



BOLETIN OFICIAL DE LAS CORTES GENERALES

CONGRESO DE LOS DIPUTADOS

II LEGISLATURA

Serie A:
PROYECTOS DE LEY

9 de octubre de 1984

Núm. 103-I-4

INFORME DE LA PONENCIA

Explotación unificada del Sistema Eléctrico Nacional.

En cumplimiento con lo dispuesto en el artículo 97 del Reglamento de la Cámara, se ordena la publicación en el BOLETÍN OFICIAL DE LAS CORTES GENERALES del informe emitido por la Ponencia relativo al Proyecto de Ley sobre explotación unificada del Sistema Eléctrico Nacional.

Palacio del Congreso de los Diputados, 5 de octubre de 1984.—El Secretario General del Congreso de los Diputados, **Luis María Cazorla Prieto**.

A la Comisión de Industria, Obras Públicas y Servicios

La Ponencia encargada de redactar el Informe sobre el Proyecto de Ley sobre explotación unificada del sistema eléctrico nacional, integrada por los Diputados don José Félix Sáenz Lorenzo (Grupo Parlamentario Socialista), don José Antonio Trillo y López-Mancisidor (Grupo Parlamentario Popular), don Ignacio María Echeberría Monteberría (Grupo Parlamentario Vasco), don Luis Mardones Sevilla (Grupo Parlamentario Centrista), don Carlos Gasóliba i Böhm (Grupo Parlamentario Minoría Catalana) y don Horacio Fernández Inganzo (Grupo Parlamentario Mixto), ha estudiado con todo detenimiento dicho Proyecto de Ley, así como las enmiendas presentadas al mismo, y en cumplimiento de lo dispuesto en el artículo 113 del Reglamento elevan a la Comisión el siguiente

INFORME

A la Exposición de Motivos se ha presentado la enmienda 33 (Grupo Parlamentario Socialista) de carácter terminológico; la enmienda es aceptada por la Ponencia por sus propios fundamentos, no sólo en la propia Exposición de Motivos, sino en cuantos otros lugares del texto se habla de la Sociedad Estatal Gestora.

Al artículo 1.º, apartado 1, se han presentado las enmiendas números 14 (Grupo Parlamentario Vasco), 6 (Grupo Parlamentario Minoría Catalana) y 21 (Grupo Parlamentario Popular), cuyos respectivos Ponentes insisten en sus motivaciones. La Ponencia, por mayoría, sin embargo, se inclina por el mantenimiento del texto del Proyecto de Ley.

Al apartado 2 del artículo 10, se han presentado numerosas enmiendas. La Ponencia acuerda por mayoría no recoger la número 2, del señor Fernández Inganzo (Mx.), ni tampoco las números 22, del Grupo Popular, y 7 (Grupo Parlamentario Minoría Catalana). La mayoría de los miembros de la Ponencia no se muestran, sin embargo, contrarios a una redacción no muy diferente de la que propone la enmienda número 14 (Grupo Parlamentario Vasco).

Igualmente, la mayoría de la Ponencia se pronuncia en contra de la enmienda 23 (Grupo Parlamentario Popular).

Al apartado 3 del artículo 1.º, se han presentado las enmiendas números 8 (Grupo Parlamentario Minoría Catalana) y 24 (Grupo Parlamentario Popular), en contra de cuyos criterios se manifiesta la mayoría de la Ponencia.

Al artículo 2.º se han presentado numerosas enmiendas, la mayoría de la Ponencia acuerda recoger las números 34 y 35 (Grupo Parlamentario Socialista), y por contra no asumir las números 11 y 12, del señor Mardones Sevilla (C), 25 y 26 (Grupo Parlamentario Popular), y 3, señor Fernández Inganzo (Mx.), acordando estudiar en sucesivos trámites parlamentarios una redacción que acerque el texto a lo propuesto por la enmienda número 26 (Grupo Parlamentario Popular).

Al artículo 3.º no se han presentado enmiendas.

Al artículo 4.º se han presentado las enmiendas números 4, señor Fernández Inganzo (Mx.), y 33 y 36 (Grupo Parlamentario Socialista), pronunciándose la mayoría de

los Ponentes en contra de la primera de ellas y a favor de las restantes.

Al artículo 5.º se han presentado las enmiendas números 9 (Grupo Parlamentario Minoría Catalana), 16 (Grupo Parlamentario Vasco), y 28 (Grupo Parlamentario Popular), en contra de todas las cuales se manifiesta la mayoría de la Ponencia, que, sin embargo, propone una redacción transaccional al texto del Proyecto de ley.

Al artículo 6.º se han presentado las enmiendas números 5 (señor Fernández Inganzo), y 37 (Grupo Parlamentario Socialista), expresando la mayoría de la Ponencia su criterio desfavorable hacia la primera y conforme con la segunda. Igualmente, la mayoría de la Ponencia se pronuncia a favor de lo recogido en el texto de los criterios contenidos en las enmiendas 15 (Grupo Parlamentario Vasco), y 29 (Grupo Parlamentario Popular).

Al artículo 7.º se han presentado las enmiendas números 17 (Grupo Parlamentario Vasco), y 30 (Grupo Parlamentario Popular), en contra de cuyos criterios se manifiesta la mayoría de la Ponencia, que, sin embargo, acuerda asumir en parte las enmiendas números 17 (Grupo Parlamentario Vasco), y 31 (Grupo Parlamentario Popular).

Al artículo 8.º se ha presentado la enmienda número 13, del señor Mardones (C), acordando la mayoría de la Ponencia proceder a una nueva redacción del texto que recoja el espíritu de dicha enmienda.

Al artículo 9.º no se ha presentado ninguna enmienda, ni tampoco a las Disposiciones Finales Primera y Segunda y a la Disposición Adicional única.

Las enmiendas 10 (Grupo Parlamentario Minoría Catalana), 18 (Grupo Parlamentario Vasco), y 32 (Grupo Parlamentario Popular) proponen la inclusión de una nueva Disposición Adicional Segunda, en contra de lo cual se pronuncia la mayoría de la Ponencia.

Las enmiendas números 19 y 20 (Grupo Parlamentario Vasco), proponen la adición de dos nuevas Disposiciones Adicionales que serían en su caso la Tercera y la Cuarta, en contra de lo cual se manifiesta la mayoría de la Ponencia por entenderlo innecesario.

Por último, al Anexo se han presentado las enmiendas 38 a 47, del Grupo Parlamentario Socialista, que son aprobadas por la mayoría de la Ponencia.

Palacio del Congreso de los Diputados, 3 de octubre de 1984.—**José Félix Sáenz Lorenzo, José A. Trillo y López-Mancisidor, Carles Gasòliba i Böhm, Luis Mardones Sevilla, Ignacio María Echeberría Monteberría y Horacio Fernández Inganzo.**

A N E X O

PROYECTO DE LEY SOBRE EXPLOTACION UNIFICADA DEL SISTEMA ELECTRICO NACIONAL

Exposición de motivos

La red Española de Electricidad está compuesta por aquellos elementos del Sistema Eléctrico que actúan co-

mo nexo de unión del sistema generador y del sistema distribuidor y constituyen, por consiguiente, el medio de transporte de la energía eléctrica que, por razones de eficiencia técnica, se realiza en altas tensiones.

El transporte de la energía conecta así, a escala nacional, cualquier centro de generación con cualquier mercado consumidor con independencia de la zona empresarial eléctrica a la que pertenezcan uno u otro. Ello confiere a la Red Eléctrica una capacidad instrumental idónea para unificar la explotación del Sistema Eléctrico que históricamente se ha basado en España, en la agregación de las explotaciones de sistemas zonales, realizadas por las empresas con criterios de optimización individual.

Superar los criterios individuales de las empresas en la explotación del Sistema Eléctrico, con criterios de optimización global, es el objeto de la presente Ley para lo cual establece e introduce los necesarios instrumentos institucionales y legales.

Por consiguiente, la explotación unificada del Sistema Eléctrico Nacional, permitirá el abastecimiento de las necesidades de energía eléctrica con unos costes variables mínimos compatibles con las directrices de política energética emanadas del Gobierno, respetando a las empresas la propiedad y la gestión de las instalaciones no afectadas por las competencias que, en régimen unitario, se encomiendan a una nueva Sociedad Estatal Gestora cuya constitución queda prevista en la propia Ley.

De esta manera la explotación del Sistema Eléctrico se concibe como una interacción entre las explotaciones eléctricas de todas y cada una de las empresas con las actuaciones de la nueva Sociedad. Ello no tiene por objeto establecer una única explotación, sino unificar de forma continua y continuada las explotaciones eléctricas empresariales con criterios de eficiencia económica.

Esta acción constante de unificar, constituye el contenido de la Explotación Unificada del sistema Eléctrico Nacional, el cual es declarado por la Ley como Servicio Público. Ello no es, por otra parte, una novedad legal. Supone solamente reiterar, respecto de una parte del suministro, lo que ya había sido declarado sobre el conjunto en diversas normas legales.

TITULO I

Disposiciones generales

Artículo primero

1. La explotación unificada del sistema eléctrico nacional a través de la Red de Alta Tensión, es un servicio público de titularidad estatal que será objeto de gestión pública del modo establecido en la presente Ley y disposiciones que la desarrollan.

2. El alcance actual de la Red de Alta Tensión es el determinado en el Anexo de la presente Ley en el que se

incluyen las líneas, subestaciones, elementos de control y protección y demás instalaciones que la constituyen. El Gobierno, mediante Real Decreto podrá modificar, si fuera preciso, el alcance de la actual Red de Alta Tensión.

La construcción de nuevas instalaciones, cuya finalidad sea la prestación del servicio, será objeto de autorizaciones administrativas que se otorgarán del modo reglamentariamente establecido a favor de la Sociedad Estatal Gestora del mismo.

3. Se declara de utilidad pública, a todos los efectos legales, el servicio objeto de regulación en la presente Ley, así como los bienes y derechos afectos al mismo, teniendo la Sociedad Estatal Gestora a que se refiere el artículo 2.º, el carácter de beneficiaria a efectos de expropiación forzosa.

Artículo segundo

1. Las funciones y actividades que integran el servicio público objeto de la presente Ley son las siguientes:

a) Asegurar la optimización de la explotación del conjunto de instalaciones de producción y transporte y la garantía de seguridad y calidad del servicio, de forma que se contribuya a la consecución de un mínimo coste medio total de abastecimiento del mercado nacional, conforme a las directrices de Política Energética Nacional.

b) Determinar y controlar el nivel de garantía nacional del sistema eléctrico español y definir las pautas generales de explotación de las reservas hidroeléctricas en diferentes hidraulicidades; estudiar y prever, a medio plazo y anualmente, su explotación conjunta y la elaboración de informes y estadísticas sobre ella.

c) Establecer directrices para la explotación del sistema de generación y transporte, comunicarlás a los Despachos Regionales o, en su caso, a los Despachos técnicos de las empresas eléctricas y comprobar su cumplimiento.

d) Aprobar y modificar los programas de generación y los convenios de intercambio de energía programados anualmente por las empresas eléctricas, con la finalidad de optimizar la explotación del sistema eléctrico, y realizar su seguimiento, así como programar y disponer los intercambios de sustitución de energías, teniendo en cuenta su incidencia en los medios de producción y transporte, y su adecuación a las condiciones de explotación.

e) Explotar y mantener la red eléctrica nacional de 220 kilovoltios y tensiones superiores, que desempeñe funciones de transporte e interconexión, y la ampliación y desarrollo de la misma a dichas tensiones, así como cualquier elemento de interconexión internacional, excluidas, previo informe favorable de la Sociedad Gestora del servicio a que se refiere el artículo 3.º, las líneas que enlacen producciones y mercados propios de una empresa eléctrica con la red general.

f) Coordinar los planes de mantenimiento de los elementos de producción y transporte de las empresas eléc-

tricas y autorizar la interrupción voluntaria del servicio de las instalaciones eléctricas que puedan afectar directamente al transporte.

g) Llevar el control y establecer medidas adicionales de seguridad del transporte; establecer el plan de maniobras para la reposición del servicio en caso de fallos generales en el suministro de energía eléctrica, y coordinar y controlar su ejecución en caso de su puesta en práctica.

h) Responsabilizarse y asignar el funcionamiento de la regulación compartida y determinar la reserva giratoria necesaria en cada situación de explotación.

i) Realizar las operaciones de intercambio internacional que se consideren convenientes para asegurar el abastecimiento de energía eléctrica, para reducir los costes de producción a escala nacional o por razones de interés nacional, asignar la participación precisa, en dichos intercambios, a cada empresa y controlar su ejecución.

j) Aquellas otras actividades relacionadas directa o indirectamente con las anteriores, que sean necesarias para la prestación del servicio, así como cualesquiera otras funciones que le sean atribuidas por las disposiciones vigentes en cada momento.

2. Para el cumplimiento de las funciones relacionadas en el número anterior, la Administración, incluso la Delegación del Gobierno a que se refiere el artículo 5.º, dictarán los actos ejecutivos que sean precisos. El incumplimiento de tales actos será sancionado en la forma establecida mediante Ley.

Reglamentariamente se determinará la tramitación de los citados actos y de su ejecución en relación con la explotación del sistema.

Artículo tercero

1. Se encomienda la gestión del servicio y la ejecución de las funciones y actividades que dicha gestión comporta a una sociedad anónima que se constituirá y se considerará incluida en el apartado 1, a) del artículo 6.º de la Ley 11/1977, de 4 de enero, General Presupuestaria, todo ello, sin perjuicio de las funciones y competencias propias de la Administración.

2. La participación del sector público en el capital social de dicha sociedad será siempre superior al 50 por ciento del mismo, entendiéndose por sector público, a los efectos de esta Ley, el Estado, sus Organismos Autónomos y Empresas en las que aquél o éstos participen mayoritariamente.

3. La Sociedad Estatal Gestora percibirá un precio, objeto de aprobación administrativa, que será contrapartida de la prestación de sus servicios y utilización de sus instalaciones por parte de las Empresas productoras y distribuidoras de energía eléctrica, integrándose como un componente diferenciado de las tarifas eléctricas, del modo que reglamentariamente se establezca.

Artículo cuarto

1. La Sociedad Estatal Gestora a que se refiere el artículo 3.º adquirirá por cualquiera de los modos admitidos en Derecho, e integrará en su patrimonio los bienes y derechos que sean necesarios para la ejecución de la gestión que se le encomienda.

2. La Sociedad adquirirá, especialmente y en concreto, las instalaciones del Centro de Control Eléctrico (CE-COEL) y anexas, las subestaciones, líneas y demás instalaciones a que se refiere el apartado 2 del artículo 1.º Estos bienes o derechos y los que sean necesarios para la prestación del servicio estarán adscritos al mismo y cualquier acto de disposición sobre los mismos precisará de autorización administrativa, a fin de que quede garantizada la prestación del servicio.

Artículo quinto

1. Existirá una Delegación del Gobierno en la Explotación Unificada del Sistema Eléctrico, que será el órgano mediante el cual la Administración ejercerá ante el Sector Eléctrico la intervención necesaria para garantizar el cumplimiento de los objetivos encomendados a la Sociedad Estatal Gestora a la que hace referencia el artículo 3.º Sus funciones serán aquellas que sean precisas para cumplir la finalidad que se le atribuye, y se ejercerán ante dicha sociedad sin perjuicio de las relaciones que mantenga con otras entidades del Sector Eléctrico en razón de sus competencias.

2. Las funciones de la Delegación del Gobierno se establecerán por Real Decreto, incluso el derecho de veto, por razones de interés público, frente a los acuerdos de la Sociedad Estatal Gestora.

TITULO II

Régimen fiscal

Artículo sexto

1. Gozarán de exención en el Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados los actos, contratos y documentos, que se autoricen u otorguen en el plazo máximo de tres años a partir de la entrada en vigor de la presente Ley, y que tengan por finalidad la constitución, y en su caso, aumento de capital, de la Sociedad Estatal Gestora a que se refiere el artículo 3.º, 1, de la misma, así como la adquisición, por cualquier título, de los bienes y derechos necesarios para la ejecución de la gestión que se le encomienda y, en particular, la de las subestaciones, líneas y demás instalaciones a que se refiere el apartado 2 del artículo 1.º, incluso las que se realicen por terceros con la finalidad de transmitirlos a la mencionada Sociedad.

2. Se entenderá incluida en el ámbito de la exención, la constitución de garantías, de cualquier clase que sean,

a favor de las personas o entidades que transmitan los bienes y derechos a que se refiere el número anterior, así como su extinción, aun cuando esta última tenga lugar después de transcurrido el plazo de los tres años.

3. Asimismo, quedará exenta la disminución de capital, transformación y disolución de sociedades o asociaciones, cuando estos actos se realicen en el mismo plazo de tres años y tengan relación directa con bienes o derechos que deban transmitirse a la indicada Sociedad en virtud de lo dispuesto en los números 1 y 2 del artículo 4.º de la presente Ley.

4. Gozarán igualmente de exención la constitución de los préstamos y los reconocimientos de deuda que se efectúen en relación con la adquisición de los elementos que integran la Red de Alta Tensión.

5. En ningún caso el beneficio fiscal alcanzará a los casos previstos en el apartado II, del artículo 48, del Texto Refundido de la Ley del Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados, aprobado por Real Decreto Legislativo 3050/1980, de 30 de diciembre.

Artículo séptimo

1. Gozarán de exención en el Impuesto sobre Sociedades los incrementos de patrimonio que se pongan de manifiesto con motivo de las operaciones que a continuación se indican:

a) Aportaciones no dinerarias de bienes, valores mobiliarios y, en general, toda clase de derechos al capital social de la Sociedad Estatal Gestora a que se refiere el artículo 3.º, en razón de ampliaciones de capital.

b) Transmisiones a título oneroso o lucrativo de los bienes y derechos que constituyan parte integrante de la Red de Alta Tensión, sea por vía de aportación al Capital Social, por compra-venta o por cualquier otro título.

2. Para disfrutar de las exenciones establecidas en el número 1 anterior, los beneficiarios y operaciones de que se trata deberán cumplir los siguientes requisitos:

a) Los bienes, valores mobiliarios y derechos generadores de incrementos patrimoniales, deberán figurar en los Balances o Cuentas de las entidades transmitentes en fecha anterior al 31 de diciembre de 1984.

b) Los incrementos de patrimonio deberán ser recogidos en una cuenta denominada «Incrementos de Patrimonio, Ley .../1984», la cual tendrá el carácter de reserva. El destino único de la misma será el de completar la reserva legal hasta el límite máximo previsto en el artículo 106 de la Ley sobre Régimen Jurídico de las Sociedades Anónimas, en una o varias veces, hasta agotar su saldo.

3. La exención establecida en los apartados anteriores alcanzará a los incrementos patrimoniales que se deriven de las operaciones realizadas dentro del plazo de tres años a partir de la entrada en vigor de esta Ley.

4. Las enajenaciones y aportaciones de los bienes integrantes de la Red de Alta Tensión que, como consecuencia de la aplicación de esta Ley, se produzcan dentro del plazo de tres años a partir de su entrada en vigor, no se considerarán como desinversión o defecto de inversión que pudiera afectar al requisito de su permanencia en el patrimonio de la Entidad que los transmita, en relación con los beneficios fiscales que tuviesen reconocidos, o en trámite de reconocimiento, en el Impuesto sobre Transmisiones Patrimoniales y Actos Jurídicos Documentados, en los que integran la Renta de Aduanas y en el Impuesto sobre Sociedades.

5. Gozarán de exención en el Impuesto sobre Sociedades los intereses presuntos de los préstamos o reconocimientos de deuda que se realicen o resulten de la transmisión de los elementos que integren la Red de Alta Tensión.

TITULO III

Actuaciones administrativas

Artículo octavo

1. Se concede garantía del Estado a favor de la Sociedad Estatal Gestora a que se refiere el artículo 3.º, en cuanto a las adquisiciones que la misma realice de bienes y derechos integrantes de la Red de Alta Tensión, por un importe de sesenta y un mil millones de pesetas.

2. El Gobierno dará cuenta a las Comisiones de Presupuestos del Congreso y del Senado de las concesiones de garantía autorizadas.

Artículo noveno

Se autoriza al Instituto Nacional de Industria, bien directamente o a través de las Empresas Eléctricas en

que participa mayoritariamente, a participar en el capital social de la Sociedad anónima a que se refiere el artículo 3.º de la presente Ley.

DISPOSICIONES FINALES

Primera

1. Se autoriza al Gobierno para dictar las disposiciones necesarias para el desarrollo y ejecución de la presente Ley.

2. Se autoriza a los Ministerios de Economía y Hacienda y de Industria y Energía, en el ámbito de sus respectivas competencias, para determinar los plazos y términos en que habrán de desarrollarse las actuaciones establecidas en esta Ley.

Segunda

La presente Ley entrará en vigor el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado».

DISPOSICION ADICIONAL

La Sociedad Estatal Gestora a que se refiere el artículo 3.º de esta Ley tendrá la condición de interesada en todos los procedimientos administrativos y judiciales en que lo fueran entidades a las que dicha Sociedad sustituye en sus funciones, asumiendo los derechos, beneficios, obligaciones y cargas derivadas de tales procedimientos, cualquiera que sea su estado de tramitación y considerándose como iniciados por la mencionada Sociedad.

ANEXO UNICO

Alcance actual de la red de alta tensión

- I. Tramos de la red de alta tensión en servicio a 400 kV.
- II. Tramos de la red de alta tensión en servicio a 220 kV.
- III. Subestaciones en servicio.
- IV. Parques de 400 kV en servicio.
- V. Posiciones en parques de 400 kV en servicio.
- VI. Parques de 220 kV.
- VII. Posiciones en parques de 220 kV en servicio.
- VIII. Nuevos tramos y posiciones en parques previstos de la red de alta tensión a 400 kV.
- IX. Nuevas subestaciones y parques previstos de la red de alta tensión.
- X. Otros elementos de la red de alta tensión.

I. TRAMOS DE LA RED DE ALTA TENSION EN SERVICIO A 400 kV

N U D O		N.º Circuitos	Km. Línea	Km. Circuitos
Inicial	Final			
Barcina	Grijota	1	139,666	139,666
Barcina	Herrera	1	97,384	97,384
Barcina	Ichaso	1	87,499	87,499
Barcina	Gueñes	1	55,595	55,595
Barras	Hernani I	1	0,523	0,523
Barras	Hernani II	2	0,574	1,148
Cantegrit	Hernani	1	23,999	23,999
Grijota	Herrera	1	60,910	60,910
Grijota	La Mudarra	1	45,960	45,960
Grijota	Villarino n.º 1	1	195,308	195,308
Grijota	Villarino n.º 2	1	186,846	186,846
Gueñes	Herrera	1	136,982	136,982
Hernani	Ichaso	1	35,934	35,934
Herrera	La Lomba n.º 1	1	189,298	189,298
Herrera	La Lomba n.º 2	1	196,942	196,942
La Lomba	Montearenas	1	6,657	6,657
La Lomba	Trives	1	62,125	62,125
La Mudarra	Tordesillas	1	33,206	33,206
Tordesillas	Moraleja	1	183,918	183,918
Tordesillas	Villarino	1	128,971	128,971
Grijota	Vitoria	1	206,497	206,497
Itxaso	Vitoria	1	35,550	35,550
Cedillo	Río Maior	1	0,530	0,530
C. H. Alcántara	Morata	2	309,600	619,200
Benejama	Catadau	1	63,400	63,400
Benejama	C. T. Escombreras	1	133,550	133,550
Catadau	La Eliana	1	40,750	40,750
C. H. Cedillo	C. H. Alcántara	1	63,850	63,850
C. T. Escombreras	La Asomada	1	10,800	10,800
La Eliana	La Plana I	1	62,000	62,000
La Plana	Amposta	1	109,700	109,700
La Eliana	La Plana II	1	62,800	62,800
La Eliana	Morata	1	284,450	284,450
La Plana	Aragón	1	148,000	148,000
Catadau	Morata	1	296,950	296,950
Almaraz	Morata	2	217,200	434,400
Cofrentes	L/ Morata - La Eliana	2	32,500	65,000
Cofrentes	Benejama	1	65,000	65,000
C. N. Almaraz	Guadame	1	244,800	244,800
C. N. Almaraz	Guillena	1	258,930	258,930
Guadame	Tajo Encantada	1	139,774	139,774
C. N. Almaraz	Villaviciosa	2	168,860	337,720
Mesón do Vento	Puentes	1	52,000	52,000
Lastras	Mumasa	2	0,900	1,800
E. R. Aragón	C. N. Ascó	2	73,500	147,000
Ascó	Sentmenat	2	154,000	308,000
Sentmenat	Begués	2	64,370	128,740
La Mudarra	Madrid	1	192,184	192,184
La Mudarra	Escatrón	1	400,500	400,500
La Mudarra	Montearenas I	1	169,300	169,300
La Mudarra	Montearenas II	2	172,400	344,800
Puentes G. R.	Montearenas	1	149,958	149,958

N U D O		N.º Circuitos	Km. Línea	Km. Circuitos
Inicial	Final			
Puentes G. R.	Compostilla II	1	148,910	148,910
Teruel	Aragón	2	26,627	53,254
Compostilla II	Montearenas	1	6,744	6,744
Aragón	Mequinenza	1	53,800	53,800
Coll d'Ares	Vic	1	49,600	49,600
Vic	Rubí	1	63,700	63,700
Amposta	Rubí	1	168,400	168,400
Vandellós	L/ Amposta-Rubí	2	6,400	12,800
Mequinenza	Rubí	1	149,000	149,000
Begués	S. Boi	2	10,500	21,000
Morata	Moraleja-Villaviciosa	2	58,872	117,744
La Lomba	Compostilla II	1	5,754	5,754
La Lomba	Compostilla II	1	1,002	1,002
Lada	La Robla	1	71,149	71,149
La Mudarra	La Robla	2	128,316	256,632
La Mudarra	S. S. Reyes	1	205,850	205,850
Morata	S. S. Reyes	1	41,148	41,148
Ascó	Vandellós	2	38,000	76,000
Begués	Ascó	2	123,299	123,299
Aragón	Escatrón	1	12,700	12,700
Carboneras	Tajo Encantada	1	275,200	275,200
Soto Ribera	La Robla	1	66,265	66,265
Lada	Soto Ribera	1	17,000	17,000
Total			7.981,136	9.567,054

II. TRAMOS DE LA RED DE ALTA TENSION EN SERVICIO A 220kV

N U D O		N.º Circuitos	Km. Línea	Km. Circuitos
Inicial	Final			
Saucelle	Villarino II	1	41,307	41,307
Villarino	Aldeadávila 3 y 4	2	19,083	38,166
Tordesillas	Otero de Herreros	1	122,455	122,455
Otero de Herreros	Ventas Alcorcón	1	63,119	63,119
Hernani	Arkale II	1	12,482	12,482
Arkale	F. Francesa	1	8,749	8,749
Lafortunada	Sangüesa	1	126,833	126,833
Sangüesa	Cordovilla	1	38,656	38,656
Cordovilla	Orcoyen	1	10,490	10,490
Orcoyen	L/Cordov.-Sangüesa	1	7,489	7,489
Escalona	L/Sangüesa-Lafort.	1	0,749	0,749
Deriv. a Sabinán.	de Lafort-Sangüesa	1	0,628	0,628
Itxaso	Orcoyen II	1	62,789	62,789
Trives	Puente Bibey	1	8,291	8,291
Puente Bibey	Conso	1	27,637	27,637
Conso	Tordesillas	1	206,280	206,280
Trives	La Lomba	1	64,498	64,498
Puente Bibey	Santiago	1	14,654	14,654
Santiago	Sobradelo	1	15,353	15,353
Sobradelo	La Lomba	1	32,621	32,621
Aldeadávila	Bemposta Tra. Id.	1	0,395	0,395
Aldeadávila	Pocinho Tra. Id.	1	0,458	0,458

N U D O		N.º Circuitos	Km. Línea	Km. Circuitos
Inicial	Final			
Almaraz	Villaverde	1	190,681	190,681
Aceca	Villaverde	1	49,650	49,650
Salida Escatrón		1	11,600	11,600
C. H. Prada	Puente Bibey	1	14,250	14,250
C. H. Prada	C. H. San Agustín	1	19,790	19,790
P. Sanabria	La Mudarra	1	143,035	143,035
Belesar	La Lomba	1	96,000	96,000
La Lomba	Montearenas	1	7,700	7,700
		d. c.	1,200	2,400
Belesar	Trives	1	48,300	48,300
C. H. S. Agustín	P. Sanabria	1	46,109	46,109
Puertollano	Guadame	1	107,100	107,100
Lancha	Puertollano	1	103,200	103,200
Puertollano	Aceca	2	149,600	299,200
Garoña	Penagos	1	99,100	99,100
Penagos	P. S. Miguel	1	25,000	25,000
Siero	P. S. Miguel I	1	139,400	139,400
Siero	P. S. Miguel II	1	138,200	138,200
Soto	Siero	1	13,200	13,200
Compostilla II	Mudarra	1	175,600	175,600
Montearenas	Compostilla II	2	5,348	10,696
Montearenas	Mudarra	1	163,100	163,100
Grado I	Monzón	1	26,000	26,000
Grado I	Mediano	1	18,200	18,200
Mediano	Pont de Suert	1	49,300	49,300
Mequinenza	Monzón	1	70,000	70,000
Pont-Pobla-Abrera	Rubí E.	1	167,900	167,900
Mequinenza	Escatrón	1	60,700	60,700
Pont	Rubí	1	163,100	163,100
Monzón	Ribarroja	1	90,000	90,000
Mequinenza	Ribarroja	1	20,000	20,000
Sabiñánigo-Biescas-Pragneres		1	45,900	45,900
Sabiñánigo	Villán Gállego	2	102,993	205,986
Villán Gállego	Escatrón	2	71,792	143,944
Pobla	Escalona	1	75,720	75,720
Compostilla	Soto	1	133,000	133,000
Total			3.728,574	4.076,800

III. SUBESTACIONES EN SERVICIO

Subestación	Parque	Posiciones incluidas en la red de alta tensión	Subestación	Parque	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Almazán	400 kV	Mudarra Escatrón	Barcina	400 kV	Ichaso Herrera Grijota Gueñes
Aragón	400 kV	Escatrón Mequinenza Ascó I	Escalona	220 kV	T. Escalona T. Foradada

Subestación	Parque	Posiciones incluidas en la red de alta tensión	Subestación	Parque	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Grijota	400 kV	Villarino 1 Villarino 2 La Mudarra Victoria Barcina Herrera Reactancia			2 acoplamientos Grijota Reactancia 1 Reactancia 2 Acomplam. 1 Acomplam. 2
Hernani	400 kV	Cantegrit Ichaso Barras 1 Barras 2 Barras 3 E. Barras		220 kV	Montearenas Compostilla Acoplamiento P. Sanabria T. 440/220 Mudarra (ID)
La Lomba	400 kV	Herrera 1 Herrera 2 M. Arenas Compostilla II At. n.º 1 Trives			
	220 kV	Belesar Montearenas Trives Sobradelo At. n.º 1 E. Barras Reactancia (24 kV)			
Montearenas	400 kV	P. G. R. Compostilla Mudarra I Mudarra II-1 Mudarra II-2 La Lomba Acoplam. 1			
	220 kV	Compostilla II-1 Compostilla II-2 La Lomba La Mudarra T. 400/220 2 T. 400/220 1 Acoplamiento			
La Mudarra	400 kV	Montearenas 1 Montearenas 2-1 Montearenas 2-2 La Robla 1 La Robla 2 S. Sebastián 1 S. Sebastián 2 Almazán Tordesillas T. n.º 1 400/220/30 La Plana Ascó 2 Teruel 1 Teruel 2			
IV. PARQUES DE 400 kV EN SERVICIO					
Los parques de 400 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación forman parte de la red de alta tensión, incluyendo el embarrado y demás elementos constitutivos de parque.					
Subestaciones			Posiciones incluidas en la red de alta tensión		
Benajama			Escombreras		
			Catadau		
			Cofrentes		
Catadau			La Eliana		
			Benejama		
			Cofrentes		
Escatrón			Almazán		
			Aragón		
Guadame			Almaraz		
			Tajo Encantada		
Guillena			Almaraz		
Herrera			La Lomba 1		
			La Lomba 2		
			Grijota		
			Barcina		
			Reactancia		
			Gueñes		
Itxaso			Vitoria		
			Barcina		
			Hernani		
La Asomada			Escombreras		
La Eliana			Catadau		
			La Plana 1		
			Morata		
			La Plana 2		
Lastras del Pozo			S. S. Reyes I		
			Mudarra I		
Mequinenza			Rubí		
			Aragón		

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Mesón do Vento	P. G. R.
Moraleja	Unión Barras
	Tordesillas
	Morata
	Villaviciosa
	E. Barras
Morata	J. M. Oriol 1
	J. M. Oriol 2
	La Eliana
	S. S. Reyes 1
	C. N. Almaraz 1
	C. N. Almaraz 2
	Moraleja
	Villaviciosa
	Cofrentes
Rubí	Vandellós
	Mequinenza
	Vic (Sentmenat)
	1 acoplamiento
S. Sebastián Reyes	Mudarra 2
	Morata 1
	Mudarra 1
Sentmenat	Ascó 1
	Ascó 2
	Rubí (E)
	Vic (E)
	Unión Barras
	3 Pos. Barras
Tajo de Encantada	Guadame
	Carboneras
Tordesillas	Moraleja
	Mudarra
	Villarino
Trives	La Lomba
	At. N.º 1
Vic	Rubí (Sentmenat)
	Baixas
Villarino	Grijota 1
	Grijota 2
	Tordesillas
Villaviciosa	Morata
	Moraleja
	C. N. Almaraz 1
	C. N. Almaraz 2
Vitoria	Itxaso
	Grijota

V. POSICIONES EN PARQUES DE 400 kV EN SERVICIO

En los parques de 400 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación sólo forman parte de la red de

alta tensión las posiciones reseñadas y los elementos correspondientes a dichas posiciones.

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
C. N. Almaraz	Villaviciosa 1
	Villaviciosa 2
	Guadame
	Guillena
	Morata 1
	Morata 2
	React.
Ascó	Aragón 1
	Aragón 2
	Sentmenat 1
	Sentmenat 2
	Sentmenat 3
	Sentmenat 4
	Vandellós 1
	Vandellós 2
Carboneras (C. T. Litoral)	La Asomada
	Tajo Encantada
Cedillo	J. M. Oriol
	Río Maior
Cofrentes	Morata
	Catadau 1
	Benejama
Compostilla II	La Lomba
	P. G. R.
	Montearenas
	La Robla
Escombreras	Benejama
	La Asomada
	Barcina
	Herrera
J. M. Oriol	Morata 1
	Morata 2
	Cedillo
La Plana	Vandellós
	La Eliana 1
	La Eliana 2
	Soto de Ribera
	Aragón
La Robla	Lada
	Mudarra 1
	Mudarra 2
	Soto de Ribera
Lada	La Robla
	Soto de Ribera
Puentes G.º Rodríguez	Montearenas
	Compostilla
	Mesón do Vento
Soto 400	La Robla
	Lada

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Teruel	Aragón 1 Aragón 2
Vandellós	Ascó La Plana Rubí

VI. PARQUE DE 220 kV EN SERVICIO

Los parques de 220 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación forman parte de la red de alta tensión, incluyendo el embarrado y demás elementos constitutivos.

Subestación	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Abrera	Rubí Pobla
Monzón	Grado I Ribarroja Mequinenza
Otero	Tordesillas Ventas
Pobla	Escalona P. de Suert Abrera
Pont de Suert	Mediano Pobla Rubí
Sabiñánigo	Biescas 'T' Sabiñánigo Villanueva 1 Villanueva 2
Puebla	Mudarra S. Agustín
Sangüesa	'T' Cordovilla-Cordovilla 'T' Sabiñánigo-Lafortunada
Siero	Soto P. S. Miguel I P. S. Miguel II
Trives	La Lomba P. Bibey Belesar At. 400/220

VII. POSICIONES EN PARQUES DE 220 kV EN SERVICIO

En los parques de 220 kV de las subestaciones que se relacionan a continuación sólo forman parte de la red de

alta tensión las posiciones reseñadas y los elementos correspondientes a dichas posiciones.

Subestaciones	Posiciones incluidas en la red de alta tensión
Aceca	Puertollano 1 Puertollano 2 Villaverde 2 Villarino 3 Villarino 4 Pocinho Bemposta Villaverde 2
Aldeadávila	Hernani 2 Mouguerre Trives La Lomba Sabiñánigo Pragneres
Et. Almaraz Arkale	Montearenas 1 Montearenas 2 La Mudarra Soto de Ribera Tordesillas P. Bibey Orcoyen 'T' Cordovilla-Sangüesa
Belesar	Villanueva 1 Villanueva 2 Mequinenza Penagos Monzón Mediano Puertollano Arkale 2 Orcoyen 2 Puertollano Pont de Suert Grado I Ribarroja Monzón Escatrón
Biescas	Itxaso II Cordovilla 'T' Cordovilla-Sangüesa
Compostilla II	Garroña P. San Miguel San Agustín P. Bibey Conso Trives Prada Santiago Siero I Siero II Penagos
Conso	
Cordovilla	
Escatrón	
Garroña Grado I	
Guadame Hernani Itxaso Lancha Mediano	
Mequinenza	
Orcoyen	
Penagos	
Prada	
P. Bibey	
P. San Miguel	

Subestaciones		Posiciones incluidas en la red de alta tensión		
Puertollano	Guadame	Soto	Compostilla	
	Lancha		Siero	
	Aceca 1		Tordesillas	Conso
	Aceca 2			Otero
Ribarroja	Monzón	Ventas Alcorcón	Otero	
Rubi (E)	Mequinenza	Villanueva	Sabiñánigo 1	
	Pont de Suert		Sabiñánigo 2	
	Abrera		Escatrón 1	
San Agustín	Puebla de Sanabria			Escatrón 2
	Prada	Villarino	Aldeadávila 3	
Santiago	Puente Bibey		Aldeadávila 4	
	Sobradelo		Saucelle 2	
Saucelle	Pocinho	Villaverde	Almaraz 2	
	Villarino 2		Aceca 2	
Sobradelo	Santiago			
	La Lomba			

VIII. NUEVOS TRAMOS Y POSICIONES EN PARQUES PREVISTOS DE LA RED DE ALTA TENSION A 400 kV

Las posiciones inicial y final de los tramos que a continuación se reseñan formarán parte de la red de alta tensión.

NUDO		N.º Circuitos	Km. Línea	Km. Circuitos
Inicial	Final			
Velilla	Herrera	1	49,627	49,627
Barcina	La Serna	1	153,000	153,000
La Serna	Peñaflor	1	92,000	92,000
Aldeadávila	Villarino	1	23,000	23,000
Aldeadávila	Almaraz	2	180,000	360,000
Barcina	L/Grijota-Vitoria	2	15,000	30,000
Vitoria	L/Barcina-Itxaso	2	18,000	36,400
Carboneras	La Asomada	1	124,000	124,000
Grijota	San Sebastián	1	210,000	210,000
Lada	Velilla	1	94,000	94,000
Valdecaballeros	L/Almaraz-Morata	2	52,000	104,000
Morata	S. Sebastián 2.º circuito	1	41,148	41,148
Valdecaballeros	L/Almaraz-Guadame	2	20,000	40,000
Valdecaballeros	Guillena	2	208,000	416,000
Guillena	Pinar del Rey	1	193,000	193,000
Pinar del Rey	Tajo Encantada	1	108,000	108,000
Loeches	L/S. Sebastián Reyes-Morata	2	6,000	12,000
Peñaflor	Aragón	1	90,000	90,000
P/Centre/Bruc	L/Ascó-Setmenat 3.º circuito	2	1,000	2,000
Vandellós	Rubi	1	128,000	128,000
Vandellós	P. Centre-Rubi	1	128,000	128,000
Compostilla II	La Robla	1	85,000	85,000
Velilla	La Robla	1	68,000	68,000
Loeches	Aragón	2	296,000	592,000

NUDO		N. Circuitos	Km. Línea	Km. Circuitos
Inicial	Final			
Aragón	Frontera francesa	2	237,000	474,000
Velilla	Aguayo	1	82,400	82,400
Aguayo	Gueñes	1	89,970	89,970
Total			2.792,145	3.825,545

**IX. NUEVAS SUBESTACIONES Y PARQUES
PREVISTOS DE LA RED DE ALTA TENSION**

Aldeadávila, La Serna, Loeches, Peñaflor, Pinar del Rey, Velilla, Aguayo, Begues, P. Centre/Bruc, Valdecaballeros y Vandellós II.

**X. OTROS ELEMENTOS DE LA RED DE ALTA
TENSION**

Las líneas, subestaciones, parques y posiciones relacionados en los apartados anteriores incluyen los elementos de control, protección, comunicación y servicios necesarios para su correcta operación y mantenimiento.

Imprime RIVADENEYRA, S. A. - MADRID

Cuesta de San Vicente, 28 y 36

Teléfono 247-23-00.-28008 Madrid

Depósito legal: M. 12.580 - 1961