

Empresas & Finanzas

España mantiene las reservas de gas al 94% de su capacidad y salva el invierno

Es el tercer país de la UE con más provisiones, solo detrás de Polonia y Portugal

Alba Pérez MADRID.

Transcurrido un tercio del invierno, España mantiene sus almacenes de gas al 93,56% de su capacidad. Es el tercer país de la Unión Europea que acumula más provisiones para afrontar los próximos meses, solo por detrás de Portugal y Polonia.

Se trata de unos niveles nunca vistos durante estas fechas. Hasta ahora, 2020 era el año que sustentaba el récord histórico, con los almacenes subterráneos al 84,39% a fecha del 17 de enero (ver gráfico). A estas reservas hay que sumar los tanques de gas natural licuado (GNL), que se sitúan a un 74,45%. El acopio de este combustible fósil da a España un respiro y le permiten salvar el suministro de gas durante este invierno.

España fue uno de los primeros países de Europa en iniciar el llenado de almacenes para este invierno. Pero también ha sido la última en empezar a vaciarlos gracias a la llegada del otoño más cálido desde 1983 y el mes de diciembre con mayores temperaturas desde 1961.




















Situación europea

A nivel europeo las reservas subterráneas también están en niveles históricos. En el caso del Viejo Continente, el llenado de almacenes es del 80,59%, más de 19 puntos por encima de la media de los últimos tres años. "Europa va camino de terminar el invierno con sus existencias de gas llenas en más de un 50% y de disponer de gas más que suficiente para reponer completamente sus almacenamientos al comienzo del próximo invierno", señalan las últimas previsiones de BloombergNEF.

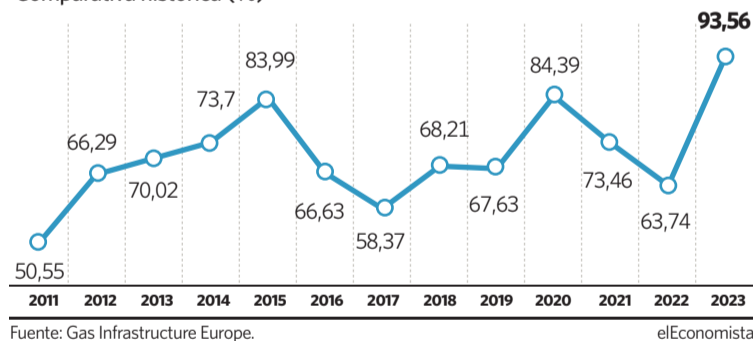
Según apuntan los expertos, "esto se debe a que no se espera que la reciente caída de los precios sea su-

Reservas de gas europeas

Nivel de llenado actual por países (%)

PAÍS	LLENO (%)
 Portugal	98,29
 Polonia	95,25
 España	93,56
 Croacia	91,13
 Dinamarca	90,88
 Alemania	89,32
 Suecia	88,42
 Austria	86,38
 Bélgica	85,34
 República Checa	85,3
 Bulgaria	82,19
 Italia	78,13
 Francia	77,58
 Países Bajos	74,86
 Eslovaquia	72,91
 Rumania	72,26
 Hungría	64,28
 Letonia	46,07
 Media UE	80,59

Comparativa histórica (%)



Fuente: Gas Infrastructure Europe.

elEconomista

ficiente para reavivar la demanda de gas natural licuado en Asia, y a que continúa la destrucción de la demanda en Europa, sobre todo en el sector energético".

El TTF (la referencia en Europa para el gas) se sitúa actualmente en los 62,09 euros/MWh, un precio que no se veía desde antes de la invasión de Ucrania. Y es que el índi-

La demanda de gas cae un 3,7% en 2022

La demanda nacional de gas natural cayó un 3,7% en 2022, hasta 364.425 gigavatios/hora (GWh), y un 27,7% en el mes de diciembre, hasta 28.000 GWh. Según los últimos datos publicados por el Boletín Estadístico de Enagás, el mayor proveedor gas entre enero y diciembre fue Estados Unidos. Cubrió un 28,8% de la demanda nacional. Le siguieron Argelia (23,8%) y Nigeria (13,9%). Rusia volvió a ser el cuarto mayor suministrador al dar respuesta a un 12,1% de la demanda.

ce holandés llegó a cerrar en agosto en 339 euros/MWh, impulsado por la creciente demanda para rellenar las reservas antes del invierno, y el temor a nuevos cortes de suministro ruso.

Rusia ha pasado de suministrar un 30% del gas natural de Europa a representar apenas un 9%. Ahora, los riesgos se sitúan en la capacidad para conseguir el gas suficiente para el próximo invierno, el de 2023 a 2024.

La Comisión Europea ha apostado por la creación de una plataforma de compra conjunta de gas. Europa se prepara para lanzar su primera adquisición a finales del mes de marzo. Este mecanismo aspira a aglutinar la demanda para poder facilitar el llenado de los almacenes de gas el próximo invierno ante un escenario de mayor demanda por parte de Asia y unas temperaturas más frías.

El Gobierno allana el recorte en el trasvase Tajo-Segura

Murcia, Valencia y Andalucía no logran frenar la tramitación

elEconomista.es VALENCIA

El frente común de Murcia, Comunidad Valenciana y Andalucía en la nueva guerra del agua no ha logrado frenar los planes del Gobierno de Pedro Sánchez de recortar el trasvase del Tajo-Segura en los próximos años. Los tres Gobiernos autonómicos presentaron alegaciones al plan del Ministerio de Transición Ecológica para la Cuenca del Tajo que prevé aumentar los límites para trasvasar agua con el caudal ecológico que crecerá hasta 2027.

Finalmente el pleno del Consejo de Estado aprobó ayer por unanimidad el dictamen del proyecto de Real Decreto por el que se aprueba la revisión de los planes hidrológicos, con lo que ahora el Ministerio puede trasladar la norma para que sea aprobada

132.724

HECTÁREAS

Son regadas con agua del acueducto Tajo-Segura en Murcia, Alicante y Almería.

por el Consejo de Ministros.

El que parece el final del trámite administrativo y su aprobación definitiva aboca tanto a los regantes como a las tres autonomías que se han posicionado en contra prácticamente a la vía judicial para frenar la medida. Los sindicatos agrarios de Murcia, Alicante y Almería consideran que la medida puede suponer la pérdida del 50% del regadío que actualmente se abastece del canal y que concentra lo que se conoce como la *huerta de Europa*.

Lightsource bp vende 247 MW fotovoltaicos a Plenium

El activo adquirido está compuesto por cinco plantas en Aragón

elEconomista.es MADRID.

Lightsource bp, líder mundial en desarrollo y gestión de proyectos de energía solar, anunció en el día de ayer el acuerdo para la venta de su proyecto solar fotovoltaico de

247 MW al inversor independiente en energías renovables Plenium Partners y a Bankinter Investment, apoyando así el crecimiento de uno de los mayores propietarios de proyectos renovables del sur de Europa, tal y como adelantó este medio hace dos semanas.

En este sentido, la compañía refuerza su apuesta por España y continúa implementando su estrategia nacional mientras contribuye al desarrollo de energía solar fotovoltaica

en el país. El activo adquirido es un clúster compuesto por cinco plantas fotovoltaicas ubicadas en Aragón, que se encuentra en funcionamiento desde 2021.

En los últimos cuatro años, a pesar de la situación provocada por la pandemia, el equipo y la presencia de Lightsource en España ha continuado creciendo exponencialmente. De hecho, en 2022 el equipo de la compañía en el país llegó a superar las 130 personas y consi-

guió una cartera de proyectos en desarrollo de más de 4 GW.

Plenium cerró la transacción junto a Bankinter Investment, la filial de banca de inversión de Bankinter y cuarto banco español por valor en bolsa. Plenium y Bankinter han completado la compra de la cartera a través de varios vehículos de inversión alternativa participados por clientes de banca privada e institucional de Bankinter.

Transacciones como esta demues-

tran la capacidad de Lightsource bp para invertir, construir y entregar proyectos solares de calidad que puedan contribuir al crecimiento de las carteras renovables de inversores, empresas comercializadoras y otros propietarios de activos.

EY fue elegido como asesor financiero y Uría Menéndez asesor legal por Lightsource bp para esta transacción. Gómez-Acebo & Pombo fue seleccionado como el asesor legal de Plenium y Bankinter.