

## 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, INVESTIMENTI AD OLTRE 10 MILIARDI DI EURO E UTILE NETTO ORDINARIO IN CRESCITA DEL 9% NEL 2020

### Principali dati economico-finanziari consolidati

- **Ricavi** a 64.985 milioni di euro (80.327 milioni di euro nel 2019, -19,1%)
  - *la variazione è principalmente attribuibile ai Mercati Finali per effetto delle minori quantità di gas ed energia elettrica vendute in Italia e Spagna, sostanzialmente a causa dell'impatto della pandemia da COVID-19, alle attività di Generazione Termoelettrica e Trading in Italia per le minori attività di trading, nonché all'effetto cambi negativo in America Latina*
- **EBITDA ordinario** a 17.940 milioni di euro (17.905 milioni di euro nel 2019, +0,2%)
  - *in lieve aumento rispetto al 2019 grazie alla variazione positiva della Generazione, in particolare di Enel Green Power, che ha più che compensato la variazione negativa di Infrastrutture e Reti e dei Mercati Finali*
- **EBITDA** a 16.816 milioni di euro (17.704 milioni di euro nel 2019, -5,0%)
- **EBIT** a 8.368 milioni di euro (6.878 milioni di euro nel 2019, +21,7%)
  - *l'incremento riflette essenzialmente i maggiori adeguamenti di valore effettuati nel 2019 rispetto a quanto rilevato nel 2020, i cui effetti sono in parte compensati dalle maggiori svalutazioni su crediti commerciali nel 2020*
- **Risultato netto ordinario del Gruppo** a 5.197 milioni di euro (4.767 milioni di euro nel 2019, +9,0%)
  - *la variazione riflette il miglioramento dei risultati operativi ordinari comprensivi dei minori ammortamenti del periodo, l'efficiente gestione finanziaria che ha comportato un decremento degli oneri finanziari e le minori interessenze di terzi*
- **Risultato netto del Gruppo** a 2.610 milioni di euro (2.174 milioni di euro nel 2019, +20,1%)
  - *soprattutto per i maggiori adeguamenti di valore effettuati nel 2019, per il miglioramento della gestione finanziaria e per le minori interessenze di terzi*
- **Indebitamento finanziario netto** a 45.415 milioni di euro (45.175 milioni di euro a fine 2019, +0,5%)
  - *in lieve aumento per effetto degli investimenti del periodo e per l'acquisto di ulteriori interessenze nel capitale sociale di Enel Américas e Enel Chile*
- **Investimenti** a 10.197 milioni di euro (9.947 milioni di euro nel 2019, +2,5%)

- *l'incremento è principalmente attribuibile alla crescita degli investimenti in Enel Green Power, Infrastrutture e Reti ed Enel X*
- **Il dividendo** complessivo proposto per l'intero esercizio 2020 è pari a 0,358 euro per azione (di cui 0,175 euro per azione già corrisposti quale acconto a gennaio 2021), in crescita del 9,1% rispetto al dividendo complessivo di 0,328 euro per azione riconosciuto per l'intero esercizio del 2019

## Risultati 2020 e obiettivi del piano strategico del Gruppo

**Conseguiti gli obiettivi strategici previsti per il 2020 nonostante il contesto sfavorevole derivante dalla pandemia da COVID-19**

- EBITDA ordinario in linea con il *target* previsto e utile netto ordinario in crescita del 9%, con un risultato che si attesta sul livello massimo della *guidance* di Gruppo
- Avanzamento del processo di decarbonizzazione, con la nuova capacità rinnovabile costruita nel 2020 che raggiunge i 3,1 GW, a fronte di una diminuzione della capacità da impianti a carbone pari a 2,8 GW, e conseguente riduzione delle emissioni dirette di CO<sub>2</sub> che ammontano a 214 g CO<sub>2</sub>eq/kWh nel dicembre 2020
- Avanzamento del processo di semplificazione del Gruppo attraverso l'acquisizione di ulteriori partecipazioni nel capitale sociale di Enel Américas e di Enel Chile
- Dividendo complessivo proposto per l'esercizio 2020 pari a 0,358 euro per azione, superiore del 9,1% rispetto al dividendo pagato nel 2019

\*\*\*\*\*

*"I risultati di Enel per il 2020 evidenziano il forte impegno da parte del Gruppo per una crescita sostenibile, come dimostrano gli oltre 10 miliardi di euro investiti durante l'anno," ha dichiarato Francesco Starace, CEO del Gruppo Enel. "I nostri investimenti sono indirizzati verso un modello di business sostenibile e integrato, che si fonda sulle rinnovabili, sulla distribuzione e sui servizi energetici avanzati, facendo leva sul ruolo primario di digitalizzazione e piattaforme. Questo approccio è finalizzato ad accelerare la crescita sia attraverso il modello di 'Ownership', che si basa su investimenti diretti, sia attraverso il modello di 'Stewardship', che prevede il coinvolgimento di terzi. In questo modo, oltre a promuovere la crescita nelle aree in cui siamo presenti, abbiamo ulteriormente accelerato la decarbonizzazione del mix di produzione di Gruppo. La crescita dei nostri risultati conferma quindi la capacità di Enel di creare valore condiviso e sostenibile per tutti gli stakeholder. Nel corso del 2021, in linea con il Piano Strategico e i suoi obiettivi di decarbonizzazione e digitalizzazione, prevediamo di accelerare gli investimenti nelle rinnovabili, nel miglioramento della qualità e della resilienza delle reti, nonché nell'elettrificazione dei consumi."*

**Roma, 18 marzo 2021** – Il Consiglio di Amministrazione di Enel S.p.A. ("Enel" o la "Società"), presieduto da Michele Crisostomo, ha approvato nella riunione odierna i risultati dell'esercizio 2020.

## Dati economico-finanziari consolidati 2020

### RICAVI

Nella seguente tabella sono riportati i ricavi per **Linee di Business**:

Ricavi (milioni di euro)	2020	2019 <sup>1</sup>	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	20.804	32.012	-35,0%
Enel Green Power	7.692	7.717	-0,3%
Infrastrutture e Reti	19.342	21.789	-11,2%
Mercati Finali	29.508	32.599	-9,5%
Enel X	1.121	1.130	-0,8%
Servizi	1.870	1.981	-5,6%
Altro, elisioni e rettifiche	(15.352)	(16.901)	9,2%
<b>TOTALE</b>	<b>64.985</b>	<b>80.327</b>	<b>-19,1%</b>

Nella tabella seguente sono riportate le informazioni di dettaglio della **Generazione Termoelettrica e Trading** relative ai soli ricavi della generazione termoelettrica e nucleare:

Ricavi (milioni di euro)	2020	2019	Variazione
Ricavi da generazione termoelettrica	7.512	10.300	-27,1%
<i>di cui da generazione a carbone</i>	<i>1.639</i>	<i>2.827</i>	<i>-42,0%</i>
Ricavi da generazione nucleare	1.360	1.296	4,9%
Percentuale dei ricavi da generazione termoelettrica sul totale ricavi	11,6%	12,8%	
<i>di cui dei ricavi da generazione a carbone sul totale ricavi</i>	<i>2,5%</i>	<i>3,5%</i>	
Percentuale dei ricavi da generazione nucleare sul totale ricavi	2,1%	1,6%	

- I ricavi del 2020 sono pari a 64.985 milioni di euro, con una riduzione di 15.342 milioni di euro (-19,1%) rispetto al 2019. La variazione è principalmente riconducibile: (i) ai minori ricavi dai **Mercati Finali**, dovuti essenzialmente agli effetti derivanti dalla pandemia da COVID-19 che ha comportato minori vendite di gas ed energia elettrica in Spagna e Italia, sia nel mercato regolato che in quello libero, con una diminuzione dei volumi relativi ai clienti “*business to business*”, nonché minori vendite di energia elettrica in America Latina; (ii) alla diminuzione dei ricavi da **Generazione Termoelettrica e Trading** in Italia per minori attività di *trading* su *commodity* da contratti con consegna fisica, per effetto della riduzione dei volumi intermediati e dei prezzi applicati; (iii) ai minori ricavi da **Infrastrutture e Reti**, principalmente a causa della riduzione dell’energia trasportata sulla rete per gli effetti derivanti dalla pandemia da COVID-19, nonché in Argentina anche per la rilevazione nel 2019 dell’accordo raggiunto da Edesur con il Governo argentino che ha sanato pendenze reciproche originate nel periodo dal 2006 al 2016; (iv) all’evoluzione negativa dei tassi di cambio, in particolare in America Latina.

<sup>1</sup> I dati relativi al 2019 delle Linee di *Business* Generazione Termoelettrica e *Trading*, Enel Green Power e Mercati finali sono stati rideterminati per una migliore allocazione dei risultati afferenti i grandi clienti gestiti dalle società di generazione in America Latina.

Nell'ambito della **Generazione Termoelettrica e Trading**, i ricavi del 2020 derivanti dalla sola generazione termoelettrica sono pari a 7.512 milioni di euro, con una riduzione di 2.788 milioni di euro (-27,1%) rispetto al 2019. La variazione è principalmente riconducibile al minore utilizzo degli impianti, dovuto alla già commentata riduzione della domanda di energia. Per effetto di quest'ultima anche i ricavi da generazione a carbone del 2020 scendono al 2,5% dei ricavi totali (3,5% nel 2019).

- I ricavi del **2020** non includono partite straordinarie. I ricavi del **2019** includevano, come **partite straordinarie**, la plusvalenza pari a 108 milioni di euro relativa alla cessione della società Mercure S.r.l., società veicolo alla quale Enel Produzione aveva precedentemente conferito l'impianto a biomasse della Valle del Mercure in Italia, ed il corrispettivo, pari a 50 milioni di euro, previsto dall'accordo che e-distribuzione ha raggiunto con F2i e 2i Rete Gas per la liquidazione anticipata e forfettaria del secondo indennizzo connesso alla vendita nel 2009 della partecipazione detenuta dalla stessa e-distribuzione in Enel Rete Gas.

### EBITDA ORDINARIO e EBITDA

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA ordinario per **Linee di Business**:

EBITDA ordinario (milioni di euro)	2020	2019 <sup>2</sup>	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	2.230	1.585	40,7%
Enel Green Power	4.721	4.618	2,2%
Infrastrutture e Reti	7.714	8.228	-6,2%
Mercati finali	3.197	3.334	-4,1%
Enel X	161	158	1,9%
Servizi	94	126	-25,4%
Altro, elisioni e rettifiche	(177)	(144)	-22,9%
<b>TOTALE</b>	<b>17.940</b>	<b>17.905</b>	<b>0,2%</b>

Nella seguente tabella è esposto l'EBITDA per **Linee di Business**:

EBITDA (milioni di euro)	2020	2019 <sup>2</sup>	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	1.700	1.364	24,6%
Enel Green Power	4.647	4.588	1,3%
Infrastrutture e Reti	7.433	8.278	-10,2%
Mercati finali	3.121	3.334	-6,4%

<sup>2</sup> I dati relativi al 2019 delle Linee di Business Generazione Termoelettrica e Trading, Enel Green Power e Mercati finali sono stati rideterminati per una migliore allocazione dei risultati afferenti i grandi clienti gestiti dalle società di generazione in America Latina.

Enel X	152	158	-3,8%
Servizi	(47)	126	-
Altro, elisioni e rettifiche	(190)	(144)	-31,9%
<b>TOTALE</b>	<b>16.816</b>	<b>17.704</b>	<b>-5,0%</b>

Nelle seguenti tabelle sono rappresentate le partite straordinarie che riconducono l'EBITDA ordinario del 2020 e del 2019 all'EBITDA per i medesimi esercizi.

Milioni di euro		2020						
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
<b>EBITDA ordinario</b>	<b>2.230</b>	<b>4.721</b>	<b>7.714</b>	<b>3.197</b>	<b>161</b>	<b>94</b>	<b>(177)</b>	<b>17.940</b>
Adeguamento di valore di magazzini e altri oneri relativi a impianti a carbone	(218)	-	-	-	-	-	-	(218)
Piani di ristrutturazione per processi di decarbonizzazione e digitalizzazione	(299)	(50)	(231)	(65)	(7)	(95)	(12)	(759)
Adeguamento di valore di alcune attività di Enel Green Power	-	(14)	-	-	-	-	-	(14)
Costi da COVID-19	(13)	(10)	(50)	(11)	(2)	(46)	(1)	(133)
<b>EBITDA</b>	<b>1.700</b>	<b>4.647</b>	<b>7.433</b>	<b>3.121</b>	<b>152</b>	<b>(47)</b>	<b>(190)</b>	<b>16.816</b>

Milioni di euro		2019						
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
<b>EBITDA ordinario</b>	<b>1.585</b>	<b>4.618</b>	<b>8.228</b>	<b>3.334</b>	<b>158</b>	<b>126</b>	<b>(144)</b>	<b>17.905</b>
Adeguamento di valore di magazzini e altri oneri relativi a impianti a carbone	(308)	-	-	-	-	-	-	(308)
Indennizzo derivante dalla cessione della partecipazione in Enel Rete Gas	-	-	50	-	-	-	-	50
Adeguamento del prezzo di acquisto di alcune società greche	-	(30)	-	-	-	-	-	(30)
Adeguamento di valore	(7)	-	-	-	-	-	-	(7)

dell'impianto a  
carbone di  
Reftinskaya

Cessione della partecipazione in Mercure S.r.l.	94	-	-	-	-	-	-	94
<b>EBITDA</b>	<b>1.364</b>	<b>4.588</b>	<b>8.278</b>	<b>3.334</b>	<b>158</b>	<b>126</b>	<b>(144)</b>	<b>17.704</b>

**Il margine operativo lordo ordinario (EBITDA ordinario) del 2020** ammonta a 17.940 milioni di euro, con un incremento di 35 milioni di euro rispetto al 2019 (+0,2%). L'incremento è attribuibile principalmente:

- alla variazione positiva di **Enel Green Power**, pari a 103 milioni di euro, prevalentemente a seguito del miglioramento del margine operativo lordo in Italia per le migliori *performance* degli impianti idroelettrici nel 2020 rispetto al 2019 e dell'entrata in funzione di nuovi impianti negli Stati Uniti, in Canada, in Spagna, in Brasile e in Grecia. Tali fattori hanno più che compensato: (i) la rilevazione, nel corso del 2019, dei proventi derivanti dall'indennizzo per recesso anticipato su un contratto di fornitura di energia elettrica in Cile (80 milioni di euro); (ii) la rilevazione, sempre nel 2019, di un *negative goodwill* (pari a 106 milioni di euro) per l'acquisizione da parte di Enel North America (già Enel Green Power North America) di alcune società cedute da Enel Green Power North America Renewable Energy Partners LLC ("EGPNA REP"); (iii) l'effetto cambi negativo principalmente in America Latina;
- alla crescita, pari a 645 milioni di euro, di **Generazione Termoelettrica e Trading** (i) principalmente in Spagna, per 165 milioni di euro, per l'effetto derivante dalla modifica del beneficio dello sconto energia, a seguito del "V Accordo Quadro sul Lavoro in Endesa", al netto dell'accantonamento per le indennità riferite alla chiusura anticipata, su base volontaria, del rapporto di lavoro; (ii) per il miglioramento del margine di generazione termoelettrica connesso alla diminuzione dei costi di approvvigionamento, alle attività di *trading* e alle migliori efficienze operative in Italia e Spagna, per un totale di 702 milioni di euro. Tali impatti positivi hanno più che compensato: (i) il minor margine operativo lordo ordinario rilevato in America Latina, soprattutto per effetto dei proventi del 2019 derivanti dall'indennizzo per recesso anticipato su un contratto di fornitura di energia elettrica in Cile (80 milioni di euro) e per l'effetto cambi negativo e (ii) la riduzione del margine operativo lordo ordinario in Russia per 96 milioni di euro dovuta principalmente alla cessione della centrale di Reftinskaya, avvenuta nell'ottobre del 2019;
- al miglioramento del margine di **Enel X**, per 3 milioni di euro, la cui *performance* operativa nel 2020 ha più che compensato la rilevazione, nel corso del 2019, di un adeguamento del corrispettivo per l'acquisizione di eMotorWerks, avvenuta nel 2017, pari a 98 milioni di euro.

Tale incremento ha più che compensato:

- la variazione negativa di **Infrastrutture e Reti**, pari a 514 milioni di euro, riferibile sostanzialmente a: (i) minori volumi di energia trasportati nel 2020 in America Latina, in particolare in Brasile per gli effetti sulla domanda derivanti dalla pandemia da COVID-19; (ii) l'effetto cambi negativo in America Latina, in particolare in Brasile; (iii) gli effetti positivi rilevati nel 2019 relativi al già citato accordo raggiunto da Edesur con il governo argentino per la definizione di partite regolatorie pregresse. Tali effetti sono stati solo in parte compensati: (i) dall'impatto positivo derivante dalla modifica in Spagna del beneficio per lo sconto energia, a seguito del "V Accordo Quadro sul Lavoro in Endesa", al netto dell'accantonamento effettuato nel periodo per indennità di fine rapporto di lavoro anticipato (pari a 178 milioni di euro); (ii) da maggiori proventi per 158 milioni di euro in Italia derivanti dall'applicazione delle delibere n. 50/2018 e n. 568/2019 dell'ARERA;
- il decremento del margine relativo ai **Mercati Finali**, pari a 137 milioni di euro, dovuto principalmente (i) alla riduzione dei volumi di energia in Spagna, prevalentemente nel segmento *business to business* a causa della pandemia da COVID-19, e (ii) all'effetto cambi negativo in America Latina, nonché alla rilevazione, nel corso del 2019, del provento legato all'accordo di Edesur con il governo argentino (24 milioni di euro). Gli effetti di tale riduzione sono stati solo parzialmente compensati

dalle maggiori efficienze registrate soprattutto in Italia e da un incremento del margine in Romania.

### EBIT (Risultato operativo)

Nella seguente tabella è esposto il risultato operativo per **Linee di Business**:

EBIT (milioni di euro)	2020	2019 <sup>3</sup>	Variazione
Generazione Termoelettrica e Trading	15	(3.525)	-
Enel Green Power	2.734	3.260	-16,1%
Infrastrutture e Reti	4.262	5.277	-19,2%
Mercati finali	1.817	2.210	-17,8%
Enel X	(16)	(98)	83,7%
Servizi	(226)	(75)	-
Altro, elisioni e rettifiche	(218)	(171)	-27,5%
<b>TOTALE</b>	<b>8.368</b>	<b>6.878</b>	<b>21,7%</b>

Il risultato operativo (EBIT) del 2020 ammonta a 8.368 milioni di euro, in aumento di 1.490 milioni di euro (+21,7%) rispetto al 2019 per effetto dei minori ammortamenti e perdite di valore dell'esercizio 2020. In particolare, nel 2020, sono stati rilevati adeguamenti di valore per complessivi 1.791 milioni di euro riferibili a: (i) l'adeguamento di valore, pari a 737 milioni di euro, concernente l'impianto a carbone di Bocamina II in Cile per effetto della sua dismissione anticipata nell'ambito del processo di decarbonizzazione avviato dal Gruppo; (ii) l'adeguamento di valore dell'Unità II della centrale di Brindisi e di altri impianti in Italia per complessivi 135 milioni di euro; (iii) l'adeguamento di valore delle CGU<sup>4</sup> Messico, Australia e Argentina per complessivi 750 milioni di euro; (iv) altri adeguamenti di valore per 169 milioni di euro. Nell'esercizio 2019 erano stati contabilizzati adeguamenti di valore su taluni impianti a carbone in Italia, Spagna, Cile e Russia per complessivi 4.010 milioni di euro.

La variazione del risultato operativo risente inoltre degli oneri rilevati nel 2020 a fronte dell'attuazione, essenzialmente in Italia e Spagna, dei piani di ristrutturazione per i processi di decarbonizzazione e digitalizzazione (759 milioni di euro), nonché delle maggiori svalutazioni su crediti per 141 milioni di euro, soprattutto in Italia, principalmente legate agli effetti derivanti dalla pandemia da COVID-19.

<sup>3</sup> I dati relativi al 2019 delle Linee di Business Generazione Termoelettrica e Trading, Enel Green Power e Mercati finali sono stati rideterminati per una migliore allocazione dei risultati afferenti i grandi clienti gestiti dalle società di generazione in America Latina.

<sup>4</sup> Cash Generation Unit.

## RISULTATO NETTO ORDINARIO DEL GRUPPO e RISULTATO NETTO

	2020	2019	Variazioni	
<b>Risultato netto ordinario del Gruppo</b>	<b>5.197</b>	<b>4.767</b>	<b>430</b>	<b>9,0%</b>
Adeguamento di valore di alcuni impianti, magazzini ed altri oneri relativi a impianti a carbone	(598)	(2.415)	1.817	75,2%
Piani di ristrutturazione per processi di decarbonizzazione e digitalizzazione	(422)	-	(422)	
Costi da COVID-19	(86)	-	(86)	
Adeguamento di valore di talune attività riferite alla cessione della partecipazione in Slovenské Elektrarne	(833)	(38)	(795)	-
Adeguamenti di valore delle CGU Messico, Australia ed Argentina	(537)	-	(537)	
Adeguamento di valore di alcune attività di Enel Italia ed Enel Green Power	(65)	(50)	(15)	-30,0%
Adeguamento di valore di attività riferite a taluni progetti/impianti eolici ed idroelettrici in Nord America	(35)	(31)	(4)	-12,9%
Altri adeguamenti di valore minori	(11)	(38)	27	+71,1%
Indennizzo derivante dalla cessione della partecipazione di e-distribuzione in Enel Rete Gas	-	49	(49)	
Cessione della partecipazione in Mercure S.r.l.	-	97	(97)	
Adeguamento di valore dell'impianto di Reftinskaya	-	(60)	60	
Adeguamento di valore di alcune immobilizzazioni immateriali di Enel X Nord America	-	(77)	77	
Adeguamento del prezzo di acquisto di alcune società greche	-	(30)	30	
<b>Risultato netto del Gruppo</b>	<b>2.610</b>	<b>2.174</b>	<b>436</b>	<b>20,1%</b>

**Nel 2020, il risultato netto ordinario del Gruppo** ammonta a 5.197 milioni di euro, rispetto ai 4.767 milioni di euro del 2019, registrando un incremento di 430 milioni di euro (+9,0%). La variazione positiva è principalmente attribuibile all'andamento del risultato della gestione operativa ordinaria, a cui si aggiungono:

- la riduzione degli oneri finanziari netti, principalmente per il decremento degli interessi passivi su debiti finanziari in America Latina e per l'effetto delle operazioni di rifinanziamento del debito effettuate nel 2020 a tassi di interesse più vantaggiosi;
- un decremento della quota di utili spettante alle *minorities* dovuto ai migliori risultati conseguiti in Italia e Spagna e all'incremento delle interessenze detenute in Enel Américas ed Enel Chile.

Tali fattori hanno più che compensato:

- la maggiore incidenza delle imposte nel 2020 rispetto al 2019 in cui sono stati rilevati: (i) il



riconoscimento del beneficio fiscale relativo al “revaluo” in alcune società di generazione in Argentina; (ii) minori imposte per il regime fiscale agevolato (PEX) applicato alla plusvalenza derivante dalla cessione di Mercure S.r.l.; (iii) il riversamento di imposte differite passive in EGPNA, quale effetto accessorio dell’operazione di acquisto di alcune società da EGPNA REP; (iv) il rilascio di imposte differite di Enel Distribuição São Paulo a seguito della fusione con Enel Brasil Investimentos Sudeste S.A.

## SITUAZIONE PATRIMONIALE

La situazione patrimoniale evidenzia un **capitale investito netto** al 31 dicembre 2020, inclusivo delle attività nette possedute per la vendita per 608 milioni di euro, pari a **87.772 milioni di euro** (92.113 milioni di euro al 31 dicembre 2019).

Tale importo è coperto da:

- **patrimonio netto**, inclusivo delle interessenze di terzi, per **42.357 milioni di euro** (46.938 milioni di euro al 31 dicembre 2019);
- **indebitamento finanziario netto** per **45.415 milioni di euro** (45.175 milioni di euro al 31 dicembre 2019). Il lieve incremento dell’indebitamento finanziario netto, pari a 240 milioni di euro (+0,5%), è riferibile (i) al fabbisogno generato dagli investimenti del periodo (10.197 milioni di euro), (ii) al pagamento di dividendi, relativi all’esercizio 2019, per complessivi 4.742 milioni di euro, e (iii) alle operazioni straordinarie per l’acquisto di ulteriori partecipazioni nel capitale sociale di Enel Américas ed Enel Chile (1.065 milioni di euro).

I positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa per 11.508 milioni di euro (nonostante l’impatto negativo sul capitale circolante netto per effetto della pandemia da COVID-19), la riconduzione a strumenti ibridi di capitale di prestiti obbligazionari precedentemente emessi per effetto della modifica dei relativi termini e condizioni (1.794 milioni di euro) e il favorevole andamento del cambio sull’indebitamento in valuta hanno sostanzialmente compensato il fabbisogno finanziario connesso alle fattispecie sopra evidenziate.

Al 31 dicembre 2020, l’incidenza dell’indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, è pari a **1,07** (0,96 al 31 dicembre 2019). Tale variazione è da ricondurre sostanzialmente all’incremento del debito sopra dettagliato.

## INVESTIMENTI

Nella seguente tabella sono rappresentati gli investimenti per **Linee di Business**:

<b>Investimenti (milioni di euro)</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>Variazione</b>
Generazione Termoelettrica e Trading	694	851	-18,4%
Enel Green Power	4.629	4.293	7,8%
Infrastrutture e Reti	3.937	3.905	0,8%
Mercati finali	460	449	2,4%
Enel X	303	270	12,2%
Servizi	103	134	-23,1%
Altro, elisioni e rettifiche	71	45	57,8%
<b>TOTALE<sup>1</sup></b>	<b>10.197</b>	<b>9.947</b>	<b>2,5%</b>

<sup>1</sup> Il dato del 2019 non include 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come “posseduto per la vendita”.

**Gli investimenti ammontano a 10.197 milioni di euro** nel 2020, in aumento di 250 milioni di euro rispetto al 2019 (+2,5%). In particolare, nel 2020 si registra: (i) il decremento degli investimenti in **Generazione Termoelettrica e Trading** principalmente in Russia, Spagna e in America Latina; (ii) la crescita degli investimenti di **Enel Green Power** soprattutto in Cile, Stati Uniti, Italia, Sudafrica, India, Brasile e Russia; (iii) la crescita degli investimenti di **Infrastrutture e Reti** soprattutto in Italia sulle reti di distribuzione per attività *Quality* e *Remote Control* e in Romania per attività legate alla riduzione delle perdite di rete e nuove connessioni; (iv) l'incremento degli investimenti di **Enel X** in Italia, Colombia e Perù prevalentemente nel *Business* di *e-City* ed *e-Home* condomini.

\*\*\*\*\*

## Risultati 2020 della Capogruppo

La Capogruppo Enel, nella propria funzione di *holding* industriale, definisce gli obiettivi strategici a livello di Gruppo e coordina le attività delle società controllate. Le attività che Enel, nell'ambito della propria funzione di indirizzo e coordinamento, presta nei confronti delle altre società del Gruppo sono attività di *Holding* (coordinamento dei processi di *governance* a livello di Gruppo). Nell'ambito del Gruppo, Enel svolge inoltre direttamente la funzione di tesoreria centrale, garantendo l'accesso al mercato monetario e dei capitali, e provvede alla copertura dei rischi assicurativi.

Milioni di euro	2020	2019	Variazione
<b>Ricavi</b>	128	114	12,28%
<b>EBITDA (margine operativo lordo)</b>	(174)	(147)	-18,37%
<b>Ebit (Risultato operativo)</b>	(363)	(382)	4,97%
<b>Oneri finanziari netti e proventi da partecipazioni</b>	2.567	5.124	-49,90%
<b>Utile dell'esercizio</b>	2.326	4.792	-51,46%
<b>Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre</b>	18.683	16.750	11,54%

### Principali dati economico-finanziari della Capogruppo nel 2020:

- **Ricavi per 128 milioni di euro**, riferiti essenzialmente a prestazioni rese alle società controllate nell'ambito della funzione di indirizzo e coordinamento della Capogruppo, in aumento di 14 milioni di euro rispetto al 2019 (+12,28%). La variazione positiva è dovuta alla rilevazione nel 2020 dei ricavi per servizi informatici (27 milioni di euro), parzialmente compensati dall'effetto congiunto (i) della riduzione dei ricavi per servizi manageriali e per altre prestazioni, in diminuzione per un totale di 15 milioni di euro, e (ii) dell'incremento degli altri ricavi per 2 milioni di euro.
- **Ebitda (margine operativo lordo) negativo per 174 milioni di euro**, in diminuzione rispetto al 2019 di 27 milioni di euro (-18,37%). Tale variazione negativa è da ricondurre principalmente all'incremento dei costi per servizi e godimento beni di terzi e degli altri costi operativi, in parte compensato dalla variazione positiva dei ricavi delle vendite e delle prestazioni.

- **Ebit** (risultato operativo), comprensivo degli ammortamenti e adeguamenti di valore per 189 milioni di euro (235 milioni di euro nel 2019), **negativo per 363 milioni di euro**, in miglioramento di 19 milioni di euro rispetto al 2019. Tale variazione è da ricondurre alla diminuzione delle rettifiche di valore effettuate nel 2020 sulle partecipazioni.  
Gli adeguamenti di valore si riferiscono sostanzialmente a partecipazioni detenute nelle società controllate in Romania per complessivi 136 milioni di euro e ad altre partecipazioni in società controllate italiane e olandesi per 25 milioni di euro.  
Nel 2019 gli ammortamenti e gli adeguamenti di valore erano pari a 235 milioni di euro e si riferivano principalmente a rettifiche di valore di partecipazioni detenute in società controllate in Romania e in Russia.
- **Oneri finanziari netti e proventi da partecipazioni, positivi per 2.567 milioni di euro** (5.124 milioni di euro nel 2019, -49,90%), inclusivi di oneri finanziari netti per 581 milioni di euro (424 milioni di euro nel 2019) e di proventi da partecipazioni in società controllate, collegate e altre imprese per 3.148 milioni di euro (5.548 milioni di euro nel 2019).  
Rispetto al precedente esercizio, i proventi da partecipazione diminuiscono di 2.400 milioni di euro, per effetto del conferimento avvenuto all'inizio dell'esercizio 2020 delle partecipazioni detenute nelle società italiane a favore di Enel Italia SpA; gli oneri finanziari netti aumentano di 157 milioni di euro per l'effetto della variazione negativa degli oneri finanziari netti da contratti derivati (406 milioni di euro) parzialmente compensata dal decremento degli altri oneri finanziari netti (249 milioni di euro).
- **Utile dell'esercizio pari a 2.326 milioni di euro**, a fronte di 4.792 milioni di euro del 2019 (-51,46%). La variazione di 2.466 milioni di euro è da ricondurre principalmente alla riorganizzazione delle partecipazioni italiane conferite a Enel Italia SpA.
- **Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2020 pari a 18.683 milioni di euro**, in aumento di 1.933 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2019 (+11,54%), per effetto di una maggiore esposizione debitoria netta a lungo termine per 3.012 milioni di euro, parzialmente compensata da un minore indebitamento finanziario netto a breve termine per 1.079 milioni di euro.

**Il patrimonio netto è pari a 30.743 milioni di euro, in aumento di 1.157 milioni di euro** rispetto al 31 dicembre 2019. Tale variazione è sostanzialmente riferibile alla rilevazione dell'utile complessivo dell'esercizio 2020 (pari a 2.266 milioni di euro), alla distribuzione del saldo dividendo dell'esercizio 2019 (complessivamente pari a 1.708 milioni di euro) e dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2020 (complessivamente pari a 1.779 milioni di euro), all'emissione di obbligazioni ibride perpetue per 592 milioni di euro e la riconduzione a strumenti ibridi di capitale di prestiti obbligazionari precedentemente emessi per effetto della modifica dei relativi termini e condizioni per un valore di 1.794 milioni di euro.

\*\*\*\*\*

## DATI OPERATIVI DEL 2020

	2020	2019	Variazione
<b>Vendite di energia elettrica (TWh)</b>	<b>298,2</b>	322,0 <sup>1</sup>	-7,4%
<b>Vendite di gas (miliardi di m<sup>3</sup>)</b>	<b>9,7</b>	10,8 <sup>1</sup>	-10,0%
<b>Potenza efficiente installata netta totale (GW)</b>	<b>84,0</b>	84,3 <sup>2</sup>	-0,4%
• <b>di cui rinnovabile (GW)<sup>3</sup></b>	<b>45,0</b>	42,1 <sup>2</sup>	+6,9%
<b>Energia elettrica prodotta (TWh)</b>	<b>207,1</b>	229,1	-9,6%
<b>Energia elettrica distribuita (TWh)</b>	<b>484,6</b>	507,7 <sup>4</sup>	-4,6%
<b>Dipendenti (n.)</b>	<b>66.717</b>	68.253 <sup>2</sup>	-2,3%

<sup>1</sup> Dal momento che i volumi includono anche le vendite ai grandi clienti effettuate dalle società di generazione in America Latina, il dato 2019 è stato rideterminato.

<sup>2</sup> Al 31 dicembre 2019.

<sup>3</sup> Si precisa che la potenza efficiente installata netta rinnovabile, includendo anche la capacità gestita, è pari a 48,6 GW al 31 dicembre 2020 e 45,8 GW al 31 dicembre 2019.

<sup>4</sup> Il dato 2019 ha subito una rideterminazione durante il 2020.

### Vendite di energia elettrica e gas

- Le vendite di **energia elettrica** nel 2020 ammontano a **298,2 TWh**, con un decremento di 23,8 TWh (-7,4%) rispetto all'esercizio precedente. In particolare, si rilevano minori quantità vendute in Italia (-7,3 TWh), in Spagna (-8,7 TWh), in America Latina (-6,9 TWh), principalmente in Brasile (-2,7 TWh), e in Romania (-0,9 TWh).
- Le vendite di **gas naturale** nel 2020 sono pari a **9,7 miliardi di metri cubi**, in diminuzione di 1,1 miliardi di metri cubi rispetto all'esercizio precedente.

### Potenza efficiente installata netta totale

A fine dicembre 2020, la potenza efficiente installata netta totale del Gruppo è pari a 84,0 GW, in diminuzione rispetto al 2019 di 0,3 GW. La nuova capacità da fonte rinnovabile, principalmente eolica e solare, in Nord America (1,4 GW), in Brasile (0,9 GW) ed in Spagna (0,4 GW), ha parzialmente compensato la dismissione di 3 GW di impianti a carbone e ad olio combustibile in Italia e Spagna.

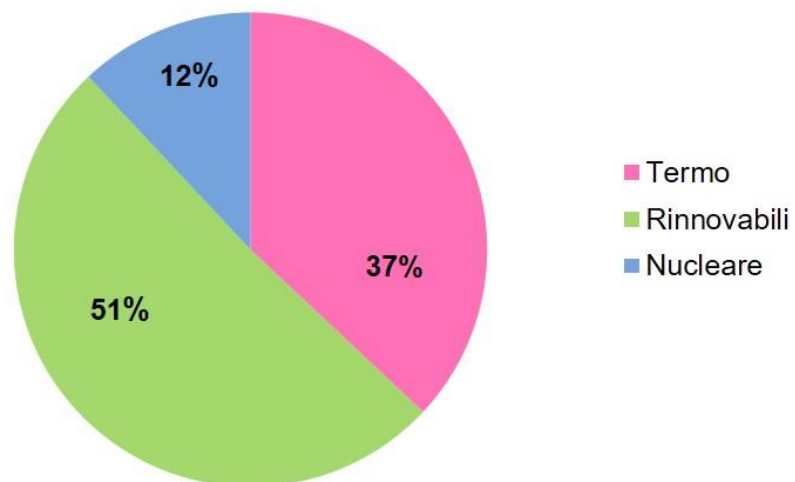
## Energia elettrica prodotta

L'energia netta prodotta dal Gruppo Enel nel 2020 è pari a **207,1 TWh<sup>5</sup>**, con un decremento di 22,0 TWh rispetto al valore registrato nel 2019 (-9,6%), da attribuire principalmente ad una minore produzione da fonte termoelettrica in Spagna, Italia e Russia.

Si rileva:

- un incremento della produzione da rinnovabili (+6,0 TWh, di cui: +4,3 TWh eolica e +1,8 TWh solare, che ha compensato la riduzione della produzione idroelettrica pari a -0,1 TWh);
- un minore apporto della fonte termoelettrica (-27,5 TWh), principalmente per minore produzione da carbone (-24,4 TWh) in Italia, Spagna e in Russia;
- una lieve diminuzione (-0,4 TWh), rispetto al 2019, della produzione da fonte nucleare, che nel 2020 ammonta a 25,8 TWh.

## Mix di Produzione degli impianti del Gruppo Enel



**La produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, includendo anche i volumi da capacità gestita, è stata ampiamente superiore rispetto a quella termoelettrica**, raggiungendo i 115,3 TWh (109,6 TWh nel 2019, +5,1%), a fronte di una produzione da fonte termoelettrica pari a 75,9 TWh (103,5 TWh nel 2019, -26,6%).

La produzione a zero emissioni ha raggiunto il 63% della generazione totale del Gruppo Enel considerando unicamente la produzione da capacità consolidata, mentre è pari al 65% includendo anche la generazione da capacità gestita <sup>6</sup>. L'obiettivo a lungo termine del Gruppo Enel resta la "decarbonizzazione del mix" entro il 2050.

<sup>5</sup> 217,0 TWh includendo la produzione da circa 3,6 GW di capacità rinnovabile gestita.

<sup>6</sup> Capacità non consolidata dal Gruppo Enel ma gestita secondo il modello di *business* di "Stewardship".

## Energia elettrica distribuita

- **L'energia elettrica trasportata** sulle reti di distribuzione del Gruppo Enel nel 2020 si attesta a 484,6 TWh, di cui 213,6 TWh in Italia e 271,0 TWh all'estero.
- I volumi di **elettricità distribuita in Italia** sono diminuiti di 14,5 TWh (-6,4%) rispetto al valore registrato nel 2019:
  - con un andamento lievemente peggiorativo rispetto alla richiesta di energia elettrica sulla rete nazionale (-5,3%). La variazione percentuale del fabbisogno sul territorio nazionale è pari a -6,3% al Nord, -5,0% al Centro, -3,2% al Sud e -4,1% nelle Isole. Sud e Isole sono serviti principalmente da e-distribuzione; al Centro e al Nord operano gli altri principali operatori che distribuiscono complessivamente circa il 15% dei volumi di energia.
- **L'elettricità distribuita all'estero** è pari a 271,0 TWh, con un decremento di 8,6 TWh (-3,1%) rispetto al 2019, registrato principalmente in Brasile (-3,4 TWh) e in Spagna (-2,0 TWh).

## DIPENDENTI

Al 31 dicembre 2020 i **dipendenti del Gruppo sono pari a 66.717 unità** (68.253 al 31 dicembre 2019). La variazione del 2020 (-1.536 unità) è da riferirsi:

- al saldo tra assunzioni e cessazioni (-565 unità);
- alle variazioni di perimetro (-971 unità), principalmente dovute alla vendita dell'impianto di Reftinskaya in Russia.

\*\*\*\*\*

## PIANO STRATEGICO: PROGRESSI SUI PRINCIPI FONDAMENTALI

Nel 2020, il Gruppo Enel ha conseguito gli obiettivi strategici prefissati per l'anno, confermando la propria capacità di *delivery* della crescita industriale nonostante il contesto sfavorevole derivante dalla pandemia da COVID-19. In particolare, sono stati compiuti i seguenti progressi nella strategia di Gruppo:

1. Il risultato dell'EBITDA ordinario è in linea con il *target* previsto e l'utile netto ordinario è in crescita del 9%, con un risultato che si attesta sul livello massimo della *guidance* di Gruppo;
2. La generazione da capacità rinnovabile si è confermata il principale *driver* della crescita operativa con 3,1 GW di nuova capacità addizionale realizzata nel corso dell'anno, accompagnata da un'accelerazione nella sostituzione di *asset* a generazione convenzionale, con una riduzione di 2,8 GW di capacità a carbone. L'evoluzione della capacità installata, sempre più incentrata sulle energie rinnovabili, ha consentito al Gruppo di ridurre le emissioni dirette di CO<sub>2</sub> che ammontano a 214 gCO<sub>2</sub>eq/kWh nel dicembre 2020;
3. Il Gruppo ha conseguito ulteriori progressi nel processo di semplificazione attraverso l'acquisizione di partecipazioni nel capitale di Enel Américas ed Enel Chile raggiungendo circa il 65% nel capitale sociale di entrambe le controllate;
4. Per quanto concerne la remunerazione degli azionisti, il dividendo complessivo proposto per l'esercizio 2020 è pari a 0,358 euro per azione, con un *pay-out* implicito pari al 70% dell'utile netto ordinario di Gruppo, superiore del 9% rispetto al dividendo pagato nel 2019, e che si attesta sul livello massimo della *guidance* relativa all'esercizio comunicata ai mercati.

\*\*\*\*\*

## PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Nel corso del 2020, la pandemia da COVID-19 ha profondamente inciso sull'economia globale, sulle abitudini di vita e sulle modalità di lavoro. In tale contesto, la diversificazione geografica, il modello di *business* integrato lungo la catena del valore, la solida struttura finanziaria e un elevato livello di digitalizzazione hanno permesso al Gruppo di beneficiare di una significativa resilienza che si è riflessa nei risultati economico-finanziari dell'esercizio.

Nel novembre 2020, il Gruppo ha presentato il Piano Strategico 2021-2023, fornendo anche una visione dell'evoluzione del *business* nei prossimi dieci anni. In particolare, il nuovo Piano Strategico prevede un modello di *business* tradizionale, detto di "Ownership", in cui le piattaforme digitali sono promotrici del *business* a sostegno della redditività degli investimenti, e un modello di *business* di "Stewardship", che catalizza investimenti di terzi in collaborazione con Enel, o nell'ambito di piattaforme generatrici di *business*.

Attraverso questi due modelli, nel periodo 2021-2030, il Gruppo prevede di investire oltre 150 miliardi di euro con il modello di *business* di "Ownership" e ulteriori 10 miliardi di euro circa con il modello di *business* di "Stewardship", mobilitando nel contempo ulteriori 30 miliardi di euro circa provenienti da terzi. A fronte di tali investimenti, si prevede che tra il 2020 e il 2030 l'EBITDA ordinario del Gruppo cresca in termini di CAGR del 5%-6%, con un utile netto ordinario in crescita del 6%-7%, sempre in termini di CAGR.

Grazie alla promozione dei processi di decarbonizzazione, elettrificazione e migrazione su piattaforma, il Gruppo prevede anche di creare valore condiviso e sostenibile per tutti gli *stakeholder*, per esempio:

- perseguendo una riduzione dell'80% delle emissioni dirette di CO<sub>2</sub> rispetto al 2017 secondo una strategia volta a risparmiare l'estrazione di circa 200 milioni di barili di petrolio equivalenti;
- facendo risparmiare ai consumatori circa il 25% sul totale delle bollette energetiche, riducendo al contempo le emissioni di CO<sub>2</sub>;
- investendo in digitalizzazione e nella creazione di piattaforme per offrire un livello di servizio tre volte superiore a quello attuale, con l'indice di durata media delle interruzioni del sistema (*SAIDI* – *System Average Interruption Duration Index*) che scenderà a circa 100 minuti nel 2030;
- generando oltre 240 miliardi di euro di prodotto interno lordo nei paesi di presenza del Gruppo, mediante investimenti locali in generazione ed elettrificazione.

Nel periodo 2021-2023, il Gruppo prevede di investire direttamente circa 40 miliardi di euro, di cui 38 miliardi di euro tramite il modello di *business* di "Ownership", e circa 2 miliardi di euro tramite il modello di *business* di "Stewardship", mobilitando nel contempo 8 miliardi di euro provenienti da terzi.

Per quanto riguarda gli investimenti pianificati nel quadro del modello di *business* di "Ownership" si prevede che:

- oltre la metà sia dedicata alla *Global Power Generation*, con circa 17 miliardi di euro destinati all'incremento della capacità da energie rinnovabili, che aumenterà sino a 60 GW su base consolidata nel 2023;
- circa il 43% sia dedicato ad Infrastrutture e Reti. Si prevede infatti che l'accelerazione degli investimenti porterà ad un incremento della RAB di Gruppo, che raggiungerà 48 miliardi di euro nel 2023;
- l'importo restante sarà dedicato al *business* Clienti. Al riguardo, si prevede che il *customer value* del segmento *Business to Consumer* aumenterà di circa il 30%, a fronte di un aumento del 45% circa del *customer value* del segmento *Business to Business*, grazie all'eliminazione delle tariffe

regolamentate, principalmente in Italia, e al *trend* di elettrificazione dei consumi energetici che promuoverà i servizi “*beyond commodity*”.

Per quanto riguarda il modello di *business* di “Stewardship”, gli investimenti saranno principalmente dedicati alle energie rinnovabili, oltre che alla Fibra, all’e-transport e ai servizi di flessibilità.

Oltre il 90% degli investimenti di Enel su base consolidata saranno in linea con gli obiettivi di sviluppo sostenibile (“SDG”) delle Nazioni Unite. Inoltre, in linea con le stime iniziali di Enel, tra l’80% e il 90% degli investimenti su base consolidata sarà allineato ai criteri di Tassonomia UE grazie al suo sostanziale contributo alla mitigazione del cambiamento climatico.

Inoltre, nell’arco di piano Enel ha definito una politica dei dividendi semplice, prevedibile e interessante: gli azionisti riceveranno un dividendo fisso per azione (“DPS”), garantito e crescente nei prossimi tre anni, con l’obiettivo di raggiungere 0,43 euro per azione al 2023.

Nel 2021, il Gruppo proseguirà:

- nell’accelerazione degli investimenti nelle energie rinnovabili, soprattutto in America Latina e Nord America, a supporto della crescita industriale e nell’ambito della politica di decarbonizzazione adottata;
- nella crescita degli investimenti finalizzati al miglioramento della qualità e della resilienza delle reti di distribuzione, specialmente in Italia e America Latina, nonché nella loro ulteriore digitalizzazione;
- nell’incremento degli investimenti dedicati all’elettrificazione dei consumi, soprattutto in Italia, con l’obiettivo di valorizzare la crescita della base clienti, nonché degli investimenti dedicati al continuo efficientamento, sostenuto dalla creazione di piattaforme globali di *business*.

Sulla base di quanto sopra esposto, qui di seguito si ricordano gli obiettivi economico-finanziari su cui si basa il Piano 2021-2023 del Gruppo:

<b>Obiettivi finanziari</b>					
<b>Crescita dell’utile</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>CAGR 2020-23</b>
<b>EBITDA ordinario (€mld)</b>	17,9	18,7-19,3	19,7-20,3	20,7-21,3	+5%/+6%
<b>Utile netto ordinario (€mld)</b>	5,2	5,4-5,6	5,9-6,1	6,5-6,7	+8%/+9%
<b>Creazione di valore</b>					
<b>Dividendo per azione (€)</b>	0,358	0,38	0,40	0,43	+6%

\*\*\*\*\*

## **AUTORIZZAZIONE ALL’ACQUISTO E ALLA DISPOSIZIONE DI AZIONI PROPRIE**

L’Assemblea ordinaria di Enel del 14 maggio 2020 ha autorizzato il Consiglio di Amministrazione all’acquisto e alla successiva disposizione di azioni proprie della Società per diciotto mesi a decorrere dalla delibera assembleare. In data 29 luglio 2020, il Consiglio di Amministrazione, in attuazione di tale autorizzazione, ha approvato l’acquisto di azioni proprie, per un numero di azioni pari a 1,72 milioni, equivalenti a circa lo 0,017% del capitale sociale di Enel, a servizio del Piano di incentivazione di lungo



termine per il 2020 destinato al *top management* di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile approvato dalla medesima Assemblea del 14 maggio 2020, ai sensi dell'art. 114-*bis* del Testo Unico della Finanza. A seguito degli acquisti effettuati in esecuzione della citata deliberazione consiliare, la Società ha complessivamente acquistato n. 1.720.000 azioni proprie, pari allo 0,017% circa del capitale sociale. Considerando le azioni proprie, Enel detiene alla data odierna n. 3.269.152 azioni proprie, pari allo 0,032% circa del capitale sociale, mentre le società controllate non detengono azioni Enel.

In considerazione del permanere delle motivazioni poste a fondamento dell'indicata autorizzazione accordata dall'Assemblea ordinaria del 14 maggio 2020 e dell'approssimarsi della scadenza da quest'ultima fissata, il Consiglio di Amministrazione ha quindi ravvisato l'opportunità di sottoporre all'Assemblea degli azionisti, convocata, come indicato di seguito, per il 20 maggio 2021, il **rinnovo dell'autorizzazione all'acquisto e alla successiva disposizione di azioni proprie – previa revoca della precedente autorizzazione** – da eseguirsi in una o più volte, fino ad un massimo di n. 500 milioni di azioni ordinarie della Società, rappresentative del 4,92% circa del capitale sociale di Enel, per un esborso complessivo fino a 2 miliardi di euro.

Le operazioni di acquisto e disposizione di azioni proprie saranno finalizzate: (i) ad offrire agli azionisti uno strumento ulteriore di monetizzazione del proprio investimento; (ii) ad operare sul mercato in un'ottica di investimento a medio e lungo termine; (iii) ad adempiere agli obblighi derivanti dal Piano di incentivazione di lungo termine per il 2021 destinato al *top management* di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile – che prevede che una parte del premio, ove maturato, sia erogato in azioni Enel e che sarà sottoposto all'approvazione dell'Assemblea degli azionisti convocata per il 20 maggio 2021 – e/o da altri eventuali piani di azionariato destinati agli Amministratori o ai dipendenti di Enel o di società controllate o collegate; (iv) a sostenere la liquidità del titolo Enel in modo da favorire il regolare svolgimento delle negoziazioni ed evitare movimenti dei prezzi anomali, nonché a regolarizzare l'andamento delle negoziazioni e dei corsi, a fronte di momentanei fenomeni distorsivi legati a un eccesso di volatilità o a una scarsa liquidità degli scambi; e (v) a costituire un "magazzino titoli" di cui poter disporre nel contesto di eventuali operazioni di finanza straordinaria o per altri impieghi ritenuti di interesse finanziario, gestionale e/o strategico per Enel.

L'acquisto di azioni proprie sarà consentito per diciotto mesi a decorrere dalla data della delibera assembleare di autorizzazione; non è invece previsto alcun limite temporale per la disposizione delle azioni proprie acquistate.

Gli acquisti di azioni proprie potranno essere effettuati ad un prezzo che sarà individuato di volta in volta, tenendo conto della modalità prescelta per l'effettuazione dell'operazione e nel rispetto delle eventuali prescrizioni normative vigenti, nonché, ove applicabili, delle prassi di mercato ammesse *pro-tempore* vigenti, fermo restando che tale prezzo in ogni caso non dovrà discostarsi, in diminuzione o in aumento, di oltre il 10% rispetto al prezzo di riferimento rilevato sul Mercato Telematico Azionario, organizzato e gestito da Borsa Italiana S.p.A., il giorno precedente ogni singola operazione. La vendita o gli altri atti dispositivi di azioni proprie in portafoglio, invece, avverranno secondo i termini e le condizioni di volta in volta stabiliti dal Consiglio di Amministrazione, nel rispetto dei limiti eventualmente previsti dalla normativa vigente, nonché, ove applicabili, dalle prassi di mercato ammesse *pro-tempore* vigenti.

Gli acquisti di azioni proprie potranno essere effettuati secondo una delle seguenti modalità operative individuate dall'art. 144-*bis*, commi 1 e 1-*bis* del Regolamento Emittenti Consob: (i) per il tramite di un'offerta pubblica di acquisto o di scambio; (ii) sui mercati regolamentati o sui sistemi multilaterali di negoziazione secondo modalità operative stabilite nei regolamenti di organizzazione e gestione dei mercati stessi, che non consentano l'abbinamento diretto delle proposte di negoziazione in acquisto con predeterminate proposte di negoziazione in vendita; (iii) mediante acquisto e vendita di strumenti derivati

negoziati nei mercati regolamentati o sui sistemi multilaterali di negoziazione che prevedano la consegna fisica delle azioni sottostanti, a condizione che il regolamento di organizzazione e gestione del mercato stabilisca modalità di compravendita di tali strumenti in linea con le caratteristiche definite dall'art. 144-bis, comma 1, lett. c) del Regolamento Emittenti Consob; (iv) con le modalità stabilite da prassi di mercato ammesse dalla Consob ai sensi dell'art. 13 del Regolamento (UE) n. 596/2014; (v) alle condizioni indicate nell'art. 5 del Regolamento (UE) n. 596/2014.

La vendita o gli altri atti dispositivi di azioni proprie potranno invece avvenire con le modalità ritenute più opportune dal Consiglio di Amministrazione e rispondenti all'interesse della Società e, in ogni caso, nel rispetto della normativa vigente nonché, ove applicabili, delle prassi di mercato ammesse *pro-tempore* vigenti.

\*\*\*\*\*

## ASSEMBLEA E DIVIDENDO

Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre convocato **l'Assemblea ordinaria degli azionisti per il prossimo 20 maggio 2021**, in unica convocazione, prevedendo che – alla luce dell'evolversi dell'emergenza sanitaria connessa alla pandemia da COVID-19 e tenuto conto di quanto previsto in materia di svolgimento delle assemblee di società dall'art. 106, comma 4, del Decreto Legge 17 marzo 2020, n. 18 – l'Assemblea si svolga secondo modalità che consentano agli azionisti di intervenire esclusivamente tramite il rappresentante designato dalla Società di cui all'art. 135-undecies del Testo Unico sulla Finanza, cui gli azionisti potranno conferire anche deleghe o sub-deleghe ai sensi dell'art. 135-novies del medesimo Testo Unico.

L'Assemblea è stata convocata al fine di:

- 1. Approvare il bilancio di esercizio ed esaminare il bilancio consolidato nonché la dichiarazione consolidata di carattere non finanziario relativi all'esercizio 2020.**
- 2. Deliberare circa la distribuzione di un dividendo complessivo di 0,358 euro per azione, di cui:**
  - **0,175 euro per azione prelevati dall'utile netto di Enel, a titolo di copertura dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2020, messo in pagamento a decorrere dal 20 gennaio 2021;**
  - **0,053 euro per azione anch'essi prelevati dall'utile netto di Enel a titolo di saldo del dividendo dell'esercizio 2020;**
  - **0,130 euro per azione prelevati dalla riserva disponibile denominata "utili accumulati", sempre a titolo di saldo del dividendo dell'esercizio 2020.**
  - **Il monte dividendi risulta quindi pari a circa 3.640 milioni di euro, a fronte di un utile netto ordinario di Gruppo (ossia riconducibile alla sola gestione caratteristica) pari a circa 5.197 milioni di euro, in linea con la politica dei dividendi per l'esercizio 2020 annunciata al mercato, che prevede il pagamento di un dividendo pari all'importo più elevato tra 0,35 euro per azione e il 70% del risultato netto ordinario del Gruppo Enel. Si ricorda in proposito che il Consiglio di Amministrazione, nella riunione del 5 novembre 2020, ha deliberato la distribuzione di un acconto sul dividendo dell'esercizio 2020 pari a 0,175 euro per azione, il cui pagamento è avvenuto a decorrere dal 20 gennaio 2021, con "data stacco" della cedola n. 33 coincidente con il 18 gennaio 2021 e *record date* (ossia, data di legittimazione al pagamento del dividendo stesso) coincidente con il 19 gennaio 2021. Alla distribuzione del suddetto acconto non hanno concorso, ai sensi di legge, le azioni proprie in portafoglio alla**

sopraindicata *record date*. Per quanto concerne il saldo del dividendo dell'esercizio 2020, pari ad euro **0,183** per azione, il Consiglio di Amministrazione ne propone la messa in pagamento a decorrere dal 21 luglio 2021, con "data stacco" della cedola n. 34 coincidente con il 19 luglio 2021 e *record date* coincidente con il 20 luglio 2021. A tale saldo non concorrono, ai sensi di legge, le azioni proprie che risulteranno in portafoglio alla *record date* da ultimo indicata.

- 3. Deliberare sull'autorizzazione all'acquisto e alla disposizione di azioni proprie, previa revoca dell'autorizzazione conferita dall'Assemblea ordinaria del 14 maggio 2020.**
  
- 4. Deliberare sull'adozione di un Piano di incentivazione di lungo termine** ("Piano di Incentivazione"), caratterizzato da un periodo di *vesting* triennale, che riconosce ai relativi destinatari un premio costituito da una componente in azioni Enel e da una componente di tipo monetario, subordinatamente e proporzionalmente al raggiungimento dei seguenti obiettivi di *performance* nell'arco temporale 2021-2023: (i) *Total Shareholders' Return* ("TSR"), misurato con riferimento all'andamento del titolo Enel rispetto a quello dell'indice *Euro Stoxx Utilities – UEM*; (ii) *Return on Average Capital Employed* ("ROACE"); (iii) rapporto tra la capacità installata netta consolidata da fonti rinnovabili e la capacità installata netta consolidata totale a fine 2023; (iv) emissioni di GHG *Scope 1* per KWh equivalente prodotto dal Gruppo Enel nel 2023 ("Emissioni di GHG *Scope 1*"); (v) percentuale di donne nei piani di successione manageriale a fine 2023. In particolare, il Piano di Incentivazione – che attribuisce al TSR un peso del 50%, al ROACE un peso del 25%, al rapporto tra capacità installata netta consolidata da fonti rinnovabili e capacità installata netta consolidata totale a fine 2023 un peso del 10%, alle Emissioni di GHG *Scope 1* un peso del 10% e alla percentuale di donne nei piani di successione manageriale a fine 2023 un peso del 5% – ha come destinatari l'Amministratore Delegato/Direttore Generale e i dirigenti con responsabilità strategiche di Enel, nonché i *manager* di Enel stessa e/o di società controllate da quest'ultima ai sensi dell'art. 2359 cod. civ., quali individuati in occasione dell'assegnazione del medesimo Piano. Quest'ultimo, inoltre, in considerazione delle caratteristiche della sua struttura, degli obiettivi di *performance* individuati e del peso attribuito a ciascuno di essi, è volto a rafforzare l'allineamento degli interessi del *management* all'obiettivo prioritario della creazione di valore sostenibile per gli azionisti in un orizzonte di medio-lungo periodo.  
Per una descrizione dettagliata del Piano di Incentivazione si rinvia al documento informativo, redatto ai sensi dell'art. 114-*bis* del Testo Unico della Finanza e dell'art. 84-*bis* del Regolamento Emittenti Consob, che sarà messo a disposizione del pubblico nei termini di legge.
  
- 5. Assumere, con riferimento alla relazione sulla politica di remunerazione e sui compensi corrisposti: (i) una delibera vincolante sulla prima sezione** della relazione stessa, che illustra la **politica di Enel in materia di remunerazione** degli Amministratori, del Direttore Generale, dei Dirigenti con responsabilità strategiche e dei componenti il Collegio Sindacale per l'esercizio 2021, nonché le procedure utilizzate per l'adozione e l'attuazione della politica medesima; **(ii) una delibera non vincolante sulla seconda sezione** della relazione stessa, che illustra i **compensi corrisposti** agli Amministratori, al Direttore Generale, ai Dirigenti con responsabilità strategiche e ai componenti il Collegio Sindacale nell'esercizio 2020.

La documentazione relativa agli argomenti all'ordine del giorno dell'Assemblea, prevista dalla normativa vigente, sarà messa a disposizione del pubblico nei termini di legge.

\*\*\*\*\*

## EMISSIONI OBBLIGAZIONARIE E OBBLIGAZIONI IN SCADENZA

- Tra le principali emissioni obbligazionarie effettuate nel corso del 2020 da società del Gruppo Enel, si segnalano:
  - un prestito obbligazionario per un valore di 250.000 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 60 milioni di euro al 31 dicembre 2020) con scadenza ad agosto 2027 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso variabile IPC +2,5%, emesso ad agosto 2020 da parte di Codensa;
  - un prestito obbligazionario per un valore di 250.000 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 60 milioni di euro al 31 dicembre 2020) con scadenza ad agosto 2024 e che prevede il pagamento di una cedola a tasso fisso al 4,70%, emesso ad agosto 2020 da parte di Codensa;
  - un prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido perpetuo per un valore di 600 milioni di euro con cedola fissa annuale del 2,250% fino alla prima *reset date* prevista il 10 marzo 2027, emesso a settembre 2020 da parte di Enel; tale prestito obbligazionario, senza scadenza fissa, dovrà essere rimborsato solo in caso di scioglimento o liquidazione di Enel;
  - un “*Sustainability-Linked bond*”, garantito da Enel, per un valore di 500 milioni di sterline (equivalenti a 557 milioni di euro al 31 dicembre 2020) con rimborso in unica soluzione a scadenza a ottobre 2027 e il pagamento di una cedola a tasso fisso pari a 1,000%, emesso a ottobre 2020 da parte di Enel Finance International.
- Nel periodo compreso tra il 1° gennaio 2021 e il 30 giugno 2022 è prevista la scadenza di prestiti obbligazionari emessi da società del Gruppo Enel per un importo complessivo di 3.367 milioni di euro, tra cui si segnalano:
  - 736.760 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 175 milioni di euro al 31 dicembre 2020) relativi a un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Emgesa, in scadenza a gennaio 2021;
  - 533 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a luglio 2021;
  - 250 milioni di sterline (equivalenti a 278 milioni di euro al 31 dicembre 2020) relativi ad un prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido a tasso fisso emesso da Enel, con prima data di rimborso anticipato a settembre 2021;
  - 704 milioni di real brasiliani (equivalenti a 110 milioni di euro al 31 dicembre 2020) relativi ad un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Distribuição São Paulo, in scadenza a settembre 2021;
  - 50 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a febbraio 2022;
  - 50 milioni di euro relativi ad un prestito obbligazionario a tasso variabile emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a febbraio 2022;
  - 270.000 milioni di pesos colombiani (equivalenti a 64 milioni di euro al 31 dicembre 2020) relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Codensa, in scadenza a marzo 2022;
  - 2.000 milioni di dollari USA (equivalenti a 1.630 milioni di euro al 31 dicembre 2020) relativi ad un prestito obbligazionario a tasso fisso emesso da Enel Finance International e garantito da Enel, in scadenza a maggio 2022.

\*\*\*\*\*

## AVVENIMENTI RECENTI

**26 novembre 2020:** Enel ha annunciato che le Assemblee dei portatori dei seguenti prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi emessi dalla Società (le “Obbligazioni”) si sono svolte a Roma:

- 1.250.000.000 euro con scadenza 10 gennaio 2074 ed importo in circolazione pari a 297.424.000 euro (ISIN: XS0954675129);
- 750.019.000 euro con scadenza 24 novembre 2078 ed importo in circolazione pari a 750.019.000 euro (ISIN: XS1713463716);
- 750.000.000 euro con scadenza 24 novembre 2081 ed importo in circolazione pari a 750.000.000 euro (ISIN: XS1713463559).

Le Assemblee dei portatori di obbligazioni hanno approvato le proposte di modifica dei termini e condizioni dei regolamenti delle Obbligazioni, volte ad allineare questi ultimi ai termini e condizioni del prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido perpetuo lanciato dalla stessa Enel il 1° settembre 2020. In particolare, le modifiche approvate prevedono, tra l'altro, che (i) le Obbligazioni, originariamente emesse con una scadenza determinata e di lungo periodo, diventeranno esigibili e pagabili e dovranno dunque essere rimborsate dalla Società solo in caso di scioglimento o liquidazione della stessa; (ii) gli eventi di inadempimento, precedentemente previsti nei regolamenti e nella ulteriore documentazione che disciplina le Obbligazioni, sono eliminati.

**14 dicembre 2020:** Enel Green Power S.p.A. ha annunciato che Enel Green Power Brasil Participações Ltda, la controllata brasiliana del Gruppo Enel per le rinnovabili, ha avviato la costruzione di cinque nuovi impianti alimentati da energia rinnovabile nel nord-est del Brasile, quattro centrali eoliche e un impianto fotovoltaico, per un totale di 1,3 GW di nuova capacità. Si prevede che la realizzazione dei suddetti progetti comporterà investimenti per circa 5,6 miliardi di real brasiliani, pari a circa 1,1 miliardi di dollari USA<sup>7</sup>. I nuovi impianti saranno supportati principalmente da contratti di fornitura di energia negoziati con clienti *corporate* nel mercato libero brasiliano dell'energia e si prevede che entreranno a pieno regime nel 2021, ad eccezione di un impianto, il cui avvio delle attività è previsto per il 2022. Una volta pienamente operativi, i cinque nuovi impianti saranno in grado di generare più di 5,5 TWh di energia all'anno, evitando l'emissione di circa 3 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub> all'anno.

**17 dicembre 2020:** Enel ha annunciato che il Consiglio di Amministrazione della Società ha deliberato di avviare le procedure finalizzate alla cessione di un minimo del 40% e fino al 50%<sup>8</sup> del capitale di Open Fiber S.p.A. (“Open Fiber”) a Macquarie Infrastructure & Real Assets (“MIRA”), conferendo all'Amministratore Delegato apposito mandato al riguardo. In base all'offerta finale pervenuta da MIRA, il corrispettivo per la cessione del 50% del capitale di Open Fiber risulta pari a 2.650 milioni di euro ed è inclusivo del trasferimento a MIRA del 100% della porzione Enel dello “*shareholders' loan*” concesso ad Open Fiber, comprensivo degli interessi maturati, per un controvalore stimato di circa 270 milioni di euro al 30 giugno 2021, data entro la quale si prevede che l'operazione possa essere finalizzata. In caso di cessione del 40% del capitale di Open Fiber, essendo prevista nell'offerta finale di MIRA una proporzionale riduzione dei valori sopra indicati, il corrispettivo per la cessione si attesta a 2.120 milioni di euro, la porzione Enel dello “*shareholders' loan*” concesso ad Open Fiber oggetto di trasferimento a MIRA risulta pari all'80%, e il relativo controvalore al 30 giugno 2021 è stimato in circa 220 milioni di euro. Il corrispettivo sopra indicato non tiene conto degli effetti potenzialmente connessi ai meccanismi di *earn-out* appresso descritti.

<sup>7</sup> Sulla base dei tassi di cambio al 14 dicembre 2020.

<sup>8</sup> Pari all'intera partecipazione detenuta da Enel in Open Fiber.

L'offerta finale pervenuta da MIRA prevede che qualora il *closing* dell'operazione sia successivo al 30 giugno 2021, il corrispettivo sopra indicato risulti incrementato ad un tasso pari al 9% annuo calcolato a decorrere dal 1° luglio 2021 e fino al *closing* stesso. L'offerta prevede inoltre il riconoscimento di due diversi "earn-out" in favore di Enel, legati ad eventi futuri ed incerti.

**21 dicembre 2020:** Enel ha annunciato di aver messo in esercizio, attraverso la controllata statunitense dedicata alle energie rinnovabili Enel Green Power North America, l'ampliamento da 199 MW del parco eolico di Cimarron Bend situato nella contea di Clark, in Kansas. A seguito di tale ampliamento, che ha richiesto un investimento superiore a 281 milioni di dollari USA, Cimarron Bend è divenuto il più grande sito a energia rinnovabile attualmente operativo tra quelli posseduti da Enel in tutto il mondo con una capacità totale di 599 MW. Si prevede che il parco eolico produca oltre 2,7 TWh l'anno, evitando circa 1,7 milioni di tonnellate di emissioni di CO<sub>2</sub>. L'energia prodotta dall'impianto di Cimarron Bend sarà venduta attraverso due contratti di fornitura di energia (PPA). Enel ha altresì annunciato l'entrata in esercizio del parco eolico White Cloud da 236,5 MW, situato nella contea di Nodaway in Missouri la cui costruzione ha richiesto un investimento di circa 380 milioni di dollari USA; si prevede che White Cloud produca circa 950 GWh l'anno evitando l'emissione di oltre 621.000 tonnellate di CO<sub>2</sub> l'anno. Il parco è supportato da un contratto di fornitura che prevede la vendita dell'intera energia prodotta.

**22 dicembre 2020:** Enel ha annunciato che la controllata Enel Produzione S.p.A. ("Enel Produzione"), la società EP Slovakia BV e la società ceca Energetický a průmyslový holding a.s. (congiuntamente "EPH") hanno firmato un nuovo accordo che modifica alcuni termini e condizioni del contratto (il "Contratto") sottoscritto in data 18 dicembre 2015 (come già modificato nel corso del 2018) tra Enel Produzione ed EPH e concernente la vendita della partecipazione detenuta da Enel Produzione in Slovenské elektrárne a.s. ("Slovenské elektrárne"). Come precedentemente annunciato al mercato, il Contratto ha comportato il conferimento alla società di nuova costituzione Slovak Power Holding BV ("HoldCo") dell'intera partecipazione detenuta da Enel Produzione in Slovenské elektrárne, pari al 66% del capitale di quest'ultima, e disciplina la successiva cessione in due fasi ad EP Slovakia BV del 100% della HoldCo<sup>9</sup> per un corrispettivo complessivo di 750 milioni di euro, soggetto a conguaglio sulla base di vari parametri. In base al nuovo accordo Enel Produzione ed EPH hanno apportato alcune modifiche al Contratto, che riguardano sia il supporto finanziario a Slovenské elektrárne a servizio del completamento delle unità 3 e 4 della centrale nucleare di Mochovce, sia i meccanismi che regolano l'esercizio delle opzioni *put* o *call* relative al trasferimento della partecipazione residua in HoldCo.

**4 gennaio 2021:** Enel ha annunciato che, attraverso la controllata Enel Generación Chile S.A. ("Enel Generación Chile"), ha effettuato la disconnessione dalla rete elettrica e la cessazione delle attività dell'Unità I dell'impianto a carbone Bocamina, situato a Coronel. La disconnessione dalla rete elettrica di tale Unità (da 128 MW) è avvenuta con tre anni di anticipo rispetto alla data individuata nel Piano Nazionale di Decarbonizzazione cileno. Tale traguardo, che si unisce alla chiusura della centrale a carbone di Tarapacá il 31 dicembre 2019 e all'ulteriore chiusura, prevista per maggio 2022, dell'Unità II di Bocamina, ultimo impianto a carbone di Enel in Cile, segna un ulteriore progresso nella decarbonizzazione del *mix* di generazione di Enel in Cile.

**25 febbraio 2021:** Enel ha annunciato che il Consiglio di Amministrazione ha autorizzato l'emissione da parte della Società, entro il 31 dicembre 2021, di uno o più prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi, anche di natura perpetua, per un importo massimo pari al controvalore di 3 miliardi di euro, da collocare esclusivamente presso investitori istituzionali, europei ed extra-europei, anche attraverso *private placements*. Il Consiglio di Amministrazione di Enel, con la medesima deliberazione, ha inoltre revocato per la parte non ancora eseguita, pari a circa 0,9 miliardi di euro, la precedente delibera

---

<sup>9</sup> La prima fase dell'operazione si è perfezionata il 28 luglio 2016 con la cessione ad EP Slovakia del 50% del capitale che Enel Produzione deteneva nella HoldCo.

del 10 giugno 2020 relativa all'emissione di uno o più prestiti obbligazionari da parte della Società, fatti salvi tutti gli effetti relativi alle emissioni già effettuate.

Le nuove emissioni hanno la finalità di rafforzare ed ottimizzare la struttura patrimoniale del Gruppo, nonché rifinanziare le obbligazioni ibride in scadenza nel 2021, consentendo al Gruppo Enel di mantenere una struttura patrimoniale e finanziaria coerente con i criteri di valutazione delle agenzie di rating.

**4 marzo 2021:** Enel ha annunciato di aver lanciato sul mercato europeo l'emissione di un prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido perpetuo *multitranche* denominato in euro destinato a investitori istituzionali, per un ammontare complessivo pari a 2,25 miliardi di euro (le "Nuove obbligazioni"). L'operazione ha ricevuto richieste in esubero per 3,5 volte l'offerta, per un ammontare di 7,8 miliardi di euro.

L'operazione è strutturata nelle seguenti *tranche*:

- 1,25 miliardi di euro di prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido. Le Nuove Obbligazioni, senza scadenza fissa, dovranno essere rimborsate solo in caso di scioglimento o liquidazione della Società, come specificato nei relativi termini e condizioni;
- 1,00 miliardi di euro di prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido. Le Nuove Obbligazioni, senza scadenza fissa, dovranno essere rimborsate solo in caso di scioglimento o liquidazione della Società, come specificato nei relativi termini e condizioni.

Con l'emissione delle nuove obbligazioni ibride perpetue il portafoglio ibrido del Gruppo in circolazione aumenta a circa 6,8 miliardi di euro, rafforzando e ottimizzando ulteriormente la struttura patrimoniale del Gruppo e contribuendo così a sostenere la crescita del Gruppo delineata nel Piano Strategico 2021-2023, che prevede investimenti diretti per circa 40 miliardi di euro nel periodo.

**5 marzo 2021:** Enel ha annunciato di aver sottoscritto, insieme alla sua controllata olandese Enel Finance International N.V. ("EFI") la più grande linea di credito *revolving* "sustainability-linked" per un ammontare di 10 miliardi di euro e una durata di cinque anni (la "Linea di Credito"). La Linea di Credito, che sarà utilizzata per soddisfare il fabbisogno finanziario del Gruppo, è legata al *Key Performance Indicator* ("KPI") relativo alle emissioni dirette di gas a effetto serra (emissioni di CO<sub>2</sub> equivalente *Scope 1* del Gruppo derivanti dalla produzione di elettricità e calore). In funzione del raggiungimento entro il 31 dicembre 2023 di un ammontare di emissioni dirette di gas a effetto serra pari o inferiore a 148 gCO<sub>2</sub>eq/kWh, la Linea di Credito prevede un meccanismo di *step up/step down* che inciderà sul margine applicabile ai successivi utilizzi della Linea di Credito, nonché sulle commissioni per le eventuali porzioni inutilizzate della linea stessa. La Linea di Credito sostituisce la precedente linea di credito *revolving* da 10 miliardi di euro firmata da Enel ed EFI nel dicembre 2017. Il costo della nuova Linea di Credito è variabile in funzione del *rating* assegnato *pro tempore* ad Enel e, sulla base del *rating* corrente presenta uno *spread* di 40 bps sopra l'Euribor, per il quale è previsto un *floor* a zero; inoltre, la commissione di mancato utilizzo è pari al 35% dello *spread*. La nuova Linea di Credito presenta un costo complessivo inferiore rispetto alla precedente linea. La nuova Linea di Credito può essere utilizzata dalla stessa Enel e/o da EFI, in questo ultimo caso con garanzia rilasciata dalla Capogruppo Enel.

**15 marzo 2021:** Facendo seguito a quanto precedentemente comunicato al mercato il **17 dicembre 2020**, Enel ha annunciato di aver lanciato, nell'ambito dell'operazione di riorganizzazione societaria volta ad integrare le attività rinnovabili non convenzionali del Gruppo Enel in Centro e Sud America (escluso il Cile) nella controllata quotata cilena Enel Américas S.A. ("Enel Américas"), una offerta pubblica di acquisto volontaria parziale per l'acquisizione di azioni ordinarie ("Azioni") e *American Depositary Shares* ("ADS") di Enel Américas, fino a un massimo di 7.608.631.104 azioni (comprese le Azioni rappresentate da ADS), pari al 10% dell'attuale capitale sociale della medesima società (l'"OPA"). L'OPA si articola in:

- un'offerta di acquisto negli USA (l'"Offerta Statunitense") per (i) le Azioni detenute da *US persons* per 140 pesos cileni per Azione in denaro, pagabili in dollari USA e (ii) le ADS detenute da tutti i

possessori (anche *non-US persons*) di ADS di Enel Américas, ovunque si trovino, per 7.000 pesos cileni per ADS in denaro, pagabili in dollari USA. Le *non-US persons* non possono offrire le proprie Azioni nell'ambito dell'Offerta Statunitense. Allo stesso tempo, le ADS possono essere offerte solo nell'ambito di tale offerta; e

- un'offerta pubblica di acquisto volontaria in Cile (l'"Offerta Cilena") per le Azioni ad un prezzo di 140 pesos cileni per Azione in denaro, pagabile in pesos cileni.

Il periodo d'offerta avrà inizio il 15 marzo e si concluderà il 13 aprile 2021. L'OPA è subordinata all'efficacia della fusione per incorporazione di EGP Américas S.p.A. in Enel Américas, prevista per il 1° aprile 2021, in virtù della quale Enel Américas deterrà le attività rinnovabili non convenzionali del Gruppo Enel in Centro e Sud America, escluso il Cile (la "Fusione"). Al riguardo si ricorda che, facendo seguito a quanto annunciato il **13 novembre 2020**, l'Assemblea straordinaria degli azionisti di Enel Américas tenutasi il **18 dicembre 2020** ha adottato le deliberazioni relative alla realizzazione della suddetta operazione di riorganizzazione societaria deliberando favorevolmente in merito (i) alla Fusione e al conseguente aumento del capitale di Enel Américas a servizio della Fusione stessa; (ii) alla modifica dello statuto sociale di Enel Américas al fine di rimuovere i limiti che attualmente non permettono ad un singolo azionista di possedere oltre il 65% delle azioni con diritto di voto. Le condizioni sospensive, cui era soggetta la Fusione, si sono avverate prima del lancio dell'OPA che è altresì soggetta alla regolamentazione cilena e statunitense e all'ulteriore disciplina applicabile. Il corrispettivo complessivo massimo dell'OPA – ipotizzando un'adesione integrale alla stessa – di circa 1.065,2 miliardi di pesos cileni (pari a circa 1,2 miliardi di euro)<sup>10</sup> sarà finanziato dai flussi di cassa della gestione corrente e dalla capacità di indebitamento esistente.

Maggiori dettagli sul contenuto di tali avvenimenti sono reperibili nei relativi comunicati stampa, pubblicati sul sito internet Enel al seguente indirizzo: <https://www.enel.com/it/media/esplora/ricerca-comunicati-stampa?keyword=>

\*\*\*\*\*

## NOTE

*Alle ore 18:00 di oggi, 18 marzo 2021, si terrà una conference call per illustrare i risultati dell'esercizio 2020 e i progressi del Piano Strategico 2021-2023 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi "ad audiendum" anche i giornalisti. Il materiale di supporto sarà reso disponibile nel sito [www.enel.com](http://www.enel.com), nella sezione "Investitori", in concomitanza con l'avvio della conference call.*

*Si allegano gli schemi di conto economico, del prospetto dell'utile (perdita) complessivo rilevato nell'esercizio, di stato patrimoniale e di rendiconto finanziario consolidati del Gruppo Enel e gli analoghi schemi di bilancio della Capogruppo Enel e si segnala che tali schemi e le note di commento sono stati consegnati al Collegio Sindacale e alla Società di revisione per le valutazioni di competenza. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli "indicatori alternativi di performance" utilizzati nel presente comunicato.*

*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.*

<sup>10</sup> Calcolati al tasso di cambio del 12 marzo 2021 di 853,44 pesos cileni per 1 euro.



---

## PRINCIPI CONTABILI, COMPARABILITA' DEI DATI E MODIFICHE AL PERIMETRO DI CONSOLIDAMENTO

Nel corso del 2020, sono stati effettuati alcuni adeguamenti dei dati economici riferiti al 31 dicembre 2019 per tener conto del fatto che con decorrenza 31 marzo 2020 in America Latina i dati afferenti i grandi clienti gestiti dalle società di generazione sono stati riattribuiti alla linea di business Mercati finali.

Tale modifica ha interessato l'informativa settoriale ma non ha prodotto alcuna variazione dei dati complessivi riferiti al Gruppo sebbene all'interno delle diverse linee di business siano state effettuate delle riclassifiche di valori.

I dati patrimoniali al 31 dicembre 2020 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita sostanzialmente riconducibili ad alcune società rinnovabili destinate alla vendita in Sud Africa ed in Bulgaria.

Al 31 dicembre 2020 è stata riclassificata come destinata alla vendita la partecipazione in Open Fiber valutata con il metodo del patrimonio netto.

Sono, inoltre, destinati alla vendita gli impianti relativi al ramo d'azienda di Enel Produzione costituito dal sito "Ettore Majorana" di Termini Imerese, nonché l'impianto detenuto dalla società panamense Llano Sanchez Solar Power One SA.

I dati riportati e commentati sopra sono, quindi, omogenei e comparabili nei due esercizi a confronto.

\*\*\*\*\*

## PRINCIPALI INDICATORI 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 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" e dai "Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine" e 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 "Crediti per *factoring*", dei "*Cash collateral*"; degli "Altri crediti finanziari" inclusi nelle "Altre attività finanziarie correnti";

- al netto dei “Titoli”, dei “Crediti finanziari diversi” inclusi nelle “Altre attività finanziarie non correnti”.

Più in generale, l’indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è determinato conformemente a quanto previsto nel paragrafo 127 delle raccomandazioni CESR/05-054b, attuative del Regolamento 809/2004/CE e in linea con le disposizioni CONSOB del 26 luglio 2007 per la definizione della posizione finanziaria netta, dedotti i crediti finanziari e i titoli non correnti;

- Il **capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle “Attività immobilizzate nette”<sup>11</sup> e del “Capitale circolante netto”<sup>12</sup>, dei “Fondi rischi e oneri”, delle “Passività per imposte differite” e delle “Attività per imposte anticipate”, nonché delle “Attività nette possedute per la vendita”<sup>13</sup>;
- L’**utile netto ordinario del Gruppo**: definito come il “risultato netto del Gruppo” riconducibile alla sola gestione caratteristica collegata ai nuovi modelli di business di “Ownership” e “Stewardship”. E’ pari al “Risultato netto del Gruppo” rettificato principalmente delle partite precedentemente commentate nel “Risultato operativo ordinario” al netto degli eventuali effetti fiscali e delle interessenze di terzi.

---

<sup>11</sup> Determinate quale differenza tra le “Attività non correnti” e le “Passività non correnti” ad esclusione: 1) delle “Attività per imposte anticipate”; 2) dei “Titoli”, degli “Investimenti finanziari in fondi o gestioni patrimoniali valutati al *fair value* con imputazione a conto economico”, e dei “Crediti finanziari diversi” inclusi nelle “Altre attività finanziarie non correnti”; 3) dei “Finanziamenti a lungo termine”; 4) dei “Benefici ai dipendenti”; 5) dei “Fondi rischi e oneri (quota non corrente)”; 6) delle “Passività per imposte differite”.

<sup>12</sup> Definito quale differenza tra le “Attività correnti” e le “Passività correnti” ad esclusione: 1) della “Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine”, dei “Crediti per *factoring*”, dei “Titoli”, dei “*Cash collateral*”, degli “Altri crediti finanziari a breve termine” inclusi nelle “Altre attività finanziarie correnti”; 2) delle “Disponibilità liquide e mezzi equivalenti”; 3) dei “Finanziamenti a breve termine” e delle “Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine”; 4) dei “Fondi rischi ed oneri (quota corrente)”; 5) degli “Altri debiti finanziari” inclusi nelle “Altre passività correnti”.

<sup>13</sup> Determinati per differenza tra le “Attività possedute per la vendita” e le “Passività possedute per la vendita”.

## Conto economico consolidato

Milioni di euro

	2020		2019	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
<b>Ricavi</b>				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	62.623	4.038	77.366	4.804
Altri proventi	2.362	10	2.961	16
	[Subtotale]		<b>80.327</b>	
<b>Costi</b>				
Energia elettrica, gas e combustibile <sup>(1)</sup>	25.049	5.385	38.082	7.189
Servizi e altri materiali <sup>(1)</sup>	18.298	2.958	18.836	2.617
Personale	4.793		4.634	
Impairment / (Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	1.285		1.144	
Ammortamenti e altri impairment	7.163		9.682	
Altri costi operativi <sup>(1)</sup>	2.202	202	2.693	235
Costi per lavori interni capitalizzati	(2.385)		(2.355)	
	[Subtotale]		<b>72.716</b>	
<b>Proventi/(oneri) netti da derivati su commodity</b>	<b>(212)</b>	<b>1</b>	<b>(733)</b>	<b>11</b>
<b>Risultato operativo</b>	<b>8.368</b>		<b>6.878</b>	
Proventi finanziari da contratti derivati	1.315		1.484	
Altri proventi finanziari	2.763	62	1.637	88
Oneri finanziari da contratti derivati	2.256		1.142	
Altri oneri finanziari	4.485	71	4.518	46
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	57		95	
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(299)		(122)	
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>5.463</b>		<b>4.312</b>	
Imposte	1.841		836	
<b>Risultato delle continuing operations</b>	<b>3.622</b>		<b>3.476</b>	
<b>Risultato delle discontinued operations</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	
<b>Risultato netto dell'esercizio (Gruppo e terzi)</b>	<b>3.622</b>		<b>3.476</b>	
Quota di interessenza del Gruppo	2.610		2.174	
Quota di interessenza di terzi	1.012		1.302	
<i>Risultato per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	<i>0,26</i>		<i>0,21</i>	
<i>Risultato diluito per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	<i>0,26</i>		<i>0,21</i>	
<i>Risultato delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	<i>0,26</i>		<i>0,21</i>	
<i>Risultato diluito delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	<i>0,26</i>		<i>0,21</i>	

(1) I dati 2019 sono stati adeguati per tenere conto della riclassifica dalla voce "Altri costi operativi" alle voci "Energia elettrica, gas e combustibile" e "Servizi e altri materiali" dei risultati da valutazione dei contratti di acquisto di commodity con consegna fisica (IFRS9).

## Prospetto dell'utile consolidato complessivo rilevato nell'esercizio

Milioni di euro

	2020	2019
<b>Risultato netto dell'esercizio</b>	<b>3.622</b>	<b>3.476</b>
<b>Altre componenti di conto economico complessivo riclassificabili a conto economico (al netto delle imposte):</b>		
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari	(268)	39
Variazione del fair value dei costi di hedging	(99)	120
Quota di risultato rilevata a Patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	(9)	(57)
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI	(1)	5
Variazione della riserva di traduzione	(4.510)	(481)
<b>Altre componenti di conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico (al netto delle imposte):</b>		
Rimisurazione delle passività (attività) nette per benefici ai dipendenti	(353)	(502)
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese	(21)	-
<b>Utili e perdite rilevati direttamente a patrimonio netto</b>	<b>(5.261)</b>	<b>(876)</b>
<b>Utile complessivo rilevato nell'esercizio</b>	<b>(1.639)</b>	<b>2.600</b>
<b>Quota di interessenza:</b>		
- del Gruppo	(1.028)	1.745
- di terzi	(611)	855

## Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro

ATTIVITA'	al 31.12.2020		al 31.12.2019	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
<b>Attività non correnti</b>				
Immobili, impianti e macchinari	78.718		79.809	
Investimenti immobiliari	103		112	
Attività immateriali	17.668		19.089	
Avviamento	13.779		14.241	
Attività per imposte anticipate	8.578		9.112	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	861		1.682	
Derivati finanziari attivi non correnti	1.236	21	1.383	15
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	304		487	
Altre attività finanziarie non correnti <sup>(1)</sup>	5.159	1.144	6.006	
Altre attività non correnti	2.494		2.701	
[Totale]	<b>128.900</b>		<b>134.622</b>	
<b>Attività correnti</b>				
Rimanenze	2.401		2.531	
Crediti commerciali	12.046	863	13.083	896
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	176		166	
Crediti per imposte sul reddito	446		409	
Derivati finanziari attivi correnti	3.471		4.065	8
Altre attività finanziarie correnti <sup>(2)</sup>	5.113	190	4.305	27
Altre attività correnti	3.578	164	3.115	183
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	5.906		9.029	
[Totale]	<b>33.137</b>		<b>36.703</b>	
<b>Attività classificate come possedute per la vendita</b>	<b>1.416</b>		<b>101</b>	
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>	<b>163.453</b>		<b>171.426</b>	

(1) Di cui crediti finanziari a lungo termine e titoli diversi al 31 dicembre 2020 rispettivamente pari a 2.337 milioni di euro (2.769 milioni di euro al 31 dicembre 2019) e 408 milioni di euro (416 milioni di euro al 31 dicembre 2019).

(2) Di cui quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine, crediti finanziari a breve termine e titoli diversi al 31 dicembre 2020 rispettivamente pari a 1.428 milioni di euro (1.585 milioni di euro al 31 dicembre 2019), 3.476 milioni di euro (2.512 milioni di euro al 31 dicembre 2019) e 67 milioni di euro (61 milioni di euro al 31 dicembre 2019).

Milioni di euro

<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	<b>al 31.12.2020</b>		<b>al 31.12.2019</b>	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
<b>Patrimonio netto del Gruppo</b>				
Capitale sociale	10.167		10.167	
Riserva azioni proprie	(3)		(1)	
Altre riserve	(39)		1.130	
Utili e perdite accumulati	18.200		19.081	
	<i>[Totale]</i>		<b>28.325</b>	<b>30.377</b>
<b>Interessenze di terzi</b>	<b>14.032</b>		<b>16.561</b>	
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>42.357</b>		<b>46.938</b>	
<b>Passività non correnti</b>				
Finanziamenti a lungo termine	49.519	984	54.174	715
Benefici ai dipendenti	2.964		3.771	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	5.774		5.324	
Passività per imposte differite	7.797		8.314	
Derivati finanziari passivi non correnti	3.606		2.407	
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	6.191	161	6.301	151
Altre passività non correnti	3.458		3.706	
	<i>[Totale]</i>		<b>79.309</b>	<b>83.997</b>
<b>Passività correnti</b>				
Finanziamenti a breve termine	6.345		3.917	
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	3.168	108	3.409	89
Fondi rischi e oneri quota corrente	1.057		1.196	
Debiti commerciali	12.859	2.205	12.960	2.291
Debiti per imposte sul reddito	471		209	
Derivati finanziari passivi correnti	3.531		3.554	8
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	1.275	16	1.328	39
Altre passività finanziarie correnti	622		754	
Altre passività correnti	11.651	37	13.161	30
	<i>[Totale]</i>		<b>40.979</b>	<b>40.488</b>
<b>Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita</b>	<b>808</b>		<b>3</b>	
<b>Totale passività</b>	<b>121.096</b>		<b>124.488</b>	
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	<b>163.453</b>		<b>171.426</b>	

## Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro

	2020		2019	
		<i>di cui con parti correlate</i>	<i>di cui con parti correlate</i>	
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>5.463</b>		<b>4.312</b>	
<b>Rettifiche per:</b>				
Impairment /(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	1.285		1.144	
Ammortamenti e altri impairment	7.163		9.682	
(Proventi)/Oneri finanziari	2.606		2.443	
Proventi netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	299		123	
Variazioni del capitale circolante netto:	(1.567)		(273)	
- rimanenze	(8)		318	
- crediti commerciali	(1.350)	33	(877)	189
- debiti commerciali	698	(86)	(51)	(633)
- altre attività derivanti da contratti con i clienti	(15)		(31)	
- altre passività derivanti da contratti con i clienti	(142)		154	
- altre attività e passività	(750)	34	214	18
Accantonamenti ai fondi	834		515	
Utilizzo fondi	(1.202)		(1.838)	
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	1.705	62	1.582	88
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati	(3.690)	(71)	(4.235)	(46)
(Proventi)/oneri netti da valutazione commodity	188		(86)	
Imposte pagate	(1.575)		(1.850)	
(Plusvalenze)/Minusvalenze	(1)		(268)	
<b>Cash flow da attività operativa (A)</b>	<b>11.508</b>		<b>11.251</b>	
Investimenti in attività materiali non correnti	(8.330)		(8.236)	
Investimenti in attività immateriali	(1.218)		(1.023)	
Investimenti in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	(649)		(692)	
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	(33)		(320)	
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	154		688	
(Incremento)/Decremento di altre attività d'investimento	(41)		468	
<b>Cash flow da attività di investimento/disinvestimento (B)</b>	<b>(10.117)</b>		<b>(9.115)</b>	
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	3.924		8.899	
Rimborsi di debiti finanziari	(1.950)	(104)	(5.511)	(89)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	(712)	(176)	355	
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non controlling interest	(1.067)		530	
Emissioni/(Rimborsi) di obbligazioni ibride	588		-	
Acquisto azioni proprie	(13)		(10)	

Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(4.742)	(3.957)
<b>Cash flow da attività di finanziamento (C)</b>	<b>(3.972)</b>	<b>306</b>
<b>Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)</b>	<b>(497)</b>	<b>(76)</b>
<b>Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)</b>	<b>(3.078)</b>	<b>2.366</b>
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio <sup>(1)</sup>	9.080	6.714
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <sup>(2)</sup>	6.002	9.080

- (1) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 9.029 milioni di euro al 1° gennaio 2020 (6.630 milioni di euro al 1° gennaio 2019), "Titoli a breve" pari a 51 milioni di euro al 1° gennaio 2020 (63 milioni di euro al 1° gennaio 2019) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 21 milioni di euro al 1° gennaio 2019.
- (2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 5.906 milioni di euro al 31 dicembre 2020 (9.029 milioni di euro al 31 dicembre 2019), "Titoli a breve" pari a 67 milioni di euro al 31 dicembre 2020 (51 milioni di euro al 31 dicembre 2019) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 29 milioni di euro al 31 dicembre 2020.





## Enel SpA – Prospetto dell'utile complessivo rilevato nell'esercizio

Milioni di euro	2020	2019
<b>Utile dell'esercizio</b>	<b>2.326</b>	<b>4.792</b>
<b>Altre componenti di Conto economico complessivo riclassificabili a Conto economico nei periodi successivi (al netto delle imposte):</b>		
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari	(53)	(115)
Variazione di fair value dei costi di hedging	6	30
<b>Utili e perdite rilevati direttamente a patrimonio netto riclassificabili a Conto economico nei periodi successivi</b>	<b>(47)</b>	<b>(85)</b>
<b>Altre componenti di Conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico nei periodi successivi (al netto delle imposte):</b>		
Variazione di fair value di partecipazioni in altre imprese	(11)	-
Rimisurazione delle passività per Piani a benefici ai dipendenti	(2)	(5)
<b>Utili e perdite rilevati direttamente a patrimonio netto non riclassificabili a Conto economico nei periodi successivi</b>	<b>(13)</b>	<b>(5)</b>
<b>Utili e perdite rilevati direttamente a patrimonio netto</b>	<b>(60)</b>	<b>(90)</b>
<b>UTILE COMPLESSIVO RILEVATO NELL'ESERCIZIO</b>	<b>2.266</b>	<b>4.702</b>

## Enel SpA - Stato Patrimoniale

Milioni di euro

ATTIVITA'	al 31.12.2020		al 31.12.2019		Variazione
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>	
<b>Attività non correnti</b>					
Immobili, impianti e macchinari	8		10		(2)
Attività immateriali	113		67		46
Attività per imposte anticipate	337		336		1
Partecipazioni	50.622		47.858		2.764
Derivati finanziari attivi non correnti	890	319	945	332	(55)
Altre attività finanziarie non correnti <sup>(1)</sup>	280	270	200	191	80
Altre attività non correnti	128	108	127	118	1
	<i>(Totale)</i>	<b>52.378</b>	<b>49.543</b>		<b>2.835</b>
<b>Attività correnti</b>					
Crediti commerciali	241	242	255	257	(14)
Crediti per imposte sul reddito	197		162		35
Derivati finanziari attivi correnti	128	118	143	16	(15)
Altre attività finanziarie correnti <sup>(2)</sup>	2.650	1.024	2.883	1.552	(233)
Altre attività correnti	661	621	796	759	(135)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2.127		4.153		(2.026)
	<i>(Totale)</i>	<b>6.004</b>	<b>8.392</b>		<b>(2.388)</b>
<b>Attività non correnti classificate come possedute per la vendita</b>	669		-		<b>669</b>
<b>TOTALE ATTIVITA'</b>	<b>59.051</b>		<b>57.935</b>		<b>1.116</b>

(1) Di cui crediti finanziari a lungo termine rispettivamente pari a 273 milioni di euro al 31 dicembre 2020, pari a 194 milioni di euro al 31 dicembre 2019.

(2) Di cui crediti finanziari a breve termine rispettivamente pari a 2.337 milioni di euro al 31 dicembre 2020, pari a 2.578 milioni di euro al 31 dicembre 2019.

Milioni di euro

<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'</b>	<b>al 31.12.2020</b>		<b>al 31.12.2019</b>		<b>Variazione</b>
	<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>		
<b>Patrimonio netto</b>					
Capitale sociale	10.167		10.167		-
Riserva azioni proprie	(3)		(1)		(2)
Strumenti di capitale – obbligazioni ibride perpetue	2.386		-		2.386
Altre riserve	11.300		11.366		(66)
Utili/(Perdite) accumulati	6.346		4.889		1.457
Utile dell'esercizio (*)	547		3.165		(2.618)
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO</b>	<b>30.743</b>		<b>29.586</b>		<b>1.157</b>
<b>Passività non correnti</b>					
Finanziamenti a lungo termine	17.297	11.157	14.206	6.095	3.091
Benefici ai dipendenti	200		216		(16)
Fondi rischi e oneri	14		18		(4)
Passività per imposte differite	149		163		(14)
Derivati finanziari passivi non correnti	1.763	4	1.536	9	227
Altre passività non correnti	19	8	21	8	(2)
	<i>(Subtotale)</i>	<b>19.442</b>	<b>16.160</b>		<b>3.282</b>
<b>Passività correnti</b>					
Finanziamenti a breve termine	5.303	5.057	8.367	7.834	(3.064)
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	820	46	1.102	46	(282)
Fondi rischi e oneri	11		10		1
Debiti commerciali	92	50	84	41	8
Derivati finanziari passivi correnti	258	11	183	76	75
Altre passività finanziarie correnti	228	53	234	23	(6)
Altre passività correnti	2.154	158	2.209	160	(55)
	<i>(Subtotale)</i>	<b>8.866</b>	<b>12.189</b>		<b>(3.323)</b>
<b>TOTALE PASSIVITA'</b>	<b>28.308</b>		<b>28.349</b>		<b>(41)</b>
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'</b>	<b>59.051</b>		<b>57.935</b>		<b>1.116</b>

(\*) L'utile dell'esercizio è esposto al netto dell'acconto sul dividendo, pari a 1.779 milioni di euro (pari a 1.627 milioni di euro nel 2019).

## Enel SpA - Rendiconto finanziario

Milioni di euro

	2020	2019	
		<i>di cui con parti correlate</i>	<i>di cui con parti correlate</i>
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>2.204</b>		<b>4.742</b>
<b>Rettifiche per:</b>			
Ammortamenti e impairment	187		235
Effetti adeguamento cambi attività e passività in valuta	(162)		107
Accantonamenti ai fondi	25		6
Dividendi da società controllate, collegate e altre imprese	(3.148)	(3.148)	(5.548)
(Proventi)/Oneri finanziari netti	739	(289)	310
<b>Cash flow da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto</b>	<b>(155)</b>		<b>(148)</b>
Incremento/(Decremento) fondi	37		(38)
(Incremento)/Decremento di crediti commerciali	16	15	(64)
(Incremento)/Decremento di attività/passività finanziarie e non	2.679	(12)	424
Incremento/(Decremento) di debiti commerciali	(73)	(41)	1
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	939	495	608
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati	(1.296)	(346)	(1.230)
Dividendi incassati da società controllate, collegate, altre imprese	3.139	3.138	5.013
Imposte pagate (consolidato fiscale)	(787)		(571)
<b>Cash flow da attività operativa (a)</b>	<b>4.499</b>		<b>3.995</b>
Investimenti in attività materiali e immateriali	(71)		(48)
Investimenti in partecipazioni	(5.238)	(5.226)	(2.351)
Disinvestimenti in operazioni straordinarie	1.525		-
<b>Cash flow da attività di investimento/disinvestimento (b)</b>	<b>(3.784)</b>		<b>(2.399)</b>
Finanziamenti a lungo termine assunti nel periodo	7.001	6.000	3.844
Finanziamenti a lungo termine rimborsati nel periodo	(1.346)	(46)	(2.814)
Variazione netta dei debiti/(crediti) finanziari a lungo	(2.535)	(2.833)	(352)
Variazione netta dei debiti/(crediti) finanziari a breve	(3.102)	(2.218)	2.727
Dividendi pagati	(3.334)		(2.845)
Emissione strumenti di capitale	588		-
Riduzione di capitale e riserve per acquisto azioni proprie	(13)		(10)
<b>Cash flow da attività di finanziamento (c)</b>	<b>(2.741)</b>		<b>550</b>
<b>Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c)</b>	<b>(2.026)</b>		<b>2.146</b>
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	4.153		2.007
<b>Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio</b>	<b>2.127</b>		<b>4.153</b>