



Repsol y TotalEnergies lanzan una opa a Deltic Energy para crecer en Reino Unido

Dará acceso a los yacimientos de gas de Selene y Pensacola en el Mar del Norte británico

Rubén Esteller MADRID.

Repsol, a través de su alianza con TotalEnergies, NEO NEXT+ Energy ha acordado adquirir Deltic Energy, una de las compañías independien- tes de exploración de gas del Mar del Norte británico, mediante una oferta en efectivo que valora el ca- pital de la empresa en aproximada- mente 7,2 millones de libras, unos 8,3 millones al cambio actual.

El consejo de administración de Deltic ha recomendado por unani- midad a los accionistas que respal- den la transacción. Allenby Capital, asesor financiero independiente de la compañía, considera que sus tér- minos son justos y razonables.

El principal activo de Deltic es una participación no operada del 25% en el descubrimiento gasista Sele- ne, situado en el sur del Mar del Nor- te y operado por Shell. La compa- ñía considera que el yacimiento ofre- ce un potencial significativo de ge- neración de caja a largo plazo, aunque todavía requerirá inversio- nes relevantes antes de alcanzar una decisión final de inversión, previs- ta para mediados de 2029.

Producción en 2031

La primera producción de gas no se espera hasta comienzos de 2031. Hasta que se adopte la decisión de- finitiva de inversión, Deltic tendría que financiar su participación me- diante aportaciones de capital, ya que las posibles fórmulas de deuda o prepagado de ventas de gas solo es- tarían disponibles en una fase pos- terior.

Deltic también participa en Pen- sacola, otro descubrimiento de gas en el Mar del Norte, y mantiene las licencias de exploración Blackadder y Dewar. La compañía ha centrado su estrategia desde 2014 en la bús- queda de gas en aguas británicas y ha cerrado acuerdos con grupos co- mo Shell, Capricorn Energy y Dana



Una plataforma petrolífera. EE

Repsol vuelve a explorar en Reino Unido tras una década en el mar del Norte y Shetland

Petroleum.

Sin embargo, el éxito explorato- rio no se ha trasladado a su valora- ción bursátil. El consejo atribuye es- ta situación a la volatilidad de los precios energéticos, al aumento de los costes, a la incertidumbre fiscal creada por el impuesto británico so- bre los beneficios extraordinarios y

a las restricciones anunciadas por el Gobierno del Reino Unido sobre nuevas licencias y perforaciones.

La documentación remitida a los inversores revela que la venta se pro- duce en un momento financiero crí- tico para Deltic.

La empresa acumula deuda y obli- gaciones de pago aplazadas supe- riores a 5,5 millones de libras —al- rededor de 6,3 millones de euros— , entre las que se encuentran un prés- tamo puente de 2,9 millones concedido por la propia NEO NEXT+ y compromisos pendientes con Shell y Adura vinculados a los proyectos Selene y Pensacola.

El efectivo disponible de Deltic había descendido desde 1,65 millo- nes de libras al cierre de 2025 has- ta alrededor de 890.000 libras al fi- nal de abril. La empresa calculaba que tendría que captar nuevo capi- tal antes de agosto para financiar los trabajos en Selene, hacer frente a sus obligaciones con sus socios y cubrir los gastos corporativos más allá del tercer trimestre.

La dirección reconoce, además, que no tenía confianza en poder ob- tener los recursos necesarios me- diante una ampliación de capital y consideraba improbable acceder a nueva financiación bancaria por la fase temprana en la que se encuen- tran sus activos. En ausencia de la adquisición o de una alternativa de financiación, el consejo advertía de que podría no tener otra opción que solicitar la administración concur- sal, sin garantías de que los accio- nistas recuperasen parte de su in- versión.

La petrolera española vuelve a lle- var a cabo desde el pasado mes de junio actividad exploratoria en el Reino Unido tras una década. Con- cretamente en las dos licencias ope- radas por Adura (Shell y Equinor) en los prospectos Adelie y Shearwa- ter North-East, en el mar del Nor- te y este de Shetland.