

El Sistema Gasista Español

Avance del Informe 2007







1. Resumen movimientos de gas en 2007



2. Aprovechamientos de gas natural y GNL



3. Plantas de regasificación



4. Almacenamientos subterráneos



5. Transporte de gas



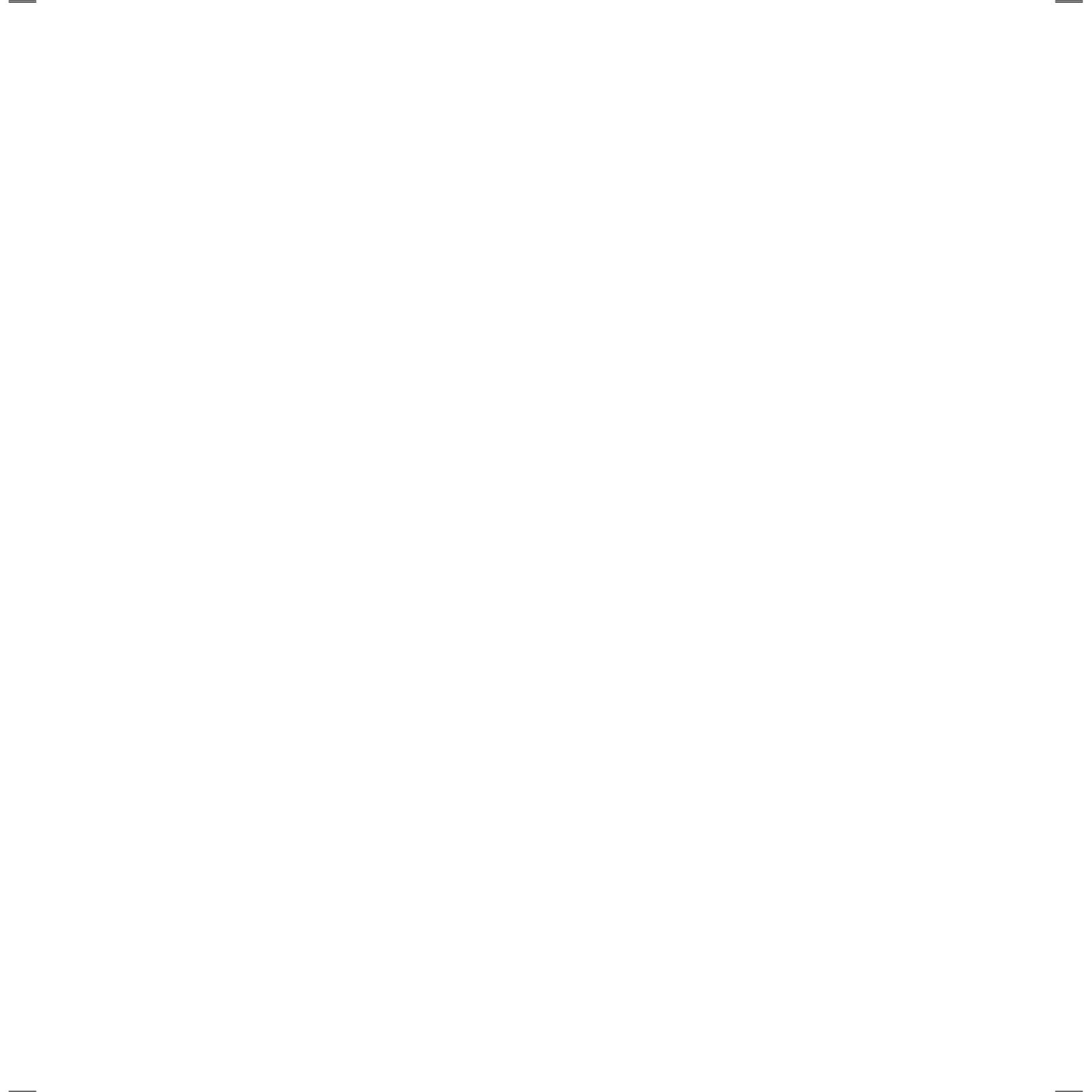
6. Mercados de gas natural
Récords de demanda



Resumen

movimientos de gas
en 2007





En el año 2007, la demanda del mercado nacional alcanza los 408.431 GWh, un 4,3% superior a la registrada en el año 2006.

La demanda transportada para el sector convencional, que engloba el consumo doméstico-comercial y el industrial, asciende a 266.372 GWh, un 3,7% superior a la obtenida en 2006 situándose dentro de lo previsto.

En el año 2007, aproximadamente un 25% del total de la energía eléctrica producida en España se genera utilizando gas natural, para lo que es necesario transportar 142.059 GWh, un 5,5% más que en el ejercicio anterior. Este consumo de gas natural representa un 34,8% sobre el total de la demanda, que frente al 34,4% alcanzado en el año 2006, consolida a este segmento como fundamental para el desarrollo del sector. A finales del año, hay 53 grupos equivalentes de 400 MW en operación, de los que 14 se incorporan a lo largo de 2007, acumulando una potencia instalada de 20.990 MW.

Se acentúa el retroceso de las centrales térmicas

bicombustibles, iniciado en el año 2005, reduciendo su consumo desde 12,4 TWh en 2005 a 2,5 TWh en el 2007.

En cuanto a las conexiones internacionales, destaca la reducción de las salidas, pasando de 5,9 TWh en 2006 a 1,9 TWh en 2007. La gestión de las conexiones internacionales ha tenido un saldo favorable de entrada de 126,7 TWh durante el año 2007, un 6,3% superior al de 2006.

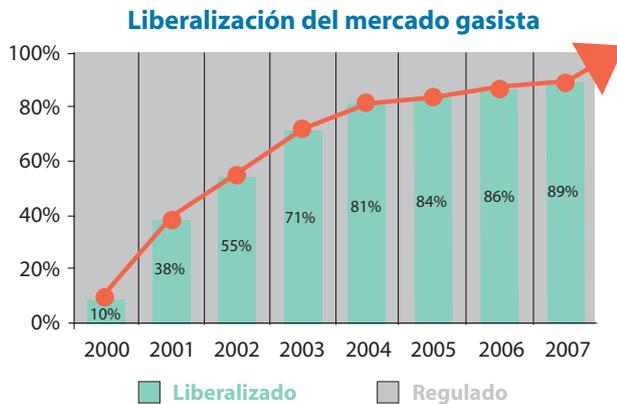
Se reduce de forma significativa (-44,6%), el transporte de gas a los almacenamientos no básicos del Valle de Guadalquivir, pasando de 2,4 TWh en 2006 a 1,3 TWh en el ejercicio 2007.

El mercado a tarifa experimenta, en el año 2007, un descenso del 15,9%, según estaba previsto, por la reducción significativa en el segundo semestre del año a raíz de la entrada en vigor de la ITC/3992/2007, según la cual a partir del 1 de julio de 2007 quedan suprimidas las tarifas del grupo 2 (industriales), quedando reservado este mercado para consumidores conectados a redes iguales o inferiores a 4 bar.

Durante el mes de diciembre se supera por primera vez y en cuatro ocasiones el techo de los 1.800 GWh/día —que equivale a dos buques de gran capacidad—, con una demanda récord del sistema gasista de 1.863 GWh, el día 17 de diciembre, que incrementa en un 12% el máximo del invierno anterior.

La demanda destinada al mercado liberalizado representa al finalizar el año 2007 un 89% sobre el total, comparado con el 86% obtenido el año anterior.

Durante el ejercicio 2007 continúa el refuerzo de infraestructuras del sistema gasista, tanto en plantas de regasificación como en gasoductos de transporte:



✓ Entra en operación la planta de Reganosa (Mugardos-A Coruña), la sexta planta del sistema español y la séptima de la Península Ibérica. El día 12 de mayo finaliza la descarga del primer buque (Galicia Spirit-Unión Fenosa) y el 16 de mayo, la planta inicia la emisión al sistema, comenzando la operación comercial el 7 de noviembre.

Capacidad Atrunque	Nº Tanques GNL	Capacidad Tk's	Capacidad Vaporización
140.000 m ³ GNL	2 x	150.000 m ³ GNL	412.800 m ³ (n)/h

Capacidades nominales de la planta de Reganosa

✓ La planta de Huelva amplía su capacidad de regasificación de 1.200.000 a 1.350.000 Nm³/h en mayo.

✓ En gasoductos, se incorporan:

- El gasoducto Falces-Irurzun que mejora la presión en la llegada del gas a Pamplona. La puesta en marcha se produce el mes de febrero aunque se encuentra en servicio parcialmente por reforma del último tramo.
- Reganosa pone en marcha el gasoducto Mugaros-As Pontes-Guitiriz y ramal a la CTCC de As Pontes en mayo y, en julio, el gasoducto Abegondo-Sabón y ramal CT de Meirama.
- En abril, Endesa G.T. pone en marcha el gasoducto Teruel-Calamocha.

Durante el año se inicia la construcción de importantes infraestructuras que entran en servicio en los próximos años, como por ejemplo,

el Eje Transversal, el gasoducto Barcelona-Arbós, las estaciones de compresión de Navarra y Zaragoza, y un nuevo tanque en la planta de Sagunto.

El Gestor Técnico del Sistema continúa en el año 2007 desarrollando las funciones encomendadas en la Ley del Sector de Hidrocarburos, garantizando la continuidad y seguridad de suministro, así como la correcta coordinación entre los puntos de acceso, almacenamiento, transporte y distribución.

Enagás y el resto de operadores del sistema, ponen a disposición de las 12 compañías comercializadoras que operan en el mercado liberalizado su red de infraestructuras para regasificar, almacenar y transportar el gas hasta las redes de distribución. Durante el ejercicio 2007, no se ejecuta ningún corte a clientes de peaje interrumpible y tampoco se registran incidencias en entradas o transporte en alta presión con repercusión en las entregas a distribución.

El 3 de julio se publica en el BOE la Ley 12/2007, que modifica la Ley 34/1998 del Sector Hidrocarburos, con el fin de adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/55/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural. Mediante la citada ley, Enagás S.A., asume las funciones, derechos y obligaciones del Gestor Técnico del Sistema gasista creando una Unidad Orgánica específica que ejercerá las funciones en régimen de exclusividad y con separación contable y funcional.

El Consejo de Administración de Enagás, en reunión del día 18 de octubre, aprueba la nueva estructura organizativa de la Empresa diseñada con el fin de dar cumplimiento a la exigencia legislativa citada.

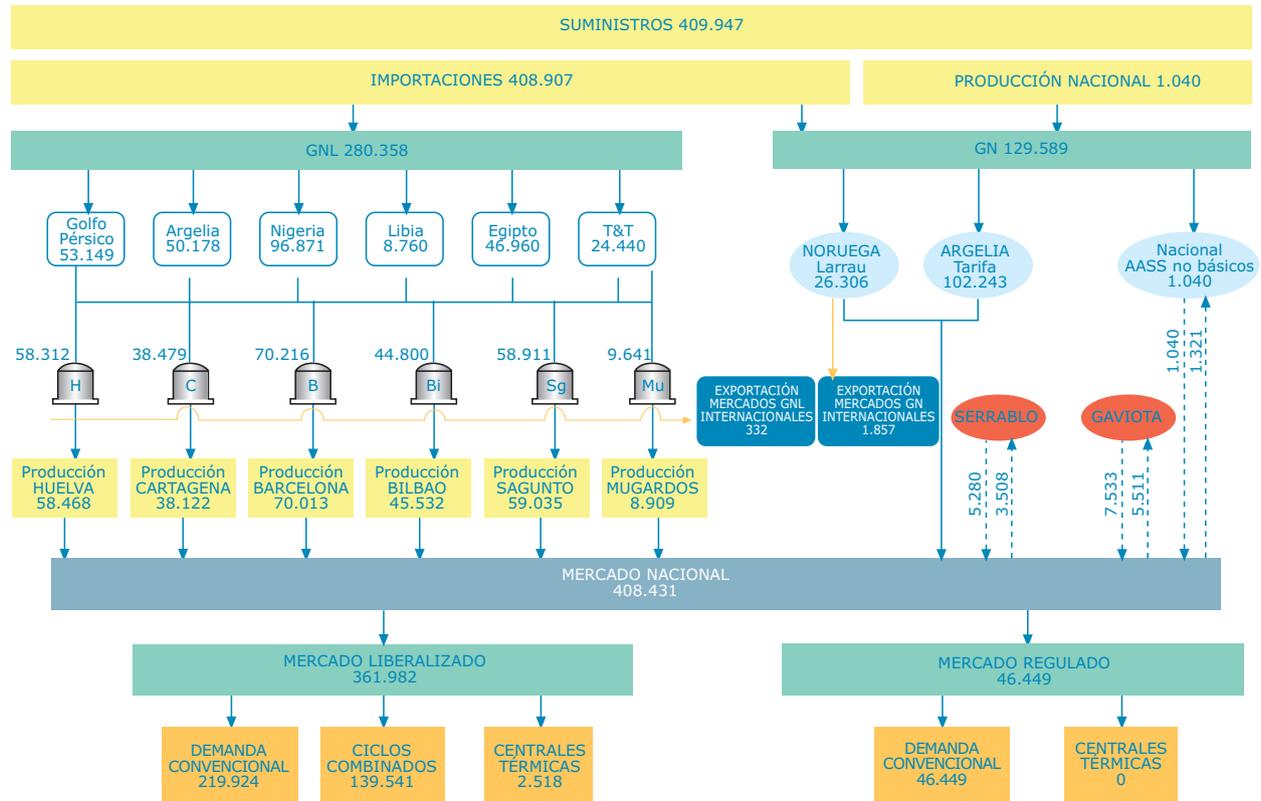
Además, la Ley 12/2007 establece la desaparición del sistema de tarifas y la creación de una tarifa de último recurso. Este nuevo modelo, en el que el gas natural pasa a ser suministrado exclusivamente por los comercializadores, requiere la adaptación de toda la normativa

actualmente en vigor que desarrolla la Ley. El Real Decreto 1068/2007, de 27 de julio, regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector del gas natural (BOE 28 de julio de 2007), y mediante la Orden ITC/2309/2007, de 30 de julio, se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de gas natural (BOE 31 de julio de 2007).

El Plan de Actuación Invernal 2007-2008, para la operación del sistema gasista (BOE nº 293 del 7 diciembre 2007), permite a Enagás, en su condición de Gestor Técnico del Sistema, limitar las exportaciones para evitar problemas de suministro durante los meses de invierno, reforzar las exigencias sobre existencias mínimas de gas natural en las plantas, así como determinar las limitaciones para extraer gas de los almacenamientos subterráneos.

En el año 2007, Enagás, de acuerdo con las NGTS y siguiendo la política de transparencia, hace públicos en su web informes relativos a las principales variables de Operación del Sistema.

Diagrama de Flujos

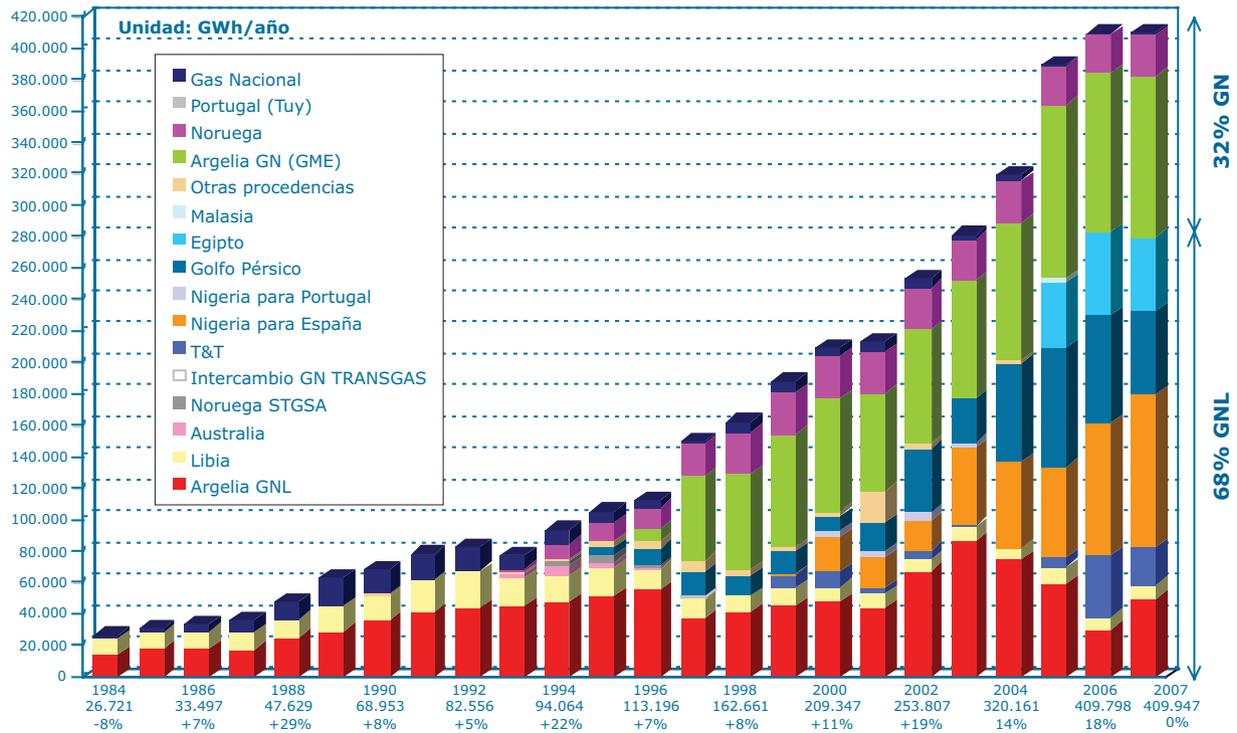


Unidad: GWh

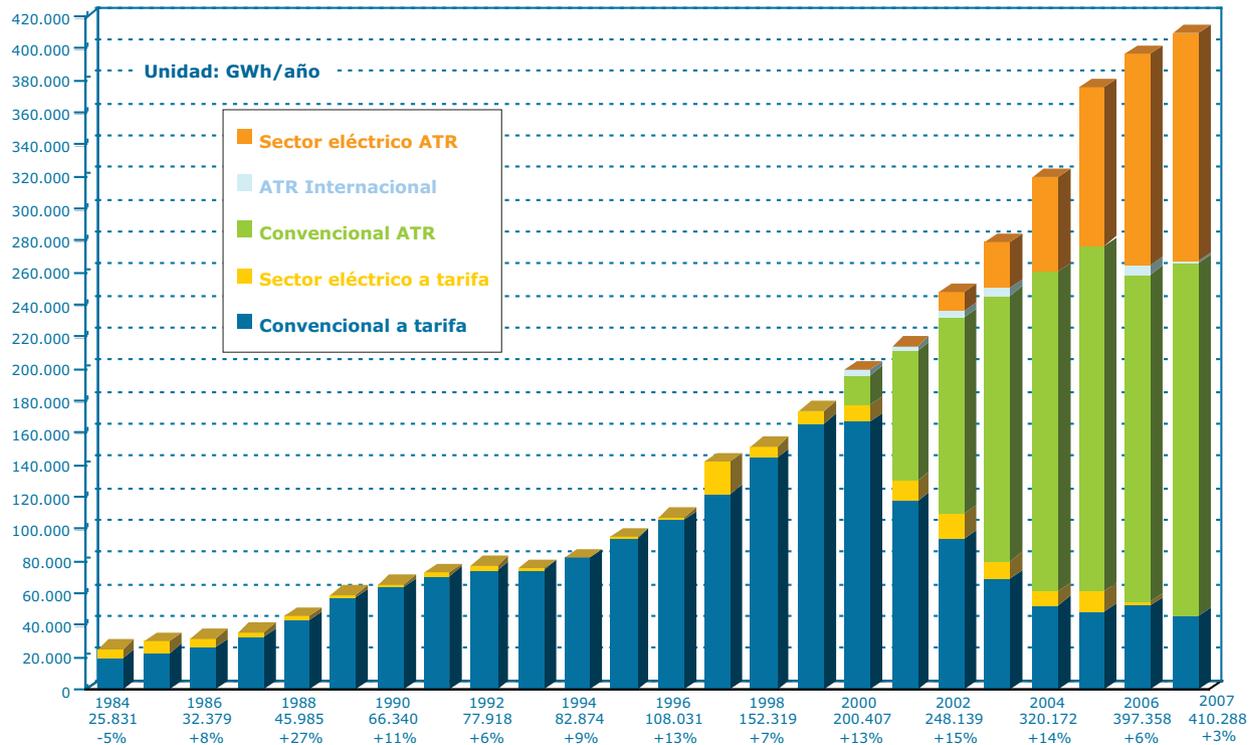
No contempla el gas del GME en tránsito para Portugal.

Las cantidades que se expresan son netas de autoconsumos y diferencias de medición.

Evolución histórica de los suministros de gas



Evolución histórica de las ventas de gas





Aprovisionamientos gas natural y GNL





En el año 2007, los aprovisionamientos de gas natural totalizan 409.947 GWh, prácticamente igual a los registrados el año anterior. Un 68,4% de dichos aprovisionamientos llegan en forma de gas natural licuado (GNL), un 31,6% a través de las conexiones internacionales de Larrau, Tarifa y Badajoz, mientras que sólo el 0,3% corresponde a la producción nacional.

Se mantiene la estructura de las fuentes de suministro, marcada en los últimos años por la

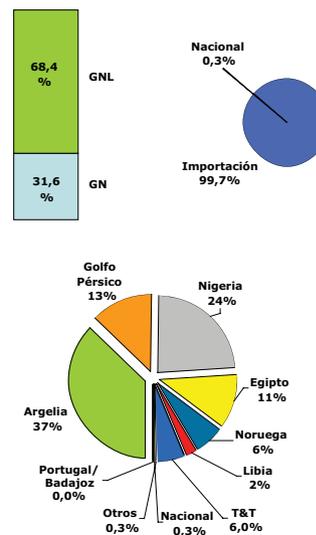
clara apuesta del GNL, y un aumento del número de buques descargados procedentes de Nigeria y Argelia —110 y 126 buques respectivamente sobre un total de 425 buques descargados en el sistema español en el año 2007—.

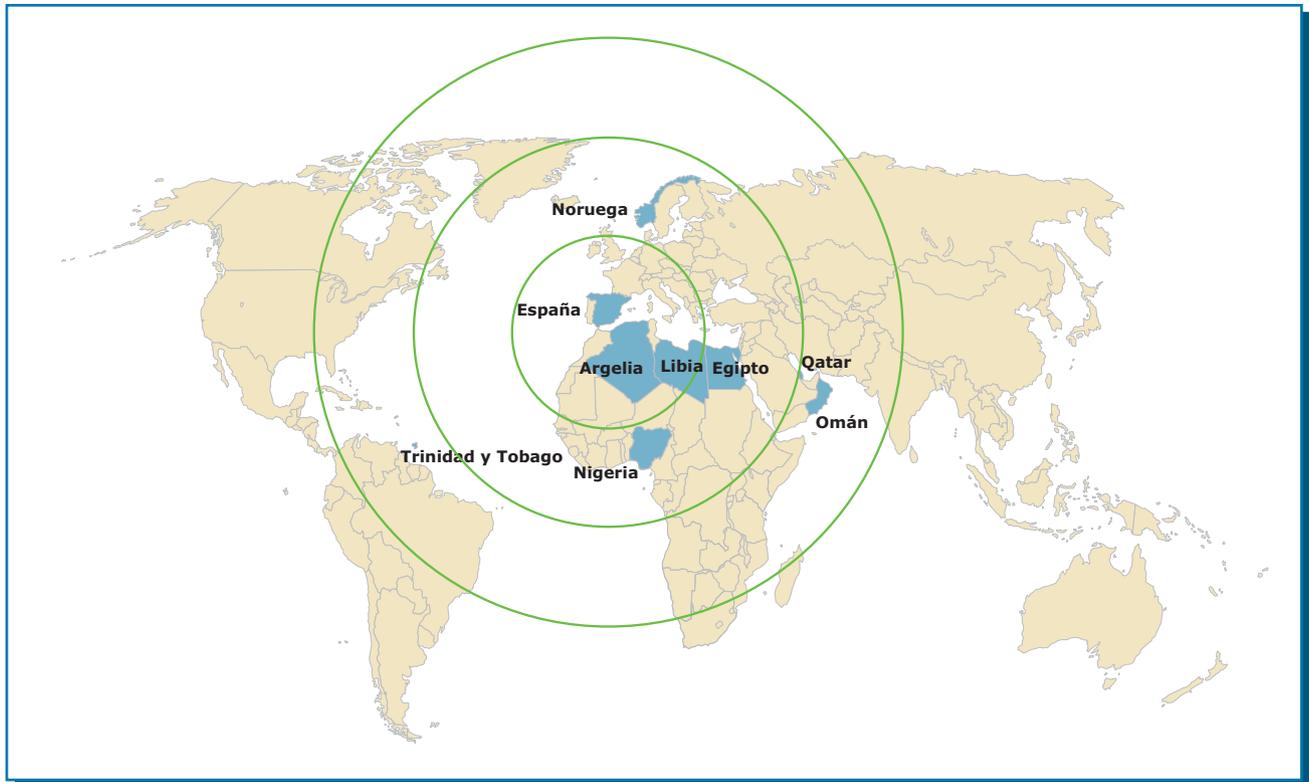
Las importaciones de GNL se mantienen respecto al ejercicio anterior, confirmando la apuesta por el GNL en la estructura de suministros. El gas natural consumido en España procede de 8 destinos diferentes.

Origen de los Suministros al Sistema

Unidad: GWh	2006		2007	
	GWh	%	GWh	%
Argelia GN	100.457	} 32%	102.243	} 37%
Argelia GNL	30.645		50.178	
Golfo Pérsico GNL	68.307	17%	53.149	13%
Nigeria GNL	83.994	20%	96.871	24%
Egipto GNL	53.252	13%	46.960	11%
Noruega GN	23.765	6%	25.277	6%
Francia GN	806	0,2%	1.029	0,3%
Libia GNL	7.802	2%	8.760	2%
T&T GNL	39.762	10%	24.440	6%
Otros GNL	44	0,01%	-	
Nacional GN	814	0,2%	1.040	0,3%
Portugal GN	150	0,0%	-	
TOTAL *	409.798	100%	409.947	100%
Trasvases /Puestas en frío	109		-	

* No descontadas las exportaciones de GN por las Conexiones Internacionales y la inyección en los AASS no básicos (Valle del Guadalquivir): en 2006....8.306 GWh y en 2007....3.178 GWh





Nº buques según origen

Origen		Buque								
		Tamaño m ³ GNL	Argelia	Libia	Nigeria	Omán	Qatar	T&T	Egipto	TOTAL
Tamaño	G	132.000	26		110	3	57	22	57	275
	M	70.000	25				3	10	1	39
	P	34.000	75	36						111
			126	36	110	3	60	32	58	425

Nº buques según puerto destino

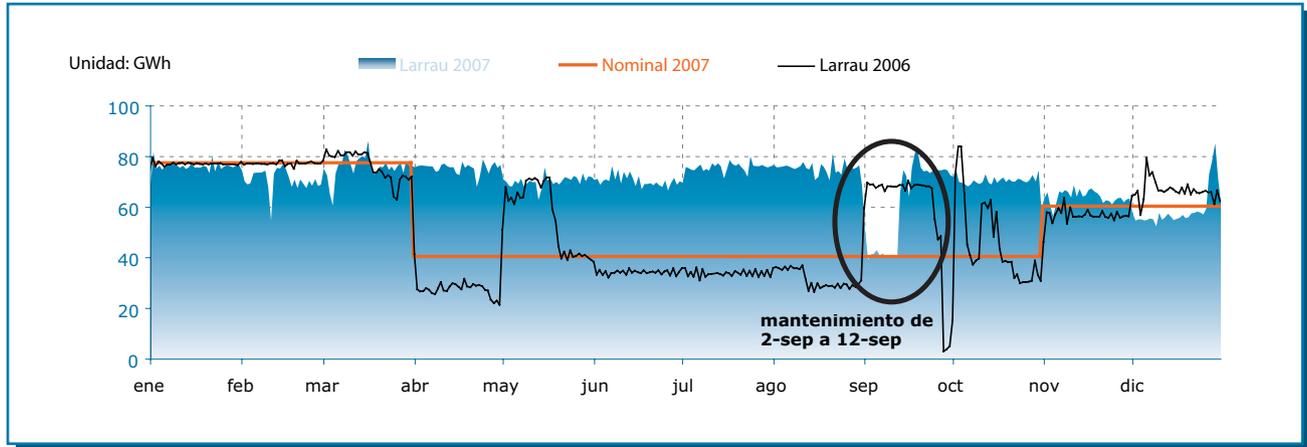
Destino Buque		Tamaño m ³ GNL	Barcelona	Cartagena	Huelva	Bilbao	Sagunto	Mugardos	TOTAL
Tamaño	G	132.000	65	41	55	50	53	11	275
	M	70.000	16	4	6	2	11		39
	P	34.000	26	16	36		33		111
			107	61	97	52	97	11	425

Entradas al sistema

Unidad: GWh		2006	2007	Real-07 s\Real-06
GN	Tarifa	100.337	95.743	- 4,6 %
	Larrau	24.570	26.306	+ 7,1 %
	Nacional	814	1.040	+ 27,8 %
	Tuy	150	-	
	Badajoz	120	6.500	+ 5.317 %
	Total GN	125.992	129.589	+ 2,9 %
GNL	Planta de Barcelona	72.825	70.216	- 3,6 %
	Planta de Cartagena	51.234	38.479	- 24,9 %
	Planta de Huelva	65.288	58.312	- 10,7 %
	Planta de Bilbao	51.200	44.800	- 12,5 %
	Planta de Sagunto	43.258	58.911	+ 36,2 %
	Planta de Mugardos	-	9.641	
Total GNL	283.806	280.358	- 1,2 %	
Total oferta		409.797	409.947	+ 0,0 %

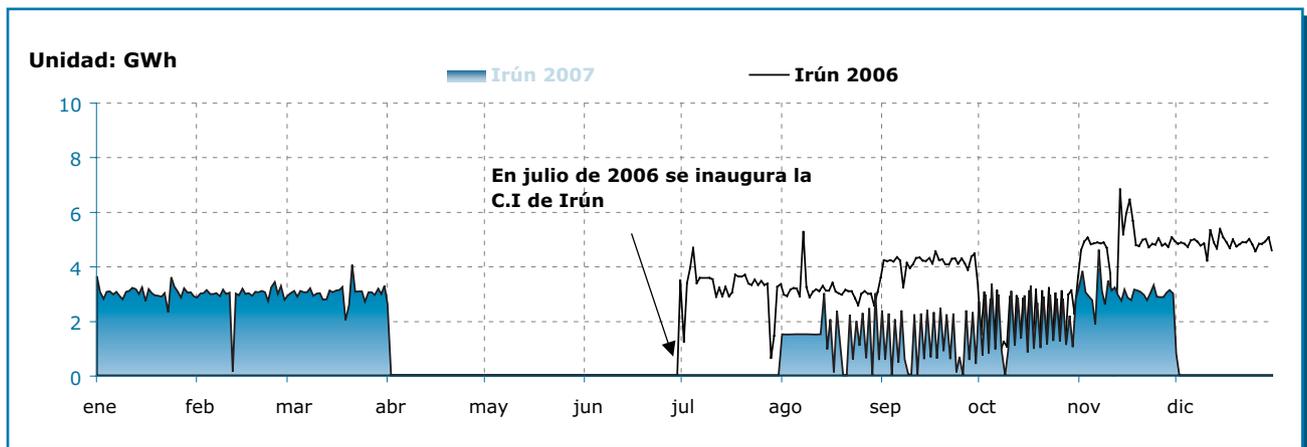
Conexión Internacional de Larrau

Por la conexión internacional de Larrau se transporta gas de importación y exportación conjuntamente.



Conexión Internacional de Irún

Las exportaciones por la conexión internacional de Irún se reducen un 21%, pasando de 678 GWh en 2006 a 532 GWh en 2007. El transporte máximo diario a través de la conexión asciende a 4,6 GWh/día.



Conexión Internacional de Tarifa

Por el gasoducto Mabreb-Europa se recibe gas argelino en la conexión internacional de Tarifa para el sistema español y, en tránsito, para el sistema portugués.

1. Para cobertura del mercado español: 95.743 GWh.
2. En tránsito por el sistema español para REN: 22.366 GWh.

Se incluye sólo el gas transportado para el sistema gasista español

Acumulado AÑO

Año-06	Año-07	% s/año anterior
--------	--------	------------------

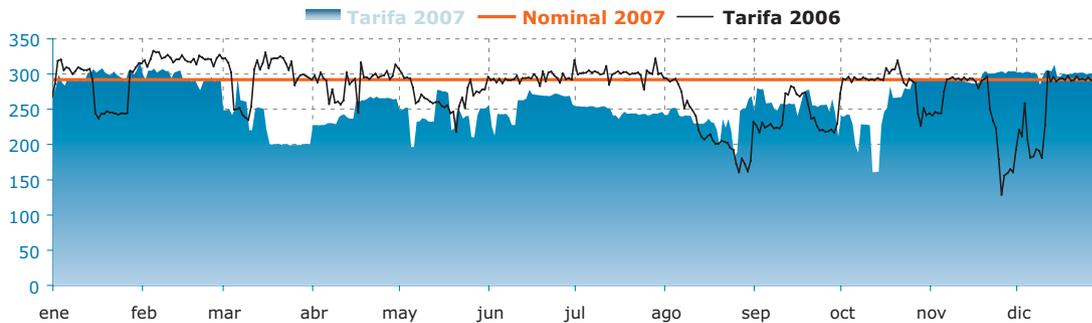
Entradas	acumulado	100.337	95.743	-5%
	total año	100.337	95.743	

Máximo diario		332	319	-4%
		5-feb-06	31-ene-07	

Nominal	1.000 Nm ³ /h	1.058	1.019
	GWh/día	301	290

Ratio UTILIZACIÓN	91%	90%
--------------------------	-----	-----

Unidad: GWh



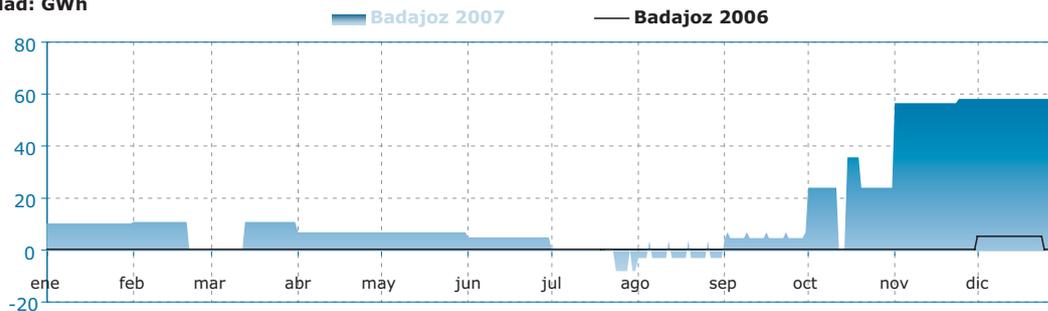
Conexión Internacional de Badajoz

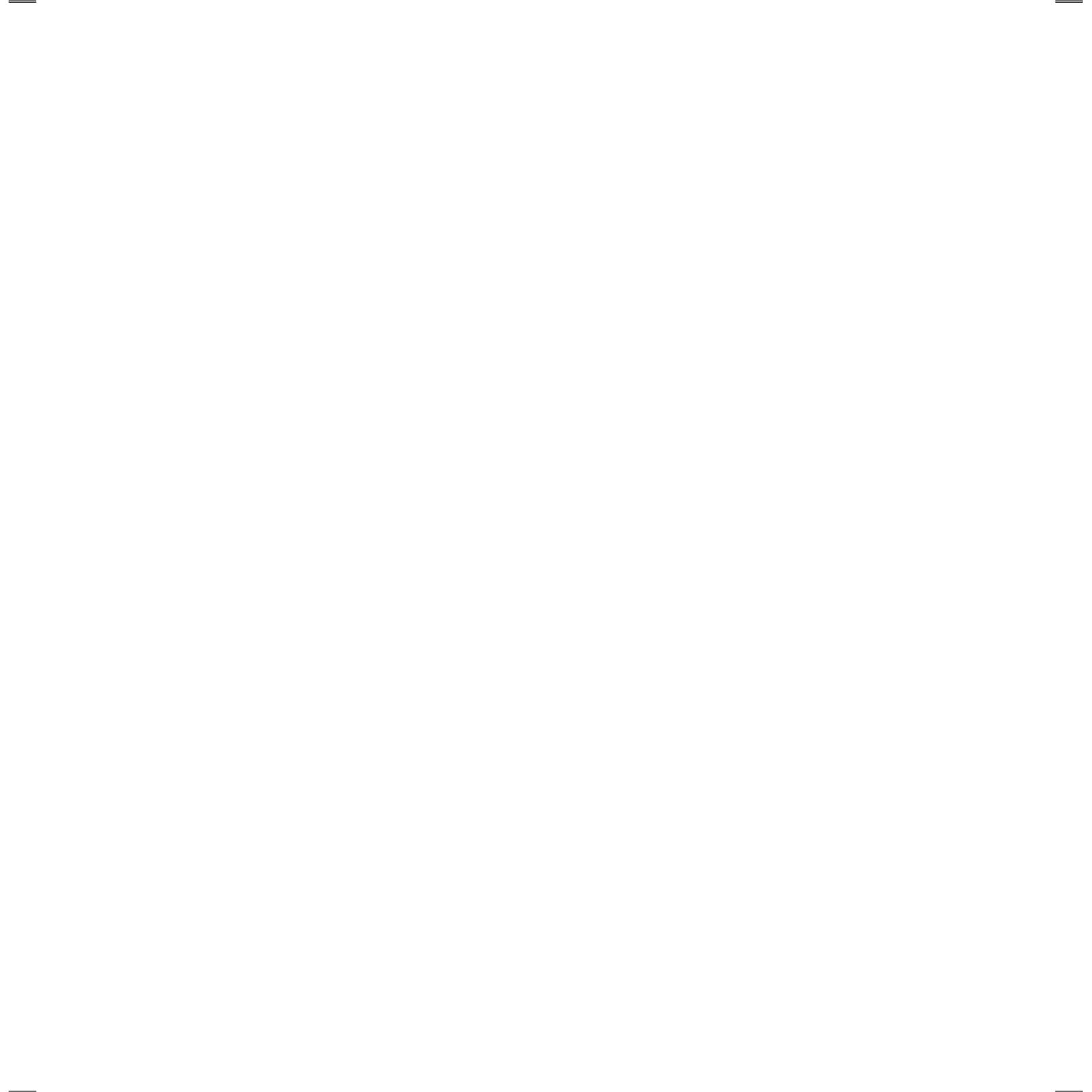
Por la conexión internacional de Badajoz se transporta gas de importación, exportación y en tránsito a Portugal, conjuntamente.

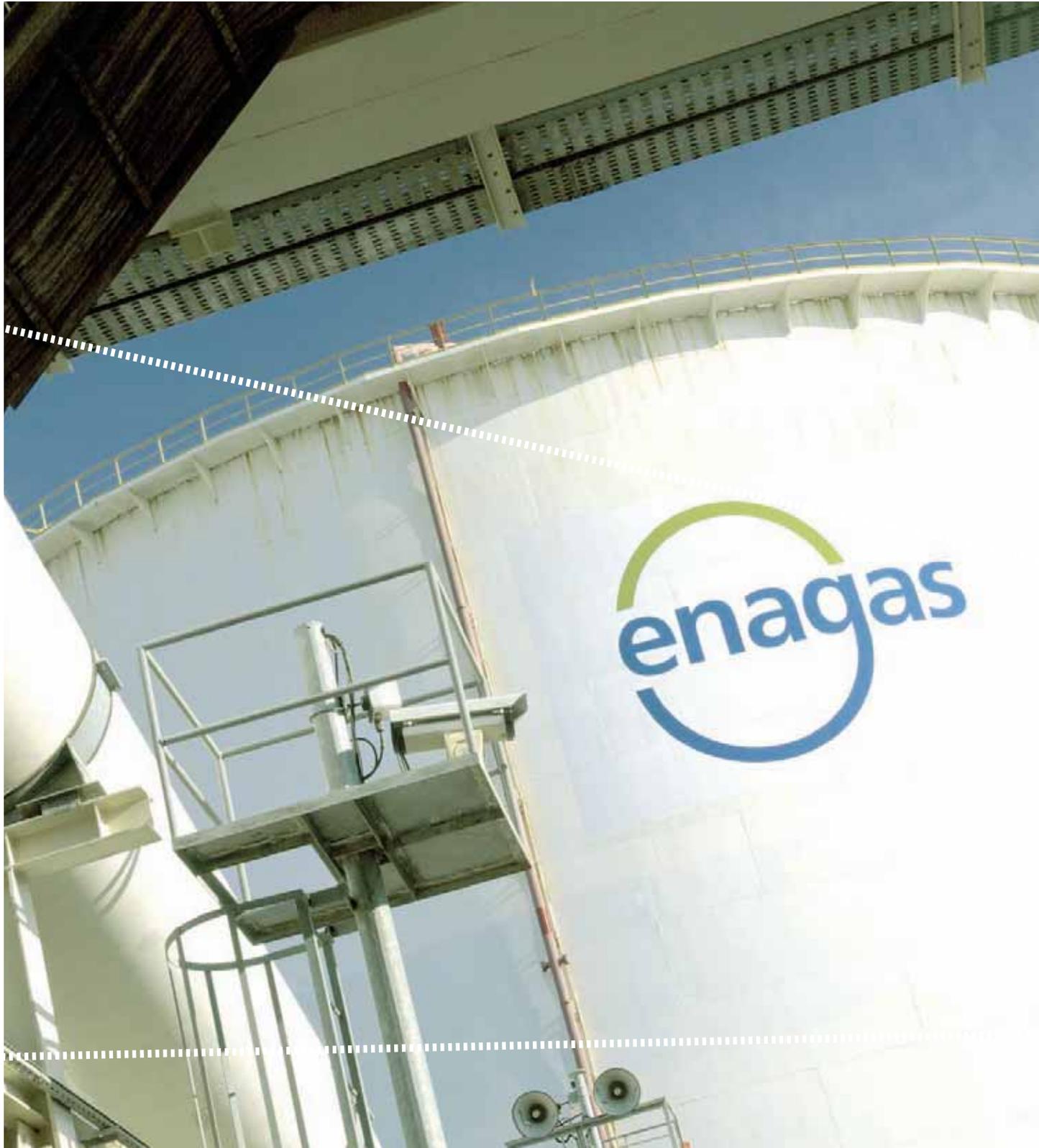
No se incluye el gas en tránsito a Portugal del GME

Acumulado AÑO		Año-06	Año-07	% s/año anterior
Entradas	acumulado	120	6.500	5.317%
	total año	120	6.500	
Máximo diario		5 24-dic-06	59 30-dic-07	1.071%

Unidad: GWh





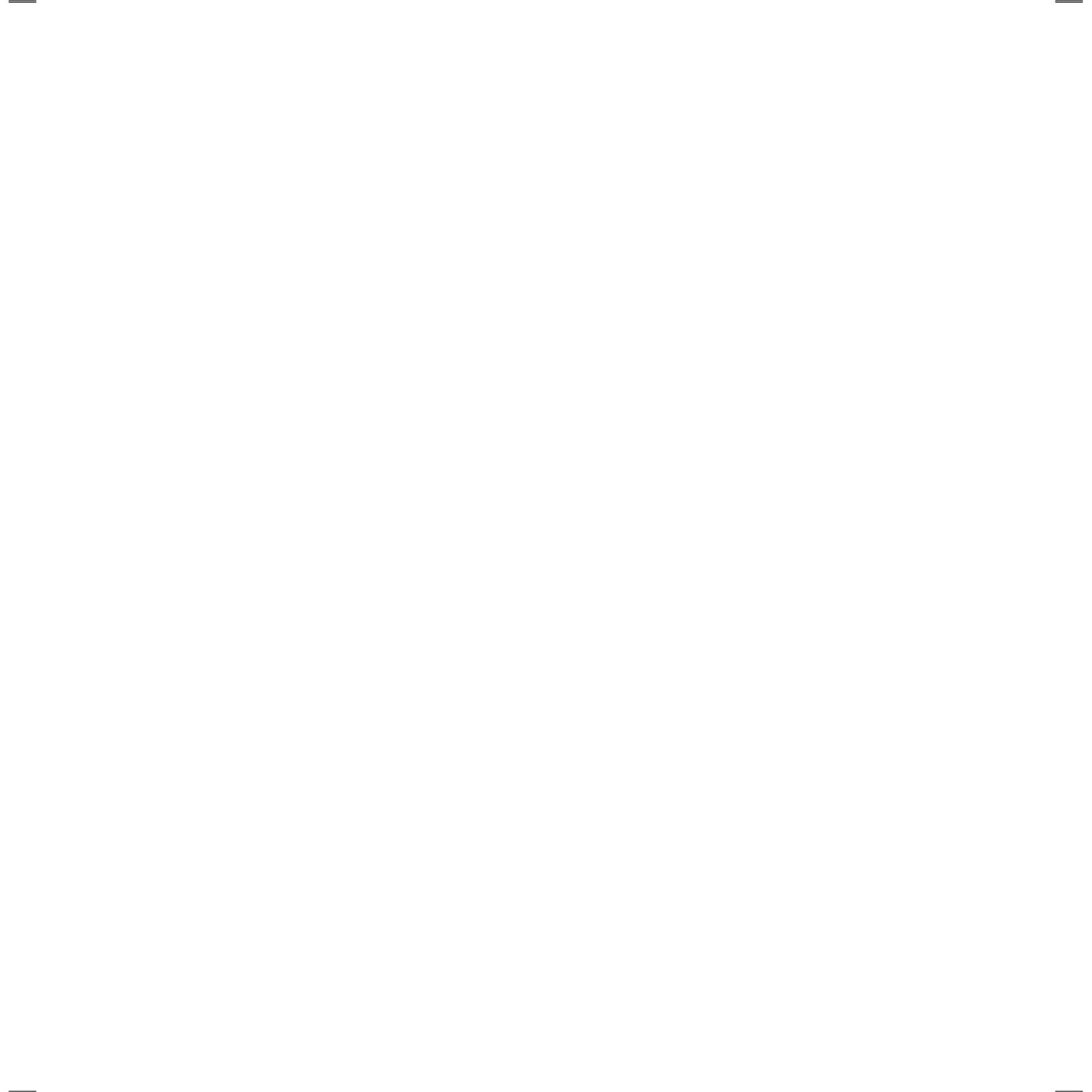


enagas

Plantas de regasificación

3





En el ejercicio 2007, para recepcionar y procesar el GNL con destino al mercado español, están en activo las siguientes plantas de regasificación:

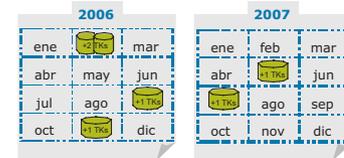
- Planta de Barcelona
- Planta de Huelva
- Planta de Cartagena
- Planta de Bilbao
- Planta de Sagunto
- Planta de Mugarodos, que se incorpora en el mes de mayo

La producción global de las plantas del sistema aumenta aproximadamente un 1%, con respecto al ejercicio 2006. A diferencia del resto de las plantas del sistema, la planta de Sagunto incrementa considerablemente la producción en el 2007, un 41%.

<i>Unidad: GWh</i>	año 2006	año 2007	%s/año 2006
Barcelona	72.541	70.013	-3%
Huelva	62.344	58.468	-6%
Cartagena	50.602	38.122	-25%
<i>Total Plantas Enagás</i>	185.487	166.603	-10%
Bilbao	50.132	45.532	-9%
Sagunto	41.884	59.035	+41%
Mugarodos	-	8.909	nueva
TOTAL	277.503	280.079	+0,9%

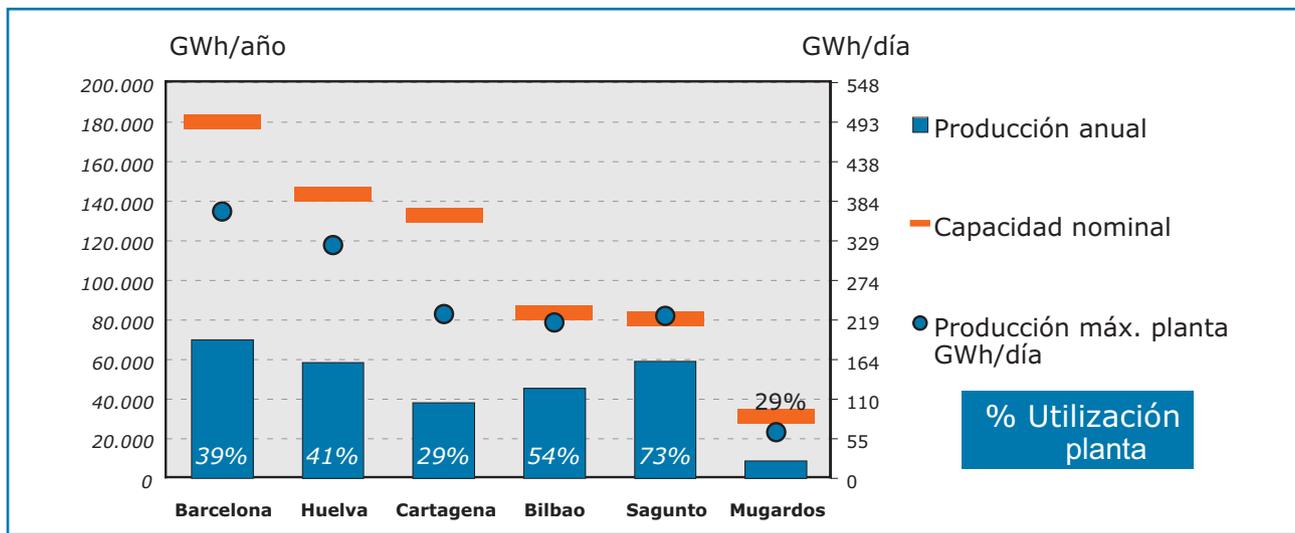
El sistema se refuerza tanto en la capacidad de almacenamiento en tanques como de vaporización y emisión a la red:

	<i>m³ GNL</i>	Capacidad almacenamiento GNL Δ			
		a 31-dic-06	a 31-dic-07	fecha incorporación	<i>m³ GNL</i> %
TANQUES	Barcelona	540.000	540.000	-	-
	Cartagena	287.000	287.000	-	-
	Huelva	469.500	469.500	-	-
	<i>Total tk's Enagás</i>	1.296.500	1.296.500	-	-
	Bilbao	300.000	300.000	-	-
	Sagunto	300.000	300.000	-	-
	Reganosa		300.000	may/jul	+300.000 nueva
	Total tk's	+1.896.500	+2.196.500		+300.000 +16%



	<i>Nm³/h</i>	Capacidad vaporización Δ			
		a 31-dic-06	a 31-dic-07	fecha incorporación	<i>Nm³/h</i> %
VAPORIZADORES	Barcelona	1.650.000	1.650.000	-	-
	Cartagena	1.200.000	1.200.000	-	-
	Huelva	1.200.000	1.350.000	mayo-07	+150.000 +13%
	<i>Total vaporización Enagás</i>	4.050.000	4.200.000		+150.000 +4%
	Bilbao	800.000	800.000	-	-
	Sagunto	750.000	800.000		+50.000 +7%
	Reganosa		412.800	mayo-07	+412.800 nueva
	Total vaporización	5.600.000	6.212.800		+612.800 +11%

A continuación, se muestra la producción máxima de las plantas y su ratio de utilización, definido como el cociente entre la producción real —incluyendo la carga de cisternas de GNL para las plantas satélites— sobre la producción nominal, y la producción anual por planta, para el año 2007.



Descargas buques de GNL

	Año 2006					Año 2007					GNL %/s/año 2006	
	GNL descargado GWh	nº buques			CARGAS GWh	nº cargas	GNL descargado GWh	nº buques				CARGAS GWh
		G	M	P			G	M	P			
Barcelona	72.824	71	9	29	—	70.216	65	16	26	—	—	-4%
Huelva	65.283	68	4	18	2.134	58.312	55	6	36	-332	2	-11%
Cartagena	51.237	51	3	23	—	38.479	41	4	16	—	—	-25%
<i>Plantas Enagás</i>	<i>189.344</i>	<i>190</i>	<i>16</i>	<i>70</i>	<i>2.134</i>	<i>167.007</i>	<i>161</i>	<i>26</i>	<i>78</i>	<i>-332</i>	<i>2</i>	<i>-12%</i>
Bilbao	51.351	57	1	—	32	44.800	50	2	—	—	—	-13%
Sagunto	43.297	43	—	20	—	58.911	53	11	33	—	—	+36%
Mugaros	—	—	—	—	—	9.641	11	—	—	—	—	nueva
TOTAL	283.992	290	17	90	2.165	280.358	275	39	111	-332	2	-1%

Existencias en tanques de GNL-2007

Unidad: m³ GNL

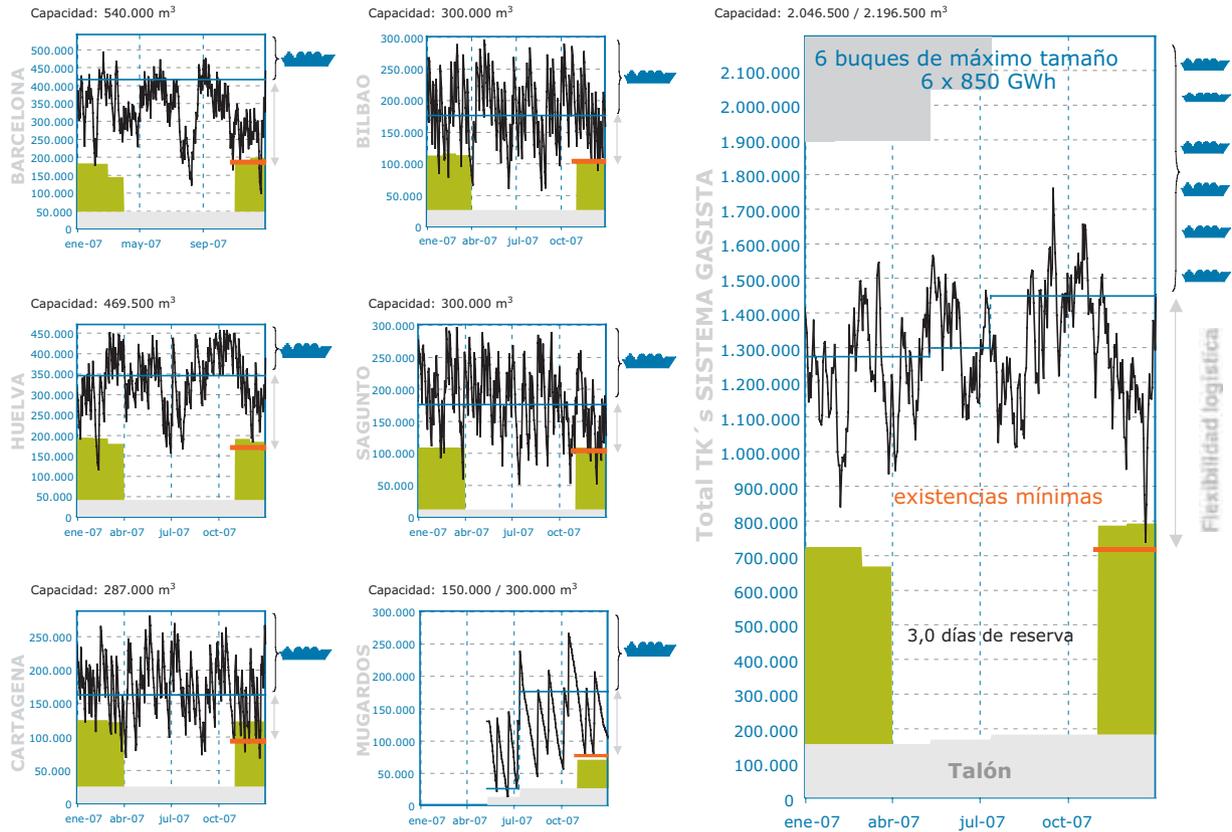
TK 's GNL niveles diarios

Talón Tk 's

Ex. equivalentes a 3,0 días de la capacidad de regasificación

Existencias mínimas invernales

1 metanero de 125.000 m³



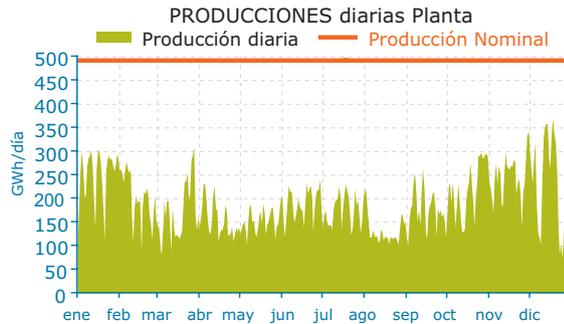
Registro de producciones en plantas - últimos años

		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	
BARCELONA	A	Producción anual - GWh/año	49.441	58.203	59.531	60.857	69.872	71.247	79.315	89.118	72.541	70.013
	B	Producción máxima - GWh/día Fecha del máximo	240,2 27-ene-98	274,2 4-mar-99	257,7 24-nov-00	333,0 19-dic-01	326,2 10-ene-02	336,0 19-feb-03	321,0 23-nov-04	369,7 27-ene-05	349,9 12-ene-06	369,2 18-dic-07
	C = A/365	Producción media diaria - GWh/día	135,5	159,5	162,7	166,7	191,4	195,2	216,7	244,2	198,7	191,8
	B/C	Factor de carga: máxima/media	1,77	1,72	1,58	2,00	1,70	1,72	1,48	1,51	1,76	1,92
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	
HUELVA	A	Producción anual - GWh/año	2.193	6.720	24.359	31.253	33.374	37.515	29.833	51.810	62.344	58.468
	B	Producción máxima - GWh/día Fecha del máximo	39,9 31-ago-98	86,8 18-dic-99	130,4 20-dic-00	138,6 29-mar-01	129,7 20-feb-02	144,8 30-jun-03	194,2 22-dic-04	308,4 28-ene-05	330,5 21-dic-06	323,2 21-mar-07
	C = A/365	Producción media diaria - GWh/día	6,0	18,4	66,6	85,6	91,4	102,8	81,5	141,9	170,8	160,2
	B/C	Factor de carga: máxima/media	6,64	4,71	1,96	1,62	1,42	1,41	2,38	2,17	1,93	2,02
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	
CARTAGENA	A	Producción anual - GWh/año	16.250	16.848	19.778	24.874	43.100	59.276	61.649	69.227	50.602	38.122
	B	Producción máxima - GWh/día Fecha del máximo	86,1 12-mar-98	87,6 11-may-99	91,9 28-nov-00	90,7 30-nov-01	129,7 18-oct-02	222,9 18-feb-03	211,4 2-mar-04	273,6 29-nov-05	280,3 31-ene-06	227,4 18-dic-07
	C = A/365	Producción media diaria - GWh/día	44,5	46,2	54,0	68,1	118,1	162,4	168,4	189,7	138,6	104,4
	B/C	Factor de carga: máxima/media	1,93	1,90	1,70	1,33	1,10	1,37	1,26	1,44	2,02	2,18
							2003	2004	2005	2006	2007	
BILBAO	A	Producción anual - GWh/año					7.308	30.166	38.441	50.132	45.532	
	B	Producción máxima - GWh/día Fecha del máximo					88,0 11-sep-03	189,0 11-nov-04	222,4 21-dic-05	206,1 13-sep-06	215,7 18-dic-07	
	C = A/365	Producción media diaria - GWh/día					50,7	82,4	105,3	137,3	124,7	
	B/C	Factor de carga: máxima/media					1,73	2,29	2,11	1,50	1,73	
									2006	2007		
SAGUNTO	A	Producción anual - GWh/año								41.884	59.035	
	B	Producción máxima - GWh/día Fecha del máximo								218,3 24-mar-06	215,7 20-nov-07	
	C = A/365	Producción media diaria - GWh/día								134,2	189,2	
	B/C	Factor de carga: máxima/media								1,63	1,14	
										2007		
REGANOSA	A	Producción anual - GWh/año									8.909	
	B	Producción máxima - GWh/día Fecha del máximo									63,6 18-jul-07	
	C = A/365	Producción media diaria - GWh/día									28,6	
	B/C	Factor de carga: máxima/media									2,23	

PLANTA DE BARCELONA

Periodo: del 1-ene-2007 al 31-dic-2007

Niveles diarios EXISTENCIAS en tanques de GNL

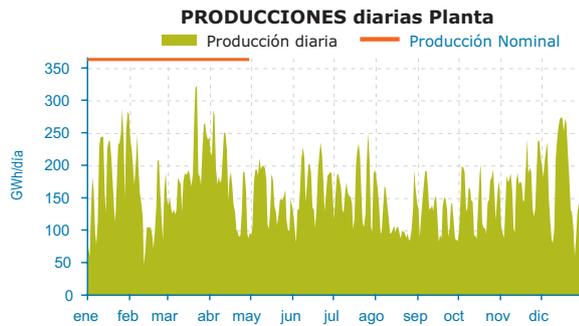


Inicio periodo Fin periodo
real Incremento

Descarga Buques GNL		GWh	70.216	
		nº buques	107	
Almacenamiento Tanques GNL	Capacidad máxima	m³ GNL	540.000	540.000
		GWh	3.699	3.699
		Talón (9%) T m³ GNL	48.600	48.600
Existencias medias M tk 's		m³ GNL	328.490	
		GWh	2.250	
Producción Barcelona	Nominal	Total m³ GNL/día	71.160	71.160
		A GWh/día	487	487
		Vaporización 1.000 Nm³/h	1.650	1.650
	Diaria	Cisternas MNm³/día	1,5	1,5
		máxima m³ GNL/día	54.536	
		GWh/día	369	
media m³ GNL/día		28.008		
B GWh/día	191			
mínima m³ GNL/día	10.916			
B GWh/día	75			
PRODUCCIÓN periodo		GWh	70.013	
Días de autonomía (M-T)/B			10,0 días	
RATIO UTILIZACIÓN planta				
producción media / producción nominal B/A			39%	

PLANTA DE HUELVA

Periodo: del 1-ene-2007 al 31-dic-2007

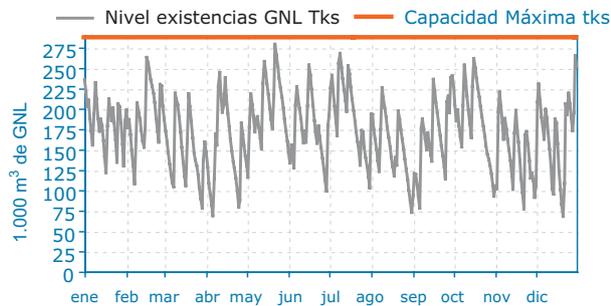


			Inicio periodo	Fin periodo	Incremento	
				real		
Descarga Buques GNL		GWh		58.312		
		nº buques		97		
Almacenamiento Tanques GNL	Capacidad máxima	m³ GNL		469.500	469.500	
		GWh		3.216	3.216	
		Talón (9%) T m³ GNL		42.255	42.255	
	Existencias medias	M tk's	m³ GN		329.822	
		GWh		2.259		
Producción Huelva	Nominal	Total A	m³ GNL/día	52.461	58.694	+12%
			GWh/día	359	402	
		Vaporización Cisternas	1.000 Nm³/h	1,200	1,350	
	Diaria	máxima	m³ GNL/día		46.875	
			GWh/día		323	
		media B	m³ GNL/día		23.509	
			GWh/día		160	
		mínima	m³ GNL/día		7.239	
			GWh/día		48	
	PRODUCCIÓN periodo		GWh		58.468	
Días de autonomía (M-T)/B				12,2 días		
RATIO UTILIZACIÓN planta						
producción media / producción nominal B/A					41%	

PLANTA DE CARTAGENA

Periodo: del 1-ene-2007 al 31-dic-2007

Niveles diarios EXISTENCIAS en tanques de GNL

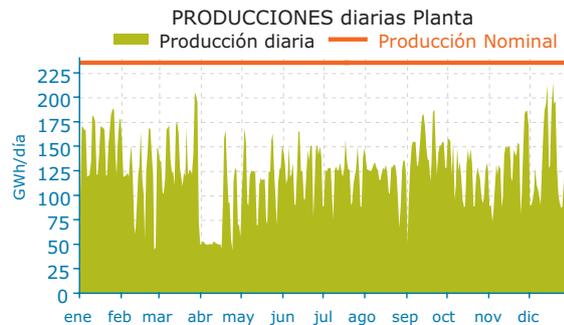


Inicio periodo Fin periodo
real Incremento

Descarga Buques GNL		GWh	38.479	
		nº buques	61	
Almacenamiento Tanques GNL	Capacidad máxima	m³ GNL	287.000	287.000
		GWh	1.966	1.966
		Talón (9%) T m³ GNL	25.830	25.830
	Existencias medias tk 's	M m³ GN GWh	172.243	1.180
Producción Cartagena	Nominal	Total A m³ GNL/día	52.461	52.461
		GWh/día	359	359
		Vaporización 1.000 Nm³/h Cisternas MNm³/día	1,5	1,5
	Diaria	máxima m³ GNL/día	34.085	
		GWh/día	227	
		media B m³ GNL/día	15.403	
		GWh/día	105	
mínima m³ GNL/día	6.480			
GWh/día	45			
PRODUCCIÓN periodo GWh			38.122	
Días de autonomía (M-T)/B			9,5 días	
RATIO UTILIZACIÓN planta producción media / producción nominal B/A			29%	

PLANTA DE BILBAO

Periodo: del 1-ene-2007 al 31-dic-2007

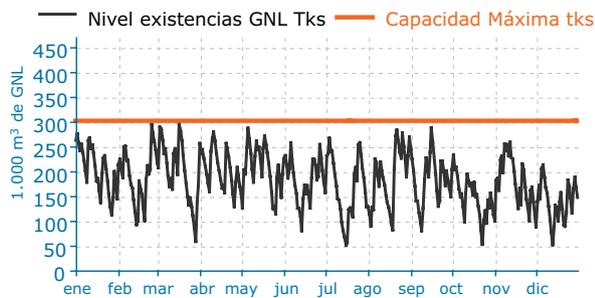


			Inicio periodo	Fin periodo	Incremento
			real		
Descarga Buques GNL		GWh	44.800		
		nº buques	52		
Almacenamiento Tanques GNL	Capacidad máxima	m³ GNL	300.000	300.000	-
		GWh	2.055	2.055	-
		Talón (9%) T m³ GNL	27.000	27.000	-
	Existencias medias M tk's	m³ GNL	182.530		
		GWh	1.250		
Producción Bilbao	Nominal	Total	m³ GNL/día	34.108	34.108
		A	GWh/día	234	234
		Vaporización	1.000 Nm³/h	800	800
		Cisternas	MNm³/día	0,5	0,5
	Diaria	máxima	m³ GNL/día	36.249	
			GWh/día	216	
		media B	m³ GNL/día	18.463	
			GWh/día	125	
		mínima	m³ GNL/día	6.605	
			GWh/día	44	
PRODUCCIÓN periodo		GWh	45.532		
Días de autonomía (M-T)/B			8,4 días		
RATIO UTILIZACIÓN planta					
producción media / producción nominal B/A			53%		

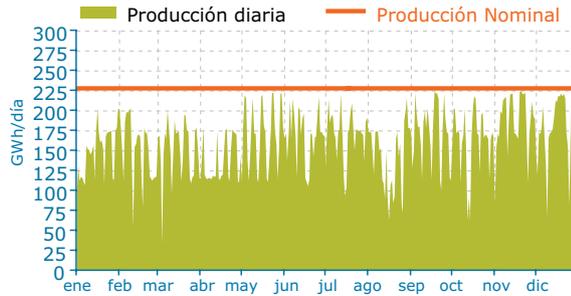
PLANTA DE SAGUNTO

Periodo: del 1-ene-2007 al 31-dic-2007

Niveles diarios EXISTENCIAS en tanques de GNL



PRODUCCIONES diarias Planta

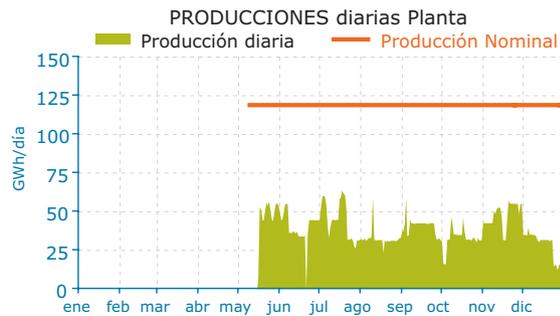


Inicio periodo Fin periodo
real

			Inicio periodo	Fin periodo	Incremento
				real	
Descarga Buques GNL		GWh	58.911		
		nº buques	97		
Almacenamiento Tanques GNL	Capacidad máxima	m³ GNL	300.000	300.000	
		GWh	2.055	2.055	
	Existencias medias M tk's	Talón (9%) T m³ GNL	12.510	12.510	
		m³ GNL	182.507		
		GWh	1.250		
Producción Sagunto	Nominal	Total m³ GNL/día	32.896	32.896	
		A GWh/día	225	225	
		Vaporización 1.000 Nm³/h	750	750	
	Diaría	Cisternas MNm³/día	1,0	1,0	
		máxima m³ GNL/día	33.140		
		GWh/día	225		
		media B m³ GNL/día	23.902		
	GWh/día	161			
	mínima m³ GNL/día	5.096			
	GWh/día	34			
PRODUCCIÓN periodo GWh		59.035			
Días de autonomía (M-T)/B		7,1 días			
RATIO UTILIZACIÓN planta					
producción media / producción nominal B/A		72%			

PLANTA DE MUGARDOS

Periodo: del 11-may-2007 al 31-dic-2007

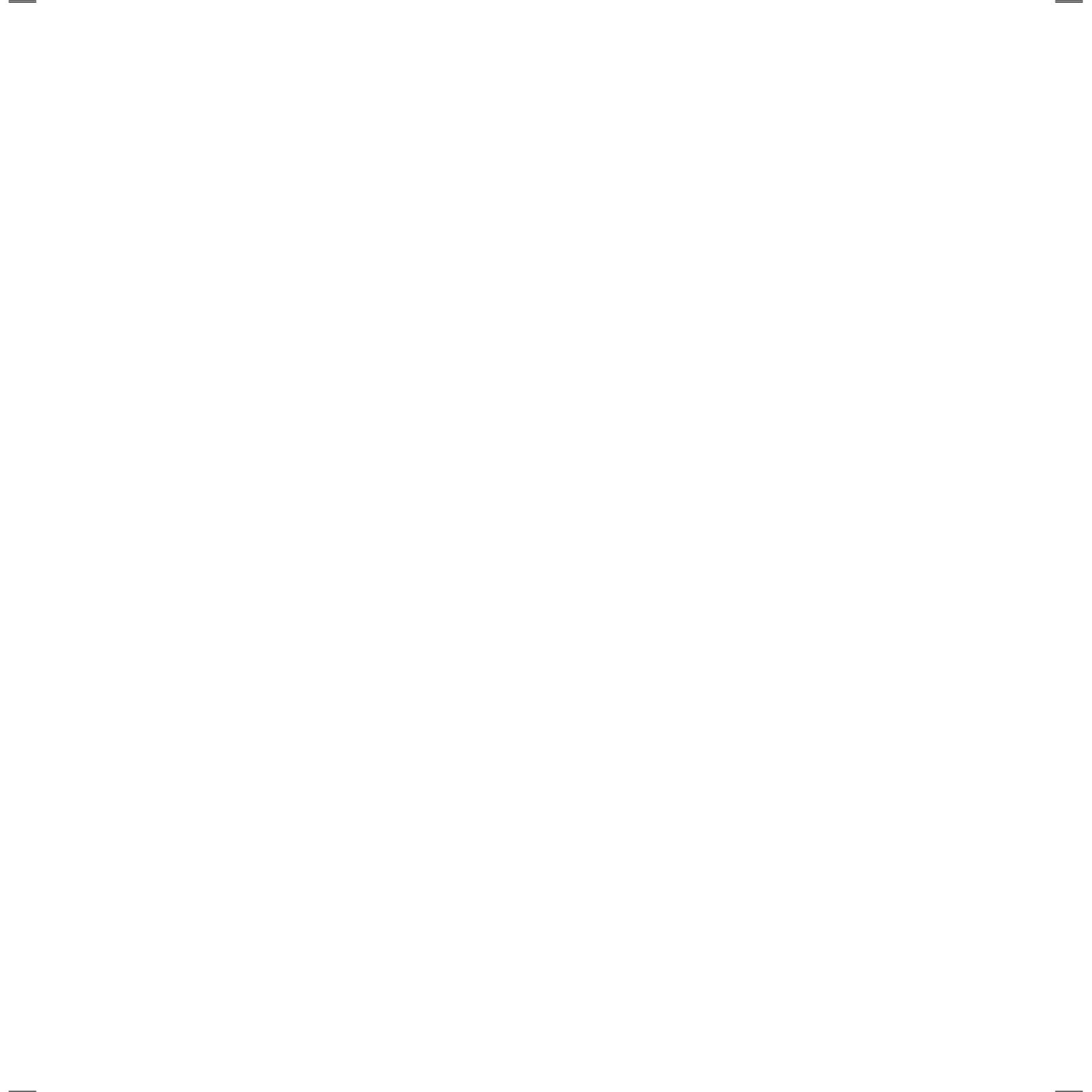


			Inicio periodo	Fin periodo	Incremento	
				real		
Descarga Buques GNL		GWh		9.641		
		nº buques		11		
Almacenamiento Tanques GNL	Capacidad máxima	m³ GNL	150.000	300.000	+100%	
		GWh	1.028	2.055		
	Talón (9%) T	m³ GNL	13.500	27.000		
Existencias medias		M m³ GNL	125.891			
		tk´s	862			
Producción Mugaridos	Nominal	Total	m³ GNL/día	17.153	17.153	-
		A	GWh/día	117	117	
	Diaria	Vaporización	1.000 Nm³/h	413	413	
		Cisternas	m³ GNL/día	9.335		
			GWh/día	64		
			media	m³ GNL/día	5.677	
	B	GWh/día	38			
mínima	m³ GNL/día					
	GWh/día					
PRODUCCIÓN periodo		GWh	8.909			
Días de autonomía		(M-T)/B	19,8 días			
RATIO UTILIZACIÓN planta		producción media / producción nominal B/A	32%			



Almacenes subterráneos





El periodo de extracción del 1 de enero al 20 de abril en los almacenamientos subterráneos acumula un total de 6.522 GWh.

Mediante Resolución de fecha 1 de febrero de 2007, la Dirección General de Política Energética y Minas a solicitud del GTS, adelanta al 2 de febrero el periodo en el que el GTS puede poner a disposición de los usuarios una extracción adicional superior a 20 GWh/día. Las condiciones de asignación y disposición de dicha capacidad son las establecidas en la Regla 3^a.e del Plan de Actuación Invernal 2006-2007. Finalizada la ola de frío el 8 de febrero, a partir del día 9 de febrero se incrementa la extracción adicional de 20 a 53,4 GWh/día —con una interrupción de fin de semana por exceso de existencias en el sistema— para llegar al máximo técnico en el mes de marzo.

La Resolución de la Secretaría General de Energía de 9 de marzo de 2007, modifica los porcentajes de asignación de la capacidad de almacenamiento subterráneo, así como el procedimiento de reparto, estableciendo el

reparto de hueco en los AASS para el periodo abril-07/marzo-08.

La campaña de inyección comienza el 25 de abril y finaliza el 31 de octubre con llenado completo de los almacenamientos, acumulando 9.019 GWh. La inyección física a los AASS se programa para completar primero el llenado de Serrablo, Aurín y Jaca, dejando el de Gaviota para el final de verano.

La extracción de noviembre y diciembre se realiza con las condiciones de asignación y disposición de la capacidad establecidas en la Regla 3^a del Plan de Actuación Invernal 2007-2008, acumulando un total de 6.218 GWh.

GESTIÓN TOTAL AASS - 2007

Unidad : GWh		ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	año
		real	real	real	real	real	real	real	real	real	real	real	real	
C	Capacidad del A AS MNm ³	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	3.781	
	Capacidad del A AS GWh	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	44.847	
A	Existencias Iniciales A AS	42.540	40.096	37.921	36.920	36.289	38.354	39.984	40.872	42.674	44.040	44.964	42.314	
	A ₁ - Gas colchón no ext raible (2/3)	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	
	A ₂ - Gas colchón ext raible (1/3)	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	
	A ₃ - Gas ope rati vo	17.373	14.929	12.754	11.753	11.122	13.187	14.817	15.705	17.507	18.873	19.797	17.147	
	A ₁ +A ₂	Gas colchón	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167
A ₂ +A ₃	Gas útil	25.762	23.318	21.143	20.142	19.511	21.576	23.206	24.094	25.896	27.262	28.186	25.536	
E	Entradas: INYECCIÓN (neta)				270	2.065	1.630	888	1.814	1.428	924			9.019
	Inyección diaria (media) GWh/día				9,0	66,6	54,3	28,6	58,5	47,6	29,8			
S	Salidas: EXTRACCIÓN (bruta)	2.444	2.175	1.001	901				12	62		2.650	3.568	12.814
	Ext racción diaria (media) GWh/día	78,8	77,7	32,3	30,0				0,4	2,1		88,3	115,1	
B	Existencias finales A AS	40.096	37.921	36.920	36.289	38.354	39.984	40.872	42.674	44.040	44.964	42.314	38.746	
	B ₁ - Gas colchón no ext raible (2/3)	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	16.778	
	B ₂ - Gas colchón ext raible (1/3)	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	8.389	
	B ₃ - Gas ope rati vo	14.929	12.754	11.753	11.122	13.187	14.817	15.705	17.507	18.873	19.797	17.147	13.579	
	B ₁ +B ₂	Gas colchón	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167	25.167
B ₂ +B ₃	Gas útil	23.318	21.143	20.142	19.511	21.576	23.206	24.094	25.896	27.262	28.186	25.536	21.968	

Balance: A+E - S-B = 0

PARÁMETROS

		MNm ³ /día	GWh/día
I	Capacidad diaria l nyección	8,4	99,6
E	Capacidad diaria Ext racción	12,5	148,3

UTILIZACIONES

		GWh
I x 214 días	Inyección máxima - 7 meses	21.320
	Inyección anual s/l nyección máxima	42%
E x 151 días	Ext racción máxima - 5 meses	19.886
	Ext racción anual s/Ext racción máxima	64%
-S	EXTRACCIÓN pa ra el gráfico	-2.444 -2.175 -1.001 -901 -12 -62 -2.650 -3.568 -12.814





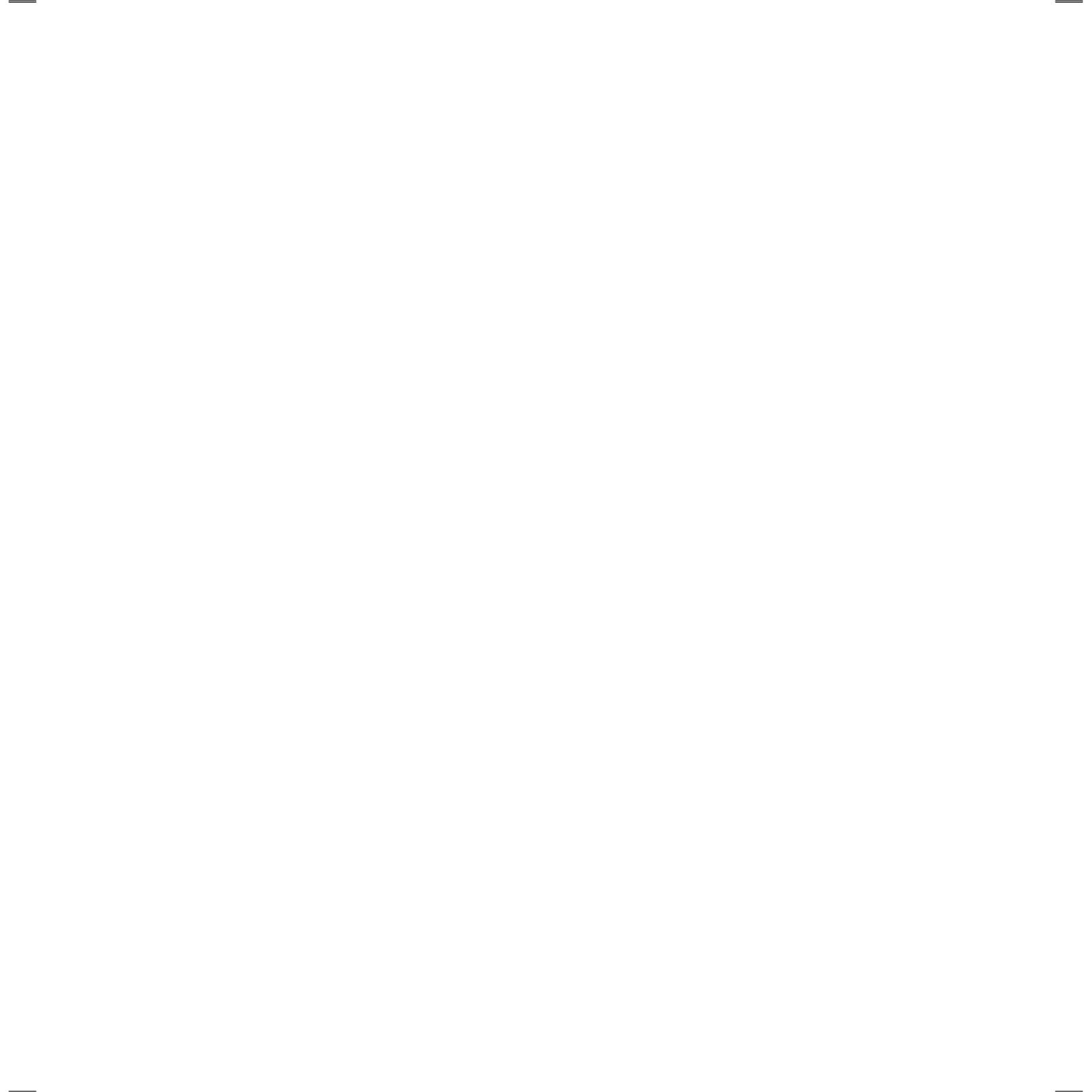
GASODUCTO AURIN
ENAGAS

EN CASO DE DETECTARSE ALGUNA ANOMALIA
AVISAR A LOS TELEFONOS: PLANTA SERRABLO
INDICANDO: P. N. 48 17 6



Transporte de gas



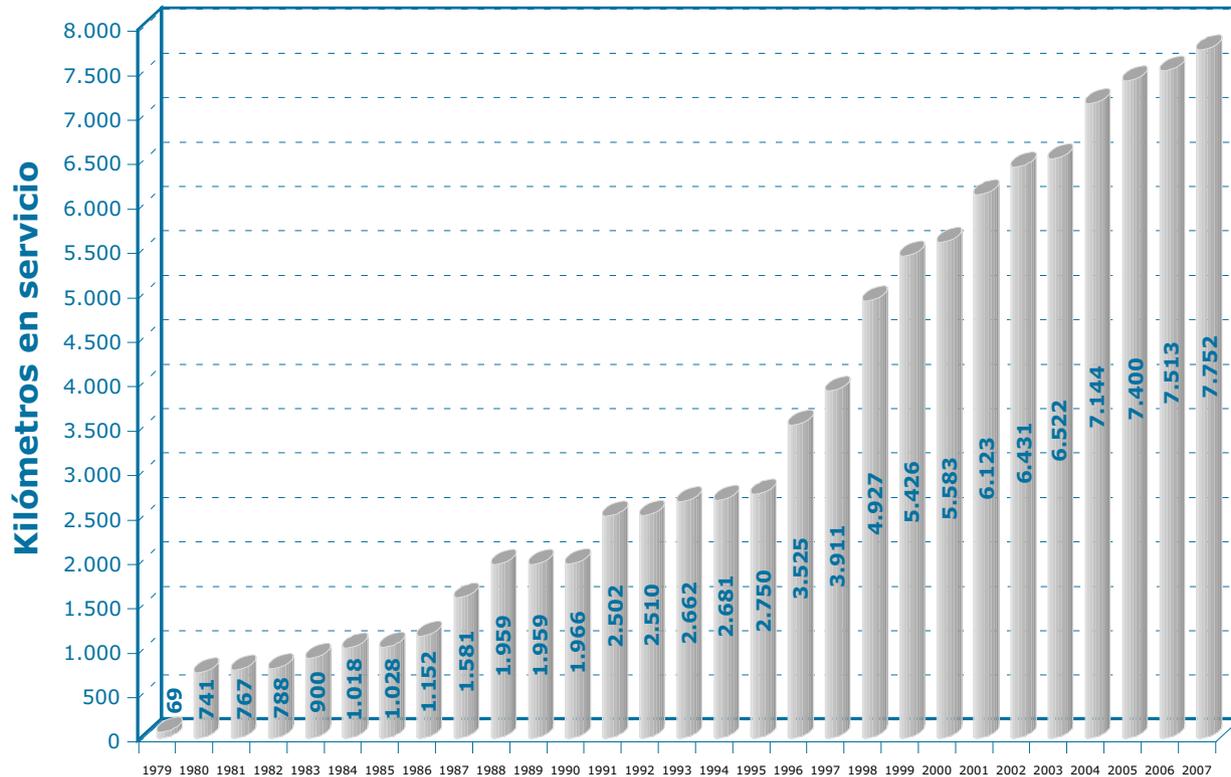


Durante el año 2007 se incorporan 239 Km de nuevos gasoductos, alcanzándose 7.752 Km en operación.

Gasoductos puestos en gas en 2007

INFRAESTRUCTURA	DIÁMETRO pulgadas	LONG. Km	FECHA pem	COMUNIDAD AUTÓNOMA
Gasoducto Falces-Irurzun	14	58	feb-07	Navarra
Gasoducto Teruel - Calamocha	12	75	abr-07	Aragón
Gasoducto Mugardos-As Pontes-Guitiriz y ramal CTCC de As Pontes	30/26/20/16	57	may-07	Galicia
Gasoducto Abegondo-Sabón	16/10	45	may-07	Galicia
Ramal a la CT Meirama	10	4	jul-07	Galicia

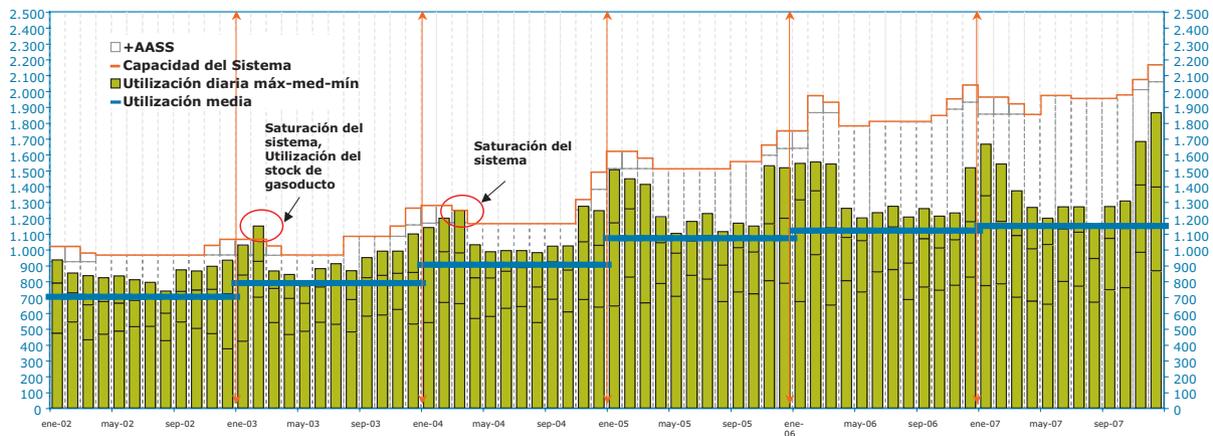
Km de gasoductos de transporte



Con la entrada en servicio de estas nuevas infraestructuras, aumenta el margen de cobertura del transporte, con un grado de ocupación del sistema medio y máximo del 58% y el 86% (17-dic) respectivamente.

Por comparación entre la capacidad del sistema gasista y su grado máximo de ocupación por gas transportado se obtiene la holgura del sistema, que mantiene una evolución creciente en el tiempo, alcanzando en este ejercicio un 14%.

Utilización sistema de transporte

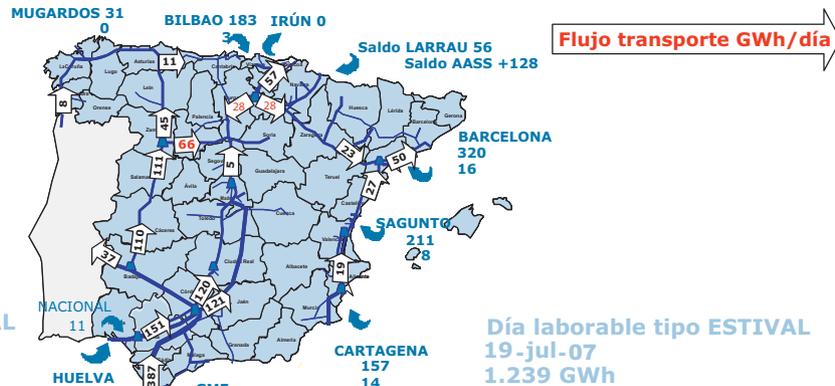


Acumulado	Año 2002	Año 2003	Año 2004	Año 2005	Año 2006	Año 2007	
Capacidad Sistema máxima anual GWh/día	1.063	1.263	1.488	1.745	2.036	2.166	
TRANSPORTE diario GWh/día	máximo	935 92% 11-ene	1.148 108% 18-feb	1.272 98% 30-nov	1.529 93% 29-nov	1.552 88% 23-feb	1.863 86% 17-dic
	medio	705 71% 25-dic	791 75% 1-ene	906 74%	1.074 68%	1.122 61%	1.152 58%
	mínimo	374 35%	422 40%	539 42%	643 40%	649 34%	655 33%
Volumen TRANSPORTADO* GWh	257.411	288.565	331.721	391.881	409.707	420.629	

TRANSPORTE* = DEMANDA nacional + EXPORTACIONES INTERNACIONALES + GAS ALMACENADO MARISMAS + GAS INYECTADO AASS

Mapas de flujo 2007

Día PUNTA 17-dic-07 1.863 GWh

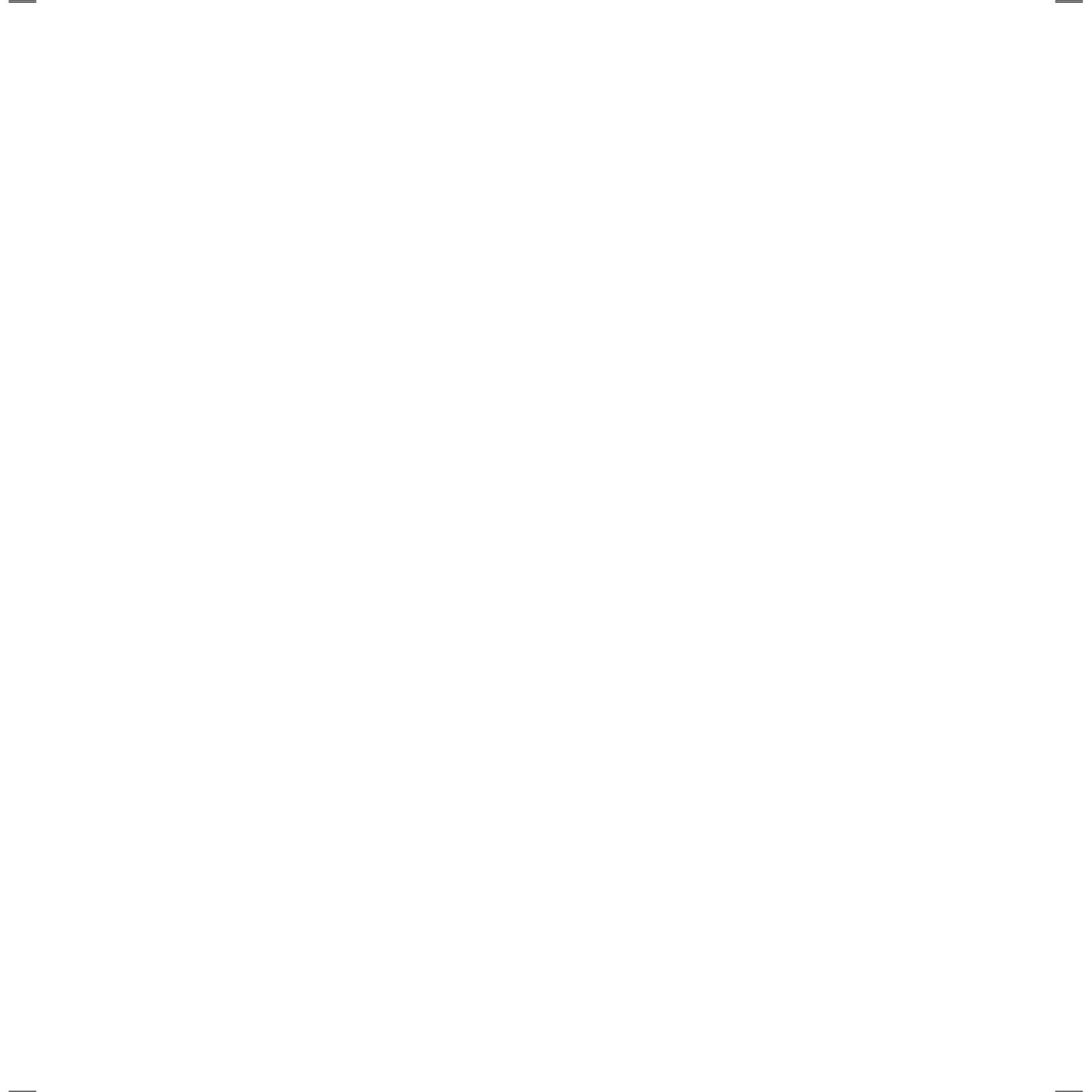


Día laborable tipo INVERNAL
21-nov-07
1.508 GWh



Día laborable tipo ESTIVAL
19-jul-07
1.239 GWh







Mercados de gas natural





La demanda nacional de gas natural acumula 408,3 TWh en 2007 ($\approx 35,1$ bcm), que representa un crecimiento del +4,3% respecto al ejercicio anterior:

- +3,7% en el sector convencional (doméstico-convencional + industrial).
- +5,5% en el gas para generación eléctrica.

Unidad: GWh		2006	2007	Real-07 s\Real-06
a tarifa	Convencional	52.818	46.449	- 12,1 %
	para Sector Eléctrico	2.400		- 100,0 %
	Demanda Mercado a tarifa	55.218	46.449	- 15,9 %
ATR	Convencional	203.960	219.924	+ 7,8 %
	para Sector Eléctrico	132.257	142.059	+ 7,4 %
	Demanda ATR nacional	336.217	361.982	+ 7,7 %
	Demanda Mercado nacional	391.435	408.431	+ 4,3 %
	-Convencional nacional	256.777	266.372	+ 3,7 %
	-Sector eléctrico	134.658	142.059	+ 5,5 %



La demanda nacional de gas natural en 2007 presenta una evolución diferenciada y creciente a lo largo del año.

En el primer trimestre, las suaves temperaturas del final del invierno 06-07 impactan en una menor demanda del doméstico-comercial, y el aumento de las reservas hidráulicas —que

incrementan su generación disminuyendo el hueco térmico para los CTCC's— provocan en ambos segmentos un descenso sensible respecto al año anterior, -5,7%.

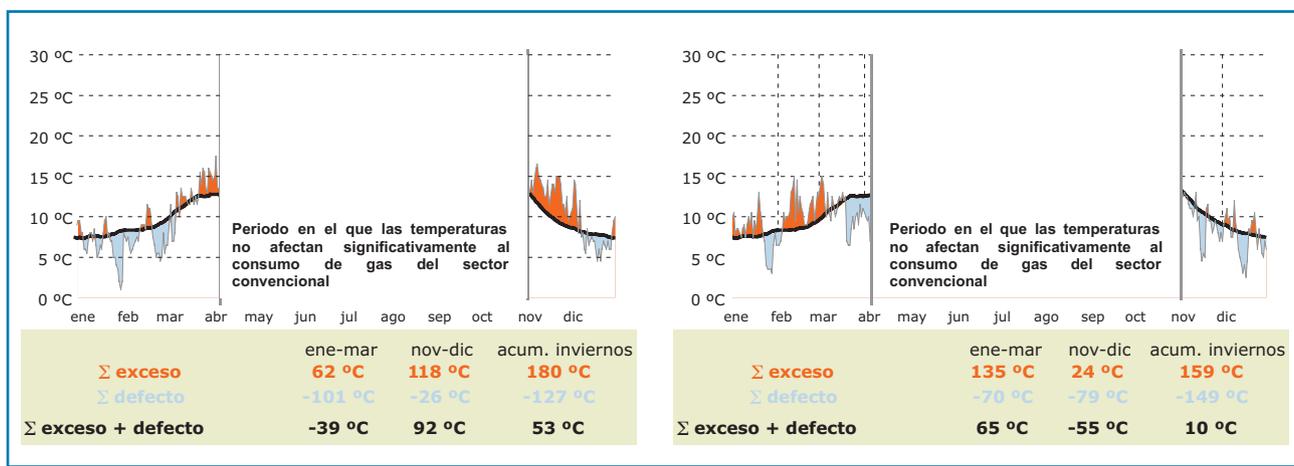
El segundo trimestre es de transición y en el tercero, tras el periodo estival, empieza a detectarse un incremento de actividad en el sector convencional.

En el cuarto trimestre, y especialmente en los 2 últimos meses con crecimientos del 33% y del 20%, se acentúa el cambio de tendencia, cerrando el año con un crecimiento de demanda del 4,3%.

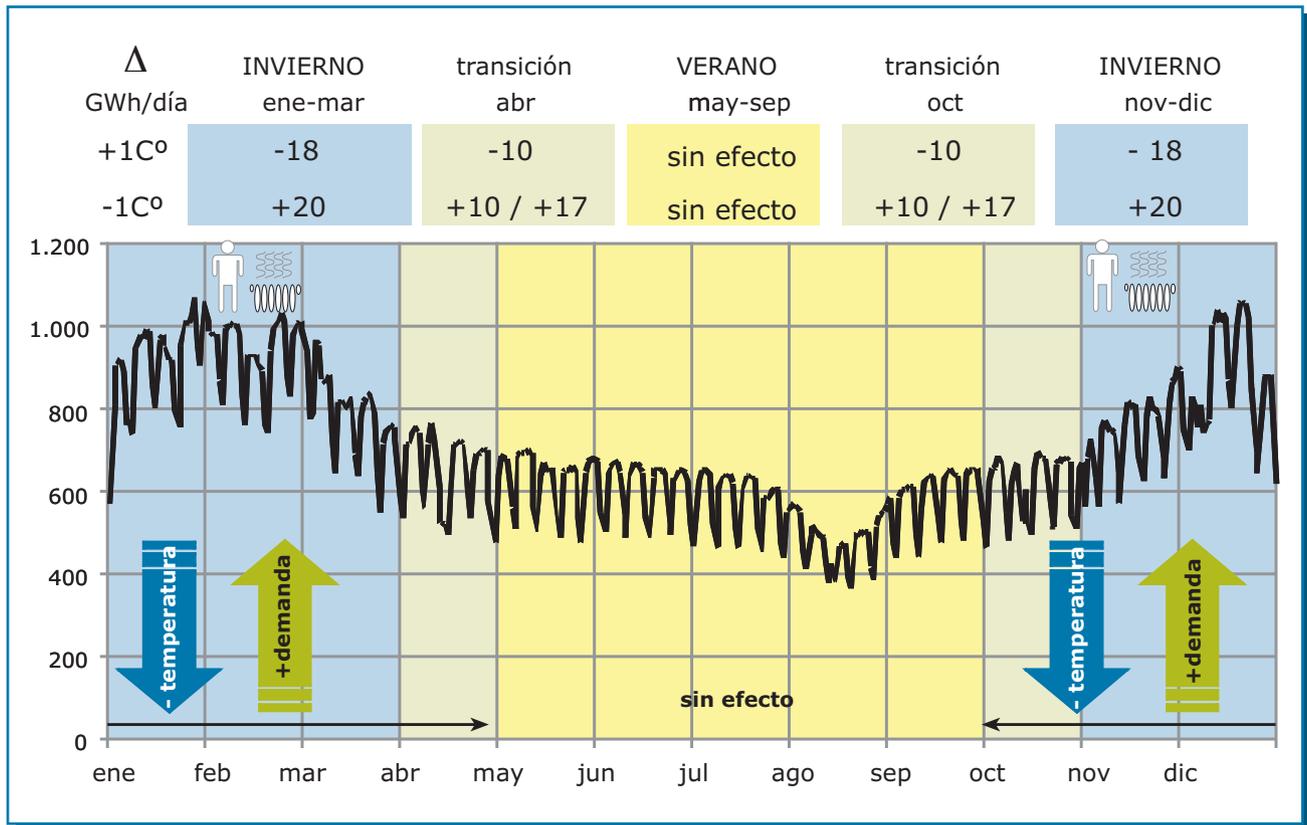
	ac. trimestre 1	ac. trimestre 2	ac. trimestre 3	ac. trimestre 4
Convencional	- 1,5%	+ 0,5%	+ 1,8%	+ 3,7%
S. Eléctrico	- 15,3%	- 9,1%	- 7,5%	+ 5,5%
Total gas	- 5,7%	- 2,6%	- 1,6%	+ 4,3%

El incremento de la actividad industrial y el descenso térmico registrado en el invierno 2007-2008 respecto al anterior, permiten alcanzar un crecimiento de la demanda convencional del 3,7%.

Las temperaturas han sido en general inferiores a las de 2006. La temperatura de referencia del sistema gasista en los inviernos acumula en 2007 +10°C, mientras que en 2006, +53°C, motivado por el descenso térmico registrado en los meses de noviembre y diciembre con respecto a los mismos meses de año 2006.



En el siguiente cuadro se muestra el impacto —en GWh/día— de la temperatura en la demanda de gas para uso convencional. Existe una relación inversa, a menor temperatura mayor demanda de gas, que deja de existir en los meses estivales.



La demanda eléctrica ha experimentado un crecimiento del 3,2% en el año 2007. Destaca el crecimiento de un 10% en noviembre y del 4% en diciembre, con respecto a los mismos meses del año anterior.

El escenario hidroeléctrico extremadamente seco —con mínimos históricos— junto con los mantenimientos de varios grupos nucleares en la última parte del año, aumentan la cuota de mercado de los CTCC's al 35% de la demanda total de gas natural.

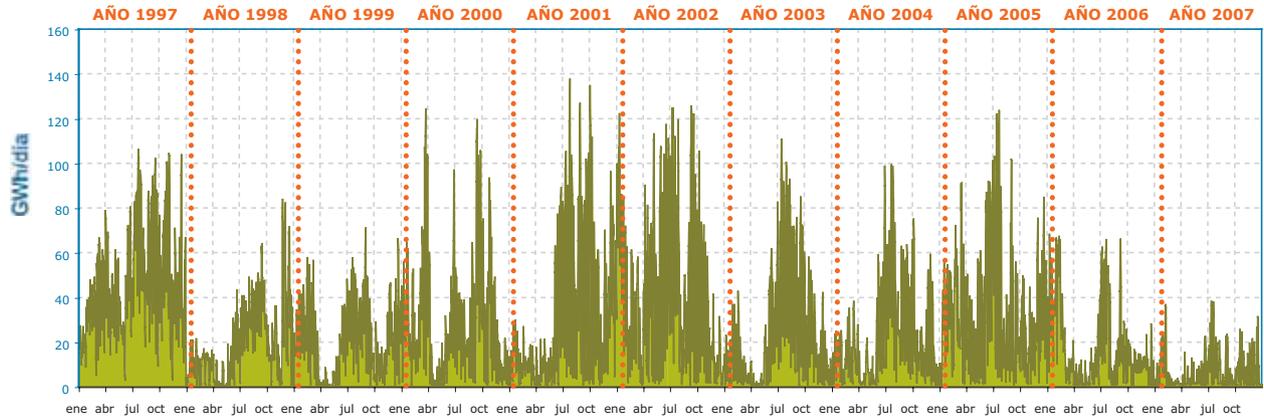
En la cesta de generación de electricidad para 2007, aproximadamente la cuarta parte, un 24,4%, se produce con las CTCC's,

inmediatamente por debajo del carbón, con un 25,7%.

Durante este ejercicio, no se ejecuta ningún corte a clientes de peaje interrumpible y tampoco se registran incidencias en entradas o transporte en alta presión con repercusión en las entregas a distribución.

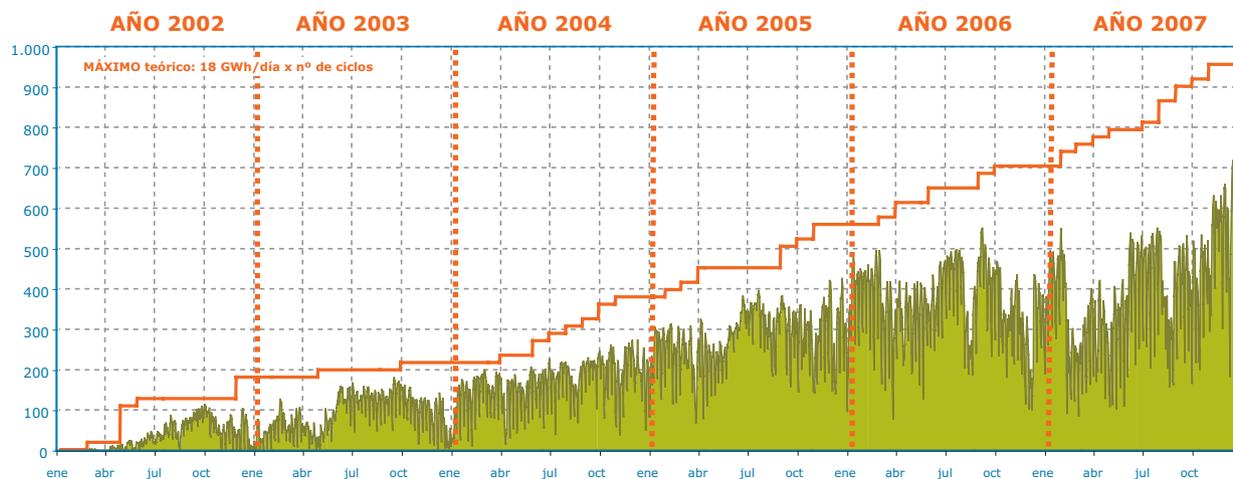
De acuerdo con lo dispuesto en la Ley 12/2007, que reforma la Ley del Sector de Hidrocarburos, en el seno de Enagás se ha dispuesto una Unidad Orgánica específica que asume las funciones, derechos y obligaciones del Gestor Técnico del Sistema, en régimen de exclusividad y con separación orgánica y funcional.

Seguimiento entregas a Centrales Térmicas



Consumo (GWh)	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	año
Año 1997	901	1.195	1.441	1.647	1.328	1.534	2.598	1.946	2.401	2.353	1.520	1.563	20.425
Año 1998	264	252	329	119	112	625	798	1.092	1.239	542	678	1.155	7.205
Año 1999	728	913	623	40	94	614	1.102	1.017	843	278	621	801	7.674
Año 2000	1.086	593	1.624	398	254	926	899	1.121	1.572	925	746	222	10.367
Año 2001	421	277	226	218	277	1.434	2.176	1.814	1.786	1.765	748	1.505	12.649
Año 2002	2.265	882	772	1.362	1.372	1.993	2.494	841	1.887	1.422	577	247	16.115
Año 2003	381	494	122	60	229	1.028	1.859	1.673	1.346	919	456	355	8.922
Año 2004	371	318	492	145	117	945	1.737	969	1.100	691	641	411	7.937
Año 2005	802	1.131	1.008	654	828	1.810	2.231	656	809	611	724	1.178	12.441
Año 2006	1.054	1.075	272	117	92	319	1.242	335	600	355	365	274	6.098
Año 2007	238	185	134	81	113	237	460	197	146	248	237	243	2.518

CTCC: horas equivalentes utilización



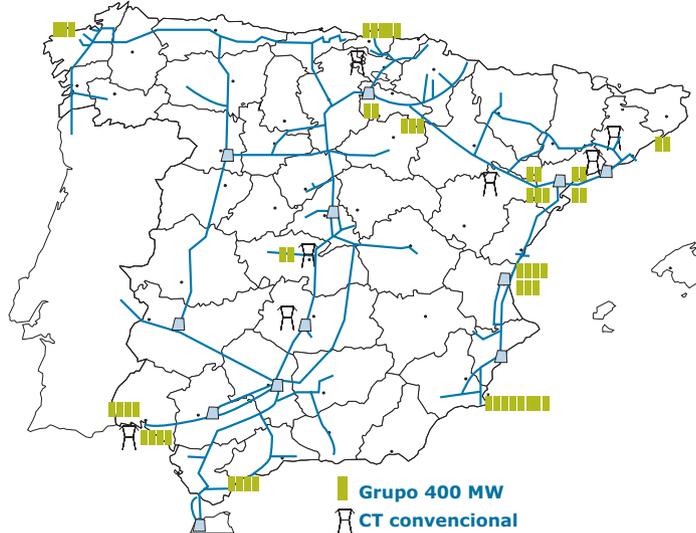
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	año	Factor utilización
nº ctcc			1	1	6	7	7	7	7	7	7	10		30%
Consumo (GWh)			19	109	344	746	1.243	1.622	2.421	2.320	1.265	1.137	11.227	
nº ctcc	10	10	10	10	11	11	11	11	11	12	12	12		43%
Consumo (GWh)	1.045	1.855	1.730	1.208	1.771	3.737	3.921	3.648	4.085	3.647	2.567	1.894	31.108	
nº ctcc	12	12	12	13	13	15	16	17	18	20	21	21		57%
Consumo (GWh)	3.177	3.953	4.628	3.769	4.165	4.820	5.652	5.001	6.082	5.966	5.724	5.797	58.733	
nº ctcc	21	22	23	25	25	25	25	25	28	29	31	31		59%
Consumo (GWh)	6.964	6.845	6.846	6.735	7.256	9.505	10.554	9.139	9.122	8.478	8.789	8.496	98.729	
nº ctcc	31	31	32	34	34	36	36	36	38	39	39	39		56%
Consumo (GWh)	11.353	11.160	9.775	9.647	10.134	11.218	13.709	10.103	13.060	10.487	8.951	8.961	128.560	
nº ctcc	39	42	43	43	44	44	44	48	50	51	51	53		46%
Consumo (GWh)	12.636	8.071	8.124	8.571	9.156	12.649	13.568	10.868	11.907	12.857	15.937	15.197	139.541	
	58%	39%	35%	37%	37%	53%	54%	41%	44%	45%	56%	51%		

Mapa de entregas de gas para generación eléctrica

Anual a fecha 31-12-2007

Gas sector eléctrico	142.059 GWh	
· CTCC	139.541 GWh	(Utilización 46%)
· CT convencionales	2.518 GWh	

Mapa correspondiente al último día del periodo solicitado



Potencia instalada en CTCC: 20.990 MW

por compañía propietaria de la instalación

	nº CTCC	CT	GWh		nº CTCC	CT	GWh
AES	3	0	4.460	Global-3 *	1		524
BBE	2	0	8.561				
Electrabel	2	0	4.826				
Endesa	6	5	19.468				
Esbi	2	0	4.857				
GNCom	9	0	32.711				
HC	2	0	4.088				
Iberdrola	14	3	29.961				
U. Fenosa	10	0	32.494				
Viesgo	2	0	109				

52

1

ubicación por CCAA

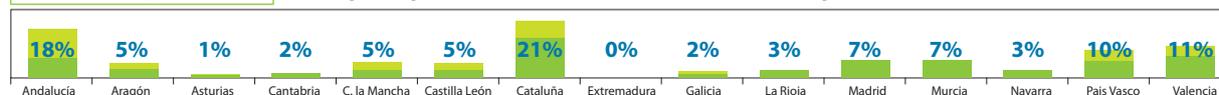
	nº CTCC	CT	GWh		nº CTCC	CT	GWh
Andalucía	12	1	40.471	Valencia	7	0	10.611
Aragón	5	1	5.762				
Castilla-Mancha	2	2	9.764				
Cataluña	6	3	25.052				
Galicia	3	0	854				
La Rioja	2	0	7.965				
Murcia	8	0	19.662				
Navarra	3	0	6.349				
País Vasco	5	1	15.571				

Demanda por CC.AA. 2007

Unidad: GWh		Año 2006	Año 2007	crecimiento s (Año 2006)	Año 2006	Año 2007	crecimiento s (Año 2006)
Andalucía	Convencional	30.087	31.059		6.285	6.909	
	CTCC+CT	44.114	40.471		0	854	
	Total	74.201	71.530	-3,6%	6.285	7.763	+23,5%
Aragón	Convencional	12.417	14.226		2.707	2.809	
	CTCC+CT	4.053	5.762		9.032	7.965	
	Total	16.470	19.989	+21,4%	11.739	10.774	-8,2%
Asturias	Convencional	5.469	5.405		26.369	27.565	
	CTCC+CT	0	0		0	0	
	Total	5.469	5.405	-1,2%	26.369	27.565	+4,5%
Cantabria	Convencional	7.295	7.398		9.968	9.974	
	CTCC+CT	0	0		17.543	19.662	
	Total	7.295	7.398	+1,4%	27.511	29.636	+7,7%
Castilla La Mancha	Convencional	11.191	12.548		5.245	5.324	
	CTCC+CT	7.365	9.764		6.208	6.349	
	Total	18.556	22.311	+20,2%	11.453	11.672	+1,9%
Castilla León	Convencional	20.444	21.218		24.367	25.938	
	CTCC+CT	0	0		18.571	15.571	
	Total	20.444	21.218	-3,8%	42.938	41.509	-3,3%
Cataluña	Convencional	58.677	59.276		35.658	35.956	
	CTCC+CT	21.197	25.052		6.575	10.611	
	Total	79.874	84.328	+5,6%	42.233	46.566	+10,3%
Extremadura	Convencional	596	768		256.777	266.372	
	CTCC+CT	0	0		134.658	142.059	
	Total	596	768	+28,8%	391.435	408.431	+4,3%
Galicia	Convencional	6.285	6.909		256.777	266.372	
	CTCC+CT	0	854		134.658	142.059	
	Total	6.285	7.763	+23,5%	391.435	408.431	+4,3%
La Rioja	Convencional	2.707	2.809		256.777	266.372	
	CTCC+CT	9.032	7.965		134.658	142.059	
	Total	11.739	10.774	-8,2%	391.435	408.431	+4,3%
Madrid	Convencional	26.369	27.565		256.777	266.372	
	CTCC+CT	0	0		134.658	142.059	
	Total	26.369	27.565	+4,5%	391.435	408.431	+4,3%
Murcia	Convencional	9.968	9.974		256.777	266.372	
	CTCC+CT	17.543	19.662		134.658	142.059	
	Total	27.511	29.636	+7,7%	391.435	408.431	+4,3%
Navarra	Convencional	5.245	5.324		256.777	266.372	
	CTCC+CT	6.208	6.349		134.658	142.059	
	Total	11.453	11.672	+1,9%	391.435	408.431	+4,3%
Pais Vasco	Convencional	24.367	25.938		256.777	266.372	
	CTCC+CT	18.571	15.571		134.658	142.059	
	Total	42.938	41.509	-3,3%	391.435	408.431	+4,3%
Valencia	Convencional	35.658	35.956		256.777	266.372	
	CTCC+CT	6.575	10.611		134.658	142.059	
	Total	42.233	46.566	+10,3%	391.435	408.431	+4,3%
TOTAL PENINSULAR	Convencional	256.777	266.372		256.777	266.372	
	CTCC+CT	134.658	142.059		134.658	142.059	
	Total	391.435	408.431	+4,3%	391.435	408.431	+4,3%

■ S. Eléctrico ■ Convencional

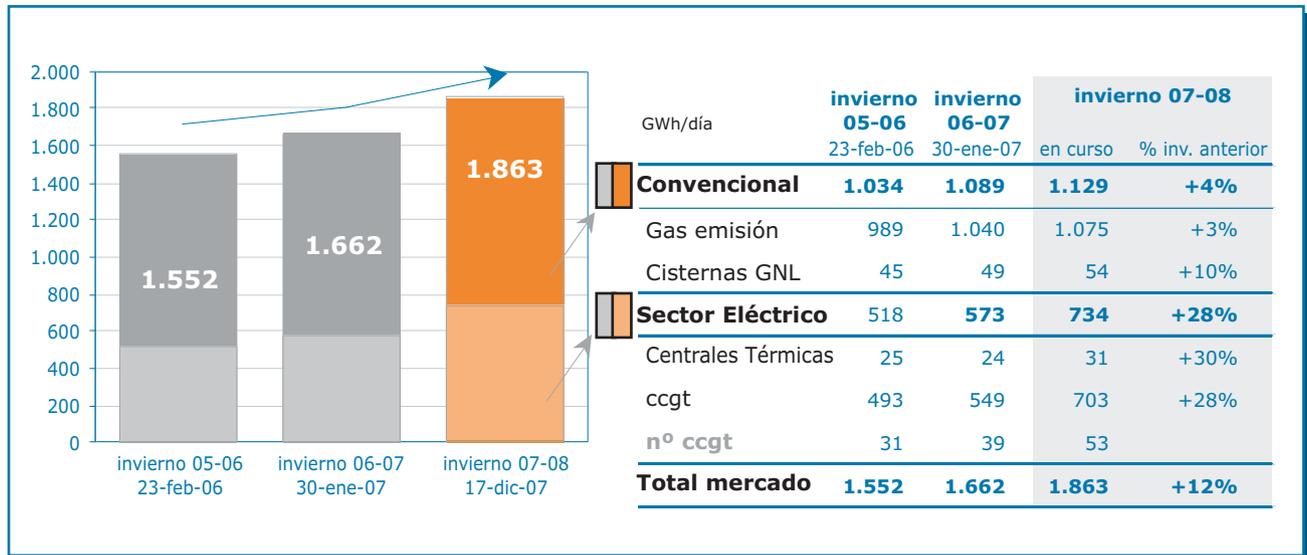
Reparto porcentual de la demanda del Año 2007 por CC.AA.



Además del crecimiento citado en el volumen anual, se vuelven a registrar importantes puntas diarias de demanda.

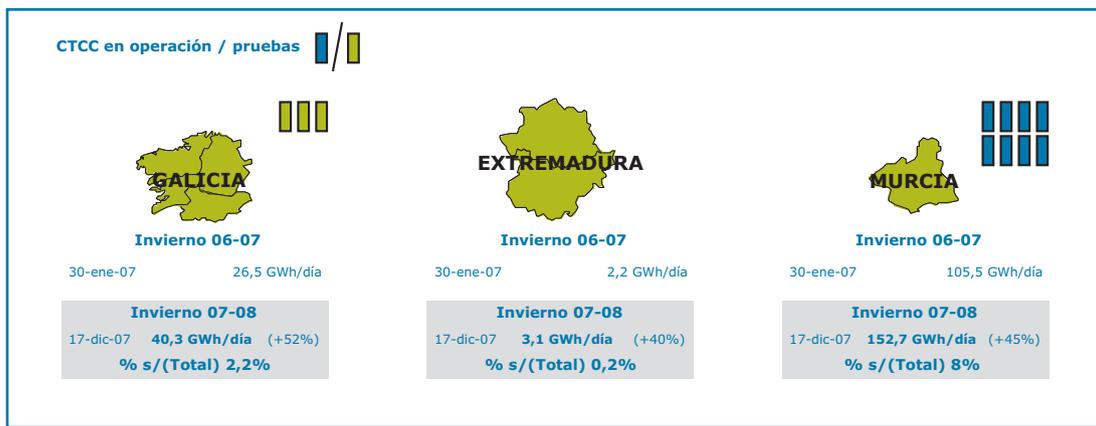
El día 17 de diciembre se alcanza la demanda récord del sistema gasista con 1.863 GWh, que incrementa en un 12% el máximo del invierno anterior (el 23 de febrero, con 1.552 GWh).

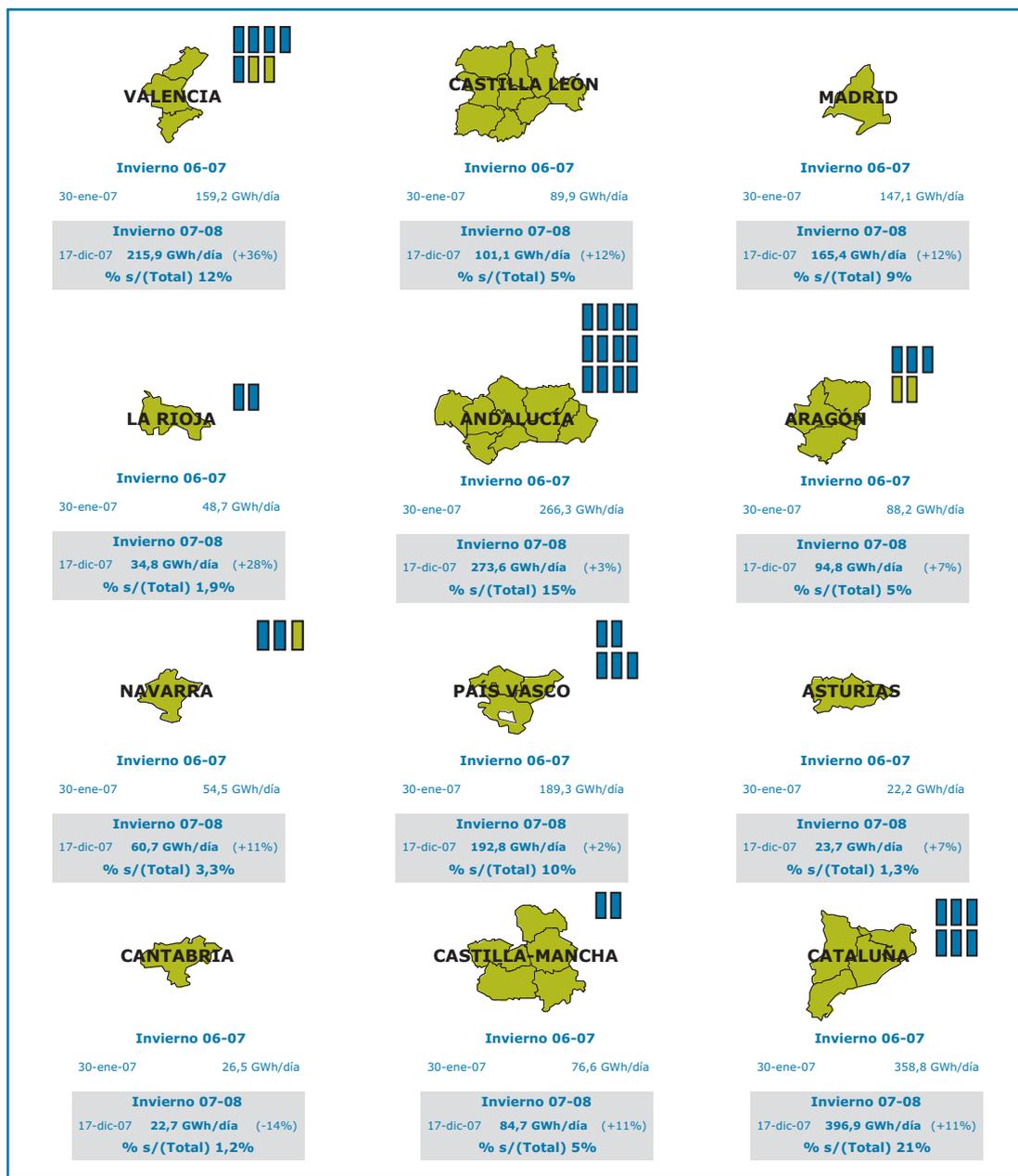
Simultáneamente concurren frío —no extremo— que eleva la demanda del doméstico, resultando una demanda convencional total de 1.135 GWh, con un escenario eléctrico de baja hidraulicidad y una baja generación eólica, que dan lugar a unas elevadas entregas de gas al sector eléctrico, 728 GWh (que alcanza el récord de potencia media horaria con 44.876 MW a las 18:53 horas).



Por Comunidades Autónomas, el día récord de demanda, 17 de diciembre:

- Murcia destaca por un acentuado crecimiento, +45%, en relación con el récord del pasado invierno, concentrándose este aumento en la demanda de los CTCC's de la zona, con una variación de +43 GWh.
- Análogamente, Valencia registra un 36% de crecimiento, con 59 GWh más de entregas a los CTCC's de su zona.
- Madrid, con presencia de frío, supera en un 12% al valor del día punta del invierno 2006/2007.
- Las entregas de gas para el sector eléctrico en Cataluña se incrementan en 40 GWh, mientras que la demanda convencional se modera.
- El consumo de gas en el País Vasco se mantiene en un valor ligeramente superior al del récord del invierno anterior, compensándose el aumento del mercado convencional con el descenso del eléctrico.
- Con la utilización de los CTCC's ubicados en Galicia, su demanda experimenta un crecimiento de un 52%.





El día punta de 2007 equivale a 3,2 veces el valor del día de menor demanda que, como suele ocurrir, se produce en agosto. La mayor diferencia entre laborales y festivos se da en los meses de temperaturas extremas.

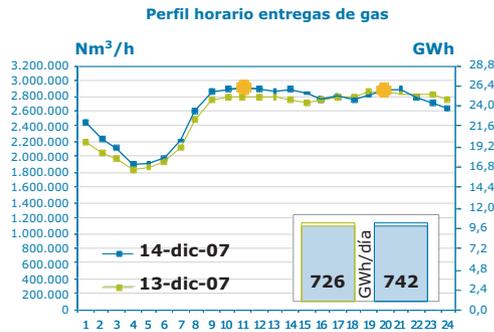
Esta gran variabilidad se soporta principalmente con la bajada de producción de las plantas de regasificación los fines de semana, lo que incide en la disminución del factor de utilización de las mismas.

El 14 de diciembre se alcanza el récord de entregas de gas al sector eléctrico con 742 GWh, con un factor de utilización de CTCC's del 78% y un peso en la cesta de generación eléctrica del 41%:

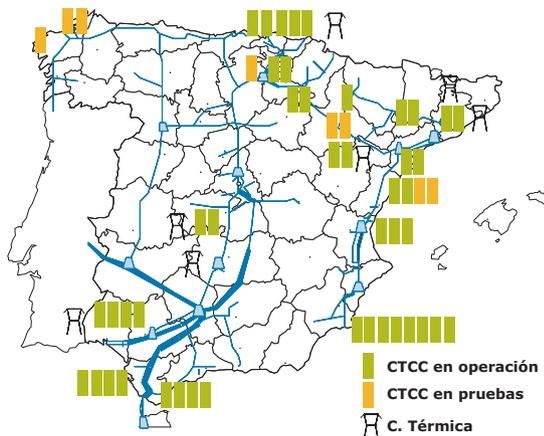
- La demanda diaria de electricidad está en los niveles más elevados del año, 861 GWh(e)/día.
- Las exportaciones de electricidad están también en valores próximos a los máximos registrados.

- Se alcanza el máximo histórico del peso de los CTCC's en la cesta de generación, en la que destaca:
 - El grupo nuclear Vandellós II no recupera su funcionamiento normal, y genera un hueco térmico de 24 GWh(e)/día.
 - Baja generación eólica, con sólo un 11% de utilización, que conlleva 68 GWh(e)/día menos del valor esperado según los registros históricos de viento.
 - El producible hidráulico corresponde a año muy seco, dando lugar a 115 GWh(e)/día menos que el mismo día del invierno anterior.
 - El hueco térmico resultante de las anteriores generaciones, $(24 + 68 + 115) \times 2 = 414$ GWh(g)/día, lo han de cubrir el carbón y los CTCC's a gas. El carbón ya estaba en niveles próximos al nominal, por lo que la mayor parte impacta en el apoyo de los CTCC's.

Gas para el Sector Eléctrico



	anterior 13-dic-07	récord actual 14-dic-07	
GWh/día	726	742	+2%
Centrales Térmicas	27	24	-9%
CTCC	699	717	+3%
Nº CTCC	51 *más 2 ciclos en pruebas muy iniciales	51 *más 2 ciclos en pruebas muy iniciales	
Factor utilización CTCC	76%	78%	
Punta Horaria Nm³/h	2.861.561	2.904.529	+2%
Hora punta	20:00 h.	11:00 h.	

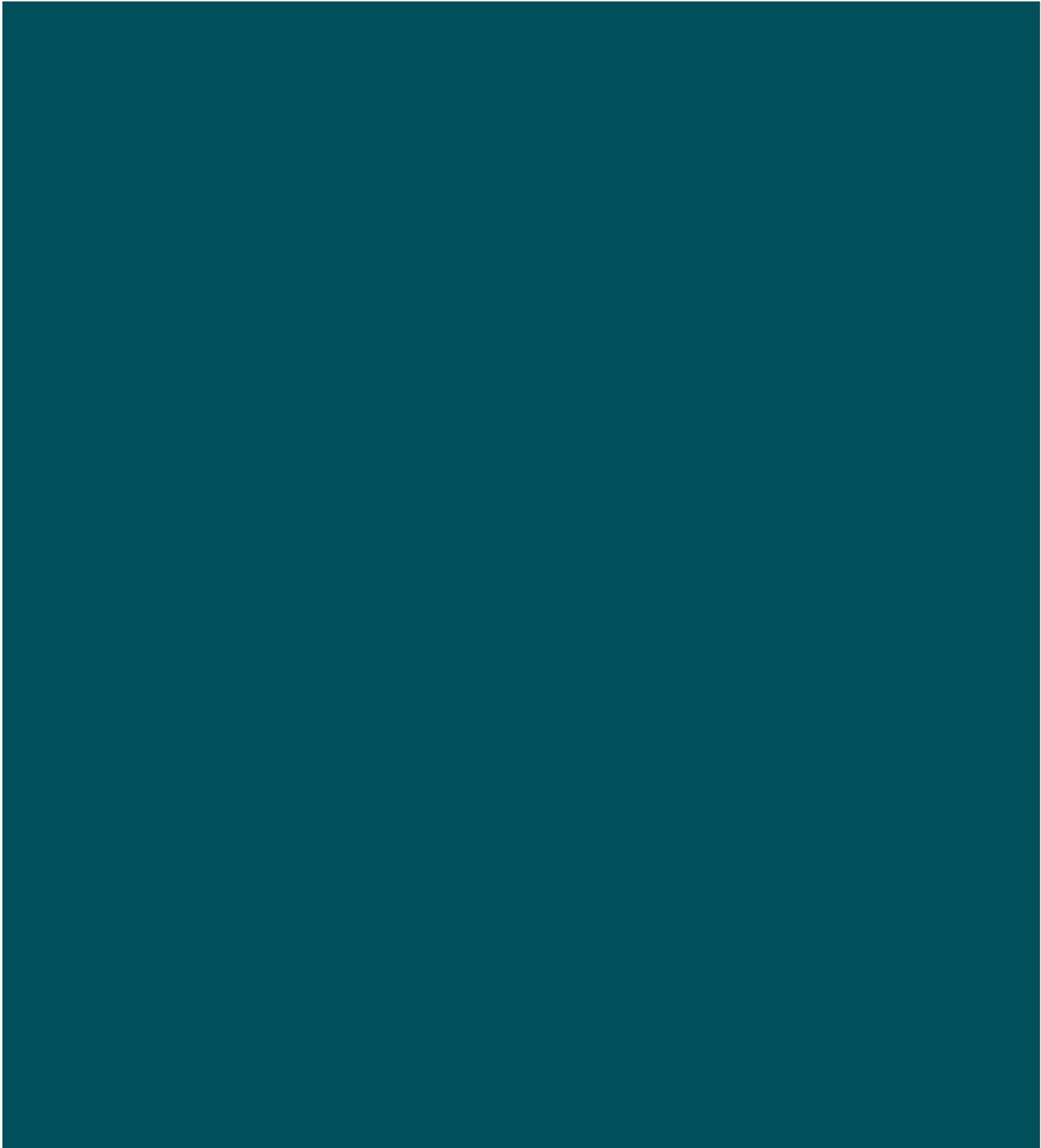


Entregas por CCAA
14 diciembre 2007
(GWh/día)

Andalucía	189,8
Aragón	33,1
C. Valenciana	88,5
Castilla la Mancha	43,4
Cataluña	121,0
Murcia	109,5
La Rioja	34,0
Navarra	44,4
País Vasco	77,9
Galicia	0

	GWh/día 14-dic-07	peso s/cesta generación
Demanda eléctrica (fuente: REE)	861	41%
Generación CTCC (fuente: REE)	353	







Enagás GTS
Paseo de los Olmos, 19
28005 Madrid
Tel.: 34 917 099 400
Fax: 34 913 662 902
E-mail: gts@enagas.es
www.enagas.es