

## COMUNICATO STAMPA

### Global News Media

T +39 06 8305 5699  
ufficiostampa@enel.com  
gnm@enel.com  
enel.com

### Investor Relations

T +39 06 8305 7975  
investor.relations@enel.com  
enel.com

## ENEL: RISULTATI PRELIMINARI 2021

- Ricavi a 88,3 miliardi di euro (66,0<sup>1</sup> miliardi di euro nel 2020, +33,8%)
- Ebitda ordinario a 19,2 miliardi di euro (18,0<sup>2</sup> miliardi di euro nel 2020, +6,7%)
- Indebitamento finanziario netto a 52,0 miliardi di euro (45,4 miliardi di euro a fine 2020, +14,5%)<sup>3</sup>

**Roma, 3 febbraio 2022** – Il Consiglio di Amministrazione di Enel S.p.A., riunitosi oggi sotto la presidenza di Michele Crisostomo, ha esaminato i risultati consolidati preliminari dell'esercizio 2021.

I **Ricavi** ammontano a 88,3 miliardi di euro, in aumento di 22,3 miliardi di euro (+33,8%) rispetto ai 66,0 miliardi di euro realizzati nel 2020. La variazione è prevalentemente riconducibile (i) all'aumento dei ricavi da **Infrastrutture e Reti**, essenzialmente per effetto delle maggiori quantità trasportate, conseguenti all'incremento della domanda di energia elettrica; (ii) all'aumento dei ricavi di **Enel Green Power**, prevalentemente a seguito della maggiore produzione da fonti rinnovabili; (iii) ai maggiori ricavi dei **Mercati Finali**, dovuti all'incremento della vendita di energia elettrica in Italia e in America Latina; (iv) all'aumento dei ricavi di **Enel X**, per effetto dell'incremento dei servizi associati alle nuove iniziative commerciali e alle attività di *demand response*; (v) ai maggiori ricavi da **Generazione Termoelettrica e Trading** per effetto dell'incremento delle quantità di energia elettrica e gas vendute e per le maggiori attività di *trading* su *commodity* relativamente ai contratti con consegna fisica. L'incremento dei ricavi include inoltre il provento realizzato dalla cessione della partecipazione detenuta in **Open Fiber S.p.A.** Tale aumento dei ricavi ha più che compensato l'effetto cambi negativo, prevalentemente in America Latina.

L'**Ebitda ordinario** ammonta a 19,2 miliardi di euro, in aumento di 1,2 miliardi di euro (+6,7%) rispetto ai 18,0 miliardi di euro del 2020. Tale incremento, che include la plusvalenza realizzata per la cessione della partecipazione detenuta in **Open Fiber S.p.A.**, è inoltre attribuibile a:

- **Enel Green Power**, prevalentemente a seguito: (i) delle migliori *performance* operative in Nord America e Brasile a seguito dell'entrata in funzione di nuovi impianti; (ii) del miglioramento del

<sup>1</sup> Il dato relativo all'esercizio 2020 è stato adeguato, ai soli fini comparativi, per tener conto degli effetti della diversa classificazione derivante dalla valutazione al *fair value*, alla fine del periodo, dei contratti *outstanding* per compravendita di *commodity* regolate con consegna fisica; tale diversa classificazione non ha comportato effetti sui margini rilevati.

Ai soli fini comparativi, inoltre, si è proceduto ad effettuare una riclassifica da proventi finanziari a ricavi, per un importo di 87 milioni di euro, della componente rilevata a conto economico legata alla rimisurazione al *fair value* delle attività finanziarie connesse ai servizi in concessione delle attività di distribuzione in Brasile rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12. Tale ultima classificazione ha comportato effetti di pari importo sui margini rilevati.

<sup>2</sup> Ai soli fini comparativi il dato relativo all'esercizio 2020 è stato adeguato in ragione della diversa classificazione sopra menzionata inerente l'applicazione dell'IFRIC 12 in Brasile.

<sup>3</sup> I dati concernenti gli esercizi 2021 e 2020 non includono importi relativi al perimetro classificato tra le "Attività possedute per la vendita".

marginale in Spagna, sia per le migliori *performance* degli impianti eolici e solari, sia per gli effetti positivi legati all'esito favorevole di un contenzioso;

- **Enel X**, prevalentemente in Italia e Nord America, per effetto dell'incremento dei margini dei servizi associati alle nuove iniziative commerciali e alle attività di *demand response*.

A fronte delle variazioni positive sopra evidenziate si registrano effetti negativi derivanti dall'andamento dei tassi di cambio, prevalentemente in America Latina, dalla normalizzazione delle attività di *trading* rispetto all'esercizio precedente e da una contrazione dei margini nei mercati finali, anche per effetto dei maggiori costi di approvvigionamento.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo), che include gli effetti delle componenti non ordinarie relative agli oneri derivanti dai piani di ristrutturazione aziendali avviati dal Gruppo nell'ambito del processo di transizione energetica e digitalizzazione, all'adeguamento di valore di magazzini e parti di ricambio relativi ad alcuni impianti a carbone in Italia, Spagna e Cile, nonché ai costi sostenuti per effetto della pandemia da COVID-19, è pari a 17,6 miliardi di euro (16,9<sup>4</sup> miliardi di euro nel 2020, +4,1%).

L'**Indebitamento finanziario netto** a fine 2021 è pari a 52,0 miliardi di euro. La variazione rispetto ai 45,4 miliardi di euro rilevati nel 2020 (+14,5%) è riferibile al fabbisogno generato dagli investimenti del periodo, al pagamento dei dividendi e all'acquisto di un'ulteriore quota di partecipazione nel capitale di Enel Américas. I positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa, l'emissione di un prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido perpetuo e la cessione della partecipazione detenuta in Open Fiber S.p.A. hanno parzialmente compensato il fabbisogno finanziario connesso alle fattispecie sopra evidenziate.

La consistenza del **personale** a fine 2021 è pari a 66.279 unità (66.717 unità a fine 2020).

Nel 2021, il Gruppo Enel ha prodotto complessivamente 222,6 TWh di elettricità (207,1 TWh nel 2020), ha distribuito sulle proprie reti 510,3 TWh (485,2 TWh nel 2020<sup>5</sup>) e ha venduto 309,4 TWh (298,2 TWh nel 2020).

In particolare, nel 2021 all'estero il Gruppo Enel ha prodotto 174,6 TWh di elettricità (164,6 TWh nel 2020), ha distribuito 283,5 TWh (270,8 TWh nel 2020<sup>6</sup>) e ha venduto 216,7 TWh (208,0 TWh nel 2020).

\* \* \*

#### Indicatori alternativi di performance

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni "indicatori alternativi di *performance*" non previsti dai principi contabili internazionali così come adottati dall'Unione Europea - IFRS-EU, ma che il *management* ritiene utili per una migliore valutazione e monitoraggio dell'andamento della gestione economico-finanziaria del Gruppo. In linea con la Comunicazione CONSOB n. 0092543 del 3 dicembre 2015 e con gli Orientamenti pubblicati in data 5 ottobre 2015

<sup>4</sup> Ai soli fini comparativi si è proceduto ad effettuare una riclassifica da proventi finanziari a ricavi, per un importo di circa 87 milioni di euro, della componente rilevata a conto economico legata alla rimisurazione al *fair value* delle attività finanziarie connesse ai servizi in concessione delle attività di distribuzione in Brasile rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRIC 12.

<sup>5</sup> Il dato di energia distribuita del 2020 tiene conto di una più puntuale determinazione delle quantità trasportate.

<sup>6</sup> Il dato di energia distribuita del 2020 all'estero tiene conto di una più puntuale determinazione delle quantità trasportate.

dall'European Securities and Markets Authority (ESMA) ai sensi del Regolamento n. 1095/2010/EU, si riportano di seguito il significato, il contenuto e la base di calcolo di tali indicatori:

- L'EBITDA (margine operativo lordo) rappresenta un indicatore della performance operativa ed è calcolato sommando al "Risultato operativo" gli "Ammortamenti e *impairment*";
- L'EBITDA ordinario è definito come il "Margine operativo lordo" riconducibile alla sola gestione caratteristica, collegata ai nuovi modelli di business di *Ownership* e *Stewardship*. Esclude gli oneri associati a piani di ristrutturazione aziendale ed i costi direttamente riconducibili alla pandemia da COVID-19;
- L'indebitamento finanziario netto rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato:
  - dai "Finanziamenti a lungo termine", dai "Finanziamenti a breve termine" e dalle "Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine", tenendo conto dei "Debiti finanziari a breve" inclusi nelle "Altre passività correnti";
  - al netto delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti";
  - al netto della "Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine", dei "Titoli correnti" e degli "Altri crediti finanziari" inclusi nelle "Altre attività finanziarie correnti";
  - al netto dei "Titoli non correnti" e dei "Crediti finanziari non correnti" inclusi nelle "Altre attività finanziarie non correnti".

L'indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è determinato conformemente a quanto previsto dall'Orientamento n° 39, emanato il 4 marzo 2021, dall'ESMA, applicabile dal 5 maggio 2021, e in linea con il Richiamo di Attenzione n. 5/21 emesso dalla CONSOB il 29 aprile 2021.

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Alberto De Paoli, dichiara ai sensi del comma 2 dell'art. 154-*bis* del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.