

**SEPARATA DE LA
MODIFICACIÓN DEL PROYECTO LAAT 220KV DE
SET RUEDA ESTE 220/30 KV A
SET PRE-RUEDA 400/220 KV
ORGANISMO AFECTADO: ENDESA DISTRIBUCIÓN
ELÉCTRICA S.L.**

COLEGIO NACIONAL DE INGENIEROS ICAI. VISADO nº: 0506/22. Fecha: 04/11/2022. Firmado electrónicamente por el COLEGIO NACIONAL DE INGENIEROS ICAI. Autenticidad verificable mediante CSV: FVOCAG3LEZVH9VJ7 Autenticidad verificable a través de la página: <https://gestordocumentos.icali.es/ValidarCSV.aspx>



VISADO

VISADO: 0506/22 - Fecha: 4/11/2022
Documento sellado con firma electrónica




FERNANDEZ DE BORDONS, RAMON
(FIRMA)
Soy el autor de este documento
Femab SL (Grupo Sisener Ingenieros) -
San Sebastián de los Reyes (Madrid) - 91
4057562 / Colegiado Ing del ICAI nº 1813/
1024
2022.11.03 14:48:44 +01'00'

INDICE

1. MEMORIA	1
1.1. Objeto	2
1.2. Peticionario y compañía suministradora	2
1.3. Emplazamiento	2
1.4. Descripción del trazado de la línea	2
1.5. Ministerio, organismo o corporación afectada	6
1.6. Afecciones	6
1.6.1. Cruzamiento N°8	6
1.6.1.1. Distancia vertical del cruzamiento	6
1.6.2. Cruzamiento N°12	6
1.6.2.1. Distancia vertical del cruzamiento	6
1.6.3. Cruzamiento N°40	7
1.6.3.1. Distancia vertical del cruzamiento	7
1.6.4. Cruzamiento N°60	7
1.6.4.1. Distancia vertical del cruzamiento	7
1.7. Paralelismos	8
1.7.1. Paralelismo N°2	8
1.7.1.1. Distancia horizontal del paralelismo	8
1.8. Descripción de la instalación	9
1.8.1. Características generales	9
1.8.2. Características de los materiales	10
1.8.2.1. Conductores	10
1.8.2.2. Cable tierra	10
1.8.2.3. Aislamiento	11
1.8.2.4. Herrajes	12
1.8.2.5. Apoyos y cimentaciones	12
1.8.2.6. Numeración y aviso de peligro	20
1.8.2.7. Antivibradores	21
1.8.2.8. Dispositivos salvapájaros	21
1.9. Conclusión	22
2. PLANOS	23
2.1. Lista de planos	24

1. MEMORIA

1.1. Objeto

La presente separata tiene por objeto obtener de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L. las preceptivas autorizaciones para el cruce de la LAAT 220 kV SC DE SET RUEDA ESTE 220/30 kV A SET PRE-RUEDA 400/220kV, necesaria para la evacuación de energía de los parques PE Rueda Sur Wind 3 (45 MW) y PFV Rueda Sur Solar 2 (20,6 MW).

1.2. Peticionario y compañía suministradora

El petitionerio de este proyecto es sociedad RUEDA SUR WIND 3, S.L. con C.I.F. B-06825558, el cual resultará titular de la instalación una vez obtenga de la Administración competente las respectivas autorizaciones.

RUEDA SUR WIND 3, S.L.

CIF: B-06825558

Domicilio social: Paseo Sagasta 72, 4º izda, Zaragoza (50006)

Persona de contacto: Cristina Forastieri

Teléfono de contacto: 976 235 502

e-mail: cristina@cear-renovables.com

1.3. Emplazamiento

Tal como se muestra en el plano de situación la instalación está ubicada en la provincia de Zaragoza, y discurre por los términos municipales de Épila, Lumpiaque y Rueda de Jalón.

1.4. Descripción del trazado de la línea

La línea aérea original objeto del PROYECTO LAAT 220 kV SET RUEDA ESTE 220/30 kV – SET PRE-RUEDA 400/220 kV presentaba una longitud total aproximada de 7.645 metros.

La línea aérea objeto de esta MODIFICACIÓN DE PROYECTO, tiene una longitud de 7.967,35 metros. Su origen es SET RUEDA ESTE 220/30 kV (coordenadas X=644.343 Y=4.607.446 / UTM ETRS89 Huso 30), y el final de la línea será SET PRE-RUEDA 400/220 kV (coordenadas X=642.305 Y=4.612.068 / UTM ETRS89 Huso 30).

El trazado discurre desde la SET RUEDA ESTE y se compone de 13 vértices hasta llegar a la SET PRE-RUEDA.

La línea de evacuación LAAT 220 kV SET RUEDA ESTE 220/30 kV – SET PRE-RUEDA 400/220 kV comparte el final de su trazado, de 3.628,76 metros de longitud,

con la línea de evacuación LAAT 220 kV SET RUEDA OESTE 220/30 kV – SET PRE-RUEDA 400/220 kV.

La línea objeto de esta MODIFICACIÓN DE PROYECTO produce una afección en su vano N°21 entre los apoyos DC11 y PÓRTICO SET PRE-RUEDA sobre una línea de 45 kV de Endesa Distribución Eléctrica S.L. al realizar el cruzamiento.

Este cruzamiento no se ha tenido en cuenta en la presente MODIFICACIÓN DE PROYECTO debido a que dicha línea de Endesa Distribución Eléctrica S.L. va a ser retranqueada de tal manera que no se produzca afección sobre la misma.

A continuación se describe la línea por tramos:

- **Tramo N°1:** SET RUEDA ESTE 220/30kV a apoyo N° DC1 LAAT 220 KV SET RUEDA ESTE– SET PRE RUEDA.
 - Trazado aéreo de 4.338,59 metros de longitud.
 - Conductor AAAC A3 400.
 - Configuración simple circuito simplex en tresbolillo.
- **Tramo N°2:** Apoyo N° DC1 LAAT 220 KV SET RUEDA ESTE a SET PRE-RUEDA a SET PRE RUEDA 400/220kV.
 - Trazado aéreo de 3.628,76 metros de longitud.
 - Conductor AAAC A3 400.
 - Configuración doble circuito simplex en bandera para el tramo de doble circuito en donde la línea comparte apoyos con la LAAT 220kV SET RUEDA OESTE 220/30kV SET PRE-RUEDA 400/220kV, siendo el segundo circuito el de la LAAT 220kV SET RUEDA ESTE 220/30kV – SET PRE-RUEDA 400/220kV.

A continuación se muestran los municipios por los que discurre la línea y los cruza- mientos que existen en cada municipio por alineaciones:

Provincia: ZARAGOZA

Término municipal: Épila

Longitud: 4.522,36 m

Nº Alineación	Apoyo inicial	Apoyo final	Ángulo con siguiente alineación (g)	Longitud (m)	Cruzamientos
1	PÓRTICO	SC1	160,19	48,82	-
2	SC1	SC2	215,60	383,83	Nº1 COLADA CABEZO DE PUTIÑO Nº2 COLADA CABEZO DE PUTIÑO Nº3 CAMINO S/N
3	SC2	SC3	168,16	403,42	Nº4 CAMINO S/N Nº5 ARROYO S/N Nº6 CAMINO S/N
4	SC3	SC5	226,97	552,63	Nº7 ARROYO S/N Nº8 LMT 15 KV Nº9 REGATO S/N Nº10 CAMINO S/N Nº11 ACEQUIA DEL MOLINAR Nº12 LMT 15 KV



Nº Alineación	Apoyo inicial	Apoyo final	Ángulo con siguiente alineación (g)	Longitud (m)	Cruzamientos
5	SC5	SC8	263,31	1.124,28	Nº13 LÍNEA TELECOMUNICACIONES Nº14 REGATO S/N Nº15 CRTA. A-2304 PK:4.488 Nº16 CAMINO S/N Nº17 REGATO S/N Nº18 REGATO S/N Nº19 RÍO JALÓN Nº20 REGATO S/N Nº21 CAMINO S/N Nº22 CRTA. A-122 PK:24.034 Nº23 LÍNEA TELECOMUNICACIONES
6	SC8	SC10	145,21	676,34	Nº24 CAMINO S/N Nº25 REGATO S/N Nº26 REGATO S/N Nº27 REGATO S/N Nº28 CAMINO S/N Nº29 REGATO S/N Nº30 REGATO S/N Nº31 CAMINO S/N Nº32 REGATO S/N Nº33 REGATO S/N
7	SC10	SC13	224,95	918,84	Nº34 REGATO S/N Nº35 FERROCARRIL ZARAGOZA-ARCOS DE JALÓN- MADRID CHAMARTÍN Nº36 REGATO S/N Nº37 ACEQUIA DE MARECA Nº38 ACEQUIA S/N Nº39 CAMINO SANTUARIO RODANAS Nº40 LMT 15 KV Nº41 CAMINO S/N Nº42 CAMINO S/N
8	SC13	DC1	256,92	229,43	Nº43 CAMINO CABEZO BLANCO
9	DC1	DC4	-	184,76	-

Provincia: ZARAGOZA

Término municipal: Lumpiaque

Longitud: 2.155,89 m

Nº Alineación	Apoyo inicial	Apoyo final	Ángulo con siguiente alineación (g)	Longitud (m)	Cruzamientos
9	DC1	DC4	226,44	968,50	Nº44 CAMINO DEL CARRASCAL Nº45 ACEQUIA S/N Nº46 ACEQUIA S/N Nº47 CRTA- A-122 PK:21.458 Nº48 ACEQUIA S/N Nº49 BARRANCO DEL RANÉ Nº50 CAMINO DEL CEMENTERIO Nº51 CAMINO S/N
10	DC4	DC5	165,16	265,20	Nº52 CAMINO DEL COLLADO Nº53 CAMINO S/N
11	DC5	DC6	221,73	254,50	Nº54 CRTA. A-122 PK:20.725 Nº55 CAMINO S/N Nº56 CAMINO S/N
12	DC6	DC9	-	667,69	Nº57 CAMINO S/N Nº58 CAMINO DE LAS HERAS

Provincia: ZARAGOZA

Término municipal: Rueda de Jalón

Longitud: 1.289,11 m

Nº Alineación	Apoyo inicial	Apoyo final	Ángulo con siguiente alineación (g)	Longitud (m)	Cruzamientos
12	DC6	DC9	263,95	484,91	Nº59 CAMINO DEL PLANO
13	DC9	DC11	138,17	770,70	Nº60 LMT 15 KV Nº61 ARROYO S/N Nº62 CRTA. A-1303 PL:30.879 Nº63 VEREDA DE RUEDA DE JALÓN A HOYA REDONDA O DE LA ANDRESA Nº64 CAMINO DE LA CONDESA DE PEDROLA
14	DC11	PÓRTICO	-	33,50	-

Para la redacción de este proyecto se ha realizado un trabajo de campo, consistente en un estudio de trazado y unas mediciones de campo de precisión con equipos GPS diferencial. Para la validar los cruces con las líneas existentes se han medido las alturas de estas líneas, utilizando los medios adecuados.

Los trabajos han consistido en:

ESTUDIO DE TRAZADO LAT

- Estudio de alternativas de trazado, considerando la legislación española aplicable.
- Selección del trazado más adecuado en campo, considerando los condicionantes ambientales que se han identificado.
- Se han considerado los condicionantes impuestos por las infraestructuras existentes.
- Definición y estaquillado de los vértices de la línea, comprobando insitu si existen instalaciones y construcciones que puedan condicionar el trazado de la línea, y comprobando que se ubican en lugares accesibles.

LEVANTAMIENTO TOPOGRÁFICO

- Ubicación de los vértices de la línea, y de los puntos de cruce con infraestructuras, con GPS
- Medición de las alturas de los cables de las líneas que cruza el trazado.

1.5. Ministerio, organismo o corporación afectada

Por medio del presente documento se informa a ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L. de la afectación supuesta debido a la instalación de la línea de simple circuito de tensión nominal 220 kV necesaria para la evacuación de energía de los parques PE Rueda Sur Wind 2 (45MW) y PF Rueda Sur Solar 1 (20,6 MW).

1.6. Afecciones

Nº CRUZAMIENTO	ENTRE APOYOS	VANO (m)	ELEMENTO QUE SE CRUZA
8	SC3 – SC4	245,30	LMT 15 KV
12	SC4 – SC5	307,33	LMT 15 KV
40	SC12 – SC13	243,50	LMT 15 KV
60	DC9 – DC10	365,20	LMT 15 KV

1.6.1. Cruzamiento N°8

Las coordenadas UTM aproximadas del cruzamiento número 8 en Datum WGS-84 son X=643.329 Y=4.607.665 en el huso 30.

1.6.1.1. Distancia vertical del cruzamiento

La mínima distancia vertical entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV, en las condiciones más desfavorables viene dada por el Reglamento Técnico de Líneas Eléctricas Aéreas de Alta Tensión en su Art. 5, Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y su ITC-LAT 07, es:

$$D_{FF} = D_{add} + D_{pp} = (2,50 + 2,00) \text{ m} = 4,50 \text{ m}$$

La mínima distancia vertical real entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV es de 6,72 metros, superior a los 4,50 metros reglamentarios.

1.6.2. Cruzamiento N°12

Las coordenadas UTM aproximadas del cruzamiento número 12 en Datum WGS-84 son X=643.057 Y=4.607.635 en el huso 30.

1.6.2.1. Distancia vertical del cruzamiento

La mínima distancia vertical entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV, en las condiciones más desfavorables viene dada por el Reglamento Técnico de Líneas Eléctricas Aéreas de Alta Tensión en su Art. 5, Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y su ITC-LAT 07, es:

$$D_{FF} = D_{add} + D_{pp} = (2,50 + 2,00) \text{ m} = 4,50 \text{ m}$$

La mínima distancia vertical real entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV es de 6,82 metros, superior a los 4,50 metros reglamentarios.

1.6.3. Cruzamiento N°40

Las coordenadas UTM aproximadas del cruzamiento número 40 en Datum WGS-84 son X=641.211 Y=4.608.895 en el huso 30.

1.6.3.1. Distancia vertical del cruzamiento

La mínima distancia vertical entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV, en las condiciones más desfavorables viene dada por el Reglamento Técnico de Líneas Eléctricas Aéreas de Alta Tensión en su Art. 5, Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y su ITC-LAT 07, es:

$$D_{FF} = D_{add} + D_{pp} = (2,50 + 2,00) \text{ m} = 4,50 \text{ m}$$

La mínima distancia vertical real entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV es de 7,31 metros, superior a los 4,50 metros reglamentarios.

1.6.4. Cruzamiento N°60

Las coordenadas UTM aproximadas del cruzamiento número 60 en Datum WGS-84 son X=641.604 Y=4.611.901 en el huso 30.

1.6.4.1. Distancia vertical del cruzamiento

La mínima distancia vertical entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV, en las condiciones más desfavorables viene dada por el Reglamento Técnico de Líneas Eléctricas Aéreas de Alta Tensión en su Art. 5, Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y su ITC-LAT 07, es:

$$D_{FF} = D_{add} + D_{pp} = (2,50 + 2,00) \text{ m} = 4,50 \text{ m}$$

La mínima distancia vertical real entre los conductores de la línea y la LMT 15 KV es de 8,19 metros, superior a los 4,50 metros reglamentarios.

1.7. Paralelismos

Nº PARALELISMO	ENTRE APOYOS	LONG. AFECCIÓN (m)	DIST. MÍNIMA (m)	ELEMENTO PARALELO
2	DC6 – DC9	1.152,60	63,90	LMT 15 KV

1.7.1. Paralelismo N°2

Las coordenadas UTM aproximadas del paralelismo número 2 en Datum WGS-84 en el huso 30 en su inicio y final son:

- Inicio: X=641.118 Y=4.610.814
- Fin: X=641.536 Y=4.611.888

1.7.1.1. Distancia horizontal del paralelismo

La línea objeto de esta MODIFICACIÓN de PROYECTO, en su tramo final, discurre paralela a una línea de media tensión 15 kV propiedad de ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L. Discurre paralela respetando las mínimas distancias horizontales definidas por el Reglamento Técnico de Líneas Eléctricas Aéreas de Alta Tensión en su Art. 5 Real Decreto 223/2008, de 15 de febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctricas de alta tensión y su ITC-LAT 07.

La mínima distancia horizontal entre los apoyos de la línea y la LMT 15 KV es de 63,90 metros, superior a la vez y media la altura del apoyo más alto que en este caso es 62,25 metros.

1.8. Descripción de la instalación

La instalación queda definida por las siguientes características:

1.8.1. Características generales

Sistema	Corriente Alterna Trifásica
Frecuencia (Hz)	50
Tensión nominal (KV)	220
Tensión más elevada de la red (KV)	245,0
Categoría.....	Especial
Nº de circuitos tramo Nº1	1
Nº de circuitos tramo Nº2.....	2
Nº de conductores aéreos por fase	1
Tipo de conductor aéreo.....	AAAC A3 400
Tipo de cable de tierra	OPGW 48 43D58Z
Número de cables de tierra	1
Potencia máxima de transporte en aéreo (MW)	348,10
Número de apoyos	24
Longitud total (m).....	7.945,76
Longitud tramo Nº1 (m)	4.224,24
Longitud tramo Nº2 (m)	3.721,52
Zona de aplicación.....	ZONA A
Tipo de aislamiento.....	Cadenas de aisladores de vidrio
Apoyos	CO e IC
Cimentaciones.....	Hormigón Armado
Puesta a tierra	Picas de toma de tierra doble o Anillo difusor
Nº Apoyos alineación/Tipo	7 / CO
Nº Apoyos ángulo/Tipo	10 / CO e IC
Nº Apoyos amarre/Tipo	4 / CO e IC
Nº Apoyos fin de línea/Tipo	3 / IC

1.8.2. Características de los materiales

1.8.2.1. Conductores

Las características del conductor aéreo son las siguientes:

Son cables formados por varios alambres de aleación de aluminio, con sus conductores cableados en capas concéntricas. Todos los alambres que forman el cable poseen el mismo diámetro.

Tipo	AAAC A3 400
Norma	IEC 61089
Material	Aleación de Aluminio
Nº alambres y diámetro (mm).....	37x4,00
Diámetro cable completo (mm)	28,00
Sección total (mm ²)	465,00
Peso (daN/m)	1,2557
Carga de rotura (daN)	14.640
Módulo de elasticidad (daN/mm ²).....	5.589
Coefficiente de dilatación lineal (°C ⁻¹)	23,0 10 ⁻⁶
Resistencia eléctrica a 20°C (Ω/Km)	0,0721
Intensidad máxima admisible (A).....	915

1.8.2.2. Cable tierra

Las características del cable de guarda son las siguientes:

Tipo	OPGW-48 FO 43D58Z
Sección total (mm ²)	S _a = 100,3
Diámetro total (mm).....	d _a = 14,3
Peso (daN/m)	p = 0,574
Carga de rotura (daN)	C _r = 8.440
Módulo de elasticidad (daN/mm ²).....	E = 11.830
Coefficiente de dilatación lineal (°C ⁻¹)	α = 14,1 10 ⁻⁶

1.8.2.3. Aislamiento

Se utilizarán cadenas de aisladores de vidrio templado de tipo caperuza y vástago según norma UNE 21 114 y UNE 21 124.

Se considera un nivel de contaminación medio (II), definiendo como adecuada una línea de fuga nominal de 20 mm/kV (según ITC-LAT-07). Este nivel de contaminación es equivalente a:

- Zonas con industria que no producen humo especialmente contaminante y/o con densidad media de viviendas equipadas con calefacción.
- Zonas con elevada densidad de viviendas y/o industrias pero sujetas a vientos frecuentes y/o lluvias.

Dada la tensión más elevada de la línea (245 kV), la línea de fuga mínima en la línea será de 4.900 mm (245 kV x 20 mm/kV, según ITC-LAT-07). Esta longitud será inferior a la línea de fuga que presentan las cadenas de aisladores utilizadas en este proyecto.

El tipo de aislador seleccionado tanto para apoyos de suspensión como de amarre es:

Denominación	U-160-BS
Material dieléctrico	Vidrio
Norma de fabricación y ensayo:	IEC 60120
Diámetro dieléctrico.....	280 mm
Paso.....	146 mm
Línea de fuga	380 mm
Carga de rotura	16kN
Peso aprox.....	5,9 kg

En estructuras de amarre en ángulo se emplearán cadenas de suspensión adicionales en el circuito exterior al ángulo para asegurar la distancia del puente flojo.

Las cadenas de aisladores serán:

Suspensión:

Cadena de 14 aisladores para 220 kV tipo U -160-BS con grapa de suspensión armada, con una carga de rotura de 160kN, línea de fuga total de 5.320 mm (superior a 4.900 mm), una tensión soportada a impulso tipo rayo de 1.095 kV, a 50Hz en seco de 675 kV y a 50Hz en lluvia de 510 kV. La longitud de la cadena de suspensión es de 2,454 metros y su peso de 136,00 kilogramos.

Amarre:

Cadena de 14 aisladores para 220 kV tipo U-160-BS con grapa de compresión, con una carga de rotura de 160kN, línea de fuga total de 5.320 mm (superior a 4.900 mm), una tensión soportada a impulso tipo rayo de 1.095 kV, a 50Hz en seco de 675 kV y a 50Hz en lluvia de 510 kV. La longitud de la cadena de amarre es de 2,468 metros y su peso de 132,45 kilogramos.

1.8.2.4. Herrajes

Las características de los herrajes serán las mismas que se especifican en el apartado "5.5.1.3. HERRAJES" perteneciente al apartado "5.5 DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN AÉREA" del "DOCUMENTO: MEMORIA" del PROYECTO LAAT 220 KV SET RUEDA ESTE a SET PRE-RUEDA.

Los herrajes son hierro forjado galvanizado en caliente y todos estarán adecuadamente protegidos contra la corrosión.

Los herrajes estarán dimensionados para que la cadena cinemática que soporta cada cable soporte los esfuerzos máximos descritos en la Norma UNE 21 006, superando los coeficientes de seguridad reglamentarios.

Estos herrajes cumplirán lo indicado en la norma UNE 21 006.

1.8.2.5. Apoyos y cimentaciones

Se considera la elaboración de diseños de apoyos de suspensión, amarre y fin de línea, que permitan ajustarse a las diferentes condiciones del trazado y de la geografía del lugar. En concreto para esta línea las estructuras propuestas, denominadas tipo CO e IC, serán torres metálicas de acero galvanizado, enrejadas y auto soportadas de simple y doble circuito y de resistencia adecuada al esfuerzo que hayan de soportar.

Son estructuras de sección cuadrada compuestas de cabeza prismática recta y fuste de geometría tronco piramidal, construidas con perfiles angulares galvanizados, unidos mediante tornillería.

La cabeza será recta de 1,50 metros (CO) y 2,50 metros (IC) de ancho, y dispondrá de cúpula para colocación del cable de protección y comunicaciones.

La línea está compuesta por estructuras de tres tipos, según su función: fin de línea, amarre (de ángulo o en alineación) y de suspensión.

Fin de Línea:

Los apoyos con función de fin de línea serán del tipo IC S1C para el tramo de simple circuito y, IC N2DC D=4,90 E=3,50 para el tramo de doble circuito en donde la línea comparte apoyos con la LAAT 220kV SET RUEDA OESTE 220/30 kV a SET PRE-RUEDA 400/220 kV.

En los apoyos IC S1C la distancia vertical entre fases será de 5,80 metros, el ancho de sus crucetas será 4,50 metros en sus crucetas superiores y 5,00 metros en su cruceta inferior. Para amarrar el cable de comunicaciones y protección, estos apoyos contarán con una cruceta de 7,20 metros de altura.

Los apoyos IC N2DC D=4,90 E=3,50 tendrán una distancia vertical de 5,50 metros entre fases, sus crucetas superior e inferior contarán con una altura de 5,00 metros mientras que la intermedia será de 6,00 metros La cúpula en donde se amarraran los cables de comunicaciones y protección tendrá una altura de 4,90 metros y un ancho de crucetas de 3,50 metros.

Amarre:

Los apoyos con función de amarre (ángulo y alineación) serán del tipo CO S1563 para el tramo de simple circuito y del tipo CO N388 D=3,30 E=3,00 e IC N2DC D=4,90 E=3,50 para el tramo de doble circuito en donde la línea comparte apoyos con la LAAT 220kV SET RUEDA OESTE 220/30 kV a SET PRE-RUEDA 400/220 kV.

En los apoyos tipo CO S1563, contarán con una distancia vertical entre fases de 3,30 metros sus crucetas superiores tendrán una anchura de 4,10 metros mientras que su cruceta inferior será de 4,30 metros de anchura. La altura de la cúpula será de 5,90 metros.

Los del tipo CO N388 D= 3,30 E=3,00 tendrán 5,50 metros de distancia vertical entre fases y sus crucetas contarán con una anchura de 4,90 metros. Para amarrar los cables de comunicaciones y protección, tendrán una cruceta de 3,30 metros de alto y sus crucetas serán de 3,00 metros de ancho.

Los apoyos IC N2DC D=4,90 E=3,50 tendrán una distancia vertical de 5,50 metros entre fases, sus crucetas superior e inferior contarán con una altura de 5,00 metros mientras que la intermedia será de 6,00 metros. La cúpula en donde se amarraran los cables de comunicaciones y protección tendrá una altura de 4,90 metros y un ancho de crucetas de 3,50 metros.

El apoyo DC9 de ángulo del tipo IC N2DC D=4,90 E=3,50 irá equipado con crucetas especiales cuadradas en la línea exterior al ángulo para mantener las distancias mínimas a masa que establece el reglamento. Estas crucetas especiales tendrán las mismas dimensiones que las descritas anteriormente para este tipo de silueta.

Suspensión:

Los apoyos con función de suspensión serán de dos tipos: CO S1561 (tramo simple circuito) y CO N388DC D=3,30 E=3,00(tramo de doble circuito en donde la línea comparte apoyos con la LAAT 220kV SET RUEDA OESTE 220/30 kV a SET PRE-RUEDA 400/220 kV).

Los apoyos tipo CO S1561, contarán con una distancia vertical entre fases de 3,30 metros, sus crucetas superiores tendrán una anchura de 4,10 metros, mientras que su cruceta inferior será de 4,30 metros de anchura. Contarán con una cúpula de 4,30 metros de altura.

Los del tipo CO N388 D= 3,30 E=3,00 tendrán 5,50 metros de distancia vertical entre fases y sus crucetas contarán con una anchura de 4,90 metros. Para amarrar los cables de comunicaciones y protección, tendrán una cruceta de 3,30 metros de alto y sus crucetas serán de 3,00 metros de ancho.

La selección del modelo de apoyo se ha realizado para que su geometría cumpla con las distancias reglamentarias, para el conductor, condiciones de diseño y las hipótesis de cálculo aplicables al proyecto. El esfuerzo máximo específico de cada apoyo debe cumplir con el árbol de cargas que viene reflejado posteriormente en el proyecto.

La cimentación será fraccionada en cuatro macizos independientes para todos los apoyos. Las cimentaciones fraccionadas estarán constituidas por un bloque de hormigón armado por cada uno de los anclajes del apoyo al terreno, debiendo asumir los esfuerzos de tracción o compresión que recibe el apoyo.

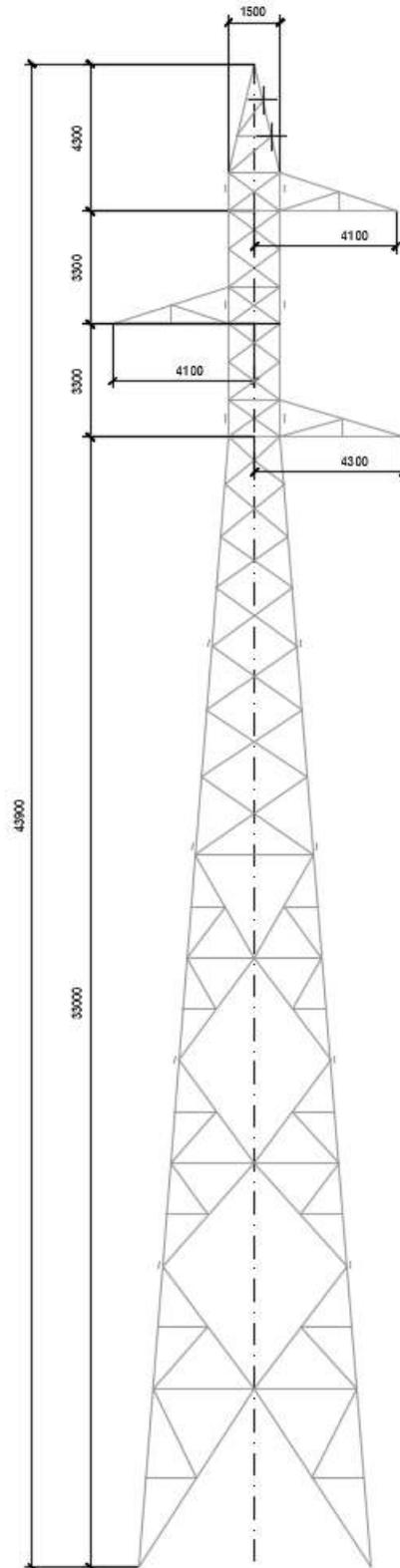


ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.

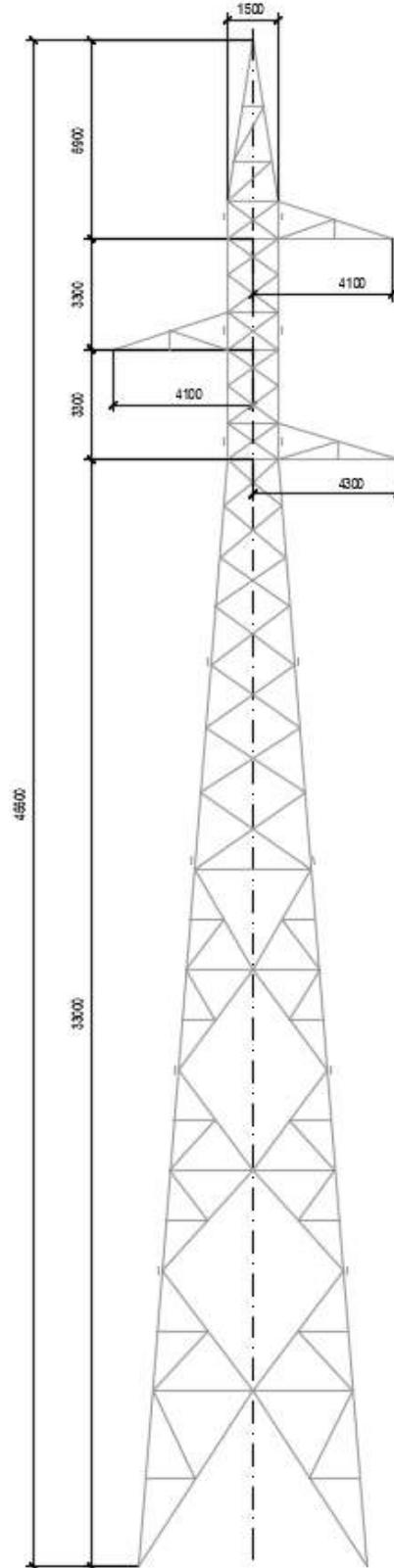
Cada bloque de cimentación se elevará sobre el terreno con objeto de proteger los extremos inferiores de los montantes y sus uniones; dichos zócalos terminarán en punta para facilitar así mismo la evacuación del agua de lluvia.

A continuación se presentan los esquemas de los apoyos tipo:

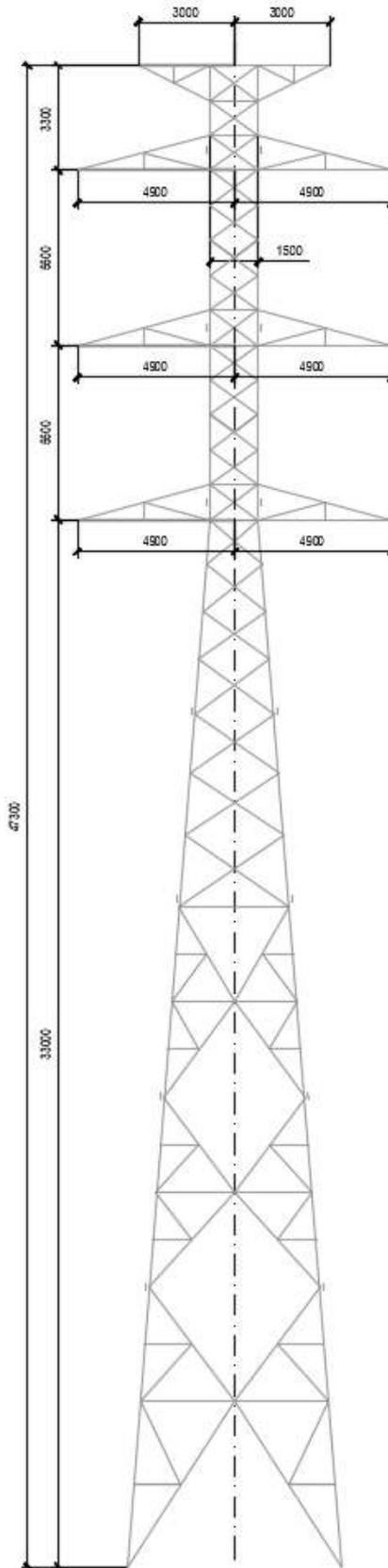
Apoyo CO S1561



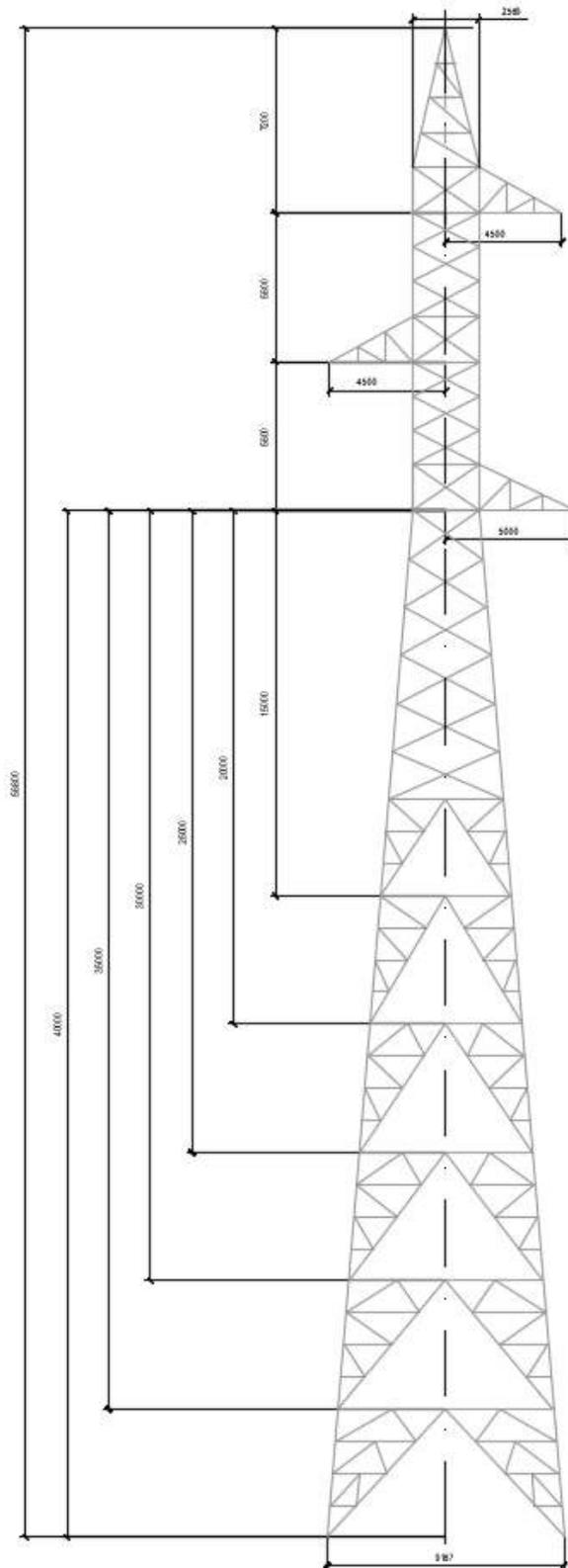
Apoyo CO S1563



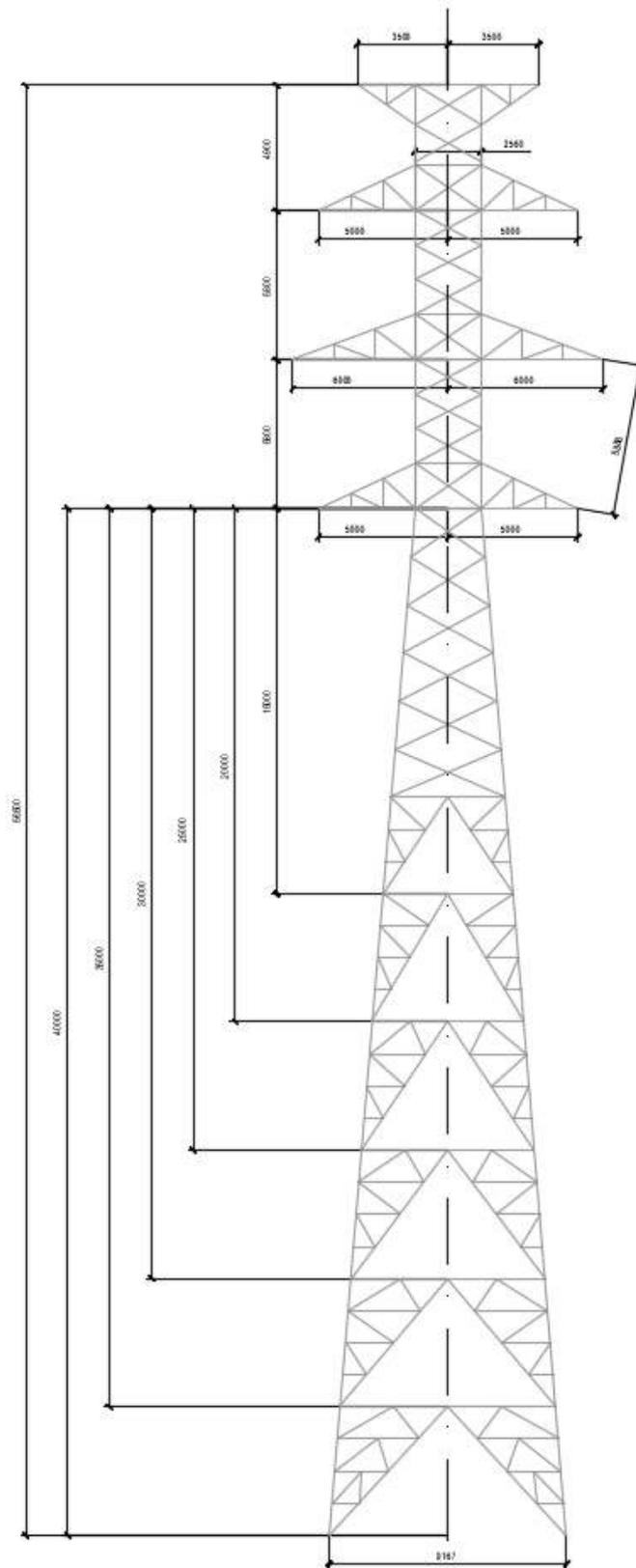
Apoyo CO N388DC D=3,30 E=3,00



Apoyo IC S1C



Apoyo IC N2DC D=4,90 E=3,50



1.8.2.5.1. Apoyos CONDOR (CO)

Son apoyos tronco-piramidales de sección cuadrada construidos con perfiles angulares galvanizados, unidos mediante tornillería.

La cabeza es recta de 1,50 metros de ancho. El fuste tronco piramidal se ancla al terreno con cimentación independiente en cada pata.

1.8.2.5.2. Apoyos ÍCARO (IC)

Son apoyos tronco-piramidales de sección cuadrada construidos con perfiles angulares galvanizados, unidos mediante tornillería.

La cabeza es recta de 2,50 metros de ancho. El fuste tronco piramidal se ancla al terreno con cimentación independiente de sección cuadrada o circular.

1.8.2.5.3. Puesta a tierra

La puesta a tierra de los apoyos se especifica en el apartado "5.5.1.5. PUESTA A TIERRA" perteneciente al apartado "5.5 DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN AÉREA" del "DOCUMENTO: MEMORIA" del PROYECTO LAAT 220 KV SET RUEDA ESTE a SET PRE-RUEDA.

En apoyos en zonas no frecuentadas los apoyos se pondrán a tierra mediante electrodos de difusión vertical.

En zonas frecuentadas se instalará puesta a tierra en anillo adecuada a lo prescrito en el RLAT RD 223/2008 ITC- LAT 07.

Dado que la mayoría de los apoyos se han considerado en zonas no frecuentadas, se pondrán a tierra mediante electrodos de difusión vertical. En caso de que durante la construcción se identifique que el terreno tiene una alta resistividad, se podrá mejorar la puesta a tierra mediante anillos que unan los electrodos de difusión vertical.

1.8.2.6. Numeración y aviso de peligro

La numeración y aviso de peligro de los apoyos se especifica en el apartado "5.5.1.6. NUMERACIÓN Y AVISO DE PELIGRO" perteneciente al apartado "5.5 DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN AÉREA" del "DOCUMENTO: MEMORIA" del "DOCUMENTO: MEMORIA" del PROYECTO LAAT 220 KV SET RUEDA ESTE a SET PRE-RUEDA.

Todos los apoyos irán provistos de una placa de señalización, situada a una altura visible y legible desde el suelo a una distancia mínima de 2 metros.

1.8.2.7. Antivibradores

Las características de los antivibradores serán las mismas que figuran en el apartado "5.5.1.7. ANTIVIBRADORES" perteneciente al apartado "5.5 DESCRIPCIÓN DE LA INSTALACIÓN AÉREA" del "DOCUMENTO: MEMORIA" del PROYECTO LAAT 220 KV SET RUEDA ESTE a SET PRE-RUEDA.

Se colocarán amortiguadores del tipo Stockbridge en los conductores de fase, y el cable de protección y comunicaciones.

Estos antivibradores están formados por un cuerpo central de aleación de aluminio, un cable portador de 19 alambres de acero galvanizado y dos contrapesos de acero forjado galvanizado.

El número de antivibradores a utilizar dependerá de la longitud del vano y será en general dos a cada lado del apoyo si la longitud del vano es superior a 450 metros y de uno a cada lado del apoyo si esta longitud es inferior.

1.8.2.8. Dispositivos salvapájaros

Se instalarán dispositivos salvapájaros homologados para evitar riesgos de choques contra los cables de la línea de evacuación. Estos dispositivos estarán formados por espirales de PVC rígido de 1 m de longitud y 30 cm de diámetro, de color blanco, rojo o naranja reflectante, e irán montados preferentemente en el cable de protección cada 5,0 metros conforme a lo estipulado en la declaración de impacto ambiental.

1.9. Conclusión

Considerando expuestas en esta Memoria las razones que justifican la construcción de la línea y la necesidad de efectuar los cruces mencionados esperamos nos sea concedida la debida autorización.

En Madrid, Octubre de 2022

EL INGENIERO INDUSTRIAL

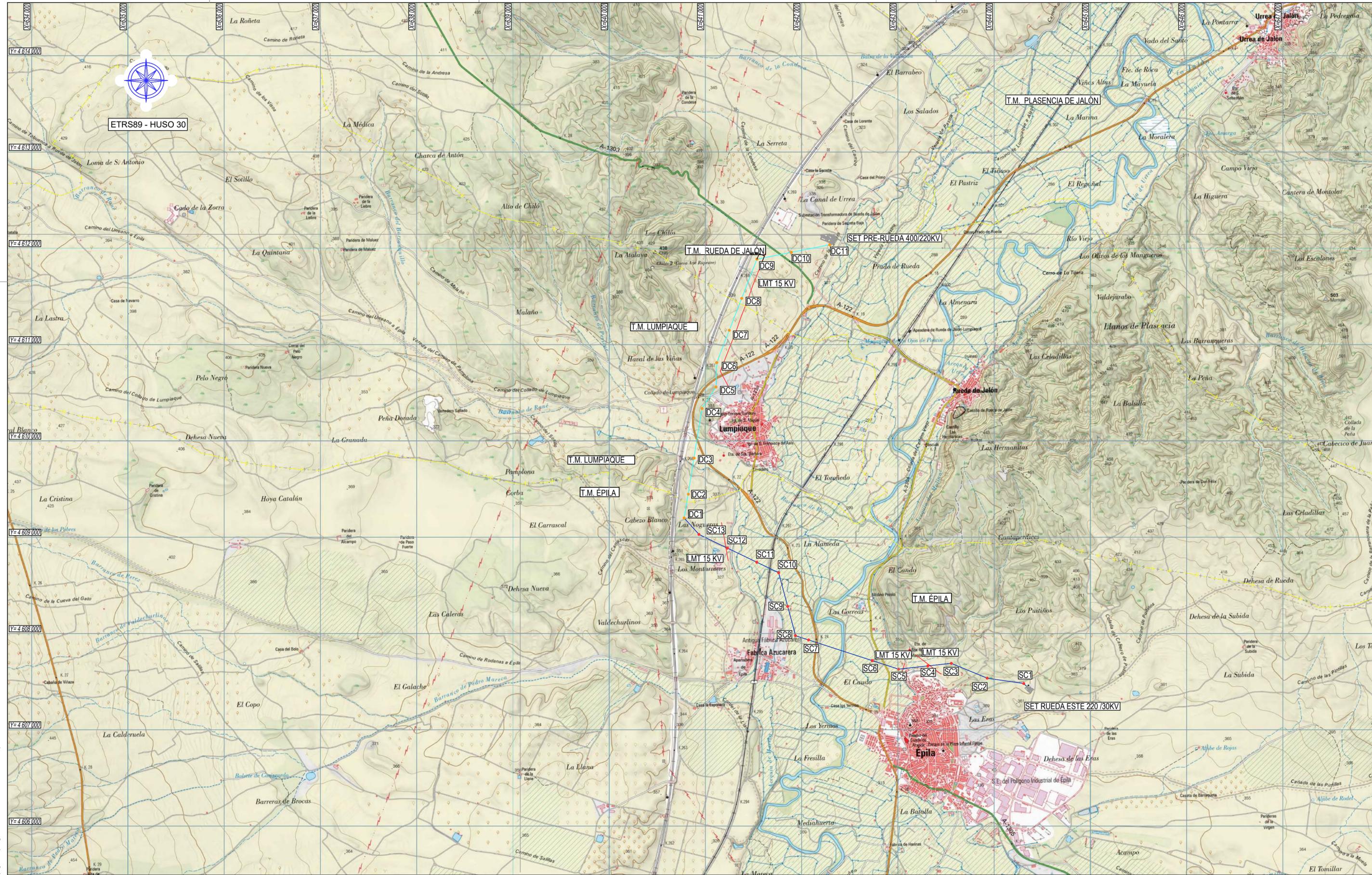


D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
COLEGIADO DE ICAI Nº 1813/102

2. PLANOS

2.1. Lista de planos

SITUACIÓN.....	FE-21000033-01
EMPLAZAMIENTO	FE-21000033-02
PERFIL Y PLANTA.....	FE-21000033-03



LEYENDA:

— LAT 220 KV SC	● APOYOS SC
— LAT 220 KV DC	● APOYOS DC
- - - LÍMITES T. MUNICIPAL	— LÍNEAS EXISTENTES

D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
INGENIERO DEL ICAI COL. N° 18131024




	Fecha:	Nombre:
Dibujado:	10/2022	ALM
Comprobado:	10/2022	ALM
Aprobado:	10/2022	RFB

LAAT 220 KV SC
SET RUEDA ESTE 220/30KV-SET PRE-RUEDA 400/220KV
ZARAGOZA

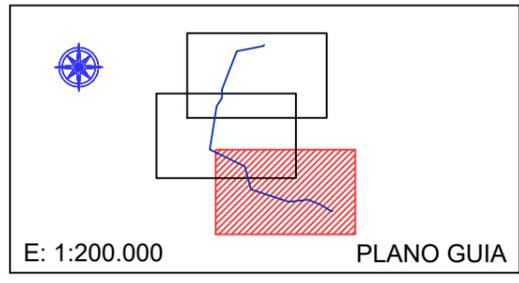
PLANO DE SITUACIÓN
SEPARATA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.

Escala:	1/25.000
Revisión:	00
Hoja:	01
Siguiente:	-
Código:	FE-21000033



Nº APOYO	COORDENADAS UTM HUSO 30	
	X	Y
PÓRTICO	644.343	4.607.446
SC1	644.308	4.607.480
SC2	643.928	4.607.536
SC3	643.555	4.607.690
SC4	643.311	4.607.663
SC5	643.006	4.607.629
SC6	642.735	4.607.717
SC7	642.073	4.607.933
SC8	641.937	4.607.977
SC9	641.855	4.608.281
SC10	641.762	4.608.630
SC11	641.534	4.608.740
SC12	641.229	4.608.887

D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
INGENIERO DEL ICAI COL. Nº 1813/1024

LEYENDA:

	LAT 220 kV SC		APOYOS SC
	LAT 220 kV DC		APOYOS DC
	LÍMITES T.MUNICIPAL		LÍNEAS EXISTENTES


Grupo Sisener Ingenieros

	Fecha:	Nombre:
Dibujado:	10/2022	ALM
Comprobado:	10/2022	ALM
Aprobado:	10/2022	RFB

LAAT 220 kV SC
SET RUEDA ESTE 220/30kV-SET PRE-RUEDA 400/220kV
ZARAGOZA

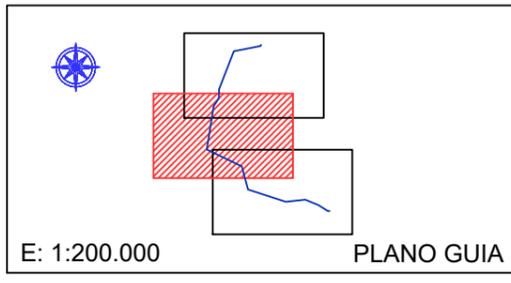
PLANO DE EMPLAZAMIENTO
SEPARATA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.

Escala:	1/10.000
Revisión:	00
Hoja:	02.1
Siguiente:	02.2
Código:	FE-21000033



Nº APOYO	COORDENADAS UTM HUSO 30	
	X	Y
SC9	641.855	4.608.281
SC10	641.762	4.608.630
SC11	641.534	4.608.740
SC12	641.229	4.608.887
SC13	640.993	4.609.029
DC1	640.780	4.609.200
DC2	640.820	4.609.447
DC3	640.881	4.609.822
DC4	640.965	4.610.337

D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
INGENIERO DEL ICAI COL. Nº 1813/1024

LEYENDA:

	LAT 220 kV SC		APOYOS SC
	LAT 220 kV DC		APOYOS DC
	LÍMITES T.MUNICIPAL		LÍNEAS EXISTENTES


Grupo Sisener Ingenieros

	Fecha:	Nombre:
Dibujado:	10/2022	ALM
Comprobado:	10/2022	ALM
Aprobado:	10/2022	RFB

LAAT 220 kV SC
SET RUEDA ESTE 220/30kV-SET PRE-RUEDA 400/220kV
ZARAGOZA

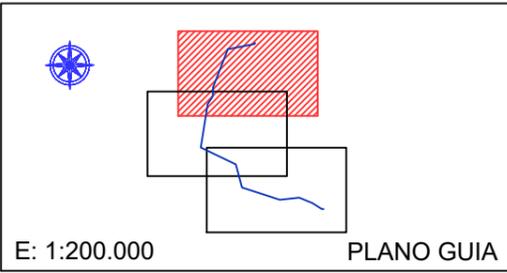
PLANO DE EMPLAZAMIENTO
SEPARATA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.

Escala:	1/10.000
Revisión:	00
Hoja:	02.2
Siguiente:	02.3
Código:	FE-21000033



Nº APOYO	COORDENADAS UTM HUSO 30	
	X	Y
DC4	640.965	4.610.337
DC5	641.110	4.610.559
DC6	641.118	4.610.814
DC7	641.248	4.611.149
DC8	641.377	4.611.480
DC9	641.536	4.611.888
DC10	641.894	4.611.959
DC11	642.292	4.612.037
PÓRTICO	642.305	4.612.068

D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
INGENIERO DEL ICAI COL. Nº 1813/1024



- LEYENDA:
- LAT 220 KV SC
 - APOYOS SC
 - LAT 220 KV DC
 - APOYOS DC
 - - - - LÍMITES T.MUNICIPAL
 - LÍNEAS EXISTENTES

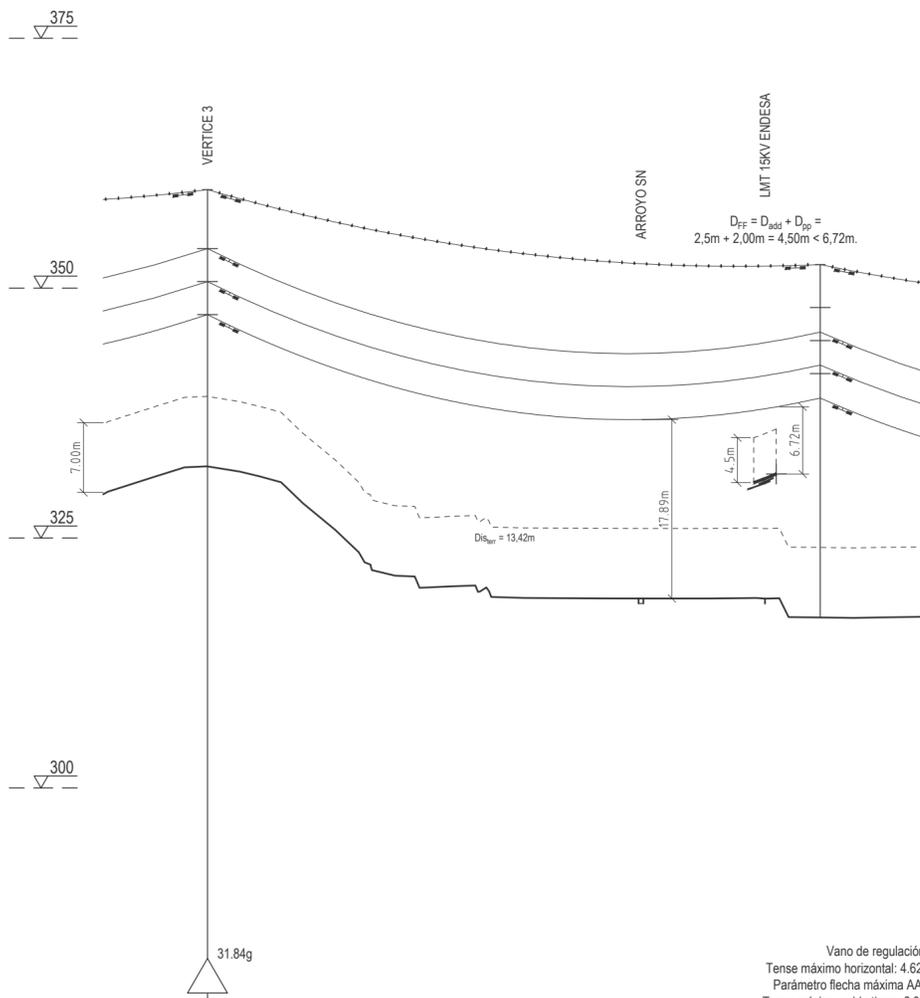


	Fecha:	Nombre:
Dibujado:	10/2022	ALM
Comprobado:	10/2022	ALM
Aprobado:	10/2022	RFB

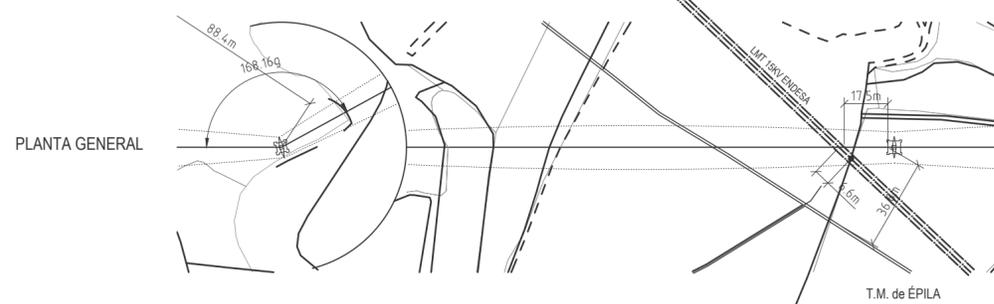
LAAT 220 KV SC
SET RUEDA ESTE 220/30KV-SET PRE-RUEDA 400/220KV
ZARAGOZA

PLANO DE EMPLAZAMIENTO
SEPARATA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.

Escala:	1/10.000
Revisión:	00
Hoja:	02.3
Siguiente:	-
Código:	FE-21000033



COORD. GEOGRAFICAS	Long. -1° 16' 38,2" Lat. 41° 36' 26,2"	Long. -1° 16' 48,7" Lat. 41° 36' 25,5"
COORDENADAS U.T.M.	X=643.555 Y=4.607.690 Z=332,15	X=643.383 Y=4.607.671 Z=318,96
DISTANCIA A ORIGEN	836,1	1.081,4
CLASE DE TERRENO		
TIPO APOYOS	AG-AM CO-15/27000 S1563 CA-220	AL-S CO-24/7000 S1561 CS-220
VANOS Y N° APOYOS	SC3	SC4
ALINEACIONES		ALINEACION N°4 D





Grupo Sisener Ingenieros

LAAT 220 KV SC
SET RUEDA ESTE 220/30KV-SET PRE-RUEDA 400/220KV
ZARAGOZA

Escala: H:1/2.000
V:1/500

Revisión:	02	Hoja:	03.1	Siguiente:	03.2
Código:			FE-21000033		

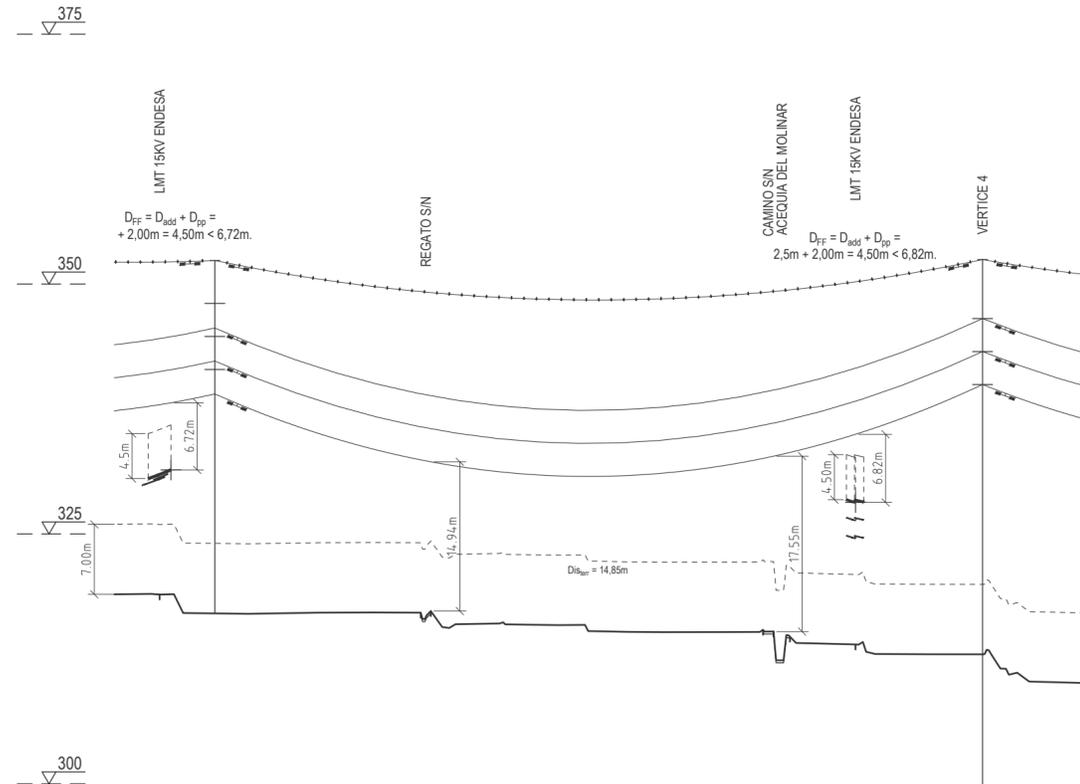
PERFIL Y PLANTA
SEPARATA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.
CRUZAMIENTO N°8 LMT 15 KV

Fecha:	10/2022	Nombre:	APR
Dibujado:	10/2022	Comprobado:	10/2022
Aprobado:	10/2022		RFB

COLEGIO NACIONAL DE INGENIEROS ICAI. VISADO n°: 0506/22. Fecha: 04/11/2022. Firmado electrónicamente por el COLEGIO NACIONAL DE INGENIEROS ICAI. Autenticidad verificable mediante CSV: FVOCAG3LEZYH9UJ7. Autenticidad verificable a través de la página: https://gestordocumentos.icaei.es/ValidarCSV.aspx

D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
INGENIERO DEL ICAI COL. N° 18131024

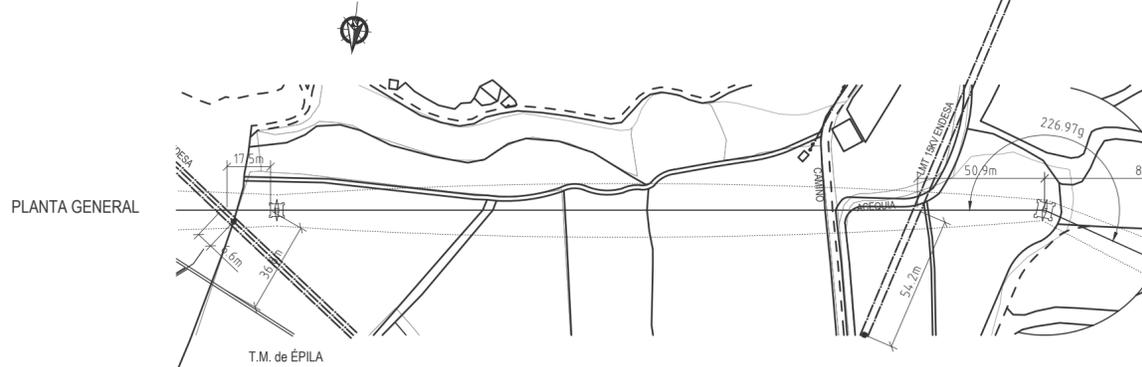




Vano de regulación: 281.5m
Tense máximo horizontal: 4.627daN (EDS = 20,0%)
Parámetro flecha máxima AAAC A3 400: 1.357m
Tense máximo cable tierra: 2.317daN (EDS = 16,6%)
Parámetro flecha mínima: OPGW 48 43D58Z: 2.957m

26.97g

COORD. GEOGRAFICAS	Long. -1° 16' 48,7" Lat. 41° 36' 25,5"		Long. -1° 17' 2,0" Lat. 41° 36' 24,6"	
COORDENADAS U.T.M.	X=643,311 Y=4.607,663 Z=317,06	31689	X=643,057 Y=4.607,635 Z=313,95	X=643,006 Y=4.607,629 Z=312,95
DISTANCIA A ORIGEN	1.081,4		1.388,7	
CLASE DE TERRENO			CAMINO ACEQUIA	
TIPO APOYOS	AL-S CO-24/7000 S1561 CS-220		AG-AM CO-27/27000 S1563 CA-220	
VANOS Y Nº APOYOS	SC4		307,3	
ALINEACIONES	ALINEACION Nº4 DE 552,6m.			



LAAT 220 KV SC
SET RUEDA ESTE 220/30KV-SET PRE-RUEDA 400/220KV
ZARAGOZA

Escala: H:1/2.000
V:1/500

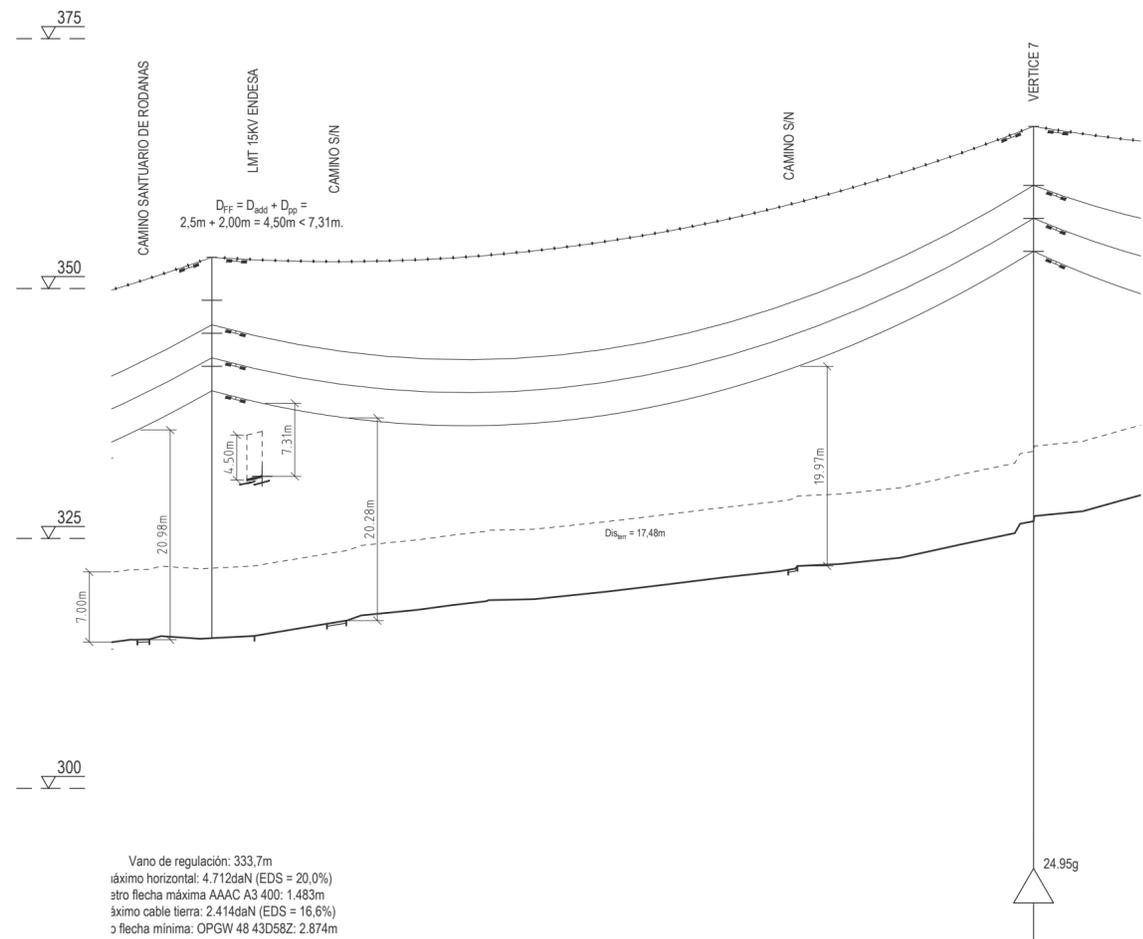
Dibujado:	Fecha:	Nombre:
Comprobado:	10/2022	APR
Aprobado:	10/2022	ALM
		RFB

PERFIL Y PLANTA
SEPARATA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.
CRUZAMIENTO Nº12 LMT 15 KV

Revisión: 02
Hoja: 03.2
Siguiente: 03.3
Código: FE-21000033

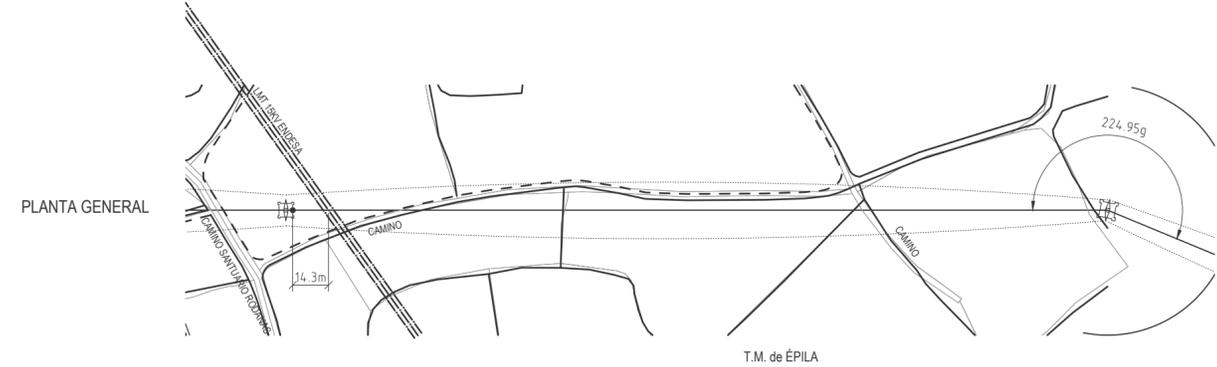
D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
INGENIERO DEL ICAI COL. Nº 1813/1024

RFB



Vano de regulación: 333,7m
 máximo horizontal: 4.712daN (EDS = 20,0%)
 altura flecha máxima AAC A3 400: 1.483m
 máximo cable tierra: 2.414daN (EDS = 16,6%)
 altura flecha mínima: OPGW 48 43D58Z: 2.874m

COORD. GEOGRAFICAS	Long. -1° 18' 17,6" Lat. 41° 37' 6,5"	Long. -1° 18' 30,3" Lat. 41° 37' 11,3"
COORDENADAS U.T.M.	X=641.229 Y=4.608.887 Z=-315,03	X=640.933 Y=4.609.029 Z=-326,72
DISTANCIA A ORIGEN	3.780,2	4.109,2
CLASE DE TERRENO	CAMINO	CAMINO
TIPO APOYOS	AL CO-27/7000 S1561 CS-220	AG-AM CO-27/33000 S1563 CA-220
VANOS Y N° APOYOS	SC12	329,0
ALINEACIONES		SC13



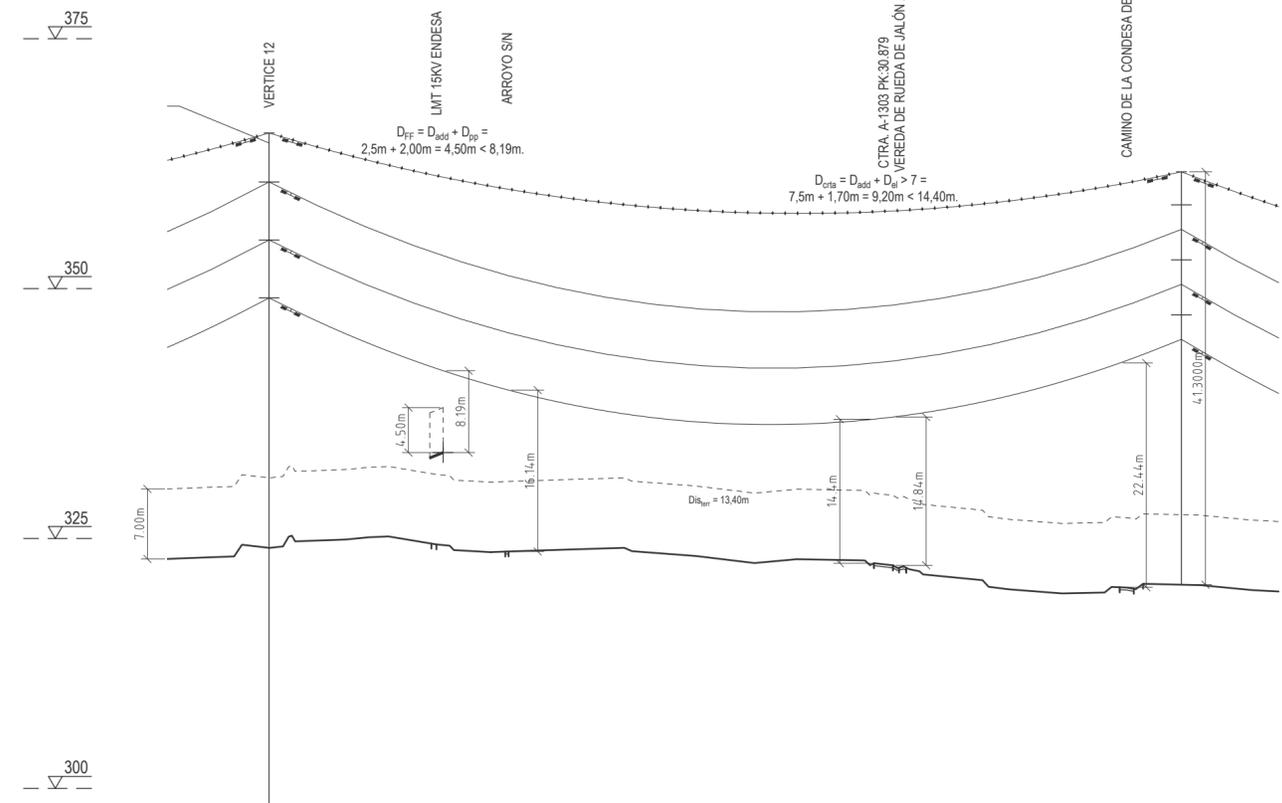
LAAT 220 KV SC
 SET RUEDA ESTE 220/30KV-SET PRE-RUEDA 400/220KV
 ZARAGOZA

Escala:	H:1/2.000 V:1/500
Revisión:	02
Hoja:	03.3
Siguiente:	03.4
Código:	FE-21000033

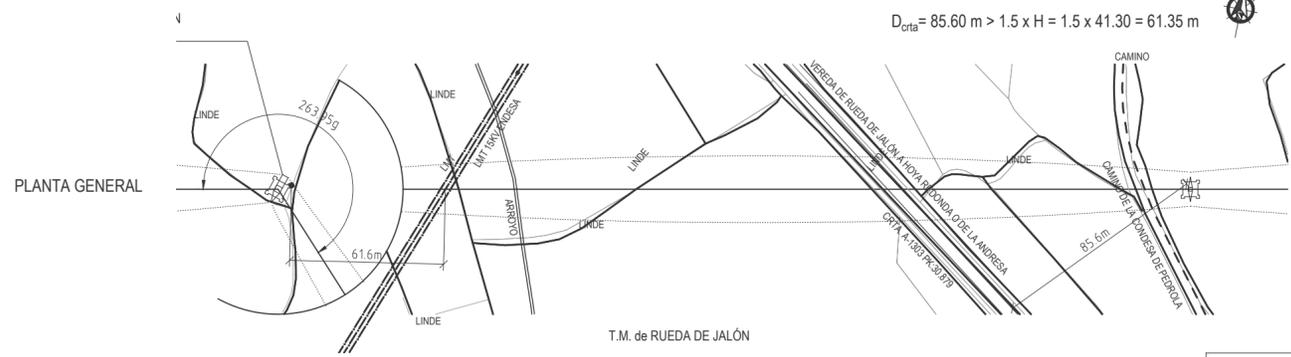
Dibujado:	10/2022	APR
Comprobado:	10/2022	ALM
Aprobado:	10/2022	RFB

D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
 INGENIERO DEL ICAI COL. N° 1813/1024
RFB

PERFIL Y PLANTA
 SEPARA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.
 CRUZAMIENTO N°40 LMT 15 KV



	63.95g		Vano de regulación: 38	
			Tense máximo horizontal: 4.787da	
			Parámetro flecha máxima AAAC /	
			Tense máximo cable tierra: 2.501da	
			Parámetro flecha mínima: OPGW 48	
COORD. GEOGRAFICAS	Long. -1° 18' 1.8" Lat. 41° 38' 43.6"		Long. -1° 17' 46.3" Lat. 41° 38' 45.7"	
COORDENADAS U.T.M.	X=641.536 Y=4.611.888 Z=324.07	X=641.604 Y=4.611.901 Z=324.35	X=641.777 Y=4.611.935 Z=322.43	X=641.783 Y=4.611.937 Z=322.11
DISTANCIA A ORIGEN	7.162,6		7.527,8	
CLASE DE TERRENO				
TIPO APOYOS	AG-AM IC-25/55000 N2DC D=4.9 E=3.5 CA-220		AL-S CO-27/27000 N388DC D=3.3 E=3 CS-220	
VANOS Y Nº APOYOS	DC9		DC10	
ALINEACIONES	365,2		ALINEACION Nº13 DE 7	



D. RAMON FERNANDEZ DE BORDONS
INGENIERO DEL ICAI COL. Nº 18131024

RFB

Fecha:	Nombre:
Dibujado: 10/2022	APR
Comprobado: 10/2022	ALM
Aprobado: 10/2022	RFB

LAAT 220 KV
SET RUEDA ESTE 220/30KV-SET PRE-RUEDA 400/220KV
ZARAGOZA

PERFIL Y PLANTA
SEPARATA ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA S.L.
CRUZAMIENTO Nº60 LMT 15 KV

Escala:	H:1/2.000 V:1/500
Revisión:	02
Hoja:	03.4
Siguiente:	--
Código:	FE-21000033