



AVANCE



Boletín Estadístico

Enero 2021

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

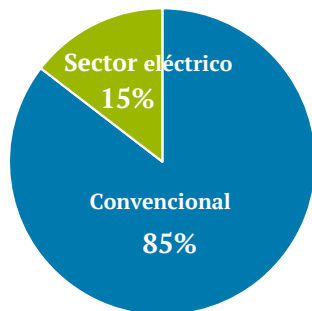
Índice

- 1. Evolución de la demanda**
 - 1. Convencional**
 - 2. Sector eléctrico**
 - 3. CCAA**
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

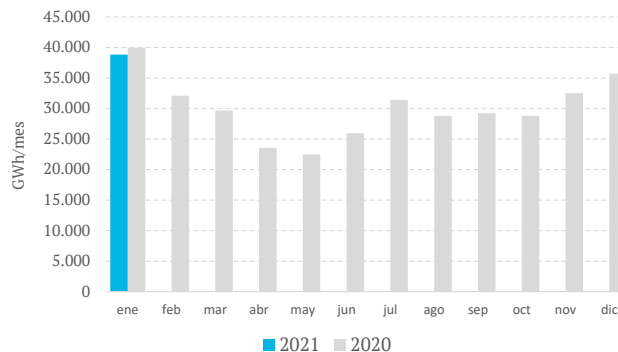
1. Evolución de la demanda

Unidad: GWh	Acumulado mensual		Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2021	%Δ s/Ene 2020	Ene-Ene 2021	%Δ s/2020	TAM: Feb 2020-Ene 2021	%Δ TAM vs 2020
Demanda Mercado nacional	38.819	-2,8%	38.819	-2,8%	358.917	-0,3%
Convencional	33.161	2,5%	33.161	2,5%	271.955	0,3%
Sector eléctrico	5.657	-25,3%	5.657	-25,3%	86.962	-2,2%
Demanda Mercado internacional	1.788	0,1%	1.788	0,1%	12.990	0,0%
Salidas por Conexiones Internacionales	450	-71,9%	450	-71,9%	10.852	-9,6%
Cargas de buques	1.338	>100%	1.338	628,7%	2.138	117,3%
TOTAL SALIDAS	40.606	-2,7%	40.606	-2,7%	371.907	-0,3%

Demanda mercado Nacional Enero 2021

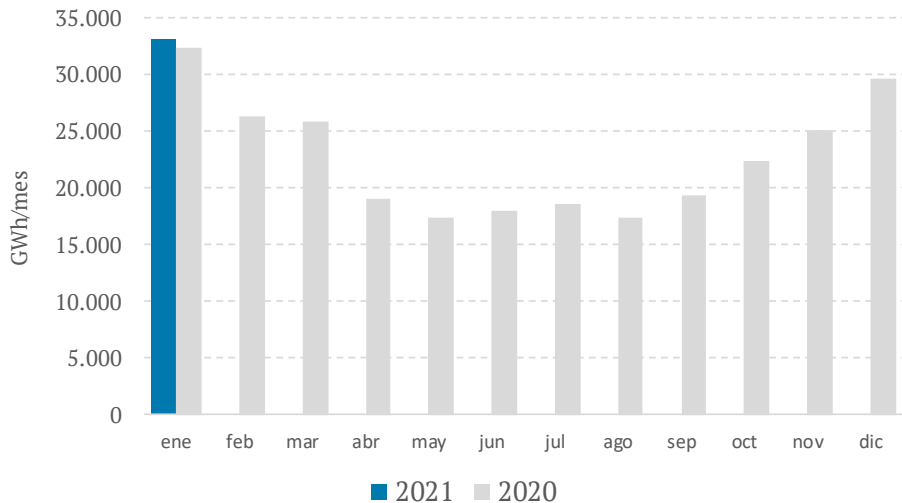


Demanda Total

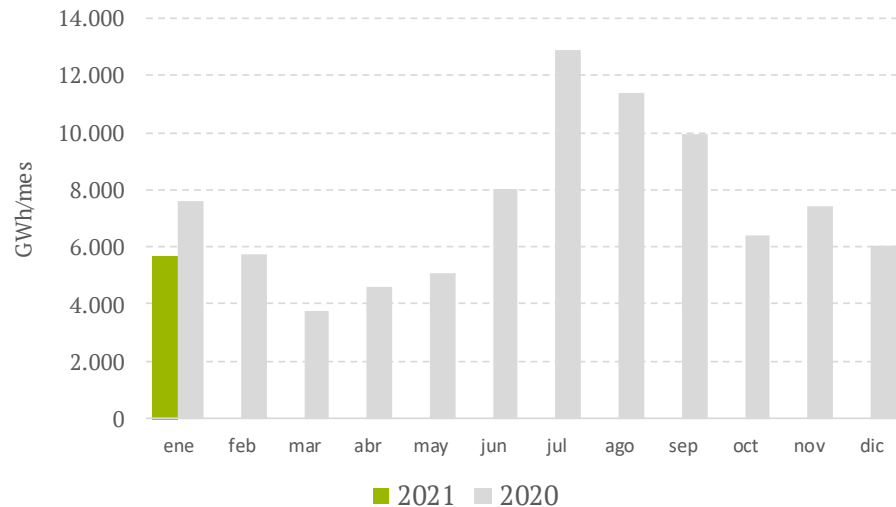


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



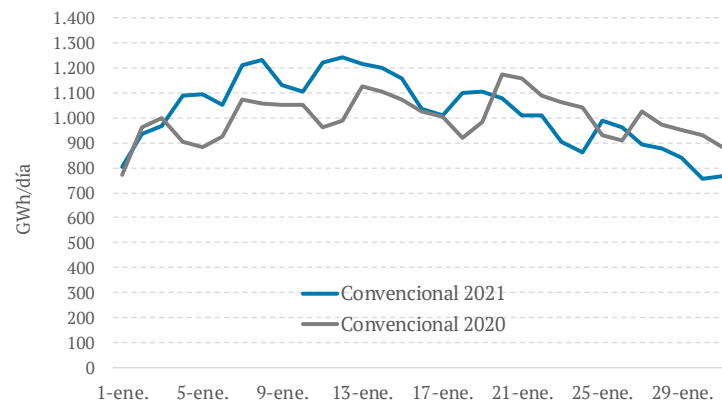
Sector eléctrico



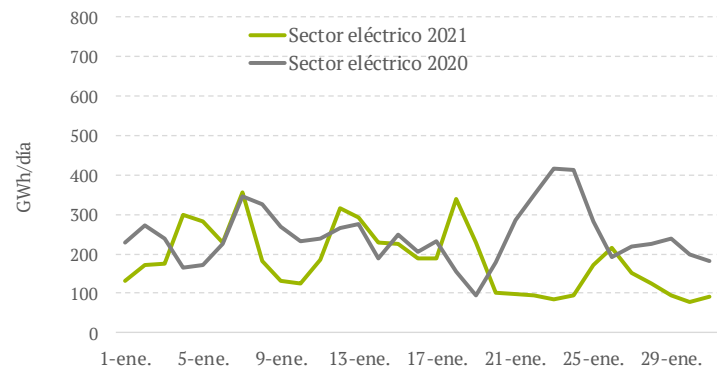
1. Evolución de la demanda por CCAA

GWh	DEMANDA CONVENCIONAL (GE)		SECTOR ELÉCTRICO	
	Ene-2021	%Δ s/Ene 2020	Ene-2021	%Δ s/Ene 2020
CATALUÑA	6.387	2,6%	895	-29,4%
ANDALUCIA	2.870	-6,9%	1.094	-24,7%
VALENCIA	2.884	4,9%	535	-26,5%
PAIS_VASCO	2.707	5,6%	362	-35,7%
MURCIA	1.532	-1,7%	470	-43,9%
CASTILLA_LEON	2.745	4,0%	0	
ARAGON	1.841	-3,0%	32	-85,7%
GALICIA	1.335	-0,5%	590	31,3%
CASTILLA_MANCHA	1.494	-2,0%	271	-29,6%
MADRID	5.102	16,4%	0	
ASTURIAS	866	5,5%	256	-32,2%
NAVARRA	809	2,3%	192	-58,7%
CANTABRIA	522	-14,8%	0	
LA_RIOJA	375	-21,3%	254	44,2%
EXTREMADURA	245	12,7%	0	
BALEARES	117	5,8%	707	9,1%

Evolución diaria Demanda Convencional (GE)



Evolución diaria Sector eléctrico



1.1 Demanda Convencional



Más respecto al año anterior

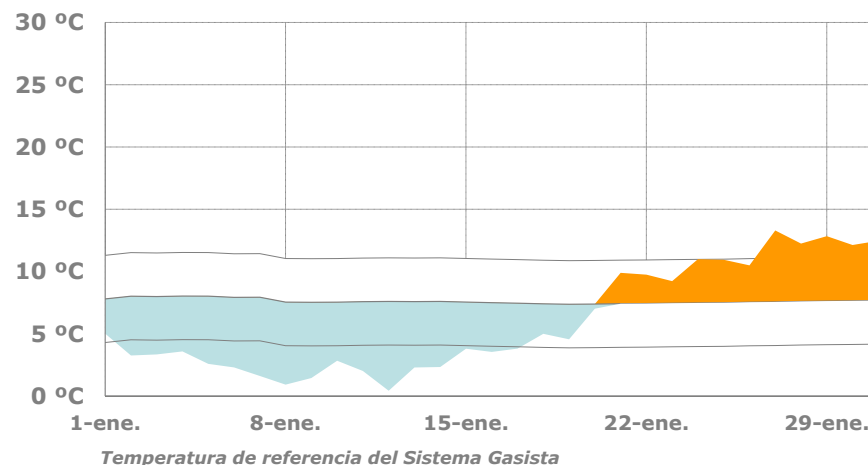


Menos que el mismo mes del año anterior

Corrección laboralidad y temperatura

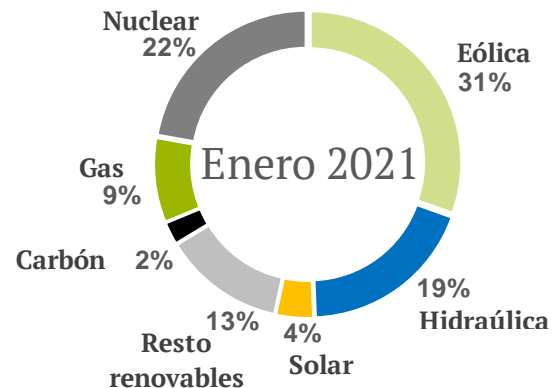
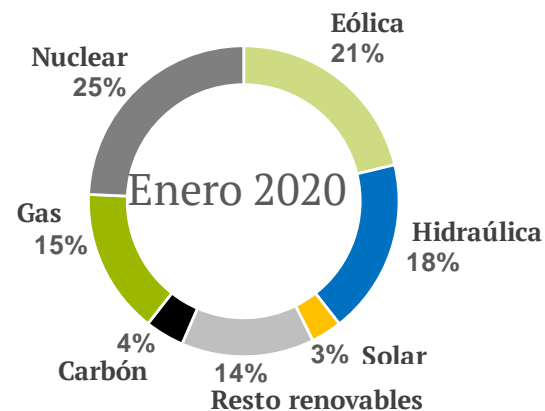
	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ene 2021 (*)		Ene 2021		Feb 20 - Ene 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
Demanda	33.161	2,5%	33.161	2,5%	271.955	0,3%
Laboralidad		-4,0%		-2,0%		-0,2%
Temperatura		6,7%		6,7%		0,8%
Demanda corregida		-0,2%		-2,3%		-0,3%

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda total

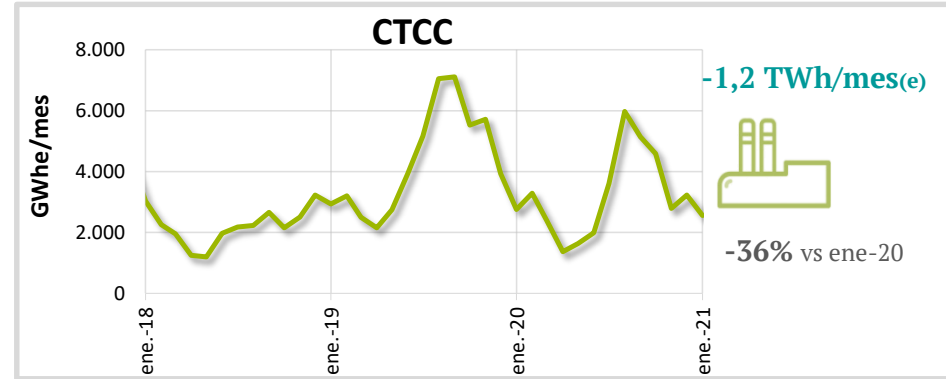
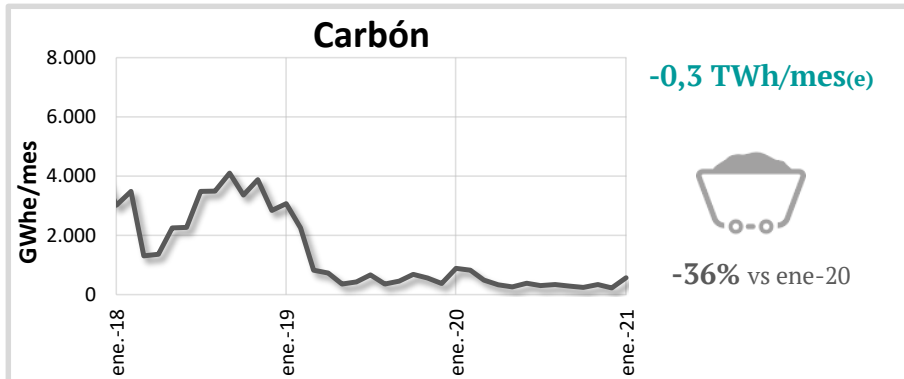
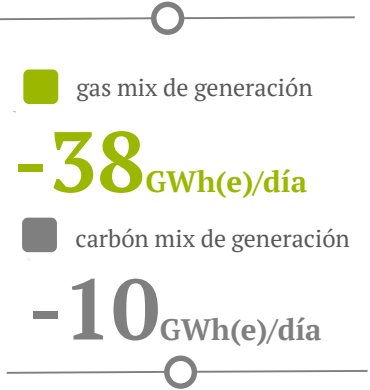
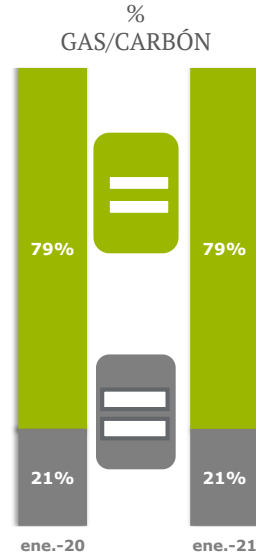


1.2 Mercado eléctrico – mix de generación

TWh (e)	Ene 2020	Ene 2021
Demanda eléctrica	22,7	22,9
Eólica	4,6	7,1
Hidráulica	4,0	4,4
Solar	0,7	0,9
Resto renovables	3,0	3,0
Cogeneración	2,4	2,4
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	4,2	2,7
Carbón	0,9	0,6
Gas	3,3	2,1
% gas en HT	79%	79%
Nuclear	5,3	5,2
Saldos internacionales	1,5	0,3
	importación	exportación



1.2 Mercado eléctrico – evolución hueco térmico



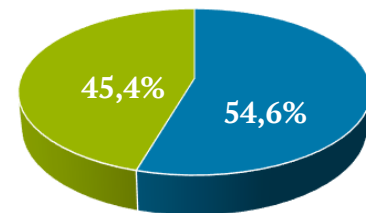
Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

2.1 Cobertura de demanda: Orígenes suministros

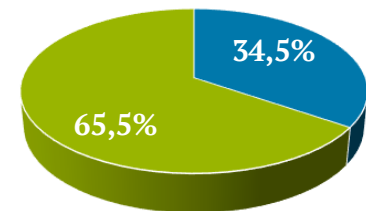
Unidad: GWh		Acumulado mensual (*)		Acumulado anual (*)		Total anual móvil (*)	
		Ene-2021	Ene-2020	Ene-Ene 2021	% s TOTAL	TAM: Feb 2020-Ene 2021	% s TOTAL
Argelia	GN	12.466	7.614	12.466	44,2%	105.483	30,8%
	GNL	2.885	490	2.885		7.970	
Francia	GN	6.091	3.114	6.091	17,5%	36.756	10,5%
	GNL	0	0	0		1.804	
Angola	GNL	0	1.021	0	0,0%	3.035	0,8%
Camerún	GNL	0	0	0	0,0%	956	0,3%
Estados Unidos	GNL	1.961	4.324	1.961	5,6%	54.695	14,9%
Guinea Ecuatorial	GNL	997	961	997	2,9%	10.605	2,9%
Nigeria	GNL	2.758	2.008	2.758	7,9%	44.945	12,2%
Noruega	GNL	0	0	0	0,0%	5.520	1,5%
Perú	GNL	0	0	0	0,0%	1.875	0,5%
Qatar	GNL	1.800	3.640	1.800	5,2%	30.408	8,3%
Rusia	GNL	2.641	3.283	2.641	7,6%	37.491	10,2%
Trinidad	GNL	1.843	4.616	1.843	5,3%	21.315	5,8%
Omán	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Bélgica	GNL	0	0	0	0,0%	0	0,0%
Argentina	GNL	0	843	0	0,0%	848	0,2%
Egipto	GNL	913	0	913	2,6%	1.881	0,5%
Portugal	GN	358	378	358	1,0%	1.836	0,5%
Yacimientos nacionales	GN	40	59	40	0,1%	445	0,1%
Biogás nacional	GN	10	11	10	0,0%	102	0,0%
TOTAL		34.763	32.362	34.763	100%	367.971	100%

Enero 2021



■ Total GN ■ Total GNL

Enero 2020

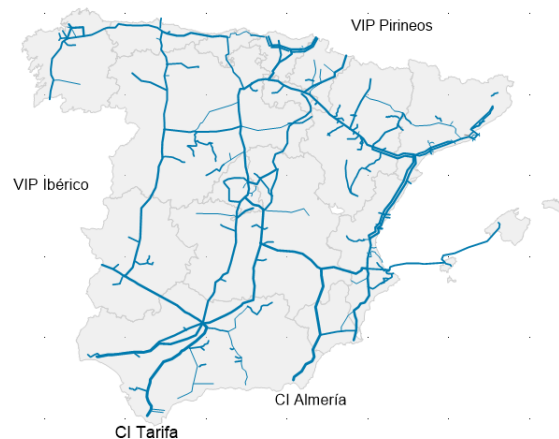
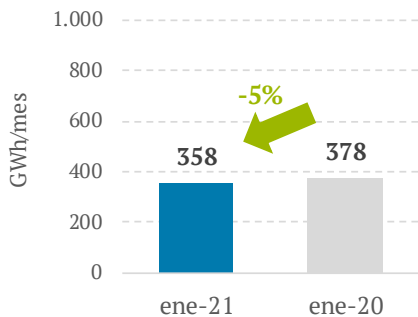


■ Total GN ■ Total GNL

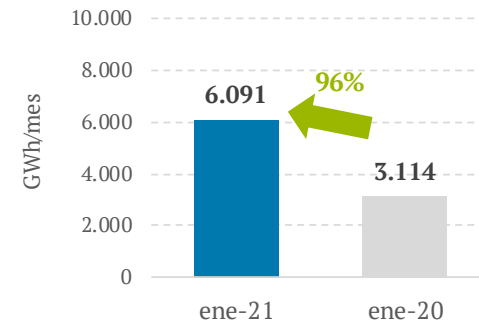
(*) Datos de repartos del SL-ATR

2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

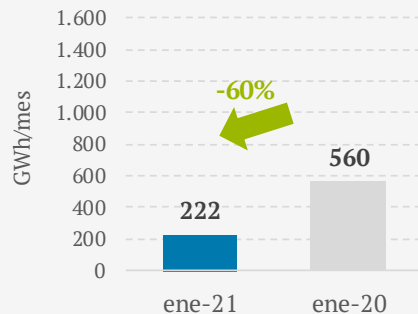
VIP IBÉRICO (importación)



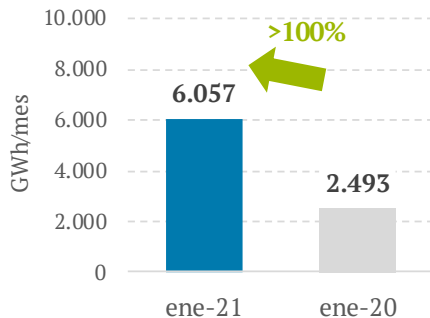
VIP PIRINEOS (importación)



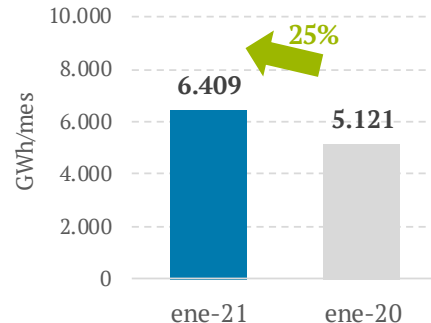
VIP IBÉRICO (exportación)



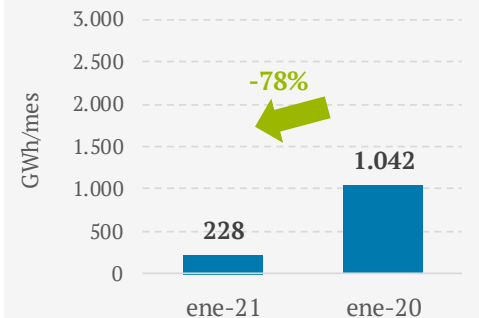
TARIFA



ALMERÍA



VIP PIRINEOS (exportación)



2.2 Cobertura de demanda: Conexiones Internacionales

Saldos Netos (*)

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2021	Ene-2020	%Δ s/2020	Ene-Ene 2021	%Δ s/2020	TAM: Feb 2020- Ene 2021	%Δ TAM vs 2020
Tarifa	6.057	2.493	>100%	6.057	>100%	44.349	8,7%
Almería	6.409	5.121	25,2%	6.409	25,2%	61.135	2,2%
VIP Ibérico	136	-182	<100%	136	<100%	-4.143	-7,1%
VIP Pirineos	5.863	2.072	>100%	5.863	>100%	31.882	13,5%
Yacimiento Nacionales	40	59	-33,1%	40	-33,1%	445	-4,2%
Biogás	10	11	-5,0%	10	-5,0%	102	-0,5%
Total	18.515	9.575	93,4%	18.515	93,4%	133.770	7,2%

+ Entradas a la red de transporte

- Salidas de la red de transporte

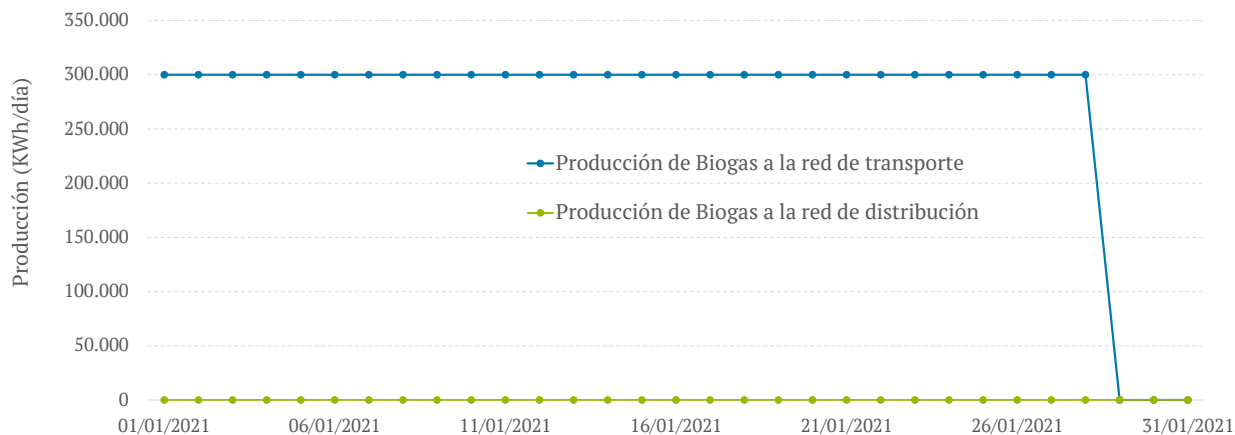
Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
- 3. Gases renovables**
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación

3. Gases renovables

Producción de BIOGÁS a la red de transporte y a la red de Distribución

Unidad: GWh	Acumulado mensual			Acumulado anual		Total anual móvil	
	Ene-2021	Ene-2020	%Δ s/2020	Ene-Ene 2021	%Δ s/2020	TAM: Feb 2020-Ene 2021	%Δ s/2020
BIOGÁS en transporte	10,4	11,0	-5,0%	10,4	-5,0%	102,2	-0,5%
BIOGÁS en distribución	0,0	0,1	-100,0%	0,0	-100,0%	0,5	-12,9%
Total	10,4	11,0	-5,7%	10,4	-5,7%	102,7	-0,6%



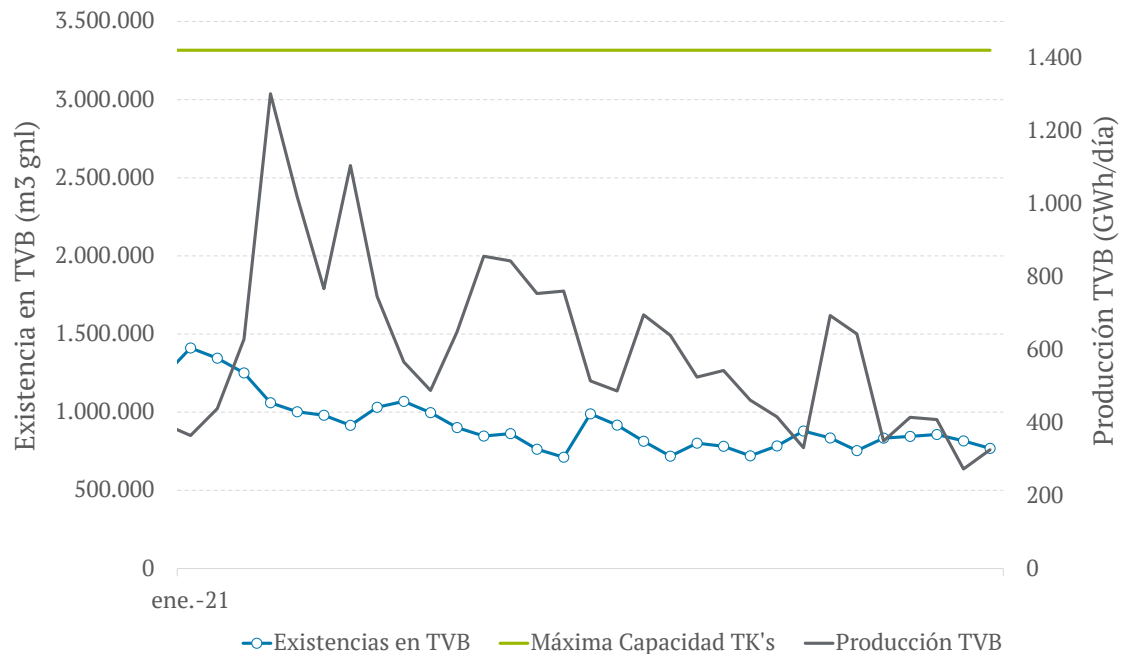
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. **Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB y Producción del TVB



Enero 2021

GWh/mes

Capacidad total	57.450
Capacidad contratada TVB	18.713
Capacidad disponible	38.737
Regasificación comercial	16.226

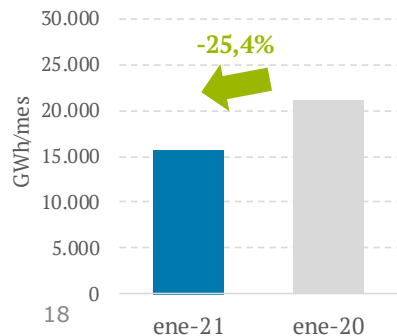
Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

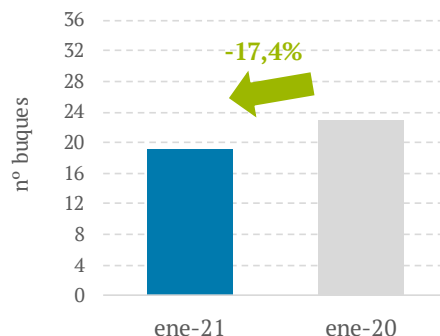
5. Actividad en las plantas de regasificación

Unidad: GWh	Descargas de buques			n° buques descargados			Cargas de buques			Carga de cisternas		
	Ene-2021	Ene-2020	%Δ s/2020	Ene-2021	Ene-2020	%Δ s/2020	Ene-2021	Ene-2020	%Δ s/2020	Ene-2021	Ene-2020	%Δ s/2020
BARCELONA	1.848	5.655	-67,3%	2	6	-66,7%	46	78	-41,7%	320	334	-4,4%
HUELVA	2.840	4.451	-36,2%	3	5	-40,0%	930	53	>100%	272	267	1,7%
CARTAGENA	2.811	3.147	-10,7%	5	4	25,0%	349	0	>100%	301	303	-0,8%
BILBAO	3.752	7.095	-47,1%	4	7	-42,9%	0	0	>100%	112	125	-10,6%
SAGUNTO	1.986	0	>100%	3	0	>100%	0	52	<100%	193	196	-1,6%
MUGARDOS	2.561	838	>100%	2	1	100,0%	13	0	>100%	133	143	-7,0%
Total	15.799	21.186	-25,4%	19	23	-17,4%	1.338	184	>100%	1.330	1.369	-2,8%

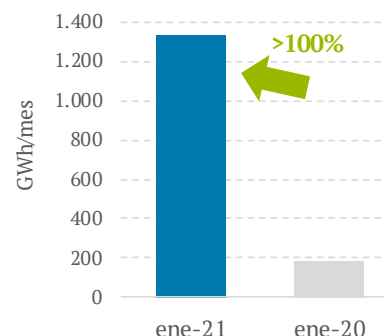
DESCARGA DE BUQUES



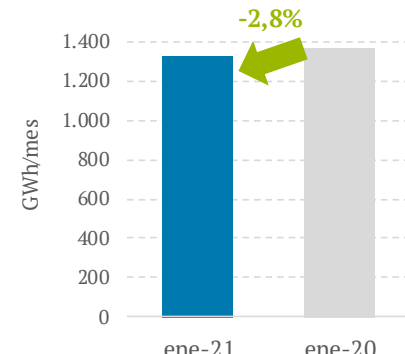
n° BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



CARGA DE CISTERNAS



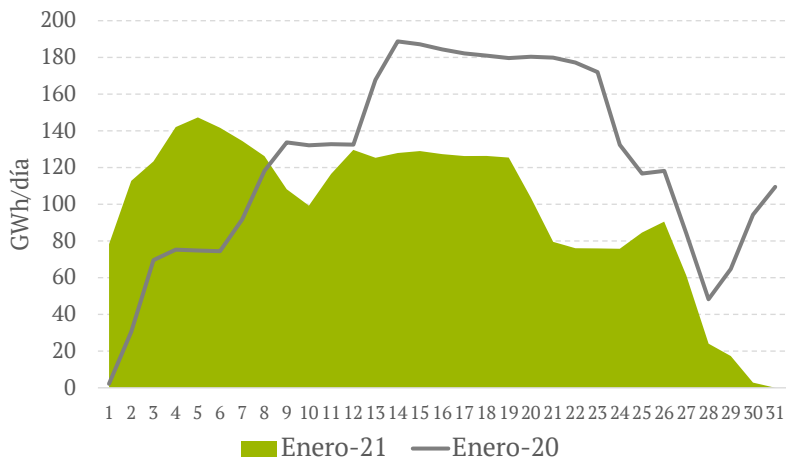
(*) Datos de repartos del SL-ATR

Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros hechos relevantes

6. Actividad en los AASS

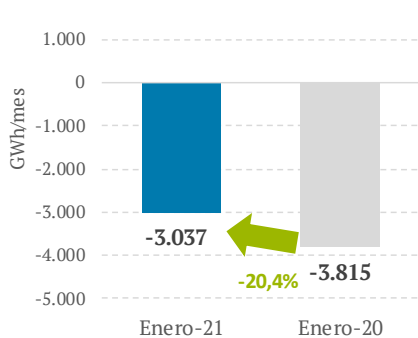
Extracción diaria Enero 2021 vs Enero 2020



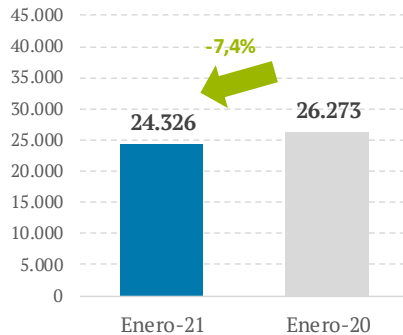
Evolución existencias útiles



Extracción en los AASS



Existencias Útiles



Índice

1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. **Notas de operación y otros hechos relevantes**

7. Notas de Operación y otros hechos relevantes

Notas de Operación:

Durante **Enero 2021** se han publicado tres **notas de Operación**:

- ❖ nota de operación **nº1 relativa a Desvío de buque**
- ❖ nota de operación **nº 2 relativa a Reserva invernal**
- ❖ nota de operación **nº 6 relativa a Continuación de ola de frío declarada en diciembre-20 y cierre de la misma**

Operación y Programación del Sistema Gasista

Notas de operación

En esta página se encuentran disponibles las Notas de Operación emitidas.



Hechos relevantes:

- No se ha producido ningún hecho relevante en este mes

Muchas gracias

