



Comisión
Nacional
de Energía

**DECIMOTERCER 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**

24 de febrero de 2011

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.....	11
3.2.1.2	Gasoductos nacionales	16
3.2.1.3	Conexiones internacionales.....	27
3.2.1.4	Estaciones de compresión.....	28
3.2.1.5	Almacenamientos subterráneos	30
3.2.2	Consideraciones sobre las infraestructuras gasistas	32
3.2.2.1	Consideraciones sobre regasificación	32
3.2.2.2	Consideraciones sobre estaciones de compresión	34
3.2.2.3	Consideraciones sobre almacenamientos subterráneos	35
3.2.2.4	Consideraciones sobre gasoductos y grandes ejes de suministro	35
3.2.2.5	Consideraciones sobre conexiones internacionales.....	40
3.2.3	Conclusiones acerca de las infraestructuras gasistas.....	43
3.3	Infraestructuras de transporte de energía eléctrica incluidas en el Informe Marco.	46
3.3.1	Unidades de transformación y subestaciones.....	50
3.3.2	Líneas de transporte eléctrico	102

DECIMOTERCER 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. ENERO 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 2010”. 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. Se han tenido en consideración en este informe las modificaciones establecidas en la revisión del Programa Anual de Infraestructuras establecido en la *Orden ITC/2906/2010*.

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 o con el Plan Anual si las infraestructuras han sido objeto de revisión, 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”.

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 2010, actualizada a 15 de octubre de 2010. 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 2010-2014.

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.

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

	EMPRESA PROMOTORA
1.	AES Energía Cartagena
2.	Asturias Generación de Electricidad
3.	Bahía Bizkaia Gas
4.	Bizkaia Energía
5.	EGL
6.	Electrabel
7.	EON
8.	Elerebro
9.	Enagas
10.	Endesa
11.	Esbibio
12.	Energía y Gas de Huelva
13.	ESCAL-UGS
14.	Gas Extremadura Transporte
15.	Gas Natural 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.	Naturgas
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 2010, y se puede considerar actualizada a 15 de octubre de 2010.

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 2010 - 2014.

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 2010.

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

- ✓ **Año 2010:** en el horizonte temporal de este año había 4 grupos previstos. La Central de Ciclo Combinado Bahía de Algeciras de 800 MW, que en anteriores informes estaba dividida en “Algeciras 1” y “Algeciras 2”, se encuentra en la última fase de pruebas previa a la Operación Comercial, al igual que Besós 5. Los dos grupos de 400 MW denominados Barcelona 1 y Barcelona 2 se encuentran actualmente en operación comercial y en fase de pruebas respectivamente.

- ✓ **Año 2011:** Para este ejercicio se contempla un grupo de 424 MW (Soto de la Ribera 5), que se encuentra actualmente en última fase de pruebas previa a la Operación Comercial, y otro grupo de 100 MW (Arrúbal 3), cuya fecha de operación comercial prevista por el promotor se sitúa en el año 2015.
- ✓ **Año 2012:** aunque para este año el promotor informó de la puesta en marcha de un grupo de 400 MW (Trubia), con fecha de 28 de enero de 2011 se ha denegado la autorización administrativa para esta instalación.
- ✓ **Año 2013:** para el ejercicio 2013 se contempla la entrada de 4 grupos (dos de 800 MW, uno de 1200 MW y un cuarto de 1324 MW). Dos de estos grupos (Morata de Tajuña y Huelva) presentan retrasos inferiores a un año, mientras que Lantarón y Paracuellos presentan retrasos superiores a 2 años.
- ✓ **Año 2014:** para el ejercicio 2014 se contempla la entrada de 2 grupos (uno de 400 MW y otro de 860 MW). Corvera presenta un retraso entorno a 5 meses, mientras que La Zarza se encuentra adelantada en más de un año frente a la fecha prevista.
- ✓ **Sin fecha concreta:** tal y como se indicaba en el anterior Informe de seguimiento, debido al no crecimiento de la demanda eléctrica, los plazos de determinados proyectos han quedado en suspenso. En el caso concreto de Aceca, Alange y Castejón, el promotor señala que, si bien el horizonte del Informe de Seguimiento es el año 2014, fecha anterior a cualquiera de las indicadas para la entrada en servicio de las centrales anteriores, éstas se han incluido debido a la posible necesidad de las mismas por motivos de cobertura de la demanda, siempre que se garantice la adecuada rentabilidad de su inversión, tal y como se indica en el campo de observaciones.

Cabe destacar que los proyectos de Miranda de Ebro, Riba Roja y Villamanrique han sido eliminados de la tabla por haber sido cancelada la solicitud de Autorización Administrativa. De la misma manera, la central de El Contador no ha sido incluida por haberse archivado el expediente por la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, al igual que en el caso de la instalación de Litoral de Almería.

Respecto a la central de Fayón, no se ha contemplado en el cuadro resumen por haber obtenido una declaración de impacto ambiental desfavorable por parte del Ministerio de Medio Ambiente.

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 2010. Si bien la tabla se ha elaborado teniendo en cuenta la información facilitada por los promotores, algunas de las instalaciones podrían ser revisadas para ajustarse a posibles variaciones de demanda.

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2010	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco					
Bahía de Algeciras	E.ON	806	En pruebas desde enero	01/02/2011	Actualmente la Central se encuentra en la última fase de Pruebas previa a la Operación Comercial
Besós 5	Endesa	843	En pruebas desde abril	15/11/2010	La fecha indicada de puesta en marcha corresponde a la definitiva. La p.e.m. para pruebas se inició el 01/04/2010.
Barcelona 1	Gas Natural - Unión Fenosa	400	En operación comercial desde octubre	30/10/2010	En operación comercial
Barcelona 2	Gas Natural - Unión Fenosa	400	En pruebas desde junio	30/10/2010	Actualmente la Central se encuentra en la última fase de Pruebas previa a la Operación Comercial
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco					
Soto de Ribera 5	Hidrocantábrico	424	En pruebas desde Julio	16/12/2010	Cambio de titularidad del proyecto de Hidroeléctrica del Cantábrico a Eléctrica de la Ribera del Ebro (08/02/2008). Actualmente la Central se encuentra en la última fase de Pruebas previa a la Operación Comercial
Arrúbal 3	Gas Natural - Unión Fenosa	100	1S 2011	30/09/2015	Retraso (1553 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012 según el Informe Marco					

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2010	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Trubia	Gas y Energía del Nalón (GENSA)	400	2012	01/09/2014	Autozización Administrativa denegada
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013 según el Informe Marco					
Morata de Tajuña	Electrabel	1324	01/03/2013	01/07/2013	Retraso (122 días)
Lantarón	Gas Natural - Unión Fenosa	800	1S 2013	30/03/2016	Retraso (1004 días)
Huelva	Energía y gas de Huelva	1200	01/10/2013	31/07/2014	Retraso (303 días)
Paracuellos	Gas Natural - Unión Fenosa	800	2S 2013	30/09/2016	Retraso (1004 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2014 según el Informe Marco					
La Zarza	EGL	400	01/12/2014	30/04/2013	Adelanto (580 días)
Corvera	ESB	860	2T 2014	01/12/2014	Retraso (154 días)
Fecha de inicio de operación comercial sin determinar según el Informe Marco					
Valverde de Mérida	Mérida Power	1012	A partir de 2014	No proporcionada por PROMOTOR	
Aceca 5	Iberdrola	425	A partir de 2014	31/12/2015	Estas fechas se podrían adelantar al 2014 contando con la autorización prevista y si el sistema/mercado lo demandase.
Alange	Iberdrola	850	A partir de 2014	31/12/2017	Estas fechas se podrían adelantar al 2014 contando con la autorización prevista y si el sistema/mercado lo demandase.
Castejón 4	Iberdrola	425	A partir de 2014	31/12/2017	Estas fechas se podrían adelantar al 2014 contando con la autorización prevista y si el sistema/mercado lo demandase.
Puerto Gijón	Pendiente de adjudicación entre Hidrocantábrico y Endesa	865	A partir de 2013	01/01/2015	Pendiente de adjudicación de concesión por la Autoridad Portuaria de Gijón

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2010	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Compostilla 6	Endesa	400	A partir de 2014	A partir de 2015	
Compostilla 7	Endesa	400	A partir de 2014	A partir de 2015	
Compostilla 8	Endesa	400	A partir de 2014	No proporcionada por PROMOTOR	
Escatrón	Endesa	800	A partir de 2014	A partir de 2015	
Estremera 1	Endesa	400	A partir de 2014	A partir de 2015	
Estremera 2	Endesa	400	A partir de 2014	No proporcionada por PROMOTOR	
Estremera 3	Endesa	400	A partir de 2014	No proporcionada por PROMOTOR	
Foix	Endesa	500	A partir de 2014	A partir de 2015	
Gerona	Endesa	400	A partir de 2014	A partir de 2015	
La Pereda	Endesa	400	A partir de 2014	A partir de 2015	
Ledesma	Endesa	800	A partir de 2014	A partir de 2015	
Llanos de Medina	Endesa	1350	A partir de 2014	A partir de 2015	
NO CONTEMPLADAS EN EL INFORME MARCO					
Solvay	E.ON	500		31/12/2015	
Barajas de Melo 1	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		01/07/2017	
Barajas de Melo 2	Hidroeléctrica del Cantábrico	400		01/07/2018	
CCC Aceca	Gas Natural - Unión Fenosa	400		30/06/2015	
CCC Osera de Ebro	Gas Natural - Unión Fenosa	800		30/07/2015	
CCC Sabón II	Gas Natural - Unión Fenosa	400		No proporcionada por Promotor	Proyecto supeditado a la venta de CC SABÓN I por condiciones CNE a fusión UF-GN
CCC Zorita	Gas Natural - Unión Fenosa	800		30/06/2016	

CENTRAL	PROMOTORES	POTENCIA NOMINAL (MW)	OPERACIÓN COM. PREVISTA EN INFORME MARCO DE 2010	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Ciclo combinado Escatron II 800/1000MW	E.ON	1000		01/03/2016	
Granadilla II	Endesa			15/06/2011	La puesta en servicio se hará por fases. Las fechas previstas son: TG1: OCT 10; TG2: OCT 10; TV: JUN 11
Barranco de Tirajana III	Endesa			A partir de 2015	La puesta en servicio se hará por fases. Las fechas previstas son: TG1: ABR 13; TG2: >2014; TV: >2014
Ca's Tresorer	Endesa	450		19/12/2010	La puesta en servicio se ha hecho por fases. Las fechas reales son: TG1: JUN 09; TG2: SEP 09; TV: ABR 10
Málaga	Gas Natural - Unión Fenosa	400		13/07/2010	
Reconversión CT Puertollano a Ciclo Combinado 500MW	E.ON	500		01/03/2016	

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 2010

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 fechas previstas por los promotores de los proyectos y las diferencias observadas entre las mismas. Para ciertas infraestructuras la revisión anual establecida por la *Orden ITC/2906/2010*, contempla una modificación de sus fechas de entrada en operación, y en estos casos se ha indicado esta situación en el presente informe.

3.2.1.1 Plantas de regasificación

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

Barcelona (Enagas)

- *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 m³ de almacenamiento de GNL cada uno. Con la construcción del séptimo tanque se desmantelarán los dos tanques actuales de 40.000 m³, y con la finalización del octavo tanque se desmantelará uno de los antiguos tanques de 80.000 m³.
- *Capacidad de atraque.* A finales de 2010, con un retraso de tres años sobre las fechas planteadas inicialmente, se finalizó el proyecto de aumento hasta 250.000 m³ de la capacidad de atraque de la planta.

Bilbao (Bahía Bizkaia Gas)

- *Capacidad de emisión.* Según lo establecido en el Programa Anual de Infraestructuras, la coyuntura actual de demanda de gas y la evolución prevista para los próximos años no justifica la ampliación de la capacidad de emisión de esta planta hasta 2016. Sin embargo, los compromisos internacionales derivados del resultado de la Open Season, que tuvo lugar en julio de 2010, hacen necesario disponer en 2015 de una capacidad mínima de emisión de 1.000.000 m³ (n)/h. La ampliación de la capacidad de emisión hasta 1.200.000 m³ (n)/h, ya inicialmente calificada en la Planificación 2008-2016 con categoría B ligada a la ampliación del gasoducto Arrigorriaga-Lemona y condicionada a que no se pusiera en marcha la ampliación del almacenamiento de Gaviota, quedará sujeta a la revisión de la Planificación.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Se prevé un retraso superior a un año en la instalación del tercer tanque de almacenamiento de GNL, de 150.000 m³, respecto a la fecha inicial, 2012, prevista en la Planificación. La construcción del 4º tanque ha sido calificada dentro de la Categoría R,

categoría a la que se trasladan aquellas infraestructuras que no se justifican actualmente pero que serán reconsideradas de cara al nuevo ejercicio de Planificación 2012-2020.

Cartagena (Enagas)

- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* En el tercer trimestre de 2010 concluyó la construcción del quinto tanque, de 150.000 m³ de almacenamiento de GNL

Huelva (Enagas)

- *Capacidad de emisión.* La ampliación de la capacidad de emisión a 1.650.000 Nm³/h, inicialmente condicionada en la Planificación 2008-2016 al efectivo desarrollo de los almacenamientos subterráneos de Poseidón y Marismas, ha sido incluida dentro de la Categoría R en el nuevo Programa Anual de Infraestructuras.
- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* Ha concluido en 2010 la instalación del quinto tanque de almacenamiento, de 150.000 m³ de GNL, sin retraso respecto a la fecha prevista en la Planificación. La construcción del 6º tanque de 150.000 m³ ha sido incluida en la Categoría R en el nuevo Programa Anual de Infraestructuras.
- *Capacidad de atraque.* Se prevé que a finales de 2010 concluya, con un retraso de tres años, el proyecto de aumento hasta 250.000 m³ de la capacidad de atraque.

Mugardos (Reganosa)

- *Capacidad de emisión.* La ampliación de la capacidad de emisión a 825.600 Nm³/h, ha sido incluida en la Categoría R en el nuevo Programa Anual de Infraestructuras.

Sagunto (Planta Regasificadora de Sagunto)

- *Capacidad de emisión.* Los proyectos de ampliación de capacidad de emisión hasta 1.200.000 m³ (n)/h y 1.400.000 m³ (n)/h han sido incluidos en en la Categoría R.

- *Capacidad de almacenamiento de GNL.* El cuarto tanque de almacenamiento, de 150.000 m³, no presenta retraso y se espera entre en operación en 2011. Mientras, el quinto tanque de almacenamiento ha sido incluido dentro de la Categoría R.
- *Capacidad de atraque.* Se ha concluido en 2010 el proyecto de incremento de la capacidad de atraque, hasta 260.000 m³, con un retraso de un año y cuatro meses respecto a la fecha prevista de la Planificación.

Gran Canaria (Transportista de Gas Canarias)

Está pendiente de concreción la fecha de puesta en marcha de la instalación.

Musel (Enagas)

Se prevé un retraso de algo más de un año, respecto a la fecha prevista en la Planificación, en la construcción de esta nueva planta de regasificación. De acuerdo con los datos facilitados, esta planta entraría en operación comercial en enero de 2013. Las futuras ampliaciones de capacidad de almacenamiento y de emisión quedan incluidas en la Categoría R.

Palos de la Frontera (Energas)

El promotor de esta planta prevé un retraso de tres años y siete meses respecto a la fecha inicialmente prevista en la Planificación. De acuerdo con los datos facilitados, esta planta entraría en operación comercial en julio de 2014.

Tenerife (Transportista de Gas Canarias)

La construcción de esta nueva planta de regasificación registraría un retraso de tres años sobre la fecha inicialmente prevista en la Planificación, por lo que no entraría en operación comercial hasta el último semestre de 2014.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Planta de regasificación de Barcelona				

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 atraque hasta 250.000 m ³ de GNL	Enagas	2007	30/11/2010	Finalizada
Regasificadora de Barcelona. 7º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final ¹ 610.000 m ³ .	Enagas	2010	31/10/2010	Finalizada
Regasificadora de Barcelona. 8º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final* 680.000 m ³ .	Enagas	2011	28/02/2011	---
Planta de regasificación de Bilbao				
Regasificadora de Bilbao. Incremento de capacidad de emisión en 200.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de 1.000.000 m ³ (n)/h	Bahía Bizkaia Gas	2012 (rev. Plan 2015)	01/01/2015	Categoría R. Necesaria tras acuerdos Open Season
Regasificadora de Bilbao. Incremento de capacidad de emisión en 200.000 m ³ (n)/h. Capacidad final de 1.200.000 m ³ (n)/h	Bahía Bizkaia Gas	n.d.	---	Categoría R.
Regasificadora de Bilbao 3º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final 450.000 m ³ .	Bahía Bizkaia Gas	2012	15/01/2014	Retraso (380 días)
Regasificadora de Bilbao 4º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final 600.000 m ³ .	Bahía Bizkaia Gas	n.d.	---	Categoría R.
Planta de regasificación de Cartagena				
Regasificadora de Cartagena. 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final de 587.000 m ³	Enagas	2010	30/10/2010	Finalizada
Planta de regasificación de Huelva				
Regasificadora de Huelva. Ampliación emisión. Capacidad final 1.650.000 m ³ (n)/h	Enagas	2011 ó 2015 en función entrada operación AASS Marismas	---	Categoría R.
Regasificadora de Huelva. 5º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final de 610.000 m ³ GNL	Enagas	2010	30/11/2010	Finalizada

¹ 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. 6º tanque de almacenamiento con capacidad para 150.000 m ³ GNL. Capacidad final de 760.000 m ³ GNL	Enagas	2011	---	Categoría R.
Planta de regasificación de Mugarodos				
Regasificadora de Mugarodos. Ampliación emisión. Capacidad final 825.600 m ³ (n)/h	Reganosa	2013	----	Categoría R.
Planta de regasificación de Sagunto				
Regasificadora de Sagunto. Incremento de la capacidad de atraque hasta 260.000 m ³ de GNL	Planta de Regasificación de Sagunto	2008	30/04/2010	Finalizado
Ampliación Planta de Sagunto hasta una capacidad de emisión de 1.200.000 m ³ (n)/h	Planta de Regasificación de Sagunto	2009	---	Categoría R.
Ampliación Planta de Sagunto hasta una capacidad de emisión de 1.400.000 m ³ (n)/h	Planta de Regasificación de Sagunto	2012	---	Categoría R.
4º tanque Planta Sagunto de 150.000 m ³ . Capacidad final de 600.000 m ³ GNL.	Planta de Regasificación de Sagunto	2011	01/12/2011	---
5º tanque Planta Sagunto de 150.000 m ³ . Capacidad final de 750.000 m ³ GNL	Planta de Regasificación de Sagunto	2012	---	Categoría R.
Planta de regasificación de Gran Canaria				
Regasificadora de Gran Canaria	Transportista de Gas Canarias	2012	---	Fecha no remitida por el promotor
Planta de regasificación de Musel				
Nueva Planta de Regasificación de Musel	Enagas	2011	31/01/2013	Retraso (397 días)
Nueva Planta de Regasificación de Musel. Ampliación emisión a 1.000.000 m ³ (n)/h	Enagas	2013	---	Categoría R.
3º tanque Planta del Musel de 150.000 m ³ . Capacidad final de 450.000 m ³ GNL	Enagas	2013	----	Categoría R.
Planta de regasificación de Palos de la Frontera				

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Nueva Planta de Regasificación de Palos de la Frontera	Energas	2010	31/07/2014	Retraso (1.308 días)
Planta de regasificación de Tenerife				
Regasificadora de Tenerife	Transportista de Gas Canarias	2011	01/12/2014	Retraso (1.066 días)

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, la revisión del Programa Anual de Infraestructuras y la previsión actualizada de los promotores a Octubre 2010

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, Naturgas y Unión Fenosa, que apuntan retrasos de cuatro años y medio, cuatro años y dos meses y dos años 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 mas de seis años de retraso. El gasoducto Villafranca de los Barros-Jerez de los Caballeros ha sido solicitado por Gas Extremadura Transportista, no indicándose la fecha concreta prevista para su finalización. El gasoducto Mojados – Cuellar solicitado por Unión Fenosa Gas, tampoco presenta fecha de puesta en marcha.

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 diez meses. El gasoducto Otero de Herreros-Ávila se retrasa dos años y cuatro meses y el de Otero de Herreros-Segovia cuenta con un retraso de un año y once meses. Se espera concluir el gasoducto Segovia Norte a mediados de 2012, con algo menos de tres años y medio de retraso sobre la fecha prevista en la

Planificación. El gasoducto Espera-Las Cabezas-Lebrija se retrasa cuatro años y tres meses según su solicitante. El gasoducto Linares-Úbeda-Villacarrillo se retrasa tres años. El tramo de gasoducto insular en Ibiza Cala Gracio – Ibiza se ha finalizado con un retraso de casi dos años.

Año 2009: Ha sido reclasificado a Categoría R el gasoducto Castropodame-Villafranca del Bierzo solicitado inicialmente tanto por Enagás como por Unión Fenosa. Se retrasa dos años y tres meses el desdoblamiento Cártama-Mijas. Presenta un retraso de tres años el gasoducto Marismas-Almonte, infraestructura asociada al desarrollo efectivo del almacenamiento subterráneo de Marismas y que ha sido reclasificado a Categoría A en el Programa Anual de Infraestructuras. El gasoducto Corvera-Tamón se retrasa doce meses según la fecha aportada por su promotor Naturgas. El promotor solicitante del gasoducto Huerca – Guadix estima que este se retrasará hasta 2012. El desarrollo efectivo del gasoducto que conecte Viella con la frontera francesa continúa condicionado al desarrollo de 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 Fenosa, dando los promotores diversas fechas. También el gasoducto Baeza-Mancha Real, solicitado por Endesa y Naturgas, presenta un retraso de dos años y dos meses en la previsión del primer promotor. La duplicación Paterna-Tivissa se retrasa un año y cuatro meses, sobre la fecha de Planificación. Han entrado en operación en el cuarto trimestre la duplicación Castelnou-Tivissa y la duplicación del gasoducto Vergara-Irún en su tramo Villabona-Irún. Quedan reclasificados a categoría R el gasoducto Cártama-Nerja y el Belmonte del Tajo-Arganda del Rey.

Año 2011: Presenta un retraso cercano a tres años sobre la fecha planificada el gasoducto desde la Planta de GNL de Tenerife a Granadilla. También se retrasaría tres años el Ca's Tresorer-Felanitx-Mallorca, según la fecha aportada por el promotor solicitante. El Zarza del Tajo-Yela se retrasa 9 meses, y el gasoducto Martorell-Figueras un año y tres meses. El gasoducto Bermeo-Lemona queda condicionado al desarrollo de la ampliación del almacenamiento de Gaviota,

ampliación que ha sido reclasificada a Categoría R. A su vez, para los gasoductos a los almacenamientos subterráneos de El Ruedo y Las Barreras el promotor indica aplazamientos ligados al retraso en el desarrollo efectivo de los almacenamientos que conectan, que han sido reclasificados también a Categoría R. El gasoducto entre la planta de Musel y Llanera estará finalizado para finales de 2011. Se espera concluir también en plazo el resto de los gasoductos previstos para este año: el gasoducto Algete-Yela, el desdoblamiento Llanera-Otero y el gasoducto a Besós.

Año 2012: Diversos proyectos correspondientes con tramos ubicados en las Islas Canarias han sido solicitados tanto por Endesa como por Transportista de Gas Canarias, indicándose para todos ellos ciertos retrasos sobre las fechas iniciales de la Planificación. En la puesta en marcha del gasoducto Villapresente-Burgos se prevé un retraso de año y medio. La coyuntura actual de demanda no justifica el la triplicación del gasoducto Tivissa-Arbós, que se volverá a estudiar en la próxima Planificación. Tanto Enagás como Unión Fenosa Gas han solicitado la adjudicación del gasoducto Guitiriz-Lugo, que prevé cierto retraso. El gasoducto Yela-Villar de Arnedo se finalizaría en 2012, de acuerdo a las fechas previstas.

Año 2013: Tanto Naturgas como Enagas habían solicitado la concesión del desarrollo de los gasoductos Castropodame-Zamora y Zamora-Algete, si bien ambos han sido reclasificados a Categoría R. También han sido reclasificados a esta categoría los gasoductos Burgos-Haro y Lugo-Villafranza del Bierzo. El gasoducto Norte de Gran Canaria se finalizará en 2015.

Año 2014: Han sido solicitados por Enagás los gasoductos Burgos-Algete y Cartagena-Agullent, si bien de nuevo ambos han sido reclasificados a Categoría R en la revisión del Programa Anual.

Proyectos sin fecha definida de operación comercial en el documento Planificación 2008-2016: 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 habían 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.

La Planificación no recoge la fecha de puesta en operación del Ramal a la Mariña Lucense ni del gasoducto Chinchilla-Zaragoza. La fecha de puesta en marcha para el gasoducto Onda-Teruel está condicionada por la demanda de la zona de influencia de su trazado. Se indica 2012 como fecha para el gasoducto a Barbanza solicitado por Gas Natural Fenosa. Para el ramal a Villanueva de la Serena solicitado por Gas Extremadura Transporte y Naturgas las fechas son 2011 y 2012 respectivamente.

El gasoducto Senmenat-Andorra ha sido reclasificado a Categoría R.

El nuevo Programa Anual reclasifica a Categoría A el gasoducto de conexión con el almacenamiento subterráneo de Castor; según la fecha aportada por su promotor se espera que entre en operación en 2012. La duplicación del Treto-Llanera, por Enagas, está prevista también para finales de 2012. El promotor del gasoducto Mérida-Don Benito, Gas Extremadura Transporte, prevé su conclusión para diciembre de 2011, y Endesa prevé el gasoducto Son Reus-Inca-Alcudia para mediados de 2012.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007				
Puerto de Santa María-Puerto Real-San Fernando-Acceso a Cádiz-Chiclana de la Frontera	Endesa	2007	30/11/2014	Solicitado. Retraso (2.526 días)
Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo	Endesa	2007	30/07/2012	Solicitado. Retraso (1.947 días)
Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo	Naturgas	2007	01/02/2012	Solicitado. Retraso (1.493 días)
Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo	Unión Fenosa Gas	2007	01/01/2010	Solicitado. Retraso (732 días)
Villafranca de los Barros-Jerez de los Caballeros	Gas Extremadura Transportista	2007	---	Solicitado.
Mojados - Cuellar	Union Fenosa Gas	2007	---	Solicitado.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008				
Gallur- Ejea de los Caballeros	Endesa	2008	28/10/2010	Retraso (666 días)
Otero de Herreros-Ávila	Endesa	2008	30/04/2011	Retraso (850 días)
Segovia-Otero de Herreros	Endesa	2008	30/11/2010	Retraso (699 días)
Segovia Norte	Endesa	2008	30/03/2012	Retraso (1.185 días)
Linares- Úbeda - Villacarrillo	Endesa	2008	28/02/2012	Retraso (1.154 días)
Tramos insulares en Ibiza (Cala gracio-Ibiza)	Endesa	2008	30/09/2010	Finalizado
Espera-Olas Cabezas-Lebrija	Endesa	2008	30/03/2013	Solicitado. Retraso (1.550 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009				
Huercal-Overa-Baza-Guadix	Endesa	2009	30/11/2012	Retraso (1.065 días)
Corvera- Tamón	Naturgas	2009	01/12/2010	Finalizado
Marismas – Almonte	Enagas	2009	31/12/2012	Categoría B. Retraso (1.096 días)
Desdoblamiento Cártama – Mijas	Enagas	2009	31/03/2012	Retraso (821 días)
Frontera Francesa - Viella	Enagas	2009	---	Condicionado al desarrollo de las infraestructuras en Francia.
Castropodame - Villafranca del Bierzo	Enagas	2009	31/12/2014	Categoría R.
Castropodame - Villafranca del Bierzo	Unión Fenosa Gas	2009	---	Categoría R.
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010				
Duplicación Castelnou – Tivissa	Enagas	2010	30/10/2010	Finalizado
Baeza-Mancha Real	Endesa	2010	30/03/2013	Solicitado. Retraso (820 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Baeza-Mancha Real	Naturgas	2010	---	Solicitado.
Cártama-Nerja	Enagas	2010	---	Categoría R.
Belmonte de Tajo-Arganda del Rey	Unión Fenosa Gas	2010	---	Categoría R.
Belmonte de Tajo-Arganda del Rey	Naturgas	2010	01/02/2012	Categoría R.
Belmonte de Tajo-Arganda del Rey	Transportista SurEuropea de Gas	2010	30/06/2013	Categoría R.
Villanueva del Arzobispo-Puente Génave	Naturgas	2010	01/02/2012	Solicitado. Retraso (397 días)
Villanueva del Arzobispo-Puente Génave	Endesa	2010	30/06/2013	Solicitado. Retraso (912 días)
Villanueva del Arzobispo-Puente Génave	Unión Fenosa Gas	2010	---	Solicitado
Almería-Adra	Enagas	2010	----	Solicitado
Planta de Bilbao – Treto	Naturgas	2010	01/10/2012	Retraso (640 días)
Vergara-Irún (Duplicación). Tramo Villabona-Irún	Naturgas	2010	27/05/2010	Finalizado
Duplicación Paterna - Tivissa	Enagas	2010	30/04/2012	Retraso (486 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011				
Algete-Yela	Enagas	2011	30/06/2011	---
Zarza del Tajo – Yela	Enagas	2011	30/09/2012	Retraso (274 días)
Gasoducto a Besós	Enagas	2011	31/10/2011	---
Bermeo – Lemona	Enagas	2011	31/12/2015	Categoría B. Condicionado al desarrollo o ampliación de los almacenamientos que conecta

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Musel – Llanera	Enagas	2011	31/12/2011	---
Martorell – Figueras	Enagas	2011	31/03/2013	Retraso (456 días)
Planta GNL Tenerife-Granadilla	Transportista de Gas Canarias	2011	01/11/2014	Retraso (1.036 días)
Ca´s Tresorer-Felanitx-Mallorca	Endesa	2011	31/12/2014	Solicitado Retraso (1.096 días)
Gasoducto al AASS de El Ruedo	Unión Fenosa Gas	2011	01/05/2016	Retraso (1.583 días)
Gasoducto al AASS Las Barreras	Unión Fenosa Gas	2011	01/05/2015	Retraso (1.217 días)
Desdoblamiento Interconexión Llanera-Otero	Enagas	2011	31/12/2011	Solicitado
Arrigorriaga-Lemona	Enagas	2011	---	Solicitado. Fecha no remitida por el promotor
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012				
Duplicación Villapresente - Burgos	Enagas	2012	30/06/2014	Retraso (546 días)
Planta GNL Gran Canaria – San Bartolomé de la Tirajana	Transportista de Gas Canarias	2012	01/10/2013	Retraso (274 días)
Planta GNL Gran Canaria – San Bartolomé de la Tirajana	Endesa	2012	01/12/2015	Retraso (1.065 días)
Gasoducto Sur de Tenerife	Transportista de Gas Canarias	2012	01/11/2014	Retraso (670 días)
Gasoducto Sur de Tenerife	Endesa	2012	01/12/2015	Retraso (1.065 días)
Nuevo gasoducto Tivissa - Arbós	Enagás	2012	30/06/2015	Retraso (911 días)
Yela - Villar Arnedo	Enagas	2012	30/10/2012	---
Gasoducto Norte Tenerife	Endesa	2012	01/12/2015	Solicitado. Retraso (1.065 días)

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Guitiriz-Lugo	Unión Fenosa Gas	2012	---	Fecha no remitida por el promotor
Guitiriz-Lugo	Enagas	2012	31/12/2013	Solicitado. Retraso (365 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013				
Castropodame – Zamora	Naturgas	2013	01/02/2012	Categoría R.
Castropodame – Zamora	Enagas	2013	---	Categoría R.
Zamora - Algete	Naturgas	2013	01/02/2012	Categoría R.
Zamora - Algete	Enagas	2013	---	Categoría R.
Burgos – Haro	Enagas	2013	---	Categoría R.
Gasoducto Norte de Gran Canaria	Endesa	2013	01/12/2015	Retraso (700 días)
Lugo – Villafranza del Bierzo	Enagas	2013	---	Categoría R.
Lugo – Villafranza del Bierzo	Naturgas	2013	01/02/2012	Categoría R.
Fecha de inicio de operación comercial durante 2014				
Burgos - Algete	Enagas	2014	---	Categoría R.
Cartagena - Agullent	Enagas	2014	---	Categoría R.
Proyectos sin Fecha de inicio de operación comercial				
Conexión al AASS de Castor	Enagas	n.d.	31/03/2012	Categoría A. Condicionado al desarrollo del almacenamiento al que conecta
Duplicación Treto - Llanera	Enagas	n.d.	31/12/2012	---
Ramal Mariña Lucense	Naturgas	n.d.	01/02/2012	Solicitado

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Ramal Mariña Lucense	Gas Natural Fenosa	n.d.	---	Fecha no remitida por el promotor
Senmenat-Andorra	Naturgas	n.d.	01/02/2012	Categoría R.
Mérida - Don Benito - Miajadas	Gas Extremadura Transporte, S.L.	n.d.	15/12/2011	---
Chinchilla-Zaragoza	Unión Fenosa Gas	n.d.	---	Categoría B. Solicitado. Condicionado a entradas Medagz por Almería
Chinchilla-Zaragoza	Enagas	n.d.	---	Categoría B. Solicitado. Condicionado a entradas Medagz por Almería
Ramal Villanueva de la Serena	Gas Extremadura Transporte, S.L.	n.d.	15/12/2011	Solicitado
Ramal Villanueva de la Serena	Naturgas	n.d.	01/02/2012	Solicitado
Onda -Teruel	Enagas	n.d.	---	Categoría B.
Onda-Teruel	Endesa	n.d.	01/11/2015	Categoría B. Solicitado
Son Reus- Inca- Alcudia	Endesa	n.d.	31/05/2012	---
Gasoducto a Barbanza	Gas Natural Fenosa	n.d.	30/12/2012	Solicitado
Nerja - Adra	Enagas	n.d.	---	Solicitado. Fecha no remitida por el promotor

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, la revisión del Programa Anual de Infraestructuras y la previsión actualizada de los promotores a Octubre 2010

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

- Onda –Teruel (*Endesa, Enagas*)

- Castropodame-Villafranca del Bierzo (*Enagas, Unión Fenosa Gas*)
- Baeza-Mancha Real (*Endesa, Naturgas*)
- Lugo-Villafranca del Bierzo (*Enagas, Naturgas*)
- Chinchilla-Zaragoza (*Enagas, Union Fenosa Gas*)
- Ramal Mariña Lucense (*Gas Natural Fenosa, Naturgas*)
- Zamora-Algete (*Naturgas, Enagas*)
- Castropodame – Zamora (*Naturgas, Enagas*)
- Guitiriz-Lugo (*Enagas, Gas Natural Fenosa*)
- Ramal Villanueva de la Serena (*Gas Extremadura Transporte, Naturgas*)
- Villacarrillo-Villanueva del Arzobispo (*Endesa, Naturgas, Union Fenosa Gas*)
- Villanueva del Arzobispo-Puente Génave (*Endesa, Naturgas, Gas Natural Fenosa*)
- Belmonte de Tajo-Morata de Tajuña-Arganda del Rey (*Naturgas, Gas Natural Fenosa, Transportista SurEuropea de Gas*)
- 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. Se muestran los ramales 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. En este sentido cabe citar, como se reflejó en el Informe Marco, que en la coyuntura de crecimiento económico y cobertura de la demanda eléctrica actual se prevé el retraso y/o abandono de ciertos proyectos de ciclos combinados, por lo cual algunos de los ramales informados vinculados a ciertos ciclos previsiblemente no se desarrollarán.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR
Ramal a la CTCC de Alange	Naturgas	01/07/2012
Ramal a Central Solar Las Hoyas	Endesa	30/10/2012
Ramal a CTCC Puerto de Gijón	Naturgas	01/02/2012
Ramal a CTCC de Corvera	Naturgas	01/06/2011
Ramal a la CTCC de Barajas de Melo	Naturgas	01/02/2012
Ramal a CTCC Merida Power	Naturgas	01/12/2013
Ramal a Central Solar Perdiguera	Endesa	30/12/2014
Ramal a CTCC de Granadilla	Transportista de Gas Canarias	01/11/2014
Ramal a CTCC de Granadilla	Endesa	01/12/2015
Ramal a CTCC Jinamar	Endesa	01/12/2015
Ramal a CTCC Candelaria	Endesa	01/12/2015
Ramal a CTCC Tirajana	Endesa	01/12/2015
Ramal a la CTCC Morata de Tajuña B	Transportista Sureuropea del Gas, S.L.	30/06/2013
Ramal a la CTCC de Alange	Iberdrola	31/10/2017

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 los promotores en Octubre de 2010.

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 ha sido coordinado con los transportistas franceses a través del proceso “*Open Season*” enmarcado dentro de la *Iniciativa Regional Sur de Gas*, de acuerdo con el cual, dichas infraestructuras deben estar disponibles a partir del mes de marzo de 2013. En particular, los resultados de la primera fase de dicho proceso, como consecuencia de las solicitudes realizadas por los agentes y del resultado del procedimiento de asignación de capacidad definido, conllevan un incremento desde la actual capacidad de interconexión de 100 GWh/día en Larrau en sentido Francia-España, hasta 165 GWh/día en ambos sentidos en 2013.

Conexión del Medgaz

El proyecto Medgaz, de conexión submarina entre Argelia y España por Almería, tendrá una capacidad inicial de unos 300 GWh/día (8 bcm/año). Se prevé que entre en funcionamiento dentro del primer trimestre de 2011.

Conexión por Irún

Se ha concluido el proyecto de conexión Vergara-Irún. Ha de seguir avanzándose en el desarrollo de las infraestructuras comprometidas, como se detalla en el epígrafe posterior de este informe, a fin de cumplir con el compromiso adquirido en la segunda fase del proceso *Open Season* para aumentar la capacidad de interconexión en Irún hasta los 60 GWh/año en 2015, en sentido España-Francia.

CONEXIÓN INTERNACIONAL	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009				
Aumento Conexión Internacional de Larrau	Enagas	2009	(*)	Asociado a la progresiva incorporación de diversas infraestructuras
C.I. Irún Gasoducto Vergara - Irún	Naturgas	2010	01/07/2010	Finalizado
Conexión Internacional Argelia-España. Tramo español del gasoducto del Medgaz.	Medgaz	2009	01/02/2011	Retraso (397 días)
Aumento Conexión Internacional de Irún	Naturgas/Enagas	n.d.	(**)	Asociado a la progresiva incorporación de diversas infraestructuras

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 dos años. En enero de 2010 se ha puesto en marcha la estación de compresión de Montesa.

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 2011.

Año 2012: La entrada en servicio de la estación de compresión de Villar de Arnedo está prevista para principios de 2011, antes de la última fecha prevista en la Planificación. La ampliación de la estación de compresión de Zaragoza ha sido reclasificada a Categoría R en el nuevo Programa Anual de Infraestructuras.

Año 2013: Los proyectos de ampliación de las estaciones de compresión de Algete, Zamora y Haro han sido reclasificados a Categoría R.

Año 2014: La ampliación de la estación de Crevillente ha sido igualmente reclasificada a Categoría R.

ESTACION DE COMPRESION	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009				
E. de compresión de Montesa	Enagas	2009	29/01/2010	Finalizado
E. de compresión de Denia (antes Oliva)	Enagas	2009	31/12/2011	Retraso (730 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010				
E. De compresión de Chinchilla (Medgaz)	Enagas	2010	31/12/2011	Retraso (365 días)
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012				
Ampliación E. De compresión de Zaragoza	Enagas	2012	---	Categoría R.
E. De compresión de Villar de Arnedo	Enagas	2012	28/02/2011	Adelanto (672 días)

ESTACION DE COMPRESION	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013				
Ampliación de la E. de compresión de Algete	Enagas	n.d.	---	Categoría R.
Ampliación de la E. de compresión de Zamora	Enagas	n.d.	---	Categoría R.
Ampliación de la E. de compresión de Haro (2+1)	Enagas	n.d.	---	Categoría R.
Fecha de inicio de operación comercial durante 2014				
Ampliación de la E. de compresión de Crevillente	Enagas	2014	---	Categoría R.

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, la revisión del Programa Anual de Infraestructuras y la nueva previsión actualizada de los promotores a Octubre 2010.

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 2014.

Por otro lado, se observa retraso en la fase II de Marismas, que no estaría disponible hasta diciembre de 2017.

Almacenamiento subterráneo de Castor

Se observa un retraso de un año y cinco meses en el almacenamiento de Castor sobre la fecha inicial de Planificación. La entrada en operación está prevista por el promotor para mayo de 2012.

Almacenamiento subterráneo de Santa Bárbara (Yela)

De acuerdo con la fecha de la Planificación, el nuevo almacenamiento de Santa Bárbara estaría en marcha en la fecha planificada. Según lo previsto por el promotor se espera su puesta en funcionamiento a mediados de 2012.

Almacenamiento subterráneo de Gaviota:

El Programa Anual de Infraestructuras reclasifica la Ampliación de este almacenamiento a Categoría R.

Almacenamiento subterráneo de Poseidón

El Programa Anual de Infraestructuras reclasifica este almacenamiento a Categoría R.

Almacenamiento subterráneo de las Barreras y El Ruedo

El Programa Anual de Infraestructuras reclasifica estos dos almacenamientos a Categoría R.

Por otro lado, si bien incluidos en la Planificación en categoría B, no se ha fijado la fecha de entrada en operación comercial, de los almacenamientos de Reus, de las cavidades salinas de la zona de Cardona y Dorada y las ampliaciones de los almacenamientos de Las Barreras y El Ruedo.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Marismas (Fase I)	Unión Fenosa	n.d.	31/12/2014	---
Marismas (Fase II)	Unión Fenosa	2010	31/12/2017	Retraso (2.557)
Castor	Escal UGS	2010	01/05/2012	Retraso (487 días)
Nuevo almac. de Santa Bárbara, Yela	Enagas	2012	29/02/2012	---
Gaviota	Enagas	n.d.	15/09/2014	Categoría R.
Poseidón	Repsol	n.d.	---	Categoría R.

PROYECTO	PROMOTOR	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Las Barreras	Unión Fenosa Gas	2011	01/05/2015	Categoría R.
El Ruedo	Unión Fenosa Gas	2011	01/05/2016	Categoría R.

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, la revisión del Programa Anual de Infraestructuras y la nueva previsión actualizada de los promotores a Octubre 2010.

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 redujeron las limitaciones al transporte en ese tramo y se permitió alimentar desde la planta de Barcelona a una mayor presión la red de Barcelona y los ciclos combinados de Besós. Sin embargo continúa poniéndose de manifiesto un problema de saturación de transporte secundario en la red de 45 bar de Barcelona. El 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. La futura entrada en operación de los refuerzos planificados en la duplicación Paterna-Tivissa (2012), la duplicación Castelnou-Tivissa (finalizado en el tercer trimestre 2010), y el tramo Martorell-Hostalric (2012) harán desaparecer progresivamente los cuellos de botella al suministro desde la EC de Tivissa, y la limitación del transporte secundario en Gerona. De este modo se eliminarán restricciones de transporte en el Valle de Ebro y Eje de Levante para llevar el gas desde otras zonas a la zona de Cataluña en caso de que fuera necesario.

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 m³ (previsiblemente en 2011), teniendo en cuenta que, a su vez, se desmantelarán 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 ampliación de la capacidad de emisión de las plantas de regasificación de Sagunto y Cartagena ha sido designada como Categoría R. Estas plantas pueden tener parcialmente condicionada su operativa hasta que se complete la duplicación del gasoducto Paterna – Tivissa (retrasado hasta 2012). También la entrada en operación del gasoducto del Medgaz incidirá en la misma. Por otro lado, la entrada en operación de la estación de compresión de Montesa permite ya una mejor regulación de los flujos desde el Eje Transversal.

Planta de Bilbao

Los compromisos para el desarrollo de las conexiones internacionales derivados del resultado de la Open Season, harán necesario disponer en 2015 de una capacidad de emisión de 1.000.000 m³(n)/h.

Planta de Mugarodos

Ha sido reclasificada a Categoría R la ampliación de la capacidad de emisión de esta planta.

Planta de Musel

Esta planta entrará en operación a comienzos de 2013, reforzando el suministro al Eje Norte en caso de fallo de alguna de las otras dos plantas.

Plantas de Canarias

Está pendiente de definición la fecha de puesta en marcha y la localización definitiva de la Planta de regasificación de Gran Canaria. La entrada en operación de la planta de Tenerife se produciría en noviembre de 2014, con retraso sobre las fechas previstas en la Planificación. Dichas plantas estarían sobre todo destinadas a abastecer gas para generar energía eléctrica.

Almacenamiento de GNL

Se ha finalizado la construcción en el tercer trimestre de 2010 del 7º tanque de almacenamiento de la planta de Barcelona, del 5º tanque de almacenamiento de la planta de Cartagena y del 5º tanque de la planta de Huelva, de 150.000 m³ cada uno. En general las fechas previstas de puesta en marcha de los distintos tanques se ajustan a las indicadas en la Planificación. Esto 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 m³ de GNL, lo que supone un gran aumento en cuanto a la capacidad de transporte de gas natural licuado.

Se está avanzando en la adaptación de los atraques de las plantas de regasificación. A comienzos de 2011 estos buques podrán ya descargar también en Barcelona y Sagunto, además de Bilbao y Cartagena.

3.2.2.2 Consideraciones sobre estaciones de compresión

La estación de compresión de Denia, en la cabecera del gasoducto de interconexión de la Península con Baleares, se prevé esté finalizada a finales de 2011. La entrada en operación de la estación de compresión se producirá dos años después de la entrada en operación del gasoducto a Baleares.

La entrada en operación de la estación de compresión de Montesa, en el extremo oriental del gasoducto del Eje Transversal, permite una mejor vehiculación de gas desde o hacia el Eje de Levante.

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 diciembre del año 2011, según su promotor.

La estación de compresión de Villar de Arnedo (prevista para comienzos de 2011) va a permitir mejorar la capacidad de transporte hacia y desde el Eje del Ebro, unida a los refuerzos previstos en distintos gasoductos.

3.2.2.3 Consideraciones sobre almacenamientos subterráneos

Los almacenamientos de Yela y Castor comenzarán la inyección en 2012, siendo progresiva la posibilidad de utilización de estos hasta su capacidad nominal. La mayoría del resto de los proyectos de almacenamientos subterráneos contemplados en el documento de Planificación 2002-2011, han quedado reclasificados en la Categoría R, salvo Marismas, ante las actuales condiciones de demanda y de inversión en infraestructuras.

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	31/12/2011	Retrasado 1 año
Conexión Internacional Argelia-España. Tramo español del gasoducto del Medgaz.	2009	1/02/2011	Retrasado 1 año y 1 mes

Este eje consta de los gasoductos Lorca-Chinchilla, Almería-Lorca y del tramo español del gasoducto Medgaz, y conecta la conexión internacional Medgaz con el resto del sistema gasista español. Los tramos Lorca-Chinchilla y Lorca-Almería ya fueron finalizados. Ha sido concluido también el tramo submarino del gasoducto y presentan retraso las infraestructuras en la parte argelina. Se espera que el gasoducto entre en funcionamiento en el primer trimestre de 2011. La estación de compresión de Chinchilla, prevista para diciembre de 2011, presenta diez 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	29/01/2010	Finalizada

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, en operación desde comienzos de 2010, aporta flexibilidad en el uso del eje del Levante.

c. Conexión de Baleares

Consta de las siguientes infraestructuras principales:

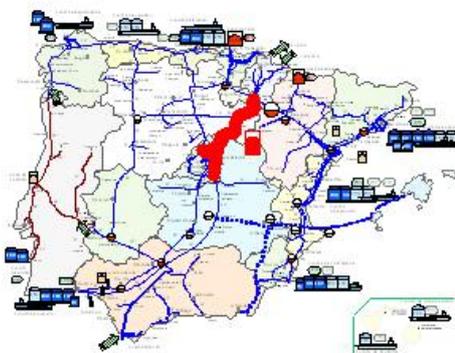


	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. PREVISTA POR PROMOTOR	OBSERVACIONES
Gasoducto de Baleares (tramo Montesa - Denia)	2009	31/06/2009	Finalizada
Gasoducto de Baleares (tramo Submarino Denia - Ibiza - Mallorca)	2009	28/09/2009	Finalizada
Estación de compresión de Denia	2009	31/12/2011	Retraso 2 años

El gasoducto que une la Península con Baleares fue finalizado en 2009 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 acumula retrasos 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	30/09/2012	Retraso 9 meses
Gasoducto Algete-Yela	2011	30/06/2011	---
Nuevo almac. de Santa Bárbara (Yela)	2012	29/02/2012	---
Gasoducto Yela-Villar de Arnedo	2012	30/10/2012	---
E. de compresión de Villar de Arnedo	2012	28/02/2011	---

Si bien el gasoducto Zarza de Tajo-Yela presenta cierto retraso, el resto de las infraestructuras de refuerzo de este eje están previstas de acuerdo a las fechas de la última Planificación. Por un lado, el almacenamiento de Yela empezaría a inyectar a comienzos de 2012 y los gasoductos de conexión del almacenamiento con Algete y Zarza de Tajo estarían disponibles en el segundo semestre de 2011 y 2012 respectivamente. 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. Los compromisos contractuales en la interconexión exige que este disponible desde el 1 de abril de 2013.

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	30/04/2012	Retraso 1 año y 4 meses
Duplicación Tivissa - Castelnou	2010	30/10/2010	Finalizado
Nuevo gasoducto Tivissa-Arbós	2012	31/12/2012	Categoría R

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. La duplicación del tramo Tivissa-Castelnou ha finalizado en octubre de 2010 mientras que la duplicación Paterna-Tivissa estará disponible en el primer semestre de 2012.

La triplicación del gasoducto Arbós - Tivissa ha sido clasificada en la categoría R en el nuevo Programa Anual de Infraestructuras, ya que la coyuntura actual de demanda no justifica este nuevo gasoducto.

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 Lemona – Haro	2009	30/06/2009	Finalizado
Refuerzo E. de compresión de Haro	2009	29/03/2009	Finalizado
Gasoducto Bermeo – Lemona	2011	31/12/2015	Categoría B
Almacenamiento de Gaviota	n.d.	15/09/2014	Categoría R
Duplicación del gasoducto Vergara – Irún	2010	27/05/2010	Finalizada

El gasoducto Leмона-Haro y la ampliación de la estación de compresión de Haro, entraron 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 la ampliación del almacenamiento que ha sido clasificado en la Categoría R. La disponibilidad de otras actuaciones, como el gasoducto Planta de Bilbao – Treto, o la duplicación del gasoducto Vergara – Irún, cuyo tramo Villabona - Irún se ha finalizado en 2010, contribuirán a vehicular una mayor cantidad de gas desde esta zona.

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 1 año y 10 meses
Duplicación Treto-Llanera	n.d.	31/12/2012	---
Gasoducto Musel-Llanera	2011	31/12/2011	---
Planta de El Musel	2011	01/01/2013	Retraso 1 año
Duplicación Villapresente-Burgos	2012	30/06/2014	Retraso 1 año y 6 meses

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 2011), reforzarán la seguridad del suministro en la cornisa cantábrica en una situación de vulnerabilidad (n-1) por fallo de una de las plantas situadas en la misma (Bilbao, Gijón y Mugaros). La duplicación del gasoducto Villapresente-Burgos, previsto para mediados de 2014, facilitará el incremento de la capacidad de interconexión entre los ejes Norte y Centro.

3.2.2.5 Consideraciones sobre conexiones internacionales

Conexión internacional de Larrau

La primera fase del proceso Open Season para la asignación de capacidades de interconexión conjuntamente con la parte francesa tuvo como resultado el respaldo al desarrollo de las capacidades planteadas en Larrau para el año 2013. Por tanto, todos los proyectos ligados a la duplicación de Larrau han de estar disponibles antes de Abril de 2013.

Por otro lado, la segunda fase del proceso Open Season desarrollada en el primer semestre de 2010 tuvo como resultado la decisión de ampliación de la capacidad de interconexión de Irún en sentido España-Francia. Debido a la falta de demanda en esta segunda fase, el desarrollo del gasoducto MidCat no fue respaldado. En total los dos procesos Open Season han validado el desarrollo de capacidad de interconexión en Larrau y Irún por un total de 7.5 bcm/año de exportación.

- Infraestructuras en el lado español para el desarrollo de la C.I. Larrau:

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

Con estas infraestructuras, 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.

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. 1S2008	Info. 2S2008	Info. 2S2009	Info. 2S2010
Duplicación Tivissa-Castelnou	2010	30/06/2010	30/06/2010	30/10/2010	30/10/2010
Duplicación Tivissa-Paterna	2010	25/06/2010	30/06/2010	30/06/2011	30/04/2012
Reversibilidad flujo a Francia	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				

Ha concluido la duplicación del gasoducto Tivissa-Castelnou, que 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 diez meses para la duplicación Tivissa-Paterna.

Gracias a los refuerzos de la EC de Haro y la conclusión del gasoducto Lemona-Haro, finalizados en 2009, junto a la duplicación del gasoducto Tivissa-Castelnou y la reversibilidad de la CI de Larrau se ha eliminado por un lado el concepto de entradas mínimas desde Francia, desapareciendo esta regla, y por otro lado, a partir de noviembre de 2010 ha comenzado la reversibilidad efectiva por dicho punto, pudiéndose transportar un flujo de exportación España→Francia de 30 GWh/día en invierno y de 50 GWh/día en verano, salvo problemas puntuales ligados a la disponibilidad del Tivissa-Paterna.

Esta situación ofrece a los operadores la posibilidad de utilizar la interconexión tanto para importación como para exportación de gas físico, dado que, hasta la fecha, las exportaciones únicamente podían tener lugar en base a swaps, que dependen de la existencia de un flujo de importación que las soporte.

Gasoducto Zarza de Tajo – Villar de Arnedo y EC Villar de Arnedo

Éstas 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.

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. 1S2008	Info. 2S2008	Info. 2S2009	Info. 2S2010
Gasoducto Zarza del Tajo-Yela	2011	30/06/2011	30/06/2011	30/12/2011	30/09/2012
Gasoducto Yela-Villar de Arnedo	2012	31/12/2012	30/06/2012	30/10/2012	30/10/2012
E.C. Villar de Arnedo	2012	31/01/2012	31/01/2012	31/12/2010	28/02/2011

Infraestructuras en el lado francés para el desarrollo de la C.I. Larrau:

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. 1S2008	Info. 2S2008	Info. 2S2009	Info. 2S2010
Gasoducto Lussagnet-Lacq	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				01/01/2013
E.C. Mont	Infraestructura dependiente del transportista del lado francés.				01/01/2013

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

La segunda fase del proceso Open Season, concluida en julio de 2010, tuvo como resultado la ampliación de la capacidad de interconexión de Irún en sentido España-Francia hasta los 60 GWh/año en 2015. Esta decisión de ampliar la capacidad de interconexión sólo en sentido de exportación España-Francia por Irún ha conllevado una

revisión de infraestructuras, sobre las inicialmente planteadas. A su vez, la revisión propuesta en el Programa Anual de infraestructuras también ha revisado la necesidad y fechas de entrada en operación en algunas de las infraestructuras inicialmente previstas para ampliar la capacidad de interconexión. En cualquier caso las infraestructuras necesarias que aún han de desarrollarse para ampliar la capacidad de Irún, ampliación de la capacidad de emisión de la planta de Bilbao hasta 1.000.000 m³(n)/h, una estación de compresión en Irún y el gasoducto Arcangues-Coudures en Francia, han de entrar en operación en 2015.

Conexión internacional Medgaz

Según las previsiones del promotor, esta interconexión estará disponible a partir del mes de febrero de 2011, con cierto retraso sobre la fecha prevista en la Planificación. Por su parte, la estación de compresión de Chinchilla estará disponible hacia finales de 2011.

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. Por tanto, la próxima revisión de la Planificación 2012-2020, ha de desarrollarse en consideración de esta realidad.
- En este sentido la revisión del Programa Anual de Infraestructuras, establecido en la Orden ITC/2906/2010, ha aplazado el desarrollo de infraestructuras por valor de 2.323M€. De acuerdo al análisis de los datos de los promotores, las infraestructuras

revisadas, clasificadas dentro de la Categoría R, no se encontraban en fases de desarrollo avanzado.

- Según se hace constar en el Informe Marco, existen algunos proyectos que dotan al sistema de una **capacidad de entrada excedentaria, en ocasiones sin utilidad efectiva, al no verse respaldada por una capacidad de transporte suficiente o por una demanda real. 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.
- Es preciso destacar la necesidad de disponer de los refuerzos de ciertas **infraestructuras en plazo**, lo cual requiere un esfuerzo, tanto de los operadores como de la Administración, para agilizar y acelerar los periodos de tramitación de autorizaciones y construcción de éstas. Entre los proyectos más urgentes cabe destacar los siguientes:
 - La conclusión del gasoducto **Paterna – Tivissa** que contribuirá a aumentar la capacidad de vehiculación desde Levante, necesario para garantizar el flujo físico de exportación actual por Larrau y eliminar las restricciones de salida de la planta de Barcelona.
 - El **refuerzo del Eje Central**, que consta de los gasoductos Zarza de Tajo – Yela, Yela - Villar de Arnedo y de la estación de compresión de Villar de Arnedo, así como del propio almacenamiento de Yela y de la conexión de éste por gasoducto hasta Algete, permitirán comunicar el almacenamiento de Yela con el sistema y conectar las zonas gasista Centro y Valle del Ebro, incrementando de forma notable la capacidad de transporte de gas dirección sur – norte y necesaria tras los compromisos adquiridos para ampliar la capacidad de la C.I. de Larrau antes del 1 de Abril de 2013.

- **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. En total los dos procesos **Open Season** para ampliación de las capacidades de interconexión han validado el desarrollo de capacidad de interconexión **en Larrau e Irún hasta un total de 7.5 bcm/año de exportación**. Las infraestructuras de la parte española continúan avanzando según lo planificado.
- En las **plantas de regasificación** existentes se ha **revisado**, dada la situación actual de demanda, un importante número de **proyectos** de incremento de la capacidad de regasificación o almacenamiento de GNL, que han pasado a clasificarse a Categoría R. Si bien existen retrasos en algunas plantas los proyectos no revisados permanecen generalmente en fecha. Se han concluido varios proyectos de incremento de la capacidad de atraque hasta 250.000 m³ de GNL.
- Cabe indicar que la mayoría de los proyectos de **Almacenamientos Subterráneos** contemplados en el documento de Planificación serían puestos en operación con cierto retraso, si bien el desarrollo efectivo de varios de estos proyectos ha sido revisado en el nuevo programa anual de infraestructuras. Las **primeras capacidades adicionales** de almacenamiento no estarían disponibles hasta la entrada en operación de los almacenamientos de **Castor y Yela a partir de 2012**, si bien la utilización de estos hasta su capacidad máxima llevará varios años.

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.

Por otro lado, en la orden ITC/2906/2010, de 8 de noviembre, se aprobó el Programa Anual de instalaciones y actuaciones de carácter excepcional de las redes de transporte de energía eléctrica y gas natural. En dicho Programa Anual se actualizan los aspectos más significativos referidos a variaciones puntuales y actuaciones excepcionales de las infraestructuras contenidas la Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas 2008-2016.

Puesto que la información enviada por los promotores para la elaboración de este informe es anterior a la publicación del Programa Anual, se observan algunas discrepancias en cuanto a fechas previstas de puesta en marcha y otras actualizaciones que han tenido lugar en la planificación de las infraestructuras. Si bien para este informe se han utilizado los datos proporcionados por los promotores, se ha considerado oportuno señalar en el campo de observaciones las modificaciones introducidas en el Programa Anual que podrían afectar al desarrollo de las infraestructuras mencionadas.

Dentro de las modificaciones en la Planificación 2008-2016 es importante señalar que, debido a la ralentización económica y del crecimiento del consumo eléctrico, algunas de las actuaciones que estaban previstas en los últimos años del actual horizonte de planificación han sido aplazadas. Estas actuaciones se han calificado con una nueva categoría "R" que implica que su necesidad podrá reconsiderarse en el proceso de planificación 2012-2020, que se encuentra actualmente en preparación.

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.

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	56	5,8%
En plazo	486	50,4%
Adelanto	40	4,1%
Retraso <= 1 año	151	15,6%
Retraso > 1 año	232	24,0%
Total	965	100,0%

DETALLE PROYECTOS DE SUBESTACIONES					
Año previsto puesta en marcha	Trabajo Finalizado	En plazo	Adelanto	Retraso <=1 año	Retraso > 1 año
2007	38%	0%	0%	0%	62%
2008	22%	0%	0%	25%	54%
2009	4%	8%	0%	32%	56%
2010	9%	27%	1%	26%	36%
2011	5%	57%	4%	16%	19%
2012	1%	80%	6%	9%	4%
2013	0%	81%	4%	7%	8%
2014	0%	82%	12%	3%	3%
2015	1%	82%	10%	6%	1%
Total general	6%	50%	4%	16%	24%

PROYECTOS DE LÍNEAS		
Estado	Número Proyectos	%
Trabajo Finalizado	50	5,2%
En Plazo	501	52,4%
Adelanto	35	3,7%
Retraso 1 año	160	16,7%
Retraso >1 año	210	22,0%
Total	956	100%

DETALLE PROYECTOS DE LÍNEAS					
Año previsto puesta en marcha	Trabajo Finalizado	En plazo	Adelanto	Retraso 1 año	Retraso > 1 año
2007	53%	0%	0%	0%	47%
2008	15%	0%	0%	35%	49%
2009	7%	17%	0%	26%	50%
2010	8%	32%	0%	32%	29%
2011	3%	64%	4%	12%	17%
2012	2%	73%	7%	8%	10%
2013	1%	76%	8%	8%	8%
2014	0%	82%	12%	3%	3%
2015	0%	81%	4%	13%	2%
Total general	5%	52%	4%	17%	22%



Comisión
Nacional
de Energía

3.3.1 Unidades de transformación y subestaciones

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según el Informe Marco						
Sanchinarro 220 kV	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
Puerto Real 220 kV	Ampliación subestación	2007	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Olmedilla 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
Novelda 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2007	2011	10 %	Retraso 4 años	
Villaverde 220 kV	Ampliación subestación	2007	2011	40 %	Retraso 4 años	
Villalbilla 220 kV	Ampliación subestación	2007	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Tibo 220 kV - Ampliación subestación (GEE_524_05)	Ampliación subestación	2007	2015		Retraso 8 años	Categoría R Programa Anual
T. Casares 220 kV	Eliminación T	2007	2010		Retraso 3 años	
Sentmenat 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2007	2011		Retraso 4 años	Actualizado 2010 Programa Anual
Cáceres 220 kV - Ampliación subestación (2007)	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
Chantada 220 kV - Ampliación subestación (GEE_118_04, GEE_530_05)	Ampliación subestación	2007	2015		Retraso 8 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Casares 220 kV	Baja subestación	2007	2011	10 %	Retraso 4 años	
Besós 220 kV - Ampliación subestación (2007)	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
Barranco de Tirajana II 220 kV	Nueva Subestación	2007	2009	70 %	Retraso 2 años	Inconsistencia en fechas
Aldaya 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2007	2011	40 %	Retraso 4 años	
Monte Torrero 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
Meco 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2007	2010	70 %	Retraso 3 años	Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Lucero 220 kV	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
La Serna 400 kV	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
Dos Hermanas 220 kV	Ampliación subestación	2007	2010		Retraso 3 años	
Guajara 66 kV	Nueva Subestación	2007	2009		Retraso 2 años	Inconsistencia en fechas
Huelves 220 kV - Ampliación subestación (GEE_177_05)	Ampliación subestación	2007	2015		Retraso 8 años	Categoría R Programa Anual
Benejama 400/132 kV AT4	Nuevo transformador	2007	2010	70 %	Retraso 3 años	
Ampliación subestación 220 PROSPERIDAD	Ampliación subestación	2007	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
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	Inconsistencia en fechas
Parque Ingenieros 220 kV	Nueva subestación	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
Penagos 400 kV	Nueva subestación	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	Aplazada Posición 2016-2020
Pinto 220 kV - Ampliación subestación (DED_043_04)	Ampliación subestación	2008	2012	10 %	Retraso 4 años	
Polígono C 220 kV	Nueva subestación	2008	2011	30 %	Retraso 3 años	
Pradolongo 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40 %	Retraso 2 años	
Nudo viario 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2010		Retraso 2 años	
Nudo Viario 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Montebello 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
Mas Figueres 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2008	2010		Retraso 2 años	Desestimada - Renuncia del Agente
Mas Figueres 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2008	2010		Retraso 2 años	Desestimada - Renuncia del Agente

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Los Vientos 220 kV - Ampliación subestación (DED_150_06 condicionado)	Ampliación subestación	2008				Desestimada - Renuncia del Agente
Villimar 220 kV	Ampliación subestación	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Vicálvaro 220 kV	Baja subestación	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Tres Cantos 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Tordesillas 220 kV - Ampliación subestación (GEE_583_07)	Ampliación subestación	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	Eliminado Programa Anual
Tomeza 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Terrer 400 kV	Ampliación subestación	2008				DESESTIMADA: Terrer 400 kV
Telledo 220 kV - Ampliación subestación (DED_231_05)	Ampliación subestación	2008				DESESTIMADA: Telledo 220 kV (2ª)
T1 Palencia 220 kV	Eliminación T	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
Seseña 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Santurce 400 kV	Ampliación subestación	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
Santa Águeda 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009	50 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Santa Águeda 220 kV	Nueva Subestación	2008	2009	50 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
El Cantalar 220 kV - Ampliación subestación (2008)	Ampliación subestación	2008				Eliminado Programa Anual
Eixample 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Cristobal Colón 220 kV	Renovación subestación	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Centenario 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2008				Eliminado Programa Anual
Canillejas 220 kV	Ampliación subestación	2008	2011		Retraso 3 años	
C. Deportiva 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40 %	Retraso 2 años	
Buenos Aires 220 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Bossa 66 kV	Nueva Subestación	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Beniferri 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	40 %	Retraso 2 años	
Ali 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2010		Retraso 2 años	
Algeciras 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2008	2010		Retraso 2 años	
Aguayo 220 kV - Ampliación subestación (GEE_469_04)	Ampliación subestación	2008				Eliminado Programa Anual
Aena Oeste 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2010		Retraso 2 años	
Abreira 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Abanto 400 kV	Nueva subestación	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Los Vallitos 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Los Vallitos 220 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Los Leones 220 kV	Nueva subestación	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Lastras 400 kV	Ampliación subestación	2008	2011		Retraso 3 años	
La Paloma 220 kV - Ampliación subestación (GEN_036_06)	Ampliación subestación	2008				Categoría R Programa Anual
La Nava 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2008				Eliminado Programa Anual
Jinamar II 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
El Pilar 220 kV	Nueva subestación	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Fuente San Luis 220 kV	Ampliación subestación	2008	2010	40 %	Retraso 2 años	
Galapagar 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Granadilla II 220 kV	Nueva Subestación	2008	2011	100 %	Trabajo Finalizado	
Guixeres 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2008	2012	40 %	Retraso 4 años	
Herrera 400 kV	Ampliación subestación	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Ibiza 5 66 kV	Nueva Subestación	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Penagos 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Los Vallitos 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Los Vallitos 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Magallón 400 kV REA2	Nueva reactancia	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Mesón do Vento 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2008	2010	10 %	Retraso 2 años	
Olmedilla 400/220 kV AT	Nuevo transformador	2008	2011		Retraso 3 años	
Terrer 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2008				DESESTIMADA: Terror 400/132 kV AT1
Santa Águeda 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	50 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Santa Águeda 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Almaraz 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2008	2010		Retraso 2 años	
Buenos Aires 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Buenos Aires 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Buenos Aires 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Granadilla II 3 220/66 kV	Alta Transformador cambio ubicación	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Fuencarral 400 kV REA1	Nueva reactancia	2008	2010	10 %	Retraso 2 años	
Galapagar 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Ampliación subestación 220 CANILLEJAS	Ampliación subestación	2008	2010	70%	Retraso 2 años	Actualizado 2008 Programa Anual
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco						
Picón 220 kV - Ampliación subestación (GEE_562_06)	Ampliación subestación	2009				Eliminado Programa Anual
Pierola 400 kV	Ampliación subestación	2009	2014		Retraso 5 años	Actualizado 2009 Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Plasencia 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	40 %	Retraso 2 años	
Plaza 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Puente Princesa 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Puerto de Santa María 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Pujalt 220 kV	Nueva subestación	2009	2009			Inconsistencia en fechas
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 %		Inconsistencia en fechas
Retamar 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
Riera de Caldés 220 kV	Ampliación subestación	2009	2015		Retraso 6 años	Actualizado 2009 Programa Anual
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	Actualizado 2009 Programa Anual
Rojales 220 kV	Renovación subestación	2009	2011	30 %	Retraso 2 años	
Peñarrubia 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Peñarrubia 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2012		Retraso 3 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Palos 220 kV - Ampliación subestación (GOR_112_06)	Ampliación subestación	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Olite 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	Aplazada Posición 2016-2020
Nueva Santa Coloma 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Nueva Escombreras 2 400 kV	Nueva subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Montearenas 400 kV	Ampliación subestación	2009	2012	70 %	Retraso 3 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Moncayo 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Mogán 66 kV	Nueva Subestación	2009	2009	40 %		Inconsistencia en fechas
Marismas 220 kV	Nueva subestación	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	Marismas sustituida por El Cañuelo
Majadahonda 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Maials 400 kV	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Lourizán 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Litoral de Almería 400 kV	Ampliación subestación	2009	2014		Retraso 5 años	Categoría R Programa Anual
La Roca 220 kV	Ampliación subestación	2009	2015		Retraso 6 años	
Ébora 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	40 %	Retraso 2 años	
Vitoria 400 kV	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Virgen del Rocío 220 kV	Nueva subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Vilecha 400 kV - Ampliación subestación (DED_233_07)	Ampliación subestación	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	
Vendrell 220 kV	Nueva subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Valparaíso 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	
Vall d'Uxo 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
Vaguadas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Udalla 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Torre vieja 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Torrente 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
T Udalla 1 400 kV - Nueva T	Nueva T	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Sta. Llogaia 400 kV	Nueva subestación	2009	2013	10 %	Retraso 4 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Sta. Engracia 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	40 %	Retraso 2 años	Aplazada Posición 2016-2020
Sta. Coloma 400 kV	Nueva subestación	2009	2012	70 %	Retraso 3 años	
Siero 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Santurce 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Santurce 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Santiago de Compostela 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Santa Elvira 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Santa Coloma 220 kV	Baja subestación	2009	2015		Retraso 6 años	
Sant Martín 66 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Sant Martín 220 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Sant Fost 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Sangüesa 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
San Telmo (Plaza Europa) 66 kV	Nueva Subestación	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
San Sebastián de los Reyes 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Rubí 220 kV	Ampliación subestación	2009	2012		Retraso 3 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Rojales 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Cercs 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009				DESESTIMADA:Cercs 220 kV
Centelles 220 kV	Ampliación subestación	2009	2015		Retraso 6 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Carril 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Capdepera 66 kV	Nueva Subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Calders 400 kV	Ampliación subestación	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
Cala Blava 66 kV	Nueva Subestación	2009	2013	10 %	Retraso 4 años	
Cacicedo 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	
Buenavista 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Boimente 400 kV	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Aplazada Posición 2016-2020
Bescanó 400 kV	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
Bescanó 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Benahadux 220 kV - Ampliación subestación (2009)	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
Bechi 220 kV - Ampliación subestación (2009)	Ampliación subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Baro de Viver 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
Atios 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
Arroyo Vega 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Arinaga 66 kV	Nueva Subestación	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Arganzuela 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	40 %	Retraso 1 año	
Aravaca 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
Aragón 400 kV	Ampliación subestación	2009				DESESTIMADA: Aragón 400 kV(3ª)
Anoia 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
Amorebieta 400 kV	Ampliación subestación	2009				Eliminado Programa Anual
Alcobendas 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
Alcira 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009				Eliminado Programa Anual
Alarcos 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Alameda 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Aguayo 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	Aplazada Posición 2016-2020
Aena 220 kV	Ampliación subestación	2009				Desestimada - Renuncia del Agente
La Paterna (Lomo Cardo) 220 kV	Nueva Subestación	2009	2009	70 %		Inconsistencia en fechas
La Jara 220 kV	Renovación subestación	2009	2013		Retraso 4 años	Aplazada Posición 2016-2020
Jandía 66 kV	Nueva Subestación	2009	2009			Inconsistencia en fechas
Irún 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	Actualizado 2009 Programa Anual
Hueneja 400 kV - Ampliación subestación (2009)	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Huelves 220 kV - Ampliación subestación (Dos interruptores para dos líneas existentes)	Ampliación subestación existentes	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Herrera 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2009				Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Hernani 400 kV	Ampliación subestación	2009				Eliminado Programa Anual
Haro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Guadaira 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Gramanet 220 kV	Nueva subestación	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
Gazules 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009				Eliminado Programa Anual
Gava 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Galdar / Agaete 66 kV	Nueva Subestación	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	
Galapagar 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Coslada 220 kV	Ampliación subestación	2009	2010		Retraso 1 año	
Costa de la Luz 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	
Cártama 220 kV	Nueva subestación	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Eirís 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
El Grao 220 kV	Nueva subestación	2009	2015		Retraso 6 años	Categoría R Programa Anual
El Sequero 220 kV	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Elgea 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Aplazada Posición 2016-2020
Falca 66 kV	Nueva Subestación	2009	2013		Retraso 4 años	
Farrobillo (Cuesta Villa) 220 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Farrobillo (Cuesta Villa) 66 kV	Nueva Subestación	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Foix 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Pinar del Rey 400/220 kV AT0	Nuevo transformador	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Peñarrubia 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2012		Retraso 3 años	
Rafal 1 220/66	Nuevo Transformador	2009	2011		Retraso 2 años	
Rafal 2 220/66	Nuevo Transformador	2009	2011		Retraso 2 años	
Riudarenes 400/110 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2011		Retraso 2 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Macher R1 y R2 66 kV	Nueva Reactancia	2009	2009			Inconsistencia en fechas
Olmedilla 400/132 KV AT2	Nuevo transformador	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Sta. Engracia 400/220kV AT1	Nuevo transformador	2009	2013	70 %	Retraso 4 años	
Torrente 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Torrente 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
Vic 400/220 kV AT0	Nuevo transformador	2009	2011		Retraso 2 años	
Vilecha 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2010		Retraso 1 año	
Villaviciosa 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
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		Retraso 3 años	Actualizado 2009 Programa Anual
Carril 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2011		Retraso 2 años	
Catadau 400/220/132 kV AT0	Nuevo transformador	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Cuesta la Villa (Farrobillo) 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
Cuesta la Villa (Farrobillo) 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
Cártama 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Balboa 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2010		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Bescanó 100 Mvar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Bescanó 400/132 kV AT	Nuevo transformador	2009	2010		Retraso 1 año	
Bescanó 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Boimente 400/132 kV AT3	Nuevo transformador	2009	2011		Retraso 2 años	
Calders 400/110 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2010		Retraso 1 año	
J.M. Oriol 400 kV REA1	Nueva reactancia	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
La Paterna (Lomo Cardo) 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009			Inconsistencia en fechas
La Paterna (Lomo Cardo) 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2009	2009			Inconsistencia en fechas
La Robla 400/132 kV AT1	Baja transformador	2009	2010		Retraso 1 año	
La Robla 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2009	2010		Retraso 1 año	
El Palmar 400 kV REA1	Nueva reactancia	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Gramanet 400/220 AT1	Nuevo transformador	2009	2012	70 %	Retraso 3 años	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco						
Régimen Especial 220 kV	Nueva Subestación	2010	2010			Eliminado Programa Anual
SE La Nava II 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	70 %		La Nava II sustituida por La Solana
SE Tabiella II 220 kV	Nueva subestación	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Tabiella II sustituida por Gozón
SE Tambre Nueva 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	Tambre Nueva sustituida por Lousame.
Sabadell Sud 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2010			Categoría R Programa Anual
Sabadell Sud 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010			Categoría R Programa Anual
Sabón 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2010				Eliminado Programa Anual
Santa Pola 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Santa Ponsa 132 kV	Nueva Subestación	2010	2012		Retraso 2 años	
Santa Ponsa 220 kV	Nueva Subestación	2010	2011		Retraso 1 año	
Santa Ponsa 66 kV	Nueva Subestación	2010	2011		Retraso 1 año	
Santiz 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	70 %		
Ramis 400 kV	Nueva subestación	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
Ramis 220 kV	Nueva subestación	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Aplazada Posición 2016-2020
Puentelarra 220 kV	Renovación subestación	2010	2011		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
Prado de Santo Domingo 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	70 %		
Porto Cristo 66 kV	Alta Subestación	2010	2016		Retraso 6 años	
Polígono 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2014		Retraso 4 años	Categoría R Programa Anual
Pesoz 400 kV	Nueva subestación	2010	2010	70 %		
Perales 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Patraix 220 kV	Ampliación subestación	2010				Categoría R Programa Anual
Nueva Saladas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2010	70 %		
Nueva Saladas 220 kV - Ampliación subestación (DED_308_06)	Ampliación subestación	2010	2010			
Íllora 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
Vitoria 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2010	2010	70 %		Categoría R Programa Anual
Vic 220 kV	Ampliación subestación	2010	2010			Categoría R Programa Anual
Valmojado 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2010 Programa Anual
Valdebebas 220 kV	Nueva subestación	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Trujillo 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2011		Retraso 1 año	Actualizado 2010 Programa Anual
Torrijos 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2010	2010	70 %		Categoría R Programa Anual
Torrente 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
Torrente 132 kV	Nueva Subestación	2010	2012		Retraso 2 años	
Torrelavega 220 kV	Nueva subestación	2010	2012		Retraso 2 años	Aplazada Posición 2016-2020
Tordesillas 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2010				Categoría R Programa Anual
Tabiella II 400 kV	Nueva subestación	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Tabiella II sustituida por Gozón
Tabernas 400 kV	Nueva subestación	2010	2011	30 %	Retraso 1 año	
Tabernas 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	30 %	Retraso 1 año	
T2 Tres Cantos 220 kV	Eliminación T	2010	2010			
T1 Tres Cantos 220 kV	Eliminación T	2010	2010			
T Güeñes 220 kV	Eliminación T	2010	2011		Retraso 1 año	
Soto de Ribera 400 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Soto de Ribera 220 kV	Ampliación subestación	2010	2013		Retraso 3 años	
Son Pardo 66 kV	Nueva Subestación	2010	2014	70 %	Retraso 4 años	
Solorzano 400 kV	Nueva subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
Solorzano 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
El Ingenio 220 kV	Renovación subestación	2010				Eliminado Programa Anual
El Cereal 220 kV	Nueva subestación	2010	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Eixample 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010	2010			
Cáceres 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2012		Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Collblanch 220 kV	Baja subestación	2010	2013		Retraso 3 años	
Cicero 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2010 Programa Anual
Casillas 220 kV	Ampliación subestación	2010				Eliminado Programa Anual
Carmona 400 kV	Nueva subestación	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Carmona 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Can Rigalt 220 kV	Nueva subestación	2010	2010			
Can Jardí 2 220 kV	Nueva subestación	2010	2010	10 %		
Besós 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Benadresa 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2010	70 %		
Bajo Segura 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2011		Retraso 1 año	Actualizado 2010 Programa Anual
Antigua 132 kV	Nueva Subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Algete 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012		Retraso 2 años	Actualizado 2010 Programa Anual
Alforja 220 kV	Nueva subestación	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Aldaya 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2011		Retraso 1 año	
Alcira 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010				Eliminado Programa Anual
Albal 220 kV - Ampliación subestación (2010)	Ampliación subestación	2010	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Alaior 132 kV	Nueva Subestación	2010	2013		Retraso 3 años	
Aceca 220 kV (3ª)	Ampliación subestación	2010	2015	70 %	Retraso 5 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	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			
Mudéjar 400 kV	Nueva subestación	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
Morvedre-Santa Ponsa 2x200MW c.continua	Estación Conversión	2010	2010	30 %		
Monzón 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010				Eliminado Programa Anual
Meco 220 kV	Renovación subestación	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	
Maials 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2010	2010			Actualizado 2010 Programa Anual
Lista 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012		Retraso 2 años	Actualizado 2010 Programa Anual
Las Palmas de GC Oeste 66 kV	Nueva Subestación	2010	2010			
Las Mercedes 220 kV	Nueva subestación	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
La Robla 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2010	2010			Desestimada - Renuncia del Agente
La Nava 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
Juneda 220 kV	Ampliación subestación	2010	2010			Categoría R Programa Anual
El Palo 400 kV	Nueva subestación	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	Aplazada Posición 2016-2020
El Serrallo 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012		Retraso 2 años	Actualizado 2010 Programa Anual
Enterríos 220 kV	Renovación subestación	2010				Eliminado Programa Anual
Ezkabarte 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	Actualizado 2010 Programa Anual
Fargue 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2010	2012	70 %	Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Foix 220 kV - Ampliación subestación (GOR_100_06)	Ampliación subestación	2010	2010			Categoría R Programa Anual
Formentera 66 kV	Nueva Subestación	2010	2012		Retraso 2 años	
Fuencarral 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2010	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Fuentes de la Alcarria 400 kV (2ª)	Ampliación subestación	2010	2010	70 %		Categoría R Programa Anual
Getafe 220 kV	Ampliación subestación	2010	2007	100 %	Trabajo Finalizado	Categoría R Programa Anual - Inconsistencia en fechas
Grado 400 kV	Nueva subestación	2010	2012	70 %	Retraso 2 años	Aplazada Posición 2016-2020
Guadaira 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2010				Categoría R Programa Anual
Hijar 220 kV	Nueva subestación	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2010 Programa Anual
Pesoz 400/132 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2010	2010			
Ramis 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
Los Vallitos 3 220/66 kV	Alta Transformador cambio ubicación	2010	2010			
Macher R3 66 kV	Nueva Reactancia	2010	2009		Adelanto 1 años	Eliminado Programa Anual
Maials 400/110 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2010			
TRAFO Morvedre-Santa Ponsa 2x200MW c.continua	Nuevo Transformador	2010	2010	30 %		
Tabernas 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2011	30 %	Retraso 1 año	
Tabiella II 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Tabiella II sustituida por Gozón
Tabiella II 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Tabiella II sustituida por Gozón
Tomeza 100 MVAr BC1 220 kV	Nuevo condensador	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
Torrente 1 132/66	Nuevo Transformador	2010	2012		Retraso 2 años	
Torrente 2 132/66	Nuevo Transformador	2010	2012		Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Santa Ponsa 1 220/66	Nuevo Transformador	2010	2011		Retraso 1 año	
Santa Ponsa 2 220/66	Nuevo Transformador	2010	2011		Retraso 1 año	
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV	Nuevo Transformador	2010	2012		Retraso 2 años	
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV (Santa Ponsa)	Nueva Reactancia	2010	2012		Retraso 2 años	
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV (Torrente)	Nueva Reactancia	2010	2012		Retraso 2 años	
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV	Nuevo Transformador	2010	2012		Retraso 2 años	
Santa Águeda 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2010	2011		Retraso 1 año	
Carmona 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Carmona 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Cartelle 400 kV REA1	Nueva reactancia	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
Cas Tresorer 3 220/66	Nuevo Transformador	2010	2011		Retraso 1 año	
Casillas 100 MVar BC1 y BC2 220 kV	Nuevo condensador	2010	2010			Eliminado Programa Anual
Cicero 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2010	2011		Retraso 1 año	
La Robla 400/132 kV AT3	Nuevo transformador	2010	2010			Categoría R Programa Anual
El Cereal 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
El Palo 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2011		Retraso 1 año	
Formentera-Torrente 1 66 kV (Formentera)	Nueva Reactancia	2010	2012		Retraso 2 años	
Formentera-Torrente 1 66 kV (Torrente)	Nueva Reactancia	2010	2012		Retraso 2 años	
Grado 400/220/132 kV AT0	Nuevo transformador	2010	2012	70 %	Retraso 2 años	
Grado 400/220/132 kV AT1	Nuevo transformador	2010	2012	70 %	Retraso 2 años	
Nueva subestación 220 LAS MERCEDES	Nueva subestación	2010	2012		Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco						

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Riera de Martorell 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011				Categoría R Programa Anual
Riera de Martorell 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011				Categoría R Programa Anual
Requena 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Rambleta 220 kV	Nueva subestación	2011	2014	10 %	Retraso 3 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Quel 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011			Categoría R Programa Anual
Puebla de Guzmán 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Puebla de Guzmán 220 kV	Nueva subestación	2011	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Polígono 2 66 kV	Nueva Subestación	2011	2013		Retraso 2 años	
Poima 132 kV	Nueva Subestación	2011	2016		Retraso 5 años	
Piñor 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Piñor sustituida por Amoeiro
Piélagos 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Rocamora 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011			
S.S.Reyes 2 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			
Sagrera 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011				
Salinas 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
Salsadella 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Sama 400 kV	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Aplazada Posición 2016-2020
San Claudio 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
San Miguel de Salinas Sur 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	70 %		Categoría R Programa Anual
San Roque 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
San Serván 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
San Serván 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Meirama 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	10 %		
Mezquita 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	70 %		
Minglanilla 400 kV	Nueva subestación	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Miranda de Ebro 400 kV	Nueva subestación	2011				Categoría R Programa Anual
Montebello 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011	2010	40 %	Adelanto 1 años	
Montesa 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	30 %	Retraso 1 año	
Moralets 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	30 %		
Morata 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2011	2013		Retraso 2 años	
Murcia 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			
Mérida 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	70 %		Categoría R Programa Anual
Nueva Central 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011			
Nueva Dumbría 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Nueva Dumbría sustituida por Regoelle
Oeste 132 kV	Nueva Subestación	2011	2016		Retraso 5 años	
Olmedilla 400 kV (3ª)	Ampliación subestación	2011	2010	70 %	Adelanto 1 años	
Osera 400 kV	Nueva subestación	2011	2014		Retraso 3 años	Categoría R Programa Anual
Palacios 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011			
Palau 220 kV	Renovación subestación	2011	2011			
Palos 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011			
Pereda 220 kV	Renovación subestación	2011				Eliminado Programa Anual
Petrel Este 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Pinofranqueado 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Pinto-Ayudén 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011			Desestimada - Renuncia del Agente
Udalla 400 kV - Baja subestación	Baja subestación	2011	2010	50 %	Adelanto 1 años	
Ulea 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	30 %		
Valle de Valdigna 220 kV	Nueva subestación	2011	2014		Retraso 3 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Valle del Arcipreste 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Vallegón 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Ventilla 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	70 %	Retraso 2 años	
Verneda 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
Vilanova 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011			Categoría R Programa Anual
Vilanova 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012		Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Vilecha 400 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso.)	Ampliación subestación	2011				Eliminado Programa Anual
Villajoyosa 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012		Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Villallana 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Villamanín 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Sustituida por La Pola de Gordon
Villamayor 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011			
Villanueva de los Escuderos 400 kV	Nueva subestación	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Villares del Saz 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	70 %		Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Villarreal Sur 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Villatoro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012		Retraso 1 año	
Villaverde 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Villaverde Este 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	40 %		
Zamudio 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
Úbeda 220 kV	Nueva subestación	2011	2010		Adelanto 1 años	
Sant Boi 220 kV	Baja subestación	2011	2011			
Sant Fost 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2011	2011			
Santiago de Compostela 220 kV - Ampliación subestación (DEA_020_04)	Ampliación subestación	2011	2011	10 %		
Sax 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Sidenor Basauri 220 kV	Renovación subestación	2011	2011			Eliminado Programa Anual
Silvota 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Supernorte 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
T Renedo 220 kV	Eliminación T	2011	2011	10 %		
T Udalla 1 400 kV - Eliminación T	Eliminación T	2011	2011			
T1 La Jara 220 kV	Eliminación T	2011	2011			
T2 La Jara 220 kV	Eliminación T	2011	2011	10 %		
Talavera 220 kV	Ampliación subestación	2011	2011	10 %		Categoría R Programa Anual
Tamón 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Tamón 400 kV	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Telleo 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2011	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Torrejón de Velasco 1 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Torrejón de Velasco 2 220 kV	Nueva subestación	2011	2010		Adelanto 1 años	
Torrejón de Velasco 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Torremendo 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Trasant Boi 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Brunete 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
Cala D'Or 66 kV	Nueva Subestación	2011	2016		Retraso 5 años	
Camarma 220 kV	Nueva subestación	2011	2014	10 %	Retraso 3 años	
Camino Congosto 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Campanario 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Cardiel 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Carpetania 220 kV	Nueva subestación	2011	2014	10 %	Retraso 3 años	
Carril 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011				
Casatejada 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011				Desestimada
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		Retraso 1 año	
Catadau 220 kV	Ampliación subestación	2011				Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Catadau 400 kV	Ampliación subestación	2011				Categoría R Programa Anual
Cañaveral 400 kV	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Centro 66 kV	Nueva Subestación	2011	2015		Retraso 4 años	
Chayofa 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011			
Ciudad Rodrigo 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Codonyer 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011	100 %	Trabajo Finalizado	Categoría R Programa Anual - Inconsistencia en fechas
Colmenar de Oreja 400 kV	Nueva subestación	2011	2016		Retraso 5 años	Categoría R Programa Anual
Corcos 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012		Retraso 1 año	
Abanto 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Alange 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Categoría R Programa Anual
Alcolea 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
Alcuescar 400 kV	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Sustituida por Carmonita
Algeciras 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Alicante 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Aluminio 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Cambio de nombre: ahora es XOVE
Aparecida 220 kV	Baja subestación	2011	2011			
Aparecida 400 kV	Nueva subestación	2011	2011			
Aranjuez 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Arañuelo 400 kV	Ampliación subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Archidona 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Argamasilla 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Aruca 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011			
Balsicas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2011			
Becilla 400 kV	Nueva subestación	2011				Eliminado Programa Anual
Belinchón 400 kV	Nueva subestación	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Benahavis 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	50 %	Retraso 2 años	
Berja 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
Bescanó 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011			
Besós 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011				DESESTIMADA: Besós Nuevo 220 kV (3ª)
Bit 66 kV	Nueva Subestación	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
La Ribina 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011				Categoría R Programa Anual
La Ribina 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
La Torrecilla 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Categoría R Programa Anual
Laguna 220 kV	Nueva subestación	2011	2012		Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Laracha 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Las Fuentecillas 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
Las Matas 220 kV	Nueva subestación	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Lesseps 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Lomo Maspalomas 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011			
Los Arenales 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Los Ramos 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2011			
Lourizán 220 kV	Renovación subestación	2011				Eliminado Programa Anual
Macher 66 kV	Renovación Subestación	2011	2009	40 %	Adelanto 2 años	
Madridejos 220 kV - Ampliación subestación (2011)	Ampliación subestación	2011				Eliminado Programa Anual
Maials 400 kV (1ª)	Ampliación subestación	2011	2014		Retraso 3 años	Categoría R Programa Anual
Maimona 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Categoría R Programa Anual
Mas Figueres 220 kV	Renovación subestación	2011	2011	10 %		
Masgalán 400 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Masgalán sustituido por Silleda
Mataporquera 400 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Mataporquera sustituido por Valdeolea
Mazuelos 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Categoría R Programa Anual
Meco 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2011	2011	70 %		Categoría R Programa Anual
Costa de la Luz 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011			Categoría R Programa Anual
Cuevas de Almanzora 220 kV	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Don Rodrigo 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
El Abra 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2019		Retraso 8 años	Categoría R Programa Anual
El Altet 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Actualizado 2011 Programa Anual
Elgea 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2011	2011			
Empalme 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
Eras de Valdemoro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2013		Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Esquedas 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
La Espluga 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		
Ilipa 220 kV	Nueva subestación	2011	2011			Actualizado 2011 Programa Anual
Hoya Morena 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2011			
Haría/Teguse 66 kV	Nueva Subestación	2011	2011	10 %		
Guía 66 kV	Renovación Subestación	2011	2011			
Gran Tarajal 132 kV	Nueva Subestación	2011	2011	10 %		
Gibalbín 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Categoría R Programa Anual
Gandia Sur 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2011	2014		Retraso 3 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Gandia 220 kV	Nueva subestación	2011	2013		Retraso 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Galapagar 400 kV	Ampliación subestación	2011	2011	70 %		Categoría R Programa Anual
Fargue 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2011	2012	70 %	Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Facultats 220 kV	Nueva subestación	2011	2011	10 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Pierola 400/110 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	70 %		
Puebla de Guzmán 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10 %		
Rafal 3 220/66	Nuevo Transformador	2011	2011			
Ramis 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
S.S.Reyes 2 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011			
S.S.Reyes 400/220 kV AT3	Baja transformador	2011	2011			
Mataporquera 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Mataporquera sustituida por Valdeolea

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Morvedre 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011			
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			
Villaverde Este 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
Villaverde Este 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
Salinas 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
Salinas 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
San Serván 100 MVAr BC1 220 kV	Nuevo condensador	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
San Serván 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Catadau 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2011	2011			
Abanto 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2013		Retraso 2 años	
Bessons 1 220/132 (160 MVA)	Nuevo Transformador	2011	2013		Retraso 2 años	
Bessons 2 220/132 (160 MVA)	Nuevo Transformador	2011	2013		Retraso 2 años	
Cala Bosch-Mesquida 2 132 kV (Ciudadela)	Nueva Reactancia	2011	2013		Retraso 2 años	
Cala Bosch-Mesquida 2 132 kV (Mesquida)	Nueva Reactancia	2011	2013		Retraso 2 años	
Gran Tarajal 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
Gran Tarajal 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
Ichaso 400/220 kV AT3	Nuevo transformador	2011	2012		Retraso 1 año	
La Espluga 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2011	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
La Paterna (Lomo Cardo) 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2011	2011			
La Ribina 400/132 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2011	2012		Retraso 1 año	
El Palmar 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	10 %		
Escatrón 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2011	2011	10 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Fausita 400/220 kV AT0	Nuevo transformador	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
Galapagar 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2011	2010	70 %	Adelanto 1 años	
Nueva subestación 220 CAMINO CONGOSTO	Nueva subestación	2011	2013		Retraso 2 años	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012 según el Informe Marco						
Nueva Central 66(132) kV	Nueva Subestación	2012	2012			
Nueva Central Capital 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			
Nueva Puentes G ^a Rodríguez 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Cambio nombre: ahora es CANDEDO
Nueva Saladas 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual
Otero 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Herreros sustituye a Otero
Paisses 66 kV	Nueva Subestación	2012	2013		Retraso 1 año	
Palacios 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2010		Adelanto 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
Palomares 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		
Parla 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Perales 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	10 %		
Pinto 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2012	2009	100 %	Trabajo Finalizado	Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Playa de Tabernes 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012			Actualizado 2012 Programa Anual
Novelda 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2011	10 %	Adelanto 1 años	
Muniesa 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	70 %		Aplazada Posición 2016-2020
Monzón II 400 kV	Nueva subestación	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	Aplazada Posición 2016-2020
Montealegre 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual
Monda 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual
Mezquita 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	50 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Mercamadrid 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		
Matagorda 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Mar Menor 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012				Categoría R Programa Anual
Madridejos 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012				Eliminado Programa Anual
Litoral de Almería 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual
Lada 400 kV	Renovación subestación	2012				Categoría R Programa Anual
La Roda de Andalucía 220 kV	Nueva subestación	2012	2012			
Órgiva 220 kV	Renovación subestación	2012				Eliminado Programa Anual
Viladecans 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		
Valdemoro 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012	2012	10 %		
Valdemoro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual
Valdeconejos 220 kV	Nueva subestación	2012	2012			
Valdecarros 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
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			Categoría R Programa Anual
Totana 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012			Actualizado 2012 Programa Anual
Toro 66 kV	Nueva Subestación	2012	2016		Retraso 4 años	
T Palencia 2 220 kV	Eliminación T	2012	2012	70 %		
Son Ferriol 66 kV	Nueva Subestación	2012	2014		Retraso 2 años	
Segorbe 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Sayago 400 kV	Nueva subestación	2012				Categoría R Programa Anual
Santa Pola 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012			
Santa Bárbara 220 kV	Nueva subestación	2012	2012			Actualizado 2012 Programa Anual
Sant Celoni 220 kV	Renovación subestación	2012	2010	70 %	Adelanto 2 años	
San Isidro 66 kV	Nueva Subestación	2012	2011		Adelanto 1 años	
San Esteban 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	10 %		
Salas de Pallars 400 kV	Nueva subestación	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	Salas de Pallars sustituido por ISONA
SE Piñuel 400 kV	Nueva subestación	2012	2013		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Quintos 220 kV	Ampliación subestación	2012	2011	70 %	Adelanto 1 años	Categoría R Programa Anual
Puente Genil 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual
Plaza de la Feria 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			
Cartuja 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Cartuja 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2012	2012			Actualizado 2012 Programa Anual
Campos 66 kV	Nueva Subestación	2012	2016		Retraso 4 años	
Campomayor 220 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Categoría R Programa Anual
Briviesca 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Actualizado 2013 Programa Anual
Brazatortas 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	70 %		
Bolarque 220 kV	Renovación subestación	2012				Eliminado Programa Anual
Benicull 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Actualizado 2012 Programa Anual
Benahadux 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012				Eliminado Programa Anual
Bellicens 220 kV	Renovación subestación	2012	2012	10 %		
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	Actualizado 2012 Programa Anual
Baza 400 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2012	2013		Retraso 1 año	
Bajo Segura 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Azpeitia 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Azahara 220 kV	Nueva subestación	2012	2012			Actualizado 2012 Programa Anual
Ayala 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Asomada 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012			
Arona_2 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Almodovar del Río 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	70 %		Categoría R Programa Anual
Aljarafe 220 kV	Ampliación subestación	2012				Eliminado Programa Anual
Ali 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012				Eliminado Programa Anual
Alajeró 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			
Adeje 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Aberin 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2014	10 %	Retraso 2 años	Aberín sustituida por Dicastillo.
La Nava II 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012			La Nava II sustituida por La Solana
La Muela 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012	10 %		
La Eliana 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Hoya Morena 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012	2012			
Grijota 400 kV	Ampliación subestación	2012	2012	10 %		Actualizado 2012 Programa Anual
Geneto 220 kV	Nueva Subestación	2012	2012	10 %		
Fuenlabrada 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012			
Fuendetodos 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012	70 %		Categoría R Programa Anual
Fuencaliente 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012	10 %		
Europa 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Estepar 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Sustituida por Buniel
Entrenucleos 220 kV	Nueva subestación	2012	2012			Actualizado 2012 Programa Anual
Casatejada 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012	10 %		Actualizado 2012 Programa Anual
Cercs 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2012				Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Ciudad de la Imagen 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Cornisa 220 kV	Nueva subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Cruz Chica (S. Roque) 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			
Deltebre 400 kV	Nueva subestación	2012	2012	10 %		Actualizado 2012 Programa Anual
El Brosquil 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2012	2012			Actualizado 2012 Programa Anual
El Cantalar 220 kV - Ampliación subestación (2012)	Ampliación subestación	2012	2012	70 %		Actualizado 2012 Programa Anual
El Cebadal 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			
El Mulato 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			
El Palmar 66 kV	Nueva Subestación	2012	2012			
Elche (HC) 220 kV	Ampliación subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Ensanche 220 kV	Nueva subestación	2012	2012			Categoría R Programa Anual
Palos 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2012	2012			
Otero 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	10 %		Herreros sustituye a Otero
Mezquita 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	50 %		Actualizado 2011 Programa Anual
Monzón 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	
Turís 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012	10 %		
Viladecans 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012			
Solorzano 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2011	10 %	Adelanto 1 años	
Cartuja 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012			
Deltebre 400/110 kV TR1	Nuevo transformador	2012	2012			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Aparecida 400 kV REA1	Nueva reactancia	2012	2012			
Azpeitia 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2012	2012			Categoría R Programa Anual
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			
La Roda de Andalucía 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2012	2012			
La Serna 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2012	2012			
Geneto 1 220/66 kV	Alta Transformador cambio ubicación	2012	2012	10 %		Eliminado Programa Anual
Geneto 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2012	2012	10 %		Eliminado Programa Anual
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013 según el Informe Marco						
Nueva Saladas 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Oropesa 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Paracuellos 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		
Paracuellos 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Parla Oeste 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2016	10 %	Retraso 3 años	Categoría R Programa Anual
Parque Cabecera 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Parque Central 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Actualizado 2010 Programa Anual
Platea 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		
Pola 220 kV	Nueva subestación	2013				Categoría R Programa Anual
Prahonal 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2015	10 %	Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Nou Barris 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Murcia 220 kV (1ª)	Ampliación subestación	2013	2013			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Moncofar 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Mata 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Manzanares 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	30 %		
Manzanares 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	30 %		
Manzanares 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Actualizado 2013 Programa Anual
Loeches 2 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013			
Loeches 2 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Llucmajor 220 kV	Nueva Subestación	2013	2013			
Vinaroz 220 kV	Nueva subestación	2013	2015		Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Villarino 400 kV	Ampliación subestación	2013	2015		Retraso 2 años	
Villajoyosa 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			
Vergel 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014		Retraso 1 año	Actualizado 2013 Programa Anual
Ventorrillo 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Valle del Nalón 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		
Valdoncelles 220 kV	Nueva subestación	2013	2011	10 %	Adelanto 2 años	Actualizado 2013 Programa Anual
Universidad 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2015		Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Torrijos 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Torre vieja 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			
Torremolinos 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Son Noguera 66 kV	Nueva Subestación	2013	2011	10 %	Adelanto 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Sants 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Actualizado 2013 Programa Anual
Sant Feliú 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			
San Pedro del Pinatar 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013			Actualizado 2013 Programa Anual
Salsadella 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Retiro 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Actualizado 2013 Programa Anual
Rabasa 220 kV	Nueva subestación	2013	2016		Retraso 3 años	Categoría R Programa Anual
Puerto de la Cruz 220 kV - Renovación subestación	Renovación subestación	2013	2013			Actualizado 2013 Programa Anual
Puerto Lapice 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	70 %		Actualizado 2013 Programa Anual
Carrio 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Carrases 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
Cariñena 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Actualizado 2013 Programa Anual
Cambados 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Actualizado 2013 Programa Anual
Calamocha 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	30 %		Aplazada Posición 2016-2020
Cabo Huertas 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013			Actualizado 2013 Programa Anual
Burriana 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Brunete 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Brazatortas 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	70 %		
Benicull 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Balsicas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			
Balaídos 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Arneva 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013			Actualizado 2013 Programa Anual
Armuña de Tajuña 400 kV	Nueva subestación	2013				Eliminado Programa Anual
Arenal 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Arenal sustituido por Córdoba
Arenal 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Arenal sustituido por Córdoba
Antequera 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Alcalá II 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Albarrec 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Alameda 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2011		Adelanto 2 años	
Lista 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Las Arroyadas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			
Lardero 220 kV	Nueva subestación	2013	2015		Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Gava 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Fuente Hito 220 kV	Nueva subestación	2013	2014	10 %	Retraso 1 año	
Felanitx 66 kV	Nueva Subestación	2013	2016		Retraso 3 años	
Ezkabarte 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2011		Adelanto 2 años	Categoría R Programa Anual
Els Aubals 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
El Serrallo 220 kV - Ampliación subestación (2013)	Ampliación subestación	2013	2013			
El Brosquil 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Desvern 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		
Desvern 220 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		
Costasol 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Costa Verde 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Cornido 400 kV	Nueva subestación	2013	2013	10 %		Sustituída por Narón
Cornellá 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Cinca 220 kV	Ampliación subestación	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Cerdá 220 kV	Nueva subestación	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Carrio 400 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2013	2013	10 %		
Carrio 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2013	2013			Actualizado 2013 Programa Anual
Platea 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013			
Paracuellos 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Paracuellos 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10 %		Categoría R Programa Anual
Manzanares 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	30 %		
Nueva Saladas 400/220 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2013	2013	10 %		
Valle del Nalón 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013			
Vitoria 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013			
Salsadella 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013			Categoría R Programa Anual
Carrio 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10 %		
Carrio 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013	10 %		
Cornido 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013			Cornido sustituido por Narón
Cornido 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013			Cornido sustituido por Narón
Costa Verde 400/132 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2013	2013			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Anchuelo 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10 %		
Arenal 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	10 %		Arenal sustituido por Córdoba
Brazatortas 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2013	2013	70 %		
Llucmajor 1 220/66	Nuevo Transformador	2013	2013			
Llucmajor 2 220/66	Nuevo Transformador	2013	2013			
Desvern 400/220 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2013	2013			
Gramanet 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2013	2013			
Fecha de inicio de operación comercial durante 2014 según el Informe Marco						
Pazos de Borbén 400 kV	Nueva subestación	2014				Eliminado Programa Anual
Oropesa 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Nuredduna 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70 %		
Murcia 220 kV (2ª)	Ampliación subestación	2014	2014			
Monzón 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Matas Blancas 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	10 %		Eliminado Programa Anual
Matagorda 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014			Eliminado Programa Anual
Marineta 66 kV	Nueva Subestación	2014	2016		Retraso 2 años	
Mar Menor 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014				DESESTIMADA: Mar Menor 220 kV
Madridejos 220 kV - Ampliación subestación (2014)	Ampliación subestación	2014				DESESTIMADA: Madridejos 220 kV (3ª)
Macher 132 kV	Nueva Subestación	2014	2012	10 %	Adelanto 2 años	Eliminado Programa Anual
Playa Blanca 132 kV	Nueva Subestación	2014	2012	10 %	Adelanto 2 años	Eliminado Programa Anual
Riudarenes 400 kV - Ampliación subestación (2014)	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
SE Sagrajas 220 kV	Nueva subestación	2014	2014	10 %		
SE Sagrajas 400 kV	Nueva subestación	2014	2014	10 %		Actualizado 2014 Programa Anual
San Juan 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70 %		
San Miguel de Salinas Norte 220 kV	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Son Molinas 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70 %		Eliminado Programa Anual
Teno 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014	%		
Trigales 220 kV	Nueva subestación	2014	2016	10 %	Retraso 2 años	Categoría R Programa Anual
Valdecaballeros 400 kV	Ampliación subestación	2014	2014			Actualizado 2011 Programa Anual
Valmojado 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Villatoro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Albuquerque 220 kV	Nueva subestación	2014	2015	10 %	Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Arneva 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			
Atanasio 220 kV	Nueva subestación	2014	2014	10 %		Categoría R Programa Anual
Ballester 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014			
Cas Tresorer 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70 %		
Centro 220 kV - Nueva subestación	Nueva subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Corcos 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Els Aubals 400 kV	Nueva subestación	2014	2014			
Gandia Sur 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Garraf 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Gatica 220 kV	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Los Pradillos 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Llatzer 132 kV	Nueva Subestación	2014	2014	70 %		
Las Palmas de GC Oeste 220 kV	Nueva Subestación	2014	2014			
La Torre 220 kV	Nueva subestación	2014	2015		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
La Secuita 400 kV	Nueva subestación	2014	2014			
La Secuita 220 kV	Nueva subestación	2014	2014			Aplazada Posición 2016-2020
La Pueblanueva 400 kV	Nueva subestación	2014	2013	10 %	Adelanto 1 años	Sustituida por Villamiel
La Paloma 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2014				DESESTIMADA: La Paloma 220 kV (1ª)
La Laguna Oeste 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014			
La Aldea 66 kV	Nueva Subestación	2014	2014			
Haro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Guixeres 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Playa Blanca 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10 %	Adelanto 2 años	
Pazos de Borbén 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014				Eliminado Programa Anual
Playa Blanca 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10 %	Adelanto 2 años	
Riudarenes 400/132 kV TR2	Nuevo transformador	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Sagrajas 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014	2014			
Macher 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10 %	Adelanto 2 años	Eliminado Programa Anual
Macher 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2012	10 %	Adelanto 2 años	Eliminado Programa Anual
Matagorda 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014			Eliminado Programa Anual
Matagorda 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014			Eliminado Programa Anual
Matas Blancas 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	10 %		Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Matas Blancas 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014	10 %		Eliminado Programa Anual
San Juan 1 132/66	Nuevo Transformador	2014	2014			
San Juan 2 132/66	Nuevo Transformador	2014	2014			
San Juan 3 132/66	Nuevo Transformador	2014	2014			
San Serván 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2014	2014			
Cartelle 400/220 kV AT1	Baja transformador	2014	2013	10 %	Adelanto 1 años	
Cas Tresorer 1 220/132	Nuevo Transformador	2014	2014			
Cas Tresorer 2 220/132	Nuevo Transformador	2014	2014			
Cas Tresorer 3 220/132	Nuevo Transformador	2014	2014			
La Secuita 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014	2014			
Las Palmas Oeste 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014			
Las Palmas Oeste 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2014	2014			
Els Aubals 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2014	2014			
Garraf 400/110 kV AT2	Nuevo transformador	2014	2014			Categoría R Programa Anual
Fecha de inicio de operación comercial durante 2015 según el Informe Marco						
Parla Oeste 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2016		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Parque Cabecera 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Parque Central 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Pitamo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Playa de Tabernes 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Ponferrada 220 kV	Nueva subestación	2015				Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Porto Cristo 132 kV	Nueva Subestación	2015	2016		Retraso 1 año	
Prahonal 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Puerto 220 kV	Ampliación subestación	2015				Desestimada
Puerto de la Cruz 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Puerto de la Cruz 400 kV	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Puzol 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Ranillas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Rivas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
SE Montederramo 400 kV	Nueva subestación	2015	2018		Retraso 3 años	
Sabón 400 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Paisses 132 kV	Nueva Subestación	2015	2016	70 %	Retraso 1 año	
Padul 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Olván 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Actualizado 2015 Programa Anual
Nuevo Vigo 220 kV	Nueva subestación	2015				Categoría R Programa Anual
Nueva Central norte GC 66 kV	Nueva Subestación	2015	2015			
Nueva Central Norte 66 kV	Nueva Subestación	2015	2015			
Noumoles 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Nerja 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Motors 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Morvedre 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Montijo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Montebello 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Moncofar 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Marina 220 kV	Nueva subestación	2015				Categoría R Programa Anual
Manilva 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Lugo 400 kV	Nueva subestación	2015	2013	10 %	Adelanto 2 años	Actualizado 2012 Programa Anual
Ébora 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2010	40 %	Adelanto 5 años	Categoría R Programa Anual
Viveros 220 kV	Nueva subestación	2015	2016		Retraso 1 año	Categoría R Programa Anual
Villanueva del Rey 220 kV	Ampliación subestación	2015	2010	100 %	Trabajo Finalizado	Actualizado 2015 Programa Anual - Inconsistencia en fechas
Villagarcía 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Vilanova (Valencia) 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Vergel 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Valle del Arcipreste 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Valldigna 220 kV	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Valdepeñas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Vaguadas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2011	70 %	Adelanto 4 años	Categoría R Programa Anual
Urso 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		
Universidad 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Ulea 400 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Trolla 66 kV	Nueva Subestación	2015	2015			Corrección errata: Troya (2012)

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Tres Cantos 220 kV (3ª)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Torrejón de Velasco 1 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015				Sustituida por Torrejón de Velasco 2
Tomeza 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Tibo 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2010	70 %	Adelanto 5 años	Categoría R Programa Anual
Tajo de la Encantada 220 kV	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
T Alcira 220 kV	Eliminación T	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Soria 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Sarriá 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Santa Teresa 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Santa Justa 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Santa Eulalia 132 kV	Nueva Subestación	2015	2016	70 %	Retraso 1 año	
Sant Andreu de la Barca 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Sanlúcar 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
San Roque 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
San Marcos 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
San Jorge 132 kV	Nueva Subestación	2015	2016	70 %	Retraso 1 año	
San Antonio 132 kV	Nueva Subestación	2015	2016	70 %	Retraso 1 año	
Salas de Pallars 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Salas de Pallars sustituido por ISONA
Centenario 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015				Nueva Centenario (Categoría R)
Castalla 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Casaquemada 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	70 %		Categoría R Programa Anual
Carrases 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Carrases sustituida por Vallbona
Capdepera 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70 %		
Cantalejo 400 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Cambados 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Cala Millor 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70 %		
Cabo Huertas 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
C.Olímpica 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Béjar 220 kV	Nueva subestación	2015	2019	10 %	Retraso 4 años	Categoría R Programa Anual
Burriana 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Buenavista 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2010		Adelanto 5 años	Categoría R Programa Anual
Bossa 132 kV	Nueva Subestación	2015	2016	70 %	Retraso 1 año	
Benicarló 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Benadresa 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Bechi 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Bajo Segura 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Añover 2 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Atalaya 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Artá 220 kV	Nueva Subestación	2015	2015			
Artá 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	70 %		
Arcos de la Frontera 400 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2015			Actualizado 2011 Programa Anual
Antequera 2 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Anoia 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2010		Adelanto 5 años	Categoría R Programa Anual
Anllares 400 kV	Ampliación subestación	2015	2015			Actualizado 2015 Programa Anual
Almadén 400 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Algete 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Aldaya 220 kV - Ampliación subestación (20153)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Albal 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Aguacate 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Aberin 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			
Los Vientos 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015				Desestimada - Renuncia del Agente
Los Olivos 220 kV	Nueva Subestación	2015	2015			
Los Cerros 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Los Berrocales 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Lesseps 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Labarces 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
La Roda de Andalucía 400 kV - Ampliación subestación (Condicionado a acceso.)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Jijona 400 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Jandula 220 kV	Nueva subestación	2015				
Illescas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Hueneja 400 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Huelves 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015				Categoría R Programa Anual
Herrera 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Guadaira 400 kV	Nueva subestación	2015	2013	10 %	Adelanto 2 años	
Grela 220 kV	Ampliación subestación	2015	2011		Adelanto 4 años	
Centro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Chantada 220 kV - Ampliación subestación (Condicionado a Acceso)	Ampliación subestación	2015	2010	70 %	Adelanto 5 años	Categoría R Programa Anual
Ciudad Rodrigo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Ciudad de la Imagen 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Corbones 220 kV	Nueva subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
Corralejo 132 kV	Nueva Subestación	2015	2015	10 %		Eliminado Programa Anual
Cosario 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Cruzcampo 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Cádiz 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Eirís 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
El Altet 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015	10 %		Categoría R Programa Anual
El Serrallo 220 kV - Ampliación subestación (2015)	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Eras de Valdemoro 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Espartinas 220 kV	Nueva subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Europa 220 kV - Ampliación subestación	Ampliación subestación	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Frieira 220 kV	Ampliación subestación	2015	2015			Eliminado Programa Anual (Errata)
Los Olivos 1 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015			
Los Olivos 2 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015			
Lugo 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2013		Adelanto 2 años	Actualizado 2012 Programa Anual
Ulea 400/132 kV AT2	Nuevo transformador	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Salas de Pallars 400 kV REA1	Nueva reactancia	2015	2015			Salas de Pallars sustituido por ISONA
Salas de Pallars 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2015			Salas de Pallars sustituido por ISONA
Salinas 3 132/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10 %		Eliminado Programa Anual
San Jorge 1 132/66	Nuevo Transformador	2015	2016		Retraso 1 año	
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV (Santa Ponsa)	Nueva Reactancia	2015	2014		Adelanto 1 años	
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV (Torrente)	Nueva Reactancia	2015	2014		Adelanto 1 años	
Cartuja 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2015	2015			
Cartuja 400/220 kV AT2	Nuevo transformador	2015	2013		Adelanto 2 años	
Ciudad Rodrigo 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Corralejo 1 132/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10 %		Eliminado Programa Anual
Corralejo 2 132/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10 %		Eliminado Programa Anual
Artá 1 220/132	AltaTransformador	2015	2015			
Artá 2 220/132	AltaTransformador	2015	2015			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA EN LA PLANIFICACIÓN 2008-2016	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Benahadux 100 MVar BC1 220 kV	Nuevo condensador	2015	2015			
Cantajelo 400/132 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Guadaira 400/220 kV AT1	Nuevo transformador	2015	2013		Adelanto 2 años	
Jijona 400/220 kV AT1 y AT2	Nuevo transformador	2015	2015			Categoría R Programa Anual
Farrobillo 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10 %		
Geneto 3 220/66 kV	Nuevo Transformador	2015	2015	10 %		Eliminado Programa Anual
Ampliación subestación 220 LA GRELA 2	Ampliación subestación	2015				Categoría R Programa Anual

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 de la Planificación 2008-2016 y las modificaciones introducidas con el Programa Anual.

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Fecha de inicio de operación comercial durante 2007 según el Informe Marco						
T.Casares 220 kV	Baja cambio topología Línea	2007	2011		Retraso 4 años	
Lada-Robla 1 400 kV	Repotenciación Línea	2007	2010	70 %	Retraso 3 años	
Sant Celoni-Vic 1 220 kV	Repotenciación Línea	2007	2011	10 %	Retraso 4 años	
Bco de Tirajana II-Jinamar 1 220 kV	Alta cambio topología línea	2007	2009	10 %	Retraso 2 años	Inconsistencia en fechas
Torrente-Fuente San Luis 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2007	2010		Retraso 3 años	
Nueva Casares-Jordana-Los Ramos 1 220 kV	Repotenciación Línea	2007	2010	70 %	Retraso 3 años	
E/S en Novelda de L/Benejama-Petrel 2 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S La Paterna en Buenavista-Jinamar 2 66 kV	Alta E/S Línea	2007	2009	70 %	Retraso 2 años	Inconsistencia en fechas
E/S en Nueva Casares de L/Algeciras-Los Ramos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2011	10 %	Retraso 4 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Aldaya de L/Quart de Poblet-Torrente 1 220 kV	Alta E/S Línea	2007	2011	70 %	Retraso 4 años	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2008 según el Informe Marco						
Estrella-Palafox 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Franqueses-La Roca 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2013	10 %	Retraso 5 años	
Galapagar-Majadahonda 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2008	2015		Retraso 7 años	
Galapagar-Ventas 1 220 kV	Nueva línea	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Granadilla II-Los Vallitos 1 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Granadilla-Polígono de Güimar 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Guenes-Santurce 1 400 kV	Repotenciación línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Guía-San Mateo 2 66 kV	Nueva Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Jinamar-San Mateo 2 66 kV	Nueva Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
L/Constantí-Perafort 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2010		Retraso 2 años	
L/Montblanc-Perafort 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2010		Retraso 2 años	
La Eliana-La Plana 2 400 kV	Repotenciación línea	2008	2010		Retraso 2 años	
Eliana-Plana 3 400 kV	Nueva línea	2008	2013		Retraso 5 años	
Eixample-Vilanova-Maragall 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S en Tomeza de L/Lourizán-Tibo 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Seseña de L/Aceca-Valdemoro 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Polígono C de C/Aguacate-Ventas 220 kV	Alta E/S Cable	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
E/S en Parque Ingenieros de C/Aguacate-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Cable	2008	2011	30 %	Retraso 3 años	
E/S en Palencia de L/T Renedo-Villalbilla 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
E/S en Nudo Viario de L/Hospitalet-Viladecans 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
E/S en Montebello de L/EI Cantalar-Jijona 2 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
T1 Palencia 220 kV	Baja cambio topología Línea	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
T Leganés-Villaverde 1 220 kV	Repotenciación línea	2008	2010	10 %	Retraso 2 años	
T Aldea Blanca en Bco de Tirajana-Lomo Maspalo. 66 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Santa Águeda-Tablero 1 66 kV	Alta E/S Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
San Agustín-Santa Águeda 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Pradolongo-Pqe.Ingenieros 220 kV	Nuevo cable	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Portodemouros-San Cayetano 1 220 kV	Nueva línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Polígono-Los Ramos 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Penagos-Abanto 1 400 kV	Nueva línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Parque Ingenieros-Villaverde 2 220 kV	Nuevo cable	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
Mirasierra-Ventas 1 220 kV	Baja línea	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Melancólicos-Ventas 1 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Majadahonda-Mirasierra 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2010		Retraso 2 años	
Los Ramos-Tajo 2 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Lomo Maspalomas-Santa Águeda 1 66 kV	Nueva línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
D/C Candelaria-Cuesta Villa 66 kV	Repotenciación línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
D/C Buenos Aires-Candelaria 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
D/C Arguineguín-Santa Águeda 66 kV	Alta E/S Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
D/C Abanto-Ziérbeno 400 kV	Nueva línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
D/C Abanto-Güeñes 400 kV	Nueva línea	2008	2011	70 %	Retraso 3 años	
Cristóbal Colón-Torrearenillas 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Constantí-Puigpelat-Penedés 1 220 kV	Repotenciación Línea	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Candelaria-Polígono de Güimar 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
Candelaria-Granadilla II 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	10 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Candelaria-Granadilla 1 66 kV	Repotenciación Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
Buenos Aires-Granadilla 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Buenavista-La Paterna 3 66 kV	Nueva línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Bco de Tirajana-Matorral 2 66 kV	Nueva línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Bco Tirajana-Cinsa 66 kV	Alta cambio topología línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Arucas-Jinamar 1 66 kV	Nueva Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Arucas-Barranco Seco 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Aguayo-Penagos 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
Aguayo-Abanto 1 400 kV	Nueva línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
E/S en Guixerres de L/Badalona-Canyet 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2012	10 %	Retraso 4 años	
E/S en Beniferri de L/Feria de Muestras-Torrente 1 220 kV	Alta E/S Línea	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
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	Inconsistencia en fechas
E/S Los Vallitos en Chayofa-Los Olivos 66 kV	Alta E/S línea	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
E/S Los Vallitos en Chayofa-Los Olivos 2 66 kV	Nueva Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S Carrizal en Bco de Tirajana-Cinsa 1 66 kV	Alta E/S Línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
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	Eliminado Programa Anual
D/C Fuencarral-El Pilar 220 kV	Nuevo cable	2008	2010	70 %	Retraso 2 años	
D/C Granadilla-Los Vallitos 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2008	2009	70 %	Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
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		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
D/C Novelda-Saladas 220 kV	Nueva línea	2008	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
D/C cable Los Leones-Villanueva 220 kV	Nuevo cable	2008	2011	10 %	Retraso 3 años	
Dos Hermanas-Quintos 2 220 kV	Nueva línea	2008	2010	10 %	Retraso 2 años	Categoría R
E/S Aldea Blanca en Bco de Tirajana-San Agustín 66 kV	Alta E/S línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
E/S Aldea Blanca en Lomo Maspalomas-Matorral 66 kV	Alta E/S línea	2008	2009		Retraso 1 año	Inconsistencia en fechas
Fecha de inicio de operación comercial durante 2009 según el Informe Marco						
Aceca-Añover 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Aceca-Madridejos 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Alameda-Beniferri 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011		Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
Alcudia B-Pollensa 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2011		Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Aldeadávila-Arañuelo 1 400 kV	Repotenciación Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
Aljarafe-Rocío 1 220 kV	Nueva línea	2009	2011	30 %	Retraso 2 años	
Arenal-Cala Blava 1 66 kV	Nueva Línea	2009	2013	10 %	Retraso 4 años	
Arganzuela-Pradolongo 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	40 %	Retraso 1 año	
Ayora-Pinilla 1 400 kV	Nueva línea	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	
Barranco Seco-Jinamar 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009	70 %		Inconsistencia en fechas
Barranco Seco-Jinamar 3 66 kV	Nueva línea	2009	2009			Eliminado Programa Anual
Bco Tirajana-La Paterna 1 220 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009			Inconsistencia en fechas
Bellicens-Vendrell 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Bossa-Ibiza 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2013	70 %	Retraso 4 años	
Buenavista-La Paterna 2 66 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009			Inconsistencia en fechas
Buenos Aires-San Telmo (Plaza Europa) 2 66 kV	Nueva Línea	2009	2009			Inconsistencia en fechas
Bunyola-Inca 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
Cable Marismas-Los Barrios 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	Marismas sustituida por El Cañuelo
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	2013	10 %	Retraso 4 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Calviá-Palma Nova 2 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	70 %		Eliminado Programa Anual
Canyet-Sant Fost 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
Canyet-Sta.Coloma-Codonyer-PC_FAVE1 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Catalina-Falca 1 66 kV	Nueva Línea	2009	2013		Retraso 4 años	
Centenario-Guadaira 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011		Retraso 2 años	
Centenario-Virgen del Rocío 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011		Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
Cillamayor-Guardo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
D/C Arañuelo-Valdecaballeros 400 kV	Repotenciación Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
D/C Arguineguín-Mogán 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
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		Retraso 2 años	
D/C Artá-Capdepera 66 kV	Nueva Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
D/C Candelaria-Farrobbillo (Cuesta Villa) 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2009	2009	30 %		Inconsistencia en fechas
D/C Corralejo-Salinas 66 kV	Nueva Línea	2009	2010		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
D/C Cuesta Villa-Farrobbillo 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
D/C Farrobbillo-Icod 66 kV	Alta cambio topología	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
D/C Galdar/Agaete-Guía 66 kV	Nueva línea	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Gran Tarajal-Matas Blancas 66 kV	Nueva Línea	2009	2011		Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
D/C Gran Tarajal-Salinas 66 kV	Nueva Línea	2009	2010	30 %	Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
D/C Jandía-Matas Blancas 66 kV	Nueva Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
D/C Jinamar-La Paterna 66 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009			Inconsistencia en fechas
D/C Nuevo Santa Coloma-Gramanet 220 kV	Nueva línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
D/C Onuba-Costa de la Luz 220 kV	Nueva línea	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	Eliminado Programa Anual
D/C Playa Blanca-Macher 66 kV	Nueva Línea	2009	2011		Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
D/C Rubí-Santa Coloma 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
D/C San Antonio-Torrente 66 kV	Nueva Línea	2009	2013		Retraso 4 años	
D/C Santa Coloma-Sant Just 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
D/C Santa Elvira-Alcores (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
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	2013	10 %	Retraso 4 años	
D/C Torreveja-S. Miguel de Salinas Sur 220 kV	Nueva línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
DC Farrobillo-Tacoronte 1 66 kV	Nueva Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S Barranco Seco en Arucas-Jinamar 1 66 kV	Alta E/S Línea	2009	2009			Inconsistencia en fechas
E/S Bco Tirajana I en Jinamar-Sta Águeda 1 220 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
E/S cable en El Grao de L/Alameda-Fuente de San Luis 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2015		Retraso 6 años	Categoría R
E/S en Alcobendas de L/Fuencarral-T1 Tres Cantos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
E/S en Anoia de L/Pont de Suert-Rubí 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
E/S en Baro de Viver de L/Sta. Coloma-Trinitat 2 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
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	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Carril de L/Asomada-Litoral 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Cártama de L/Alhaurín-Tajo de la Encantada 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
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	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Ébora de L/Torrijos-Almaraz E.T. 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
E/S en Eiris de L/Mesón do Vento-Puerto 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Gava de L/Penedés-Viladecans 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
E/S en Haro de L/Miranda-La Guardia 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	30 %	Retraso 2 años	
E/S en Maials de L/Mequinenza-Rubí 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
E/S en Peñarubia de L/Pinilla-Rocamora 2 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Plasencia de L/T Guijo-Almaraz 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
E/S en Riudarenes de L/Bescanó-Vic 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Torrente de L/Catadau-Eliana 1 400 kV	Alta E/S Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
E/S en Vendrell de L/Bellicens-Subirats 1 220 kV	Alta E/S Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
E/S Falca en Coliseo-Rafal 1 66 kV	Alta por E/S	2009	2013		Retraso 4 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 Villa-Icod 2 66 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	70 %		Inconsistencia en fechas

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S San Telmo en Buenos Aires-Dique Este 1 66 kV	Alta E/S Línea	2009	2009	70 %		Inconsistencia en fechas
E/S Sant Martí en Alcudia B-Sa Pobla 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			Inconsistencia en fechas
El Coto-Prosperidad 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
El Sequero-Logroño 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
El Sequero-Quel 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Enterríos-Montetorrero 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Fuente San Luis-Alameda 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	Modificado Programa Anual
Guadaira-Quintos 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011		Retraso 2 años	
Guanarteme - Muelle Grande 66 kV	Repotenciación línea	2009	2009			Eliminado Programa Anual
Guanarteme-La Paterna 2 66 kV	Alta cambio topología línea	2009	2009			Inconsistencia en fechas
Guinchos-Valle 2 66 kV	Nueva línea	2009	2010	50 %	Retraso 1 año	
Ibiza-San Jorge 2 66 kV	Nueva Línea	2009	2013	70 %	Retraso 4 años	
Ibiza-Torrente 3 66 kV	Nueva Línea	2009	2012		Retraso 3 años	
Inca-Sa Pobla 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
Jinamar-Barranco Seco 2 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2009			Eliminado Programa Anual
Jinamar-La Paterna 1 220 kV	Alta cambio tensión línea	2009	2009			Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
L/Arkale-Irún 1 220 kV	Nueva línea	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
L/Rocío-Torrearenillas 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
La Pobra-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	
La Serna-Quel 1 220 kV	Repotenciación línea	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Los Olivos-Los Vallitos 3 66 kV	Nueva Línea	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
Melancólicos-Arganzuela 220 kV	Nuevo cable	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Murterar-Sant Martí 1 220 kV	Nueva Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Nueva Escombreras 2-El Palmar 1 400 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
Nueva Escombreras 2-Escombreras 1 400 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
Nueva Escombreras-Nueva Escombreras 2 400 kV	Nueva línea	2009	2010		Retraso 1 año	
Penagos-Soto de Ribera 1 400 kV	Nueva línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
Pierola-Sta. Coloma 1 400 kV	Nueva línea	2009	2012	10 %	Retraso 3 años	
Pierola-Vic 1 400 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	10 %	Retraso 1 año	
Polígono-Tajo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2009	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Punta Grande-S. Bartolomé 2 66 kV	Nueva línea	2009	2009	10 %		Inconsistencia en fechas
Santa Coloma-Baro de Viver 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Santa Coloma-Canyet 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
Santa Coloma-Nuevo Besós 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
Santa Coloma-Trinitat 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2009	2010		Retraso 1 año	
Santa Elvira-Quintos 1 220 kV	Nueva línea	2009	2011		Retraso 2 años	
Santa María-Son Orlandis 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
Santa María-Vinyeta 1 66 kV	Repotenciación Línea	2009	2011		Retraso 2 años	
Sta. Coloma-Trinitat 2 220 kV	Nuevo cable	2009	2011	70 %	Retraso 2 años	
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	70 %	Retraso 1 año	
Vaguadas-Alvarado-Mérida 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2009	2011	10 %	Retraso 2 años	
Vic/Sentmenat-Bescanó 400 kV	Nueva línea	2009	2010	70 %	Retraso 1 año	
Virgen del Rocío-Quintos 1 220 kV	Nuevo cable	2009	2011		Retraso 2 años	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2010 según el Informe Marco						
Aena-Valdebebas-Campo Naciones 1 220 Kv (2010)	Nuevo cable	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	
Aena-Valdebebas-Campo Naciones 1 220 Kv (2018)	Nuevo cable	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Aguayo-Mataporquera 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	70 %		
Algeciras-Pto. Real 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
Almaraz CN-Hinojosa 1 400 kV	Repotenciación Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
Almaraz-Plasencia 2 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
Andratx-Santa Ponsa 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
Arcos Sur-Cabra 1 400 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Arcos Sur-La Roda 1 400 kV	Nueva línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Astillero-Cacicedo 1 220 kV	Nueva línea	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	
Atios-Montouto 1 220 kV	Nueva línea	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
Ayora-Cofrentes 2 400 kV	Nueva línea	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	
Bco de Tirajana II-Jinamar 2 220 kV	Nueva línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Eliminado Programa Anual
Bco de Tirajana I-Jinamar 1 220 kV	Nueva línea	2010	2010	10 %		Eliminado Programa Anual
Bco de Tirajana-Carrizal 1 y 2 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010			
Bellicens-Constantí 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Besós-Badalona 2 220 kV	Nuevo cable	2010	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
Bessons-Porto Colom 2 66 kV	Nueva Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
C.Fregacedos-T1 La Fortuna 1 220 kV	Repotenciación línea	2010	2011		Retraso 1 año	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Cáceres-J.M. Oriol 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	70 %		
Can Jardí-Foix 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010			
Can Jardí-Mas Figueres 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010			
Carrizal-Cinsa 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010			
Carrizal-Telde 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010			
Cinsa-Telde 66 kV	Repotenciación línea	2010	2010			
Codonyer-Can Jardí 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010			
Corralejo-Playa Blanca 2 66 kV	Nuevo cable	2010	2012		Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
Coslada-Las Mercedes 1 220 kV	Nuevo cable	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
D/C Aldeadávila-Frontera Portuguesa 1 y 2 400 kV	Nueva línea	2010	2010	30 %		Modificado Programa Anual
D/C Bajo Segura-Rojales 220 kV	Nueva línea	2010	2015		Retraso 5 años	
D/C Begues-Collblanch 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
D/C Cabra-Guadame 400 kV	Nueva línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
D/C Calviá-Santa Ponsa 66 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
D/C Can Jardí-Collblanch 200 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Can Rigalt 1-Can Jardí 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010			
D/C Candelaria-Granadilla 220 kV	Alta cambio tensión y topología	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Eliminado Programa Anual
D/C Candelaria-Polígono de Güimar 66 kV	Nueva línea	2010	2010			Eliminado Programa Anual
D/C Caparacena - Fargue 1, 2 220 kV	Nueva línea	2010	2012	40 %	Retraso 2 años	
D/C Cicero-Solorzano 220 kV	Nueva línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
D/C El Cereal-Tres Cantos 220 kV	Nuevo cable	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
D/C El Ingenio-El Serrallo 220 kV	Nueva línea	2010	2012		Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
D/C Ezkabarte-Orcoyen 220 kV	Nueva línea	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
D/C Granadilla-P.E: Arico 66 kV	Nueva línea	2010	2010			Eliminado Programa Anual
D/C La Nava-La Nava II 220 kV	Nueva línea	2010	2010	70 %		La Nava II sustituida por La Solana
D/C Marismas-Pinar del Rey 220 kV	Nueva línea	2010	2012		Retraso 2 años	Marismas sustituida por El Cañuelo
D/C Morella-Mudéjar 400 kV	Nueva línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
D/C Nueva Saladas-Saladas 220 kV	Nuevo cable	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
D/C Nueva Saladas-Santa Pola 220 kV	Nueva línea	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	
D/C Palma Nova-Santa Ponsa 66 kV	Nueva Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
D/C Pesoz-Sanzo 1 400 kV	Nueva línea	2010	2010	70 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Santa Eulalia-Torrente 66 kV	Nueva Línea	2010	2012		Retraso 2 años	
D/C Santa Ponsa-Valldurgent 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
D/C Sidenor-Basauri 1 y 2 220 kV	Nuevo cable	2010	2011		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
D/C Tabernas-Benahadux 220 kV	Nueva línea	2010	2012	70 %	Retraso 2 años	
D/C Tabiella-Tabiella II 220 kV	Nueva línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	Tabiella II sustituida por Gozón
D/C Tambre Nueva-Tambre II 220 kV	Nueva línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	Tambre Nueva sustituida por Lousame
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	2013		Retraso 3 años	
E/S Alcobendas-SS Reyes-Tres Cantos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
E/S Alcobendas-SS Reyes-Tres Cantos 2 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
E/S Antigua en D/C Gran Tarajal-Salinas 66 kV	Alta E/S línea	2010	2011		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
E/S en Alcobendas de L/Fuencarral-T2 Tres Cantos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
E/S en Alforja de L/La Selva-Els Aubals 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Algete de L/Ardoz-SS.Reyes 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2015	10 %	Retraso 5 años	
E/S en Carmona de L/Don Rodrigo-Valdecaballeros 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S en Carmona de L/Guillena-Alcores 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	70 %		
E/S en Carmona de L/Guillena-Dos Hermanas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	70 %		
E/S en Carmona de L/Santiponce-Villanueva del Rey 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S en Colón de L/Santiponce-Torrearenillas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Hijar de L/Escatrón-Escucha 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Íllora de L/Atarfe-Tajo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Íllora de L/Caparacena-Tajo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Lista de L/La Estrella-Palafox 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	70 %	Retraso 2 años	
E/S en Mudéjar 400 kV de L/Aragón-Teruel 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
E/S en Mudéjar 400 kV de L/Aragón-Teruel 2 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
E/S en Perales de L/Huelves-Morata 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Prado de Santo Domingo de L/Villaviciosa-T. Retamar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010	10 %		
E/S en Ramis de L/Bescanó-Sta. Logaia 2 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
E/S en Ramis de L/Juía-Bescanó 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
E/S en Ramis de L/Juía-Vic 2 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2013	10 %	Retraso 3 años	
E/S en Sabadell Sud de L/Mas Figueres-Sant Cugat 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2010			Categoría R
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 Tabernas de L/Hueneja-Litoral 1 400 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	30 %	Retraso 1 año	
E/S en Torrelavega de L/Puente S. Miguel-Cacicedo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2012		Retraso 2 años	Categoría R
E/S en Trujillo de L/Almaraz C.N-Mérida 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
E/S en Valmojado de L/Talavera-Majadahonda 1 220 kV	Alta E/S Línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
E/S Manuel Cruz en Guajara-Dique del Este 1 66 kV	Alta E/S línea	2010	2010			
E/S Nueva Central en Bco de Tirajana-Santa Águeda 220 kV	Nueva Línea	2010	2010			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S Porto Cristo en Bessons-Cala Millor 2 66 kV	Alta por E/S	2010	2016		Retraso 6 años	
E/S Régimen Especial en Candelaria-Granadilla 1 220 kV	Nueva Línea	2010	2010			
E/S Son Pardo en Coliseo-Son Reus 1 66 kV	Alta por E/S	2010	2014		Retraso 4 años	
El Palmeral-Nueva Saladas 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010			
Formentera-Torrente 1 66 kV	Nuevo Cable	2010	2012		Retraso 2 años	
Grado-Soto de Ribera 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2010	2013	30 %	Retraso 3 años	Modificado Programa Anual
Grado-Tabiella II 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2010	2013	30 %	Retraso 3 años	Tabiella II sustituida por Gozón
Guanarteme-Las Palmas Oeste 1 66 kV	Nueva línea	2010	2010			
L/Abadiano-Basauri 1 220 kV	Nueva línea	2010	2011		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
L/Abadiano-Sidenor 1 220 kV	Baja cambio topología Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
L/Güeñes-Basauri 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2011		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
L/La Nava II-Picón 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	70 %		La Nava II sustituida por La Solana
L/La Nava II-Puerto Llano 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	70 %		La Nava II sustituida por La Solana

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
La Eliana-Quart de Poblet 1 220 kV	Repotenciación línea	2010	2011		Retraso 1 año	
La Paterna-Las Palmas Oeste 1 66 kV	Nueva línea	2010	2010			
La Roca-Vic 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	10 %		
Las Mercedes-Puente San Fernando 1 220 kV	Nuevo cable	2010	2012	10 %	Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
Llubí-Vinyeta 1 66 kV	Nueva Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
Mas Figueres-Sant Cugat 1 220 kV	Nueva línea	2010	2010			
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	Tambre Nueva sustituida por Lousame
Moraleja-C.Fregacedos 1 220 kV	Repotenciación línea	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
Morvedre-Santa Ponsa 2x200MW c.continua	Nuevo Cable	2010	2011	70 %	Retraso 1 año	
Murterar-Sant Martí 2 220 kV	Nueva Línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	
Pesoz-Salas 400 kV (2010)	Nueva línea	2010	2010	70 %		
Pierola-Can Jardí 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010			
Pobla-T.Foradada 1 220 kV	Repotenciación Línea	2010	2010	10 %		
San Agustín-Santa Ponsa 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2011		Retraso 1 año	
Sant Cugat-Can Jardí 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Santa Ponsa-Torrente 1 132 kV	Nuevo Cable	2010	2012		Retraso 2 años	
T Güeñes 220 kV	Baja cambio topología Línea	2010	2010			Eliminado Programa Anual
T1 Tres Cantos	Baja cambio topología Línea	2010	2010			
T2 Tres Cantos	Baja cambio topología Línea	2010	2010			
Tambre Nueva-Tibo 1 220 kV	Nueva línea	2010	2011	10 %	Retraso 1 año	Tambre Nueva sustituida por Lousame
Urgell-Collblanch 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2010	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Villaverde-E.T. Cerro 2 220 kV	Repotenciación línea	2010	2011		Retraso 1 año	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2011 según el Informe Marco						
Alcira-V.Valldigna (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011			Eliminado Programa Anual
Aldeadávila-Hinojosa 1 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
Andújar-Guadame 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		
Andújar-Puertollano 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
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	2011	70 %		
Aragón-Peñaflor 1 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
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			
Atarfe-Fargue 1 220 kV	Nueva línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Ave Zaragoza-Monte Torrero 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
Ave Zaragoza-Peñaflor 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
Brovales-Guillena 400 kV	Nueva línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Cable Prosperidad-Cuevas de Almazora 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
Cable/línea Nudo Viario-Zal 1 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	10 %		
Cáceres-Los Arenales 1 220 kV	Nuevo cable	2011	2012		Retraso 1 año	
Cala Bosch-Ciudadela 2 132 kV	Nueva Línea	2011	2013		Retraso 2 años	
Cala Bosch-Mesquida 2 132 kV	Nuevo Cable	2011	2013		Retraso 2 años	
Cambio de tensión L/Ramis-Juia 3 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2011			
Can Rigalt 1-Trinitat 1 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	10 %		
Canillejas-Simancas 2 220 kV	Nuevo cable	2011	2011			
Caparacena-Hueneja 1 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2010	70 %	Adelanto 1 años	
Cartuja-Pto. Real 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	30 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Cartuja-Puerto de Santa María 1 220 kV	Baja línea	2011	2011	10 %		
Cartujos-Monte Torrero 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
Cartujos-Peñaflor 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
Centro-Llubí 1 66 kV	Nueva Línea	2011	2015		Retraso 4 años	
Centro-Llucmajor 1 66 kV	Nueva Línea	2011	2015		Retraso 4 años	
Coliseo-Polígono2 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2013		Retraso 2 años	
Costa de la Luz-Cristóbal Colón 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011			
Cuevas de Almanzora-Aena 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
Cuevas de Almanzora-SS Reyes 1, 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
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			Eliminado Programa Anual
D/C Almaraz-Villaviciosa 400 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
D/C Antigua-Gran Tarajal 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	10 %		Modificado Programa Anual
D/C Antigua-Salinas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
D/C Arucas-Guía 66 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Bessons-Mesquida 132 kV	Nueva Línea	2011	2015		Retraso 4 años	
D/C Boimente-Pesoz 400 kV	Nueva línea	2011	2014	10 %	Retraso 3 años	
D/C cable Nudo Viario-Trasant Boi 220 kV	Nuevo cable	2011	2011	70 %		
D/C Can Jardí-Abrera/Riera Martorell 220	Alta cambio topología Línea	2011				Eliminado Programa Anual
D/C Catadau-Vilanova (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011			
D/C El Palmar-Murcia 220 kV	Nueva línea	2011	2011			
D/C Fuendetodos-María 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		
D/C Guillena-Puebla de Guzmán 400 kV	Nueva línea	2011	2011	100 %	Trabajo Finalizado	
D/C Jalón-Vientos 220 kV	Nueva línea	2011	2011	70 %		
D/C La Jara-Vallegón 220 kV	Nueva línea	2011	2012		Retraso 1 año	
D/C Magallón-Serna 2,3 400 kV	Nueva línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
D/C María-Plaza 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		
D/C Mezquita-Fuendetodos 400 kV	Nueva línea	2011	2011	70 %		
D/C Mezquita-Morella 400 kV	Nueva línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
D/C Moralets-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10 %		
D/C Morella-Plana 400 kV	Nueva línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
D/C Oncala-Sta. Engracia 220 kV	Nueva línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Polígono2-Rafal 66 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2013		Retraso 2 años	
D/C Polígono-Son Reus 66 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			Eliminado Programa Anual
D/C Punta Grande-Haría/Teguise 66 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		
D/C Rubí-Cervelló/Castell Bisball 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011				Eliminado Programa Anual
D/C S.S.Reyes-Tres Cantos 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
D/C Sama-Lada 400 kV	Nueva línea	2011	2013		Retraso 2 años	
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	30 %	Retraso 1 año	
D/C Soto-Pereda-Villallana 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		Eliminado Programa Anual
D/C Supernorte-Empalme 220 kV	Nuevo cable	2011	2011			
D/C Torrejón de Velasco 1-Torrejón de Velasco 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011			
D/C Torremendo Norte-Torremendo Sur 220 kV	Nueva línea	2011	2011			
D/C Velilla-Sama 400 kV	Nueva línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
D/C Vilanova-V.Valldigna-Gandia (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2013		Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Villaverde Este-Parque Ingenieros 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	70 %		
D/C Villaverde-Villaverde Este 220 kV	Nueva línea	2011	2011			
Dumbría-Mesón do Vento 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
E/S Bit en Polígono-Son Reus 1 66 kV	Alta por E/S	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
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	2016		Retraso 5 años	
E/S en Abanto de T Santurce-El Abra 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Alange de L/Almaraz-Bienvenida 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Categoría R
E/S en Alcolea de L/Carmona-Guillena 2 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011			
E/S en Alcuescar de L/Almaraz C.N.-San Serván 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Alcuescar sustituida por Carmonita
E/S en Alicante de L/San Vicente-Jijona 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		
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 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Balsicas de L/Fausita-El Palmar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011			
E/S en Becilla de L/Mudarra-La Robla 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011				Eliminado Programa Anual
E/S en Belinchón de L/Morata-Minglanilla 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S en Belinchón de L/Morata-Olmedilla 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	70 %		
E/S en Benahavís de L/Costasol-Jordana 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Berja de L/Benahadux-Orgiva 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Modificado Programa Anual
E/S en Brunete de L/Majadahonda-Valmojado 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Camarma de L/Meco-Daganzo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2014	10 %	Retraso 3 años	
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	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Cañaveral de L/J.M. Oriol-Arañuelo 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Cardiel de L/Mequinenza-Monzón 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Carpetania de L/Pinto-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2014	10 %	Retraso 3 años	
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	2016		Retraso 5 años	
E/S en Colmenar de Oreja de L/Almaraz-Morata 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2016		Retraso 5 años	
E/S en Corcos de L/Palencia-Renedo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012		Retraso 1 año	
E/S en Don Rodrigo de L/Aljarafe-Quintos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	70 %	Adelanto 1 años	
E/S en El Abra de L/T2 Babcock-T.Santurce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2019		Retraso 8 años	Categoría R
E/S en El Altet de L/Nueva Saladas-El Palmeral 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Espluga de L/Juneda-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	10 %		
E/S en Facultats del cable Can Rigalt 1-Trinitat 1 220 kV	Alta E/S Cable	2011	2011	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Gandía Sur de L/Gandia-Valldigna 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011			
E/S en Gausa de L/Eliana-Plana 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011			
E/S en Gibalbín en L/Puerto Real-Dos Hermanas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Categoría R
E/S en Ilipa de L/Carmona-Santiponce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011			
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			
E/S en La Ribina de L/El Palmar-Litoral 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
E/S en La Torrecilla de L/Morata-Villaverde Este 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Categoría R
E/S en Laguna de L/Las Arroyadas-Renedo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012		Retraso 1 año	
E/S en Laracha de L/Mesón do Vento-Vimianzo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		
E/S en Las Fuentes de L/Algete-Ardoz 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Las Matas de L/Galapagar-Ventas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Lesseps de L/Facultats-Trinitat 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011			
E/S en Masgalán de L/Cartelle-P.G.Rodríguez 1 440 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Masgalán sustituida por Silleda
E/S en Mataporquera de L/Herrera-Virtus 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Mataporquera sustituida por Valdeolea
E/S en Mazuelos en L/Olivares-Atarfe 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Categoría R
E/S en Minglanilla de L/Cofrentes-Morata 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S en Minglanilla de L/Olmedilla-Requena 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S en Miranda de Ebro de L/Grijota-Vitoria 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011				Eliminado Programa Anual
E/S en Montesa de L/Catadau-Benejama 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
E/S en Nueva Dumbria de L/Mazaricos-Vimianzo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Nueva Dumbria sustituida por Regoelle
E/S en Onuba en L/Cristóbal Colón-Santiponce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		
E/S en Osera de L/Aragón-Peñaflor 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2014		Retraso 3 años	Categoría R
E/S en Palacios de L/Cartuja-Don Rodrigo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Palau de L/Sentmenat-Sant Celoni 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		
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	2012	10 %	Retraso 1 año	Categoría R
E/S en Pinofranqueado de L/Aldeadávila-Arañuelo 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Categoría R
E/S en Piñor de L/Castrelo-Chantada 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		Piñor sustituida por Amoeiro
E/S en Plaza de L/Entrerrios-Monte Torrero 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	30 %		
E/S en Rambleta de L/Villarreal Sur-Vall D'uxo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2014	10 %	Retraso 3 años	
E/S en Riera de Martorell de Anoia-Rubí 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011				Categoría R
E/S en S. Claudio de L/ Soto-Carrio 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Categoría R
E/S en Salsadella de L/Plana-Vandellós 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Categoría R
E/S en San Roque de L/Fuencarral-Sanchinarro 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Sax de L/Benejama-Rocamora 1 400 Kv	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
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			
E/S en Talavera de L/Azután-Villaverde 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	70 %	Adelanto 1 años	
E/S en Tamón de L/Grado-Tabiella II 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	Tabiella II sustituida por Gozón
E/S en Tamón de L/Soto Ribera-Trasona 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Torrejón de Velasco 1 de L/Añoover-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 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Valle del Arcipreste de L/Mirasierra-Majadahonda 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Ventilla de L/Jordana-Alhaurín 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2013	10 %	Retraso 2 años	
E/S en Verneda de C/Besós-Gramanet 1 220 kV	Alta E/S Cable	2011	2011			
E/S en Villajoyosa de L/Jijona-Montebello 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012		Retraso 1 año	
E/S en Villallana de L/Pereda-Telleo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		
E/S en Villamanín de L/La Robla-Soto de Ribera 1 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Villamanin sustituida por La Pola de Gordon
E/S en Villanueva de los Escuderos de L/Olmedilla-Trillo 2 400 kV	Alta E/S Línea	2011	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
E/S en Villarreal Sur de L/Bechi-La Plana 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
E/S en Villatoro de L/Villalbilla-T1 Ayala 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2012		Retraso 1 año	
E/S Nueva Central en Corredor Norte-Sur 132 kV	Nueva línea	2011	2011			
E/S Oeste en Ciudadela-Mercadal 1 132 kV	Alta por E/S	2011	2016		Retraso 5 años	
E/S Poima en Ciudadela-Dragonera 1 132 kV	Alta por E/S	2011	2016		Retraso 5 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S Renedo-T Mudarra-Palencia 1 220 kV	Alta E/S Línea	2011	2011	10 %		
Eras de Valdemoro-Valdemoro 1 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		
Escatrón-Mequinenza 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
Fargue-Órgiva 1 220 kV	Nueva línea	2011	2012		Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
Gazules-Jordana 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	70 %		
Hernani-Arkale 2 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011			
Hortaleza-Cuevas de Almanzora 220 kV	Nuevo cable	2011	2012	10 %	Retraso 1 año	
Jijona-Montebello 2 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011			Eliminado Programa Anual
L/Añoover-Torrejón de Velasco1 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
L/Beniferri-La Eliana (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011			Eliminado Programa Anual
L/C Hortaleza-SS Reyes-Aena 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011			
L/Catadau-Alcira 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	10 %		
L/Centenario-Santiponce 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2010		Adelanto 1 años	Eliminado Programa Anual
L/Irún-Arkale 2 220 kV	Nueva línea	2011	2010	70 %	Adelanto 1 años	
L/Mequinenza-Ribarroja 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
L/Nueva Dumbría-Mesón do Vento 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011	10 %		Nueva Dumbría sustituida por Regoelle
L/Nueva Escombreras-Torremendo 1 400 kV	Repotenciación línea	2011				Eliminado Programa Anual
L/Viladecans-Nudo Viario-Hospitalet 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
La Plana-Villarreal Sur-Vall d'Uxo (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2013		Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
Lancha-Montecillo Bajo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011			
LC Hortaleza SS Reyes-SS Reyes 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011			
Leganés-T Leganés 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011			
Los Arenales-J.M.Oriol 1 220 kV	Nueva línea	2011	2012		Retraso 1 año	
Mas Figueres-Palau 1 220 kV	Nueva línea	2011	2010	70 %	Adelanto 1 años	
Moraleja-T2 La Fortuna 2 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011			
Morata-La Torrecilla-Villaverde 1, 2 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	10 %		Categoría R
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 %		
Quart de Poblet-Torrente 1 220 kV	Repotenciación línea	2011	2011			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Refuerzo Nueva Saladas-EI Palmeral/San Vicente 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
S.S.Reyes-Alcobendas 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
S.S.Reyes-Alcobendas-Algete 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
S.S.Reyes-Arroyo de la Vega 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
S.S.Reyes-Daganzo 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
S.S.Reyes-S.S.Reyes 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011			
Sant Boi-Begues 1 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011			
Sant Boi-Cervelló 1 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011			
Santa Coloma-La Roca 1 (de 110 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2011	2011			
Soto Ribera-Silvota-Tamón 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10 %		
T Renedo 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011			
T Udalla 1 - Solorzano 400 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
T Udalla 1 400 Kv (2011)	Alta cambio topología Línea	2011	2011	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
T1 La Jara 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011	10 %		
T2 La Jara 220 kV	Baja cambio topología Línea	2011	2011	10 %		
Telleo-Villablino 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10 %		
Torrejón de Velasco 2-Eras Valdemoro 1 220 kV	Nueva línea	2011	2013		Retraso 2 años	
Trasantboi-Begues 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	70 %		
Trasantboi-Cervelló 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
Vall d'Uxo-Sagunto 2 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2011	2011	70 %		
Viladecans-San Just 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10 %		
Villablino-Compostilla 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10 %		
Villallana-Telleo 1 220 kV	Repotenciación Línea	2011	2011	10 %		
Villares del Saz-Olmedilla 2 220 kV	Nueva línea	2011	2011	10 %		
Villaverde Este-Morata 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011	10 %		
Villaverde Este-T Leganes 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			
Villaverde Este-T Vicalvaro 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2011	2011			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Alta E/S Línea 220 CAMINO CONGOSTO-COSLADA	Alta E/S Línea	2011	2013		Retraso 2 años	
Alta E/S Línea 220 CAMINO CONGOSTO-VILLAVERDE	Alta E/S Línea	2011	2013		Retraso 2 años	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2012 según el Informe Marco						
Alcira-El Brosquil-Benicull 220 kV	Nueva línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Aragón-Monzón 1 400 kV	Nueva línea	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	
Azahara-Lancha-Casillas 1 220 kV	Nueva línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Buenavista-El Cebadal 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
Buenavista-Muelle Grande 66 kV	Repotenciación línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Calviá-Toro 1 66 kV	Nueva Línea	2012	2016		Retraso 4 años	
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			
Can Jardí 2-Sant Cugat 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012			
Can Jardí-Rubí 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012			
Castejón-Muruarte 2 400 kV	Baja línea	2012	2012	10 %		Eliminado Programa Anual
Catalina-Valldurgent 1 66 kV	Repotenciación Línea	2012	2012			
Chayofa-Los Vallitos 3 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
Cruz Chica-Geneto 66 kV	Nueva línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Cruz Chica-Tacoronte 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
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	2014	10 %	Retraso 2 años	
D/C Candelaria-Geneto 220 kV	Alta cambio de tensión	2012	2012	10 %		Eliminado Programa Anual
D/C Canillejas-Coslada 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			
D/C El Palmar-Alajeró 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
D/C Güeñes-Ichaso 1 400 kV	Nueva línea	2012	2015	10 %	Retraso 3 años	
DC Guinchos-Fuencaliente 66 kV	Nueva línea	2012	2012	10 %		
D/C Icod-Guía Isora 66 kV	Nueva línea	2012	2012	100 %	Trabajo Finalizado	
D/C La Roda-Puente Genil 220 kV	Nueva línea	2012	2012	10 %		Categoría R
D/C Marratxi-Son Ferriol 66 kV	Nueva Línea	2012	2014		Retraso 2 años	
D/C Mezquita-Valdeconejos 220 kV	Nueva línea	2012	2012			
D/C Monzón-Monzón II 220 kV	Nueva línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
D/C Muruarte-Aberin 220 kV	Nueva línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
D/C Polig. Granadilla-San Isidro 66 kV	Nueva Línea	2012	2012			
E/S Adeje en Chayofa-Los Vallitos	Alta E/S línea	2012	2012			
E/S Arona_2 en Arona-Chayofa 1 66 kV	Alta E/S línea	2012	2012			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S Campos en Lluçmajor-Santanyi 2 66 kV	Alta por E/S	2012	2016		Retraso 4 años	
E/S en Brazatortas de L/Guadame-Valdecaballeros 2 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	70 %		
E/S en Briviesca de L/Grijota-Barcina 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10 %		Eliminado Programa Anual
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	2012	10 %		
E/S en Ciudad Imagen de L/Aravaca-Ventas Alcorcón 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	Categoría R
E/S en Cornisa en L/Caparacena-Fargue 2 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012			Categoría R
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			Categoría R
E/S en Entrenucleos de L/Quintos-Dos Hermanas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012			
E/S en Estepar de L/Grijota-Miranda 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10 %		Estepar sustituida por Buniel
E/S en Litoral de L/Benahadux-Tabernas 2 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10 %		Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Mar Menor de L/Fausita-Balsicas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012				Categoría R
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 %		Categoría R
E/S en Montealegre en L/Puerto Real-Gibalbín 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10 %		Categoría R
E/S en Muniesa de L/Fuendetodos-Mezquita 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	70 %		
E/S en Otero de L/Tordesillas-EI Cereal 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2012	10 %		HERREROS sustituye a OTERO
E/S en P.Tabernes de L/Vilanova-Gandia 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012			
E/S en Palencia de Vallejera-T.Mudarra12 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	2013		Retraso 1 año	Categoría R
E/S en Salas de Pallars de L/Calders-Sallente 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	Salas de Pallars sustituida por Isona
E/S en Salas de Pallars de L/Sallente-Sentmenat 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	Salas de Pallars sustituida por Isona

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Santa Bárbara de L/Santa Elvira-Alcores 1 220 kV	Alta E/S Línea	2012	2012			
E/S en Sayago de L/Grijota-Villarino 1 400 kV	Alta E/S Línea	2012				Categoría R
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 %		Categoría R
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			
E/S Matagorda en Macher-Playa Blanca 66 kV	Alta E/S línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
E/S Nueva Central Capital en Dique Este-San Telmo 66 kV	Nueva Línea	2012	2012			
E/S Nueva Central en Corredor Norte-Sur 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
E/S Paisses en San Antonio-Santa Eulalia 1 66 kV	Alta por E/S	2012	2015	40 %	Retraso 3 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S Pza Feria en Buenavista-La Paterna 3 66 kV	Alta E/S línea	2012	2012			
E/S San Isidro en Granadilla-Arona 1 66 kV	Alta E/S línea	2012	2011		Adelanto 1 años	
El Cebadal-Guanarteme 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
El Cereal-Tordesillas 1 400 kV	Nueva línea	2012	2011	70 %	Adelanto 1 años	
ET1 Cerro de la Plata-Villaverde 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2011		Adelanto 1 años	
Europa-Polígono 1 220 kV	Nuevo cable	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Galapagar-Moraleja 400 Kv	Nueva línea	2012	2013	70 %	Retraso 1 año	
Galapagar-Segovia 1 400 kV	Nueva línea	2012	2011	70 %	Adelanto 1 años	
Guanarteme-Las Palmas Oeste 2 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
Guinchos-Mulato 1 66 kV	Alta cambio tensión línea	2012	2012			
Hueneja-Tabernas-Litoral 400 kV	Repotenciación Línea	2012	2012			
Interc. con Francia tramo D/C Baixas-Sta. Llogaia 400 Kv	Nueva línea	2012	2014	10 %	Retraso 2 años	
L/Aceca-Picón 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012			
L/Alcira-Benicull (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2012	2011	10 %	Adelanto 1 años	Eliminado Programa Anual
L/Canyet-Gramanet 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012			
L/Catadau-Turís 400 kV	Repotenciación línea	2012	2012	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
L/Escucha-Valdeconejos 1 220 kV	Nueva línea	2012	2012			
L/P.E.Sil-Trives 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			
L/Riera de Caldés-Sentmenat 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012			
L/San Esteban-Trives 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			
L/San Pedro-San Esteban 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			
La Paterna-Las Palmas Oeste 2 66 kV	Nueva línea	2012	2012			
Los Arenales-Trujillo 1 (de 132 a 220 kV)	Alta cambio tensión Línea	2012	2012	10 %		Modificado Programa Anual
Los Montes-Europa 1 220 kV	Nuevo cable	2012	2011		Adelanto 1 años	Eliminado Programa Anual
Lourizán-Pazos de Borben 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Lourizán-Tomeza-Tibo 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			Eliminado Programa Anual
Mesón do Vento-Portodemouros 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			
Mesón do Vento-Sabón 1 220 kV	Repotenciación línea	2012	2012			
Miranda-Puentelarra 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2009		Adelanto 3 años	
Monzón II-Salas de Pallars 400 kV	Nueva línea	2012	2013	10 %	Retraso 1 año	Salas de Pallars sustituida por Isona
Muruarte-Vitoria 1 400 kV	Nueva línea	2012	2014	10 %	Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual
Nueva línea Castejón-Vitoria 1 400 kV	Nueva línea	2012	2014	10 %	Retraso 2 años	Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Nuevo D/C Campomayor-Vaguadas 220 kV	Nueva línea	2012	2012	10 %		Categoría R
Palma Nova-Toro 1 66 kV	Nueva Línea	2012	2016		Retraso 4 años	
Palos-Torrearenillas 2 220 kV	Nueva línea	2012	2012			
Parralejo-Puerto Real 1 220 kV	Nueva línea	2012	2012	10 %		
Rubí-T.Celsa-S.Just-Viladecans 1 220 kV	Repotenciación Línea	2012	2012	10 %		
T Palencia 2 220 kV	Baja cambio topología Línea	2012	2012	70 %		
Tordesillas-Otero 1 220 kV	Baja línea	2012	2010	100 %	Trabajo Finalizado	
Fecha de inicio de operación comercial durante 2013 según el Informe Marco						
Abrera-Pujalt 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	10 %		
Aguayo-Garofia Barcina 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013			
Alcudia B-Sant Martí 2 66 kV	Nueva Línea	2013	2013	10 %		
Alhaurín-Polígono 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10 %		
Alhaurin-Ventilla-Jordana-Pinar del Rey 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2011	70 %	Adelanto 2 años	
Alicante-Cabo Huertas 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			
Anoia-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	10 %		
Anoia-Riera Martorell-Can Jardí 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	10 %		Eliminado Programa Anual

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Arganzuela-Retiro 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	10 %		
Arroyo Valle-Venta de la Inés 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2011		Adelanto 2 años	
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			
Begues-Trasantboi 2 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
Besós-Santa Coloma 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
Bessons-Llucmajor 1 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2013	2013			
Cabo Huertas-El Cantalar	Nuevo cable	2013	2013			
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			
Caparacena-Archidona-Tajo 1 400 kV	Repotenciación Línea	2013	2013			
Carrio-Valle Nalón (de 220 a 400 kV)	Nueva línea	2013	2013	10 %		
Cerdá-Sants 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			Categoría R
Colón-Onuba-Santiponce 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013			
D/C Alcobendas-Fuente Hito 220 kV	Nueva línea	2013	2014	10 %	Retraso 1 año	Eliminado Programa Anual
D/C Alhaurín-Cártama 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	10 %		
D/C Arenal-Llucmajor 66 kV	Nueva Línea	2013	2013	40 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Arinaga-Carrizal 66 kV	Nueva línea	2013	2013	10 %		
D/C Arneva-Bajo Segura 220 kV	Nueva línea	2013	2013			
D/C Brazatortas-Manzanares 400 kV	Nueva línea	2013	2013	70 %		
D/C Brazatortas-Puertollano 220 kV	Nueva línea	2013	2013	70 %		
D/C Cambados-Tibo 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10 %		
D/C Can Rigalt-Begues 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	10 %		
D/C Can Rigalt-Desvern 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	10 %		
D/C Desvern-Gramanet 400 kV	Alta cambio tensión Línea	2013	2013	10 %		
D/C Desvern-Sant Just 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	10 %		
D/C Facinas-Parralejo 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10 %		
D/C Garoña Barcina-Puentelarra 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013			
D/C Haro-Alcocero de Mola 220 kV	Nueva línea	2013	2013	10 %		
D/C La Eliana-Carrases 220 kV	Nuevo cable	2013	2014		Retraso 1 año	Carrases sustituida por Vallbona
D/C La Paloma-Manzanares 220 kV	Nueva línea	2013	2013	70 %		
D/C Lérida-Barcelona 220 kV (1er cto.) (I)	Nueva línea	2013	2013			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Lérida-Barcelona 220 kV (1er cto.) (II)	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
D/C Lluçmajor-Orlandis 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2013	2013			
D/C Loeches 2-Coslada 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
D/C Loeches 2-José Cabrera 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
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	2016	10 %	Retraso 3 años	Categoría R
D/C Puentes G.R.-Cornido 400 kV	Nueva línea	2013	2013	10 %		Cornido sustituida por Narón
D/C Salsadella-Vinaroz 220 kV	Nueva línea	2013	2015		Retraso 2 años	Categoría R
D/C Torremendo Norte-Arneva 220 kV	Nueva línea	2013	2013			
D/C Vall d'Uxo-Moncofar 220 kV	Nueva línea	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R
D/C Villarreal Sur-Burriana 220 kV	Nueva línea	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R
E/S en Alcalá II de L/Meco-Anchuelo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10 %		Categoría R
E/S en Antequera de L/Tajo-Íllora 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10 %		Categoría R
E/S en Arenal de L/Cabra-Guadame 2 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10 %		Arenal sustituida por Córdoba

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Arenal de L/Casillas-Lancha 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10 %		Arenal sustituida por Córdoba
E/S en Armuña de Tajuña de L/F.Alcarria-Loeches 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013				Eliminado Programa Anual
E/S en Armuña de Tajuña de L/F.Alcarria-Trillo 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013				Eliminado Programa Anual
E/S en Balaídos de L/Pazos-Atios 2 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013			Categoría R
E/S en Campoamor de L/Mar Menor-Balsicas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014	70 %	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 %		Categoría R
E/S en Desvern de L/Viladecáns-Rubí 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	10 %		
E/S en Lardero de L/Logroño-El Sequero 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2015		Retraso 2 años	Categoría R
E/S en Nou Barris de cable Maragall-Trinitat 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013			Categoría R
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	2014		Retraso 1 año	Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en P.Tabernes de L/El Brosquil-Benicull 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013			
E/S en Paracuellos de L/E.T Morata-Morata 1 400 kV	Alta E/S Línea	2013	2013			Categoría R
E/S en Paracuellos de L/Las Fuentecillas-Ardoz 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013			
E/S en Parque Cabecera de C/Beniferri-Alameda 1 220 kV	Alta E/S Cable	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R
E/S en Prahonal de L/Corralón Casa Campo-Villaviciosa 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2015	10 %	Retraso 2 años	Categoría R
E/S en Puerto Lapice de L/La Paloma-Madrideojos 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013	70 %		Eliminado Programa Anual
E/S en Rabasa de L/El Palmeral-Alicante 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2016		Retraso 3 años	Categoría R
E/S en Torremolinos de L/Cártama-Alhaurín 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013			Categoría R
E/S en Universidad de L/Alicante-Jijona 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2015		Retraso 2 años	Categoría R
E/S en Universidad de L/San Vicente-Alicante 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2015		Retraso 2 años	Categoría R
E/S en Valldoncelles de C/Can Rigalt-Urgell 2 220 kV	Alta E/S Cable	2013	2011	10 %	Adelanto 2 años	
E/S en Ventorrillo de L/Grela-Puerto 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2013			Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Vergel de L/Gandia-Gandia Sur 1 220 kV	Alta E/S Línea	2013	2014		Retraso 1 año	
E/S Felanitx en Bessons-Porto Colom 1 66 kV	Alta por E/S	2013	2016		Retraso 3 años	
E/S Son Noguera en Arenal-Llucmajor 1 66 kV	Alta por E/S	2013	2011	10 %	Adelanto 2 años	
Eixample-Sagrera 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
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			
El Palmeral-Alicante 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013			
Gramanet-Besós Nuevo 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			
Guixeres-Sant Andreu 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
Haro-Miranda 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2010		Adelanto 3 años	
Hospitalet-Cornellá 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			
Ichaso-Orcoyen 2 220 kV	Repotenciación línea	2013	2011		Adelanto 2 años	Actualizado 2010 Programa Anual
Jordana-Benahavís 2 220 kV	Nueva línea	2013	2013			
Juneda-Perafort 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013			
L/Aberin-Las Llanas 220 kV	Nueva línea	2013	2014		Retraso 1 año	Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
L/Alarcos-Manzanares 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013	70 %		
L/Loeches-S.S. Reyes 2 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2013	2013			
L/Puerto Lápice-Manzanares 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
La Guardia-Haro 1 220 kV	Repotenciación línea	2013	2010		Adelanto 3 años	
La Guardia-Logroño 1 220 kV	Repotenciación línea	2013	2009	100 %	Trabajo Finalizado	
La Pobra-Pujalt 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013	10 %		
La Selva-Morell 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013			Eliminado Programa Anual
La Selva-Perafort 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013			Modificado Programa Anual
Loeches-Loeches2 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013			
Magallón 2-Pola 1 220 kV	Nueva línea	2013				Categoría R
Maragall-Trinitat 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	10 %		
Maragall-Trinitat 2 220 kV	Nuevo cable	2013	2010		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			
Paracuellos-Puente de San Fernando 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			
Parque Central-Alameda 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2015		Retraso 2 años	

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Patraix-Parque Central 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			
Puerto Llano-Venta de la Inés 1 220 kV	Repotenciación Línea	2013	2013			Actualizado 2011 Programa Anual
Puigpelat-Viladecans 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013			
Retiro-La Estrella 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013	10 %		
Sabón-Ventorrillo 1 220 kV	Nueva línea	2013	2013			Categoría R
Sants-Cornellá 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			
Tabiella II-Carrió (de 220 a 400 kV)	Nueva línea	2013	2013	10 %		Tabiella II sustituida por Gozón
Viladecans-T Celsa 1 220 kV	Alta cambio topología Línea	2013	2013			
Zal-Sants 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			
Zona Franca-Cerdá 1 220 kV	Nuevo cable	2013	2013			Categoría R
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			
Ballester-Dique del Este 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014			
Ballester-Geneto 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014			Eliminado Programa Anual
Bco de Tirajana II-Las Palmas Oeste 220 kV	alta cambio topología línea	2014	2014			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Buenos Aires-San Telmo (Plaza Europa) 3 66 kV	Nueva Línea	2014	2014			
Cas Tresorer-San Juan de Dios 3 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014			
Castrelo-Pazos 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014			
Cofrentes-Belinchón-Minglanilla-Morata 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2014			
Cordovilla-Sangüesa 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2010		Adelanto 4 años	Actualizado 2010 Programa Anual
D/C Almaraz-Colmenar de Oreja 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2014			Categoría R
D/C Campomayor-Alburquerque 220 kV	Nueva línea	2014	2015		Retraso 1 año	Categoría R
D/C Cartelle-Pazos de Borbén 400 kV	Nueva línea	2014				Eliminado Programa Anual
D/C Cas Tresorer-Llatzer 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014			
D/C Cas Tresorer-San Juan de Dios 1 y 2 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014			
D/C Cas Tresorer-Son Molinas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014			
D/C Colmenar de Oreja-Morata 400 kV	Repotenciación línea	2014	2014			Categoría R
D/C Compostilla-Montearenas 220 kV	Repotenciación Línea	2014	2014			Actualizado 2011 Programa Anual
D/C Galdar/Agate-La Aldea 66 kV	Nueva línea	2014	2014	10 %		

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Gran Tarajal-Matas Blancas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2012	10 %	Adelanto 2 años	Modificado Programa Anual
D/C Margazán-PM Jinamar 66 kV	Nueva línea	2014	2014			
D/C Olmedilla-Villanueva de los Escuderos-Trillo 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2014			
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	2016	10 %	Retraso 2 años	Categoría R
D/C Turís-Platea 400 kV	Nueva línea	2014	2014	10 %		Categoría R
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 %		Categoría R
E/S en Centro de L/Europa-Montes 1 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2014			Categoría R
E/S en La Pueblanueva de L/Arañuelo-Morata 1 400 kV	Alta E/S Línea	2014	2013	10 %	Adelanto 1 años	Pueblanueva sustituida por Villamiel
E/S en La Secuita de L/Vandellós-Garraf 400 kV	Alta E/S Línea	2014	2014			
E/S en La Secuita de la L/Constantí-Puigpelat 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2014			
E/S en La Secuita de la L/Junedá-Perafort 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2014			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en La Torre de L/Torrente-Fuente San Luis 1 220 kV	Alta E/S Línea	2014	2015		Retraso 1 año	Categoría R
E/S Las Palmas Oeste en Arucas-Barranco Seco 1 66 kV	Alta E/S línea	2014	2014			
E/S Marineta en Centro-Llubí 1 66 kV	Alta por E/S	2014	2016		Retraso 2 años	
E/S Matorral en Bco Tirajana-Lomo Maspalom 1 66 kV	Alta E/S línea	2014	2014			
E/S Teno en Guía de Isora-Icod 66 kV	Alta E/S Línea	2014	2014			
Escatrón-Els Aubals-Alforja-La Selva	Alta cambio topología Línea	2014	2014			
Escatrón-Els Aubals-Alforja-La Selva 220 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014			
Fuencarral-Galapagar 1 400 kV	Repotenciación línea	2014	2014			
Geneto-Guajara 1 66 kV	Nueva Línea	2014	2014			Eliminado Programa Anual
Geneto-La Laguna Oeste 66 kV	Nueva Línea	2014	2014			Eliminado Programa Anual
Geneto-Manuel Cruz 1 y 2 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014			Eliminado Programa Anual
Guajara-La Laguna Oeste 66 kV	Nueva Línea	2014	2014			
Ichaso-Ormaiztegui 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014			Categoría R
Jinamar-Las Palmas Oeste 220 kV	alta cambio topología línea	2014	2014			
L/Belesar-Chantada 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
L/Cordovilla-Muruarte 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2012		Adelanto 2 años	Actualizado 2011 Programa Anual
L/Cordovilla-Orcoyen 2 220 kV	Repotenciación línea	2014	2010		Adelanto 4 años	Actualizado 2011 Programa Anual
L/Morata-Belinchón-Olmedilla 1 400 kV	Nueva línea	2014	2014			
L/Orcoyen-Muruarte 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2012		Adelanto 2 años	Actualizado 2012 Programa Anual
L/San Pedro-Velle 1 220 kV	Repotenciación línea	2014	2014			
Llatzer-Nuredduna 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014			
Lomo Maspalomas-Santa Águeda 2 66 kV	Nueva línea	2014	2014	10 %		
Magallón-Tudela 1 220 kV	Repotenciación Línea	2014	2014			
Corredor Macher-Playa Blanca 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014	10 %		Modificado Programa Anual
Mudarra-Tordesillas 1 400 kV	Repotenciación Línea	2014	2011	10 %	Adelanto 3 años	
Nuredduna-Son Molinas 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2014	2014			
Pazos de Borbén-Frontera Portuguesa 400 kV	Nueva línea	2014				Eliminado Programa Anual
Son Pardo-Son Reus 1 66 kV	Alta cambio topología Línea	2014	2014			
Torrijos-Valmojado 1 220 kV	Nueva línea	2014	2014	10 %		
Fecha de inicio de operación comercial durante 2015 según el Informe Marco						

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Artá-Cala Millor 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70 %		
Artá-Mesquida 1 132 kV	Alta cambio topología Línea	2015	2015			
Artá-Mesquida 2 132 kV	Alta cambio topología Línea	2015	2015			
Benahadux-Órgiva 2 220 kV	Nueva línea	2015	2015			Eliminado Programa Anual
Benejama-Jijona 1 400 kV (de 220 a 400)	Alta cambio tensión Línea	2015	2015			Categoría R
Bessons-Cala Millor 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70 %		
Bessons-Porto Cristo 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016	70 %	Retraso 1 año	
Bossa-San Jorge 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Cala Millor-Porto Cristo 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016	70 %	Retraso 1 año	
Cambio de tensión L/Catadau-Jijona 1 (de 220 a 400 kV)	Alta cambio tensión Línea	2015	2015			Categoría R
Cambio de tensión L/Vic-Cercs 1 220 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	10 %		Eliminado Programa Anual
D/C Almazán-Medinaceli 400 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R
D/C Artá-Bessons 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015			Modificado Programa Anual
D/C Artá-Bessons 220 kV	Alta cambio topología Línea	2015	2015			
D/C Artá-Capdepera 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2015	70 %		
D/C Béjar-Ciudad Rodrigo 220 kV	Nueva línea	2015	2019	10 %	Retraso 4 años	Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
D/C Cádiz-Pto. Real 220 kV	Nueva línea	2015	2015			Categoría R
D/C Corbones-Don Rodrigo 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R
D/C Corralejo-Salinas 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2012	10 %	Adelanto 3 años	Eliminado Programa Anual
D/C La Aldea-Mogán 66 kV	Nueva línea	2015	2015			
D/C Los Olivos-Los Vallitos 220 kV	Nueva Línea	2015	2015			
D/C Manzanares-Romica 400 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R
D/C Manzanares-Valdepeñas 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R
D/C Montebello-Vergel 220 kV	Nueva línea	2015	2015			
D/C Mudarra-Tordesillas 2 y 3 400 kV	Nueva línea	2015	2015			Categoría R
D/C San Antonio-Torrente 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
D/C Santa Eulalia-Torrente 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
D/C Trevago-Soria 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R
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			
E/S Central Norte en Farrobillo-Realejos 66 kV	Nueva Línea	2015	2015			
E/S en Almadén de L/Almaraz-Guadame 1 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Antequera 2 de L/Íllora-Tajo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Añover 2 de L/Aceca-Aranjuez 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Modificado Programa Anual
E/S en Atalaya de L/Quintos-Don Rodrigo 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Benicarló de L/Salsadella-Vinaroz 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Cantalejo de L/Mudarra-S.S.Reyes 1 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Cosario de L/Órgiva-Benahadux 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Cruzcampo de cable Santa Justa-Santa Elvira 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015			Categoría R
E/S en Espartinas de L/Santiponce-Aljarafe 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Jandula de L/Puertollano-Andújar 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015				
E/S en Labarces de L/Pte. S. Miguel-Siero 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R
E/S en Los Berrocales de L/Loeches-Vallecas 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R
E/S en Los Cerros de L/Loeches2-Coslada 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Lugo de L/Puentes G.R.-Montearenas 1 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2013	10 %	Adelanto 2 años	Eliminado Programa Anual
E/S en Manilva de L/Jordana-Pinar del Rey 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R
E/S en Marina de L/Salsadella-Benadresa 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015				Categoría R
E/S en Montederramo de L/Cartelle-Trives 2 400 kV	Alta E/S Línea	2015	2018		Retraso 3 años	
E/S en Montijo en L/Vaguadas-Mérida 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R
E/S en Noumoles de C/Parque Cabecera-Alameda 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015			Eliminado Programa Anual
E/S en Nuevo Vigo de L/Pazos-Balaídos 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015				Categoría R
E/S en Olván de L/Cercs-Centelles 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			
E/S en Padul de L/Gabias-Órgiva 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Pitamo de cable Quintos-Guadaira 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015			Categoría R
E/S en Ponferrada de L/La Lomba-Trives 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015				
E/S en Puzol de L/La Eliana-Morvedre 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Ranillas de L/Santa Elvira-Alcores 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Rivas de L/Loeches-Vallecas 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R
E/S en Salas de Pallars de L/Anoia-Pont de Suert 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Salas de Pallars sustituida por Isona
E/S en Salas de Pallars de L/La Pobla-Pujalt 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Salas de Pallars sustituida por Isona
E/S en Salsadella de L/Oropesa-Benadresa 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en San Marcos de L/Mesón-Eiris 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R
E/S en Sanlúcar de L/Cartuja-Puerto Santa María 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Sant Andreu de la Barca de L/Can Jardí-Begues 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R
E/S en Santa Teresa de L/Alarcos-Manzanares 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015	10 %		Categoría R
E/S en Sarriá de C/Lesseps-Facultats 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2015			Categoría R
E/S en Supernorte de L/Salteras-Santiponce 1 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			
E/S en Villagarcía de L/Tibo-Cambados 2 220 kV	Alta E/S Línea	2015	2015			Categoría R

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
E/S en Viveros de C/Noumoles-Alameda 1 220 kV	Alta E/S Cable	2015	2016		Retraso 1 año	Categoría R
E/S Nueva Central en Arucas-Guía 66 kV	Nueva Línea	2015	2015			
E/S Trolla en Guía de Isora-Los Olivos 66 kV	Alta E/S línea	2015	2015			Corrección de errata: Trolla es Adeje
El Hornillo-Villaverde 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015			
Empalme-Santa Elvira 1 220 kV	Nuevo cable	2015	2015			Categoría R
Guadaira-Guillena 1 400 kV	Nueva línea	2015	2015			Categoría R
Ibiza-Bossa 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Ibiza-San Jorge 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Ibiza-Torrente 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Ibiza-Torrente 2 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Ibiza-Torrente 3 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Illescas-Pradillos 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R
L/Compostilla-La Lomba 1 400 kV	Repotenciación Línea	2015	2011	10 %	Adelanto 4 años	
L/Compostilla-Montearenas 1 400 kV	Repotenciación Línea	2015	2011		Adelanto 4 años	
L/Las Arroyadas-Laguna 1 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015			
L/Las Arroyadas-Tordesillas 1 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015			
L/Renedo-Laguna 1 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
L/Salas de Pallars-Pont de Suert 220 kV	Repotenciación Línea	2015	2015			Salas de Pallars sustituida por Isona
Las Mercedes-C. Olímpica-Vallecas 1 220 kV	Nuevo cable	2015	2015	10 %		Categoría R
Los Montes-Órgiva 220 kV	Nueva línea	2015	2015			Eliminado Programa Anual
Mesón-San Marcos 2 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R
Moraleja-Buenavista 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015			
Moraleja-Fuenlabrada 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015			
Nerja-Los Montes 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015			Categoría R
Nerja-Órgiva 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015			Eliminado Programa Anual
Noumoles-Parque Central 1 220 kV	Nuevo cable	2015	2015			Eliminado Programa Anual
P.Ayudén-El Hornillo 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015			
Paisses-San Antonio 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Paisses-Santa Eulalia 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016		Retraso 1 año	
Sabón-Meson do Vento 1 400 kV	Nueva línea	2015	2015			Categoría R
San Antonio-San Jorge 1 132 kV	Alta cambio tensión Línea	2015	2016			
Santa Justa-Santa Elvira 220 kV	Nuevo cable	2015	2015			Categoría R
Santa Ponsa-Torrente 2 132 kV	Nuevo cable	2015	2013			
Supernorte-Santa Justa 1 220 kV	Nuevo cable	2015	2015			Categoría R
Torrejón de Velasco-P.Ayudén 220 kV	Repotenciación línea	2015	2015			

PROYECTO	Actuación	OPERACIÓN COMERCIAL PREVISTA	OPERACIÓN COM. REAL O PREVISTA POR PROMOTOR	Avance	Estado	Observaciones
Valmojado-Illescas 1 220 kV	Nueva línea	2015	2015	10 %		Categoría R