



Comisión  
Nacional  
de Energía

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

**FEBRERO 2010**

## ÍNDICE

1	Objetivos .....	2
2	Antecedentes .....	3
3	Seguimiento de la situación de las infraestructuras.....	5
3.1	Centrales de ciclo combinado .....	5
3.2	Infraestructuras de transporte de gas natural.....	10
3.2.1	Seguimiento del grado de avance de las infraestructuras gasistas.....	10
3.2.1.1	Plantas de regasificación.....	10
3.2.1.2	Gasoductos nacionales .....	16
3.2.1.3	Conexiones internacionales.....	27
3.2.1.4	Estaciones de compresión.....	29
3.2.1.5	Almacenamientos subterráneos .....	31
3.2.2	Consideraciones sobre las infraestructuras gasistas .....	34
3.2.2.1	Consideraciones sobre regasificación .....	34
3.2.2.2	Consideraciones sobre estaciones de compresión .....	37
3.2.2.3	Consideraciones sobre almacenamientos subterráneos .....	37
3.2.2.4	Consideraciones sobre gasoductos y grandes ejes de suministro .....	38
3.2.2.5	Consideraciones sobre conexiones internacionales.....	43
3.2.3	Conclusiones acerca de las infraestructuras gasistas.....	50
3.3	Infraestructuras de transporte de energía eléctrica.....	52
3.3.1	Unidades de transformación y subestaciones.....	54
3.3.2	Líneas de transporte eléctrico .....	90
3.3.3	Consideraciones sobre la limitación de generación en la RdT.....	141
3.4	Infraestructuras de transporte de gas natural y de energía eléctrica de las que se desconoce su promotor.....	142

# **DUODÉCIMO INFORME ANUAL DE SEGUIMIENTO DE LAS INFRAESTRUCTURAS REFERIDAS EN EL INFORME MARCO SOBRE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DE GAS NATURAL, Y SU COBERTURA. FEBRERO 2010**

## **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 “Informe Marco sobre la demanda de energía eléctrica y gas natural, y su cobertura. Año 2009”. 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 los sectores de electricidad y gas 2008-2016 publicado por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio en el año 2008.

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 anuales que realizan los promotores de las infraestructuras objeto de seguimiento. Una vez procesada, ésta se compara con las fechas previstas inicialmente en la Planificación, 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.

En consecuencia, el presente documento recoge la información sobre el estado de las infraestructuras referidas en el Informe Marco de 2009, actualizada a 15 de octubre de 2009. Se recuerda que en dicho Informe se consideraron las infraestructuras de transporte eléctrico y gasista contenidas en el documento de Planificación, dentro del horizonte temporal 2009-2013.

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 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 30. 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.

	<b>EMPRESA PROMOTORA</b>
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.	Esbibio
12.	Energía y Gas de Huelva
13.	ESCAL-UGS
14.	Gas Extremadura Transporte
15.	Gas Natural – Unión Fenosa
16.	Gas y Energías del Nalón
17.	Global 3 Energía
18.	Hidroeléctrica del Cantábrico

19.	Iberdrola
20.	Intergen
21.	Medgaz
22.	Mérida Power
23.	Natargas
24.	Saggas
25.	Red Eléctrica de España
26.	Reganosa
27.	Repsol
28.	Transportista de Gas Canarias
29.	Transportista Sureuropea del Gas
30.	Unión Fenosa Gas

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, efectuada entre el 1 y el 15 de Octubre de 2009, y se puede considerar actualizada a 15 de octubre de 2009.

### 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 2009 - 2013.

#### 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 2009.

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

- ✓ **Año 2009:** en el horizonte temporal de este año había 2 grupos previstos. Ambos se encuentra en la última fase de pruebas previa a la Operación Comercial. Suponen 700 MVA de potencia nominal.

- ✓ **Año 2010:** se contempla para este ejercicio 5 grupos (2 grupos equivalentes de 400 MW, dos de 800 MW y uno de 100 MW). Dos de ellos (Algeciras 1 y Barcelona) se encuentran en plazo y otros dos (Besós 5 y Arrúbla 3) presentan retrasos de hasta 3 meses. Al igual que en el informe de seguimiento anterior, el promotor no comunica fecha prevista de puesta en marcha para Algeciras 2 (400 MW)
- ✓ **Año 2011:** únicamente se contempla para este ejercicio un grupo de 400 MW (Soto de la Ribera 5), que se encuentra en plazo.
- ✓ **Año 2012:** para el ejercicio 2012 se contempla la entrada de 3 grupos (2 grupos equivalentes de 800 MW y uno de 500 MW). Lantarón se encuentra en plazo, pero Corvera y Solvay presentan retrasos de 4 y 10 meses, respectivamente.
- ✓ **Año 2013:** para el ejercicio 2013 se contempla la entrada de 4 grupos, que suponen una potencia de 4.300 MW. Tres de estos grupos se encuentran en plazo y únicamente la central de Huelva presenta un retraso entorno a 4 meses.
- ✓ **Sin fecha concreta:** tal y como se indicaba en el Informe Marco de 2009, debido al no crecimiento de la demanda eléctrica, los plazos de determinados proyectos han quedado en suspenso. Se ha podido constatar que se mantiene la misma situación.

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 2009.

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2009	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco					
Puentes 5	Endesa	800	En operación	En operación	
Castejón 2	Hidrocantábrico	400	En operación	En operación	
Castellón 4	Iberdrola	850	En operación	En operación	
Escatrón	Eon	800	En operación	En operación	
Soto de Ribera 4	Hidrocantábrico	400	En operación	En operación	
Sabón 1	Unión Fenosa	400	En operación	En operación	

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2009	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco					
Escatrón	Global 3	300	01/07/2009	2010	Actualmente la Central se encuentra en la última fase de Pruebas previa a la Operación Comercial
Málaga	Gas Natural	400	2S 2009	2010	Actualmente la Central se encuentra en la última fase de Pruebas previa a la Operación Comercial
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco					
Algeciras 1	Eon	400	31/07/2010	31/07/2010	En plazo
Algeciras 2	Eon	400	31/07/2010		Sin información del promotor
Besós 5	Endesa	800	1T 2010	15/06/2010	<b>Retraso (76 días)</b>
Arrúbal 3	Gas Natural SDG SA	100	2S 2010	31/03/2011	<b>Retraso (90 días)</b>
Barcelona	Gas Natural SDG SA	800	2S 2010	15/09/2010	En plazo
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco					
Soto de Ribera 5	Hidrocantábrico	400	01/02/2011	01/02/2011	En plazo
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012 según el Informe Marco					
Corvera	ESB	800	2012	01/10/2013	<b>Retraso (274 días)</b>
Solvay	Eon	500	15/12/2012	01/04/2013	<b>Retraso (107 días)</b>
Lantarón	Gas Natural SDG SA	800	2S 2012	28/12/2012	En plazo
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013 según el Informe Marco					
Morata de Tajuña 1	Electrabel	1325	01/07/2013	01/07/2013	En plazo
Huelva	Energía y gas de Huelva	1200	01/07/2013	31/10/2013	<b>Retraso (122 días)</b>
Paracuellos	Gas Natural	800	2S 2013	02/10/2013	En plazo
Valverde de Mérida	Mérida Power	1012	2013	2013	En plazo
Fecha de inicio de operación comercial sin determinar según el Informe Marco					
La Zarza	EGL	400		30/04/2013	<b>Proporcionan fecha: 2013</b>
Compostilla 6	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	



CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2009	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Compostilla 7	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	
Aceca 5	Iberdrola	425	2012 o post	31/12/2013	Los hitos de construcción y operación comercial previstos están condicionados a las fechas de obtención de las autorizaciones y a la necesidad del mercado de nueva potencia
Alange	Iberdrola	850	2012 o post	31/12/2013	Los hitos de construcción y operación comercial previstos están condicionados a las fechas de obtención de las autorizaciones y a la necesidad del mercado de nueva potencia
Castejón 4	Iberdrola	425	2012 o post	31/12/2013	Los hitos de construcción y operación comercial previstos están condicionados a las fechas de obtención de las autorizaciones y a la necesidad del mercado de nueva potencia
Fayón	Endesa	800		No proporcionada por PROMOTOR	
La Pereda	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	
Trubia	Gas y Energía del Nalón	400		01/09/2013	<b>Proporcionan fecha: 2013</b>
Escatrón	Endesa	800		No proporcionada por PROMOTOR	
Estremera 1	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	
Estremera 2	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	
Estremera 3	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	
Foix	Endesa	500		No proporcionada por PROMOTOR	
Gerona	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	
Ledesma	Endesa	800		No proporcionada por PROMOTOR	

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2009	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Puerto Gijón	Endesa	800	2013-2014	No proporcionada por PROMOTOR	
Miranda de Ebro	Iberdrola	1100	2013 o post	31/12/2013	Hitos de construcción y operación comercial previstos condicionados a las fechas de obtención de las autorizaciones y a la necesidad del mercado de nueva potencia
Riba Roja	Iberdrola	850	2013 o post	31/12/2013	Hitos de construcción y operación comercial previstos condicionados a las fechas de obtención de las autorizaciones y a la necesidad del mercado de nueva potencia
Villamanrique	Iberdrola	850	2013 o post	31/12/2013	<b>Proporcionan fecha: 2013</b>
Compostilla 8	Endesa	400		No proporcionada por PROMOTOR	
<b>NO CONTEMPLADAS EN EL INFORME MARCO</b>					
Ca's Tresorer	Endesa	450		30/05/2010	
Granadilla II	Endesa			15/06/2011	
Reconversión CT Puertollano a Ciclo Combinado 500MW	Electra de Eon	500		01/05/2015	
Ciclo combinado Escatron II 800/1000MW	Electra de Eon	1000		01/05/2015	
Barajas de Melo 2	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		No proporcionada por PROMOTOR	Comienzo Construcción prevista para 2015
Barajas de Melo 1	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		No proporcionada por PROMOTOR	Comienzo Construcción prevista para 2016
Puerto de Gijón 2	Hidroeléctrica del Cantábrico	432		No proporcionada por PROMOTOR	Proyecto en competencia con ENDESA y pendiente de adjudicación de concesión por la Autoridad Portuaria de Gijón
Puerto de Gijón 1	Hidroeléctrica del Cantábrico	432		No proporcionada por PROMOTOR	Proyecto en competencia con ENDESA y pendiente de adjudicación de concesión por la

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2009	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
					Autoridad Portuaria de Gijón
Barranco de Tirajana III	Endesa			No proporcionada por PROMOTOR	El año pasado fecha prevista de Puesta en Servicio: 2015

Figura 3.1 Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos ciclos combinados según el Informe Marco y la nueva previsión actualizada de los promotores a Octubre 2009

## 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 muestran las fechas previstas de entrada en operación comercial de las infraestructuras consideradas en el Informe Marco, extraídas de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016, así como las previstas por los promotores de los proyectos 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.

#### 3.2.1.1 Plantas de regasificación

Según la información reflejada en la figura 3.2, para las plantas de regasificación, caben destacar las siguientes conclusiones:

##### Barcelona (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* En el segundo semestre de 2009 han concluido, dentro de los plazos considerados en el documento de Planificación, los

trabajos de ampliación de la capacidad de emisión de la planta, alcanzando ésta un valor final de 1.950.000 m<sup>3</sup> (n)/h,

- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* No se prevén retrasos ni en la construcción del séptimo tanque, ni en la construcción del octavo tanque, de 150.000 m<sup>3</sup> de almacenamiento de GNL cada uno. Con la construcción del séptimo tanque se desmantelarán los dos tanques actuales de 40.000 m<sup>3</sup> y con la finalización del octavo tanque se desmantelará uno de tanques antiguos de 80.000 m<sup>3</sup>.
- *Capacidad de atraque.* Se prevé un retraso de tres años en el proyecto de aumento hasta 250.000 m<sup>3</sup> de la capacidad de atraque de la planta.

#### Bilbao (Bahía Bizkaia Gas)

- *Capacidad de emisión.* No se prevé retraso en el proyecto de aumento en 400.000 m<sup>3</sup> (n)/h de la capacidad de emisión, hasta alcanzar el valor de 1.200.000 m<sup>3</sup> (n)/h, respecto de la fecha prevista en la Planificación. No se remite información acerca del proyecto de ampliación de esta capacidad de regasificación hasta 1.400.000 m<sup>3</sup> (n)/h, calificada como categoría B, ligada a la ampliación del gasoducto Arrigorriaga-Lemona y condicionada a que no se ponga en marcha la ampliación del almacenamiento de Gaviota.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* No se prevé retraso en la instalación del tercer tanque de almacenamiento de GNL, de 150.000 m<sup>3</sup>, respecto a la fecha prevista en la Planificación. No hay una fecha definida en la Planificación para la instalación del 4º tanque, ni el promotor indica que exista fecha prevista.

#### Cartagena (Enagas)

- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* No se prevén retrasos en la construcción del quinto tanque, de 150.000 m<sup>3</sup> de almacenamiento de GNL
- *Capacidad de atraque.* Ha concluido el proyecto de incremento hasta 250.000 m<sup>3</sup> de la capacidad de atraque.

### Huelva (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* La ampliación de la capacidad de emisión a 1.500.000 Nm<sup>3</sup>/h está condicionada al efectivo desarrollo de los almacenamientos subterráneos de Poseidón y Marismas. Si se cumplen las fechas previstas para la realización de estos almacenamientos, la ampliación de la capacidad de emisión de esta planta se retrasará hasta 2015 y en ese caso la capacidad final de emisión alcanzaría un valor de 1.650.000 Nm<sup>3</sup>/h.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* No se prevé retraso en la instalación del quinto tanque de almacenamiento, de 150.000 m<sup>3</sup> de GNL, respecto a la prevista en la Planificación. La fecha para la construcción del 6º tanque de 150.000 m<sup>3</sup> está condicionada a la puesta en marcha o no de los almacenamientos subterráneos de Poseidón y Marismas en las fechas previstas: 2015 en el primer caso y 2011 en el segundo.
- *Capacidad de atraque.* Se prevé un retraso de tres años para el proyecto de aumento, hasta 250.000 m<sup>3</sup>, de la capacidad de atraque respecto a la fecha prevista.

### Mugardos (Reganosa)

- *Capacidad de emisión.* No se prevé retraso para la ampliación de la capacidad de emisión a 825.600 Nm<sup>3</sup>/h, que estaría disponible a partir de mediados de 2013.

### Sagunto (Planta Regasificadora de Sagunto)

- *Capacidad de emisión.* En el proyecto de ampliación de capacidad de emisión hasta 1.200.000 m<sup>3</sup> (n)/h se prevé un retraso de un año. Estará disponible en el plazo previsto en la Planificación el proyecto de incremento de capacidad hasta 1.400.000 m<sup>3</sup> (n)/h.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Ha concluido la construcción del tercer tanque de almacenamiento, de 150.000 m<sup>3</sup>. El cuarto tanque presenta un ligero retraso, de tres meses, mientras que el retraso del quinto tanque de almacenamiento asciende a un año.

- *Capacidad de atraque.* Se prevé un retraso de un año para el proyecto de incremento de la capacidad de atraque, hasta 260.000 m<sup>3</sup>, respecto a la prevista de la Planificación.

#### Gran Canaria (Transportista de Gas Canarias)

Esta nueva planta de regasificación entraría en operación comercial en el segundo trimestre de 2013, retrasándose once meses respecto del plazo previsto en la Planificación.

#### Musel (Enagas)

La construcción de esta nueva planta de regasificación no prevé retrasos respecto a la fecha prevista en la Planificación. De acuerdo con los datos facilitados, esta planta entraría en operación comercial en diciembre de 2011. No se ha recibido información acerca del avance de las futuras ampliaciones de la capacidad de emisión y almacenamiento, planificadas para 2013.

#### Palos de la Frontera (Energas)

Respecto a la fecha prevista en la Planificación el promotor de esta planta prevé retrasos de dos años y diez meses para su finalización. De acuerdo con los datos facilitados, esta planta entraría en operación comercial en octubre de 2013.

#### Tenerife (Transportista de Gas Canarias)

La construcción de esta nueva planta de regasificación prevé un retraso de quince meses, respecto a la prevista en la Planificación, por lo que no entraría en operación comercial hasta el primer semestre de 2013.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
<b>Planta de regasificación de Barcelona</b>				
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m <sup>3</sup> de GNL	Enagas	2007	31/12/2010	<b>Retraso (1.096 días)</b>

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar a 1.800.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Enagas	2009	15/06/2009	Finalizada
Regasificadora de Barcelona. Incremento de la capacidad de emisión a red de 72 bar a 1.950.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Enagas	2009	15/06/2009	Finalizada
Regasificadora de Barcelona. 7º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL. Capacidad final <sup>1</sup> 610.000 m <sup>3</sup> .	Enagas	2010	30/11/2010	---
Regasificadora de Barcelona. 8º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL. Capacidad final* 680.000 m <sup>3</sup> .	Enagas	2011	30/04/2011	---
<b>Planta de regasificación de Bilbao</b>				
Regasificadora de Bilbao. Incremento de capacidad de emisión en 400.000 m <sup>3</sup> (n)/h. Capacidad final de 1.200.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Bahía Bizkaia Gas	2012	11/07/2012	---
Regasificadora de Bilbao. Incremento de capacidad de emisión en 200.000 m <sup>3</sup> (n)/h. Capacidad final de 1.400.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Bahía Bizkaia Gas	n.d.	---	Categoría B. Fecha no remitida por el Promotor
Regasificadora de Bilbao 3º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL. Capacidad final 450.000 m <sup>3</sup> .	Bahía Bizkaia Gas	2012	11/07/2012	---
Regasificadora de Bilbao 4º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL. Capacidad final 600.000 m <sup>3</sup> .	Bahía Bizkaia Gas	n.d.	---	Fecha no remitida por el Promotor
<b>Planta de regasificación de Cartagena</b>				
Regasificadora de Cartagena. Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m <sup>3</sup> de GNL	Enagas	2007	30/06/2009	Finalizada
Regasificadora de Cartagena. 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL. Capacidad final de 587.000 m <sup>3</sup>	Enagas	2010	30/10/2010	---
<b>Planta de regasificación de Huelva</b>				

<sup>1</sup> Considerada la desmantelación de los tanques antiguos

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Regasificadora de Huelva. Ampliación emisión. Capacidad final 1.500.00 ó 1.650.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Enagas	2011 ó 2015	---	Categoría B. Condicionada a Poseidón y Marismas.
Regasificadora de Huelva. Incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m <sup>3</sup> de GNL	Enagas	2007	31/12/2010	Retraso (1095 días)
Regasificadora de Huelva. 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL. Capacidad final de 610.000 m <sup>3</sup> GNL	Enagas	2010	30/11/2010	---
Regasificadora de Huelva. 6º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m <sup>3</sup> GNL. Capacidad final de 760.000 m <sup>3</sup> GNL	Enagas	2011	---	Categoría B. Condicionada a Poseidón y Marismas.
<b>Planta de regasificación de Mugarodos</b>				
Regasificadora de Mugarodos. Ampliación emisión. Capacidad final 825.600 m <sup>3</sup> (n)/h	Reganosa	2013	30/06/2013	---
<b>Planta de regasificación de Sagunto</b>				
Regasificadora de Sagunto. Incremento de la capacidad de atraque hasta 260.000 m <sup>3</sup> de GNL	Planta de Regasificación de Sagunto	2008	31/12/2009	Retraso (365 días)
Ampliación Planta de Sagunto hasta una capacidad de emisión de 1.200.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Planta de Regasificación de Sagunto	2009	31/12/2010	Retraso (365 días)
Ampliación Planta de Sagunto hasta una capacidad de emisión de 1.400.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Planta de Regasificación de Sagunto	2012	01/09/2012	---
3º tanque Planta Sagunto de 150.000 m <sup>3</sup> . Capacidad final de 450.000 m <sup>3</sup> GNL	Planta de Regasificación de Sagunto	2009	29/05/2009	Finalizada
4º tanque Planta Sagunto de 150.000 m <sup>3</sup> . Capacidad final de 600.000 m <sup>3</sup> GNL.	Planta de Regasificación de Sagunto	2011	31/03/2012	Retraso (91 días)
5º tanque Planta Sagunto de 150.000 m <sup>3</sup> . Capacidad final de 750.000 m <sup>3</sup> GNL	Planta de Regasificación de Sagunto	2012	31/12/2013	Retraso (365 días)
<b>Planta de regasificación de Gran Canaria</b>				
Regasificadora de Gran Canaria	Transportista de Gas Canarias	2012	01/12/2013	Retraso (334 días)



PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
<b>Planta de regasificación de Musel</b>				
Nueva Planta de Regasificación de Musel	Enagas	2011	31/12/2011	---
Nueva Planta de Regasificación de Musel. Ampliación emisión a 1.000.000 m <sup>3</sup> (n)/h	Enagas	2013	----	---
3º tanque Planta del Musel de 150.000 m <sup>3</sup> . Capacidad final de 450.000 m <sup>3</sup> GNL	Enagas	2013	----	---
<b>Planta de regasificación de Palos de la Frontera</b>				
Nueva Planta de Regasificación de Palos de la Frontera	Energas	2010	31/10/2013	<b>Retraso (1.035 días)</b>
<b>Planta de regasificación de Tenerife</b>				
Regasificadora de Tenerife	Transportista de Gas Canarias	2011	01/03/2013	<b>Retraso (426 días)</b>

Figura 3.2 Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas plantas de regasificación según la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016 y la nueva previsión actualizada de los promotores a Octubre 2009

### 3.2.1.2 Gasoductos nacionales

Según la información reflejada en la figura 3.3, en la que se clasifican los gasoductos de la red de transporte de acuerdo con el año previsto de entrada en operación comercial de la Planificación 2008-2016, cabe destacar:

**Año 2007:** El gasoducto Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo, previsto según la Planificación para el año 2007, ha sido informado por Endesa y Naturgas, que apuntan retrasos de dos años y tres años y siete meses respectivamente. El gasoducto Puerto de Santa María-Puerto Real-San Fernando-Acceso a Cádiz-Chiclana de la Frontera está informado por el promotor solicitante con dos años y ocho meses de retraso. El gasoducto Villafranca de los Barros- Jerez de los Caballeros ha sido solicitado por Gas Extremadura Transportista, y no se indica la fecha prevista para su finalización.

**Año 2008:** Varios de los proyectos programados para este periodo presentan también retraso. Este es el caso del gasoducto Gallur-Ejea de los Caballeros que se retrasará un año y cinco meses. Los gasoductos Otero de Herreros-Ávila y Otero de Herreros-Segovia cuentan ambos con un retraso de un año y ocho meses. El gasoducto Segovia Norte se espera concluirlo a mediados de 2011, con dos años y medio de retraso sobre la fecha prevista en la Planificación. El gasoducto Espera-Las Cabezas-Lebrija se retrasa tres años y medio según su solicitante. El gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo se retrasa un año y once meses. El tramo de gasoducto insular en Ibiza Cala Gracio – Ibiza cuenta con un retraso de un año y cinco meses, y en Mallorca el Ca´s Tresorer – Son Reus se espera concluir en noviembre de 2009.

Se ha concluido el gasoducto Zaragoza-Calatayud en octubre de 2009, y en Ibiza, el San Juan de Dios – Ca´s Tresorer en agosto. Se finalizaron también en 2008 el gasoducto Mugaros – Abegondo, el tramo Vergara – Zaldivia y el Barcelona – Arbós.

**Año 2009:** Se retrasa dos años el tramo de gasoducto Castropodame-Villafranca del Bierzo según la fecha aportada por el promotor Enagas. También se retrasan seis meses el desdoblamiento Cártama-Mijas y el gasoducto Marismas-Almonte. El gasoducto Corvera-Tamón se retrasa diez meses. El promotor solicitante del gasoducto Huerca – Guadix estima que este se retrasará hasta 2013.

Se han concluido en 2009, cumpliendo las fechas contempladas en el documento de Planificación, los siguientes gasoductos: el gasoducto Zaldivia-Villabona, el gasoducto al Campo de Gibraltar Fase III, el Ramal a Castellón y el gasoducto Lemona-Haro. También se ha finalizado el Gasoducto de Baleares, en los tramos Montesa-Denia y Denia-Ibiza-Mallorca, y las infraestructuras asociadas al MEDGAZ para los tramos Lorca- Chinchilla y el gasoducto Almería-Lorca. No se concreta la fecha para la conexión Frontera francesa-Viella, sujeta al avance de las infraestructuras en Francia.

**Año 2010:** El gasoducto Planta de Bilbao-Treto presenta retraso de un año y diez meses sobre la fecha contemplada en el documento de Planificación. El Villanueva del Arzobispo-Puente Génave ha sido solicitado por Endesa, Naturgas y Gas Natural-Unión Fenosa, dando los promotores diversas fechas. También el gasoducto

Baeza-Mancha Real presenta un retraso de un año y diez meses, y la duplicación Paterna-Tivissa de seis meses, sobre la fecha de Planificación. Para el resto de gasoductos cuya finalización está contemplada en este periodo se prevé su conclusión en fecha. Estos gasoductos serían el Belmonte del Tajo-Arganda del Rey, Cártama-Nerja y el Almería-Adra, aún no adjudicados; en el eje de Levante la duplicación Castelnou-Tivissa y la duplicación del gasoducto Vergara-Irún en su tramo Villabona-Irún.

**Año 2011:** Presentan retraso, de un año sobre la fecha planificada el gasoducto desde la Planta de GNL de Tenerife a Granadilla y el gasoducto entre la planta de Musel y Llanera. El gasoducto Bermeo-Lemona, asociado al desarrollo definitivo del almacenamiento de Gaviota, presenta un importante retraso. Se espera concluir en plazo el resto de los gasoductos previstos para este año: el gasoducto Algete-Yela, el Zarza del Tajo-Yela, el gasoducto a Besós y el gasoducto Martorell-Figueras.

No están adjudicados los gasoductos Ca's Tresorer-Felanitx-Mallorca y los gasoductos a los almacenamientos subterráneos de El Ruedo y Las Barreras. El promotor solicitante de estos dos últimos gasoductos indica aplazamientos ligados al retraso en el desarrollo efectivo de los almacenamientos que conectan.

**Año 2012:** Diversos proyectos correspondientes con tramos ubicados en las Islas Canarias han sido solicitados tanto por Endesa como por Transportista de Gas Canarias. Si bien no está definida su adjudicación señalan que estarían disponibles en el plazo previsto o con ligeros retrasos asociados a las fechas definitivas de conclusión de las plantas de regasificación. Los gasoductos Villapresente-Burgos, el nuevo gasoducto Tivissa-Arbós y el gasoducto Yela-Villar de Arnedo se finalizarían en este año, de acuerdo a las fechas previstas. Enagas ha solicitado el gasoducto "Villar de Arnedo-Castelnou" y tanto Enagás como Gas Natural-Unión Fenosa han solicitado la adjudicación del gasoducto Guitiriz-Lugo, pero no informan de las fechas previstas.

**Año 2013:** Tanto Naturgas como Enagas han solicitado los gasoductos Castropodame-Zamora y Zamora-Algete, si bien aún no se indica la fecha prevista de construcción. También han sido solicitados los gasoductos Burgos-Haro y el Gasoducto Norte de Gran Canaria.

**Proyectos sin fecha de operación comercial:** No se especifica en el documento de Planificación la fecha de puesta en marcha de los gasoductos que se señalan a continuación. En cualquier caso, dado que las fechas de algunos de ellos sí habían sido determinadas en documentos anteriores, y los promotores han iniciado los trabajos en algunos casos, en la figura 3.3 se incluye la fecha que los promotores estiman para la finalización de algunos de estos gasoductos.

No hay fecha prevista para la construcción del gasoducto Figueras–Frontera francesa condicionado al desarrollo de las infraestructuras en Francia ni para el Senmenat-Andorra.

Tampoco recoge la Planificación la fecha de puesta en operación del Ramal a la Mariña Lucense ni para el gasoducto Chinchilla-Zaragoza. La fecha de puesta en marcha para el gasoducto Onda- Teruel está condicionada por la demanda de su trazado. Tampoco se indica la fecha para el gasoducto a Barbanza solicitado por Gas Natural-Unión Fenosa, ni para el ramal a Villanueva de la Serena solicitado por Gas Extremadura Transporte y Naturgas.

No está definida en el documento de Planificación la fecha de operación comercial de los gasoductos de conexión de Castor y Reus, condicionados al propio desarrollo de dichos almacenamientos. Enagás aporta fechas estimadas de puesta en marcha para el gasoducto de conexión al AASS de Castor, si bien no para la conexión al AASS de Reus. La duplicación del Treto-Llanera, por Enagas, está prevista para finales de 2012. El promotor del gasoducto Mérida-Don Benito, Gas Extremadura Transporte, prevé su conclusión para diciembre de 2011, y Endesa prevé los gasoductos Onda-Teruel y Son Reus-Inca-Alcudia para finales de 2011.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2007</b>				
Puerto de Santa María-Puerto Real-San Fernando-Acceso a Cádiz-Chiclana de la Frontera	Endesa	2007	01/08/2010	<b>Solicitada adjudicación</b>

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo	Endesa	2007	30/07/2012	Solicitada adjudicación
Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo	Naturgas	2007	01/01/2010	Solicitada adjudicación
Villafranca de los Barros-Jerez de los Caballeros	Gas Extremadura Transportista	2007	---	Solicitada adjudicación
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2008</b>				
Gallur- Ejea de los Caballeros	Endesa	2008	30/05/2010	Retraso (515 días)
Cabañas-Abegondo (Mugaros-Abegondo)	Reganosa	2008	26/11/2008	Finalizada
Otero de Herreros-Ávila	Endesa	2008	30/08/2010	Retraso (607 días)
Segovia-Otero de Herreros	Endesa	2008	30/08/2010	Retraso (607 días)
Barcelona - Martorell - Arbós (Gasoducto Barcelona-L'Arboç)	Enagas	2008	30/11/2008	Finalizado
Zaragoza - Calatayud	Endesa	2008	11/10/2009	Finalizado
Segovia Norte	Endesa	2008	30/06/2011	Retraso (911 días)
Linares- Úbeda - Villacarrillo	Endesa	2008	30/11/2010	Retraso (699 días)
Tramos insulares en Ibiza (San Juan de Dios- Ca's Tresorer)	Endesa	2008	19/08/2009	Finalizada
Tramos insulares en Ibiza (Cala gracio-Ibiza)	Endesa	2008	30/05/2010	Retraso (515 días)
Tramos insulares en Mallorca (Ca's Tresorer-Son Reus)	Endesa	2008	30/11/2009	Retraso (334 días)
Espera-Olas Cabezas-Lebrija	Endesa	2008	01/07/2012	Retraso (1.307 días)
Vergara-Irún (Duplicación). Tramo Vergara-Zaldivia	Naturgas	2008	31/10/2008	Finalizado
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2009</b>				
Vergara-Irún (Duplicación). Tramo Zaldivia-Villabona	Naturgas	2009	22/05/2009	Finalizado

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Huerca-Overa-Baza-Guadix	Endesa	2009	15/11/2013	Retraso (1.415 días)
Corvera- Tamón	Naturgas	2009	01/10/2010	Retraso (274 días)
Campo de Gibraltar. Fase III	Enagas	2009	30/06/2009	Finalizado
Ramal a Castellón	Enagas	2009	29/04/2009	Finalizado
Lemona-Haro	Enagas	2009	30/06/2009	Finalizado
Marismas - Almonte	Enagas	2009	30/06/2010	Retraso (181 días) Categoría B
Gasoducto de Baleares (tramo Montesa - Denia)	Enagas	2009	30/06/2009	Finalizado
Desdoblamiento Cártama - Mijas	Enagas	2009	30/06/2010	Retraso (181 días)
Gasoducto de Baleares (tramo Submarino Denia - Ibiza - Mallorca)	Enagas	2009	28/08/2009	Finalizado
Lorca - Chinchilla	Enagas	2009	05/08/2009	Finalizado
Almería-Lorca	Enagas	2009	29/06/2009	Finalizado
Frontera Francesa - Viella	Enagas	2009	---	Condicionado al desarrollo de las infraestructuras en Francia.
Castropodame - Villafranca del Bierzo	Enagas	2009	31/12/2011	Retraso 730 días
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2010</b>				
Duplicación Castelnou - Tivissa	Enagas	2010	30/10/2010	---
Baeza-Mancha Real	Endesa	2010	30/11/2012	Retraso (700 días)
Cártama-Nerja	Enagas	2010	---	Solicitada adjudicación
Belmonte de Tajo-Arganda del Rey	Gas Natural-Unión Fenosa	2010	---	Solicitada adjudicación

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Belmonte de Tajo-Arganda del Rey	Naturgas	2010	01/01/2010	Solicitada adjudicación
Villanueva del Arzobispo-Puente Génave	Naturgas	2010	01/01/2010	Solicitada adjudicación
Villanueva del Arzobispo-Puente Génave	Endesa	2010	30/11/2012	Solicitada adjudicación
Villanueva del Arzobispo-Puente Génave	Gas Natural-Unión Fenosa	2010	---	Solicitada adjudicación
Almería-Adra	Enagas	2010	----	Solicitada adjudicación
Planta de Bilbao - Treto	Naturgas	2010	01/10/2012	Retraso (640 días)
Vergara-Irún (Duplicación). Tramo Villabona-Irún	Naturgas	2010	01/07/2010	---
Duplicación Paterna - Tivissa	Enagas	2010	30/06/2011	Retraso (181 días)
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2011</b>				
Algete-Yela	Enagas	2011	30/12/2011	---
Zarza del Tajo - Yela	Enagas	2011	30/12/2011	---
Gasoducto a Besós	Enagas	2011	31/12/2011	---
Bermeo - Lemona	Enagas	2011	31/12/2016	Categoría B Condicionado al desarrollo o ampliación de los almacenamientos que conecta
Musel - Llanera	Enagas	2011	31/12/2012	Retraso (365 días)
Martorell - Figueras	Enagas	2011	30/09/2011	---
Planta GNL Tenerife-Granadilla	Transportista de Gas Canarias	2011	01/01/2013	Retraso (367 días)
Ca's Tresorer-Felanitx-Mallorca	Endesa	2011	31/12/2012	Solicitada adjudicación

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Ca's Tresorer-Felanitx-Mallorca	Gas Natural-Unión Fenosa	2011	---	Solicitada adjudicación
Gasoducto al AASS de El Ruedo	Unión Fenosa Gas	2011	23/09/2014	Solicitada adjudicación
Gasoducto al AASS Las Barreras	Unión Fenosa Gas	2011	01/07/2015	Solicitada adjudicación
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2012</b>				
Duplicación Villapresente - Burgos	Enagas	2012	31/12/2012	---
Planta GNL Gran Canaria – San Bartolomé de la Tirajana	Transportista de Gas Canarias	2012	01/10/2013	Solicitada adjudicación Retraso (274 días)
Planta GNL Gran Canaria – San Bartolomé de la Tirajana	Endesa	2012	---	Solicitada adjudicación
Gasoducto Sur de Tenerife	Transportista de Gas Canarias	2012	01/08/2013	Solicitada adjudicación Retraso (212 días)
Gasoducto Sur de Tenerife	Endesa	2012	---	Solicitada adjudicación
Nuevo gasoducto Tivissa - Arbós	Enagás	2012	31/12/2012	---
Yela - Villar Arnedo	Enagas	2012	30/10/2012	---
Villar Arnedo - Castelnou	Enagas	2012	---	Solicitada adjudicación
Gasoducto Norte Tenerife	Endesa	2012	----	Solicitada adjudicación
Guitiriz-Lugo	Gas Natural-Unión Fenosa	2012	---	Solicitada adjudicación
Guitiriz-Lugo	Enagas	2012	---	Solicitada adjudicación
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2013</b>				
Castropodame – Zamora	Naturgas	2013	---	Solicitada adjudicación
Castropodame – Zamora	Enagas	2013	---	Solicitada adjudicación
Zamora - Algete	Naturgas	2013	---	Solicitada adjudicación



PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Zamora - Algete	Enagas	2013	---	Solicitada adjudicación
Burgos – Haro	Enagas	2013	---	Solicitada adjudicación
Gasoducto Norte de Gran Canaria	Endesa	2013	---	Solicitada adjudicación
<b>Proyectos sin Fecha de inicio de operación comercial</b>				
Conexión al AASS de Castor	Enagas	n.d.	31/12/2012	Categoría B Condicionado al desarrollo del almacenamiento al que conecta
Duplicación Treto - Llanera	Enagas	n.d.	31/12/2012	---
Ramal Mariña Lucense	Naturgas	n.d.	---	Solicitada Adjudicación
Ramal Mariña Lucense	Gas Natural-Unión Fenosa	n.d.	---	Solicitada Adjudicación
Senmenat-Andorra	Naturgas	n.d.	---	Solicitada Adjudicación
Mérida - Don Benito - Miajadas	Gas Extremadura Transporte, S.L.	n.d.	15/11/2011	---
Chinchilla-Zaragoza	Gas Natural-Unión Fenosa	n.d.	---	Categoría B Solicitada Adjudicación. Condicionado a entradas Medagz por Almería
Ramal Villanueva de la Serena	Gas Extremadura Transporte, S.L.	n.d.	---	Solicitada Adjudicación
Ramal Villanueva de la Serena	Naturgas	n.d.	---	Solicitada Adjudicación
Conexión al AASS de Reus	Enagas	n.d.	---	Categoría B Condicionado al desarrollo del almacenamiento al que conecta
Onda -Teruel	Enagas	n.d.	---	Categoría B Solicitada Adjudicación

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Onda-Teruel	Endesa	n.d.	31/12/2011	<b>Categoría B Solicitada Adjudicación</b>
Son Reus- Inca- Alcudia	Endesa	n.d.	01/12/2011	<b>Solicitada Adjudicación</b>
Gasoducto a Barbanza	Gas Natural-Unión Fenosa	n.d.	---	<b>Solicitada Adjudicación No informado</b>

Figura 3.3 Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos gasoductos según la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016 y la nueva previsión actualizada de los promotores en Octubre 2009.

Para los siguientes gasoductos se ha observado que más de un promotor ha enviado información a esta Comisión:

- Onda –Teruel (*Endesa, Enagas*)
- Ramal Mariña Lucense (*Gas Natural-Unión Fenosa, Naturgas*)
- Zamora-Algete (*Naturgas, Enagas*)
- Castropodame – Zamora (*Naturgas, Enagas*)
- Guitiriz-Lugo (*Enagas, Gas Natural-Unión Fenosa*)
- Ramal Villanueva de la Serena (*Gas Extremadura Transporte, Naturgas*)
- Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo (*Endesa, Naturgas*)
- Villanueva del Arzobispo-Puente Génave (*Endesa, Naturgas, Gas Natural-Unión Fenosa*)
- Ca´s Tresorer-Felanitx-Mallorca (*Endesa, Gas Natural-Unión Fenosa*)
- Belmonte de Tajo-Morata de Tajuña-Arganda del Rey (*Naturgas, Gas Natural-Unión Fenosa*)
- Planta GNL Gran Canaria – San Bartolomé de la Tirajana (*Transportista de Gas Canarias, Endesa*)

- Gasoducto Sur de Tenerife (*Transportista de Gas Canarias, Endesa*)

En la figura 3.4, se clasifican los ramales de gasoductos de la red de transporte que alimentarían a centrales térmicas, de ciclo combinado o termosolares, de acuerdo con la fecha prevista por el promotor adjudicado o el solicitante para su entrada en operación comercial. Se muestran los ramales que, o bien ya se encontraban incluidos en el documento de revisión 2005-2011, o bien han sido propuestos en la Planificación 2008-2016 y sobre los cuales se han aportado fechas estimadas de entrada en operación comercial.

Cabe destacar que los gasoductos de conexión a centrales de ciclo combinado adquieren de manera automática la consideración de categoría “A” una vez que existe un compromiso firme para el desarrollo de la central a la que darán suministro, por parte del promotor de la misma. Así pues, tanto para los ramales recogidos en este documento como para aquellos otros que puedan surgir en un futuro, su aprobación quedará condicionada a la efectiva construcción de los ciclos a los que darán suministro y, por lo tanto, en la figura siguiente no se indica ningún valor sobre los posibles retrasos de los mismos.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
<b>Fecha estimada de inicio de operación comercial durante 2009</b>				
Ramal a CTCC de Málaga (1)	Gas Natural-Unión Fenosa	Asociado CTCC	26/01/2009	<b>Finalizado</b>
Ramal a la CTCC de Port de Barcelona	Gas Natural-Unión Fenosa	Asociado a CTCC	31/12/2009	<b>Solicitado</b>
Ramal a Aceca	Enagas	Asociado a CCGT	26/12/2008	<b>Finalizado</b>
<b>Fecha estimada de inicio de operación comercial durante 2011</b>				
Ramal a la CTCC de Alange	Naturgas	Asociado a CTCC	01/12/2011	
Ramal a Central Solar Las Hoyas	Endesa	Asociado CTCC	30/04/2011	<b>Solicitado</b>

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Ramal a la CTCC de Ribaroja B	Gas Natural-Unión Fenosa	Asociado CTCC	31/12/2011	Solicitado
Ramal a CTCC Puerto de Gijón	Naturgas	Asociado CTCC	01/02/2011	Pendiente Adjudicación
Ramal a CTCC de Corvera	Naturgas	Asociado CTCC	31/12/2011	Solicitado
Ramal a la CTCC de Barajas de Melo	Naturgas	Asociado CTCC	01/02/2011	Pendiente Adjudicación
<b>Fecha estimada de inicio de operación comercial durante 2012</b>				
Gasoducto planta de GNL-San Bartolomé de Tirajana	Endesa	Asociado a CTCC	31/12/2012	Solicitado
Ramal a Central Solar Perdiguera	Endesa	Asociado CTCC	01/12/2012	Solicitado
Gasoducto desde Planta GNL Tenerife-CT de Granadilla	Transportista de Gas Canarias	Asociado CTCC	31/12/2012	
<b>Fecha estimada de inicio de operación comercial durante 2013</b>				
Ramal a la CTCC Morata de Tajuña B	Transportista Sureuropea del Gas, S.L.	Asociado CTCC	30/06/2013	Possible retraso respecto a la CTCC
Ramal a la CTCC de Alange	Iberdrola	Asociado a CTCC	31/10/2013	
Ramal a la CTCC de Villamanrique B	Iberdrola	Asociado CTCC	31/10/2013	
Ramal a la CTCC de Miranda de Ebro B	Iberdrola	Asociado CTCC	31/10/2013	
Gasoducto desde Planta GNL Gran Canaria-Ramal a la CTCC de Tirajana	Transportista de Gas Canarias	Asociado a CTCC	01/12/2013	
Ramal a CTCC de Jinamar	Transportista de Gas Canarias	Asociado CTCC	01/10/2013	

Figura 3.4 Fechas de puesta en servicio de los nuevos ramales de conexión a las CCTT y CCGT incluidos en la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016 sobre los que existen fechas estimadas de previsión actualizada de los promotores adjudicados o solicitantes en Octubre de 2009.

### 3.2.1.3 Conexiones internacionales

La figura 3.5 refleja el estado de avance de las conexiones internacionales.

### Conexión de Larrau

El incremento de la capacidad de interconexión a través de Larrau está asociado a la construcción de diversas infraestructuras, según se detalla en un epígrafe posterior de este informe. Este proceso está coordinado con los transportistas franceses a través del proceso “*Open Season*”, de acuerdo con el cual, dichas infraestructuras deben estar disponibles a partir del mes de marzo de 2013. La entrada en funcionamiento de la estación de compresión de Navarra, en mayo de 2009, ha supuesto un hito en este sentido, con un consecuente aumento asociado de capacidad de interconexión.

### Conexión del Medgaz

El promotor del proyecto prevé su entrada en operación comercial en marzo de 2010, con tres meses de retraso sobre la fecha prevista en la planificación.

### Conexión por Irún

El aumento de la conexión por Irún está condicionado a la finalización de los distintos tramos de la duplicación Vergara-Irún promovidos por Naturgas, que se esperan concluir a finales del año 2009. El uso definitivo de las infraestructuras vendrá también asociado al desarrollo de las infraestructuras en la parte francesa.

### Conexiones con Francia a través de Cataluña

La construcción de esta interconexión está condicionada a los desarrollos necesarios en la red de transporte del país vecino, proceso coordinado a través del vigente procedimiento de “*Open Season*” que se desarrollará para su puesta en marcha en 2015. Además del gasoducto Figueras-Frontera francesa, sería necesaria una nueva estación de compresión.

CONEXIÓN INTERNACIONAL	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2009</b>				

CONEXIÓN INTERNACIONAL	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Aumento Conexión Internacional de Larrau	Enagas	2009	(*)	Asociado a la progresiva incorporación de diversas infraestructuras
Conexión Internacional Argelia-España. Tramo español del gasoducto del Medgaz.	Medgaz	2009	30/03/2010	Retraso (90 días)
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2009</b>				
C.I. Irún. Gasoducto Vergara-Irún (Duplicación).	Naturgas	2010	01/07/2010	---
<b>Sin fecha de operación definida</b>				
Gasoducto Figueras - Frontera Francesa	Enagas	n.d.	(**)	Condicionada al avance de las infraestructuras en Francia

Figura 3.5: Estado de los proyectos relativos a conexiones internacionales

(\*) De acuerdo a los resultados de la *Open Season 2013*, las infraestructuras asociadas deben estar disponibles en marzo de 2013.

(\*\*) De acuerdo al procedimiento de *Open Season 2015*, las infraestructuras asociadas deben estar disponibles en 2015.

### 3.2.1.4 Estaciones de compresión

En el caso de las estaciones de compresión, como puede verse en la figura 3.6 que contiene los datos enviados por el promotor de éstas (Enagas), cabe hacer los siguientes comentarios:

**Año 2009:** 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. Está prevista la puesta en marcha de la estación de compresión de Montesa en

el mes de noviembre. Se han concluido los trabajos para el refuerzo de la estación de compresión de Haro, en junio, y la estación de compresión de Navarra fue puesta en funcionamiento en mayo.

**Año 2010:** La estación de compresión de Chinchilla, situada en el punto de conexión del Medgaz con el eje transversal, está prevista para finales del año.

**Año 2012:** La estación de compresión de Villar de Arnedo prevé entrar en servicio antes de la última fecha prevista en la Planificación, a finales de 2010. No se aporta fecha prevista para la ampliación de la estación de compresión de Zaragoza.

**Año 2013:** Los proyectos de ampliación de las estaciones de compresión de Algete, Zamora y Haro han sido solicitados, si bien las fechas previstas para la puesta en marcha de éstas no han sido informadas aún.

La fecha para la entrada en operación de diversas estaciones no ha sido aún definida en la Planificación. En estos casos, las estaciones cuentan con categoría B y su desarrollo definitivo está condicionado a la justificación de su necesidad. Así ocurre en las estaciones de compresión de Martorell, Lorca, Capdepera, Irún y la ampliación de Chinchilla.

ESTACION DE COMPRESION	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2009</b>				
E. de compresión de Montesa	Enagas	2009	30/11/2009	---
E. de compresión de Denia (antes Oliva)	Enagas	2009	31/12/2010	<b>Retraso (365 días)</b>
Refuerzo E. de compresión de Haro	Enagas	2009	30/03/2009	<b>Finalizada</b>
E. de compresión de Navarra (antes Lumbier)	Enagas	2009	26/05/2009	<b>Finalizada</b>

ESTACION DE COMPRESION	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2010</b>				
E. De compresión de Chinchilla (Medgaz)	Enagas	2010	31/12/2010	---
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2012</b>				
Ampliación E. De compresión de Zaragoza	Enagas	2012	---	<b>Solicitado</b>
E. De compresión de Villar de Arnedo	Enagas	2012	31/12/2010	---
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2013</b>				
Ampliación de la E. de compresión de Algete	Enagas	n.d.	---	<b>Solicitado</b>
Ampliación de la E. de compresión de Zamora	Enagas	n.d.	---	<b>Solicitado</b>
Ampliación de la E. de compresión de Haro (2+1)	Enagas	n.d.	---	<b>Solicitado</b>
<b>Sin fecha en la Planificación</b>				
Ampliación de la E. de compresión de Chinchilla	Enagas	n.d.	---	<b>Categoría B Solicitado</b>
E. de compresión de Lorca	Enagas	n.d.	---	<b>Categoría B Solicitado</b>
E. de compresión de Irún	Naturgas	n.d.	---	<b>Categoría B Solicitado</b>
E. de compresión de Capdepera	Enagas	n.d.	---	<b>Categoría B Solicitado</b>
E. de compresión de Martorell	Enagas	n.d.	---	<b>Categoría B Solicitado</b>

Figura 3.6. Comparación de las fechas de puesta en servicio de las nuevas estaciones de compresión de la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016 y la nueva previsión actualizada de los promotores en Octubre 2009.

### 3.2.1.5 Almacenamientos subterráneos



Según la información reflejada en la figura 3.7 acerca del estado de desarrollo de los almacenamientos subterráneos, cabe destacar lo siguiente:

#### Almacenamiento subterráneo de Marismas

No se recoge en la Planificación la fecha prevista para entrada en operación de la fase I de Marismas. El almacenamiento está previsto por el promotor para finales de 2013.

Por otro lado, se observa retraso en la fase II de Marismas, que no estaría disponible hasta diciembre de 2013.

#### Almacenamiento subterráneo de Castor

Se observa un retraso de un año y cinco meses en el almacenamiento de Castor, previsto por el promotor para mayo de 2012.

#### Almacenamiento subterráneo de Gaviota:

La planificación no recoge la fecha de puesta en marcha para el almacenamiento de Gaviota y el promotor, Repsol, estima ésta para el mes de septiembre de 2014.

#### Almacenamiento subterráneo de Santa Bárbara (Yela)

De acuerdo con la fecha de la Planificación, el nuevo almacenamiento de Santa Bárbara estaría en marcha antes de la fecha planificada. Según lo previsto por el promotor se espera su puesta en funcionamiento a mediados de 2011.

#### Almacenamiento subterráneo de Poseidón

Su promotor no aporta una fecha de previsión de puesta en marcha de esta infraestructura, ni se recoge en la Planificación la fecha actualizada para poder realizar un seguimiento de la misma.

#### Almacenamiento subterráneo de Reus

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

#### Almacenamiento subterráneo de las Barreras y El Ruedo

Unión Fenosa Gas indica que la fecha de finalización de ambos almacenamientos, que de acuerdo con la Planificación tienen prevista su entrada en operación comercial para el año 2011, se retrasa hasta 2014 en el caso de Las Barreras y 2015 para el almacenamiento de El Ruedo. No se indica fecha sobre la ampliación de ambos almacenamientos, que a su vez no está definida en la Planificación.

Por otro lado, pese a estar incluidos en la Planificación, no se ha fijado la fecha de entrada en operación comercial, ni se conoce el promotor, de los almacenamientos de las cavidades salinas de la zona de Cardona y Dorada.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Marismas (Fase I)	Gas Natural-Unión Fenosa	n.d.	31/12/2013	---
Marismas (Fase II)	Gas Natural-Unión Fenosa	2010	31/12/2013	Retraso (1.095)
Castor	Escal UGS	2010	01/05/2012	Retraso (487 días)
Gaviota	Repsol	n.d.	15/09/2014	---
Poseidón	Repsol	n.d.	---	Fecha no remitida por el Promotor.
Las Barreras	Unión Fenosa Gas	2011	23/09/2014	Retraso (993)
El Ruedo	Unión Fenosa Gas	2011	01/07/2015	Retraso (1.275)
Nuevo almac. de Santa Bárbara, Yela	Enagas	2012	30/06/2011	---
Reus	Enagas	n.d.	---	Categoría B Pendiente de inicio de trabajos de estudio
Ampliación almacenamiento de Las Barreras	Unión Fenosa Gas	n.d.	---	Categoría B Fecha no remitida por el Promotor
Ampliación	Unión Fenosa	n.d.	---	Categoría B

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
almacenamiento de El Ruedo	Gas			Fecha no remitida por el Promotor
Cavidades Salinas Zona de Cardona	---	n.d.	---	Categoría B Sin promotor definido
Almacenamiento de la Dorada	---	n.d.	---	Categoría B Sin promotor definido

Figura 3.7: Comparación de las fechas de puesta en servicio de los nuevos almacenamientos subterráneos según la Planificación de los sectores de electricidad y gas 2008-2016 y la nueva previsión actualizada de los promotores en Octubre 2008.

## 3.2.2 Consideraciones sobre las infraestructuras gasistas

### 3.2.2.1 Consideraciones sobre regasificación

#### Planta de Barcelona

Con la entrada en operación de la duplicación del gasoducto Barcelona – Arbós, se han reducido las limitaciones al transporte en ese tramo y se permite alimentar desde la planta de Barcelona a una mayor presión la red de Barcelona y los ciclos combinados de Besós, además de mejorar la atención a la zona de Barcelona en caso de fallo de la planta. Durante 2009 la conclusión de los trabajos de incremento de capacidad en la planta de regasificación de Barcelona han aumentado la capacidad de emisión hasta 1.950.000 m<sup>3</sup> (n)/h a 72 bar. La actuación de incremento de presión en el gasoducto a Besós, conocido como “Sea Line”, junto con la construcción del nuevo gasoducto a Besós, previsto por el promotor para finales de 2011 mejorará la atención a esa zona de Barcelona.

Cuando se concluya la construcción de los tanques séptimo y octavo de la planta de Barcelona, ésta tendrá una capacidad de almacenamiento de 680.000 m<sup>3</sup> (previsiblemente en 2011), teniendo en cuenta que, a su vez, se dismantelarán tanques de almacenamiento anteriores de capacidad inferior. El aumento de las capacidades de

almacenamiento de las distintas plantas proporcionará más autonomía y flexibilidad en la operación al sistema.

### Plantas de Sagunto y Cartagena

La progresiva ampliación de la capacidad de emisión de las plantas de regasificación de Sagunto (cuya ampliación a 1.200.000 m<sup>3</sup>(n)/h está prevista para diciembre de 2010) y Cartagena (actualmente con una capacidad de emisión de 1.350.000 m<sup>3</sup> (n)/h) pueden tener parcialmente condicionada su operativa por el desarrollo de la duplicación del gasoducto Paterna – Tivissa (retrasado hasta julio de 2011), junto con la entrada en operación del gasoducto del Medgaz. La entrada en operación de la estación de compresión de Montesa (prevista por su promotor para el mes de noviembre de 2009) va a permitir una mejor regulación de los flujos a través del Eje Transversal.

### Planta de Bilbao

La finalización del gasoducto Lecona-Haro y la ampliación de la estación de compresión de Haro durante 2009 han permitido solucionar la limitación de producción de la planta de Bilbao, concurrentemente con la extracción del almacenamiento de Gaviota.

La capacidad de emisión de la planta de regasificación está en proyecto de ampliación hasta 1.200.000 m<sup>3</sup> (n)/h, que según el promotor está prevista para julio de 2012.

### Planta de Mugardos

La Planificación 2008-2016 prevé incrementos de la capacidad de interconexión de la zona de influencia de esta planta a medio plazo. En el horizonte 2013 las potenciales infraestructuras a desarrollar que permitirían la interconexión de esta zona con el centro-oeste peninsular serían los gasoductos Guitiriz-Lugo, Castropodame-Zamora y Zamora-Algete, que, si bien han sido solicitados por diversos promotores, se encuentran en una etapa preliminar y aún no han sido asignados.

### Plantas de Canarias

Según las previsiones del promotor, la entrada en operación de la planta de Gran Canaria y de la planta de Tenerife se producirá en diciembre y marzo de 2013, respectivamente, con cierto retraso sobre las fechas previstas en la Planificación. Dichas plantas permitirán suministrar a los ciclos combinados en operación para generar energía eléctrica, así como abastecer las demandas doméstica e industrial previstas para dicha zona.

### Almacenamiento de GNL

Se ha finalizado la construcción en mayo de 2009 del 4º tanque de almacenamiento de la planta de Sagunto. En general las fechas previstas de puesta en marcha de los distintos tanques se ajustan a las indicadas en la Planificación. La progresiva finalización de las infraestructuras de almacenamiento de GNL permitirá dotar de una mayor flexibilidad a los agentes que operan en el sistema y proporcionar una mayor seguridad de suministro.

### Incremento de la capacidad de atraque

Los buques de última generación (de los llamados “Q-Flex” y “Q-max”) alcanzan capacidades de carga de 260.000 m<sup>3</sup> de GNL. Dichos buques suponen un gran aumento en cuanto a la capacidad de transporte de gas natural licuado.

Está prevista la adaptación de los atraques de las plantas de regasificación de Barcelona, Huelva y Sagunto (en Bilbao y Cartagena ya es posible) para que estos nuevos buques puedan descargar. Se detectan retrasos en la adaptación de algunas plantas, que pueden limitar temporalmente la descarga de buques de gran capacidad. Según se incremente la flota de buques de dichas características, será cada vez más necesario que se concluyan

los trabajos de adaptación de las plantas, de modo que éstas permitan la descarga de cualquier buque, independientemente de su tamaño.

### **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 estar finalizada a finales de 2010. La entrada en operación de la estación de compresión se producirá un año y medio después de la entrada en operación del gasoducto a Baleares.

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. De acuerdo con las fechas previstas por su promotor, ésta entrará en funcionamiento un año y cinco meses después de la puesta en marcha del Eje Transversal, por lo que la versatilidad de vehiculación de dicho gasoducto podría estar limitada hasta que la estación de compresión esté disponible.

La estación de compresión de Chinchilla, necesaria para mejorar el trasiego del gas desde el gasoducto Medgaz hacia el Eje Transversal, no entrará en operación hasta el diciembre del año 2010, según su promotor.

La estación de compresión de Villar de Arnedo (prevista para diciembre de 2010) y la finalización del refuerzo de la estación de compresión de Haro, junto con las estaciones de Zaragoza y Navarra ya finalizadas, van a permitir mejorar la capacidad de transporte hacia y desde el Eje del Ebro, unidas a 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 más gas al mercado francés.

### **3.2.2.3 Consideraciones sobre almacenamientos subterráneos**

Según se observa en el apartado 3.2.1.5, casi todos los proyectos de incremento de la capacidad de almacenamiento subterráneo acumulan retrasos notables o no tienen fecha

de operación prevista. Según los promotores, el sistema no contará con capacidad adicional de almacenamiento al menos hasta inicios del año 2011.

### 3.2.2.4 Consideraciones sobre gasoductos y grandes ejes de suministro

#### a. Eje Sureste (conexión Medgaz – Eje Transversal)

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN N 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Lorca-Almería	2009	30/06/2009	Finalizado
Gasoducto Lorca-Chinchilla	2009	05/08/2009	Finalizado
E. de compresión de Chinchilla	2010	31/12/2010	---
Conexión Internacional Argelia-España. Tramo español del gasoducto del Medgaz.	2009	30/03/2010	Retrasado 3 meses

Este eje, que consta de los gasoductos Lorca-Chinchilla, Almería-Lorca 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. Los tramos Lorca-Chinchilla y Lorca-Almería ya han sido finalizados. Presenta cierto retraso el propio gasoducto Medgaz, que entraría en funcionamiento en marzo de 2010. La estación de compresión de Chinchilla, prevista para diciembre de 2010, presenta nueve meses de retraso respecto del gasoducto Medgaz.

#### b. Eje Transversal

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Alcázar de San Juan-Chinchilla-Montesa	2008	30/04/2008	Finalizada
E. de compresión de Alcázar de San Juan	2008	30/04/2008	Finalizada
E. de compresión de Montesa	2009	30/11/2009	---

El Gasoducto transversal Alcázar de San Juan – Montesa, así como la estación de compresión de Alcazar de San Juan fueron finalizadas en abril de 2008.

La entrada de la estación de compresión de Montesa aportará flexibilidad en el uso del eje del Levante.

### c. Conexión de Baleares

Consta de las siguientes infraestructuras principales:

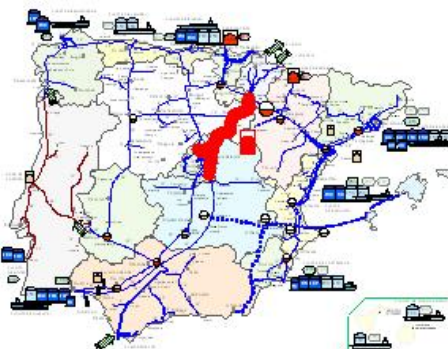


	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto de Baleares (tramo Montesa - Denia)	2009	31/06/2009	Finalizada
Gasoducto de Baleares (tramo Submarino Denia - Ibiza - Mallorca)	2009	28/09/2009	Finalizada
Estación de compresión de Denia	2009	31/12/2010	Retraso (365días)

El gasoducto que une la Península con Baleares ha finalizado de acuerdo a las fechas de Planificación, de modo que a partir del mes de septiembre comenzó a llegar gas natural a Baleares. Por su parte, la estación de compresión de Denia presenta cierta demora, con respecto a este gasoducto submarino.

### d. Refuerzo del Eje Central

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Zarza de Tajo-Yela	2011	30/12/2011	---
Gasoducto Algete-Yela	2011	30/12/2011	---
Nuevo almac. de Santa Bárbara (Yela)	2012	30/06/2011	---
Gasoducto Yela-Villar de Arnedo	2012	30/10/2012	---
E. de compresión de Villar de Arnedo	2012	31/12/2010	---



Todas las infraestructuras de refuerzo de este eje están previstas de acuerdo a las fechas de la última Planificación. Por un lado, los gasoductos de conexión del almacenamiento de Yela con Algete y Zarza de Tajo estarían disponibles a final de 2011. Asimismo, el almacenamiento de Yela entraría en funcionamiento también a mediados de 2011. Los gasoductos existentes en esa fecha permitirían la conexión del AASS con la zona centro.

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, no está previsto hasta octubre de 2012, por lo que hasta esa fecha no se tendrá disponibilidad de incremento de capacidad de interconexión entre España y Francia en sentido salida a través de esta infraestructura.

#### e. Refuerzo del Eje del Levante y del nudo Tivissa

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Duplicación gasoducto Barcelona-Arbós	2008	30/11/2008	Finalizado
Duplicación gasoducto Paterna-Tivissa	2010	30/06/2011	Retraso (183 días)
Duplicación Tivissa - Castelnou	2010	30/10/2010	---
Nuevo gasoducto Tivissa-Arbós	2012	31/12/2012	---

La duplicación de los gasoductos Tivissa – Castelnou y Paterna – Tivissa contribuirán a mejorar la seguridad de suministro en el área del Eje del Ebro e incrementar la capacidad de evacuación desde el Eje del Levante. Además contribuirán a que se cumpla el criterio n-1 en caso de fallo de Barcelona y son también necesarios para la reversibilidad en la conexión internacional de Larrau. Estarán disponibles a finales de 2010 y mediados de 2011 respectivamente. Se reitera lo señalado en las consideraciones sobre 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, está disponible desde finales de 2008. La posterior triplicación del Arbós - Tivissa no entraría en funcionamiento hasta finales de 2012.

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", para octubre de 2010 y mediados de 2011 respectivamente, y el Tivissa – Arbós, retrasado hasta 2012.

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

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Lemoa – Haro	2009	30/06/2009	<b>Finalizado</b>
Refuerzo E. de compresión de Haro	2009	29/03/2009	<b>Finalizado</b>
Gasoducto Bermeo – Lemoa	2011	31/12/2016	---
Almacenamiento de Gaviota	n.d.	15/09/2014	---
Duplicación del gasoducto Vergara – Irún	2010	01/07/2010	---

El gasoducto Lemoa-Haro y la ampliación de la estación de compresión de Haro, han entrado en operación a mediados del año 2009. Estas infraestructuras han permitido solucionar las limitaciones de producción existentes en la planta de Bilbao, concurrentemente con la extracción del almacenamiento de Gaviota, limitadas anteriormente por la demanda del País Vasco y el transporte por la estación de compresión de Haro hacia el Valle del Ebro y zona Centro.

Por otro lado, la duplicación del gasoducto Bermeo-Lemona, de conexión con el almacenamiento subterráneo de Gaviota está condicionado al efectivo desarrollo de los almacenamientos que conecta. El incremento de la capacidad de almacenamiento de Gaviota, si bien no cuenta con fecha prevista en la Planificación, está estimado por el promotor para septiembre de 2014. La disponibilidad de otras actuaciones, como el gasoducto Planta de Bilbao – Treto, o la duplicación del gasoducto Vergara – Irún, cuyo tramo Villabona - Irún se concluirá en agosto de 2010, contribuirán a vehicular una mayor cantidad de gas.

**g. Refuerzo del Eje Norte**

Consta de las siguientes infraestructuras:



	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto Planta de Bilbao - Treto	2010	01/10/2012	Retraso (640 días)
Duplicación Treto-Llanera	n.d.	31/12/2012	---
Gasoducto Musel-Llanera	2011	31/12/2012	---
Planta de El Musel	2011	30/12/2011	---
Duplicación Villapresente-Burgos	2012	31/12/2012	---

La duplicación del gasoducto Treto-Llanera y la conexión entre la planta de Bilbao y Treto previstas para finales de 2012, posibilitarán en esa fecha la conexión de la planta de Bilbao 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, para finales de 2012), 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 Mugardos). La duplicación del gasoducto Villapresente-Burgos, previsto para finales de 2012, facilitará el incremento de la capacidad de interconexión entre los ejes Norte y Centro.

#### **h. Otras consideraciones**

- La fecha prevista de puesta en marcha del gasoducto de conexión al almacenamiento subterráneo de Castor presenta un retraso de seis meses respecto de la construcción del almacenamiento, que está previsto para mayo de 2012. Los promotores indican que ambas infraestructuras entrarán en funcionamiento simultáneamente.
- La entrada en operación del nuevo gasoducto a Besós se espera a finales de 2011. Es por ello que las restricciones de regasificación de la planta de Barcelona no se eliminarán hasta dicha fecha.
- El gasoducto Chinchilla – Zaragoza se mantiene vinculado a las entradas a través del gasoducto Medgaz y el potencial desarrollo de las infraestructuras de exportación. No ha sido definida aún su viabilidad ni fecha de puesta en marcha.

#### **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.

La primera fase del proceso Open Season para organizar la asignación de capacidades entre los comercializadores interesados y respaldar la construcción de las infraestructuras de interconexión en la parte francesa tuvo lugar entre Julio y Noviembre de 2009. El resultado fue un respaldo al desarrollo de las capacidades planteadas en Larrau para el año 2013, si bien la decisión sobre el desarrollo efectivo de la interconexión de Irún se ha pospuesto. Todos los proyectos ligados a la duplicación de Larrau han de estar disponibles antes de Marzo de 2013.

La información reflejada en las tablas 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
1	2T 2009	<i>Estado actual</i> Refuerzo EC Haro Gasod. Lemona - Haro (duplicación)	100 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 30 (I) ; 20 (V)	Max: 100 <b>Min: 30 (I); 20 (V)</b>	0	0	0
2	2T 2011	Gasod. Tivissa-Castelnou (duplicación)  Reversibilidad del flujo en sistema francés  Gasod. Tivissa – Paterna (duplicación)	100 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 0 (I) ; 0 (V)	Max : 100 <b>Min : 0 (I); 0 (V)</b>	I: 30 V: 50	I: 110 V: 100 (51 bar en Mont)	<b>I: 30 V: 50</b>
3	3T 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)	<b>I: 110 V: 100</b>
4	4T 2012	Gasod. Lussagnet-Lacq  EC Mont	165 (45 bar en Navarra)	Max : 165 Min : 0 (I) ; 0 (V)	<b>Max : 165</b> Min : 0 (I) ; 0 (V)	165	165 (51 bar en Mont)	<b>165</b>

Figura 3.8: 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. Fuente: Iniciativa Regional del Sur. Desarrollo de interconexiones hasta 2013-2015.

### Etapas 1. Duplicación del Lemona – Haro y refuerzo de la EC Haro

El gasoducto Lemona-Haro ha entrado en operación en junio de 2009 mientras que el refuerzo en la Estación de Compresión de Haro se finalizó en marzo. La incorporación de ambas infraestructuras al sistema contribuye 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. Este hecho deriva 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.

En el sentido Francia – España existe una capacidad máxima importación 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.

**Etapas 2. 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 PLANIFICACIÓN 2008-2016	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 2S2007	Info. 1S2008	Info. 2S2008	Info. 2S2009
<b>Duplicación Tivissa-Paterna</b>	2010	31/12/2010	25/06/2010	30/06/2010	<b>30/06/2011</b>
<b>Duplicación Tivissa-Castelnou</b>	2010	30/05/2010	30/06/2010	30/06/2010	<b>30/10/2010</b>
<b>Reversibilidad flujo a Francia</b>	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				

La fecha prevista para la duplicación Tivissa-Castelnou se retrasa cuatro meses, mas cumple la fecha prevista en la Planificación 2008-2016. Sin embargo, como se aprecia en la tabla, la fecha de operación prevista por el promotor en el anterior informe de seguimiento se retrasa un año para la duplicación Tivissa-Paterna.

La puesta en marcha de estos proyectos marcará un hito ya que, por primera vez, será posible la inversión del sentido del flujo a través de la interconexión de Larrau. Esto ofrecerá a los operadores la posibilidad de utilizar ésta tanto para importación como para exportación de gas en el sentido físico de la palabra, dado que, hasta la fecha, las exportaciones únicamente pueden tener lugar en base a *swaps*, que dependen de la existencia de un flujo de importación que las soporte.

Estas infraestructuras posibilitarán el incremento de la capacidad de transporte del Eje del Levante así como de la interconexión de éste con el Eje del Ebro. Asimismo, se eliminarán definitivamente los requerimientos mínimos de suministro

a través de la interconexión de Larrau para mantener la presión en la zona del Eje del Ebro.

En el sentido Francia – España existirá una capacidad máxima de importación 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.

### Etapa 3. 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 PLANIFICACIÓN 2008-2016	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 2S2007	Info. 1S2008	Info. 2S2008	Info. 2S2009
<b>Gasoducto Zarza del Tajo-Yela</b>	2011	30/06/2011	30/06/2011	30/06/2011	<b>30/12/2011</b>
<b>Gasoducto Yela-Villar de Arnedo</b>	2012	31/12/2012	31/12/2012	30/06/2012	<b>30/10/2012</b>
<b>E.C. Villar de Arnedo</b>	2012	31/01/2012	31/01/2012	31/01/2012	<b>31/12/2010</b>

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 han cambiado respecto a las previstas en el actual: el gasoducto zarza del Tajo-Yela, se retrasa seis meses, el gasoducto Yela-Villar de Arnedo se retrasa cuatro meses y la estación de compresión se adelanta un año.

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. Estas infraestructuras darán lugar a un incremento importante de la capacidad de exportación a través de Larrau, hasta 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. Por otro lado la máxima capacidad global de importación desde Francia será de 100 GWh/día hasta el desarrollo de las infraestructuras francesas.

#### Etapa 4. Gasoducto Lussagnet-Lacq y EC Mont

	OPERACIÓN PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 2S2007	Info. 1S2008	Info. 2S2008	Info. 2S2009
<b>Gasoducto Lussagnet-Lacq</b>	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				<b>30/09/2012</b>
<b>E.C. Mont</b>	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				<b>01/01/2013</b>

Ambas infraestructuras dependen del transportista francés TIGF, quién tras los resultados del proceso de asignación de capacidad Open Season se ha comprometido firmemente a su construcción, con fecha estimada de puesta en marcha para inicios de 2013. Las infraestructuras serían necesarias para incrementar 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.

Como se ha comentado, en la primera fase del proceso de Open Season, para organizar la asignación de capacidades entre los diversos comercializadores y respaldar la construcción de las infraestructuras de interconexión en la parte francesa, se alcanzó un acuerdo vinculante para desarrollar las infraestructuras de interconexión de Larrau para el año 2013. Sin embargo el resultado del proceso no permitió comprometer el desarrollo efectivo de la interconexión de Irún para dicho año.



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)			Demanda local		Demanda local	Demanda local
	2012	Bilbao regas. hasta 1.200.000 m <sup>3</sup> (n)/h	I: 0	I: 55 62 bar en Biriadou	I: 0	I: 45	I: 5 33 bar en Biriadou	I: 5
	2009	Gasod. Lemona – Haro	V: 12 30 bar en Biriadou	V: 55 67 bar en Biriadou	<b>V: 12</b>	V: 52 48 bar en Biriadou	V: 3 36 bar en Biriadou	V: 3
2009	EC Haro (refuerzo)							
2	2015	Gasod. Arcangues –Coudures (Fases 2 y 3) (*)	I: 80 62 bar en Biriadou  V: 115 67 bar en Biriadou	I: 55 62 bar en Biriadou  V: 55 67 bar en Biriadou	<b>I: 55</b> 62 bar en Biriadou  <b>V: 55</b> 67 bar en Biriadou	I: 45  V: 52 48 bar en Biriadou	I: 85 62 bar en Biriadou  V: 110 67 bar en Biriadou	<b>I: 45</b>  <b>V: 52</b> 48 bar en Biriadou

Figura 3.9: 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. (\*) 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 m<sup>3</sup>(n)/h y refuerzo de la EC Haro.

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

	OPERACIÓN PREVISTA PLANIFICACIÓN 2008-2016	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 2S2007	Info. 1S2008	Info. 2S2008	Info. 2S2009
<b>Duplicación Vergara-Irún</b>	2010	01/01/2010	01/12/2010	15/12/2009	<b>01/07/2010</b>

<b>Gasoducto Lemona – Haro</b>	2009	30/04/2009	30/04/2009	30/04/2009	<b>30/06/2009</b>
<b>Incremento cap. regas. planta de Bilbao hasta 1.200.000 m3(n)/h</b>	2012	15/11/2011	15/11/2011	11/07/2012	<b>11/07/2012</b>
<b>EC Haro</b>	2009	30/06/2009	29/06/2009	29/06/2009	<b>30/03/2009</b>

Se han finalizado dos tramos del gasoducto Vergara-Irún, estando prevista la conclusión del tercero de ellos, el Villabona-Irún en Julio de 2010. El gasoducto Lemona – Haro concluyó en junio y el refuerzo de la estación de compresión de Haro en marzo.

A pesar de la puesta en marcha de las infraestructuras en el lado español, la interconexión de Irún sólo registrará 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.

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

	OPERACIÓN PREVISTA PLANIFICACIÓN 2008-2016	EVOLUCIÓN DE LA FECHA DE OPERACIÓN PREVISTA POR EL PROMOTOR EN LOS INFORMES DE SEGUIMIENTO			
		Info. 1S2007	Info. 2S2007	Info. 1S2008	Info. 2S2008
Gasoducto Arcangues – Coudures (Fases 2 y 3)	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				

Esta infraestructura depende del transportista francés, TIGF, quién tras los resultados de la primera fase del proceso Open Season ha expresado que aún no se ha tomado una decisión firme sobre la fecha de su construcción.

### **Conexión internacional Medgaz**

Según las previsiones del promotor, esta interconexión estará disponible a partir del mes de marzo de 2010, con ligero retraso sobre la fecha prevista en la Planificación. 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). El tramo Almería-Chinchilla se completó en verano de 2009. Faltarían por

poner en marcha instalaciones ajenas al sistema español. La estación de compresión de Chinchilla estará disponible hacia finales de 2010.

### 3.2.3 Conclusiones acerca de las infraestructuras gasistas

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

- Dado que el contexto económico actual ha llevado a **revisar las estimaciones de demanda de gas natural a la baja** y no se prevé un crecimiento significativo de la misma durante los próximos años, se considera preciso **acompañar la puesta en servicio de infraestructuras a la evolución de las necesidades del Sistema**, conjugando convenientemente el doble objetivo de mantener una seguridad de suministro adecuada con el de la eficiencia económica del Sistema. Por tanto, la próxima revisión de la Planificación debe tener en consideración esta realidad.
- Según se constata en el Informe Marco, se está dotando al sistema de una **capacidad de entrada excedentaria, en ocasiones sin utilidad efectiva, al no verse respaldada por una capacidad de transporte suficiente. No parece conveniente poner en marcha solamente capacidad de entrada al sistema; por ejemplo, nueva capacidad de regasificación, cuando sea imposible utilizar ésta.** En consecuencia, si se prevén retrasos en la puesta en marcha de capacidad de transporte sobre lo recogido en la Planificación, no tendría sentido la puesta en marcha de la capacidad de entrada asociada. En este sentido, cabe destacar que no se observan retrasos en lo que se refiere al incremento de la capacidad de entrada por las interconexiones ni de la ampliación de la emisión de las plantas, si bien éste no es el caso de todos los gasoductos de transporte.
- **Respecto al estado de las conexiones internacionales cabe destacar el incremento de la capacidad de interconexión con Francia**, considerada de carácter **estratégico para Europa**, tanto a nivel regional, por posibilitar la creación del mercado interior de la energía, como a nivel comunitario. En línea con las conclusiones del

presidente de la Comisión Europea, **el aumento de la capacidad de interconexión entre Francia y España puede contribuir de forma considerable a la seguridad de suministro de gas a Europa**, por medio de la diversificación de fuentes, al incrementar las posibilidades de abastecimiento de gas desde el continente africano (Argelia o, en un futuro, Nigeria, a través del gasoducto trans-sahariano), e incrementar también las vías de acceso del gas, dada la flexibilidad aportada por las plantas de regasificación. Los resultados de proceso de Open Season celebrado en 2009 han puesto de manifiesto **el alto grado de interés del sector en las interconexiones**, que ofrece las garantías necesarias para el desarrollo de las infraestructuras del lado francés, que estarían disponibles a partir del año 2013. Las infraestructuras de la parte española continúan avanzando según lo planificado.

- Sobre la interconexión de Irún, el transportista francés ha anunciado que las infraestructuras requeridas se retrasarán al menos hasta 2015, dependiendo de los resultados alcanzados en la próxima fase del procedimiento de Open Season. Por lo que respecta al lado español se han concluido, según se desarrollaba en el apartado 3.2.2.5, diversas infraestructuras que por sí solas no son suficientes para incrementar significativamente la capacidad de interconexión si no existe una correspondencia desde el lado francés.
- El gasoducto Figueras-Frontera Francesa, se incluye en Planificación bajo categoría B y está condicionado a las decisiones que finalmente se adopten sobre el incremento de la capacidad de interconexión en ambos lados de la frontera. Dichas decisiones dependerán finalmente de los resultados de la próxima fase del procedimiento de Open Season 2015.
- Se retrasa, hasta el año 2012, el cumplimiento del criterio de vulnerabilidad “N-1”, para poder cubrir totalmente la demanda en la zona de Cataluña en caso de indisponibilidad de la planta de Barcelona, hasta que estén disponibles las infraestructuras necesarias.

- En las plantas de regasificación existentes todos los proyectos de incremento de la capacidad de regasificación o almacenamiento de GNL se encuentran en fecha, si bien existen retrasos en algunas plantas en los proyectos de incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m<sup>3</sup> de GNL.
- La conexión por gasoducto de Baleares con la Península se ha producido en el tercer trimestre de año 2009. Esta conexión refuerza la seguridad de suministro de las islas y posibilita la utilización de gas natural en la generación eléctrica.

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

En mayo de 2008 el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio publicó la Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas 2008-2016. Al respecto, las fechas de puesta en servicio de todas las instalaciones de conexión a la red de transporte se tienen que considerar como orientativas y se concretarán con la firma del contrato técnico de acceso y la obtención de las autorizaciones administrativas pertinentes. Para la determinación de las puestas en servicio de las instalaciones de transportes se han considerado unos tiempos estándar en función de las características de la instalación.

Para el transporte eléctrico, se ha considerado como promotor de las instalaciones a Red Eléctrica de España, como transportista único.

Con objeto de realizar un seguimiento más acorde con la realidad, en el presente informe de seguimiento se han agrupado las instalaciones publicadas en la Planificación de los sectores de Electricidad y Gas 2008-2016 en proyectos. Y para dichos proyectos se pide al promotor información sobre su grado de avance con el siguiente criterio:

- 10%: Se ha realizado el proceso de información pública.
- 30%: Se dispone de la Declaración de Impacto Ambiental.
- 40%: Se dispone de la Autorización Administrativa.
- 50%: Se dispone de la Declaración de Utilidad Pública.
- 70%: Se dispone de la Aprobación del Proyecto de Ejecución.
- 100%: Proyecto finalizado

Se han eliminado de la tabla que se muestra a continuación los proyectos puestos en servicio en 2007.

Según la información aportada por REE como transportista único, el estado de los proyectos, diferenciando entre líneas y subestaciones, sería el que se muestra en las siguientes tablas:

PROYECTOS DE SUBESTACIONES		
Estado	Número Proyectos	%
Trabajo Finalizado	143	12,2%
En Plazo	650	55,5%
Adelanto	51	4,4%
Retraso 1 año	157	13,4%
Retraso >1 año	161	13,7%
Trabajo eliminado o inviable	10	0,9%
<b>Total</b>	<b>1172</b>	<b>100,0%</b>

Detalle proyectos de subestaciones						
Año previsto puesta en marcha	Trabajo Finalizado	En plazo	Adelanto	Retraso 1 año	Retraso > 1 año	Eliminado o inviable
2007	74%	0%	0%	0%	25%	1%
2008	31%	2%	0%	42%	24%	2%
2009	3%	41%	0%	31%	25%	0%
2010	3%	45%	7%	22%	22%	2%
2011	3%	67%	9%	9%	11%	1%
2012	0%	86%	5%	4%	3%	1%
2013	0%	88%	0%	9%	2%	1%
2014	0%	81%	10%	1%	7%	0%
2015	1%	91%	7%	0%	1%	1%
<b>Total general</b>	<b>12%</b>	<b>55%</b>	<b>4%</b>	<b>13%</b>	<b>14%</b>	<b>1%</b>

PROYECTOS DE LÍNEAS		
Estado	Número Proyectos	%
Trabajo Finalizado	129	11,7%
En Plazo	621	56,7%
Adelanto	45	4,1%
Retraso 1 año	159	14,5%
Retraso >1 año	139	12,7%
Trabajo eliminado o inviable	3	0,3%
<b>Total</b>	<b>1096</b>	

Detalle proyectos de líneas						
Año previsto puesta en marcha	Trabajo Finalizado	En plazo	Adelanto	Retraso 1 año	Retraso > 1 año	Eliminado o inviable
2007	80%	0%	0%	0%	20%	0%
2008	37%	0%	0%	40%	23%	0%
2009	3%	34%	0%	38%	25%	0%
2010	5%	52%	4%	18%	20%	0%
2011	1%	75%	8%	7%	9%	0%
2012	1%	83%	6%	6%	5%	0%
2013	2%	79%	7%	9%	2%	2%
2014	0%	79%	8%	3%	10%	0%
2015	0%	98%	1%	0%	1%	0%
<b>Total general</b>	<b>12%</b>	<b>56%</b>	<b>5%</b>	<b>14%</b>	<b>13%</b>	<b>0%</b>

### 3.3.1 Unidades de transformación y subestaciones

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según el Informe Marco					
Sanchinarro 220 kV	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Puerto Real 220 kV	Ampliación subestación	2007	2010	70%	Retraso 3 años
Prosperidad 220 kV	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Palos 220 kV - Ampliación subestación (GEE_075_03)	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Olmedilla 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Novelda 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2007	2010	10%	Retraso 3 años
Zamudio 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2007	2009	70%	Retraso 2 años
Villaverde 220 kV	Ampliación subestación	2007	2010	40%	Retraso 3 años
Villalbilla 220 kV	Ampliación subestación	2007	2009	10%	Retraso 2 años
Ventas 220 kV	Ampliación subestación	2007	2009	40%	Retraso 2 años
Tibo 220 kV - Ampliación subestación (GEE_524_05)	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
T. Sidmed 220 kV	Eliminación T	2007	2009	70%	Retraso 2 años
T. Casares 220 kV	Eliminación T	2007	2009	0%	Retraso 2 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Sentmenat 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Cáceres 220 kV - Ampliación subestación (2007)	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Chantada 220 kV - Ampliación subestación (GEE_118_04, GEE_530_05)	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Casares 220 kV	Baja subestación	2007	2011	10%	Retraso 4 años
Besós 220 kV - Ampliación subestación (2007)	Ampliación subestación	2007	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
Barranco de Tirajana II 220 kV	Nueva Subestación	2007	2009	70%	Retraso 2 años
Aldaya 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2007	2010	40%	Retraso 3 años
Albal 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2007	2009	70%	Retraso 2 años
Monte Torrero 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Meco 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2007	2009	70%	Retraso 2 años
Lucero 220 kV	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
La Serna 400 kV	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
La Paterna (Lomo Cardo) 66 kV	Nueva Subestación	2007	2009	70%	Retraso 2 años
Dos Hermanas 220 kV	Ampliación subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
El Tablero (Meloneras) 66 kV	Nueva Subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Guajara 66 kV	Nueva Subestación	2007	2009	0%	Retraso 2 años
Huelves 220 kV - Ampliación subestación (GEE_177_05)	Ampliación subestación	2007	2010	0%	Retraso 3 años
Velilla 400 kV REA1	Nueva reactancia	2007	2010	70%	Retraso 3 años
Benejama 400/132 kV AT4	Nuevo transformador	2007	2009	70%	Retraso 2 años
La Serna 400 kV REA1	Nueva reactancia	2007	2009	70%	Retraso 2 años
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco					
P.M. Jinamar 66 KV	Nueva Subestación	2008	2009	10%	Retraso 1 año
Palafox 220 kV	Nueva subestación	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
Parque Ingenieros 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	70%	Retraso 2 años
Parralejo 220 kV	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Penagos 400 kV	Nueva subestación	2008	2009	70%	Retraso 1 año
Pinto 220 kV - Ampliación subestación (DED_043_04)	Ampliación subestación	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Polígono C 220 kV	Nueva subestación	2008	2011	10%	Retraso 3 años
Pradolongo 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40%	Retraso 2 años
Puentes Gª Rodríguez 400 kV	Ampliación subestación	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Requena 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Nudo viario 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Nudo Viario 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2011	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Muruarte 400 kV	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Muruarte 220 kV	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Mudarra 220 kV	Ampliación subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Montebello 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2010	40%	<b>Retraso 2 años</b>
Mirasierra 220 kV	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Melancólicos 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40%	<b>Retraso 2 años</b>
Mas Figueres 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Mas Figueres 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Vientos 220 kV - Ampliación subestación (DED_150_06 condicionado)	Ampliación subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Zona Franca 220 kV	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Zal 220 kV	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Villimar 220 kV	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Vicálvaro 220 kV	Baja subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Tres Cantos 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Totana 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Torrijos 220 kV	Nueva subestación	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
Tordesillas 220 kV - Ampliación subestación (GEE_583_07)	Ampliación subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Tomeza 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2011	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Terrer 400 kV	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Telledo 220 kV - Ampliación subestación (DED_231_05)	Ampliación subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
T1 Palencia 220 kV	Eliminación T	2008	2010	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Seseña 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Santurce 400 kV	Ampliación subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa Águeda 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009	50%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa Águeda 220 kV	Nueva Subestación	2008	2009	50%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa María 66 kV	Nueva Subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Salas 400 kV	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Sagrera 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Sabiánigo 220 kV	Ampliación subestación	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
Rocío 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Rocío 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
El Cantalar 220 kV - Ampliación subestación (2008)	Ampliación subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Eixample 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Daganzo 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Cristobal Colón 220 kV	Renovación subestación	2008	2010	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Codonyer 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Centenario 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Castejón 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
Canillejas 220 kV	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
C. Deportiva 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40%	<b>Retraso 2 años</b>
Buenos Aires 220 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Bossa 66 kV	Nueva Subestación	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Beniferri 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40%	<b>Retraso 2 años</b>
Ardoz 220 kV	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Ali 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Algeciras 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Aguayo 220 kV - Ampliación subestación (GEE_469_04)	Ampliación subestación	2008	0	0%	<b>Trabajo eliminado o inviable</b>
Aguacate 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Aeropuerto Barcelona 220 kV	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Aena Oeste 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
Aena Oeste 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2008	0%	
Abrera 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2011	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Abanto 400 kV	Nueva subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Vallitos 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Vallitos 220 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Pradillos 220 kV - Nueva	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
subestación					
Los Leones 220 kV	Nueva subestación	2008	2011	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Llatzer 66 kV	Nueva Subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Lastras 400 kV	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Las Arroyadas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
La Paloma 220 kV - Ampliación subestación (GEN_036_06)	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
La Nava 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
La Estrella 220 kV	Nueva subestación	2008	2009	40%	<b>Retraso 1 año</b>
Jinamar II 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
El Cereal 400 kV	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
El Pilar 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40%	<b>Retraso 2 años</b>
Fuente San Luis 220 kV	Ampliación subestación	2008	2010	40%	<b>Retraso 2 años</b>
Fuentes de la Alcarria 400 kV (3ª)	Ampliación subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Galapagar 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2011	70%	<b>Retraso 3 años</b>
Garraf 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Gausa 400 kV	Nueva subestación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Granadilla II 220 kV	Nueva Subestación	2008	2011	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Guixeres 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Herrera 400 kV	Ampliación subestación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Ibiza 5 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70%	<b>Trabajo eliminado o inviable</b>
Pinilla 400 kV REA1	Nueva reactancia	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Penagos 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Palos 24 kV REA1	Nueva reactancia	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Vallitos 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Vallitos 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Magallón 400 kV REA2	Nueva reactancia	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Mesón do Vento 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2008	2010	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Muruarte 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Olmedilla 400/220 kV AT	Nuevo transformador	2008	2011	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Terrer 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Totana 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Salas 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Santa Águeda 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	50%	Retraso 1 año
Santa Águeda 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Almaraz 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Buenos Aires 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70%	Retraso 1 año
Buenos Aires 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70%	Retraso 1 año
Buenos Aires 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Granadilla II 3 220/66 kV	Alta Transformador cambio ubicación	2008	2008	0%	
Fuencarral 400 kV REA1	Nueva reactancia	2008	2010	10%	Retraso 2 años
Fuencarral 400/220 kV AT2 (nombre AT3)	Nuevo transformador	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Galapagar 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2008	2009	70%	Retraso 1 año
Garraf 400/110 kV AT1	Nuevo transformador	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco					
Picón 220 kV - Ampliación subestación (GEE_562_06)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Pierola 400 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Plasencia 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	40%	Retraso 1 año
Plaza 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Puente Princesa 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	10%	Retraso 1 año
Puerto de Santa María 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	70%	
Pujalt 220 kV	Nueva subestación	2009	2009	70%	
Quart de Poblet 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Rafal 220 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Realejos 66 kV	Nueva Subestación	2009	2009	70%	
Retamar 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Riera de Caldés 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Riudarenes 400 kV - Ampliación subestación (2009)	Ampliación subestación	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Riudarenes 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Rojales 220 kV	Renovación subestación	2009	2018	0%	Retraso 9 años
Peñarrubia 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	10%	Retraso 2 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Peñarubia 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Palos 220 kV - Ampliación subestación (GOR_112_06)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Olite 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Nueva Santa Coloma 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Nueva Escombreras 2 400 kV	Nueva subestación	2009	2009	0%	
Montearenas 400 kV	Ampliación subestación	2009	2010	10%	Retraso 1 año
Moncayo 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Mogán 66 kV	Nueva Subestación	2009	2009	40%	
Marismas 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Majadahonda 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011	0%	Retraso 2 años
Maials 400 kV	Nueva subestación	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Lourizán 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Litoral de Almería 400 kV	Ampliación subestación	2009	2014	0%	Retraso 5 años
La Roca 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Ébora 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	40%	Retraso 1 año
Vitoria 400 kV	Ampliación subestación	2009	2013	0%	Retraso 4 años
Virgen del Rocío 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Vilecha 400 kV - Ampliación subestación (DED_233_07)	Ampliación subestación	2009	2010	10%	Retraso 1 año
Vendrell 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Valparaíso 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011	0%	Retraso 2 años
Vall d'Uxo 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Vaguadas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Udalla 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	50%	Retraso 1 año
Torre vieja 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	10%	Retraso 1 año
Torrente 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	70%	Retraso 1 año
T Udalla 1 400 kV - Nueva T	Nueva T	2009	2010	50%	Retraso 1 año
Sta. Llogaia 400 kV	Nueva subestación	2009	2012	10%	Retraso 3 años
Sta. Engracia 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	40%	Retraso 2 años
Sta. Coloma 400 kV	Nueva subestación	2009	2011	70%	Retraso 2 años
Siero 220 kV	Ampliación	2009	2010	0%	Retraso 1 año

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
	subestación				
Segovia 400 kV	Nueva subestación	2009	2008	100%	Trabajo Finalizado
Santurce 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Santurce 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Santiago de Compostela 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Santa Elvira 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa Coloma 220 kV	Baja subestación	2009	2015	0%	<b>Retraso 6 años</b>
Sant Martín 66 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Sant Martín 220 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Sant Fost 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Sangüesa 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
San Telmo (Plaza Europa) 66 kV	Nueva Subestación	2009	2009	10%	
San Sebastián de los Reyes 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Rubí 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Rojales 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Cercs 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Centelles 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Carril 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Capdepera 66 kV	Nueva Subestación	2009	2010	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Calders 400 kV	Ampliación subestación	2009	2009	10%	
Cala Blava 66 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Cacicedo 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Buenavista 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	40%	<b>Retraso 1 año</b>
Boimente 400 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Bescanó 400 kV	Nueva subestación	2009	2009	70%	
Bescanó 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Benahadux 220 kV - Ampliación subestación (2009)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Bechi 220 kV - Ampliación subestación (2009)	Ampliación subestación	2009	2009	70%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Baro de Viver 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Atios 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Arroyo Vega 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Arinaga 66 kV	Nueva Subestación	2009	2012	10%	Retraso 3 años
Arganzuela 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	40%	Retraso 1 año
Aravaca 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Aragón 400 kV	Ampliación subestación	2009	2015	0%	Retraso 6 años
Anoia 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Amorebieta 400 kV	Ampliación subestación	2009	2013	0%	Retraso 4 años
Alvarado 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	100%	Trabajo Finalizado
Alcobendas 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Alcira 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Alarcos 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	10%	Retraso 1 año
Alameda 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Aguayo 220 kV - Ampliación subestación (DEA_089_07)	Ampliación subestación	2009	2008	100%	Trabajo Finalizado
Aguayo 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Aena 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	10%	Retraso 1 año
La Paterna (Lomo Cardo) 220 kV	Nueva Subestación	2009	2009	70%	
La Jara 220 kV	Renovación subestación	2009	2009	0%	
Jandía 66 kV	Nueva Subestación	2009	2009	0%	
Irún 220 kV	Nueva subestación	2009	2009	70%	
Hueneja 400 kV - Ampliación subestación (2009)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Huelves 220 kV - Ampliación subestación (Dos interruptores para dos líneas existentes)	Ampliación subestación	2009	2010	10%	Retraso 1 año
Herrera 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2009	2015	0%	Retraso 6 años
Hernani 400 kV	Ampliación subestación	2009	2013	10%	Retraso 4 años
Haro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Guadaira 220 kV - Nueva	Nueva subestación	2009	2013	10%	Retraso 4 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
subestación					
Gramanet 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Gazules 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Gava 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Galdar / Agaete 66 kV	Nueva Subestación	2009	2012	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Galapagar 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2011	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Coslada 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Costa de la Luz 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2012	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Cártama 220 kV	Nueva subestación	2009	2009	70%	
Cártama 400 kV	Nueva subestación	2009	2009	70%	
Eirís 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	10%	<b>Retraso 1 año</b>
El Grao 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
El Sequero 220 kV	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Elcogás 220 kV	Ampliación subestación	2009	2008	100%	Trabajo Finalizado
Elgea 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Els Aubals 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2009	100%	Trabajo Finalizado
Falca 66 kV	Nueva Subestación	2009	2011	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Farrobillo (Cuesta Villa) 220 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Farrobillo (Cuesta Villa) 66 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Foix 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2009	2009	0%	
Fuencarral 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2010	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Pinar del Rey 400/220 kV AT0	Nuevo transformador	2009	2010	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Peñarrubia 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
Rafal 1 220/66	Nuevo Transformador	2009	2011	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Rafal 2 220/66	Nuevo Transformador	2009	2011	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Riudarenes 400/110 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2011	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Macher R1 y R2 66 kV	Nueva Reactancia	2009	2009	0%	
Olmedilla 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
Sta. Engracia 400/220kV AT1	Nuevo transformador	2009	2011	40%	<b>Retraso 2 años</b>
Torrente 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
Torrente 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2010	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Vic 400/220 kV AT0	Nuevo transformador	2009	2009	0%	



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Vilecha 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
Villaviciosa 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Sant Martí 1 220/66	Nuevo Transformador	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Sant Martí 2 220/66	Nuevo Transformador	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Santa Llogaia 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2012	0%	Retraso 3 años
Carril 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
Catadau 400/220/132 kV AT0	Nuevo transformador	2009	2009	10%	
Cuesta la Villa (Farrobillo) 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009	10%	
Cuesta la Villa (Farrobillo) 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009	10%	
Cártama 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2009	70%	
Balboa 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
Bescanó 100 Mvar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Bescanó 400/132 kV AT	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
Bescanó 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Boimente 400/132 kV AT3	Nuevo transformador	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Calders 400/110 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2009	0%	
J.M. Oriol 400 kV REA1	Nueva reactancia	2009	2009	70%	
La Paterna (Lomo Cardo) 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009	0%	
La Paterna (Lomo Cardo) 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009	0%	
La Robla 400/132 kV AT1	Baja transformador	2009	2010	0%	Retraso 1 año
La Robla 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2010	0%	Retraso 1 año
El Palmar 400 kV REA1	Nueva reactancia	2009	2009	0%	
Gramanet 400/220 AT1	Nuevo transformador	2009	2010	70%	Retraso 1 año
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco					
Régimen Especial 220 kV	Nueva Subestación	2010	2010	0%	
SE La Nava II 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	0%	
SE Tabiella II 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10%	Retraso 1 año
SE Tambre Nueva 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Sabadell Sud 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Sabadell Sud 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010	0%	
Sabón 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2010	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
Santa Pola 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010	0%	
Santa Ponsa 132 kV	Nueva Subestación	2010	2011	0%	Retraso 1 año

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Santa Ponsa 220 kV	Nueva Subestación	2010	2010	0%	
Santa Ponsa 66 kV	Nueva Subestación	2010	2010	0%	
Santiz 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	10%	
Ramis 400 kV	Nueva subestación	2010	2012	10%	Retraso 2 años
Ramis 220 kV	Nueva subestación	2010	2012	10%	Retraso 2 años
Puigpelat 220 kV	Ampliación subestación	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
Puentelarra 220 kV	Renovación subestación	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Prado de Santo Domingo 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	70%	
Porto Cristo 66 kV	Alta Subestación	2010	2011	0%	Retraso 1 año
Polígono 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2014	0%	Retraso 4 años
Pesoz 400 kV	Nueva subestación	2010	2010	70%	
Perales 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010	10%	
Patraix 220 kV	Ampliación subestación	2010	2010	70%	
Nueva Saladas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2018	0%	Retraso 8 años
Nueva Saladas 220 kV - Ampliación subestación (DED_308_06)	Ampliación subestación	2010	2018	0%	Retraso 8 años
Íllora 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Vitoria 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2010	2010	70%	
Villameca 400 kV	Nueva subestación	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
Vic 220 kV	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Valmojado 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010	10%	
Valdebebas 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	10%	
Trujillo 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2011	0%	Retraso 1 año
Torrijos 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2010	2010	70%	
Torrente 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2010	70%	
Torrente 132 kV	Nueva Subestación	2010	2011	0%	Retraso 1 año
Torrelavega 220 kV	Nueva subestación	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Tordesillas 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2010	2010	10%	
Tabiella II 400 kV	Nueva subestación	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Tabernas 400 kV	Nueva subestación	2010	2011	0%	Retraso 1 año
Tabernas 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	0%	Retraso 1 año

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
T2 Tres Cantos 220 kV	Eliminación T	2010	2010	0%	
T1 Tres Cantos 220 kV	Eliminación T	2010	2010	0%	
T Güeñes 220 kV	Eliminación T	2010	2018	0%	<b>Retraso 8 años</b>
Subirats 220 kV	Nueva subestación	2010	2007	100%	Trabajo Finalizado
Soto de Ribera 400 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Soto de Ribera 220 kV	Ampliación subestación	2010	2013	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Son Pardo 66 kV	Nueva Subestación	2010	2011	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Solorzano 400 kV	Nueva subestación	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Solorzano 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>
El Ingenio 220 kV	Renovación subestación	2010	2010	0%	
El Cereal 220 kV	Nueva subestación	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
Eixample 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Cáceres 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2012	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Collblanch 220 kV	Baja subestación	2010	2013	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Cicero 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	10%	
Casillas 220 kV	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Carmona 400 kV	Nueva subestación	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
Carmona 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	70%	
Can Rigalt 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	0%	
Can Jardí 2 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	10%	
Besós 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2009	40%	Adelanto 1 años
Benadresa 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2010	70%	
Bajo Segura 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Antigua 132 kV	Nueva Subestación	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Algete 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Alforja 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	10%	
Aldaya 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Alcira 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Albal 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
Alaior 132 kV	Nueva Subestación	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Aceca 220 kV (3ª)	Ampliación subestación	2010	2015	70%	<b>Retraso 5 años</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Aceca 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2010	2012	70%	Retraso 2 años
Abrebra 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Nueva Central sur GC 220 kV	Nueva Subestación	2010	2010	0%	
Mudéjar 400 kV	Nueva subestación	2010	2012	10%	Retraso 2 años
Morvedre-Santa Ponsa 2x200MW c.continua	Estación Conversión	2010	2010	30%	
Monzón 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010	2013	10%	Retraso 3 años
Meco 220 kV	Renovación subestación	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Maials 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Lista 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Las Palmas de GC Oeste 66 kV	Nueva Subestación	2010	2010	0%	
Las Mercedes 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10%	Retraso 1 año
La Robla 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
La Nava 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010	2010	0%	
Juneda 220 kV	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
El Palo 400 kV	Nueva subestación	2010	2010	70%	
El Serrallo 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Entrerriós 220 kV	Renovación subestación	2010	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
Ezkabarte 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010	0%	
Fargue 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010	70%	
Foix 220 kV - Ampliación subestación (GOR_100_06)	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Formentera 66 kV	Nueva Subestación	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Fuencarral 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
Fuentes de la Alcarria 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2010	2010	0%	
Getafe 220 kV	Ampliación subestación	2010	2010	10%	
Grado 400 kV	Nueva subestación	2010	2011	30%	Retraso 1 año
Guadaira 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2015	0%	Retraso 5 años
Hijar 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	0%	
Pesoz 400/132 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2010	2010	0%	
Ramis 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2012	10%	Retraso 2 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Los Vallitos 3 220/66 kV	Alta Transformador cambio ubicación	2010	2010	0%	
Macher R3 66 kV	Nueva Reactancia	2010	2009	0%	Adelanto 1 años
Maials 400/110 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2010	0%	
TRAFO Morvedre-Santa Ponsa 2x200MW c.continua	Nuevo Transformador	2010	2010	30%	
Tabernas 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2011	0%	Retraso 1 año
Tabiella II 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Tabiella II 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Tomeza 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2010	2010	0%	
Torrente 1 132/66	Nuevo Transformador	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Torrente 2 132/66	Nuevo Transformador	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Santa Ponsa 1 220/66	Nuevo Transformador	2010	2010	0%	
Santa Ponsa 2 220/66	Nuevo Transformador	2010	2010	0%	
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV	Nuevo Transformador	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV (Santa Ponsa)	Nueva Reactancia	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV (Torrente)	Nueva Reactancia	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV	Nuevo Transformador	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Santa Águeda 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2010	2011	0%	Retraso 1 año
Carmona 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
Carmona 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
Cartelle 400 kV REA1	Nueva reactancia	2010	2010	0%	
Cas Tresorer 3 220/66	Nuevo Transformador	2010	2010	0%	
Casillas 100 MVar BC1 y BC2 220 kV	Nuevo condensador	2010	2010	0%	
Cicero 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2010	2011	0%	Retraso 1 año
La Robla 400/132 kV AT3	Nuevo transformador	2010	2010	0%	
El Cereal 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
El Palo 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2010	0%	
Formentera-Torrente 1 66 kV (Formentera)	Nueva Reactancia	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Formentera-Torrente 1 66 kV (Torrente)	Nueva Reactancia	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Fuentes de la Alcarria 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
Grado 400/220/132 kV AT0	Nuevo transformador	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Grado 400/220/132 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2011	0%	Retraso 1 año

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco					
Riera de Martorell 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Riera de Martorell 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Requena 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2009	70%	Adelanto 2 años
Rambleta 220 kV	Nueva subestación	2011	2014	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Quel 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Puebla de Guzmán 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Puebla de Guzmán 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Polígono 2 66 kV	Nueva Subestación	2011	2011	0%	
Poima 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011	0%	
Piñor 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Piélagos 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Rocamora 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
S.S.Reyes 2 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Sagraera 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Salinas 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011	10%	
Salsadella 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Sama 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
San Claudio 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
San Miguel de Salinas Sur 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	70%	
San Roque 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
San Serván 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
San Serván 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Meirama 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	10%	
Mezquita 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	40%	
Minglanilla 400 kV	Nueva subestación	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
Miranda de Ebro 400 kV	Nueva subestación	2011	2015	0%	<b>Retraso 4 años</b>
Montebello 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011	2009	40%	Adelanto 2 años
Montesa 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Moralets 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	10%	
Morata 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Murcia 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Mérida 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	70%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Nueva Central 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011	0%	
Nueva Dumbría 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Oeste 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011	0%	
Olmedilla 400 kV (3ª)	Ampliación subestación	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
Osera 400 kV	Nueva subestación	2011	2014	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Palacios 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Palau 220 kV	Renovación subestación	2011	2011	0%	
Palos 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Pereda 220 kV	Renovación subestación	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Petrel Este 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Pinofranqueado 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Pinto-Ayudén 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Udalla 400 kV - Baja subestación	Baja subestación	2011	2010	50%	Adelanto 1 años
Ulea 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Valle de Valdigna 220 kV	Nueva subestación	2011	2014	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Valle del Arcipreste 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Vallegón 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Ventilla 220 kV	Nueva subestación	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
Verneda 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Vilanova 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Vilanova 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Vilecha 400 kV - Ampliación subestación 8(Condicinado a Acceso. )	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Villajoyosa 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Villallana 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Villamanín 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Villamayor 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Villanueva de los Escuderos 400 kV	Nueva subestación	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
Villares del Saz 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	70%	
Villarreal Sur 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Villatoro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Villaverde 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Villaverde Este 220 kV	Nueva subestación	2011	2010	40%	Adelanto 1 años
Zamudio 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Úbeda 220 kV	Nueva subestación	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
Sant Boi 220 kV	Baja subestación	2011	2011	0%	
Sant Fost 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2011	2011	0%	
Santiago de Compostela 220 kV - Ampliación subestación (DEA_020_04)	Ampliación subestación	2011	2011	10%	
Sax 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Sidenor Basauri 220 kV	Renovación subestación	2011	2011	0%	
Silvota 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Supernorte 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
T Renedo 220 kV	Eliminación T	2011	2011	10%	
T Udalla 1 400 kV - Eliminación T	Eliminación T	2011	2011	0%	
T1 La Jara 220 kV	Eliminación T	2011	2011	10%	
T2 La Jara 220 kV	Eliminación T	2011	2011	10%	
Talavera 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	10%	
Tamón 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Tamón 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Telleo 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Torrejón de Velasco 1 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Torrejón de Velasco 2 220 kV	Nueva subestación	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
Torrejón de Velasco 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Torremendo 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Torremendo 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Trasant Boi 220 kV	Nueva subestación	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
Brunete 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Cala D'Or 66 kV	Nueva Subestación	2011	2011	0%	
Camarma 220 kV	Nueva subestación	2011	2014	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Camino Congosto 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Campanario 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Cardiel 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Carpetania 220 kV	Nueva subestación	2011	2014	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Carril 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	10%	
Casaquemada 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2009	100%	Trabajo Finalizado



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Casatejada 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
Castalla 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011	2011	10%	
Castalla 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Castejón 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2012	0%	Retraso 1 año
Catadau 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Catadau 400 kV	Ampliación subestación	2011	2014	0%	Retraso 3 años
Cañaveral 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Centro 66 kV	Nueva Subestación	2011	2011	0%	
Chayofa 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011	0%	
Ciudad Rodrigo 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Codonyer 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Colmenar de Oreja 400 kV	Nueva subestación	2011	2015	10%	Retraso 4 años
Corcos 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	0%	Retraso 1 año
Abanto 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10%	Retraso 1 año
Alange 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Alcolea 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Alcuescar 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Algeciras 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2009	10%	Adelanto 2 años
Alicante 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Aluminio 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Aparecida 220 kV	Baja subestación	2011	2011	0%	
Aparecida 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Aranjuez 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Arañuelo 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011	10%	
Archidona 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Argamasilla 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Arucas 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011	0%	
Balsicas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Becilla 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Belinchón 400 kV	Nueva subestación	2011	2010	10%	Adelanto 1 años
Benahavís 220 kV	Nueva subestación	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
Berja 220 kV	Nueva subestación	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
Bescanó 220 kV - Ampliación	Ampliación	2011	2011	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
subestación	subestación				
Besós 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011	0	0%	<b>Trabajo eliminado o inviable</b>
Bit 66 kV	Nueva Subestación	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
La Plana 400 kV	Ampliación subestación	2011	2007	100%	Trabajo Finalizado
La Ribina 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
La Ribina 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	10%	
La Torrecilla 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Laguna 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Laracha 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Las Fuentecillas 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Las Matas 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Lesseps 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Lomo Maspalomas 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011	0%	
Los Arenales 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Ramos 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Lourizán 220 kV	Renovación subestación	2011	2011	0%	
Macher 66 kV	Renovación Subestación	2011	2009	40%	Adelanto 2 años
Madridejos 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Maials 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2011	2014	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Maimona 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Mas Figueres 220 kV	Renovación subestación	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Masgalán 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Mataporquera 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Mazuelos 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Meco 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2011	70%	
Costa de la Luz 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Cuevas de Alanzora 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Don Rodrigo 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
El Abra 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	0%	
El Altet 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Elgea 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2011	2011	0%	
Empalme 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Eras de Valdemoro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Escatrón 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2011	2007	100%	Trabajo Finalizado
Escatrón 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2007	100%	Trabajo Finalizado
Esquedas 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
La Espluga 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Ilipa 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Hoya Morena 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	0%	
Haría/Teguise 66 kV	Nueva Subestación	2011	2011	0%	
Guía 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011	0%	
Gran Tarajal 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011	10%	
Gibalbín 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	0%	
Gandia Sur 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2014	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Gandia 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Galapagar 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011	70%	
Fargue 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
Facultats 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10%	
Pierola 400/110 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	70%	
Puebla de Guzmán 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
Rafal 3 220/66	Nuevo Transformador	2011	2011	0%	
Ramis 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
S.S.Reyes 2 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
S.S.Reyes 400/220 kV AT3	Baja transformador	2011	2011	0%	
Mataporquera 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Morvedre 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
Tamón 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Torrejón de Velasco 2 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Torrejón de Velasco 2 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Torremendo 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Torremendo 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Ulea 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
Villaverde Este 400/220 kV	Nuevo transformador	2011	2011	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
AT1					
Villaverde Este 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Salinas 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10%	
Salinas 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10%	
San Serván 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
San Serván 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Catadau 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
Abanto 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Bessons 1 220/132 (160 MVA)	Nuevo Transformador	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Bessons 2 220/132 (160 MVA)	Nuevo Transformador	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Cala Bosch-Mesquida 2 132 kV (Ciudadela)	Nueva Reactancia	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Cala Bosch-Mesquida 2 132 kV (Mesquida)	Nueva Reactancia	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Gran Tarajal 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10%	
Gran Tarajal 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10%	
Ichaso 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
La Espluga 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
La Paterna (Lomo Cardo) 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	0%	
La Ribina 400/132 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
El Palmar 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
Escatrón 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	0%	
Escombreras 400/220 kV AT1	Baja transformador	2011	2007	100%	Trabajo Finalizado
Escombreras 400/220 kV AT2	Baja transformador	2011	2007	100%	Trabajo Finalizado
Fausita 400/220 kV AT0	Nuevo transformador	2011	2011	10%	
Galapagar 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2009	70%	Adelanto 2 años
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012 según el Informe Marco					
Nueva Central 66(132) kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Nueva Central Capital 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Nueva Puentes G <sup>a</sup> Rodríguez 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Nueva Saladas 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2012	2012	10%	
Otero 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Paisses 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Palacios 220 kV - Ampliación	Ampliación	2012	2010	0%	Adelanto 2 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
subestación	subestación				
Palomares 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Parla 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Perales 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	10%	
Pinto 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2012	2012	10%	
Playa de Tabernes 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Novelda 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2010	10%	Adelanto 2 años
Muniesa 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	40%	
Monzón II 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Montealegre 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Monda 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Mezquita 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Mercamadrid 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Matagorda 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Mar Menor 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2014	10%	Retraso 2 años
Madridejos 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Litoral de Almería 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Lada 400 kV	Renovación subestación	2012	2012	0%	
La Roda de Andalucía 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Órgiva 220 kV	Renovación subestación	2012	2012	0%	
Viladecans 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Valdemoro 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012	2012	0%	
Valdemoro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2018	0%	Retraso 6 años
Valdeconejos 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Valdecarros 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Turís 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Turís 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Trujillo 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Totana 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Toro 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
T Palencia 2 220 kV	Eliminación T	2012	2012	10%	
Son Ferriol 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Segorbe 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Sayago 400 kV	Nueva subestación	2012	2015	0%	Retraso 3 años
Santa Pola 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Santa Bárbara 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Sant Celoni 220 kV	Renovación subestación	2012	2012	0%	
San Isidro 66 kV	Nueva Subestación	2012	2011	0%	Adelanto 1 años
San Esteban 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Salas de Pallars 400 kV	Nueva subestación	2012	2013	10%	Retraso 1 año
SE Piñuel 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Quintos 220 kV	Ampliación subestación	2012	2010	70%	Adelanto 2 años
Puente Genil 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Plaza de la Feria 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Cartuja 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2010	10%	Adelanto 2 años
Cartuja 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Campos 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Campomayor 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Briviesca 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Brazatortas 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Bolarque 220 kV	Renovación subestación	2012	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
Benicull 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Benahadux 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Bellicens 220 kV	Renovación subestación	2012	2012	0%	
Baza 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2013	10%	Retraso 1 año
Baza 400 kV - Ampliación subestación (GOR_142_08)	Ampliación subestación	2012	2013	10%	Retraso 1 año
Baza 400 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2012	2013	0%	Retraso 1 año
Bajo Segura 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Azpeitia 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Azahara 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Ayala 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Asomada 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Arona_2 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Almodovar del Río 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	70%	
Aljarafe 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Ali 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012	2012	0%	
Alajeró 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Adeje 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Aberin 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	0%	
La Nava II 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
La Muela 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012	10%	
La Eliana 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Hoya Morena 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012	2012	0%	
Grijota 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Geneto 220 kV	Nueva Subestación	2012	2012	10%	
Fuenlabrada 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Fuendetodos 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	10%	
Fuencaliente 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	10%	
Europa 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Estepar 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Entrenucleos 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Casatejada 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012	10%	
Cercs 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012	2012	0%	
Ciudad de la Imagen 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	10%	
Cornisa 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Cruz Chica (S. Roque) 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Deltebre 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10%	
El Brosquil 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	0%	
El Cantalar 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012	70%	
El Cebadal 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
El Mulato 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
El Palmar 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	0%	
Elche (HC) 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	0%	
Ensanche 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	0%	
Palos 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
Otero 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	10%	
Mezquita 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
Monzón 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	10%	
Turís 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
Viladecans 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
Solorzano 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	10%	
Cartuja 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2010	0%	Adelanto 2 años
Deltebre 400/110 kV TR1	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
Aparecida 400 kV REA1	Nueva reactancia	2012	2012	0%	
Azpeitia 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
Baza 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2013	10%	Retraso 1 año
La Roda de Andalucía 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
La Roda de Andalucía 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2012	2018	0%	Retraso 6 años
La Serna 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2012	2012	0%	
Geneto 1 220/66 kV	Alta Transformador cambio ubicación	2012	2012	10%	
Geneto 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2012	2012	10%	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013 según el Informe Marco					
Nueva Saladas 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Oropesa 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Paracuellos 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Paracuellos 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Parla Oeste 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014	10%	Retraso 1 año
Parque Cabecera 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Parque Central 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Platea 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Pola 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Prahonal 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2015	10%	Retraso 2 años
Nou Barris 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Murcia 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Moncofar 220 kV - Nueva	Nueva subestación	2013	2014	0%	Retraso 1 año



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
subestación					
Mata 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Manzanares 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Manzanares 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Manzanares 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Loeches 2 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Loeches 2 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Llucmajor 220 kV	Nueva Subestación	2013	2013	0%	
Vinaroz 220 kV	Nueva subestación	2013	2014	0%	Retraso 1 año
Villarino 400 kV	Ampliación subestación	2013	2015	0%	Retraso 2 años
Villajoyosa 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Vergel 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014	0%	Retraso 1 año
Ventorrillo 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Valle del Nalón 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Valdoncelles 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Universidad 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014	0%	Retraso 1 año
Torrijos 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2013	2013	10%	
Torrevieja 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Torremolinos 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Son Noguera 66 kV	Nueva Subestación	2013	2013	10%	
Sants 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Sant Feliú 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
San Pedro del Pinatar 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Salsadella 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Retiro 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Rabasa 220 kV	Nueva subestación	2013	2014	0%	Retraso 1 año
Puerto de la Cruz 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2013	2013	0%	
Puerto Lapice 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Carrio 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Carrases 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014	0%	Retraso 1 año
Cariñena 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Cambados 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Calamocha 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Cabo Huertas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Burriana 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Brunete 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Brazatortas 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Benicull 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Balsicas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Balaídos 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Arneva 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Armuña de Tajuña 400 kV	Nueva subestación	2013	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
Arenal 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Arenal 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Antequera 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Alcalá II 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Albatarrec 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Alameda 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Lista 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Las Arroyadas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Lardero 220 kV	Nueva subestación	2013	2014	0%	Retraso 1 año
Gava 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Fuente Hito 220 kV	Nueva subestación	2013	2014	10%	Retraso 1 año
Felanitx 66 kV	Nueva Subestación	2013	2013	0%	
Ezkabarte 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Els Aubals 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
El Serrallo 220 kV - Ampliación subestación (2013)	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
El Brosquil 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Desvern 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Desvern 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Costasol 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Costa Verde 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Cornido 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Cornellá 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Cinca 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013	10%	
Cerdá 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	0%	
Carrio 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	10%	
Carrio 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013	0%	
Platea 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Paracuellos 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013	10%	
Paracuellos 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10%	
Manzanares 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10%	
Nueva Saladas 400/220 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2013	2013	10%	
Valle del Nalón 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Vitoria 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Salsadella 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Carrio 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Carrio 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Cornido 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Cornido 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Costa Verde 400/132 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Anchuelo 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10%	
Arenal 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10%	
Brazatortas 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10%	
Llucmajor 1 220/66	Nuevo Transformador	2013	2013	0%	
Llucmajor 2 220/66	Nuevo Transformador	2013	2013	0%	
Desvern 400/220 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Gramanet 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013	0%	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2014 según el Informe Marco					
Pazos de Borbén 400 kV	Nueva subestación	2014	2014	0%	
Oropesa 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Nuredduna 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70%	
Murcia 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Monzón 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Matas Blancas 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	10%	
Matagorda 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Marineta 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014	0%	
Mar Menor 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Madridejos 220 kV - Ampliación subestación (2014)	Ampliación subestación	2014	2014	10%	
Macher 132 kV	Nueva Subestación	2014	2012	10%	Adelanto 2 años
Playa Blanca 132 kV	Nueva Subestación	2014	2012	10%	Adelanto 2 años
Riudarenes 400 kV - Ampliación subestación (2014)	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
SE Sagrajas 220 kV	Nueva subestación	2014	2014	10%	
SE Sagrajas 400 kV	Nueva subestación	2014	2014	10%	
San Juan 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70%	
San Miguel de Salinas Norte 220 kV	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Son Molinas 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70%	
Teno 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014	0%	
Trigales 220 kV	Nueva subestación	2014	2015	10%	Retraso 1 año
Valdecaballeros 400 kV	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Valmojado 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Villatoro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Albuquerque 220 kV	Nueva subestación	2014	2014	10%	
Arneva 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Atanasio 220 kV	Nueva subestación	2014	2014	10%	
Ballester 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014	0%	
Cas Tresorer 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70%	
Centro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2014	2014	0%	
Corcos 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Els Aubals 400 kV	Nueva subestación	2014	2018	0%	Retraso 4 años
Gandía Sur 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Garraf 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Gatica 220 kV	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Los Pradillos 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Llatzer 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70%	
Las Palmas de GC Oeste 220 kV	Nueva Subestación	2014	2014	0%	
La Torre 220 kV	Nueva subestación	2014	2014	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
La Secuita 400 kV	Nueva subestación	2014	2018	0%	Retraso 4 años
La Secuita 220 kV	Nueva subestación	2014	2018	0%	Retraso 4 años
La Pueblanueva 400 kV	Nueva subestación	2014	2014	10%	
La Paloma 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
La Laguna Oeste 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014	0%	
La Aldea 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014	0%	
Haro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Guixeres 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014	0%	
Playa Blanca 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10%	Adelanto 2 años
Pazos de Borbén 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014	2014	0%	
Playa Blanca 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10%	Adelanto 2 años
Riudarenes 400/132 kV TR2	Nuevo transformador	2014	2014	0%	
Sagrajas 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014	2014	0%	
Macher 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10%	Adelanto 2 años
Macher 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10%	Adelanto 2 años
Matagorda 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
Matagorda 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
Matas Blancas 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	10%	
Matas Blancas 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	10%	
San Juan 1 132/66	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
San Juan 2 132/66	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
San Juan 3 132/66	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
San Serván 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2014	2014	0%	
Cartelle 400/220 kV AT1	Baja transformador	2014	2013	10%	Adelanto 1 años
Cas Tresorer 1 220/132	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
Cas Tresorer 2 220/132	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
Cas Tresorer 3 220/132	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
La Secuita 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014	2018	0%	Retraso 4 años
Las Palmas Oeste 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Las Palmas Oeste 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	0%	
Els Aubals 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014	2018	0%	Retraso 4 años
Garraf 400/110 kV AT2	Nuevo transformador	2014	2014	0%	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2015 según el Informe Marco					
Parla Oeste 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Parque Cabecera 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Parque Central 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Pitamo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Playa de Tabernes 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Ponferrada 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Porto Cristo 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	0%	
Prañonal 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Puerto 220 kV	Ampliación subestación	2015	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
Puerto de la Cruz 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Puerto de la Cruz 400 kV	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Puzol 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Ranillas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Rivas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
SE Montederramo 400 kV	Nueva subestación	2015	2018	0%	Retraso 3 años
Sabón 400 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Paisses 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
Padul 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Olván 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Nuevo Vigo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Nueva Central norte GC 66 kV	Nueva Subestación	2015	2015	0%	
Nueva Central Norte 66 kV	Nueva Subestación	2015	2015	0%	
Noumoles 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Nerja 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Motors 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Morvedre 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Montijo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Montebello 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Moncofar 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Marina 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Manilva 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Lugo 400 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Ébora 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2010	40%	Adelanto 5 años
Viveros 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Villanueva del Rey 220 kV	Ampliación subestación	2015	2010	10%	Adelanto 5 años
Villagarcía 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Vilanova (Valencia) 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Vergel 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Valle del Arcipreste 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Valldigna 220 kV	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Valdepeñas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Vaguadas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2010	70%	Adelanto 5 años
Urso 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Universidad 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Ulea 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	10%	
Trolla 66 kV	Nueva Subestación	2015	2015	0%	
Tres Cantos 220 kV (3ª)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Torrejón de Velasco 1 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Tomeza 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Tibo 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Tajo de la Encantada 220 kV	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
T Alcira 220 kV	Eliminación T	2015	2015	0%	
Soria 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Sarriá 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Santa Teresa 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Santa Justa 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Santa Eulalia 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
Sant Andreu de la Barca 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Sanlúcar 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
San Roque 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
San Marcos 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
San Jorge 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
San Antonio 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
Salas de Pallars 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Centenario 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2010	0%	Adelanto 5 años
Castalla 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Casaquemada 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	70%	
Carrases 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Capdepera 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
Cantalejo 400 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Cambados 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Cala Millor 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
Cabo Huertas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
C.Olímpica 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Béjar 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Burriana 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Buenavista 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Bossa 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
Benicarló 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Benadresa 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Bechi 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Bajo Segura 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Añoover 2 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Atalaya 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Artá 220 kV	Nueva Subestación	2015	2015	0%	
Artá 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70%	
Arcos de la Frontera 400 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Antequera 2 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Anoia 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Anllares 400 kV	Ampliación	2015	2015	0%	



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
	subestación				
Almadén 400 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Algete 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	10%	
Aldaya 220 kV - Ampliación subestación (20153)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Albal 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Aguate 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Aberin 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Los Vientos 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Los Olivos 220 kV	Nueva Subestación	2015	2015	0%	
Los Cerros 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Los Berrocales 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Lesseps 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Labarces 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
La Roda de Andalucía 400 kV - Ampliación subestación (Condicionado a acceso.)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Jijona 400 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Jandula 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Illescas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Ibiza 5 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	100%	Trabajo Finalizado
Hueneja 400 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Huelves 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Herrera 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Guadaira 400 kV	Nueva subestación	2015	2013	10%	Adelanto 2 años
Grela 220 kV	Ampliación subestación	2015	2011	0%	Adelanto 4 años
Centro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Chantada 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Ciudad Rodrigo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Ciudad de la Imagen 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Corbones 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10%	
Corralejo 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Cosario 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Cruzcampo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Cádiz 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Eirís 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
El Altet 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	10%	
El Serrallo 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Eras de Valdemoro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Espartinas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	0%	
Europa 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Frieira 220 kV	Ampliación subestación	2015	2015	0%	
Los Olivos 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	0%	
Los Olivos 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	0%	
Lugo 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2015	0%	
Ulea 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2015	2015	0%	
Salas de Pallars 400 kV REA1	Nueva reactancia	2015	2015	0%	
Salas de Pallars 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2015	0%	
Salinas 3 132/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10%	
San Jorge 1 132/66	Nuevo Transformador	2015	2015	0%	
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV (Santa Ponsa)	Nueva Reactancia	2015	2014	0%	Adelanto 1 años
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV (Torrente)	Nueva Reactancia	2015	2014	0%	Adelanto 1 años
Cartuja 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2015	2015	0%	
Cartuja 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2015	2013	0%	Adelanto 2 años
Ciudad Rodrigo 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2015	0%	
Corralejo 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10%	
Corralejo 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10%	
Artá 1 220/132	Alta Transformador	2015	2015	0%	
Artá 2 220/132	Alta Transformador	2015	2015	0%	
Benhadux 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2015	2015	0%	
Cantajelo 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2015	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Guadaira 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2013	0%	Adelanto 2 años
Jijona 400/220 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2015	2015	0%	
Farrobbillo 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10%	
Geneto 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10%	

### 3.3.2 Líneas de transporte eléctrico

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 2008.

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según el Informe Marco					
E/S en Zamudio de L/Gatica-Güenes 1 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2009	70%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Nueva Casares de L/Algeciras-Los Ramos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2010	0%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Novelda de L/Benejama-Petrel 2 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2010	70%	<b>Retraso 3 años</b>
Villaverde-Ventas 1 220 kV	Nuevo cable	2007	2009	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Torrente-Fuente San Luis 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2007	2010	0%	<b>Retraso 3 años</b>
T.Sidmed/La Eliana-Sidmed-Sagunto 1 220 kV	Baja cambio topología Línea	2007	2009	70%	<b>Retraso 2 años</b>
T.Casares 220 kV	Baja cambio topología Línea	2007	2010	0%	<b>Retraso 3 años</b>
Sant Celoni-Vic 1 220 kV	Repotenciación Línea	2007	2009	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Nueva Casares-Jordana-Los Ramos 1 220 kV	Repotenciación Línea	2007	2009	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Lada-Robla 1 400 kV	Repotenciación Línea	2007	2009	70%	<b>Retraso 2 años</b>
D/C Cuesta Villa-Icod 66 kV	Nueva Línea	2007	2009	70%	<b>Retraso 2 años</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Bco de Tirajana II-Jinamar 1 220 kV	Alta cambio topología línea	2007	2009	10%	Retraso 2 años
E/S en Aldaya de L/Quart de Poblet-Torrente 1 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2010	70%	Retraso 3 años
E/S en Albal de L/Torrente-Catadau 1 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2009	70%	Retraso 2 años
E/S Tablero en Arguineguín-Lomo Maspalom. 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2007	2009	40%	Retraso 2 años
E/S La Paterna en Buenavista-Jinamar 2 66 kV	Alta E/S Línea	2007	2009	70%	Retraso 2 años
E/S La Paterna en Guanarteme-Jinamar 2 66 kV	Alta E/S Línea	2007	2009	70%	Retraso 2 años
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco					
Escatrón-Fuendetodos 1 400 kV	Repotenciación Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Estrella-Palafox 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2009	70%	Retraso 1 año
Franqueses-La Roca 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Galapagar-Majadahonda 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2008	2015	0%	Retraso 7 años
Galapagar-Ventas 1 220 kV	Nueva línea	2008	2009	70%	Retraso 1 año
Granadilla II-Los Vallitos 1 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Granadilla-Polígono de Güimar 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Guenes-Santurce 1 400 kV	Repotenciación línea	2008	2009	70%	Retraso 1 año
Guía-San Mateo 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Guía-San Mateo 2 66 kV	Nueva Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Jinamar-San Mateo 2 66 kV	Nueva Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
L/Atarfe-Caparacena 1 220 kV (alta temp)	Repotenciación Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
L/Constantí-Perafort 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
L/Montblanc-Perafort 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
La Eliana-La Plana 2 400 kV	Repotenciación línea	2008	2010	0%	Retraso 2 años
Eliana-Plana 3 400 kV	Nueva línea	2008	2013	0%	Retraso 5 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Eixample-Vilanova-Maragall 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Totana de L/Litoral-Palmar 1 400 kV	Alta E/S Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Torrijos de L/Almaraz E.T.-Parla 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Tomeza de L/Lourizán-Tibo 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2011	10%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Seseña de L/Aceca-Valdemoro 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Salas de L/Narcea-Soto de Ribera 1 400 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Sagrera de cable Badalona-Maragall 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Requena de L/Catadau-Olmedilla 1 400 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Polígono C de C/Aguacate-Ventas 220 kV	Alta E/S Cable	2008	2011	70%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Parque Ingenieros de C/Aguacate-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Cable	2008	2010	30%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Palencia de L/T Renedo-Villalbilla 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Nudo Viario de L/Hospitalet-Viladecans 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2011	0%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Muruarte de L/Cordovilla-Orcoyen 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Montebello de L/El Cantalar-Jijona 2 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Mirasierra de L/Ventas-Fuencarral 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Zal-Zona Franca 2 220 kV	Nuevo cable	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Zal-Zona Franca 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Vicálvaro-Palafox 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
T1 Palencia 220 kV	Baja cambio topología Línea	2008	2010	10%	<b>Retraso 2 años</b>
T. Renedo-T Mudarra 1, 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
T Leganés-Villaverde 1 220 kV	Repotenciación línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
T Aldea Blanca en Bco de Tirajana-Lomo Maspalo. 66 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa Águeda-Tablero 1 66 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Sant Celoni-Sentmenat 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
San Agustín-Santa Águeda 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
S.S.Reyes-Cereal 1 400 kV	Nueva línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Rocío-Torrearenillas 1 (de 66 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Pradolongo-Pqe.Ingenieros 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Portodemouros-San Cayetano 1 220 kV	Nueva línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Polígono-Los Ramos 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Penagos-Abanto 1 400 kV	Nueva línea	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Parralejo-Gazules 1 220 kV	Nueva línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Parque Ingenieros-Villaverde 2 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Motors-Zona Franca 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Mirasierra-Ventas 1 220 kV	Baja línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Mesón do Vento-Puentes García Rodríguez 400 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Melancólicos-Ventas 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Melancólicos-Palafox 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Mazarredo-Palafox 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Mazarredo-Melancólicos 220 kV	Nuevo cable	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Majadahonda-Otero 1 220 kV	Baja línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Majadahonda-Mirasierra 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Los Ramos-Tajo 2 220 kV	Repotenciación	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
	Línea				
Lomo Maspalomas-Santa Águeda 1 66 kV	Nueva línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
La Mudarra-T Mudarra 1, 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
La Estrella-Morata-T. Vicálvaro 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	10%	Retraso 1 año
D/C Candelaria-Cuesta Villa 66 kV	Repotenciación línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
D/C Buenos Aires-Candelaria 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	70%	Retraso 1 año
D/C Arguineguín-Santa Águeda 66 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
D/C Abanto-Ziérbena 400 kV	Nueva línea	2008	2009	70%	Retraso 1 año
D/C Abanto-Güeñes 400 kV	Nueva línea	2008	2010	70%	Retraso 2 años
Cristóbal Colón-Torrearenillas 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Constantí-Puigpelat-Penedés 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2010	0%	Retraso 2 años
Chayofa-Los Olivos 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Cas Tresorer-Son Orlandis 1 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Cartuja-Pinar del Rey 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Candelaria-Polígono de Güimar 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Candelaria-Granadilla II 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	10%	Retraso 1 año
Candelaria-Granadilla 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Can Jardí-Pierola 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Calviá-Palma Nova 1 66 kV	Nueva Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Buenos Aires-Granadilla 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Buenavista-La Paterna 3 66 kV	Nueva línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
Bessons-Cala Millor 2 66 kV	Nueva Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Bco de Tirajana-Matorral 2 66 kV	Nueva línea	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Bco Tirajana-Cinsa 66 kV	Alta cambio topología línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Arucas-Jinamar 1 66 kV	Nueva Línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Arucas-Barranco Seco 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Arenal-Son Oms 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
Arenal-San Juan 2 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
Arañuelo-JM Oriol 1 400 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Almaraz CN-Bienvenida 1 400 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Aguayo-Penagos 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Aguayo-Abanto 1 400 kV	Nueva línea	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Aeropuerto Barcelona -Zona Franca 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Aena Oeste-Viladecans 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
Aena Oeste-Aeropuerto Barcelona 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Los Pradillos de L/Aceca-Pinto 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Las Arroyadas de L/Renedo-Tordesillas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Guixeres de L/Badalona-Canyet 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	0%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Gausa de L/Eliana-Plana 2 400 kV	Alta E/S Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Garraf de L/Begues-Vandellós 1 400 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Codonyer de Can Jardí-Canyet 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	70%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Beniferri de L/Feria de Muestras-Torrente 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	70%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Ardoz de L/SS Reyes-	Alta E/S Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
T. Vicálvaro 1 220 kV					
E/S en Aguacate de C/Ventas-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Cable	2008	2009	70%	Retraso 1 año
E/S cable en C. Deportiva de L/Fuencarral-EI Pilar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	70%	Retraso 2 años
E/S Sta Águeda en Bco de Tirajana-Jinamar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	70%	Retraso 1 año
E/S Santa María en Son Orlandis-Vinyeta 1 66 kV	Alta por E/S	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S Los Vallitos en Chayofa-Los Olivos 66 kV	Alta E/S línea	2008	2009	70%	Retraso 1 año
E/S Los Vallitos en Chayofa-Los Olivos 2 66 kV	Nueva Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
E/S Carrizal en Bco de Tirajana-Cinsa 1 66 kV	Alta E/S Línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
E/S Bossa en Ibiza-San Jorge 1 66 kV	Alta por E/S	2008	2010	70%	Retraso 2 años
D/C Candelaria-Geneto 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2012	10%	Retraso 4 años
D/C Cas Tresorer-Llatzer 66 kV	Nueva Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
D/C Castejón-Muruarte 400 kV	Nueva línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
D/C Fuencarral-EI Pilar 220 kV	Nuevo cable	2008	2009	70%	Retraso 1 año
D/C Granadilla-Los Vallitos 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	70%	Retraso 1 año
D/C Guía de Isora-Los Olivos 66 kV	Nueva Línea	2008	2012	40%	Retraso 4 años
D/C Jinamar II-P.M. Jinamar 66 kV	Nueva línea	2008	2009	0%	Retraso 1 año
D/C Morvedre-Gausa 400 kV	Nueva línea	2008	2007	100%	Trabajo Finalizado
D/C Novelda-Saladas 220 kV	Nueva línea	2008	2010	70%	Retraso 2 años
D/C cable Los Leones-Villanueva 220 kV	Nuevo cable	2008	2011	10%	Retraso 3 años
Dos Hermanas-Quintos 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2009	100%	Trabajo Finalizado
Dos Hermanas-Quintos 2 220 kV	Nueva línea	2008	2010	10%	Retraso 2 años
Dragonera-Mahón 1 132 kV	Repotenciación	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
	Línea				
Dragonera-Mahón 2 132 kV	Repotenciación Línea	2008	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S Aldea Blanca en Bco de Tirajana-San Agustín 66 kV	Alta E/S línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S Aldea Blanca en Lomo Maspalomas-Matorral 66 kV	Alta E/S línea	2008	2009	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco					
Aceca-Añoover 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	0%	
Aceca-Madrirdejos 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	10%	
Alameda-Beniferri 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Alarcos-Picón 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2008	100%	Trabajo Finalizado
Alcudia B-Pollensa 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	0%	
Aldeadávila-Arañuelo 1 400 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Aljarafe-Rocío 1 220 kV	Nueva línea	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Arenal-Cala Blava 1 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Arganzuela-Pradolongo 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	40%	<b>Retraso 1 año</b>
Ayora-Pinilla 1 400 kV	Nueva línea	2009	2012	10%	<b>Retraso 3 años</b>
Barranco Seco-Jinamar 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	70%	
Barranco Seco-Jinamar 3 66 kV	Nueva línea	2009	2009	0%	
Bco Tirajana-La Paterna 1 220 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009	0%	
Bellicens-Vendrell 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Bossa-Ibiza 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2011	70%	<b>Retraso 2 años</b>
Buenavista-La Paterna 2 66 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009	0%	
Buenos Aires-San Telmo (Plaza Europa) 2 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	0%	
Bunyola-Inca 1 66 kV	Repotenciación	2009	2009	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
	Línea				
Cable Marismas-Los Barrios 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011	0%	Retraso 2 años
Cacicedo-Puente de S. Miguel 1 220 kV	Nueva línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Cala Blava-Llucmajor 1 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años
Calviá-Palma Nova 2 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	70%	
Canyet-Sant Fost 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2009	0%	
Canyet-Sta.Coloma-Codonyer-PC_FAVE1 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2009	0%	
Catalina-Falca 1 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	0%	Retraso 2 años
Centenario-Guadaira 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Centenario-Virgen del Rocío 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Cillamayor-Guardo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	10%	
Colón-Onuba 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2008	100%	Trabajo Finalizado
Costasol-Jordana-Pinar 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Arañuelo-Valdecaballeros 400 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Arguineguín-Mogán 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	10%	
D/C Arinaga-Bco de Tirajana 66 kV	Nueva línea	2009	2012	10%	Retraso 3 años
D/C Artá-Bessons 66 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2011	0%	Retraso 2 años
D/C Artá-Capdepera 66 kV	Nueva Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Candelaria-Farrobbillo (Cuesta Villa) 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2009	2009	30%	
D/C Corralejo-Salinas 66 kV	Nueva Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Cuesta Villa-Farrobbillo 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	10%	
D/C Farrobbillo-Icod 66 kV	Alta cambio topología	2009	2011	10%	Retraso 2 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
D/C Galdar/Agate-Guía 66 kV	Nueva línea	2009	2012	10%	Retraso 3 años
D/C Gran Tarajal-Matas Blancas 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	0%	Retraso 2 años
D/C Gran Tarajal-Salinas 66 kV	Nueva Línea	2009	2010	30%	Retraso 1 año
D/C Jandía-Matas Blancas 66 kV	Nueva Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Jinamar-La Paterna 66 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009	0%	
D/C Nuevo Santa Coloma-Gramanet 220 kV	Nueva línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Onuba-Costa de la Luz 220 kV	Nueva línea	2009	2012	0%	Retraso 3 años
D/C Playa Blanca-Macher 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	0%	Retraso 2 años
D/C Rubí-Santa Coloma 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C San Antonio-Torrente 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	0%	Retraso 2 años
D/C Santa Coloma-Sant Just 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Santa Elvira-Alcores (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
D/C Sta. Engracia-El Sequero 220 kV	Nueva línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años
D/C Sta. Llogaia-Bescanó 400 kV	Nueva línea	2009	2012	10%	Retraso 3 años
D/C Torrevieja-S. Miguel de Salinas Sur 220 kV	Nueva línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años
DC Farrobbillo-Tacoronte 1 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años
E/S Barranco Seco en Arucas-Jinamar 1 66 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	0%	
E/S Bco Tirajana I en Jinamar-Sta Águeda 1 220 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009	10%	
E/S cable en El Grao de L/Alameda-Fuente de San Luis 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S en Alcobendas de L/Fuencarral-T1 Tres Cantos	Alta E/S Línea	2009	2010	70%	Retraso 1 año

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
1 220 kV					
E/S en Anoaia de L/Pont de Suert-Rubí 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S en Baro de Viver de L/Sta. Coloma-Trinitat 2 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	70%	Retraso 1 año
E/S en Bescanó de L/Juia-Vic 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	10%	Retraso 1 año
E/S en Buenavista de L/Moraleja-Retamar 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S en Carril de L/Asomada-Litoral 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	10%	Retraso 1 año
E/S en Cártama de L/Alhaurín-Tajo de la Encantada 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	70%	Retraso 1 año
E/S en Cártama de L/Cabra-Tajo de la Encantada 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	70%	
E/S en Cártama de L/Jordana-Los Ramos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	70%	Retraso 2 años
E/S en Cártama de L/Los Montes-Alhaurín 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	70%	Retraso 1 año
E/S en Ébora de L/Torrijos-Almaraz E.T. 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	70%	Retraso 1 año
E/S en Eirís de L/Mesón do Vento-Puerto 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	10%	Retraso 1 año
E/S en Gava de L/Penedés-Viladecans 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S en Haro de L/Miranda-La Guardia 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S en Maials de L/Mequinenza-Rubí 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S en Peñarrubia de L/Pinilla-Rocamora 2 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años
E/S en Pierola de Begues-Sentmenat 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	70%	
E/S en Plasencia de L/T Guijo-Almaraz 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S en Pujalt de L/Abrera-La Pobla 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	70%	
E/S en Riudarenes de	Alta E/S Línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
L/Bescanó-Vic 400 kV					
E/S en Torrente de L/Catadau-Eliana 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	70%	Retraso 1 año
E/S en Vendrell de L/Bellicens-Subirats 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
E/S Falca en Coliseo-Rafal 1 66 kV	Alta por E/S	2009	2011	0%	Retraso 2 años
E/S Rafal en Son Reus-Valldurgent 2 220 kV	Alta por E/S	2009	2011	10%	Retraso 2 años
E/S Realejos en Cuesta Villalcod 2 66 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	70%	
E/S San Telmo en Buenos Aires-Dique Este 1 66 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	70%	
E/S Sant Martí en Alcudia B-Sa Pobra 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2011	10%	Retraso 2 años
E/S Telde en Cinsa-Marzagán 1 66 kV	Alta E/S línea	2009	2009	0%	
El Coto-Prosperidad 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	70%	Retraso 1 año
El Sequero-Logroño 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	10%	
El Sequero-Quel 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	10%	
Entrerríos-Montetorrero 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	10%	Retraso 1 año
Franqueses-Palau 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2008	100%	Trabajo Finalizado
Fuente San Luis-Alameda 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Guadaira-Quintos 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Guanarteme - Muelle Grande 66 kV	Repotenciación línea	2009	2009	0%	
Guanarteme-La Paterna 2 66 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009	0%	
Guinchos Valle 66 kV	Nueva línea	2009	2010	50%	Retraso 1 año
Guinchos Valle 66 kV	Nueva línea	2009	2010	50%	
Ibiza-San Jorge 2 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	70%	Retraso 2 años
Ibiza-Torrente 3 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	0%	Retraso 2 años
Inca-Sa Pobra 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Jinamar-Barranco Seco 2 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	0%	
Jinamar-La Paterna 1 220 kV	Alta cambio tensión línea	2009	2009	0%	
L/Arkale-Irún 1 220 kV	Nueva línea	2009	2010	70%	<b>Retraso 1 año</b>
L/Rocío-Torrearenillas 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	10%	
La Pobla-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
La Serna-Quel 1 220 kV	Repotenciación línea	2009	2009	10%	
Los Olivos-Los Vallitos 3 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	10%	
Melancólicos-Arganzuela 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Murterar-Sant Martí 1 220 kV	Nueva Línea	2009	2011	10%	<b>Retraso 2 años</b>
Nueva Escombreras 2-El Palmar 1 400 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2009	0%	
Nueva Escombreras 2-Escombreras 1 400 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2009	0%	
Nueva Escombreras-Nueva Escombreras 2 400 kV	Nueva línea	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Penagos-Soto de Ribera 1 400 kV	Nueva línea	2009	2010	30%	<b>Retraso 1 año</b>
Pierola-Sta. Coloma 1 400 kV	Nueva línea	2009	2011	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Pierola-Vic 1 400 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	10%	
Polígono-Tajo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	70%	
Punta Grande-S. Bartolomé 2 66 kV	Nueva línea	2009	2009	0%	
Santa Coloma-Baro de Viver 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010	70%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa Coloma-Canyet 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2009	0%	
Santa Coloma-Nuevo Besós 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa Coloma-Trinitat 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>
Santa Elvira-Quintos 1 220 kV	Nueva línea	2009	2010	0%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Santa María-Son Orlandis 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	0%	
Santa María-Vinyeta 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	0%	
Segovia-Tordesillas 1 400 kV	Nueva línea	2009	2008	100%	Trabajo Finalizado
Sta. Coloma-Trinitat 2 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	70%	Retraso 1 año
T Udalla 1 - Penagos 400 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010	50%	Retraso 1 año
T Udalla 1 400 Kv (2009)	Alta cambio topología Línea	2009	2010	50%	Retraso 1 año
Vaguadas-Alvarado-Mérida 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Vic/Sentmenat-Bescanó 400 kV	Nueva línea	2009	2009	70%	
Virgen del Rocío-Quintos 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	0%	Retraso 1 año
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco					
Aena-Valdebebas-Campo Naciones 1 220 Kv (2010)	Nuevo cable	2010	2010	10%	
Aena-Valdebebas-Campo Naciones 1 220 Kv (2018)	Nuevo cable	2010	2018	0%	Retraso 8 años
Aguayo-Mataporquera 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	0%	
Algeciras-Pto. Real 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	10%	
Almaraz CN-Hinojosa 1 400 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	0%	
Almaraz-Plasencia 2 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2010	2010	0%	
Andratx-Santa Ponsa 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Arcos Sur-Cabra 1 400 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	70%	
Arcos Sur-La Roda 1 400 kV	Nueva línea	2010	2010	70%	
Astillero-Cacicedo 1 220 kV	Nueva línea	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Atios-Montouto 1 220 kV	Nueva línea	2010	2010	10%	
Ayora-Cofrentes 2 400 kV	Nueva línea	2010	2012	10%	Retraso 2 años
Bco de Tirajana II-Jinamar 2	Nueva línea	2010	2013	10%	Retraso 3 años



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
220 kV					
Bco de Tirajana I-Jinamar 1 220 kV	Nueva línea	2010	2010	10%	
Bco de Tirajana-Carrizal 1 y 2 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
Bellicens-Constantí 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	0%	
Besós-Badalona 2 220 kV	Nuevo cable	2010	2009	10%	Adelanto 1 años
Bessons-Porto Colom 2 66 kV	Nueva Línea	2010	2011	0%	Retraso 1 año
C.Fregacedos-T1 La Fortuna 1 220 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
Cáceres-J.M. Oriol 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	10%	
Can Jardí-Foix 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Can Jardí-Mas Figueres 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Carrizal-Cinsa 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
Carrizal-Telde 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
Cartuja-Don Rodrigo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
Cinsa-Telde 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
Codonyer-Can Jardí 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Corralejo-Playa Blanca 2 66 kV	Nuevo cable	2010	2012	0%	Retraso 2 años
Coslada-Las Mercedes 1 220 kV	Nuevo cable	2010	2011	10%	Retraso 1 año
D/C Aldeadávila-Frontera Portuguesa 1 y 2 400 kV	Nueva línea	2010	2010	10%	
D/C Bajo Segura-Rojales 220 kV	Nueva línea	2010	2015	0%	Retraso 5 años
D/C Begues-Collblanch 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
D/C Cabra-Guadame 400 kV	Nueva línea	2010	2010	70%	
D/C Calviá-Santa Ponsa 66 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
D/C Can Jardí-Collblanch 200 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
D/C Can Rigalt 1-Can Jardí 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
D/C Candelaria-Granadilla 220 kV	Alta cambio tensión y topología	2010	2013	10%	<b>Retraso 3 años</b>
D/C Candelaria-Polígono de Güimar 66 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
D/C Caparacena - Fargue 1, 2 220 kV	Nueva línea	2010	2010	40%	
D/C Cicero-Solorzano 220 kV	Nueva línea	2010	2010	10%	
D/C El Cereal-Tres Cantos 220 kV	Nuevo cable	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C El Ingenio-El Serrallo 220 kV	Nueva línea	2010	2012	0%	<b>Retraso 2 años</b>
D/C Ezkabarte-Orcoyen 220 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
D/C Granadilla-P.E: Arico 66 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
D/C La Nava-La Nava II 220 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
D/C Marismas-Pinar del Rey 220 kV	Nueva línea	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C Morella-Mudéjar 400 kV	Nueva línea	2010	2013	10%	<b>Retraso 3 años</b>
D/C Nueva Saladas-Saladas 220 kV	Nuevo cable	2010	2018	0%	<b>Retraso 8 años</b>
D/C Nueva Saladas-Santa Pola 220 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
D/C Palma Nova-Santa Ponsa 66 kV	Nueva Línea	2010	2010	0%	
D/C Pesoz-Sanzo 1 400 kV	Nueva línea	2010	2010	70%	
D/C Santa Eulalia-Torrente 66 kV	Nueva Línea	2010	2012	0%	<b>Retraso 2 años</b>
D/C Santa Ponsa-Vallldurgent 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2010	2010	0%	
D/C Sidenor-Basauri 1 y 2 220 kV	Nuevo cable	2010	2018	0%	<b>Retraso 8 años</b>
D/C Tabernas-Benahadux 220 kV	Nueva línea	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C Tabiella-Tabiella II 220 kV	Nueva línea	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
D/C Tambre Nueva-Tambre II 220 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
Desmallado Aragón 400 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	10%	
Desmallado Ascó 400 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	10%	
E/S Alaior en Dragonera-Mercadal 1 132 kV	Alta por E/S	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S Alcobendas-SS Reyes-Tres Cantos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	70%	
E/S Alcobendas-SS Reyes-Tres Cantos 2 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	70%	
E/S Antigua en D/C Gran Tarajal-Salinas 66 kV	Alta E/S línea	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Alcobendas de L/Fuencarral-T2 Tres Cantos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	70%	
E/S en Alforja de L/La Selva-Els Aubals 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	10%	
E/S en Algete de L/Ardoz-SS.Reyes 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2015	10%	<b>Retraso 5 años</b>
E/S en Carmona de L/Don Rodrigo-Valdecaballeros 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
E/S en Carmona de L/Guillena-Alcores 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
E/S en Carmona de L/Guillena-Dos Hermanas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
E/S en Carmona de L/Santiponce-Villanueva del Rey 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2009	70%	Adelanto 1 años
E/S en Colón de L/Santiponce-Torrearenillas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	10%	
E/S en Híjar de L/Escatrón-Escucha 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	0%	
E/S en Íllora de L/Atarfe-Tajo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Íllora de L/Caparacena-Tajo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Lista de L/La Estrella-	Alta E/S Línea	2010	2012	70%	<b>Retraso 2 años</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Palafox 1 220 kV					
E/S en Mudéjar 400 kV de L/Aragón-Teruel 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	10%	Retraso 2 años
E/S en Mudéjar 400 kV de L/Aragón-Teruel 2 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	10%	Retraso 2 años
E/S en Perales de L/Huelves-Morata 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	10%	
E/S en Prado de Santo Domingo de L/Villaviciosa-T. Retamar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	0%	
E/S en Ramis de L/Bescanó-Sta. Llogaia 2 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	10%	Retraso 2 años
E/S en Ramis de L/Juia-Bescanó 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	10%	Retraso 2 años
E/S en Ramis de L/Juia-Vic 2 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	10%	Retraso 2 años
E/S en Sabadell Sud de L/Mas Figueres-Sant Cugat 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	0%	
E/S en Santiz de L/Villalcampo-Villamayor 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	10%	
E/S en Solorzano de L/Penagos-T Udalla 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	70%	Retraso 1 año
E/S en Subirats de L/Bellicens-Begues 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2007	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Tabernas de L/Hueneja-Litoral 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	0%	Retraso 1 año
E/S en Torrelavega de L/Puente S. Miguel-Cacicedo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	0%	Retraso 2 años
E/S en Trujillo de L/Almaraz C.N-Mérida 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	0%	Retraso 1 año
E/S en Valmojado de L/Talavera-Majadahonda 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	10%	
E/S en Villameca de L/Compostilla-Robla 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
E/S Manuel Cruz en Guajara-Dique del Este 1 66 kV	Alta E/S línea	2010	2010	0%	
E/S Nueva Central en Bco de Tirajana-Santa Águeda 220 kV	Nueva Línea	2010	2010	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S Porto Cristo en Bessons-Cala Millor 2 66 kV	Alta por E/S	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S Régimen Especial en Candelaria-Granadilla 1 220 kV	Nueva Línea	2010	2010	0%	
E/S Son Oms en Arenal-San Juan 1 66 kV - Repotenciación	Repotenciación Línea	2010	2007	100%	Trabajo Finalizado
E/S Son Pardo en Coliseo-Son Reus 1 66 kV	Alta por E/S	2010	2011	0%	<b>Retraso 1 año</b>
El Palmeral-Nueva Saladas 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2018	0%	<b>Retraso 8 años</b>
Formentera-Torrente 1 66 kV	Nuevo Cable	2010	2012	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Grado-Soto de Ribera 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2010	2011	30%	<b>Retraso 1 año</b>
Grado-Tabiella II 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2010	2011	30%	<b>Retraso 1 año</b>
Guanarteme-Las Palmas Oeste 1 66 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
L/Abadiano-Basauri 1 220 kV	Nueva línea	2010	2018	0%	<b>Retraso 8 años</b>
L/Abadiano-Sidenor 1 220 kV	Baja cambio topología Línea	2010	2018	0%	<b>Retraso 8 años</b>
L/Aceca-Seseña 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
L/Güeñes-Basauri 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2018	0%	<b>Retraso 8 años</b>
L/La Nava II-Picón 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
L/La Nava II-Puerto Llano 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
L/Seseña-Valdemoro 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
La Eliana-Quart de Poblet 1 220 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
La Paterna-Las Palmas Oeste 1 66 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
La Roca-Vic 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	0%	
Las Mercedes-Puente San Fernando 1 220 kV	Nuevo cable	2010	2011	10%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Llubí-Vinyeta 1 66 kV	Nueva Línea	2010	2011	0%	Retraso 1 año
Mas Figueres-Sant Cugat 1 220 kV	Nueva línea	2010	2010	0%	
Mataporquera-Cillamayor 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Mazaricos-Tambre Nueva 1 220 kV	Nueva línea	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Moraleja-C.Fregacedos 1 220 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
Morvedre-Santa Ponsa 2x200MW c.continua	Nuevo Cable	2010	2010	30%	
Murterar-Sant Martí 2 220 kV	Nueva Línea	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Palau-Sentmenat 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2008	100%	Trabajo Finalizado
Pesoz-Salas 400 kV (2010)	Nueva línea	2010	2010	70%	
Pesoz-Salas 400 kV (2018)	Nueva línea	2010	2018	0%	Retraso 8 años
Pierola-Can Jardí 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Pobla-T.Foradada 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2009	10%	Adelanto 1 años
San Agustín-Santa Ponsa 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Sant Cugat-Can Jardí 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV	Nuevo Cable	2010	2012	0%	Retraso 2 años
T Güeñes 220 kV	Baja cambio topología Línea	2010	2018	0%	Retraso 8 años
T1 Tres Cantos	Baja cambio topología Línea	2010	2010	0%	
T2 Tres Cantos	Baja cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Tambre Nueva-Tibo 1 220 kV	Nueva línea	2010	2011	10%	Retraso 1 año
Urgell-Collblanch 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	0%	
Villaverde-E.T. Cerro 2 220 kV	Repotenciación línea	2010	2010	0%	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco					

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Alcira-V.Valldigna (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	0%	
Aldeadávila-Hinojosa 1 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Andújar-Guadame 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Andújar-Puertollano 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Andújar-Úbeda 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Aparecida-Tordesillas 220 kV	Nueva línea	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
Aparecida-Tordesillas 400 kV	Nueva línea	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
Aragón-Peñaflor 1 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Aranjuez-Aceca 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Aranjuez-Valdemoro 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Arroyo Valle-Montecillo Bajo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Atarfe-Fargue 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Ave Zaragoza-Monte Torrero 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Ave Zaragoza-Peñaflor 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Brovales-Guillena 400 kV	Nueva línea	2011	2012	10%	Retraso 1 año
Brovales-Guillena 400 kV (I)	Nueva línea	2011	2012	10%	Retraso 1 año
Brovales-Guillena 400 kV (II)	Nueva línea	2011	2018	0%	Retraso 7 años
Cable Prosperidad-Cuevas de Almanzora 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Cable/línea Nudo Viario-Zal 1 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	70%	
Cáceres-Los Arenales 1 220 kV	Nuevo cable	2011	2012	0%	Retraso 1 año
Cala Bosch-Ciudadela 2 132 kV	Nueva Línea	2011	2013	0%	Retraso 2 años
Cala Bosch-Mesquida 2 132 kV	Nuevo Cable	2011	2013	0%	Retraso 2 años
Cambio de tensión L/Ramis-Juía 3 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2012	0%	Retraso 1 año
Can Rigalt 1-Trinitat 1 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Canillejas-Simancas 2 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	0%	
Caparacena-Hueneja 1 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Cartuja-Pto. Real 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	30%	
Cartuja-Puerto de Santa María 1 220 kV	Baja línea	2011	2011	10%	
Cartujos-Monte Torrero 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Cartujos-Peñaflor 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Centro-Llubí 1 66 kV	Nueva Línea	2011	2011	0%	
Centro-Llucmajor 1 66 kV	Nueva Línea	2011	2011	0%	
Coliseo-Polígono2 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Costa de la Luz-Cristóbal Colón 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
Cuevas de Almanzora-Aena 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Cuevas de Almanzora-SS Reyes 1, 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	10%	
D/C Adrall-Escalades (Frontera Andorrana) 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Almaraz E.T.-Almaraz C.N. 2,3 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
D/C Almaraz-Villaviciosa 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
D/C Antigua-Gran Tarajal 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	10%	
D/C Antigua-Salinas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	10%	
D/C Arucas-Guía 66 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Bessons-Mesquida 132 kV	Nueva Línea	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
D/C Boimente-Pesoz 400 kV	Nueva línea	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C cable Nudo Viario-Trasant Boi 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	0%	
D/C Can Jardí-Abrera/Riera Martorell 220	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
D/C Catadau-Vilanova (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	0%	
D/C El Palmar-Murcia 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
D/C Fuendetodos-María 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Guillena-Puebla de Guzmán 400 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Jalón-Vientos 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C La Jara-Vallegón 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
D/C Magallón-Serna 2,3 400 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C María-Plaza 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Mezquita-Fuendetodos 400 kV	Nueva línea	2011	2011	30%	
D/C Mezquita-Morella 400 kV	Nueva línea	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C Moralets-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2010	10%	Adelanto 1 años
D/C Morella-Plana 400 kV	Nueva línea	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
D/C Oncala-Sta. Engracia 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Polígono2-Rafal 66 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
D/C Polígono-Son Reus 66 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
D/C Punta Grande-Haría/Teguise 66 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
D/C Rubí-Cervelló/Castell Bisball 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
D/C S.S.Reyes-Tres Cantos 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
D/C Sama-Lada 400 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
D/C San Miguel de Salinas-Torremendo 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C San Serván-Mérida 220 kV	Nueva línea	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C Soto-Pereda-Villallana 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Supernorte-Empalme 220	Nuevo cable	2011	2011	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
kV					
D/C Torrejón de Velasco 1-Torrejón de Velasco 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
D/C Torremendo Norte-Torremendo Sur 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
D/C Velilla-Sama 400 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
D/C Vilanova-V.Valldigna-Gandia (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
D/C Villaverde Este-Parque Ingenieros 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
D/C Villaverde-Villaverde Este 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
Dumbria-Mesón do Vento 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
E/S Bit en Poligono-Son Reus 1 66 kV	Alta por E/S	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
E/S cable en Maimona de L/Guillena-Mérida 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S Cala D'Or en Porto Colom-Santanyi 1 66 kV	Alta por E/S	2011	2011	0%	
E/S en Abanto de T Santurce-El Abra 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Alange de L/Almaraz-Bienvenida 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Alcolea de L/Carmona-Guillena 2 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Alcuescar de L/Almaraz C.N.-San Serván 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Alicante de L/San Vicente-Jijona 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Archidona de L/Caparacena-Tajo 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Argamasilla de Calatrava de L/Picón-Puerto Llano 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Balsicas de L/Fausita-El Palmar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Becilla de L/Mudarra-La Robla 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Belinchón de	Alta E/S Línea	2011	2010	10%	Adelanto 1 años

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
L/Morata-Minglanilla 1 400 kV					
E/S en Belinchón de L/Morata-Olmedilla 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	10%	Adelanto 1 años
E/S en Benahavís de L/Costasol-Jordana 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
E/S en Berja de L/Benahadux-Orgiva 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
E/S en Brunete de L/Majadahonda-Valmojado 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Camarma de L/Meco-Daganzo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2014	10%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Camino Congosto de L/Coslada-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Campanario de L/Ayora-Pinilla 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Cañaveral de L/J.M. Oriol-Arañuelo 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Cardiel de L/Mequinenza-Monzón 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Carpetania de L/Pinto-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2014	10%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Casaquemada de Guillena-Onuba 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2009	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Castalla de L/Benejama-Novelda 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Ciudad Rodrigo de L/Almaraz CN-Hinojosa 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Colmenar de Oreja de L/Almaraz-Morata 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2015	10%	<b>Retraso 4 años</b>
E/S en Colmenar de Oreja de L/Almaraz-Morata 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2015	0%	<b>Retraso 4 años</b>
E/S en Corcos de L/Palencia-Renedo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Don Rodrigo de L/Aljarafe-Quintos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2009	70%	Adelanto 2 años
E/S en El Abra de L/T2 Babcock-T.Santurce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en El Altet de L/Nueva	Alta E/S Línea	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Saladas-El Palmeral 1 220 kV					
E/S en Espluga de L/Junedá-Montblanc 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Esquedas de L/Gurrea-Sabiñánigo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Facultats del cable Can Rigalt 1-Trinitat 1 220 kV	Alta E/S Cable	2011	2011	10%	
E/S en Gandia Sur de L/Gandia-Valldigna 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Gausa de L/Eliana-Plana 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Gibalbín en L/Puerto Real-Dos Hermanas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Ilipa de L/Carmona-Santiponce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en La Jara de L/Güeñes-T1 Ayala 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en La Jara de L/Güeñes-T2 Ayala 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en La Ribina de L/El Palmar-Litoral 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en La Torrecilla de L/Morata-Villaverde Este 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2018	0%	<b>Retraso 7 años</b>
E/S en Laguna de L/Las Arroyadas-Renedo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Laracha de L/Mesón do Vento-Vimianzo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Las Fuentecillas de L/Algete-Ardoz 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Las Matas de L/Galapagar-Ventas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Lesseps de L/Facultats-Trinitat 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Masgalán de L/Cartelle-P.G.Rodríguez 1 440 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Mataporquera de L/Herrera-Virtus 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Mazuelos en L/Olivares-Atarfe 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S en Minglanilla de L/Cofrentes-Morata 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
E/S en Minglanilla de L/Olmedilla-Requena 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
E/S en Miranda de Ebro de L/Grijota-Vitoria 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2015	0%	<b>Retraso 4 años</b>
E/S en Montesa de L/Catadau-Benejama 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Nueva Dumbría de L/Mazaricos-Vimianzo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Onuba en L/Cristóbal Colón-Santiponce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Osera de L/Aragón-Peñaflor 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2014	0%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Palacios de L/Cartuja-Don Rodrigo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Palau de L/Sentmenat-Sant Celoni 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Petrel Este de L/Benejama-Petrel 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Piélagos de L/Penagos-Cacicedo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Pinofranqueado de L/Aldeadávila-Arañuelo 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Piñor de L/Castrelo-Chantada 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Plaza de L/Entrerrios-Monte Torrero 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Rambleta de L/Villarreal Sur-Vall D'uxo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2014	10%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Riera de Martorell de Anoia-Rubí 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en S. Claudio de L/Soto-Carrio 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Salsadella de L/Plana-Vandellós 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en San Roque de L/Fuencarral-Sanchinarro 1	Alta E/S Línea	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
220 kV					
E/S en Sax de L/Benejama-Rocamora 1 400 Kv	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Silvota de L/Tamón-Soto de Ribera 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Supernorte de L/Guillena-Santiponce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Talavera de L/Azután-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	10%	Adelanto 1 años
E/S en Tamón de L/Grado-Tabiella II 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Tamón de L/Soto Ribera-Trasona 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Torrejón de Velasco 1 de L/Añover-Pinto II Ayudén 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Torrejón de Velasco 1 de L/Pinto-Los Pradillos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Torrejón de Velasco 2 de L/Parla-Torrijos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Torrejón de Velasco 2 de L/Talavera-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Torrejón de Velasco de L/Morata-Villaviciosa 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Torremendo de L/Nueva Escombreras-Rocamora 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Ulea de L/El Palmar-Rocamora 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	30%	
E/S en Valle del Arcipreste de L/Mirasierra-Majadahonda 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Ventilla de L/Jordana-Alhaurín 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
E/S en Verneda de C/Besós-Gramanet 1 220 kV	Alta E/S Cable	2011	2011	0%	
E/S en Villajoyosa de L/Jijona-Montebello 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Villallana de L/Pereda-	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Telledo 1 220 kV					
E/S en Villamanán de L/La Robla-Soto de Ribera 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
E/S en Villanueva de los Escuderos de L/Olmedilla-Trillo 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	0%	Adelanto 1 años
E/S en Villarreal Sur de L/Bechi-La Plana 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10%	
E/S en Villatoro de L/Villabilla-T1 Ayala 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	0%	Retraso 1 año
E/S Nueva Central en Corredor Norte-Sur 132 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
E/S Oeste en Ciudadela-Mercadal 1 132 kV	Alta por E/S	2011	2011	0%	
E/S Poima en Ciudadela-Dragonera 1 132 kV	Alta por E/S	2011	2011	0%	
E/S Renedo-T Mudarra-Palencia 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	0%	
Eras de Valdemoro-Valdemoro 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Escatrón-Mequinzenza 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Fargue-Órgiva 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
Gazules-Jordana 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2009	0%	Adelanto 2 años
Hernani-Arkale 2 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	0%	
Hortaleza-Cuevas de Almanzora 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	10%	
Jijona-Montebello 2 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	0%	
L/Añover-Torrejón de Velasco 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
L/Beniferri-La Eliana (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	0%	
L/C Hortaleza-SS Reyes-Aena 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	0%	
L/Catadau-Alcira 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	10%	
L/Centenario-Santiponce 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
L/Irún-Arkale 2 220 kV	Nueva línea	2011	2010	70%	Adelanto 1 años
L/Mequinenza-Ribarroja 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
L/Nueva Dumbria-Mesón do Vento 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	10%	
L/Nueva Escombreras-Torremendo 1 400 kV	Repotenciación línea	2011	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
L/Viladecans-Nudo Viario-Hospitalet 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
La Plana-Villarreal Sur-Vall d'Uxo (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	0%	
Lancha-Montecillo Bajo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
LC Hortaleza SS Reyes-SS Reyes 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	0%	
Leganés-T Leganés 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	0%	
Los Arenales-J.M.Oriol 1 220 kV	Nueva línea	2011	2012	0%	Retraso 1 año
Madridejos-La Paloma 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2009	100%	Trabajo Finalizado
Mas Figueres-Palau 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	70%	
Moraleja-T2 La Fortuna 2 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	0%	
Morata-La Torrecilla-Villaverde 1, 2 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	10%	
Olivares - Úbeda 1 220 kV	Nueva línea	2011	2010	40%	Adelanto 1 años
Portodemouros-Tibo 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	10%	
Puebla de Guzmán-Frontera Portuguesa 400 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Puerto de Santa María-Cartuja 220 kV	Nueva línea	2011	2008	100%	Trabajo Finalizado
Quart de Poblet-Torrente 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	0%	
Refuerzo Nueva Saladas-El Palmeral/San Vicente 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
S.S.Reyes-Alcobendas 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
S.S.Reyes-Alcobendas-Algete	Alta cambio	2011	2011	0%	



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
220 kV	topología Línea				
S.S.Reyes-Arroyo de la Vega 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
S.S.Reyes-Daganzo 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
S.S.Reyes-S.S.Reyes 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011	0%	
Sant Boi-Begues 1 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Sant Boi-Cervelló 1 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Santa Coloma-La Roca 1 (de 110 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	0%	
Soto Ribera-Silvota-Tamón 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10%	
T Renedo 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011	10%	
T Udalla 1 - Solorzano 400 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
T Udalla 1 400 Kv (2011)	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
T1 La Jara 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011	10%	
T2 La Jara 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011	10%	
Telledo-Villablino 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10%	
Torrejón de Velasco 2-Eras Valdemoro 1 220 kV	Nueva línea	2011	2013	0%	<b>Retraso 2 años</b>
Trasantboi-Begues 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	70%	
Trasantboi-Cervelló 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Vall d'Uxo-Sagunto 2 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	70%	
Viladecans-San Just 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	0%	
Villablino-Compostilla 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10%	
Villallana-Telledo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Villares del Saz-Olmedilla 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10%	
Villaverde Este-Morata 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Villaverde Este-T Leganes 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Villaverde Este-T Vicalvaro 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	0%	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012 según el Informe Marco					
Alcira-El Brosquil-Benicull 220 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Aragón-Monzón 1 400 kV	Nueva línea	2012	2013	10%	Retraso 1 año
Azahara-Lancha-Casillas 1 220 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Buenavista-El Cebadal 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Buenavista-Muelle Grande 66 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
Calviá-Toro 1 66 kV	Nueva Línea	2012	2012	0%	
Cambio conexiones Bescanó 220 kV	Alta cambio topología Línea	2012	2014	10%	Retraso 2 años
Can Jardí 2-Codonyer 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
Can Jardí 2-Sant Cugat 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
Can Jardí-Rubí 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
Castejón-Muruarte 2 400 kV	Baja línea	2012	2012	10%	
Catalina-Valldurgent 1 66 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
Chayofa-Los Vallitos 3 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Cruz Chica-Geneto 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Cruz Chica-Tacoronte 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
D/C Arcos de la Frontera-Cartuja 400 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
D/C Baza-Caparacena 400 kV	Nueva línea	2012	2013	10%	Retraso 1 año
D/C Baza-La Ribina 400 kV	Nueva línea	2012	2013	10%	Retraso 1 año
D/C Candelaria-Geneto 220	Alta cambio de	2012	2012	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
kV	tensión				
D/C Canillejas-Coslada 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
D/C El Palmar Alajeró 66 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
D/C El Palmar Alajeró 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
D/C Güeñes-Ichaso 1 400 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
D/C Guinchos Fuencaliente 66 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
D/C Guinchos Fuencaliente 66 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
D/C Icod-Guía Isora 66 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
D/C La Roda-Puente Genil 220 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
D/C Marratxi-Son Ferriol 66 kV	Nueva Línea	2012	2012	0%	
D/C Mezquita-Valdeconejos 220 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
D/C Monzón-Monzón II 220 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
D/C Muruarte-Aberin 220 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
D/C Polig. Granadilla-San Isidro 66 kV	Nueva Línea	2012	2012	0%	
E/S Adeje en Chayofa-Los Vallitos	Alta E/S línea	2012	2012	0%	
E/S Arona_2 en Arona-Chayofa 1 66 kV	Alta E/S línea	2012	2012	0%	
E/S Campos en Lluçmajor-Santanyi 2 66 kV	Alta por E/S	2012	2012	0%	
E/S en Brazatortas de L/Guadame-Valdecaballeros 2 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Briviesca de L/Grijota-Barcina 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Carril de L/La Ribina-El Palmar 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Carril de L/Litoral-Totana 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2010	10%	Adelanto 2 años
E/S en Ciudad Imagen de L/Aravaca-Ventas Alcorcón 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2015	10%	<b>Retraso 3 años</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S en Cornisa en L/Caparacena-Fargue 2 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Deltebre de L/Vandellós-Salsadella 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Ensanche en L/Cristóbal Colón-Costa de la Luz 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Entrenucleos de L/Quintos-Dos Hermanas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Estepar de L/Grijota-Miranda 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Litoral de L/Benahadux-Tabernas 2 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Mar Menor de L/Fausita-Balsicas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2014	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Mercamadrid de L/Cerro de la Plata-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Monda de L/ Jordana-Cártama 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Montealegre en L/Puerto Real-Gibalbín 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Muniesa de L/Fuendetodos-Mezquita 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	30%	
E/S en Otero de L/Tordesillas-EI Cereal 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en P.Tabernes de L/Vilanova-Gandia 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Palencia de Vallejera-T.Mudarra2 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Palomares de L/Aljarafe-Don Rodrigo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Piñuel de L/Tordesillas-Villarino 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Salas de Pallars de L/Calders-Sallente 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2013	10%	<b>Retraso 1 año</b>

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S en Salas de Pallars de L/Sallente-Sentmenat 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2013	10%	Retraso 1 año
E/S en Santa Bárbara de L/Santa Elvira-Alcores 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	0%	
E/S en Sayago de L/Grijota-Villarino 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2015	0%	Retraso 3 años
E/S en Turís de L/Catadau-Requena 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Turís de L/Eliana-Cofrentes 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Turís de L/Torrente-Catadau 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Valdecarros de L/Coslada-Getafe 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S en Viladecans de L/Begues-Rubí 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10%	
E/S Las Palmas Oeste en Arucas-Barranco Seco 2 66 kV	Alta E/S línea	2012	2012	0%	
E/S Matagorda en Macher-Playa Blanca 66 kV	Alta E/S línea	2012	2012	0%	
E/S Nueva Central Capital en Dique Este-San Telmo 66 kV	Nueva Línea	2012	2012	0%	
E/S Nueva Central en Corredor Norte-Sur 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
E/S Paisses en San Antonio-Santa Eulalia 1 66 kV	Alta por E/S	2012	2012	40%	
E/S Pza Feria en Buenavista-La Paterna 3 66 kV	Alta E/S línea	2012	2012	0%	
E/S San Isidro en Granadilla-Arona 1 66 kV	Alta E/S línea	2012	2011	0%	Adelanto 1 años
El Cebadal-Guanarteme 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
El Cereal-Tordesillas 1 400 kV	Nueva línea	2012	2012	70%	
Enterríos-Magallón (barra 2) 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2009	100%	Trabajo Finalizado
ET1 Cerro de la Plata-Villaverde 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2010	0%	Adelanto 2 años
Europa-Polígono 1 220 kV	Nuevo cable	2012	2012	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Galapagar-Moraleja 400 Kv	Nueva línea	2012	2012	10%	
Galapagar-Segovia 1 400 kV	Nueva línea	2012	2010	70%	Adelanto 2 años
Guanarteme-Las Palmas Oeste 2 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Guinchos Mulato 66 kV	Alta cambio tensión línea distribución	2012	2012	0%	
Guinchos Mulato 66 kV	Alta cambio tensión línea distribución	2012	2012	0%	
Hueneja-Tabernas-Litoral 400 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
Interc. con Francia tramo D/C Baixas-Sta. Llogaia 400 Kv	Nueva línea	2012	2014	10%	<b>Retraso 2 años</b>
L/Aceca-Picón 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
L/Alcira-Benicull (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2012	2012	0%	
L/Canyet-Gramanet 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
L/Catadau-Turís 400 kV	Repotenciación línea	2012	2012	10%	
L/Escucha-Valdeconejos 1 220 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
L/P.E.Sil-Trives 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
L/Riera de Caldés-Sentmenat 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
L/San Esteban-Trives 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
L/San Pedro-San Esteban 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
La Paterna-Las Palmas Oeste 2 66 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Los Arenales-Trujillo 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2012	2012	0%	
Los Montes-Europa 1 220 kV	Nuevo cable	2012	2010	0%	Adelanto 2 años
Lourizán-Pazos de Borben 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
Lourizán-Tomeza-Tibo 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
Mesón do Vento-Portodemouros 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Mesón do Vento-Sabón 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012	0%	
Miranda-Puentelarra 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
Monzón II-Salas de Pallars 400 kV	Nueva línea	2012	2013	10%	<b>Retraso 1 año</b>
Muruarte-Vitoria 1 400 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
Nueva línea Castejón-Vitoria 1 400 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
Nuevo D/C Campomayor-Vaguadas 220 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
Palma Nova-Toro 1 66 kV	Nueva Línea	2012	2012	0%	
Palos-Torrearenillas 2 220 kV	Nueva línea	2012	2012	0%	
Parralejo-Puerto Real 1 220 kV	Nueva línea	2012	2012	10%	
Rubí-T.Celsa-S.Just-Viladecans 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	0%	
T Palencia 2 220 kV	Baja cambio topología Línea	2012	2012	10%	
Tordesillas-Otero 1 220 kV	Baja línea	2012	2010	10%	Adelanto 2 años
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013 según el Informe Marco					
Abrera-Pujalt 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2011	10%	Adelanto 2 años
Aguayo-Garona Barcina 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
Alcudia B-Sant Martí 2 66 kV	Nueva Línea	2013	2012	10%	Adelanto 1 años
Alhaurín-Polígono 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
Alhaurin-Ventilla-Jordana-Pinar del Rey 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
Alicante-Cabo Huertas 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Anoia-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2011	10%	Adelanto 2 años
Anoia-Riera Martorell-Can Jardí 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2011	10%	Adelanto 2 años
Arganzuela-Retiro 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	10%	
Arroyo Valle-Venta de la Inés 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Atios-Pazos de Borben 2 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
Baro de Viver-Nuevo Santa Coloma 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
Begues-Trasantboi 2 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
Besós-Santa Coloma 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
Bessons-Llucmajor 1 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2013	2013	0%	
Cabo Huertas-El Cantalar	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Can Rigalt-Urgell 2 220 kV	Nuevo cable	2013	2011	10%	Adelanto 2 años
Canyet-Nuevo Santa Coloma 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
Caparacena-Archidona-Tajo 1 400 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
Carrio-Valle Nalón (de 220 a 400 kV)	Nueva línea	2013	2013	10%	
Cerdá-Sants 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Colón-Onuba-Santiponce 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
D/C Alcobendas-Fuente Hito 220 kV	Nueva línea	2013	2014	10%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C Alhaurín-Cártama 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	10%	
D/C Arenal-Llucmajor 66 kV	Nueva Línea	2013	2013	40%	
D/C Arinaga-Carrizal 66 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C Arneva-Bajo Segura 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
D/C Brazatortas-Manzanares 400 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C Brazatortas-Puertollano 220 kV	Nueva línea	2013	2013	40%	
D/C Cambados-Tibo 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C Can Rigalt-Begues 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
D/C Can Rigalt-Desvern 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
D/C Coslada-Loeches 220 kV	Repotenciación línea	2013	2009	100%	Trabajo Finalizado
D/C Desvern-Gramanet 400 kV	Alta cambio tensión Línea	2013	2013	0%	
D/C Desvern-Sant Just 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
D/C Facinas-Parralejo 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C Garoña Barcina-Puentelarra 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
D/C Haro-Alcocero de Mola 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C La Eliana-Carrases 220 kV	Nuevo cable	2013	2014	0%	Retraso 1 año
D/C La Paloma-Manzanares 220 kV	Nueva línea	2013	2013	40%	
D/C Lérida-Barcelona 220 kV (1er cto.) (I)	Nueva línea	2013	2013	0%	
D/C Lérida-Barcelona 220 kV (1er cto.) (II)	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
D/C Lluçmajor-Orlandis 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2013	2013	0%	
D/C Loeches 2-Coslada 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
D/C Loeches 2-José Cabrera 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
D/C Meco-Anchuelo 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C Mezquita-Platea 400 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C Parla Oeste-Torrejón de Velasco 2 220 kV	Nueva línea	2013	2014	10%	Retraso 1 año
D/C Puentes G.R.-Cornido 400 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
D/C Salsadella-Vinaroz 220 kV	Nueva línea	2013	2014	0%	Retraso 1 año
D/C Torremendo Norte-Arneva 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
D/C Vall d'Uxo-Moncofar 220 kV	Nueva línea	2013	2014	0%	Retraso 1 año
D/C Villarreal Sur-Burriana 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
E/S en Alcalá II de L/Meco-	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Anchuelo 1 220 kV					
E/S en Antequera de L/Tajo-Íllora 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	
E/S en Arenal de L/Cabra-Guadame 2 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	
E/S en Arenal de L/Casillas-Lancha 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	
E/S en Armuña de Tajuña de L/F.Alcarria-Loeches 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
E/S en Armuña de Tajuña de L/F.Alcarria-Trillo 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	0	0%	Trabajo eliminado o inviable
E/S en Balaídos de L/Pazos-Atios 2 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Campoamor de L/Mar Menor-Balsicas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014	0%	Retraso 1 año
E/S en Cariñena de L/Almazán-Fuendetodos 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	
E/S en Costa Verde de L/Valle del Nalón-Carrio 2 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	
E/S en Desvern de L/Viladecáns-Rubí 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Els Aubals de L/La Selva-Escatrón B 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2009	100%	Trabajo Finalizado
E/S en Lardero de L/Logroño-El Sequero 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014	0%	Retraso 1 año
E/S en Nou Barris de cable Maragall-Trinitat 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Nueva Saladas de L/Sax-Rocamora 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	
E/S en Oropesa de L/Benadresa-El Ingenio 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en P.Tabernes de L/El Brosquil-Benicull 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Paracuellos de L/E.T Morata-Morata 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Paracuellos de L/Las Fuentecillas-Ardoz 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Parque Cabecera de C/ Beniferri-Alameda 1 220 kV	Alta E/S Cable	2013	2013	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S en Prahonal de L/Corralón Casa Campo-Villaviciosa 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2015	10%	<b>Retraso 2 años</b>
E/S en Puerto Lapice de L/La Paloma-Madridejos 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10%	
E/S en Rabasa de L/El Palmeral-Alicante 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Torremolinos de L/Cártama-Alhaurín 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Universidad de L/Alicante-Jijona 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Universidad de L/San Vicente-Alicante 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S en Valldoncelles de C/Can Rigalt-Urgell 2 220 kV	Alta E/S Cable	2013	2013	10%	
E/S en Ventorrillo de L/Grela-Puerto 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	0%	
E/S en Vergel de L/Gandia-Gandia Sur 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014	0%	<b>Retraso 1 año</b>
E/S Felanitx en Bessons-Porto Colom 1 66 kV	Alta por E/S	2013	2013	0%	
E/S Son Noguera en Arenal-Llucmajor 1 66 kV	Alta por E/S	2013	2013	10%	
Eixample-Sagrera 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
Eje D/C Mangraners-Espluga 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	10%	
Eje Juneda-Mangraners-La Espluga 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
El Palmeral-Alicante 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
Gramanet-Besós Nuevo 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Guixeres-Sant Andreu 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
Haro-Miranda 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
Hospitalet-Cornellá 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Ichaso-Orcoyen 2 220 kV	Repotenciación línea	2013	2010	0%	Adelanto 3 años
Jordana-Benahavís 2 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Juneda-Perafort 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
L/Aberin-Las Llanas 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
L/Alarcos-Manzanares 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
L/Loeches-S.S. Reyes 2 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2013	2013	0%	
L/Puerto Lápice-Manzanares 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
La Guardia-Haro 1 220 kV	Repotenciación línea	2013	2013	0%	
La Guardia-Logroño 1 220 kV	Repotenciación línea	2013	2009	0%	Adelanto 4 años
La Pobla-Pujalt 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2011	10%	Adelanto 2 años
La Selva-Morell 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
La Selva-Perafort 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
Loeches-Loeches2 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
Magallón 2-Pola 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
Maragall-Trinitat 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	10%	
Maragall-Trinitat 2 220 kV	Nuevo cable	2013	2010	0%	Adelanto 3 años
Moncayo-Oncala 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
Monzón-Cinca 2 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10%	
Palencia-Vallejera 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
Paracuellos-Puente de San Fernando 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Parque Central-Alameda 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2015	0%	Retraso 2 años
Patraix-Parque Central 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Puerto Llano-Venta de la Inés 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	0%	
Puigpelat-Viladecans 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
Retiro-La Estrella 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	10%	
Sabón-Ventorrillo 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	0%	
Sants-Cornellá 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Tabiella II-Carrio (de 220 a 400 kV)	Nueva línea	2013	2013	10%	
Viladecans-T Celsa 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	0%	
Zal-Sants 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Zona Franca-Cerdá 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	0%	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2014 según el Informe Marco					
Aceca-Torrijos 1 220 kV	Nueva línea	2014	2014	10%	
Arguineguín-Santa Águeda 3 66 kV	Nueva línea	2014	2014	0%	
Ballester-Dique del Este 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014	0%	
Ballester-Geneto 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014	0%	
Bco de Tirajana II-Las Palmas Oeste 220 kV	alta cambio topología línea	2014	2014	0%	
Buenos Aires-San Telmo (Plaza Europa) 3 66 kV	Nueva Línea	2014	2014	0%	
Cas Tresorer-San Juan de Dios 3 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	0%	
Castrelo-Pazos 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014	0%	
Cofrentes-Belinchón-Minglanilla-Morata 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2014	0%	
Cordovilla-Sangüesa 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2011	0%	Adelanto 3 años
D/C Almaraz-Colmenar de Oreja 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2015	0%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C Campomayor-Alburquerque 220 kV	Nueva línea	2014	2014	0%	
D/C Cartelle-Pazos de Borbén 400 kV	Nueva línea	2014	2014	0%	
D/C Cas Tresorer-Llatzer 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	0%	
D/C Cas Tresorer-San Juan de Dios 1 y 2 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	0%	
D/C Cas Tresorer-Son Molinas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	0%	
D/C Colmenar de Oreja-Morata 400 kV	Repotenciación línea	2014	2014	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
D/C Compostilla-Montearenas 220 kV	Repotenciación Línea	2014	2014	0%	
D/C Galdar/Agate-La Aldea 66 kV	Nueva línea	2014	2014	10%	
D/C Gran Tarajal-Matas Blancas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2012	10%	Adelanto 2 años
D/C Margazán-PM Jinamar 66 kV	Nueva línea	2014	2014	0%	
D/C Olmedilla-Villanueva de los Escuderos-Trillo 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2014	0%	
D/C Sagrajas-Campomayor 220 kV	Nueva línea	2014	2014	10%	
D/C Sagrajas-San Serván 400 kV	Nueva línea	2014	2014	10%	
D/C Trigales-Villaviciosa 220 kV	Nueva línea	2014	2015	10%	<b>Retraso 1 año</b>
D/C Turís-Platea 400 kV	Nueva línea	2014	2014	10%	
Dique del Este-San Telmo 2 66 kV	Nueva Línea	2014	2014	10%	
E/S en Atanasio de L/Jordana-Ventilla 1 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2014	10%	
E/S en Centro de L/Europa-Montes 1 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2014	0%	
E/S en La Pueblanueva de L/Arañuelo-Morata 1 400 kV	Alta E/S Línea	2014	2014	10%	
E/S en La Secuita de L/Vandellós-Garraf 400 kV	Alta E/S Línea	2014	2018	0%	<b>Retraso 4 años</b>
E/S en La Secuita de la L/Constantí-Puigpelat 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2018	0%	<b>Retraso 4 años</b>
E/S en La Secuita de la L/Juneda-Perafort 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2018	0%	<b>Retraso 4 años</b>
E/S en La Torre de L/Torrente-Fuente San Luis 1 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2014	0%	
E/S Las Palmas Oeste en Arucas-Barranco Seco 1 66 kV	Alta E/S línea	2014	2014	0%	
E/S Marineta en Centro-Llubí 1 66 kV	Alta por E/S	2014	2014	0%	
E/S Matorral en Bco Tirajana-Lomo Maspalom 1 66 kV	Alta E/S línea	2014	2014	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S Teno en Guía de Isora-Icod 66 kV	Alta E/S Línea	2014	2014	0%	
Escatrón-Els Aubals-Alforja-La Selva	Alta cambio topología Línea	2014	2018	0%	Retraso 4 años
Escatrón-Els Aubals-Alforja-La Selva 220 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2018	0%	Retraso 4 años
Escatrón-Els Aubals-Alforja-La Selva 400 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2018	0%	Retraso 4 años
Fuencarral-Galapagar 1 400 kV	Repotenciación línea	2014	2014	0%	
Geneto-Guajara 1 66 kV	Nueva Línea	2014	2014	0%	
Geneto-La Laguna Oeste 66 kV	Nueva Línea	2014	2014	0%	
Geneto-Manuel Cruz 1 y 2 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014	0%	
Guajara-La Laguna Oeste 66 kV	Nueva Línea	2014	2014	0%	
Ichaso-Ormaiztegui 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014	0%	
Jinamar-Las Palmas Oeste 220 kV	alta cambio topología línea	2014	2014	0%	
L/Belesar-Chantada 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014	0%	
L/Cordovilla-Muruarte 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2012	0%	Adelanto 2 años
L/Cordovilla-Orcoyen 2 220 kV	Repotenciación línea	2014	2011	0%	Adelanto 3 años
L/Morata-Belinchón-Olmedilla 1 400 kV	Nueva línea	2014	2014	0%	
L/Orcoyen-Muruarte 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2012	0%	Adelanto 2 años
L/San Pedro-Velle 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014	0%	
Llatzer-Nuredduna 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	0%	
Lomo Maspalomas-Santa Águeda 2 66 kV	Nueva línea	2014	2014	10%	
Magallón-Tudela 1 220 kV	Repotenciación Línea	2014	2014	0%	
Corredor Macher-Playa Blanca 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	10%	
Matagorda - Playa Blanca 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	10%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Mudarra-Tordesillas 1 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2014	0%	
Nuredduna-Son Molinas 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	0%	
Pazos de Borbén-Frontera Portuguesa 400 kV	Nueva línea	2014	2014	0%	
Son Pardo-Son Reus 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014	0%	
Torrijos-Valmojado 1 220 kV	Nueva línea	2014	2014	10%	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2015 según el Informe Marco					
Artá-Cala Millor 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70%	
Artá-Mesquida 1 132 kV	Alta cambio topología Línea	2015	2015	0%	
Artá-Mesquida 2 132 kV	Alta cambio topología Línea	2015	2015	0%	
Benahadux-Órgiva 2 220 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
Benejama-Jijona 1 400 kV (de 220 a 400)	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Bessons-Cala Millor 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70%	
Bessons-Porto Cristo 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70%	
Bossa-San Jorge 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Cala Millor-Porto Cristo 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70%	
Cambio de tensión L/Catadau-Jijona 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Cambio de tensión L/Vic-Cercs 1 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	10%	
D/C Almazán-Medinaceli 400 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
D/C Artá-Bessons 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
D/C Artá-Bessons 220 kV	Alta cambio topología Línea	2015	2015	0%	
D/C Artá-Capdepera 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70%	



PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
D/C Béjar-Ciudad Rodrigo 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
D/C Cádiz-Pto. Real 220 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
D/C Corbones-Don Rodrigo 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
D/C Corralejo-Salinas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2012	10%	Adelanto 3 años
D/C La Aldea-Mogán 66 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
D/C Los Olivos-Los Vallitos 220 kV	Nueva Línea	2015	2015	0%	
D/C Manzanares-Romica 400 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
D/C Manzanares-Valdepeñas 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
D/C Montebello-Vergel 220 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
D/C Mudarra-Tordesillas 2 y 3 400 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
D/C San Antonio-Torrente 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
D/C Santa Eulalia-Torrente 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
D/C Trevago-Soria 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
D/C Urso-La Roda 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
Don Rodrigo-Guadaira 1 400 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
Don Rodrigo-Guillena 1 400 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
E/S Central Norte en Farrobillo-Realejos 66 kV	Nueva Línea	2015	2015	0%	
E/S en Almadén de L/Almaraz-Guadame 1 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Antequera 2 de L/Íllora-Tajo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Añover 2 de L/Aceca-Aranjuez 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Atalaya de L/Quintos-Don Rodrigo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Benicarló de L/Salsadella-Vinaroz 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S en Cantalejo de L/Mudarra-S.S.Reyes 1 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Cosario de L/Órgiva-Benahadux 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Cruzcampo de cable Santa Justa-Santa Elvira 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015	0%	
E/S en Espartinas de L/Santiponce-Aljarafe 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Jandula de L/Puertollano-Andújar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Labarces de L/Pte. S. Miguel-Siero 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Los Berrocales de L/Loeches-Vallecas 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Los Cerros de L/Loeches2-Coslada 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Lugo de L/Puentes G.R.-Montearenas 1 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Manilva de L/Jordana-Pinar del Rey 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Marina de L/Salsadella-Benadresa 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Montederramo de L/Cartelle-Trives 2 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2018	0%	<b>Retraso 3 años</b>
E/S en Montijo en L/Vaguadas-Mérida 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Noumoles de C/Parque Cabecera-Alameda 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015	0%	
E/S en Nuevo Vigo de L/Pazos-Balaídos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Oliván de L/Cercs-Centelles 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Padul de L/Gabias-Órgiva 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Pitamo de cable Quintos-Guadaira 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
E/S en Ponferrada de L/La Lomba-Trives 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Puzol de L/La Eliana-Morvedre 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Ranillas de L/Santa Elvira-Alcores 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Rivas de L/Loeches-Vallecas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Salas de Pallars de L/Anoia-Pont de Suert 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Salas de Pallars de L/La Pobla-Pujalt 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Salsadella de L/Oropesa-Benadresa 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en San Marcos de L/Mesón-Eiris 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Sanlúcar de L/Cartuja-Puerto Santa María 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Sant Andreu de la Barca de L/Can Jardí-Begues 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Santa Teresa de L/Alarcos-Manzanares 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10%	
E/S en Sarriá de C/Lesseps-Facultats 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015	0%	
E/S en Supernorte de L/Salteras-Santiponce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Villagarcía de L/Tibo-Cambados 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	0%	
E/S en Viveros de C/Noumoles-Alameda 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015	0%	
E/S Nueva Central en Arucas-Guía 66 kV	Nueva Línea	2015	2015	0%	
E/S Trolla en Guía de Isora-Los Olivos 66 kV	Alta E/S línea	2015	2015	0%	
El Hornillo-Villaverde 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015	0%	
Empalme-Santa Elvira 1 220	Nuevo cable	2015	2015	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
kV					
Guadaira-Guillena 1 400 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
Ibiza-Bossa 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Ibiza-San Jorge 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Ibiza-Torrente 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Ibiza-Torrente 2 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Ibiza-Torrente 3 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Illescas-Pradillos 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
L/Compostilla-La Lomba 1 400 kV	Repotenciación Línea	2015	2015	0%	
L/Compostilla-Montearenas 1 400 kV	Repotenciación Línea	2015	2015	0%	
L/Las Arroyadas-Laguna 1 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015	0%	
L/Las Arroyadas-Tordesillas 1 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015	0%	
L/Renedo-Laguna 1 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015	0%	
L/Salas de Pallars-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015	0%	
Las Mercedes-C. Olímpica-Vallecas 1 220 kV	Nuevo cable	2015	2015	10%	
Los Montes-Órgiva 220 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
Mesón-San Marcos 2 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	
Moraleja-Buenavista 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015	0%	
Moraleja-Fuenlabrada 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015	0%	
Nerja-Los Montes 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
Nerja-Órgiva 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
Noumoles-Parque Central 1 220 kV	Nuevo cable	2015	2015	0%	
P.Ayudén-El Hornillo 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015	0%	
Paisses-San Antonio 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	

PROYECTO	Tipo Actuación	OPERACIÓN COM. PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA PROMOTOR	Avance	Observaciones
Paisses-Santa Eulalia 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Playa Blanca Corralejo 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Playa Blanca Corralejo 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2012	0%	
Sabón-Meson do Vento 1 400 kV	Nueva línea	2015	2015	0%	
San Antonio-San Jorge 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	0%	
Santa Justa-Santa Elvira 220 kV	Nuevo cable	2015	2015	0%	
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV	Nuevo cable	2015	2014	0%	Adelanto 1 año
Supernorte-Santa Justa 1 220 kV	Nuevo cable	2015	2015	0%	
Torrejón de Velasco-P.Ayudén 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015	0%	
Valmoadado-Illescas 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10%	

### 3.3.3 Consideraciones sobre la limitación de generación en la RdT

En la siguiente tabla se muestran las zonas del sistema eléctrico peninsular donde se detectan concentraciones de generación, ya sea existente o solicitada, muy superiores a la capacidad de evacuación permitida por la red de transporte actual o planificada vigente. Dicha tabla, obtenida de la Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas en el horizonte 2008-2016, se corresponde con el escenario existente en el año 2008.

NUDO/ZONA	POTENCIA EXISTENTE + SOLICITAD A (MW, R.O.)	LIMITACIÓN (MW)	TIPO DE LIMITACIÓN			OBSERVACIONES
			Límite estático	Límite dinámico		
				Estabilidad de ángulo	Desconexión eólica	
PALOS 400 kV	3.120	1.800	x			
NUEVA ESCOMBRERAS II 400 kV	1.640	1.640	x			
NUEVA ESCOMBRERAS I 400 kV ESCOMBRERAS 400 kV FAUSITA 400 kV	2.165	1.170	x			
ARAGÓN 400 kV TERUEL 400 kV	4.800	1.900		x	x	
ESCATRÓN 400 kV	1.650	790		x	x	
CARRIO 400 kV LADA 400 kV SOTO 400 kV SOTO 220 kV TABIELLA II 400 kV	6.340	3.495	x	x	x	Con Soto-Penagos 400 kV, D/C Lada-Velilla 400 kV, eje Asturias-Galicia en 400 kV y cierre en 400 kV del anillo en Asturias.
VANDELLÓS 400 kV ASCÓ 400 kV	3.925	3.925		x	x	
PINAR 400 kV PINAR 220 kV ALGECIRAS 220 kV	2.880	2.880		x	x	
BELINCHÓN 400 kV	2.830	2.600		x	x	
LA PLANA 400 kV	2.675	1.830		x	x	
ALANGE 400 kV	3.025	1.825	x			
FOIX 220 kV	1.020	535	x			
C.T. COMPOSTILLA 220 kV	885	525	x			

*Nota: los valores y las limitaciones mostradas en esta tabla están sujetas a actualizaciones tras la realización de estudios posteriores. Asimismo, dichas limitaciones podrían ser más restrictivas en aquellas situaciones dónde la generación futura se ponga en servicio antes de los desarrollos de la red de transporte necesarios en su caso o ante situaciones diferentes a las hipótesis de estudio contempladas.*

Cabe destacar que estas concentraciones se dan normalmente en zonas ya de por sí excedentarias en generación y alejadas de los grandes centros de demanda. Esto conlleva, que si se llevaran a cabo la ejecución de la totalidad de los planes de inversión en generación previstos por los agentes productores, implicaría en determinados casos desarrollos excesivos de la red de transporte. La situación económica actual ha modificado las previsiones de incrementos de demanda y, por ende, las iniciativas de instalación de nueva generación, tal y como se ha descrito anteriormente. No obstante, esta circunstancia no evita que siga siendo necesario realizar un seguimiento sobre las limitaciones de generación en la red de transporte.

Respecto a la integración de la generación eólica, se están realizando avances importantes en la reducción del porcentaje de generación eólica no adecuada tecnológicamente para soportar huecos de tensión. Independientemente, continúan siendo necesarios los trabajos de desarrollo de la red de transporte, incluidos en la tabla anterior. Este aspecto es aun más importante debido a la disminución de la demanda.

### **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 2009 – 2013, de las que no se tiene información sobre su promotor.

<b>PROYECTOS GASODUCTOS SIN PROMOTOR CONOCIDO</b>	<b>OPERACIÓN COM. PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-20016</b>	<b>Observaciones</b>
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según Planificación 2008-2016</b>		
Ramal a Centrales Solares los Llanos y Monegros	2010	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a Central Solar Planas de Castelnou e Iberdrola	2010	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a Centrales Termoeléctricas en Montamarta y Cubillos	2010	Condicionado a proyecto efectivo
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según Planificación 2008-2016</b>		

PROYECTOS GASODUCTOS SIN PROMOTOR CONOCIDO	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-20016	Observaciones
Ramal a Central Termosolar en la zona de Mérida	2011	Condicionado a proyecto efectivo
Arrigorriaga-Lemona	2011	Condicionado a proyecto efectivo
Desdoblamiento Interconexión Llanera-Otero	2011	Necesario
Ramal a Cst de Galera	2011	Condicionado a proyecto efectivo
<b>Fecha de inicio de operación comercial durante 2012según Planificación 2008-2016</b>		
Ramal a la central de Lada	2012	Condicionado a proyecto efectivo
<b>Sin fecha de inicio de operación comercial</b>		
Ramal a la CTCC Almería B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CCGT Guillena B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Palos B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Guadaira B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Dos Hermanas B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a CTCC de Zorita	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Escatrón B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de polígono industrial Escatrón B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Osera de Ebro B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Fayón B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de La Pereda B	---	Condicionado a proyecto efectivo -
Ramal a la CTCC de Corvera B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Trubia B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Ibiza B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Son Reus B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CCGT Ca´s Tresorer	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Alcudia B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Maó B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la Central Ciudadela B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la Central BIT	---	Condicionado a proyecto efectivo



PROYECTOS GASODUCTOS SIN PROMOTOR CONOCIDO	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-20016	Observaciones
Ramal a la CTCC de Puertollano B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Aranda de Duero B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Ledesma B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Compostilla B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Compostilla B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Sayago B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Enel viesgo B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Caelgese B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Plana de Vent B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Besós B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Foix B	---	Condicionado a proyecto efectivo -
Ramal a la CTCC Gerona B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC Mérida Power B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de la Zarza B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Sabón B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Puentes de García Rpdriuez B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Colmenar de la Oreja B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Estremera B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a la CTCC de Santurce B	---	Condicionado a proyecto efectivo
Cala en Bosc-Maó	---	Condicionado a proyecto efectivo
Interconexión Mallorca-Menorca	---	Condicionado a proyecto efectivo
Gasoducto al AASS de Cardona	---	Condicionado a proyecto efectivo
Gasoducto al AASS de Dorada	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal a Central Solar Termoeléctrica Andasol	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Pilas-Aznalcollar (a Central Solar Termoeléctrica)	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Ecija-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo

PROYECTOS GASODUCTOS SIN PROMOTOR CONOCIDO	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-20016	Observaciones
Ramal Palma del Rio-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Palma del Rio-Fuente Palmera (a Central Solar Termoeléctrica)	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal El Carpio-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Andújar-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Carmona-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Mairena del Alcor-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Baza-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Ayamonte-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Lebrija-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Puebla del Rio-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Aznalcazar-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo
Ramal Morón de la Frontera-Termosolares	---	Condicionado a proyecto efectivo

Figura 3.13 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.

No se contemplan en este apartado instalaciones eléctricas de las cuales se desconozca el promotor.



## 4. ANEXOS



Comisión  
Nacional  
de Energía

## **ANEXO A**

### **INFRAESTRUCTURAS CON PROMOTOR CONOCIDO**



Comisión  
Nacional  
de Energía

## **1) CICLOS COMBINADOS**



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**