



COMUNICATO
STAMPA

Relazioni con i Media

T +39 06 8305 5699
F +39 06 8305 3771
ufficiostampa@enel.com

enel.com

ENEL AVVIA NEL REGNO UNITO IL PRIMO SISTEMA DI ACCUMULO ENERGETICO A BATTERIA STAND-ALONE DEL GRUPPO

- *Tynemouth (25 MW/12.5 MWh) è il primo sistema di accumulo energetico a batteria stand-alone di dimensioni industriali del Gruppo Enel e, supportato da un contratto di 4 anni, venderà servizi di bilanciamento di rete all'operatore di rete britannico National Grid*
- *Enel ha acquistato il progetto dallo sviluppatore e gestore energetico Element Power nel maggio dello scorso anno, e ha investito circa 20 milioni di euro nel progetto, compresa la costruzione dell'impianto*

Roma, 12 giugno 2018 – Enel S.p.A. (“Enel”) ha avviato le operazioni di Tynemouth, il primo sistema di accumulo energetico a batteria stand-alone (BESS), situato nel distretto di North Tyneside, vicino Newcastle, nel Regno Unito. Il sistema, sviluppato dalla divisione Global Thermal Generation di Enel, utilizza batterie a ioni di litio per un totale di 25 MW/12.5 MWh. L'investimento complessivo di Enel nel progetto, comprensivo dei lavori di costruzione, è pari a circa 20 milioni di euro.

“L’entrata in esercizio di Tynemouth è un passo importante per Enel essendo il primo sistema di accumulo energetico a batteria stand-alone di dimensioni industriali del Gruppo, e dimostra le grandi potenzialità offerte da questa promettente soluzione nell’affrontare le sfide della transizione energetica” ha commentato **Enrico Viale**, responsabile Global Thermal Generation di Enel. *“I sistemi di accumulo a batteria offrono soluzioni per servizi rapidi e flessibili che assicurano la stabilità dei sistemi elettrici e, se combinati con impianti già esistenti, promuovono un’ottimizzazione delle prestazioni e un incremento della flessibilità degli stessi. Il mercato dei BESS utility-scale mostra un grande potenziale di sviluppo che Enel intende sfruttare sviluppando un portafoglio di progetti di questo tipo nei paesi più promettenti per questo settore.”*

Tynemouth offre servizi di bilanciamento della rete grazie a un contratto di regolazione rapida di frequenza (*Enhanced Frequency Response*, EFR) di quattro anni con l’operatore di rete britannico National Grid, aggiudicato al progetto in seguito alla gara EFR indetta dall’operatore nel 2016. Concluso il periodo contrattuale di quattro anni, l’impianto parteciperà a gare per l’aggiudicazione di servizi di dispacciamento e di *capacity market*. Enel ha acquisito il progetto l’anno scorso comprando il 100% delle azioni di Tynemouth Energy Storage Limited dallo sviluppatore ed operatore energetico europeo Element Power. La compagnia energetica britannica RES ha agito da appaltatore EPC per il progetto e supporterà Enel nell’operatività e manutenzione di Tynemouth BESS con un contratto di quattro anni.

“Questo è una fantastica notizia per North Tyneside e sono molto contenta di essere stata invitata all’inaugurazione del nuovo sistema di accumulo di Enel. Questo investimento mostra l’appeal internazionale del sistema economico del North Tyneside e rafforza la nostra reputazione come regione nella quale fare business. Vorrei dare un caloroso benvenuto a tutta l’Enel e non vedo l’ora di assistere ai



benefici che questo nuovo progetto porterà al nostro sistema energetico e al nostro distretto,” ha dichiarato **Norma Redfearn**, sindaco di North Tyneside, che oggi ha inaugurato l'impianto accanto ai rappresentanti di Enel, di National Grid, di RES e di Element Power.

In linea con l'impegno del Gruppo per la sostenibilità, Enel ha sostenuto delle iniziative per migliorare il sito, originariamente dedicato ad attività di trasporto, rottamazione e stoccaggio. Fra le iniziative figurano la rimozione di tutto il materiale di scarto, detriti e rifiuti dal sito e da uno stagno vicino. Inoltre, è stato attuato un piano per mitigare l'impatto dei lavori di costruzione sull'habitat di volatili locali e del Tritone crestato.

L'impianto BESS Tynemouth, gestito da remoto dalla sala di monitoraggio Global Thermal Generation di Enel in Italia, rappresenta un'occasione per il Gruppo di aumentare esperienza e conoscenze strategiche nella costruzione e gestione di questo tipo di progetti, nonché un'opportunità di investimento interessante con un breve *time-to-market*. Il contratto EFR che supporta il progetto è stato uno dei contratti che ha ricevuto la miglior remunerazione tra quelli assegnati nella gara EFR del 2016, con un prezzo di circa 12 GBP/MWh.

Tynemouth fa parte di un portafoglio di progetti che Enel sta sviluppando per posizionarsi nel promettente settore dei sistemi di accumulo energetico a batterie, una tecnologia in grado di contribuire all'impegno del Gruppo a favore della crescita a basse emissioni di carbonio e di un business sostenibile: attualmente sono in fase di sviluppo progetti per una capacità totale di 750 MW, e comprendono il BESS da 20 MW, attualmente in costruzione, abbinato alla centrale elettrica di Litoral in Spagna e impianti BESS stand-alone per 88 MW già contrattati negli Stati Uniti.

Enel è un'azienda elettrica multinazionale e leader integrato nei mercati globali dell'energia, gas e fonti rinnovabili. È la più grande utility europea in termini di capitalizzazione di mercato e figura tra le principali società energetiche europee in termini di capacità installata ed EBITDA *reported*. Il Gruppo è presente in oltre 30 paesi nel mondo, producendo energia con oltre 88 GW di capacità gestita. Enel distribuisce energia elettrica e gas attraverso una rete di oltre 2 milioni di chilometri e con oltre 72 milioni di clienti aziendali e domestici a livello mondiale, il Gruppo vanta la più grande base clienti tra i concorrenti europei. La divisione delle rinnovabili, Enel Green Power, gestisce quasi 42 GW di impianti eolici, solari, geotermici, a biomasse ed idroelettrici in Europa, nelle Americhe, in Africa, in Asia e in Australia.