



Comisión
Nacional
de Energía

**DÉCIMO INFORME SEMESTRAL DE
SEGUIMIENTO DE LAS
INFRAESTRUCTURAS REFERIDAS
EN EL INFORME MARCO SOBRE LA
DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Y DE GAS NATURAL Y SU
COBERTURA.**

MAYO 2008

ÍNDICE

1	Objetivos	2
2	Antecedentes	3
3	Seguimiento de la situación de las infraestructuras.....	6
3.1	Centrales de ciclo combinado	6
3.2	Infraestructuras de transporte de gas natural.....	11
3.2.1	Seguimiento del grado de avance de las infraestructuras gasistas.....	11
3.2.1.1	Plantas de regasificación	11
3.2.1.2	Gasoductos nacionales.....	17
3.2.1.3	Conexiones internacionales.....	28
3.2.1.4	Estaciones de compresión.....	29
3.2.1.5	Almacenamientos subterráneos.....	30
3.2.2	Consideraciones sobre las infraestructuras gasistas	33
3.2.2.1	Consideraciones sobre regasificación	33
3.2.2.2	Consideraciones sobre estaciones de compresión.....	36
3.2.2.3	Consideraciones sobre almacenamientos subterráneos	37
3.2.2.4	Consideraciones sobre gasoductos y grandes ejes de suministro.....	37
3.2.2.5	Consideraciones sobre conexiones internacionales	44
3.2.3	Conclusiones acerca de las infraestructuras gasistas.....	53
3.3	Infraestructuras de transporte de energía eléctrica incluidas en el Informe Marco. 56	
3.3.1	Unidades de transformación y subestaciones.....	56
3.3.2	Líneas de transporte eléctrico	63
3.3.3	Consideraciones sobre la limitación de generación en la RdT.....	90
3.3.4	Infraestructuras de transporte de gas natural y de energía eléctrica de las que se desconoce su promotor	92
4	Anexos	146

DÉCIMO INFORME SEMESTRAL DE SEGUIMIENTO DE LAS INFRAESTRUCTURAS REFERIDAS EN EL INFORME MARCO SOBRE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DE GAS NATURAL, Y SU COBERTURA. ABRIL 2008

1 Objetivos

El objeto del presente informe consiste en realizar un seguimiento de las infraestructuras de transporte eléctrico y de gas natural, así como de los nuevos proyectos de centrales de ciclo combinado, contemplados en el “Sexto Informe Marco sobre la demanda de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura. Año 2007”. En lo que respecta a las instalaciones de transporte, en el Informe Marco se hacía referencia a las infraestructuras contenidas en el documento de Planificación de redes eléctrica y gasista del Ministerio de Economía, actualizado por el documento de Revisión de la Planificación¹ de marzo de 2006, limitando el horizonte temporal del estudio a aquellas infraestructuras con una fecha prevista de entrada en operación comercial comprendida en el periodo 2007 - 2011.

A diferencia del citado Informe Marco, en el que tenía lugar un análisis de cobertura de la demanda de energía eléctrica y de gas natural, en este informe se realiza básicamente un seguimiento de fechas relativas al estado de los proyectos de las infraestructuras referidas anteriormente. En particular, se recogen las sucesivas actualizaciones de las fechas previstas por los promotores, o reales en su caso, de los hitos más importantes relacionados con los trámites legales para la autorización de las distintas infraestructuras, sobre el estado de construcción de las mismas, sobre la inversión presupuestada y sobre su entrada en operación comercial. Asimismo, teniendo en cuenta esta información, se realizan una serie de consideraciones acerca del grado de avance de los proyectos y su posible repercusión sobre la cobertura de la demanda.

La información de partida para la realización de este informe procede de los envíos semestrales que realizan los promotores de las infraestructuras objeto de seguimiento.

¹ Revisión 2005-2011 de la Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas 2002-2011, publicado en marzo de 2006 por la Subdirección General de Planificación Energética de la Secretaría General de Energía Mayo 2008

Una vez procesada, ésta se compara con las fechas previstas inicialmente en el Informe Marco, poniendo de manifiesto las variaciones con respecto a las mismas. En ningún caso se cuestiona la validez de la información aportada por los promotores. Se resaltan aquellos casos en los que se observe que existen retrasos que puedan afectar a la entrada en operación de otras infraestructuras.

Finalmente, se identifican diversas infraestructuras de transporte, tanto de electricidad como de gas natural, de las que no se tiene información sobre su promotor. En este sentido, es necesario señalar que con este informe de seguimiento de infraestructuras no se pretende vincular “promotores” con “actuaciones”, es decir, no se desea anular o diluir el espíritu de los procedimientos de concurrencia que, conforme a la Ley, deben regir la construcción y retribución de las instalaciones de transporte. Así ha venido siendo expresado por esta Comisión en los informes de autorización de instalaciones y, en particular, en las conclusiones y recomendaciones de las sucesivas ediciones del Informe Marco.

2 Antecedentes

La existencia de unas infraestructuras suficientes que soporten la cobertura de la demanda de energía eléctrica y de gas natural es un requisito imprescindible, tanto para garantizar un suministro de calidad, como para permitir un funcionamiento del mercado en competencia efectiva.

Desde la publicación del primer Informe Marco sobre la demanda de energía eléctrica y de gas natural, y su cobertura, en el año 2001, esta Comisión, a partir de la información aportada por los promotores, viene realizando un seguimiento del grado de avance de las infraestructuras de transporte de energía eléctrica, de gas natural, y de las centrales de generación de energía eléctrica, mediante ciclos combinados de gas.

Asimismo, entre las conclusiones de la última edición del Informe Marco: *“Informe-Marco sobre la demanda de energía eléctrica y de gas natural, y su cobertura. Año 2007”*, se indicaba la necesidad de disponer en plazo de las infraestructuras recogidas en la Planificación del Gobierno.

Esta conclusión hace referencia tanto a las infraestructuras gasistas, para hacer frente a los incrementos de demanda debidos, en gran medida, a las nuevas centrales de ciclo combinado, como a la red de transporte eléctrica, de manera que se posibilite la entrada de las centrales de generación en régimen especial y ordinario, minimizando las posibles restricciones al mercado de generación.

Partiendo de la experiencia adquirida en este proceso, esta Comisión estimó adecuado continuar con el seguimiento de infraestructuras, con una periodicidad semestral.

En consecuencia, el presente documento recoge la información sobre el estado de las infraestructuras referidas en el Informe Marco de 2007, actualizada a 31 de diciembre de 2007. Se recuerda que en dicho Informe se consideraron las infraestructuras de transporte eléctrico y gasista contenidas en el documento de Revisión de la Planificación, dentro del horizonte temporal 2007-2011.

Se incluyen también en el presente informe las infraestructuras aprobadas por el “Plan Anual de Instalaciones de las Redes de Transporte”, que no se encontraban en el documento de Planificación. No se incluyen en este informe, ni las infraestructuras de transporte, ni los ciclos combinados cuya finalización ya haya sido puesta de manifiesto en informes anteriores.

A continuación se realiza un breve resumen de lo que ha sido esta etapa del proceso de seguimiento de nuevas infraestructuras. En el capítulo siguiente se incluyen los resultados derivados del análisis detallado de la información remitida por los promotores, una vez procesada y teniendo en cuenta como referencia para ello, el Informe Marco. Posteriormente, se listan las infraestructuras de las que se desconoce su promotor y, finalmente, se incluye un apartado de anexos, en el que se adjuntan las fichas con la información relativa a las instalaciones objeto de estudio.

PROCESO DE SOLICITUD Y RECEPCIÓN DE LA INFORMACIÓN

Las empresas promotoras de proyectos incluidos en el proceso de seguimiento del que deriva este informe son un total de 27. Como ya se ha mencionado, el seguimiento se

realiza para las instalaciones de transporte de energía eléctrica y de gas natural, y para las centrales de ciclo combinado de gas.

Las empresas promotoras de las infraestructuras se muestran en la figura 2.1.

	EMPRESA PROMOTORA
1.	AES Energía Cartagena
2.	Asturias Generación de Electricidad
3.	Bahía Bizkaia Gas
4.	Bizkaia Energía
5.	EGL
6.	Electrabel
7.	Electra de Viesgo
8.	Elerebro
9.	Enagas
10.	Endesa
11.	Energía y Gas de Huelva
12.	ESCAL-UGS
13.	Gas Extremadura Transporte, S.L.
14.	Gas Natural
15.	Global 3 Energía
16.	Hidroeléctrica del Cantábrico
17.	Iberdrola
18.	Intergen Ltd.
19.	Medgaz
20.	Naturgas
21.	Planta de Regasificación de Sagunto
22.	Red Eléctrica de España
23.	Reganosa
24.	Repsol
25.	Transportista de Gas Canarias
26.	Transportista Sureuropea del Gas, S.L.
27.	Unión Fenosa

Figura 2.1. Listado de las empresas promotoras de los proyectos

La información referida en este informe corresponde a la aportada por los promotores a raíz de la solicitud por esta Comisión para el segundo semestre del año, efectuada entre el 8 y el 22 de Febrero de 2008, y se puede considerar actualizada a 31 de diciembre de 2007.

3 Seguimiento de la situación de las infraestructuras

En este apartado, el análisis se realiza en función del tipo de instalación: ciclos combinados, infraestructuras de transporte gasistas e infraestructuras de transporte eléctricas, en construcción o en proyecto, durante el horizonte temporal 2007 - 2011.

3.1 Centrales de ciclo combinado

De acuerdo con la información enviada por los promotores de las nuevas centrales de ciclo combinado, se ha tenido en cuenta la fecha prevista de puesta en marcha para cada proyecto, comparándola con la fecha de entrada en operación comercial reflejada en el Informe Marco de 2007.

El resultado de este análisis, que se presenta en la figura 3.1 se resume a continuación:

- ✓ **Año 2006:** En este año estaba prevista la entrada en servicio de un grupo de 400 MW en Málaga que se ha pospuesto hasta mediados del año 2008. Lo mismo le ha ocurrido a un grupo de 400 MW en Guadaria que se ha retrasado notablemente, siendo su fecha de puesta en servicio prevista a finales del año 2012.
- ✓ **Año 2007:** de los 14 grupos (grupos equivalentes de 400 MW) considerados en el Informe Marco para este año, 12 han entrado en servicio o tiene previsto entrar servicio a lo largo del ejercicio. con un adelanto medio del orden a los dos meses. De los que ya han entrado en servicio cabe destacar los dos grupos de 400MW en Plana del Vent cuyo promotor es Gas Natural, que han experimentado un adelanto de 199 días, así como los tres grupos en Sagunto ejecutados por Unión Fenosa que también han sufrido adelantos considerables respecto a las fechas que aparecían en el informe Marco.

Por otro lado, cabe destacar que ha sido anulado un grupo de 400 MW previsto en Cádiz y promovido por Hidroeléctrica del Cantábrico.
- ✓ **Año 2008:** de los 6 grupos (grupos equivalentes de 400 MW) cuya fecha prevista de puesta en marcha, según el Informe Marco, se situaba en el año 2008, según la información proporcionada por sus promotores, 2 han sido anulados, que son los

dos grupos de 400 MW cuyo promotor es Goblal 3 Energía. Asimismo el grupo de 400 MW previsto en Soto de Ribera 4 ha sido adelantado 153 días, según la información aportada por su promotor. Por otro lado, cabe destacar que tanto los 800 MW previstos en el Puerto de Barcelona como los 400 MW previstos en Castejón sufren retrasos respecto a lo previsto en el informe Marco, destacándose el retraso de Castejón 4, cuya fecha de puesta en marcha prevista se ha atrasado a finales del 2010.

- ✓ **Año 2009:** en el horizonte temporal de este año hay 9 grupos (grupos equivalentes de 400 MW) previstos, todos ellos presentan retrasos importantes que llevan a que su puesta en servicio prevista sea a lo largo del año 2011, lo que implica un retraso medio de 520 días.
- ✓ **Año 2010:** se contempla para este ejercicio que 5 grupos (grupos equivalentes de 400 MW), según información aportada por los promotores, tendrán adelantos considerables con respecto a la fecha que aparecía en el Informe Marco. Dichos adelantos van desde 183 días en el caso de los dos grupos en Paracuellos del Jarama de Gas Natural a los 332 días para los tres grupos de Catadau de Intergen.

En la figura 3.1 se muestran las fechas previstas de puesta en servicio de las centrales de ciclo combinado y, en su caso, las variaciones con las previsiones previas que sirvieron de base para la elaboración del análisis de cobertura de la demanda realizado en el Informe Marco de 2007.

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2006	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco					
Málaga	Gas Natural	400	31/12/2006	01/07/2008	Retraso (548 días)
Guadaira	Endesa	400	31/12/2006	30/12/2012	Retraso (2.129 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según el Informe Marco					
Cádiz	Hidroeléctrica del Cantábrico	400	30/09/2007	---	ANULADO

Plana del Vent	Gas Natural	800	31/12/2007	15/06/2007	Adelanto (199 días)
Sagunto I	Unión Fenosa	400	31/12/2007	11/07/2007	EN OPERACIÓN
Sagunto II	Unión Fenosa	400	31/12/2007	05/09/2007	EN OPERACIÓN
Sagunto III	Unión Fenosa	400	31/12/2007	06/11/2007	EN OPERACIÓN
Sabón I	Unión Fenosa	400	31/12/2007	01/12/2007	Adelanto (30 días)
Castejón 2	Hidroeléctrica del Cantábrico	400	31/12/2007	18/01/2008	Retraso (18 días)
Puentes	Endesa	800	31/12/2007	28/02/2008	Retraso (59 días)
Castellón 4	Iberdrola	850	31/12/2007	01/04/2008	EN PRUEBAS
Escatrón	Electra de Viesgo	800	31/12/2007	15/05/2008	Retraso (136 días)
Escatrón	Global 3 Energía	285	31/12/2007	15/01/2009	Retraso (381 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco					
Congosto	Global 3 Energía	400	31/12/2008	---	ANULADO
La Robla	Global 3 Energía	400	31/12/2008	---	ANULADO
Soto de Ribera 4	Elerebro	400	31/12/2008	31/07/2008	Adelanto (153 días)
Puerto de Barcelona	Gas Natural	800	31/12/2008	01/04/2009	Retraso (91 días)
Castejón 4	Iberdrola	425	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco					
Morata de Tajuña	Electrabel	1200	31/12/2009	01/01/2011	Retraso (366 días)
Palos de la Frontera	Energía y Gas de Huelva	1200	31/12/2009	31/07/2011	Retraso (577 días)
Soto de Ribera 5	Elerebro	400	31/12/2009	31/07/2011	Retraso (577 días)
Foix	Endesa	800	31/12/2009	30/09/2011	Retraso (638 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco					
Catadau	Intergen Ltd.	1200	31/12/2010	02/02/2010	Adelanto (332 días)
Paracuellos del Jarama	Gas Natural	800	31/12/2010	01/07/2010	Adelanto (183 días)

En la figura 3.2 se muestran las fechas previstas de puesta en servicio de las centrales de ciclo combinado a petición de los distintos promotores y que no fueron contempladas en el Informe Marco de 2007.

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2006	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Torrelavega - Santillana	Electrabel	800		01/07/2008	---
Arrúbal 3	Gas Natural	400		01/12/2009	---
Álava	Gas Natural			15/12/2009	---
Besós	Endesa	800		30/01/2010	---
Bahía de Algeciras	Electra de Viesgo	800		30/03/2010	---
La Mata	Gas Natural	800		01/06/2010	---
Aceca 4	Iberdrola	425		30/06/2010	---
Aceca II	Unión Fenosa	400		01/07/2010	---
Osera del Ebro I	Unión Fenosa	400		01/08/2010	---
Osera del Ebro II	Unión Fenosa	400		01/11/2010	---
Sabón II	Unión Fenosa	400		01/12/2010	---
Compostilla	Endesa	400		31/12/2010	---
Solvay	Electra de Viesgo	500		30/06/2011	---
Alange	Iberdrola	850		30/06/2011	---
Riba Roja	Iberdrola	850		30/06/2011	---
Villamanrique	Iberdrola	850		30/06/2011	---
La Pereda	Endesa	400		30/07/2011	---
Fayón	Endesa	800		30/09/2011	---
Zorita I	Unión Fenosa	400		01/10/2011	---
Corvera	Asturias Generación de Electricidad, S.L.			01/11/2011	---
Almería	Endesa	800		30/12/2011	---
Escatrón	Endesa	800		30/12/2011	---
Gerona	Endesa	400		30/12/2011	---
Lada V	Iberdrola			31/12/2011	---
Miranda de Ebro	Iberdrola			31/12/2011	---
Palos de la Frontera IV	Unión Fenosa	400		01/01/2012	---
Zorita II	Unión Fenosa	400		01/01/2012	---
Barajas de Melo	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		19/01/2012	---
Aboño 3	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		31/01/2012	---
Sagunto IV	Unión Fenosa	400		01/07/2012	---

Sagunto V	Unión Fenosa	400		01/10/2012	---
Colmenar de Oreja	Endesa	1600		30/12/2012	---
Estremera	Endesa	400		30/12/2012	---
Málaga (El Contador)	Endesa	420		30/12/2012	---
Mérida	Endesa	800		30/12/2012	---
Puerto de Gijón	Endesa	800		30/12/2012	---
Escatrón, Fase II	Electra de Viesgo			01/01/2013	---
Sagunto VI	Unión Fenosa	400		01/01/2013	---
Barajas de Melo	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		19/01/2013	---
Aboño 3	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		31/01/2013	---
Palos de la Frontera V	Unión Fenosa	400		01/04/2013	---
Puertollano	Electra de Viesgo	500		01/01/2014	---
Aboño 3	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		31/01/2014	---

3.2 Infraestructuras de transporte de gas natural.

3.2.1 Seguimiento del grado de avance de las infraestructuras gasistas

En el presente apartado se disponen las fechas previstas de entrada en operación comercial consideradas en la Planificación, así como las previstas por el promotor del proyecto y las diferencias observadas entre las mismas.

Los promotores aportan la mejor información de la que disponen, según su experiencia, en el desarrollo de proyectos de diversa tipología. Una causa habitual de retrasos, según los promotores, es la dilación en las tramitaciones administrativas, si bien, no debe considerarse como la única a la que achacar retrasos.

En el Informe Marco se toman como referencia las fechas de puesta en marcha de las infraestructuras recogidas en la Revisión de la Planificación o en el Plan Anual de Infraestructuras.

3.2.1.1 Plantas de regasificación

Según la información reflejada en la figura 3.3, para las plantas de regasificación, caben destacar las siguientes conclusiones:

Barcelona (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* Se contemplan retrasos en los proyectos de ampliación de la capacidad de emisión de esta planta, que en el caso del proyecto de incremento hasta una capacidad de emisión de 1.950.000 m³ (n)/h es de cinco meses y medio.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Se prevé un retraso de diez meses en la construcción del séptimo tanque y de seis meses en la construcción del octavo tanque, de 150.000 m³ de almacenamiento de GNL cada uno de ellos, respecto a la prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011.

- *Capacidad de atraque.* Se prevé un retraso de tres años en el proyecto de aumento hasta 250.000 m³ de la capacidad de atraque de la planta, respecto a la prevista en el Plan Anual de Infraestructuras.

Bilbao (Bahía Bizkaia Gas)

- *Capacidad de emisión.* Se prevé un retraso de dos años y diez meses del proyecto de aumento en 400.000 m³ (n)/h de la capacidad de emisión hasta, 1.200.000 m³ (n)/h, respecto de la fecha prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Se prevé un retraso de dos años y diez meses en la instalación del tercer tanque, de 150.000 m³ de almacenamiento de GNL, respecto a la fecha prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011. Asimismo, para la instalación del 4º tanque, el promotor indica que no existe fecha prevista.

Cartagena (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* Se construirá en fecha el proyecto de incremento de la capacidad de emisión de la planta, hasta alcanzar un valor final de 1.350.000 m³(n)/h.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Se construirán en fecha los tanques de almacenamiento cuarto y quinto.
- *Capacidad de atraque.* Se prevé un retraso de un año para el proyecto de incremento hasta 250.000 m³ de la capacidad de atraque respecto a la prevista en el Plan Anual de Infraestructuras.
- *Sistema de “boil-off”:* Estará disponible en el plazo previsto la ampliación del sistema de “boil-off”.

Huelva (Enagas)

- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Se prevé un retraso de seis meses en la instalación del quinto tanque, de 150.000 m³ de almacenamiento de

GNL, respecto a la prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011.

- *Capacidad de atraque.* Se prevé un retraso de dos años para el proyecto de aumento, hasta 250.000 m³, de la capacidad de atraque respecto a la prevista en el Plan Anual de Infraestructuras.
- *Sistema de “boil-off”:* Se prevé un retraso de un año y tres meses del aumento de la capacidad del sistema de *boil-off* respecto a la prevista en el Plan Anual de Infraestructuras.

Sagunto (Planta Regasificadora de Sagunto)

- *Capacidad de emisión.* Se prevé un retraso de siete meses en el primero de los proyectos de incremento de la capacidad de emisión, hasta 1.000.000 m³ (n)/h, respecto a la prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011. No obstante, estará disponible en el plazo previsto el segundo de los proyectos de incremento de dicha capacidad, hasta 1.200.000 m³ (n)/h.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Se construirán en fecha los dos nuevos tanques previstos en esta planta.

Gran Canaria (Transportista de Gas Canarias)

La construcción de esta nueva planta de regasificación prevé un retraso de dos años y cinco meses, respecto a la prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011, por lo que no entraría en operación comercial hasta el segundo trimestre de 2012.

Musel (Enagas)

La construcción de esta nueva planta de regasificación prevé un retraso de un año, respecto a la fecha prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011. De acuerdo con los datos facilitados, esta planta no entraría en operación comercial hasta diciembre de 2011.

Tenerife (Transportista de Gas Canarias)

La construcción de esta nueva planta de regasificación prevé un retraso de once meses, respecto a la prevista en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011, por lo que no entraría en operación comercial hasta el cuarto trimestre de 2011.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Planta de regasificación de Barcelona					
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m ³ GNL	Enagas	2007	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	31/12/2010	Retraso (1096 días)
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar de 150.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de 1.800.000 m ³ (n)/h	Enagas	2008	REVISION	30/04/2009	Retraso (120 días)
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar de 150.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de 1.950.000 m ³ (n)/h	Enagas	2008	REVISION	15/06/2009	Retraso (166 días)
Regasificadora de Barcelona. 7º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL.	Enagas	2009	REVISION	30/10/2010	Retraso (303 días)
Regasificadora de Barcelona. 8º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL	Enagas	2010	REVISION	30/06/2011	Retraso (181 días)
Planta de regasificación de Bilbao					
Regasificadora de Bilbao. Incremento de capacidad de emisión en 400.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de 1.200.000 m ³ (n)/h	Bahía Bizkaia Gas	2008	REVISION	15/11/2011	Retraso (1049 días)
Regasificadora de Bilbao 3º tanque de	Bahía Bizkaia Gas	2008	REVISION	15/11/2011	Retraso (1049 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL.					
Regasificadora de Bilbao 4º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL.	Bahía Bizkaia Gas	2010	REVISION	---	Fecha no remitida por el Promotor
Planta de regasificación de Cartagena					
Regasificadora de Cartagena. Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m ³ de GNL	Enagas	2007	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	31/12/2008	Retraso (366 días)
Regasificadora de Cartagena. 4º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final de 437.000 m ³	Enagas	2008	REVISION	30/08/2008	---
Regasificadora de Cartagena. Ampliación del sistema de "boil-off"	Enagas	2008	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	30/12/2008	---
Regasificadora de Cartagena. Incremento de la capacidad de emisión de 150.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de emisión de 1.350.000 m ³ (n)/h	Enagas	2008	REVISION	30/11/2008	---
Regasificadora de Cartagena. 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final de 587.000 m ³	Enagas	2010	REVISION	30/06/2010	---
Planta de regasificación de Huelva					
Regasificadora de Huelva. Incremento del sistema de "boil-off"	Enagas	2007	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	30/03/2009	Retraso (455 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Regasificadora de Huelva. Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m ³ de GNL	Enagas	2008	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	31/12/2010	Retraso (730 días)
Regasificadora de Huelva. 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final de 610.000 m ³ GNL	Enagas	2009	REVISION	30/06/2010	Retraso (181 días)
Planta de regasificación de Sagunto					
Ampliación Planta de Sagunto hasta una capacidad de emisión de 1.000.000 m ³ (n)/h	Planta de Regasificación de Sagunto	2007	REVISION	01/08/2008	Retraso (214 días)
Ampliación Planta de Sagunto hasta una capacidad de emisión de 1.200.000 m ³ (n)/h	Planta de Regasificación de Sagunto	2009	REVISION	31/12/2009	---
3º tanque Planta Sagunto de 150.000 m ³ GNL	Planta de Regasificación de Sagunto	2009	REVISION	01/07/2009	---
4º tanque Planta Sagunto de 150.000 m ³ GNL	Planta de Regasificación de Sagunto	2011	REVISION	31/12/2011	---
Planta de regasificación de Gran Canaria					
Regasificadora de Gran Canaria	Transportista de Gas Canarias	2009	REVISION	01/06/2012	Retraso (883 días)
Planta de regasificación de Musel					
Nueva Planta de Regasificación de Musel	Enagas	2010	REVISION	30/12/2011	Retraso (364 días)
Planta de regasificación de Tenerife					

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Regasificadora de Tenerife	Transportista de Gas Canarias	2010	REVISION	01/12/2011	Retraso (335 días)

Figura 3.3 Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas plantas de regasificación según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

3.2.1.2 Gasoductos nacionales

Según la información reflejada en la figura 3.4, en la que se clasifican los gasoductos de la red de transporte de acuerdo con su año previsto de entrada en operación comercial, incluida en la Planificación, cabe destacar:

- **Año 2006:** Los retrasos de los gasoductos que estaban programados para este año son los siguientes: el cierre del semianillo de Madrid presenta un retraso de un año y cuatro meses, el gasoducto Cabañas-Abegondo (Mugardos-Abegondo) de un año y nueve meses y medio, el gasoducto Gallur-Eje de los Caballeros de dos años, el gasoducto Segovia-Otero de los Herreros presenta un retraso de dos años y un mes y el gasoducto Otero de Herreros-Ávila de dos años y tres meses.
- **Año 2007:** Todos los proyectos programados para este periodo presentan algún retraso, y éstos están comprendidos entre los dos meses, del gasoducto Arévalo-Medina del Campo (promovido por Endesa), y casi tres años, como es el caso de los gasoductos Duplicación Vergara-Irún (tramo Villabona-Irún) y Planta de Bilbao-Treto. Dentro de este margen, se encuentran los gasoductos Alcázar de San Juan-Montesa y la Duplicación Vergara-Irún (tramo Vergara-Zaldivia), que presentan un retraso de seis meses, el Barcelona-Martorell-Arbós de nueve meses, los gasoductos Zaragoza-Calatayud y el proyecto de incremento de la presión en el gasoducto a Besós "Sea – Line" de un año. El gasoducto Ramal a Castellón (promovido por Endesa) presenta un retraso de un año y dos meses, mientras que el de Lemona-Haro presenta un retraso de un año y cuatro meses. El gasoducto

Campo de Gibraltar Fases II y III y Ramal a Castellón (promovido por Enagás) presentan un retraso de un año y cinco meses y medio, mientras que el gasoducto Duplicación Vergara-Irún (tramo Zaldivia-Villabona) presenta un retraso de un año y medio. El gasoducto Marismas-Almonte presenta un retraso de un año y siete meses, mientras que el gasoducto Corvera-Tamón presenta un retraso de un año y nueve meses. El gasoducto Segovia Norte (sustituye al gasoducto Segovia-Valverde del Majano) presenta un retraso de dos años, mientras que el gasoducto Mérida-Don Benito-Miajadas presenta un retraso de dos años y quince días. El gasoducto Almendralejo-Villafranca de los Barros registra una dilación de dos años y tres meses, mientras que el gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo de dos años y tres meses y medio.

- **Año 2008:** De nuevo casi todos los proyectos programados para este periodo, salvo el Ramal Mariña Lucense (promovido por Naturgas), presentan algún retraso. Los proyectos retrasados en este periodo son los siguientes. El Gasoducto de Baleares (tramo Montesa-Denia) y los tramos insulares en Mallorca (San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus) presentan un retraso de un mes. El Desdoblamiento Cártama-Mijas presenta un retraso de cinco meses. Los tramos insulares en Ibiza (Cala gracio-Ibiza) y el gasoducto de Baleares (tramo submarino Denia-Ibiza-Mallorca) presentan un retraso de seis meses, mientras que el gasoducto Lorca-Almería presenta un retraso de ocho meses. El gasoducto duplicación Castelnou-Tivissa y el gasoducto duplicación Paterna-Tivissa presentan un retraso de año y medio. El gasoducto Castropodame-Villafranca del Bierzo (promovido por Enagas) presenta un retraso de dos años. El Ramal Mariña Lucense y el gasoducto Castropodame - Villafranca del Bierzo, ambos promovidos por Gas Natural, no presentan previsión de fecha de entrada en operación. Endesa ha comunicado que ha renunciado a la solicitud de adjudicación directa del gasoducto Castropodame - Villafranca del Bierzo. También Enagas informa de su renuncia al proyecto de construcción del Ramal Mariña Lucense.

- **Año 2009:** Los gasoductos Lorca-Chinchilla (infraestructuras asociadas a la conexión internacional de Medgaz) y la Duplicación Treto-Llanera (promovido por Naturgas) se construirán en fecha. Sin embargo, la mayor parte de los proyectos programados para este año presenta algún retraso, comprendidos entre ocho meses

y tres años. Concretamente, el gasoducto a Barbanza presenta un retraso de ocho meses y medio. El gasoducto Duplicación Treto-Llanera (promovido por Enagás) presenta un retraso de un año. Los gasoductos Algete-Yela y Zarza del Tajo-Yela presentan un retraso de un año y medio, estando condicionados a la evolución del almacenamiento subterráneo de Yela (Santa Bárbara). El gasoducto desde la Planta de GNL de Gran Canaria presenta un retraso de un año y nueve meses. El gasoducto de conexión al AASS de Reus presenta un retraso de dos años, con lo que su operación comercial coincidiría con la fecha prevista para el almacenamiento. Los gasoductos de conexión al AASS de Castor y el gasoducto Bermeo-Lemona presentan también un retraso de dos años mientras que el del gasoducto Yela-Villar de Arnedo sería de 3 años. El ramal a Villanueva de la Serena no presenta previsión de fecha de entrada en operación.

- **Año 2010:** Los gasoductos Son Reus-Inca-Alcudia y Onda-Teruel (promovidos por Endesa) estarán disponibles en el plazo previsto. El gasoducto a Besós presenta un retraso de once meses. Los gasoductos Musel-Llanera y Martorell-Figueras (promovidos por Enagas) presentan un retraso de un año. La duplicación Villapresente-Burgos presenta un retraso de un año y un mes. El gasoducto sur de Tenerife presenta un retraso de un año y nueve meses. El gasoducto sur de Gran Canaria, presenta un retraso de dos años y nueve meses. Por otro lado, el gasoducto Onda-Teruel (promovido por Enagas) no presenta previsión de fecha de entrada en operación. Asimismo, Gas Natural informa que deja sin efecto la solicitud presentada para su proyecto de construcción del gasoducto Martorell – Figueras.

- **Año 2011:** Los dos proyectos programados para este año, que se corresponden con tramos ubicados en las Islas Canarias, estarán disponibles en el plazo previsto. No obstante, ambos tramos muestran una fecha de puesta en marcha anterior a la de finalización de las propias plantas de regasificación, si bien no resultarían operativos hasta la entrada en funcionamiento de éstas.

- **Proyectos sin fecha de operación comercial:** No ha sido remitida la fecha prevista para la construcción del gasoducto Frontera francesa – Viella ni para el Figueras – Frontera francesa. El promotor del ramal de conexión entre el gasoducto Paterna - Tivissa y su duplicación, informa que este proyecto está asociado a la duplicación del propio gasoducto Paterna – Tivissa.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Gallur- Eje de los Caballeros	Endesa	2006	REVISION	31/12/2008	Retraso (731 días)
Gasoducto Cabañas-Abegondo (Mugaridos-Abegondo)	Reganosa	2006	REVISION	15/10/2008	Retraso (654 días)
Cierre Semianillo de Madrid de norte a sur por el oeste. Fase III	Enagas	2006	REVISION	30/04/2008	Retraso (486 días)
Gasoducto Otero de Herreros-Ávila	Endesa	2006	REVISION	01/04/2009	Retraso (822 días)
Gasoducto Segovia-Otero de Herreros	Endesa	2006	REVISION	31/01/2009	Retraso (762 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Arévalo- Medina del Campo	Endesa	2007	REVISION	29/02/2008	Retraso (60 días)
Corvera- Tamón	Naturgas	2007	REVISION	01/10/2009	Retraso (640 días)
Gasoducto a Besós "Sea-Line". Incremento de la presión	Enagas	2007	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	31/12/2008	Retraso (366 días)
Ramal a Castellón	Endesa	2007	REVISION	01/03/2009	Retraso (426 días)
Barcelona - Martorell - Arbós (Gasoducto Barcelona-L'Arboç)	Enagas	2007	REVISION	30/09/2008	Retraso (274 días)
Gasoducto Alcázar de San Juan-Montesa	Enagas	2007	REVISION	30/06/2008	Retraso (182 días)
Segovia Norte	Endesa	2007	REVISION	31/12/2009	Retraso (731 días)
Linares- Úbeda - Villacarrillo	Endesa	2007	REVISION	15/04/2010	Retraso (836 días)
Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación). Tramo Vergara-Zaldivia	Naturgas	2007	REVISION	30/06/2008	Retraso (182 días)
Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación). Tramo Zaldivia-Villabona	Naturgas	2007	REVISION	30/06/2009	Retraso (547 días)
Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación). Tramo Villabona-Irún	Naturgas	2007	REVISION	01/12/2010	Retraso (1066 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Campo de Gibraltar Fases II y III.	Enagas	2007	REVISION	16/06/2009	Retraso (533 días)
Ramal a Castellón	Enagas	2007	REVISION	15/06/2009	Retraso (532 días)
Gasoducto Lemona-Haro	Enagas	2007	REVISION	30/04/2009	Retraso (486 días)
Mérida - Don Benito - Miajadas	Gas Extremadura Transporte, S.L.	2007	REVISION	15/01/2010	Retraso (746 días)
Marismas - Almonte	Enagas	2007	REVISION	31/07/2009	Retraso (578 días)
Gasoducto Planta de Bilbao - Treto	Naturgas	2007	REVISION	01/12/2010	Retraso (1066 días)
Almendralejo - Villafranca de los Barros	Gas Extremadura Transporte, S.L.	2007	REVISION	01/04/2010	Retraso (822 días)
Segovia-Valverde del Majano	Endesa	2007	REVISION	---	Sustituido por Segovia Norte
Gasoducto Zaragoza - Calatayud	Endesa	2007	REVISION	31/12/2008	Retraso (366 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Gasoducto de Baleares (tramo Montesa - Denia)	Enagas	2008	REVISION	31/01/2009	Retraso (31 días)
Ramal Mariña Lucense	Naturgas	2008	REVISION	01/12/2008	---
Tramos insulares en Mallorca (San Juan de Dios-Ca's Tresorer-Son Reus)	Endesa	2008	REVISION	01/02/2009	Retraso (32 días)
Tramos insulares en Ibiza (Cala gracio-Ibiza)	Endesa	2008	REVISION	30/06/2009	Retraso (181 días)
Castropodame-Villafranca del Bierzo	Endesa	2008	REVISION	---	Proyecto al que el promotor ha renunciado
Desdoblamiento Cártama - Mijas	Enagas	2008	REVISION	05/06/2009	Retraso (156 días)
Gasoducto de Baleares (tramo Submarino Denia - Ibiza - Mallorca)	Enagas	2008	REVISION	30/06/2009	Retraso (181 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Gasoducto Lorca-Almería	Enagas	2008	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	30/08/2009	Retraso (242 días)
Castropodame - Villafranca del Bierzo	Enagas	2008	REVISION	31/12/2010	Retraso (730 días)
Duplicación Castelnou - Tivissa	Enagas	2008	REVISION	30/06/2010	Retraso (546 días)
Duplicación Paterna - Tivissa	Enagas	2008	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	25/06/2010	Retraso (541 días)
Ramal Mariña Lucense	Enagas	2008	REVISION	---	Proyecto al que el promotor ha renunciado
Ramal Mariña Lucense	Gas Natural	2008	REVISION	---	Fecha no remitida por el Promotor
Castropodame - Villafranca del Bierzo	Gas Natural	2008	REVISION	---	Fecha no remitida por el Promotor
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Lorca - Chinchilla (Infr. asociadas a la C. I. de MEDGAZ)	Enagas	2009	REVISION	30/08/2009	---
Duplicación Treto - Llanera	Enagas	2009	REVISION	31/12/2010	Retraso (365 días)
Duplicación Treto - Llanera	Naturgas	2009	REVISION	01/12/2009	---
Gasoducto Algete-Yela	Enagas	2009	REVISION	30/06/2011	Retraso (546 días)
Gasoducto Zarza del Tajo - Yela	Enagas	2009	REVISION	30/06/2011	Retraso (546 días)
Gasoducto desde Planta GNL Gran Canaria	Transportista de Gas Canarias	2009	REVISION	01/10/2011	Retraso (639 días)
Conexión al AASS de Reus	Enagas	2009	REVISION	31/12/2011	Retraso (730 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Conexión al AASS de Castor	Enagas	2009	REVISION	31/12/2011	Retraso (730 días)
Gasoducto Yela - Villar Arnedo	Enagas	2009	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	31/12/2012	Retraso (1096 días)
Bermeo - Lelona	Enagas	2009	REVISION	31/12/2011	Retraso (730 días)
Ramal Villanueva de la Serena	Gas Extremadura Transporte, S.L.	2009	REVISION	---	Fecha no remitida por el Promotor
Gasoducto a Barbanza	Gas Natural	2009	REVISION	15/09/2010	Retraso (258 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Musel - Llanera	Enagas	2010	REVISION	31/12/2011	Retraso (365 días)
Son Reus- Inca- Alcudia	Endesa	2010	REVISION	31/12/2010	---
Onda-Teruel	Endesa	2010	REVISIÓN	31/12/2010	---
Martorell - Figueras	Enagas	2010	REVISION	31/12/2011	Retraso (365 días)
Gasoducto a Besós	Enagas	2010	REVISION	09/12/2011	Retraso (343 días)
Duplicación Villapresente - Burgos	Enagas	2010	REVISION	31/01/2012	Retraso (396 días)
Gasoducto Sur de Tenerife	Transportista de Gas Canarias	2010	REVISION	01/10/2012	Retraso (640 días)
Nuevo gasoducto Tivissa - Arbós	Enagás	2010	REVISIÓN	31/12/2012	Retraso (731 días)
Gasoducto desde Planta GNL Gran Canaria- Gasoducto Sur de Gran Canaria	Transportista de Gas Canarias	2010	REVISION	01/10/2013	Retraso (1005 días)
Onda -Teruel	Enagas	2010	REVISION	---	Fecha no remitida por el Promotor

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Martorell - Figueras	Gas Natural	2010	REVISION	---	Dejada sin efecto la solicitud presentada en Jun-06
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Gasoducto Granadilla – Santa Cruz de Tenerife	Endesa	2011	REVISIÓN	31/12/2010	---
Gasoducto Planta GNL Arinaga- CT Jinamar- Las Palmas de Gran Canaria	Endesa	2011	REVISIÓN	31/12/2010	---
Proyectos sin Fecha de inicio de operación comercial					
Gasoducto Figueras - Frontera Francesa	Enagas	---	---	---	Fecha no remitida por el Promotor
Gasoducto Frontera Francesa - Viella	Gas Natural	---	---	---	Fecha no remitida por el Promotor
Ramal de conexión entre gasoducto Paterna-Tivissa y su duplicación Paterna- Tivissa	Enagas	---	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	---	Proyecto asociado a duplicación del Paterna-Tivissa

Figura 3.4 Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos gasoductos según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores.

En la figura 3.5, en la que se clasifican los ramales de gasoductos de la red de transporte que alimentarían a centrales térmicas o de ciclo combinado, de acuerdo con su año previsto de entrada en operación comercial, según la Planificación, cabe destacar:

- **Año 2004:** El Ramal a la planta de ciclo combinado de Sagunto está pendiente de decisión sobre su construcción.
- **Año 2007:** El gasoducto de conexión con la central de Soto de Ribera presenta un retraso de dos meses. Se prevé la entrada en operación del ramal al ciclo combinado de Málaga para octubre de 2008.

- **Año 2008:** El ramal a Aceca presenta un retraso de tres meses. El ramal a la planta de ciclo combinado de Alange (promovido por Naturgas) presenta un retraso de nueve meses, mientras que ese mismo ramal, pero promovido por Iberdrola, tendría un retraso de un año y nueve meses.
- **Año 2009:** Para el ramal a la central de Tirajana se prevé un retraso de un año y nueve meses. Se prevé la entrada en operación del ramal al ciclo combinado de Villamanrique B para septiembre de 2010.
- **Año 2010:** Se prevé un retraso de siete meses para el gasoducto a la central térmica de Granadilla. La construcción del ramal a la central de Morata de Tajuña, está prevista para un año y tres meses después de la fecha considerada para dicho ciclo en la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011, ciclo que presenta un retraso similar.
- **Año 2011:** Presenta un retraso de nueve meses el ramal a la central de Candelaria y un retraso de un año y nueve meses el ramal a la central de Jinamar.
- **Proyectos sin fecha de operación comercial:** Para el ramal a la CTCC de la Mata (antes Zorita) y ramal a la CTCC Besós B, la fecha no ha sido remitida por el promotor. Para este último caso, el promotor informa que ha dejado sin efecto su solicitud de junio de 2006, por lo que se entiende que renuncia a la construcción del mismo. Se prevé la entrada en operación del ramal a la CTCC de Ribaroja B para febrero de 2011. Se prevé la entrada en operación del ramal a la CTCC de Miranda de Ebro B y de los gasoductos de conexión con la central de Lada para marzo de 2011.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Fecha de inicio de operación comercial durante 2004 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Ramal a la CCGT de Sagunto	Unión Fenosa	2004	PLANIFICACION	---	Fecha no remitida por el Promotor
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Gasoductos de conexión con la central de Soto de Ribera	Naturgas	2007	REVISION	29/02/2008	Retraso (60 días)
Ramal a la CTCC de Málaga	Gas Natural	Asociado CTCC	---	15/10/2008	---
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Ramal a la CCGT de Alange	Iberdrola	2008	REVISION	30/09/2010	Retraso (638 días)
Ramal a la CCGT de Alange	Naturgas	2008	REVISION	01/10/2009	Retraso (274 días)
Ramal a Aceca	Enagas	2008	REVISION	31/03/2009	Retraso (90 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Gasoducto desde Planta GNL Gran Canaria- Ramal a la CTCC de Tirajana	Transportista de Gas Canarias	2009	REVISION	01/10/2011	Retraso (639 días)
Gasoducto planta de GNL- San Bartolomé de Tirajana	Endesa	2009	REVISION	31/12/2009	---
Ramal a la CTCC de Villamanrique B	Iberdrola	Asociado CTCC	---	30/09/2010	---
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Gasoducto desde Planta GNL Tenerife-CT de Granadilla	Transportista de Gas Canarias	2010	REVISION	01/08/2011	Retraso (213 días)
Ramal a la CTCC Morata de Tajuña B	Transportista Sureuropea del Gas, S.L.	Asociado CTCC	---	15/07/2010	Posible retraso respecto a la CTCC
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Ramal a CTCC de Jinamar	Transportista de Gas Canarias	2011	REVISION	01/10/2013	Retraso (640 días)
Ramal a la CTCC de Candelaria	Transportista de Gas Canarias	2011	REVISION	01/10/2012	Retraso (275 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Otros proyectos o proyectos sin fecha de inicio de operación comercial					
Gasoductos de conexión con la central de Lada	Iberdrola	Asociado CTCC	---	31/03/2011	---
Ramal a la CTCC de la Mata (antes Zorita)	Gas Natural	Asociado CTCC	---	---	Fecha no remitida por el Promotor
Ramal a la CTCC de Ribaroja B	Gas Natural	Asociado CTCC	---	15/02/2011	---
Ramal a la CTCC Besós B	Gas Natural	Asociado CTCC	---	---	Fecha no remitida por el Promotor. Dejada sin efecto la solicitud de junio 06
Ramal a la CTCC de Miranda de Ebro B	Iberdrola	Asociado CTCC	---	31/03/2011	---

Figura 3.5 Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos ramales de conexión a las CCTT y CCGT según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores.

La entrada en operación de los ramales se asociaría, en principio y de forma aproximada, a la entrada en operación de los ciclos combinados correspondientes.

Para los siguientes gasoductos y ramales a centrales térmicas se ha observado que más de un promotor ha enviado información a esta Comisión, lo cual indica que no ha sido otorgada todavía la autorización directa:

- Onda -Teruel
- Ramal a la CCGT de Alange
- Ramal a Castellón
- Duplicación Treto - Llanera
- Castropodame - Villafranca del Bierzo
- Ramal Mariña Lucense

3.2.1.3 Conexiones internacionales

Conexión de Larrau (Enagas)

El incremento de la capacidad de interconexión a través de Larrau está asociado a la construcción de la estación de compresión de Navarra (antes denominada Lumbier), prevista para marzo de 2009, con lo que existiría un retraso de tres meses respecto a la previsión de Planificación. No obstante, el incremento de capacidad a través de esta interconexión está condicionado también a la puesta en marcha de otras infraestructuras, como se detalla más adelante.

Conexión del Medgaz

El promotor del proyecto prevé su entrada en operación comercial a mediados de 2009, dentro del plazo contemplado en la Planificación.

La información disponible se refleja en la figura 3.6:

CONEXIÓN INTERNACIONAL	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Conexión Internacional de Larrau, aumento a 290.000 Nm ³ /h	Enagas	2008	REVISION	---	Asociado a la EC de Navarra
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Conexión Internacional Argelia-España. Tramo español del gasoducto del Medgaz.	Medgaz	2009	REVISION	01/07/2009	---

Figura 3.6: Estado de los proyectos relativos a conexiones internacionales

3.2.1.4 Estaciones de compresión

En el caso de las estaciones de compresión, como puede verse en la figura 3.7, que contiene los datos enviados por el promotor de éstas (Enagas), cabe hacer los siguientes comentarios:

- **Año 2007:** La estación de compresión de Zaragoza fue finalizada en enero de 2008. La estación de compresión de Alcázar de San Juan (Ciudad Real), prevé un retraso de cuatro meses. La estación de compresión de Montesa, prevé un retraso de un año y un mes. La estación de compresión de Denia (antes Oliva), en la cabecera del gasoducto de interconexión de la Península con Baleares, prevé un retraso de un año y seis meses.
- **Año 2008:** La estación de compresión de Haro prevé un retraso de seis meses. La estación de compresión de Navarra (antes Lumbier), prevé un retraso de tres meses.
- **Año 2009:** La estación de compresión de Villar de Arnedo prevé un retraso de dos años y un mes. La estación de compresión de Chinchilla (Medgaz), prevé un retraso de un año.
- La ampliación de la estación de compresión de Algete se encuentra sin fecha en planificación y sin promotor conocido.

ESTACION DE COMPRESION	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
E. de compresión de Zaragoza	Enagas	2007	REVISION	10/01/2008	Finalizada

ESTACION DE COMPRESION	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
E. de compresión de Alcázar de San Juan (Ciudad Real)	Enagas	2007	REVISION	30/04/2008	Retraso (121 días)
E. de compresión de Montesa	Enagas	2007	REVISION	31/01/2009	Retraso (397 días)
E. de compresión de Denia (antes Oliva)	Enagas	2007	PROGRAMA ANUAL DE INSTALACIONES DE LAS REDES DE TRANSPORTE	30/06/2009	Retraso (547 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
E. de compresión de Haro	Enagas	2008	REVISION	29/06/2009	Retraso (180 días)
E. de compresión de Navarra (antes Lumbier)	Enagas	2008	REVISION	31/03/2009	Retraso (90 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
E. De compresión de Chinchilla (Medgaz)	Enagas	2009	REVISION	31/12/2010	Retraso (365 días)
E. De compresión de Villar de Arnedo	Enagas	2009	REVISION	31/01/2012	Retraso (761 días)
Ampliación de estación de compresión sin fecha en la Revisión de la Planificación					
E. de compresión de Algete	---		PLANIFICACION	---	Sin fecha en planificación y sin promotor conocido

Figura 3.7. Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas estaciones de compresión según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

3.2.1.5 Almacenamientos subterráneos

Según la información reflejada en la figura 3.8 acerca del estado de desarrollo de los almacenamientos subterráneos, cabe destacar lo siguiente:

Almacenamiento subterráneo de Marismas

Se observa un retraso de cinco años en la fase I de Marismas, prevista por el promotor para finales de 2010.

Por otro lado, se observa también retraso en la fase II de Marismas, en este caso de tres años, por lo que éste no estaría disponible hasta finales de 2012.

Almacenamiento subterráneo de Castor

Se observa un retraso de un año y tres meses en el almacenamiento de Castor, previsto por el promotor para puesta en funcionamiento en marzo de 2011.

Almacenamiento subterráneo de Gaviota:

Se produce un cambio de promotor (antes la información la proporcionaba Enagás y ahora pasa a ser Repsol). Se observa un retraso de un año y nueve meses en el almacenamiento de Gaviota, previsto por el promotor para puesta en funcionamiento a principios de octubre de 2011.

Almacenamiento subterráneo de Santa Bárbara (Yela)

Se observa un retraso de tres años en el nuevo almacenamiento de Santa Bárbara, previsto por el promotor para puesta en funcionamiento a finales de 2012.

Almacenamiento subterráneo de Poseidón

El proyecto de Poseidón tiene aprobada la prueba de inyección en Poseidón Norte para evaluar su potencial como almacén. Su promotor no aporta una fecha de previsión de la puesta en marcha de esta infraestructura.

Almacenamiento subterráneo de Reus

El promotor no aporta una fecha prevista de su puesta en marcha señalando que los estudios de viabilidad como almacenamiento subterráneo de gas natural están en curso.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 PUBLICADA EN MARZO DE 2006 DE LA PLANIFICACIÓN DE LOS SECTORES DE ELECTRICIDAD Y GAS 2002-2011		OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
		FECHA	DOCUMENTO DE REFERENCIA		
Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Marismas (Fase I)	Gas Natural	2005	REVISION	31/12/2010	Retraso (1826 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Marismas (Fase II)	Gas Natural	2009	REVISION	31/12/2012	Retraso (1096 días)
Castor	Escal UGS	2009	REVISION	31/03/2011	Retraso (455 días)
Gaviota	Repsol	2009	REVISION	01/10/2011	Retraso (639 días)
Nuevo almac. de Santa Bárbara, Capacidad útil de almac. de 1.000 Mm3(n) y 416.000 m3/h de extracción (Yela)	Enagas	2009	REVISION	31/12/2012	Retraso (1096 días)
Poseidón	Repsol	2009	REVISION	---	Fecha no remitida por el Promotor. Campo en fase de producción. Aprobada prueba de inyección en Poseidón Norte para evaluar potencial como almacén. Sin proyecto de almacenamiento.
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según la Revisión 2005-2011 publicada en marzo de 2006 de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011					
Reus	Enagas	2011	REVISION	---	Fecha no remitida por el Promotor

Figura 3.8: Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos almacenamientos subterráneos según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores

3.2.2 Consideraciones sobre las infraestructuras gasistas

3.2.2.1 Consideraciones sobre regasificación

Planta de Barcelona

La emisión de la planta de regasificación de Barcelona presenta limitaciones en su capacidad de emisión a 45 bar, que alimenta a la red de Barcelona a esa presión y a los ciclos combinados de Besós. La actuación de incremento de presión en el gasoducto a Besós, conocido como “Sea Line”, introducida en el Programa Anual de Infraestructuras, contribuirá a mejorar esta situación. Se espera que la restricción desaparezca con la construcción del nuevo gasoducto a Besós, planificado para el año 2010, y previsto por el promotor para finales de 2011.

Plantas de Sagunto y Cartagena

Las ampliaciones en la capacidad de emisión de las plantas de regasificación de Sagunto (previstas por el promotor para agosto de 2008 y diciembre de 2009) y Cartagena (prevista por el promotor para noviembre de 2008) pueden tener parcialmente condicionada su operativa por el desarrollo de la duplicación del gasoducto Paterna – Tivissa (retrasado hasta 2010), junto con la entrada en operación del gasoducto del Medgaz. Por el contrario, las infraestructuras del Eje Transversal, permitirán adecuar la capacidad de transporte con la de producción de las plantas, aliviando la congestión existente en el eje del Levante. La estación de compresión de Montesa (prevista por su promotor para el mes de enero de 2009) es la que presenta mayor retraso de las dos estaciones de compresión del gasoducto transversal, Alcázar de San Juan-Montesa (previsto para junio de 2008)

Planta de Bilbao

Con la infraestructura actual, la producción de la planta de Bilbao, simultáneamente con la extracción del almacenamiento de Gaviota, está condicionada por la demanda del País

Vasco y el transporte por la estación de compresión de Haro hacia el Valle del Ebro y zona Centro.

Según las previsiones del promotor del gasoducto Lemona-Haro y de la ampliación de la estación de compresión de Haro (actuaciones más relevantes para la solución de la posible limitación de transporte), no entrarán en operación hasta mediados del año 2009. Por ello, la capacidad de emisión de la planta de regasificación de Bilbao tendrá las limitaciones actuales hasta dicho año, sin que interfiera en la ampliación de la capacidad de emisión de la planta, planificada para 2008, que se estima que no se efectúe hasta el año 2011, según la información facilitada por el promotor.

Planta de Mugarodos

La planta de regasificación de Mugarodos, que ha entrado en operación comercial en el mes de mayo de 2007 presenta limitaciones en su capacidad de emisión motivadas por las limitaciones de transporte del área geográfica en el que se encuadra. Esta consideración puede hacerse extensible a la conexión internacional de Tuy.

En la actualidad, no hay previstas, en la Planificación, nuevas infraestructuras que permitan la evacuación de la totalidad, o una parte significativa, del gas emitido.

Las limitaciones en la emisión de ambas infraestructuras se reducirán en la medida en que aumente la demanda en la zona.

Plantas de Canarias

Según las previsiones del promotor Transportista de Gas Canarias la entrada en operación de la Regasificadora de Gran Canaria y la Regasificadora de Tenerife se producirá en junio de 2012 y en diciembre de 2011 respectivamente.

Dichas plantas permitirán cubrir el consumo de los ciclos combinados previstos para generar energía eléctrica, así como la cobertura de las demandas doméstica e industrial previstas para dicha zona.

Almacenamiento de GNL

Respecto al anterior informe se observa que aparecen algunos retrasos en la construcción de tanques de GNL, si bien también se registra algún adelanto. En cualquier caso, es necesaria la mayor celeridad posible en su construcción, dada la escasez de capacidad de almacenamiento del sistema, lo cual repercutirá en una mayor flexibilidad para los agentes que operan en el sistema y una mayor seguridad de suministro.

Ha de coordinarse, en la medida de lo posible, la construcción de tanques de almacenamiento de GNL con el incremento de la capacidad de emisión de las plantas, dado que un desequilibrio entre ambas podría suponer, si se contratase la nueva capacidad de regasificación, menores reservas operativas en tanques sobre lo previsto y mayor exposición del sistema, debido a una rebaja de los días de almacenamiento en relación a la demanda.

Incremento de la capacidad de atraque

Un buque metanero de última generación (de los llamados “Q-Flex”) con una capacidad de carga de 210.133 m³ de GNL, ha hecho descarga recientemente en la Planta de Cartagena. Es el mayor barco de este tipo que ha descargado hasta el momento en una terminal de regasificación europea.

Dicho buque supone un gran aumento en cuanto a la capacidad de transporte de gas natural por barco. Hasta hoy, la capacidad máxima de los buques que atracaban en España apenas superaba los 140.000 m³.

Dicho avance tendrá una importancia creciente según se vaya disponiendo de una flota relevante de buques de dichas características, que facilitarán el acceso de cargamentos de mayor tamaño al sistema gasista español, dotándolo de mayor flexibilidad y contribuyendo a la diversificación y seguridad de suministro.

Para el futuro parece razonable que la adaptación de los puertos, en la medida de lo posible, a tales buques se efectúe en todas las plantas de regasificación del sistema gasista español, a fin de no restringir la utilización de los mismos a determinadas plantas o limitar su uso por parte de algún comercializador.

3.2.2.2 Consideraciones sobre estaciones de compresión

La estación de compresión de Denia (antes Oliva), en la cabecera del gasoducto de interconexión de la Península con Baleares, prevé un retraso de un año y seis meses. La entrada en operación del proyecto de estación de compresión se produce cinco meses después de la entrada en operación del gasoducto a Baleares, por lo que podría incidir en el caudal vehiculable.

La estación de compresión de Montesa, en Valencia, en el extremo oriental del gasoducto del Eje Transversal, vehiculará gas desde o hacia el Eje de Levante. La construcción de esta estación de compresión debería ir acompañada con el gasoducto transversal. No obstante, de acuerdo con las fechas previstas por su promotor, entraría en funcionamiento siete meses después de la puesta en marcha de aquél, por lo que la capacidad de vehiculación de dicho gasoducto podría verse limitada hasta que la estación de compresión esté disponible.

La estación de compresión de Chinchilla, necesaria para mejorar el trasiego del gas que vehicule Medgaz hacia el eje transversal, no entrará en operación hasta el año 2010, según su promotor.

La estación de compresión de Villar de Arnedo (prevista para enero de 2012), junto con la de Zaragoza (ya finalizada) y la de Navarra (prevista para marzo de 2009), permitirá mejorar la capacidad de transporte hacia y desde el Eje del Ebro, junto con los refuerzos previstos en los gasoductos. Además, contribuirán a posibilitar la inversión del sentido de flujo en la conexión internacional con Francia en Larrau, permitiendo vehicular gas al mercado francés. El retraso en la construcción de la estación de compresión de Villar de Arnedo implicaría posibles limitaciones de capacidad de flujo en sentido España-Francia.

3.2.2.3 Consideraciones sobre almacenamientos subterráneos

Según se observa en el apartado 3.2.5, todos los proyectos de incremento de la capacidad de almacenamiento subterráneo acumulan retrasos notables. Según las previsiones de los promotores, el sistema no contará con capacidad adicional de almacenamiento al menos hasta finales de 2010. Dada la importancia de estas infraestructuras como reservas de gas natural en un sistema como el español que importa prácticamente toda la demanda, unidas a las necesidades de flexibilidad operativa de los usuarios, los considerables retrasos detectados resultan preocupantes de cara a garantizar, no sólo la seguridad, sino la flexibilidad del sistema.

3.2.2.4 Consideraciones sobre gasoductos y grandes ejes de suministro

1. Se observan retrasos notables en todos los grandes ejes:

a. Eje Sureste (conexión Medgaz – Eje Transversal)

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN REVISIÓN PLANIFICACIÓN 2005-2011	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Lorca-Almería	2008	30/08/2009	Retraso (242 días)
Gasoducto Lorca-Chinchilla	2009	30/08/2009	---
E. de compresión de Chinchilla	2009	31/12/2010	Retraso (365 días)
Conexión Internacional Argelia-España. Tramo español del gasoducto del Medgaz.	2009	01/07/2009	---

Este eje, que consta de los gasoductos Lorca-Chinchilla, Lorca-Almería y del tramo español del gasoducto Medgaz, conectará la conexión internacional Medgaz con el resto del sistema gasista español. Por lo tanto, la disponibilidad del eje afecta directamente a la entrada en funcionamiento del Medgaz. Según se observa, la fecha prevista de puesta en marcha de los tramos Lorca-Chinchilla y Lorca-Almería (30 de agosto de 2009), presenta dos meses de retraso respecto al gasoducto del Medgaz (que entraría en funcionamiento el 1 de julio de 2009). No obstante, la

infraestructura más retrasada del conjunto es la estación de compresión de Chinchilla, que presenta un año de retraso frente a la fecha prevista en la Planificación (31 de diciembre de 2010), y año y medio de retraso respecto del gasoducto Medgaz. En consecuencia, la capacidad de vehiculación de este eje, y por lo tanto la entrada de gas por la conexión internacional Medgaz, podría verse limitada hasta que la estación de compresión esté disponible.

b. Eje Transversal

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN REVISIÓN PLANIFICACIÓN 2005-2011	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Alcázar de San Juan-Chinchilla-Montesa	2007	30/06/2008	Retraso (182 días)
E. de compresión de Alcázar de San Juan	2007	30/04/2008	Retraso (121 días)
E. de compresión de Montesa	2007	31/01/2009	Retraso (397 días)

El Gasoducto transversal Alcázar de San Juan – Montesa presenta un retraso de medio año respecto de la fecha prevista en la planificación. Las infraestructuras más retrasadas son las estaciones de compresión asociadas de Montesa (un año y un mes de retraso) y de Denia (un año y seis meses de retraso), con lo que la capacidad de vehiculación de dicho eje podría verse limitada, al igual que en el caso anterior.

c. Conexión de Baleares

Consta de las siguientes infraestructuras principales:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN REVISIÓN PLANIFICACIÓN 2005-2011	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto de Baleares (tramo Montesa - Denia)	2008	31/01/2009	Retraso (31 días)
Gasoducto de Baleares (tramo Submarino Denia - Ibiza - Mallorca)	2008	30/06/2009	Retraso (181 días)
Estación de compresión de Denia	2007	30/06/2009	Retraso (547 días)

El gasoducto que unirá la Península con Baleares desde Denia presenta un retraso de seis meses respecto a las fechas de Planificación. Por su parte, la estación de compresión de Denia presenta un año y medio de retraso, si bien la fecha de puesta en marcha coincide con la de aquél, a mediados de 2009. Esto supondrá una prolongación temporal equivalente del actual sistema de abastecimiento a las Islas Baleares. Los retrasos pueden tener repercusiones en los proyectos de turbinas de gas con ciclo combinado que se están desarrollando, para asegurar el suministro eléctrico a las Islas.

d. Refuerzo del Eje Central

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN REVISIÓN PLANIFICACIÓN 2005-2011	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Zarza de Tajo-Yela	2009	30/06/2011	Retraso (546 días)
Gasoducto Algete-Yela	2009	30/06/2011	Retraso (546 días)
Nuevo almac. de Santa Bárbara (Yela)	2009	31/12/2012	Retraso (1096 días)
Gasoducto Yela-Villar de Arnedo	2009	31/12/2012	Retraso (1096 días)
E. de compresión de Villar de Arnedo	2009	31/01/2012	Retraso (761 días)

Todas las infraestructuras de refuerzo de este eje presentan retrasos. Por un lado, los gasoductos de conexión del almacenamiento de Yela con Algete y Zarza de Tajo estarían disponibles a partir de mediados de 2011, año y medio después de lo previsto en la planificación. No obstante, el almacenamiento de Yela no entraría en funcionamiento hasta finales de 2012, tres años después de lo previsto, por lo que la utilidad de los tramos anteriormente mencionados se vería limitada hasta la puesta en marcha de este almacenamiento.

Por otro lado, el gasoducto Yela – Villar de Arnedo, que junto con el gasoducto Zarza de Tajo – Yela uniría el Eje Central con el Eje del Ebro, presenta un retraso de tres años. Ésto ocasionaría un retraso importante, hasta diciembre de 2012, en

la disponibilidad del incremento de capacidad de interconexión entre España y Francia en sentido salida. En estas circunstancias, las posibilidades de exportación de gas hacia el país vecino se retrasarían, lo cual repercutiría en el funcionamiento del conjunto del sistema, entre otras cosas, teniendo en cuenta que la entrada en funcionamiento del Medgaz y los ejes transversal y sureste que lo conectan estarían disponibles mucho antes y la capacidad de evacuación de este gas se vería reducida.

e. Refuerzo del Eje del Levante y del nudo Tivissa

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN REVISIÓN PLANIFICACIÓN 2005-2011	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Duplicación gasoducto Barcelona-Arbós	2007	30/09/2008	Retraso (274 días)
Duplicación gasoducto Paterna-Tivissa	2008	25/06/2010	Retraso (541 días)
Duplicación Tivissa - Castelnou	2008	30/06/2010	Retraso (546 días)
Triplicación gasoducto Tivissa-Arbós	2010	31/12/2012	Retraso (730 días)

La duplicación de los gasoductos Tivissa – Castelnou y Paterna - Tivissa, que contribuirán a mejorar la seguridad de suministro en el área del Eje del Ebro e incrementar la capacidad de evacuación hacia dicha zona desde el Eje del Levante, descongestionando éste, sufren un retraso de un año y medio, lo que podría dar lugar a limitaciones en el propio Eje, además de ocasionar retrasos en la disponibilidad de reversibilidad en la conexión internacional de Larrau, por las limitaciones en el Eje del Ebro. Se reitera lo señalado en las consideraciones de regasificación, en cuanto a que los retrasos en la duplicación del gasoducto Paterna - Tivissa junto con la entrada en servicio del Medgaz pueden limitar la capacidad de emisión de las plantas de regasificación de Cartagena y Sagunto.

Por otro lado, la duplicación del gasoducto que conecta la planta de Barcelona con la estación de compresión de Arbós, que también contribuirá a posibilitar la

reversibilidad futura del flujo de gas hacia Francia, presenta un retraso de nueve meses. La posterior triplicación del Arbós - Tivissa no entraría en funcionamiento hasta finales de 2012, dos años después de lo previsto, con lo cual la capacidad de evacuación de la planta de Barcelona hacia el Eje del Ebro y la alimentación alternativa a Cataluña se vería postergada hasta dicha fecha.

Asimismo, para garantizar la cobertura de la demanda en el área de Cataluña ante fallo de la planta de Barcelona (situación de vulnerabilidad N-1) es necesario transportar hasta Tivissa un caudal equivalente a la totalidad de la demanda del área de Cataluña. Las infraestructuras principales para cumplir con este objetivo son la estación de compresión de Zaragoza (puesta en marcha en enero de 2008), la duplicación de los gasoductos Tivissa-Castelnou en 26" y Tivissa-Paterna en 40", ambos retrasados un año y medio, y el Tivissa – Arbós, retrasado dos años. En consecuencia, también se ve retrasado el cumplimiento del criterio de vulnerabilidad "N-1".

f. Refuerzo de la Zona del País Vasco y del nudo Haro

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN REVISIÓN PLANIFICACIÓN 2005-2011	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Lemona – Haro	2007	30/04/2009	Retraso (486 días)
E. de compresión de Haro	2008	29/06/2009	Retraso (180 días)
Gasoducto Bermeo – Lemona	2009	31/12/2011	Retraso (730 días)
Almacenamiento de Gaviota	2009	01/10/2011	Retraso (639 días)
Duplicación del gasoducto Vergara – Irún	2007	01/12/2010	Retraso (1066 días)

Según las previsiones del promotor del gasoducto Lemona-Haro y de la ampliación de la estación de compresión de Haro, ambas infraestructuras no entrarán en operación hasta mediados del año 2009. Asimismo, la duplicación del gasoducto Bermeo-Lemona, de conexión con el almacenamiento subterráneo de Gaviota presenta un retraso de dos años y no entrará en operación hasta finales del año

2011. Es por ello que la capacidad de evacuación de gas, desde la zona del País Vasco al resto del sistema, en particular al Eje del Ebro, tendrá las limitaciones actuales (restricciones a la emisión simultánea del almacenamiento subterráneo de Gaviota y de la planta de regasificación de Bilbao) hasta la fecha de puesta en marcha de las infraestructuras mencionadas. Esto repercute también en el retraso de la reversibilidad del flujo a través de la interconexión internacional con Francia.

La disponibilidad de otras actuaciones, como el gasoducto Planta de Bilbao – Treto, con casi tres años de retraso, o la duplicación del gasoducto Vergara – Irún, cuyo tramo Villabona Irún se retrasa casi tres años, hasta diciembre de 2010, contribuiría a reducir las mencionadas limitaciones.

El incremento de la capacidad de almacenamiento de Gaviota, que se retrasa un año y nueve meses, hasta octubre de 2011, podría verse afectado por la puesta en marcha del gasoducto Bermeo – Lemona, cuya entrada en funcionamiento se prevé tres meses más tarde.

g. Refuerzo del Eje Norte

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN REVISIÓN PLANIFICACIÓN 2005-2011	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Planta de Bilbao - Treto	2007	01/12/2010	Retraso (1066 días)
Duplicación Treto-Llanera	2009	31/12/2010	Retraso (365 días)
Gasoducto Musel-Llanera	2010	31/12/2011	Retraso (365 días)
Planta de El Musel	2010	30/12/2011	Retraso (364 días)
Duplicación Villapresente-Burgos	2010	31/01/2012	Retraso (396 días)

La duplicación del gasoducto Treto-Llanera (previsto para finales de 2010), y la conexión entre la planta de Bilbao y Treto, que se retrasa tres años y está prevista también para finales de 2010, imposibilitan hasta esta fecha la conexión de dicha planta con el Eje Norte. Posteriormente, la entrada en funcionamiento de la propia

planta de Musel y su conexión con este Eje a través del gasoducto Musel-Llanera (previstos, con un año de retraso, para finales de 2011), reforzarán la seguridad del suministro en la cornisa cantábrica en una situación de vulnerabilidad (n-1) por fallo de una de las plantas situadas en la misma (Bilbao, Gijón y Mugaridos). La duplicación del gasoducto Villapresente-Burgos (previsto para principios de 2012, un año después de lo previsto) retrasa hasta dicha fecha el incremento de la capacidad de interconexión entre los ejes Norte y Centro.

2. Otras consideraciones:

- La mayor parte de los gasoductos relacionados con la planta de Mugaridos destinados a atender demandas locales, han sido recientemente puestos en marcha, de forma casi simultánea con la fecha de puesta en marcha de dicha planta. No obstante, uno de los proyectos asociados, el gasoducto Cabañas – Abegondo, no entrará en operación comercial hasta mediados de octubre de 2008, lo cual podría retrasar ligeramente el inicio de ciertos consumos ubicados en la zona.
- El gasoducto de conexión al almacenamiento subterráneo de Castor debería entrar en funcionamiento de forma simultánea a la finalización del propio almacenamiento. No obstante, la fecha prevista de puesta en marcha de esta infraestructura presenta un retraso de nueve meses respecto de la construcción del almacenamiento, lo cual podría demorar la disponibilidad de este nuevo almacenamiento.
- La entrada en operación del nuevo gasoducto a Besós se retrasa nueve meses respecto a las fechas previstas en Planificación. Es por ello, que las restricciones de regasificación de la planta de Barcelona no se eliminarán hasta dicha fecha.
- El gasoducto de conexión al almacenamiento subterráneo de Reus se vincula a la viabilidad y consecución de la concesión de explotación como almacenamiento. Esto puede indicar, a priori, posibles retrasos en ambas infraestructuras.
- Se observa cierto retraso en los proyectos de gasoductos en Canarias, si bien algunas de las fechas previstas son anteriores a la entrada en operación de las plantas de regasificación.

3.2.2.5 Consideraciones sobre conexiones internacionales

Conexión internacional de Larrau

A continuación se muestra una tabla en la que se refleja el estado actual y los proyectos de infraestructuras que afectan al incremento de la capacidad de interconexión entre Francia y España a través de la interconexión de Larrau. Esta información ha sido facilitada por los transportistas franceses y españoles en el ámbito de la Iniciativa Regional del Sur del ERGEG, y ha sido contrastada con la facilitada para la realización de este informe de seguimiento.

Etapas	Fecha prevista	GWh/d	Francia -> España			España -> Francia		
			Salida Francia	Entrada España	Valor común	Salida España	Entrada Francia	Valor común
		<i>Estado actual (Gasoducto Falces-Irurzún en operación)</i>	87 (59 bar en Villar de Arnedo)	Max : 103 Min : 60 (I) ; 40 (V)	Max: 87 Min: 60 (I); 40 (V)	0	0	0
1	4T 2008	EC Zaragoza (en operación) Gasod. Barcelona – Arbós (duplicación)	87 (59 bar en Villar de Arnedo)	Max : 103 Min : 50 (I) ; 40 (V)	Max: 87 Min: 50 (I); 40 (V)	0	0	0
2	2T 2009	EC Navarra	100 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 50 (I) ; 40 (V)	Max: 100 Min: 50 (I) ; 40 (V)	0	0	0
3	4T 2009	Refuerzo EC Haro Gasod. Lemona - Haro (duplicación)	100 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 30 (I) ; 20 (V)	Max: 100 Min: 30 (I); 20 (V)	0	0	0
4	4T 2010	Gasod. Tivissa – Paterna (duplicación) Gasod. Tivissa-Castelnou (duplicación) Reversibilidad del flujo en sistema francés	100 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 0 (I) ; 0 (V)	Max : 100 Min : 0 (I); 0 (V)	I: 30 V: 50	I: 110 V: 100 (51 bar en Mont)	I: 30 V: 50
5	4T 2012	Gasod. Zarza de Tajo – Villar de Arnedo EC Villar de Arnedo	100 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 0 (I) ; 0 (V)	Max : 100 Min : 0 (I) ; 0 (V)	165	I: 110 V: 100 (51 bar en Mont)	I: 110 V: 100
6	4T 2012	Gasod. Lussagnet-Lacq (*) EC Mont (*)	165 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 0 (I) ; 0 (V)	Max : 165 Min : 0 (I) ; 0 (V)	165	165 (51 bar en Mont)	165

(*) Proyectos aún no decididos por el transportista francés.

Fuente: Iniciativa Regional del Sur. Desarrollo de interconexiones hasta 2013-2015.

Estado actual. Gasoducto Falces – Irurzún

De acuerdo con la información remitida por el promotor, esta infraestructura ha sido puesta en marcha con fecha 19 de febrero de 2007. Es decir, en el sentido Francia – España existe una capacidad máxima de exportación del lado español de 103 GWh/día (y en el lado francés de 87 GWh/día), con lo que la capacidad global es de 87 GWh/día y los requerimientos mínimos de suministro a través de esta interconexión, para mantener la presión en la zona del Eje del Ebro, son de 60 GWh/día en invierno y 40 GWh/día en verano.

Etapa 1. Duplicación del Barcelona – Arbós y EC Zaragoza

A continuación se muestra una tabla en la que se recogen las fechas de puesta en marcha de las dos infraestructuras contempladas en esta etapa, previstas por el promotor en cada uno de los cuatro últimos informes de seguimiento de infraestructuras, relativos al primer y segundo semestre de 2006 y 2007⁽²⁾.

	OPERACIÓN PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 DE LA PLANIFICACIÓN	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007
Gasoducto Barcelona-Arbós	2007	30/11/2007	30/05/2008	30/09/2008	30/09/2008
EC. Zaragoza	2007	31/08/2007	31/01/2008	31/12/2007	10/01/2008

Como se aprecia en dicha tabla, la fecha de operación prevista por el promotor en el anterior informe de seguimiento no ha cambiado respecto a la prevista en el actual para el gasoducto Barcelona-Arbós. En cambio la fecha prevista para la Estación de Compresión de Zaragoza se ha retrasado diez días del anterior al actual informe.

La incorporación de ambas infraestructuras al sistema contribuirá a disminuir los requerimientos mínimos de suministro a través de la interconexión de Larrau para mantener la presión en la zona del Eje del Ebro, reduciéndolos hasta 50 GWh/día

² Éstos informes se corresponden con el séptimo, octavo, noveno y décimo (informe actual) informes semestrales de seguimiento de las infraestructuras referidas en el informe marco sobre demanda de energía eléctrica y de gas natural y su cobertura, que pueden ser consultados en la página web de esta Comisión.

durante el periodo invernal. Esto derivaría en la mejora de la capacidad de interconexión de dicho Eje con la planta de Barcelona.

En el sentido Francia – España existirá una capacidad máxima de exportación del lado español de 103 GWh/día (y en el lado francés de 87 GWh/día), con lo que la capacidad global será de 87 GWh/día.

Según se aprecia en la tabla precedente, la estación de compresión de Zaragoza entró en funcionamiento a lo largo del invierno pasado. Éste no es el caso del gasoducto Barcelona-Arbós, que de acuerdo con las últimas previsiones del promotor se retrasa en nueve meses respecto de la fecha prevista en la planificación.

Etapa 2. EC Navarra

La evolución de las fechas previstas de las infraestructuras correspondientes a esta etapa son las siguientes:

	OPERACIÓN PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 DE LA PLANIFICACIÓN	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007
EC. Navarra	2008	01/01/2008	30/03/2009	31/03/2009	31/03/2009

Como se aprecia en dicha tabla, la fecha de operación prevista por el promotor en el anterior informe de seguimiento no ha cambiado respecto a la prevista en el actual para la Estación de Compresión de Navarra.

La puesta en marcha de la estación de compresión de Navarra contribuirá a incrementar la capacidad de entrada al sistema gasista español a través de la interconexión de Larrau, con lo que alcanzará la capacidad máxima de exportación del lado español un valor de 165 GWh/día (y el lado francés de 100 GWh/día), y la capacidad global será de 100 GWh/día. Según las estimaciones del promotor, esta infraestructura presenta un retraso de tres meses sobre la Planificación, por lo cual la nueva capacidad de entrada al sistema no estaría disponible hasta el mes de abril de 2009.

Etapa 3. Duplicación del Lemona – Haro y refuerzo de la EC Haro

La evolución de las fechas previstas de las infraestructuras correspondientes a esta etapa son las siguientes:

	OPERACIÓN PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 DE LA PLANIFICACIÓN	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007
Duplicación del Lemona-Haro	2007	31/12/2007	30/04/2009	30/04/2009	30/04/2009
EC Haro	2008	31/12/2008	30/06/2009	30/06/2009	29/06/2009

Como se aprecia en dicha tabla, la fecha de operación prevista por el promotor en el anterior informe de seguimiento no ha cambiado respecto a la prevista en el actual para la duplicación del gasoducto Lemona-Haro. En cambio la fecha prevista para la Estación de Compresión de Haro se ha adelantado un día del anterior al actual informe.

La incorporación de ambas infraestructuras al sistema contribuirá a disminuir los requerimientos mínimos de suministro a través de la interconexión de Larrau para mantener la presión en la zona del Eje del Ebro, reduciéndolos hasta 30 GWh/día en invierno y 20 GWh/día en verano.

En el sentido Francia – España existirá una capacidad máxima de exportación del lado español de 165 GWh/día (y en el lado francés de 100 GWh/día), con lo que la capacidad global será de 100 GWh/día.

Esto derivaría en la mejora de la capacidad de interconexión de dicho Eje con la zona del País Vasco, esto es con el suministro procedente de la planta de Bilbao y el almacenamiento subterráneo de Gaviota.

Según se observa en la tabla precedente, ambas infraestructuras presentan retrasos, de seis meses en el caso de la estación de compresión y de un año y cuatro meses en el caso del gasoducto, por lo que el resultado de esta etapa no sería efectivo hasta mediados de 2009.

Etapa 4. Duplicación del Tivissa – Paterna, Tivissa-Castelnou y reversibilidad del flujo en sistema francés

La evolución de las fechas previstas de las infraestructuras correspondientes a esta etapa son las siguientes:

	OPERACIÓN PREVISTA EN LA REVISIÓN	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007

	2005-2011 DE LA PLANIFICACIÓN				
Duplicación Tivissa-Paterna	2008	31/12/2008	31/12/2010	31/12/2010	25/06/2010
Duplicación Tivissa-Castelnou	2008	31/12/2008	30/06/2010	30/05/2010	30/06/2010
Reversibilidad flujo a Francia	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				

Como se aprecia en la tabla anterior, la fecha de operación prevista por el promotor en el anterior informe de seguimiento se ha adelantado más de seis meses respecto a la prevista en el actual para la duplicación Tivissa-Paterna. La fecha prevista para la duplicación Tivissa-Castelnou se ha retrasado un mes del anterior al actual informe.

En el sentido Francia – España existirá una capacidad máxima de exportación del lado español de 165 GWh/día (y en el lado francés de 100 GWh/día), con lo que la capacidad global será de 100 GWh/día.

El incremento notable de la capacidad de transporte del Eje del Levante así como de la interconexión de éste con el Eje del Ebro a través de la puesta en marcha de los proyectos descritos marcará un hito en la historia del sistema gasista español ya que, por primera vez, será posible la inversión del sentido del flujo a través de la interconexión de Larrau, ofreciendo a los operadores la posibilidad de utilizar ésta tanto para importación como para exportación de gas. Asimismo, eliminará definitivamente los requerimientos mínimos de suministro a través de la interconexión de Larrau para mantener la presión en la zona del Eje del Ebro.

Según las últimas previsiones de su promotor, ambas infraestructuras presentan un retraso acumulado de año y medio sobre la Planificación, por lo que la exportación de gas hacia el país vecino a través de Larrau no podría tener lugar hasta mediados de 2010. Cabe destacar la importancia de disponer de estas infraestructuras tan pronto como sea posible, ya que su puesta en marcha contribuirá a la creación de un mercado de gas en la zona sur de Europa.

Etapa 5. Gasoducto Zarza de Tajo – Villar de Arnedo y EC Villar de Arnedo

La evolución de las fechas previstas de las infraestructuras correspondientes a esta etapa son las siguientes:

	OPERACIÓN PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 DE	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007

	LA PLANIFICACIÓN				
Gasoducto Zarza del Tajo-Yela	2009	31/12/2009	30/06/2011	30/06/2011	30/06/2011
Gasoducto Yela-Villar de Arnedo	2009	31/12/2009	31/12/2012	31/12/2012	31/12/2012
E.C. Villar de Arnedo	2009	31/12/2009	01/12/2011	31/01/2012	31/01/2012

Como se aprecia en la tabla anterior, las fechas de operación previstas por el promotor en el anterior informe de seguimiento para las tres infraestructuras no han cambiado respecto a las previstas en el actual informe de seguimiento.

El gasoducto Zarza de Tajo – Villar de Arnedo, que se desdobra en los tramos, Zarza de Tajo – Yela y Yela – Villar de Arnedo, uniría el Eje Central con el Eje del Ebro en el punto de unión de éste con la interconexión de Larrau, a través de una nueva estación de compresión situada en dicho punto, Villar de Arnedo. Éstas darán lugar a un incremento importante de la capacidad de exportación a través de Larrau, situando ésta en un valor de 165 GWh/día en invierno (110 GWh/día de valor común), capacidad superior a la existente en la actualidad en sentido Francia -> España, siendo dicha capacidad máxima de exportación del lado español en el sentido Francia -> España de 165 GWh/día (y en el lado francés de 100 GWh/día), con lo que la capacidad global será de 100 GWh/día.

Las tres infraestructuras se demoran, de modo que, de forma conjunta, no estarían disponibles hasta finales de 2012. Ésto ocasionaría un retraso en la disponibilidad del incremento de capacidad de interconexión entre España y Francia en sentido salida, lo cual repercutiría en el funcionamiento del conjunto del sistema, entre otras cosas, teniendo en cuenta que la entrada en funcionamiento del Medgaz y los ejes transversal y el del Levante que lo conectan estarían disponibles mucho antes, por lo que la capacidad de evacuación de gas hacia Europa proveniente del Sur podría verse reducida. Asimismo, en consonancia con lo dicho anteriormente, el retraso repercutiría en la creación de un mercado de gas en la zona sur de Europa.

Etapa 6. Gasoducto Lussagnet-Lacq y EC Mont

	OPERACIÓN PREVISTA EN LA REVISIÓN 2005-2011 DE LA PLANIFICACIÓN	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007
Gasoducto Lussagnet-Lacq	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				
E.C. Mont	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				

Ambas infraestructuras dependen del transportista francés, TIGF, quién ha expresado, en el ámbito del grupo de trabajo de la Iniciativa Regional del Sur del ERGEG, que están en estudio y que aún no se ha tomado una decisión firme sobre su construcción. Éstas supondrían un incremento de la capacidad en ambos sentidos, de forma que Larrau estaría en condiciones de suministrar 165 GWh/día desde España hacia Francia o viceversa.

Conexión internacional de Irún

De la misma forma que para el caso de la conexión internacional de Larrau, a continuación se muestra una tabla en la que se refleja el estado actual y los proyectos de infraestructuras que afectan al incremento de la capacidad de interconexión entre Francia y España a través de la interconexión de Irún. Esta información ha sido facilitada por los transportistas franceses y españoles en el ámbito de la Iniciativa Regional del Sur del ERGEG, y ha sido contrastada con la facilitada para la realización de este informe de seguimiento.

Etapas	Fecha prevista	GWh/día	Francia -> España			España -> Francia		
			Salida Francia	Entrada España	Valor común	Salida España	Entrada Francia	Valor común
		<i>Estado actual</i>	I: 0 V: 12 30 bar en Biriadou	Demanda local I: 20 V: 10 30 bar en Biriadou	Demanda local I: 0 V: 10	I: 10 33 bar en Biriadou V: 11 36 bar en Biriadou	Demanda local I: 5 33 bar en Biriadou V: 3 36 bar en Biriadou	Demanda local I: 5 33 bar en Biriadou V: 3 36 bar en Biriadou
1	2009	Gasod. Vergara – Irun (duplicación) Bilbao regas. hasta 1.200.000 m ³ (n)/h Gasod. Lemona – Haro EC Haro (refuerzo)	I: 0 V: 12 30 bar en Biriadou	I: 55 62 bar en Biriadou V: 55 67 bar en Biriadou	Demanda local I: 0 V: 12	I: 45 V: 52 48 bar en Biriadou	Demanda local I: 5 33 bar en Biriadou V: 3 36 bar en Biriadou	Demanda local I: 5 V: 3

2	>2010	Gasod. Arcangues –Coudures (Fases 2 y 3) (*)	I: 80 62 bar en Biriattou V: 115 67 bar en Biriattou	I: 55 62 bar en Biriattou V: 55 67 bar en Biriattou	I: 55 62 bar en Biriattou V: 55 67 bar en Biriattou	I: 45 V: 52 48 bar en Biriattou	I: 85 62 bar en Biriattou V: 110 67 bar en Biriattou	I: 45 V: 52 48 bar en Biriattou
----------	-----------------	--	---	--	--	---	---	---

(*) Proyectos aún no decididos por el transportista francés.

Fuente: Iniciativa Regional del Sur. Desarrollo de interconexiones hasta 2013-2015.

Etapa 1. Duplicación Vergara-Irún, gasoducto Lemona – Haro, incremento regasificación de planta de Bilbao hasta 1.200.000 m³(n)/h y refuerzo de la EC Haro.

A continuación se muestra una tabla en la que se recogen las fechas de puesta en marcha de las cuatro infraestructuras contempladas en esta etapa, previstas por el promotor en cada uno de los cuatro últimos informes de seguimiento de infraestructuras, relativos al primer y segundo semestre de 2006 y 2007.

	OPERACIÓN PREVISTA PLANIFICACIÓN	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007
Duplicación Vergara-Irún	2007	01/12/2008	01/01/2010	01/01/2010	01/12/2010
Gasoducto Lemona – Haro	2007	31/12/2007	30/04/2009	30/04/2009	30/04/2009
Incremento cap. regas. planta de Bilbao hasta 1.200.000 m³(n)/h	2008	01/09/2010	15/09/2012	15/11/2011	15/11/2011
EC Haro	2008	31/12/2008	30/06/2009	30/06/2009	29/06/2009

La repercusión de la puesta en marcha de estas cuatro infraestructuras sobre la interconexión de Irún se traducirá en un ligero incremento (de 2 GWh/día) de la capacidad de transporte desde Francia hacia España durante la época estival, debido a que, pese a incrementar la capacidad de transporte desde el lado español, en el lado francés no están previstos refuerzos. Estos tendrán lugar, previsiblemente, en una fase posterior.

Etapa 2. Gasoducto Arcangues – Coudures, fases 2 y 3

	OPERACIÓN PREVISTA PLANIFICACIÓN	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2006	Info. 2S2006	Info. 1S2007	Info. 2S2007
Gasoducto Arcangues – Coudures (Fases 2 y 3)	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				

Esta infraestructura depende del transportista francés, TIGF, quién ha expresado, en el ámbito del grupo de trabajo de la Iniciativa Regional del Sur del ERGEG, que está en estudio y que aún no se ha tomado una decisión firme sobre su construcción. Su construcción supondría un incremento notable de la capacidad en ambos sentidos, de forma que Irún estaría en condiciones de suministrar 55 GWh/día desde España hacia Francia y 45 GWh/día en sentido contrario (que se vería incrementada hasta 52 GWh/día en periodo estival).

La fecha prevista por el promotor para la construcción de este proyecto, sin haber decidido aún su construcción, sería posterior a 2010.

Conexión internacional Medgaz

Según las previsiones del promotor, esta interconexión estará disponible a partir del mes de julio de 2009, en línea con la fecha prevista en la planificación. No obstante, la disponibilidad de esta nueva entrada de gas para el sistema está directamente vinculada a la puesta en marcha del Eje Sureste, que conectará el Medgaz con el sistema gasista español desde Almería hasta el Eje Transversal (en la estación de compresión de Chinchilla). En consecuencia, todas las consideraciones realizadas en el epígrafe de este informe dedicado al Eje Sureste han de tenerse en cuenta a efectos de la puesta en marcha de la conexión internacional Medgaz. Según éstas, la infraestructura más retrasada del Eje es la propia estación de compresión de Chinchilla (31 de diciembre de 2010), que no estaría disponible hasta año y medio después de la entrada en funcionamiento del Medgaz.

Conexión internacional de Tuy

La conexión internacional de Tuy podría presentar limitaciones en su capacidad de emisión (hacia el sistema gasista español) motivadas por las limitaciones de transporte del área geográfica en el que se encuadra, de forma similar a lo que le sucede a la planta de regasificación de Mugaros.

3.2.3 Conclusiones acerca de las infraestructuras gasistas

A la vista de la información remitida por los promotores se observan las siguientes situaciones:

- Como ya se ha puesto de manifiesto en repetidas ocasiones por parte de esta Comisión, para un sistema como el español que importa casi en su totalidad la demanda de gas que consume, los almacenamientos subterráneos son esenciales, tanto para la flexibilización del sistema, como para el mantenimiento de reservas estratégicas de gas. A la luz de la información remitida por los respectivos promotores, se observan **significativos retrasos en varias infraestructuras y también se plantean incertidumbres en el plazo y desarrollo de otros almacenamientos**. De acuerdo con la información analizada, en el horizonte considerado, hasta finales de 2010 no tendría lugar ningún incremento de la capacidad de almacenamiento subterráneo. Éste podría calificarse como el dato más preocupante de este informe. El almacenamiento que contempla menor retraso sería el de Castor, con un año y tres meses de retraso.
- Aparte de la escasez de almacenamientos, otro de los problemas del sistema reside en la escasez de capacidad de transporte de gas. De hecho, a día de hoy se da una situación general de exceso de capacidad de entrada al sistema sobre lo realmente transportable, que resta flexibilidad al sistema sin poner en peligro la seguridad de suministro. **Dados los retrasos existentes en la construcción/refuerzo de todos los grandes ejes, puestos de manifiesto a lo largo de este informe, se prevé que esta situación de desajuste de la capacidad de transporte se mantenga en los próximos 2-3 años, periodo en el que se espera se puedan culminar las infraestructuras planificadas**. Este efecto es especialmente relevante en la zona de Levante. Situación similar se produce en las plantas de regasificación de Bilbao y Mugarodos.
- En la planta de regasificación de Cartagena se construirá en plazo el proyecto de incremento de la capacidad de emisión de la planta, los dos nuevos tanques de almacenamiento y la ampliación del sistema de “boil-off”. Asimismo, estará disponible en el plazo previsto en la planta de regasificación de Sagunto el segundo de los proyectos de incremento de la capacidad de emisión y los dos

nuevos tanques previstos para dicha planta. No obstante, se observan **retrasos en la construcción de tanques de almacenamiento de GNL en el resto de plantas de regasificación con proyectos**. La disponibilidad de los mismos es relevante para mejorar la logística de descargas de buques, dotando de mayor flexibilidad a los agentes.

- **Respecto a conexiones internacionales cabe destacar retrasos sobre la Planificación, en perjuicio de la seguridad del sistema y de la creación de un mercado líquido de gas con los países vecinos. No hay retrasos nuevos sobre los registrados en el informe anterior.**
 - El incremento de la capacidad de interconexión a través de Irún depende del grado de avance de ciertos proyectos a ambos lados de la frontera. En el caso español, los proyectos requeridos registran retrasos, pero en el lado francés el transportista aún no ha tomado una decisión firme sobre la construcción de las infraestructuras requeridas. Deben tenerse en cuenta las decisiones adoptadas finalmente en este sentido, coordinándolas, a su vez, con el lado español.
 - Las distintas etapas de incremento de la capacidad de interconexión por Larrau contemplan retrasos, en particular aquellos proyectos que contribuyen a incrementar de forma significativa la capacidad en sentido salida, desde España hacia Francia. Esto puede repercutir en el funcionamiento del conjunto del sistema, entre otras cosas, teniendo en cuenta que la interconexión Medgaz estaría disponible previamente. Cabe destacar la importancia de disponer de estas infraestructuras tan pronto como sea posible, ya que su puesta en marcha contribuirá a la creación de un mercado de gas en la zona sur de Europa.
- Prolongación en el tiempo (hasta mediados del año 2010) del criterio de vulnerabilidad “N-1”, al no poderse cubrir la demanda en la zona de Cataluña por la no disponibilidad de las infraestructuras necesarias.
- Se observan retrasos, en algunos casos significativos, en proyectos de estaciones de compresión. La disponibilidad de estas infraestructuras es necesaria para mejorar la capacidad de transporte del sistema y también para poder responder de forma ágil ante variaciones de la demanda.

- La conexión por gasoducto de Baleares con la Península sufrirá retraso respecto a lo previsto inicialmente en Planificación, produciéndose la conexión con las islas para mediados del año 2009. El retraso de este proyecto puede afectar, fundamentalmente, a las centrales de producción de energía eléctrica mediante gas en Baleares.
- El gasoducto Figueras-Frontera Francesa, para el cual no existe aún una fecha prevista de construcción, se incluye en la revisión de la Planificación Obligatoria bajo categoría B y está condicionado a la potenciación de la capacidad de interconexión en ambos lados de la frontera y a la firma de los contratos de transporte de gas transfronterizos.

3.3 Infraestructuras de transporte de energía eléctrica incluidas en el Informe Marco.

3.3.1 Unidades de transformación y subestaciones

PROYECTO	PROMOTORES	ORIGEN FECHA PREVISTA	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2006	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según el Informe Marco					
Transformador 1ª CABRA (antes LUCENA)	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2005	30/03/2010	Retraso (1.550 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco					
Nueva Subestación CAS TRESORER. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	15/09/2007	Finalizada
Nuevo Transformador en CAS TRESORER. AT1. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	15/09/2007	Finalizada
Nuevo Transformador en CAS TRESORER. AT2. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	15/09/2007	Finalizada
Nueva Subestación Barranco de Tirajana II. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	09/11/2007	Finalizada
Nuevo Transformador en Bco. Tirajana(AT3) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	09/11/2007	Finalizada
Nueva Subestación SON OMS. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	20/12/2007	Finalizada
Nueva Subestación SOLLER. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	31/12/2007	NO ES GESA-ENDESA
Nueva Subestación Guajara. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	15/03/2008	Finalizada
Nuevo Transformador en LOECHES(AT3) de 600 Mv	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/03/2008	Finalizada
Nuevo Transformador en Candelaria(AT3) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	28/04/2008	Retraso (484 días)

Nueva Subestación y transformador(AT1 de 600 Mv) en MURUARTE . 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/07/2008	Retraso (577 días)
Nueva Subestación ABANTO. 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Nueva Subestación NOVELDA. 220 Kv.	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Nueva Subestación y transformador (AT1 de 600 Mv) en TORRENTE. 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	20/10/2009	Retraso (1.024 días)
Nuevo Transformador en MESON DO VENTO(AT3) de 600 Mv	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/10/2009	Retraso (1.034 días)
Nuevo Transformador en Granadilla(AT3) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	31/12/2009	Retraso (1.096 días)
Nueva Subestación TRASANTBOI. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	31/12/2011	Retraso (1.826 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según el Informe Marco					
Nuevo Transformador en GALAPAGAR(AT3) de 600 Mv	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007		NO CONTEMPLADA
Transformador 1ª BELESAR	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2007		NO CONTEMPLADA
Transformador 1º VILECHA	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2007		NO CONTEMPLADA
Transformador 2ª GRADO (antes ESCAMPLERO)	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2007		NO CONTEMPLADA
Nueva Subestación JORDANA. 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2007	Finalizada
Ampliación Subestación de Soto de Ribera 220 kV y 400 kV	Hidroeléctrica del Cantábrico	REVISIÓN	31/12/2007	23/02/2008	Finalizada
Nueva Subestación Granadilla II. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	30/09/2008	Retraso (274 días)
Nueva Subestación Lomo del Cardo. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2008	Retraso (320 días)
Nueva Subestación Meloneras. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2008	Retraso (320 días)

Nueva Subestación PESOZ. 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2008	Retraso (365 días)
Nueva Reactancia en FORMENTERA. REA1. 66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Nueva Reactancia en STA. PONSA. REA1. 132 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Nueva Reactancia en STA. PONSA. REA2. 132 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Nueva Reactancia en STA. PONSA. REA3. 132 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Nueva Subestación BOSSA. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Subestación de Villareal 220 KV	Hidroeléctrica del Cantábrico	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Nueva Subestación CARTAMA. 220 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/03/2009	Retraso (455 días)
Nuevo Transformador en FUENTES DE LA ALCARRIA(AT1) de 600 Mv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/03/2009	Retraso (455 días)
Nueva Subestación y transformador (AT1 de 600 Mv) en SANTA COLOMA . 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/06/2009	Retraso (547 días)
Nueva Subestación Puerto de la Cruz (Realejos). 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nueva Subestación Santa Águeda. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nueva Subestación Santa Águeda. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nueva Subestación STA. PONSA. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nueva Subestación STA. PONSA. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nueva Subestación STA. PONSA. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nuevo Transformador en Santa Águeda(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)

Nuevo Transformador en Santa Águeda(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nuevo Transformador en STA. PONSA. AT1. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nuevo Transformador en STA. PONSA. AT2. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Nueva Subestación y Transformador AT1(600Mv) en BESCOANO . 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2009	Retraso (685 días)
Nueva Subestación BIT. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2009	NO ES GESA-ENDESA
Nueva Subestación OESTE. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2009	Retraso (731 días)
Nueva Subestación TABIELLA. 400 Kv. Nuevo Transformador en TABIELLA(ATa) de 600 Mv	Hidroeléctrica del Cantábrico	REVISIÓN	31/12/2007	01/04/2010	Retraso (822 días)
Nueva Subestación San Telmo (Plaza Europa). 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/05/2010	Retraso (882 días)
Nuevo Transformador en MEZQUITA(AT1) de 600 Mv. (Antes ESCUCHA)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/06/2010	Retraso (912 días)
Transformador 1ª GRADO (antes ESCAMPLERO)	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2007	30/06/2010	Retraso (912 días)
Nueva Subestación GUADAIIRA. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2010	Retraso (1.050 días)
Nueva Subestación Jandía. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2010	Retraso (1.050 días)
Nuevo Transformador en STA. PONSA. AT1. 220/132 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2010	Retraso (1.096 días)
Nuevo Transformador en STA. PONSA. AT2. 220/132 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2010	Retraso (1.096 días)
Nuevo Transformador en STA. PONSA. AT3. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2010	Retraso (1.096 días)
Nueva Subestación Arinaga. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2011	Retraso (1.415 días)

Nueva Subestación El Mulato. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2011	Retraso (1.415 días)
Nuevo Transformador en TORRENTE. AT1. 132/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2011	Retraso (1.415 días)
Nuevo Transformador en TORRENTE. AT2. 132/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2011	Retraso (1.415 días)
Nueva Subestación Mogán. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2012	Retraso (1.781 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco					
Nueva Transformador (AT2 de 600 Mv) en SANTA COLOMA .	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2008		ACCESO LINEA ALTA VELOCIDAD BARCELONA
Nuevo Transformador BAZA (AT1)	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2008		NO CONTEMPLADA
Nuevo Transformador en PARACUELLOS(AT2) de 600 Mv	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008		NO CONTEMPLADA
Nuevo Transformador en JOSE MARIA DE ORIOL(AT2) de 500 Mv	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	20/12/2007	Finalizada
Nueva Subestación Los Vallitos. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/09/2008	Adelanto (92 días)
Nueva Subestación Los Vallitos. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/09/2008	Adelanto (92 días)
Nuevo Transformador en Los Vallitos(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/09/2008	Adelanto (92 días)
Nuevo Transformador en Los Vallitos(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/09/2008	Adelanto (92 días)
Nueva Subestación FALCA. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2008	---
Nueva Subestación SEVILLA ESTE. 220 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	28/06/2009	Retraso (179 días)
Nuevo Transformador en SAN MARTIN. AT1. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	13/11/2009	Retraso (317 días)
Nuevo Transformador en SAN MARTIN. AT2. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	13/11/2009	Retraso (317 días)
Nueva Subestación BENAHADUX. 400 Kv.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2009	ELIMINADA PLANIFICACIÓN

Nueva Subestación CALA DOR. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Nueva Subestación PORTO CRISTO. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Nueva Subestación SAN MARTI. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Nueva Subestación SAN MARTI. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Nueva Subestación CALA BLAVA. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	03/01/2010	Retraso (368 días)
Nueva Subestación Buenos Aires. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2010	Retraso (684 días)
Nueva Subestación Cuesta la Villa. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2010	Retraso (684 días)
Nuevo Transformador en Buenos Aires(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2010	Retraso (684 días)
Nuevo Transformador en Buenos Aires(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2010	Retraso (684 días)
Nuevo Transformador en Cuesta la Villa(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2010	Retraso (684 días)
Nuevo Transformador en Cuesta la Villa(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2010	Retraso (684 días)
Nuevo Transformador en BESSONS. AT3. 220/132 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Nuevo Transformador en PARACUELLOS(AT1) de 600 Mv	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2011	Retraso (911 días)
Alta Transformador cambio ubicación en Geneto(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Nueva Subestación Antigua. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Nueva Subestación CAPDEPERA. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Nueva Subestación Galdar / Agaete. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)

Nueva Subestación Geneto. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Nueva Subestación STA. MARIA. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Nuevo Transformador en Geneto(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Nueva Subestación Fuencaliente. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2012	Retraso (1.461 días)
Nueva Subestación NA LLORETA. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2012	Retraso (1.461 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco					
Estación Conversión E.C. STA. PONSÁ. 400 ó 150 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	31/12/2009	---
Nueva Subestación POIMA. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	31/12/2009	---
Nueva Subestación Adeje_2. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	31/12/2010	Retraso (365 días)
Nueva Subestación Nueva Central. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	31/12/2010	Retraso (365 días)
Nueva Subestación Lomo del Cardo. 220 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2011	Retraso (684 días)
Nuevo Transformador en Lomo del cardo(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2011	Retraso (684 días)
Nuevo Transformador en Lomo del cardo(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2011	Retraso (684 días)
Nueva Subestación Gran Tarajal. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2012	Retraso (1.050 días)
Nueva Subestación Las Palmas de GC Oeste. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2012	Retraso (1.050 días)
Nueva Subestación Salinas. 132 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2012	Retraso (1.050 días)
Nuevo Transformador en Gran Tarajal(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2012	Retraso (1.050 días)
Nuevo Transformador en Gran Tarajal(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2012	Retraso (1.050 días)
Nuevo Transformador en Salinas(AT1) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2012	Retraso (1.050 días)

Nuevo Transformador en Salinas(AT2) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2012	Retraso (1.050 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco					
Nueva Subestación LLATZER. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	31/12/2008	Adelanto (730 días)
Nuevo Transformador en Santa Águeda(AT3) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	31/12/2009	Adelanto (365 días)
Nueva Subestación Arona_2. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2010	Adelanto (46 días)
Nueva Subestación Alajeró. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)
Nueva Subestación El Palmar. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)
Nueva Subestación La Aldea. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)
Nueva Subestación La Laguna_O. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)
Nueva Subestación Plaza de la Feria. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)
Nueva Subestación Cruz Chica (S. Roque). 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2012	Retraso (685 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco					
Nuevo Transformador en CAS TRESORER. AT3. 220/66 kV	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	31/12/2010	Adelanto (365 días)
Nueva Subestación Haría. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	31/12/2011	---
Nuevo Transformador en Lomo del cardo(AT3) de 125 Mv	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	31/12/2011	---
Nueva Subestación San Isidro. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	15/11/2012	Retraso (320 días)
Nueva Subestación XORRIGO. 66 Kv.	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	31/12/2012	Retraso (366 días)

3.3.2 Líneas de transporte eléctrico

De acuerdo con la información enviada por los promotores de las nuevas líneas eléctricas de transporte, se ha tenido en cuenta la fecha prevista de puesta en marcha para cada proyecto, comparándola con la fecha de entrada en operación comercial reflejada en el Informe Marco de 2007.

El resultado de este análisis, que se presenta en la tabla siguiente se resume a continuación:

- ✓ **Año 2006:** Durante el ejercicio 2007 y principio del 2008 se han puesto en servicio 18 de las líneas eléctricas que según el Informe Marco estaban previstas para el ejercicio 2006, siendo en este caso REE, IBERDROLA y ENDESA los promotores de la mayoría de las mismas. Asimismo, es preciso destacar que 50 de las líneas eléctricas que según el Informe Marco estaban previstas para el ejercicio 2006, han sufrido unos retrasos medio del orden de 775 días.
- ✓ **Año 2007:** De las líneas eléctricas consideradas en el Informe Marco para este año, hasta el momento, han sido anuladas cuatro de ellas, las cuales son línea de 220 kV Santiponce-Virgen del Rocío, línea de 220 kV Gabias-Valcaire y línea de 66 kV Son Molinas-San Juan, cuyo promotor es ENDESA y la línea de 220 kV P.D.Rodrgio-L/Guadame-Valdecaballeros cuyo promotor es REE. Asimismo existen algunas líneas eléctricas de 220 kV, cuyo promotor es REE que pueden sufrir posibles cambios y que quedan supeditas a la nueva Planificación. Por otro lado, cabe destacar que en base a la información aportada por los promotores, están previstos para el resto de instalaciones que aparecían en el Informe Marco, retrasos que van desde 167 días a 2008 días, haciendo que la puesta en servicio de la mayoría de las líneas eléctricas se vaya a realizar entre los ejercicios 2010 y 2011.
- ✓ **Año 2008:** De las líneas eléctricas consideradas en el Informe Marco para este año, cabe destacar positivamente el adelanto de la puesta en servicio de nueve líneas eléctricas que va desde 31 días a 62 días y cuyos principales promotores son ENDESA e IBERDROLA. Asimismo, conforme a la información proporcionada por los promotores de las mismas, existen ocho instalaciones eléctricas previstas en el Informe Marco que han sido sustituidas por otra solución, de las cuales el promotor principal es IBERDROLA.

Por otro lado, también es preciso destacar que el resto de líneas eléctricas tienen prevista su puesta en servicio entre el 2009 y el 2016, sufriendo un retraso medio de 864 días.

- ✓ **Años 2009:** De las líneas eléctricas consideradas en el Informe Marco para este año, cabe destacar positivamente el adelanto de la puesta en servicio de cinco de las líneas eléctricas, cuyo promotor es ENDESA. Los citados adelantos van desde los 31 días a los 46 días. Asimismo existen tres líneas eléctricas cuya puesta en servicio se ha desplazado al ejercicio 2011.
- ✓ **2010 y 2011:** en base a la información aportada por los promotores de las instalaciones, existen retrasos en algunas de ellas. Sin embargo, cabe destacar que existen dos instalaciones, prevista para el 2010, que se pusieron en servicio en 2007 y otras dos que tienen adelantos de 945 días, lo cual se valora muy positivamente.

Sobre el resto de las instalaciones, cuya entrada en servicio estaba prevista en los ejercicios 2010 y 2011, dado que esta Comisión suele realizar un seguimiento exhaustivo de todas las instalaciones recogidas en los diferentes años en el Informe Marco, no resulta necesario profundizar más en la misma, dado que pueden ser susceptibles de cambio.

En la siguiente tabla se muestran las fechas previstas de puesta en servicio de las líneas eléctricas y, en su caso, las variaciones con las previsiones previas que sirvieron de base para la elaboración del Informe Marco de 2007.

PROYECTO	PROMOTORES	ORIGEN FECHA PREVISTA	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2006	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según el Informe Marco					
Línea NUEVA ESCOMBRERAS - EL PALMAR . 400 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2005	05/10/2007	Finalizada

Línea AENA OESTE - AENA ESTE. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Endesa	REVISIÓN	31/12/2005	16/12/2007	Finalizada
Línea Cuesta Villa-Icod. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2005	28/02/2008	Finalizada
Línea TORRIJOS-VILLAVEVERDE Alta E/S de Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2005	15/05/2008	Retraso (866 días)
Línea LA SECUITA - VANDELLOS - GARRAF. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2005	19/10/2008	Finalizada
Línea PINILLA - BENEJAMA/COFRENTES. El 11% de esta línea se encuentra en Castilla-La Mancha. Opciones alternativas en función de la viabilidad e integración de evacuación eólica y apoyo a TAV	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2005	30/06/2009	Retraso (1.277 días)
Línea PINILLA - BENEJAMA/COFRENTES. El 52% de esta línea se encuentra en Murcia. Opciones alternativas en función de la viabilidad e integración de evacuación eólica y apoyo a TAV	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2005	30/06/2009	Retraso (1.277 días)
Línea PINILLA - BENEJAMA/COFRENTES. El 48% restante está en la cc.aa.Castilla-La Mancha	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2005	30/06/2009	Retraso (1.277 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco					
Línea PINAR-LOS BARRIOS	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2006	---	POSIBLES CAMBIOS. PENDIENTE PLANIFICACIÓN.
Línea EL ABRA - T. SANTURCE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/10/2007	Finalizada

Línea PARLA - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	07/11/2007	Finalizada
Línea ALMARAZ E.T. - PARLA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	07/11/2007	Finalizada
Línea SAN JUAN-SON OMS. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	20/11/2007	Finalizada
Línea SAN JUAN-ARENAL. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	20/12/2007	Finalizada
Línea SAN JUAN-ARENAL. 66 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	20/12/2007	Finalizada
Línea SON OMS-ARENAL. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	21/12/2007	Finalizada
Línea Macher-Punta Grande. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	28/12/2007	Finalizada
Línea Macher-Punta Grande. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	28/12/2007	Finalizada
Línea EIXAMPLE - MARAGALL. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo cable	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	29/12/2007	Finalizada
Línea BECHI - LA PLANA . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	02/02/2008	Finalizada
Línea ROCIO- TORRE ARENILLAS. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	25/02/2008	Finalizada
Línea Buenos Aires-Guajara. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	28/02/2008	Finalizada
Línea Buenos Aires-Guajara. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	28/02/2008	Finalizada
Línea Guía-San Mateo. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	15/03/2008	Finalizada
Línea ALMARAZ-TALAVERA Alta E/S de Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/03/2008	Finalizada

Línea BENEJAMA - NOVELDA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/03/2008	Finalizada
Línea NOVELDA - PETREL . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/03/2008	Finalizada
Línea EL CANTALAR - JIJONA . 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/04/2008	Retraso (471 días)
Línea MIRASIERRA - FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/04/2008	Retraso (486 días)
Línea ALMARAZ-TORRIJOS Alta E/S de Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/05/2008	Retraso (501 días)
Línea ARDOZ - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/05/2008	Retraso (501 días)
Línea ARDOZ - T. VICALVARO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/05/2008	Retraso (501 días)
Línea CABRA- TAJO DE LA ENCANTADA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	15/07/2008	Retraso (562 días)
Línea ARKALE - IRUN. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/07/2008	Retraso (577 días)
L/ Novelda - Saladas DC	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/07/2008	Retraso (577 días)
Línea CASTEJON - MURUARTE . 400 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/07/2008	Retraso (577 días)
Línea T GUIJO - PLASENCIA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/08/2008	Retraso (608 días)
Línea BENIFERRI - TORRENTE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/08/2008	Retraso (608 días)

Línea ALMARAZ E.T. - PLASENCIA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/08/2008	Retraso (608 días)
Línea ALMARAZ - PLASENCIA. 220 Kv.Ckt 2. Alta cambio tensión Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/08/2008	Retraso (608 días)
Línea LA ELIANA - MORVEDRE. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/09/2008	Retraso (624 días)
Línea SAGUNTO - MORVEDRE. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/09/2008	Retraso (624 días)
Línea SIDMED - MORVEDRE. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/09/2008	Retraso (624 días)
Línea BEGUES - GARRAF - VANDELLOS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	15/10/2008	Retraso (654 días)
Línea EL CANTALAR - MONTEBELLO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/10/2008	Retraso (669 días)
Línea PARQUE INGENIEROS - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/10/2008	Retraso (669 días)
Línea PARQUE INGENIEROS - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 2. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/10/2008	Retraso (669 días)
Línea Arucas-Barranco Seco. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	15/11/2008	Retraso (685 días)
Línea MELANCOLICOS - VENTAS . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/11/2008	Retraso (685 días)

Línea MELANCOLICOS - PALAFOX . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/11/2008	Retraso (700 días)
Línea AGUAYO - PENAGOS (PUESTA A 400 KV L/AGUAYO- PENAGOS DE 220 KV. CON CONTINUACIÓN EN 2004 A ABANTO, GÜEÑES)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	07/12/2008	Retraso (707 días)
Línea LA ESTRELLA - T. VICALVARO. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	15/12/2008	Retraso (715 días)
Línea FUENTE SAN LUIS - EL GRAO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Línea PENAGOS - ABANTO . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Parte Cantabria)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Línea PENAGOS - ABANTO . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Parte País Vasco)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Línea D/C PENAGOS - ABANTO. El 70% de esta línea se encuentra en Cantabria. Parte del eje Penagos-Güeñes (tramo central del eje Norte)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Línea D/C PENAGOS - ABANTO. El 30% de esta línea se encuentra en el P. Vasco. Parte del eje Penagos-Güeñes (tramo central del eje Norte)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Línea ABANTO - ZIERBENA . 400 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)

Línea D/C VILLAMECA - L/LA ROBLA - COMPOSTILLA (E/S)	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2006	30/12/2008	Retraso (730 días)
Línea EL PILAR - FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	31/12/2008	Retraso (731 días)
Línea EL PILAR - FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 2. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	31/12/2008	Retraso (731 días)
Línea MEQUINENZA - MAIALS - RUBI . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/03/2009	Retraso (820 días)
Línea ORCOYEN - MURUARTE - CORDOVILLA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/03/2009	Retraso (820 días)
Línea CATADAU - REQUENA - OLMEDILLA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/03/2009	Retraso (820 días)
Línea POLIGONO C - VENTAS . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/04/2009	Retraso (851 días)
Línea AGUACATE - POLIGONO C. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/04/2009	Retraso (851 días)
Línea PENAGOS - SOTO DE RIBERA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Asturias)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/06/2009	Retraso (912 días)
Línea PENAGOS - SOTO DE RIBERA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Cantabria)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/06/2009	Retraso (912 días)
Línea CATADAU - TORRENT - LA ELIANA.. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/10/2009	Retraso (1.034 días)
Línea Guía de Isora-Los Olivos. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	15/11/2009	Retraso (1.050 días)

Línea F.S. LUIS-ALAMEDA Alta E/S de Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2009	Retraso (1.095 días)
Línea ALAMEDA-BENIFERRI Alta E/S de Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2009	Retraso (1.095 días)
L/ Jijona - Montebello SC (Paso 132 a 220 kV)	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2009	Retraso (1.095 días)
Línea LA ELIANA - LA PLANA. 400 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2009	Retraso (1.095 días)
Línea LA PLANA - SALSADELLA - VANDELLOS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2009	Retraso (1.095 días)
Línea GUADALQUIVIR MEDIO- CABRA. 400 Kv.Ckt 1-3. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2006	30/06/2010	Retraso (1.277 días)
Línea CAS TRESORER-SAN JUAN. 66 Kv.Ckt 4. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	30/12/2012	El Ckt 4, de momento no está previsto hacerlo.
Línea CADIZ - PUERTO REAL . 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2006	31/12/2012	Retraso (2.192 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según el Informe Marco					
Línea SANTIPONCE-VIRGEN DEL ROCIO. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	---	ANULADA
Línea GABIAS-VALCAIRE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	---	ANULADA
Línea P.D. RODRIGO-L/GUADAME-VALDECABALLEROS 1 (E/S)	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2007	---	ANULADA
Línea SON MOLINAS-SAN JUAN. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	---	ANULADA

Línea BESSONS-CALA MILLOR. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	10/03/2008	Finalizada
Línea MASGALÁN - PUENTES GARCIA RODRIGUEZ - MESON DO VENTO. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea y Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	15/06/2008	Retraso (167 días)
Línea C. DEPORTIVA - FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/07/2008	Retraso (212 días)
Línea C. DEPORTIVA - EL PILAR. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/07/2008	Retraso (212 días)
Línea GALAPAGAR - MAJADAHONDA. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/08/2008	Retraso (243 días)
L/ Parque Ingenieros - Antonio Leyva SC	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/10/2008	Retraso (304 días)
Línea TORREJÓN VELASCO - EL CHARQUILLO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/11/2008	Retraso (335 días)
Línea TORREJÓN VELASCO - TORRIJOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/11/2008	Retraso (335 días)
Línea ALCOBENDAS - FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2008	Retraso (365 días)
Línea ALGETE - SS REYES . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2008	Retraso (365 días)
Línea ALGETE - ARDOZ. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2008	Retraso (365 días)
Línea ALDAYA - TORRENTE . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2008	Retraso (365 días)

Línea ESCATRON - FUENDETODOS. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Línea IBIZA-BOSSA. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Línea BOSSA-SAN JORGE. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2008	Retraso (366 días)
Línea DC TORDESILLAS-GALAPAGAR (CONVERSIÓN DE TORDESILLAS-OTERO-VENTAS 220 KV). El 13% de esta línea se encuentra en Castilla y León Uno der los circuitos no entra en Galap (continúa a SS.Reyes)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	01/06/2009	Retraso (518 días)
Línea LA PLANA - VILLAREAL. 220 Kv.Ckt 1. Ckt 2. Nueva Línea	Hidroeléctrica del Cantábrico	REVISIÓN	31/12/2007	01/07/2009	Retraso (548 días)
Línea TORRENTE-FORMENTERA. 66 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea CALVIA-PALMA NOVA. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea CALVIA-PALMA NOVA. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea VALLDURGENT-STA. PONSÁ. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea VALLDURGENT-STA. PONSÁ. 220 Kv.Ckt 2. Alta cambio tensión Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)

Línea STA. PONSALPALMA NOVA. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea STA. PONSALPALMA NOVA. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea STA. PONSALCALVIA. 66 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea STA. PONSALCALVIA. 66 Kv.Ckt 2. Alta cambio topología Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea STA. PONSASANAGUSTIN. 66 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea STA. PONSANDRATX. 66 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea TORRENTE-STA. PONSAL. 132 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Barranco Seco-Jinamar. 66 Kv.Ckt 3. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Arguineguín-Mogán. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Arguineguín-Mogán. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Arinaga-Barranco de Tirajana. 66 Kv.Ckt 1. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Arinaga-Barranco de Tirajana. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Santa Águeda-Meloneras. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)

Línea Santa Águeda-Meloneras. 66 Kv.Ckt 3. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Buenos Aires-San Telmo (Plaza Europa). 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Gran Tarajal-Matas Blancas. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Gran Tarajal-Salinas. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Jandía-Matas Blancas. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Jandía-Matas Blancas. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Salinas-Corralejo. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea Playa Blanca-Macher. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	15/11/2009	Retraso (685 días)
Línea GUADAIRA-VIRGEN DEL ROCIO. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	30/11/2009	Retraso (700 días)
Línea PIEROLA - SANTA COLOMA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	15/12/2009	Retraso (715 días)
Línea CENTENARIO-GUADAIRA. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	15/12/2009	Retraso (715 días)
Línea LA SERNA - MAGALLON . 400 Kv.Ckt 2-3. Nueva Línea (Aragón 28%)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2009	Retraso (730 días)
Línea LA SERNA - MAGALLON . 400 Kv.Ckt 2-3. Nueva Línea (Navarra 72%)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2009	Retraso (730 días)
Línea BENAHADUX-LITORAL DE ALMERIA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2009	Retraso (730 días)

Línea CAPARACENA-FARGUE. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2009	Retraso (731 días)
Línea CAPARACENA-FARGUE. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2009	Retraso (731 días)
Línea VILLANUEVA - LOS LEONES. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo cable	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2009	Retraso (731 días)
Línea CIUDADELA-OESTE. 132 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2009	Retraso (731 días)
Línea OESTE-MERCADAL. 132 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2009	Retraso (731 días)
Línea VIC - BESCANO - SENTMENAT. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/01/2010	Retraso (761 días)
Línea LA RODA DE ANDALUCIA - ARCOS DE LA FRONTERA SUR-CABRA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/06/2010	Retraso (912 días)
Línea FINESTRELLES - BEGUES. 220 Kv.Ckt 1-2. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/06/2010	POSIBLES CAMBIOS. PENDIENTE PLANIFICACIÓN.
Línea FINESTRELLES - COLLBLANC. 220 Kv. (Línea D/C COLLBLANC-FINESTRELLES)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/06/2010	POSIBLES CAMBIOS. PENDIENTE PLANIFICACIÓN.
Línea FINESTRELLES - COLLBLANC. 220 Kv (Línea SANTA COLOMA-COLLBLANC)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/06/2010	POSIBLES CAMBIOS. PENDIENTE PLANIFICACIÓN.
Línea MEZQUITA - FUENDETODOS. 400 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/07/2010	Retraso (912 días)

Línea MEZQUITA - MUNIESA - FUENDETODOS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/07/2010	Retraso (942 días)
Línea MEZQUITA - ESCUCHA. 220 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/07/2010	Retraso (942 días)
Línea LA PLANA - MORELLA . 400 Kv.Ckt 2-3. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/09/2010	Retraso (1.004 días)
Línea CAMBADOS - TIBO. 220 Kv.Ckt 1 y Ckt 2. Nueva Línea	Unión Fenosa	REVISIÓN	31/12/2007	31/10/2010	Retraso (1.035 días)
Línea CRISTOBAL COLON - TORRE ARENILLAS. 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/11/2010	Retraso (1.065 días)
Línea CACICEDO - PS MIGUEL. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2010	Retraso (1.095 días)
Línea CARTUJA - PUERTO REAL . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2010	Retraso (1.095 días)
Línea MEZQUITA - MORELLA . 400 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea (Valencia)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/09/2011	Retraso (1.369 días)
Línea MEZQUITA - MORELLA . 400 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea (Aragón)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/09/2011	Retraso (1.369 días)
Línea MARIA - PLAZA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/12/2011	PROYECTO NUEVO
Línea IBIZA-TORRENTE. 66 Kv.Ckt 3. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2011	Retraso (1.461 días)
Línea CALVIA-SAN AGUSTIN. 66 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2011	Retraso (1.461 días)

Línea SON REUS-BIT. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2011	Retraso (1.461 días)
Línea BIT-POLIGONO. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2007	31/12/2011	Retraso (1.461 días)
Línea SANTA LLOGAIA - BESCANO - FRONTERA FRANCESA - JUIA 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea.	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2007	30/06/2013	Retraso (2.008 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco					
Línea ABANTO - CASTRO URDIALES. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN
Línea ABANTO - CASTRO URDIALES. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN
Línea PRADO SANTO DOMINGO - T LEGANES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	---
Línea MORALEJA - ARROYOMOLINOS. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN
Línea MORALEJA - ARROYOMOLINOS. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN
Línea ARAVACA - CIUDAD DE LA IMAGEN. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN
Línea CIUDAD DE LA IMAGEN - VENTAS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN
Línea BRUNETE - NAVALCARNERO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN

Línea NAVALCARNERO - TALAVERA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	---	SUSTITUIDO POR OTRA SOLUCIÓN
Línea PUERTO REAL- PUERTO DE SANTA MARIA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	---	NO CONTEMPLADA
Línea TORRELAVEGA- PSMIGUEL	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	---	NO CONTEMPLADA
Línea TORRELAVEGA CACICEDO	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	---	NO CONTEMPLADA
Línea GAZULES- NUEVA CASARES. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2006	Finalizado un tramo
Línea PUERTO REAL- PUERTO DE SANTA MARIA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/03/2008	Datos referidos a Cartuja-Pto Sta María D/C 220KV. Línea finalizada pendiente Puesta en Servicio
Línea CAMPOAMOR - FAUSITA . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/10/2008	Adelanto (62 días)
Línea SAN FULGENCIO - ROJALES . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/10/2008	Adelanto (62 días)
Línea SAN FULGENCIO - ELCHE (HC). 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/10/2008	Adelanto (62 días)
Línea VINYETA-STA. MARIA. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2008	Adelanto (46 días)
Línea STA. MARIA- ORLANDIS. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2008	Adelanto (46 días)

Línea Granadilla-Los Vallitos. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2008	Adelanto (46 días)
Línea Granadilla-Los Vallitos. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2008	Adelanto (46 días)
Línea MAHON-DRAGONERA. 132 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/11/2008	Adelanto (31 días)
Línea MAHON-DRAGONERA. 132 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/11/2008	Adelanto (31 días)
Línea ALCOBENDAS - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2008	---
L/ Paracuellos REE - Fuentecillas DC	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2008	---
Línea ESCUCHA / MEZQUITA - PLATEA - TERUEL. 220 Kv.Ckt 1 y Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2008	---
Línea ARENAL-CALA BLAVA. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/05/2009	Retraso (150 días)
Línea LLUCMAJOR-CALA BLAVA. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/05/2009	Retraso (150 días)
Línea RAFAL-FALCA. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2009	Retraso (319 días)
Línea RAFAL-FALCA. 66 Kv.Ckt 2. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2009	Retraso (319 días)
Línea FALCA-COLISEO. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2009	Retraso (319 días)
Línea FALCA-COLISEO. 66 Kv.Ckt 2. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2009	Retraso (319 días)
Línea Buenavista-Lomo Apolinario. 66 Kv.Ckt 1. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2009	Retraso (319 días)

Línea OLIVARES-UBEDA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	30/11/2009	Retraso (334 días)
Línea VILLAVERDE - CARPETANIA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2009	Retraso (364 días)
Línea FUENTECILLA - PARACUELLOS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2009	Retraso (364 días)
E y S en ST P. STO. DOMINGO de L/ Villaviciosa - Getafe y L/ Lucero - Villaverde	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2009	Retraso (364 días)
Línea ARTA-CAPDEPERA. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Línea ARTA-CAPDEPERA. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Línea ALCUDIA-SAN MARTI. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Línea SAN MARTI-NA LLORETA. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Línea SAN MARTI-NA LLORETA. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Línea RAFAL-CATALINA. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Se sustituirá por Falca-Catalina
Línea BESSONS-PORTO CRISTO. 132 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Línea PORTO CRISTO-CALA MILLOR. 132 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Línea ARAGON - MONZON . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2009	Retraso (365 días)

Línea MURUARTE - VITORIA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (País Vasco)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2010	Retraso (546 días)
Línea MURUARTE - VITORIA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Navarra)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2010	Retraso (546 días)
Línea ADRALL - FRONTERA ANDORRANA. 220 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2010	Retraso (546 días)
Línea APARECIDA - TORDESILLAS. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Castilla y León)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/07/2010	Retraso (576 días)
Línea APARECIDA - TORDESILLAS. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Galicia)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/07/2010	Retraso (576 días)
Línea LA CEREAL - TRES CANTOS . 220 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/09/2010	Retraso (638 días)
Línea GUENES - ICHASO . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/09/2010	Retraso (638 días)
Línea VINYETA-STA. MARIA. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2010	Retraso (684 días)
Línea MAJADAHONDA - BRUNETE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2010	Retraso (729 días)
Línea BRUNETE - TALAVERA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2010	Baja en 2011 cuando entre NAVALCARNERO
Línea FUENCARRAL - SAN ROQUE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2010	Retraso (729 días)
Línea SAN ROQUE - SANCHINARRO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2010	Retraso (729 días)

Línea JOSE MARIA DE ORIOL - ALBURQUERQUE. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2010	Retraso (729 días)
Línea PEÑAFLORES - OSERA - ARAGÓN. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2010	Retraso (729 días)
Línea TORRENTE-SAN ANTONIO. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Línea TORRENTE-SAN ANTONIO. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Línea IBIZA-BOSSA. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Línea IBIZA-SAN JORGE. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Línea CALA DOR-SANTANYI. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Línea LLUCMAJOR-ARENAL. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2010	Retraso (730 días)
Línea D/C BONETE - L/ROMICA-PINILLA (ENTRADA/SALIDA)	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2008	15/06/2011	Retraso (896 días)
Línea LOECHES - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES (Paracuellos). 400 Kv.Ckt 2. Alta cambio tensión Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2011	Retraso (911 días)
Línea POLLENSA-ALCUDIA B. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea BUNYOLA-INCA. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea ARTA-MANACOR. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)

Línea ARTA-MANACOR. 66 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea LLUBI-VINYETA. 66 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea Arinaga-Carrizal. 66 Kv.Ckt 1. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea Arinaga-Carrizal. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea Chayofa-Los Vallitos. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea Los Olivos-Los Vallitos. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea Los Olivos-Los Vallitos. 66 Kv.Ckt 3. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea Cuesta Villa-Tacoronte. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea Tacoronte-Geneto. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	15/11/2011	Retraso (1.049 días)
Línea SALAS DE PALLARS - MONZON - PEÑALBA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Aragón)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2011	Retraso (1.094 días)
Línea SALAS DE PALLARS - MONZON - PEÑALBA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Cataluña)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2011	Retraso (1.094 días)
Línea ESCUCHA / MEZQUITA - PLATEA - TERUEL. 220 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2011	Retraso (1.094 días)
Línea LADA - VELILLA. 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea (parte Asturias)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2011	Retraso (1.094 días)

Línea LADA - VELILLA. 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea (Parte Castilla León)	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2011	Retraso (1.094 días)
Línea ALDEADAVILA - DUERO INTERNACIONAL. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2008	30/12/2011	Retraso (1.094 días)
Línea ALCUDIA-SON REUS. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea ALCUDIA B-SAN MARTI. 66 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea SAN MARTI-SA POBLA. 66 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea STA. MARIA- ORLANDIS. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea Candelaria-Polígono de Güimar. 66 Kv.Ckt 1. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea Candelaria-Polígono de Güimar. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea Granadilla-P.E: Arico. 66 Kv.Ckt 3. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea Granadilla-P.E: Arico. 66 Kv.Ckt 4. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2011	Retraso (1.095 días)
Línea SA POBLA-INCA. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2012	Retraso (1.461 días)
Línea PORTO COLOM- CALA DOR. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2012	Retraso (1.461 días)
Línea VILLAVICIOSA - PRAHONAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2013	Retraso (1.642 días)

Línea PRAHONAL - CORRALON CASA DE CAMPO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Iberdrola	REVISIÓN	31/12/2008	30/06/2013	Retraso (1.642 días)
Línea AENA- VALDEBEBAS. Cable E/S Alimentación para Valdebebas circ. 1	Unión Fenosa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2016	Retraso (2.922 días)
E/S LOS CERROS/EL CAÑAVERAL en Línea Loeches-Coslada Cir. 1. "Línea LOS CERROS - COSLADA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea"	Unión Fenosa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2016	Retraso (2.922 días)
E/S LOS CERROS/EL CAÑAVERAL en Línea Loeches-Coslada Cir. 2. "Línea LOECHES - LOS CERROS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea"	Unión Fenosa	REVISIÓN	31/12/2008	31/12/2016	Retraso (2.922 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco					
Línea SAN MARTI- ALCUDIA B. 66 kV.Ckt 2. Nueva Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2011	Retraso (684 días)
Línea BESSONS-ARTA. 66 kV.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2009	Adelanto (46 días)
Línea BESSONS-ARTA. 66 kV.Ckt 2. Alta cambio topología Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2009	Adelanto (46 días)
Línea Meloneras-Lomo Maspalomas. 66 kV.Ckt 2. Nueva línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2009	Adelanto (46 días)
Línea CIUDADELA- POIMA. 132 kV.Ckt 1. Alta por E/S	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	31/12/2009	---
Línea POIMA- DRAGONERA. 132 kV.Ckt 1. Alta por E/S	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	31/12/2009	---

Línea Guinchos-Valle. 66 kV.Ckt 2. Nueva línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	15/11/2009	Adelanto (46 días)
Línea MORVEDRE-STA. PONSÁ. - kV.Ckt 1. Nuevo Cable	RÉD ELÉCTRICA	REVISIÓN	31/12/2009	30/06/2011	Retraso (546 días)
Línea Chayofa-Los Vallitos. 66 kV.Ckt 3. Nueva línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	31/12/2011	Retraso (730 días)
Línea Punta Grande-S. Bartolomé. 66 kV.Ckt 2. Nueva línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2009	30/11/2009	Adelanto (31 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco					
Línea CAS TRESORER-ORLANDIS. 220 kV.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)
Línea CAS TRESORER-SON MOLINAS. 66 kV.Ckt 1. Nueva Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2007	Estaban terminadas en la anterior
Línea CAS TRESORER-SON MOLINAS. 66 kV.Ckt 2. Nueva Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2007	Estaban terminadas en la anterior
Línea LLATZER-CAS TRESORER. 66 kV.Ckt 1. Nueva Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	30/05/2008	Adelanto (945 días)
Línea LLATZER-CAS TRESORER. 66 kV.Ckt 2. Nueva Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	30/05/2008	Adelanto (945 días)
Línea Icod-Guía Isora. 66 kV.Ckt 2. Nueva línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	31/12/2010	---
Línea El Palmar-Alajeró. 66 kV.Ckt 1. Nueva línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	31/12/2011	Retraso (365 días)
Línea El Palmar-Alajeró. 66 kV.Ckt 2. Nueva línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	31/12/2011	Retraso (365 días)
Línea MARRATXI-SON FERRIOL (MARRATXI-LLATZER). 66 kV.Ckt 1. Nueva Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)

Línea MARRATXI-SON FERRIOL (MARRATXI-LLATZER). 66 kv.Ckt 2. Nueva Línea	ENDESA	REVISIÓN	31/12/2010	15/11/2011	Retraso (319 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco					
Línea VALLDURGENT-RAFAL. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	---	Eliminado Planificación PLAN RAFAL
Línea VALLDURGENT-RAFAL. 66 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	---	Eliminado Planificación PLAN RAFAL
Línea VALLDURGENT-CATALINA. 66 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	---	Eliminado Planificación PLAN RAFAL
Línea D/C MAESTRAZGO II VANDELLOS - LA PLANA.Baja línea	Red Eléctrica de España	PLANIFICACIÓN	31/12/2011	---	---
Línea GUILLENA - ALMARAZ (CONVERSIÓN DE ACTUAL LÍNEA GUILLENA-MÉRIDA-ALMARAZ 220 KV), PENDIENTE DE DEFINICIÓN. El 15% de esta línea se encuentra en Andalucía	Red Eléctrica de España	REVISIÓN	31/12/2011	30/06/2010	Adelanto (549 días)
Línea Arucas-Guía. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	15/11/2011	Adelanto (46 días)
Línea La Aldea-Mogán. 66 Kv.Ckt 1. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	15/11/2011	Adelanto (46 días)
Línea La Aldea-Mogán. 66 Kv.Ckt 2. Nueva línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	15/11/2011	Adelanto (46 días)
Línea ORLANDIS-XORRIGO. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	31/12/2011	---
Línea XORRIGO-LLUCMAJOR. 66 Kv.Ckt 1. Alta por E/S	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	31/12/2011	---

Línea VALLDURGENT-CATALINA. 66 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Endesa	REVISIÓN	31/12/2011	31/12/2012	Eliminado Planificación PLAN RAFAL
---	--------	----------	------------	------------	---

3.3.3 Consideraciones sobre la limitación de generación en la RdT

En las previsiones de evolución de la generación en el sistema eléctrico peninsular se detectan algunos nudos o zonas del sistema con elevada concentración de solicitudes de nuevas centrales, que requieren la identificación de los refuerzos necesarios de la red de transporte y la evaluación de su idoneidad.

Es de reseñar la especial incidencia que, en los márgenes máximos de evacuación de generación descritos a continuación, tiene la generación eólica no adecuada técnicamente, ya que ante faltas en un determinado nudo se producen desconexiones sustanciales de la misma, incluso en instalaciones muy alejadas eléctricamente de la falta, sin selectividad ni coordinación con el resto del sistema eléctrico reduciendo, de forma general en todos los nudos, la capacidad de producción máxima en la medida de la producción eólica desconectada ante la falta de cada nudo.

NUDO/ZONA	LIMITACIÓN MW	TIPO DE LIMITACIÓN			OBSERVACIONES
		Limite estático	Limite dinámico		
			Estabilidad de ángulo	Desconexión eólica	
ACECA 220 kV	1.100	x			Sin mallado 400/220 kV en El Charquillo y sin la transformación a 220 kV de Aceca-Añover-Aranjuez
PALOS 400 kV	1.600	x			
ESCOMBRERAS 400 kV NUEVA ESCOMBRERAS 400 kV FAUSITA 400 kV	1.880		x	x	Solicitados 3.200 MW. Para aumentar el límite se necesita la adecuación de la eólica y más líneas de evacuación hacia Levante
ARCOS DE LA FRONTERA 400 kV	1.070 / 1.540	x			Sin doble circuito (DC) 400 kV Arcos-Cabra y Cabra-Guadame / Con los DC.
MORVEDRE 400 kV	2.100	x			
ARAGÓN 400 kV TERUEL 400 kV	1.300		x	x	
SOTO 400 kV	1.130		x	x	Con Soto-Penagos 400 kV y eje Asturias-Galicia en 400 kV.
VANDELLOS 400 kV ASCÓ 400 kV	3.000		x	x	
ESCATRÓN 400 kV	960		x	x	Con eje Fuendetodos-Mezquita-Morella 400 kV.
CASTEJÓN 400 kV	1.200		x	x	
MORATA 400 kV	1.200		x	x	
PUENTES G. RODRÍGUEZ 400 kV	1.850			x	
SANTA ENGRACIA 400 kV	800			x	
ALGECIRAS 220 kV	770	x			
PINAR 400 kV PINAR 220 kV ALGECIRAS 220 kV	2.775		x	x	
PINAR 220 kV ALGECIRAS 220 kV	1.490		x	x	
FUENTIDUEÑA DE TAJO 400 kV	1.200		x	x	
LA PLANA 400 kV	1.830		x	x	

Fuente :REE

A este respecto cabe destacar que la mayoría de las actuaciones reflejadas en la tabla anterior cuentan con retrasos, impidiendo evacuar la energía esperada en el horizonte de planificación en los citados puntos. Así tenemos que:

- La línea nueva Escombreras-El Palmar 400 kV con previsión para entrar en funcionamiento el 31/12/2005, ha sido retrasada hasta el 05/10/2007.

- Se prolonga la puesta en funcionamiento de la línea Arcos-Cabra 400 kV desde el 31/12/2007 al 30/06/2010 y la línea Cabra-Guadame 400 kV desde el 31/12/2006 al 30/06/2010.
- Se prolonga la puesta en funcionamiento de la línea Soto-Penagos 400 kV desde el 31/12/2006 al 30/06/2009.
- Se prolonga la puesta en funcionamiento de la línea Mezquita-Morella 400 kV desde el 31/12/2007 al 30/09/2011 y la línea Mezquita-Fuendetodos 400 kV desde el 31/12/2007 al 30/07/2010.

En definitiva, el retraso en la construcción y puesta en marcha de las distintas infraestructuras eléctricas planificadas en el horizonte 2007-2011 implica restricciones a la hora de evacuar la generación prevista en los distintos estudios realizados en el periodo citado. Esta situación sostenida a lo largo del tiempo podría acarrear un desencuentro entre la generación disponible, teniendo en cuenta las limitaciones de red de transporte existentes, y la demanda de energía eléctrica solicitada.

3.3.4 Infraestructuras de transporte de gas natural y de energía eléctrica de las que se desconoce su promotor

A continuación se muestran los listados de las infraestructuras eléctricas y gasistas con fecha prevista de inicio de su operación comercial incluida dentro del horizonte temporal 2007 – 2011, de las que no se tiene información sobre su promotor.

PROYECTOS GASODUCTOS SIN PROMOTOR CONOCIDO	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN	ORIGEN FECHA PREVISTA
Fecha de inicio de operación comercial durante 2005 según el Informe Marco		
Gasoducto Barcelona-Frontera francesa	31/12/2005	PLANIFICACION
Fecha de inicio de operación comercial durante 2006 según el Informe Marco		
Gasoducto al Parque industrial del Bierzo	31/12/2006	PLANIFICACION
Gasoducto Zamora-Frontera Portuguesa	31/12/2006	PLANIFICACION
Ramal a la CCGT de Santillana	31/12/2006	PLANIFICACION
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco		
Gasoducto Llanera - Aboño	31/12/2008	REVISION
Gasoducto Puente La Reina - Muruarte de Reta	31/12/2008	REVISION
Ramal a la CCGT de Torrelavega	31/12/2008	PLANIFICACION
Sin fecha de inicio de operación comercial		
Ramal a la CTCC Estremera B	---	---
Ramal a la CCGT de la Robla	---	---
Ramal a la CTCC de litoral de Almería B	---	---

PROYECTOS GASODUCTOS SIN PROMOTOR CONOCIDO	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN	ORIGEN FECHA PREVISTA
Ramal a la CTCC de Avilés B	---	---
Ramal a la CTCC de Nalón B	---	---
Ramal a la CTCC de Escatrón B	---	---
Ramal a la CTCC de polígono industrial Escatrón B	---	---
Ramal a la CTCC de Ibiza B	---	---
Ramal a la CTCC de Son Reus B	---	---
Ramal a la CTCC de Ca's Tresorer B	---	---
Ramal a la CTCC de Alcuía B	---	---
Ramal a la CTCC de Solvay B	---	---
Ramal a la CTCC Compostilla B	---	---
Ramal a la CTCC de Aranda de Duero B	---	---
Ramal a la CCGT Narcea	---	---
Ramal a la CTCC Congosto B	---	---
Ramal a la CTCC de Sayago B	---	---
Ramal a la CTCC Plana de Vent B	---	---
Ramal a la CTCC de Foix B	---	---
Ramal a la CTCC de Gerona B	---	---
Ramal a la CTCC Mérida B	---	---
Ramal a la CTCC Colmenar de Oreja B	---	---

Figura 3.12 Infraestructuras gasistas de las que se desconoce el promotor

La mayoría de los gasoductos corresponden a ramales que proporcionarán el suministro a centrales de ciclo combinado, por lo que se puede esperar que su desarrollo vaya ligado al proyecto de la central de generación.

A continuación se reflejan las instalaciones eléctricas de las cuales ningún promotor ha remitido información:

PROYECTO	PROMOTORES	ORIGEN FECHA PREVISTA	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2006
Fecha de inicio de O.C. durante 2005 según el Informe Marco			
Nueva Reactancia en TRILLO (REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Estación Terminal ESTACION TERMINAL FUENCARRAL. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Línea ESTACION TERMINAL FUENCARRAL - FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Estación Terminal ESTACION TERMINAL MAJADAHONDA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ESTACION TERMINAL MAJADAHONDA - ESTACION TERMINAL FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea GUADALQUIVIR MEDIO - OLIVARES . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ALJARAFE - SANTIPONCE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ALJARAFE - QUINTOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ATARFE - OLIVARES . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea CARTELLE - FRIEIRA . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ESTACION TERMINAL MAJADAHONDA - VENTAS . 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en MAGALLON(AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Línea JALON - LOS VIENTOS. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea POLIGONO - TAJO DE LA ENCANTADA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LOS RAMOS - POLIGONO . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea NUEVA CASARES - LOS RAMOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ALGECIRAS-NUEVA CASARES . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea MONTE TORRERO - PLAZA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ENTERRIOS - PLAZA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea JALON - LOS VIENTOS. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea TORRES DEL SEGRE - MEQUINENZA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea CHANTADA - CASTRELO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea CERVELLO - CAN JARDI . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea CERVELLO - SANT BOI. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Línea MANGRANERS - TORRES DEL SEGRE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Subestación FAUSITA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en FAUSITA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea SAN CAYETANO - SANTIAGO DE COMPOSTELA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea CARTUJA - PUERTO DE SANTA MARIA. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea DON RODRIGO - QUINTOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ALJARAFE - DON RODRIGO . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea NUEVA ESCOMBRERAS - FAUSITA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea BEGUES - SUBIRATS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ASOMADA - FAUSITA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea PUIGPELA - CONSTANTÍ. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea PUIGPELA - VILADECANS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Línea BELESAR - CHANTADA . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea SAGUNTO - VALL D'UXO . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LA PLANA - VALL D'UXO . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea MEDIODIA - MAZARREDO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Reactancia en ARAGÓN (REA2) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ALVARADO - MERIDA . 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea AENA OESTE - VILADECANS. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en ALMAZAN(AT1) de 300 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Reactancia en MORALEJA (REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Reactancia en LOECHES (REA2) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Reactancia en PUERTO DE LA CRUZ(REA2) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Reactancia en SS REYES(REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Bat. Condens. en HOYA MORENA(BC) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Reactancia en LA SERNA(REA) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Línea GUILLENA - SANTIPONCE. 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea GUILLENA - SANTIPONCE. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ANDUJAR-GUADALQUIVIR MEDIO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea VANDELLOS - LA PLANA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ESCOMBRERAS - ASOMADA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LA ROBLA - SOTO DE RIBERA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ORCOYEN - TAFALLA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LA SERNA - QUEL. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea (30% NAVARRA)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea OLITE - TAFALLA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea MIRANDA - PUENTELARRA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LA LOMBA - TRIVES . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea QUART DE POBLET - TORRENTE . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Línea LA ELIANA - QUART DE POBLET. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea AYORA - BENEJAMA . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LA ELIANA - LA PLANA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea BENEJAMA - CATADAU . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea MAZARREDO - PUENTE PRINCESA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea FUENTES DE LA ALCARRIA - LOECHES . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LAGUARDIA - MIRANDA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea GUENES - SANTURCE . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea QUEL - EL SEQUERO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LOGROÑO - EL SEQUERO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LAGUARDIA - LOGROÑO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea (26 % Rioja - 74% P.Vasco)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Línea LA SERNA - QUEL. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea (RIOJA)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Subestación NUEVA CASARES. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en PIEROLA (AT) de 450/240 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en GUADALQUIVIR MEDIO(AT) de 450/290 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en GUADALQUIVIR MEDIO(AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea LA SERNA - OLITE . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea VILADECANS - PENEDES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea PUIGPELA - PENEDES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ANCHUELO - TRILLO . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Línea ANCHUELO - LOECHES . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en GUILLENA(AT3) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nuevo Transformador en CAPARACENA(AT3) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Nueva Subestación AYORA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Ampliación Subestación SANTURCE. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005

Ampliación Subestación de Rojasles	Sin información	REVISIÓN	31/12/2005
Fecha de inicio de O.C. durante 2006 según el Informe Marco			
Línea NUEVA CASARES - PUERTO REAL . 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Bat. Condens. en SALADAS(BC) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación LA ESTRELLA . 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Bat. Condens. en BENEJAMA (BC) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PARRALEJO-GAZULES. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALCORES-GAZULES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea GAZULES-PINAR DEL REY . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea FUENDETODOS - MARIA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea FUENDETODOS - MARIA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CARTUJOS - PEÑAFLORES . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CARTUJOS - MONTE TORRERO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea JALON - MAGALLON. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea SAN CUGAT - PASO AÉREO-SUBTERR. VIA FAVENCIA 2. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CAN JARDI - SAN CUGAT. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea HOSPITALET - MOTORS. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MOTORS - ZONA FRANCA . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ZAL - ZONA FRANCA . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea NUDO VIARIO - ZAL. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable/Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MATA - TANGER. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BESOS - TANGER. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MAS FIGUERES - PALAU . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea LA ELIANA - LA PLANA. 400 Kv.Ckt 3. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación ZONA FRANCA . 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación GAZULES. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación MURUARTE. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SEGORBE - VALL D'UXO . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea T TORRENTE - ALBAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CADIZ - PUERTO REAL . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea AGUAYO - ABANTO . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea EIXAMPLE - VILANOVA . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea LA SELVA / ALFORJA - ESCATRON B . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea LA SELVA / ALFORJA - TARRAGONA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ABANTO - GUENES . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ABANTO - GUENES . 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ATIOS - MONTOUTO. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BECHI - VALL D'UXO . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación SAN MIGUEL DE SALINAS. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación EIXAMPLE . 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CATADAU - ALBAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Nueva Subestación CABRA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BENADRESA - LA PLANA . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BENADRESA - EL INGENIO . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea S.CAYETANO - PDEMOUROS. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación FARGUE. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en D.RODRIGO(REA) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea AENA ESTE - ZONA FRANCA . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea FUENTE SAN LUIS - ALAMEDA. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALAMEDA - BENIFERRI. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en ARANUELO (REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CABRA- LA RODA DE ANDALUCIA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SOTO DE RIBERA - SALAS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea NARCEA - SALAS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea TOTANA - LITORAL DE ALMERIA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea TOTANA - EL PALMAR . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea FARGUE-ORGIVA. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PEÑARRUBIA - PINILLA . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PEÑARRUBIA - ROCAMORA . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nuevo Transformador en TORREMENDO(AT1) de 450 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nuevo Transformador en TORREMENDO(AT2) de 450 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en PINILLA (REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en MAGALLON(REA2) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALAMEDA - EL GRAO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea FERIA DE MUESTRAS - BENIFERRI. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nuevo Transformador en BENEJAMA(AT5) de 450 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Subestación de Telleo	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Subestación de Salas	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Bat. Condens. en SANT CELONI (BC2) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Bat. Condens. en SANT CELONI (BC1) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Nueva Reactancia en FUENCARRAL(REA) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en BIENVENIDA(REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en SENTMENAT(REA) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en PALOS (REA1) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Reactancia en PUERTO DE LA CRUZ(REA3) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALMARAZ C.N. - JOSE MARIA DE ORIOL. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea HINOJOSA - ALMARAZ C.N.. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALDEADAVILA - ARANUELO . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BROVALES - BALBOA. 400 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BROVALES - BALBOA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BROVALES - BIENVENIDA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea JIJONA - MONTEBELLO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea EL CANTALAR - JIJONA . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea PASO CABLE EN HORTALEZA-SS.REYES - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ATARFE - CAPARACENA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CAPARACENA-GABIAS. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CAPARACENA-TAJO DE LA ENCANTADA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CAPARACENA - HUENEJA - LITORAL DE ALMERIA . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALMODOVAR-VILLANUEVA DEL REY. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CASILLAS-ALMODOVAR. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SALTERAS-SANTIPONCE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea GUILLENA - SALTERAS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea NUEVA CASARES - LOS RAMOS . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALGECIRAS-PUERTO REAL . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea CARTUJA - PINAR DEL REY . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea LOS RAMOS - TAJO DE LA ENCANTADA. 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea POLIGONO - TAJO DE LA ENCANTADA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea LOS RAMOS - POLIGONO . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALGECIRAS- NUEVA CASARES . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea AVE ZARAGOZA - PEÑAFLORES . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea AVE ZARAGOZA - MONTE TORRERO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea LA POBLA - T. FORADADA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ENTRERRIOS - MAGALLON (BARRA 2). 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MONTE TORRERO - PLAZA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ENTRERRIOS - PLAZA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea ARAGON - PENAFLORES. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea TELLEDO - VILLABLINO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PEREDA - TELLEDO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea LA ROBLA - LADA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CARTUJOS - PEÑAFLORES. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CARTUJOS - MONTE TORRERO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MAS FIGUERES - SAN CUGAT. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea COLLBLANC - TRINITAT. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SUBIRATS - VENDRELL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BELLICENS - VENDRELL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea TRASANTBOI - CERVELLÓ. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea TRASANTBOI - BEGUES. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea LA POBLA - T. FORADADA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea (37% Cataluña -63 % Aragon)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PALAU - SENTMENAT. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea FRANQUESES - PALAU . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BEGUES - VILADECANS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea HOYA MORENA - SAN PEDRO DEL PINATAR. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CASTELLET - VILADECANS. 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CASTELLET - FOIX. 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SAGRERA - BADALONA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SAGRERA - MARAGALL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BELLICENS - SUBIRATS . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PUIGPELA - CONSTANTÍ. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea PUIGPELA - PENEDES. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SANT CELONI - VIC . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SANT CELONI - SENTMENAT. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PIEROLA - VIC . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea EL ABRA - T. BABCOK 2. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea GAROÑA- BARCINA - PUENTELARRA. 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea GAROÑA- BARCINA - PUENTELARRA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SABADELL SUD - SANT CUGAT. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SABADELL SUD - MAS FIGUERES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea GUIXERES - BADALONA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea CANYET - GUIXERES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ANOIA - RUBI. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea ANOIA - NOGUERA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALBATARREC - MANGRANERS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALBATARREC - TORRES DE SEGRE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SANTA COLOMA - LA ROCA. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALMARAZ C.N. - ALMARAZ E.T.. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ARANUELO - VALDECABALLEROS. 400 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ARANUELO - VALDECABALLEROS. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALMARAZ C.N. - BIENVENIDA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ARANUELO - JOSE MARIA DE ORIOI. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MIRASIERRA - ESTACION TERMINAL FUENCARRAL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea AENA - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea GRIJOTA - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación NUDO VIARIO. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación VILLARES DEL SAZ. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Ampliación Subestación AGUAYO. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación SALAS. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Ampliación Subestación MAGALLON. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea DOS HERMANAS - QUINTOS . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea COSTASOL - PINAR DEL REY. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ANDUJAR- PUERTO LLANO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea ALHAURIN - PINAR DEL REY. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea DON RODRIGO - DOS HERMANAS . 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea DON RODRIGO - DOS HERMANAS . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea SAN MIGUEL DE SALINAS (BARRA 2) - TORREMENDO (BARRA 2). 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SAN MIGUEL DE SALINAS - TORREMENDO. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea PASO CABLE EN HORTALEZA-SS.REYES - AENA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea NUEVA ESCOMBRERAS - TORREMENDO. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea TORREMENDO - ROCAMORA . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea GAUSSA - MORVEDRE. 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea GAUSSA - MORVEDRE. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea DUMBRIA - VIMIANZO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea DUMBRIA - MAZARICOS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea SILVA - VIMIANZO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MESON DO VENTO - SABON. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Línea SILVA - MESON DO VENTO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea TORRENTE - FUENTE SAN LUIS. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea NOVELDA - SALADAS . 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea NOVELDA - SALADAS . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea MORALEJA - T. LA FORTUNA 2. 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nuevo Transformador en FUENCARRAL(AT2) de 450 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nuevo Transformador en OLMEDILLA(AT) de 300 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación EL CANTALAR. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación TORREMENDO. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación TORREMENDO. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación BROVALES. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Nueva Subestación SES VELES. 66 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BUNYOLA-SOLLER. 66 Kv.Ckt 2. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Línea BUNYOLA-SOLLER. 66 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006

Nuevo Transformador en MORVEDRE(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2006
Fecha de inicio de O.C. durante 2007 según el Informe Marco			
Línea ATIOS - PAZOS DE BORBEN. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CANYET - SANT FOST . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CANYET - SANTA COLOMA . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea POLA - MAGALLON (BARRA 2). 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en GARRAF(AT1) de 300 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea COSLADA - F.SEMANA . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ARANJUEZ - AÑOVER - UEF. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ARANJUEZ - VALDEMORO . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación MEZQUITA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea GUADAIRA - QUINTOS . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SAN MIGUEL DE SALINAS (BARRA 2) - FAUSITA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SAN VICENTE - SAN MIGUEL DE SALINAS. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea ALDAYA - QUART DE POBLET. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MAS FIGUERES - PIEROLA . 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MAS FIGUERES - PIEROLA . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea BEGUES - PIEROLA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea GAVA - PUIGPELA . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea GAVA - VILADECANS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CRISTOBAL COLON - SANTIPONCE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación MEZQUITA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación BESCANO . 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación EL CHARQUILLO. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL CHARQUILLO - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL CHARQUILLO - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea PARLA - EL CHARQUILLO. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL CHARQUILLO - PINTO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea BESCANO - JUIA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea BESCANO - JUIA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea BOIMENTE - MESON DO VENTO. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea y Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL CHARQUILLO - ANOVER . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL CHARQUILLO - PINTO II -AYUDEN. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea NUEVA YELES - EL CHARQUILLO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PARLA - EL CHARQUILLO. 220 Kv.Ckt 2. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea TALAVERA - EL CHARQUILLO. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL CHARQUILLO - TORRIJOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Nuevo Transformador en ELCHARQUILLO(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación EL CHARQUILLO. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea VILLAVICIOSA - EL CHARQUILLO. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MORATA - EL CHARQUILLO. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MARAGALL - TRINITAT. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Reactancia en MONTEARENAS(REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea LA CEREAL - TORDESILLAS. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (30% Madrid)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PESOZ - SANZO. 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PESOZ - SANZO. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea GRADO - SOTO DE RIBERA. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea GRADO - SALAS. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PESOZ - SALAS. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL PALO - PESOZ. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea EL PALO - GRADO. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea GARCÍA - ESCATRON B . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea LA SELVA / ALFORJA - GARCÍA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea LA CEREAL - TORDESILLAS. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SAN SEBASTIAN DE LOS REYES - LA CEREAL. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PESOZ - BOIMENTE . 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PESOZ - BOIMENTE . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación GRADO. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación EL PALO. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación LA CEREAL. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación FINESTRELLES. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación LITORAL DE ALMERIA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea BENAHADUX-LITORAL DE ALMERIA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea FINESTRELLES - RUBI. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea FINESTRELLES - BEGUES. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea SANTA ELVIRA-ALCORES. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en FINESTRELLES(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea GRADO - TABIELLA. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Reactancia en VELILLA(REA1) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Bat. Condens. en BESCANÓ(BC2) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación FINESTRELLES. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación CUEVAS DE ALMANZORA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en TAJO DE LA ENCANTADA(AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en LITORAL DE ALMERÍA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SALADAS - SANTA POLA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ELCHE (HC) - SALADAS . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ROJALES - ELCHE (HC). 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ICHASO - ORMAIZTEGUI. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea EMBAJADORES - MELANCOLICOS. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ANTONIO LEYVA - EMBAJADORES. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ANTONIO LEYVA - PARQUE INGENIEROS. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SALADAS - SANTA POLA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CARTAMA- LOS RAMOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CARTAMA- ALHAURIN. 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CARTAMA- TAJO DE LA ENCANTADA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea JORDANA- LOS RAMOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea NUEVA CASARES - JORDANA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea JORDANA- PINAR DEL REY . 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea COSTASOL - JORDANA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea ALHAURIN- JORDANA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea JORDANA- PINAR DEL REY . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CARTAMA- CABRA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CARTAMA- TAJO DE LA ENCANTADA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CAPARACENA- ARCHIDONA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ARCHIDONA- TAJO DE LA ENCANTADA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea JORDANA- TAJO DE LA ENCANTADA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea JORDANA- PINAR DEL REY . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PLAZA - VALDECONSEJO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MONTE TORRERO - VALDECONSEJO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea VILLANUEVA - LOS LEONES. 220 Kv.Ckt 2. Nuevo cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MARIA - PLAZA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea MORELLA - NUEVA TERUEL. 400 Kv.Ckt 1-2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea TERUEL - NUEVA TERUEL. 400 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea TERUEL - NUEVA TERUEL. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ARAGON - NUEVA TERUEL. 400 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ARAGON - NUEVA TERUEL. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MONTBLANC - PENEDES. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MANGRANERS - MONTBLANC. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea LA POBLA - PUJALT. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ABRERA - PUJALT. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea LA ROCA - VIC . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea RUBI - VILADECANS. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SANT JUST - T. CELSA . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea RUBI - T. CELSA . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea VILADECANS - SANT JUST . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea RUBI - CAN JARDI . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PIEROLA - CAN JARDI . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea FINESTRELLES - CAN JARDI. 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea FINESTRELLES - CAN JARDI. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea TAV BARCELONA - TRINITAT . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea TAV BARCELONA - SANTA COLOMA . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SANTA COLOMA - TRINITAT . 220 Kv.Ckt 2. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CAN JARDI - PASO AEREO- SUBTERR. VIA FAVENCIA 1. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea BESCANO - RIUDARENES. 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea BESCANO - RIUDARENES. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea BELLICENS - CONSTANTI. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea JUNEDA - PERAFORT. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PUIGPELA - VILADECANS. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PENEDES - BEGUES. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SANTA ENGRACIA - SEQUERO. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SANTA ENGRACIA - SEQUERO. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CRISTOBAL COLON - SANTIPONCE. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea LOURIZAN - PAZOS DE BORBEN. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PORTO DE MOUROS - TIBO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MESON DO VENTO - PORTO DE MOUROS. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CARTELLE - MASGALAN . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea MORATA - PERALES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ALCOBENDAS - T. TRES CANTOS 1. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ORGIVA-VALCAIRE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea SANTA ELVIRA-QUINTOS . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ONUBA- COSTA HUELVA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ONUBA- COSTA HUELVA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ANDUJAR-GUADALQUIVIR MEDIO. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CRISTOBAL COLON - ONUBA . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea MIJAS NORTE-ALHAURIN. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea JORDANA-MIJAS NORTE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea LOS MONTES-CARTAMA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CARTAMA-ALHAURIN. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea JORDANA-CARTAMA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación JUJA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Ampliación Subestación OLMEDILLA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación NUEVA TERUEL. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación VIRGEN DEL ROCIO. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea DOS HERMANAS - QUINTOS . 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea VIRGEN DEL ROCIO- QUINTOS . 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea GUADAIZA-JORDANA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea COSTASOL - GUADAIZA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en SANTA ENGRACIA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en JUJA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en BESCANO (AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en TABIELLA(ATa) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nuevo Transformador en CARTAMA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Nuevo Transformador en JORDANA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación GALAPAGAR. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Bat. Condens. en BESCANÓ(BC1) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación JORDANA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación CARTAMA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Nueva Subestación SANTA ENGRACIA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Subestación de Aldaia	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CUEVAS DE ALMANZORA - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea CUEVAS DE ALMANZORA - AENA. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PROSPERIDAD - CUEVAS DE ALMANZORA. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea HORTALEZA - CUEVAS DE ALMANZORA. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PROSPERIDAD - EL COTO. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea COSLADA - CANILLEJAS. 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007

Línea COSLADA - CANILLEJAS. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea COSLADA - LOECHES . 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea COSLADA - LOECHES . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ESTACION TERMINAL CERRO DE LA PLATA 1 - CERRO DE LA PLATA . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea ESTACION TERMINAL CERRO DE LA PLATA 1 - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Línea PERALES - HUELVES . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2007
Fecha de inicio de O.C. durante 2008 según el Informe Marco			
Línea MAJADAHONDA - ESTACION TERMINAL MAJADAHONDA. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio topología Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CASTEJON - VITORIA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (69% Navarra - 31% P.Vasco)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea EL CHARQUILLO - ERAS DE VALDEMORO. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea ALGETE - FUENTECILLA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COSLADA - CAMINO CONGOSTO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ASTILLERO - CACICEDO. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CAMINO CONGOSTO - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación TRETO. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ALJARAFE - ROCIO. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación SALAS DE PALLARS. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CARPETANIA - PINTO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea RIVAS - VALLECAS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LOECHES - RIVAS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ATARFE - FARGUE. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea VALPARAISO - TORDESILLAS. 220 Kv.Ckt 2. Nueva línea (Galicia y Castilla León)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ERAS DE VALDEMORO - VALDEMORO . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea LADA - VELILLA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (Parte Castilla León)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LADA - VELILLA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (parte Asturias)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SALAS DE PALLARS - SENTMENAT. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SALAS DE PALLARS - SALLENTE. 400 Kv.Ckt 1-2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CALDERS - SALAS DE PALLARS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PUENTE BIBEY - CONSO. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea TRIVES - PUENTE BIBEY. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea VALPARAISO - CONSO. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea (60% - 40%)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea APARECIDA - TRIVES . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (44% CyL - 56% Galicia)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BROVALES- GUILLENA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación MONZON . 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación PARACUELLOS. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Nuevo Transformador en EL CHARQUILLO(AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en LA GARROVILLA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LA GARROVILLA - BROVALES. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ALMARAZ C.N. - LA GARROVILLA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BROVALES - GUILLENA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MESON DO VENTO - EIRIS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea EIRIS - PUERTO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ABANTO - ICHASO . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEGOVIA - MORALEJA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea VALDECARROS - GETAFE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MORATA - PARACUELLOS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ESTACION TERMINAL MORATA - PARACUELLOS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea CIUDAD AEROPORTUARIA - CAMPO NACIONES. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea AENA - CIUDAD AEROPORTUARIA. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COSLADA - VALDECARROS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LUCERO - PRADO SANTO DOMINGO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación BAZA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ALBURQUERQUE - CACERES . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MERCAMADRID - CERRO DE LA PLATA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea VALLECAS - CIUDAD OLIMPICA. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea VILLAVERDE - MERCAMADRID. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PLATEA - TERUEL - LA PLANA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (50% Aragón - 50% C.Valenciana)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PLATEA - TERUEL - LA PLANA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea (50% Aragón - 50% C.Valenciana)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Nueva Subestación LA GARROVILLA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en MANZANARES(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en BRAZATORTAS(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LA GARROVILLA - MERIDA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PINOFRANQUEADO - ARANUELO. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PINOFRANQUEADO - ALDEADAVILA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación MANZANARES. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación BRAZATORTAS. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LOURIZAN - PUENTESAMPAIO. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MUNIESA - CALAMOCHA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BAZA- CAPARACENA. 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BAZA- TOTANA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BAZA- LITORAL. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea BAZA-CAPARACENA. 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LOECHES - LOS CERROS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MUNIESA - CALAMOCHA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LOS CERROS - COSLADA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ALANGE - ALMARAZ C.N.. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ALANGE - BIENVENIDA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PUENTESAMPAIO - PAZOS DE BORBEN. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en MORVEDRE(AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Reactancia en APARECIDA(REA) de 150 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación MANZANARES. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en VILLAVERDE(AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en VILLAVERDE(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en LA CEREAL(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Nuevo Transformador en MONZON (ATa) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en CORDOBA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en GAZULES(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en PUERTO REAL(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en CARTUJA(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en SEVILLA ESTE(AT2) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en SEVILLA ESTE(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en BENAHDUX(AT1) de 600 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MONCAYO - ONCALA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MANZANARES - LA PALOMA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea T. LEGANES - VILLAVERDE. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MANZANARES - LA PALOMA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BRAZATORTAS - PUERTOLLANO . 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea BRAZATORTAS - PUERTOLLANO . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea TRETO - UDALLA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ESCATRON B (DEFASADOR) - MEQUINENZA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea RUBI - RIERA DE MARTORELL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COFRENTES - MINGLANILLA. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LA ELIANA - SIETE AGUAS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COFRENTES - SIETE AGUAS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea FUENTIDUEÑA DE TAJO - OLMEDILLA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea FUENTIDUEÑA DE TAJO - MORATA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MORATA - VILLAVERDE. 400 Kv.Ckt 2. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LA TORRECILLA - VILLAVERDE. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea MORATA - LA TORRECILLA. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LEGANES - T. LEGANES . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SAN SEBASTIAN DE LOS REYES - TRES CANTOS . 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea FUENCARRAL - SAN SEBASTIAN DE LOS REYES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SAN SEBASTIAN DE LOS REYES - TRES CANTOS . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea GALAPAGAR - VENTAS . 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea GALAPAGAR - MORALEJA . 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CAMPOAMOR - EL PALMAR . 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ARCOS DE LA FRONTERA SUR-CARTUJA . 400 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PARACUELLOS - ALGETE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ARDOZ - PARACUELLOS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea PARACUELLOS - PUENTE SAN FERNANDO. 220 Kv.Ckt 1. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COLMENAR DE OREJA - MORATA . 400 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE- DON RODRIGO. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COLMENAR DE OREJA - MORATA . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea FUENCARRAL - GALAPAGAR. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CAMPOS DEL PARAISO - FUENTIDUEÑA DE TAJO. 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea FUENTIDUEÑA DE TAJO - MORATA . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea MINGLANILLA - MORATA . 400 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COLMENAR DE OREJA - ALMARAZ. 400 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COLMENAR DE OREJA - MORATA. 400 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea COLMENAR DE OREJA - ALMARAZ. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE-VALDECABALLEROS. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea COLMENAR DE OREJA - MORATA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CASAQUEMADA-ONUBA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea GUILLENA - CASAQUEMADA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PARRALEJO-PUERTO REAL. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE-VILLANUEVA DEL REY. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE-SANTIPONCE. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE-DOS HERMANAS. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE-ALCORES. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE-GUILLENA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CARTUJA - PUERTO DE SANTA MARIA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea ALHAURIN - CÁRTAMA. 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ALHAURIN - CÁRTAMA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CORDOBA- LANCHA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CASILLAS- CORDOBA. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea GAZULES- PINAR DEL REY. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ARCOS DE LA FRONTERA SUR- GAZULES. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea SEVILLA ESTE- GUILLENA. 220 Kv.Ckt 2. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PUERTO REAL- GAZULES. 400 Kv.Ckt 2. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea PUERTO REAL- GAZULES. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CARTUJA - PUERTO REAL. 400 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CABRA- CORDOBA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CORDOBA- GUADALQUIVIR MEDIO. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea ARCOS DE LA FRONTERA SUR-CARTUJA . 400 Kv.Ckt 2. Nueva Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ONCALA - SANTA ENGRACIA. 220 Kv.Ckt 2. Nueva Línea (50% Rioja - 50% C. León)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ONCALA - SANTA ENGRACIA. 220 Kv.Ckt 1. Nueva Línea (50% Rioja - 50% C. León)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ANOIA - RIERA DE MARTORELL. 220 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LA POBLA - PUJALT. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ABRERA - PUJALT. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ANOIA - RUBI. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ANOIA - NOGUERA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea NOGUERA - PONT DE SUERT. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LA POBLA - PONT DE SUERT. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CASTRELO - PAZOS DE BORBEN. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CORDOVILLA - SANGÜESA. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea ICHASO - ORCOYEN. 220 Kv.Ckt 2. Repotenciación Línea (68% Navarra, 32 P.Vasco)	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea TUDELA - MAGALLON (BARRA 2). 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BADALONA - BESOS. 220 Kv.Ckt 2. Nuevo Cable	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CAN JARDI - RIERA DE MARTORELL. 220 Kv.Ckt 2. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CAN JARDI - RIERA DE MARTORELL. 220 Kv.Ckt 1. Alta cambio tensión Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LOURIZAN - TIBO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ARROYO VALLE - VENTA INES . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea LANCHA - MONTECILLO BAJO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea CARTUJA - DON RODRIGO . 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea ARROYO VALLE - MONTECILLO BAJO. 220 Kv.Ckt 1. Repotenciación Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Línea BENAHDUX-LITORAL DE ALMERIA. 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008

Línea BENAHADUX-HUENEJA . 400 Kv.Ckt 1. Alta E/S Línea	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación BRAZATORTAS. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación LADA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Ampliación Subestación ESCATRON. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación CORDOBA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación CORDOBA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación GAZULES. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación PUERTO REAL . 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación CARTUJA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación SEVILLA ESTE. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación LA CEREAL. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación LA TORRECILLA. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación VILLAVERDE. 400 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Subestación LA GARROVILLA. 220 Kv.	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nuevo Transformador en CALA MILLOR. AT1. 132/66 kV	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Nueva Bat. Condens. en GARROVILLA(BC) de 100 Mv	Sin información	REVISIÓN	31/12/2008
Sin Fecha de inicio de O.C.			
Subestación de Oviedo	Sin información	REVISIÓN	



4 Anexos



Comisión
Nacional
de Energía

ANEXO A

INFRAESTRUCTURAS INCLUIDAS EN EL INFORME MARCO



Comisión
Nacional
de Energía

1) CICLOS COMBINADOS



Comisión
Nacional
de Energía

CICLOS COMBINADOS PREVISTOS PARA EL AÑO 2006



Comisión
Nacional
de Energía

CICLOS COMBINADOS PREVISTOS PARA EL AÑO 2007



Comisión
Nacional
de Energía

CICLOS COMBINADOS PREVISTOS PARA EL AÑO 2008



Comisión
Nacional
de Energía

CICLOS COMBINADOS PREVISTOS PARA EL AÑO 2009



Comisión
Nacional
de Energía

CICLOS COMBINADOS PREVISTOS PARA EL AÑO 2010



Comisión
Nacional
de Energía

2) INFRAESTRUCTURAS GASISTAS



Comisión
Nacional
de Energía

PLANTAS DE REGASIFICACIÓN



Comisión
Nacional
de Energía

GASODUCTOS



Comisión
Nacional
de Energía

CONEXIONES INTERNACIONALES



Comisión
Nacional
de Energía

ESTACIONES DE COMPRESIÓN



Comisión
Nacional
de Energía

ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS



Comisión
Nacional
de Energía

3) INFRAESTRUCTURAS ELÉCTRICAS



Comisión
Nacional
de Energía

LÍNEAS DE TRANSPORTE ELÉCTRICO



Comisión
Nacional
de Energía

SUBESTACIONES Y UNIDADES DE TRANSFORMACIÓN



Comisión
Nacional
de Energía

CICLOS E INFRAESTRUCTURAS GASISTAS Y ELÉCTRICAS FINALIZADAS



Comisión
Nacional
de Energía

ANEXO B

INFRAESTRUCTURAS NO INCLUIDAS EN EL INFORME MARCO



Comisión
Nacional
de Energía

CICLOS COMBINADOS



Comisión
Nacional
de Energía

INFRAESTRUCTURAS GASISTAS



Comisión
Nacional
de Energía

INFRAESTRUCTURAS ELÉCTRICAS