C12478 - ERG WIND HOLDING/TACA WIND-LUCUS POWER-WINCAP-CONZA ENERGIA-BREVA WIND-SPV PARCO EOLICO ARIA DEL VENTO-SAN MAURO
Provvedimento n. 30293

L'AUTORITÀ GARANTE DELLA CONCORRENZA E DEL MERCATO

NELLA SUA ADUNANZA del 30 agosto 2022;

SENTITA la Relatrice, Professoressa Elisabetta Iossa;

VISTO il Regolamento CE n. 139/2004;

VISTA la legge 10 ottobre 1990, n. 287;

VISTO il D.P.R. 30 aprile 1998, n. 217;

VISTA la comunicazione della società Erg Wind Holding S.r.l. dell'8 agosto 2022;

VISTA la documentazione agli atti;

CONSIDERATO quanto segue:

I. LE PARTI

1. Erg Wind Holding S.r.l. ("Erg Wind") è una società controllata da Erg Power Generation S.p.A. ("Erg PG"), a sua volta interamente e direttamente controllata da Erg S.p.A. ("Erg"), operatore quotato sul mercato regolamentato Euronext Milano e controllato dalla San Quirico S.p.A. ("SQ"), impresa a capo del gruppo Erg non soggetta al controllo di alcun'altra entità o persona fisica. Il Gruppo Erg è attivo nella produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, in particolare energia eolica e solare, in Italia e in altri Paesi europei. Il fatturato realizzato nel 2021 dalle imprese che alla data della notifica dell'operazione risultano ricomprese nel perimetro del Gruppo è stato di circa *[1-2]*[*] miliardi di euro, dei quali *[700-1.000]* milioni realizzati in Italia.

2. TACA Wind S.r.l. ("Taverna Caduta"), Lucus Power S.r.l. ("Lucus Power"), WinCap S.r.l. ("WinCap"), Conza Energia S.r.l. ("Conza"), Breva Wind S.r.l. ("Breva"), SPV Parco Eolico Aria del Vento S.r.l. ("Aria del Vento") e San Mauro S.r.l. ("San Mauro"), collettivamente anche "società acquisite" o "società target", sono tutte società attive in Italia nel settore della produzione di energia elettrica e operano ciascuna un singolo parco eolico, ad eccezione di Breva (che comprende un impianto eolico e un mini-eolico acquisito ad aprile 2021). Esse sono tutte controllate da EDP Renewables Italia Holding S.r.l. ("EDP Renewables"), una società del gruppo EDP che opera nel settore delle energie rinnovabili per lo sviluppo, la costruzione e la gestione di impianti energetici, principalmente in Europa, Nord America, Brasile e Colombia. Nel 2021 nel complesso il fatturato realizzato dalle società acquisite ammonta a *[31-100]* milioni di euro, tutti realizzati in Italia.

II. DESCRIZIONE DELL'OPERAZIONE

3. L'operazione comunicata consiste nella acquisizione da parte di Erg Wind, attraverso un unico contratto di compravendita, del 100% del capitale sociale delle società Taverna Ceduta, Lucus Power, WinCap, Conza, Breva, Aria del Vento e del 75% del capitale sociale della società San Mauro[1] oggi detenuto da EDP Renewables. Ad esito dell'operazione, pertanto, Erg Wind acquisirà il controllo esclusivo delle società target. Gli accordi tra le Parti prevedono che EDP Renewables e le società ad essa affiliate possano svolgere tutte le attività commerciali svolte dalle società Target in Italia e altrove, a condizione che, per un periodo di due anni a decorrere dal *closing*, tali attività non pregiudichino in alcun modo l'operatività dei parchi eolici oggetto dell'Operazione causando loro una perdita di produzione.

III. QUALIFICAZIONE DELL'OPERAZIONE

4. L'operazione comunicata, in quanto comporta l'acquisizione contestuale del controllo esclusivo su più società controllate da un medesimo soggetto, costituisce una concentrazione ai sensi dell'articolo 5, comma 1 lettera *b*), della legge n. 287/90.
Essa rientra nell'ambito di applicazione della legge n. 287/90, non ricorrendo le condizioni di cui all'articolo 1 del Regolamento CE 139/04, ed è soggetta all'obbligo di comunicazione preventiva disposto dall'articolo 16, comma 1, della medesima legge in quanto il fatturato totale realizzato, nell'ultimo esercizio a livello nazionale, dall'insieme delle imprese interessate è stato superiore a 517 milioni di euro e il fatturato totale realizzato nell'ultimo esercizio a livello

[*] *[Nella presente versione alcuni dati sono omessi, in quanto si sono ritenuti sussistenti elementi di riservatezza o di segretezza delle informazioni.]*

[1] *[Il restante 25% del capitale di San Mauro è detenuto da una società terza. Tuttavia, anche questa residua quota del capitale della San Marco sarà oggetto di trasferimento a Erg Wind, attraverso un distinto e specifico contratto.]*

nazionale da un lato dal Gruppo Erg e dall'altro dalle società Target nel loro insieme è stato in entrambi i casi superiore a 31 milioni di euro.

Il patto di non concorrenza in favore dell'acquirente può essere considerato una restrizione accessoria all'operazione, atteso che non eccede una durata di tre anni[2].

IV. VALUTAZIONE DELLA CONCENTRAZIONE

I mercati rilevanti e gli effetti dell'Operazione

5. In ragione dell'attività delle imprese interessate, i mercati coinvolti dall'Operazione sono: i) mercato della produzione e approvvigionamento all'ingrosso di energia elettrica; ii) mercato della produzione e commercializzazione dei certificati d'origine.

i. Il mercato della produzione e approvvigionamento all'ingrosso di energia elettrica

6. Secondo la prassi decisionale dell'Autorità, tale mercato comprende sia la produzione sia l'approvvigionamento all'ingrosso di elettricità, a prescindere dalla fonte di produzione. Il mercato della produzione e approvvigionamento all'ingrosso di energia elettrica include sia le transazioni a termine sia quelle *spot* (cd. "mercato del giorno prima - MGP" e "mercato infra-giornaliero - MI") concluse attraverso le piattaforme gestite dal Gestore del Mercato Energetico S.p.A. ("GME"), nonché i contratti bilaterali (cd. "*over-the-counter*", "OTC").

7. Quanto alla dimensione geografica di tale mercato, nella prassi dell'Autorità essa è ritenuta sovraregionale. Più in particolare, a causa dei macro-vincoli di rete che, in determinate circostanze, possono portare alla separazione del mercato in diverse zone, caratterizzate da diversi prezzi di equilibrio su MGP, l'Autorità nella propria prassi identifica quattro macroaree costituenti altrettanti mercati geografici distinti: macroarea Nord, macroarea Sud, macroarea Sicilia e macroarea Sardegna[3]. Le società oggetto di acquisizione possiedono parchi eolici tutti collocati nella macroarea Sud. I parchi eolici di Taverna Caduta, Lucus Power e Breva sono situati in Basilicata, a Melfi (PZ), e hanno una capacità installata complessiva, rispettivamente, di 23,20, 19,8 e 44,85 MW. I parchi eolici di WinCap e San Mauro sono anch'essi situati in Basilicata, l'uno a Potenza, l'altro a Lavello (PZ), e hanno una capacità installata complessiva, rispettivamente, di 20 e 14 MW. Il parco eolico di Conza è, invece, situato in Campania, a Conza della Campania (AV), e ha una capacità installata complessiva di 34,5 MW, mentre quello di Aria di Vento è situato in Calabria, a Mongrassano, San Marco Argentano e Cervicati (CS), e ha una capacità complessiva di 15,75 MW.

8. Alla luce della localizzazione degli impianti afferenti alle Società *Target* l'operazione riguarda pertanto il mercato della produzione e approvvigionamento all'ingrosso di energia elettrica nella macroarea Sud. Sulla base di quanto comunicato, l'insieme delle attività delle Parti in tale mercato nel 2021 rimane largamente al di sotto del *[1-5%]* del totale sia in termini di capacità installata che di volumi venduti. Rispetto a tale quota aggregata, inoltre, il contributo delle imprese acquisite risulta a sua volta inferiore all'1%. L'operazione pertanto non è suscettibile di avere effetti significativi sul mercato in questione, sul quale peraltro sono attivi numerosi altri operatori qualificati[4].

ii. Il mercato della produzione e commercializzazione dei certificati d'origine

9. La Garanzia di Origine (GO) è una certificazione che attesta l'origine da fonte rinnovabile dell'energia prodotta dagli impianti qualificati come "impianti a garanzia di origine" (IGO). La quantità di GO di cui un operatore può essere titolare è commisurata alla quantità di energia da fonte rinnovabile che ha immesso nel mercato[5]. I titoli sono rilasciati mensilmente e scadono dopo un anno dalla produzione di energia elettrica a cui si riferiscono. Essi assolvono alla funzione di provare al consumatore finale che una certa quantità dell'energia acquistata è stata prodotta da fonte rinnovabile.

10. Le GO sono titoli che possono essere trasferiti disgiuntamente dall'energia a fronte della quale sono stati rilasciati. Esse possono, quindi, essere negoziate nelle sedi predisposte dal GSE o essere oggetto di libera negoziazione. Quanto all'ampiezza geografica di tale mercato, in un proprio provvedimento la Commissione europea non ha escluso una dimensione euro-unitaria[6]. L'Autorità dal canto suo in un proprio precedente ha lasciato aperta la definizione di un mercato di ampiezza euro-unitaria o nazionale[7]. Anche nel caso di specie la definizione può essere lasciata aperta, in ragione del fatto che tale elemento non cambia l'esito della valutazione. In particolare, anche limitando l'analisi al solo ambito nazionale, l'Operazione non appare idonea a determinare la costituzione o il rafforzamento di una posizione dominante, in quanto le vendite delle Parti rappresentano una quota del tutto

---

[2] *[Cfr. Comunicazione della Commissione sulle restrizioni direttamente connesse e necessarie alle concentrazioni (2005/C 56/03).]*

[3] *[Cfr. a titolo esemplificativo AGCM, Provv. 29 ottobre 2021, caso C12405 - Enel Produzione/ERG Hydro (in Boll. n. 45/2021) e Provv. 22 dicembre 2020, caso C12339 - Linea Group Holding/Agripower (in Boll. n. 2/2021).]*

[4] *[Cfr. Relazione Annuale ARERA 2022, Fig. 2.1 – Contributo dei maggiori gruppi alla produzione nazionale lorda.]*

[5] *[In particolare, il Gestore dei Servizi Energetici ("GSE") rilascia un titolo GO per ogni MWh di energia elettrica da fonte rinnovabile immessa in rete (esclusa quella per autoconsumo) da impianti IGO.]*

[6] *[Cfr. M8660 - Fortun/Uniper del 15 giugno 2018.]*

[7] *[Cfr. AGCM, Provv. 29 ottobre 2021, caso C12405 ENEL PRODUZIONE/ERG HYDRO.]*

trascurabile del valore totale del mercato. Infatti, il gruppo Erg nel 2021 deteneva a livello nazionale una quota di mercato del *[1-5%],* la quale con l'operazione si incrementa in misura ampiamente inferiore all'1%.

11. Alla luce dell'insieme delle considerazioni che precedono, la concentrazione in esame non appare idonea a determinare la costituzione o il rafforzamento di una posizione dominante o a modificare in misura significativa le condizioni di concorrenza nei mercati rilevanti.

RITENUTO, pertanto, che l'operazione in esame non ostacola, ai sensi dell'articolo 6, comma 1, della legge n. 287/90, in misura significativa la concorrenza effettiva nei mercati interessati e non comporta la costituzione o il rafforzamento di una posizione dominante;

RITENUTO, altresì, che gli obblighi di non concorrenza intercorsi tra le parti sono accessori alla presente operazione nei soli limiti sopra descritti e che l'Autorità si riserva di valutare i suddetti patti che si realizzino oltre i limiti ivi indicati;

DELIBERA

di non avviare l'istruttoria di cui all'articolo 16, comma 4, della legge n. 287/90.

Le conclusioni di cui sopra saranno comunicate, ai sensi dell'articolo 16, comma 4, della legge n. 287/90, alle imprese interessate e al Ministro dello Sviluppo Economico.

Il presente provvedimento sarà pubblicato nel Bollettino dell'Autorità Garante della Concorrenza e del Mercato.

IL SEGRETARIO GENERALE
Guido Stazi

IL PRESIDENTE
Roberto Rustichelli