

Boletín Estadístico

Noviembre 2025

AVANCE

Gestión del Sistema Gasista

GTS_DEMANDA@enagas.es

Diciembre-25



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

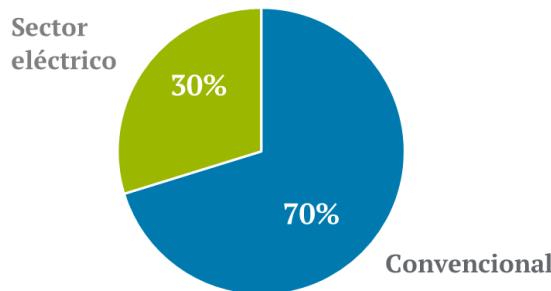
3. Gases renovables

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 | |
|--|-------------------|----------------|---------------------|--------------------|-------------------------|----------------|
| | Nov-2025 | %Δ vs Nov-2024 | Ene 2025 - Nov 2025 | %Δ vs Ene-Nov 2024 | TAM: Dic 2024 -Nov 2025 | %Δ TAM vs 2024 |
| Demanda Mercado nacional | 31.124 | 5,7% | 296.204 | 7,1% | 331.368 | 6,3% |
| Convencional | 21.860 | 3,5% | 207.329 | -2,4% | 232.013 | -2,2% |
| Sector eléctrico | 9.265 | 11,2% | 88.875 | 38,3% | 99.354 | 32,9% |
| Demanda Mercado internacional | 1.959 | -34,9% | 38.160 | 16,0% | 39.762 | 15,2% |
| Salidas por Conexiones Internacionales | 1.234 | -13,7% | 27.472 | 28,6% | 28.578 | 27,2% |
| Cargas de buques | 725 | -54,1% | 10.688 | -7,4% | 11.184 | -7,1% |
| TOTAL SALIDAS | 33.083 | 1,9% | 334.364 | 8,0% | 371.129 | 7,2% |

Demanda mercado nacional Noviembre 2025

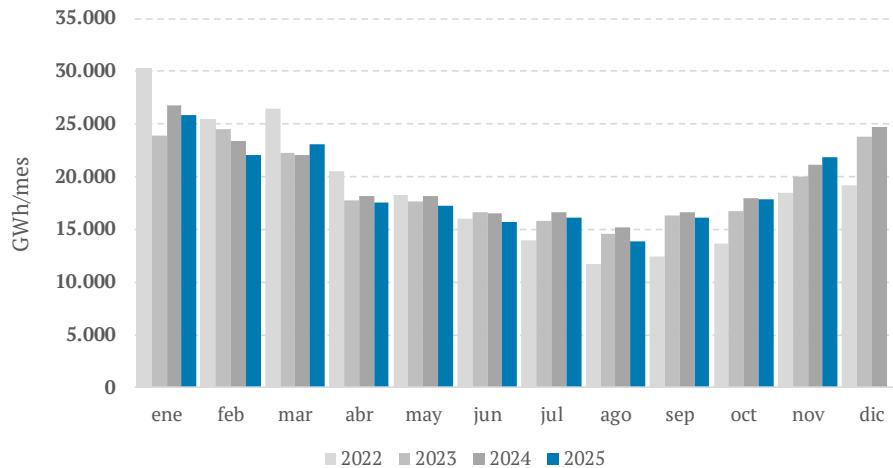


Demanda Total

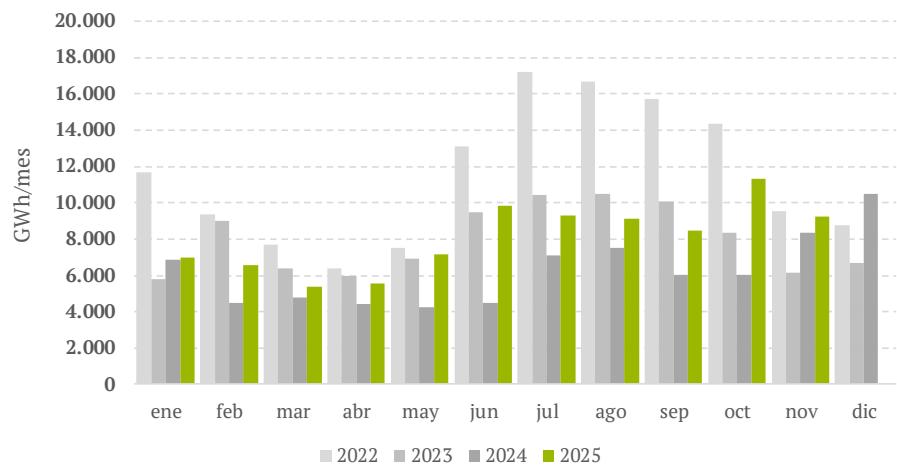


1. Evolución de la demanda

Demanda Convencional



Sector eléctrico



1.1 Evolución de la demanda. Convencional

Temperatura y Laboralidad

Demandada Convencional



+3,5%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas

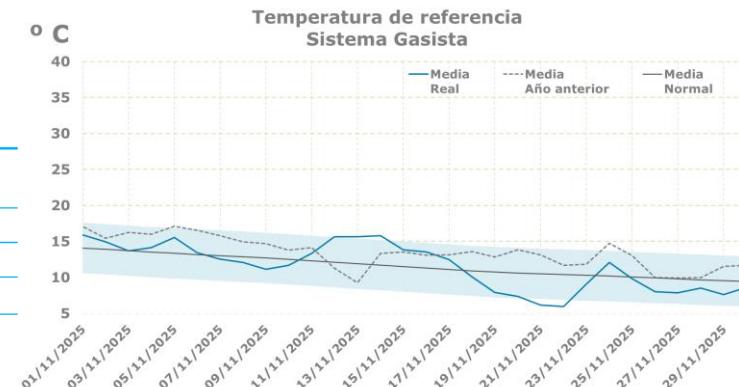


-1,96°C

Respecto al mismo mes del
año anterior

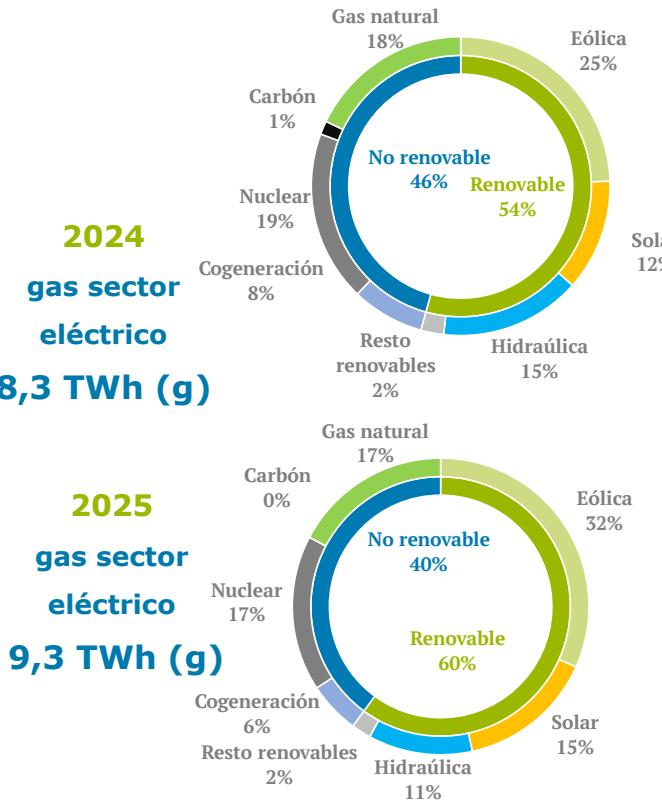
| Demandada | Demandada convencional | | Acumulado | | TAM | |
|---------------------|------------------------|-----------|--------------------|-----------|---------------------|-------|
| | nov 2025 (GWh) | % 25 s/24 | Ene-nov 2025 (GWh) | % 25 s/24 | dic-24 nov-25 (GWh) | % TAM |
| Laboralidad | 21.860 | 3,5% | 207.329 | -2,4% | 232.013 | -2,2% |
| Temperatura | | 0,0% | | -0,5% | | -0,4% |
| Demandada corregida | | 7,4% | | 1,8% | | 1,6% |
| | | -3,8% | | -3,8% | | -3,4% |

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



1.2 Demanda para generación eléctrica

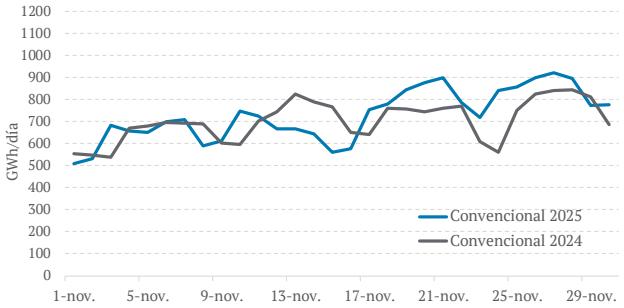
| TWh e | 2024 1 al 30 de noviembre | 2025 1 al 30 de noviembre | Δ 2025 vs 2024 | % Δ 2025 vs 2024 |
|--|---------------------------------|---------------------------------|----------------------|------------------------|
|  Demanda eléctrica | 18,7 | 19,5 | +0,8 | +4,2% |
|  Eólica | 4,8 | 6,8 | +2,0 | +42,6% |
| potencia instalada [GW] | 31,1 | 32,3 | +1,2 | +4,0% |
| % utilización sobre total instalado | 21% | 29% | | |
|  Solar | 2,4 | 3,2 | +0,8 | +35,6% |
| potencia instalada [GW] | 33,7 | 40,6 | +6,9 | +20,5% |
| % utilización sobre total instalado | 10% | 11% | | |
|  Hidráulica | 3,0 | 2,5 | -0,5 | -18,1% |
|  Resto renovables | 0,5 | 0,5 | -0,0 | -4,5% |
|  Cogeneración | 1,5 | 1,2 | -0,3 | -20,7% |
|  Nuclear | 3,6 | 3,7 | +0,0 | +1,0% |
|  Carbón | 0,3 | 0,0 | -0,3 | -98,9% |
|  Gas natural | 3,5 | 3,7 | +0,2 | +6,4% |
|  Saldos internacionales | -0,4 exportación | -1,2 exportación | -0,8 | +209,4% |
| Francia | 0,7 | 0,2 | -0,5 | |
| Portugal | -0,8 | -0,4 | +0,4 | |
| Marruecos | -0,2 | -0,1 | +0,12 | |



1.3 Evolución de la demanda. CCAA

| GWh | DEMANDA CONVENCIONAL (GE) | | SECTOR ELÉCTRICO | | CISTERNAS | |
|----------------------|------------------------------|----------------------|------------------|------------------------|-----------|------------------------|
| | nov-25 | % Δ vs nov-24 | nov-25 | % Δ vs nov-2024 | nov-25 | % Δ vs nov-2024 |
| Andalucía | 2.256 | -6,2% | 2.673 | 84,4% | 149 | -13,7% |
| Aragón | 1.171 | -4,5% | 405 | 8,2% | 47 | -18,2% |
| Asturias | 479 | -8,7% | 756 | 69,0% | 32 | 2,9% |
| Baleares | 80 | 13,0% | 683 | 12,5% | 2 | 4,2% |
| Cantabria | 233 | 19,3% | 0 | | 26 | 3,8% |
| Castilla - La Mancha | 1.014 | -5,4% | 345 | -15,5% | 59 | 2,5% |
| Castilla y León | 1.887 | 11,0% | 0 | | 46 | -27,6% |
| Cataluña | 3.791 | 1,0% | 1.343 | 2,4% | 88 | -25,0% |
| Comunidad Valenciana | 2.212 | 7,2% | 486 | -43,9% | 70 | -32,7% |
| Extremadura | 195 | 13,9% | 0 | | 37 | -26,1% |
| Galicia | 976 | 17,0% | 505 | -6,7% | 51 | -11,1% |
| La Rioja | 249 | 12,0% | 137 | -49,1% | 9 | 110,8% |
| Madrid | 2.835 | 21,0% | 0 | | 338 | 83,3% |
| Murcia | 1.170 | -5,7% | 1.034 | 20,8% | 44 | -9,5% |
| Navarra | 546 | 3,0% | 383 | -37,2% | 8 | -37,2% |
| País Vasco | 1.678 | -2,4% | 514 | -12,6% | 35 | 68,4% |

Evolución diaria Demanda Convencional



Evolución diaria Sector eléctrico



Índice



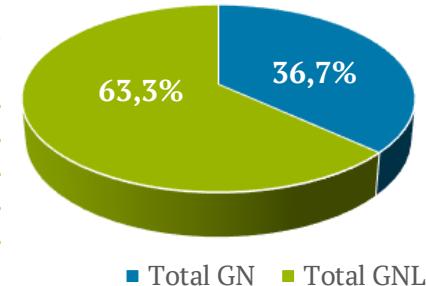
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. **Cobertura de la demanda.**
 1. **Orígenes de suministros**
 2. **Conexiones Internacionales**
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación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

2.1 Cobertura de la demanda. Origen de suministros

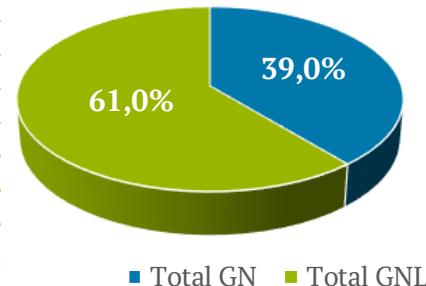
| Unidad: GWh | Acumulado mensual | | | Acumulado anual | | Total anual móvil | |
|------------------------|-------------------|---------------|-------------|-----------------|----------------|------------------------|----------------|
| | Nov-2025 | % s TOTAL | Nov-2024 | Ene-Nov 2025 | % s TOTAL | TAM: Dic 2024-Nov 2025 | % s TOTAL |
| Argelia | GN | 9.671 | 45,2% | 9.971 | 98.185 | 35,0% | 107.949 |
| | GNL | 3.899 | | 3.723 | 21.325 | | 21.325 |
| Estados Unidos | GNL | 7.217 | 24,0% | 3.240 | 105.577 | 31,0% | 108.096 |
| | | | | | | | 29,4% |
| Rusia | GNL | 3.305 | 11,0% | 6.404 | 36.020 | 10,6% | 41.505 |
| | | | | | | | 11,3% |
| Nigeria | GNL | 1.023 | 3,4% | 2.088 | 25.277 | 7,4% | 28.377 |
| | | | | | | | 7,7% |
| Angola | GNL | 2.051 | 6,8% | 1.021 | 18.605 | 5,5% | 18.605 |
| | | | | | | | 5,1% |
| Francia | GN | 987 | 3,3% | 746 | 7.823 | 2,3% | 9.606 |
| | GNL | 0 | | 0 | 0 | | 0 |
| Portugal | GN | 268 | 0,9% | 875 | 5.880 | 1,7% | 6.517 |
| Qatar | GNL | 0,0% | | 1.726 | 5.636 | 1,7% | 7.382 |
| Perú | GNL | 0,0% | | | 5.444 | 1,6% | 5.444 |
| Trinidad y Tobago | GNL | 827 | 2,8% | 0 | 2.673 | 0,8% | 3.857 |
| Congo | GNL | 685 | 2,3% | 0 | 2.490 | 0,7% | 2.490 |
| Noruega | GNL | 0,0% | | | 2.144 | 0,6% | 2.144 |
| Egipto | GNL | 0,0% | | | 1.034 | 0,3% | 1.034 |
| Guinea Ecuatorial | GNL | 0,0% | | | 1.129 | 0,3% | 1.129 |
| Camerún | GNL | 0,0% | | | 979 | 0,3% | 979 |
| Jamaica | GNL | 0,0% | | | 168 | 0,0% | 168 |
| Yacimientos nacionales | GN | 65 | 0,2% | 7 | 334 | 0,1% | 413 |
| Biometano nacional | GN | 36 | 0,1% | 28 | 390 | 0,1% | 418 |
| TOTAL | | 30.033 | 100% | 29.827 | 341.111 | 100% | 367.436 |

(*) descarga procedente de una recarga realizada previamente en una terminal española

Noviembre 2025

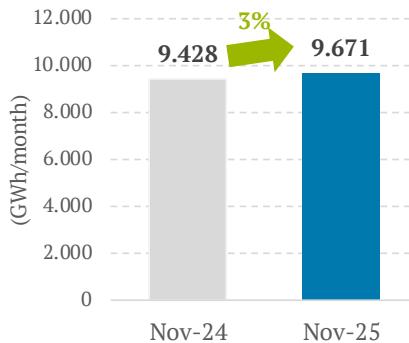


Noviembre 2024

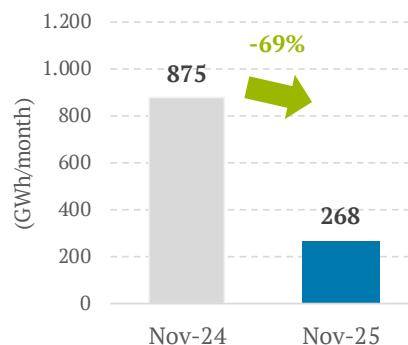


2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales

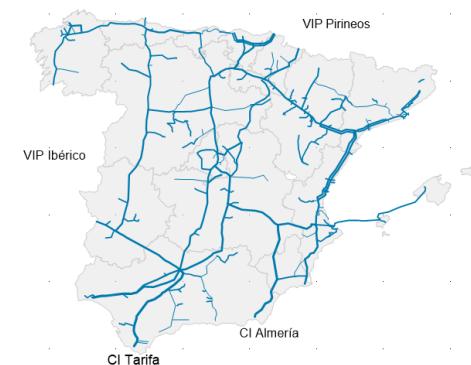
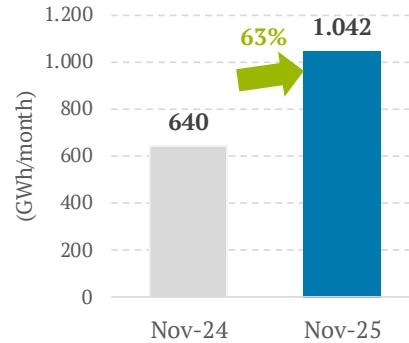
ALMERÍA (import)



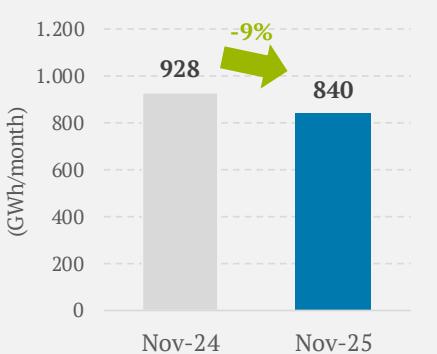
VIP IBÉRICO (import)



VIP PIRINEOS (import)



TARIFA (export)



VIP IBÉRICO (export)



VIP PIRINEOS (export)



2.1 Cobertura de la demanda. Conexiones Internacionales



Saldos Netos

| Unidad: GWh | Acumulado mensual | | | Acumulado anual | | Total anual móvil | |
|-----------------------|-------------------|--------------|-------------|-----------------|---------------|------------------------|---------------|
| | Nov-2024 | Nov-2025 | %D s/2024 | Ene-Nov 2025 | %D s/2024 | TAM: Dic 2024-Nov 2025 | %D TAM s/2024 |
| Tarifa | -928 | -840 | -9,5% | -9.459 | 4,5% | -10.114 | 4,2% |
| Almería | 9.428 | 9.671 | 2,6% | 98.185 | 3,4% | 107.949 | 3,1% |
| VIP Ibérico | 627 | -35 | <100% | 1.670 | -78,9% | 1.989 | -75,9% |
| VIP Pirineos | 393 | 987 | >100% | -5.853 | <100% | -4.203 | <100% |
| Yacimiento Nacionales | 7 | 65 | >100% | 334 | >100% | 413 | 83,5% |
| Biometano | 28 | 36 | 27,9% | 390 | 35,6% | 418 | 32,4% |
| Total | 9.554 | 9.883 | 3,4% | 85.267 | -14,6% | 96.453 | -13,1% |

+ Entradas a la red de transporte y en Biometano entrada a red de transporte y distribución

- Salidas de la red de transporte

Índice



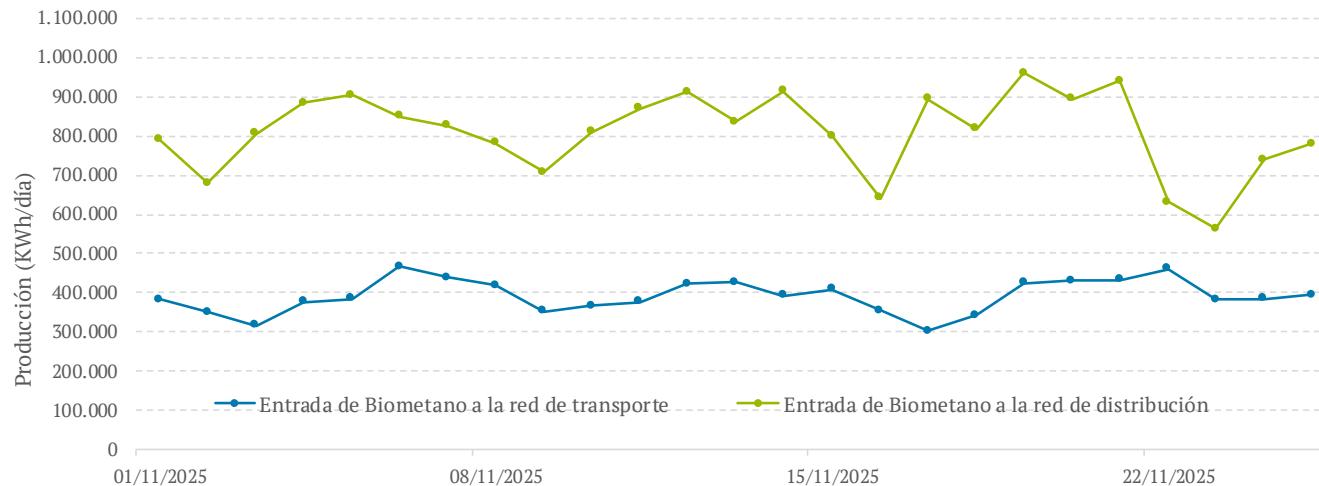
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. **Gases renovables**
 4. Actividad en el TVB
 5. Actividad en plantas de regasificación
 6. Actividad en los AASS
 7. Notas de operación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

3. Gases Renovables

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

| Unidad: GWh | Acumulado mensual | | | Acumulado anual | | Total anual móvil | | |
|---------------------------|-------------------|-------------|--------------|-----------------|--------------|----------------------------|---------------------|--|
| | Nov-2024 | Nov-2025 | %D s/2024 | Ene-Nov 2025 | %D s/2024 | TAM: Dic 2024- Nov 2025 | %D TAM s/2024 | |
| Biometano en transporte | 14,9 | 11,0 | -26,4% | 176,4 | 9,2% | 192,9 | 8,4% | |
| Biometano en distribución | 12,9 | 24,6 | 90,6% | 213,4 | 69,5% | 225,2 | 63,5% | |
| Total | 27,8 | 35,5 | 27,9% | 389,7 | 35,6% | 418,1 | 32,4% | |

(*) Tabla: Datos de repartos del SL-ATR



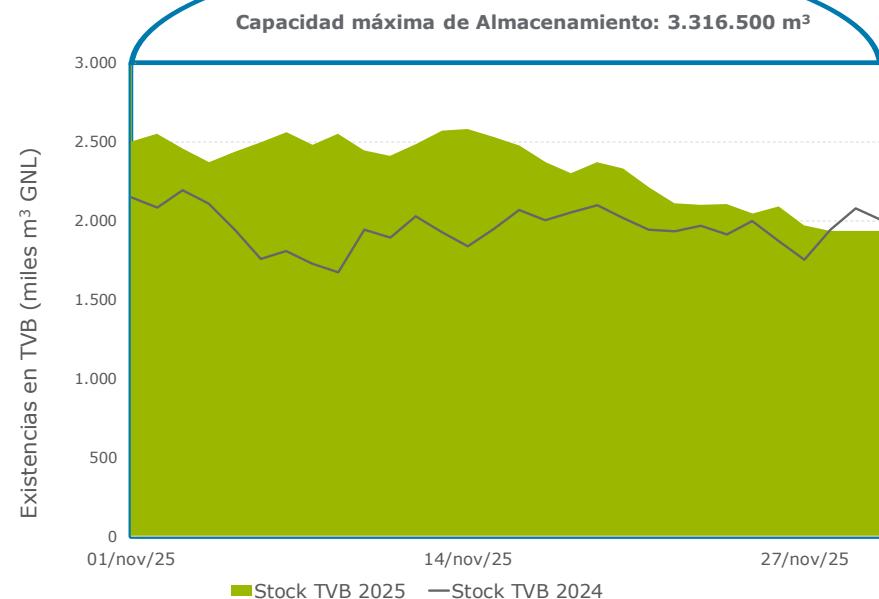
Índice



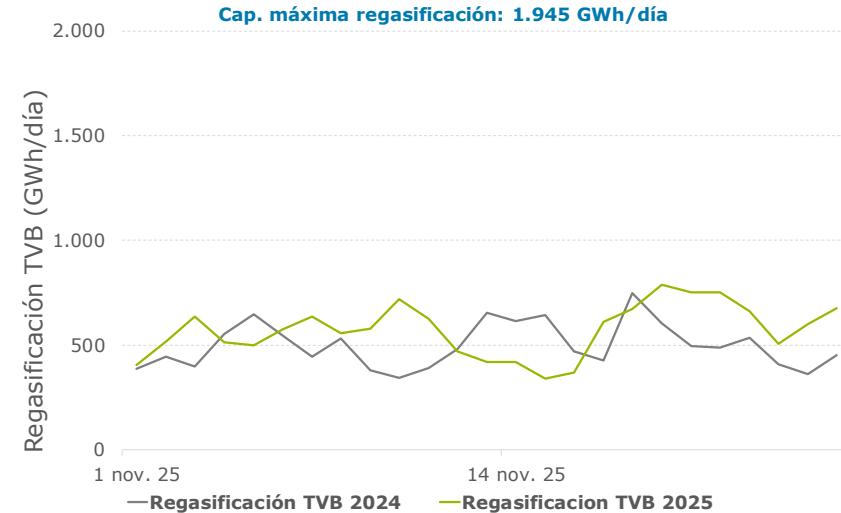
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
- 4. Actividad en el TVB**
5. Actividad en plantas de regasificación
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

4. Actividad en el TVB

Evolución existencias en el TVB



Evolución regasificación del TVB



| Noviembre 2025 | GWh/mes |
|-------------------------------------|---------|
| Capacidad regasificación total | 58.350 |
| Capacidad regasificación contratada | 13.887 |
| Capacidad regasificación disponible | 44.463 |
| Regasificación comercial | 20.959 |

Índice



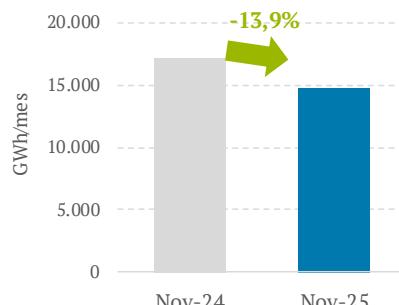
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
- 5. Actividad en plantas de regasificación**
6. Actividad en los AASS
7. Notas de operación y otros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

5. Actividad en planta de Regasificación

| Unidad: GWh | Descargas de buques | | | nº buques descargados | | | Cargas de buques | | | Carga de cisternas | | |
|--------------|---------------------|---------------|---------------|-----------------------|-----------|--------------|------------------|------------|---------------|--------------------|--------------|-------------|
| | Nov-24 | Nov-25 | %Δ s/ 2024 | Nov-24 | Nov-25 | %Δ s/2024 | Nov-24 | Nov-25 | %Δ s/2024 | Nov-24 | Nov-25 | %Δ s/2024 |
| BARCELONA | 3.352 | 1.568 | -53,2% | 4 | 3 | -25,0% | 312 | 43 | -86,2% | 214 | 204 | -4,6% |
| HUELVA | 1.092 | 927 | -15,1% | 1 | 1 | 0,0% | 1.267 | 424 | -66,5% | 186 | 192 | 3,1% |
| CARTAGENA | 1.952 | 3.466 | 77,6% | 3 | 5 | 66,7% | 0 | 174 | >100% | 200 | 203 | 1,6% |
| BILBAO | 5.484 | 4.233 | -22,8% | 5 | 4 | -20,0% | 0 | 0 | - | 106 | 111 | 4,3% |
| SAGUNTO | 3.192 | 1.928 | -39,6% | 3 | 4 | 33,3% | 0 | 0 | >100% | 189 | 201 | 6,5% |
| MUGARDOS | 2.060 | 2.623 | 27,3% | 2 | 3 | 50,0% | 0 | 31 | >100% | 84 | 86 | 1,7% |
| MUSEL | 0 | 0 | - | 0 | 0 | - | 0 | 0 | - | 62 | 71 | 14,5% |
| Total | 17.131 | 14.745 | -13,9% | 18 | 20 | 11,1% | 1.579 | 672 | -57,4% | 1.041 | 1.068 | 2,5% |

Datos de repartos del SL-ATR

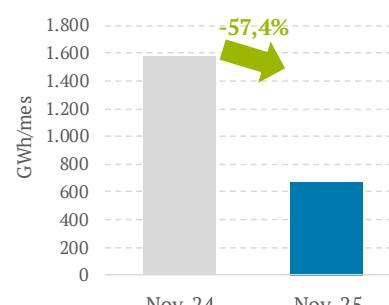
DESCARGA DE BUQUES



nº BUQUES DESCARGADOS



CARGA DE BUQUES



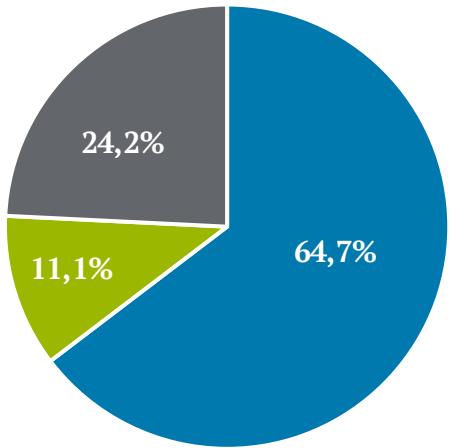
CARGA DE CISTERNAS



(*) Las operaciones reflejadas son aquellas llevadas a cabo en el régimen de acceso regulado.

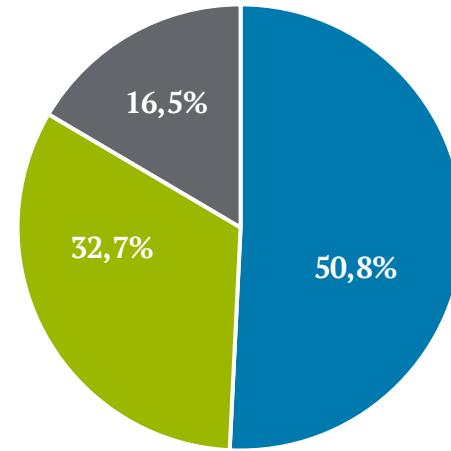
5. Actividad en planta de Regasificación

Destino de las cargas.
Noviembre-2025



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Destino de las cargas.
Acumulado desde Enero25-Noviembre25



■ Bunkering ■ EU ■ non EU

Índice



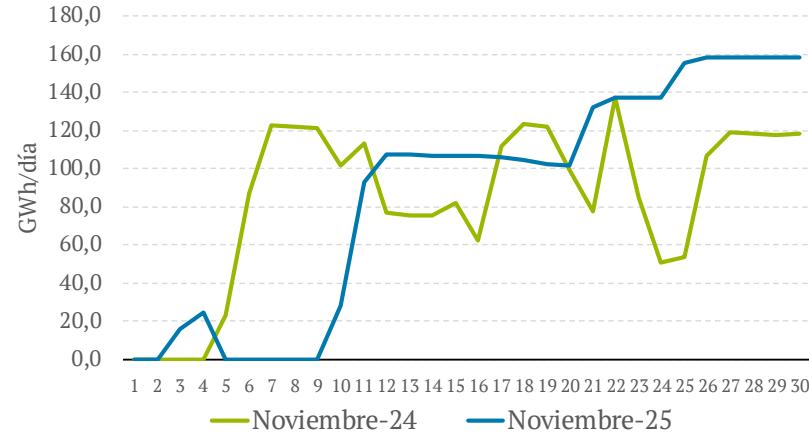
1. Evolución de la demanda
 1. Convencional
 2. Sector eléctrico
 3. CCAA
2. Cobertura de la demanda.
 1. Orígenes de suministros
 2. Conexiones Internacionales
3. Gases renovables
4. Actividad en el TVB
5. Actividad en plantas de regasificación
- 6. Actividad en los AASS**
7. Notas de operación y otros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

6. Actividad en los AASS

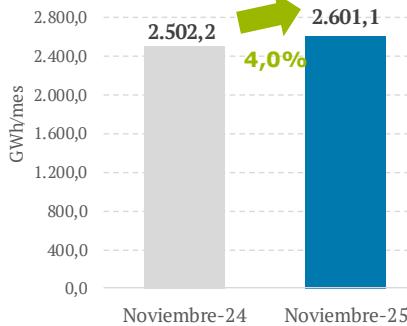
Evolución existencias útiles



Evolución extracción/inyección



Inyección (-)/Extracción (+) neta



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 **Noviembre 2025** se ha publicado una nota de operación.
 - ❖ Nota de operación nº5. Aviso de bajas temperaturas



https://www.enagas.es/enagas/es/Gestion_Tecnica_Sistema/Operacion_del_Sistema_Gasista/Notas_de_operacion

