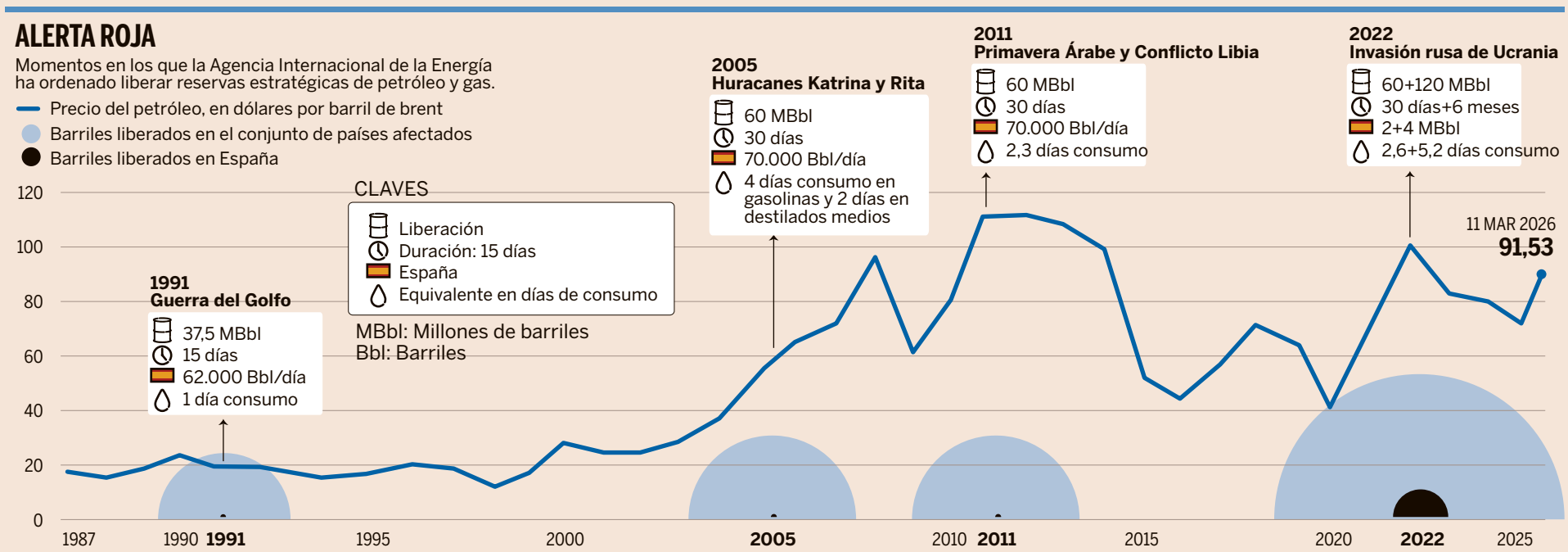
Expansión
Fecha: jueves, 12 de marzo de 2026
Fecha Publicación: jueves, 12 de marzo de 2026
Página: 26
Nº documentos: 1

Recorte en color % de ocupación: 82,16 Valor: 16722,30€ Periodicidad: Diaria Tirada: 21.300 Audiencia: 114.000 Difusión: No disp.

CRISIS BÉLICA EN ORIENTE PRÓXIMO



El Gobierno pone en alerta roja a 391 energéticas para liberar reservas

CRISIS PETROLERA POR IRÁN/ España va a aportar sus reservas estratégicas de petróleo y gas para frenar la escalada de precios. Afecta a Repsol, Moeve, BP, Avia, Galp, Disa, Naturgy y cientos de empresas más.

Miguel Á. Patiño. Madrid

La vicepresidenta tercera del Gobierno y ministra para la Transición Ecológica, Sara Aagesen, avanzó ayer que España iba a secundar la propuesta de la Agencia Internacional de la Energía (AIE) para que los países miembros (entre ellos España, que fue uno de los fundadores) liberen parte de las reservas estratégicas que tienen almacenadas de petróleo y gas. El objetivo es frenar la escalada de precios de los hidrocarburos que está provocando la guerra en el golfo Pérsico, entre EEUU e Israel con Irán.

Sería la mayor liberación de reservas de la historia: 400 millones de barriles, cuando inicialmente se barajaba liberar el doble que durante la guerra de Ucrania (182).

Quinta crisis en 50 años

El Gobierno activa así la alarma roja en un sistema de protección que se remonta a 1974 y que, hasta ahora, en España solo se ha activado cuatro veces: Guerra del Golfo de 1991; huracanes *Katrina* y *Rita* en 2005; Primavera Árabe y Conflicto Libia, en 2011; y guerra de Rusia en Ucrania, en 2022 (ver gráfico). En ninguno de esos casos se activó de forma tan significativa como lo que se prevé ahora.

En España, liberar reservas impacta directamente en 391 empresas energéticas. Las más afectadas, por ser los mayores importadores de petróleo y gas, son Repsol, Moeve, BP, Avia, Galp y Naturgy.

El mecanismo para liberar reservas se basa en el sistema Cores (Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos). Este ente, de titularidad pública, depende de Transición Ecológica. Actúa como el guardián para mantener, de forma permanente, un volumen de reservas de petróleo y gas. Por ley, en España está establecido que ese volumen debe ser 92 días del consumo de productos petrolíferos, 20 días de gases licuados de petróleo (GLP, como el butano) y 20 días de gas natural.

¿Quién lo paga todo?

Una parte de las reservas las almacena Cores (alquilando depósitos de diversas compañías a lo largo de todo el territorio nacional). Otra parte la gestionan los denominados "sujetos obligados" (las energéticas que más hidrocarburos importan). Aunque a estos, como Repsol y Moeve, les afecte más porque tienen que inmovilizar producto en sus instalaciones, hay una larga lista de empresas que también se ven afectadas, porque tienen que contribuir a financiar a Cores (para que este ente a su vez costee la compra de reservas y su depósito).

En la lista, a la que ha tenido acceso EXPANSIÓN, hay grandes y medianas empresas. Entre ellas, Alquiq, Disa, EDP, Engie, ENI, Factor Energía, Glencore, Iberdrola, Endesa, Gunvor, Hafesa, Octopus, Petroprix, Primagas, Shell, Total, Viroque y Vitol, por ejemplo. Las cuotas para sufragar Cores, que tiene unos activos de 1.600 millones de euros y unos gastos anuales superiores a los 140 millones, se fijan anualmente por ley, en función de las necesidades del ente. Por ejemplo, en almacenamiento de gasolinas, la cuota pasó de 0,083 euros por metro cúbico al día, a 0,084 euros.

Por otra parte, para cubrir sus necesidades de tesorería y gastos operativos, Cores también se financia con deuda (bancaria y de bonos). En estos momentos tiene más de 1.100 millones de euros comprometidos (sobre todo con bancos, unos 700 millones). A pesar de esa gran deuda, Cores es la "energética" española con mejor calificación financiera. Tiene un *A+* de Standard & Poor's. ¿La razón? Tiene garantía del Estado.

"Por parte de España vamos a apoyar, siempre hemos sido solidarios y entendemos que de esta manera también apoyamos a que los mercados estén menos tensionados y que otros países, cuyas tensiones van más allá de los precios, puedan tener respuesta en el suministro", ha afirmado la vicepresidenta tercera.

Reunión Aagesen-Navarro

Si la respuesta de todos los miembros del consejo de gobierno de la AIE es positiva, en el caso de España se liberarán alrededor de 12 días ó 12 días y medio de reservas, según ha precisado la vicepresidenta. Esa cifra sería histórica para España. Sería tanto como lo que se liberó, de forma conjunta, en las cuatro crisis del petróleo hasta ahora juntas (Guerra del Golfo de 1991; *Katrina*; Libia y Ucrania).

Equivaldría a cuatro millones de barriles equivalentes de petróleo. Estaba previsto que Aagesen se reuniera ayer con la presidenta de Cores, Juana María Navarro.

'A+' DE S&P

A pesar del fuerte endeudamiento (1.100 millones, con un activo de 1.600 millones) Cores tiene rating 'A+' por tener **garantía del Estado**.

El sistema eléctrico enloquece: la luz pasa hoy de 0 euros a 170 en 4 horas

Miguel Á. Patiño. Madrid

La escalada de precios en el petróleo y gas que está provocando la guerra del Golfo Pérsico ha empezado a trastocar el sistema eléctrico español. En el mercado mayorista eléctrico (*pool*) se han negociado para hoy precios medios de 71 euros por megavatio, frente a la media de 60 euros de hace una semana. A lo largo de la jornada habrá precios cero entre las 12:00 horas y las 17.00 horas, y precios de casi 170 euros a las 21.00 horas. Una de las razones de ese incremento es la subida de los precios del gas, que ahora se usa más en el sistema eléctrico para operarlo en "modo reforzado", al objeto de evitar apagones como el que ocurrió en abril de 2025. Sólo en 2025, el sobrecoste supuso 516 millones de euros, un 2% de los costes totales del sistema (23.600 millones). Red Eléctrica, que depende de Redeia y gestiona el sistema eléctrico, está introduciendo otras instalaciones de control de tensión a modo de colchón. Ya ha habilitado 6.000 megavatios (equivalentes a seis nucleares). La subida de precios coincide con un tirón de la demanda. Según los datos de Red Eléctrica, la demanda aumentó un 2,8% en 2025 (1,6% descontando laboralidad y temperaturas). S&P ha rebajado hasta *BBB+*, desde *A-*, el rating de Redeia, por su mayor esfuerzo inversor (y de financiación) de su nuevo plan.

El alza de precios coincide con un tirón del consumo de luz, que crece casi el 3% anual