

“Se c’è, lo troveremo”: la Turchia e lo sfruttamento del gas nel bacino del Mar Nero

A metà giugno, la compagnia canadese Trillion Energy ha annunciato di aver ultimato la perforazione del pozzo di Alapli-2 del giacimento off-shore di South Akcakoca Sub-Basin (SASB), in acque poco profonde nella parte occidentale della Zona Economica Esclusiva turca del Mar Nero (Trillion 2023). L’attività di esplorazione del pozzo fa il paio con quella avviata ad Alapli-1, ancora non messo in produzione nonostante la scoperta di volumi di gas commerciabili. Più in generale, esso rientra in un programma di perforazioni multiple che la società canadese ha avviato in *joint venture* con la compagnia statale Società Petrolifera di Turchia (*Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı*, TPAO) nella seconda metà del 2022, nella prospettiva di rilanciare la produzione da uno dei tradizionali siti estrattivi nazionali che, a partire dal 2007 e assieme ai giacimenti della Tracia, assicurava al Paese una limitata e decrescente produzione di gas annuale. Alapli-2, che secondo l’Amministratore delegato della compagnia potrebbe essere messo in produzione nel giro di 45 giorni (ibidem), è dunque il sesto di dieci pozzi che Trillion prevede di perforare e mettere in produzione entro il 2024, quando è previsto vengano avviate attività di esplorazione anche nelle aree limitrofe agli attuali siti di produzione. Prima di esso, e a partire dal settembre 2022, la società canadese aveva rilanciato la produzione in altri cinque siti produttivi, che congiuntamente potrebbero contenere riserve di gas di circa 3,12 miliardi di metri cubi (Trillion n.d.) e permettere la produzione di circa un miliardo di metri cubi di gas annui (Gmc/a), pari al 2% circa dei consumi totali del 2021 (BP 2022: 31).

Al di là dell’impatto, relativamente limitato, che l’aumento della produzione da SASB potrà avere sui consumi annui della Turchia, il rilancio delle attività nel giacimento nel corso dell’ultimo triennio è sintomatico di due tendenze che caratterizzano il mercato del gas turco. Da una parte, esso testimonia l’accresciuta profittabilità di investimenti con un time-to-market limitato, resi più attrattivi dalla crescita dei prezzi del gas determinata dalla crisi ucraina. Non è un caso che, grazie all’aumento della produzione e dei prezzi, la società abbia fatto registrare nel primo trimestre del 2023 un incremento delle rendite pari al 559% rispetto allo stesso periodo del 2022 (Trillion 2023b).

In secondo luogo, il rilancio delle attività a SASB testimonia il più ampio tentativo delle autorità nazionali di sfruttare il potenziale estrattivo del bacino del Mar Nero, nella prospettiva di ridimensionare – fino idealmente ad annullarla – la dipendenza dagli approvvigionamenti esterni di gas e di guadagnare potere negoziale nei confronti dei fornitori. Un tentativo, questo, i cui iniziali e significativi successi avevano rappresentato un incentivo per la decisione di Trillion di investire in nuove attività di esplorazione e di richiedere l’ampliamento dell’area coperta da licenza (Trillion 2021). La decisione della compagnia di rilanciare le attività nell’off-shore turco ha, infatti, seguito la più importante scoperta di riserve di idrocarburi fatta registrare nella storia della Turchia – il giacimento off-shore di Sakarya, localizzato un centinaio di miglia a nord rispetto a SASB.

Sakarya è senza dubbio il fiore all’occhiello della strategia estrattiva turca nel Mar Nero, di cui segnala il successo da tre punti di vista prioritari. Anzitutto, la scoperta del giacimento ha smentito la convinzione, radicata tra operatori del settore e analisti, che il Paese fosse sostanzialmente privo di riserve di idrocarburi che, in ogni caso, l’attività di esplorazione ed eventuale estrazione off-shore nel Mar Nero comportasse, in ragione dell’elevata complessità geologica del bacino (Simmons et al. 2018), costi e rischi troppo elevati per essere economicamente profittevole. In secondo luogo, la ricerca di depositi off-shore di gas commerciabile ha fatto registrare il successo di una strategia rispondente a una logica autarchica, imperniata sul coinvolgimento e sulla valorizzazione degli asset nazionali (Karbuž 2023). A sviluppare le attività di prospezione del giacimento, localizzato in acque ultra-profonde, è stata, infatti, la compagnia energetica nazionale TPAO che mai prima di allora

aveva intrapreso attività che richiedevano competenze tecniche avanzate di cui essa era al momento sprovvista. Non secondariamente, infine, la scommessa del Mar Nero è stata vinta dalle autorità turche anche in relazione allo sviluppo del giacimento. Sebbene la volontà di mettere in produzione il giacimento entro il 2023, centenario della Repubblica, abbia richiesto il coinvolgimento di compagnie internazionali a parziale correzione del menzionato principio autarchico¹, i 32 mesi intercorsi tra la scoperta del giacimento e l'avvio della produzione e del trasporto di gas verso i terminali sulla costa – inaugurata, lo scorso aprile, alla presenza del Presidente Tayyip Erdogan e in diretta televisiva (DS 2023) – rappresentano quasi un record, tanto più per un progetto attorno al quale non mancavano diffuse perplessità.

A guidare la strategia e le attività di prospezione dei fondali del Mar Nero alla ricerca di depositi di gas commerciabile era stato il motto “se c'è lo troveremo” (Dönmez 2019). A quattro anni di distanza dall'avvio delle perforazioni da parte di TPAO, la scommessa si può dire vinta. Da qui ai prossimi quattro, le risorse gassifere estratte dal bacino sud-occidentale del Mar Nero potranno assicurare 15 Gmc/a di gas, soddisfacendo così una quota dei consumi annui del Paese pari al 25% circa.

¹ Nell'ottobre 2021, un contratto di Ingegneria, Approvvigionamento, Costruzione e Installazione veniva affidato a un consorzio formato dalle compagnie Subsea7 e Schlumberger, mentre un mese dopo veniva affidata a Saipem la costruzione di un gasdotto sottomarino per collegare il giacimento ai terminali sulla costa (OT 2023).

Bibliografia

- BP (2022). Statistical Review of World Energy. Edizione num.71, testo disponibile al sito: <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2022-full-report.pdf> [Ultimo accesso 04/07/2023].
- Dönmez, B. (2019), cit. in Ministero dell'Energia e delle Risorse Naturali. Batı Çeltik-1 Kuyusu Ateşleme Töreni. Haberler, 11 febbraio, testo disponibile al sito: <https://enerji.gov.tr/haber-detay?id=374> [Ultimo accesso 03/07/2023].
- DS – Daily Sabah (2023). Türkiye launches Black Sea gas deliveries in historic milestone. 20 aprile, testo disponibile al sito: <https://www.dailysabah.com/business/energy/turkiye-launches-black-sea-gas-deliveries-in-historic-milestone> [Ultimo accesso 03/07/2023].
- Karbuz, S. (2023). 3 Soruda - Karadeniz'deki en büyük doğal gaz keşfi. Anadolu Ajansı, 1° maggio, testo disponibile al sito: <https://www.aa.com.tr/tr/analiz/3-soruda-karadenizdeki-en-buyuk-dogal-gaz-kesfi/2885712> [Ultimo accesso 04/07/2023].
- OT – Offshore Technology (2023). Sakarya Gas Field Development, Black Sea, Turkey. Projects, 1° febbraio, testo disponibile al sito: <https://www.offshore-technology.com/projects/sakarya-gas-field-development-black-sea-turkey/> [Ultimo accesso 04/07/2023].
- Simmons, M. D., G. C. Tari, and A. I. Okay (2018). Petroleum geology of the Black Sea: introduction. Geological Society, London, Special Publications, 464 (1):1-18.
- Trillion – Trillion Energy International Inc. (n.d.). SASB Gas Field Development Project. <https://trillionenergy.com/sasb/> [Ultimo accesso 03/07/2023].
- Trillion – Trillion Energy International Inc. (2021). Trillion Energy Seeks to Expand License Area in the Black Sea. Press Release, 21 marzo, testo disponibile al sito: <https://trillionenergy.com/news/trillion-energy-seeks-to-expand-licence-area-in-the-black-sea> [Ultimo accesso 03/07/2023].
- Trillion – Trillion Energy International Inc. (2023). Trillion Energy Spuds Alapli-2 Well At Sasb Gas Field. Press Release, 9 giugno, testo disponibile al sito: <https://trillionenergy.com/news/trillion-energy-spuds-alapli2-well-at-sasb-gas-field> [Ultimo accesso 03/07/2023].
- Trillion – Trillion Energy International Inc. (2023b). Trillion Energy Announces First Quarter Results And Operational Update. Press Release, 30 maggio, testo disponibile al sito: <https://trillionenergy.com/news/trillion-energy-announces-first-quarter-results-and-operational-update> [Ultimo accesso 03/07/2023].