

**Línea Aérea Alta Tensión 132 kV SC  
PP.EE. Valdelugo y Perdiguera –  
– S.E.T. Cuatro Picones**  
proyecto refundido

**Separata: Ayuntamiento de Iglesias**

Términos Municipales Estépar, Iglesias y Los Balbases/  
(Provincia de Burgos)

09 de Enero de 2.010

REF.: OW1050014

## ÍNDICE GENERAL

<b>DOCUMENTO N° I.</b> .....	MEMORIA
<b>DOCUMENTO N° II.</b> .....	PLANOS
<b>DOCUMENTO N° III.</b> .....	PRESUPUESTO



CEASA PROMOCIONES EÓLICAS, S.L.U.

## PROYECTO REFUNDIDO:

LÍNEA AÉREA ALTA TENSIÓN 132 KV SC  
PP.EE. VALDELUGO Y PERDIGUERA –  
– S.E.T. CUATRO PICONES  
(PROVINCIA DE BURGOS)

*DOCUMENTO I: MEMORIA*

Enero 2010

## ÍNDICE MEMORIA

1.- PETICIONARIO Y PROPIETARIO .....	1
2.- EMPLAZAMIENTO DE LAS INSTALACIONES .....	1
3.- ANTECEDENTES Y OBJETO DE LA SEPARATA .....	2
4.- PRESCRIPCIONES OFICIALES .....	4
5.- TENSIONES DE SERVICIO .....	5
6.- CONDICIONES ESPECÍFICAS DE LA LÍNEA.....	5
7.- PLAZO DE EJECUCIÓN .....	5
8.- DESCRIPCIÓN DE LA LÍNEA .....	6
9.- SITUACIÓN Y TRAZADO .....	6
9.1.- TRAZADO DE LA LÍNEA AÉREA.....	6
9.2.- SERVICIOS AFECTADOS. CRUZAMIENTOS Y PARALELISMOS .....	7
10.- CARACTERÍSTICAS DE LA INSTALACIÓN .....	8
10.1.- DESCRIPCIÓN GENERAL.....	8
10.2.- APOYOS Y ARMADOS.....	8
10.3.- CONDUCTOR DE FASE .....	9
10.4.- CABLE DE FIBRA OPTICA .....	9
10.5.- CADENAS DE AISLAMIENTO .....	10
10.6.- HERRAJES Y ACCESORIOS .....	10
10.7.- EMPALMES Y CONEXIONES.....	11
10.8.- CIMENTACIONES .....	12
10.9.- PUESTA A TIERRA .....	12
10.10.- SEÑALIZACIÓN .....	13
10.11.- PROTECCIONES .....	13
11.- MEDIDAS DE PROTECCIÓN AMBIENTAL PARA LA AVIFAUNA .....	14
11.1.- PRESCRIPCIONES GENERICAS.....	14
11.2.- MEDIDAS PREVENTIVAS PARA EVITAR RIESGOS DE COLISIÓN .....	14
11.3.- MEDIDAS PREVENTIVAS PARA EVITAR RIESGOS DE ELECTROCUCIÓN.....	15

11.4.- MEDIDAS ADOPTADAS PARA REDUCIR EL IMPACTO PAISAJÍSTICO.....	16
12.- CONCLUSIONES .....	17

## **1.- PETICIONARIO Y PROPIETARIO**

El presente proyecto de instalación eléctrica, se realiza a petición de CEASA Promociones Eólicas, S.L.U., con CIF: B-50857531 y domicilio social en Av. de la Paz 45, 1ºB C.P. 09004 BURGOS.

## **2.- EMPLAZAMIENTO DE LAS INSTALACIONES**

La Línea Aérea discurrirá por los términos municipales de la provincia de Burgos de Estépar, Iglesias y Los Balbases, más concretamente en los parajes que se citan a continuación:

PARAJE	TÉRMINO MUNICIPAL
C. Quinta, Cno. Burgos, Cno. Quintanillas, Sombrial, Cuesta Lucia, Arroyo, La Secretaria, Cno. La Corva, Cascajos, Arroyo Valdepesquera, Valdepesquera, C. Frandovilez, Lanzon, Mitad de la Vega, C. de Celada del Cno., C. de Vilviestre, Valanza, Ramo, Puente Castillo, Santa Juliana, Sombrial, Corral del Lipe, Valdegonzalo, Raya V, Cno. Arrabal, Los Corrales, Aliagas.	Estépar
Raya de Hormaza, Las Calderas, Catilla, Valdevillanos, Sta. Centola, Encinill, Pico Valdeniego, Cno. Castilbares, Valdemilanos, Ladrero, Perdido, Vallejan, Linde Largo, Valle de Sambol, Con. Sambol, Los Llorentes, Encina La Barda, Cno. Valdepoveda, Valdepovedo, Correhontanas, Fuenteval, Raposera, Fuentelegaña, Cno. Fuentelegaña, Tenadas de Zarraquin, El Corralon, Palomarejos, La Olma, Cno. Los Campos, San Miguel, Cno. Pampliegas, Cenizales, Cuesta Viñuelas, Pedrosillas, Arroyo.	Iglesias

PARAJE	TÉRMINO MUNICIPAL
Barbara, Villimar, Carr, Carr. Los Barbases, Barco Bermejo Los Barbases, Cno. Villademiro, Carrapan, Cno. Galapagan, Cno. Pradillos, Pajarita, Pradillo, Cno. Monasterio, San Antón, Corral del Gitano, Retortillo, Choza.	Los Balbases

### **3.- ANTECEDENTES Y OBJETO DE LA SEPARATA**

Con fecha 15 de Febrero de 2005 y con el Nº 001204 se realizó el visado por parte del Colegio de Ingenieros Técnicos Industriales de Aragón, del proyecto de "L.A.A.T. 132KV PP.EE. Valdelugo y Perdiguera – SET Cuatro Picones en los TT.MM. de Estépar, Iglesias y Los Balbases (Provincia de Burgos)", firmado por el Ingeniero Técnico Industrial Santiago Gregorio Les y promovido por CEASA Promociones Eólicas, S.L.

Esta línea discurría entre la SET PP.EE. Valdelugo - Perdiguera y la SET P.E. Cuatro Picones, con una longitud total de 16,671 km.

Una vez revisada la información recogida en el proyecto, se decidió modificar la ubicación de la Subestación Cuatro Picones, evitando a su vez la afección al término municipal de Villaquirán. Ante tal situación, se redactó un primer anexo que recogía esta variante y fue visado con fecha del 23 de Enero de 2006.

Con fecha del 19 de Febrero de 2007 se presento ante el servicio de Industria, Comercio y Turismo de la Junta de Castilla y León en Burgos una alegación al trazado de la Línea en proyecto por CYL Energía Eólica S.L.U., en la que plantaba la interferencia del mismo con el Parque Eólico "Los Zapateros", promovido por dicha empresa.

Motivado por la alegación mencionada en el párrafo anterior se redacta un segundo anexo con fecha de marzo del 2007, en el cual se modifica la traza para evitar afectar los PPEE anteriormente mencionados.

Con fecha 2 de enero de 2008 se hace pública por la Delegación Territorial de la Junta de Castilla y León de Burgos la Declaración de Impacto Ambiental del citado proyecto de conformidad con lo dispuesto en la ley 11/2003 de 8 de abril de Prevención Ambiental de Castilla y León.

Posteriormente a la publicación del DIA y con fecha 5 de Enero de 2009 se emite por el Servicio Territorial de Medio Ambiente de Burgos informe de adecuación a la DIA con referencia 2007-BU-059 en el cuál se recogen una serie de condicionados técnicos al trazado para evitar zonas arboladas, lo que origina varias variantes al trazado para dar cumplimiento a las exigencias técnicas planteadas.

- La primera variante a realizar es entre los apoyos nº2 – nº3, dado que atraviesa un área repoblada. Para evitar el arbolado se desplaza el apoyo 3 aproximadamente 50 metros hacia el sur.
- La segunda variante a realizar es entre los apoyos nº21 – nº23 ya que atraviesan una zona de arbolado escaso. Se modifica la línea desde el apoyo nº20 al nº26.
- La tercera variante a realizar es entre los apoyos nº48 – nº50 que igual que en el caso anterior atraviesa una zona de arbolado. Para evitar esta afección se desplazan los apoyos de este tramo hacia el norte.
- Para evitar la erosión en el camino de acceso del apoyo nº30, se asegurarán los taludes para canalizar el agua.

Finalmente, con motivo de la ubicación de las Subestaciones Eléctricas "PP.EE. Valdelugo y Perdiguera" y "Cuatro Picones", obliga a realizar variantes de la línea, desde el pórtico de la citada Subestación "PP.EE. Valdelugo y Perdiguera" hasta el apoyo nº2 y desde el apoyo nº58 hasta el pórtico de la citada Subestación "Cuatro Picones" con el fin de adecuar el proyecto a las necesidades surgidas.

Con el fin de aunar en un único documento los anteriormente citados y de adaptarlos al RD223/2008 de cara a la ejecución material del proyecto, se plantea la necesidad de refundir todos ellos en el presente proyecto, estableciendo las características a las que habrá de ajustarse el diseño de la línea, teniendo presentes criterios de seguridad, calidad de servicio, técnicos, estéticos, medio ambientales, económicos y de explotación de las instalaciones, siendo su objeto final la tramitación oficial de la línea en proyecto, en cuanto a Autorización Administrativa y Aprobación de Ejecución.

Este documento tiene por objeto describir las principales características de la Línea Aérea a la Tensión nominal de 132 KV con origen en la SET PP.EE Valdelugo y Perdiguera y final SET Cuatro Picones, con el fin de informar al Ayuntamiento de Iglesias.

Por tal motivo, se establecen las características a las que habrá que ajustarse la instalación, teniendo presentes criterios de seguridad, calidad de servicio, técnicos, estéticos, medioambientales, económicos y de explotación de las instalaciones.

#### **4.- PRESCRIPCIONES OFICIALES**

En la confección del presente proyecto así como en la futura construcción de las instalaciones, se han tenido presente todas y cada una de las especificaciones contenidas en:

- Real Decreto 223/2008, de 15 de Febrero, por el que se aprueban el Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en líneas eléctrica de alta tensión y sus instrucciones técnicas complementarias ITC - LAT 01 A 09.
- Reglamento sobre condiciones técnicas y garantías de seguridad en Centrales Eléctricas y Centros de Transformación y sus Instrucciones Técnicas complementarias MIE-RAT.

- Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, por el que se establecen medidas de carácter técnico en líneas eléctricas de alta tensión, con objeto de proteger la avifauna.
- Normalización Nacional (Normas UNE).
- Recomendaciones UNESA.
- Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimiento de autorización de instalaciones de energía eléctrica.
- Ley del Sector Eléctrico 54/1997 de 27 de Noviembre de 1997.
- Disposiciones municipales que afecten a este tipo de instalaciones.

## **5.- TENSIONES DE SERVICIO**

La línea aérea de alta tensión, objeto del presente proyecto, se realizará a la tensión de servicio de 132 kV.

## **6.- CONDICIONES ESPECÍFICAS DE LA LÍNEA**

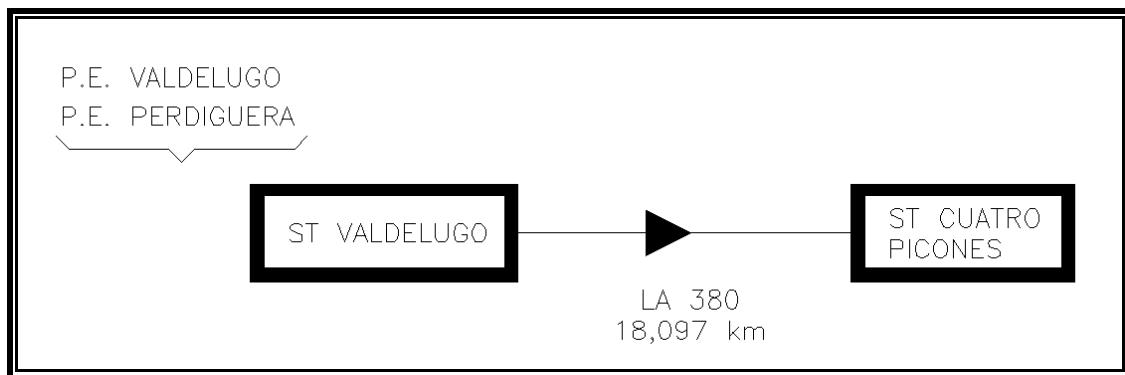
La línea aérea de alta tensión, objeto del presente proyecto, se realizará en simple circuito con las siguientes condiciones específicas:

Altitud media:	910 m
Por su altitud:	Zona B
Por su nivel de tensión:	1 <sup>a</sup> categoría (132 kV)
Temperatura mínima:	-2 °C

## **7.- PLAZO DE EJECUCIÓN**

Se estima un plazo de ejecución de 5 meses, una vez conseguidos los permisos particulares y oficiales de paso de la línea aérea, así como la autorización administrativa para su construcción.

## 8.- DESCRIPCIÓN DE LA LÍNEA



La línea aérea de alta tensión 132 kV, objeto del presente proyecto, se realizará en simple circuito, con conductor de fase LA-380 simplex y, conductor de protección y comunicaciones OPGW.

Tiene su origen en la SET PP.EE. Valdelugo y Perdiguera y final en la SET P.E. Cuatro Picones, y discurre con una longitud de 18,097 km.

## 9.- SITUACIÓN Y TRAZADO

### 9.1.- TRAZADO DE LA LÍNEA AÉREA

El origen de la Línea Aérea será la SET PP.EE. Valdelugo y Perdiguera desde donde, y con una longitud de 18,097 km y 62 apoyos, se llegará a SET P.E. Cuatro Picones.

ALINEACIÓN	APOYOS	LONGITUD	T.M.
1	P-1	15,38 m	Estépar
2	1-2	226,04 m	Estépar
3	2-3	351,91 m	Estépar
4	3-4	309,78 m	Estépar
5	4-8	1.424,27 m	Estépar
6	8-10	552,79 m	Estépar
7	10-11	317,31 m	Estépar
8	11-14	950,71 m	Estépar
9	14-23	2.665,44m	Estepar e Iglesias
10	23-26	1.188,63 m	Iglesias

<b>ALINEACIÓN</b>	<b>APOYOS</b>	<b>LONGITUD</b>	<b>T.M.</b>
11	26-27	100,23 m	Iglesias
12	27-28	360,23 m	Iglesias
13	28-30	531,35m	Iglesias
14	30-42	3.819,33 m	Iglesias
15	42-43	174,78 m	Iglesias
16	43-46	656,58	Iglesias
17	46-47	308,99	Iglesias y Los Balbases
18	47-49	466,62	Los Balbases
19	49-50bis	636,48	Los Balbases
20	50bis-54	1.239,95	Los Balbases
21	54-58	1.265,04	Los Balbases
22	58-60	506,98	Los Balbases
23	60-P	27,42	Los Balbases

NOTA: En el presente proyecto refundido ha sido necesario incluir dos nuevos apoyos los cuales corresponden a los apoyos nº 23bis y el nº 50bis.

La línea transcurre por el término municipal de Iglesias desde el apoyo nº19 hasta el apoyo nº47, así como en la zona circundante al apoyo nº16.

## 9.2.- SERVICIOS AFECTADOS. CRUZAMIENTOS Y PARALELISMOS

En el trazado de la línea aérea 132kV se verá afectado el Ayuntamiento de Iglesias por cruzamientos, para el cual se confecciona la presente separata.

<b>Nº</b>	<b>TIPO DE AFECCIÓN</b>	<b>APOYOS</b>	<b>DISTANCIA VERTICAL (m)</b>		<b>DISTANCIA HORIZONTAL (m)</b>		<b>SERVICIO AFECTADO</b>
			<b>REAL</b>	<b>RLAT</b>	<b>REAL</b>	<b>LEY AGUAS</b>	
1	CRUZAMIENTO	27 – 28	31,44	6,50	110,73	5,00	Colector Sambal
2	CRUZAMIENTO	33 – 34	21,86	6,50	100,07	5,00	Colector Fuenteval
3	CRUZAMIENTO	36 – 37	21,45	6,50	112,89	5,00	Fuente San Miguel
4	CRUZAMIENTO	43 – 44	10,30	6,50	7,34	5,00	Colector Gorzona

## **10.- CARACTERÍSTICAS DE LA INSTALACIÓN**

### **10.1.- DESCRIPCIÓN GENERAL**

La línea aérea de alta tensión 132 kV, objeto del presente proyecto, se realizará en simple circuito, con conductor de fase LA-380 y, conductor de protección y comunicaciones OPGW.

Los apoyos a utilizar serán del tipo Metálicos de Celosía, de las series ARCE y DRAGO (MADE), de alturas totales comprendidas entre 13,45 y 43,90 metros.

Los aisladores utilizados son de vidrio templado designado por UNESA como tipo U120BS.

### **10.2.- APOYOS Y ARMADOS**

Los apoyos a utilizar en la construcción de la Línea Aérea serán del tipo Metálicos de Celosía, de la serie DRAGO y ARCE (MADE).

Estos apoyos son de perfiles angulares atornillados, de cuerpo formado por tramos troncopiramidales cuadrados, con celosía doble alternada en los montantes y las cabezas prismáticas también de celosía, pero con las cuatro caras iguales.

Los apoyos dispondrán de una cúpula para instalar el cable de guarda con fibra óptica por encima de los circuitos de energía, con la doble misión de protección contra la acción del rayo y comunicación.

### 10.3.- CONDUCTOR DE FASE

El conductor de fase a utilizar en la construcción de la línea será del tipo LA-380 de las siguientes características:

#### LA-380 (GULL):

Denominación .....	LA-380
Composición.....	(54 + 7)
Sección total .....	381 mm <sup>2</sup>
Peso del cable .....	1,251 daN/m
Módulo de elasticidad .....	6.865 daN/mm <sup>2</sup>
Módulo de elasticidad .....	7.000 kg/mm <sup>2</sup>
Coeficiente de dilatación lineal .....	19,3 x 10 <sup>-6</sup> °C <sup>-1</sup>
Carga de rotura.....	10.650 daN
Resistencia eléctrica a 20°C.....	0,0957 Ω/km

### 10.4.- CABLE DE FIBRA OPTICA

El conductor de tierra a utilizar en la construcción de la línea será del tipo compuesto OPGW, de las siguientes características:

#### OPGW:

Denominación .....	OPGW 48
Protección de fibras.....	2 Tubos holgados de PBT
Fibras ópticas.....	24 fibras por tubo
Sección total .....	116,23 mm <sup>2</sup>
Diámetro total .....	14,5 mm
Peso del cable .....	0,551 daN/m
Módulo de elasticidad .....	11.207 daN/mm <sup>2</sup>
Coeficiente de dilatación lineal .....	16·10 <sup>-6</sup> °C <sup>-1</sup>
Carga de rotura.....	7.109 daN

### 10.5.- CADENAS DE AISLAMIENTO

Los aisladores utilizados son de vidrio templado designado por UNESA como tipo U120BS, y cumplen las normas CEI 305.

Las cadenas de aislamiento estarán formadas por 10 del tipo U 120 BS (IEC-305) en vidrio templado, de las siguientes características:

Tipo .....	U 120 BS
Paso .....	146 mm
Dimensión acoplamiento.....	16
Línea de fuga por unidad.....	315 mm
Carga de rotura mínima.....	120 kN
Tensión a frecuencia industrial	
de 1 min. en seco .....	490 kV
de 1 min. bajo lluvia.....	345 kV > 230 kV
Tensión al impulso de choque en seco.	760 kV > 550 kV

En los apoyos considerados de seguridad reforzada se dispondrán cadenas de suspensión o de amarre dobles según corresponda.

### 10.6.- HERRAJES Y ACCESORIOS

- **Herrajes:** (Grillete normal, Horquilla Bola, Horquilla revirada, Rotula Horquilla, Anilla Bola, Yugo triangular, yugo separador) de acero forjado y convenientemente galvanizados en caliente para su exposición a la intemperie, de acuerdo con la Norma UNE 21158.
- **Grapas de amarre** del tipo compresión compuestas por un manguito que se comprime contra el cable, y están de acuerdo con la Norma UNE 21159.
- **Grapas de suspensión** del tipo armada, compuestas por un manguito de neopreno en contacto con el cable y varillas preformadas que suavizan el ángulo de salida del cable.

- **Antivibradores:** Para evitar los daños ocasionados en los conductores debido a las vibraciones de pequeña amplitud, cuando sea necesario se instalarán amortiguadores en los cables de fase, uno por conductor y vano hasta 500 m y dos por conductor y vano en los mayores de 500 m. Para el cable de tierra (OPGW) se instalarán dos por vano.
- **Salvapájaros:** Se ha previsto la colocación de dispositivos salvapájaros en zonas de paso de aves migratorias, colocados en el cable de tierra (OPGW) cada 10 metros.

## 10.7.- EMPALMES Y CONEXIONES

### CABLES DE FASE

En la presente línea aérea se evitará la realización de empalmes al ser una línea de nueva construcción. Las longitudes de cable de las bobinas se solicitarán a la hora de realizar el montaje de acuerdo a la longitud de los cantones.

Los empalmes asegurarán la continuidad eléctrica y mecánica en los conductores, debiendo soportar sin rotura ni deslizamiento del conductor el 90% de su carga de rotura; para ello se utilizarán bien manguitos de compresión o preformados de tensión completa.

La conexión sólo podrá realizarse en conductores sin tensión mecánica o en las uniones de conductores realizadas en el bucle entre cadenas de amarre de un apoyo, pero en este caso deberá tener una resistencia al deslizamiento de al menos el 20% de la carga de rotura del conductor. Se utilizarán uniones de compresión o de tipo mecánico (con tornillo).

Las conexiones, que se realizarán mediante conectores de apriete por cuña de presión o petacas con apriete por tornillo, asegurarán continuidad eléctrica del conductor, con una resistencia mecánica reducida.

### CABLES DE COMUNICACIÓN

Las cajas de distribución proporcionan una conexión y un acceso fácil al enlace óptico, teniendo en consideración el cuidado de la fibra y el cable.

Las cajas de empalme de rápido acceso proporcionan una efectiva protección frente a los agentes externos ambientales. Estas se instalarán en los propios apoyos de la línea aérea.

#### **10.8.- CIMENTACIONES**

Las cimentaciones de los apoyos serán de hormigón en masa calidad HM-20 (dosificación de 200 kg/m<sup>3</sup> y una resistencia mecánica de 20 N/mm<sup>2</sup>) y deberán cumplir lo especificado en la instrucción de Hormigón Estructural EHE 08 (R.D. 1247/2008 del 18 de Junio).

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

Cada bloque de cimentación sobresaldrá del terreno, como mínimo 20 cm, formando zócalos, con objeto de proteger los extremos inferiores de los montantes y sus uniones; dichos zócalos terminarán en punta de diamante para facilitar así mismo la evacuación del agua de lluvia.

Sus dimensiones serán las facilitadas por el fabricante según el tipo de terreno (normal), definido por la resistencia característica a compresión ( $\sigma=3$  daN/cm<sup>2</sup>).

#### **10.9.- PUESTA A TIERRA**

Las puestas a tierra de los apoyos se realizarán teniendo presente lo que al respecto se especifica en el apartado 7 de la ITC-LAT 07 del Reglamento (R.D. 223/2008, de 15 de febrero).

Podrán efectuarse por cualquiera de los dos sistemas siguientes:

- Electrodo de difusión: Se dispondrán en dos patas de las torres situadas en una misma diagonal picas de acero cobreado de 2 m de longitud y 14,6 mm de diámetro unidas mediante grapas de fijación y cable de cobre desnudo al montante del apoyo, con el objeto de conseguir una resistencia de paso inferior a 20 ohmios.
- Anillo difusor: Cuando se trate de un apoyo frecuentado se realizará una puesta a tierra en anillo alrededor del apoyo, de forma que cada punto del mismo quede distanciado 1 m como mínimo de las aristas del macizo de cimentación.

#### **10.10.- SEÑALIZACIÓN**

Todos los apoyos irán provistos de una placa de señalización en la que se indicará: el número del apoyo (correlativos), orden de fases, tensión de la Línea (132 kV) y símbolo de peligro eléctrico GT-21 y logotipo de la empresa, este último a nivel opcional.

#### **10.11.- PROTECCIONES**

Para la protección contra sobrecargas, sobretensiones, cortocircuitos y puestas a tierra, se dispondrán en las Subestaciones Transformadoras los oportunos elementos (interruptores automáticos, relés, etc...), los cuales corresponderán a las exigencias que presente el conjunto de la instalación de la que forme parte la Línea Aérea en proyecto. Las protecciones no son objeto de este proyecto.

## **11.- MEDIDAS DE PROTECCIÓN AMBIENTAL PARA LA AVIFAUNA**

En el punto 2.i de medidas correctoras y en lo referente a apoyos, aparmanta y conductor, siendo una LAAT 132 kV se ha diseñado para cumplir la totalidad de las medidas de protección de AVIFAUNA. A la hora de plantear el trazado y características de estas infraestructuras eléctricas, con el fin de minimizar al máximo posible el riesgo de colisión y electrocución de la avifauna, se ha prestado una especial atención al cumplimiento del Real Decreto 1432/2008, de 29 de agosto, y al documento "PROPUESTA DE NORMAS DE CARÁCTER TÉCNICO PARA LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS CON OBJETO DE PROTEGER LA AVIFAUNA" de la Junta de Castilla y León.

De este modo, para el diseño del tendido eléctrico se han aplicado las características constructivas y las medidas anticolisión y antielectrocución para las aves en los apoyos y cables eléctricos que se relacionan a continuación.

### **11.1.- PRESCRIPCIONES GENERICAS**

Con carácter general se adoptarán las siguientes medidas:

- No se instalarán aisladores rígidos.
- No se instalarán puentes flojos por encima de travesaños ó cabecera de los apoyos.
- No se instalarán autoválvulas y seccionadores en posición dominante, por encima de travesaños o cabecera de apoyos.

### **11.2.- MEDIDAS PREVENTIVAS PARA EVITAR RIESGOS DE COLISIÓN**

En cumplimiento del apartado 2.g de la DIA y como medida preventiva, para evitar la colisión, se instalarán en el tendido eléctrico de alta tensión dispositivos salvapájaros, únicamente, en el cable de tierra (OPGW), al ser una línea eléctrica de primera categoría.

Estos dispositivos consistirán en espirales de 1 m de longitud x 0,3 m de diámetro y serán de color naranja o blanco, dispuestas como mínimo cada 10 metros lineales.

La prescripción técnica prevista para este objetivo es la señalización de los vanos, en las líneas de primera categoría, en la totalidad de la línea.

### **11.3.- MEDIDAS PREVENTIVAS PARA EVITAR RIESGOS DE ELECTROCUACIÓN**

Para evitar la electrocución de la avifauna se han adoptado las siguientes prescripciones técnicas:

#### **Aislamiento**

Los apoyos se proyectan con cadenas de aisladores suspendidos o de amarre, pero nunca rígidos.

#### **Distancia entre conductores**

La distancia entre conductores no aislados será igual o superior a 1,50 m.

#### **Crucetas y armados**

**Apojos de alineación (suspensión):** La fijación de las cadenas de aisladores en las crucetas se realizará a través de cartelas que permitan mantener una distancia mínima de 0,75 m, entre el punto de posada y el conductor en tensión.

**Apojos de ángulo y anclaje (amarre):** La fijación de los conductores a la cruceta se realizará a través de cartelas que permitan mantener una distancia mínima de 0,75 m (1,00 m en espacios naturales protegidos ya declarados o dotados de instrumentos de planificación de recursos naturales específicos), entre el punto de posada y el conductor en tensión.

**Apojos con armado tipo tresbolillo:** La distancia entre la semicruceta inferior y el conductor superior no será inferior a 1,50 m.

#### **11.4.- MEDIDAS ADOPTADAS PARA REDUCIR EL IMPACTO PAISAJÍSTICO**

Con carácter general se adoptarán las siguientes medidas para reducir el impacto paisajístico:

- En la reforma de líneas existentes se mantendrá el mismo trazado de la línea a reformar.
- El trazado de la línea discurrirá próxima a vías de comunicación (carreteras, vías férreas, caminos, etc.).
- Se evitará el trazado por cumbres o lomas en zonas de relieve accidentado.
- Se evitarán los desmontes y la roturación de la cubierta vegetal en la construcción de los caminos de acceso a la línea, utilizando accesos existentes.
- Se retirarán los elementos sobrantes en la construcción
- Se evitará el arrastre de materiales sueltos a cursos de aguas superficiales durante los movimientos de tierras.
- Se adecuará la ubicación del apoyo al terreno, utilizando patas de longitud variable.

## **12.- CONCLUSIONES**

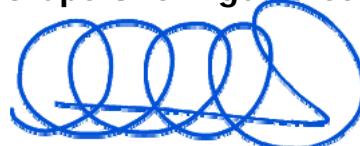
Con lo expuesto y con los planos y documentos que se adjuntan consideramos suficientemente descrita la instalación de la Línea Eléctrica a 132 kV, solicitando las autorizaciones administrativas previstas en la legislación vigente, e iniciar su tramitación.

Zaragoza, Enero de 2.010

El Ingeniero Técnico Industrial

Al servicio de la empresa

**Grupo Uno Ingenieros**



Carlos Valiño Colas

Colegiado nº 4851 COITIAR



CEASA PROMOCIONES EÓLICAS, S.L.U.

## PROYECTO REFUNDIDO:

LÍNEA AÉREA ALTA TENSIÓN 132 KV SC  
PP.EE. VALDELUGO Y PERDIGUERA –  
– S.E.T. CUATRO PICONES  
(PROVINCIA DE BURGOS)

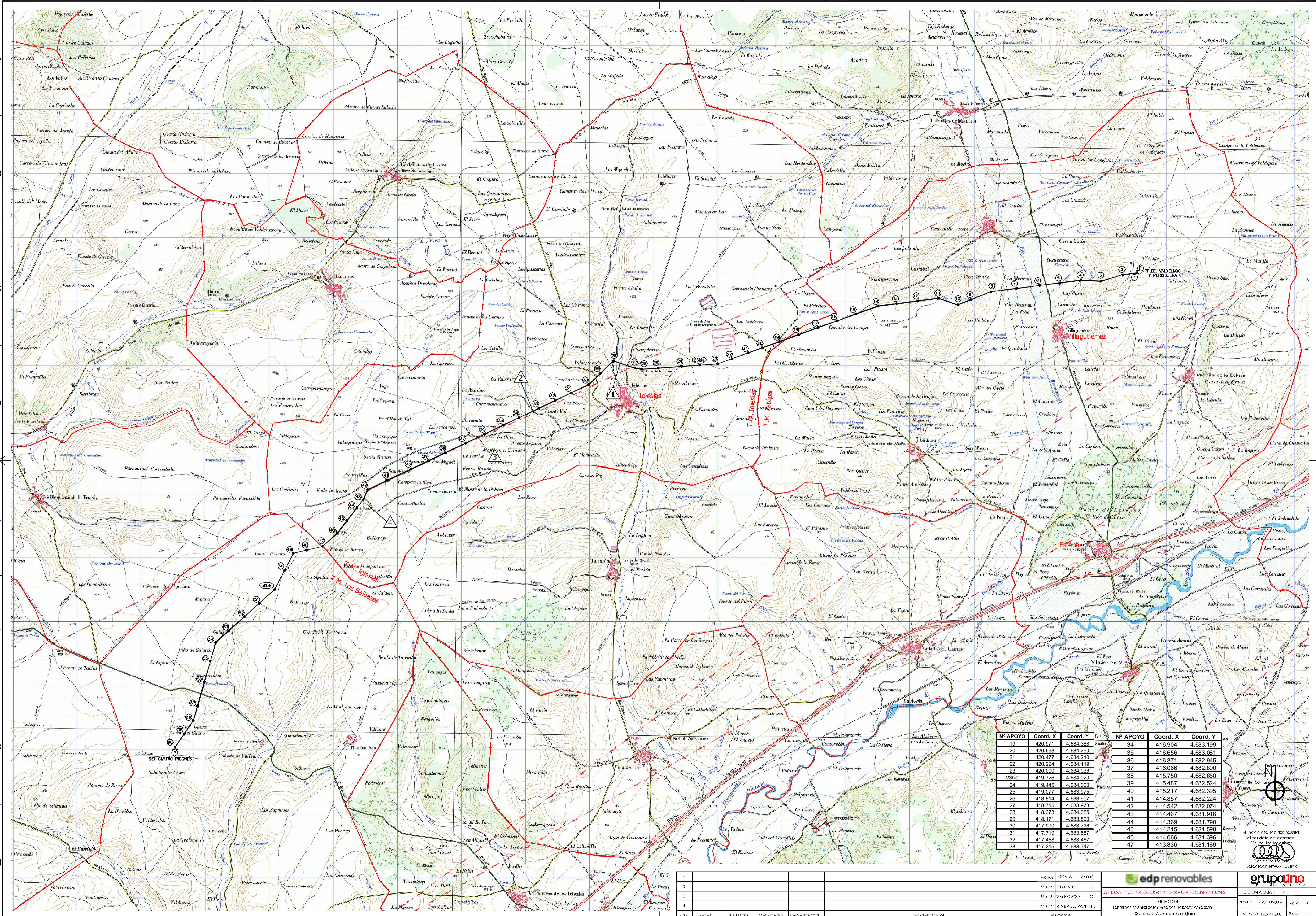
*DOCUMENTO II: PLANOS*

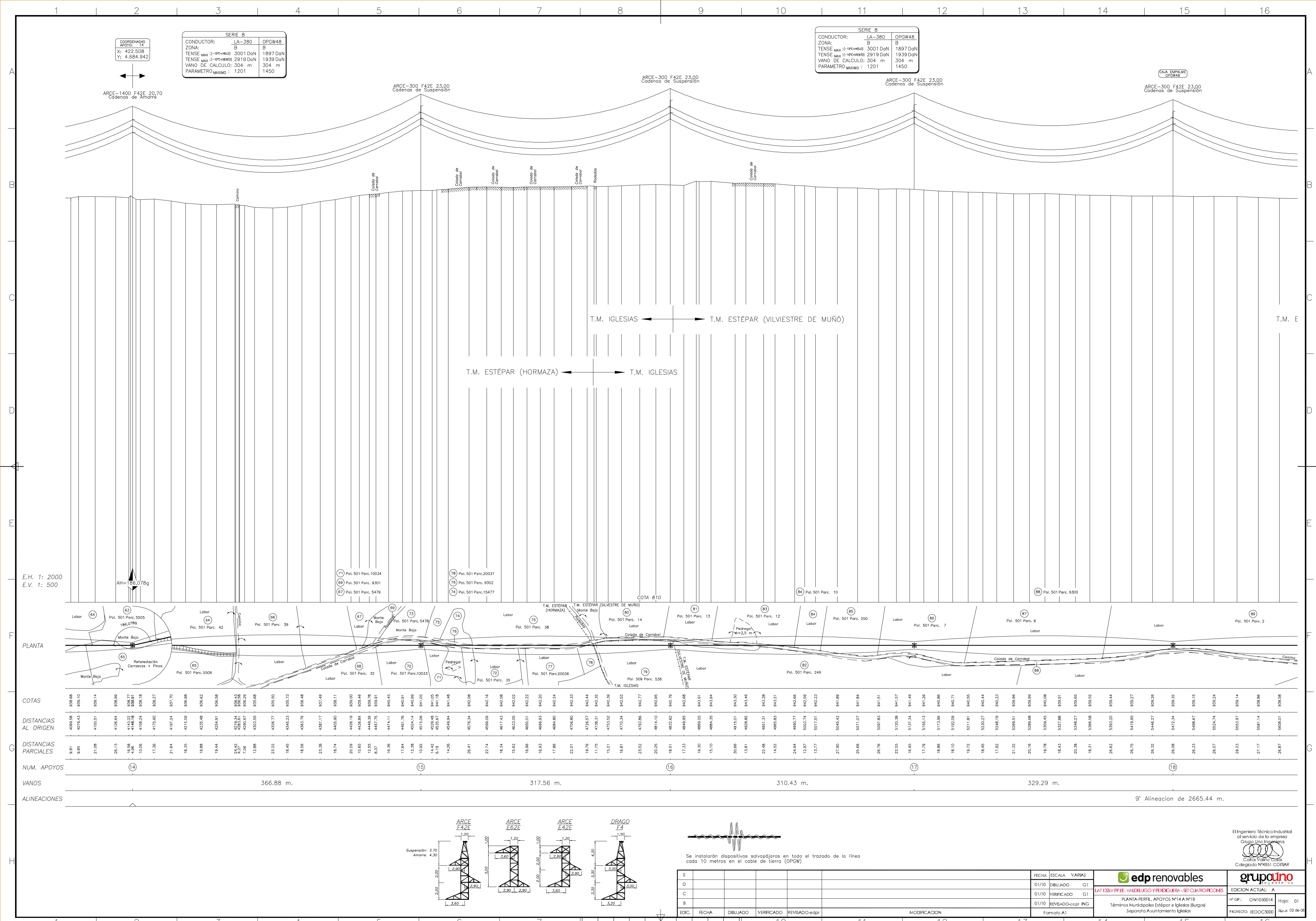
Enero 2010

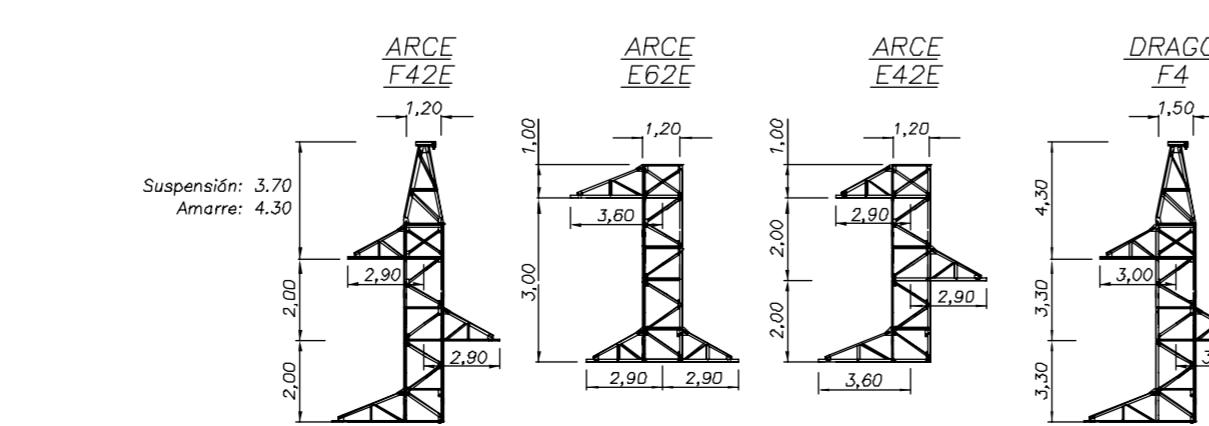
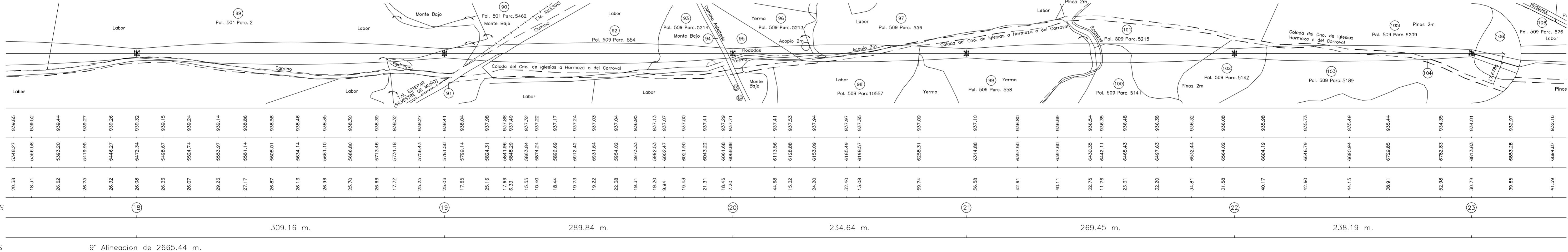
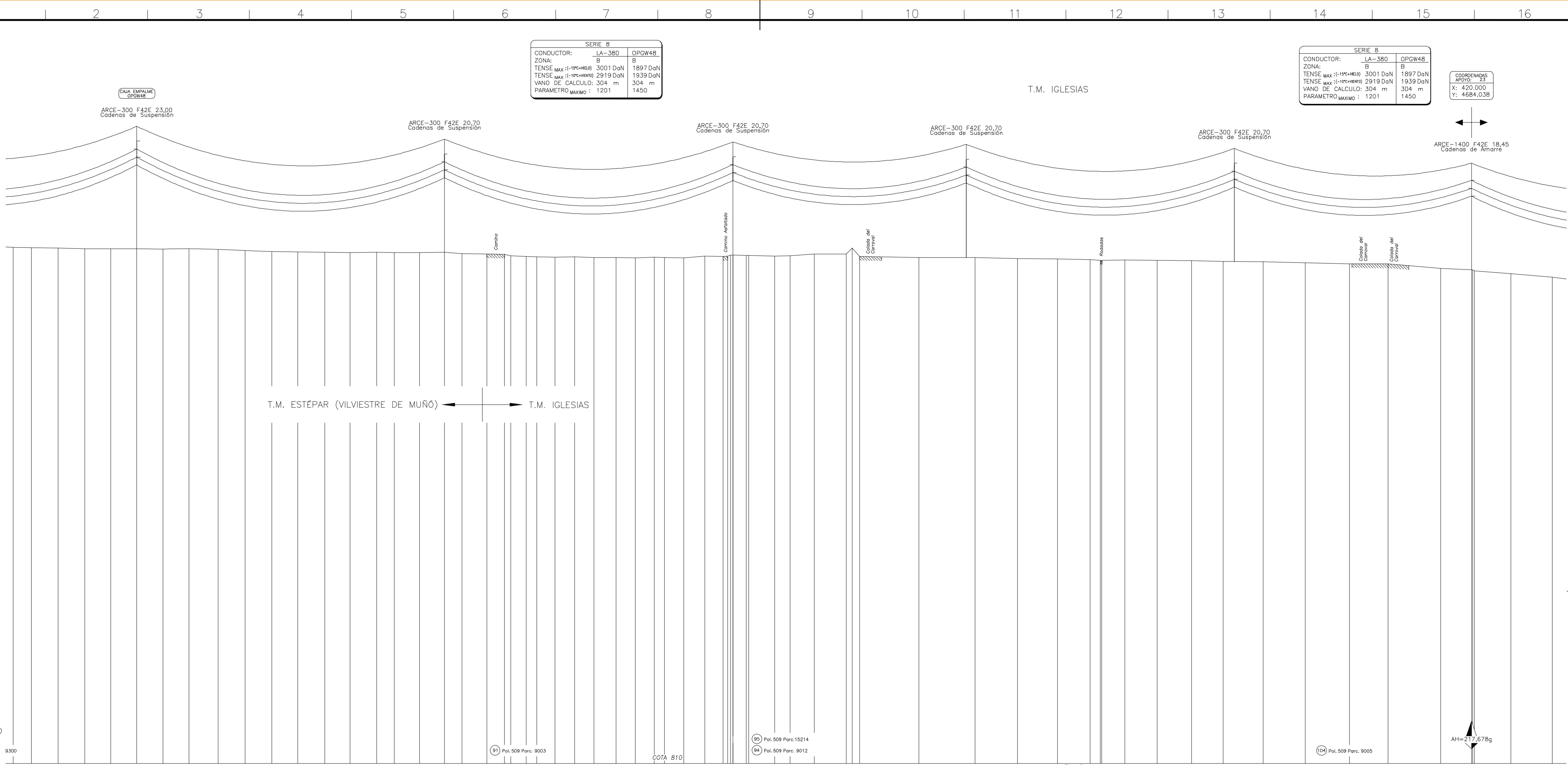
## ÍNDICE PLANOS

OW1050014IEOPR30101A .....	SITUACIÓN
OW1050014IEOOC30001A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°14 A N°18
OW1050014IEOOC30002A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°18 A N°23
OW1050014IEOOC30003A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°23 A N°27
OW1050014IEOOC30004A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°26 A N°31
OW1050014IEOOC30005A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°31 A N°36
OW1050014IEOOC30006A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°36 A N°40
OW1050014IEOOC30007A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°40 A N°45
OW1050014IEOOC30008A.....	PLANTA-PERFIL. APOYOS N°45 A N°50
OW1050014IEOOC35601A.....	CRUZAMIENTOS AYUNTAMIENTO DE IGLESIAS (HOJA 1)
OW1050014IEOOC35602A.....	CRUZAMIENTOS AYUNTAMIENTO DE IGLESIAS (HOJA 2)
OW1050014IEOOC35603A.....	CRUZAMIENTOS AYUNTAMIENTO DE IGLESIAS (HOJA 3)
OW1050014IEOOC35604A.....	CRUZAMIENTOS AYUNTAMIENTO DE IGLESIAS (HOJA 4)
OW1050014IEOEM31001A.....	CADENAS DE AMARRE PARA CABLE DE FASE
OW1050014IEOEM31002A.....	CADENAS DE SUSPENSIÓN PARA CABLE DE FASE
OW1050014IEOEM31101A.....	HERRAJE DE AMARRE PASANTE PARA FIBRA ÓPTICA
OW1050014IEOEM31102A.....	HERRAJE DE AMARRE BAJANTE PARA FIBRA ÓPTICA
OW1050014IEOEM31103A.....	HERRAJE DE SUSPENSIÓN PARA FIBRA ÓPTICA
OW1050014IEOEM31301A.....	RED DE TIERRA APOYOS ZONA NO FRECUENTADA

OW1050014IEOEM31302A.....	RED DE TIERRA APOYOS ZONA FRECUENTADA
OW1050014IEOEM30001A.....	MONTAJE APOYOS ARCE
OW1050014IEOEM30101A.....	MONTAJE APOYOS DRAGO
OW1050014IEOPR31101A .....	DISTANCIAS A ELEMENTOS DE DOMINIO PÚBLICO
OW1050014IEOPR32101A .....	PLAN GENERAL



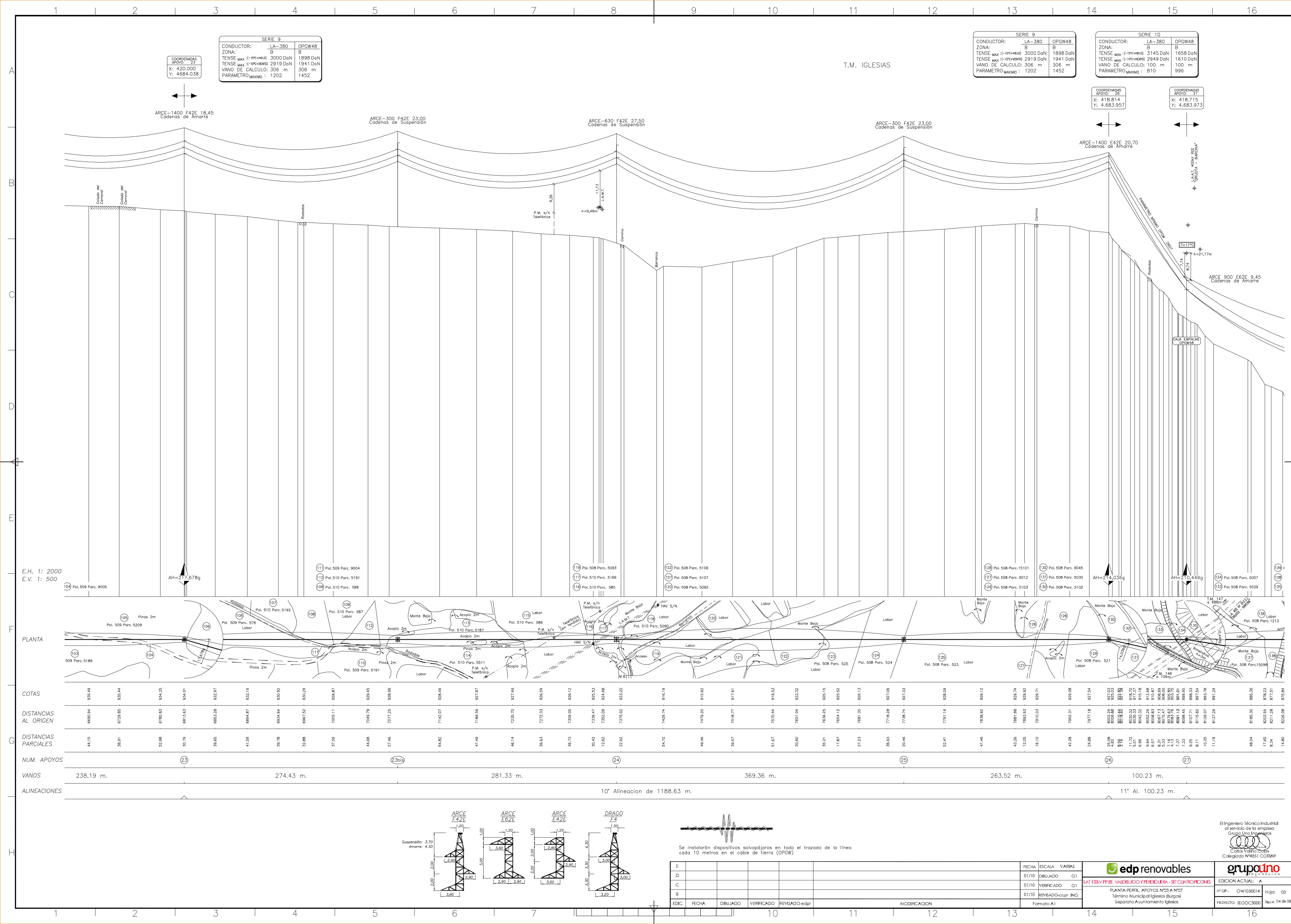


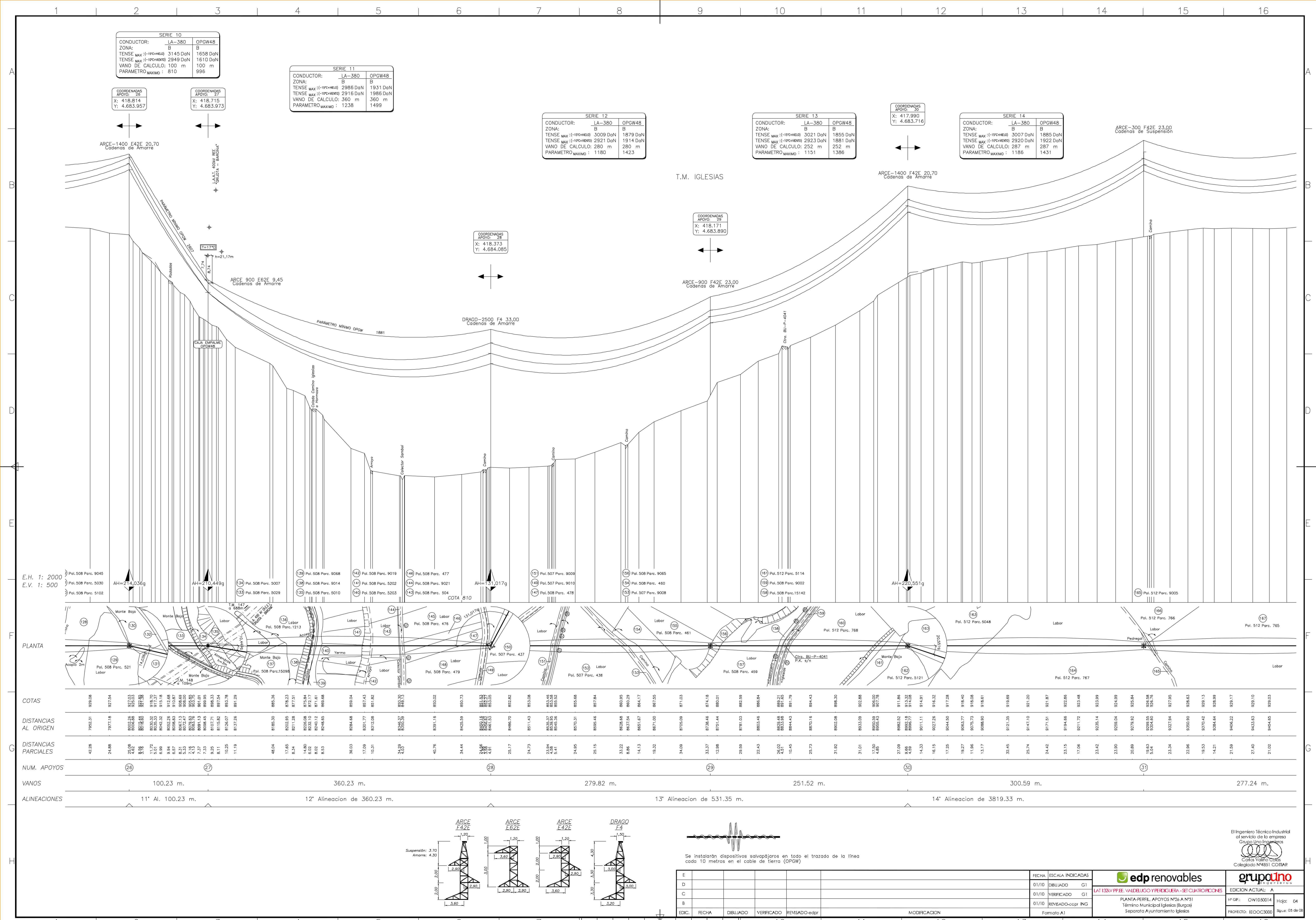


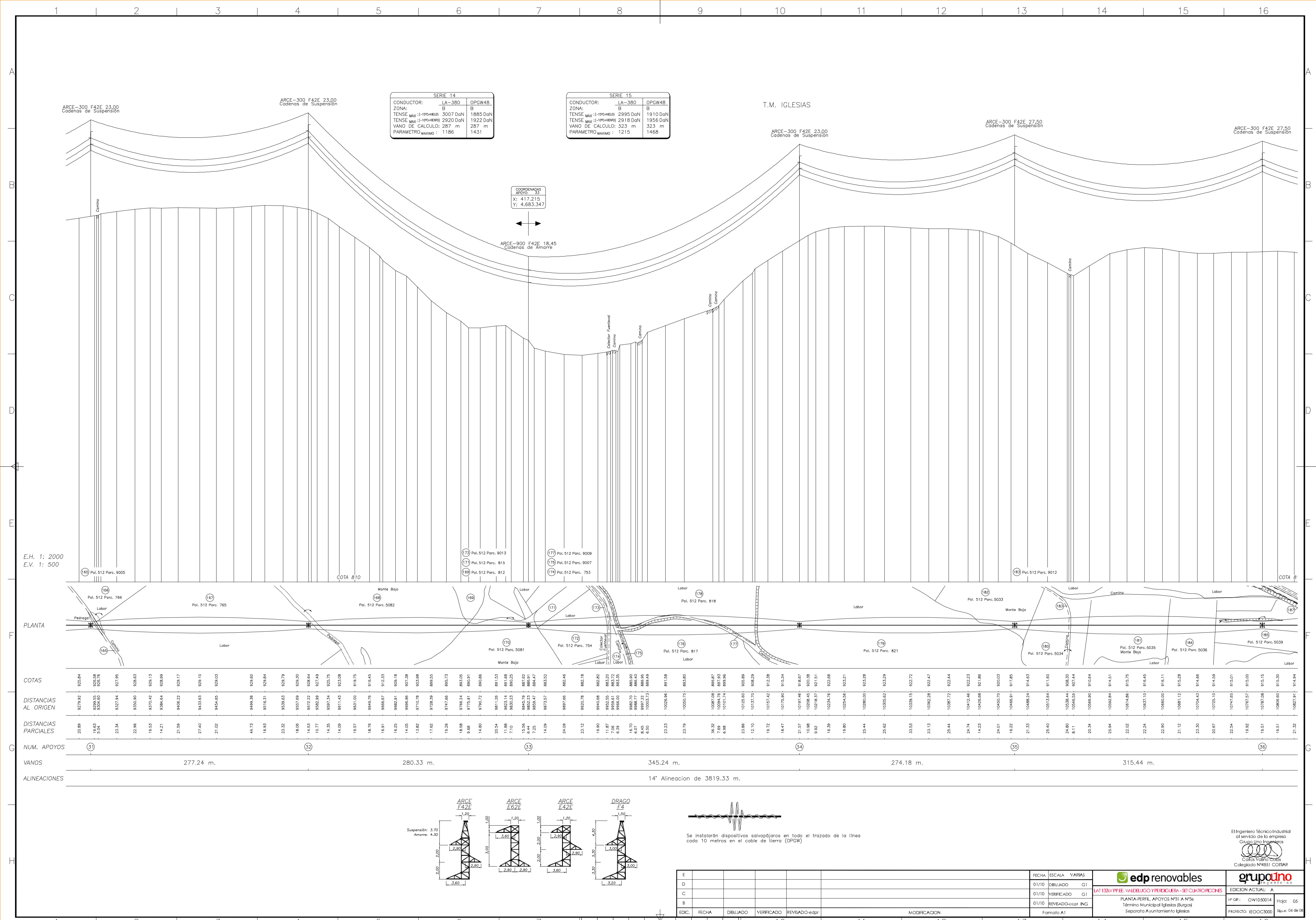
Se instalarán dispositivos salvapájaros en todo el trazado de la línea cada 10 metros en el cable de tierra (OPGW)

E	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr	FECHA	ESCALA	VARIAS
D				01/10	01/10	G1
C				01/10	01/10	VERIFICADO G1
B				01/10	01/10	REVISADO-cspr ING
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr	MODIFICACION	Formato A1

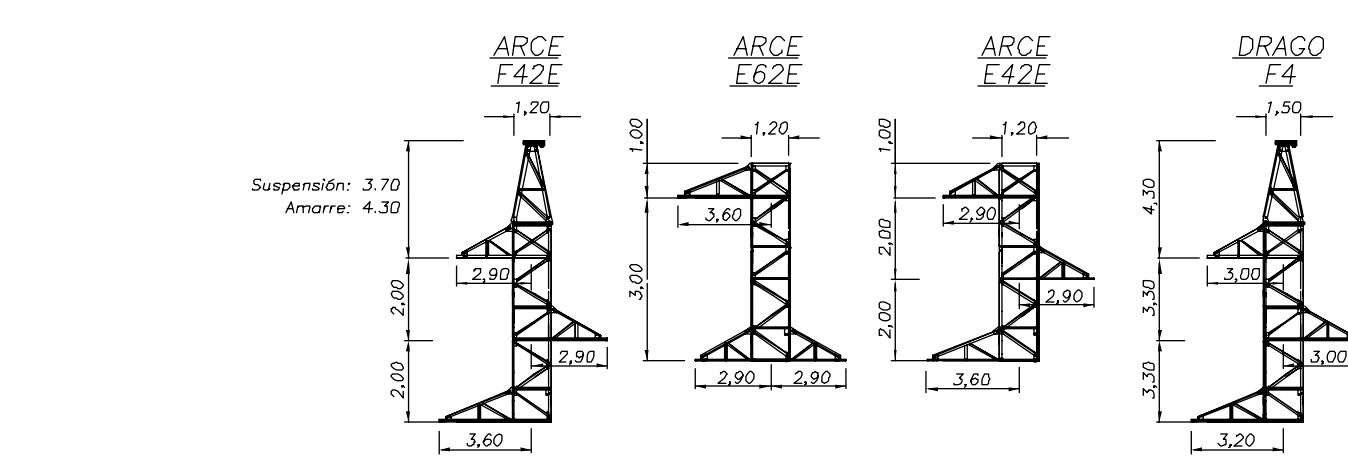
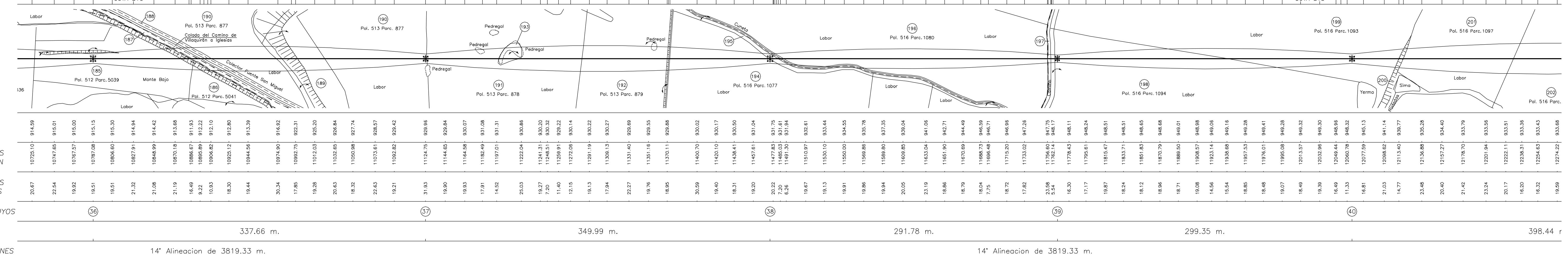
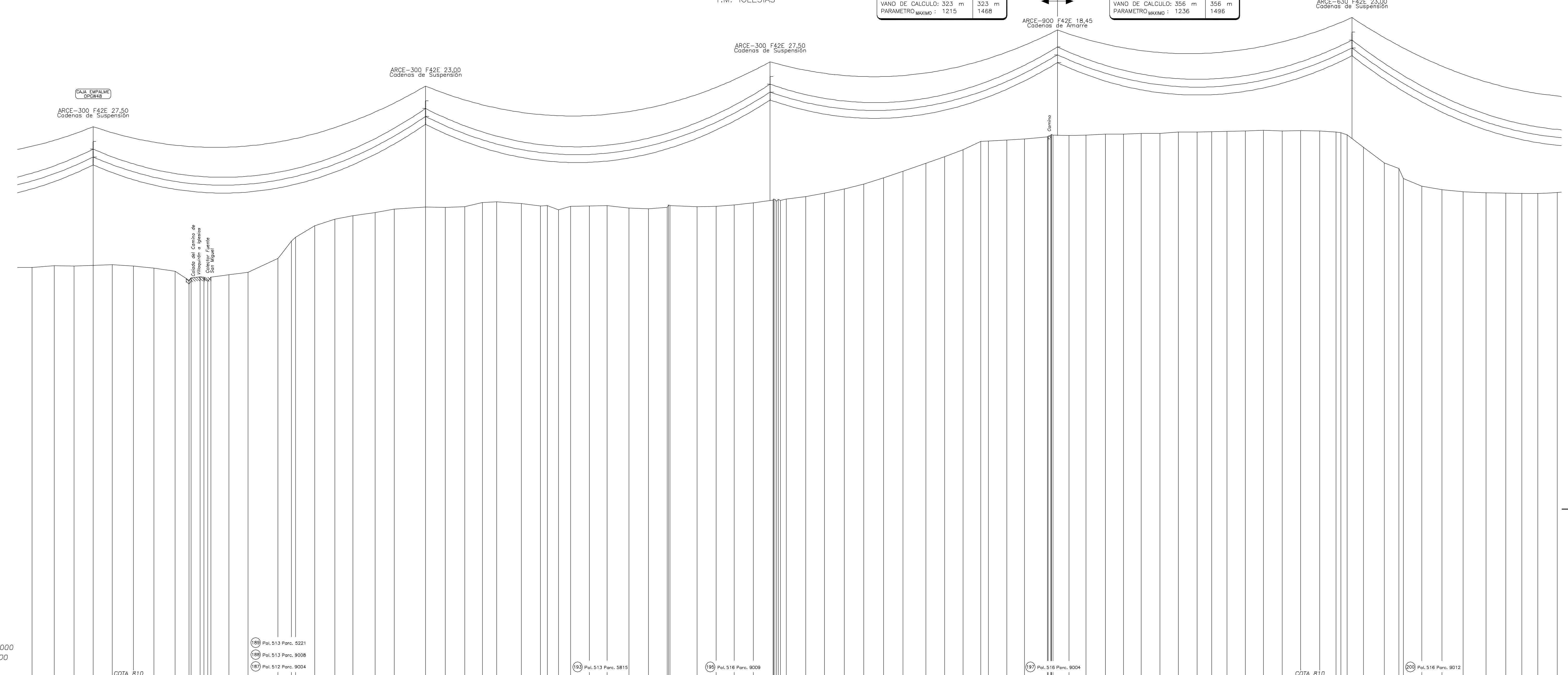
El Ingeniero Técnico Industrial al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
Cortes Valmo Cables  
Colegiado N4651 COTILLAR







1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16



Se instalarán dispositivos salvapájaros en todo el trazado de la línea cada 10 metros en el cable de tierra (OPGW)

E	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr	FECHA	ESCALA	VARIAS
D	01/10	01/10	01/10	01/10	94.40	G1
C				01/10	94.86	G1
B				01/10	94.86	ING
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr	MODIFICACION	Formato A1

edprenovables

grupo uno

El Ingeniero Técnico Industrial al servicio de la empresa Grupo Uno Ingenieros

Cortes Valmo Colle Colegio N°4351 COITAR

LAT13&VPPB, VADELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATRO CONES

PLANTA-PERFIL, APOYOS Nº36 A Nº40

Término Municipal Iglesias (Burgos)

Separata Ayuntamiento Iglesias

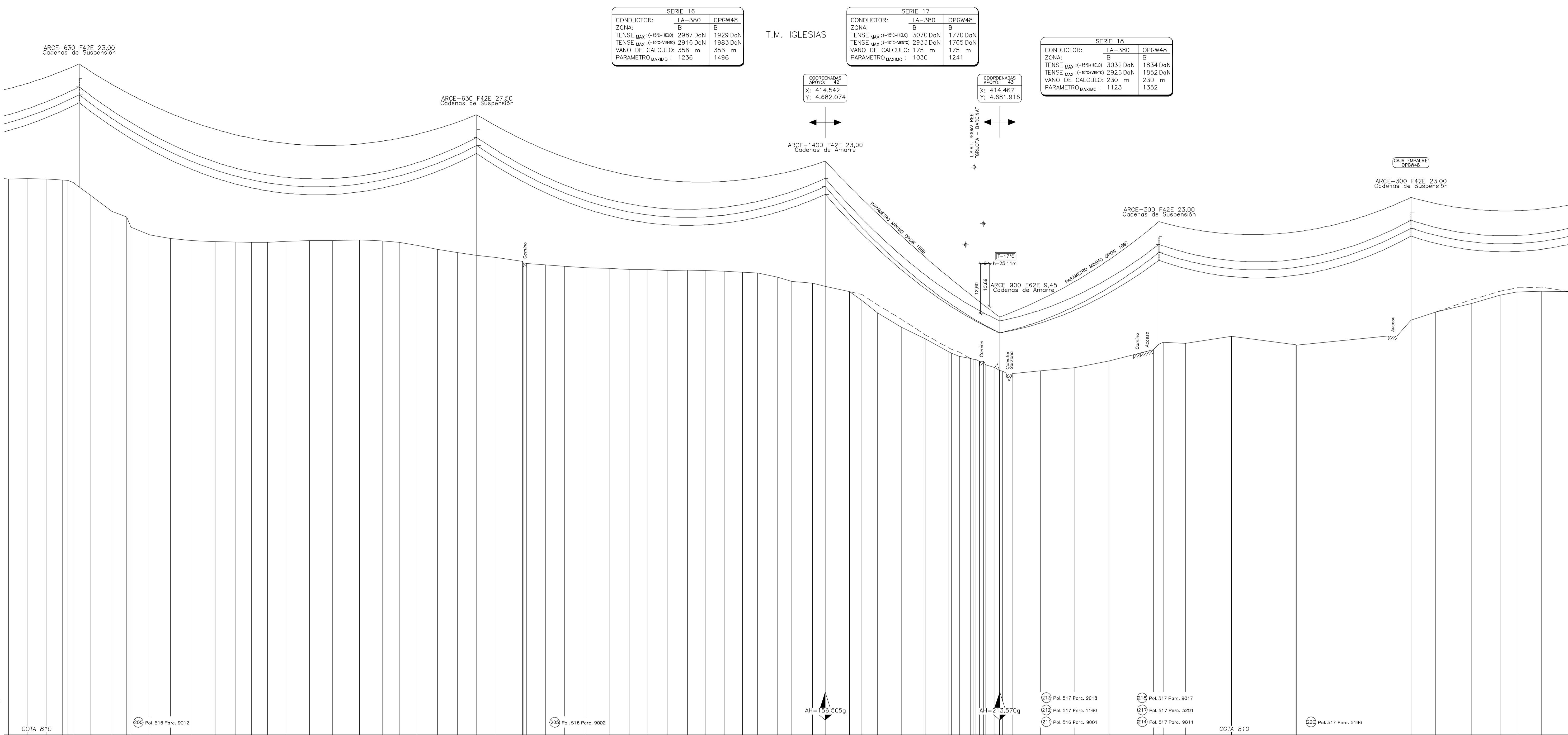
EDICION ACTUAL: A

Nº GIF: OW1050014

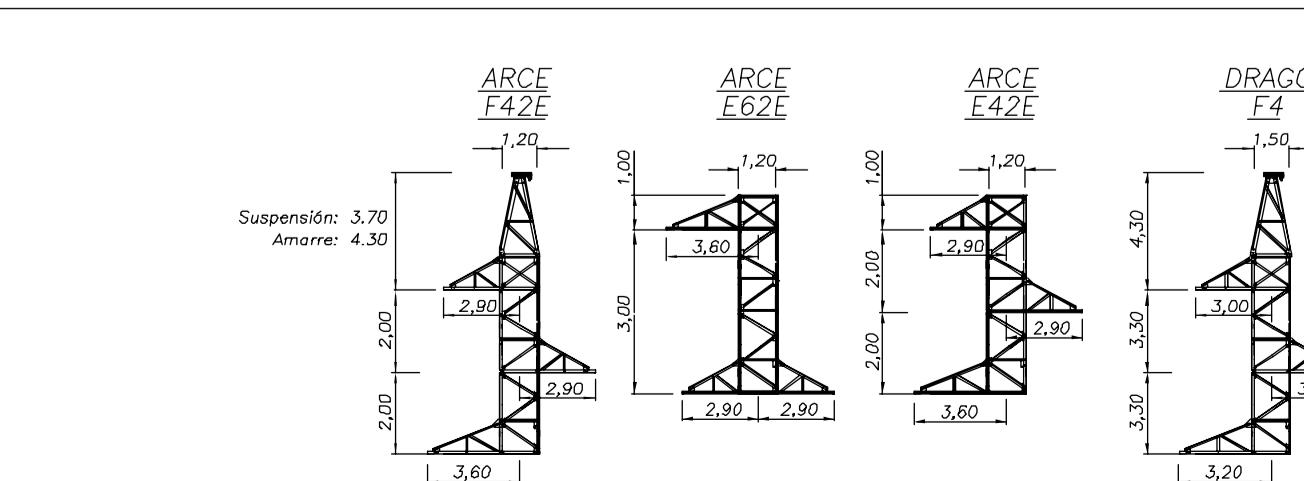
Hoja: 06

PROYECTO: IE00C3000

Siglo: 07 de 08



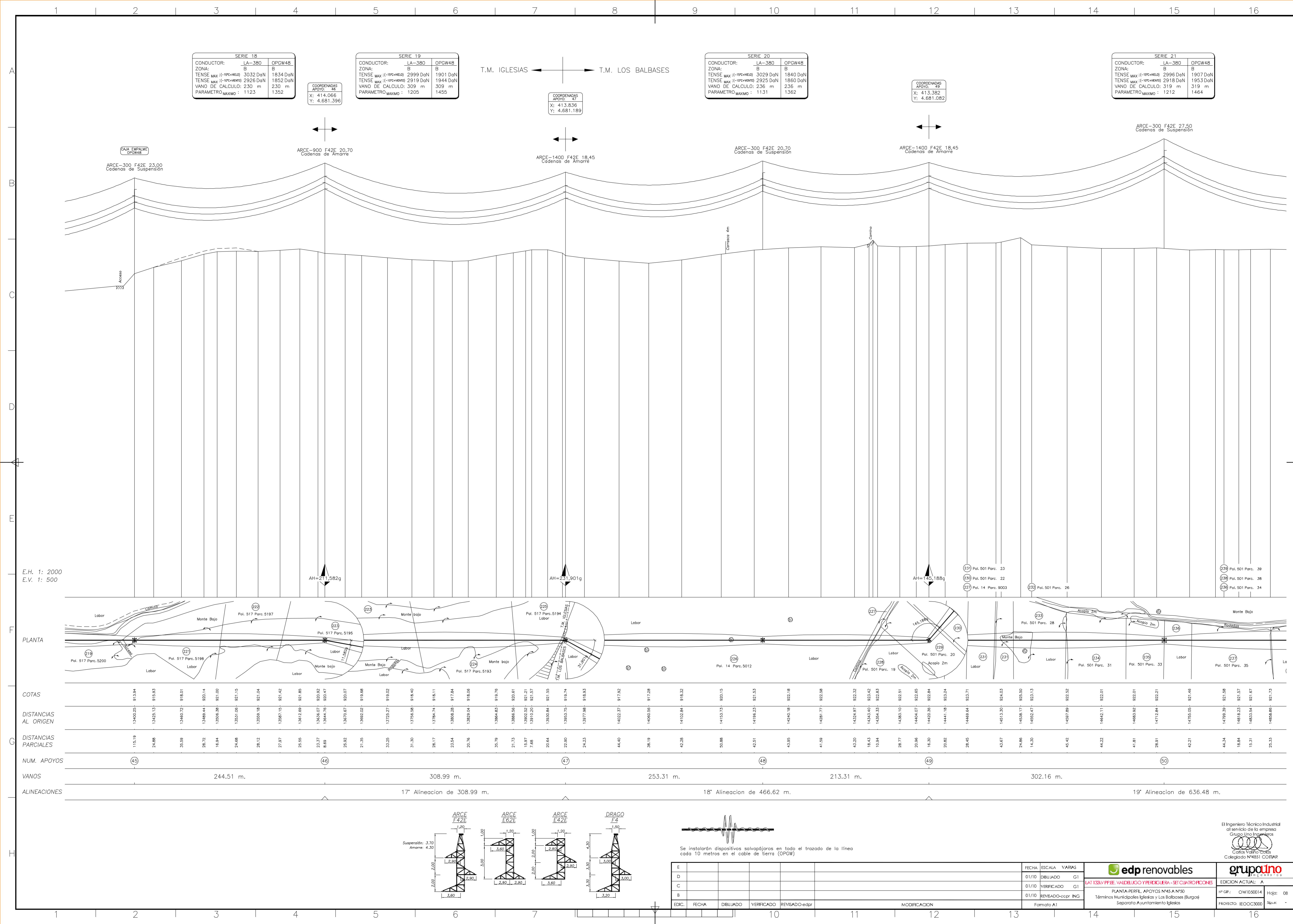
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
E.H. 1:	2000															
E.V. 1:	500															
COTA 810																
DISTANCIAS AL ORIGEN	19.87	11995.08	949.28													
DISTANCIAS PARCIALES	18.49	12013.57	949.32													
NUM. APOYOS	40															
VANOS																
ALINEACIONES																
	398.44 m.															
	349.10 m.															
	14° Alineacion de 3819.33 m.															
	15° Alineacion de 174.78 m.															
	16° Alineacion de 656.58 m.															

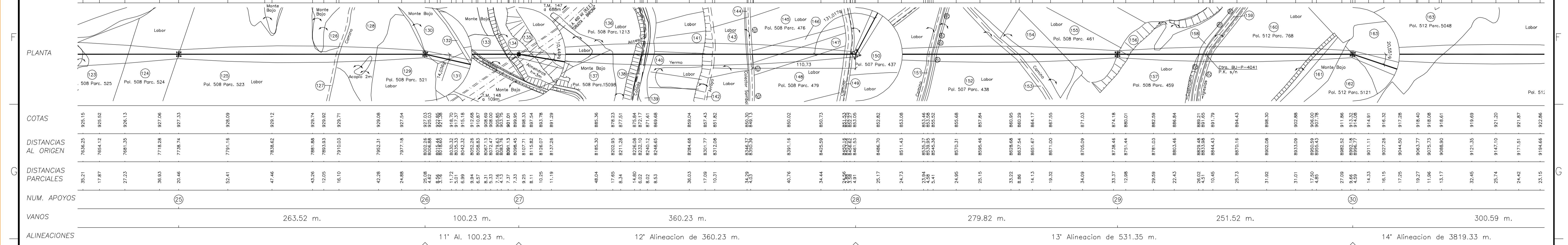
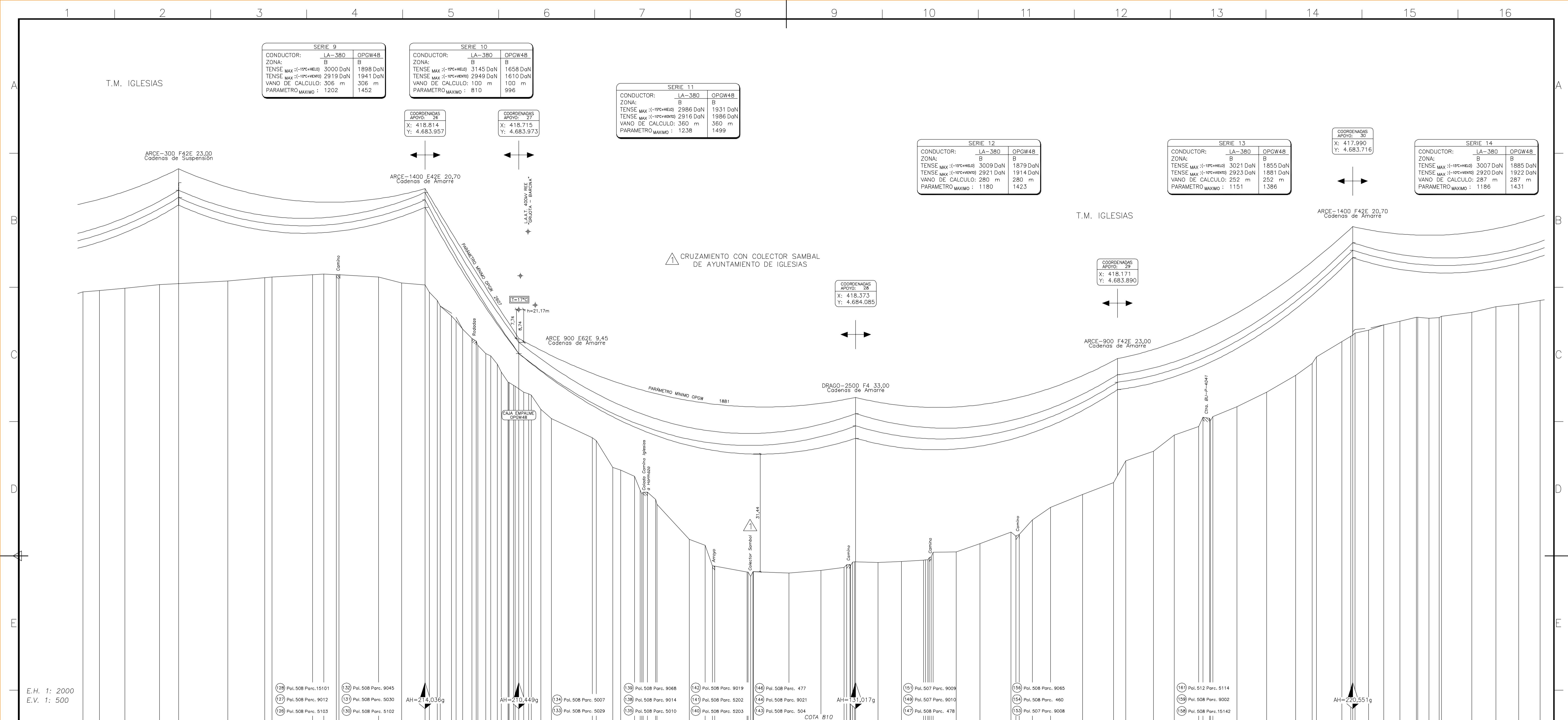


Se instalarán dispositivos salvapájaros en todo el trazado de la línea cada 10 metros en el cable de tierra (OPGW)

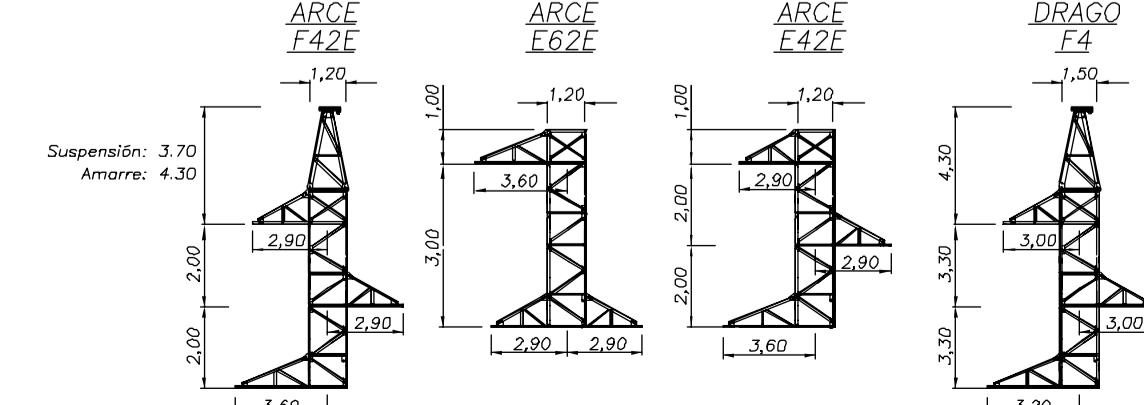
E	FECHE	ESCALA	VARIAS
D	01/10	DBUJADO	G1
C	01/10	VERIFICADO	G1
B	01/10	REVISADO-ccpr	ING
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO
			REVISADO-edpr
			MODIFICACION
			Formato A1

El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
Carmen Ramón Colino  
Colegiado N°4851 COTMAR





Nº APOYO	Coord. X	Coord. Y
27	418.715	4.683.973
28	418.373	4.684.095



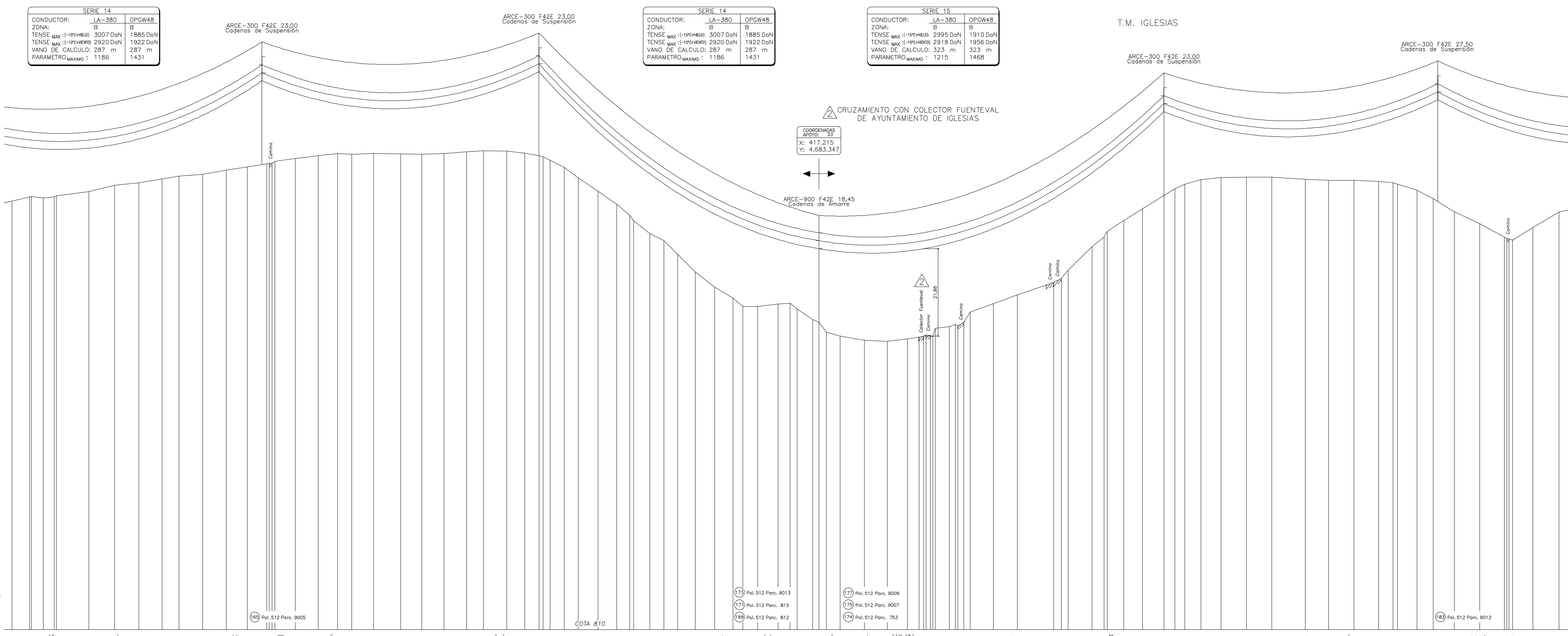
E	D	C	B	FECHA	ESCALA	VARIAS
				01/10	01/10	01/10
					01/10	VERIFICADO G1
					01/10	REVISADO-cpr ING
						Formato A1

**edp renovables**

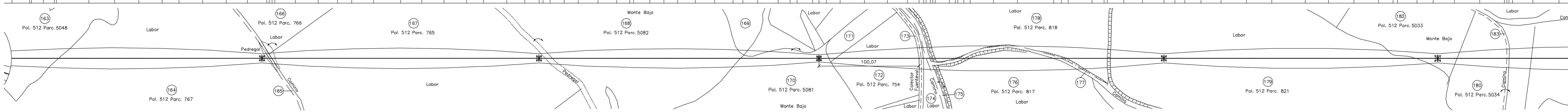
LAT 132°V P.P.E. VADELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATROCHICOS  
CRUZAMIENTOS AYUNTAMIENTO DE IGLESIAS 1  
Término Municipal Iglesias (Burgos)  
Separata Ayuntamiento Iglesias

**grupo uno**

EDICION ACTUAL: A  
Nº GIP: OWI050014  
Hoja: 01  
PROYECTO: IE00CC560  
Serie: 02 de 04



E.H. 1: 2000  
 E.V. 1: 500



PLANTA

COTAS

DISTANCIAS AL ORIGEN

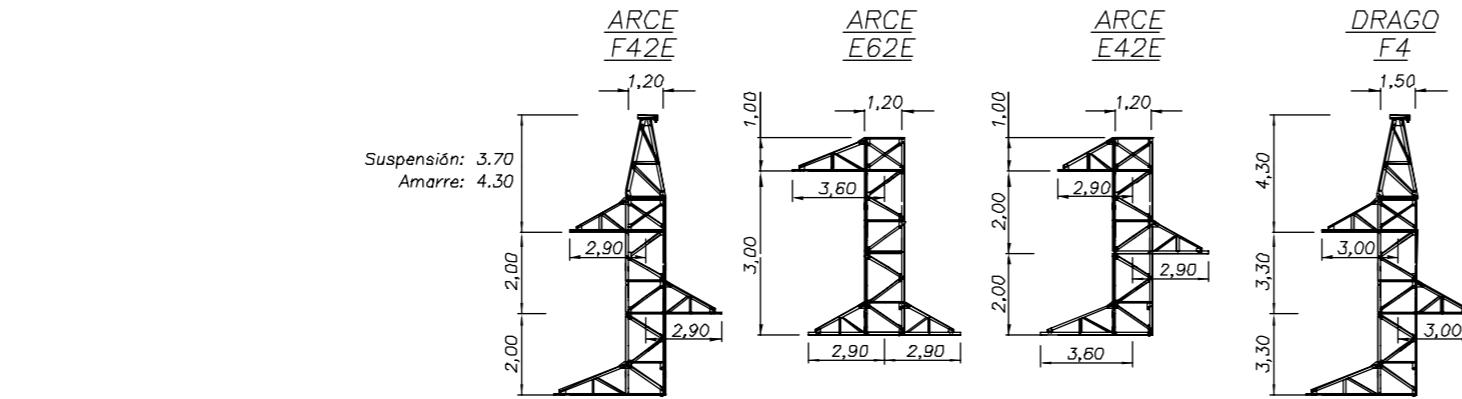
DISTANCIAS PARCIALES

NUM. APOYOS

VANOS

ALINEACIONES

Nº APOYO	Coord. X	Coord. Y
33	417.215	4.683.347
34	416.904	4.683.199

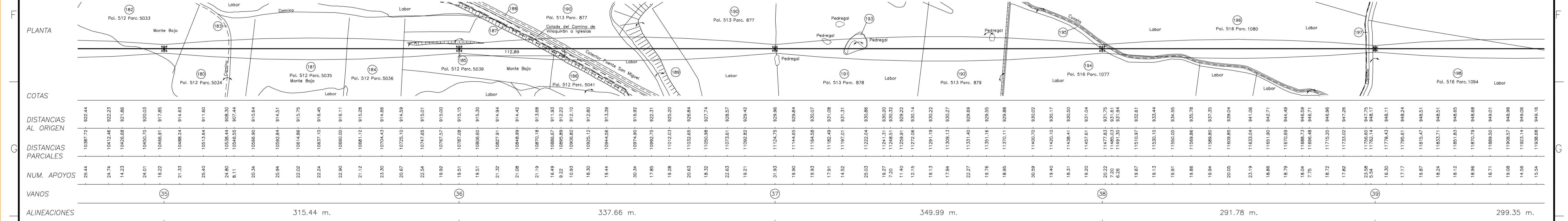
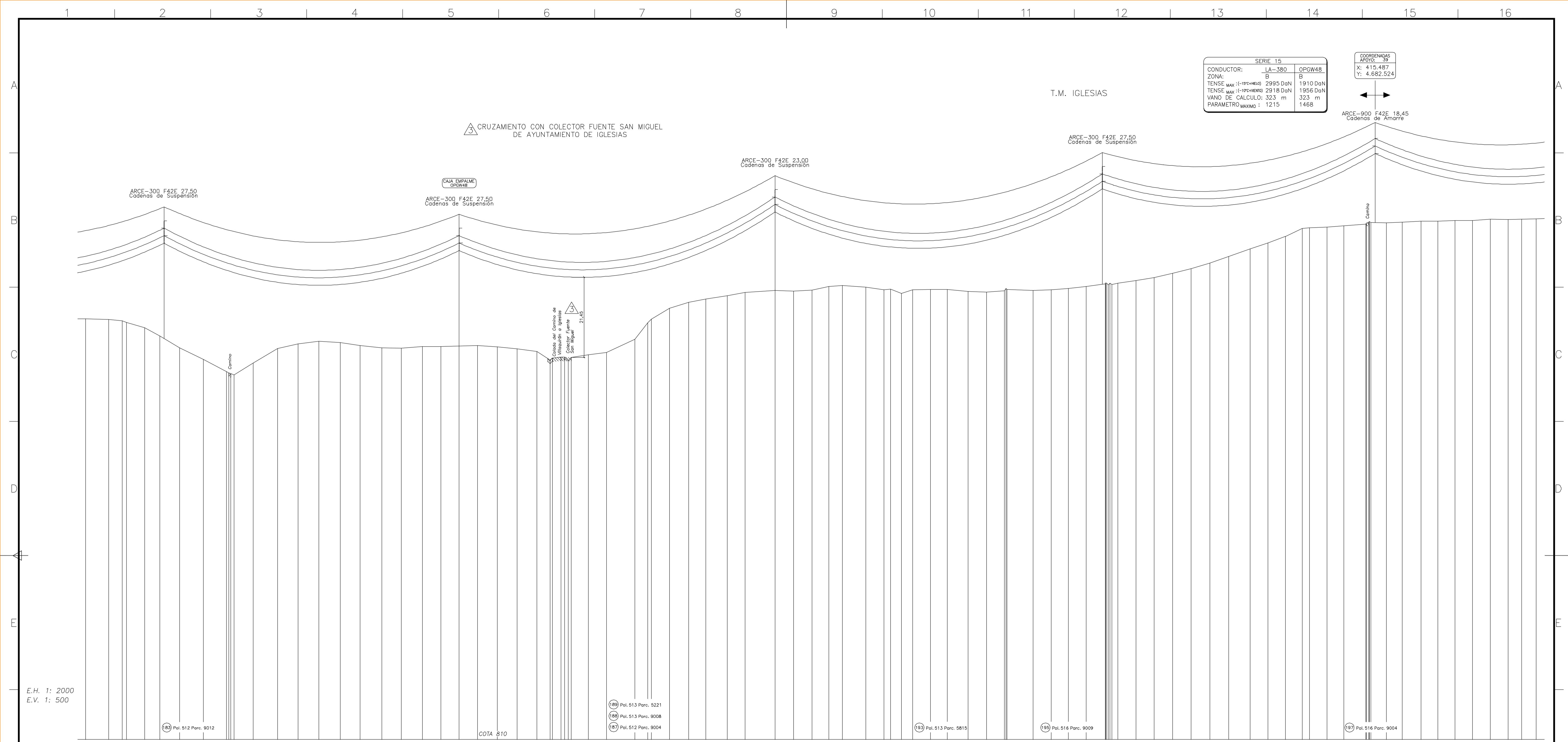


E	D	C	B	FECHA	ESCALA	VARIAS
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr		
					01/10	VERIFICADO G1
					01/10	REVISADO-cspr ING
					01/10	FORMATO A1
						MODIFICACION

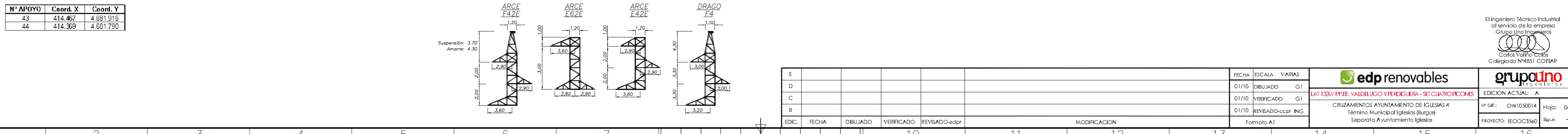
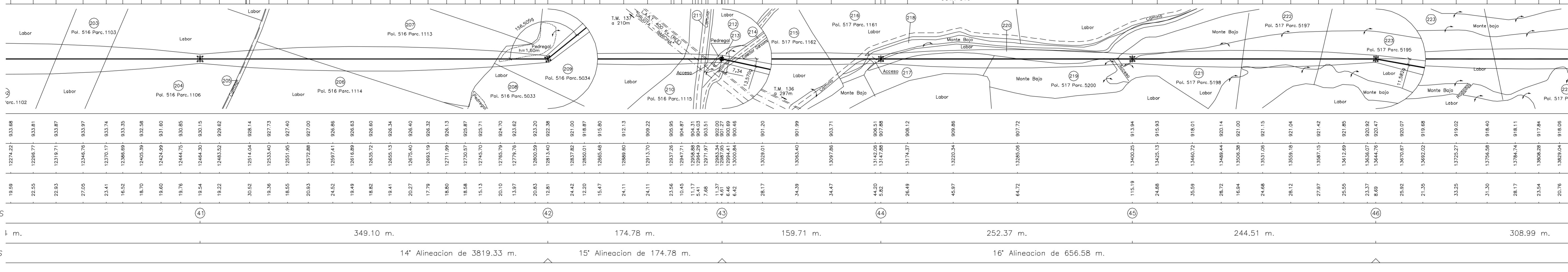
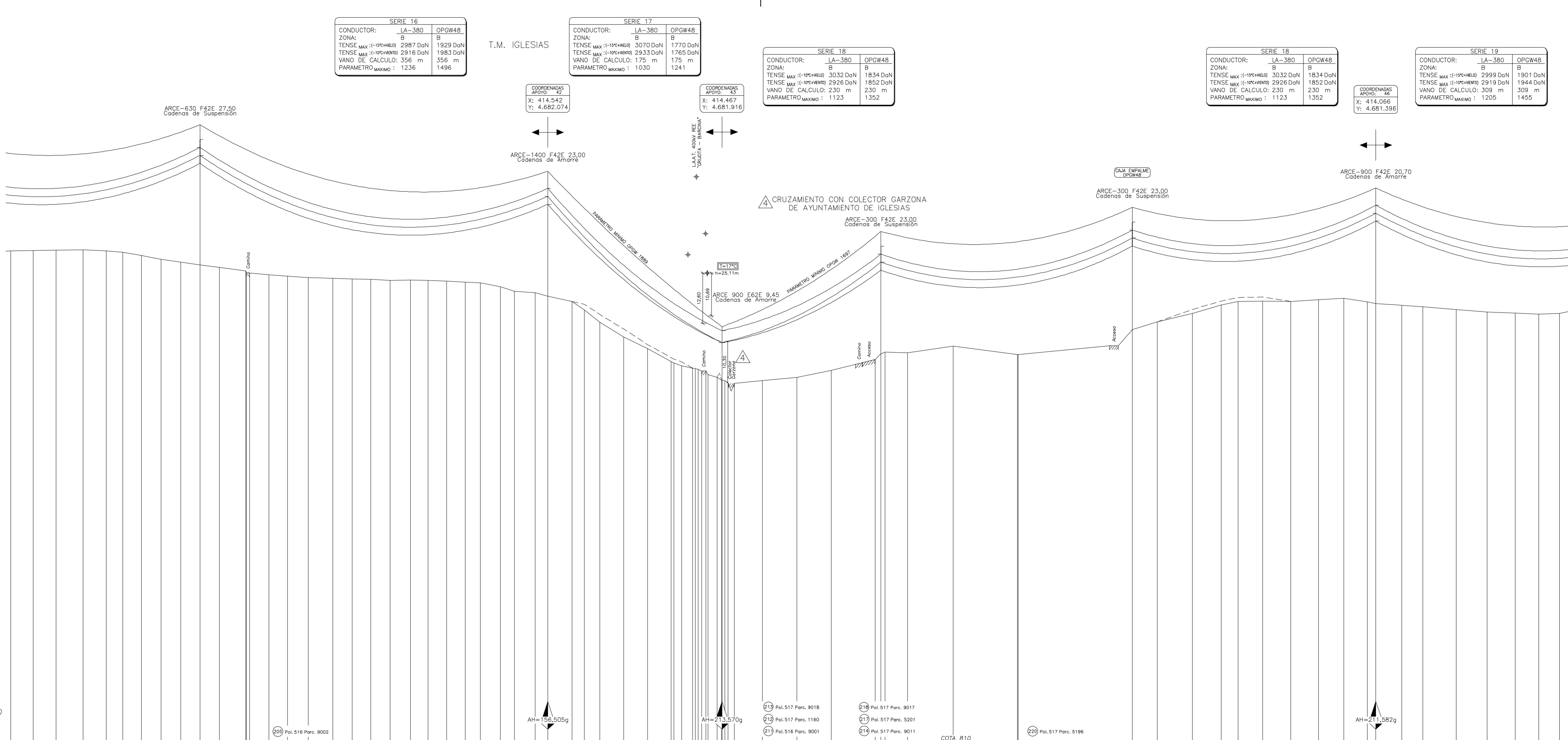
El Ingeniero Técnico Industrial  
 al servicio de la empresa  
 Grupo Uno Ingenieros  
 Carlos Valero Calles  
 Colegiado N4851 COTIAR

<b>edp renovables</b>	<b>grupo uno</b>
LAT 132V PHE VADELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATROCHICAS	EDICION ACTUAL: A
CRUZAMIENTOS AYUNTAMIENTO DE IGLESIAS 2	Nº GIF: OW105014
Término Municipal Iglesias (Burgos)	Hoja: 02
Separata Ayuntamiento Iglesias	

03 de 04

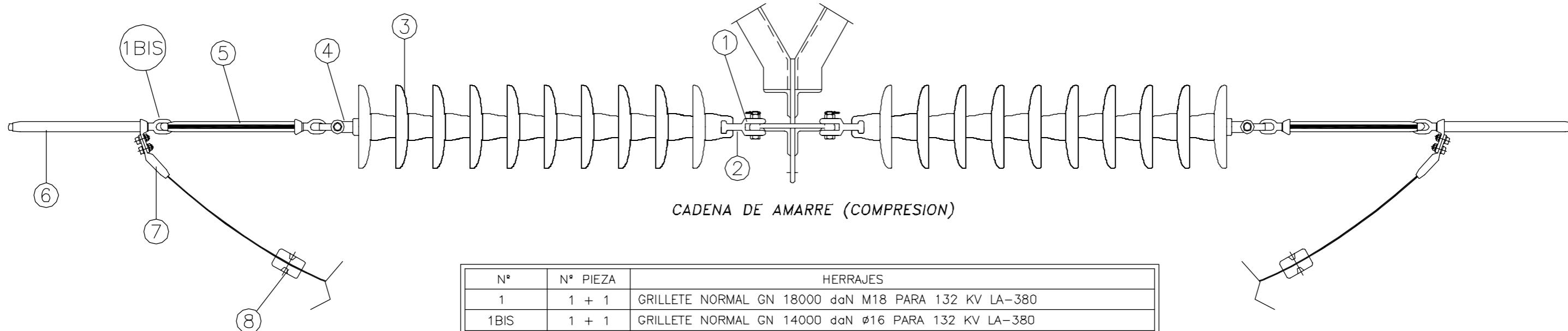


1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16



1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8

CADENAS DE AMARRE PARA CABLE DE FASE

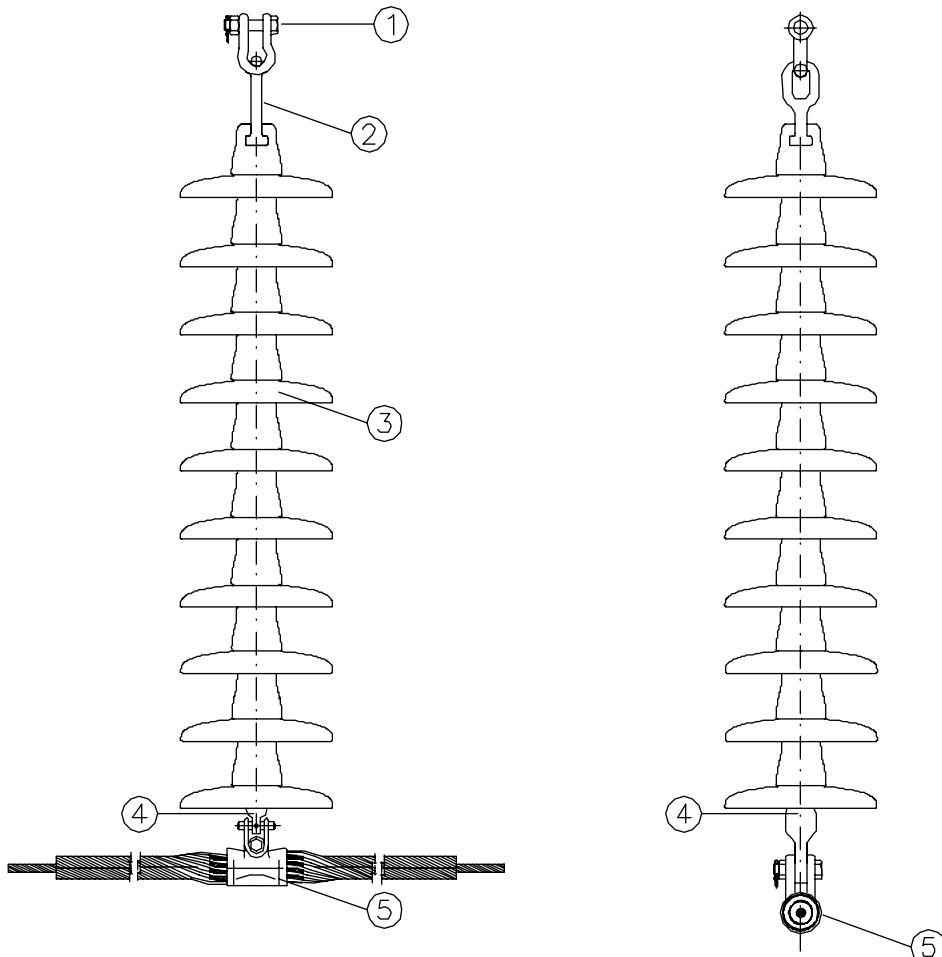


HERRAJES		
Nº	Nº PIEZA	
1	1 + 1	GRILLETE NORMAL GN 18000 daN M18 PARA 132 KV LA-380
1BIS	1 + 1	GRILLETE NORMAL GN 14000 daN Ø16 PARA 132 KV LA-380
2	1 + 1	ANILLA BOLA AB16
3	10 + 10	AISLADOR DE CAPERUZA Y VASTAGO U120BS PARA 132KV LA-380
4	1 + 1	ROTULA CORTA R16 PARA 132 KV LA-380
5	1 + 1	TENSOR DE CORREDERA MINIMO 443 mm MAXIMO 608 mm
6	1 + 1	GRAPA DE AMARRE A COMPRESIÓN PARA 132 KV LA-380
7	1	COLAS DE COMPRESIÓN PARA 132 KV LA-380
8	2	CONTRAPESO DE 10 Kg PARA BUCLE DE CABLE LA-380

El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valino Colas  
Colegiado N°4851 COTIAR

E						FECHA	ESCALA	S/E		LAT 132KV PPIE: VADELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATRO PICONES	EDICION ACTUAL: A	
D						01/10	DIBUJADO	G1				
C						01/10	VERIFICADO	G1				
B						01/10	REVISADO-edpr	ING				
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr		MODIFICACION			Formato A3	CADENAS DE AMARRE PARA CABLE DE FASE	Nº GIP.: OW1050014	Hoja: 01
1	2	3	4	5						Separata Ayuntamiento Iglesias	PROYECTO: IEOEM3100	Sigue: 02 de 02

## CADENAS DE SUSPENSIÓN PARA CABLE DE FASE



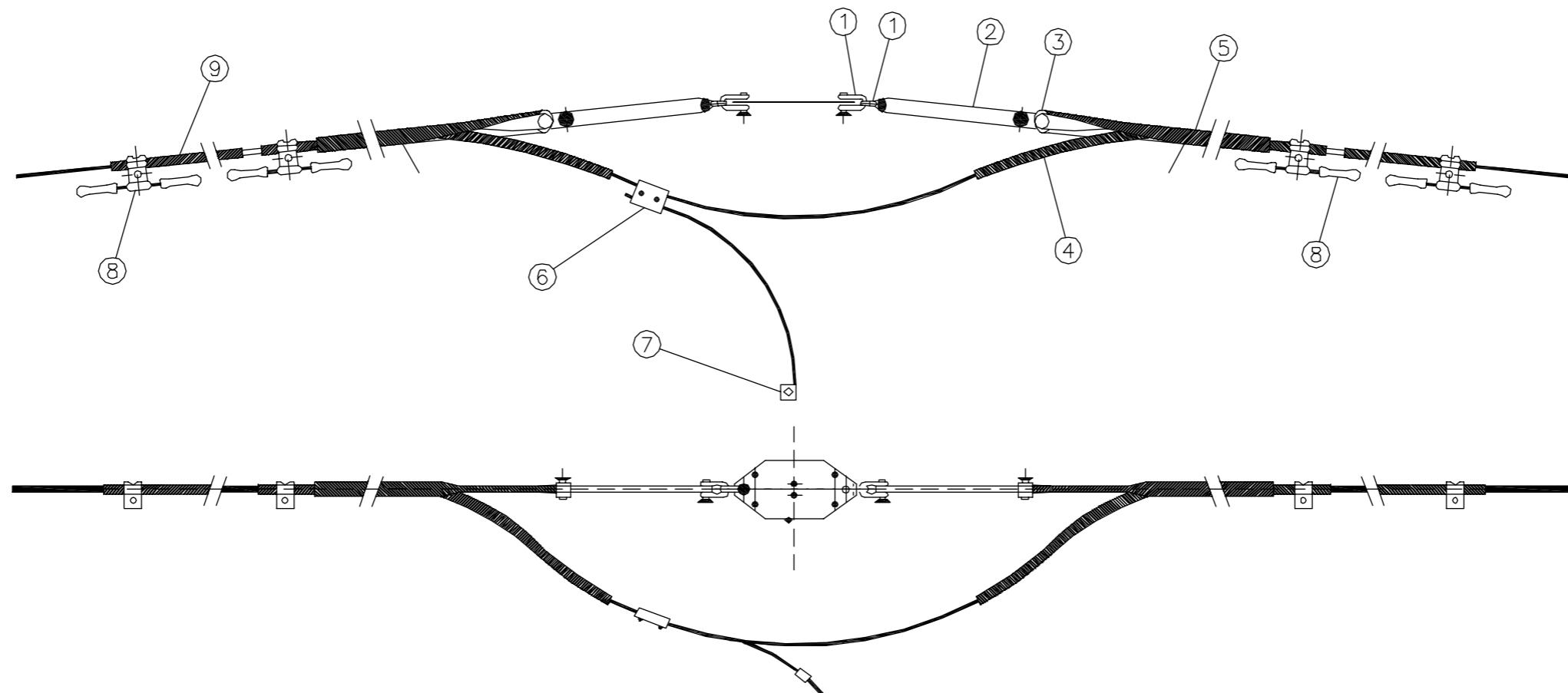
		HERRAJES	
Nº	Nº PIEZA		
1	1	GRILLETE NORMAL GN 18000 daN M18 PARA 132 KV LA-380	
2	1	ANILLA BOLA AB16	
3	10	AISLADOR CAPERUZA Y VASTAGO U120BS PARA 132 KV LA-380	
4	1	ROTULA CORTA R16A PARA 132 KV LA-380	
5	1	GRAPA DE SUSPENSION ARMADA GSA PARA 132KV LA-380	

El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valero Colas  
Colegiado N°4851 COTIAR

B						
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REV&ADO-edpr	MODIFICACION	
	FECHA	ESCALA INDICADAS				
	01/10	DIBUJADO	G1			
	01/10	VERIFICADO	G1			
	01/10	REV&ADO-edpr	ING			
	Formato A4					
 <b>edp renovables</b>		LAT 132KV PP.IE. VALDELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATRO PICONES			<b>grupo uno</b> ingenieros	
		CADENA DE SUSPENSIÓN PARA CABLE DE FASE			EDICION ACTUAL: A	
		Separata Ayuntamiento Iglesias			Nº GR: OW1050014	
					Hoja: 02	
					PROYECTO: IEOEM3100	
					Sigue: -	

1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8

## HERRAJE DE AMARRE PASANTE PARA FIBRA ÓPTICA



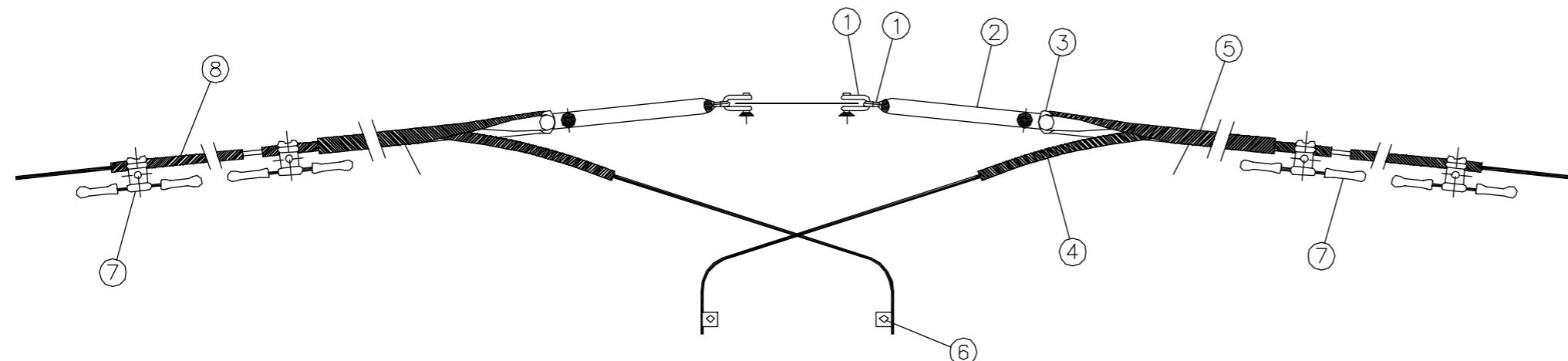
## **BICONJUNTO HERRAJE AMARRE PASANTE**

Nº	HERRAJES
1	GRILLETE RECTO CON TORNILLO
2	TIRANTE
3	HORQUILLA GUARDACABOS
4	EMPALME DE PROTECCION
5	RETENCION
6	GRAPA CONEXION PARALELA
7	GRAPA CONEXION SENCILLA
8	ANTIVIBRADORES
9	VARILLAS DE PROTECCION

El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valiño Colás  
Colegiado N°4851 COITIAR

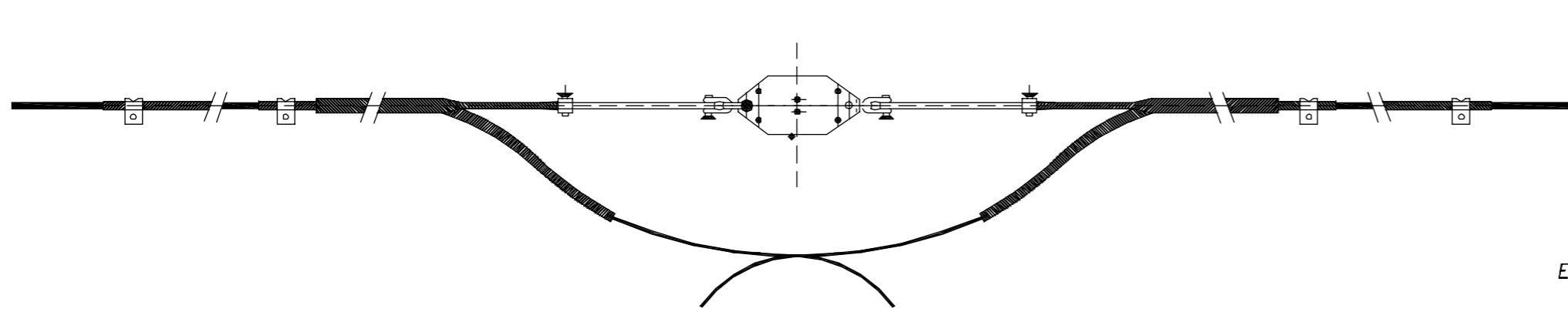
1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8

### HERRAJE DE AMARRE BAJANTE PARA FIBRA ÓPTICA



BICONJUNTO HERRAJE AMARRE BAJANTE

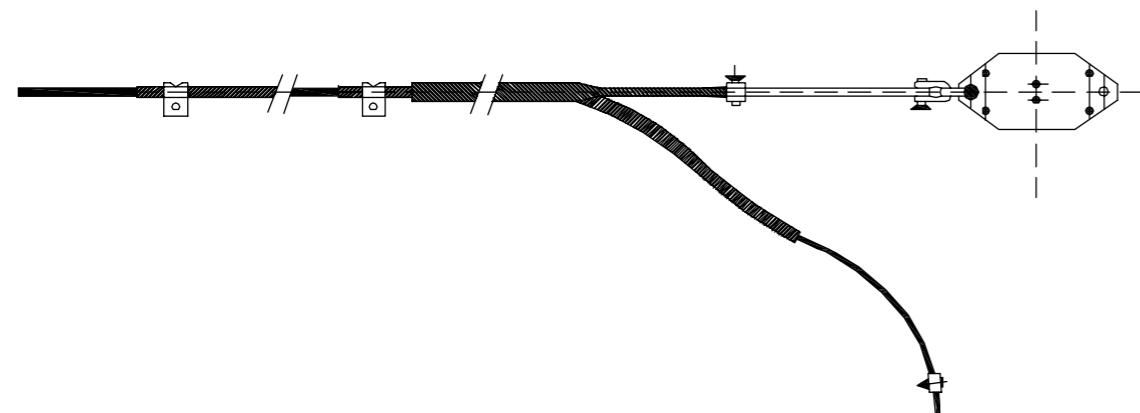
Nº	HERRAJES
1	GRILLETE RECTO CON TORNILLO
2	ALARGADERA
3	HORQUILLA GUARDACABOS
4	EMPALME DE PROTECCION
5	RETENCION
6	GRAPA CONEXION SENCILLA
7	ANTIVIBRADORES
8	VARILLAS DE PROTECCION



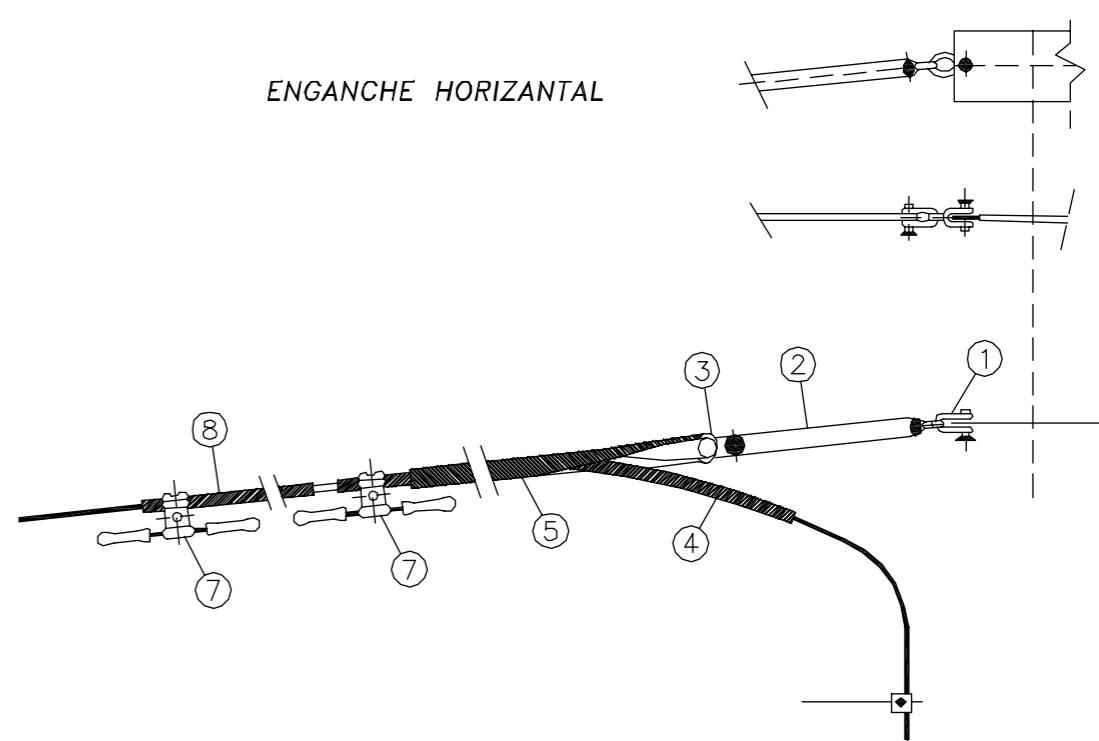
CONJUNTO HERRAJE AMARRE BAJANTE

Nº	HERRAJES
1	GRILLETE RECTO CON TORNILLO
2	ALARGADERA
3	HORQUILLA GUARDACABOS
4	EMPALME DE PROTECCION
5	RETENCION
6	GRAPA CONEXION SENCILLA
7	ANTIVIBRADORES
8	VARILLAS DE PROTECCION

ENGANCHE VERTICAL



ENGANCHE HORIZONTAL



El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valiño Cotas  
Colegiado N°4851 COTIAR

E						FECHA	ESCALA	S/E		LAT132KV PPI.E. VADELUGO Y PERDIGUERA -SET CUATRO PICONES	HERRAJE DE AMARRE BAJANTE PARA FIBRA ÓPTICA	Separata Ayuntamiento Iglesias	grupouno ingenieros
D						01/10	DIBUJADO	G1					
C						01/10	VERIFICADO	G1					
B						01/10	REVISADO-edpr	ING					
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr					Formato A3				
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													

MODIFICACION

Formato A3

8

A

A

B

B

C

C

D

D

D

D

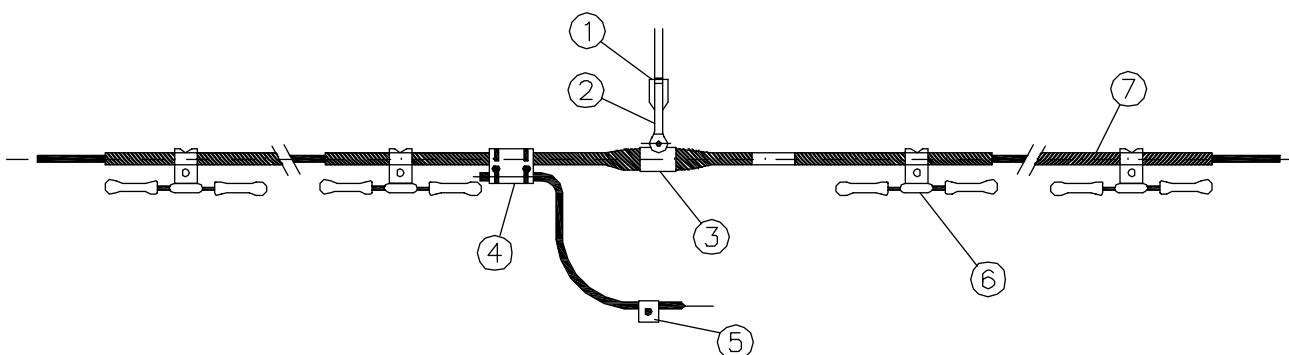
E

E

F

F

## HERRAJE DE SUSPENSIÓN PARA FIBRA ÓPTICA



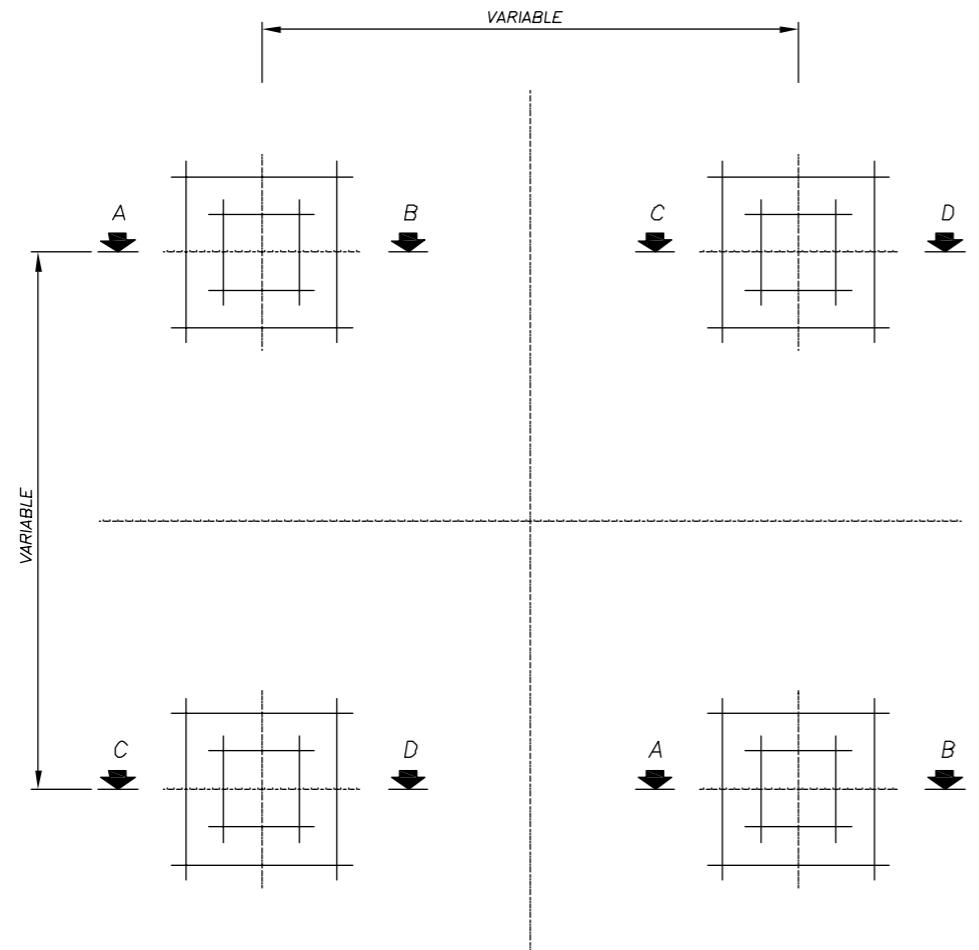
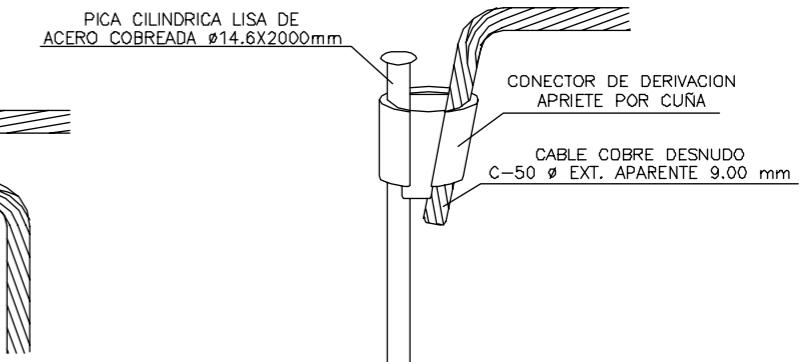
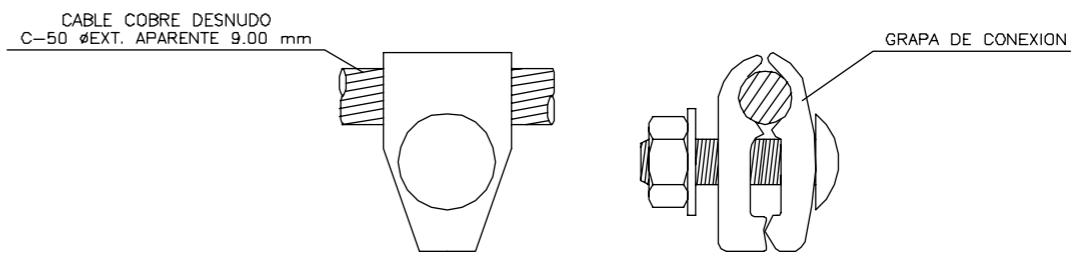
**CONJUNTO HERRAJE SUSPENSION**

Nº	HERRAJES
1	GRILLETE RECTO CON TORNILLO
2	ESLABON REVIRADO
3	GRAPA SUSPENSION ARMADA
4	GRAPA CONEXION PARALELA
5	GRAPA CONEXION SENCILLA
6	ANTIVIBRADORES
7	VARILLAS DE PROTECCION

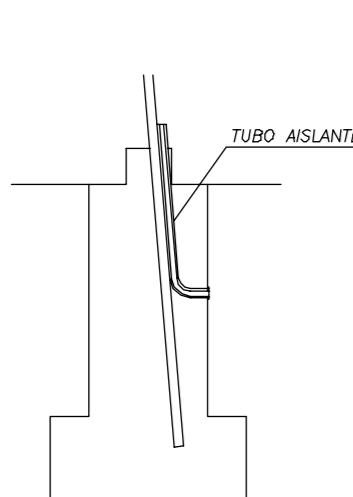
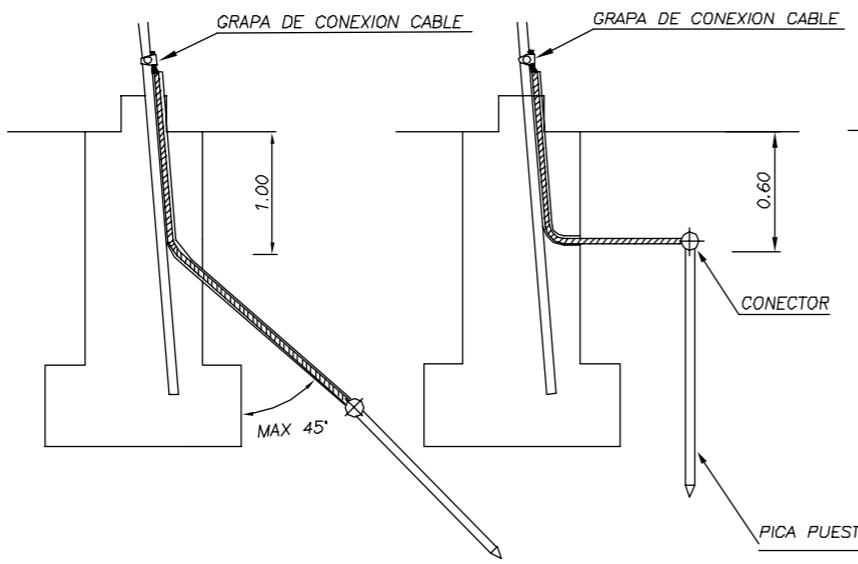
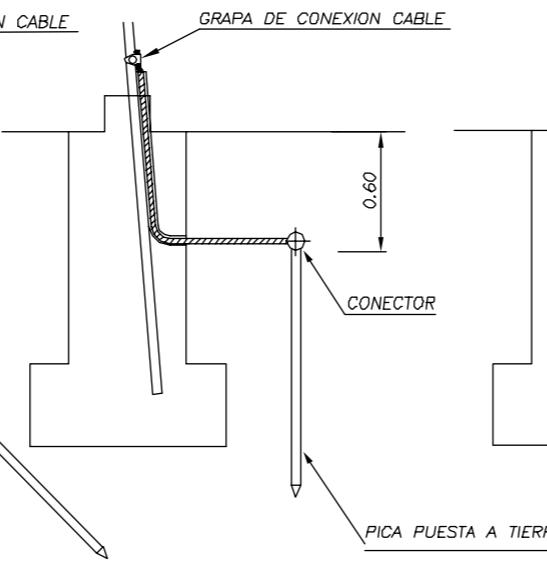
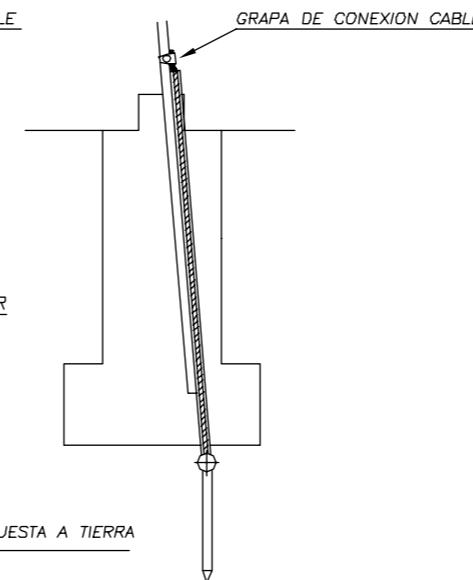
El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valino Ocaña  
Colegiado N°4851 COTIAR

B						MODIFICACION
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-ccpr		
	FECHA	ESCALA	S/E			
	01/10	DIBUJADO	G1			
	01/10	VERIFICADO	G1			
	01/10	REVISADO-edpr	ING			
		Formato A4				
 <b>edp renovables</b> LAT 132kV PP.IE. VALDELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATRO PICONES HERRAJE DE SUSPENSIÓN PARA FIBRA ÓPTICA Separata Ayuntamiento Iglesias						
					EDICION ACTUAL: A	
					Nº GIR: OW1050014	Hoja: 03
					PROYECTO: IEOEM3110	Sigles: -

1 2 3 4 5 6 7 8

TOMA DE TIERRA NORMAL APOYO TETRABLOQUEPLANTA APOYOCONECTORES PARA ENLACES Cu/Cu Y Cu/PICA EN PUESTA A TIERRAGRAPA CONEXION CABLE DE TIERRA A APOYOMATERIALES

VARILLA Cu 8 mm  $\varnothing$   
CABLE Cu 50 mm $^2$   
TUBO PVC RIGIDO

SECCION C - DTIPO 1TIPO 2TIPO 3

El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valiño Cotas  
Colegiado N°4851 COITAR

E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P
D											
C											
B											
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr							

MODIFICACION

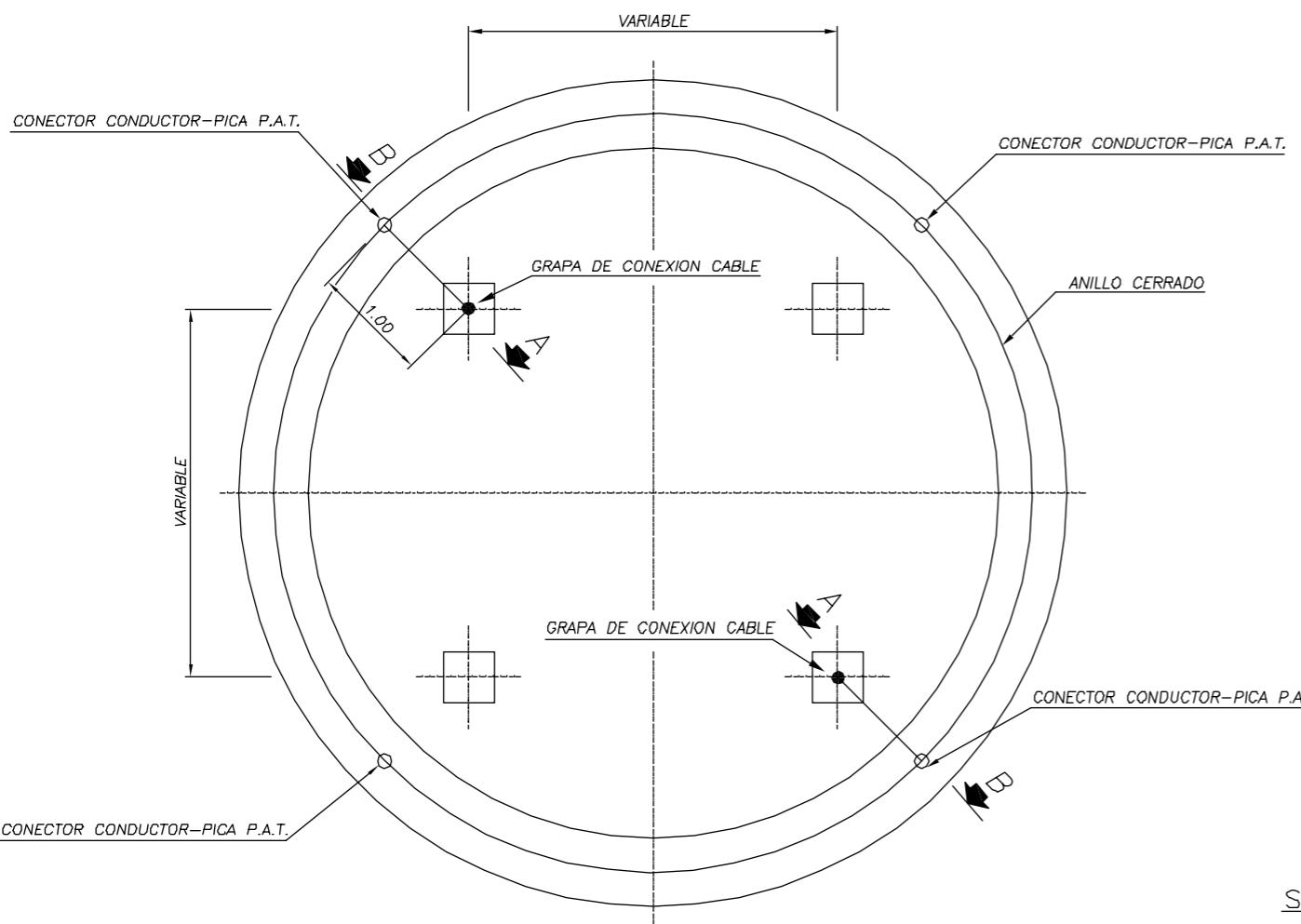
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Formato A3

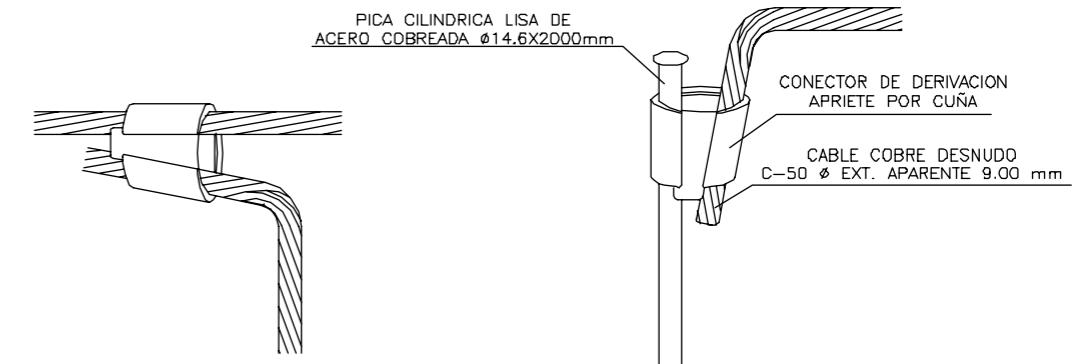
FECHA	ESCALA	S/E	 edpr renovables	grupouno ingenieros
01/10	DIBUJADO	G1		
01/10	VERIFICADO	G1		
01/10	REVISADO-edpr	ING		
LAT 132kV PP.EE. VADELLUGO Y PERDIQUERA - SET CUATRO PICONES				EDICION ACTUAL: A
RED DE TIERRAS DE APOYOS EN ZONA NO FRECUENTADA				Nº GIP.: OW1050014 Hoja: 01
Separata Ayuntamiento Iglesias				PROYECTO: IEOEM3130 Sigue: 02 de 02

## TOMA DE TIERRA EN ANILLO APOYO TETRABLOQUE

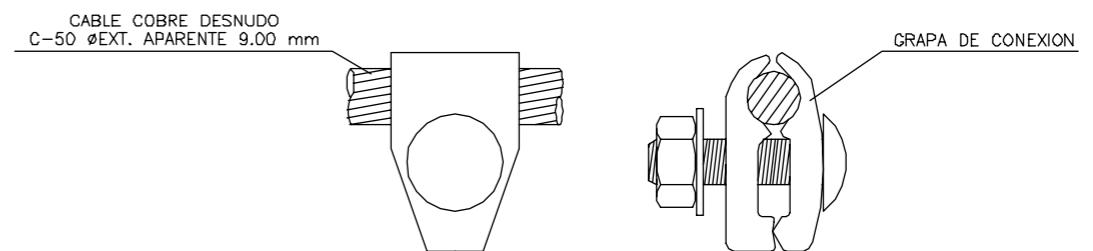
## PLANTA APOYO



## CONECTORES PARA ENLACES Cu/Cu Y Cu/PICA EN PUESTA A TIERRA



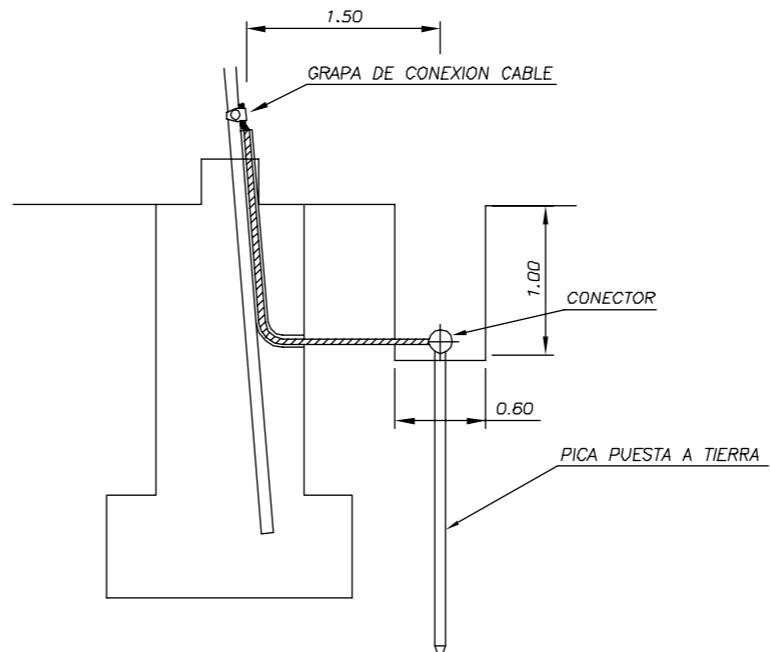
## GRAPA CONEXION CABLE DE TIERRA A APOYO

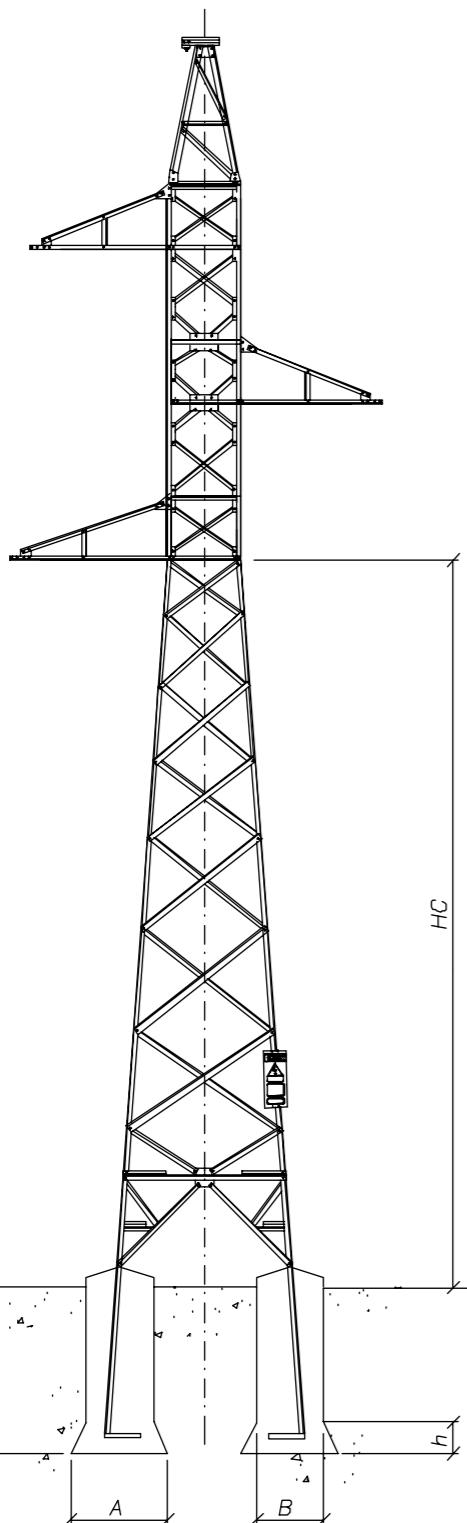


## MATERIALES

VARILLA Cu 8 mm Ø  
CABLE Cu 50 mm<sup>2</sup>  
TUBO PVC RIGIDO

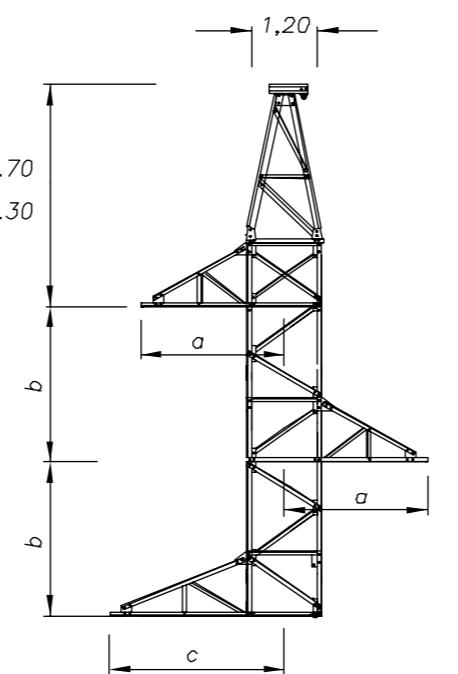
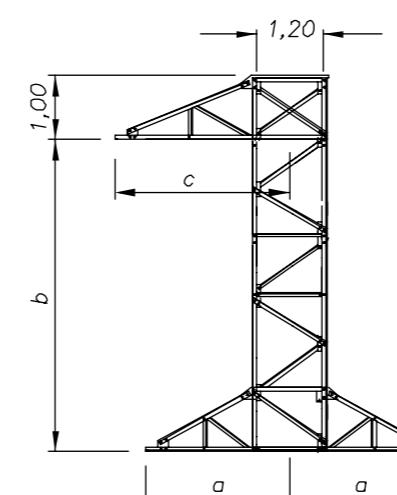
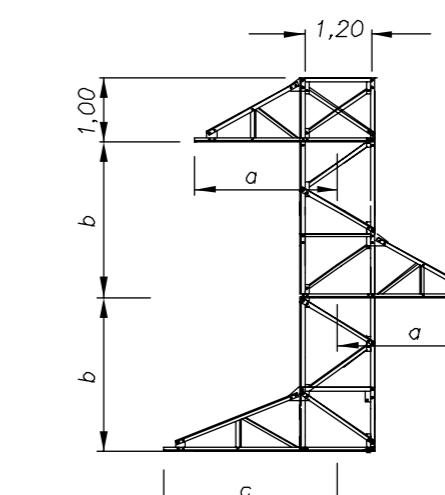
## SECCION A – B



ARCE

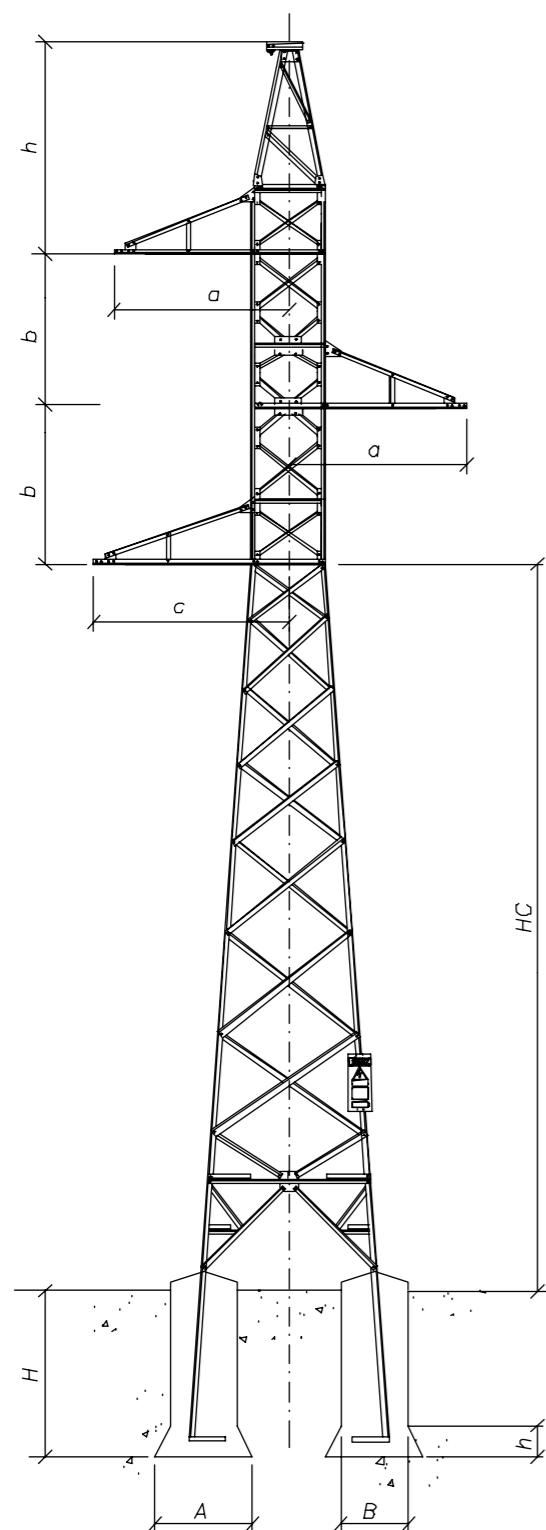
TIPO ARCE	TIPO ARMADO	DIMENSIONES			ALTURA UTIL (1) m.	CIMENTACION (EXCAVACION)					
		a m.	b m.	c m.		ØA m.	ØB m.	H m.	h m.	v m³	c m.
1400	F42E	2,90	2,00	3,60	23,00	1,90	1,20	3,15	0,65	4,08	4,50
1400	F42E	2,90	2,00	3,60	20,70	1,90	1,20	3,15	0,65	4,08	4,20
1400	E42E	2,90	2,00	3,60	20,70	1,90	1,20	3,15	0,65	4,08	4,20
1400	F42E	2,90	2,00	3,60	18,45	1,90	1,20	3,10	0,65	4,02	3,90
900	F42E	2,90	2,00	3,60	23,00	1,60	1,00	2,75	0,55	2,47	4,50
900	F42E	2,90	2,00	3,60	20,70	1,60	1,00	2,75	0,55	2,47	4,20
900	F42E	2,90	2,00	3,60	18,45	1,60	1,00	2,70	0,55	2,43	3,90
900	E62E	2,90	3,00	3,60	9,45	1,60	1,00	2,65	0,55	2,40	2,70
630	F42E	2,90	2,00	3,60	27,50	1,40	1,00	2,50	0,40	2,11	5,10
630	F42E	2,90	2,00	3,60	23,00	1,40	1,00	2,45	0,40	2,07	4,50
300	F42E	2,90	2,00	3,60	27,50	1,30	0,90	1,95	0,40	1,37	5,10
300	F42E	2,90	2,00	3,60	23,00	1,30	0,90	1,90	0,40	1,34	4,50
300	F42E	2,90	2,00	3,60	20,70	1,30	0,90	1,90	0,40	1,34	4,20

(1) LA ALTURA UTIL HC MEDIDA ENTRE LA CRUCETA INFERIOR Y EL SUELO

TIPO F42ETIPO E62ETIPO E42E

El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valiño Cotas  
Colegiado N°4851 COTIAR

E						FECHA	ESCALA	S/E	 edpr renovables	LAT132kV PP.EE. VADELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATRO PICONES	EDICION ACTUAL: A
D						01/10	DIBUJADO	G1			
C						01/10	VERIFICADO	G1			
B						01/10	REVISADO-edpr	ING			
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr					MONTAJE APOYOS ARCE	Nº GIP.: OW1050014	Hoja: 01
									Separata Ayuntamiento Iglesias	PROYECTO: IEOEM3000	Sigue: -
1	2	3	4	5	6	7	8		MODIFICACION	Formato A3	

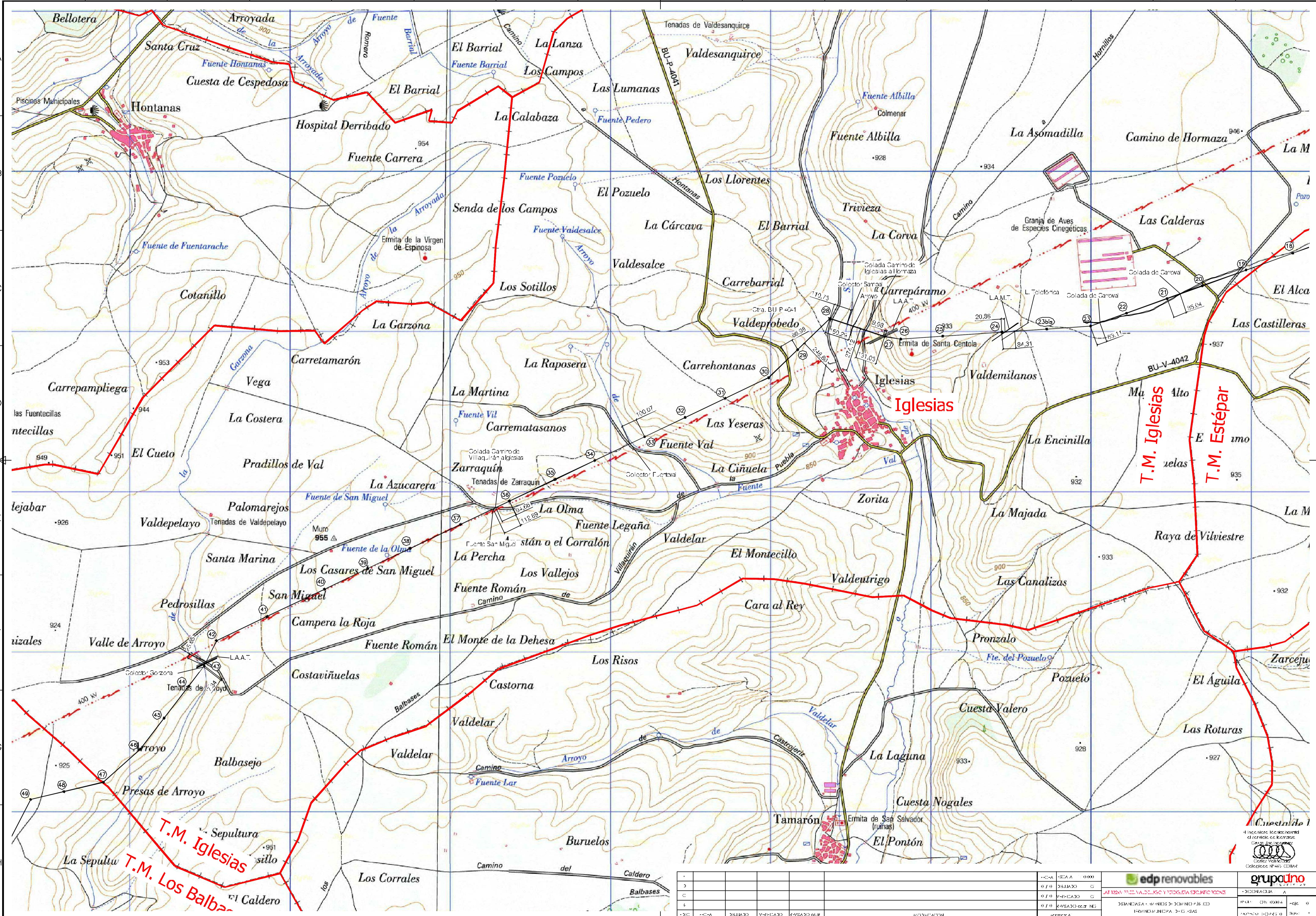
DRAGO

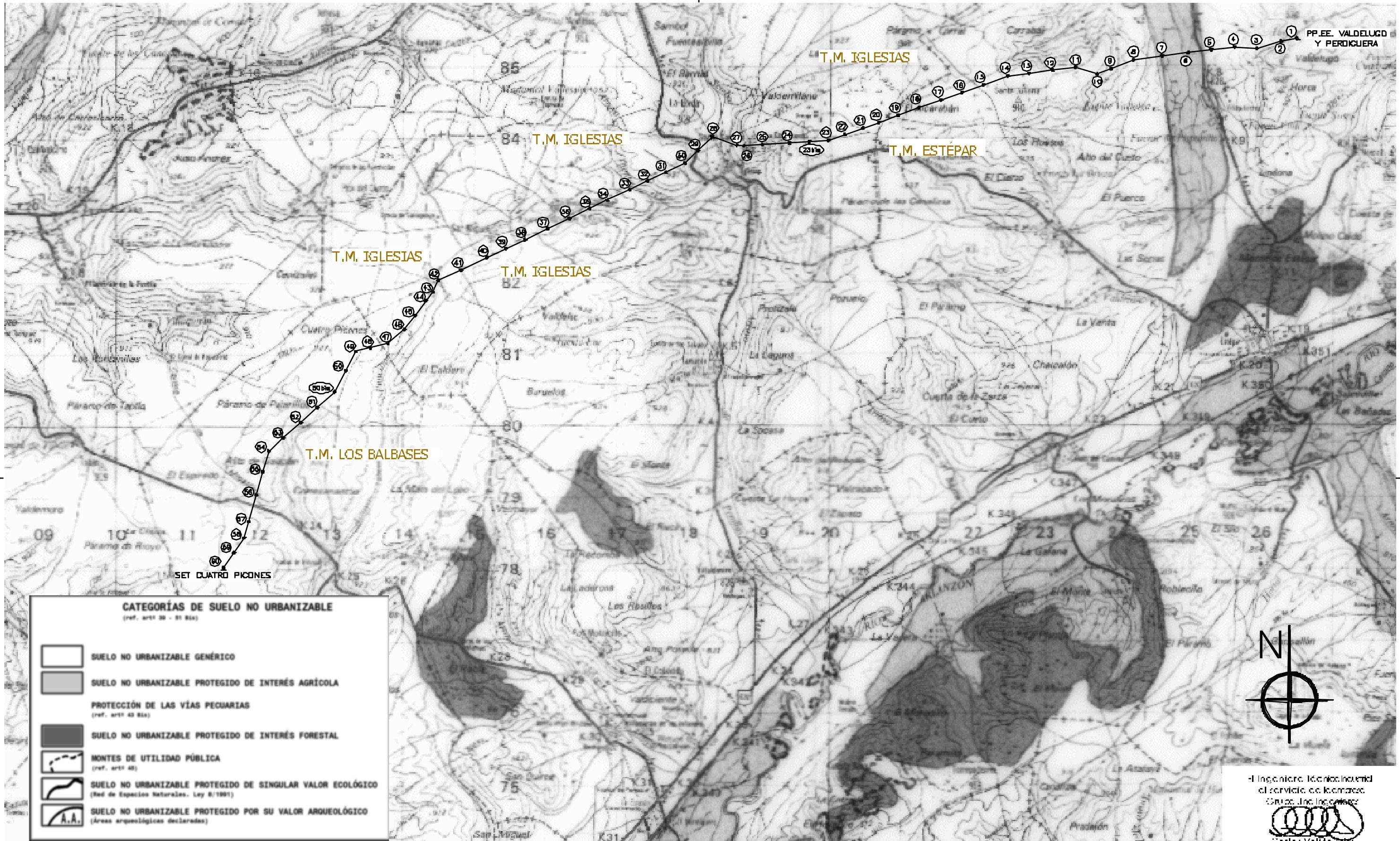
TIPO DRAGO	TIPO ARMADO	DIMENSIONES				ALTURA UTIL (1) m.	CIMENTACION (EXCAVACION)				
		a m.	b m.	c m.	h m.		ØA m.	ØB m.	H m.	h m.	v m³
2500	F4	3,00	3,30	3,20	4,30	33,00	2,50	1,30	3,70	1,10	6,67
											6,95

(1) LA ALTURA UTIL HC MEDIDA ENTRE LA CRUCETA INFERIOR Y EL SUELO

El Ingeniero Técnico Industrial  
al servicio de la empresa  
Grupo Uno Ingenieros  
  
Carlos Valiño Cotas  
Colegiado N°4851 COTIAR

E						FECHA	ESCALA	S/E	 <b>edp renovables</b> LAT 132kV PP.EE. VADELUGO Y PERDIGUERA - SET CUATRO PICONES	<b>grupo uno</b> <small>ingenieros</small>
D						01/10	DIBUJADO	G1		
C						01/10	VERIFICADO	G1		
B						01/10	REVISADO-edpr	ING		
EDIC.	FECHA	DIBUJADO	VERIFICADO	REVISADO-edpr	MODIFICACION		Formato A3		MONTAJE APOYOS DRAGO Separata Ayuntamiento Iglesias	
1									Nº GIP.: OW1050014	Hoja: 01
2									PROYECTO: IEOEM3010	Sigue: -







CEASA PROMOCIONES EÓLICAS, S.L.U.

## PROYECTO REFUNDIDO:

LÍNEA AÉREA ALTA TENSIÓN 132 KV SC  
PP.EE. VALDELUGO Y PERDIGUERA –  
– S.E.T. CUATRO PICONES  
(PROVINCIA DE BURGOS)

*DOCUMENTO III: PRESUPUESTO*

Enero 2010

## ÍNDICE PRESUPUESTO

<b>1.- PRESUPUESTO PARCIAL .....</b>	<b>1</b>
1.1.- MONTAJE.....	1
1.2.- OBRA CIVIL.....	4
<b>2.- PRESUPUESTO GENERAL .....</b>	<b>5</b>
2.1.- PRESUPUESTO DE EJECUCIÓN MATERIAL.....	5

**1.- PRESUPUESTO PARCIAL****1.1.- MONTAJE****1.1.1.- APOYOS**

El montaje de los apoyos incluye el armado, izado y aplome de las torres metálicas.

<b><u>Ud.</u></b>	<b><u>DENOMINACIÓN</u></b>	<b><u>PRECIO UNIDAD</u></b>	<b><u>PRECIO TOTAL</u></b>
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo DRAGO 2500 F4 33,00	10.674,00	10.674,00
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 1400 F42E 23,00	3.858,30	3.858,30
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 1400 F42E 20,70	3.483,90	3.483,90
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 1400 E42E 20,70	3.401,10	3.401,10
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 1400 F42E 18,45	3.114,90	3.114,90
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 900 F42E 23,00	3.253,50	3.253,50
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 900 F42E 20,70	2.896,20	2.896,20
2	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 900 F42E 18,45	2.591,10	5.182,20
2	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 900 E62E 9,45	1.626,30	3.252,60
2	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 630 F42E 27,50	3.146,40	6.292,80
1	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 630 F42E 23,00	2.579,40	2.579,40
3	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 300 F42E 27,50	2.790,00	8.370,00
9	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 300 F42E 23,00	2.239,20	20.152,80
3	Ud. Torre metálica galvanizada en caliente tipo ARCE 300 F42E 20,70	1.941,30	5.823,90
<b>SUBTOTAL MONTAJE APOYOS</b>		<b>82.335,60 €</b>	

### **1.1.2.- CONDUCTORES Y CABLE DE FIBRA ÓPTICA**

El montaje de los conductores y cable de fibra óptica incluye el tendido, regulado y enrapado.

<u>Ud.</u>	<u>DENOMINACIÓN</u>	<u>PRECIO UNIDAD</u>	<u>PRECIO TOTAL</u>
8,232	km. de Tendido, regulado y enrapado de un circuito LA-380	14.065,00	115.783,08
8.232	m.l. de Tendido, regulado y enrapado de cable de tierra OPGW	8,15	67.094,47
<b>SUBTOTAL MONTAJE CONDUCTOR Y CABLE DE FIBRA ÓPTICA</b>		<b>182.877,55 €</b>	

### **1.1.3.- AISLADORES**

El montaje de las cadenas de aisladores incluye la instalación y/o enrapado.

<u>Ud.</u>	<u>DENOMINACIÓN</u>	<u>PRECIO UNIDAD</u>	<u>PRECIO TOTAL</u>
18	Ud. Circuito de cadenas de suspensión con 10 aisladores U120BS	555,00	9.990,00
11	Ud. Circuito de cadenas de amarre completa con 10 aisladores U120BS	2.595,00	28.545,00
<b>SUBTOTAL MONTAJE AISLADORES</b>		<b>38.535,00 €</b>	

#### 1.1.4.- HERRAJES

El montaje de los herrajes incluye tanto la instalación de los herrajes como la confección de los empalmes del cable de F.O.

<u>Ud.</u>	<u>DENOMINACIÓN</u>	<u>PRECIO UNIDAD</u>	<u>PRECIO TOTAL</u>
16	Ud. Herraje suspensión del cable de F.O.	156,00	2.496,00
10	Ud. Herraje amarre pasante del cable de F.O.	156,00	1.560,00
3	Ud. Herraje amarre bajante del cable de F.O.	129,00	387,00
3	Ud. Caja de empalme cable de F.O.	1.450,00	4.350,00
<b>SUBTOTAL MONTAJE HERRAJES</b>		<b>8.793,00 €</b>	

#### 1.1.5.- PUESTA A TIERRA

El montaje de las puestas a tierra incluye la instalación con electrodo de grafito y ánodo de sacrificio de Mg.

<u>Ud.</u>	<u>DENOMINACIÓN</u>	<u>PRECIO UNIDAD</u>	<u>PRECIO TOTAL</u>
29	Ud. de Conjunto de puesta a tierra profunda en apoyo metálico	821,38	23.820,02
<b>SUBTOTAL MONTAJE PUESTA A TIERRA</b>		<b>23.820,02 €</b>	

### **1.1.6.- ACCESORIOS**

El montaje de accesorios comprenderá la instalación de los dispositivos antipocada de aves como las placas correspondientes a cada uno de los apoyos.

<b><u>Ud.</u></b>	<b><u>DENOMINACIÓN</u></b>	<b><u>PRECIO UNIDAD</u></b>	<b><u>PRECIO TOTAL</u></b>
823	Ud. Dispositivo anticolisión de aves	8,57	7.053,11
145	Ud. Amortiguador conductor y cable de F.O.	25,00	3.625,00
29	Ud. de Placas de "Peligro de muerte" y numeración de apoyos	1,29	37,41
<b>SUBTOTAL MONTAJE ACCESORIOS</b>		<b>10.715,52 €</b>	

### **1.2.- OBRA CIVIL**

<b><u>Ud.</u></b>	<b><u>DENOMINACIÓN</u></b>	<b><u>PRECIO UNIDAD</u></b>	<b><u>PRECIO TOTAL</u></b>
256,04	$m^3$ Excavación en terreno normal, incluso retirada de tierras a vertedero autorizado	137,36	35.169,65
281,64	$m^3$ Realización de cimentación con hormigón en masa HM-20 según instrucción EHE	154,90	43.626,04
1 PA	Apertura de nuevos accesos y restitución caminos existentes	1.679,86	1.679,86
<b>TOTAL OBRA CIVIL</b>		<b>80.475,55 €</b>	

## **2.- PRESUPUESTO GENERAL**

### **2.1.- PRESUPUESTO DE EJECUCIÓN MATERIAL**

<b>MONTAJE.....</b>	<b>347.076,69 €</b>
APOYOS.....	82.335,60 €
CONDUCTORES Y CABLE DE F.O. .....	182.877,55 €
CADENAS DE AISLADORES .....	38.535,00 €
HERRAJES.....	8.793,00 €
PUESTA A TIERRA.....	23.820,02 €
ACCESORIOS.....	10.715,52 €
<b>OBRA CIVIL .....</b>	<b>80.475,55 €</b>

<b>TOTAL PRESUPUESTO EJECUCIÓN MATERIAL</b>	<b>427.552,24 €</b>
---	---------------------

Asciende el presente presupuesto de ejecución material perteneciente al Ayuntamiento de Iglesias, a la cantidad de:

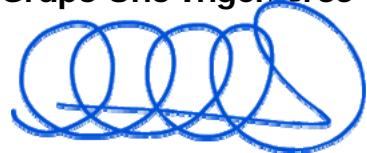
**CUATROCIENTOS VEINTISIETE MIL QUINIENTOS CINCUENTA Y DOS EUROS CON VEINTICUATRO CÉNTIMOS.**

Zaragoza, Enero de 2.010

El Ingeniero Técnico Industrial

Al servicio de la empresa

**Grupo Uno Ingenieros**



Carlos Valiño Colás

Colegiado nº 4851 COITIAR