo, etc).
 - Vibraciones
 - Los derivados de operaciones de mantenimiento (quemaduras, atrapamiento, etc)
 - Interferencias entre vehículos

06.1.5. RELLENOS

- Riesgos más frecuentes:
 - Accidentes de vehículos por exceso de carga o por mala conservación de sus mandos, elementos resistentes o ruedas (vuelcos y/o atropellos)
 - Caída de material de las cajas de los vehículos sobre el personal de la obra.
 - Caídas de personal desde los vehículos en marcha
 - Atropellos del personal en maniobras de vehículos
 - Accidentes en el vertido del material, al circular los camiones en marcha atrás.
 - Peligro de atropellos por falta de visibilidad debido al polvo
 - Vibraciones sobre las personas
 - Polvo ambiental
 - Ruido puntual y ambiental
 - Golpes por los compactadores (pisonos, rulos)

06.2. CIMENTACIONES

En la ejecución de las cimentaciones se distinguen las siguientes unidades constructivas, y con los riesgos que en cada una se destacan:

06.2.1. EXCAVACIONES

Se aplican las prescripciones comentadas con anterioridad en la unidad constructiva Movimiento de tierras.

06.2.2. ARMADO

- Riesgos más frecuentes:
 - Cortes y heridas en manos, piernas y pies, por manejo de redondos de acero
 - Caídas a distinto nivel
 - Aplastamientos de manos o pies en operaciones de carga y descarga de paquetes de ferralla
 - Tropiezos y torceduras al caminar entre las parrillas, o sobre ferralla en fase de montaje
 - Caída de armaduras montadas durante su transporte
 - Pisadas sobre objetos punzantes y/o cortantes
 - Sobreesfuerzos
 - Los derivados de las eventuales roturas de redondos de acero durante el estirado o doblado

06.2.3. ENCOFRADO Y DESENCOFRADO

- Riesgos más frecuentes:
 - Desplome de taludes
 - Desprendimientos por el mal apilado del encofrado, (acopios, transporte a gancho)
 - Golpes en las manos, (al clavos puntas, manejo encofrado, etc)
 - Caídas del personal a distinto nivel
 - Vuelco de los paquetes de paneles del encofrado, durante las maniobras de izado.
 - Caída de tableros o piezas de madera a niveles inferiores al encofrar o desencofrar.
 - Caídas de trabajadores al andar por el borde o huecos del encofrado
 - Cortes al utilizar la mesa de sierra circular o en la manipulación de los paneles.
 - Sobreesfuerzos por posturas inadecuadas
 - Golpes en general por objetos
 - Pisadas sobre objetos punzantes
 - Golpes por caída de objetos
 - Electrocuación por anulación de tomas de tierra de máquinas eléctricas
 - Los derivados de trabajos sobre superficies mojadas
 - Los derivados del trabajo en condiciones meteorológicas extremas, (frío calor o humedad intensa)

06.2.4. HORMIGONADO

- Riesgos más frecuentes:
 - Caídas de personas y objetos al mismo nivel
 - Caídas de personas u objetos a distinto nivel
 - Golpes, cortes, atrapamientos, proyecciones y sobreesfuerzos.
 - Contacto con corriente eléctrica. Electrocuación
 - Rotura o reventón de encofrados
 - Pisadas sobre objetos punzantes
 - Los derivados de trabajos sobre suelos húmedos o mojados

- Los derivados de la ejecución de trabajos bajo circunstancias meteorológicas adversas
- Dermatitis por cementos (contactos con el hormigón)
- Exposición a ruido y vibraciones por manejo de agujas vibrantes
- Salpicaduras de hormigón
- Atrapamientos y ruido ambiental

06.2.5. OPERACIONES DE SOLDADURA

En diversas fases de la obra, serán frecuentes operaciones de soldadura (barandillas, etc.) debido a las características de la misma; el tipo de soldadura a emplear será oxiacetilénica.

- Riesgos más frecuentes:
 - Caída desde altura
 - Caída al mismo nivel
 - Los derivados de la inhalación de vapores metálicos
 - Quemaduras
 - Explosión
 - Incendio
 - Heridas en los ojos por cuerpos extraños

06.3. EXTENDIDO DE ZAHORRA

06.3.1. TRANSPORTE

El transporte de la zahorra desde el lugar donde se toma al lugar de colocación se realizará mediante camiones.

- Riesgos más frecuentes:
 - Atropello de personas (entrada, circulación interna y salida)
 - Choque contra otros vehículos (entrada, circulación interna y salida)
 - Vuelco del camión (blandones, fallo de cortes y de taludes)
 - Vuelco por desplazamiento de carga
 - Caídas (al subir o bajar de la caja)
 - Atrapamientos (apertura o cierre de la caja, movimiento de cargas)

06.3.2. EXTENDIDO Y COMPACTADO

Son de aplicación las normas y recomendaciones propias de los trabajos con máquinas extendedoras y compactadoras.

- Riesgos más frecuentes:
 - Caídas de personal tanto desde las máquinas como al mismo nivel
 - Sobreesfuerzos
 - Atropello durante el acoplamiento de los camiones de transporte con la extendedora.

06.4. APERTURA DE ZANJAS. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

06.4.1. EXCAVACIONES

Los riesgos más frecuentes para esta unidad de obra ya han sido comentados con anterioridad en los puntos 6.1 y 6.2.1.

06.4.2. MONTAJE DE TUBERÍAS

La tubería proyectada en general que para esta obra se refiere a tramos protegidos tanto en cruces con vial como en áreas de maniobra o con vial paralelo.

- Riesgos más frecuentes:
 - Golpes en manos, pies y cabeza.
 - Erosiones y contusiones en manipulación.
 - Golpes a las personas por el transporte en suspensión de piezas.
 - Vuelvo o desplome de tuberías.
 - Cortes por manejo de máquinas – herramientas.
 - Aplastamientos de manos o pies al recibir las tuberías.
 - Caídas de personal a distinto nivel.
 - Caídas de personas al mismo nivel.
 - Atrapamientos entre objetos (montaje de junta entre tubos).

06.4.3. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

Dado que la colocación del cable se realizará sin tensión, los únicos riesgos existentes serán similares a los anteriores, serán similares a los anteriores, por lo que no se comentará nada al respecto.

06.5. OBRAS DE FÁBRICA

06.5.1. TRANSPORTE DE PREFABRICADO

Los riesgos más frecuentes en los aspectos relativos al transporte ya han sido expuesto con anterioridad, por lo que no se abunda más sobre ellos.

06.5.2. COLOCACIÓN

- Riesgos más frecuentes:
 - Golpes en manos, pies y cabeza.
 - Erosiones y contusiones en la manipulación.
 - Cortes por manejo de máquinas y herramientas.
 - Caídas de personal a distinto nivel
 - Caídas de personal al mismo nivel.
 - Atrapamientos entre objetos.

06.5.3. ENCOFRADO DE ALETAS

Los riesgos del encofrado más frecuentes ya han sido comentados con anterioridad.

06.5.4. HORMIGONADO

Al igual que en el punto anterior, los riesgos más frecuentes han sido ya comentados con anterioridad.

06.6. INSTALACIONES ELÉCTRICAS

- Riesgos más frecuentes:
 - Contactos accidentales con partes en tensión
 - Los derivados de la circulación de herramientas manuales
 - Lesiones por sobreesfuerzos realizados
 - Contusiones por choques con partes salientes
 - En las pruebas de conexionado o puesta en servicio de las instalaciones:
 - electrificación o quemaduras
 - circulación de los grupos de circulación durante la entrada en servicio
 - incendio por incorrecta instalación de la red eléctrica

06.7. CIRCULACIÓN

En esta unidad de obra se contempla la circulación de las zanjas.

- Riesgos más frecuentes:
 - Caídas del personal al mismo o a distinto nivel.
 - Caídas de objetos desde altura sobre las personas.
 - Golpes en manos, pies y cabeza.
 - Erosivos y contusiones en la circulación de las herramientas.
 - Cortes por manejo de máquinas, herramientas.

06.8. MEDIOS AUXILIARES Y MAQUINARIA

Medios auxiliares

- Riesgos más frecuentes:
 - Caídas de personas al mismo nivel o distinto nivel
 - Caídas por fallo estructural del medio auxiliar
 - Caída de objetos desde altura sobre las personas
 - Sobreesfuerzos durante el montaje o desmontaje
 - Atrapamiento entre objetos
 - Vuelco del medio auxiliar por viento o falta de arriostamiento
 - Rotura por fatiga o sobrecarga del material
 - Caída por mal anclaje

Maquinaria de obra

- Riesgos más frecuentes:
 - Contactos con la energía eléctrica
 - Golpes por objetos o elementos de las máquinas
 - Atrapamiento entre objetos o por elementos de las máquinas
 - Circulación de atmósferas tóxicas

06.9. RIESGOS PRODUCIDOS POR AGENTES ATMOSFÉRICOS

- Riesgos más frecuentes:
 - Rayos
 - Influencia de cargas electromagnéticas debidas a emisoras o líneas de alta tensión
 - Corrientes erráticas y circulación estática

06.10. RIESGOS DE INCENDIOS

- En almacenes, vehículos y maquinaria

06.11. RIESGOS DE DAÑOS A TERCEROS

Pueden producirse por circulación en terrenos colindantes, cortes de suministro de agua o de fluido eléctrico, o bien por polvo contaminante.

Habrán riesgos derivados de la circulación de vehículos por el entorno de la obra.

07. PREVENCIÓN DE RIESGOS LABORALES

07.1. NORMAS O MEDIDAS DE PREVENCIÓN

07.1.1. MOVIMIENTO DE TIERRAS

1. Desbroce y explanación de tierras

- Se inspeccionará detenidamente la zona de trabajo, antes del inicio del desbroce y excavación con el fin de descubrir accidentes importantes del suelo, objetos, etc., que pudieran poner en riesgo la estabilidad de las máquinas.
- El frente de excavación no sobrepasará en más de 1 m la altura máxima de ataque del brazo de la máquina.
- La maleza debe eliminarse mediante siega. Se prohíbe recurrir al fuego.
- Eliminar los árboles, arbustos y matorrales cuyas raíces han quedado al descubierto, mermando la estabilidad propia y del corte del terreno.
- Queda prohibida la circulación o estancia del personal dentro del radio de acción de la maquinaria.
- Todas las maniobras de los vehículos, serán guiadas por una persona, y su tránsito dentro de la zona de trabajo, se procurará que sea por sentidos constantes y previamente estudiados, impidiendo toda circulación junto a los bordes de la excavación.
- Es imprescindible cuidar los caminos de circulación interna, cubriendo y compactando mediante escorias, zahorras, etc., todos los barrizales afectados por circulación interna de vehículos.
- Todos los conductores de máquinas para movimiento de tierras serán poseedores del Permiso de Conducir y estarán en posesión del certificado de capacitación.
- Se prohíbe el acopio de tierras o de materiales a menos de 2 m del borde de excavación, para evitar sobrecargas y vuelcos.
- Se eliminarán todos los bordes del frente de excavación que puedan resultar peligrosos.
- El frente será inspeccionado por el encargado, al inicio o final, para señalar los puntos que deben tocarse antes del inicio o final de nuevas tareas.
- El saneo de tierras se realizará sujeto con cinturón a un punto fijo seguro.
- Señal con una línea blanca a distancia mínima de 2 m del borde de excavación.

- Las coronaciones de taludes permanentes, a las que deban acceder personas, se protegerán con una barandilla de 90 cm de altura, listón y rodapié, a dos metros de distancia.
- El acceso a aproximación a distancias inferiores a 2 m del borde de coronación, se realizará con cinturón de seguridad.

2. Excavación de zanjas

- La zona de zanja abierta estará protegida mediante redes de nylon, malla 5 x 5 y/o barandillas autoportantes en cadena tipo “ayuntamiento”, ubicadas a 2 m del borde superior del corte.
- Se dispondrán pasarelas de madera de 60 cm de anchura, (mínimo 3 tablones de 7 cm de grosor), bordeadas con barandillas sólidas de 90 cm, de altura, formadas por pasamanos, barra intermedia y rodapié de 15 cm.
- Se dispondrán sobre las zanjas en las zonas de paso de vehículos, palastros continuos resistentes que imposibiliten la caída a la zanja.
- El lado de circulación de camiones o de maquinaria quedará balizado a una distancia de la zanja no inferior a 2 m, mediante el uso de cuerda de banderolas, o mediante bandas de tablón tendidas en línea en el suelo.
- El personal deberá bajar o subir siempre por escaleras de mano sólidas y seguras, que sobrepasen en 1 m en borde de la zanja, y estarán ancladas firmemente al borde superior de coronación.
- No se permite que en las inmediaciones de las zanjas haya acopios de materiales a una distancia inferior a 2 m del borde, en prevención de los vuelcos o deslizamientos por sobrecarga.
- En presencia de conducciones o servicios subterráneos imprevistos, se paralizarán de inmediato los trabajos, dando aviso urgente al Jefe de Obra. Las tareas se reanudarán tras ser estudiado el problema surgido por la Dirección Facultativa, siguiendo sus instrucciones expresas.
- Los trabajos a realizar en los bordes de las zanjas, con taludes no muy estables, se ejecutarán sujetos con cinturón de seguridad amarrado a “puntos fuertes” ubicados en el exterior de las zanjas.
- Se efectuará el achique inmediato de las aguas que caigan en el interior de las zanjas, para evitar que se altere la estabilidad de los taludes.
- Todas las zanjas abiertas próximas al paso de personas se protegerán por medio de cinta balizadora, o bien, se cerrará eficazmente el acceso a la zona donde se ubican, para prevenir las posibles caídas en su interior, especialmente durante los descansos.
- En presencia de lluvia o de nivel freático alto, se vigilará el comportamiento de los taludes en prevención de derrumbamientos sobre los operarios. Se ejecutarán lo antes posible los achiques necesarios.
- En presencia de riesgo de vuelco o deslizamiento de un talud límite de una zanja se dará la orden de desalojo inmediato y se acordonará la zona en prevención de accidentes.

3. Terraplenado

- El personal cualificado, redactará un parte diario sobre las revisiones que se realizan a la maquinaria que presentará al Jefe de Obra.
- Se prohíbe trabajar o permanecer dentro del radio de acción de la maquinaria de movimiento de tierras, para evitar los riesgos por atropello.
- Durante el tiempo de parada de las máquinas se señalizará su entorno con señales de peligro, para evitar los riesgos por fallo de frenos o por atropello durante la puesta en marcha.
- Se instalarán letreros avisadores del peligro que supone dormir a la sombra que proyectan las máquinas para movimiento de tierras.
- Si se produce un contacto entre líneas eléctricas y la maquinaria, con tren de rodadura de neumáticos, el maquinista permanecerá inmóvil en su puesto y solicitará auxilio por medio de las bocinas. Antes de realizar ninguna acción se inspeccionará el tren de neumáticos con el fin de detectar la posibilidad de puente eléctrico con el terreno; de ser posible el salto sin riesgo de contacto eléctrico, el maquinista saltará fuera de la máquina sin tocar, el unísono, la máquina y el terreno.
- Las máquinas en contacto accidental con líneas eléctricas, serán acordonadas a una distancia de 5 m, avisándose a la compañía propietaria de la línea para que efectúe los cortes de suministro y puestas a tierra necesarias para poder cambiar sin riesgos, la posición de la máquina.
- Antes de abandono de la cabina, el maquinista habrá dejado en reposo, en contacto con el pavimento la cuchilla, cazo, etc., puesto el freno de mano y parado el motor, extrayendo la llave de contacto, para evitar los riesgos por fallos del sistema hidráulico.
- Las pasarelas y peldaños de acceso para conducción o mantenimiento permanecerán limpios de gravas, barros y aceite, para evitar los riesgos de caída.
- Se prohíbe el transporte de personas sobre las máquinas para el movimiento de tierras, para evitar los riesgos de caídas o de atropellos.
- Se prohíben las labores de mantenimiento o reparación de maquinaria con el motor en marcha, en prevención de riesgos innecesarios.
- Se instalarán topes de seguridad de fin de recorrido, ante la coronación de los cortes (taludes o terraplenes), a los que debe aproximarse la maquinaria empleada en el movimiento de tierras, para evitar los riesgos por caída de la máquina.
- Se señalizarán los caminos de circulación interna mediante cuerda de banderolas y señales normalizadas de tráfico.
- La precedente medida es de aplicación especialmente en el movimiento de grandes volúmenes de tierra, para evitar las colisiones e interferencias.
- Se prohíbe la realización de replanteos o de mediciones en las zonas donde están operando las máquinas para movimiento de tierras. Antes de proceder a las tareas enunciadas, será preciso parar la maquinaria, o alejarla a otros tajos.
- Se prohíbe el acopio de tierras a menos de 2 m del borde de la excavación (como norma general).
- Se delimitará la cuneta de los caminos que transcurran próximos a los cortes de la excavación a un mínimo de 2 m de distancia de ésta (como norma general), para evitar la caída de la maquinaria por sobrecarga del borde de los taludes o cortes.
- La presión de los neumáticos de los tractores será revisada, y corregida en su caso diariamente.

4. Rellenos

- La maquinaria y vehículos alquilados o subcontratados serán revisados antes de comenzar a trabajar en la obra, en todos los elementos de seguridad, exigiéndose al día el libro de mantenimiento y el certificado que acredite su revisión por un taller cualificado.
- Todos los vehículos serán revisados periódicamente.
- Se prohíbe la marcha hacia atrás de los camiones con la caja levantada o durante la maniobra de descenso de la caja, tras el vertido de tierras, en especial, en presencia de tendidos eléctricos aéreos.
- Se prohíbe sobrepasar el tope de carga máxima especificado para cada vehículo. Se especificarán claramente la “Tara” y la “Carga máxima”.
- Se prohíbe que los vehículos transporten personal fuera de la cabina de conducción y en número superior a los asientos existentes.
- Se regarán con frecuencia los tajos y cajas de los camiones para evitar polvaredas.
- Se señalizarán los accesos y recorridos de los vehículos.
- Las maniobras de marcha atrás de los vehículos al borde de pedraplenes, se dirigirán por personal especializado, en evitación de desplomes y caídas.
- Se señalizarán los accesos a la vía pública mediante señalización vial normalizada de peligro indefinido y stop. Igualmente se señalizarán los recorridos de los vehículos en el interior de la obra.
- Los vehículos subcontratados tendrán vigente la Póliza de Seguros con Responsabilidad Civil ilimitada, el Carnet de Empresa y los Seguros Sociales cubiertos, antes de comenzar los trabajos en la obra.
- Se advertirá al personal de obra mediante letreros divulgativos y señalización normalizada, de los riesgos de vuelco, atropello y colisión.
- La zona en fase de compactación quedará cerrada al acceso de las personas o vehículos ajenos a la compactación, en prevención de accidentes.
- Se instalará en el borde de los terraplenes de vertido, sólidos topes de limitación de recorrido para el vertido en retroceso.
- Se prohíbe la permanencia de personas en un radio inferior a los 5 m en torno a las compactadoras y apisonadoras en funcionamiento.
- Todos los vehículos empleados en esta obra, para las operaciones de relleno y compactación serán dotados de bocina automática de marcha hacia atrás.
- Se señalizarán los accesos a la vía pública, mediante las señales normalizadas de “peligro indefinido”, “peligro salida de camiones” y “STOP”.
- Los vehículos de compactación y apisonado irán provistos de cabina de seguridad de protección en caso de vuelco.
- Los conductores de cualquier vehículo provisto de cabina cerrada, quedan obligados a utilizar el casco de seguridad para abandonar la cabina en el interior de la obra.
- Durante el tiempo de parada de las máquinas se señalizará su entorno con señales de peligro, para evitar los riesgos por fallo de frenos o por atropello durante la puesta en marcha.
- Se instalarán letreros avisadores del peligro que supone dormir a la sombra que proyectan las máquinas para movimiento de tierras.
- Antes de abandono de la cabina, el maquinista habrá dejado en reposo, en contacto con el pavimento la cuchilla, cazo, etc., puesto el freno de mano y parado el motor,

extrayendo la llave de contacto, para evitar los riesgos por fallos del sistema hidráulico.

- Las pasarelas y peldaños de acceso para conducción o mantenimiento permanecerán limpios de gravas, barros y aceite, para evitar los riesgos de caída.
- Se prohíbe el transporte de personas sobre las máquinas para el movimiento de tierras, para evitar los riesgos de caídas o de atropellos.
- Se prohíben las labores de mantenimiento o reparación de maquinaria con el motor en marcha, en prevención de riesgos innecesarios.
- Se instalarán topes de seguridad de fin de recorrido, ante la coronación de los cortes (taludes o terraplenes), a los que debe aproximarse la maquinaria empleada en el movimiento de tierras, para evitar los riesgos por caída de la máquina.
- Se señalarán los caminos de circulación interna mediante cuerda de banderolas y señales normalizadas de tráfico.
- La precedente medida es de aplicación especialmente en el movimiento de grandes volúmenes de tierra, para evitar las colisiones e interferencias.
- Se prohíbe la realización de replanteos o de mediciones en las zonas donde están operando las máquinas para movimiento de tierras. Antes de proceder a las tareas enunciadas, será preciso parar la maquinaria, o alejarla a otros tajos.
- Se prohíbe el acopio de tierras a menos de 2 m del borde de la excavación (como norma general).
- Se delimitará la cuneta de los caminos que transcurran próximos a los cortes de la excavación a un mínimo de 2 m de distancia de ésta (como norma general), para evitar la caída de la maquinaria por sobrecarga del borde de los taludes o cortes.
- La presión de los neumáticos de los tractores será revisada, y corregida en su caso diariamente.

07.1.2. CIMENTACIONES

1. Movimiento de tierras

Se adoptarán las mismas medidas preventivas descritas en el punto anterior 07.1.1. Movimiento de tierras.

2. Ferralla

- Se habilitará en obra un espacio dedicado al acopio clasificado de los redondos de ferralla próximo al lugar de montaje de armaduras.
- Los paquetes de redondos se almacenarán en posición horizontal sobre durmientes de madera, capa a capa, evitándose las alturas de las pilas superiores a 1,50 m.
- La ferralla montada (pilas, parrillas, etc.) se almacenará en los lugares designados a tal efecto, separado del lugar de montaje.
- Se efectuará un barrido diario de puntas, alambres y recortes de ferralla en torno al banco de trabajo.
- Durante la elevación de las barras, se evitará que los paquetes de hierro pasen por encima del personal.
- El izado de paquetes de armaduras, en barras sueltas o montadas, se hará suspendiendo la carga en dos puntos separados, para que la carga permanezca estable, evitando la permanencia o paso de personas bajo cargas suspendidas. El

ángulo superior formado por los dos extremos del aparejo a la altura de la argolla de cuelgue, será igual o inferior a 90o.

- Las barras de ferralla se almacenarán ordenadamente y no interceptarán los pasos, se acopiarán sobre durmientes por capas ordenadas de tal forma que sean evitados los enganches fortuitos entre paquetes.
- Los desperdicios y recortes se amontonarán y eliminarán de la obra lo antes posible.
- Se pondrán sobre las parrillas planchas de madera, a fin de que el personal no pueda introducir el pie al andar por encima. De idéntica manera se marcarán pasos antes del hormigonado, para facilitar en lo posible esta tarea.
- El taller de ferralla se ubicará de tal forma que, teniendo a él acceso la grúa, las cargas suspendidas no pasen por encima de los ferrallistas.
- La ferralla armada se colgará para transporte vertical de omegas con lazo de entrega al gancho de la grúa y garrotas antideslizamiento en los extremos.
- La ferralla armada presentada, se recibirá de inmediato para evitar vuelcos una vez desprendida del gancho de cuelgue.
- La ferralla montada se transportará al punto de ubicación suspendida del gancho de la grúa mediante eslingas (o balancín) que la sujetarán de dos puntos distantes para evitar deformaciones y desplazamientos no deseados.
- Queda prohibido el transporte aéreo de armaduras en posición vertical. Sólo se permitirá el transporte vertical para la ubicación exacta "in situ".
- Se evitará en lo posible caminar por los fondillos de los encofrados de vigas.
- Se instalarán "camino de tres tablonos de anchura" (60 cm.) que permitan la circulación sobre forjados en fase de armado de negativos o tendido de mallazos de reparto.
- Las maniobras de ubicación "in situ" de ferralla montada, se guiarán mediante un equipo de tres hombres: dos, guiarán mediante sogas en dos direcciones la pieza a situar, siguiendo las instrucciones del tercero, que procederá manualmente a efectuar las correcciones de aplomado.
- Se prohíbe trepar por las armaduras. Para ascenso o descenso se utilizarán escaleras de mano reglamentarias.
- Las borriquetas de armado de ferralla estarán rematadas en ángulo hacia arriba, para evitar que al rodar sobre ella caigan al suelo los redondos en barras.
- Se acotará la superficie de posible barrido de las barras conformadas a base de dobladora mecánica, para evitar golpes al resto de los trabajadores.
- Las barras de gran longitud conformadas mediante dobladora mecánica, serán acompañadas durante el trayecto para evitar la proyección de pequeños objetos por roce contra el suelo.

3. Encofrado

- El personal encofrador acreditará, a su contratación, su experiencia.
- Se prohíbe la permanencia de operarios en la zona de batido de cargas durante la operación de elevación de los elementos que constituyen el encofrado.
- El ascenso y descenso del personal a los encofrados, se hará por medio de escaleras de mano con topes antideslizantes y sujetas en su parte superior para evitar desplazamientos.

- El acopio de la madera, tanto nueva como usada, debe ocupar el menor espacio posible, estando debidamente clasificada y no estorbando los sitios de paso.
- En estos trabajos es recomendable el uso de redes, barandillas y cubrición de huecos.
- Se instalarán cubridores de madera sobre las esperas de ferralla (sobre las puntas de los redondos, para evitar su hincas en las personas).
- Se esmerará el orden y la limpieza durante la ejecución de los trabajos.
- Una vez concluido un determinado tajo, se limpiará eliminando todo el material sobrante, que se apilará, en un lugar conocido, para su posterior retirada.
- Se instalarán las señales de:
 - a) Uso obligatorio del casco
 - b) Uso obligatorio de botas de seguridad
 - c) Uso obligatorio de guantes
 - d) Peligro, contacto con la corriente eléctrica
 - e) Peligro de caída de objetos
- Se instalará un cordón de balizamiento ante los huecos peligrosos.
- Los recipientes para productos de desencofrado, se clasificarán rápidamente para su utilización o eliminación.
- Una vez concluidas las labores de encofrado o desencofrado, se barrerán los escombros.
- Se prohíbe hacer fuego directamente sobre los encofrados. Si se hacen fogatas se efectuarán en el interior de recipientes metálicos aislados de los encofrados (sobre cubos o similares, por ejemplo).
- El empresario garantizará a la Dirección Facultativa que el trabajador es apto o no, para el trabajo de encofrador, o para el trabajo en altura.
- Antes del vertido de hormigón, se comprobará en compañía del técnico cualificado, la buena estabilidad del conjunto.
- Se prohíbe pisar directamente sobre las sopandas. Se tenderán tableros que actúen de "camino seguros", y se circulará sujetos a cables de circulación con el cinturón de seguridad.

4. Desencofrado

- Se prestará especial atención en evitar la caída de los materiales del encofrado, al vacío.
- Se prohibirá y/o limitará la permanencia y circulación de personal en los niveles inferiores, donde exista riesgo de caída de objetos.
- El desencofrado se efectuará siempre por zonas perfectamente establecidas y delimitadas.
- No se procederá al desencofrado de la zona siguiente, sin antes haber recogido y ordenado los materiales de la zona anterior.
- El desencofrado se realizará siempre desde el lado ya desencofrado, de forma que se puedan desprender maderas sobre el operario.
- Para el desencofrado se usarán las herramientas adecuadas, barras de uñas, y no se improvisarán herramientas a base de puntales u otros.
- Será necesario un perfecto orden y limpieza, de los materiales recuperados.

- Se extraerán los clavos y puntas existentes de la madera usada, o se remacharán si ésta no se va a recuperar. La madera limpia será clasificada y apilada inmediatamente. Los clavos y puntas arrancados se barrerán dejando la zona limpia.
- Todos los materiales recuperados del desencofrado (puntales, sopandas, madera, etc.) serán correctamente apilados, preferiblemente usando recipientes tipo jaula, no sobrecargando con los paquetes el forjado.

5. Hormigonado

Se proponen diversos sistemas de hormigonado con el fin de que el Contratista escoja el más apropiado a su juicio.

El hormigonado se divide en los siguientes apartados:

- Medidas preventivas durante el vertido de hormigón.
 - Vertido por cubo o cangilón
 - Bombeo del hormigón
- Medidas preventivas para el vertido durante el hormigonado en cimientos.

Vertido mediante cubo o cangilón

- Se prohíbe cargar el cubo por encima de la carga máxima admisible de la grúa que lo sustenta.
- Se señalizará mediante una traza horizontal, ejecutada con pintura de color amarillo, el nivel máximo de llenado del cubo para no sobrepasar la carga admisible.
- Se señalizará mediante trazas en el suelo o “cuerda de banderolas” las zonas batidas por el cubo.
- La apertura del cubo para vertido se ejecutará exclusivamente accionando la palanca para ello, con las manos protegidas con guantes impermeables.
- Se procurará no golpear con el cubo los encofrados ni las entibaciones.
- Del cubo penderán cabos de guía para ayuda a su correcta posición de vertido. Se prohíbe guiarlo o recibirlo directamente, en prevención de caídas por movimiento pendular del cubo.

Vertido mediante bombeo

- El equipo encargado del manejo de la bomba de hormigón, estará especializado en este trabajo.
- La tubería de la bomba de hormigonado, se apoyará sobre caballetes, arriostrándose las partes susceptibles de movimiento.
- La manguera terminal del vertido, será gobernada por dos operarios, para evitar las caídas por movimiento incontrolado de la misma.
- Antes del inicio del hormigonado de una determinada superficie, se establecerá un camino de tablonos seguro sobre los que apoyarse los operarios que gobiernen el vertido con la manguera.
- El hormigonado de pilares y elementos verticales, se ejecutará gobernando la manguera desde castilletes de hormigonado.
- El manejo, montaje y desmontaje de la tubería de la bomba de hormigonado, será dirigido por un operario especialista, en evitación de accidentes por “tapones” y

“sobrepresiones” internas. Es imprescindible evitar “atoramientos” o “tapones” internos de hormigón; procurar evitar los codos de radio reducido. Después de concluido el bombeo, se lavará y limpiará el interior de las tuberías de impulsión de hormigón.

- Es imprescindible evitar tapones internos de hormigón. Se procurará evitar los codos de radio reducido. Después de concluido el bombeo, se lavará y limpiará el interior de las tuberías de impulsión de hormigón.
- Se revisarán periódicamente los circuitos de aceite de la bomba de hormigonado.
- Antes de iniciar el bombeo de hormigón, se deberá preparar el conducto (engrasar las tuberías) enviando masas de mortero de dosificación, en evitación de “atoramiento” o “tapones”.
- Se prohíbe introducir o accionar la pelota de limpieza sin antes instalar la “redecilla” de recogida a la salida de la manguera tras el recorrido total del circuito. En caso de detención de la bola, se paralizará la máquina. Se reducirá la presión a cero y se desmontará a continuación la tubería.
- Los operarios amarrarán la manguera terminal antes de iniciar el paso de la pelota de limpieza a elementos sólidos, apartándose del lugar antes de iniciarse el proceso.

Hormigonado de cimientos

- Se debe tener presente que la prevención que a continuación se describe, debe ir en coordinación con la prevista durante el movimiento de tierras efectuado en el momento de su puesta en obra.
- Se deben prever tajos de mantenimiento de las protecciones del movimiento de tierras durante esta fase.
- Se deben prever tajos de protección en el desmontaje de las protecciones utilizadas durante el movimiento de tierras y la puesta en obra de estas unidades de hormigonado.
- Antes del inicio del vertido del hormigón, se debe revisar el buen estado de seguridad de las entibaciones.
- Antes del inicio del hormigonado se debe revisar el buen estado de seguridad de los encofrados en prevención de reventones y derrames.
- Se mantendrá una limpieza esmerada durante esta fase. Se eliminarán antes del vertido del hormigón las puntas, restos de madera, redondos y alambres.
- Se instalarán pasarelas de circulación de personas sobre las zanjas a hormigonar, formadas por un mínimo de tres tablones trabados (60 cm de anchura).
- Se establecerán pasarelas móviles, formadas por un mínimo de tres tablones sobre las zanjas a hormigonar, para facilitar el paso y los movimientos necesarios del personal de ayuda al vertido.
- Se establecerán a una distancia mínima de 2 m. (como norma general) fuertes topes de final de recorrido, para los vehículos que deban aproximarse al borde de zanjas o zapatas para verter hormigón (dúmpfer, camión hormigonera)
- Siempre que sea posible, el vibrado se efectuará estacionándose el operario en el exterior de la zanja.
- Para vibrar el hormigón desde posiciones sobre la cimentación que se hormigona, se establecerán plataformas de trabajo móviles, formadas por un mínimo de tres tablones que se dispondrán perpendicularmente al eje de la zanja o zapata.

07.1.3. EXTENDIDO DE ZAHORRA

Transporte

- El acceso y circulación interna de camiones en la obra se efectuará de modo que no se produzcan interferencias.
- Las operaciones de carga y de descarga de los camiones, se efectuarán en los lugares señalados en obra para tal efecto.
- Todos los camiones dedicados al transporte de materiales para esta obra, estarán en perfectas condiciones de mantenimiento y conservación.
- Antes de iniciar las maniobras de carga y descarga del material además de haber sido instalado el freno de mano de la cabina del camión, se instalarán calzos de inmovilización de las ruedas, en prevención de accidentes por fallo mecánico.
- El ascenso y descenso de las cajas de los camiones, se efectuará mediante escalerillas metálicas fabricadas para tal menester, dotadas de ganchos de inmovilización y seguridad. El grave accidente de rotura de calcáneos suele producirse por saltar desde la caja, o carga de los camiones, al suelo.

07.1.4. APERTURA DE ZANJA. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

Las medidas de prevención de los distintos aspectos constructivos en la apertura de la zanja ya han sido comentadas con anterioridad, por lo que no se considerarán en este punto.

Tan sólo resaltar que, en el tendido de cable eléctrico de media tensión, no cabe tomar ninguna medida preventiva en relación al riesgo eléctrico, ya que no existirá tensión en el momento de su colocación.

07.1.5. OBRAS DE FÁBRICA

Al igual que en el punto anterior, las medidas de prevención de distintos aspectos constructivos de esta unidad de obra (transporte, encofrado y hormigonado) que han sido comentados con anterioridad, por lo cual no se considerarán aquí.

Se recomiendan una serie de aspectos preventivos en el caso del montaje de tuberías, como son:

- Las tuberías se suspenderán en ambos extremos con eslingas, uñas de montajes o con balancines que cumplan con la siguiente prevención:
 - Eslingas: Formadas por dos hondillas rematadas en cada extremo por lazos formados mediante casquillo electrosoldado y guarnecidos con forrillos guarda cabos.
Los extremos de las hondillas se unirán mediante el lazo a una argolla de cuelgue. Los otros dos extremos estarán dotados de ganchos de cuelgue.
Los tubos se amarrarán a lazo corredizo del extremo de las hondillas pasado por su propio gancho, ubicándolos equidistantes a 1/3 de la longitud total del tubo.
El ángulo que formen las dos hondillas a la altura de la argolla de cuelgue será igual o inferior a 90°.
 - Uñas de montaje: del tipo contrapesado por la propia disposición en carga.
 - Balancines: formados por una viga de cuelgue en perfil laminado dotado en sus extremos de orificios en el alma, dos a cada extremo para la eslinga de

suspensión de características idénticas a las descritas en el punto anterior; y otros dos para cada hondilla de cuelgue.

Los tubos a balancín, se suspenderán mediante lazo corredizo del extremo de las hondillas de cuelgue pasado por su propio gancho, ubicándolos equidistantes a 1/3 de la longitud del tubo.

- Las tuberías en suspensión se guiarán mediante sogas instaladas en los extremos. Nunca directamente con las manos evitar golpes, atrapamientos o empujones por movimientos pendulares.
- Las tuberías se introducirán en las zanjas guiadas desde el exterior. Una vez que entren en contacto con la solera, los trabajadores se aproximarán para guiar la conexión.
- Los acopios de tuberías se harán en el terreno sobre durmientes de reparto de cargas. Apilados y contenidos entre pies derechos hincados en el terreno lo suficiente como para obtener una buena resistencia. No se mezclarán los diámetros en los acopios.
- La presentación de tramos de tuberías en la coronación de las zanjas se efectuará a no menos de 2 m. de borde superior. En todo momento, permanecerán calzadas para evitar que puedan rodar.
- Concluida la conexión de los tramos se procederá al cierre de la zanja por motivos de seguridad, enrasando tierras. Se dejarán las cotas necesarias para comprobar la estanqueidad de las conexiones que en todo momento, permanecerán rodeadas por barandillas tipo ayuntamiento.

07.1.6. INSTALACIONES ELÉCTRICAS

- El almacén para acopio de material eléctrico se ubicará en el lugar señalado.
- En la fase de obra de apertura y cierre de rozas se esmerará el orden y la limpieza de la obra, para evitar los riesgos de pisadas o tropezones.
- El montaje de aparatos eléctricos (magnetotérmicos, disyuntores, etc.) será ejecutado siempre por personal especialista, en prevención de los riesgos por montajes incorrectos.
- La iluminación mediante portátiles se efectuará utilizando “portalámparas estancos con mango aislante” y rejilla de protección de la bombilla, alimentados a 24 voltios.
- Se prohíbe el conexionado de cables a los cuadros de suministro eléctrico de obra, sin la utilización de las clavijas macho-hembra.
- Las escaleras de mano a utilizar, serán del tipo de “tijera”, dotadas con zapatas antideslizantes y cadenilla limitadora de apertura, para evitar los riesgos por trabajos realizados sobre superficies inseguras y estrechas.
- La instalación eléctrica en (terrazas, tribunas, balcones, vuelos, etc.) sobre escaleras de mano (o andamios sobre borriquetas), se efectuará una vez instalada una red tensa de seguridad entre las plantas “techo” y la de apoyo en la que se ejecutan los trabajos, para eliminar el riesgo de caída desde altura.
- Se prohíbe en general, la utilización de escaleras de mano o de andamios sobre borriquetas, en lugares con riesgo de caída desde altura durante los trabajos de electricidad, si antes no se han instalado las protecciones de seguridad adecuadas.
- La herramienta a utilizar por los electricistas instaladores, estará protegida con material aislante normalizado contra los contactos con la energía eléctrica.

- Para evitar la conexión accidental a la red, de la instalación eléctrica del edificio, el último cableado que se ejecutará será el que va del cuadro general al de la “compañía suministradora”, guardando en lugar seguro los mecanismos necesarios para la conexión, que serán los últimos en instalarse.
- Las pruebas de funcionamiento de la instalación eléctrica serán anunciadas a todo el personal de la obra antes de ser iniciadas, para evitar accidentes.

07.1.7. MEDIOS AUXILIARES Y MAQUINARIA

Escaleras de mano

- Preferentemente serán metálicas, y sobrepasarán siempre en 1 m la altura a salvar una vez puestas en correcta posición.
- Cuando sean de madera, los peldaños serán ensamblados, y los largueros serán de una sola pieza, y en caso de pintarse se hará con barnices transparentes.
- En cualquier caso dispondrán de zapatas antideslizantes en su extremo inferior y estarán fijadas con garras o ataduras en su extremo superior para evitar deslizamientos.
- Está prohibido el empalme de dos escaleras a no ser que se utilicen dispositivos especiales para ello.
- Las escaleras de mano no podrán salvar más de 5m., a menos que estén reforzadas en su centro, quedando prohibido el uso de escaleras de mano para alturas superiores a siete metros.
- Para cualquier trabajo en escaleras a más de 3m. sobre el nivel del suelo es obligatorio el uso de cinturones de seguridad, sujeto a un punto sólidamente fijado, las escaleras de mano sobrepasarán 1m., el punto de apoyo superior una vez instalados.
- Su inclinación será tal que la separación del punto de apoyo inferior será la cuarta parte de la altura a salvar.
- El ascenso y descenso por escaleras de mano se hará de frente a las mismas.
- No se utilizarán transportando a mano y al mismo tiempo pesos superiores a 25kg.
- Las escaleras de tijeras o dobles, de peldaños, estarán provistas de cuerdas o cadenas que impidan su abertura al ser utilizada y topes en su extremo inferior.

Maquinaria auxiliar en general

- Las máquinas - herramientas que originen trepidaciones tales como martillos neumáticos, apisonadoras, remachadoras, compactadores o vibradoras, o similares, deberán estar provistas de horquillas y otros dispositivos amortiguadores, y al trabajador que las utilice se le proveerá de equipo de protección personal antivibratorio (cinturón de seguridad, guantes, almohadillas, botas, etc).
- Los motores eléctricos estarán provistos de cubiertas permanentes u otros resguardos apropiados, dispuestos de tal manera que prevengan el contacto de las personas u objetos.
- En las máquinas que lleven correas, queda prohibido maniobrarlas a mano durante la marcha. Estas maniobras se harán mediante montacorreas u otros dispositivos análogos que alejen todo peligro del accidente.
- Los engranajes al descubierto, con movimiento mecánico o accionado a mano, estarán protegidos con cubiertas completas, que sin necesidad de levantarlas

permiten engrasarlos, adoptándose análogos medios de protección para las transmisiones por tornillos sin fin, cremalleras y cadenas.

- Toda máquina averiada o cuyo funcionamiento sea irregular, será señalizada, y se prohibirá su manejo a trabajadores no encargados de su reparación. Para evitar su involuntaria puesta en marcha se bloquearán los arrancadores de los motores eléctricos o se retirarán los fusibles de la máquina averiada y si ello no es posible, se colocará un letrero con la prohibición de maniobrarla, que será retirado solamente por la persona que lo colocó.
- Si se hubieran de instalar motores eléctricos en lugares con materias fácilmente combustibles, en locales cuyo ambiente contenga gases, partículas o polvos inflamables o explosivos, poseerán un blindaje antideflagrante.
- En la utilización de la maquinaria de elevación, las elevaciones o descensos de las cargas se harán lentamente, evitando toda arrancada o parada brusca y se hará siempre, en sentido vertical para evitar el balanceo.
- No se dejarán los aparatos de izar con cargas suspendidas y se pondrá el máximo interés en que las cargas vayan correctamente colocadas, (con doble anclaje y niveladas de ser elementos alargados).
- La carga debe estar en su trayecto, constantemente vigilada por el maquinista, y en casos en que irremediablemente no fuera así, se colocará uno o varios trabajadores que efectuarán las señales adecuadas, para la correcta carga, desplazamiento, parada y descarga.
- Se prohíbe la permanencia de cualquier trabajador en la vertical de las cargas izadas o bajo el trayecto de recorrido de las mismas.
- Los aparatos de izar y transportar en general, estarán equipados con dispositivos para frenado efectivo de un peso superior en una vez y medirá la carga límite autorizada; y los accionados eléctricamente, estarán provistos de dispositivos limitadores que automáticamente corten la energía eléctrica al sobrepasar la altura o desplazamiento máximo permisible.
- Los cables de izado y sustentación serán de construcción y tamaño apropiados para las operaciones en que se hayan de emplear; en caso de sustitución por deterioro o rotura se hará mediante mano de obra especializada y siguiendo las instrucciones para el caso dadas por el fabricante.
- Los ajustes de ojales y los lazos para los ganchos, anillos y argollas, estarán provistos de guardacabos metálicos resistentes.
- Se inspeccionará semanalmente en número de los hilos rotos, desechándose aquellos cables que lo estén en más de 10% de los mismos.
- Los ganchos, serán de acero o hierro forjado, estarán equipados con pestillos u otros dispositivos de seguridad para evitar que las cargas puedan salirse y las partes que estén en contacto con cadenas, cables o cuerdas serán redondeadas.
- Los aparatos y vehículos llevarán un rótulo visible con indicaciones de carga máxima que puedan admitir y que por ningún concepto será sobrepasada.
- Toda la maquinaria eléctrica, deberá disponer de “toma de tierra”, y protecciones diferenciales correctos.

Maquinaria de movimiento de tierras

Estarán equipadas con:

- Señalización acústica automática para la marcha atrás.

- Faros para desplazamientos hacia delante o hacia atrás.
- Servofrenos y frenos de mano.
- Pórticos de seguridad.
- Retrovisores de cada lado.
- Extintor.

Y en su utilización se seguirán las siguientes reglas:

- Cuando una máquina de movimiento de tierras esté trabajando, no se permitirá el acceso al terreno comprendido en su radio de trabajo; si permanece estática, se señalará su zona de peligrosidad actuándose en el mismo sentido.
- Ante la presencia de conductores eléctricos bajo tensión se impedirá el acceso de la máquina a puntos donde pudiese entrar en contacto.
- No se abandonará la máquina sin antes haber dejado reposada en el suelo la cuchara o la pala, parado el motor, quitada la llave de contacto y puesto el freno.
- No se permitirá el transporte de personas sobre estas máquinas.
- No se procederá a reparaciones sobre la máquina con el motor en marcha.
- Los caminos de circulación interna se señalarán con claridad para evitar colisiones o roces, poseerán la pendiente máxima autorizada por el fabricante para la máquina que menor pendiente admita.
- No se realizarán ni mediciones ni replanteos en las zonas donde estén trabajando máquinas de movimiento de tierras hasta que estén paradas y en lugar seguro de no ofrecer riesgo de vuelcos o desprendimiento de tierra.

Pala cargadora

- Utilizar la pala adecuada al trabajo a realizar. Utilizar palas sobre orugas en terrenos blandos sobre materiales duros.
- Utilizar palas sobre neumáticos en terrenos duros y abrasivos para materiales sueltos.
- Utilizar el equipo adecuado; para cargar roca, colocar la cuchara de roca. Los materiales muy densos precisan cucharones muy densos. En todo caso recuérdese que las palas son para carga, no para excavar.
- Cada pala está diseñada para una carga determinada, sobrepasando su cota, se provoca el riesgo.
- Es imprescindible el tensado de las cadenas o la comprobación de la presión de los neumáticos. En muchos casos la colocación de cadenas en los neumáticos aumenta la producción y disminuye el riesgo.
- Cuando se trabaje en la proximidad de desniveles o zonas peligrosas, es imprescindible colocar balizas de forma visible en los límites de la zona de evolución. En grandes movimientos de tierras y vertederos es necesario, la presencia de un señalista.
- En todas las operaciones el maquinista estará cualificado.

Retroexcavadora

- Utilizar la retroexcavadora adecuada al terreno a utilizar. Utilizar orugas en terrenos blandos para materiales duros y trayectos cortos o mejor sin desplazamiento.

Utilizar retroexcavadora sobre neumáticos en terrenos duros y abrasivos para materiales sueltos y trayectos largos y/o de continuo desplazamiento.

- Estas máquinas en general no suelen sobrepasar pendientes superiores al 20% en terrenos húmedos y 30% en terrenos secos pero deslizantes.
- Durante un trabajo con equipo retro, es necesario hacer retroceder la máquina, cuando la cuchara comienza a excavar por debajo del chasis. Nunca se excavará por debajo de la máquina pues puede volcar en la excavación.
- Al cargar de material los camiones, la cuchara nunca debe pasar por encima de la cabina del camión.
- En los trabajos con estas máquinas, en general, para la construcción de zanjas, es preciso atención especial a la entibación de seguridad, impidiendo los derrumbamientos de tierras que puedan arrastrar a la máquina y alcanzar al personal que trabaja en el fondo de las zanjas.
- Es imprescindible el tensado de las cadenas o la comprobación de la presión de los neumáticos. En muchos casos la colocación de las cadenas en los neumáticos aumenta la producción y disminuye el riesgo.
- Cuando se trabaje en la proximidad de desniveles o zonas peligrosas, es imprescindible colocar balizas de forma visible en los límites de la zona de evolución. En grandes movimientos de tierras y vertederos es necesario, la presencia de un señalista.

Motovolquete autopropulsado (Dúmpfer)

- Se señalizará y establecerá un fuerte tope de fin de recorrido ante el borde de taludes o cortes en los que el dúmpfer deba verter su carga.
- Se señalizarán los caminos y direcciones que deban ser recorridos por dúmpferes.
- Es obligatorio no exceder la velocidad de 20km/h tanto en el interior como en el exterior de la obra.
- Si el dúmpfer debe de transitar por vía urbana deberá ser conducido por persona provista del preceptivo permiso de conducir de clase B. (Esta medida es aconsejable incluso para tránsito interno).
- Se prohíbe sobrepasar la carga máxima inscrita en el cubilote.
- Se prohíbe el “colmo” de las cargas que impida la correcta visión del conductor.
- Queda prohibido el transporte de personas sobre el dúmpfer (para esta norma, se establece que la excepción debida aquellos dúmpferes dotados de transportín para estos menesteres).
- El remonte de pendientes bajo carga se efectuará siempre en marcha al frente, y los descensos en marcha de retroceso, en prevención del riesgo de vuelco.
- La movilidad de estos vehículos es grande por lo que se recomienda usarlos a velocidades medias o bajas. Las demostraciones de destreza están expresamente prohibidas pues se consideran “maniobras inseguras peligrosas”.

Camión de transporte de materiales

- Todos los vehículos dedicados a transportes de materiales, deberán estar en perfectas condiciones de uso.
- Son extensivas las condiciones generales expresadas o aplicables a lo descrito en las generalidades de maquinaria.

- Las cargas se repartirán sobre la caja, con suavidad evitando descargas bruscas, que desnivelen la horizontalidad de la carga.
- El “colmo” del material a transportar se evitará supere una pendiente ideal en todo el contorno del 5%.
- Se procurará regar las cargas con materiales sueltos. (En especial las que se han de transportar a vertedero), en evitación de polvaredas innecesarias.
- En caso de estacionar el vehículo en pendientes, se utilizará los calzos antideslizantes.
- Se recomienda cubrir las cargas con una lona, situada bajo flejes de sujeción de la carga, en evitación de vertidos.

Camión hormigonera

En este caso son aplicables las medidas preventivas expresadas genéricamente para la maquinaria, no obstante a lo dicho, se tendrán presentes las siguientes recomendaciones:

- Se procurará que las rampas de accesos a los tajos, sean uniformes y que no superen la pendiente del 20%.
- Se procurará no llenar en exceso la cuba en evitación de vertidos innecesarios durante el transporte de hormigón.
- Se evitará la limpieza de la cuba y canaletas en la proximidad de los tajos.
- Los operarios que manejen las canaletas desde la parte superior de las zanjas evitarán en lo posible permanecer a una distancia inferior a los 60cm. del borde de la zanja.
- Queda expresamente prohibido el estacionamiento y desplazamiento del camión hormigonera a una distancia inferior a los 2m. del borde de las zanjas. En caso de ser necesaria una aproximación inferior a la citada se deberá entibar la zona de la zanja afectada por el estacionamiento del camión hormigonera, dotándose además al lugar de un tope firme y fuerte para la rueda trasera del camión, en evitación de caídas y deslizamientos.
- Se procurará que las rampas de accesos a los tajos, sean uniformes y que no superen la pendiente del 20%.
- Se procurará no llenar en exceso la cuba en evitación de vertidos innecesarios durante el transporte de hormigón.
- Se evitará la limpieza de la cuba y canaletas en la proximidad de los tajos.
- Los operarios que manejen las canaletas desde la parte superior de las zanjas evitarán en lo posible permanecer a una distancia inferior a los 60cm. del borde de la zanja.
- Queda expresamente prohibido el estacionamiento y desplazamiento del camión hormigonera a una distancia inferior a los 2m. del borde de las zanjas. En caso de ser necesaria una aproximación inferior a la citada se deberá entibar la zona de la zanja afectada por el estacionamiento del camión hormigonera, dotándose además al lugar de un tope firme y fuerte para la rueda trasera del camión, en evitación de caídas y deslizamientos.

Bomba para hormigón autopropulsada

- La bomba de hormigonado, sólo podrá utilizarse para bombeo de hormigón según el “cono” recomendado por el fabricante en función de la distancia de transporte.
- El brazo de elevación de la manguera, únicamente podrá ser utilizado para la misión a la que ha sido dedicado por su diseño.
- Antes de iniciar el bombeo del hormigón, se comprobará que las ruedas de la bomba están bloqueadas mediante calzos y los gatos estabilizadores en posición con el enclavamiento mecánico o hidráulico instalado.
- La zona de bombeo quedará totalmente aislada de los viandantes.
- Se comprobará diariamente, antes del inicio del suministro, el estado de desgaste interno de la tubería de transporte mediante medidor de espesores.
- Para comprobar el espesor de una tubería es necesario que no esté bajo presión. Invierta el bombeo y podrá comprobar sin riesgos.
- Una vez concluido el hormigonado se lavará y limpiará el interior de los tubos de toda la instalación, en prevención de accidentes por la aparición de “tapones” de hormigón.
- Se exigirá que el lugar de ubicación de la bomba cumpla por lo menos:
 - Que sea horizontal.
 - Que no diste menos de 3m. del borde de un talud, zanja o corte del terreno.
- Antes de iniciar el suministro se asegurará que todos los acoplamientos de palanca tienen en posición de inmovilización los pasadores.
- Antes de verter el hormigón en la tolva se asegurará que está instalada la parrilla.
- No se tocará nunca directamente con las manos la tolva o el tubo oscilante si la máquina está en marcha.
- Si se debe efectuar trabajos en la tolva o en el tubo oscilante, primero pare el motor de accionamiento, purgue la presión del acumulador a través del grifo, luego efectúe la tarea que se requiera.
- Si el motor de la bomba es eléctrico:
 - Antes de abrir el cuadro general de mando asegúrese de su total desconexión.
 - No intente modificar o puentear los mecanismos de protección eléctrica; si lo hace, sufrirá probablemente algún accidente al reanudar el servicio.

Soldadura

Soldadura eléctrica

- La alimentación eléctrica al grupo se realizará mediante conexión a través del cuadro eléctrico general y sus protecciones diferenciales en combinación con la red general de toma de tierras.
- Antes de empezar el trabajo de soldadura, es necesario examinar el lugar, y prevenir la caída de chispas sobre materias combustibles que puedan dar lugar a un incendio, sobre las personas o sobre el resto de la obra con el fin de evitarlo de forma eficaz.
- Los trabajos de soldadura de elementos estructurales de forma “aérea” quedarán interrumpidos en días de fuerte niebla, fuerte viento y lluvia.
- Queda expresamente prohibido:

- Dejar la pinza y su electrodo directamente en el suelo. Se apoyará sobre un soporte aislante cuando se deba interrumpir el trabajo.
- Tender de forma desordenada el cableado por la obra.
- No instalar ni mantener instalada la protección de las clemas del grupo de soldadura.
- Anular y/o no instalar la toma de tierra de la carcasa del grupo de soldadura.
- No desconectar totalmente el grupo de soldadura cada vez que se realice una pausa de consideración durante la realización de los trabajos (para el almuerzo o comida por ejemplo).
- El empalme de mangueras directamente (con protección de cinta aislante) sin utilizar conectadores estancos de intemperie, o fundas termosoldadas.
- La utilización de mangueras deterioradas, con cortes y empalmes debidos a envejecimiento por uso o descuido.

Soldadura oxiacetilénica y oxicorte

- El traslado de botellas se hará siempre con su correspondiente caperuza colocada, para evitar posibles deterioros del grifo, sobre el carro portabotellas.
- Se prohíbe tener las botellas expuestas al sol tanto en el acopio como durante su utilización.
- Las botellas de acetileno deben utilizarse estando en posición vertical. Las de oxígeno pueden estar tumbadas pero procurando que la boca quede algo levantada, pero en evitación de accidentes por confusión de los gases las botellas siempre se utilizarán en posición vertical.
- Los mecheros irán provistos de válvulas antirretroceso de llama.
- Debe vigilarse la posible existencia de fugas en mangueras, grifos, o sopletes, pero sin emplear nunca para ello una llama, sino mechero de chispa, o sumergirlas en el interior de un recipiente con agua.
- Durante la ejecución de un corte hay que tener cuidado de que al desprenderse el trozo cortado no exista posibilidad de que caiga en lugar inadecuado, es decir, sobre personas y/o materiales.
- Al terminar el trabajo, deben cerrarse perfectamente las botellas mediante la llave que a tal efecto poseen, no utilizar herramientas como alicates o tenazas que aparte de no ser totalmente efectivas estropean el vástago de cierre.
- Las mangueras se recogerán en carretes circulares.
- Queda expresamente prohibido:
 - Dejar directamente en el suelo los mecheros.
 - Tender de forma desordenada las mangueras de gases. Se recomienda unir entre sí las gomas mediante cinta adhesiva.
 - Utilizar mangueras de igual color para distintos gases.
 - Apilar, tendidas en el suelo las botellas vacías ya utilizadas (incluso de forma ordenada). Las botellas siempre se almacenarán en posición “de pie”, y atadas para evitar vuelcos y a la sombra.

Compresor

- Cuando los operarios tengan que hacer alguna operación con el compresor en marcha (limpieza, apertura de carcasa, etc.), se ejecutará con los cascos auriculares puestos.
- Se trazará un círculo en torno al compresor, de un radio de 4 metros, área en la que será obligatorio el uso de auriculares. Antes de su puesta en marcha se calzarán las ruedas del compresor, en evitación de desplazamientos indeseables.
- El arrastre del compresor se realizará a una distancia superior a los 3 metros del borde de las zanjas, en evitación de vuelcos por desplome de las “cabezas” de zanjas.
- Se desecharán todas las mangueras que aparezcan desgastadas o agrietadas. El empalme de mangueras se efectuará por medio de racores.
- Queda prohibido efectuar trabajos en las proximidades del tubo de escape.
- Queda prohibido realizar maniobras de engrase y/o mantenimiento con el compresor en marcha.

Vibradores de hormigón

- Se evitará vibrar directamente sobre las armaduras.
- El vibrado se efectuará desde tabloncillos dispuestos sobre la capa de compresión de armaduras.
- Se prohíbe dejar abandonado el vibrador.
- Se vigilará que no sean anulados los elementos de protección contra el riesgo eléctrico. Las conexiones eléctricas se efectuarán mediante conductores estancos de intemperie.

Motoniveladora

- Esta máquina, como en general todas las provistas de cucharilla, es muy difícil de manejar, requiriendo que sean siempre empleadas por personal especializado y habituado a su uso.
- Las motoniveladoras están diseñadas para mover materiales ligeros y efectuar refinados. No deben nunca utilizarse como bulldozer, causa de gran parte de accidentes así como el deterioro de la máquina.
- El refinado de taludes debe realizarse cada 2:3 m. de altura. La máquina trabaja mejor, con mayor rapidez, evitando posibles desprendimientos y origen de accidentes.
- Estas máquinas no deberán sobrepasar en ningún caso pendientes laterales superiores al 40%.
- Se utilizarán los peldaños y asideros para el ascenso o descenso a la cabina de mando.
- Se prohíbe realizar trabajos de medición o replanteo con la motoniveladora en movimiento.

Maquinaria compactación

Estas máquinas, por su manejo sencillo y cuyo trabajo consiste en ir y venir repetidas veces por el mismo camino. Son unas de las que mayores índices de accidentabilidad tienen, fundamentalmente, por las siguientes causas:

- Trabajos monótonos que hace frecuente el despiste del maquinista, provocando atropellos, vuelcos y colisiones. Es necesario rotaciones de personal y controlar períodos de permanencia en su manejo.
- Inexperiencia del maquinista, pues en general, se deja estas máquinas en manos de cualquier operario con carnet de conducir o sin él, dándole unas pequeñas nociones del cambio de marcha y poco más. El conductor estará en posesión del carnet de conducir y de capacitación para manejo de maquinaria pesada.
- Los compactadores tienen el centro de gravedad relativamente alto, lo que les hace muy inestables al tratar de salvar pequeños desniveles, produciéndose el vuelco.
- Se prohibirá realizar operaciones de mantenimiento con la máquina en marcha.
- Se asegurará el buen estado del asiento del conductor con el fin de absorber las vibraciones de la máquina y que no pasen al operario.
- Se dotará a la máquina de señales acústicas intermitentes de marcha hacia atrás.

Manejo de materiales con medios mecánicos

En todas las grandes obras, gran parte del movimiento de materiales se realiza por medios mecánicos.

La caída de la carga obedece siempre a fallos técnicos o a fallos humanos.

Los fallos técnicos los podemos encontrar de una manera especial en la rotura de:

- Ganchos
- Cables
- Eslingas

Los fallos humanos los encontramos en la mala elección o en la utilización incorrecta de estos elementos auxiliares.

Ganchos:

Los accidentes debidos a fallos de ganchos pueden ocurrir por cuatro causas fundamentales:

- Exceso de carga: nunca sobrepasar la carga máxima de utilización
- Deformación del gancho: no usar ganchos viejos, no enderezar los ganchos.
- Fallos de material en el gancho.
- Desenganche de la carga por falta de pestillo.

Cables:

Existen muchos tipos de cables, según la disposición de alambres y cordones de la forma de enrollamiento, etc.

Cada tipo de cable está pensado para una utilización concreta, usarlo de otra forma puede dar lugar a accidentes, por tanto debemos:

- Elegir el cable más adecuado.
- Revisarlo frecuentemente.
- Realizar un mantenimiento correcto.

Un cable está bien elegido si tiene la composición adecuada y la capacidad de carga necesaria para la operación a realizar, además de carecer de defectos apreciables.

No obstante, se puede dar una regla muy importante:

Un cable de alma metálica no debe emplearse para confeccionar eslingas, porque puede partirse con facilidad aun con cargas muy inferiores a lo habituales.

Por eso es absolutamente necesario revisar los cables con mucha frecuencia, atendiendo especialmente a:

- Alambres rotos.
- Alambres desgastados.
- Oxidaciones.
- Deformaciones.

En cuanto a mantenimiento de los cables, damos a continuación las siguientes reglas:

- Desarrollo de cables: si el cable viene en rollos, lo correcto es hacer rodar el rollo. Si viene en carrete, se colocará éste de forma que pueda girar sobre su eje.
- Cortado de cables: El método más práctico para cortar un cable es por medio de soplete; también puede utilizarse una cizalla.
- Engrase de cables: La grasa reduce el desgaste y protege al cable de la corrosión.
- Almacenamiento de cables: Deberá ser en lugares secos y bien ventilados, los cables no deben apoyar en el suelo.

Eslingas:

Eslingas y estribos son elementos fundamentales en el movimiento de cargas, su uso es tan frecuente en las obras que a menudo producen accidentes debido a la rotura de estos elementos o al desenganche de la carga.

En general, estos accidentes pueden estar ocasionados por:

- a) Mala ejecución de la eslinga: las gazas de las eslingas pueden estar realizadas de tres maneras:
- Gazas cerradas con costuras. La costura consiste en un entrelazado de los cordones del cable. Tienen buena resistencia.
 - Gazas cerradas con perrillos. Son las más empleadas por lo sencillo de su ejecución. El número de perrillos y la separación entre ellos depende del diámetro del cable que se vaya a utilizar.

	Núm. perrillos	Distancia
Hasta 12 mm	3	6 Diámetros
12 mm a 20 mm	4	6 Diámetros
20 mm a 25 mm	5	6 Diámetros
25 mm a 35 mm	6	6 Diámetros

- Gazas con casquillos prensados. Se caracteriza porque se realiza el cierre absoluto de los dos ramales mediante un casquillo metálico
- b) Elección de eslingas: para elegir correctamente una eslinga, se tendrá en cuenta que el cable que la constituye tenga:
- Capacidad de carga suficiente. La carga máxima depende fundamentalmente del ángulo formado por los ramales. Cuanto mayor sea el ángulo más pequeña es la capacidad de carga de la eslinga. Nunca debe hacerse trabajar una eslinga con un ángulo superior a 90 grados (Ángulo recto).

- Composición del cable de la eslinga. Deben emplearse siempre cables muy flexibles, por eso se desestiman los de alma metálica. Otra norma muy importante es la de no utilizar jamás redondos de ferralla (cabillas o latiguillos) para sustituir a la eslinga.
- c) Utilización de eslingas: para utilizar correctamente eslingas y estrobos, debemos tener en cuenta los puntos siguientes:
 - Cuidar del asentamiento de las eslingas, es fundamental que la eslinga quede bien asentada en la parte baja del gancho.
 - Evitar los cruces de eslingas. La mejor manera de evitar éstos es reunir los distintos ramales en un anillo central.
 - Elegir los terminales adecuados. En una eslinga se pueden colocar diversos accesorios: anillas, grilletes, ganchos, etc., cada uno tiene una aplicación concreta.
 - Asegurar la resistencia de los puntos de enganche.

07.1.8. INSTALACIONES ELÉCTRICAS PROVISIONALES INSTALACIONES ELÉCTRICAS

1. Provisional de obra

Se determinarán las secciones de los cables, los cuadros necesarios, su situación, así como las protecciones necesarias para las personas y las máquinas. Todo ello según lo contenido en el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión.

Cables y empalmes:

- Los calibres de los cables serán los adecuados para la carga que han de soportar en función del cálculo realizado.
- Los cables a emplear en la obra poseerán un aislamiento de 1.500 V.; la funda de los cables tendrá un aislamiento de 1.500 V.
- La distribución a partir del cuadro general se hará con cable manguera antihumedad perfectamente protegido; siempre que sea posible irá enterrado, señalizándose con tabloncillos su trayecto en los lugares de paso.
- Los empalmes provisionales y alargaderas, se harán con empalmes especiales antihumedad, del tipo estanco.
- Los empalmes definitivos se harán mediante cajas de empalmes, admitiéndose en ellos una elevación de temperatura igual a la admitida para los conductores. Las cajas de empalmes serán de modelos normalizados para intemperie.
- Siempre que sea posible, los cables irán colgados, los puntos de sujeción estarán perfectamente aislados, no serán simples clavos. Las mangueras tendidas por el suelo, al margen de deteriorarse y perder protección, son obstáculos para el tránsito normal de trabajadores.

Interruptores:

- Los interruptores estarán protegidos, en cajas del tipo blindado, con cortacircuitos fusibles y ajustándose a las normas establecidas en el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión. Se instalarán dentro de cajas normalizadas con puerta y cierre, con una señal de “Peligro Electricidad” sobre la puerta.

Cuadros eléctricos:

- Cada cuadro eléctrico irá provisto de su toma de tierra correspondiente, a través del cuadro eléctrico general y señal normalizada de "Peligro Electricidad" sobre la puerta, que estará provista de cierre.
- Irán montados sobre tableros de material aislante, dentro de una caja que los aisle, montados sobre soportes o colgados de la pared, con puerta y cierre de seguridad.
- El cuadro eléctrico general se accionará subido sobre una banqueta de aislamiento eléctrico específico. Su puerta estará dotada de enclavamiento.
- El cuadro eléctrico general se instalará en el interior de un receptáculo cerrado con ventilación continua por rejillas y puerta con cerradura. La llave quedará identificada mediante llavero específico en el cuadro de llaves en la oficina de la obra.

Tomas de corriente:

- Las tomas de corriente serán blindadas, provistas de una clavija para toma de tierra y siempre que sea posible, con enclavamiento.
- Se emplearán colores distintos en los tomacorrientes para diferenciar el servicio a 220 V. del de 380 V.

Interruptores automáticos:

- Se colocarán todos los que la instalación requiera, pero de un calibre tal que "salten" antes de que la zona de cable que protegen llegue a la carga máxima.
- Con ellos se protegerán todas las máquinas, así como la instalación de alumbrado.

Interruptores diferenciales:

- Todas las máquinas así como la instalación de alumbrado irán protegidos con un interruptor diferencial de 30 mA.
- Las máquinas eléctricas quedarán protegidas en sus cuadros, mediante interruptores diferenciales selectivos, calibrados con respecto al del cuadro general para que se desconecten antes que aquel o aquellos de las máquinas con fallos, y evitar la desconexión general de toda la obra.

Tomas de tierra:

- En caso de ser necesaria la instalación de un transformador, se le dotará de la toma de tierra adecuada, ajustándose a los reglamentos, y exigencias de la empresa suministradora.
- La toma de tierra de la maquinaria se hará mediante hilo de toma de tierra específico y por intermedio del cuadro de toma de corriente y cuadro general en combinación con los interruptores diferenciales generales o selectivos.
- La conductividad del terreno en el que se ha instalado la toma de tierra (pica o placa), se aumentará regándola periódicamente con un poco de agua.
- Las picas de toma de tierra quedarán permanentemente señalizadas mediante una señal de riesgo eléctrico sobre un pie derecho.

2. Alumbrado

- El alumbrado de la obra en general y de los tajos en particular, será "bueno y suficiente", con la claridad necesaria para permitir la realización de los trabajos. Nunca será inferior a 100 lux medidos a 2 metros del plano de trabajo.
- El alumbrado estará protegido por un interruptor diferencial de 30 mA. instalado en el cuadro general eléctrico.
- Siempre que sea posible, las instalaciones del alumbrado serán fijas. Cuando sea necesario utilizar portalámparas estancos con mango aislante, rejilla de protección de bombilla y ganchos de cuelgue.

- Cuando se utilicen portátiles en tajos en que las condiciones de humedad sean elevadas, la toma de corriente se hará en un transformador portátil de seguridad a 24 V.
- Si en algún momento fuera necesario la utilización de focos, se situarán sobre pies derechos de madera o sobre otros elementos recubiertos de material aislante, colocados a un mínimo de 2 m. de altura sobre el pavimento para evitar los deslumbramientos que suelen producir los focos a baja altura.

MANTENIMIENTO Y REPARACIONES:

- Todo el equipo eléctrico se revisará periódicamente por el electricista instalador de la obra.
- Las reparaciones jamás se harán bajo corriente. Antes de realizar una reparación se quitarán los interruptores de sobreintensidad, colocando en su lugar una placa de "NO CONECTAR, HOMBRES TRABAJANDO EN LA RED"
- Las nuevas instalaciones, reparaciones, conexiones, etc., únicamente las realizarán los electricistas autorizados.

SEÑALIZACIÓN Y AISLAMIENTO:

- Si en la obra hubiera diferentes voltajes, (220 V, 380 V), en cada toma de corriente se indicará el voltaje a que corresponda.
- Todos los cuadros eléctricos generales de maquinaria y carcasas de maquinaria eléctrica tendrán adherida una señal de "Peligro Electricidad" normalizada.
- Las herramientas tendrán mangos aislantes y estarán homologadas MT para riesgos eléctricos.
- Si se utilizan escaleras o andamios para hacer reparaciones, cumplirán con las especificaciones y normativas estipuladas en sus correspondientes apartados dentro de este mismo Pliego de Condiciones de Seguridad y Salud.

3. Instalación de electricidad

- Las zonas de trabajo tendrán una iluminación suficiente y de forma que no cree sombras sobre la zona de trabajo.
- La realización del cableado, cuelgue y conexionado de la instalación eléctrica de la escalera, sobre escaleras de mano (o andamios sobre borriquetas), se efectuará una vez protegido el hueco de la misma con una red horizontal de seguridad.
- Antes de hacer entrar el carga a la instalación eléctrica, se hará una revisión en profundidad de las conexiones de mecanismos, protecciones y empalmes de los cuadros generales eléctricos directos o indirectos, de acuerdo con el Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión.

4. Equipos electrógenos

La energía eléctrica utilizada en obra se conseguirá mediante el empleo de equipos electrógenos. Esta energía no debe utilizarse directamente para alimentar a los receptores. Las medidas de seguridad que habrán de adoptarse, como protección contra contactos eléctricos indirectos, son las siguientes:

- Se instalará a la salida del generador un armario normalizado que disponga de interruptores diferenciales de alta y media sensibilidad, como control a los circuitos de alumbrado y fuerza respectivamente, combinados con la puesta a tierra de las masas metálicas de los receptores e interruptores magnetotérmicos en base a los elementos empleados.
- El neutro del grupo se instalará en tierra en su origen (sistema de protección con neutro a tierra).

- En cuanto a la protección de derivaciones en el propio generador es eficaz el uso de tarimas, alfombrillas, etc., aislantes o puesta a tierra, independiente eléctricamente a la del neutro del sistema.
- Se colocarán pantallas de protección en las bermas de conexión del generador.

07.2. PROTECCIONES COLECTIVAS

Las protecciones colectivas son aquellos equipos o elementos que, independientemente del hombre a proteger, sirven de pantalla entre el peligro y el trabajador. También entran dentro del rango de protecciones colectivas, aquellas destinadas a proteger al usuario de obra o vía en servicio afectada por la construcción de la proyectada.

Los equipos que forman las protecciones colectivas se montan en los lugares de trabajo, sobre las máquinas o estructuras, donde existen riesgos comunes y generales.

Dependiendo de las particularidades de la obra, los elementos de seguridad colectiva serán los siguientes:

1. SEÑALIZACIÓN

Se dispondrá la señalización necesaria de ordenación y prevención, tanto para el personal de obra directamente afectado, como para los usuarios de aquellos viales que se vean afectados por las obras.

El tipo de señales a disponer será el siguiente:

- Señales de tráfico
- Señales de prevención de riesgos
- Carteles de aviso
- Banderas de señalización
- Cinta balizadora
- Malla naranja

2. BARANDILLAS

Se adoptan barandillas de protección para caídas a distinto nivel, incorporadas al sistema del encofrado para hormigonado “in situ” de las estructuras.

3. SISTEMAS DE LIMITACIÓN Y PROTECCIÓN

Estos sistemas de limitación y protección se adoptan a dos niveles de seguridad: para los operarios de las distintas unidades en construcción y para los usuarios de vías próximas a la situación de las obras, que pudieran verse afectadas por éstas.

Los sistemas que se adoptan serán los siguientes:

- Cinta balizadora, no con ánimo protector sino de aviso de zona peligrosa.
- Vallas metálicas para limitación de zonas peligrosas y accesos a instalaciones con riesgos
- Topes de desplazamiento de vehículos

En las cimentaciones, se procederá a su señalización con malla naranja en todo el pavimento de la misma, dejando un hueco libre de 4 m. para la entrada de vehículos, con el fin de permitir su aproximación con intención de hormigonar.

4. PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS

- Extintores de mano

5. CUADROS ELÉCTRICOS DE SEGURIDAD

De modo complementario al cumplimiento del reglamento E.B.T. se dispondrán:

- Tomas de tierra
- Interruptores diferenciales

6.- PROTECCIÓN FRENTE A RIESGOS ELÉCTRICOS

- Detectores de tensión

Características

- Constituidos por una caja que contiene el circuito electrónico. En el compartimento anejo incorpora una pila de alimentación.
- El detector se activa por la acción de un campo eléctrico.
- El sistema de señalización del detector debe ser indudablemente perceptible por el usuario en las condiciones normales de funcionamiento y actuará en caso de existencia de tensión en el conducto en un tiempo no superior a un segundo.
- Las distancias mínimas de seguridad a las que el detector deberá funcionar para que no presente peligro para el usuario deberán ser: 3 m en 138 kV; 4 m en 220 kV y 5 m en 380 kV.
- El umbral de funcionamiento vendrá determinado por el valor mínimo del campo eléctrico a partir del cual el detector indica presencia de tensión. Estos valores estarán calculados de forma tal que permitan la detección en la línea a distancias superiores a las mínimas de seguridad.
- El detector deberá estar previsto para una actuación ininterrumpida de un minuto de duración como mínimo.
- Cada detector lleva incorporado un dispositivo comprobador del sistema de señalización.

Utilización

- La ausencia o presencia de tensión se detectará mediante el direccionamiento y aproximación del detector al conductor que se desee verificar: En ningún caso las distancias de aproximación serán inferiores a las distancias mínimas de seguridad.
- Antes y después de su utilización se comprobará su funcionamiento pulsando el botón de prueba.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general.
- Mantenerlas en perfecto estado de uso, reponiendo periódicamente la pila de alimentación del sistema electrónico.
- Repararlas o sustituirlas al menor síntoma de deterioro.

- Equipo de puesta a tierra alta tensión

Características

- El equipo consta de los siguientes elementos: tres pinzas de conexión, tres conductores y tres grapas de puesta a tierra.

- Los conductores están provistos de una funda transparente que sirve para su protección mecánica.

Utilización

- Equipo para poner a tierra y en cortocircuito a través de tierra las líneas aéreas de 1 categoría y subestaciones.
- Se utilizarán siempre los guantes de maniobra.
- Las conexiones deben estar bien apretadas.
- Se instalarán con la pértiga correspondiente.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general de los cables de conexión y su funda protectora, así como grapas y pinzas.
- Mantener el equipo en perfecto estado de funcionamiento, reponiendo cuantos elementos estén deteriorados.

• Equipo de puesta a tierra baja tensión

Características

- El equipo está formado por cuatro pinzas de contacto aisladas con mordazas de aleación de cobre-aluminio y provistas empuñadura y resalte, cuatro conductores de puesta en cortocircuito de cable de cobre extraflexible de 35 mm² de sección y 1500 mm de longitud bajo funda aislante transparente y un racor de unión aislado en el interior de una caja aislante.
- Abraza conductores de hasta 12 mm de diámetro.
- Dispone de una bolsa para el transporte.

Utilización

- Para la puesta a tierra (neutro) y en cortocircuito de instalaciones de B.T.
- Se utilizará siempre con guantes aislantes para B.T. y alfombra o banquete aislante.
- Las conexiones deben estar bien apretadas.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general de los cables de conexión y su funda de protección y el perfecto funcionamiento de las mandíbulas de las pinzas.

• Bajada de potencial B.T.

Características

- Una bajada de potencial es un conjunto formado por un tubo de aluminio en cuyo extremo superior está situada la pinza de contacto, que es accionada por el tubo y en su extremo inferior acaba con un racor de acoplamiento a una pértiga. En este mismo extremo inferior lleva un conector que permite el acoplamiento de los equipos de puesta a tierra habituales.
- Las capacidades de las pinzas son de 10 a 35 mm de diámetro y de 50 a 150 mm de diámetro.
- Las longitudes del tubo de aluminio serán de 2,5, 3 y 3,5 m.
- Las longitudes de las pértigas son de 4 ó 5 m.
- Dispone de una bolsa para el transporte.

Utilización

- Para hacer más cómoda la puesta a tierra en los embarrados de las subestaciones en las que los puntos en tensión están situados a gran altura.
- Es imprescindible usar guantes aislantes para A.T. durante el manejo de la pértiga.
- Las conexiones deben estar bien apretadas.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general.
- Mantener el equipo en perfecto estado de uso, realizando la reposición de cuantos elementos se deterioren.

- Capuchones aislantes B.T.

Características

- Capuchones de protección de aisladores y poleas para líneas de B.T. fabricados en caucho o similar. Dimensiones:
 - Capuchón para aislador de 110 mm de diámetro y 150 mm de altura.
 - Capuchón para polea de 160 mm de diámetro y 200 mm de altura.

Utilización

- Para cubrir poleas y aisladores con el fin de evitar contactos eléctricos accidentales cuando se trabaja en tensión o en proximidad de elementos en tensión.
- Generalmente se usan en combinación con perfiles aislantes o telas vinílicas.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general.
- Conservarlos secos interiormente y limpios de barro, grasa o cualquier sustancia contaminante.

07.3. EQUIPOS DE PROTECCIÓN INDIVIDUAL

Los riesgos que no se pueden evitar mediante la instalación de las protecciones descritas en el apartado “equipos de protección colectiva”, se eliminarán mediante el uso de equipos de protección individual, según el siguiente desglose:

07.3.1. MOVIMIENTO DE TIERRAS

- Protectores de la cabeza: cascos de seguridad y de protección contra choques e impactos. Prendas de protección para la cabeza.
- Protectores del oído: protectores auditivos desechables o reutilizables, cascos antirruídos y protectores auditivos tipo “orejeras” con arnés de cabeza, bajo la barbilla o la nuca.
- Protectores de los ojos y de la cara: gafas de montura “universal”.
- Protección de las vías respiratorias: equipos filtrantes de partículas.
- Protectores de manos y brazos: guantes contra las agresiones mecánicas (cortes, vibraciones)
- Protectores de pies y piernas: calzado de seguridad y protección.
- Protección total del cuerpo: ropa de protección para el mal tiempo, ropa de protección, ropa antipolvo y ropa y accesorios (brazaletes, guantes) de señalización (retroreflectantes, fluorescentes)

07.3.2. CIMENTACIONES

- Protectores de la cabeza: cascos de seguridad y protección contra choques e impactos
- Protectores de los ojos y de la cara: pantallas faciales y pantallas para soldadura (de mano, de cabeza o acoplables a casco de protección), gafas de protección.
- Protección de las vías respiratorias: equipos filtrantes de partículas, equipos respiratorios con casco o pantalla para soldadura y con máscara amovible para soldadura.
- Protectores de manos y brazos: guantes contra las agresiones mecánicas (perforaciones, cortes, vibraciones).
- Protectores de pies y piernas: calzado de protección y de seguridad.
- Protectores del tronco y abdomen: mandiles de cuero y otros materiales resistentes a partículas y chispas incandescentes, fajas y cinturones antivibraciones.

07.3.3. EXTENDIDO DE ZAHORRA

- Protectores de la cabeza: cascos protectores y de seguridad.
- Protectores de manos y brazos: guantes contra las agresiones de origen térmico.
- Protectores de pies y piernas: calzado y cubrecalzado de protección contra el calor.
- Protección total del cuerpo: ropa de protección contra fuentes de calor intenso, ropa y accesorios de señalización (retroreflectantes, fluorescentes).

07.3.4. APERTURA DE ZANJA. COLOCACIÓN DE CABLE ELÉCTRICO

- Protectores de la cabeza: cascos de seguridad y protección contra choques e impactos.
- Protectores de los ojos y de la cara: gafas de montura “universal”.
- Protección de las vías respiratorias; equipos filtrantes de partículas
- Protectores de manos y brazos: guantes contra las agresiones mecánicas (cortes, vibraciones), guantes dieléctricos.
- Protectores de pies y piernas: calzado de seguridad y protección.
- Protección total del cuerpo: ropa de protección para el mal tiempo, ropa de protección, ropa antipolvo.

07.3.5. OBRAS DE FÁBRICA

- Protectores de la cabeza: cascos de seguridad y protección contra choques e impactos
- Protectores de los ojos y de la cara: pantallas faciales y pantallas para soldadura (de mano, de cabeza o acoplables a casco de protección), gafas de protección.
- Protección de las vías respiratorias: equipos filtrantes de partículas, equipos respiratorios con casco o pantalla para soldadura y con máscara amovible para soldadura.
- Protectores de manos y brazos: guantes contra las agresiones mecánicas (perforaciones, cortes, vibraciones).
- Protectores de pies y piernas: calzado de protección y de seguridad.
- Protectores del tronco y abdomen: mandiles de cuero y otros materiales resistentes a partículas y chispas incandescentes, fajas y cinturones antivibraciones.

- Protección total del cuerpo: equipos de protección contra las caídas de altura, dispositivos anticaídas deslizantes, ropa de protección contra las agresiones mecánicas y ropa de protección contra bajas temperaturas.

07.3.6. INSTALACIONES ELÉCTRICAS

Los equipos de protección individual frente a riesgos eléctricos constarán de los siguientes elementos:

- Pértiga aislante

Características

- Fabricada con tubo, reforzado o no con espuma en su interior.
- Empuñadura antideslizante. Irá provista de un apoyo de plástico también antideslizante.
- El ensamblaje de los tramos se hará mediante un sistema de acoplamiento rígido por medio de racores de fácil conexión.

Utilización

- Para maniobras de seccionadores sin mando mecánico, colocación de dispositivos de puesta a tierra y en cortocircuito, colocación del detector de tensión, cambio de fusibles y maniobras diversas de aparamenta.
- Es imprescindible usar guantes aislantes de A.T. clase 3 y/o banqueta durante el manejo de la pértiga.

Verificación

- Comprobar su buen estado general y, en particular, la perfecta unión de los racores de acoplamiento.
- Limpiarla periódicamente y antes de usarla, con un paño impregnado en silicona.
- Guardarla en lugar seco.
- En los desplazamientos debe transportarse dentro de una funda impermeable.

- Alfombras aislantes

Características

- Fabricadas en planchas de caucho o sintéticas de alto poder dieléctrico, de 3 mm de espesor. Antideslizantes.
- Se suministran en placas individuales o rollos.

Utilización

- En zonas de trabajo, como aislantes del operario que realiza trabajos o maniobras en instalaciones de baja tensión, en tensión o susceptibles de estarlo.
- Se emplearán simultáneamente con otros elementos de protección tales como guantes aislantes, herramientas aisladas, etc.
- No deben usarse si están mojadas por sus dos caras.
- Comprobar antes de la utilización si está perforada, rota o degradada y desecharla en caso afirmativo.

Verificación y conservación

- Mantenerlas lo más limpias posible, lavándolas periódicamente con agua jabonosa y preservarlas de focos de calor y de la acción directa del sol.

- Perfil aislante para líneas de B.T.

Características

- Perfiles de protección de conductores de líneas de B.T. fabricados en caucho o similares.
- Dimensiones aproximadas: 1 m de longitud, 14 mm de diámetro interior y 23 mm de diámetro exterior.

Utilización

- Para evitar todo riesgo de contacto eléctrico, cuando se realicen trabajos en líneas de B.T. o en sus proximidades.
- Generalmente se usan en combinación con los capuchones o telas vinílicas aislantes.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general.
- Conservarlos limpios de barro, grasa o cualquier sustancia contaminante.

• Telas aislantes para B.T.

Características

- Fabricadas en vinilo plastificado de alto poder dieléctrico.
- Flexibles y transparentes u opacas según las necesidades.
- Se cierran sobre sí mismas por medio de una tira tipo velcro.

Utilización

- El modelo A se usa para conductor o barra y el B para aislador.
- Se utilizan en las instalaciones de B.T. como aislamiento de elementos en tensión que, por su proximidad a los lugares en que los operarios deben realizar trabajos puedan representar un peligro de riesgo eléctrico.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general.
- Conservarlas secas y limpias de barro, grasas, etc., lavándolas con agua jabonosa.

• Dedales aislantes en extremos del conductor

Características

- Dedales aislantes tronco-cónicos o cilíndricos, cerrados por un extremo y cerrados con un corte cruciforme en el otro.
- Espesor mínimo de 2 mm.
- Su diseño permitirá que, al colocarlos, queden bien sujetos sobre el extremo desnudo del conductor aislado al que vayan destinadas.

Utilización

- Para aislar las extremidades desnudas de conductores y terminales, con el fin de impedir cortocircuitos o contactos accidentales, durante la realización de trabajos en tensión, en baja tensión.

Verificación y conservación

- Comprobar visualmente su buen estado general.
- Conservarlos secos y limpios de barro, grasa o cualquier sustancia contaminante.

07.3.7. SEÑALIZACIÓN

- Protectores de cabeza: cascos de seguridad y de protección contra choques e impactos.
- Protectores de los ojos y de la cara: gafas de montura universal.
- Equipos filtrantes de partículas, gases y vapores.
- Protectores de manos y brazos: guantes contra las agresiones mecánicas (perforaciones, cortes, vibraciones).
- Protectores de pies y piernas: calzado de seguridad y protección contra golpes e impactos.
- Protectores del tronco y el abdomen: chalecos, chaquetas.
- Protección total del cuerpo: ropa de protección contra las agresiones mecánicas.

07.4. FORMACIÓN E INFORMACIÓN

Todo el personal debe recibir, al ingresar en la obra, una exposición de los métodos de trabajo y los riesgos que éstos pudieran entrañar, juntamente con las medidas de seguridad que deberán emplear.

El Contratista debe asumir la formación en el método de trabajo correcto a todo el personal a su cargo; es decir, en el método de trabajo seguro; de tal forma, que todos los trabajadores de esta obra, deberán tener conocimiento de los riesgos propios de su actividad laboral, así como de las conductas a observar en determinadas maniobras, del uso correcto de las protecciones colectivas y del de los equipos de protección individual necesarios para su protección.

Independientemente de la formación que reciban de tipo convencional esta información específica se les dará por escrito, utilizando los textos que para este fin se incorporan a este pliego de condiciones técnicas y particulares.

Por otra parte, eligiendo al personal más cualificado, se impartirán cursillos de socorrismo y primeros auxilios, de forma que todos los tajos dispongan de algún socorrista.

07.5. MEDICINA PREVENTIVA Y PRIMEROS AUXILIOS

BOTIQUINES

Se dispondrá de un botiquín conteniendo el material especificado en el Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo.

Cuando las zonas de trabajo estén muy alejadas del botiquín central, será necesario disponer de maletines que contengan el material imprescindible para atender pequeñas curas.

ASISTENCIA A ACCIDENTADOS

Se deberá informar en la obra del emplazamiento de los diferentes Centros Médicos (Servicios propios, Mutuas Patronales, Mutualidades Laborales, Ambulatorios, etc.) donde debe trasladarse a los accidentados para su más rápido y efectivo tratamiento.

Es muy conveniente disponer en la obra, y en sitio bien visible, de una lista con los teléfonos y direcciones de los centros asignados para urgencias, ambulancias, taxis, etc., para garantizar un rápido transporte de los posibles accidentados a los Centros de Asistencia.

VIGILANCIA DE LA SALUD

Se garantizará a los trabajadores la vigilancia periódica de su estado de salud en función de los riesgos inherentes al trabajo.

Esta vigilancia sólo podrá llevarse a cabo cuando el trabajador preste su consentimiento.

08. PREVENCIÓN DE RIESGOS A TERCEROS

Todos los tajos de las obras se balizarán y señalizarán, de acuerdo con la normativa vigente tomándose las adecuadas medidas de seguridad que cada caso requiera.

Se señalizarán los accesos naturales a la obra, prohibiéndose el paso a toda persona ajena a la misma, colocando en su caso los cerramientos necesarios.

09. SERVICIOS HIGIÉNICOS

1. Cuando los trabajadores tengan que llevar ropa especial de trabajo deberán tener a su disposición vestuarios adecuados.

Los vestuarios deberán ser de fácil acceso, tener las dimensiones suficientes y disponer de asientos e instalaciones que permitan a cada trabajador poner a secar, si fuera necesario, su ropa de trabajo.

Cuando las circunstancias lo exijan (por ejemplo, sustancias peligrosas, humedad, suciedad), la ropa de trabajo deberá poder guardarse separada de la ropa de calle y de los efectos personales.

Cuando los vestuarios no sean necesarios, en el sentido del párrafo primero de este apartado, cada trabajador deberá poder disponer de un espacio para colocar su ropa y sus objetos personales bajo llave.

2. Cuando el tipo de actividad o la salubridad lo requieran, se deberán poner a disposición de los trabajadores duchas apropiadas y en número suficiente.

Las duchas deberán tener dimensiones suficientes para permitir que cualquier trabajador se asee sin obstáculos y en adecuadas condiciones de higiene. Las duchas deberán disponer de agua corriente, caliente y fría.

Cuando, con arreglo al párrafo primero de este apartado, no sean necesarias duchas, deberá haber lavabos suficientes y apropiados con agua corriente, caliente si fuere necesario, cerca de los puestos de trabajo y de los vestuarios.

Si las duchas o los lavabos y los vestuarios estuvieren separados, la comunicación entre unos y otros deberá ser fácil.

Los servicios higiénicos tendrán un lavabo con agua fría y caliente para cada 10 trabajadores, y un inodoro por cada 25 trabajadores, disponiendo de espejos, calefacción y calentadores de agua.

Se analizará el agua destinada al consumo para garantizar su potabilidad.

10. MEDIDAS DE PREVENCIÓN FRENTE AL COVID

En caso de existir riesgo de contagio de COVID-19 se deberán seguir todas las medidas preventivas y recomendaciones que desde el Ministerio de Sanidad se indiquen, estableciendo protocolos en obra para evitar contagios y garantizar la salud de los trabajadores.

A continuación se enumeran algunas de las medidas que deben aplicarse en obra:

Para los trabajadores

1. Medición de la temperatura antes del ingreso a obra y, en caso de tener más de 38 grados comunicarlo al responsable directo.
2. Extremar las precauciones en la limpieza de las herramientas y maquinaria sobre todo si son de uso compartido.
3. Los trabajadores deberán evitar tocarse la cara, incluso con los guantes puestos, evitar compartir los EPI y mantener limpios aseos y zonas comunes.
4. Mantener la distancia de seguridad.
5. Lavado recurrente y profundo de manos.
6. Utilización de mascarilla.

Para el empresario

7. Organizar el acceso a la obra y a los comedores en forma escalonada para evitar aglomeraciones y que no se pueda cumplir la distancia de seguridad.
8. Limitar las reuniones de trabajo presenciales.
9. Informar a los trabajadores de los riesgos y las medidas preventivas existentes
10. Reforzar las condiciones de limpieza de aseos y zonas comunes, disponer de termómetros en obra para que los trabajadores puedan tomarse la temperatura y mantener en obra sistemas de distribución de agua individuales.
11. Deberá estar al tanto en todo momento de las nuevas disposiciones que emita el Ministerio de Sanidad en materia de prevención frente al COVID para mantener actualizados todos los protocolos.

11. PRESUPUESTO DE SEGURIDAD Y SALUD

El Presupuesto de Ejecución Material de Seguridad y Salud asciende a 15.491,99 Euros. El resumen del presupuesto y la descripción de cada partida se indican a continuación.

CONCEPTO	TOTAL
1. PROTECCIONES PERSONALES	3.757,45 €
2. PROTECCIONES COLECTIVAS	3.118,02 €
3. PROTECCIONES INSTALACIÓN ELECTRICA	586,03 €
4. MEDICINA PREVENTIVA Y PRIMEROS AUXILIOS	1.005,60 €
5. VIGILANCIA Y FORMACIÓN	2.884,86 €
6. INSTALACIONES DE HIGIENE Y BIENESTAR	4.140,03 €
PRESUPUESTO TOTAL DE SEGURIDAD Y SALUD LABORAL	15.491,99 €

1 PROTECCIONES PERSONALES

UD.	DENOMINACION	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO TOTAL
Ud.	Casco de seguridad homologado	25	4,51 €	112,75 €
Ud.	Gafa antipolvo y anti-impactos	25	6,76 €	169,00 €
Ud.	Gafa sopletero	3	5,71 €	17,13 €
Ud.	Pantalla de soldador	3	19,57 €	58,71 €
Ud.	Cristal pantalla de soldador	6	1,26 €	7,56 €
Ud.	Pantalla facial	15	7,36 €	110,40 €
Ud.	Mascarilla antipolvo	50	0,57 €	28,50 €
Ud.	Protector auditivo (tapón)	50	0,33 €	16,50 €
Ud.	Protector auditivo (casco)	8	14,72 €	117,76 €
Ud.	Cinturón de seguridad	10	17,92 €	179,20 €
Ud.	Arnés para trabajos en altura con dispositivo anticaída móvil y línea de vida	2	300,51 €	601,02 €
Ud.	Mono o buzo de trabajo	25	27,05 €	676,25 €
Ud.	impermeable	25	21,04 €	526,00 €
Ud.	Guantes dieléctricos	5	30,80 €	154,00 €
Ud.	Guantes de uso general	30	2,70 €	81,00 €
Ud.	Guantes de cuero	10	3,91 €	39,10 €
Ud.	Botas impermeables al agua y a la humedad	10	21,04 €	210,40 €
Ud.	Botas de seguridad de cuero	10	27,05 €	270,50 €
Ud.	Botas dieléctricas	3	26,14 €	78,42 €
Ud.	Mandil soldador	2	19,83 €	39,66 €
Ud.	Manguitos soldador	2	7,82 €	15,64 €
Ud.	Chaleco reflectante	15	16,53 €	247,95 €
TOTAL PROTECCIONES PERSONALES				3.757,45 €

2 PROTECCIONES COLECTIVAS

UD.	DENOMINACION	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO TOTAL
Ud.	Señal normalizada de tráfico con soporte metálico, incluida la colocación	4	27,20 €	108,80 €
Ud.	Cartel indicativo de riesgo con soporte metálico, incluida la colocación	4	5,63 €	22,52 €
Ud.	Cartel indicativo de riesgo sin soporte metálico, incluido la colocación	20	1,53 €	30,60 €
Mts	Cordón de balizamiento reflectante incluidos soportes, colocación y desmontaje	209	0,39 €	81,51 €
Mts	Cinta plástica de balizamiento en colores blanco y rojo	1192	0,10 €	119,20 €
Ud.	Valla autónoma metálica de contención peatones	25	9,43 €	235,75 €
Ud.	Jalón de señalización, incluida la colocación	150	1,00 €	150,00 €
Ud.	Señalización y protección de zanjas con chapas en cruces y caminos	15	29,15 €	437,25 €
Hrs	Camión de riego, incluido el conductor	10	33,71 €	337,1 €
Ud	Mampara antiproyecciones	3	67,63 €	202,89 €
M2	Entubado excavación	25	15,04 €	376,00 €
Hrs	Mano de obra de señalización	40	5,71 €	228,40 €
Ud.	Teléfono móvil disponible en obra, incluida conexión utilización	1	360,00 €	360,00 €
Ud.	Extintor de polvo polivalente de 6 Kg. Incluido el soporte	2	214,00 €	428,00 €
TOTAL PROTECCIONES COLECTIVAS				3118,02 €

3 PROTECCIONES INSTALACIÓN ELÉCTRICA

UD.	DENOMINACION	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO TOTAL
Ud.	Instalación de puesta a tierra compuesta por cable de cobre, electrodo conectado a tierra en masas metálicas, etc.	3	75,13 €	225,39 €
Ud.	Interruptor diferencial de alta sensibilidad (300 mA), incluida instalación	2	87,16 €	174,32 €
Ud.	Interruptor diferencial de alta sensibilidad (30mA), incluida instalación	2	93,16 €	186,32 €
TOTAL PROTECCIONES INSTALACIÓN ELÉCTRICA				586,03 €

4 MEDICINA PREVENTIVA Y PRIMEROS AUXILIOS

UD.	DENOMINACION	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO TOTAL
Ud.	Botiquín	3	90,00 €	270,00 €
Ud.	Reposición material sanitario durante el transcurso de la obra	6	60,10 €	360,60 €
Ud.	Reconocimiento médico obligatorio	25	15 €	375 €
TOTAL MEDICINA PREVENTIVA Y PRIMEROS AUXILIOS				1.005,6 €

5 VIGILANCIA Y FORMACIÓN

UD.	DENOMINACION	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO TOTAL
Ud.	Reunión mensual del Comité de Seguridad e Higiene en el Trabajo (solamente en el caso de que el Convenio Colectivo Provincial así lo disponga para este número de trabajadores)	6	90,15 €	540,9 €
Hrs	Formación de Seguridad e Higiene en el trabajo	25	21,04 €	526,00 €
Ud.	Control y asesoramiento de seguridad (visitas técnicas)	6	300,51 €	3.606,12 €
TOTAL VIGILANCIA Y FORMACIÓN				2.884,86 €

6 INSTALACIONES DE HIGIENE Y BIENESTAR

UD.	DENOMINACION	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO TOTAL
Ud.	Recipiente para recogida de basuras	2	21,04 €	42,08 €
Meses	Alquiler de barracón para vestuarios	2	270,46 €	540,92 €
Meses	Alquiler de barracón para comedor	2	360,61 €	721,22 €
Ud.	Taquilla metálica individual con llave	20	33,06 €	661,20 €
Ud.	Banco de madera capacidad 5 personas	5	30,05 €	150,25 €
Ud.	Radiador de infrarrojos	2	39,07 €	78,14 €
Meses	Alquiler de barracón para aseos con dos duchas , dos lavabos y un WC	2	462,51 €	925,02 €
Hrs	Mano de obra empleada en limpieza y conservación de instalaciones de personal	60	12,02 €	721,20 €
Ud.	Suministro de agua para servicio y energía eléctrica para vestuarios y aseos totalmente terminados	1	300,00 €	300,00 €
TOTAL INSTALACIONES DE HIGIENE Y BIENESTAR				4.140,03 €

12. PLANOS

ÍNDICE

- ESS-01. Señalización (I y II).
- ESS-02. Tope de retroceso de vertido de tierras.
- ESS-03. Barandilla de protección.
- ESS-04. Protección en zanjas (I y II).
- ESS-05. Balizamiento en cortes de carretera con desvío.
- ESS-06. Pórtico de balizamiento de líneas eléctricas aéreas.
- ESS-07. Terraplenes y rellenos.
- ESS-08. Código de señales para maniobras (I y II).
- ESS-09. Equipos para trabajos en altura (I y II).
- ESS-10. Riesgos eléctricos (I, II, III, IV y V).
- ESS-11. Trabajos de soldadura.

ESS-01. Señalización I

PROHIBIDO



PROHIBIDO FUMAR



PROHIBIDO APAGAR
CON AGUA



PROHIBIDO ENCENDER
FUEGO

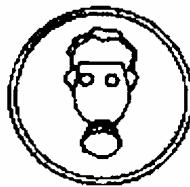


AGLA NO POTARI

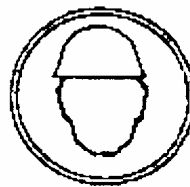


PROHIBIDO A
PEATONES

OBLIGACION



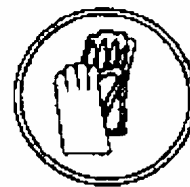
USO OBLIGATORIO
DE MASCARA



USO OBLIGATORIO
DE CASCO PROTECCION



USO OBLIGATORIO
DE GAFAS



USO OBLIGATORIO
DE GUANTES



USO OBLIGATORIO
DE BOTAS DE CALCHO

ADVERTENCIA DE PELIGRO



RIESGO DE INCENDIO
MATERIAL COMBUSTIBLE



RIESGO DE EXPLOSION
MATERIAL EXPLOSIVO



RIESGO DE
RAOACION



RIESGO DE CARGAS
SUSPENDIDAS



RIESGO DE
INTOXICACION



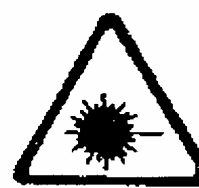
RIESGO DE CORROSION



RIESGO ELECTRICO



RIESGO
INDETERMINADO



RADIACIONES LASER

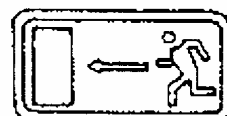


CARRILLAS DE
MANUTENCION

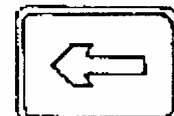
INFORMACION



EQUIPO DE PRIMEROS

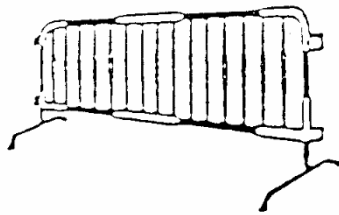
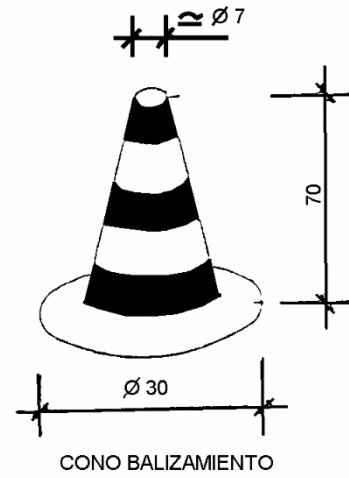
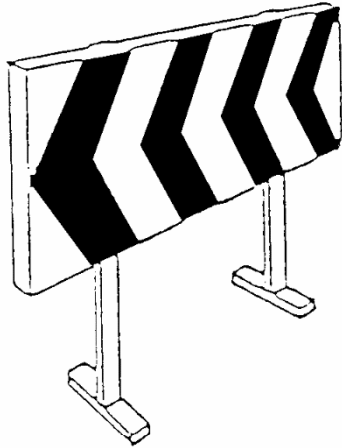


DIRECCION HACIA SALIDA

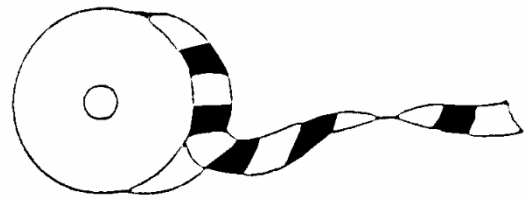


DIRECCION DE EMERGENCIA

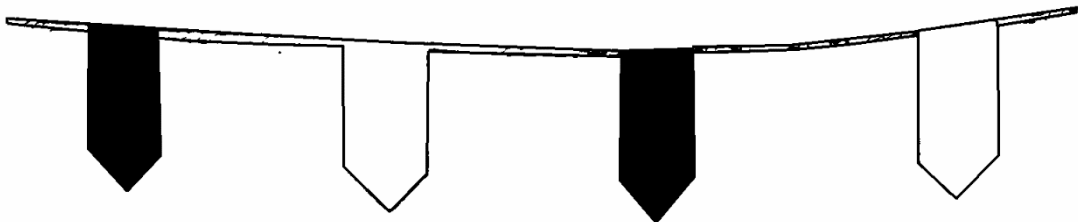
ESS-01. Señalización II



VALLAS DESVIO TRAFICO

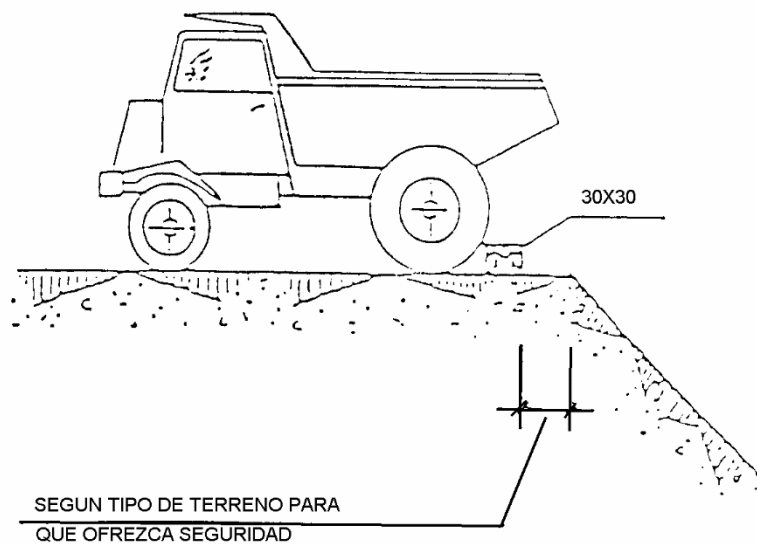
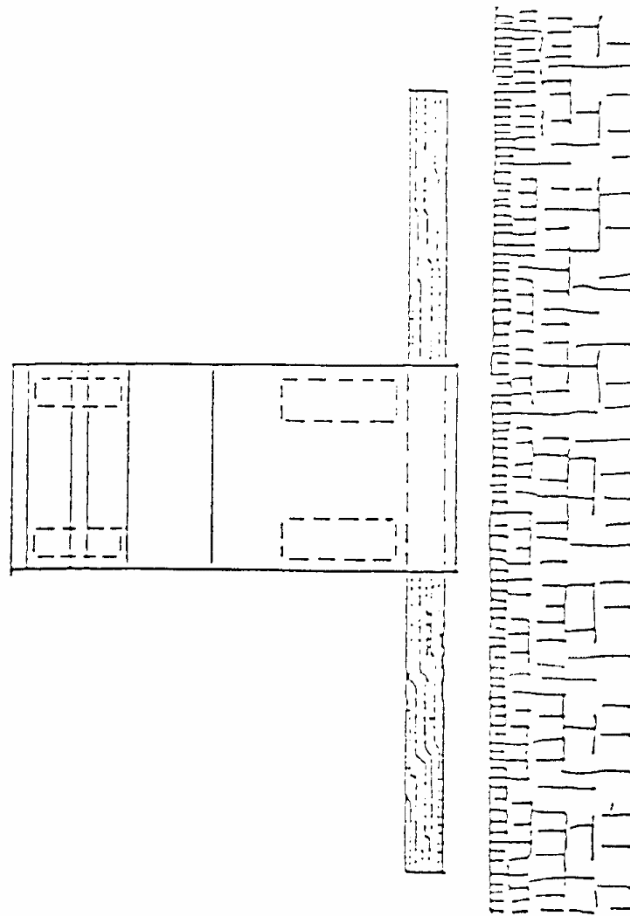


CINTA BALIZAMIENTO

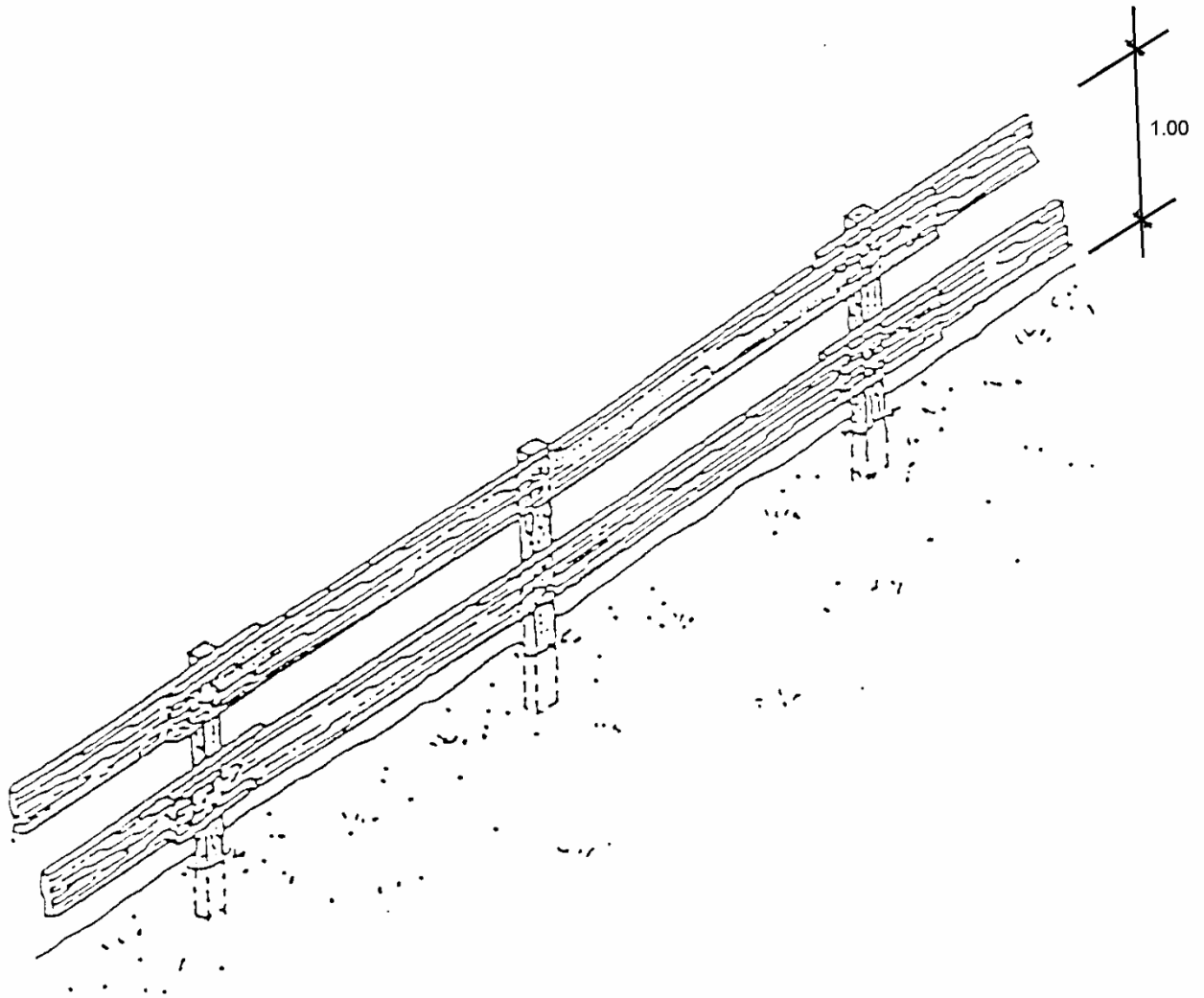


CORDON BALIZAMIENTO

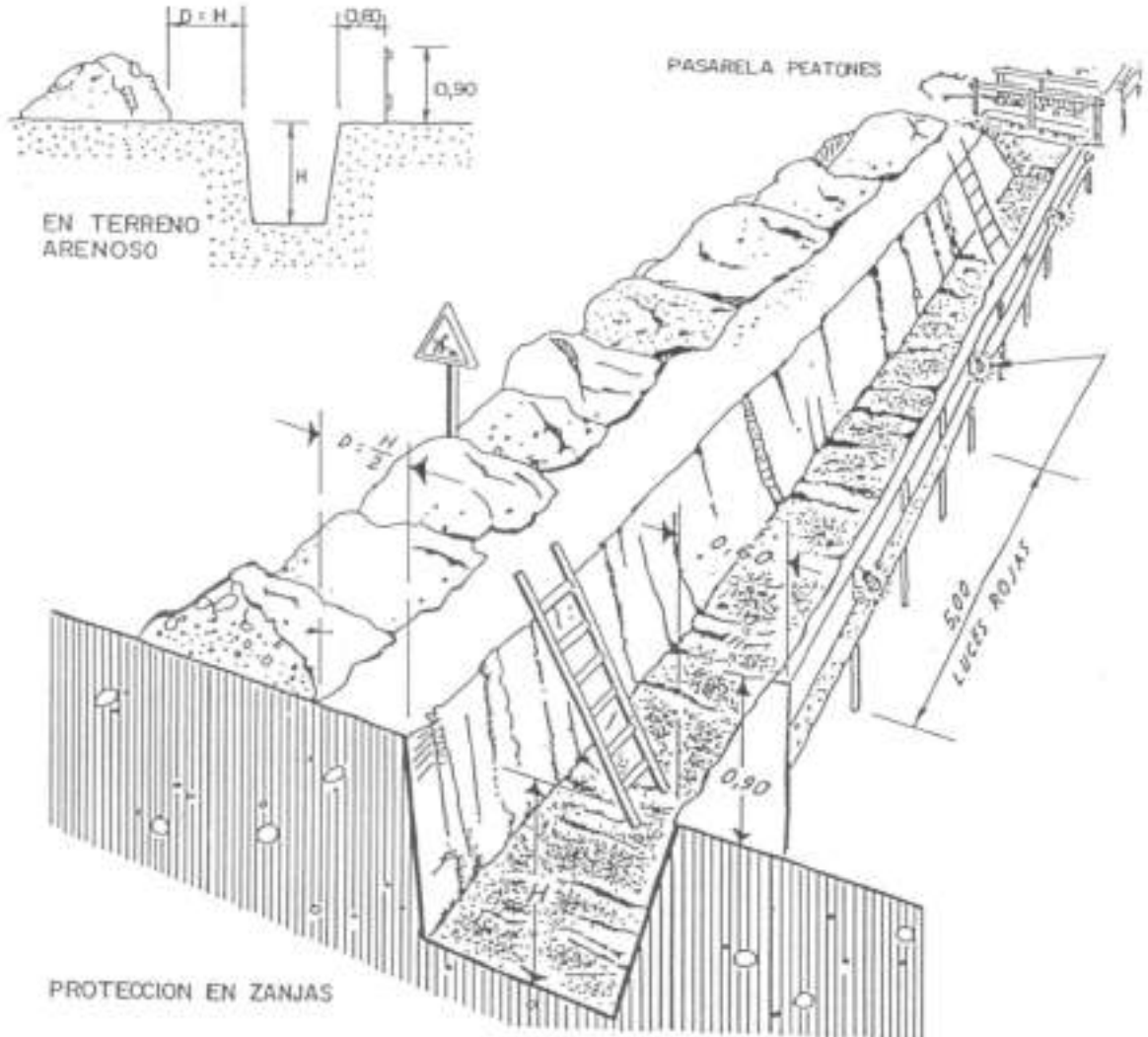
ESS-02. Tope de retroceso de vertido de tierras



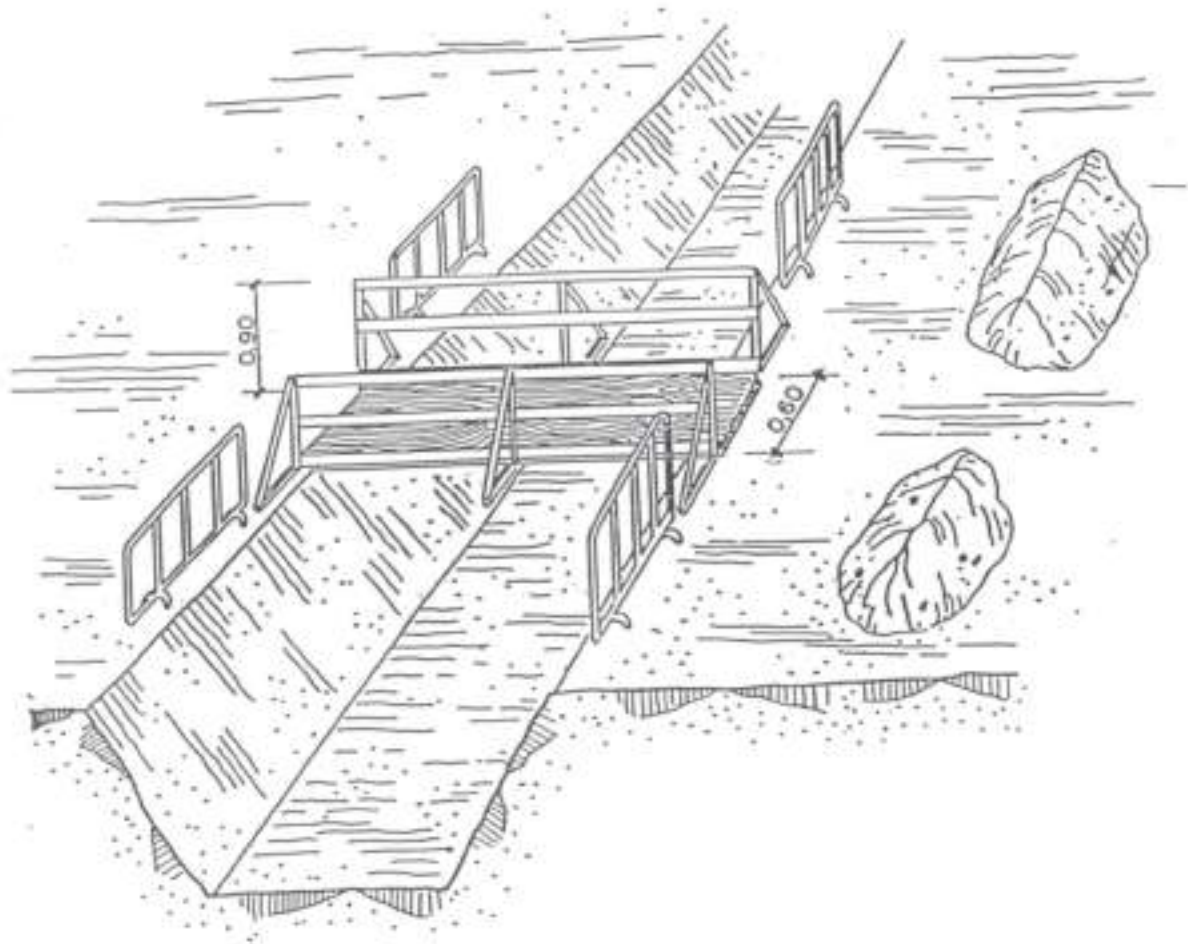
ESS-03. Barandilla de protección



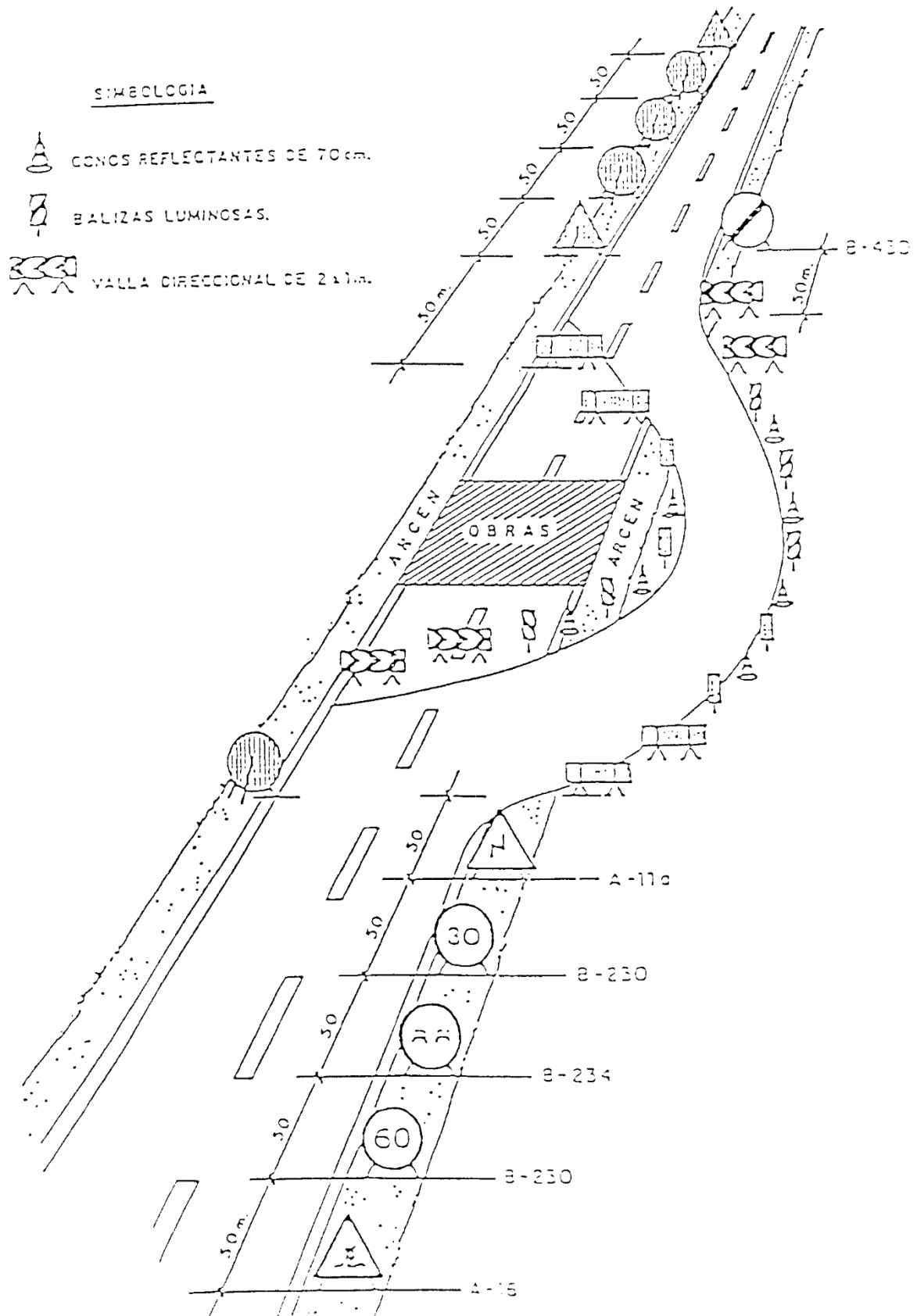
ESS-04. Protección en zanjas I



ESS-04. Protección en zanjas II

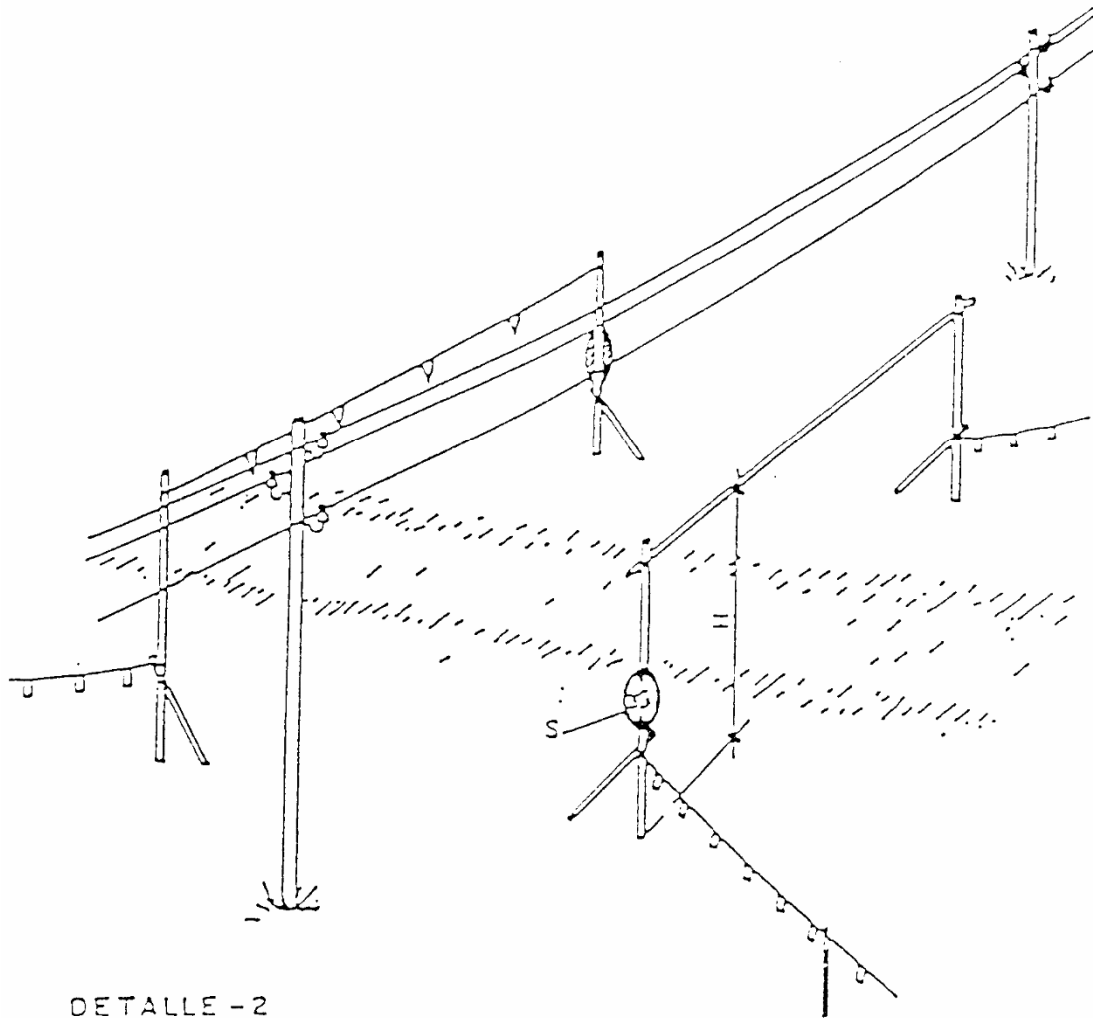


ESS-05. Balizamiento en cortes de carretera con desvío



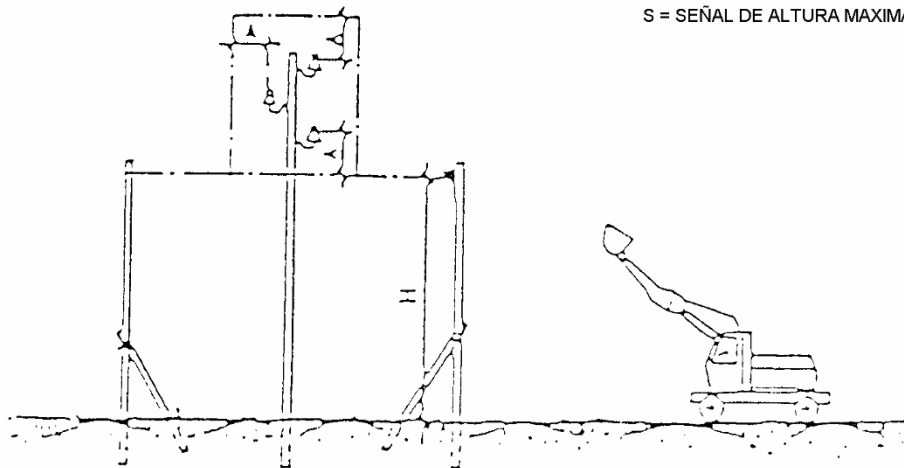
ESS-06. Pórtico de balizamiento de líneas eléctricas aéreas

PORTICO DE BALIZAMIENTO DE LINEAS ELECTRICAS AEREAS

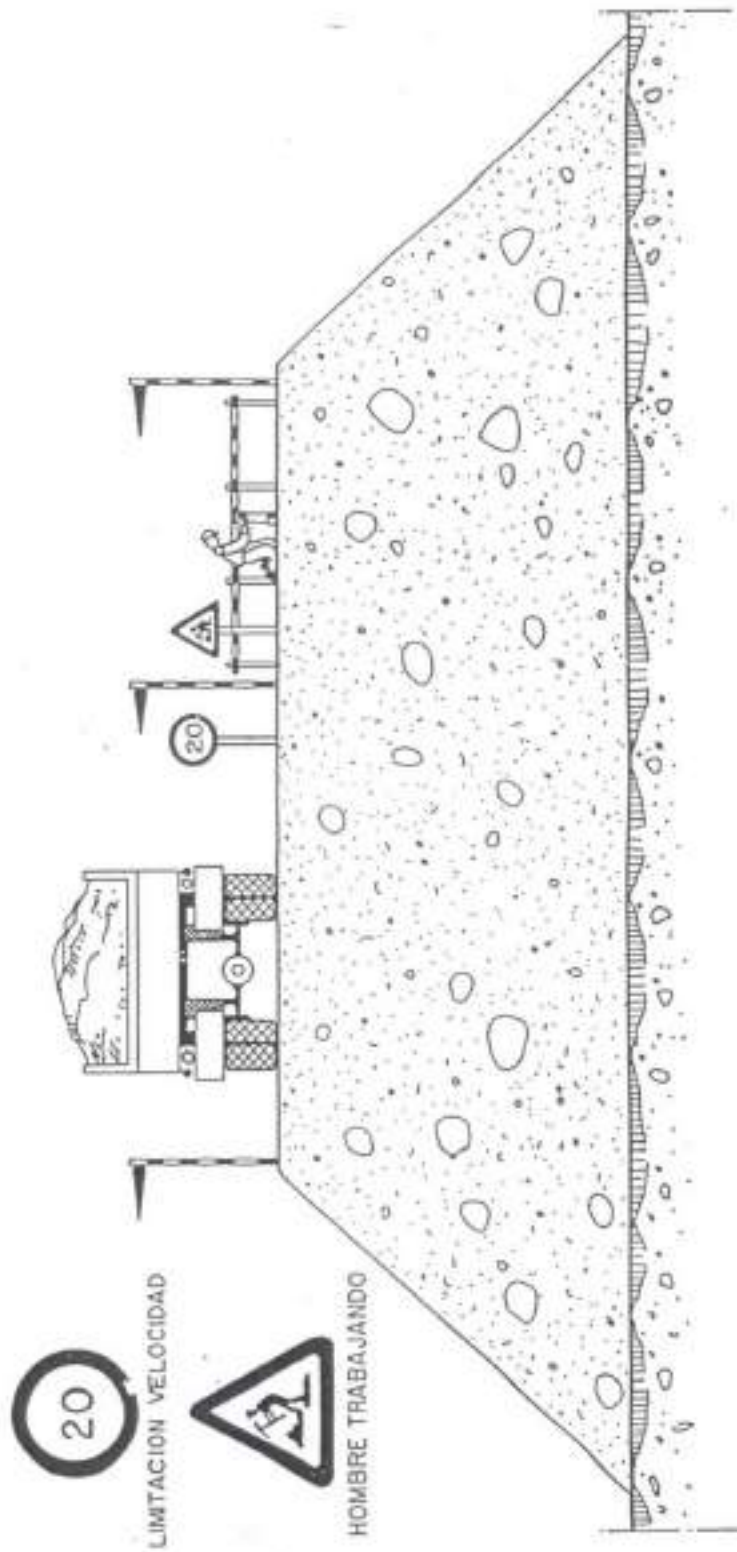


DETALLE - 2

H = PASO LIBRE
S = SEÑAL DE ALTURA MAXIMA



ESS-07. Terraplenes y rellenos



ESS-08. Código de señales para maniobras I.

CODIGO DE SEÑALES DE MANIOBRAS

Si se quiere que no haya confusiones peligrosas cuando el maquinista o enganchador cambien de una máquina a otra y con mayor razón de un taller a otro, es necesario que todo el mundo hable el mismo idioma y mande con los mismos señales.

Nada mejor para ello que seguir los movimientos que para cada operación se insertan a continuación.

1 Levantar la carga



2 Levantar el aguilón a pluma



3 Levantar la carga lentamente



4 Levantar el aguilón a pluma lentamente



5 Levantar el aguilón a pluma y bajar la carga



6 Bajar la carga



ESS-08. Código de señales para maniobras II.

7 Bajar la carga lentamente.



8 Bajar el aguilón o pluma



9 Bajar el aguilón o pluma lentamente



10 Bajar el aguilón o pluma y levantar carga



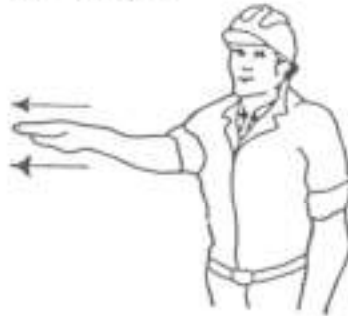
11 Girar el aguilón en la dirección indicada por el dedo



12 Avanzar en la dirección indicada por el señalista



13 Sacar pluma



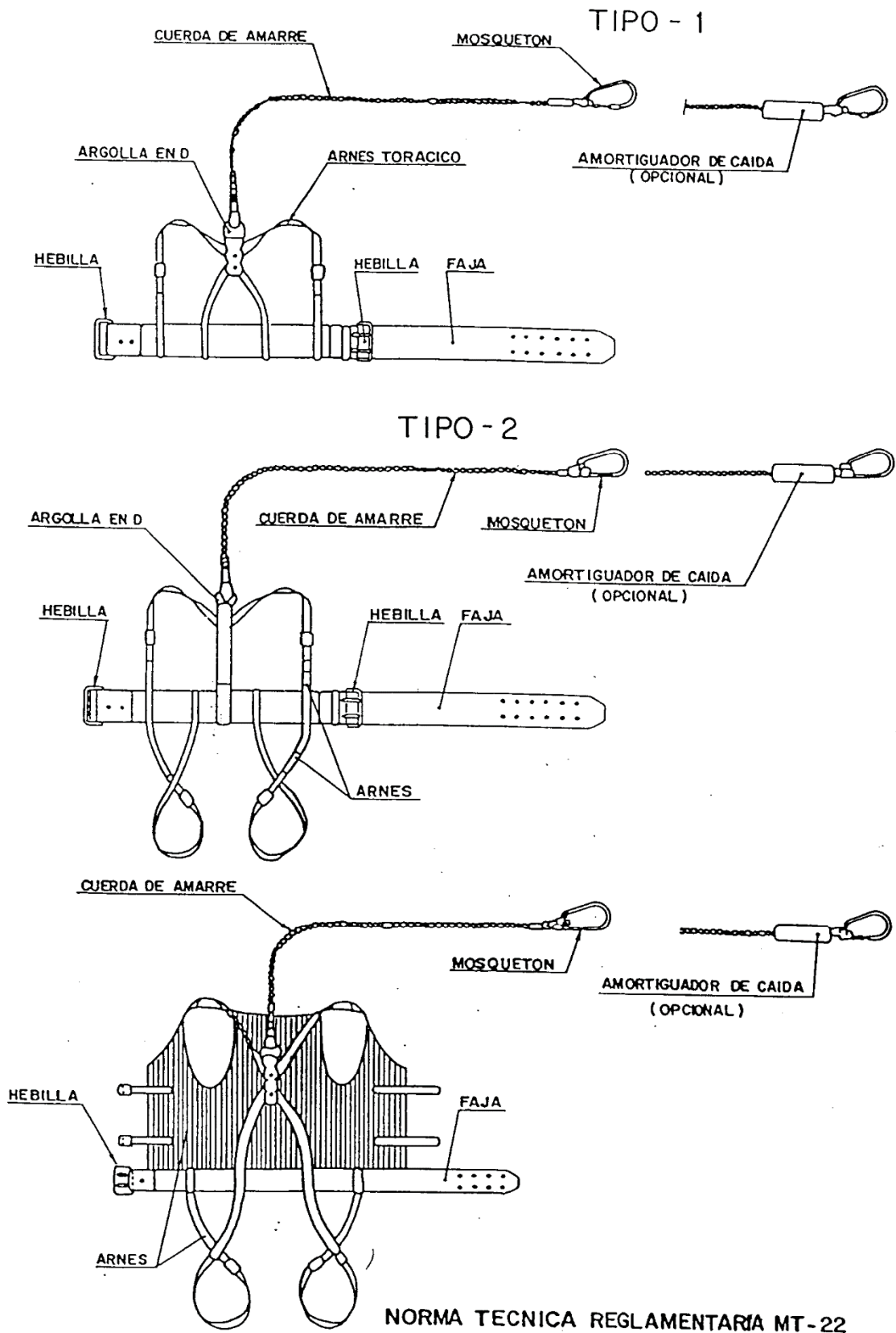
14 Meter pluma



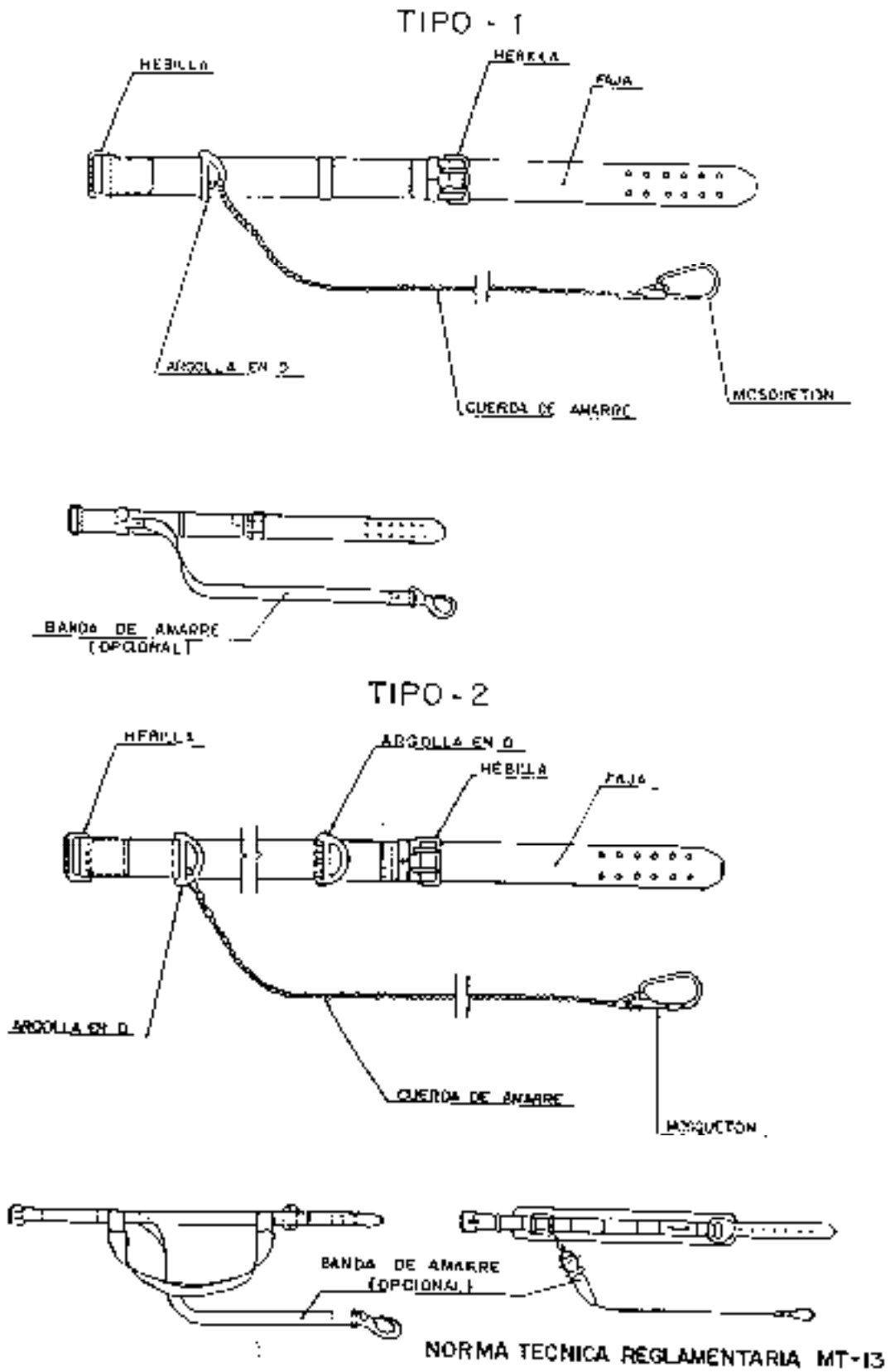
15 Parar



ESS-09. Equipos para trabajos en altura I.

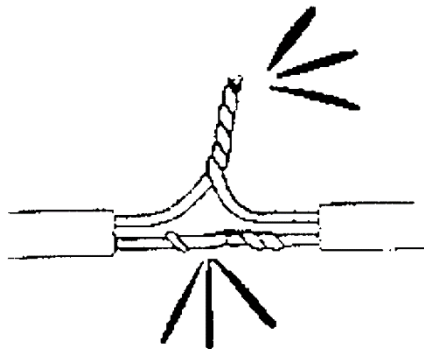
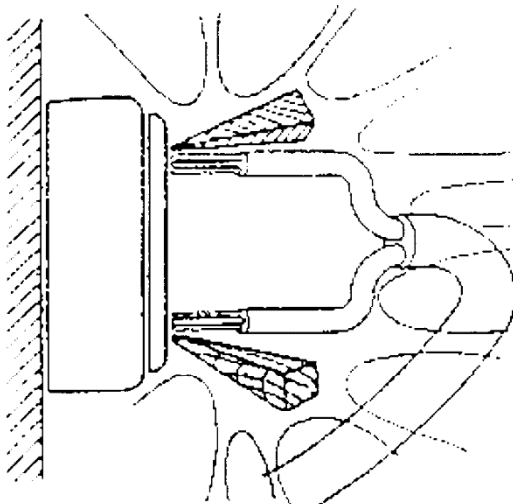
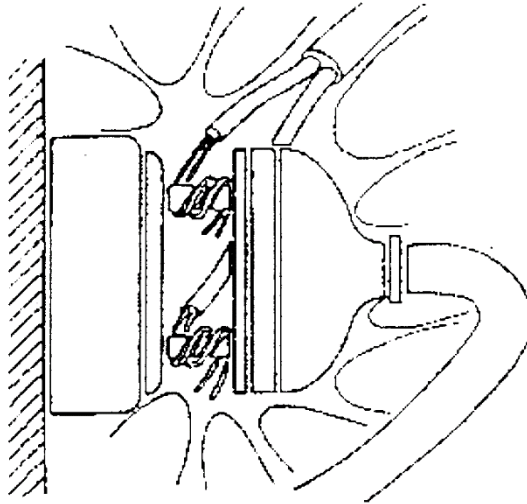


ESS-09. Equipos para trabajos en altura II.

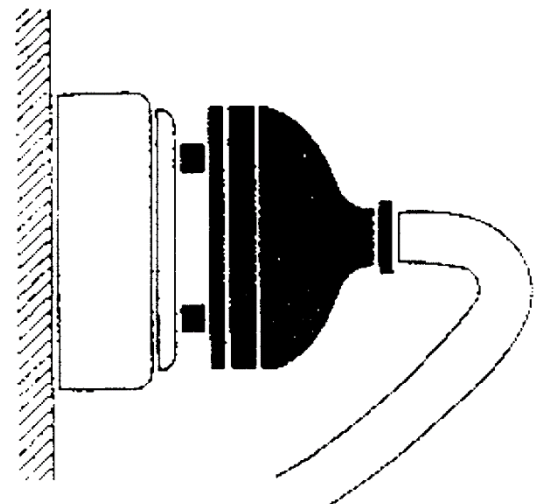
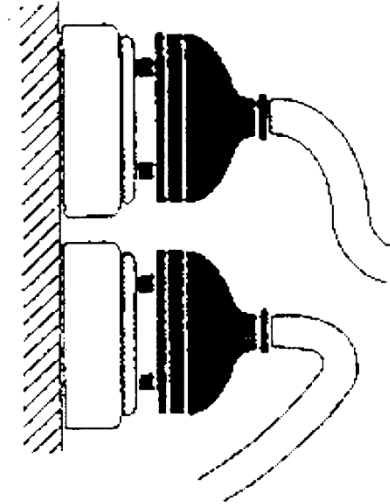


ESS-10. Riesgos eléctricos I.

INCORRECTO

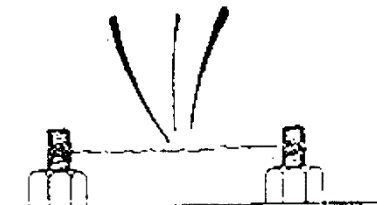
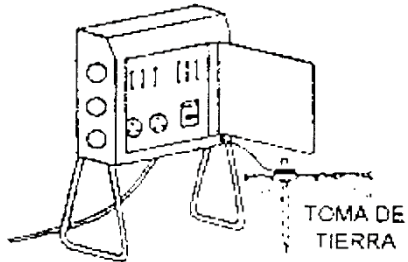
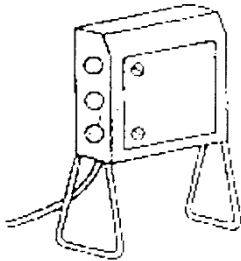
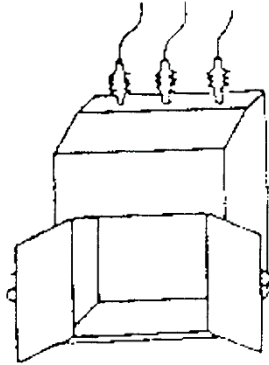


CORRECTO

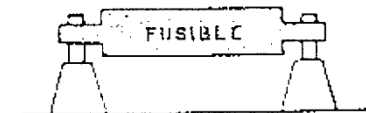
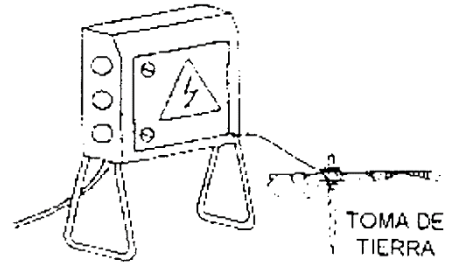
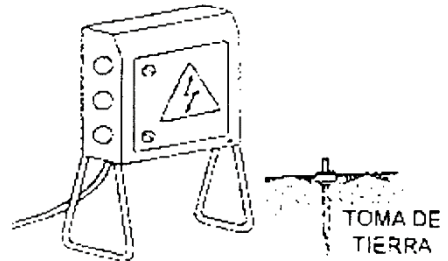
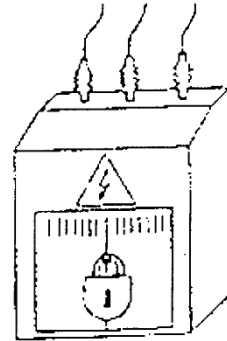


ESS-10. Riesgos eléctricos II.

INCORRECTO

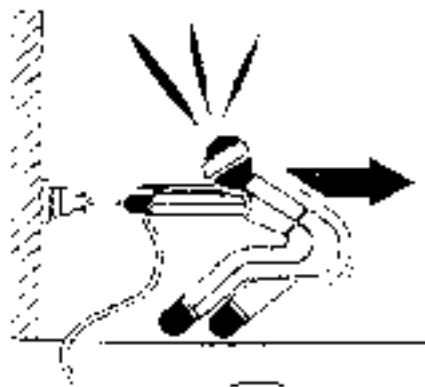
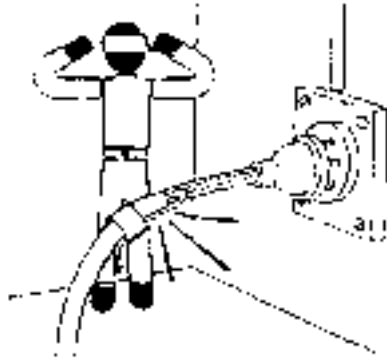


CORRECTO

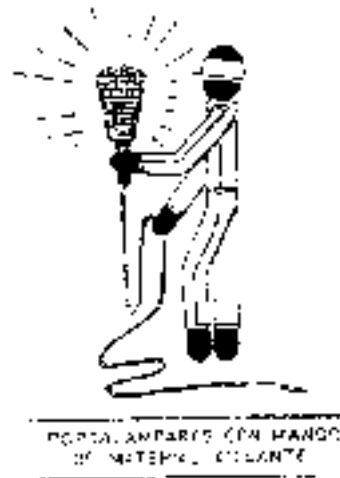
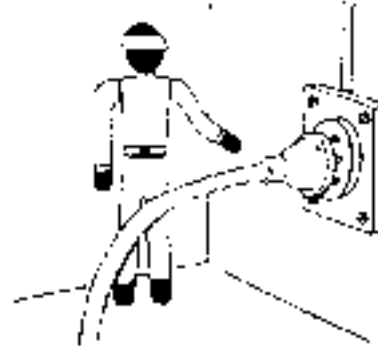


ESS-10. Riesgos eléctricos III.

INCORRECTO

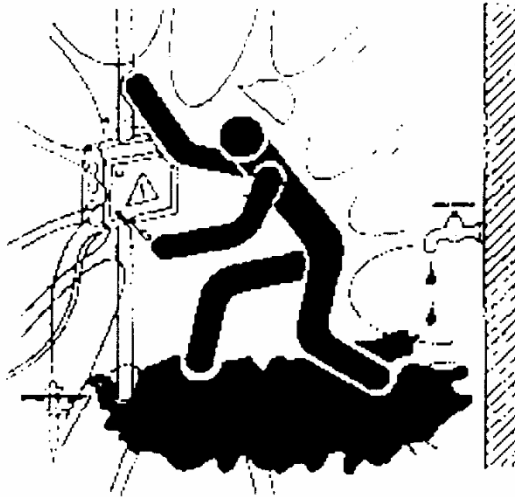


CORRECTO

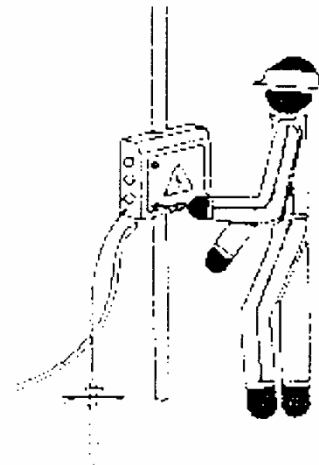
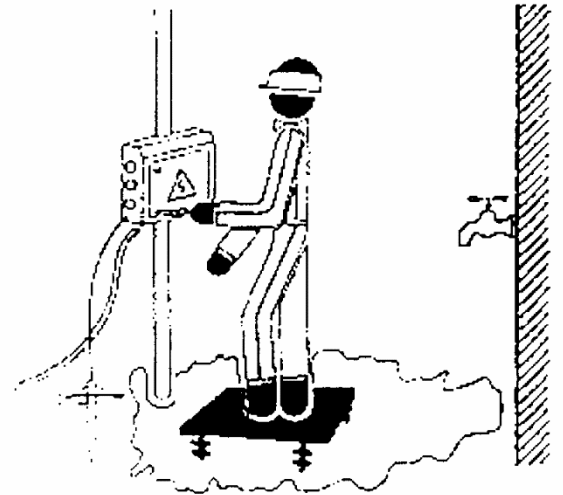


ESS-10. Riesgos eléctricos IV.

INCORRECTO



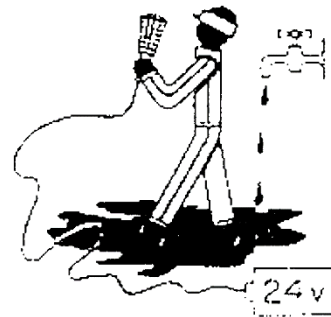
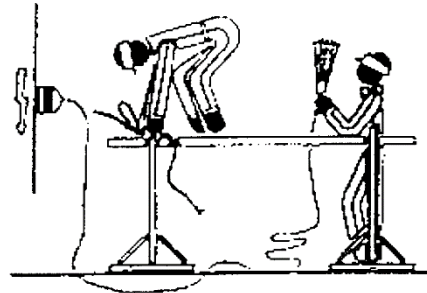
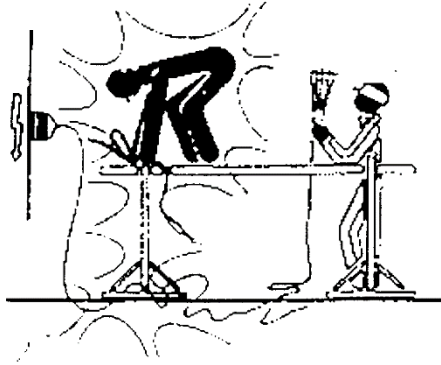
CORRECTO



ESS-10. Riesgos eléctricos V.

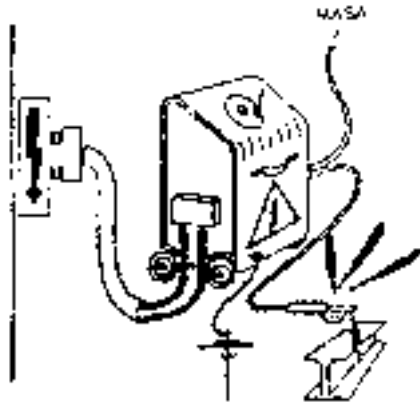
INCORRECTO

CORRECTO

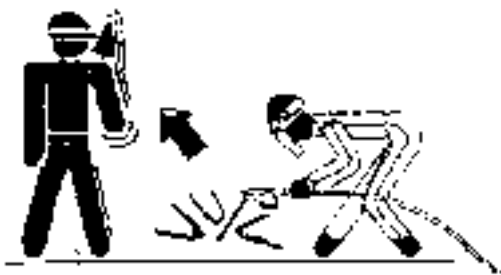
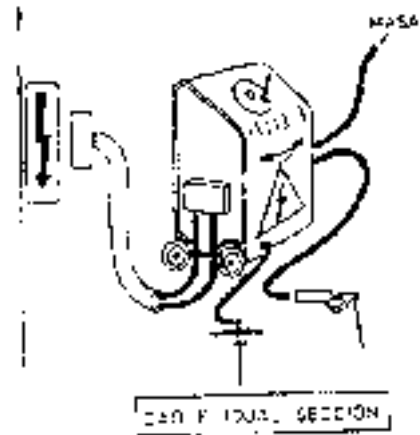
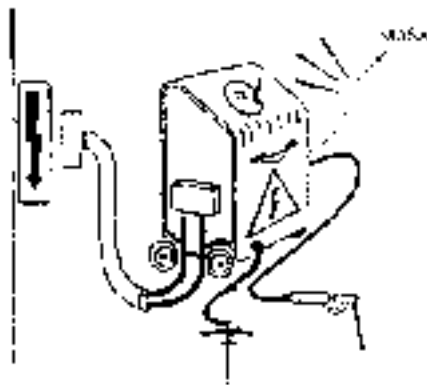
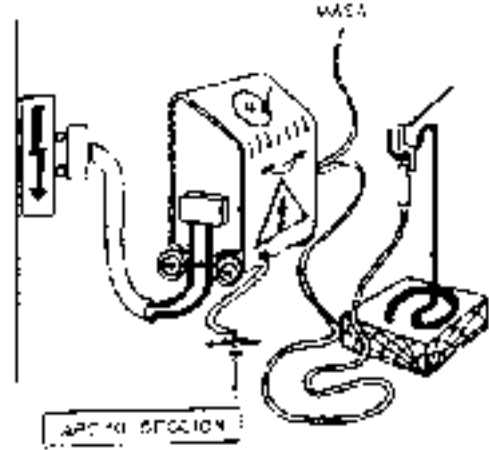


ESS-11. Trabajos de soldadura.

INCORRECTO



CORRECTO



DOCUMENTO 05.
ESTUDIO DE SEGURIDAD Y SALUD

Pliego de Prescripciones Técnicas

DOCUMENTO Nº5. PLIEGO DE PRESCRIPCIONES TÉCNICAS PARTICULARES

ÍNDICE

- Artículo 1.- NATURALEZA DEL PRESENTE PLIEGO
 - Artículo 2.- NORMATIVAS LEGALES DE APLICACIÓN
 - Artículo 3.- DISPOSICIONES ESPECÍFICAS DE SEGURIDAD Y SALUD DURANTE LA EJECUCIÓN DE LAS OBRAS
 - 3.1.- DESIGNACIÓN DE LOS COORDINADORES EN MATERIA DE SEGURIDAD Y SALUD
 - 3.2.- DELEGADOS DE PREVENCIÓN
 - 3.3.- COMITÉ DE SEGURIDAD Y SALUD
 - 3.4.- LIBRO DE INCIDENCIAS
 - 3.5.- PARALIZACIÓN DE LOS TRABAJOS
 - Artículo 4.- CONDICIONES DE LOS MEDIOS DE PROTECCIÓN
 - 4.1.- PROTECCIONES INDIVIDUALES
 - 4.1.1.- Casco de seguridad
 - 4.1.2.- Gafas de protección
 - 4.1.3.- Elementos de protección auricular
 - 4.1.4.- Pantallas y equipo de soldador
 - 4.1.5.- Elementos de protección respiratorios
 - 4.1.6.- Guantes y manguitos
 - 4.1.7.- Zapatas y botas
 - 4.1.8.- Cinturón portaherramientas
 - 4.2.- PROTECCIONES COLECTIVAS
 - 4.3.- PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS
 - 4.4.- PROTECCIÓN CONTRA CORRIENTE ELÉCTRICA
 - 4.4.1.- Corriente eléctrica de Baja Tensión
 - 4.4.2.- Corriente eléctrica de Alta Tensión
 - Artículo 5.- INSTALACIONES PROVISIONALES PARA TRABAJADORES
 - Artículo 6.- ASISTENCIA SANITARIA Y ACCIDENTES
 - Artículo 7.- ACCESOS Y SEÑALIZACIONES
 - Artículo 8.- SERVICIOS AFECTADOS
 - Artículo 9.- PLAN DE SEGURIDAD Y SALUD
 - Artículo 10.- MEDICIÓN Y ABONO DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO
-

ARTÍCULO 1.- NATURALEZA DEL PRESENTE PLIEGO

El presente Pliego de Condiciones, constituye el conjunto de normas y especificaciones que conjuntamente con las complementarias que se indiquen, definen los requisitos de Seguridad y Salud de las obras.

Hace referencia a las condiciones que, en materia de seguridad y salud, han de cumplir los sistemas e instalaciones. En concreto:

- Sistemas de protección para evitar posibles accidentes, tanto individuales como colectivos.
- Instalaciones preceptivas de higiene y salud de los trabajadores.
- Instalaciones necesarias para conseguir un mínimo bienestar en la obra.

ARTÍCULO 2.- NORMATIVAS LEGALES DE APLICACIÓN

Son de obligado cumplimiento las disposiciones contenidas en:

1.1.1.1 LISTADO NO EXHAUSTIVO DE LEGISLACIÓN	
Ley 32/2006 reguladora de la subcontratación en el Sector de la Construcción	Regulación de la subcontratación en el Sector de la Construcción
Ley 31/1995 , de 8 de Noviembre; BOE Nº 269 de 10 de Noviembre, y sus modificaciones posteriores	De Prevención de Riesgos Laborales.
Ley 54/2003 , de 12 de Diciembre; BOE. Nº 298 de 13 de Diciembre	De reforma del Marco Normativo de Prevención de Riesgos Laborales.
RD. 39/1997 , de 17 de Enero; BOE. Nº 27 de 31 de Enero y modificaciones posteriores	Por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención
RD. 604/2006 , de 19 de Mayo; BOE. Nº 127 de 29 de Mayo	Por el que se modifica el RD 39/97 y el RD 1627/97
RD. 171/2004 , de 30 de Enero; BOE. Nº 27 de 31 de Enero	Desarrollo del art. 24 de la LPRL en materia de Coordinación de actividades empresariales
RD. 485/1997 , de 14 de Abril; BOE. Nº 97 de 23 de Abril	Sobre disposiciones mínimas en materia de señalización de seguridad y salud en el Trabajo.
RD. 486/1997 , de 14 de Abril; BOE. Nº 97 de 23 de Abril	Por el que se establecen disposiciones mínimas de seguridad y salud en los lugares de trabajo.
RD. 487/1997 , de 14 de Abril; BOE. Nº 97 de 23 de Abril	Disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas a la manipulación manual de cargas que entrañe riesgos, en particular dorsolumbares, para los trabajadores.
RD. 488/1997 , de 14 de Abril; BOE. Nº 97 de 23 de Abril	Disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas al trabajo que incluyen pantallas de visualización.
Orden de 22 de abril de 1997 BOE. Nº 98 de 24 de Abril y modificaciones posteriores	Funcionamiento de las Mutuas de Accidentes de Trabajo y Enfermedades Profesionales de la Seguridad Social en el desarrollo de actividades de prevención de riesgos laborales.

RD. 664/1997, de 12 de Mayo; BOE. Nº 124, de 24 de Mayo	Protección de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición a agentes biológicos durante el trabajo.
RD. 665/1997, de 12 de Mayo; BOE. Nº 124 de 24 de Mayo	Sobre la protección de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición a agentes cancerígenos durante el trabajo.
RD. 773/1997, de 30 de Mayo BOE. Nº 140 de 12 de Junio	Sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud relativas a la utilización por los trabajadores de equipos de protección individual.
RD. 1215/1997, de 18 de Julio; BOE. Nº 188 de 7 de Agosto	Disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización por los trabajadores de los equipos de trabajo.
RD. 1435/1992, de 27 de noviembre	Reglamento de Seguridad en Máquinas.
RD. 56/1995, de 20 de enero	Por el que se modifica el Real Decreto 1435/1992, de 27 de noviembre, relativo a las disposiciones de aplicación de la Directiva del Consejo 89/392/CEE, sobre máquinas.
RD. 2177/2004, de 12 de Noviembre	Por el que se modifica el RD. 1215/97, RD. 1627/97 y RD. 486/97 sobre Disposiciones mínimas de seguridad y salud para la utilización de los trabajadores de los equipos de trabajo, en materia de los trabajos temporales en altura.
RD. 1627/1997, de 24 de Octubre; BOE. Nº 256, de 25 de Octubre	Disposiciones mínimas de seguridad y salud en las obras de construcción.
Ley 39/1999, BOE de 6 de Noviembre de 1999	Ordenación de la Edificación.
RD. 614/2001, de 8 de Junio	Sobre disposiciones mínimas para protección de la salud y seguridad de los trabajadores frente al riesgo eléctrico.
RD. 842/2002, de 2 de agosto de 2002	Reglamento Electrotécnico de Baja Tensión, e Instrucciones Técnicas Complementarias (ITC-BT -..), y sus modificaciones posteriores.
RD. 3275/1982, de 12 de Noviembre	sobre Condiciones Técnicas y Garantías de Seguridad en Centrales Eléctricas, Subestaciones y Centros de Transformación, e Instrucciones Técnicas Complementarias (ITC-MIE-RAT-...) y sus modificaciones posteriores.
RD. 2866/2006, de 10 de marzo	Sobre la protección de la salud y la seguridad de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición al ruido, y correcciones posteriores
RD. 1244/1979, de 4 de Abril, BOE nº128, de 29 de mayo de 1979	por el que se aprueba el Reglamento de Aparatos a Presión, y modificaciones posteriores, e Instrucciones Técnicas complementarias, en particular ITC-MIE- AP7, referente a botellas y botellones para gases comprimidos, licuados y disueltos a presión.
RD. 836/2003	Instrucción Técnica Complementaria MIE-AEM-2 del Reglamento de Aparatos de Elevación y Manutención, referente a Grúas Torre para obra u otras aplicaciones.
Reglamento de Circulación (1992)	Regulación del Tránsito Rodado.
Ley de Responsabilidad Civil y Seguro en la Circulación a Motor, 1995.	Regulación del Tránsito Rodado.

Ley de Transporte Terrestre y Reglamento de los transportes Terrestres, (1987 y 1990).	Regulación del Tránsito Rodado.
Ley de Seguridad Vial, 1990 y modificaciones (1997).	Regulación del Tránsito Rodado.
RD. 216/1997	Disposiciones mínimas de seguridad y salud en el trabajo en el ámbito de las Empresas de Trabajo Temporal.
D. 26-7-57 (BOE del 26/8)	Por el que se fijan los trabajos prohibidos a mujeres y menores, en sus aspectos no derogados.
Orden de 31 de Octubre de 1984	Reglamento sobre trabajos con riesgo de amianto.
Convenio 162 de la OIT	Sobre utilización del asbestos en condiciones de seguridad. Adoptado el 24 de junio de 1986.
Orden de 7 de Enero de 1987	Normas Complementarias del Reglamento sobre trabajos con riesgo de amianto.
Orden del 22 de Diciembre de 1987	Por la que se aprueba el Modelo del Libro de Registro sobre trabajos con riesgo de amianto.
Resolución de 20 de Febrero de 1989, de la Dirección General de Trabajo	Sobre Regulación de remisión de fichas de seguimiento ambiental y médico para el control de la exposición al amianto.
RD. 108/1991, de 1 de Febrero	Sobre prevención y reducción de la contaminación del medioambiente producida por el amianto.
Orden de 26 de Junio de 1993	Por la que modifica art. 2, 3 y 13 de OM de 31 de octubre de 1984, y el art. 2 de la OM de 7 de enero de 1987 y Normas Complementarias.
RD. 374/2001, de 6 de abril	Sobre la protección de la salud y seguridad de los trabajadores contra los riesgos relacionados con los agentes químicos durante el trabajo
RD. 396/2006, de 10 de Abril, BOE nº 86, de 11 de Abril de 2006	por el que se establecen las disposiciones mínimas de seguridad y salud aplicables a los trabajos con riesgo de exposición a amianto.
RD. 5/2000, de 4 de Agosto	Texto Refundido de la Ley de Infracciones y Sanciones en el Orden Social
RD. 1/1995, de 24 de marzo, (BOE 29-03-1995)	Texto Refundido de la Ley del Estatuto de los Trabajadores y sus modificaciones posteriores.
Ley 10/1998, de 21 de Abril, (BOE nº 26 22-04-1998)	De Residuos
RD. 833/1988, de 20 de julio (BOE nº 182, 30 de julio de 1988)	Por el que se aprueba el Reglamento para la ejecución de la Ley 20/1986, básica de residuos tóxicos y peligrosos.
RD. 374/2001, de 6 de abril	Sobre la protección de la salud y seguridad de los trabajadores contra los riesgos relacionados con los agentes químicos durante el trabajo.
RD. 665/1997, de 12 de mayo	Sobre la protección de los trabajadores contra los riesgos relacionados con la exposición a agentes cancerígenos durante el trabajo, y modificaciones posteriores (RD. 1124/2000, de 16 de Junio)

RD. 1407/1992, de 20 de noviembre	Por el que se regulan las condiciones para la comercialización y libre circulación intracomunitaria de los equipos de protección individual, y sus modificaciones posteriores.
RD. 773/1997, de 30 de mayo	Disposiciones mínimas de seguridad y Salud relativas a la utilización por los trabajadores de equipos de protección individual.
ORDEN de 16 de Abril de 1990	que modifica la ORDEN de 28 junio 1988, que aprueba la Instrucción Técnica Complementaria MIE-AEM-2 del Reglamento de Aparatos de Elevación y Manutención, referente a grúas torre desmontables para obra.
RD. 836/2003, de 27 de junio	por el que se se aprueba una nueva Instrucción técnica complementaria «MIE-AEM-2» del Reglamento de aparatos de elevación y manutención, referente a grúas torre para obras u otras aplicaciones.
ORDEN de 26 de mayo 1989	por la que se aprueba la Instrucción Técnica Complementaria MIE-AEM-3 del Reglamento de Aparatos de Elevación y Manutención, referente a carretillas automotoras de manutención.
RD. 837/2003, de 27 de junio	por el que se aprueba el nuevo texto modificado y refundido de la Instrucción técnica complementaria «MIE-AEM-4» del Reglamento de aparatos de elevación y manutención, referente a grúas móviles autopropulsadas.

OTRAS:

- **Apertura previa o reanudación de actividades en centros de trabajo** (B.O.E. 06-10-86).
- **Ley 8/1998**, de Infracciones y sanciones de orden social de 07-04-88 (B.O.E. 15-04-88). A excepción de los artículos 9, 10, 11, 36 aptdo. 2, 39 y 40.
- **Modificación del Reglamento General** sobre colaboración en la gestión de las Mutuas de A.T. y E.P. de la Seguridad Social (R.D. 576/97 de 18-04-97, B.O.E. 24-04-97).
- Normas para Señalización de obras en las carreteras (O.M. 14-3-60) (B.O.E. 23-3-60).

ARTÍCULO 3.- DISPOSICIONES ESPECÍFICAS DE SEGURIDAD Y SALUD DURANTE LA EJECUCIÓN DE LAS OBRAS

3.1.- DESIGNACIÓN DE LOS COORDINADORES EN MATERIA DE SEGURIDAD Y SALUD

Cuando en la ejecución de la obra intervenga más de un subcontratista, o un contratista y trabajadores autónomos o diversos trabajadores autónomos, el Promotor principal, antes del inicio de los trabajos o tan pronto como se constate dicha circunstancia, designará un coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra, de acuerdo con lo previsto en el R.D. 1627/1997.

La designación de los coordinadores no eximirá al Contratista de sus responsabilidades.

3.2.- DELEGADOS DE PREVENCIÓN

En cumplimiento de los artículos 35, 36 y 37 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales se dispondrá de Delegados de Prevención, en el número que dicte dicha Ley.

Sus competencias serán:

- a) Colaborar con la dirección de la empresa en la mejora de las acciones preventivas.
- b) Promover y fomentar la cooperación de los trabajadores en la ejecución de la normativa sobre prevención de riesgos laborales.
- c) Ser consultados por el contratista, con carácter previo a su ejecución, acerca de las decisiones a las que se refiere el artículo 33 de la L.P.R.L.
- d) Comprobar el cumplimiento de la normativa sobre prevención de riesgos laborales.

3.3.- COMITÉ DE SEGURIDAD Y SALUD

Se constituirá el comité cuando el número de trabajadores supere el previsto en la Ordenanza Laboral de Construcción, o en su caso, lo que disponga el Convenio Colectivo Provincial.

El Comité de Seguridad y Salud se reunirá trimestralmente y siempre que lo solicite alguna de las representaciones en el mismo. El Comité adoptará sus propias normas de funcionamiento.

Las empresas que cuenten con varios centros de trabajo dotados de Comité de Seguridad y Salud podrán acordar con sus trabajadores la creación de un Comité Intercentros, con las funciones que el acuerdo le atribuya.

3.4.- LIBRO DE INCIDENCIAS

En cada centro de trabajo existirá con fines de control y seguimiento del plan de seguridad y salud un libro de incidencias.

El libro de incidencias será facilitado por el Colegio profesional al que pertenezca el

técnico que haya aprobado el Plan de Seguridad y Salud.

En él sólo se anotarán por las personas autorizadas para ello, los incumplimientos de las previsiones contenidas en el Plan de Seguridad y Salud aprobado.

El libro de incidencias deberá mantenerse en la obra. A dicho libro tendrán acceso el Coordinador en materia de Seguridad y Salud, la Dirección Facultativa de la obra, los contratistas y subcontratistas y los trabajadores autónomos, así como las personas u órganos con responsabilidades en materia de prevención en las empresas intervinientes en la obra, los representantes de los trabajadores y los técnicos de los órganos especializados en materia de seguridad y salud en el trabajo de las Administraciones públicas competentes, quienes podrán hacer anotaciones en el mismo, relacionadas con los fines del libro.

3.5.- PARALIZACIÓN DE LOS TRABAJOS

1.- Sin perjuicio de lo previsto en los apartados 1 y 3 del artículo 21 y en el artículo 44 de la Ley de Prevención de Riesgos Laborales, cuando el coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra o cualquier otra persona integrada en la dirección facultativa observase incumplimiento de las medidas de seguridad y salud, advertirá al contratista de ello dejando constancia de tal incumplimiento en el libro de incidencias, cuando éste exista de acuerdo con lo dispuesto en el apartado 1 del artículo 13, y quedando facultado para, en circunstancias de riesgo grave e inminente para la seguridad y salud de los trabajadores, disponer la paralización de los tajos o, en su caso, de la totalidad de la obra.

2.- En el supuesto previsto en el apartado anterior, la persona que hubiera ordenado la paralización deberá dar cuenta a los efectos oportunos a la Inspección de Trabajo y Seguridad Social correspondiente a los contratistas y, en su caso, a los subcontratistas afectados por la paralización, así como a los representantes y a los trabajadores de éstos.

3.- Asimismo, lo dispuesto en este artículo se entiende sin perjuicio de la normativa sobre contratos de las Administraciones Públicas relativa al cumplimiento de plazos y suspensión de obras.

ARTÍCULO 4.- CONDICIONES DE LOS MEDIOS DE PROTECCIÓN

Antes de comenzar las obras, deben supervisarse las prendas y los elementos de protección individual o colectiva para ver si su estado de conservación y sus condiciones de utilización son óptimas. En caso contrario se desecharán adquiriendo por parte del contratista otros nuevos.

El área de trabajo debe mantenerse libre de obstáculos e incluso si han de producirse excavaciones, regarla ligeramente para evitar la producción de polvo. Por la noche debe instalarse una iluminación suficiente (del orden de 120 Lux en las zonas de trabajo, y de 10 Lux en el resto), cuando se ejecuten trabajos nocturnos. Cuando no se ejerciten trabajos durante la noche, deberá mantenerse al menos una iluminación mínima en el conjunto con objeto de detectar posibles peligros y observar correctamente las señales de aviso y de protección.

De no ser así, deben señalarse todos los obstáculos indicando claramente sus características como la tensión de una línea eléctrica, la importancia del tráfico en una carretera, etc. e instruir convenientemente a sus operarios. Especialmente el personal que maneja la maquinaria de obra debe tener muy advertido el peligro que representan las líneas eléctricas y que en ningún caso podrá acercarse con ningún elemento de las máquinas a menos de 2 m. (si la línea es superior a los 50.000 voltios la distancia mínima será de 4 m.)

4.1.- PROTECCIONES INDIVIDUALES

Todo elemento de protección personal se ajustará a las Normas de Homologación del Ministerio de Trabajo (O.M. de 17-5-74) (B.O.E. 29-5-74) siempre que exista en el mercado.

En los casos en que no exista Norma de Homologación oficial, serán de calidad adecuada a sus respectivas prestaciones.

Como norma general, se deben elegir equipos de protección individual cómodos y operativos, con el fin de evitar las negativas a su uso. Por lo expuesto, se especifica como condición expresa que todos los equipos de protección individual utilizables en esta obra, cumplirán las siguientes condiciones generales:

1. Tendrán la marca "CE", según las normas EPI.
2. Toda prenda tendrá fijado un período de vida útil, desechándose a su término.
3. Cuando por cualquier circunstancia, trabajo o mala utilización, una prenda de protección individual o equipo se deteriore, se repondrá al margen de la duración prevista.
4. Todo elemento de protección individual, se ajustará a la "Circulación intercomunitaria de EPIS" R.D. 1407/92, de 20 de Noviembre, y sus instrucciones complementarias que lo desarrollan. Dichos equipos tendrán el marcado "CE". Así mismo se cumplirá el R.D. 773/1997, de 30 de Mayo, sobre disposiciones mínimas de seguridad y salud para la elección y utilización por los trabajadores en el trabajo.

5. Los equipos de protección individual que cumplan con la indicación expresada en el punto anterior, tienen autorizado su uso durante su período de vigencia.
6. Los equipos de protección individual en uso que estén rotos, serán reemplazados de inmediato, quedando constancia en la oficina de obra del motivo del cambio y el nombre de la empresa y de la persona que recibe el nuevo equipo de protección individual, con el fin de dar la máxima seriedad posible a la utilización de estas protecciones.

4.1.1.- CASCO DE SEGURIDAD

- Será de material resistente al impacto
- Las partes en contacto con la cabeza deberán ser reemplazables
- Al comenzar un trabajador en la obra, se le proporcionará un casco nuevo
- El casco que haya sufrido un fuerte impacto, deberá sustituirse, aunque no se aprecien fisuras ni roturas
- Las partes que se hallen en contacto con la cabeza del usuario no afectarán a la piel y se confeccionarán con material rígido, hidrófugo y de fácil limpieza y desinfección.
- El casquete tendrá superficie lisa, con o sin nervaduras, bordes redondeados y carecerá de aristas y resaltes peligrosos, tanto exterior como interiormente. No presentará rugosidades, hendiduras, burbujas ni defectos que mermen las características resistentes y protectoras del mismo. Ni las zonas de unión ni el atalaje en sí causarán daño o ejercerán presiones incómodas sobre la cabeza del usuario.
- Entre casquete y atalaje quedará un espacio de aireación que no será inferior a cinco milímetros, excepto en la zona de acoplamiento arnés-casquete.
- El modelo tipo habrá sido sometido al ensayo de choque, mediante percutor de acero, sin que ninguna parte del arnés o casquete presente rotura. También habrá sido sometido al ensayo de perforación, mediante punzón de acero, sin que la penetración pueda sobrepasar los ocho milímetros. Ensayo de resistencia a la llama, sin que llameen más de quince segundos o goteen. Ensayo eléctrico, sometido a una tensión de dos kilovoltios, 50 Hz, tres segundos, la corriente de fuga no podrá ser superior a tres mA; en el ensayo de perforación elevando la tensión de 2,5 kV, quince segundos, tampoco la corriente de fuga sobrepasará los tres mA.
- En el caso del casco clase E-AT, las tensiones de ensayo al aislamiento y a la perforación serán de 25 kV y 30 kV respectivamente. En ambos casos la corriente de fuga no podrá ser superior a 10 mA.
- En el caso del casco clase E-B, en el modelo tipo, se realizarán los ensayos de choque y perforación, con buenos resultados habiéndose acondicionado ésta a $-15\pm 2^{\circ}$ C.
- Todos los cascos que se utilicen por los operarios estarán homologados por las especificaciones y ensayos contenidos en la Norma Técnica reglamentaria MT-1, Resolución de la Dirección General del Trabajo, del 14-12-1974.

4.1.2.- GAFAS DE PROTECCIÓN

- Las monturas serán ligeras, cómodas, de fácil limpieza y que no reduzcan el campo visual.
- Los elementos transparentes de visualización no deberán tener estrías, rayas ni arañazos.
- Se evitará que los elementos transparentes de visualización sean de vidrio, a no ser que éste sea inastillable.

- Los “cristales” deberán ser ópticamente neutros, sin burbujas ni incrustaciones.
- Si el trabajador precisa gafas graduadas, se le proporcionará un visor basculante de protección.
- En los lugares de trabajo con ambiente pulverulento o con vapor, se utilizarán gafas cerradas y ajustadas.
- Las gafas de seguridad que utilizarán los operarios, serán gafas de montura universal contra impactos, como mínimo clase A, siendo convenientes de clase D.
- Las gafas deberán cumplir los requisitos que siguen. Serán ligeras de peso y de buen acabado, no existiendo rebabas ni aristas cortantes o punzantes. Podrán limpiarse fácilmente y tolerarán desinfecciones periódicas sin merma de sus prestaciones. No existirán huecos libres en el ajuste de los oculares a la montura. Dispondrán de aireación suficiente para evitar en lo posible el empañamiento de los oculares en condiciones normales de uso. Todas las piezas o elementos metálicos, en el modelo tipo, se someterán a ensayo de corrosión, no debiendo observarse la aparición de puntos apreciables de corrosión. Los materiales no metálicos que entren en su fabricación no deberán inflamarse al someterse a un ensayo de 500° C de temperatura, y sometidos a la llama, la velocidad de combustión no será superior a 60 mm/minuto. Los oculares estarán firmemente fijados en la montura, no debiendo desprenderse a consecuencia de un impacto de bola de acero de 44 gramos de masa, desde 130 cm. de altura, repetido tres veces consecutivamente.
- Los oculares estarán contruidos en cualquier material de uso oftalmológico, con tal que soporte las pruebas correspondientes. Tendrán buen acabado, y no presentarán defectos superficiales o estructurales que puedan alterar la visión normal del usuario. El valor de la transmisión media al visible, medida con espectrofotómetro, será superior al 89%.
- Si el modelo tipo supera la prueba al impacto de bola de acero de 44 gramos, desde una altura de 130 cm., repetido tres veces, será de clase A. Si supera la prueba de impactos de punzón, serán clase B. Si superase el impacto a perdigones de plomo de 4,5 milímetros de diámetro clase C; en el caso que supere todas las pruebas citadas se clasificarán como clase D.
- Todas las gafas de seguridad que se utilicen por los operarios estarán homologadas por las especificaciones y ensayos contenidos en la Norma Técnica Reglamentaria MT-16, Resolución de la Dirección General de Trabajo del 14-6-1978.

4.1.3.- ELEMENTOS DE PROTECCIÓN AURICULAR

- Serán de uso individual.
- Podrán ser tapones, auriculares almohadillados, etc.
- Si en el lugar de trabajo, se alcanzan o superan los 90 dBA, será obligatorio el uso de elementos de protección auricular.
- El protector auditivo que utilizarán los operarios, será como mínimo clase E.
- Es una protección personal utilizada para reducir el nivel de ruido que percibe el operario cuando está situado en ambiente ruidoso. Consiste en dos casquetes que ajustan convenientemente a cada lado de la cabeza por medio de elementos almohadillados, quedando el pabellón externo de los oídos en el interior de los mismos, y el sistema de sujeción por arnés.
- El modelo tipo habrá sido probado por un escucha, es decir, persona con una pérdida de audición no mayor de 10dB respecto a un audiograma normal en cada uno de los

oídos y para cada una de las frecuencias de ensayo.

- Se definirá el umbral de referencia como el nivel mínimo de presión sonora capaz de producir una sensación auditiva en el escucha situado en el lugar de ensayo y sin protector auditivo. El umbral de ensayo será el nivel mínimo de opresión sonora capaz de producir sensación auditiva en el escucha en el lugar de prueba y con el protector auditivo tipo colocado, y sometido a prueba. La atenuación será la diferencia expresada en decibelios, entre el umbral de ensayo y el umbral de referencia.
- Como señales de ensayo para realizar la medida de atenuación en el umbral se utilizarán tonos puros de las frecuencias siguientes:
125, 250, 500, 1.000, 2.000, 3.000, 4.000, 6.000 y 8.000 Hz
- Las protecciones auditivas de clase E cumplirán lo que sigue: Para frecuencias bajas de 250 Hz, la suma mínima de atenuación será de 10 dB. Para frecuencias medias de 500 a 4.000 Hz, la atenuación mínima de 20 dB, y la suma mínima de atenuación 95 dB. Para frecuencias altas de 6.000 y 8.000 Hz, la suma mínima de atenuación será de 35 dB.
- Todos los protectores auditivos que se utilicen por los operarios estarán homologados por los ensayos contenidos en la Norma Técnica Reglamentaria MT-2, Resolución de la Dirección General del 28-6-1.975.

4.1.4.- PANTALLAS Y EQUIPO DE SOLDADOR

- Las pantallas antiproyección serán de material orgánico transparente o de malla metálica fina con visor de cristal inastillable.
- En lugares de trabajo próximos a zonas eléctricas con tensión, el material de las pantallas será aislante.
- Las pantallas utilizadas en soldaduras tendrán la mirilla protegida con otra transparente.
- En todo caso, los visores no tendrán burbujas, incrustaciones, rayas ni arañazos.
- El equipo de soldador que utilizarán los soldadores, será de elementos homologados, el que lo esté, y para los que no lo estén, los adecuados del mercado para su función específica.
- El equipo estará compuesto por los elementos que siguen: Pantalla de soldador, mandil de cuero, par de manguitos, par de polainas, y par de guantes para soldador.
La pantalla será metálica, de la adecuada robustez para proteger al soldador de chispas, esquirlas, escorias y proyecciones de metal fundido. Estará provista de filtros para la intensidad de las radiaciones a las que ha de hacer frente. Se podrán poner cristales de protección mecánica, contra impactos, que podrán ser cubrefiltros o antecristales. Los cubrefiltros preservarán a los filtros de los riesgos mecánicos, prolongando así su vida. La misión de los antecristales es la de proteger los ojos del usuario de los riesgos derivados de las posibles roturas que puedan sufrir el filtro, y en aquellas operaciones laborales en las que no es necesario el uso del filtro, como descascarillado de la soldadura o picado de la escoria. Los antecristales irán situados entre el filtro y los ojos del usuario.
- El mandil, manguitos, polainas y guantes, estarán realizados en cuero o material sintético, incombustible, flexible y resistente a los impactos de partículas metálicas, fundidas o sólidas. Serán cómodos para el usuario, no producirán dermatosis y por sí mismos nunca supondrán un riesgo.
- Los elementos homologados, lo estarán en virtud a que el modelo tipo habrá superado

las especificaciones y ensayos de las Normas Técnicas Reglamentarias MT-3, MY-18 y MT-19, Resoluciones de la Dirección General de Trabajo.

4.1.5.- ELEMENTOS DE PROTECCIÓN RESPIRATORIOS

- Se utilizarán en lugares de ambiente pulverulento, con vapores, o con poca ventilación.
- Los filtros deberán limpiarse después de su uso.
- Serán de uso personal.
- La mascarilla antipolvo es un adaptador facial que cubre las entradas a las vías respiratorias, siendo sometido el aire del medio ambiente, antes de su inhalación por el usuario, a una filtración de tipo mecánico.
- Los materiales constituyentes del cuerpo de la mascarilla podrán ser metálicos, elastómeros o plásticos, con las características que siguen. No producirán dermatosis y su olor no podrá ser causa de trastornos en el trabajador. Serán incombustibles o de combustión lenta. Los arneses podrán ser cintas portadoras; los materiales de las cintas serán de tipo elastómero y tendrán las características expuestas anteriormente. Las mascarillas podrán ser de diversas tallas, pero en cualquier caso tendrán unas dimensiones tales que cubran perfectamente las entradas a las vías respiratorias.
- La pieza de conexión, parte destinada a acoplar el filtro, en su acoplamiento no presentará fugas.
- La válvula de inhalación, su fuga no podrá ser superior a 2.400 ml/minuto a la exhalación, y su pérdida de carga a la inhalación no podrá ser superior a 25 milímetros de columna de agua (238 Pa.)
- En las válvulas de exhalación su fuga a la inhalación no podrá ser superior a 40 ml/minuto, y su pérdida de carga a la exhalación no será superior a 25 milímetros de columna de agua (238 Pa).
- El cuerpo de la mascarilla ofrecerá un buen ajuste con la cara del usuario y sus uniones con los distintos elementos constitutivos cerrarán herméticamente.
- Los filtros de las mascarillas autofiltrantes se repondrán con la periodicidad adecuada, en función del grado de saturación alcanzado.
- Todas las mascarillas antipolvo que se utilicen por los operarios estarán homologadas por las especificaciones y ensayos contenidos en la Norma Técnica Reglamentaria MT-7, Resolución de la Dirección General de Trabajo del 28-7-1975.

4.1.6.- GUANTES Y MANGUITOS

- Podrán ser de goma, cuero, PVC, u otro material adecuado a las condiciones de trabajo.
- En los trabajos relacionados con la electricidad, los guantes o manguitos llevarán marcado el máximo voltaje permitido.
- Los guantes de seguridad utilizados por los operarios, serán de uso general anticorte, antipinchazos, y antierosiones para el manejo de materiales, objeto y herramientas.
- Estarán confeccionados con materiales naturales o sintéticos, no rígidos, impermeables a los agresivos de uso común y de características mecánicas adecuadas. Carecerán de orificios, grietas o cualquier deformación o imperfección que merme sus propiedades.
- Se adaptarán a la configuración de las manos haciendo confortable su uso.
- No serán en ningún caso ambidextros.

- La talla, medida del perímetro del contorno del guante a la altura de la base de los dedos, será la adecuada al operario.
- La longitud, distancia expresada en milímetros, desde la punta del dedo medio o corazón hasta el filo del guante, o sea el límite de la manga, será en general de 320 milímetros o menos. Es decir, los guantes, en general, serán cortos, excepto en aquellos casos que por trabajos especiales haya que utilizar los medios, 320 milímetros a 430 milímetros, o largos, mayores de 430 milímetros.
- Los materiales que entren en su composición y formación nunca producirán dermatosis.
- Los guantes aislantes de la electricidad que utilizarán los operarios, serán para actuación sobre instalación de baja tensión, hasta 1.000 V, o para maniobra de instalación de alta tensión hasta 30.000 V.
- En los guantes se podrá emplear como materia prima en su fabricación caucho de alta calidad, natural o sintético, o cualquier otro material de similares características aislantes y mecánicas, pudiendo llevar, o no, un revestimiento inferior de fibras textiles naturales. En caso de guantes que posean dicho revestimiento, éste recubrirá la totalidad de la superficie interior del guante.
- Carecerán de costuras, grietas o cualquier deformación o imperfección que merme sus propiedades.
- Podrán utilizarse colorantes y otros aditivos en el proceso de fabricación, siempre que no disminuyan sus características ni produzcan dermatosis.
- Se adaptarán a la configuración de las manos, haciendo confortable su uso. No serán en ningún caso ambidextros.
- Los aislantes de baja tensión serán guantes normales, con longitud desde la punta del dedo medio o corazón al filo del guante menor o igual de 430 milímetros. Los aislantes de alta tensión serán largos, de longitud superior a 430 milímetros. El espesor será variable, según los diversos puntos del guante, pero el máximo admitido será de 2,6 milímetros.
- En el modelo tipo, la resistencia a la tracción no será inferior a 110 Kg/cm², el alargamiento a la rotura no será inferior al 600 por 100 y la deformación permanente no será superior al 18 por ciento.
- Serán sometidos a prueba de envejecimiento, después de la cual mantendrán como mínimo el 80 por ciento del valor de sus características mecánicas y conservarán las propiedades eléctricas que se indican.
- Los guantes de baja tensión tendrán una corriente de fuga de 8mA sometidos a una tensión de perforación de 6.500 V, todo ello medido con una fuente de una frecuencia de 50 Hz. Los guantes de alta tensión tendrán una corriente de fuga de 20 mA a una tensión de prueba de 30.000 V y una tensión de perforación de 35.000 V.
- Todos los guantes aislantes de la electricidad empleados por los operarios estarán homologados, según las especificaciones y ensayos de la Norma Técnica Reglamentaria MT-4, Resolución de la Dirección General del Trabajo del 28-7-1975.

4.1.7.- ZAPATOS Y BOTAS

- En lugares con presencia de agua se utilizarán botas de goma.
- Si hay peligro de impacto en los pies, se usará calzado con puntera reforzada o metálica.
- En trabajos relacionados con la electricidad, el calzado será aislante, sin roturas ni

deterioros.

- En lugares con humedad, el calzado será antideslizante.
- El calzado de seguridad que utilizarán los operarios, serán botas de seguridad clase III. Es decir, provistas de puntera metálica de seguridad para protección de los dedos de los pies contra los riesgos debidos a caídas de objetos, golpes y aplastamientos, y suela de seguridad para protección de las plantas de los pies contra pinchazos.
- La bota deberá cubrir convenientemente el pie y sujetarse al mismo, permitiendo desarrollar un movimiento adecuado al trabajo. Carecerá de imperfecciones y estará tratada para evitar deterioros por agua o humedad. El forro y demás partes internas no producirán efectos nocivos, permitiendo, en lo posible, la transpiración. Su peso no sobrepasará los 800 gramos. Llevará refuerzos amortiguadores de material elástico. Tanto la puntera como la suela de seguridad deberán formar parte íntegramente de la bota, no pudiéndose separar sin que ésta quede destruida. El material será apropiado a las prestaciones de uso, carecerá de rebabas y aristas y estará montado de forma que no entrañe por sí mismo riesgo, ni cause daños al usuario. Todos los elementos metálicos que tengan función protectora serán resistentes a la corrosión.
- El modelo tipo sufrirá un ensayo de resistencia al aplastamiento sobre la puntera hasta los 1.500 kg (14.715 N), y la luz libre durante la prueba será superior a 15 milímetros, no sufriendo rotura.
- También se ensayará al impacto, manteniéndose una luz libre mínima y no apreciándose rotura. El ensayo de perforación se hará mediante punzón con fuerza mínima de perforación de 110kgf (1.079 N), sobre la suela, sin que se aprecie perforación.
- Mediante flexómetro, que permita variar el ángulo formado por la suela y el tacón, de 0° a 60°, con frecuencia de 300 ciclos por minuto y hasta 10.000 ciclos, se hará el ensayo de plegado. No se deberán observar roturas, ni grietas o alteraciones.
- En ensayo de corrosión se realizará en cámara de niebla salina, manteniéndose durante el tiempo de prueba, y sin que se presenten signos de corrosión.
- Todas las botas de seguridad clase III que se utilicen por los operarios estarán homologados por las especificaciones y ensayos contenidos en la Norma Técnica Reglamentaria MT-5, Resolución de la Dirección General de Trabajo del 31-1-1980.
- Las botas impermeables al agua y a la humedad que utilizarán los operarios, serán de clase N, pudiéndose emplear también la clase E.
- La bota impermeable deberá cubrir convenientemente el pie y, como mínimo, el tercio inferior de la pierna, permitiendo al usuario desarrollar el movimiento adecuado al andar en la mayoría de los trabajos.
- La bota impermeable deberá confeccionarse con caucho natural o sintético u otros productos sintéticos, no rígidos, y siempre que no afecten a la piel del usuario.
- Asimismo carecerán de imperfecciones o deformaciones que mermen sus propiedades, así como de orificios, cuerpos extraños u otros defectos que puedan mermar su funcionalidad.
- Los materiales de la suela y tacón deberán poseer unas características adherentes tales que eviten deslizamientos, tanto en suelos secos como en aquellos que estén afectados por el agua.
- El material de la bota tendrá unas propiedades tales que impidan el paso de la humedad ambiente hacia el interior.
- La bota impermeable se fabricará, a ser posible, en una sola pieza, pudiéndose

- adoptar un sistema de cierre diseñado de forma que la bota permanezca estanca.
- Podrán confeccionarse con soporte o sin él, sin forro o bien forradas interiormente, con una o más capas de tejido no absorbente, que no produzca efectos nocivos en el usuario.
 - La superficie de la suela y el tacón, destinada a tomar contacto con el suelo, estará provista de resaltes y hendiduras, abiertos hacia los extremos para facilitar la eliminación de material adherido.
 - Las botas impermeables serán lo suficientemente flexibles para no causar molestias al usuario, debiendo diseñarse de forma que sean fáciles de calzar.
 - Cuando el sistema de cierre o cualquier accesorio sean metálicos deberán ser resistentes a la corrosión.
 - El espesor de la caña deberá ser lo más holgado posible, evitándose irregularidades que puedan alterar su calidad, funcionalidad y prestaciones.
 - El modelo tipo se someterá a ensayos de envejecimiento en caliente, envejecimiento en frío, de humedad, de impermeabilidad y de perforación con punzón, debiendo superarlos.
 - Todas las botas impermeables, utilizadas por los operarios, deberán estar homologadas de acuerdo con las especificaciones y ensayos de la Norma Técnica Reglamentaria M-27, Resolución de la Dirección General de Trabajo del 3-12-1981.

4.1.8.- CINTURÓN PORTAHERRAMIENTAS

Se utilizarán cinturones portaherramientas cuando existe posibilidad de caída de elementos a plantas inferiores por las que pueden trabajar o transitar personas.

4.2.- PROTECCIONES COLECTIVAS

ÁREA DE TRABAJO

El área de trabajo debe mantenerse libre de obstáculos.

Si el trabajo se realiza sin interrupción de circulación debe estar perfectamente balizado y protegido.

PÓRTICOS LIMITADORES DE GÁLIBO

Dispondrán de dintel debidamente señalizado.

VALLAS AUTÓNOMAS DE LIMITACIÓN Y PROTECCIÓN

Tendrán como mínimo 90 cm de altura estando construidas a base de tubos metálicos. Dispondrán de patas para mantener su verticalidad.

TOPES DE DESPLAZAMIENTO DE VEHÍCULOS

Se podrán realizar con un par de tablones embridados, fijados al terreno por medio de redondos hincados al mismo, o de otra forma eficaz.

Se colocarán en evitación de caídas al aproximarse a las zanjas, se dispondrán en los límites de zonas de acopio, vertido o maniobras, para impedir vuelcos.

SEÑALES DE SEGURIDAD

Serán de las dimensiones y color aprobados por la Normativa del M^o de Fomento.

INTERRUPTORES DIFERENCIALES Y TOMAS DE TIERRA

La sensibilidad mínima de los interruptores diferenciales será para alumbrado de 30 mA y para fuerza de 300 mA. La resistencia de las tomas de tierra no será superior a la que garantice, de acuerdo con la sensibilidad del diferencial, una tensión máxima de 24 V. Se medirá su resistencia periódicamente y, al menos, en la época más seca del año.

EXTINTORES

Serán adecuados en agente extintor y tamaño al tipo de incendio y se revisarán, como mínimo cada 6 meses. Se comentarán con mayor abundancia en el punto 4.3.- Protección contra incendios.

PLATAFORMAS Y PASARELAS

Tendrán como mínimo 60 cm de ancho. Las que ofrezcan riesgo de caída superior a 2 m, estarán dotadas de barandillas reglamentarias, capaces de resistir una carga de 150 Kg. por metro lineal

ILUMINACIÓN

Por la noche debe instalarse una iluminación suficiente del orden de 120 lux en las zonas de trabajo y de 10 lux en el resto. En los trabajos de mayor definición se emplearán lámparas portátiles. Caso de hacerse los trabajos sin interrupción de la circulación, tendrá sumo cuidado de emplear luz que no afecte a las señales de ffcc/carretera ni a las propias de obra.

La iluminación de emergencia funcionará automáticamente en el caso de producirse una avería en la iluminación instalada para el desarrollo normal de los trabajos.

VEHÍCULOS

En evitación de peligro de vuelco, ningún vehículo irá sobrecargado, especialmente los dedicados al movimiento de tierras y todos los que haya de circular por caminos sinuosos.

Para su mejor control deben llevar bien visibles placas donde se especifiquen la tara y la carga máxima, el peso máximo por eje y la presión sobre el terreno de la maquinaria que se mueve sobre cadenas.

También se evitará exceso de volumen en la carga de los vehículos y su mala repartición.

Todos los vehículos de motor llevarán correctamente los dispositivos de frenado, para lo que se harán revisiones muy frecuentes. También deben llevar frenos los vehículos remolcados.

CINTA DE BALIZAMIENTO

Se colocará en los límites de zonas de trabajo o de paso en las que existe peligro de caída por desnivel sobre soportes adecuados, si es necesario, será reflectante.

VARIOS

Las escaleras de mano deberán ir provistas de zapatas antideslizantes.

El contratista adjudicatario de la obra deberá disponer de suficiente cantidad de todo tipo de útiles y prendas de seguridad y de los repuestos necesarios. Por ser el adjudicatario

de la obra, debe responsabilizarse de que los subcontratistas dispongan también de estos elementos y, en su caso, suplir las deficiencias que pudiera haber.

4.3.- PROTECCIÓN CONTRA INCENDIOS

- Los extintores de incendio, emplazados en la obra, estarán fabricados con acero de alta embutibilidad y alta soldabilidad. Se encontrarán bien acabados y terminados, sin rebabas, de tal manera que su manipulación nunca suponga un riesgo por si misma.
- Los extintores estarán esmaltados en color rojo, llevarán soporte para su anclaje y dotados con manómetro. La simple observación de la presión del manómetro permitirá comprobar el estado de su carga. Se revisarán periódicamente y como máximo cada seis meses.
- El recipiente del extintor cumplirá el Reglamento de Aparatos a Presión, Real Decreto 1244/1979 de 4 de Abril de 1979 (B.O.E. 29-5-1979).
- Los extintores estarán visiblemente localizados en lugares donde tengan fácil acceso y estén en disposición de uso inmediato en caso de incendio. Se instalará en lugares de paso normal de personas, manteniendo un área libre de obstáculos alrededor del aparato.
- Los extintores estarán a la vista. En los puntos donde su visibilidad quede obstaculizada se implantará una señal que indique su localización.
- Los extintores portátiles se emplazarán sobre paramento vertical a una altura de 1,20 metros, medida desde el suelo a la base del extintor.
- El extintor siempre cumplirá la Instrucción Técnica Complementaria MIE-AP (P.M. 31-5-1982).
- Para su mayor versatilidad y evitar dilaciones por titubeos, todos los extintores serán portátiles. Uno de ellos se instalará en el interior de la obra, y precisamente cerca de la puerta principal de entrada y salida.
- En las áreas de trabajo con instalación de alta tensión, para el caso que ella fuera el origen de un siniestro, se emplazará cerca de la instalación con alta tensión un extintor. Este será precisamente de dióxido de carbono, CO₂.

4.4.- PROTECCIÓN CONTRA CORRIENTE ELÉCTRICA

4.4.1.- CORRIENTE ELÉCTRICA DE BAJA TENSIÓN

No hay que olvidar que está demostrado, estadísticamente, que el mayor número de accidentes eléctricos se produce por la corriente alterna de baja tensión. Por ello, los operarios se protegerán de la corriente de baja tensión por todos los medios que se indican a continuación.

- No acercándose a ningún elemento con baja tensión, manteniéndose a una distancia de 0,50 m., si no es con las protecciones adecuadas, gafas de protección, casco, guantes aislantes y herramientas precisamente protegidas para trabajar a baja tensión. Si se sospechase que elemento está bajo alta tensión, mientras el contratista adjudicatario averigua oficial y exactamente la tensión a la que está sometido, se obligará, con señalización adecuada, a los operarios y las herramientas por ellos utilizados, a mantenerse a una distancia no menor de 4 m.
- Caso que la obra se interfiera con una línea aérea de baja tensión, y no se pudiera retirar ésta, se montarán los correspondientes pórticos de protección manteniéndose el

dintel del pórtico en todas las direcciones a una distancia mínima de los conductores de 0,50 m.

- Las protecciones contra contactos indirectos se conseguirán combinando adecuadamente las Instrucciones Técnicas Complementarias MI BT. 039, 021 y 044 del Reglamento Electrotécnico para Baja Tensión (Esta última citada se corresponde con la Norma UNE 20383-75).
- Se combina, en suma, la toma de tierra de todas las masas posibles con los interruptores diferenciales, de tal manera que en el ambiente exterior de la obra, posiblemente húmedo en ocasiones, ninguna masa tome nunca una tensión igual o superior a 24 V.
- La tierra se obtiene mediante una o más picas de acero recubierto de cobre, de diámetro mínimo 14 milímetros y longitud mínima 2 metros. Caso de varias picas, la distancia entre ellas será como mínimo vez y media su longitud, y siempre sus cabezas quedarán 50 centímetros por debajo del suelo. Si son varias estarán unidas en paralelo. El conductor será cobre de 35 milímetros cuadrados de sección. La toma de tierra así obtenida tendrá una resistencia inferior a los 20 ohmios. Se conectará a las tomas de tierra de todos los cuadros generales de obra de baja tensión. Todas las masas posibles deberán quedar conectadas a tierra.
- Todas las salidas de alumbrado, de los cuadros generales de obra de baja tensión, estarán dotadas con un interruptor diferencial de 30 mA de sensibilidad y todas las salidas de fuerza, de dichos cuadros, estarán dotadas con un interruptor diferencial de 300 mA de sensibilidad.
- Se vigilará la adecuada conservación de las tomas de tierra, midiendo su resistencia periódicamente y, al menos, en la época más seca del año.

4.4.2.- CORRIENTE ELÉCTRICA DE ALTA TENSIÓN

- Dada la suma gravedad que casi siempre supone un accidente con corriente eléctrica de alta tensión, siempre que un elemento de alta tensión, intervenga, o como parte de la obra, o se interfiera con ella, el contratista adjudicatario queda obligado a enterarse oficial y exactamente de la tensión. Se dirigirá para ello a la compañía distribuidora de electricidad o a la entidad propietaria del elemento con tensión.
- En función de la tensión averiguada, se considerarán distancias mínimas de seguridad, para los trabajos en la proximidad de instalaciones en tensión, medidas entre el punto más próximo con tensión y cualquier parte extrema del cuerpo del operario o de las herramientas por el utilizadas, las que siguen:
 - Tensiones desde 1 a 18 kV: 0,50 m.
 - Tensiones mayores de 18 kV hasta 35 kV: 0,70 m.
 - Tensiones mayores de 35 kV hasta 80 kV: 1,30 m.
 - Tensiones mayores de 80 kV hasta 140 kV: 2,00 m.
 - Tensiones mayores de 140 kV hasta 250 kV: 3,00 m.
 - Tensiones desde 1 a 250 kV: 4,00 m.
- En la zona de obra que interfiera con una línea de alta tensión, se montarán los pórticos de protección, manteniéndose el dintel del pórtico en todas las direcciones a una distancia mínima de los conductores de 4 m.
- Si esta distancia de 4 m. no permitiera mantener por debajo del dintel el paso de vehículos, se atenderá a la tabla dada anteriormente.

- Para el caso que hay que atravesar por debajo de la catenaria, la distancia media en todas las direcciones, y más desfavorable, el dintel a los conductores de contacto, no será inferior a 0,50 m. Se fijará el dintel, manteniendo los mínimos dichos, lo más bajo posible, pero de tal manera que permita el paso de vehículos de obra.
- Los trabajos en instalaciones de alta tensión se realizarán siempre por general especializado, y al menos por dos personas, para que puedan analizarse. Las obligaciones de estos trabajadores serán:
 - tener conocimientos de electricidad.
 - tener especialistas en trabajos eléctricos.
 - tener conocimiento de la instalación en la que vayan a trabajar.
 - disponer de capacidad de apreciar los viajes previsibles y las precauciones a adoptar.
 - tener aptitud para determinar la viabilidad de los trabajadores.
- Todo trabajo en una instalación eléctrica de alta tensión, o en su proximidad, que conlleva un riesgo eléctrico deberá efectuarse, siempre que sea posible, sin tensión:
La operación de descargo y reposición de tensión, la derivarán a cabo trabajadores autorizados (entendiendo como tal aquel trabajador que ha sido autorizado por el empresario para realizar determinados trabajos con riesgo eléctrico, según su capacidad para hacerlos de forma correcta), que deberán estar cualificados u operar bajo la supervisión de un trabajador cualificado, y disponer de instrucciones escritas con el procedimiento de trabajo.
- La operación de descarga se efectuará siguiendo el proceso que se describe a continuación, salvo que existen razones esenciales para hacerlo de otra forma. Son cinco etapas:
 1. *DESCONECTAR*
La parte de la instalación en la que se va a realizar el trabajo debe aislarse de todas las fuentes de alimentación. El aislamiento estará constituido por una distancia en aire, o la interposición de un aislante, suficientes para garantizar eléctricamente dicho aislamiento.
Los condensadores u otros elementos de la instalación que mantengan tensión después de la desconexión deberán descargarse mediante dispositivos adecuados.
 2. *PREVENIR CUALQUIER POSIBLE ALIMENTACIÓN*
Los dispositivos de maniobra utilizados para desconectar la instalación en la zona de trabajo deben asegurarse contra cualquier posible realimentación, preferentemente por bloqueo del mecanismo de maniobra. En ausencia de enclavamiento mecánico, se adoptarán medidas de protección equivalentes. Cuando sea necesaria una fuente de energía auxiliar para maniobrar un dispositivo de corte, ésta deberá desactivarse. Deberá colocarse una señalización donde sea necesaria para prevenir maniobras peligrosas.
Cuando se utilicen dispositivos, telemandos, deberá impedirse la maniobra local de éstos: los sistemas de transmisión y enclavamiento eléctrico utilizados para ello deberán ser fiables.
 3. *VERIFICAR LA AUSENCIA DE TENSIÓN*

La ausencia de tensión deberá verificarse en todos los elementos activos de la instalación eléctrica en, o lo más cerca posible, de la zona de trabajo. Cuando se utilice un dispositivo de verificación independiente, no incorporado a la instalación, su funcionamiento deberá comprobarse inmediatamente antes del uso.

Para verificar la ausencia de tensión en cables o conductores aislados que puedan confundirse con otros existentes en la zona de trabajo, se utilizarán dispositivos que interaccionen directamente con los conductores (pincha-cables o similares), o se emplearán otros métodos equivalentes, siguiéndose un procedimiento que asegure, en cualquier caso, la protección del trabajador frente al riesgo eléctrico.

Los interruptores de puesta a tierra de un telemando utilizados para verificar que una instalación está sin tensión serán de accionamiento seguro y su posición en el telemando deberá estar claramente indicada.

4. PONER A TIERRA Y EN CORTOCIRCUITO TODAS LAS POSIBLES FUENTES DE TENSIÓN

En las instalaciones de alta tensión y en las de baja tensión que, por su proximidad a otras líneas o instalaciones, o por otras razones, puedan ponerse accidentalmente en tensión, las partes de la instalación donde vaya a trabajarse deberán ponerse a tierra y cortocircuito.

Los equipos o dispositivos de puesta a tierra y en cortocircuito deben conectarse en primer lugar a la toma de tierra y a continuación a los elementos a poner a tierra, y deben ser visibles desde la zona de trabajo; si esto último no fuera posible, las conexiones de puesta a tierra deben colocarse tan cerca de la zona de trabajo como se pueda.

Si en el curso del trabajo los conductores deben cortarse o conectarse y existe el peligro de que aparezcan diferencias de potencial o en la instalación, deberán tomarse medidas de protección, tales como efectuar puentes o puestas a tierra en la zona de trabajo, antes de proceder al corte o conexión de estos conductores.

Los conductores utilizados para efectuar la puesta a tierra, el cortocircuito y, en su caso, el puente, deberán ser adecuados y tener la sección suficiente para la corriente de cortocircuito de la instalación en la que se colocan.

Se tomarán precauciones para asegurar que las puestas a tierra permanezcan correctamente conectadas durante el tiempo en que se realiza el trabajo; cuando tengan que desconectarse para realizar mediciones o ensayos, se adoptarán medidas preventivas apropiadas adicionales.

Los interruptores de un telemando utilizados para la puesta a tierra y en cortocircuito de una instalación serán de accionamiento seguro y su posición en el telemando estará claramente indicada.

5. PROTEGER FRENTE A LOS ELEMENTOS PRÓXIMOS EN TENSIÓN Y ESTABLECER UNA SEÑALIZACIÓN DE SEGURIDAD PARA DELIMITAR LA ZONA DE TRABAJO

Si hay elementos de una instalación próximos a la zona de trabajo que no puedan dejarse sin tensión, deberán adoptarse medidas de protección adicionales, que se aplicarán antes de iniciar el trabajo.

La reposición de la tensión sólo comenzará, una vez finalizado el trabajo, después de que se haya retirado todos los trabajadores que no resulten indispensables y que se hayan recogido las herramientas y equipos utilizados para el trabajo.

- El proceso de reposición de la tensión comprenderá:
 - la retirada, si la hubiera, de la señalización que indica el descargo de la

zona.

- la retirada, si la hubiera, de la puesta a tierra y en cortocircuito.
- el desbloqueo y/o la retirada de la señalización de los dispositivos de corte.
- el cierre de los circuitos para reponer la tensión

Desde el momento en que se suprima una de las medidas inicialmente adoptadas para realizar el trabajo sin tensión en condiciones de seguridad, se considerará en tensión la parte de la instalación afectada.

- Para la reposición de fusibles de alta tensión se seguirán los siguientes pasos:
 1. Para la extracción e inserción de fusibles se realizará previamente el descargo a ambos lados del fusible, comenzándose por el lado de la fuente de tensión, salvo cuando las características particulares de la instalación hagan más seguro proceder en sentido inverso.
 2. El descargo y la posterior reposición de la tensión se realizarán de acuerdo con las disposiciones generales establecidas para estas operaciones. Sin embargo la puesta a tierra y en cortocircuito no será obligatoria, si los medios de corte visible están a ambos lados del fusible y a la vista del operario, no existe posibilidad de cierre imprevisto y la extracción e inserción del fusible se realiza utilizando un elemento de protección que asegure el aislamiento eléctrico del trabajador.
 3. Si los fusibles están directamente conectados al primario de un transformador, el descargo de ese lado del fusible se realizará efectuando y asegurando la separación entre el secundario y la carga, verificando la ausencia de tensión en todos los bornes del transformador y poniendo el primario a tierra y en cortocircuito.
 4. La reposición de fusibles la realizarán trabajadores autorizados, sin embargo cuando para efectuar el descargo se requiera la colocación de equipos manuales de puesta a tierra y en cortocircuito, esta operación deberá ser realizada por trabajadores cualificados o bajo su supervisión.
- En trabajos y maniobras en seccionadores e interruptores, se seguirán las siguientes normas:
 - a) Para el aislamiento del personal se emplearán los siguientes elementos:
 - Pértiga aislamiento.
 - Guantes aislantes.
 - Banqueta aislante.
 - b) Si los aparatos de corte se accionan mecánicamente, se adoptarán precauciones para evitar su funcionamiento intempestivo.
 - c) En los mandos de los aparatos de corte, se colocarán letreros que indiquen cuando proceda, que no puede maniobrarse.
- En los trabajos y maniobras en transformadores, se actuará como sigue:
 - a) El secundario del transformador deberá estar siempre cerrado o en cortocircuito, cuidando que nunca quede abierto.
 - b) Si se manipulan aceites se tendrán a mano los elementos de extinción. Si el trabajo es en celda con instalación fija contra incendios, estará dispuesta para su accionamiento manual. Cuando el trabajo se efectúe en el propio transformador estará bloqueada para evitar que su funcionamiento imprevisto pueda ocasionar accidentes a los trabajadores situados en su

cuba.

Una vez separado el condensador o una batería de condensadores estáticos de su fuente de alimentación mediante corte visible, antes de trabajar en ellos, deberán ponerse en cortocircuito y a tierra, esperando lo necesario para su descarga.

- En los alternadores, motores síncronos, dinamos y motores eléctricos, en el interior de una máquina, se comprobará lo que sigue:
 - a) Que la máquina está parada.
 - b) Que las bombas de salida están en cortocircuito y a tierra.
 - c) Que la protección contra incendios está bloqueada.
 - d) Que están retirados los fusibles de la alimentación del rotor, cuando éste mantenga en tensión permanente la máquina.
 - e) Que la atmósfera no es inflamable o explosiva.
- Quedará prohibido abrir o retirar los resguardos de protección de las celdas de una instalación de alta tensión antes de dejar sin tensión los conductores y aparatos contenidos en ellas. Recíprocamente, se prohíbe dar tensión sin cerrarla previamente con el resguardo de protección.
- Sólo se restablecerá el servicio de una instalación eléctrica de alta tensión, cuando se tenga la completa seguridad de que no queda nadie trabajando en ella.
- Las operaciones que conducen a la puesta en servicio se harán en el orden que sigue:
 - a) En el lugar de trabajo, se retirarán las puestas a tierra y el material de protección complementario, y el jefe del trabajo, después del último reconocimiento, dará aviso de que el mismo ha concluido.
 - b) En el origen de la alimentación recibida la comunicación de que ha terminado el trabajo, se retirará el material de señalización y se desbloquearán los aparatos de corte y maniobra.
- Cuando por necesidades de la obra sea preciso montar equipos de alta tensión, tales como línea de alta tensión y transformador de potencia, necesitando darles tensión, se pondrá el debido cuidado en cumplir el Reglamento sobre Condiciones Técnicas y Garantías de Seguridad en Centrales Eléctricas, Subestaciones y Centros de Transformación, y especialmente sus Instrucciones Técnicas Complementarias MIE-RAT 09 y 13.

ARTÍCULO 5.- INSTALACIONES PROVISIONALES PARA TRABAJADORES

Según el plazo estimado, se considera un número máximo de operarios en los momentos punta de la ejecución de la obra de 50.

Durante el periodo de explotación de la planta fotovoltaica, no habrá puestos de trabajo permanentes. No será necesario disponer de oficina, aseos o WC, por lo que no será necesario la traída o evacuación alguna de aguas. Se dispondrá de forma permanente de un WC químico de obra, ubicado fuera del contenedor de Operación, control y almacén.

SERVICIOS HIGIÉNICOS

Los lugares de trabajo dispondrán de agua potable, vestuarios, lavabos y retretes. La superficie por trabajador contratado, será de 2 m² por lo que serán necesarios un total de 100 m²., para estas instalaciones.

CONCEPTO	Nº DE UNIDADES POR NORMATIVA	NECESIDADES
W.C.	1 ud. por cada 25 operarios	2 uds.
LAVABOS	1 ud. por cada 10 operarios	5 uds.
DUCHAS	1 ud. por cada 10 operarios	5 uds.
ESPEJOS	1 ud. por cada 25 operarios	2 uds.
TAQUILLAS	1 ud. por cada operario	50 uds.

Las cabinas de inodoro estarán dotadas de taza y portarrollos con papel higiénico. Cerradas mediante puertas rasgadas y montadas a 50 cm. del pavimento para permitir el auxilio en caso de accidentes (lipotimias, mareos, resbalones, etc.); cada cabina se cerrará con cerrojo simple. Para el suministro de agua caliente sanitaria se instalará un calentador eléctrico.

Las cabinas de ducha estarán dotadas de plato de ducha, grifería hidromezcladora caliente-fría y alcachofa rociadora fija. Se cerrarán mediante puertas rasgadas montadas a 50 cm del pavimento para permitir el auxilio en caso de accidentes (lipotimias, mareos, resbalones, etc.) y cada cabina se cerrará con cerrojo simple.

Los lavabos estarán dotados de grifería hidromezcladora caliente - fría.

VESTUARIO

El vestuario albergará los asientos necesarios, taquillas metálicas individuales, con llave para guardar los efectos personales de los trabajadores, y bancos con capacidad para 5 personas. Tendrá ventilación directa al exterior facilitada por las ventanas del local, calefacción en invierno e iluminación eléctrica.

COMEDOR

Dada la cercanía del lugar de trabajo a la localidad más próxima, no se incluye el comedor en las instalaciones provisionales, por entender que los trabajadores, de acuerdo con la Empresa Contratista, acudirán a comer a instalaciones existentes en el propio pueblo.

ARTÍCULO 6.- ASISTENCIA SANITARIA Y ACCIDENTES

BOTIQUÍN DE OBRA

Se dispondrá de 1 botiquín portátil de urgencia; se realizará una revista semanal, reponiendo lo encontrado a faltar.

El contenido previsto de cada botiquín es:

- Agua Oxigenada.
- Alcohol de 96o.
- Tintura de Yodo.
- Mercurocromo o Povidona iodada (betadine o similar).
- Amoniaco.
- Gasa estéril.
- Algodón hidrófilo.
- Vendas.
- Esparadrapo.
- Antiespasmódicos y Tónicos cardíacos de urgencia.
- Torniquetes.
- Bolsas de goma para agua o hielo.
- Guantes esterilizados.
- Jeringuillas desechables.
- Agujas para inyectables desechables.
- Termómetro clínico.
- Pinzas.
- Tijeras.

ACCIDENTES

Acciones a seguir en caso de accidente laboral

El accidente laboral significa un fracaso de la prevención de riesgos por multitud de causas, entre las que destacan las de difícil o nulo control.

Por ello, es posible que pese a todo el esfuerzo desarrollado y nuestra intención preventiva, se produzca algún fracaso.

Se marcan los siguientes puntos, que han de servir de pauta en el caso de registrarse un accidente:

1. El accidentado es lo primero. Se le atenderá de inmediato con el fin de evitar el agravamiento o progresión de las lesiones.
2. En caso de caída desde altura o a distinto nivel y en el caso de accidente eléctrico, se supondrá siempre, que pueden existir lesiones graves, en consecuencia, se extremarán las precauciones de atención primaria en la obra, aplicando las técnicas especiales para la inmovilización del accidentado hasta la llegada de la ambulancia y

de reanimación en el caso de accidente eléctrico.

3. En caso de gravedad manifiesta, se evacuará al herido en camilla y ambulancia; se evitarán en lo posible según el buen criterio de las personas que atiendan primariamente al accidentado, la utilización de los transportes particulares, por lo que implican de riesgo e incomodidad para el accidentado.
4. El Contratista, instalará una serie de rótulos con caracteres visibles a 2 m, de distancia, en el que se suministre a los trabajadores y resto de personas participantes en la obra, la información necesaria para conocer el centro asistencial, su dirección, teléfonos de contacto, etc.; este rótulo contendrá como mínimo los datos del cuadro siguiente:

EN CASO DE ACCIDENTE GRAVE ACUDIR A:	
Nombre del centro asistencial:	
Dirección:	
Teléfono de ambulancias:	
Teléfono de urgencias:	
Teléfono de información	
Teléfono de información hospitalaria:	

EN CASO DE ACCIDENTE LEVE ACUDIR A:	
Nombre del centro asistencial:	
Dirección:	
Teléfono:	

5. El Contratista instalará el rótulo precedente de forma obligatoria en los siguientes lugares de la obra (si los hubiera): acceso a la obra en sí; en la oficina de obra; en el vestuario aseo del personal; en el comedor y en tamaño hoja DIN-A4, en el interior de cada maletín botiquín de primeros auxilios

Comunicaciones inmediatas en caso de accidente laboral

El Contratista queda obligado a realizar las acciones y comunicaciones que se recogen en el cuadro explicativo siguiente, que se consideran acciones clave para un mejor análisis de la prevención decidida y su eficacia:

COMUNICACIONES INMEDIATAS EN CASO DE ACCIDENTE LABORAL:

Accidentes de tipo leve.

Al Coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra: de todos y de cada uno de ellos, con el fin de investigar sus causas y adoptar las correcciones oportunas.

A la Dirección Facultativa de la obra: de todos y de cada uno de ellos, con el fin de investigar sus causas y adoptar las correcciones oportunas.

A la Autoridad Laboral: en las formas que establece la legislación vigente en materia de accidentes laborales.

Accidentes de tipo grave.

Al Coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra: de todos y de cada uno de ellos, con el fin de investigar sus causas y adoptar las correcciones oportunas.

A la Dirección Facultativa de la obra: de forma inmediata, con el fin de investigar sus causas y adoptar las correcciones oportunas.

A la Autoridad Laboral: en las formas que establece la legislación vigente en materia de accidentes laborales.

Accidentes mortales.

Al juzgado de guardia: para que pueda procederse al levantamiento del cadáver y a las investigaciones judiciales.

Al Coordinador en materia de seguridad y salud durante la ejecución de la obra: de todos y de cada uno de ellos, con el fin de investigar sus causas y adoptar las correcciones oportunas.

A la Dirección Facultativa de la obra: de forma inmediata, con el fin de investigar sus causas y adoptar las correcciones oportunas.

A la Autoridad Laboral: en las formas que establece la legislación vigente en materia de accidentes laborales.

ARTÍCULO 7.- ACCESOS Y SEÑALIZACIÓN

Los accesos a obra serán señalizados con advertencia de:

- “Zona de obras”
- “Prohibido el paso a personas no autorizadas a la obra”
- “Obligatorio el uso de casco”

En la confluencia de accesos con las vías públicas se colocarán señales de:

- “STOP”

Se comprobará periódicamente el estado de la señalización, reponiéndola en caso de haber desaparecido y retirándola cuando ya no sea necesaria.

Cuando afectemos a vías públicas, solicitaremos, con suficiente antelación, la autorización pertinente de los Organismos propietarios, adoptando las medidas que a tal efecto prescriban.

ARTÍCULO 8.- SERVICIOS AFECTADOS

Si durante la realización de trabajos en la obra se detectan algunas interferencias (líneas eléctricas, gas, agua, teléfonos), se acordonará la zona y se solicitará a la Compañía instaladora, por escrito, proceder a la desviación de la/s misma/s.

8.1.- LÍNEAS ELÉCTRICAS DE ALTA TENSIÓN

Las medidas de seguridad que deberemos tomar en el supuesto de interferencia con las obras son las siguientes:

Se solicitará a la Compañía Suministradora, por escrito, proceder al descargo, su desvío, o en caso necesario, su elevación. En el caso de que no se pueda realizar lo anterior se considerarán unas distancias mínimas de seguridad, medidas entre el punto más próximo en tensión y la parte más cercana del cuerpo o herramienta del obrero o de la máquina, considerando siempre, la situación más desfavorable.

Los criterios preventivos que pueden aplicarse y que están recogidos en muchas publicaciones especializadas, dan como distancia mínima de seguridad, las siguientes:

- 3 m. para $U < 66.000$ V.
- 5 m. para $U > 66.000$ V.

La distancia de seguridad mínima es función de la tensión de la línea y del alejamiento de los soportes de ésta. Cuando aumenta la temperatura los conductores se alargan y por este hecho disminuye la distancia con respecto al suelo.

Esta puede reducirse en varios metros en caso de fuerte aumento de la temperatura. El

viento provoca, a su vez, un balanceo de los conductos, cuya amplitud también puede alcanzar varios metros.

RECOMENDACIONES A OBSERVAR EN CASO DE ACCIDENTE

1. CAÍDA DE LÍNEA

Se debe prohibir el acceso del personal a la zona de peligro hasta que un especialista compruebe que la línea está sin tensión.

No se debe tocar a las personas en contacto con líneas eléctricas en carga. En el caso de estar seguros de que se trata de una línea de baja tensión se intentará separar al accidentado mediante elementos no conductores, sin tocarle directamente.

2. ACCIDENTES CON MÁQUINAS

En el caso de contacto con líneas eléctricas con máquinas de excavación, transportes, etc., deben observarse las siguientes normas:

El conductor maquinista: (estas recomendaciones se entregarán por escrito con acuse de recibo)

- Conservará la calma incluso si los neumáticos comienzan a arder.
- Permanecerá en su puesto de mando o en la cabina, debido a que allí está libre del riesgo de electrocución.
- Intentará retirar la máquina de la zona de contacto con la línea y situarla fuera de las áreas peligrosas.
- Advertirá a las personas que allí se encuentren, que no deben tocar la máquina.
- No descenderá de la máquina hasta que ésta no se encuentre a una distancia segura. Si lo hace antes, el conductor entra en el circuito línea-máquina-suelo y está expuesto a electrocutarse.
- Si es imposible separar la máquina, y en caso de absoluta necesidad, el conductor o maquinista no descenderá utilizando los métodos habituales sino que saltará lo más lejos posible evitando tocar ésta.

3. NORMAS GENERALES DE ACTUACIÓN

- No tocar la máquina o la línea caída a tierra.
- Permanecer inmóvil o salir de la zona a pequeños pasos.
- Advertir a las otras personas amenazadas para que no toquen la máquina o la línea y que no efectúen actos imprudentes.

BLOQUEOS Y BARRERAS DE PROTECCIÓN

Para las máquinas, como grúas, palas, excavadoras, etc., se señalarán las zonas que no deben traspasar y, para ello, se interpondrán barreras que impidan todo contacto con las partes en tensión.

- Estas barreras deben fijarse de forma segura y resistir los esfuerzos mecánicos usuales.

- Las barreras de protección son construcciones formadas, generalmente, por soportes colocados verticalmente y cuyo pié está sólidamente afincado en el suelo, arriostrados por medio de cables, unido por largueros o tablas.
- Los largueros o las tablas deben de impedir el acceso a la zona peligrosa.
- El espacio vertical máximo entre los largueros o las tablas no debe sobrepasar de 1,00 m.
- El lugar de colocar los largueros o las tablas, se pueden utilizar cables de retención provistos de la adecuada señalización.
- Los cables deben estar siempre bien tensos. El espacio vertical entre los cables de retención no debe ser superior a 0,50 m.
- La dimensión de los elementos de las barreras de protección debe ser determinada en función de la fuerza de los vientos que soplan en la zona.
- Se colocarán redes cuya abertura de las mallas no sobrepase los 6 cm entre los largueros, las tablas o los cables de retención, para evitar que elementos metálicos de andamios, hierros de armadura, etc. puedan penetrar en la zona de riesgo.

PASO BAJO LÍNEAS AÉREAS EN TENSIÓN

La altura de paso máximo bajo líneas eléctricas aéreas, debe estar delimitada por barreras de protección, indicadoras del gálibo máximo permisible de seguridad.

- Las barreras de gálibo generalmente están compuestas por dos largueros colocados verticalmente, sólidamente anclados, unidos a la altura de paso máximo admisible por un larguero horizontal.
- En lugar del larguero horizontal, se puede utilizar un cable de retención bien tenso, provisto de señalización.
- Deben colocarse barreras de protección en cada lado de la línea aérea. Su alejamiento de la zona peligrosa viene determinado por la configuración de lugares bajo la línea aérea (depressiones de terreno o terraplenes).
- La altura de paso máximo debe de ser señalada por paneles apropiados fijados a la barrera de protección.
- Las entradas de paso deben señalarse en los dos lados.

8.2.- LÍNEAS ELÉCTRICAS ENTERRADAS

Antes de comenzar los trabajos en obras con posibles interferencias de líneas eléctricas enterradas, es recomendable atender a las siguientes normas:

- No tocar o intentar alterar la posición de ningún cable.
- Se procurará no tener cables descubiertos que puedan sufrir por encima de ellos el peso de la maquinaria o vehículos, así como posibles contactos accidentales por personal de obra y ajeno a la misma.
- Utilizar detectores de campo capaces de indicarnos trazado y profundidad del conductor.
- Emplear señalización indicativa del riesgo, siempre que sea posible, indicando la proximidad de la línea en tensión y su área de seguridad.
- A medida que los trabajos siguen su curso se velará porque se mantengan en perfectas condiciones de visibilidad y colocación la señalización anteriormente

mencionada.

- Informar a la Compañía propietaria inmediatamente, si un cable sufre daño. Conservar la calma y alejar a todas las personas para evitar riesgos que puedan ocasionar accidentes.

NORMAS BÁSICAS DE REALIZACIÓN DE LOS TRABAJOS

No utilizar picos, barras, clavos, horquillas o utensilios metálicos puntiagudos en terrenos blandos “arcillosos” donde pueden estar situados cables subterráneos.

- Si se conoce perfectamente su trazado y profundidad:
Si la línea está recubierta con arena, protegida con fábrica de ladrillo y señalizada con cinta (generalmente indicativa de la tensión) se podrá excavar con máquinas hasta 0,50 m de conducción (salvo que previamente de conformidad con la Compañía propietaria, nos hubiera sido autorizado realizar trabajos a cotas inferiores a la señalada anteriormente) y a partir de aquí se utilizará la pala manual.
- No se conoce exactamente el trazado, la profundidad y la protección:
Se podrá excavar con máquina hasta 1,00 m de conducción, a partir de ésta cota y hasta 0,50 m se podrán utilizar martillos neumáticos, picos, barras, etc., y, a partir de aquí, pala manual.

Con carácter general, en todos los casos, en los que la conducción quede al aire, se suspenderá o apuntalará, se evitará igualmente que pueda ser dañada accidentalmente por maquinaria, herramientas, etc., así como si el caso lo requiere, obstáculos que impidan el acercamiento. Una vez descubierta la línea, para continuar los trabajos en el interior de las zanjas, pozos, etc., se tendrá en cuenta, como principales medidas de seguridad, el cumplimiento de las cinco reglas siguientes:

1. Descargo de la línea.
2. Bloqueo contra cualquier alimentación.
3. Comprobación de la ausencia de tensión.
4. Puesta a tierra y en cortocircuito.
5. Asegurarse contra posibles contactos con partes cercanas en tensión, mediante su recubrimiento o delimitación.

Estas medidas de seguridad se realizarán siguiendo el orden de arriba abajo.

En la actualidad existen unos aparatos llamados “detectores de campo”, capaces de indicarnos el trazado y la profundidad de la línea. La precisión de estos aparatos es función de su sensibilidad y de la tensión del conductor.

8.3.- CONDUCCIONES SUBTERRÁNEAS

OBRAS DE DRENAJE Y EXCAVACIONES PARA CONDUCCIONES SUBTERRÁNEAS

1. NORMAS DE ACTUACIÓN

- Zonas de trabajo limpias y ordenadas.
- Las tierras procedentes de excavación, así como los acopios de materiales, se situarán a distancia conveniente del borde de la misma.

- Las zanjas y pozos se entibarán cuando su profundidad y/o la naturaleza del terreno así lo exijan.
- El acceso a zanjas y pozos se hará por escaleras, que sobresaldrán 1 m. como mínimo por encima de la excavación.

2. REVISIONES

- Las propias de la maquinaria y medios auxiliares.
- Estado del terreno en excavación

3. CONTROL DE SEGURIDAD EN ZANJAS

Se estudiará:

- Las condiciones del suelo.
- La proximidad de los edificios, instalaciones de servicio público, carretera de mucho tráfico y cualquier otra fuente de vibración.
- Si el suelo ha sido alterado de alguna forma.
- Proximidad de arroyos, alcantarillas antiguas, cables enterrados, etc.
- Equipos de protección personal, materiales de apuntalamiento, letreros, barricadas, luces, maquinaria, etc.

Mientras se excava, se observará:

- Si cambian las condiciones del suelo, especialmente después de haber llovido.
- Si las condiciones indican algo de oxígeno o gas en la zanja.
- Las condiciones de apuntalamiento y si es adecuado según avanza la obra.
- La manera de entrar o salir de la excavación.
- Cambios en el movimiento de vehículos: se mantendrán los camiones lejos de los muros de la excavación.
- Que el material excavado esté a más de 2 m. de los bordes de la zanja.
- Colocación de los equipos pesados o tuberías.
- Que los trabajadores conocen los procedimientos apropiados y seguros, que no se exponen pasando por alto estas verificaciones.

8.4.- CONDUCCIONES DE AGUA

1. **NORMAS DE SEGURIDAD**

Cuando haya que realizar trabajos sobre conducciones de agua, tanto de abastecimiento como de saneamiento, se tomarán las medidas que eviten que accidentalmente se dañen estas tuberías y, en consecuencia, se suprima el servicio, estas son:

IDENTIFICACIÓN

En caso de no ser facilitados por la Dirección Facultativa planos de los servicios afectados, se solicitarán a los Organismos encargados a fin de poder conocer exactamente el trazado y profundidad de la conducción. (Se dispondrá en lugar visible, teléfono y Dirección de estos Organismos).

SEÑALIZACIÓN

Una vez localizada la tubería, se procederá a señalizarla, marcando con piquetas su dirección y profundidad.

RECOMENDACIONES EN EJECUCIÓN

Es aconsejable no realizar excavaciones con máquinas a distancias inferiores a 0,50 m. de la tubería en servicio. Por debajo de esta cota se utilizará la pala normal.

Una vez descubierta la tubería, caso que la profundidad de la excavación será superior a la situación de la conducción, se suspenderá o apuntalará a fin de que no rompa por flexión. En tramos de excesiva longitud, se protegerá y señalizará convenientemente para evitar que sea dañada por maquinaria, herramientas, etc.

Se instalarán sistemas de iluminación a base de balizas, hitos reflectantes, etc., cuando el caso lo requiera.

Está totalmente prohibido manipular válvulas o cualquier otro elemento de la conducción en servicio, si no es con la autorización de la Compañía Instaladora.

No almacenar ningún tipo de material sobre la conducción.

Está prohibido utilizar las conducciones como puntos de apoyo para suspender o levantar cargas.

ACTUACIONES EN CASO DE ROTURA O FUGA EN LA CANALIZACIÓN:

Comunicar inmediatamente con la Compañía Instaladora y paralizar los trabajos hasta que la conducción haya sido reparada.

8.5.- TRÁFICO RODADO

En aquellos puntos donde se afecten a vías de uso público, bien mediante desvíos, bien mediante cortes con paso alternativo, se empleará la señalización indicada en la normativa vigente, recurriendo a señalistas si el caso lo demanda.

De esta manera, se colocarán señalizaciones, balizamiento, protección, además de un vigilante que regule el paso, si así se requiriera.

8.6.- TUBERÍAS DE GAS

No se prevé la existencia de tuberías de gas en la zona de las obras.

ARTÍCULO 9.- PLAN DE SEGURIDAD Y SALUD

En aplicación del estudio de seguridad y salud, el contratista elaborará un plan de seguridad y salud en el trabajo en el que se analicen, estudien, desarrollen y complementen las previsiones contenidas en el estudio, en función de su propio sistema de ejecución de la obra. En dicho plan se incluirán, en su caso, las propuestas de medidas alternativas de prevención que el contratista proponga con la correspondiente justificación técnica, que no podrán implicar disminución de los niveles de protección previstos en el estudio.

En el caso de planes de seguridad y salud elaborados en aplicación del estudio de seguridad y salud las propuestas de medidas alternativas de prevención incluirán la valoración económica de las mismas.

El plan de seguridad y salud deberá ser aprobado, antes del inicio de la obra, por el Coordinador en materia de seguridad y de salud durante la ejecución de la obra.

En relación con los puestos de trabajo en la obra, el plan de seguridad y salud en el trabajo a que se refiere este artículo constituye el instrumento básico de ordenación de las actividades de identificación y, en su caso, evaluación de los riesgos y planificación de la actividad preventiva a las que se refiere el capítulo II del Real Decreto por el que se aprueba el Reglamento de los Servicios de Prevención.

El plan de seguridad y salud podrá ser modificado por el contratista en función del proceso de ejecución de la obra, la evolución de los trabajos y de las posibles incidencias o modificaciones que puedan surgir a lo largo de la obra, pero siempre con la aprobación expresa en los términos del apartado 2. Quienes intervengan en la ejecución de la obra, así como las personas u órganos con responsabilidades en materia de prevención en las empresas intervinientes en la misma y los representantes de los trabajadores, podrán presentar, por escrito y de forma razonada, las sugerencias y alternativas que estimen oportunas. A tal efecto, el plan de seguridad y salud estará en la obra a disposición permanente de los mismos.

Asimismo, el plan de seguridad y salud estará en la obra a disposición permanente de la Dirección Facultativa.

ARTÍCULO 10.- MEDICIÓN Y ABONO DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

La medición de las distintas partidas que constituyen el Artículo de Seguridad y Salud, se efectuará periódicamente por fracciones de cada unidad, evaluadas a juicio del Ingeniero Director de acuerdo con la marcha de los trabajos.

Si en algún mes o parte de él las medidas de Seguridad y Salud adoptadas son consideradas insuficientes por la Dirección Facultativa, no se abonará la parte del precio correspondiente, no recuperándose posteriormente.

Las medidas de protección adicionales que puedan resultar aconsejables o impuestas por la Dirección de obra o por otras instancias competentes, no será objeto de abono independiente, considerándose repercutidas en los diferentes conceptos de varios y medios auxiliares y en costes indirectos.

Se abonarán a los precios que para cada unidad figuren en el Cuadro de Precios del Contrato. Dichos precios incluyen la instalación, mantenimiento, desmontaje, retirada, limpieza y cuantos elementos y medios auxiliares sean precisos para el fin a que están destinados, aunque no estén explícitamente citados en la descomposición del precio y, concretamente, para el cumplimiento de la vigente legislación en materia de Seguridad y Salud en el Trabajo, no pudiendo, por tanto, el Contratista, reclamar cantidades distintas a las indicadas.

Noviembre 2021



José Luis Ovelleiro Medina.
Ingeniero Industrial.
Colegiado nº. 1.937

Al Servicio de la Empresa:
Ingeniería y Proyectos Innovadores
B-50996719