

MINISTERIO DE INDUSTRIA, TURISMO Y COMERCIO

17189

RESOLUCIÓN de 13 de octubre de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se actualizan los parámetros de los diferentes componentes del coste variable de generación de las instalaciones de generación en régimen ordinario de los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares para los años 2006, 2007 y 2008.

La Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, regula el método de cálculo del coste de cada uno de los combustibles utilizados y el procedimiento de despacho y liquidación de la energía en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.

El artículo 6 de dicha Orden, establece la metodología para la determinación de los cinco conceptos en los que se clasifican los componentes del coste variable (el coste variable de combustible, el coste de arranque o alternativamente de reserva caliente, el coste variable de operación y mantenimiento y el coste de la banda de regulación) y los anexos de la Orden establecen los valores a considerar de los distintos parámetros asociados a dichos componentes.

El apartado 2 del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006 establece que los parámetros d (asociado al coste del arranque) y a" (asociado al coste variable de operación y mantenimiento) serán actualizados anualmente conforme a la variación del IPC previsto en la tarifa menos 100 puntos básicos.

De acuerdo con lo establecido en la normativa, para su actualización a 2006, 2007 y 2008 se ha tomado como valor de la variación del IPC previsto en la tarifa el 2%.

El apartado 3 del artículo 10 de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, establece que la Dirección General de Política Energética y Minas publicará antes del día 31 de marzo del año n+1 los valores definitivos de los distintos costes y parámetros que sirven de base para el cálculo de los costes de generación de los grupos del régimen ordinario para el año n.

Por su parte, el artículo 13 de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, establece que la Dirección General de Política Energética y Minas determinará los valores del tipo de interés anual (r) y prima complementaria del tipo de interés (p), a aplicar en el cálculo de la compensación del efecto financiero derivado del error entre la energía programada y medida.

En cumplimiento de la normativa anterior, esta Dirección General de Política Energética y Minas resuelve:

Primero.—Fijar los valores de los parámetros a, b y c del coste de combustible a los que hace referencia el apartado 1.a) del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo, de los parámetros a' y b' del coste de arranque a los que hace referencia el apartado 1.b) del artículo 6 de la citada orden, del parámetro CCrc del coste de reserva caliente al que hace referencia el apartado 1.b) del artículo 6 de la citada orden y del parámetro b" del coste variable de operación y mantenimiento al que hace referencia el apartado 1.c) del artículo 6 de la citada orden para los ejercicios 2006, 2007 y 2008, que son los siguientes:

Para los grupos existentes a 31 de diciembre de 2001, los valores de los parámetros son los reflejados en los anexos I, III, V y VII de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo.

Para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2002 dichos valores serán los contenidos en los anexos II, IV y VI de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo.

Segundo.—Fijar los valores del parámetro d del coste de arranque al que hace referencia el apartado 1.b) del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006, de 30 de marzo para los ejercicios 2006, 2007 y 2008, que son los siguientes:

Para los grupos existentes a 31 de diciembre de 2005, los valores son los reflejados en el anexo I de esta resolución.

Para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2006 dichos valores son los reflejados en el anexo II de esta resolución.

Tercero.—Fijar los valores del parámetro a" del coste variable de operación y mantenimiento a los que hace referencia el apartado 1.c) del artículo 6 de la Orden ITC/913/2006 para los ejercicios 2006, 2007 y 2008 que son los siguientes:

Para los grupos existentes a 31 de diciembre de 2005, los valores de los parámetros son los reflejados en el anexo III de esta resolución.

Para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2006 dichos valores son los reflejados en el anexo IV de esta resolución.

Cuarto.—Los valores del tipo de interés (r) y de la prima complementaria del tipo de interés (p) a aplicar para incentivar a minimizar las diferencias entre programa y medida a los efectos previstos en el artículo 13 de la Orden ITC/913/2006, para los ejercicios 2007 y 2008 son los establecidos en la disposición adicional cuarta de la citada orden.

Contra la presente Resolución cabe interponer recurso de alzada ante el Sr. Secretario General de Energía, en el plazo de un mes, de acuerdo con lo establecido en la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común.

Madrid, 13 de octubre de 2008.—El Director General de Política Energética y Minas, Jorge Sanz Oliva.

ANEXO I

Valores del parámetro d para los grupos existentes a 31 de diciembre de 2005

BALEARES

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque)		
		2006	2007	2008
ALCUDIA 1	C	15.607,499	15.763,574	15.921,210
ALCUDIA 2	C	15.607,499	15.763,574	15.921,210
ALCUDIA 3	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
ALCUDIA 4	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
ALCUDIA 5	C	15.607,499	15.763,574	15.921,210
ALCUDIA 6	C	15.607,499	15.763,574	15.921,210
FORMENTERA 1	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
IBIZA 3	D	208,722	210,809	212,918
IBIZA 4	D	208,722	210,809	212,918
IBIZA 5	D	208,722	210,809	212,918
IBIZA 6	D	208,722	210,809	212,918
IBIZA 7	D	208,722	210,809	212,918
IBIZA 8	D	208,722	210,809	212,918
IBIZA 9	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 10	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 11	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 12	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
IBIZA 13	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 14	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 15	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
IBIZA 16	D	172,176	173,898	175,637
IBIZA 17	D	172,176	173,898	175,637
IBIZA 18 (SON MOLINAS 5)	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
IBIZA 19 (SON MOLINAS 4)	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
MAHON 9	D	104,361	105,405	106,459
MAHON 10	D	104,361	105,405	106,459
MAHON 11	D	104,361	105,405	106,459
MAHON 12	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
MAHON 13	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
MAHON 14	TG	3.667,479	3.704,154	3.741,195
SON REUS 1	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
SON REUS 2	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
SON REUS 3	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
SON REUS 4	TG	3.561,686	3.597,303	3.633,276
SON REUS CCGT I (SON REUS 5, 6, 7 y 8)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		10.478,582	10.583,368	10.689,202
Funcionamiento 1 TG+1 TV		31.430,712	31.745,020	32.062,470
Funcionamiento 2 TG+1 TV		31.430,712	31.745,020	32.062,470
Funcionamiento 3 TG+1 TV		31.430,712	31.745,020	32.062,470
SON REUS CCGT II (SON REUS 9, 10 y 11)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		10.789,827	10.897,726	11.006,703
Funcionamiento 1 TG+1 TV		26.974,568	27.244,314	27.516,757
Funcionamiento 2 TG+1 TV		26.974,568	27.244,314	27.516,757

(*) Aplicable a cada turbina.

C = VAPOR CARBON

F = VAPOR FUEL

D= DIESEL

D = DIESEL

TG = TURBINA DE GAS

CCGT = CICLO COMBINADO

CANARIAS		Valor del parámetro d (euros/arranque)		
Denominación	Tipo	2006	2007	2008
BCO.TIRAJANA 1	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
BCO.TIRAJANA 2	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
BCO.TIRAJANA 3	F	11.684,079	11.800,920	11.918,929
BCO.TIRAJANA 4	F	11.684,079	11.800,920	11.918,929
BCO.TIRAJANA CCGT I (BCO. TIR. 5, 6 y 7)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		12.796,157	12.924,119	13.053,360
Funcionamiento 1 TG+1 TV		32.099,736	32.420,734	32.744,941
Funcionamiento 2 TG+1 TV		32.099,736	32.420,734	32.744,941
JINAMAR 1	F	5.965,533	6.025,188	6.085,440
JINAMAR 2	D	124,190	125,432	126,686
JINAMAR 3	D	124,190	125,432	126,686
JINAMAR 4	D	124,190	125,432	126,686
JINAMAR 5	F	8.782,240	8.870,062	8.958,763
JINAMAR 6	F	8.782,240	8.870,062	8.958,763
JINAMAR 7	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
JINAMAR 8	F	10.787,567	10.895,443	11.004,397
JINAMAR 9	F	10.787,567	10.895,443	11.004,397
JINAMAR 10	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
JINAMAR 11	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
JINAMAR 12	D	197,961	199,941	201,940
JINAMAR 13	D	197,961	199,941	201,940
SALINAS,LAS 1	D	68,538	69,223	69,915
SALINAS,LAS 2	D	68,538	69,223	69,915
SALINAS,LAS 3	D	152,293	153,816	155,354
SALINAS,LAS 4	D	152,293	153,816	155,354
SALINAS,LAS 5	D	152,293	153,816	155,354
SALINAS,LAS 6	D	197,961	199,941	201,940
SALINAS,LAS 7	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
SALINAS,LAS 8	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
SALINAS,LAS 9 (GUINCHOS,LOS 11)	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
SALINAS,LAS 10	D	200,628	202,634	204,660
SALINAS,LAS 11	D	200,628	202,634	204,660
SALINAS,LAS 12	D	200,628	202,634	204,660
PUNTA GRANDE 2	D	152,293	153,816	155,354
PUNTA GRANDE 3	D	152,293	153,816	155,354
PUNTA GRANDE 7	D	152,293	153,816	155,354
PUNTA GRANDE 9	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
PUNTA GRANDE 11	D	124,190	125,432	126,686
PUNTA GRANDE 12	D	124,190	125,432	126,686
PUNTA GRANDE 13	D	197,961	199,941	201,940
PUNTA GRANDE 14	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
PUNTA GRANDE 15	D	200,628	202,634	204,660
PUNTA GRANDE 16	D	200,628	202,634	204,660
CANDELARIA 3	D	124,190	125,432	126,686
CANDELARIA 4	D	124,190	125,432	126,686
CANDELARIA 5	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
CANDELARIA 6	D	124,190	125,432	126,686
CANDELARIA 7	F	8.782,240	8.870,062	8.958,763
CANDELARIA 8	F	8.782,240	8.870,062	8.958,763
CANDELARIA 9	F	8.782,240	8.870,062	8.958,763
CANDELARIA 10	F	8.782,240	8.870,062	8.958,763
CANDELARIA 11	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
CANDELARIA 12	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
GRANADILLA 1	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
GRANADILLA 2	D	197,961	199,941	201,940
GRANADILLA 3	D	197,961	199,941	201,940
GRANADILLA 4	F	11.684,079	11.800,920	11.918,929
GRANADILLA 5	F	11.684,079	11.800,920	11.918,929
GRANADILLA 6	TG	3.871,084	3.909,795	3.948,892
GRANADILLA CCGT (7, 8 y 9)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		12.796,157	12.924,119	13.053,360
Funcionamiento 1 TG+1 TV		32.099,736	32.420,734	32.744,941
Funcionamiento 2 TG+1 TV		32.099,736	32.420,734	32.744,941
ARONA 1	TG	794,421	802,365	810,389
ARONA 2	TG	794,421	802,365	810,389
GUINCHOS,LOS 6	D	68,538	69,223	69,915
GUINCHOS,LOS 7	D	68,538	69,223	69,915
GUINCHOS,LOS 8	D	68,538	69,223	69,915
GUINCHOS,LOS 9	D	152,293	153,816	155,354
GUINCHOS,LOS 10	D	152,293	153,816	155,354
GUINCHOS,LOS 12	D	152,293	153,816	155,354
GUINCHOS,LOS 13	D	152,293	153,816	155,354
GUINCHOS,LOS 14	D	156,817	158,385	159,969
GUINCHOS,LOS 15	TG	794,421	802,365	810,389
PALMAR,EL 12	D	68,538	69,223	69,915
PALMAR,EL 13	D	68,538	69,223	69,915
PALMAR,EL 14	D	68,538	69,223	69,915
PALMAR,EL 15	D	68,538	69,223	69,915
PALMAR,EL 16	D	68,538	69,223	69,915
PALMAR,EL 17	D	68,538	69,223	69,915
PALMAR,EL 18	D	68,538	69,223	69,915
PALMAR,EL 19	D	70,573	71,279	71,992
PALMAR,EL 20	D	70,573	71,279	71,992
LLANOS BLANCOS 1	D	68,538	69,223	69,915
LLANOS BLANCOS 9	D	68,538	69,223	69,915
LLANOS BLANCOS 11	D	68,538	69,223	69,915
LLANOS BLANCOS 12	D	68,538	69,223	69,915
LLANOS BLANCOS 13	D	68,538	69,223	69,915
LLANOS BLANCOS 14	D	68,538	69,223	69,915
LLANOS BLANCOS 15	D	68,538	69,223	69,915
LLANOS BLANCOS 16	D	70,573	71,279	71,992
LLANOS BLANCOS 17	D	70,573	71,279	71,992
EL MULATO	H			

(*) Aplicable a cada turbina.

F = VAPOR FUEL
D = DIESEL
TG = TURBINA DE GAS
H = HIDRAULICA
CCGT = CICLO COMBINADO

CEUTA Y MELILLA

Denominación	Tipo	Valor del parámetro d (euros/arranque)		
		2006	2007	2008
MELILLA 5	D	152,293	153,816	155,354
MELILLA 6	D	152,293	153,816	155,354
MELILLA 7	D	248,379	250,863	253,372
MELILLA 8	D	248,379	250,863	253,372
MELILLA 9	TG	3.759,418	3.797,012	3.834,982
MELILLA 10	D	152,293	153,816	155,354
MELILLA 11	D	156,817	158,385	159,969
MELILLA G. Electrógenos (*)	D	68,538	69,223	69,915
CEUTA 1	D	152,293	153,816	155,354
CEUTA 2	D	152,293	153,816	155,354
CEUTA 6	D	152,293	153,816	155,354
CEUTA 7	D	152,293	153,816	155,354
CEUTA 8	D	152,293	153,816	155,354
CEUTA 9	D	152,293	153,816	155,354

(*) Los datos contemplados en la tabla corresponden a un único grupo electrógeno de 1 MW de potencia.

D = DIESEL

TG = TURBINA DE GAS

ANEXO II

Valores del parámetro d para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2006

BALEARES

Tecnología	Potencia (MW)	Valor del parámetro d (euros/arranque)		
		2006	2007	2008
Grupos Diesel - 4T	<5	N/A	N/A	N/A
Grupos Diesel - 4T	5-14	N/A	N/A	N/A
Grupos Diesel - 4T	14-24	177,29	179,06	180,85
Grupos Diesel - 2T	>=24	176,10	177,86	179,64
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	728,96	736,25	743,61
Turbinas de gas heavy duty	20-50	3.667,48	3.704,15	3.741,20
Turbinas de gas heavy duty	>50	10.789,83	10.897,73	11.006,70
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		26.974,57	27.244,31	27.516,76
Funcionamiento 2 TG+1 TV		26.974,57	27.244,31	27.516,76
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		31.430,71	31.745,02	32.062,47
Funcionamiento 2 TG+1 TV		31.430,71	31.745,02	32.062,47
Funcionamiento 3 TG+1 TV		31.430,71	31.745,02	32.062,47

CANARIAS

Tecnología	Potencia (MW)	Valor del parámetro d (euros/arranque)		
		2006	2007	2008
Grupos Diesel - 4T	<5	70,57	71,28	71,99
Grupos Diesel - 4T	5-14	156,82	158,39	159,97
Grupos Diesel - 4T	14-24	200,63	202,63	204,66
Grupos Diesel - 2T	>=24	205,88		
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	794,42	802,37	810,39
Turbinas de gas heavy duty	20-50	3.871,08	3.909,79	3.948,89
Turbinas de gas heavy duty	>50	12.796,16	12.924,12	13.053,36
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		32.099,74	32.420,73	32.744,94
Funcionamiento 2 TG+1 TV		32.099,74	32.420,73	32.744,94
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250			
Funcionamiento 1 TG+1 TV		37.402,55	37.776,57	38.154,34
Funcionamiento 2 TG+1 TV		37.402,55	37.776,57	38.154,34
Funcionamiento 3 TG+1 TV		37.402,55	37.776,57	38.154,34

CEUTA Y MELILLA

Tecnología	Potencia (MW)	Valor del parámetro d (euros/arranque)		
		2006	2007	2008
Grupos Diesel - 4T	<5	70,57	71,28	71,99
Grupos Diesel - 4T	5-14	156,82	158,39	159,97
Grupos Diesel - 4T	14-24	200,63	202,63	204,66
Grupos Diesel - 2T	>=24	N/A	N/A	N/A
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	794,42	802,37	810,39
Turbinas de gas heavy duty	20-50	N/A	N/A	N/A
Turbinas de gas heavy duty	>50	N/A	N/A	N/A
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250	N/A	N/A	N/A
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250	N/A	N/A	N/A

ANEXO III

Valores del parámetro a" para los grupos existentes a 31 de diciembre de 2005

BALEARES

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento		
		a" (euros/h.func.)		
		2006	2007	2008
ALCUDIA 1	C	181,615	183,431	185,265
ALCUDIA 2	C	181,615	183,431	185,265
ALCUDIA 3	TG	226,435	228,699	230,986
ALCUDIA 4	TG	226,435	228,699	230,986
ALCUDIA 5	C	181,615	183,431	185,265
ALCUDIA 6	C	181,615	183,431	185,265
FORMENTERA 1	TG	226,435	228,699	230,986
IBIZA 3	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 4	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 5	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 6	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 7	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 8	D	104,361	105,405	106,459
IBIZA 9	D	52,181	52,702	53,229
IBIZA 10	D	52,181	52,702	53,229
IBIZA 11	D	52,181	52,702	53,229
IBIZA 12	TG	226,435	228,699	230,986
IBIZA 13	D	52,181	52,702	53,229
IBIZA 14	D	52,181	52,702	53,229
IBIZA 15	TG	226,435	228,699	230,986
IBIZA 16	D	86,088	86,949	87,819
IBIZA 17	D	86,088	86,949	87,819
IBIZA 18 (SON MOLINAS 5)	TG	226,435	228,699	230,986
IBIZA 19 (SON MOLINAS 4)	TG	226,435	228,699	230,986
MAHON 9	D	52,181	52,702	53,229
MAHON 10	D	52,181	52,702	53,229
MAHON 11	D	52,181	52,702	53,229
MAHON 12	TG	226,435	228,699	230,986
MAHON 13	TG	226,435	228,699	230,986
MAHON 14	TG	233,160	235,492	237,847
SON REUS 1	TG	226,435	228,699	230,986
SON REUS 2	TG	226,435	228,699	230,986
SON REUS 3	TG	226,435	228,699	230,986
SON REUS 4	TG	226,435	228,699	230,986
SON REUS CCGT I (SON REUS 5, 6, 7 y 8)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		706,343	713,407	720,541
Funcionamiento 1 TG+1 TV		1.571,536	1.587,251	1.603,123
Funcionamiento 2 TG+1 TV		1.571,536	1.587,251	1.603,123
Funcionamiento 3 TG+1 TV		1.571,536	1.587,251	1.603,123
SON REUS CCGT II (SON REUS 9, 10 y 11)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		727,324	734,597	741,943
Funcionamiento 1 TG+1 TV		1.818,309	1.836,493	1.854,858
Funcionamiento 2 TG+1 TV		1.818,309	1.836,493	1.854,858

(*) Aplicable a cada turbina.

C = VAPOR CARBON

F = VAPOR FUEL

D = DIESEL

TG = TURBINA DE GAS

CCGT = CICLO COMBINADO

CANARIAS				
Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento		
		a" (euros/h.func.)		
		2006	2007	2008
BCO.TIRAJANA 1	TG	241,906	244,325	246,769
BCO.TIRAJANA 2	TG	241,906	244,325	246,769
BCO.TIRAJANA 3	F	141,886	143,305	144,738
BCO.TIRAJANA 4	F	141,886	143,305	144,738
BCO.TIRAJANA CCGT I (BCO. TIR. 5, 6 y 7)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		862,567	871,193	879,905
Funcionamiento 1 TG+1 TV		2.163,788	2.185,426	2.207,280
Funcionamiento 2 TG+1 TV		2.163,788	2.185,426	2.207,280
JINAMAR 1	F	79,877	80,676	81,482
JINAMAR 2	D	62,095	62,716	63,343
JINAMAR 3	D	62,095	62,716	63,343
JINAMAR 4	D	62,095	62,716	63,343
JINAMAR 5	F	106,152	107,214	108,286
JINAMAR 6	F	106,152	107,214	108,286
JINAMAR 7	TG	241,906	244,325	246,769
JINAMAR 8	F	120,866	122,075	123,296
JINAMAR 9	F	120,866	122,075	123,296
JINAMAR 10	TG	241,906	244,325	246,769
JINAMAR 11	TG	241,906	244,325	246,769
JINAMAR 12	D	98,981	99,970	100,970
JINAMAR 13	D	98,981	99,970	100,970
SALINAS,LAS 1	D	34,269	34,611	34,958
SALINAS,LAS 2	D	34,269	34,611	34,958
SALINAS,LAS 3	D	76,147	76,908	77,677
SALINAS,LAS 4	D	76,147	76,908	77,677
SALINAS,LAS 5	D	76,147	76,908	77,677
SALINAS,LAS 6	D	98,981	99,970	100,970
SALINAS,LAS 7	TG	241,906	244,325	246,769
SALINAS,LAS 8	TG	241,906	244,325	246,769
SALINAS,LAS 9 (GUINCHOS,LOS 11)	TG	241,906	244,325	246,769
SALINAS,LAS 10	D	100,314	101,317	102,330
SALINAS,LAS 11	D	100,314	101,317	102,330
SALINAS,LAS 12	D	100,314	101,317	102,330
PUNTA GRANDE 2	D	76,147	76,908	77,677
PUNTA GRANDE 3	D	76,147	76,908	77,677
PUNTA GRANDE 7	D	76,147	76,908	77,677
PUNTA GRANDE 9	TG	241,906	244,325	246,769
PUNTA GRANDE 11	D	62,095	62,716	63,343
PUNTA GRANDE 12	D	62,095	62,716	63,343
PUNTA GRANDE 13	D	98,981	99,970	100,970
PUNTA GRANDE 14	TG	241,906	244,325	246,769
PUNTA GRANDE 15	D	100,314	101,317	102,330
PUNTA GRANDE 16	D	100,314	101,317	102,330
CANDELARIA 3	D	62,095	62,716	63,343
CANDELARIA 4	D	62,095	62,716	63,343
CANDELARIA 5	TG	241,906	244,325	246,769
CANDELARIA 6	D	62,095	62,716	63,343
CANDELARIA 7	F	106,152	107,214	108,286
CANDELARIA 8	F	106,152	107,214	108,286
CANDELARIA 9	F	106,152	107,214	108,286
CANDELARIA 10	F	106,152	107,214	108,286
CANDELARIA 11	TG	241,906	244,325	246,769
CANDELARIA 12	TG	241,906	244,325	246,769
GRANADILLA 1	TG	241,906	244,325	246,769
GRANADILLA 2	D	98,981	99,970	100,970
GRANADILLA 3	D	98,981	99,970	100,970
GRANADILLA 4	F	141,886	143,305	144,738
GRANADILLA 5	F	141,886	143,305	144,738
GRANADILLA 6	TG	249,092	251,583	254,098
GRANADILLA CCGT (7,8 y 9)	CCGT			
Funcionamiento 1 TG *		862,567	871,193	879,905
Funcionamiento 1 TG+1 TV		2.163,788	2.185,426	2.207,280
Funcionamiento 2 TG+1 TV		2.163,788	2.185,426	2.207,280
ARONA 1	TG	162,367	163,991	165,631
ARONA 2	TG	162,367	163,991	165,631
GUINCHOS,LOS 6	D	34,269	34,611	34,958
GUINCHOS,LOS 7	D	34,269	34,611	34,958
GUINCHOS,LOS 8	D	34,269	34,611	34,958
GUINCHOS,LOS 9	D	76,147	76,908	77,677
GUINCHOS,LOS 10	D	76,147	76,908	77,677
GUINCHOS,LOS 12	D	76,147	76,908	77,677
GUINCHOS,LOS 13	D	76,147	76,908	77,677
GUINCHOS,LOS 14	D	78,408	79,193	79,984
GUINCHOS,LOS 15	TG	162,367	163,991	165,631
PALMAR,EL 12	D	34,269	34,611	34,958
PALMAR,EL 13	D	34,269	34,611	34,958
PALMAR,EL 14	D	34,269	34,611	34,958
PALMAR,EL 15	D	34,269	34,611	34,958
PALMAR,EL 16	D	34,269	34,611	34,958
PALMAR,EL 17	D	34,269	34,611	34,958
PALMAR,EL 18	D	34,269	34,611	34,958
PALMAR,EL 19	D	35,287	35,640	35,996
PALMAR,EL 20	D	35,287	35,640	35,996
LLANOS BLANCOS 1	D	34,269	34,611	34,958
LLANOS BLANCOS 9	D	34,269	34,611	34,958
LLANOS BLANCOS 11	D	34,269	34,611	34,958
LLANOS BLANCOS 12	D	34,269	34,611	34,958
LLANOS BLANCOS 13	D	34,269	34,611	34,958
LLANOS BLANCOS 14	D	34,269	34,611	34,958
LLANOS BLANCOS 15	D	34,269	34,611	34,958
LLANOS BLANCOS 16	D	35,287	35,640	35,996
LLANOS BLANCOS 17	D	35,287	35,640	35,996
EL MULATO	H			

(*) Aplicable a cada turbina.

F = VAPOR FUEL

D = DIESEL

TG = TURBINA DE GAS

H = HIDRAULICA

CCGT = CICLO COMBINADO

CEUTA Y MELILLA

Denominación	Tipo	Costes O&M por funcionamiento		
		a" (euros/h.func.)		
		2006	2007	2008
MELILLA 5	D	76,147	76,908	77,677
MELILLA 6	D	76,147	76,908	77,677
MELILLA 7	D	124,190	125,432	126,686
MELILLA 8	D	124,190	125,432	126,686
MELILLA 9	TG	241,906	244,325	246,769
MELILLA 10	D	76,147	76,908	77,677
MELILLA 11	D	78,408	79,193	79,984
MELILLA G. Electrógenos (*)	D	34,269	34,611	34,958
CEUTA 1	D	76,147	76,908	77,677
CEUTA 2	D	76,147	76,908	77,677
CEUTA 6	D	76,147	76,908	77,677
CEUTA 7	D	76,147	76,908	77,677
CEUTA 8	D	76,147	76,908	77,677
CEUTA 9	D	76,147	76,908	77,677

(*) Los datos contemplados en la tabla corresponden a un único grupo electrógeno de 1 MW de potencia.

D = DIESEL

TG = TURBINA DE GAS

ANEXO IV

Valores del parámetro a" para los grupos que entren en explotación desde el 1 de enero de 2006

BALEARES

Tecnología	Potencia (MW)	Costes O&M por funcionamiento y costes de fungibles		
		a" (euros/h.func.)		
		2006	2007	2008
Grupos Diesel - 4T	<5	N/A	N/A	N/A
Grupos Diesel - 4T	5-14	N/A	N/A	N/A
Grupos Diesel - 4T	14-24	88,645	89,532	90,427
Grupos Diesel - 2T	>=24	88,051	88,932	89,821
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	149,008	150,498	152,003
Turbinas de gas heavy duty	20-50	233,160	235,492	237,847
Turbinas de gas heavy duty	>50	727,324	734,597	741,943
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250	1.818,309	1.836,493	1.854,858
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250	1.571,536	1.587,251	1.603,123

CANARIAS

Tecnología	Potencia (MW)	Costes O&M por funcionamiento y costes de fungibles		
		a" (euros/h.func.)		
		2006	2007	2008
Grupos Diesel - 4T	<5	35,287	35,640	35,996
Grupos Diesel - 4T	5-14	78,408	79,193	79,984
Grupos Diesel - 4T	14-24	100,314	101,317	102,330
Grupos Diesel - 2T	>=24	101,921	102,940	103,969
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	162,367	163,991	165,631
Turbinas de gas heavy duty	20-50	249,092	251,583	254,098
Turbinas de gas heavy duty	>50	862,567	871,193	879,905
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250	2.163,788	2.185,426	2.207,280
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250	1.870,127	1.888,829	1.907,717

CEUTA Y MELILLA

Tecnología	Potencia (MW)	Costes O&M por funcionamiento y costes de fungibles		
		a" (euros/h.func.)		
		2006	2007	2008
Grupos Diesel - 4T	<5	35,287	35,640	35,996
Grupos Diesel - 4T	5-14	78,408	79,193	79,984
Grupos Diesel - 4T	14-24	100,314	101,317	102,330
Grupos Diesel - 2T	>=24	N/A	N/A	N/A
Turbinas de gas aeroderivadas	<50	162,367	163,991	165,631
Turbinas de gas heavy duty	20-50	N/A	N/A	
Turbinas de gas heavy duty	>50	N/A	N/A	
Ciclo combinado configuración 2x1	200-250	N/A	N/A	
Ciclo combinado configuración 3x1	200-250	N/A	N/A	