



OPEN POWER FOR A BRIGHTER FUTURE.

WE EMPOWER SUSTAINABLE PROGRESS.

**RELAZIONE FINANZIARIA SEMESTRALE
AL 30 GIUGNO 2021**



**OPEN POWER
FOR A BRIGHTER
FUTURE.**

**RELAZIONE
FINANZIARIA
SEMESTRALE**
AL 30 GIUGNO 2021

ENEL IS OPEN POWER

**VI
SIONE**

Open Power per risolvere alcune tra le più grandi sfide del nostro mondo.

POSIZIONAMENTO
Open Power

PURPOSE

MISIONE

- > Apriamo l'accesso all'energia a più persone.
- > Apriamo il mondo dell'energia alle nuove tecnologie.
- > Ci apriamo a nuovi usi dell'energia.
- > Ci apriamo a nuovi modi di gestire l'energia per la gente.
- > Ci apriamo a nuove partnership.

COMPOR TAMENTI

- > Prende decisioni nell'attività quotidiana e se ne assume le responsabilità.
- > Condivide le informazioni mostrandosi collaborativo e aperto al contributo degli altri.
- > Mantiene gli impegni presi, portando avanti le attività con determinazione e passione.
- > Modifica velocemente le sue priorità se cambia il contesto.
- > Porta i risultati puntando all'eccellenza.
- > Adotta e promuove comportamenti sicuri e agisce proattivamente per migliorare le condizioni di salute, sicurezza e benessere.
- > Si impegna per l'integrazione di tutti, riconoscendo e valorizzando le differenze individuali (cultura, genere, età, disabilità, personalità ecc.).
- > Nel suo lavoro è attento ad assicurare la soddisfazione dei clienti e/o dei colleghi, agendo con efficacia e velocità.
- > Propone nuove soluzioni e non si arrende di fronte a ostacoli o insuccessi.
- > Riconosce il merito dei colleghi e dà feedback che ne migliorano il contributo.

**Open Power
for a brighter
future.**

**We empower
sustainable
progress.**

VA LORI

- > Fiducia
- > Proattività
- > Responsabilità
- > Innovazione

• ENEL IS OPEN POWER 2



RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

GRUPPO ENEL

Highlights	8
World Economic Forum (WEF)	10
Il processo di creazione del valore e il modello di business	12

GOVERNANCE

Organi societari	18
Modello organizzativo di Enel	20
Valori e pilastri dell'etica aziendale	22

STRATEGIA DEL GRUPPO E GESTIONE DEL RISCHIO

La strategia del Gruppo	28
Il Piano Industriale 2021-2023	30
Scenario di riferimento	32
Gestione del rischio	37



LE PERFORMANCE DEL GRUPPO

Definizione degli indicatori di performance	54
Risultati del Gruppo	56
Valore economico generato e distribuito per gli stakeholder	68
Analisi patrimoniale e finanziaria del Gruppo	69
Risultati per Linea di Business	75
> Generazione Termoelettrica e Trading	80
> Enel Green Power	86
> Infrastrutture e Reti	94
> Mercati finali	100
> Enel X	104
> Servizi e Altro	108
Innovazione e digitalizzazione	111
Centralità delle persone	114
Catena di fornitura sostenibile	120
Economia circolare	121
Fatti di rilievo del primo semestre 2021	123
Aspetti normativi e tariffari	128

PROSPETTIVE FUTURE

Prevedibile evoluzione della gestione	142
---------------------------------------	------------

BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

Conto economico consolidato	146
Prospetto dell'utile consolidato complessivo rilevato nel periodo	147
Stato patrimoniale consolidato	148
Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato	150
Rendiconto finanziario consolidato	152
Note illustrative al Bilancio consolidato semestrale abbreviato	153
Attestazione dell'Amministratore Delegato e del Dirigente preposto	200
Relazioni	
Relazione della Società di revisione	202
Allegati	
Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 30 giugno 2021	204

1

GRUPPO ENEL





HIGHLIGHTS

		1° semestre		
SDG		2021	2020	Variazione
	Ricavi (milioni di euro)	29.853	33.375	-10,6%
	Margine operativo lordo (milioni di euro)	7.719	8.645	-10,7%
	Margine operativo lordo ordinario (milioni di euro)	8.360	8.794	-4,9%
	Risultato netto del Gruppo (milioni di euro)	1.778	1.947	-8,7%
	Risultato netto del Gruppo ordinario (milioni di euro)	2.299	2.405	-4,4%
	Indebitamento finanziario netto (milioni di euro)	50.418	45.415 ⁽²⁾	11,0%
	Cash flow da attività operativa (milioni di euro)	2.676	2.042	31,0%
	Investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali (milioni di euro)	4.813 ⁽¹⁾	4.137	16,3%
	Potenza efficiente netta installata totale (GW)	85,5	84,0 ⁽²⁾	1,8%
7	Potenza efficiente netta installata rinnovabile (GW)	46,6	45,0 ⁽²⁾	3,6%
7	Potenza efficiente netta installata rinnovabile (%)	54,5%	53,6% ⁽²⁾	1,7%
7	Potenza efficiente installata aggiuntiva rinnovabile (GW)	1,6	0,8	-
	Produzione netta di energia elettrica (TWh)	105,8	97,6	8,4%
7	Produzione netta di energia elettrica rinnovabile (TWh)	54,75	51,10	7,1%
9	Rete di distribuzione e trasmissione di energia elettrica (km) ⁽³⁾	2.240.255	2.232.039 ⁽²⁾	0,4%
9	Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (TWh) ⁽³⁾	245,7	231,1	6,3%
	Utenti finali (n.)	74.783.118	74.035.488	1,0%
9	Utenti finali con smart meter attivi (n.) ⁽⁴⁾	44.688.896	44.156.784	1,2%
	Energia venduta da Enel (TWh)	152,1	145,0	4,9%
	Clienti retail (n.)	69.123.677	70.013.654	-1,3%
	- di cui mercato libero ⁽³⁾	24.163.373	23.178.572	4,2%
11	Storage (MW)	137	123 ⁽²⁾	11,4%
11	Punti di ricarica (n.) ⁽³⁾	124.532	87.745	41,9%
11	Demand response (MW)	7.376	6.128	20,4%
	N. dipendenti	65.923	66.717 ⁽²⁾	-1,2%
	N. infortuni "High Consequence" Enel	1	2	-50,0%
13	Emissioni dirette di gas serra - Scope 1 - specifiche (gCO _{2eq} /kWh) ⁽⁵⁾	207	-	-

(1) Il dato non include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" al primo semestre 2021.

(2) Dati al 31 dicembre 2020.

(3) I dati del 2020 tengono conto di una loro più puntuale determinazione.

(4) Il dato del 2020 è stato adeguato per rendere omogenea la comparabilità dei dati al nuovo criterio di calcolo che esclude i contatori elettronici con contratto attivo non telegestiti.

(5) Il dato comparativo del primo semestre 2020 non è disponibile in quanto il processo di raccolta semestrale di tale dato è iniziato nel 2021.

WORLD ECONOMIC FORUM (WEF)

L'International Business Council (IBC) del World Economic Forum ha sviluppato un report, denominato "Measuring Stakeholder Capitalism: Towards Common Metrics and Consistent Reporting of Sustainable Value Creation", con l'obiettivo di definire metriche comuni condivise per misurare, rendicontare e comparare i livelli di sostenibilità – in altri termini l'efficacia delle proprie azioni nel perseguimento degli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile indicati dall'ONU (SDG) – nel modello di business adottato per creare valore per gli stakeholder.

Le metriche si basano su standard esistenti e si propongono di aumentare la convergenza e la comparabilità tra i vari parametri utilizzati oggi nei report di sostenibilità.

Nella seguente tabella si riportano le rilevazioni dei 21 indicatori primari indicati nel report WEF.

WORLD ECONOMIC FORUM			Relazione Finanziaria Semestrale Consolidata 2021		
Pillar	Theme	21 CORE KPI	KPI rappresentativi dei 21 CORE KPI del WEF	1° semestre 2021 Capitolo/paragrafo che accoglie tutti i KPI e l'informativa relativa ai 21 CORE KPI del WEF	
PRINCIPLES OF GOVERNANCE 	Governing purpose	Setting purpose		Enel is Open Power	
	Quality of governing body	Governance body composition	Donne nel Consiglio di Amministrazione (n.)	4 paragrafo "Organi societari" nel capitolo "Governance"	
	Stakeholder engagement	Material issues impacting stakeholders		si rimanda al capitolo "Basis of Presentation" della Relazione finanziaria annuale consolidata 2020	
	Ethical behaviour	Anti-corruption	Violazioni accertate per conflitto di interesse/ corruzione (n.)	1	paragrafo "Valori e pilastri dell'etica aziendale" nel capitolo "Governance"
			Protected ethics advice and reporting mechanisms	Segnalazioni ricevute per violazioni del Codice Etico (n.)	78
	Risk and opportunity oversight	Integrating risk and opportunity into business process			paragrafo "Gestione del rischio" nel capitolo "Strategia del Gruppo e gestione del rischio"
PLANET 	Climate change	Greenhouse gas (GHG) emissions	Emissioni dirette di gas serra - Scope 1 (mln t _{eq})	22,4	paragrafo "Lotta al cambiamento climatico e sostenibilità ambientale" nel capitolo "Le performance del Gruppo"
			Emissioni indirette di gas serra - Scope 3: Emissioni relative a vendite di gas (mln t _{eq})	11,51	
		TCFD implementation			capitoli "Governance", "Strategia del Gruppo e gestione del rischio", "Le performance del Gruppo" e "Prospettive future"
	Nature loss	Land use and ecological sensitivity	Aree protette ⁽¹⁾ (n.)	187	
Freshwater availability	Water consumption and withdrawal in water-stressed areas	Prelievo di acqua da fonti scarse in zone water stressed (%)	27	paragrafo "Lotta al cambiamento climatico e sostenibilità ambientale" nel capitolo "Le performance del Gruppo"	

Pillar	Theme	21 CORE KPI	KPI rappresentativi dei 21 CORE KPI del WEF	1°	Capitolo/paragrafo che accoglie tutti i KPI e l'informativa relativa ai 21 CORE KPI del WEF	
				semestre 2021		
PEOPLE 	Dignity and equality	Diversity and inclusion	Incidenza delle donne sul totale dei dipendenti (%)	22,1	paragrafo "Centralità delle persone" nel capitolo "Le performance del Gruppo"	
		Pay equality	Equal Remuneration Ratio ⁽¹⁾ (%)	83,3		
		Wage level	CEO Pay Ratio ⁽²⁾ (%)	146		
		Risk for incidents of child, forced or compulsory labour	Valutazione nella catena della fornitura della tutela del lavoro minorile e del rispetto del divieto del lavoro forzato		paragrafo "Valori e pilastri dell'etica aziendale" del capitolo "Governance"	
	Health and well-being	Health and safety	Infotuni mortali - Enel (n.)	1		paragrafo "Centralità delle persone" nel capitolo "Le performance del Gruppo"
			Indice di frequenza infotuni mortali - Enel (i.)	0,016		
			Infotuni "High Consequence" - Enel (n.)	1		
			Indice di frequenza infotuni "High Consequence" - Enel (i.)	0,016		
	Skills for the future	Training provided	Numero medio di ore di training per dipendente (h/pro capite)	14,1		paragrafo "Centralità delle persone" nel capitolo "Le performance del Gruppo"
	PROSPERITY 	Employment and wealth generation	Absolute number and rate of employment	Persone assunte (n.)	2.206	paragrafo "Centralità delle persone" nel capitolo "Le performance del Gruppo"
Tasso di ingresso (%)				3,3		
Cessazioni (n.)				3.023		
Turnover (%)				4,6		
Financial investment contribution		Economic contribution				paragrafo "Valore economico generato e distribuito per gli stakeholder" nel capitolo "Le performance del Gruppo"
		Totale investimenti ⁽³⁾ (milioni di euro)	4.813		paragrafo "Analisi patrimoniale e finanziaria del Gruppo" nel capitolo "Le performance del Gruppo"	
Innovation in better products and services		Total R&D expenses	Acquisto azioni proprie, dividendi e acconti sui dividendi pagati e coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride (milioni di euro)	2.411		Bilancio consolidato semestrale abbreviato
			Investimenti in ricerca e sviluppo (milioni di euro)	47		
Community and social vitality	Total tax paid	Totale tasse pagate (milioni di euro)	2.211		paragrafo "Valore economico generato e distribuito per gli stakeholder" nel capitolo "Le performance del Gruppo"	

(1) Dato al 31 dicembre 2020.

(2) Rapporto tra la remunerazione totale dell'Amministratore Delegato/Direttore Generale di Enel e la remunerazione annua lorda media dei dipendenti del Gruppo nel 2020.

(3) Il dato non include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" al primo semestre 2021.

IL PROCESSO DI CREAZIONE DEL VALORE E IL MODELLO DI BUSINESS

Our resources

PROSPERITY

- 50.418 M€** Indebitamento finanziario netto
- 44.414 M€** Patrimonio netto
- 4.813 M€** Investimenti
- 81.499 M€** Immobili, impianti e macchinari
- 85,5 GW** Potenza efficiente netta installata
- 46,6 GW** Potenza efficiente netta installata rinnovabile
- 2,2 M km** Rete di distribuzione elettrica
- 44,7 M** Utenti finali con smart meter attivi
- 74,8 M** Utenti finali
- 69,1 M** Clienti retail
- 24,2 M** Clienti retail, mercato libero
- 124,5 k** Punti di ricarica
- 17.993 M€** Attività immateriali
- 11.864 M€** Concessioni

PEOPLE

- 65.923** Dipendenti Enel
- 22,1%** Incidenza delle donne sul totale dei dipendenti
- 3.897** Donne in posizioni manageriali

PLANET

- 27%** Prelievo di acqua in zone water stressed



La catena del valore

La presentazione integrata delle informazioni finanziarie e non finanziarie consente di comunicare in maniera efficace il modello di business e il processo di creazione di valore in termini sia di risultati sia di prospettive di breve e di medio-lungo termine, costituendo un input importante per un processo di decisioni economiche informato da parte degli investitori e di altri stakeholder, soprattutto in considerazione del fatto che gli aspetti ambientali, sociali ed economici

sono sempre più significativi in un'ottica di valutazione della capacità di creare valore finanziario per tutte le categorie di stakeholder.

Nella rappresentazione grafica seguente si riassume la catena del valore del Gruppo Enel con i principali input utilizzati e come essi vengono trasformati in outcome e valore creato per gli stakeholder dall'organizzazione e dal business model del Gruppo, che è caratterizzato da una governance solida e trasparente e una strategia sostenibile che persegue tra l'altro, prioritariamente, gli SDG 7, 9, 11 e 13.

Context: Opportunity and Threats

Connected Living | Emerging Raw Materials | Environmental and Climate Urgency | Heterogenous Society (Millennials, Gen Y and Z) | COVID-19

PRINCIPLES OF GOVERNANCE

MISSION

- > Open access to electricity for more people.
- > Open the world of energy to new technology.
- > Open up to new uses of energy.
- > Open up to new ways of managing energy for people.
- > Open up to new partnerships.

VALUES

- Trust
- Proactivity
- Responsibility
- Innovation

PERFORMANCE & METRICS

OUTLOOK



Industry trends Directly tackled by Enel



DECARBONIZATION

PLATFORM & DIGITAL

ELECTRIFICATION



FUTURE OF WORK AND PEOPLE CENTRICITY

New Ways of Working (Habits and Spaces) | Caring and Inclusion | Transhumanism

Outcome and value created for stakeholders

PROSPERITY

- 29.886 M€** Valore economico generato direttamente dal Gruppo
- 2.211 M€** Pagamenti alla Pubblica Amministrazione
- 2.411 M€** Acquisto azioni proprie, dividendi pagati e coupons pagati a titolari di obbligazioni ibride
- 245,7 TWh** Energia trasportata
- 152,1 TWh** Energia venduta
- 29.853 M€** Ricavi
- 8.360 M€** EBITDA ordinario
- 2.299 M€** Risultato netto del Gruppo ordinario
- 1,6 GW** Potenza efficiente installata aggiuntiva rinnovabile
- 36,8 k** Variazione dei punti di ricarica rispetto al 1° semestre 2020
- SAIDI (min.) 250,3**
- Intellectual property:**
- 852** depositi di titoli per brevetti di invenzione di cui **713** concessi

PEOPLE

- 0,593** Indice di frequenza infortuni
- 14,1 Ore** di training (media ore per dipendente)
- 4,6%** Turnover

PLANET

- 207 gCO_{2eq}/kWh** Emissioni dirette di gas serra - Scope 1

Modello di business

Il modello di business di Enel è stato strutturato in maniera tale da supportare gli impegni presi dal Gruppo nella lotta al cambiamento climatico. Nel 2019 Enel, rispondendo alla richiesta di azione da parte delle Nazioni Unite, ha sottoscritto l'impegno ad agire per limitare l'aumento delle temperature globali a 1,5°C ed essere Net Zero entro il 2050 su tutta la sua catena del valore.

Il modello di business declina come le unità organizzative dell'azienda, legate ai tre principali business di riferimento, debbano operare per cogliere tutti i possibili vantaggi dai principali trend di settore, possibilmente anche accelerandone la realizzazione.

Il ruolo definito per tutte le maggiori unità organizzative è finalizzato, nel contempo, a poter affrontare efficacemente tutti i rischi che propone il contesto del settore energetico in rapido mutamento.

In maniera trasversale sulle unità organizzative, grazie ai modelli digitali platform-based implementati per mettere in connessione asset, dati e soluzioni, sarà anche possibile cogliere nuove opportunità per creare valore tramite due modelli di business complementari:

- > il modello di business di Ownership, in cui le piattaforme sono promotrici del business a sostegno della redditività degli investimenti diretti in rinnovabili, reti e clienti, supportando una crescita sostenibile di lungo periodo, in cui i modelli operativi platform-based svolgono inoltre un importante ruolo abilitante;
- > il modello di business di Stewardship, in cui il Gruppo offre importanti servizi, prodotti o know-how, mediante piattaforme che mobilitano gli investimenti anche di terze parti per massimizzare la creazione di valore.

In questo disegno ogni Paese agisce sul territorio di competenza in ottica matriciale rispetto alle più ampie e globali Linee di Business, gestendo attività come le relazioni col territorio, la regolamentazione, il mercato retail di riferimento e la comunicazione locale. La missione di ogni business si può sintetizzare come segue.

- > Global Power Generation: attraverso questa Linea di Bu-

siness il Gruppo accelera la transizione energetica continuando ad aumentare gli investimenti in nuova capacità di energie rinnovabili e gestisce la decarbonizzazione del proprio mix di produzione e dei Paesi dove opera, puntando sempre a contribuire a un adeguato livello di sicurezza e adeguatezza dei sistemi elettrici.

- > Global Energy and Commodity Management: tramite questa Linea di Business il Gruppo gestisce il margine integrato come un portafoglio unico in cui Generazione e Retail possano trovare sempre il migliore equilibrio; si gestiscono, inoltre, tutte le operazioni di trading sui desk internazionali.
- > Global Infrastructure and Networks: tramite lo sviluppo e la gestione delle infrastrutture abilitanti la transizione energetica, il Gruppo garantisce affidabilità nella fornitura di energia e qualità del servizio alle comunità attraverso reti resilienti e flessibili, facendo leva su efficienza, tecnologia e innovazione digitale, e assicurando adeguati ritorni sugli investimenti e generazione di cassa.
- > Retail: con l'attività di vendita ai clienti finali il Gruppo si interfaccia localmente con milioni di famiglie, industrie, società. Grazie alla leva tecnologica si ravvede in un modello a piattaforma la possibilità di migliorare la soddisfazione e l'esperienza dei clienti, raggiungendo al contempo livelli di efficienza sempre più alti. Le unità di business ottimizzano la fornitura di energia alla propria base clienti, massimizzando il valore generato dal portafoglio anche attraverso la gestione di relazioni di lungo periodo con i clienti.
- > Enel X: abilita la transizione energetica agendo come acceleratore dell'elettrificazione e della decarbonizzazione dei clienti, assistendoli in un uso dell'energia più efficiente, spingendo la circolarità e facendo anche leva sugli asset del Gruppo Enel attraverso l'offerta di servizi innovativi "beyond commodity".

Sfruttando le sinergie tra le diverse aree di business, attuando azioni attraverso la leva dell'innovazione, agendo i comportamenti di Open Power, il Gruppo Enel cerca di trovare soluzioni per ridurre l'impatto ambientale e soddisfare le esigenze dei clienti e delle comunità locali in cui opera, impegnandosi per garantire elevati standard di sicurezza per dipendenti e fornitori.

Context

OPPORTUNITY and THREATS

Circular Cities | Peer2Peer | Innovate to Zero | Freemium Business Model | Autonomous World
 | Zero Latency (5G) | Turmoil of Competition | Connected Living | Emerging Raw Materials | Environmental
 and Climate Urgency | Heterogenous Society (Millennials, Gen Y and Z) | COVID-19



Industry trends
 Directly tackled by Enel



Business strategy

Direction, Ambition



DECARBONIZATION



PLATFORM & DIGITAL



ELECTRIFICATION



GENERATION



GRIDS



CUSTOMERS



Future of work and people centricity

Automation and Robotics | Competition for Talents and STE(A)M
 Gig Economy | New Ways of Working (Habits and Spaces)
 Creativity and Design Thinking | Caring and Inclusion
 Transhumanism |

2

GOVERNANCE



ORGANI SOCIETARI

Consiglio di Amministrazione

PRESIDENTE

Michele Crisostomo

AMMINISTRATORE DELEGATO E DIRETTORE GENERALE

Francesco Starace

SEGRETARIO DEL CONSIGLIO

Silvia Alessandra Fappani

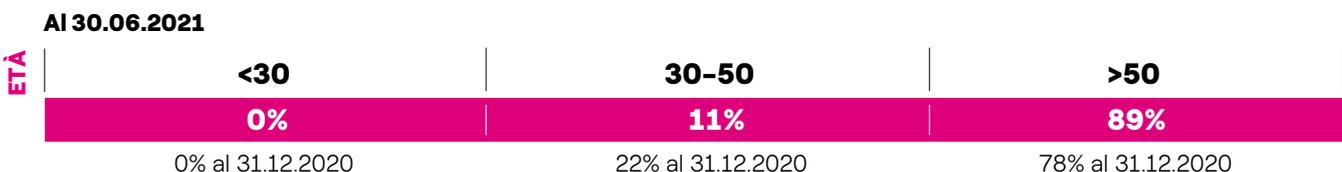
CONSIGLIERI

Cesare Calari
Costanza Esclapon de Villeneuve
Samuel Leupold
Alberto Marchi

Mariana Mazzucato
Mirella Pellegrini
Anna Chiara Svelto

AI 30.06.2021

1 MEMBRI ESECUTIVI 1 al 31.12.2020	8 MEMBRI NON ESECUTIVI 8 al 31.12.2020	di cui 8 indipendenti ⁽¹⁾ 7 al 31.12.2020 ⁽²⁾
--	--	--



(1) Il numero indicato si riferisce agli Amministratori qualificati come indipendenti ai sensi del Testo Unico della Finanza e del Codice italiano di Corporate Governance (Edizione 2020).
(2) Il numero indicato si riferisce agli Amministratori qualificati come indipendenti ai sensi del Codice di Autodisciplina (Edizione 2018).

Collegio Sindacale

PRESIDENTE

Barbara Tadolini

SINDACI EFFETTIVI

Romina Guglielmetti
Claudio Sottoriva

SINDACI SUPPLENTI

Maurizio De Filippo
Francesca Di Donato
Piera Vitali

Società di revisione

KPMG SpA

Assetto dei poteri

CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

Il Consiglio è investito per statuto dei più ampi poteri per l'amministrazione ordinaria e straordinaria della Società e, in particolare, ha facoltà di compiere tutti gli atti che ritenga opportuni per l'attuazione e il raggiungimento dell'oggetto sociale.

PRESIDENTE DEL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE

Il Presidente ha per statuto i poteri di rappresentanza legale della Società e la firma sociale, presiede l'Assemblea, convoca e presiede il Consiglio di Amministrazione, ne fissa l'ordine del giorno e ne coordina i lavori, adoperandosi affinché adeguate informazioni sugli argomenti all'ordine del giorno siano fornite a tutti gli Amministratori, e ha il compito di verificare l'attuazione delle deliberazioni consiliari. Al Presidente sono inoltre riconosciute, in base a deliberazione consiliare del 15 maggio 2020, alcune ulteriori attribuzioni di carattere non gestionale.

AMMINISTRATORE DELEGATO

L'Amministratore Delegato ha anch'egli per statuto i poteri di rappresentanza legale della Società e la firma sociale ed è inoltre investito, in base a deliberazione consiliare del 15 maggio 2020, di tutti i poteri per l'amministrazione della Società, a eccezione di quelli diversamente attribuiti dalla legge, dallo Statuto o riservati al Consiglio di Amministrazione ai sensi della medesima deliberazione.



MODELLO ORGANIZZATIVO DI ENEL

C

ENEL GROUP CHAIRMAN

M. Crisostomo

HLD Holding Function

ADMINISTRATION, FINANCE AND CONTROL

A. De Paoli

COMMUNICATIONS

R. Deambrogio

INNOVABILITY

E. Ciorra

GLOBAL PROCUREMENT

F. Di Carlo

GLOBAL CUSTOMER OPERATIONS

N. Melchioti

GLOBAL DIGITAL SOLUTIONS

C. Bozzoli

CEO

ENEL GROUP CEO

F. Starace

PEOPLE AND ORGANIZATION

G. Stratta

LEGAL AND CORPORATE AFFAIRS

G. Fazio

AUDIT

S. Fiori

CR

Country and Region

ITALY

C. Tamburi

IBERIA

J. Bogas Gálvez

EUROPE

S. Mori

AFRICA, ASIA AND OCEANIA

S. Bernabei

NORTH AMERICA

E. Viale

LATIN AMERICA

M. Bezzeccheri

GBL Global Business Line

Global Infrastructure and Networks	Global Energy and Commodity Management	Global Power Generation	Enel X
A. Cammisecra	C. Machetti	S. Bernabei	F. Venturini

La struttura organizzativa del Gruppo Enel si articola in una matrice che considera:

LINEE DI BUSINESS GLOBALI

Alle Linee di Business Globali è affidato il compito di gestire e sviluppare gli asset, ottimizzandone le prestazioni e il ritorno sul capitale investito, nelle varie aree geografiche di presenza del Gruppo; alle Linee di Business è affidato, inoltre, il compito di migliorare l'efficienza dei processi gestiti e condividere le migliori pratiche a livello mondiale. Il Gruppo, avvalendosi anche di uno specifico Comitato per gli Investimenti ⁽¹⁾, beneficia di una visione industriale centralizzata dei progetti nelle varie Linee di Business. Ogni singolo progetto viene valutato non solo sulla base del ritorno finanziario, ma anche in relazione alle migliori tecnologie disponibili a livello di Gruppo che rispondono alle rinnovate linee strategiche, integrando in modo esplicito gli obiettivi SDG all'interno della strategia economico-finanziaria e promuovendo un modello di business low carbon. Inoltre, ogni Linea di Business contribuisce a guidare la leadership di Enel nella transizione energetica e nella lotta al cambiamento climatico attraverso la gestione dei relativi rischi e opportunità per il proprio perimetro di competenza. Nel 2019 è nata Global Power Generation dalla fusione di Enel Green Power e Global Thermal Generation per confermare il ruolo di guida del Gruppo Enel nella transizione energetica, attraverso un processo integrato di decarbonizzazione e sviluppo sostenibile di capacità rinnovabile. Si segnala, inoltre, che, è in corso di realizzazione il progetto Grid Blue Sky, che ha come obiettivi l'innovazione e digitalizzazione delle infrastrutture e reti per renderle un fattore abilitante per il raggiungimento degli obiettivi "Climate Action", grazie alla progressiva trasformazione di Enel in un gruppo platform-based.

REGIONI E PAESI

Alle Regioni e Paesi è affidato il compito di gestire nell'ambito di ciascun Paese di presenza del Gruppo le relazioni con organi istituzionali e autorità regolatorie locali, nonché le attività di vendita di energia elettrica e gas, fornendo altresì supporto in termini di attività di staff e altri servizi alle Linee di Business. Inoltre, Le Regioni e i Paesi hanno il compito di promuovere la decarbonizzazione e guidare la transizione energetica verso un modello di business low carbon all'interno delle aree di responsabilità.

A tale matrice si associano in un'ottica di supporto al business:

FUNZIONI GLOBALI DI SERVIZIO

Alle Funzioni Globali di Servizio è affidato il compito di gestire le attività di information and communication technology e gli acquisti a livello di Gruppo.

Nel corso del primo semestre 2021 è stata introdotta una nuova Funzione di Servizio denominata Global Customer Operations, la cui attività è incentrata sulla gestione dell'attivazione dei clienti, la fatturazione, la gestione del credito, l'assistenza ai clienti e i relativi processi di supporto a livello di Gruppo. È inoltre responsabile di:

- > definire e implementare la strategia delle azioni globali riguardanti i clienti, aumentando la soddisfazione e il valore del cliente e ottimizzando al contempo i costi di servizio e i relativi flussi di cassa;
- > gestire i processi operativi dei clienti, massimizzando l'eccellenza operativa e la centralità del cliente e sfruttando la tecnologia;
- > sviluppare e innovare modelli operativi e soluzioni per la gestione del ciclo di vita del cliente, massimizzando l'adattabilità al cambiamento interno ed esterno attraverso una leadership di mercato che innova sulla base di specifiche analisi dei dati.

Le Funzioni Globali di Servizio sono inoltre focalizzate sull'adozione responsabile di misure che permettano il raggiungimento degli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile, nello specifico nella gestione della catena di fornitura e dello sviluppo di soluzioni digitali in modo da supportare lo sviluppo di tecnologie abilitanti la transizione energetica e la lotta al cambiamento climatico.

FUNZIONI DI HOLDING

Alle Funzioni di Holding è affidato il compito di gestire i processi di governance a livello di Gruppo. In particolare, la Funzione Administration, Finance and Control è anche responsabile di consolidare l'analisi dello scenario e della gestione del processo di pianificazione strategica e finanziaria finalizzato alla promozione della decarbonizzazione del mix energetico e l'elettrificazione della domanda energetica, come azioni principali nella lotta al cambiamento climatico.

(1) Il Comitato per gli Investimenti di Gruppo è composto dai responsabili di Administration, Finance and Control, Innovability, Legal and Corporate Affairs, Global Procurement, delle Regioni e dai direttori delle Linee di Business.

VALORI E PILASTRI DELL'ETICA AZIENDALE

Alla base delle proprie attività il Gruppo Enel dispone di un solido sistema etico, dinamico e costantemente orientato a recepire le migliori pratiche a livello nazionale e internazionale, che tutte le persone che lavorano in Enel e per Enel devono rispettare e applicare nella loro attività quotidiana. Un sistema che si fonda su specifici Compliance Program, tra cui: Codice Etico, il Modello di organizzazione e gestione ex decreto legislativo n. 231/2001, l'Enel Global Compliance Program, il Piano "Tolleranza Zero contro la Corruzione", la Policy Diritti Umani e gli altri modelli di compliance nazionali eventualmente adottati dalle società del Gruppo in conformità alla normativa locale.

ne degli affari, regolando e uniformando i comportamenti aziendali su standard improntati alla massima trasparenza e correttezza verso tutti gli stakeholder. Il Codice Etico ha validità sia in Italia sia all'estero, pur in considerazione della diversità culturale, sociale ed economica dei vari Paesi in cui il Gruppo opera. Enel richiede, inoltre, a tutte le imprese collegate o partecipate e ai principali fornitori e partner di adottare una condotta in linea con i principi generali del Codice. Ogni violazione o sospetto di violazione degli Enel Compliance Program può essere segnalato, anche in forma anonima, tramite un'unica piattaforma a livello di Gruppo ("Ethics Point"). Nel mese di febbraio 2021 il Consiglio di Amministrazione ha approvato un aggiornamento del Codice Etico al fine di allinearne il contenuto all'attuale contesto di riferimento, inclusi l'attuale mission aziendale e gli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite, alla corrente struttura organizzativa e al sistema procedurale vigente, nonché alle best practice nazionali e internazionali in materia di diversity e privacy.

Relativamente al Codice Etico, la tabella di seguito evidenzia il totale delle segnalazioni ricevute e delle violazioni accertate.

Codice Etico

Fin dal 2002 Enel ha adottato il Codice Etico, che esprime gli impegni e le responsabilità etiche nella conduzio-

		1° semestre		
		2021	2020	Variazione
Totale segnalazioni ricevute per violazioni del Codice Etico	n.	78	76	2
Violazioni accertate del Codice Etico	n.	15	14	1
- di cui violazioni per conflitto di interesse/corruzione	n.	1	1	-

Modello di organizzazione e gestione ex decreto legislativo n. 231/2001

Il decreto legislativo 8 giugno 2001, n. 231, ha introdotto nell'ordinamento giuridico italiano un regime di responsabilità amministrativa (ma di fatto penale) a carico delle società, per alcune tipologie di reati commessi dai relativi Amministratori, dirigenti o dipendenti nell'interesse o a

vantaggio delle società stesse. Enel, per prima in Italia, si è dotata di un Modello di organizzazione e gestione rispondente ai requisiti del decreto legislativo n. 231/2001 (Modello 231) già nel 2002, da allora costantemente aggiornato in linea con il quadro normativo di riferimento e il contesto organizzativo vigente.

Enel Global Compliance Program (EGCP)

A settembre 2016 Enel ha approvato il Global Compliance Program, rivolto alle società estere del Gruppo, che si qualifica come uno strumento di governance volto a rafforzare l'impegno etico e professionale del Gruppo nel prevenire la commissione all'estero di illeciti da cui possa derivare responsabilità penale d'impresa e i connessi rischi reputazionali. L'identificazione delle tipologie di reato rilevanti nell'Enel Global Compliance Program – cui si associa la previsione di standard comportamentali e di aree da monitorare in funzione preventiva – si basa su condotte illecite generalmente considerate tali nella maggior parte dei Paesi, quali per esempio i reati di corruzione, delitti contro la pubblica amministrazione, falso in bilancio, riciclaggio, reati commessi in violazione delle norme sulla sicurezza sul lavoro, reati ambientali ecc.

Piano “Tolleranza Zero contro la Corruzione” e sistema di gestione anticorruzione

In osservanza del decimo principio del Global Compact, in base al quale “le imprese si impegnano a contrastare la corruzione in ogni sua forma, incluse l'estorsione e le tangenti”, Enel intende perseguire il proprio impegno nella lotta alla corruzione. Per questo è stato adottato nel 2006 il Piano “Tolleranza Zero contro la Corruzione” (il c.d. “Piano TZC”), confermando l'impegno del Gruppo, già descritto nel Codice Etico e nel Modello 231, ad assicurare condizioni di correttezza e trasparenza nella conduzione degli affari e delle attività aziendali, a tutela della propria posizione e immagine, del lavoro dei propri dipendenti, delle aspettative dei propri azionisti e di tutti gli altri stakeholder.

Nel 2017 Enel SpA ha ottenuto, tra le prime società al mondo, la certificazione di conformità del proprio sistema di gestione anticorruzione allo standard internazionale ISO 37001:2016 (“Anti-Bribery Management System”). A valle dell'ottenimento della certificazione anticorruzione di Enel SpA, il piano di certificazione 37001 è stato progressivamente esteso alle principali società controllate del Gruppo, italiane ed estere.

Policy Diritti Umani

Ai fini di dare applicazione alle linee guida delle Nazioni Unite su Business e Diritti Umani, nel 2013 il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA ha approvato la Policy Diritti Umani, che successivamente è stata approvata da tutte le società controllate del Gruppo. La policy esprime gli impegni e le responsabilità nei confronti dei diritti umani, assunti dai collaboratori di Enel SpA e delle società da essa controllate, siano essi Amministratori o dipendenti in ogni accezione di tali imprese. Con questo impegno formale Enel si fa esplicitamente promotrice del rispetto di tali diritti da parte di appaltatori, fornitori e partner commerciali nell'ambito dei suoi rapporti d'affari. In ottica di miglioramento continuo e di allineamento ai principali standard internazionali di riferimento, è stato avviato un processo di aggiornamento della Policy che sarà concluso entro la fine dell'anno.

Enel svolge uno specifico processo di due diligence dei diritti umani sull'intera catena del valore nei diversi Paesi in cui opera. In particolare, il processo è stato definito in linea con i principali riferimenti internazionali, quali i principi guida su impresa e diritti umani delle Nazioni Unite e le linee guida dell'OCSE e le migliori pratiche internazionali. Durante il processo di due diligence sono state individuate opportunità di miglioramento che sono state inserite in piani di azione specifici per ciascun Paese di presenza, e, accanto a questi, un piano di miglioramento da gestire centralmente al fine di armonizzare e integrare processi e politiche definite a livello globale e applicate a livello locale. In totale nel corso del 2020 sono state pianificate circa 170 azioni che coprono il 100% delle operazioni e dei siti.

In materia di sostenibilità della catena di fornitura, Enel valuta i fornitori in materia di diritti umani, indipendentemente dal livello di rischio, attraverso un questionario dedicato in cui si analizzano le caratteristiche dei potenziali fornitori in merito a inclusione e diversity, tutela della privacy dei lavoratori, verifica della propria catena di fornitura, lavoro forzato o minorile, libertà di associazione e contrattazione collettiva e applicazione di condizioni di lavoro eque (tra cui salari adeguati e ore lavorate). Nel corso del 2020 il questionario è stato integrato con ulteriori domande di verifica al fine di avere una più accurata valutazione del potenziale fornitore. Il Gruppo richiede, tra le altre cose, ai suoi appaltatori/prestatori e subappaltatori, il rispetto e la protezione dei diritti umani riconosciuti a livello internazionale, nonché il rispetto degli obblighi etico-sociali in tema di: tutela del lavoro minorile e delle donne, parità di trattamento, divieto di discriminazione, libertà sindacale, di associazione e di rappresentanza, lavoro forzato, salute, sicurezza e tutela ambientale, condizioni igienico-sanitarie e altresì condizio-

ni normative, retributive, contributive, assicurative e fiscali. Inoltre, si richiede espressamente ai fornitori di impegnarsi ad adottare e attuare i principi del Global Compact e di garantire che questi siano soddisfatti nello svolgimento di tutte le loro attività, eseguite sia dai propri dipendenti sia dai subappaltatori. Oltre a ciò, i fornitori devono impegnarsi a rispettare i principi contenuti nel Codice Etico di Enel, o comunque a ispirarsi a principi equivalenti a quelli di Enel nella gestione della propria attività. Infine, viene specificato che trovano applicazione le convenzioni International Labour Organization o la normativa vigente nel Paese in cui le attività devono eseguirsi, se più restrittive.

I contratti regolano nella loro interezza le condizioni di lavoro ed espongono in maniera chiara tutti i termini inclusi nei contratti che forniscono dettagli sui diritti dei lavoratori (orario di lavoro, retribuzione, lavoro straordinario, indennità, benefici). I termini sono tradotti nella lingua madre dei lavoratori e sono supportati con informazioni contenute in documenti condivisi con i dipendenti. I sistemi e le procedure di gestione delle risorse umane garantiscono l'assenza di minori nella forza lavoro. Vengono anche effettuati progetti di tirocinio e di alternanza scuola-lavoro.



3

RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

STRATEGIA DEL GRUPPO E GESTIONE DEL RISCHIO



LA STRATEGIA DEL GRUPPO

La strategia del Gruppo Enel si è dimostrata in grado di creare valore in maniera sostenibile nel lungo termine, integrando i temi di sostenibilità e di profonda attenzione per gli argomenti connessi al cambiamento climatico, garantendo allo stesso tempo un costante aumento della profittabilità. Il Gruppo è tra le aziende leader che guidano la transizione energetica, attraverso la decarbonizzazione della produzione elettrica e l'elettrificazione dei consumi, che rappresenteranno un'opportunità sia per aumentare la creazione di valore sia per concorrere positivamente a un più rapido raggiungimento degli Obiettivi di Sostenibilità Globale definiti dall'ONU (Sustainable Development Goals - SDG) nell'Agenda 2030.

La strategia incentrata sulla sostenibilità sviluppata negli ultimi anni e il modello di business integrato hanno consentito al Gruppo di creare valore per tutti gli stakeholder, beneficiando delle opportunità che emergono dalla transizione energetica e limitando al contempo i relativi rischi. Il Gruppo ha pertanto confermato ancora una volta le direttrici strategiche fondate sui trend legati alla transizione energetica.

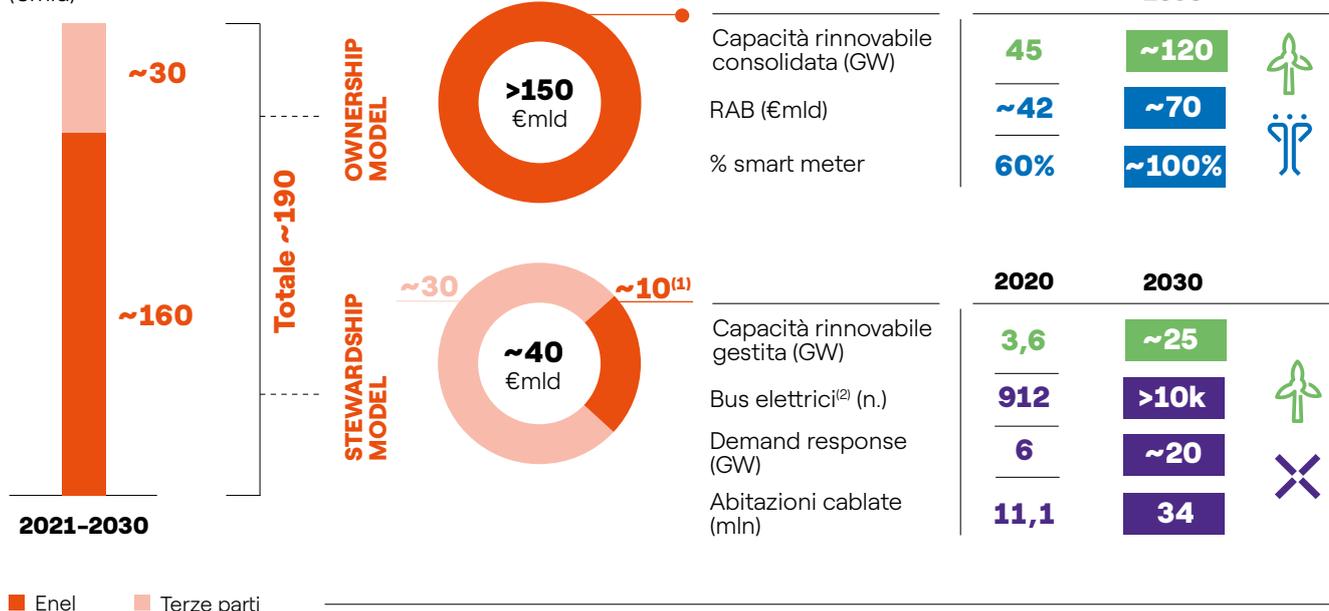
L'impiego di capitali è infatti incentrato sulla decarboniz-

zazione, attraverso lo sviluppo degli asset di generazione da fonte rinnovabile, sulle infrastrutture abilitanti legate allo sviluppo delle reti e sull'implementazione dei modelli a piattaforma, sfruttando al meglio l'evoluzione tecnologica e digitale, che favoriranno l'elettrificazione dei consumi nonché lo sviluppo di nuovi servizi per i clienti finali; il tutto orientato al raggiungimento degli SDG delle Nazioni Unite. L'ambizione è quella di accelerare i processi legati alla decarbonizzazione e all'elettrificazione per consentire il raggiungimento degli obiettivi di contenimento del riscaldamento globale in linea con l'Accordo di Parigi.

Guidato da tale ambizione, il Gruppo, a novembre 2020, ha presentato il Piano Strategico con una visione che arriva fino al 2030, mettendo al centro della strategia l'accelerazione della transizione energetica assieme a una crescita sostenibile e remunerativa al fine di creare un significativo valore condiviso per clienti, società e ambiente, oltre che un interessante rendimento per gli azionisti nel tempo.

Con il Piano Strategico di lungo termine il Gruppo prevede di mobilitare investimenti per 190 miliardi di euro nel periodo 2021-2030, promuovendo la decarbonizzazione, l'elettrificazione dei consumi e lo sviluppo delle piattaforme allo scopo di creare valore condiviso e sostenibile per tutti gli stakeholder e redditività nel medio e lungo periodo. Il Gruppo prevede di investire direttamente circa 160 miliardi di euro, di cui oltre 150 miliardi di euro mediante il modello di business di Ownership e circa 10 miliardi di euro attraverso il modello di business di Stewardship, mobilitando al

INVESTIMENTI MOBILITATI PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA (€mld)



(1) Include le equity injection. (2) Include e-bus gestiti e in leasing.

contempo ulteriori 30 miliardi di euro circa provenienti da terze parti.

Questo livello di investimento è funzionale al raggiungimento delle ambizioni di lungo periodo che il Gruppo Enel ha identificato, ovvero:

- > diventare una "Renewable Supermajor", triplicando la capacità rinnovabile gestita dai circa 49 GW nel 2020 ai circa 145 GW nel 2030, grazie agli investimenti previsti e all'azione congiunta dei modelli di Ownership e di Stewardship, per trarre una quota di mercato globale superiore al 4%;
- > diventare leader mondiale nelle reti per affidabilità, qualità del servizio ed efficienza. Gli investimenti hanno l'obiettivo di rendere le reti più resilienti e aumentare il grado di digitalizzazione per permettere una gestione più efficace ed efficiente e rendere i distributori veri e propri system operator;
- > diventare il partner energetico di riferimento per tutti i segmenti di clientela (clienti domestici, uffici, clienti industriali, città ecc.), promuovendo la decarbonizzazione, l'elettificazione dei consumi e la circolarità, per abilitare benefici in termini di emissioni, costi ed efficienza.

L'aumento della capacità rinnovabile e la contemporanea riduzione della capacità termica, che prevede inoltre la chiusura anticipata degli impianti a carbone entro il 2027, rappresentano le due principali leve strategiche che il Gruppo intende utilizzare per raggiungere la decarbonizzazione del suo mix produttivo.

Nel 2019 Enel, rispondendo alla richiesta di azione da parte delle Nazioni Unite, ha sottoscritto l'impegno ad agire per limitare l'aumento delle temperature globali a 1,5 °C ed essere Net Zero entro il 2050 su tutta la sua catena del valore, incluse sia le emissioni dirette (Scope 1) sia quelle indirette (Scope 2 e 3). Tale obiettivo richiede non solo una forte

accelerazione su rinnovabili ed efficienza energetica, ma anche un completo ripensamento del modello economico e della pianificazione degli investimenti. Con riferimento a questi ultimi, in particolare, i futuri investimenti saranno orientati al raggiungimento degli obiettivi che Enel si è data in termini di riduzione delle emissioni di gas serra al fine di limitare l'aumento delle temperature globali a 1,5 °C. Con particolare riferimento alla pianificazione degli investimenti per i prossimi 10 anni, il Piano Strategico presentato da Enel a novembre 2020 descrive come i massicci investimenti previsti attraverso il modello di business di Ownership siano coerenti con l'obiettivo di riduzione delle emissioni dirette di 82 gCO_{2eq}/kWh, obiettivo che è stato certificato dalla Science Based Targets initiative (SBTi) in linea con lo scenario di 1,5 °C definito con l'Accordo di Parigi. In particolare, gli investimenti in nuova capacità rinnovabile consentiranno il raggiungimento di determinati Key Performance Indicators (KPI): le fonti rinnovabili peseranno per più dell'80% della capacità totale e circa l'80% della produzione di energia elettrica nel 2030.

Questo consentirà alla quota di produzione "emission-free" di crescere dal 65% nel 2020 a circa l'85% nel 2030 e, conseguentemente, di tagliare le emissioni dirette da 214 gCO_{2eq}/kWh nel 2020 a 82 gCO_{2eq}/kWh nel 2030.

L'obiettivo di raggiungere una totale decarbonizzazione entro il 2050 richiede non solo una forte accelerazione su rinnovabili ed efficienza energetica, ma anche un completo ripensamento del modello economico in termini di circolarità. A oggi si stima che circa il 45% delle emissioni globali sia associato a estrazione e produzione di materiali, manifattura e dismissione. Si tratta di un ambito su cui agire per raggiungere una piena decarbonizzazione, oltre che per contribuire positivamente a risolvere una serie di ulteriori criticità ambientali in termini di consumo di risorse e generazione di rifiuti.

IL PIANO INDUSTRIALE 2021-2023

All'interno delle più ampie ambizioni espresse per il posizionamento del Gruppo al 2030, il Piano Industriale 2021-2023 si pone idealmente come primo passo di un percorso di crescita che abbraccia tutto il decennio. L'effetto delle ambizioni descritte sul Piano Strategico di lungo termine si traduce in un decisivo aumento degli investimenti sia diretti sia indiretti mirati a consentire l'accelerazione dei trend di decarbonizzazione ed elettrificazione.

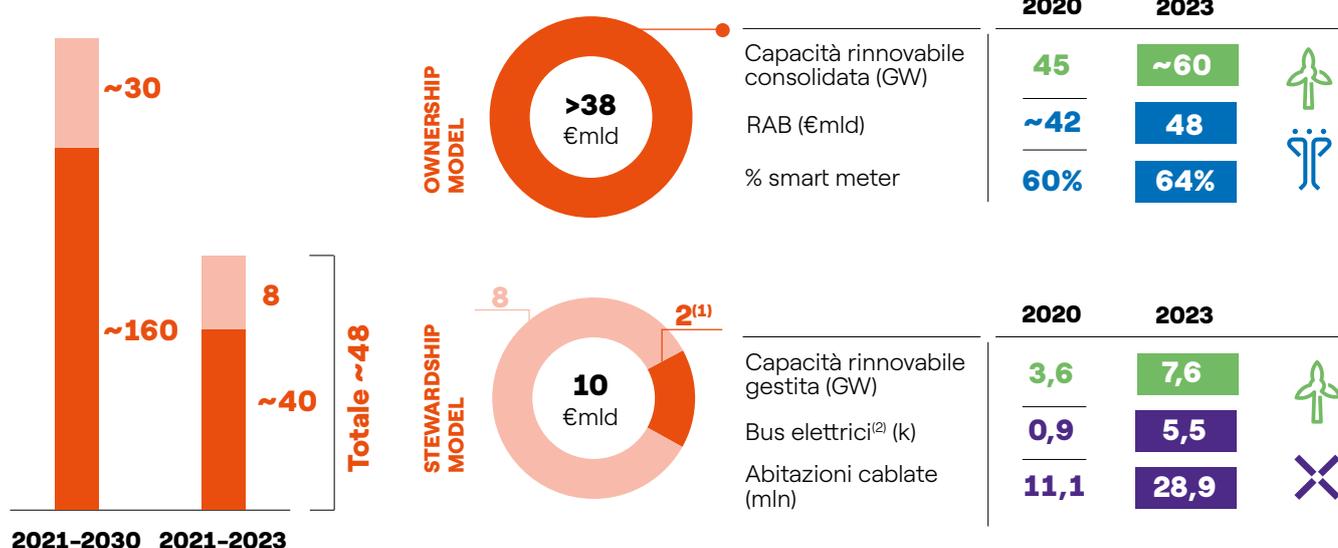
Gli investimenti legati alla decarbonizzazione del mix produttivo, insieme a quelli legati alla digitalizzazione e all'efficientamento della rete di distribuzione, nonché all'offerta di nuovi servizi per la promozione dell'elettrificazione dei consumi (come, per esempio, i servizi di mobilità elettrica o il demand response), contribuiranno tutti alla lotta al cambiamento climatico (SDG 13). Enel prevede infatti che circa il 90% degli investimenti consolidati nel periodo 2021-2023 sarà diretto al raggiungimento degli obiettivi previsti dall'SDG 7 ("Affordable and Clean Energy"), dall'SDG 9 ("In-

dustry, Innovation and Infrastructure") e dall'SDG 11 ("Sustainable Cities and Communities"), contribuendo tutti in tal modo alla lotta al cambiamento climatico (SDG 13 - "Climate Action"). Inoltre, si stima che tali investimenti saranno allineati ai criteri della tassonomia europea in una percentuale compresa tra l'80% e il 90%, visto il sostanziale contributo alla mitigazione del cambiamento climatico.

Nel periodo 2021-2023 il Gruppo prevede di investire direttamente circa 40 miliardi di euro, di cui 38 miliardi di euro attraverso il modello di business di Ownership prevalentemente nella crescita delle reti e delle rinnovabili e circa 2 miliardi di euro in quello di Stewardship, mobilitando al contempo 8 miliardi di euro di terze parti. Tali investimenti saranno destinati allo sviluppo delle energie rinnovabili, della fibra, della mobilità elettrica e dei sistemi di flessibilità. Questo incremento di investimenti, pari a circa il 36% rispetto al piano precedente, anche in considerazione delle analisi effettuate circa i diversi scenari di transizione possibili nei Paesi di presenza, metterà il Gruppo in una condizione di vantaggio rispetto a eventuali accelerazioni nelle dinamiche di transizione energetica.

Si prevede che quasi il 90% dei 38 miliardi di euro di investimenti nel modello di business di Ownership venga destinato a reti e rinnovabili, per un totale di 33 miliardi di euro nei tre anni, con la restante parte che verrà allocata ai business del retail e generazione convenzionale. Si prevede

INVESTIMENTI MOBILITATI PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA (€mld)



■ Enel ■ Terze parti

(1) Include le equity injection. (2) Include e-bus gestiti e in leasing.

che i 2 miliardi di euro di investimenti riconducibili al modello di business di Stewardship siano diretti allo sviluppo delle energie rinnovabili, alla fibra, all'e-mobility e ai sistemi di flessibilità.

Con riferimento al business delle energie rinnovabili:

- > nel quadro del modello di business di Ownership, il Gruppo prevede di investire un totale di 16,8 miliardi di euro, di cui 15,7 miliardi di euro per lo sviluppo di oltre 15,4 GW di nuova capacità, principalmente in Paesi con presenza integrata;
- > nel quadro del modello di business di Stewardship, il Gruppo prevede di mobilitare un totale di 3,8 miliardi di euro, di cui 500 milioni di euro in investimenti diretti e 3,3 miliardi di euro provenienti da terze parti. Tale investimento porterà a 4,1 GW di nuova capacità.

Gli investimenti in entrambi i modelli di business permetteranno al Gruppo di costruire circa 19,5 GW di nuova capacità rinnovabile nei tre anni di Piano.

In conseguenza della strategia di decarbonizzazione che il Gruppo sta implementando, le emissioni Scope 1 di CO₂ (gCO_{2eq}/kWh) diminuiranno già di oltre il 30% tra il 2020 e il 2023. Si prevede che l'EBITDA ordinario di Global Power Generation raggiunga circa 7,7 miliardi di euro nel 2023, in aumento dell'11% rispetto ai circa 7 miliardi di euro nel 2020. Tale crescita sarà trainata dal business delle rinnovabili, il cui EBITDA ordinario è atteso a circa 6,5 miliardi di euro nel 2023 (+1,8 miliardi di euro rispetto ai circa 4,7 miliardi di euro nel 2020), a fronte di un calo dell'EBITDA ordinario della generazione termica a circa 1,2 miliardi di euro nel 2023, dai circa 2,2 miliardi di euro nel 2020.

Nel business Infrastrutture e Reti, il Gruppo prevede di investire 16,2 miliardi di euro nel triennio, portando l'investimento medio annuo a circa 5,4 miliardi di euro. Di questi, il 65% sarà dedicato a miglioramenti della qualità del servizio e della resilienza delle reti, il 23% circa a nuove connessioni e il 12% circa alla digitalizzazione. Si prevede, inoltre, che l'accelerazione degli investimenti produca una crescita della RAB di Gruppo del 14%, raggiungendo circa 48 miliardi di euro nel 2023 (da circa 42 miliardi di euro nel 2020).

A livello operativo, si prevede che gli utenti finali aumenteranno a circa 77 milioni nel 2023, di cui il 64% dotato di contatore intelligente, da circa 74 milioni nel 2020 (di cui il 60% dotato di contatore intelligente). Inoltre, si prevede che, in termini di qualità, l'indice SAIDI e l'indice di frequenza media di interruzione del sistema (SAIFI - System Average Interruption Frequency Index) diminuiscano rispettivamente del 12% e del 14%. Pertanto, si prevede che le reti del Gruppo diventino più efficienti, a fronte di un rapporto netto Opex/utenti che scenderà a circa 34 euro nel 2023, da circa 41 euro nel 2020 (pari a una riduzione del 17%).

Si prevede che l'EBITDA ordinario di Infrastrutture e Reti si attesti a circa 9,5 miliardi di euro a fine 2023, con un incremento del 23% rispetto ai circa 7,7 miliardi di euro nel 2020,

potendo contare anche sugli efficientamenti legati all'implementazione delle piattaforme operative.

Il restante importo è associato al business Clienti, dove si prevede che il valore dei clienti B2C (Business to Consumer) aumenti di circa il 28% a fronte di un incremento del 45% circa di quello dei clienti B2B (Business to Business), grazie all'espansione del portafoglio dei clienti liberi e ai trend di elettrificazione dei consumi energetici che promuoveranno la domanda di servizi "beyond commodity".

Infine, nel segmento B2G (Business to Government), il Gruppo prevede di continuare ad affiancare i progressi delle città verso la mobilità elettrica, aggiungendo circa 200.000 punti di ricarica pubblici nel 2021-2023 e contribuendo, con investimenti diretti e indiretti, alla messa in circolazione di circa 5.500 autobus elettrici (in aumento di circa 6 volte rispetto al 2020). L'illuminazione stradale dovrebbe salire da 2,8 milioni di punti nel 2020 a circa 3,4 milioni nel 2023 (+21%).

Alla fine dell'arco di Piano, Enel X mira a raggiungere circa 780.000 punti di ricarica pubblici e privati, inclusivi dei punti di interoperabilità, resi disponibili a livello globale, dai circa 186.000 nel 2020 (+4 volte), circa 10,6 GW di capacità di demand response dai 6 GW offerti nel 2020 (+1,8 volte), oltre a 527 MW di capacità di accumulo dai 123 MW nel 2020 (+4,3 volte).

Si prevede che l'EBITDA ordinario associato al business dei Clienti raggiungerà 4,5 miliardi di euro a fine 2023, rispetto ai 3,4 miliardi di euro del 2020, con un contributo di circa 500 milioni di euro del B2C, di circa 400 milioni di euro del B2B e di circa 100 milioni di euro del B2G; gli efficientamenti, trainati da una piattaforma operativa che unifica e digitalizza le attività per i clienti, contribuiranno all'EBITDA ordinario del 2023 per circa 300 milioni di euro.

A livello di Gruppo, gli effetti aggregati dei modelli di business di Ownership e Stewardship impatteranno in modo sostanziale sulla creazione di valore, con un EBITDA ordinario che si prevede raggiunga nel 2023 un valore compreso tra i 20,7 e i 21,3 miliardi di euro, con un CAGR del 5%-6%. Al contempo, si prevede che l'utile netto ordinario si collochi tra i 6,5 e i 6,7 miliardi di euro nel 2023, con un CAGR tra l'8% e il 9%. Il Gruppo prevede di conseguire tali risultati grazie a una continua ottimizzazione della gestione finanziaria di Enel, e in modo particolare grazie all'aumento delle fonti di finanziamento sostenibili, con conseguente riduzione del costo dell'indebitamento.

Enel ha definito una politica dei dividendi semplice, prevedibile e interessante. Gli azionisti riceveranno un dividendo fisso per azione (DPS) garantito nel prossimo triennio con un CAGR del 6% circa.

La solidità del nostro business model, unita alla fiducia nella capacità di conseguire gli obiettivi strategici, ha consentito a Enel di definire un dividendo per azione fisso garantito crescente nel periodo di Piano, che raggiungerà 0,43 euro/azione nel 2023.

SCENARIO DI RIFERIMENTO

Andamento dei principali indicatori di mercato

VARIAZIONE DELL'INDICE DEI PREZZI AL CONSUMO (CPI)

%	1° semestre		
	2021	2020	Variazione
Italia	1,16	-0,13	1,29
Spagna	2,28	-0,64	2,92
Russia	6,01	3,11	2,90
Argentina	46,44	43,89	2,55
Brasile	7,72	2,14	5,58
Cile	3,59	2,93	0,66
Colombia	2,96	2,53	0,43
Perù	2,69	1,83	0,86

TASSI DI CAMBIO

	1° semestre		
	2021	2020	Variazione
Euro/Dollaro statunitense	1,20	1,1	9,09%
Euro/Sterlina britannica	0,86	0,87	-1,15%
Euro/Franco svizzero	1,10	1,06	3,77%
Dollaro statunitense/Yen giapponese	109,42	108,26	1,07%
Dollaro statunitense/Dollaro canadese	1,23	1,36	-9,56%
Dollaro statunitense/Dollaro australiano	1,30	1,52	-14,47%
Dollaro statunitense/Rublo russo	75,00	69,57	7,81%
Dollaro statunitense/Peso argentino	98,21	64,59	52,05%
Dollaro statunitense/Real brasiliano	5,25	4,92	6,71%
Dollaro statunitense/Peso cileno	711	813	-12,60%
Dollaro statunitense/Peso colombiano	3.603	3.693	-2,44%
Dollaro statunitense/Sol peruviano	3,76	3,42	9,94%
Dollaro statunitense/Peso messicano	20,22	21,66	-6,65%
Dollaro statunitense/Lira turca	8,57	6,49	32,05%
Dollaro statunitense/Rupia indiana	73,11	74,15	-1,40%
Dollaro statunitense/Rand sudafricano	14,06	16,67	-15,66%

Andamento economico

A differenza del primo trimestre 2021, in cui si sono susseguite misure restrittive dovute all'aggravarsi della situazione pandemica in tutto il mondo, il secondo trimestre è stato caratterizzato da una moderata ripresa e dalla riapertura di quelle attività economiche che erano state fortemente limitate al fine di arginare i contagi da COVID-19.

La diminuzione dei contagi e l'aumento della velocità della campagna vaccinale, seppur eterogenei tra i diversi Paesi – uniti ai vari piani di ripresa economica adottati dai Governi e dalle banche centrali in termini di politiche monetarie e fiscali accomodanti che hanno agito da ammortizzatori sociali e da misure atte a favorire investimenti e consumi – hanno portato a un miglioramento del clima di fiducia dei consumatori e a una conseguente ripresa della domanda interna e della spesa privata. Nell'ambito di tale ripresa economica e sociale, per il secondo trimestre 2021 si è osservato in molti Paesi del mondo un incremento significativo del PIL e dell'inflazione.

Nell'Eurozona, nel primo trimestre 2021 le restrizioni alla mobilità e ad alcuni servizi, come il turismo, hanno portato a un tasso negativo di crescita del PIL del -1,3%. In controtendenza, nel secondo trimestre i dati a oggi disponibili mostrano un tasso positivo di crescita del PIL del 13,4%, su base annuale. In quest'ultimo trimestre anche l'inflazione è registrata in rialzo, circa 1,8% su base annuale, rispetto a una più debole crescita dell'1,1% nel primo trimestre. Tale incremento è trainato principalmente dai prezzi dell'energia e da una serie di fattori temporanei, tra cui modifiche fiscali e l'impatto di un nuovo schema di ponderazione del paniere dell'inflazione che riflette i cambiamenti sostanziali relativi ai modelli di consumo innescati dalla pandemia. Data la lenta ripresa economica e le attuali fragilità del mercato del lavoro, che hanno mantenuto attenuate le pressioni inflazionistiche sottostanti, la Banca Centrale Europea ha comunicato attraverso il suo ultimo meeting di giugno che lascerà invariati i principali tassi di interesse finché non vedrà le prospettive di inflazione convergere saldamente su un livello sufficientemente prossimo ma inferiore al 2% nel suo orizzonte di proiezione.

In Italia, il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR), che si inserisce all'interno del programma per la ripresa Next Generation EU (NGEU) di 750 miliardi di euro a supporto degli investimenti e di riforme orientate alla crescita dell'Eurozona, prevederà nel breve periodo circa 191,5 miliardi di euro, di cui 59,3 miliardi di euro saranno dedicati alla missione "Rivoluzione Verde e Transizione Ecologica". In tale clima di rilancio economico, caratterizzato anche dalla progressiva riapertura delle attività commerciali e dei servizi, c'è stata una forte ripresa nel secondo trimestre, pari a una crescita stimata del PIL del 16,2%. In linea con l'andamento dei prezzi nell'Eurozona, per il secondo trimestre si è registrato

un tasso di crescita dell'inflazione dell'1,2% su base annuale.

In Spagna, a seguito della forte contrazione del mercato del lavoro e delle restrizioni al turismo verificatesi nel 2020, si è registrato durante il primo trimestre 2021 un tasso di crescita del PIL del -4,3% su base annuale. Tuttavia, durante il secondo trimestre i dati a oggi disponibili indicano una crescita del 19,9% su base annuale a seguito delle riaperture di settori precedentemente colpiti dalla crisi pandemica e della ripresa della domanda interna spinta dal calo del risparmio precauzionale che sosterrà i consumi privati. Il tasso d'inflazione è cresciuto dello 0,6% su base annuale nel primo trimestre e si è registrato un aumento del 2,3% nel secondo trimestre, trainato, tra i tanti fattori, dalla forte ripresa del settore turistico.

La Russia è stata caratterizzata nel primo semestre 2021 da un lento processo di vaccinazione, tensioni geopolitiche e sanzioni emesse dagli Stati Uniti e dall'Unione Europea. Nel secondo trimestre gli ultimi dati disponibili indicano solo una lieve crescita del PIL del 2,9% su base annuale, sostenuta da un rafforzamento della domanda interna. Inoltre, il tasso d'inflazione è registrato al 6% su base annuale, trainato dalla crescita dei prezzi dell'energia.

Le imponenti politiche fiscali proposte dall'amministrazione Biden negli Stati Uniti pongono le basi per una forte ripresa economica; tra queste figurano l'American Rescue Plan, approvato a marzo e che prevederà nel breve periodo investimenti e sussidi per un valore di 1.900 miliardi di dollari statunitensi, l'American Jobs Plan (2.000 miliardi di dollari statunitensi) e l'American Families Plan (1.800 miliardi di dollari statunitensi), i quali sono ancora in fase di negoziazione. Tale clima fiscale di supporto, accompagnato dalle politiche monetarie accomodanti della Federal Reserve e dalla graduale riapertura delle attività economiche, ha portato a una decisa crescita del PIL, stimata intorno al 13,3% su base annuale, nel secondo trimestre. Tuttavia, questo trimestre è stato caratterizzato da spinte inflazionistiche in termini di effetti base, aumenti dei prezzi dell'energia e delle auto usate che hanno portato il tasso d'inflazione a un livello del 4,8% su base annuale.

Contrariamente a Europa e Stati Uniti, l'America Latina è stata gravemente colpita dalla crisi pandemica anche nel secondo trimestre 2021. Le restrizioni alla mobilità hanno di fatto continuato a essere stringenti frenando la ripresa economica, soprattutto nel settore dei servizi. A tale scenario si aggiunge il fatto che la somministrazione dei vaccini è stata condotta in maniera eterogenea: in alcuni Paesi, come per esempio in Cile, la metà della popolazione ha ricevuto almeno una dose di vaccino mentre altri Paesi hanno raggiunto una percentuale troppo bassa per permettere un calo sostanziale dei contagi.

In Brasile, dopo solo una leggera ripresa economica nel primo trimestre dovuta all'imposizione di restrizioni per arginare la "variante brasiliana", gli ultimi dati disponibili indicano un

aumento del PIL del 13% su base annuale nel secondo trimestre. Tale crescita è guidata dal fatto che il consumo privato è stato sostenuto da sussidi di emergenza alle famiglie a basso reddito. Per supportare il rilancio dell'economia, la banca centrale ha continuato a condurre una politica accomodante, ma l'inflazione in forte crescita (7,7% su base annuale nel secondo trimestre) e le forti pressioni sulla moneta brasiliana porteranno ad anticipare ulteriormente il processo di normalizzazione dei tassi di interesse nel secondo semestre dell'anno.

L'Argentina ha visto una sostenuta ripresa dell'economia nel secondo trimestre, con un tasso di crescita del PIL stimato del 18,5% su base annuale; ciò riflette un'inversione di rotta rispetto a una contrazione negli ultimi tre anni che aveva portato il PIL reale circa ai livelli del 2009. Tuttavia, non sono scongiurate le preoccupazioni legate all'aumento dell'inflazione, che ha raggiunto il 46,4% nel secondo trimestre. In termini di accordo con il Fondo Monetario Internazionale (FMI) per la ristrutturazione del debito argentino, i negoziati tra le controparti hanno segnato alcuni passi in avanti; il FMI ha posto l'Argentina nella posizione di "chiudere l'accordo quando lo ritenga utile".

In Cile, a causa di una nuova stretta delle restrizioni alla mobilità imposte a marzo, il primo trimestre è stato caratterizzato solo da una lieve crescita economica, dovuta a un recupero dei servizi e del commercio al dettaglio nei primi mesi dell'anno. Diversi fattori, come il miglioramento della situazione pandemica, uniti al fatto che le esportazioni sono cresciute in linea con

l'aumento della domanda nelle economie avanzate e in Cina, hanno portato a un'impennata del tasso di crescita del PIL nel secondo trimestre, che è stimato attestarsi intorno al 15,5% su base annuale. L'inflazione è registrata al rialzo nel secondo trimestre, 3,6% su base annuale, coerente con il target perseguito dalla banca centrale.

In Perù le elezioni di giugno hanno portato alla vittoria il candidato di sinistra Pedro Castillo con il 50,14% dei voti, contro la candidata di centro-destra Keiko Fujimori; tale risultato rispecchia l'incertezza e la divisione politica che hanno caratterizzato il Paese negli ultimi mesi. Gli ultimi dati a oggi disponibili indicano un tasso di crescita del PIL del 38,5% su base annuale nel secondo trimestre, il quale è tuttavia anche spiegato da un tasso negativo del -29,9% registrato nel secondo trimestre 2020. L'inflazione si è assestata a un livello del 2,7% su base annuale.

Nonostante le forti tensioni civili dovute alla recente riforma fiscale, in Colombia le ultime stime disponibili mostrano un forte balzo del PIL nel secondo trimestre, 19,1% su base annuale. Tale ripresa è stata sostenuta principalmente dall'avvio della campagna di vaccinazione che ha portato a un miglioramento della situazione pandemica, nonché dall'aumento delle vendite all'ingrosso e al dettaglio, dai consumi privati e dalle esportazioni. Tuttavia, il clima di proteste ha comportato inattesi rialzi nei comparti alimentari e del combustibile abitativo, che hanno portato a un'accelerazione dell'inflazione stabilizzatasi intorno al 3% su base annuale.

Il contesto economico energetico nel primo semestre 2021

LE QUOTAZIONI INTERNAZIONALI DELLE COMMODITY

	1° semestre	
	2021	2020
Indicatori di mercato		
Prezzo medio del greggio ICE Brent (dollari/bbl)	65,0	42,2
Prezzo medio CO ₂ (€/t)	43,7	22,0
Prezzo medio del carbone (\$/t CIF ARA) ⁽¹⁾	78,1	45,9
Prezzo medio del gas (€/MWh) ⁽²⁾	21,6	7,5
Prezzo medio del rame (\$/t)	8.907	5.528
Prezzo medio dell'alluminio (\$/t)	2.201	1.615
Prezzo medio del nickel (\$/t)	17.551	12.598

(1) Indice API#2.

(2) Indice TTF.

Nel primo semestre 2021 i mercati delle commodity hanno mostrato forti segnali di ripresa, trainati dalla ripartenza delle attività economiche a livello globale e dal generale ottimismo per l'uscita dalla pandemia da COVID-19. Negli ultimi mesi questi segnali si sono ulteriormente rafforzati, portando gli indici di prezzo a toccare livelli ben più alti di quelli registrati prima della pandemia e innescando un vero e proprio superciclo.

Focalizzando l'attenzione sul mercato petrolifero, si è assistito a una marcata crescita degli indici di prezzo del petrolio, dovuta da un lato alla ripresa dei consumi e dall'altro agli stringenti vincoli di offerta imposti dall'OPEC+, che hanno iniziato ad allentarsi soltanto a partire dalla fine di maggio. Negli ultimi due mesi si è registrata una carenza di circa 2 milioni di barili al giorno, situazione che ha portato i prezzi del Brent a una media di 65 \$/bbl nel primo semestre 2021, registrando picchi di oltre 75 \$/bbl nel mese di giugno.

Anche i riferimenti del gas a livello globale hanno toccato livelli vicini ai loro massimi storici. Il GNL asiatico e il TTF europeo sono più che raddoppiati rispetto ai valori registrati nel primo semestre 2020, attestandosi in media rispettivamente a 9,5 \$/mmbtu e 21,6 €/MWh. Tale incremento è riconducibile a fattori legati sia alla domanda sia all'offerta. Sul fronte della domanda, la ripresa dell'attività economica e un inverno particolarmente rigido hanno incrementato i consumi di gas su tutti i settori; sul fronte dell'offerta, manutenzioni straordinarie, chiusure inattese di alcuni im-

pianti di produzione e problemi legati alla logistica hanno creato condizioni di scarsità sul mercato particolarmente severe. L'insieme di tutti questi fattori ha portato il mercato in undersupply, guidando il rialzo dei prezzi.

Anche il mercato della CO₂ ha registrato una crescita senza precedenti nel 2021, aumentando del 58% da gennaio e raggiungendo il prezzo record di 57 €/t nei primi giorni di luglio. Le ragioni di questo aumento sono legate al forte commitment, mostrato già dalla fine del 2020, da parte delle autorità europee nell'intento di attuare riforme destinate a comprimere sempre più l'offerta e all'elevata attività speculativa da parte degli investitori privati sulla commodity.

Dall'inizio dell'anno gli indici di prezzo dei metalli hanno mostrato elevata volatilità. La forte domanda, spinta dalle politiche di stimolo verso una green economy, e una contestuale supply intermittente e scarsamente flessibile hanno portato a un forte rialzo le quotazioni dei principali metalli industriali. Il prezzo del rame, per esempio, ha oltrepassato i 10.000 \$/t nei primi giorni di maggio, livello che non si vedeva dal 2011. Le forti aspettative rialziste sono legate a una ripresa della domanda post-pandemia corrispondente a un'offerta limitata per continui scioperi nelle miniere cilene. Il prezzo dell'alluminio, anch'esso in forte rialzo, è stato trainato da una domanda robusta e, soprattutto, dall'annuncio da parte della Cina dell'imposizione di un "capacity cap" alla produzione.

I mercati dell'energia elettrica e del gas naturale

ANDAMENTO DELLA DOMANDA DI ENERGIA ELETTRICA

2° trimestre			TWh	1° semestre		
2021	2020	Variazione		2021	2020	Variazione
76	67	14,5%	Italia	155	143	7,9%
58	52	11,8%	Spagna	120	114	5,7%
15	13	13,6%	Romania	31	29	8,0%
187	175	7,0%	Russia	410	389	5,5%
35	30	16,8%	Argentina	70	65	7,4%
148	133	11,5%	Brasile	305	286	6,7%
20	19	6,1%	Cile	40	39	3,0%
18	16	9,9%	Colombia	36	35	4,0%

Fonte: TSO nazionali.

Nel primo semestre 2021 l'andamento della domanda di energia elettrica è risultato in forte crescita sia in Italia sia in

Spagna, rispettivamente del 7,9% e del 5,7%. Tale incremento è dovuto principalmente alla ripresa dell'attività economica

e al confronto con un anno, il 2020, segnato da un grosso rallentamento derivante dai lockdown imposti nei Paesi. La situazione è stata analoga nei Paesi dell'Est Europa dove si è registrato un incremento del 5,5% in Russia e dell'8% in Romania.

In crescita anche le domande in America Latina, con il Brasile e l'Argentina che hanno registrato un livello di domanda

elettrica in aumento rispettivamente del 6,7% e del 7,4% rispetto al primo semestre 2020. Seguono Cile e Colombia, con aumenti rispettivamente del 3% e del 4%; la dinamica meno marcata in questi due Paesi è dovuta al fatto che, nel 2020, sono stati colpiti dalla pandemia con alcuni mesi di ritardo, e questo ha determinato un più alto livello registrato in quell'anno.

PREZZI DELL'ENERGIA ELETTRICA

	Prezzo medio baseload 1° semestre 2021 (€/MWh)	Variazione prezzo medio baseload 1° semestre 2021 - 1° semestre 2020	Prezzo medio peakload 1° semestre 2021 (€/MWh)	Variazione prezzo medio peakload 1° semestre 2021 - 1° semestre 2020
Italia	66,9	108,0%	74,8	106,0%
Spagna	58,5	101,0%	63,8	108,0%
Russia	14,1	-3,5%	16,1	-6,0%

DOMANDA DI GAS NATURALE

2° trimestre			Miliardi di m ³		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
14	12	2	16,7%	Italia	39	36	3	8,3%
7	6	1	16,7%	Spagna	16	15	1	6,7%

L'andamento della domanda di gas naturale nel primo semestre 2021 ha registrato un forte aumento rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente sia in Italia sia in Spagna, rispettivamente dell'8,3% e del 6,7%. In entrambi i Paesi la ripresa della domanda di gas è stata in parte guidata da temperature al di sotto della media stagionale nel

primo trimestre, ma soprattutto dalla ripresa delle attività economiche che, nello stesso periodo dello scorso anno, sono state impattate dalla pandemia del COVID-19, comportando la chiusura di gran parte delle attività industriali e dei servizi.

DOMANDA DI GAS NATURALE IN ITALIA

2° trimestre			Miliardi di m ³		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
5	4	1	25,0%	Reti di distribuzione	19	17	2	11,8%
3	3	1	33,3%	Industria	7	6	1	16,7%
5	5	-	-	Termoelettrico	12	11	1	9,1%
-	-	-	-	Altro ⁽¹⁾	1	1	-	-
14	12	2	16,7%	Totale	39	36	3	8,3%

(1) Include altri consumi e perdite.

Fonte: elaborazioni Enel su dati del Ministero dello Sviluppo Economico e di Snam Rete Gas.

La domanda di gas naturale in Italia nel primo semestre 2021 si attesta a 39 miliardi di metri cubi, registrando un aumento dell'8,3% rispetto allo stesso periodo del 2020. La crescita è generalizzata su tutti i settori in seguito a temperature più

rigide rispetto allo scorso anno e alla ripresa dell'attività economica, portando la domanda del settore industriale ad avere un aumento del 16,7%, comparabile a quello del settore delle reti di distribuzione (+11,8%).

GESTIONE DEL RISCHIO

principale) periodicamente definiti e aggiornati in coerenza con le evoluzioni del Gruppo, e in linea con le migliori pratiche di gestione dei rischi, che prevede:

Il governo dei rischi adottato da Enel è fondato su un set strutturato e formalizzato di elementi (Risk Governance

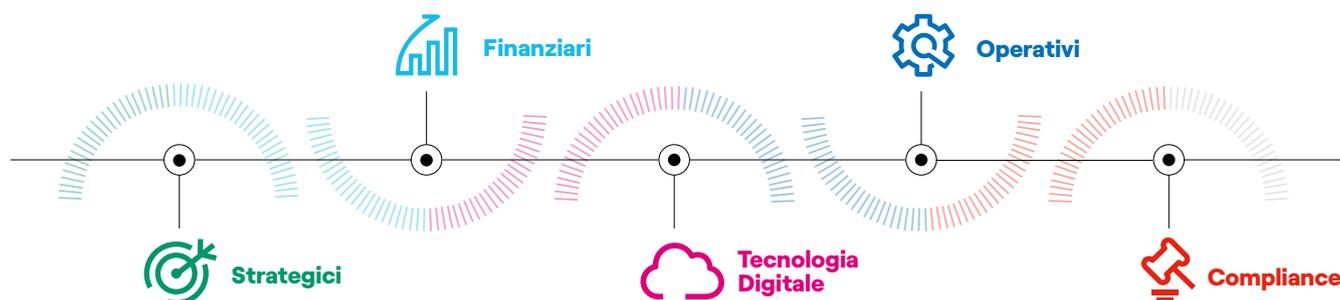


Enel adotta inoltre un Risk Appetite Framework (RAF) esplicito e formalizzato per tutti i rischi indicati nel catalogo dei rischi. Il RAF è un sistema integrato e formalizzato di elementi (una univoca e condivisa tassonomia dei rischi nel Gruppo, l'individuazione formalizzata e condivisa dei ruoli per il governo dei rischi, un set integrato di policy e indicatori, la definizione della strategia di rischio in termini di ottimizzazione o minimizzazione basata su analisi dinamiche e periodiche, regole e criteri per la definizione degli strumenti di governo del rischio e della relativa strategia), che consente la definizione e l'applicazione di un approccio integrato alla gestione, alla misurazione e al controllo di ciascun rischio consentendone una rappresentazione sinottica.

I rischi sono definiti in un catalogo dei rischi che fa da riferimento in tutte le aree del Gruppo e per tutte le strutture interessate nei processi di gestione e di monitoraggio. L'adozione di un linguaggio comune agevola la mappatura e la rappresentazione organica dei rischi all'interno del Gruppo permettendo così l'identificazione di quelli che impattano i processi di Gruppo e dei ruoli delle unità organizzative coinvolte nella loro gestione.

Enel, in considerazione della propria operatività, adotta una classificazione dei rischi ai quali è esposta, che prevede sei categorie: Strategici, Finanziari, Operativi, Governance & Culture, Tecnologia Digitale e di Compliance.

Di seguito vengono descritte le categorie di rischio in relazione agli impatti sul Gruppo.



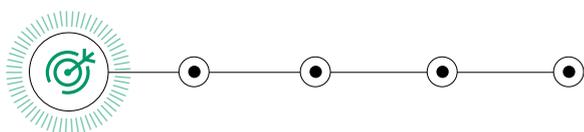
Categoria	Rischio	Definizione
 Strategici	Evoluzioni legislative e regolatorie	Possibili effetti derivanti da sfavorevoli modifiche legislative e/o regolatorie.
	Tendenze macroeconomiche e geopolitiche	Effetti potenziali del deterioramento del contesto economico e geopolitico globale derivante da crisi economiche, finanziarie o politiche macroeconomiche.
	Cambiamenti climatici	Possibili impatti per risposte non tempestive o non adeguate ai cambiamenti ambientali e climatici.
	Panorama competitivo	Impatti potenziali derivanti da un indebolimento del posizionamento competitivo sui mercati.
 Finanziari	Tasso di interesse	Potenziati impatti ascrivibili a fluttuazioni avverse dei tassi di interesse.
	Commodity	Impatti dovuti sia a una maggiore volatilità dei prezzi delle materie prime, sia alla mancanza di domanda o disponibilità di materie prime.
	Tasso di cambio	Possibili impatti causati dalla variazione sfavorevole dei tassi di cambio.
	Credito e Controparte	Effetti causati dal deterioramento del credito, inadempienza contrattuale o esposizioni eccessivamente concentrate.
	Liquidità	Potenziati impatti derivanti da tensioni di carattere finanziario di breve termine.
 Tecnologia Digitale	Efficacia IT	Possibili impatti attribuibili a un supporto inefficace dei sistemi IT ai processi aziendali e alle attività operative.
	Cyber security	Effetti potenziali derivanti da attacchi informatici e furti di dati sensibili dell'azienda e dei clienti.
	Digitalizzazione	Impatti di tipo organizzativo e gestionale sui processi aziendali con potenziale incremento dei costi causati da un livello di digitalizzazione non adeguata.
	Continuità del servizio	Possibili impatti dovuti a esposizione dei sistemi IT/OT a interruzioni del servizio e perdite di dati.
 Operativi	Salute e sicurezza	Potenziati impatti sulle condizioni di salute e sicurezza dei dipendenti e delle parti coinvolte a seguito di violazione del rispetto di leggi in materia di salute e sicurezza.
	Ambiente	Impatti significativi sulla qualità dell'ambiente e sugli ecosistemi coinvolti a seguito di una violazione del rispetto delle leggi ambientali.
	Procurement, logistica e supply chain	Potenziati effetti causati da attività degli approvvigionamenti o di gestione dei contratti non adeguati.
	Persone e organizzazione	Impatti riconducibili a strutture organizzative o competenze interne del personale non adeguate.
 Compliance	Protezione dati	Effetti derivanti dalla violazione del rispetto delle leggi applicabili sulla protezione dei dati e sulla privacy.

In relazione all'epidemia da COVID-19, diffusasi dagli inizi del 2020 e ancora in corso, le azioni intraprese in questi anni dal Gruppo per aumentarne la resilienza allo scenario possono far leva su una solida posizione finanziaria, sulla diversificazione geografica e su un modello di business integrato in grado di attenuare e fronteggiare eventi imprevedibili ed effetti potenziali con azioni di mitigazioni e piani di contingency.

Di seguito sono descritte le principali tipologie di rischi e opportunità cui il Gruppo è esposto.

Rischi strategici

Questa sezione è dedicata alla disclosure sui seguenti rischi strategici:



Evoluzioni legislative e regolatorie

Il Gruppo si trova a operare in mercati regolamentati e il cambiamento delle regole di funzionamento dei vari sistemi, nonché le prescrizioni e gli obblighi che li caratterizzano, influiscono sull'andamento della gestione e dei risultati della Holding.

In questo senso le evoluzioni legislative e regolamentari vengono costantemente monitorate, come per esempio:

- > i processi di revisione periodica della regolazione in ambito distribuzione;
- > i processi di liberalizzazione dei mercati elettrici, con particolare attenzione all'accelerazione prevista sul perimetro Italia, e alle aspettative di evoluzione in Sud America;
- > le evoluzioni sui meccanismi di capacity payment in ambito produzione.

A fronte dei rischi che possono derivare da tali evoluzioni, si è operato per intensificare i rapporti con gli organismi di governo e regolazione locali adottando un approccio di trasparenza, collaborazione e proattività nell'affrontare e rimuovere le fonti di instabilità dell'assetto legislativo e regolamentare.

Tendenze macroeconomiche e geopolitiche

Nel 2021, a seguito di una delle più dure recessioni dell'ultimo secolo, la gran parte dei Paesi nel mondo è avviata verso

una ripresa economica, con una crescita del PIL mondiale stimata intorno al 6,3% su base annuale. In questo anno, il primo trimestre è stato caratterizzato da una forte ondata di contagi, a causa della quale i Governi hanno risposto adottando nuovamente misure restrittive che hanno limitato tutti quei servizi, come per esempio il turismo e la ristorazione, che potevano facilitare la diffusione del virus COVID-19. In tale contesto di restrizioni si è registrato un moderato tasso di crescita del PIL del 2,6% su base annuale. Nel secondo trimestre, invece, a seguito dell'inizio della campagna vaccinale in molti Paesi del mondo e delle conseguenti riaperture di molte attività economiche, si osserva un outlook economico e sociale più ottimistico, sebbene eterogeneo tra i Paesi, caratterizzato da una vigorosa ripresa dell'economia mondiale con un tasso di crescita del PIL dell'11,6% su base annuale. Tuttavia, il rischio pandemico non è del tutto scongiurato in quanto il secondo semestre 2021 potrebbe essere caratterizzato da nuove ondate di contagi, dovute anche al propagarsi di nuove varianti del virus contro le quali le attuali campagne vaccinali potrebbero risultare inefficaci.

La maggior parte dei Governi nazionali e delle banche centrali ha adottato politiche monetarie e fiscali ultra-accomodanti per supportare l'economia e ridurre i danni arrecati al mercato del lavoro; tuttavia, tali misure hanno fortemente appesantito i loro bilanci facendo fluttuare il rapporto debito/PIL in molte regioni del mondo e, di conseguenza, sollevando criticità sulla loro sostenibilità nel medio-lungo termine.

In Europa, il Consiglio Europeo ha adottato importanti politiche fiscali accomodanti, raggiungendo un accordo concernente il piano di recupero, il Next Generation EU, che prevede 750 miliardi di euro di finanziamenti (circa il 5,5% del PIL dell'UE27 nel 2019), suddivisi in prestiti (360 miliardi di euro) e sussidi (quasi 390 miliardi di euro) ai Paesi membri. A seguito della recente presentazione da parte dei Governi nazionali dei progetti eleggibili per ricevere i finanziamenti, l'implementazione del piano di ripresa inizierà nei prossimi mesi. A tal riguardo, Enel ha a disposizione il Total Societal Impact come strumento adatto per esplorare gli aspetti rilevanti e rispondenti alle esigenze del Green Deal in fase di selezione degli investimenti. Inoltre, tra i rischi geopolitici rilevanti nell'Eurozona, figurano possibili ulteriori sanzioni a carico della Russia da parte dell'Unione Europea e degli Stati Uniti e le elezioni politiche in Germania che avranno luogo il prossimo settembre e che non vedranno la candidatura dell'attuale cancelliera Angela Merkel, la quale ha governato il Paese per quattro mandati consecutivi.

Negli Stati Uniti, le imponenti politiche fiscali proposte

dall'amministrazione Biden pongono le basi per una forte ripresa economica nel secondo semestre 2021; tra queste figurano l'American Rescue Plan, approvato a marzo e che prevederà nel breve periodo investimenti e sussidi per un valore di 1.900 miliardi di dollari statunitensi, e l'American Jobs Plan (2.000 miliardi di dollari statunitensi) e l'American Families Plan (1.800 miliardi di dollari statunitensi), i quali sono ancora in fase di negoziazione. Degne di particolare attenzione sono le recenti spinte inflazionistiche emerse nel secondo trimestre, causate da aumenti dei prezzi dell'energia e da fattori temporanei. Tuttavia, si prevede che tali incrementi dell'inflazione abbiano un effetto passeggero, andando a ridursi nel 2022.

Contrariamente a Europa e Stati Uniti, l'America Latina è stata gravemente colpita da nuove ondate di contagi nel primo semestre 2021 malgrado le dure restrizioni alla mobilità che hanno di fatto frenato la ripresa economica di molti Paesi dell'area. La somministrazione dei vaccini è stata infatti lenta ed eterogenea tra i vari Paesi non riuscendo a indurre una repentina caduta del numero dei contagi. Sono inoltre presenti rischi economici e socio-politici da monitorare con attenzione nel secondo semestre 2021. In Perù, le elezioni presidenziali di giugno hanno portato alla vittoria il candidato di sinistra Pedro Castillo, provocando forte incertezza politica, volatilità e tensioni sui mercati dei capitali. La stabilità economica e finanziaria del Paese dipenderà molto dagli indirizzi di politica economica e dal piano di riforme che il nuovo Governo deciderà di adottare. Il pericolo di misure populiste e la nomina di ministri poco orientati al mercato potrebbero provocare un'inversione di rotta rispetto alla politica responsabile del passato e un deterioramento delle prospettive economico di medio-lungo periodo del Paese. In Colombia, a seguito della proposta di riforma fiscale promossa dal Governo, da fine aprile si sono susseguite numerose giornate di proteste sociali che hanno generato aumenti dell'inflazione su molti beni di prima necessità. È allo studio una nuova proposta di riforma fiscale da parte del Governo che dovrebbe essere approvata dopo l'estate. Non si escludono pertanto nuove tensioni sociali a ridosso dell'approvazione della stessa. Anche in Brasile sono attualmente presenti tensioni politiche in quanto l'annullamento delle condanne a carico dell'ex presidente Luiz Inácio Lula da Silva consente ora una sua candidatura alle prossime elezioni presidenziali, previste per ottobre 2022.

Cambiamenti climatici

Processo di identificazione e gestione dei rischi legati al cambiamento climatico

I cambiamenti climatici e la transizione energetica, avranno effetti sulle attività del Gruppo secondo varie dinamiche. Nella Relazione finanziaria annuale consolidata è descritto in maniera estesa l'approccio del Gruppo nell'individuazione, valutazione e gestione dei rischi e delle opportunità relativi al cambiamento climatico.

Il Gruppo sviluppa scenari di breve, medio e lungo termine, in ambito energetico e macroeconomico finanziario, al fine di supportare l'attività di pianificazione strategica e industriale, e la valutazione degli investimenti e delle operazioni straordinarie. In tali scenari il ruolo del cambiamento climatico è sempre più importante e produce effetti analizzabili in termini di fenomeni legati alla transizione energetica (per esempio legati alle dinamiche tecnologiche e di mercato) e di fenomeni fisici, sia acuti sia cronici (per esempio gli effetti dovuti ai fenomeni fisici particolarmente intensi o al cambiamento strutturale della temperatura o dei pattern delle precipitazioni). Gli scenari vengono sviluppati secondo un framework complessivo che assicuri la coerenza tra le proiezioni climatiche, che definiscono il cosiddetto "scenario fisico", e le assunzioni che caratterizzano lo "scenario di transizione".

Il processo che traduce i fenomeni di scenario in informazioni utili alle decisioni industriali e strategiche può essere sintetizzato in cinque passi:

- > identificazione dei fenomeni rilevanti per il business;
- > sviluppo di funzioni link tra scenari climatici/di transizione e variabili operative;
- > individuazione dei trend degli eventi a partire dai dati di scenario;
- > calcolo degli impatti;
- > definizione e implementazione di azioni strategiche.

In questo processo sono identificate in maniera esplicita le principali relazioni tra variabili di scenario e tipologie di rischio e opportunità, in coerenza con le raccomandazioni della Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD), indicando le modalità di gestione strategiche e operative che considerano anche misure di mitigazione e adattamento. Nella Relazione finanziaria annuale consolidata, a partire da questo framework di rischi e opportunità, sono descritte le best practice implementate e le evidenze quantitative dell'assessment di rischi e opportunità in merito sia ai fenomeni fisici sia a quelli di transizione. Ana-

logamente a quanto avviene per i fenomeni fisici, anche per quanto riguarda la transizione, come mostrato anche nella descrizione della strategia, il Gruppo mette in campo iniziative volte a mitigare i potenziali rischi e sfruttare le opportunità relative alle variabili di transizione. Grazie a una strategia industriale e finanziaria che incorpora i fattori ESG con un approccio integrato in ottica di sostenibilità e innovazione, è possibile creare valore condiviso nel lungo termine.

Panorama competitivo

I mercati e i business nei quali il Gruppo è presente sono interessati da processi di progressiva e crescente compe-

tizione ed evoluzione da un punto vista sia tecnologico sia di regolamentazione, con tempistiche differenti da Paese a Paese.

Come risultato di questi processi, Enel è esposta a una crescente pressione competitiva ed, essendo l'elettricità il vettore di questo secolo, la competizione aumenta anche a opera di settori contigui, offrendo, d'altro canto, la possibilità alle utility di poter affacciarsi su nuovi business.

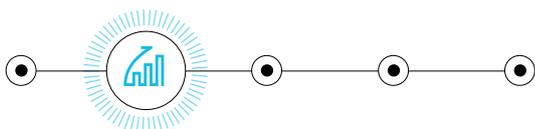
La differenziazione su cui il Gruppo può contare, sia a livello geografico sia in merito ai diversi settori in cui esso opera, costituisce un importante fattore di mitigazione, ma al fine di orientare al meglio le linee guida di sviluppo strategico l'evoluzione del panorama competitivo viene costantemente monitorata, sia all'interno sia all'esterno del mondo delle utility.



Rischi finanziari

Nell'esercizio della sua attività, Enel è esposta a diversi rischi di natura finanziaria che, se non opportunamente mitigati, possono direttamente influenzarne il risultato.

In linea con il catalogo dei rischi del Gruppo, i rischi inclusi nella categoria in oggetto sono i seguenti:



La governance dei rischi finanziari prevede la definizione di policy che definiscono i ruoli e le responsabilità per i processi di gestione, monitoraggio e controllo dei rischi nel rispetto del principio della separazione organizzativa fra le strutture preposte alla gestione e quelle responsabili del monitoraggio e del controllo dei rischi. La gestione dei rischi finanziari prevede, inoltre, la definizione di un sistema di limiti operativi per ogni rischio, a livello di Gruppo e di singole Regioni e Paesi, periodicamente monitorati dalle unità deputate al controllo dei rischi.

Per un maggiore approfondimento sulla gestione dei rischi finanziari si rimanda alla nota 45 del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020.

TASSO DI INTERESSE

Il Gruppo è esposto al rischio che variazioni del livello dei tassi di interesse comportino variazioni inattese degli oneri finanziari netti o del valore di attività e passività finanziarie valutate al fair value. L'esposizione al rischio di tasso di interesse deriva principalmente dalla variabilità delle condizioni di finanziamento in caso di accensione di un nuovo debito, e dalla variabilità dei flussi di cassa relativi agli interessi prodotti dalla porzione di debito a tasso variabile.

La politica di gestione del rischio di tasso di interesse mira al contenimento degli oneri finanziari e della loro volatilità mediante l'ottimizzazione del portafoglio di passività finanziarie del Gruppo e anche attraverso la stipula di contratti finanziari derivati sui mercati OTC.

Il controllo del rischio attraverso specifici processi, indicatori di rischio e limiti operativi consente di contenere i possibili impatti finanziari avversi e, al contempo, di ottimizzare la struttura del debito con un adeguato grado di flessibilità.

La volatilità che ha caratterizzato i mercati finanziari dall'inizio della pandemia in molti casi è rientrata ai livelli pre-COVID-19 ed è stata compensata da efficaci azioni di mitigazione del rischio tramite strumenti finanziari derivati.

Al 30 giugno 2021 il 24% dell'indebitamento finanziario lordo è indicizzato a tasso variabile (25% al 31 dicembre 2020). Tenuto conto delle operazioni di copertura classificate in hedge accounting, risultate efficaci in base a quanto previsto dagli IFRS-EU, la quota di esposizione al rischio di tasso di interesse risulta pari al 12% (14% al 31 dicembre 2020).

Al 30 giugno 2021, se i tassi di interesse fossero stati di 25 punti base (0,25%) più alti, a parità di ogni altra variabile, il patrimonio netto sarebbe stato più alto di 97 milioni di euro (112 milioni di euro al 31 dicembre 2020) a seguito dell'incremento del fair value dei derivati su tassi di cash flow hedge.

Viceversa, se i tassi di interesse fossero stati di 25 punti base più bassi, a parità di ogni altra variabile, il patrimonio netto sarebbe stato più basso di 97 milioni di euro (112 milioni di euro al 31 dicembre 2020) a seguito del decremento del fair value dei derivati su tassi di cash flow hedge.

Un aumento (diminuzione) dei tassi di interesse di pari entità genererebbe, a parità di ogni altra variabile, un impatto negativo (positivo) a Conto economico, in termini di maggiori (minori) oneri annui sulla quota non coperta del debito lordo, pari a circa 18 milioni di euro (18 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

COMMODITY

Enel opera sui mercati energetici, che espongono il Gruppo a rischi riconducibili a una maggiore volatilità dei prezzi delle materie prime, tra i quali i prezzi di combustibili ed energia elettrica (rischio di prezzo), e alla mancanza di domanda o di disponibilità di materie prime (rischio di volume). Questi rischi, se non efficacemente gestiti, ne possono influenzare in modo significativo i risultati. Per mitigare tale esposizione il Gruppo ha sviluppato una strategia di stabilizzazione dei margini che prevede il ricorso alla contrattualizzazione anticipata sia dell'approvvigionamento dei combustibili sia delle forniture ai clienti finali e agli operatori del mercato all'ingrosso.

Enel si è dotata, inoltre, di una procedura formale che prevede la misurazione del rischio residuo, la definizione di un limite di rischio massimo accettabile e la realizzazione di operazioni di copertura mediante il ricorso a contratti derivati sui mercati regolamentati e sui mercati Over The Counter (OTC). Il processo di controllo del rischio di commodity consente di limitare l'impatto sui margini delle variazioni impreviste dei prezzi di mercato e, al contempo, garantisce un adeguato margine di flessibilità che consente di cogliere opportunità nel breve termine.

Allo scopo di mitigare il rischio di interruzione delle forniture di combustibili, il Gruppo ha sviluppato una strategia di diversificazione delle fonti di approvvigionamento, ricorrendo a fornitori dislocati in differenti aree geografiche.

Nel primo semestre 2021, il perdurare della crisi pandemica del virus COVID-19 ha confermato la complessa situazione economica a livello globale, determinando elevati livelli di prezzo e di volatilità delle materie prime. Enel ha contenuto il rischio al di sotto dei livelli limite stimati nel 2020 per l'anno in corso, grazie a un'attenta e tempestiva attività di mitigazione, alla diversificazione geografica del business e al crescente impulso dato alla transizione energetica verso il processo di decarbonizzazione e l'utilizzo di fonti rinnovabili per la generazione di energia. Infine, l'adozione di strategie globali e locali, quali per esempio l'elasticità nelle clausole contrattuali e tecniche di proxy hedging (nel caso in cui gli strumenti derivati di copertura non siano disponibili sul mercato o non siano sufficientemente liquidi), ha consentito di ottimizzare i risultati anche in un contesto di mercato altamente dinamico.

In ragione della diversificazione geografica, dell'accesso ai mercati internazionali per l'emissione di strumenti di debito e dell'operatività sulle commodity, le società del Gruppo sono esposte al rischio che variazioni dei tassi di cambio tra la divisa di conto e le altre divise generino variazioni inattese delle grandezze economiche e patrimoniali riportate nei rispettivi bilanci di esercizio.

Dato l'attuale assetto di Enel, l'esposizione al rischio di tasso di cambio è principalmente legata al dollaro statunitense e deriva da:

- > flussi di cassa connessi alla compravendita di combustibili ed energia;
- > flussi di cassa relativi a investimenti, a dividendi derivanti da consociate estere e a flussi relativi alla compravendita di partecipazioni;
- > flussi di cassa connessi a rapporti commerciali;
- > attività e passività finanziarie.

RISCHIO DI TASSO DI CAMBIO

Il Bilancio consolidato del Gruppo è inoltre soggetto al rischio di tasso di cambio derivante dalla conversione in euro delle poste relative alle partecipazioni in società la cui divisa di conto è diversa dall'euro (c.d. "rischio traslativo").

La politica di gestione del rischio di tasso di cambio è orientata alla copertura sistematica delle esposizioni alle quali sono soggette le società del Gruppo, a eccezione del rischio traslativo.

Appositi processi operativi garantiscono la definizione e l'attuazione di opportune strategie di hedging, che tipicamente impiegano contratti finanziari derivati stipulati sui mercati OTC.

Il controllo del rischio attraverso specifici processi e indicatori consente di limitare i possibili impatti finanziari avversi e, al contempo, di ottimizzare la gestione dei flussi di cassa dei portafogli gestiti.

Nel corso dell'anno la gestione del rischio tasso di cambio è proseguita nell'ambito del rispetto della citata politica di gestione dei rischi, senza difficoltà da rilevare nell'accesso al mercato dei derivati.

RISCHIO DI TASSO DI CAMBIO

Si rileva che la volatilità che ha caratterizzato i mercati finanziari durante la pandemia in molti casi è rientrata ai livelli pre-COVID-19 ed è stata compensata da azioni di mitigazione del rischio tramite strumenti finanziari derivati.

In particolare, si rileva che il 50% (51% al 31 dicembre 2020) dell'indebitamento lordo a lungo termine è espresso in valute diverse dall'euro, che si riduce al 17% (17% al 31 dicembre 2020) considerando le relative operazioni di copertura.

L'esposizione complessiva dell'indebitamento finanziario delle società del Gruppo al rischio tasso di cambio risulta peraltro del tutto trascurabile, tenuto conto della quota di indebitamento espressa nella valuta di conto della società del Gruppo detentrici della posizione debitoria nonché degli eventuali effetti di copertura naturale rispetto a flussi operativi denominati in divisa estera.

Si evidenzia inoltre che, al 30 giugno 2021, se il tasso di cambio dell'euro verso tutte le divise si fosse apprezzato del 10%, a parità di ogni altra variabile, il patrimonio netto sarebbe stato più basso di 2.688 milioni di euro (2.968 milioni di euro al 31 dicembre 2020) a seguito del decremento del fair value netto dei derivati su cambi di cash flow hedge. Viceversa, se l'euro, alla stessa data, si fosse deprezzato del 10%, a parità di ogni altra variabile, il patrimonio netto sarebbe stato più alto di 3.286 milioni di euro (3.626 milioni di euro al 31 dicembre 2020) a seguito dell'incremento del fair value netto dei derivati su cambi di cash flow hedge.

CREDITO E CONTROPARTE

Le operazioni commerciali, su commodity e di natura finanziaria espongono il Gruppo al rischio di credito, ovvero all'eventualità che un peggioramento del merito creditizio delle controparti o l'inadempimento degli obblighi contrattuali di pagamento determini l'interruzione dei flussi di cassa in entrata e l'aumento dei costi di incasso (rischio di regolamento) nonché minori flussi di ricavi dovuti alla sostituzione di operazioni originarie con analoghe negoziate a condizioni di mercato sfavorevoli (rischio di sostituzione). Si può incorrere inoltre in rischi reputazionali ed economici derivanti da un'esposizione significativa verso una singola controparte, gruppi di clienti correlati o controparti operanti nello stesso settore o appartenenti alla stessa area geografica.

L'esposizione al rischio di credito è pertanto riconducibile alle seguenti tipologie di operatività:

- > vendita e distribuzione di energia elettrica e gas nei mercati liberi e regolamentati e fornitura di beni e servizi (crediti commerciali);
- > attività di negoziazione che comportano uno scambio fisico o da operazioni su strumenti finanziari (portafoglio commodity);
- > attività di negoziazione di strumenti derivati, depositi bancari e più in generale di strumenti finanziari (portafoglio finanziario).

La politica di gestione del rischio di credito derivante da attività commerciali e transazioni su commodity prevede la valutazione preliminare del merito creditizio delle controparti e l'adozione di strumenti di mitigazione quali l'acquisizione di garanzie.

Il processo di controllo basato su specifici indicatori di rischio e, dove possibile, di limiti, consente di assicurare che gli impatti economico-finanziari, legati al possibile deterioramento del merito creditizio, siano contenuti entro livelli sostenibili. Al contempo, viene salvaguardata la necessaria flessibilità per ottimizzare la gestione dei portafogli.

Inoltre, il Gruppo pone in essere operazioni di cessione dei crediti senza rivalsa (*pro soluto*), che danno luogo all'integrale eliminazione dal bilancio delle corrispondenti attività oggetto di cessione. Con riferimento, infine, all'operatività finanziaria e su commodity, la mitigazione del rischio è perseguita attraverso la diversificazione di portafoglio (prediligendo controparti con merito crediti-

CREDITO E CONTROPARTE

zio elevato) nonché l'adozione di specifici framework contrattuali standardizzati che prevedono clausole di mitigazione del rischio (per esempio netting) ed eventualmente lo scambio di cash collateral.

Nonostante i peggioramenti delle curve di incasso su alcuni segmenti di clientela di cui si è tenuto conto nella valutazione dell'impairment dei crediti commerciali, il portafoglio di Gruppo ha dimostrato – fino a oggi – resilienza alla crisi pandemica globale. Tutto ciò grazie a un rafforzamento dei canali di incasso digitali e a una solida diversificazione dei clienti commerciali che hanno avuto una bassa esposizione agli impatti del COVID (per esempio utility e società di distribuzione).

Il rischio di liquidità è il rischio che il Gruppo, pur essendo solvibile, non sia in grado di far fronte tempestivamente ai propri impegni, che sia in grado di farlo solo a condizioni economiche sfavorevoli, o che sia in presenza di vincoli al disinvestimento di attività con conseguenti minusvalenze, a causa di situazioni di tensione o crisi sistemica (per esempio credit crunch, crisi del debito sovrano ecc.) o della mutata percezione della sua rischiosità da parte del mercato.

Tra i fattori che definiscono la rischiosità percepita dal mercato, il merito creditizio, assegnato a Enel dalle agenzie di rating, riveste un ruolo determinante poiché influenza la sua possibilità di accedere alle fonti di finanziamento e le relative condizioni economiche con conseguenti effetti negativi sulla situazione economica, patrimoniale e finanziaria del Gruppo.

Nel corso del 2021 il profilo di rischio di Enel non ha subito variazioni rispetto al 2020: il rating di Enel è pari a: (i) "BBB+" con outlook stabile, secondo Standard & Poor's; (ii) "A-" con outlook stabile, secondo Fitch; (iii) "Baa1" con outlook stabile secondo Moody's.

LIQUIDITÀ

La politica di gestione del rischio di liquidità di Enel è finalizzata al mantenimento di disponibilità liquide sufficienti a far fronte agli impegni attesi per un determinato orizzonte temporale senza far ricorso a ulteriori fonti di finanziamento, nonché al mantenimento di una riserva prudenziale di liquidità, sufficiente a far fronte a eventuali impegni inattesi. Inoltre, al fine di rispettare gli impegni di medio e lungo termine, Enel persegue una strategia di gestione dell'indebitamento che prevede una struttura diversificata delle fonti di finanziamento, cui ricorre per la copertura dei propri fabbisogni finanziari, e un profilo di scadenze equilibrato.

Al fine di garantire una efficiente gestione della liquidità, l'attività di tesoreria è in larga parte accentrata a livello di Holding, provvedendo al fabbisogno di liquidità primariamente con i flussi di cassa generati dalla gestione ordinaria e assicurando un'opportuna gestione delle eventuali eccedenze.

Relativamente agli effetti COVID-19, si rileva che, nonostante gli effetti della pandemia, gli indici di rischio di liquidity monitorati per il Gruppo si sono mantenuti all'interno dei limiti fissati per l'anno 2021.

Rischi connessi alla tecnologia digitale

I rischi rappresentati in questa sezione sono i seguenti:



CYBER SECURITY

La velocità dello sviluppo tecnologico, suscettibile di generare sfide sempre nuove, la frequenza e l'intensità degli attacchi informatici in costante aumento, così come la tendenza a colpire infrastrutture critiche e settori industriali strategici, evidenziano il potenziale rischio che, in casi estremi, la normale operatività aziendale possa subire una battuta d'arresto. Gli attacchi informatici sono cambiati radicalmente negli ultimi anni: il numero è cresciuto esponenzialmente, così come il loro grado di complessità e impatto (furti di dati aziendali e relativi alla clientela), risultando sempre più difficile identificarne la fonte in modo tempestivo. Nel caso del Gruppo, ciò è dovuto ai numerosi contesti in cui questo si trova a operare (dati, industria e persone), una circostanza che deve essere sommata alla complessità intrinseca e all'interconnessione delle risorse che, peraltro, nel corso degli anni sono state sempre più integrate nei quotidiani processi operativi del Gruppo. Il Gruppo ha adottato un modello olistico di governance relativo alla cyber security, che si applica ai settori IT (Information Technology), OT (Operational Technology) e IoT (Internet of Things). Il framework si basa sull'impegno del top management, sulla direzione strategica globale, sul coinvolgimento di tutte le aree di business nonché delle unità impegnate nel disegno e nell'implementazione dei sistemi. Esso si sforza, inoltre, di utilizzare le tecnologie di punta del mercato, di progettare processi aziendali *ad hoc*, di rafforzare la consapevolezza informatica da parte delle persone e di recepire i requisiti normativi relativi alla sicurezza informatica. In aggiunta, il Gruppo ha definito e adottato una metodologia di gestione del rischio per la sicurezza informatica basata su approcci "risk-based" e "cyber security by design", rendendo così l'analisi dei rischi aziendali il passo fondamentale di tutte le decisioni strategiche. Enel ha, inoltre, creato il proprio Cyber Emergency Readiness Team (CERT), al fine di rispondere e gestire in modo proattivo eventuali incidenti nel campo della sicurezza informatica. Inoltre, già dal 2019, al fine di mitigare l'esposizione al rischio cyber non solamente con contromisure tecniche, il Gruppo ha stipulato un'assicurazione sui rischi connessi alla cyber security.

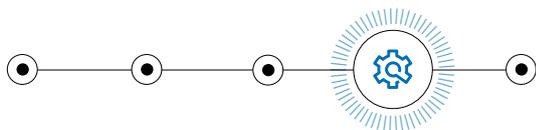
DIGITALIZZAZIONE, EFFICACIA IT E CONTINUITÀ DEL SERVIZIO

Il Gruppo sta effettuando una completa trasformazione digitale della gestione dell'intera catena del valore dell'energia, sviluppando nuovi modelli di business e digitalizzando i suoi processi aziendali, integrando i sistemi e adottando nuove tecnologie. Conseguenza diretta di tale trasformazione digitale è quella di sottoporre in maniera sempre crescente il Gruppo all'esposizione a rischi legati al funzionamento e alla disponibilità dei sistemi IT (Information Technology) trasversali a tutta l'azienda e con impatti sui processi e le attività operative, che potrebbero condurre all'esposizione dei sistemi IT e OT a interruzioni del servizio o a perdite di dati.

Il presidio di tali rischi è garantito da una serie di misure interne sviluppate dall'unità Global Digital Solutions (GDS), responsabile di guidare la trasformazione digitale del Gruppo. Tale unità ha predisposto un sistema di controllo interno che, introducendo punti di controllo lungo tutta la catena del valore dell'Information Technology, consente di evitare il concretizzarsi di rischi relativi ad aspetti quali la realizzazione di servizi non aderenti alle esigenze del business, la mancanza di adozione di adeguate misure di sicurezza e le interruzioni di servizio. Il sistema di controllo interno all'unità Global Digital Solutions presidia sia le attività svolte internamente sia quelle affidate a collaboratori e provider esterni. Enel sta inoltre promuovendo la diffusione di cultura e competenze digitali all'interno del Gruppo, al fine di guidare con successo la trasformazione digitale e minimizzare i rischi associati.

Rischi operativi

I rischi rappresentati in questa sezione sono i seguenti:



SALUTE E SICUREZZA

In relazione ai differenti ambiti e business in cui opera il Gruppo Enel, i principali rischi per la salute e sicurezza ai quali è esposto il personale di Enel e delle imprese appaltatrici sono da ricondursi prevalentemente allo svolgimento delle attività operative presso i siti e gli asset del Gruppo stesso. Tutti gli aspetti che possano avere un impatto negativo sulle condizioni di salute di dipendenti, lavoratori e stakeholder, tra i quali anche e potenzialmente la violazione del rispetto delle leggi e dei regolamenti e procedure vigenti in materia di salute e sicurezza, ambienti di lavoro, gestione delle strutture, asset e processi aziendali, possono innescare il rischio di incorrere in sanzioni amministrative o giudiziarie e relativi impatti economico-finanziari e reputazionali. Per mitigare tali rischi, il Gruppo Enel si è dotato di una organizzazione capillare sul territorio formata da esperti nelle tematiche di Salute e Sicurezza, che lavorano in piena sintonia con le unità centrali di HSEQ (Health, Safety, Environment, Quality) delle diverse Linee di Business e con l'unità HSEQ della Holding, al fine di garantire il massimo coordinamento, rispetto delle leggi e dei regolamenti e procedure vigenti in materia di salute e sicurezza. L'approccio all'identificazione e dunque mitigazione dei rischi principali viene effettuato attraverso l'utilizzo dei dati raccolti per quanto riguarda gli eventi incidentali come pure di tutti i dati relativi ai processi di ispezioni in campo, per orientare, in ottica data driven, una selezione e dunque una prevenzione proattiva delle aree di rischio principali in termini geografici, di unità (interne ed esterne) e di attività. In generale, si confermano più ricorrenti i rischi di tipo "caduta dall'alto" e rischio "elettrico" che sono quelli che comportano anche le conseguenze potenzialmente più gravi (infortuni mortali, o con alto impatto).

In relazione alla pandemia da COVID-19, Enel ha trasmesso indirizzi chiari per la mitigazione del rischio salute sia in contesti operativi (per esempio organizzazione in "cellule") sia per il personale normalmente operante in ufficio che ha lavorato in smart working. Data la presenza del Gruppo in differenti contesti geografici a livello mondiale, è stato necessario dotarsi anche di un aggiornamento delle policy di viaggio e coperture sanitarie per garantire il massimo presidio dei dipendenti in viaggio limitatamente a contesti strategici per motivi di business continuity. Le misure adottate nei contesti lavorativi di Enel sono state trasmesse anche agli appaltatori al fine di mitigare l'impatto sulla loro salute e sul loro benessere.

Enel si è dotata di una Dichiarazione di impegno per la Salute e Sicurezza, sottoscritta dal top management del Gruppo.

Nell'attuazione della politica, ogni Linea di Business del Gruppo è dotata di un proprio Sistema di Gestione della Salute e della Sicurezza conforme allo standard internazionale BS OHSAS 18001 che si basa sull'identificazione dei pericoli, sulla valutazione qualitativa e quantitativa dei rischi, sulla pianificazione e attuazione delle misure di prevenzione e protezione, sulla verifica dell'efficacia di tali misure e sulle eventuali azioni correttive. Questo sistema considera anche il rigore nella selezione e nella gestione degli appaltatori e dei fornitori e la promozione del loro coinvolgimento nei programmi di miglioramento continuo delle performance di sicurezza.

Il Gruppo Enel ha definito un sistema strutturato di gestione della salute, basato su misure di prevenzione e di protezione, funzionale anche allo sviluppo di una cultura aziendale orientata alla promozione della salute psico-fisica e del benessere organizzativo dei lavoratori, nonché all'equilibrio tra vita personale e professionale.

A conferma della massima attenzione alla gestione della situazione emergenziale da COVID-19 e puntando a una struttura organizzata per possibili future situazioni di emergenza, è stata formalizzata l'unità Pandemic Emergency Management con riferimenti in ciascuna Linea di Business e

SALUTE E SICUREZZA

di ciascun Paese. Lo scopo è quello di assicurare il monitoraggio delle situazioni di emergenza, la definizione della strategia e delle policy globali e la loro adozione in ogni realtà del Gruppo, oltre che di indirizzare, integrare e monitorare tutte le azioni di prevenzione, protezione, tutela e intervento volte a proteggere la salute dei propri dipendenti e appaltatori, anche in relazione a fattori di rischio sanitari esogeni non strettamente correlati all'attività lavorativa.

Negli ultimi anni è maturata una crescente sensibilità da parte di tutta la collettività rispetto ai rischi legati a modelli di sviluppo che generano impatti sulla qualità dell'ambiente e sugli ecosistemi con lo sfruttamento di risorse naturali scarse (tra cui materie prime e acqua).

In alcuni casi, gli effetti sinergici tra questi impatti, come per esempio il riscaldamento globale e il crescente sfruttamento e degrado delle risorse idriche, accrescono il rischio di insorgenza di emergenze ambientali nelle aree più sensibili del pianeta, con il rischio di competizione per i diversi usi della risorsa idrica quali quello industriale, agricolo e civile.

Le istituzioni, in risposta a queste esigenze, aggiornano le normative ambientali in senso più restrittivo, ponendo vincoli sempre più stringenti allo sviluppo di nuove iniziative industriali e, nei settori considerati più impattanti, favoriscono o impongono il superamento di tecnologie considerate non più sostenibili.

In questo contesto, le aziende di ciascun settore, e le aziende leader su tutte, sempre più consapevoli che i rischi ambientali sono anche rischi economici, sono chiamate a un accresciuto impegno e a una maggiore responsabilità nell'individuazione e adozione di soluzioni tecniche e modelli di sviluppo innovativi e sostenibili.

AMBIENTE

Enel ha posto il requisito di una efficace prevenzione e minimizzazione degli impatti e dei rischi ambientali quale elemento fondamentale alla base di ogni progetto, lungo il suo intero ciclo di vita. L'adozione di Sistemi di Gestione Ambientale certificati ai sensi della ISO 14001 nel Gruppo garantisce l'adozione di politiche e procedure strutturate per l'identificazione e la gestione dei rischi e delle opportunità ambientali associati a ogni attività aziendale. Un piano di controlli strutturato abbinato ad azioni e obiettivi di miglioramento ispirati alle migliori pratiche ambientali, con requisiti superiori rispetto a quelli legati alla semplice compliance alla normativa ambientale, mitiga il rischio di impatti sulla matrice ambientale, di danni reputazionali e di contenziosi legali. Contribuisce, inoltre, la molteplicità delle azioni per il raggiungimento degli sfidanti obiettivi di miglioramento ambientale fissati da Enel, riguardanti per esempio le emissioni atmosferiche, i rifiuti prodotti e i consumi idrici, soprattutto in aree a elevato water stress.

Il rischio di scarsità idrica è mitigato direttamente dalla strategia di sviluppo di Enel basata sulla crescita della generazione da fonti rinnovabili che sostanzialmente non sono dipendenti dalla disponibilità di acqua per il loro esercizio. Particolare attenzione è poi posta agli asset presenti in aree a elevato livello di water stress, con l'obiettivo di individuare soluzioni tecnologiche per ridurre i consumi. La collaborazione costante con le autorità locali di gestione dei bacini idrografici consente di adottare le strategie condivise più efficaci per la gestione sostenibile degli asset di generazione idroelettrica.

Infine, sugli ecosistemi vengono poste in atto opportune azioni di monitoraggio terrestre, marino e fluviale per verificare l'efficacia delle misure adottate al fine di proteggere, restaurare e conservare la biodiversità.

PROCUREMENT, LOGISTICA E SUPPLY CHAIN

La governance sui processi di acquisto del Global Procurement si basa su un sistema strutturato di norme e punti di controllo che consentono di coniugare la realizzazione degli obiettivi economici di business con il rispetto dei principi fondamentali espressi nel Codice Etico, nell'Enel Global Compliance Program, nel Piano Tolleranza Zero e nella Policy Diritti Umani, senza rinunciare alla promozione di iniziative volte a uno sviluppo economico sostenibile. Tali principi sono stati decli-

**PROCUREMENT,
LOGISTICA E
SUPPLY CHAIN**

nati nei processi e nei presídi organizzativi di cui Enel, in via di autoregolamentazione, ha deciso di dotarsi al fine di instaurare rapporti di fiducia con tutti i propri stakeholder e definire relazioni stabili e costruttive che garantiscano competitività economica tenendo conto delle migliori pratiche in ambiti essenziali per il Gruppo, quali la tutela del lavoro minorile, le condizioni di salute e sicurezza sul lavoro e la responsabilità ambientale.

In questo senso, il sistema di governance guida l'operatività quotidiana delle diverse unità di approvvigionamento che, adottando in modo pressoché sistematico lo strumento della gara e avvalendosi di sistemi informatici interni, assicurano la massima concorrenza e pari opportunità agli operatori economici nonché la tracciabilità completa e trasparente di ogni processo di acquisto.

Le azioni intraprese per contrastare gli impatti derivanti dall'emergenza COVID-19 sono state incentrate sulla differenziazione delle fonti di approvvigionamento per evitare interruzioni nella catena di fornitura e sulla remotizzazione delle attività che ordinariamente richiederebbero un'interazione fisica tra Enel e il fornitore (per esempio sopralluoghi presso l'impresa).

Le profonde trasformazioni del settore energetico, caratterizzate da una forte spinta tecnologica, richiedono la presenza di nuovi profili e competenze professionali oltre a un importante cambiamento di carattere culturale e organizzativo.

Enel pone le proprie persone al centro del proprio modello di business e, al fine di rendere l'organizzazione più flessibile, le politiche di gestione, di promozione dei talenti e di valorizzazione delle diversità diventano elementi chiave per gestire la transizione.

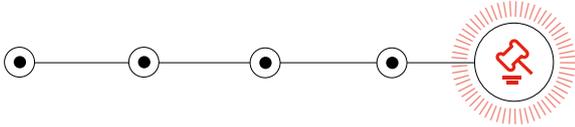
La gestione del capitale umano costituisce una priorità cui sono legati specifici obiettivi: lo sviluppo di competenze digitali; la promozione di programmi di reskilling e upskilling per supportare la transizione energetica; il corretto coinvolgimento dei dipendenti rispetto al purpose aziendale per garantire migliori risultati a fronte di una maggiore soddisfazione delle persone; lo sviluppo di sistemi di valutazione dell'ambiente lavorativo e delle performance; la diffusione della politica di diversità e inclusione grazie a una cultura organizzativa inclusiva fondata sui principi di non discriminazione e pari opportunità, driver fondamentale affinché tutti possano apportare il proprio contributo.

Il Gruppo si impegna inoltre a potenziare la sostenibilità e la flessibilità dei modelli organizzativi attraverso la semplificazione e la digitalizzazione per abilitare l'efficacia e l'autonomia delle nostre persone all'interno di nuovi schemi di smart working, già efficacemente testati in risposta all'emergenza pandemica da COVID-19, che saranno elemento chiave dei modelli di lavoro futuri.

**PERSONE E
ORGANIZZAZIONE**

Compliance

In questa sezione è riportato il rischio indicato di seguito:



RISCHI CONNESSI ALLA PROTEZIONE DEI DATI PERSONALI

Nell'era della digitalizzazione e della globalizzazione dei mercati, la strategia di business di Enel si è focalizzata nell'accelerare il processo di trasformazione verso un modello di business basato su piattaforma digitale, attraverso un approccio data driven e incentrato sul cliente, che si sta implementando lungo l'intera catena del valore.

L'azienda, presente in più di 40 Paesi, ha la più ampia base di clienti nel settore dei servizi pubblici (circa 70 milioni di clienti), mentre circa 67.000 persone sono attualmente impiegate dalla Società; di conseguenza, il nuovo modello di business del Gruppo richiede la gestione di un volume di dati personali sempre più importante e crescente per raggiungere i risultati finanziari e di business previsti nel Piano Strategico 2021-2023.

Ciò implica un'esposizione ai rischi legati alla protezione dei dati personali (anche in considerazione della sempre più corposa normativa in materia di privacy in gran parte dei Paesi dove Enel è presente). Tali rischi si possono concretizzare in una perdita di confidenzialità, integrità e disponibilità dei dati personali di clienti, dipendenti e terze parti (per esempio fornitori), causando sanzioni proporzionate al fatturato globale, interdizioni di processi e conseguenti perdite economiche o finanziarie, nonché danni reputazionali.

Al fine di gestire e mitigare questo rischio, Enel ha adottato un modello di governance globale di dati personali mediante l'attribuzione di ruoli privacy a tutti i livelli (inclusa la nomina dei Responsabili della Protezione dei Dati personali - RPD a livello globale e di Paese) nonché strumenti di compliance digitale per mappare applicativi e processi e gestire rischi rilevanti ai fini della protezione dei dati personali nel rispetto delle specificità delle normative di settore locali.



4

RELAZIONE INTERMEDIA SULLA GESTIONE

LE PERFORMANCE DEL GRUPPO



I dati inclusi nella presente Relazione finanziaria semestrale relativi al secondo trimestre 2021, comparati con i corrispondenti valori riferiti al secondo trimestre 2020, non sono assoggettati a revisione contabile né a revisione contabile limitata

DEFINIZIONE DEGLI INDICATORI DI PERFORMANCE

Al fine di illustrare i risultati economici del Gruppo e di analizzarne la struttura patrimoniale e finanziaria, nel presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato sono stati predisposti distinti schemi riclassificati diversi dai prospetti previsti dai principi contabili IFRS-EU adottati dal Gruppo. Tali schemi riclassificati contengono indicatori di performance alternativi rispetto a quelli risultanti direttamente dagli schemi del Bilancio consolidato semestrale abbreviato, che il management ritiene utili ai fini del monitoraggio dell'andamento del Gruppo e rappresentativi dei risultati economici e finanziari prodotti dal business.

In merito a tali indicatori, il 3 dicembre 2015, la CONSOB ha emesso la Comunicazione n. 92543/15 che rende applicabili gli orientamenti emanati il 5 ottobre 2015 dalla European Securities and Markets Authority (ESMA) circa la loro presentazione nelle informazioni regolamentate diffuse o nei prospetti pubblicati a partire dal 3 luglio 2016. Questi orientamenti sono volti a promuovere l'utilità e la trasparenza degli indicatori alternativi di performance inclusi nelle informazioni regolamentate o nei prospetti rientranti nell'ambito d'applicazione della direttiva 2003/71/CE, al fine di migliorarne la comparabilità, l'affidabilità e la comprensibilità.

Nel seguito sono forniti, in linea con le comunicazioni sopra citate, i criteri utilizzati per la costruzione di tali indicatori.

Margine operativo lordo: rappresenta un indicatore della performance operativa ed è calcolato sommando al "Risultato operativo" gli "Ammortamenti e impairment".

Margine operativo lordo 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 e i costi direttamente riconducibili alla pandemia da COVID-19.

Risultato operativo ordinario: è definito come il "Risultato operativo lordo" riconducibile alla sola gestione caratteristica, collegata ai nuovi modelli di business di Ownership e Stewardship.

È determinato eliminando dal "Risultato operativo" gli effetti delle operazioni non legate alla gestione caratteristica commentate relativamente al margine operativo lordo ed escludendo gli impairment significativi rilevati sugli asset e/o gruppi di asset a esito di un processo di impairment test (ivi incluse le relative riprese di valore) o a seguito della classificazione tra le "Attività possedute per la vendita".

Risultato netto del Gruppo ordinario: è definito come il "Risultato netto del Gruppo" riconducibile alla sola gestione caratteristica collegata ai nuovi modelli di business di Ownership e Stewardship.

È 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.

EBITDA ordinario low carbon: rappresenta il margine operativo lordo ordinario dell'insieme dei prodotti, servizi e tecnologie low carbon ricomprese nelle seguenti Linee di Business: Enel Green Power, Infrastrutture e Reti, Enel X e Mercati finali (escludendo il gas).

Valore economico trattenuto da continuing operations: rappresenta il "Valore generato" dal Gruppo al netto del "Valore distribuito".

Il "Valore generato" è pari al totale dei "Ricavi", al netto dei "contributi monetari ricevuti", e dei proventi finanziari relativi a "interessi attivi su crediti finanziari e titoli" e "proventi su partecipazioni".

Il "Valore distribuito" è pari alla somma algebrica di:

> "Costi operativi" pari alla somma delle seguenti voci di Conto economico: "Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity"; costi per "Energia elettrica, gas e combustibili"; "Costi per servizi e altri materiali", al netto dei "costi per canoni di derivazione acqua e occupazione suolo pubblico"; "Altri costi operativi", al netto dei "costi per imposte e tasse indirette, contributi pagati a enti pubblici e accantonamenti a fondi rischi e oneri"; e "Costi per lavori interni capitalizzati";

- > "Costo del personale e benefit" pari al "Costo del personale" al netto degli "oneri sociali";
- > "Pagamenti a finanziatori di capitale (azionisti e finanziatori)" pari agli "interessi passivi su finanziamenti e prestiti obbligazionari" e ai pagamenti per: "Acquisto azioni proprie", "Dividendi e acconti sui dividendi pagati" e "Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride";
- > "Pagamenti alla Pubblica Amministrazione" pari alla somma della voce di Conto economico "Imposte" al netto delle "imposte anticipate e differite", degli "oneri sociali" per il personale e delle "imposte e tasse indirette e contributi pagati a enti pubblici" e "canoni di derivazione acqua e occupazione suolo pubblico".

Attività immobilizzate nette: determinate quale differenza tra le "Attività non correnti" e le "Passività non correnti" a esclusione:

- > delle "Attività per imposte anticipate";
- > dei "Titoli" e dei "Crediti finanziari diversi" inclusi nelle "Altre attività finanziarie non correnti";
- > dei "Finanziamenti a lungo termine";
- > dei "Benefici ai dipendenti";
- > dei "Fondi rischi e oneri (quota non corrente)";
- > delle "Passività per imposte differite".

Capitale circolante netto: definito quale differenza tra le "Attività correnti" e le "Passività correnti" a esclusione:

- > della "Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine", dei "Crediti per factoring", dei "Titoli", dei "Cash collateral" e degli "Altri crediti finanziari" inclusi nelle "Altre attività finanziarie correnti";
- > delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti";
- > dei "Finanziamenti a breve termine" e delle "Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine";
- > dei "Fondi rischi e oneri" (quota corrente);
- > degli "Altri debiti finanziari" inclusi nelle "Altre passività correnti".

Attività nette possedute per la vendita: definite come somma algebrica delle "Attività possedute per la vendita" e delle "Passività possedute per la vendita".

Capitale investito netto: determinato quale somma algebrica delle "Attività immobilizzate nette" e del "Capitale circolante netto", dei "Fondi rischi e oneri", delle "Passività per imposte differite" e delle "Attività per imposte anticipate", nonché delle "Attività nette possedute per la vendita".

Indebitamento finanziario netto: rappresenta un indicatore della struttura finanziaria ed è determinato:

- > dai "Finanziamenti a lungo termine", dai "Finanziamenti a breve termine" e dalle "Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine", tenendo conto dei "Debiti finanziari a breve" inclusi nelle "Altre passività correnti";
- > al netto delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti";
- > al netto della "Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine", dei "Titoli correnti" e degli "Altri crediti finanziari" inclusi nelle "Altre attività finanziarie correnti";
- > al netto dei "Titoli non correnti" e dei "Crediti finanziari non correnti" inclusi nelle "Altre attività finanziarie non correnti".

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

Si precisa che i riferimenti alle raccomandazioni CESR, contenuti nelle precedenti comunicazioni CONSOB, si intendono sostituiti dall'orientamento ESMA sopra citato, ivi inclusi i riferimenti presenti nella Comunicazione n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 in materia di posizione finanziaria netta.



RISULTATI DEL GRUPPO

105,8
TWh**PRODUZIONE NETTA
DI ENERGIA ELETTRICA**di cui **54,75 TWh** rinnovabili**54,5**
%**POTENZA EFFICIENTE NETTA
INSTALLATA RINNOVABILE**per un totale di **46,6 GW****2,2**
milioni di km**RETE DI DISTRIBUZIONE
E TRASMISSIONE
DI ENERGIA ELETTRICA****44,7**
milioni**UTENTI FINALI CON SMART
METER ATTIVI**Utenti finali digitalizzati
pari al **60%****69,1**
milioni**CLIENTI
RETAIL**di cui **24,2 mln** mercato libero**124.532**
n.**PUNTI
DI RICARICA****+41,9%** rispetto
al 1° semestre 2020

Dati operativi

Di seguito si illustrano i risultati operativi, ambientali ed economici del Gruppo.

SDG	1° semestre				
	2021	2020	Variazioni		
	Produzione netta di energia elettrica (TWh)	105,8	97,6	8,2	8,4%
	di cui:				
7	- rinnovabile (TWh)	54,75	51,10	3,65	7,1%
	Potenza efficiente netta installata totale (GW)	85,5	84,0 ⁽¹⁾	1,5	1,8%
7	Potenza efficiente netta installata rinnovabile (GW)	46,6	45,0 ⁽¹⁾	1,6	3,6%
7	Potenza efficiente netta installata rinnovabile (%)	54,5%	53,6% ⁽¹⁾	0,9	1,7%
7	Potenza efficiente installata aggiuntiva rinnovabile (GW)	1,6	0,8	0,8	-
9	Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (TWh) ⁽²⁾	245,7	231,1	14,6	6,3%
9	Utenti finali con smart meter attivi (n.) ⁽³⁾	44.688.896	44.156.784	532.112	1,2%
9	Rete di distribuzione e trasmissione di energia elettrica (km) ⁽²⁾	2.240.255	2.232.039 ⁽¹⁾	8.216	0,4%
	Utenti finali (n.)	74.783.118	74.035.488	747.630	1,0%
	Energia venduta da Enel (TWh)	152,1	145,0	7,1	4,9%
	Vendite di gas alla clientela finale (miliardi di m ³) ⁽²⁾	5,4	5,4	-	-
	Clienti retail (n.)	69.123.677	70.013.654	(889.977)	-1,3%
	- di cui mercato libero ⁽²⁾	24.163.373	23.178.572	984.801	4,2%
11	Demand response (MW)	7.376	6.128	1.248	20,4%
11	Punti di ricarica (n.) ⁽²⁾	124.532	87.745	36.787	41,9%
11	Storage (MW)	137	123 ⁽¹⁾	14	11,4%

(1) Al 31 dicembre 2020.

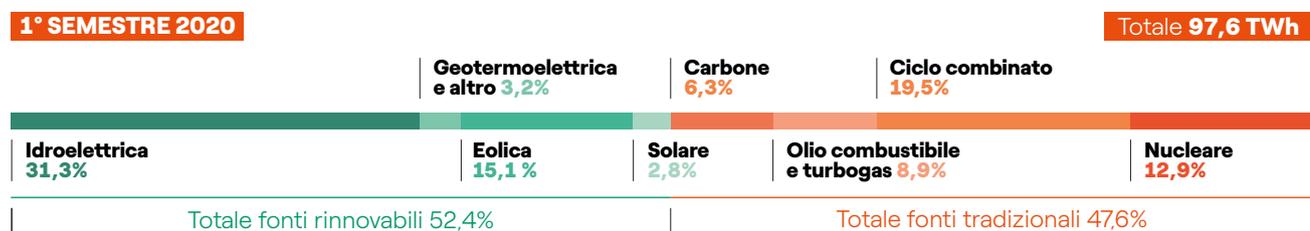
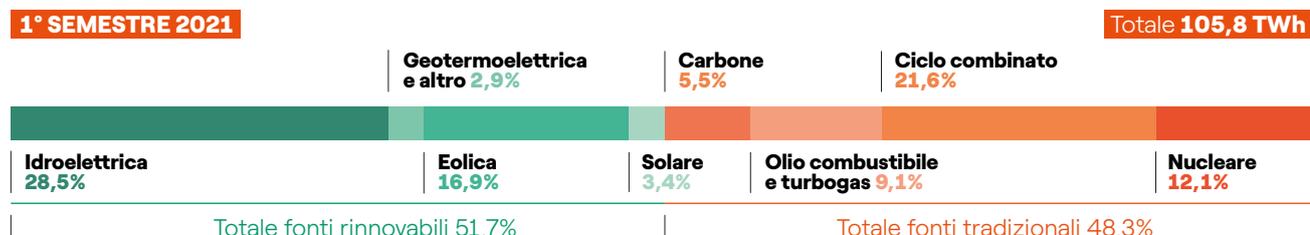
(2) I dati del 2020 tengono conto di una loro più puntuale determinazione.

(3) Il dato del 2020 è stato adeguato per rendere omogenea la comparabilità dei dati al nuovo criterio di calcolo che esclude i contatori elettronici con contratto attivo non telegestiti.

L'energia netta prodotta da Enel nel primo semestre 2021 registra un incremento di 8,2 TWh rispetto al valore registrato nell'analogo periodo del 2020 (+8,4%) da attribuire

principalmente a una maggiore produzione da fonte eolica in Brasile, Nord America e Spagna e a un maggiore apporto dagli impianti a ciclo combinato in Italia.

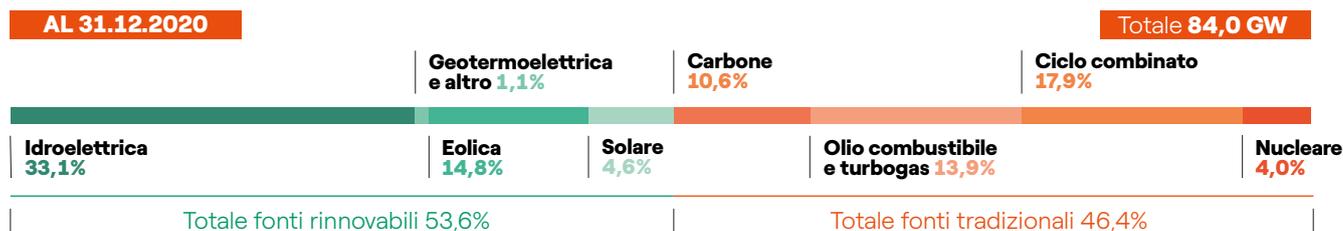
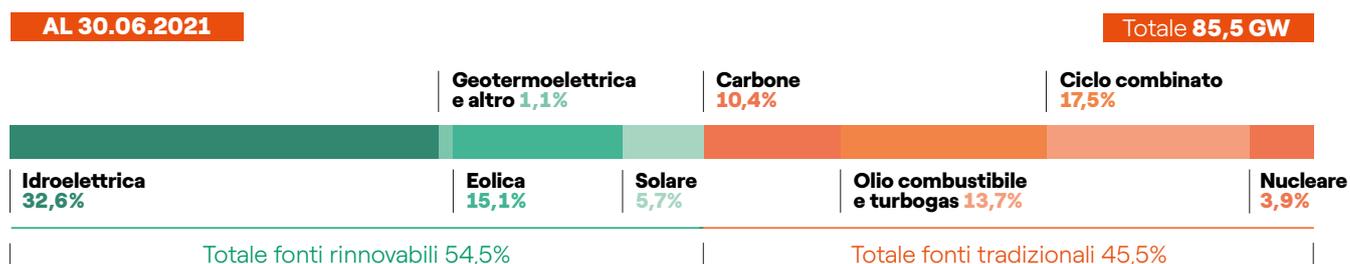
ENERGIA ELETTRICA NETTA PRODOTTA PER FONTE (%)



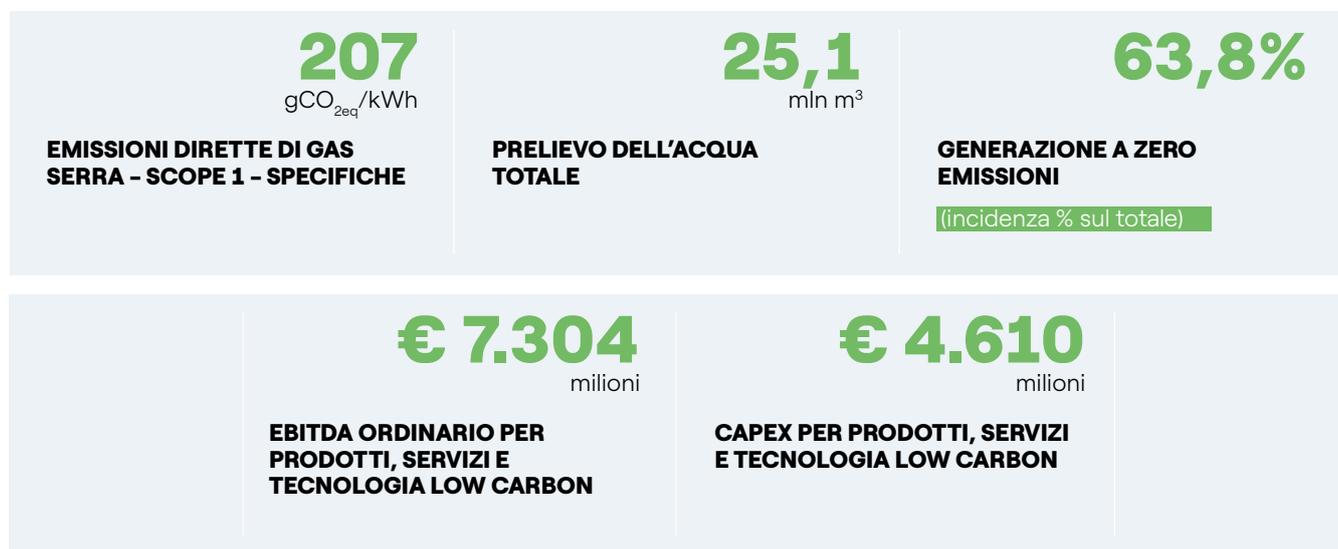
La **potenza efficiente netta installata** totale di Enel è aumentata di 1,5 GW nel primo semestre 2021 principalmente per l'installazione di nuova capacità eolica in Brasile (0,3 GW) e Sudafrica (0,3 GW), e solare negli Stati Uniti (0,5 GW),

nonché per effetto del consolidamento integrale di alcune società in Australia prima valutate con il metodo del patrimonio netto (0,3 GW).

POTENZA EFFICIENTE NETTA INSTALLATA PER FONTE (%)



Lotta al cambiamento climatico e sostenibilità ambientale



Principali indicatori legati al cambiamento climatico e alla sostenibilità ambientale⁽¹⁾

		1° semestre
		2021
Emissioni dirette di gas serra - Scope 1 ⁽¹⁾	(mln t _{eq})	22,4
Emissioni indirette di gas serra - Scope 3 ⁽²⁾ : Emissioni relative a vendite di gas	(mln t _{eq})	11,51
Emissioni dirette di gas serra - Scope 1 - specifiche ⁽³⁾	(gCO _{2eq} /kWh)	207
Emissioni specifiche SO ₂	(g/kWh)	0,07
Emissioni specifiche NO _x	(g/kWh)	0,32
Emissioni specifiche Polveri	(g/kWh)	0,01
Prelievo di acqua in zone water stressed	(%)	27
Fabbisogno specifico di acqua per produzione complessiva	(l/kWh)	0,18

(1) Le emissioni di Scope 1 sono riportate sommando alla quota delle emissioni di CO₂ dirette una stima delle emissioni di CO₂ equivalente da produzione e distribuzione di energia e altre attività.

(2) Le emissioni di Scope 3 relative alla vendita di gas sono relative al mercato di Italia, Spagna e Romania.

(3) Le emissioni specifiche sono calcolate considerando il totale delle emissioni da produzione termoelettrica rapportate al totale della produzione rinnovabile, nucleare e termoelettrica (compreso il contributo del calore).

		1° semestre			
		2021	2020	Variazioni	
Prezzo di riferimento della CO ₂	(€/t)	43,7	22,0	21,7	98,6%
EBITDA ordinario per prodotti, servizi e tecnologia low carbon	(milioni di euro)	7.304	7.629	(325,0)	-4,3%
Capex per prodotti, servizi e tecnologia low carbon	(milioni di euro)	4.610	3.919	691,0	176%
Incidenza Capex per prodotti, servizi e tecnologie low carbon sul totale	(%)	95,0	95,0	-	-

Nel primo semestre 2021 le emissioni dirette di CO₂ equivalente (Scope 1) sono pari a circa 22,4 milioni di tonnellate

equivalenti e l'emissione specifica di Scope 1 è pari a circa 207 g_{eq}/kWh di CO₂. La riduzione nel semestre del KPI re-

(1) Le informazioni e i dati riportati nel presente paragrafo, relativamente ai KPI delle emissioni e dell'acqua, non comprendono le società di generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili acquisite nel corso del primo semestre 2021, per le quali, dato il ridotto arco temporale dall'acquisizione, si è ritenuto di posticipare il relativo consolidamento al fine di consentire l'allineamento dei sistemi e delle relative procedure di rendicontazione.

lativo all'emissione specifica di Scope 1, rispetto al valore annuale 2020 (214 g_{eq}/kWh di CO₂), è dovuta a una variazione del mix rispetto al valore annuale. In particolare, si è verificata una riduzione dell'incidenza della produzione termoelettrica rispetto a dicembre 2020, data da una diminu-

zione della produzione a carbone rispetto alla produzione rinnovabile.

L'energia prodotta da Enel nel primo semestre 2021 da fonti a emissioni zero si attesta al 63,8% della produzione totale.

Gestione responsabile della risorsa idrica

		1° semestre
		2021
Totale prelievi	(mln m ³)	25,1
Prelievo di acqua in zone water stressed	(%)	27

L'acqua rappresenta un elemento essenziale per la produzione elettrica, pertanto Enel considera la disponibilità di questa risorsa quale fattore critico negli scenari energetici futuri.

Enel effettua il costante monitoraggio di tutti i siti di produzione che si trovano in zone a rischio di scarsità idrica (aree water stressed) al fine di garantire la più efficiente gestione della risorsa.

Il monitoraggio dei siti avviene attraverso i seguenti livelli di analisi:

- > mappatura dei siti di produzione ricadenti in aree water stressed individuate con riferimento alle condizioni di "baseline water stress" indicate dal World Resources Institute nell'"Aqueduct Water Risk Atlas";
- > individuazione dei siti di produzione "critici", ossia di quelli ubicati in aree water stressed, e in cui si effettuano approvvigionamenti di acqua dolce per esigenze di processo;
- > verifica delle modalità di gestione della risorsa idrica adottate in questi impianti, al fine di minimizzare i consumi e massimizzare i prelievi da fonti di minor pregio o non scarse (acque reflue, industriali e di mare).

I prelievi di acqua nelle aree water stressed sono stati pari a circa il 27% del valore complessivo. Nel primo semestre 2021 il fabbisogno complessivo di acqua è stato pari a 21,4 milioni di metri cubi, mentre il fabbisogno specifico di acqua è stato pari a circa 0,18 l/kWh (0,20 l/kWh nel 2020).

Tutela della biodiversità

La tutela della biodiversità è uno degli obiettivi strategici della politica ambientale di Enel. Nei diversi territori in cui

il Gruppo è presente vengono promossi specifici progetti allo scopo di contribuire alla salvaguardia degli ecosistemi, delle specie e dei relativi habitat. I progetti comprendono una vasta gamma di interventi: inventari e monitoraggi, programmi di tutela specifici per la conservazione di particolari specie a rischio di estinzione, studi e ricerche metodologiche, ripopolamenti e reimpianti, realizzazione di supporti infrastrutturali per favorire la presenza e il movimento delle specie (per esempio nidi artificiali nelle linee di distribuzione per l'avifauna, scale di risalita presso gli impianti idroelettrici per la fauna ittica), programmi di restaurazione ecologica e riforestazioni.

Distribuzione e accesso all'energia elettrica, ecosistemi e piattaforme

L'energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel nel primo semestre 2021 è pari a 245,7 TWh, in aumento di 14,6 TWh (+6,3%) rispetto al valore registrato nello stesso periodo del 2020 prevalentemente in Italia (+5,4 TWh), in Spagna (+5,4 TWh) e in Brasile (+2,4 TWh).

L'energia venduta da Enel nel primo semestre 2021 è pari a 152,1 TWh e registra un incremento di 7,1 TWh (+4,9%) rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

In particolare, si rilevano maggiori quantità vendute principalmente in Italia (+2,3 TWh) e in America Latina (+4,5 TWh), prevalentemente in Brasile (+3,1 TWh).

La leadership di un'azienda come Enel passa necessariamente attraverso la cura del cliente e l'attenzione per un servizio di qualità: aspetti che non si riferiscono soltanto alla fornitura di energia elettrica e/o gas naturale, ma anche e soprattutto agli aspetti intangibili del servizio relativi alla percezione e alla soddisfazione del cliente.

Attraverso i prodotti di fornitura rivolti sia al mercato residenziale sia a quello business, Enel propone offerte dedicate che garantiscono un minor impatto ambientale e un'attenzione verso le fasce più vulnerabili. In tutti i Paesi in cui il Gruppo opera, infatti, vi sono forme di sostegno (spesso legate a iniziative statali) che agevolano alcune fasce della popolazione nel pagamento dei costi dell'elettricità e del gas, così da consentire un accesso paritario all'energia.

Sono numerosi i processi che Enel ha definito per garantire con continuità un servizio di qualità ai clienti. In Italia vengono svolti monitoraggi sistematici sui processi di vendita e gestionali per garantire la qualità commerciale di tutti i canali di contatto (servizio clienti telefonico, negozi e punti Enel, bollette, app, email, social media, account manager, fax).

L'obiettivo è assicurare la conformità alle prescrizioni nel ri-

spetto della normativa vigente, della privacy e delle norme a tutela della libertà e dignità dei lavoratori.

Enel prosegue inoltre il suo impegno per una sempre maggiore digitalizzazione, diffusione della fatturazione elettronica e sviluppo di nuovi servizi. Con Enel X, Enel offre soluzioni innovative per i clienti residenziali (smart home, domotica, solare, caldaie, servizi di manutenzione, illuminazione ecc.), per la Pubblica Amministrazione (illuminazione pubblica, servizi di monitoraggio per le smart city, servizi di sicurezza ecc.), per i grandi clienti (demand response, consulenza ed efficienza energetica), e promuove la mobilità elettrica attraverso lo sviluppo di infrastrutture di ricarica pubbliche e private.

I **punti di ricarica** di Enel nel primo semestre 2021 sono in crescita rispetto al valore registrato nello stesso periodo del 2020 di 36.787 unità. I punti di ricarica venduti a privati registrano un incremento di 31.869 unità prevalentemente in Nord America e in Italia, mentre i punti di ricarica pubblici sono incrementati di 4.918 unità principalmente in Italia e in Spagna.



Risultati economici del Gruppo



Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Ricavi	29.853	33.375	(3.522)	-10,6%
Costi	23.190	24.129	(939)	-3,9%
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	1.056	(601)	1.657	-
Margine operativo lordo	7.719	8.645	(926)	-10,7%
Ammortamenti e impairment	3.348	4.102	(754)	-18,4%
Risultato operativo	4.371	4.543	(172)	-3,8%
Proventi finanziari	2.632	2.084	548	26,3%
Oneri finanziari	3.693	3.203	490	15,3%
Totale proventi/(oneri) finanziari netti	(1.061)	(1.119)	58	5,2%
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	138	13	125	-
Risultato prima delle imposte	3.448	3.437	11	0,3%
Imposte	1.177	1.034	143	13,8%
Risultato delle continuing operations	2.271	2.403	(132)	-5,5%
Risultato delle discontinued operations	-	-	-	-
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)	2.271	2.403	(132)	-5,5%
Quota di interessenza del Gruppo	1.778	1.947	(169)	-8,7%
Quota di interessenza di terzi	493	456	37	8,1%

Ricavi

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Vendita energia elettrica	17.956	16.699	1.257	7,5%
Trasporto energia elettrica	5.395	5.177	218	4,2%
Corrispettivi da gestori di rete	449	458	(9)	-2,0%
Contributi da operatori istituzionali di mercato	638	711	(73)	-10,3%
Vendita gas	1.607	1.682	(75)	-4,5%
Trasporto gas	323	353	(30)	-8,5%
Vendita di combustibili	505	301	204	67,8%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	384	347	37	10,7%
Ricavi per lavori e servizi su ordinazione	408	369	39	10,6%
Vendita di commodity da contratti con consegna fisica (IFRS 9)	311	5.664	(5.353)	-94,5%
Altri proventi	1.877	1.614	263	16,3%
Totale	29.853	33.375	(3.522)	-10,6%

Nel primo semestre si registra un incremento dei ricavi per i maggiori volumi di energia venduta ai clienti finali soprattutto in Italia e in America Latina e maggiori volumi di energia distribuita in Italia, Spagna e America Latina in particolare per gli impatti del COVID-19 nel periodo a confronto. Nell'ambito delle rinnovabili si registrano maggiori ricavi soprattutto per i maggiori volumi generati dai nuovi impianti entrati in funzione principalmente in Nord America e Brasile.

Tali effetti sono stati più che compensati da una significativa

riduzione dei volumi delle vendite di gas prevalentemente per i contratti con consegna fisica valutati al fair value (3.974 milioni di euro) oltre che dallo sfavorevole andamento dei cambi medi del periodo in particolare in America Latina, Russia e Stati Uniti.

Si segnala, infine, che i ricavi del primo semestre 2020 includevano altri proventi nella Distribuzione in Italia per l'applicazione delle delibere 50/2018 e 568/2019 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) in merito all'accordo raggiunto con un Trader in sede fallimentare (156 milioni di euro).

Costi

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Acquisto di energia elettrica	8.628	7.260	1.368	18,8%
Consumi di combustibili per generazione di energia elettrica	1.394	1.332	62	4,7%
Combustibili per trading e gas per vendite ai clienti finali	2.047	5.291	(3.244)	-61,3%
Materiali	684	766	(82)	-10,7%
Costo del personale	2.766	1.855	911	49,1%
Servizi e godimento beni di terzi	7.613	7.452	161	2,2%
Altri costi operativi	1.292	1.089	203	18,6%
Costi capitalizzati	(1.234)	(916)	(318)	34,7%
Totale	23.190	24.129	(939)	-3,9%

Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity

I proventi netti da derivati su commodity registrano un in-

cremento di 1.657 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente, prevalentemente per effetto dell'oscillazione dei prezzi sul mercato.

Margine operativo lordo

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Generazione Termoelettrica e Trading	867	1.001	(134)	-13,4%
Enel Green Power	2.178	2.291	(113)	-4,9%
Infrastrutture e Reti	3.137	3.816	(679)	-17,8%
Mercati finali	1.571	1.582	(11)	-0,7%
Enel X	101	23	78	-
Servizi	(47)	10	(57)	-
Altro, elisioni e rettifiche	(88)	(78)	(10)	-12,8%
Totale	7.719	8.645	(926)	-10,7%

Il **margine operativo lordo**, pari a 7.719 milioni di euro, evidenzia un decremento di 926 milioni di euro (-10,7%) rispetto al primo semestre 2020.

Il decremento del margine operativo lordo è sostanzialmente da ricondurre all'incremento dei costi del personale (911 milioni di euro) soprattutto per effetto dei maggiori accantonamenti ai piani di incentivazione all'esodo e ai piani di ristrutturazione e digitalizzazione (438 milioni di euro) prevalentemente in Italia e America Latina e per il rilascio dei fondi relativi allo sconto energia rilevato nel primo semestre 2020 in Spagna (515 milioni di euro).

Si dettaglia di seguito l'incremento del costo del personale sulle principali Linee di Business:

- > nella Distribuzione per 497 milioni di euro;
- > nella Generazione Termoelettrica e Trading per 172 milioni di euro;
- > nei Mercati finali per 95 milioni di euro;
- > nei Servizi per 92 milioni di euro;
- > in Enel Green Power per 35 milioni di euro.

Tenuto conto di quanto precedentemente descritto con riferimento al diverso onere per personale nei due periodi a confronto, si evidenzia inoltre quanto segue.

- > Il margine operativo di Infrastrutture e Reti risente del provento rilevato nel primo semestre 2020 per l'applicazione delle delibere 50/2018 e 568/2019 dell'ARERA in merito all'accordo raggiunto con un Trader in sede fallimentare (156 milioni di euro).
- > Il margine operativo di Enel Green Power, sebbene sia stato trainato da un significativo incremento delle quantità prodotte soprattutto in Brasile e Nord America per i nuovi impianti, solari e fotovoltaici, entrati in funzione, ha

chiuso in negativo di 113 milioni di euro a causa dei maggiori costi di approvvigionamento di energia elettrica in Cile per far fronte alle maggiori quantità vendute attraverso contratti di Power Purchase Agreement (PPA), della ridotta marginalità riveniente dagli impianti idroelettrici in Italia e dell'andamento negativo dei cambi soprattutto in America Latina e Stati Uniti.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati dalla rilevazione in Spagna di minori canoni idroelettrici a esito di un contenzioso.

- > Nella Linea di Business della Generazione Termoelettrica e Trading il margine operativo lordo si decrementa per il sopracitato rilascio del fondo relativo allo sconto energia rilevato nel primo semestre 2020, per i maggiori tributi associati alla produzione in Spagna e per i negativi effetti prezzo sulla produzione in Italia. Tali effetti sono stati in parte compensati dalla rilevazione in Spagna di un indennizzo relativo ai diritti di emissione di CO₂ assegnati dal "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA) per 188 milioni di euro, oltreché dalla marginalità generata dalle attività di hedging su commodity.
- > I Mercati finali hanno registrato un incremento del primo margine legato alle maggiori vendite nel mercato libero soprattutto in Italia più che riassorbito, come detto, dai maggiori costi di accantonamento del personale per i piani di ristrutturazione e digitalizzazione.
- > Il margine operativo lordo di Enel X si incrementa prevalentemente in Italia e Nord America rispettivamente per la marginalità dei servizi associati alle nuove iniziative commerciali e alle attività di demand response.

Margine operativo lordo ordinario

Milioni di euro	1° semestre 2021							Totale
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	
Margine operativo lordo	867	2.178	3.137	1.571	101	(47)	(88)	7.719
Piani di ristrutturazione per transizione energetica e digitalizzazione	28	17	336	73	7	91	3	555
Adeguamenti di valore	62	-	-	-	-	-	-	62
Costi da COVID-19	4	3	15	1	-	1	-	24
Margine operativo lordo ordinario	961	2.198	3.488	1.645	108	45	(85)	8.360

Milioni di euro	1° semestre 2020							Totale
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	
Margine operativo lordo	1.001	2.291	3.816	1.582	23	10	(78)	8.645
Adeguamento di valore dei magazzini di combustibili e parti di ricambio di alcuni impianti a carbone in Italia, Spagna e Cile	67	-	-	-	-	-	-	67
Costi da COVID-19	5	5	33	9	2	27	1	82
Margine operativo lordo ordinario	1.073	2.296	3.849	1.591	25	37	(77)	8.794

Risultato operativo

Milioni di euro	1° semestre			Variazioni
	2021	2020		
Generazione Termoelettrica e Trading	396	(184)	580	-
Enel Green Power	1.388	1.665	(277)	-16,6%
Infrastrutture e Reti	1.838	2.346	(508)	-21,7%
Mercati finali	984	929	55	5,9%
Enel X	6	(48)	54	-
Servizi	(136)	(70)	(66)	-94,3%
Altro, elisioni e rettifiche	(105)	(95)	(10)	-10,5%
Totale	4.371	4.543	(172)	-3,8%

Il **risultato operativo** ammonta a 4.371 milioni di euro, con un decremento di 172 milioni di euro (-3,8%) rispetto all'analogo periodo del 2020. La variazione negativa del risultato operativo risente della riduzione del margine operativo lordo, già commentata sopra, quasi del tutto riassorbita dai minori impairment rilevati nel primo semestre 2021 rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente.

In particolare, nel mese di giugno 2020, a seguito della dismissione anticipata dell'impianto di Bocamina II in Cile, si

rilevò un adeguamento di valore di tale impianto per 741 milioni di euro nonché, in relazione alla particolare situazione creatasi con l'emergenza sanitaria da COVID-19 e per la svalutazione del credito verso un Trader (156 milioni di euro), si rilevarono, nel primo semestre 2020, maggiori svalutazioni dei crediti per 220 milioni di euro.

Nel corso del primo semestre 2021 è stato rilevato un adeguamento di valore (per complessivi 165 milioni di euro) delle attività associate all'impianto in concessione di PH Chucas in Costa Rica.

Risultato operativo ordinario

Milioni di euro	1° semestre 2021							
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Risultato operativo	396	1.388	1.838	984	6	(136)	(105)	4.371
Piani di ristrutturazione per transizione energetica e digitalizzazione	28	17	336	73	7	91	3	555
Adeguamenti di valore	77	165	6	-	-	-	-	248
Costi da COVID-19	4	3	15	1	-	1	-	24
Risultato operativo ordinario	505	1.573	2.195	1.058	13	(44)	(102)	5.198

Milioni di euro	1° semestre 2020							
	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Risultato operativo	(184)	1.665	2.346	929	(48)	(70)	(95)	4.543
Adeguamento di valore del credito Funac di Enel Distribuição Goiás	-	-	-	6	-	-	-	6
Adeguamento di valore del CIS Interporto di Nola	-	14	-	-	-	-	-	14
Adeguamento di valore dei magazzini di combustibili e parti di ricambio di alcuni impianti a carbone in Italia, Spagna e Cile	67	-	-	-	-	-	-	67
Adeguamento di valore di alcuni impianti a carbone in Italia, Spagna e Cile	743	-	-	-	-	-	-	743
Costi da COVID-19	5	5	33	9	2	27	1	82
Risultato operativo ordinario	631	1.684	2.379	944	(46)	(43)	(94)	5.455

Risultato netto del Gruppo

Il **risultato netto del Gruppo** del primo semestre 2021 ammonta a 1.778 milioni di euro, con un decremento di 169 milioni di euro rispetto a 1.947 milioni di euro dell'analogo periodo dell'esercizio precedente (-8,7%).

Tale riduzione è principalmente riconducibile al commentato decremento del risultato operativo, cui si aggiungono la maggior incidenza delle imposte soprattutto per gli effetti

della riforma fiscale in Argentina e gli oneri legati all'estinzione anticipata di taluni finanziamenti sostituiti dalle nuove emissioni obbligazionarie ibride a tassi di interesse più vantaggiosi.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati dall'adeguamento di valore della partecipazione in Slovak Power Holding e dalla riduzione degli interessi passivi sul debito finanziario per una più efficiente gestione.

Risultato netto del Gruppo ordinario

Milioni di euro	1° semestre	
	2021	2020
Risultato netto del Gruppo	1.778	1.947
Piani di ristrutturazione per transizione energetica e digitalizzazione	387	-
Adegamenti di valore	178	384
Costi da COVID-19	16	52
Adegamento di valore di talune attività riferite alla cessione della partecipazione in Slovenské elektrárne	(60)	22
Risultato netto del Gruppo ordinario	2.299	2.405

Il **risultato netto del Gruppo ordinario** del primo semestre 2021 ammonta a 2.299 milioni di euro (2.405 milioni di euro nel primo semestre 2020), con una diminuzione di 106 milioni di euro rispetto all'analogo periodo del 2020. Nella tabella riportata sopra è presentata la riconciliazione

tra il risultato netto del Gruppo e il risultato netto del Gruppo ordinario nel primo semestre 2021, con evidenza degli elementi non ordinari e dei rispettivi effetti sul risultato, al netto dei relativi effetti fiscali e delle interessenze di terzi.



VALORE ECONOMICO GENERATO E DISTRIBUITO PER GLI STAKEHOLDER

Milioni di euro	1° semestre	
	2021	2020
Valore economico generato direttamente	29.886	33.452
Valore economico distribuito direttamente		
Costi operativi	18.483	22.052
Costo del personale e benefit	2.350	1.438
Pagamento a finanziatori di capitale (azionisti e finanziatori)	3.639	3.830
Pagamenti alla Pubblica Amministrazione	2.211	2.320
	26.683	29.640
Valore economico trattenuto	3.203	3.812

Il valore economico creato e distribuito da Enel fornisce un'utile indicazione di come il Gruppo abbia creato ricchezza nei confronti dei seguenti stakeholder: fornitori, finanziatori di capitale (azionisti e finanziatori di capitale di debito), dipendenti, Pubblica Amministrazione e Sistema impresa.

Il valore economico trattenuto ha subito una riduzione prevalentemente per l'incremento del costo del personale e benefit. Tale variazione è riferita principalmente ai mag-

giori costi in Italia per la sottoscrizione del nuovo accordo quadro, in applicazione dell'art 4, commi 1-7 *ter*, legge n. 92/2012, in relazione al quale è stato effettuato un accantonamento al fondo per ristrutturazione e digitalizzazione, nonché alla rilevazione di minori costi in Spagna nel primo semestre 2020 per il rilascio del fondo relativo allo sconto energia. Tale effetto è parzialmente compensato dai minori dividendi in acconto pagati nel corso del primo semestre 2021.

ANALISI PATRIMONIALE E FINANZIARIA DEL GRUPPO

€ 94.832
milioni

**CAPITALE INVESTITO
NETTO**

€ 87.772 mln al 31 dicembre 2020

€ 50.418
milioni

**INDEBITAMENTO FINANZIARIO
NETTO**

+11,0% rispetto al 31 dicembre 2020

35%

**FINANZIAMENTI
SOSTENIBILI**

su indebitamento lordo € 62.134 mln

€ 4.813
milioni

**TOTALE
INVESTIMENTI**

Capitale investito netto e relativa copertura

Il capitale investito netto è dettagliato, in quanto a composizione e movimenti, nel seguente prospetto.

Milioni di euro	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Attività immobilizzate nette:				
- attività materiali e immateriali	99.593	96.489	3.104	3,2%
- avviamento	13.875	13.779	96	0,7%
- partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	795	861	(66)	-7,7%
- altre attività/(passività) non correnti nette	(5.428)	(6.807)	1.379	20,3%
Totale attività immobilizzate nette	108.835	104.322	4.513	4,3%
Capitale circolante netto:				
- crediti commerciali	12.175	12.046	129	1,1%
- rimanenze	3.065	2.401	664	27,7%
- crediti netti verso operatori istituzionali di mercato	(1.779)	(2.755)	976	35,4%
- altre attività/(passività) correnti nette	(7.198)	(6.977)	(221)	-3,2%
- debiti commerciali	(11.302)	(12.859)	1.557	12,1%
Totale capitale circolante netto	(5.039)	(8.144)	3.105	38,1%
Capitale investito lordo	103.796	96.178	7.618	7,9%
Fondi diversi:				
- benefici ai dipendenti	(2.590)	(2.964)	374	12,6%
- fondi rischi e oneri e imposte differite nette	(7.013)	(6.050)	(963)	-15,9%
Totale fondi diversi	(9.603)	(9.014)	(589)	-6,5%
Attività nette possedute per la vendita	639	608	31	5,1%
Capitale investito netto	94.832	87.772	7.060	8,0%
Patrimonio netto complessivo	44.414	42.357	2.057	4,9%
Indebitamento finanziario netto	50.418	45.415	5.003	11,0%

Il **capitale investito netto** al 30 giugno 2021 è pari a 94.832 milioni di euro ed è coperto dal patrimonio netto del Gruppo e di terzi per 44.414 milioni di euro e dall'indebitamento finanziario netto per 50.418 milioni di euro.

L'incremento dell'**indebitamento finanziario netto**, pari a 5.003 milioni di euro (+11,0%), è riferibile (i) al fabbisogno generato dagli investimenti del periodo (4.874 milioni di euro), (ii) al pagamento di dividendi per complessivi 2.408⁽²⁾ milioni di euro, (iii) alle operazioni straordinarie su non controlling interest (1.280 milioni di euro) soprattutto per l'acquisto di quote partecipative addizionali in Enel Américas per effetto dell'OPA conclusasi ad aprile 2021 e (iv) allo sfavorevole andamento dei cambi per 949 milioni di euro. I positivi flussi di cassa generati dalla gestione operativa (2.676 milioni di euro) e dall'emissione di nuovi strumenti ibridi (2.214 milioni di euro) hanno parzialmente compensa-

to il fabbisogno finanziario connesso alle fattispecie sopra evidenziate.

In conseguenza di ciò, al 30 giugno 2021, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto "rapporto debt to equity", è pari a 1,14 (1,07 al 31 dicembre 2020).

Si segnala, in particolare, che l'incremento delle attività materiali e immateriali è legato agli investimenti del periodo e all'andamento favorevole dei cambi. Tali effetti sono stati in parte compensati dalla svalutazione dell'impianto di PH Chucas e dagli ammortamenti del periodo.

Infine, il **patrimonio netto complessivo** si incrementa in particolar modo per effetto degli strumenti ibridi emessi nel corso del primo semestre 2021.



(2) Include 8 milioni di euro di coupon pagati ai possessori di obbligazioni ibride perpetue.

Indebitamento finanziario netto

L'indebitamento finanziario netto del Gruppo Enel è dettagliato, in quanto a composizione e movimenti, nel seguente prospetto.

Milioni di euro				
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Indebitamento a lungo termine:				
- finanziamenti bancari	9.602	8.663	939	10,8%
- obbligazioni	39.483	38.357	1.126	2,9%
- debiti verso altri finanziatori	2.566	2.499	67	2,7%
<i>Indebitamento a lungo termine</i>	<i>51.651</i>	<i>49.519</i>	<i>2.132</i>	<i>4,3%</i>
Crediti finanziari e titoli a lungo termine	(2.769)	(2.745)	(24)	-0,9%
Indebitamento netto a lungo termine	48.882	46.774	2.108	4,5%
Indebitamento a breve termine				
Finanziamenti bancari:				
- quota a breve dei finanziamenti bancari a lungo termine	1.212	1.369	(157)	-11,5%
- altri finanziamenti a breve verso banche	652	711	(59)	-8,3%
<i>Indebitamento bancario a breve termine</i>	<i>1.864</i>	<i>2.080</i>	<i>(216)</i>	<i>-10,4%</i>
Obbligazioni (quota a breve)	3.158	1.412	1.746	-
Debiti verso altri finanziatori (quota a breve)	338	387	(49)	-12,7%
Commercial paper	3.776	4.854	(1.078)	-22,2%
Cash collateral su derivati e altri finanziamenti	1.078	370	708	-
Altri debiti finanziari a breve termine ⁽¹⁾	269	415	(146)	-35,2%
<i>Indebitamento verso altri finanziatori a breve termine</i>	<i>8.619</i>	<i>7.438</i>	<i>1.181</i>	<i>15,9%</i>
Crediti finanziari a lungo termine (quota a breve)	(1.405)	(1.428)	23	1,6%
Crediti finanziari - cash collateral	(2.465)	(3.223)	758	23,5%
Altri crediti finanziari a breve termine	(272)	(253)	(19)	-7,5%
Disponibilità presso banche e titoli a breve	(4.805)	(5.973)	1.168	19,6%
<i>Disponibilità e crediti finanziari a breve</i>	<i>(8.947)</i>	<i>(10.877)</i>	<i>1.930</i>	<i>17,7%</i>
Indebitamento netto a breve termine	1.536	(1.359)	2.895	-
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	50.418	45.415	5.003	11,0%
Indebitamento finanziario "Attività classificate come possedute per la vendita"	744	646	98	15,2%

(1) Include debiti finanziari correnti ricompresi nelle Altre passività finanziarie correnti.

L'**indebitamento finanziario netto**, pari a 50.418 milioni di euro al 30 giugno 2021, registra un incremento di 5.003 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020 dovuto all'aumento dell'indebitamento finanziario netto a lungo termine e a breve termine, rispettivamente pari a 2.108 milioni di euro e 2.895 milioni di euro.

Al 30 giugno 2021 l'**indebitamento finanziario lordo**, in aumento di 3.097 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020, è pari a 62.134 milioni di euro.

INDEBITAMENTO FINANZIARIO LORDO

Milioni di euro	al 30.06.2021			al 31.12.2020		
	Indebitamento lordo a lungo termine	Indebitamento lordo a breve termine	Indebitamento lordo	Indebitamento lordo a lungo termine	Indebitamento lordo a breve termine	Indebitamento lordo
Indebitamento finanziario lordo	56.359	5.775	62.134	52.687	6.350	59.037
di cui:						
<i>Indebitamento cui sono associati obiettivi di sostenibilità</i>	19.560	2.386	21.946	15.748	3.901	19.649
Indebitamento cui sono associati obiettivi di sostenibilità/Totale indebitamento lordo (%)			35%			33%

In particolare, l'**indebitamento finanziario lordo a lungo termine** (inclusa la quota a breve termine) è pari a 56.359 milioni di euro, di cui 19.560 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili e risulta costituito da:

- > obbligazioni per 42.641 milioni di euro, di cui 10.968 milioni di euro riferibili a prestiti obbligazionari sostenibili. Le obbligazioni presentano un incremento di 2.872 milioni di euro, rispetto al 31 dicembre 2020, dovuto principalmente all'emissione di un "sustainability-linked bond" multitranché per un valore totale di 3.250 milioni di euro da parte di Enel Finance International e alle differenze negative di cambio parzialmente compensate dall'operazione di riacquisto di quattro obbligazioni, per un valore complessivo di 1.069 milioni di euro, effettuata sempre da Enel Finance International nel mese di giugno 2021;
- > finanziamenti bancari per 10.814 milioni di euro, di cui 8.592 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili; tali finanziamenti aumentano complessivamente di 782 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020 per effetto principalmente dell'utilizzo di nuovi finanziamenti;

> debiti verso altri finanziatori per 2.904 milioni di euro sostanzialmente invariati rispetto al 31 dicembre 2020.

Si evidenzia che nei primi sei mesi del 2021 Enel SpA ed Enel Finance International hanno sottoscritto una linea di credito revolving "sustainability-linked" per un ammontare di 10.000 milioni di euro e una durata di cinque anni; al 30 giugno 2021 tale finanziamento non risulta utilizzato.

L'**indebitamento finanziario lordo a breve termine**, in diminuzione di 575 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020 e pari a 5.775 milioni di euro, è costituito principalmente da commercial paper per 3.776 milioni di euro, di cui 2.386 milioni di euro legati a obiettivi di sostenibilità, cash collateral su derivati per 1.078 milioni di euro e altri finanziamenti a breve verso banche per 652 milioni di euro.

Si evidenzia che nel corso del primo semestre 2021 Enel Finance America ha aggiornato il suo Programma di emissione di Commercial Paper collegandolo a obiettivi di sostenibilità e aumentando l'importo da 3 miliardi di dollari statunitensi a 5 miliardi di dollari statunitensi.

Flussi finanziari

Milioni di euro	1° semestre		
	2021	2020	Variazione
Disponibilità e mezzi equivalenti all'inizio del periodo ⁽¹⁾	6.002	9.080	(3.078)
Cash flow da attività operativa	2.676	2.042	634
Cash flow da attività di investimento	(5.032)	(4.119)	(913)
Cash flow da attività di finanziamento	1.149	(706)	1.855
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti	22	(374)	396
Disponibilità e mezzi equivalenti alla fine del periodo ⁽²⁾	4.817	5.923	(1.106)

(1) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 5.906 milioni di euro al 1° gennaio 2021 (9.029 milioni di euro al 1° gennaio 2020), "Titoli a breve" pari a 67 milioni di euro al 1° gennaio 2021 (51 milioni di euro al 1° gennaio 2020) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 29 milioni di euro al 1° gennaio 2021.

(2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 4.721 milioni di euro al 30 giugno 2021 (5.840 milioni di euro al 30 giugno 2020), "Titoli a breve" pari a 84 milioni di euro al 30 giugno 2021 (83 milioni di euro al 30 giugno 2020) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 12 milioni di euro al 30 giugno 2021.

Il **cash flow da attività operativa** nel primo semestre 2021 è positivo per 2.676 milioni di euro, in aumento di 634 milioni di euro rispetto al valore del corrispondente periodo dell'esercizio precedente prevalentemente per effetto del minor fabbisogno connesso alla variazione del capitale circolante netto.

Il **cash flow da attività di investimento** nel primo semestre 2021 ha assorbito liquidità per 5.032 milioni di euro, mentre nei primi sei mesi del 2020 ne aveva assorbita per 4.119 milioni di euro.

In particolare, gli investimenti in attività materiali, immateriali e attività non correnti derivanti da contratti con i clienti, pari a 4.874 milioni di euro nel primo semestre 2021, sono in aumento rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente; per il dettaglio si rimanda al commento del paragrafo successivo.

Gli investimenti in imprese o rami di imprese, espressi al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti, sono pari a 222 milioni di euro e si riferiscono prevalentemente:

- > all'acquisizione da parte di Enel Green Power España di talune società proprietarie di alcuni parchi eolici e fotovoltaici per un corrispettivo di circa 46 milioni di euro, di cui 20 milioni di euro pagati nel primo trimestre (altri 26 milioni di euro soggetti al verificarsi di determinate condizioni contrattuali);
- > all'acquisto, per un corrispettivo di circa 19 milioni di euro da parte di Enel X Srl, di CityPoste Payment SpA, società italiana che offre ai consumatori un accesso diffuso ai servizi di pagamento, su canale sia fisico sia digitale;
- > al pagamento da parte di Enel Green Power España di circa 14 milioni di euro a saldo di parte del debito residuo relativo all'acquisizione lo scorso anno di Parque Eólico Tico SL;
- > al consolidamento integrale del debito finanziario netto

di alcune società australiane precedentemente valutate con il metodo del patrimonio netto a seguito della modifica della governance, a parità di quote possedute.

Le dismissioni di imprese o rami di imprese, espressi al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti, sono pari a 56 milioni di euro e si riferiscono alla cessione di un parco eolico in Bulgaria.

La liquidità generata dalle altre attività di investimento/disinvestimento nei primi sei mesi del 2021 è pari a 8 milioni di euro e si riferisce sostanzialmente alla liquidità generata da disinvestimenti di lieve entità prevalentemente in Italia, Iberia e America Latina, in parte compensata da un versamento in conto capitale a favore della società a controllo congiunto OpEn Fiber.

Il **cash flow da attività di finanziamento** ha generato liquidità per complessivi 1.149 milioni di euro, mentre nei primi sei mesi del 2020 ne aveva assorbita per 706 milioni di euro. Il flusso del primo semestre 2021 è sostanzialmente relativo:

- > al pagamento dei dividendi per 2.400 milioni di euro, cui si aggiungono 8 milioni di euro pagati a titolari di obbligazioni ibride;
- > al fabbisogno generato da operazioni su minoranze azionarie per un importo pari a 1.280 milioni di euro e relative principalmente all'incremento della quota di interessenza in Enel Américas a seguito dell'OPA lanciata in data 15 marzo 2021;
- > all'incremento dell'indebitamento finanziario netto (quale saldo netto tra rimborsi, nuove accensioni e altri movimenti) per 2.626 milioni di euro;
- > alla liquidità generata per 2.214 milioni di euro a seguito dell'emissione di un prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido perpetuo, al netto degli oneri di transazione.

Nel primo semestre 2021 il fabbisogno legato all'attività di investimento pari a 5.032 milioni di euro ha interamente assorbito il cash flow generato dall'attività operativa per 2.676 milioni di euro. Per la differenza si è fatto ricorso ad attività di finanziamento per complessivi 1.149 milioni di euro e alle disponibilità liquide e mezzi equivalenti che al 30 giugno 2021 risultano pari a 4.817 milioni di euro a fronte di 6.002 milioni di euro di fine 2020. La variazione delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti risente anche degli effetti connessi all'andamento positivo dei cambi delle diverse valute locali rispetto all'euro per 22 milioni di euro.

Investimenti

Gli **investimenti** del primo semestre 2021 ammontano a 4.813 milioni di euro, in aumento (676 milioni di euro) rispetto a quelli dell'anno precedente. Tale andamento risulta in linea con gli accordi di Parigi in termini di riduzione delle emissioni di CO₂ ed è guidato da finalità di efficienza energetica e di transizione energetica, obiettivi posti in primo piano dal Gruppo.

Al fine di rispondere agli eventi climatici esterni sempre più mutevoli e quindi investire sulla resilienza delle reti, gli investimenti nella rete di distribuzione rappresentano un punto fermo per il Gruppo. Nel primo semestre 2021 risultano in aumento gli investimenti in Italia (285 milioni di euro), in

Spagna (103 milioni di euro) e in Brasile (84 milioni di euro) principalmente per l'installazione di nuovi smart meter, per il progetto Grid Blue Sky e per attività di quality remote control. In aumento sono gli investimenti nei Mercati finali, soprattutto in Italia (52 milioni di euro), Iberia (24 milioni di euro) e Romania (4 milioni di euro) essenzialmente per attività di digitalizzazione dei processi operativi di gestione della clientela.

L'incremento degli investimenti di Enel X si registra principalmente in Italia per 13 milioni di euro nei business e-Home e Vivi Meglio per incremento dei volumi gestiti e nella mobilità per maggiori capitalizzazioni dovute al crescente numero di installazioni di infrastrutture di ricarica rispetto al 2020, in Perù e in Colombia nell'ambito del progetto e-City e negli Stati Uniti per lo storage.

La crescita degli investimenti nell'ambito della Generazione Termoelettrica e Trading soprattutto in Italia (42 milioni di euro) è ascrivibile alla transizione degli impianti dal carbone al gas.

La diminuzione degli investimenti nelle rinnovabili è principalmente dovuta al Sudafrica (140 milioni di euro) e al Messico (78 milioni di euro). Si registrano invece maggiori investimenti in Cile (102 milioni di euro), Italia (80 milioni di euro), India (65 milioni di euro), Russia (30 milioni di euro), Panama (17 milioni di euro), Stati Uniti (16 milioni di euro), Colombia (6 milioni di euro) e Guatemala (5 milioni di euro).

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Generazione Termoelettrica e Trading	262	239	23	9,6%
Enel Green Power	1.897 ⁽¹⁾	1.912	(15)	-0,8%
Infrastrutture e Reti	2.193	1.668	525	31,5%
Mercati finali	262	182	80	44,0%
Enel X	138	103	35	34,0%
Servizi	41	19	22	-
Altro, elisioni e rettifiche	20	14	6	42,9%
Totale	4.813	4.137	676	16,3%

(1) Il dato non include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita" al primo semestre 2021.

RISULTATI PER LINEA DI BUSINESS

La rappresentazione dei risultati economici per Linea di Business è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo nei due periodi messi a confronto, tenuto conto del modello operativo adottato descritto in precedenza.

In merito all'informativa per settore operativo si segnala che il management comunica al mercato i propri risultati a parti-

re dalle Linee di Business e il Gruppo ha adottato quindi la seguente impostazione settoriale:

- > settore primario: Linea di Business;
- > settore secondario: area geografica.

La Linea di Business, quindi, risulta essere la discriminante principale e predominante nelle analisi svolte e decisioni prese dal management del Gruppo Enel, ed è pienamente coerente con la reportistica interna predisposta a tali fini dal momento che i risultati vengono misurati e valutati *in primis* per ciascuna Linea di Business e solo successivamente si declinano per Paese.

La seguente rappresentazione grafica schematizza quanto sopra riportato.

Holding 							
Regioni/ Paesi	Linee di Business Globali					Business locali	
	Generazione Termoelettrica	Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Enel X	Mercati finali	Servizi
Italia							
Iberia							
Europa							
Africa, Asia e Oceania							
Nord America							
America Latina							

Il modello organizzativo continua a essere basato su una struttura matriciale articolata in Linee di Business (Generazione Termoelettrica e Trading, Enel Green Power, Infrastrutture e Reti,

Mercati finali, Enel X, Servizi e Holding/Altro) e aree geografiche (Italia, Iberia, Europa, America Latina, Nord America, Africa, Asia e Oceania, Central/Holding).

Risultati per Linea di Business del secondo trimestre 2021 e 2020

SECONDO TRIMESTRE 2021 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	(95)	1.357	4.057	7.079	341	6	1	12.746
Ricavi intersettoriali	1.882	629	787	47	1	463	(3.809)	-
Totale ricavi	1.787	1.986	4.844	7.126	342	469	(3.808)	12.746
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	630	(22)	-	171	-	(2)	(3)	774
Margine operativo lordo	442	1.126	1.443	663	60	(62)	(44)	3.628
Ammortamenti e impairment	248	480	644	302	55	45	8	1.782
Risultato operativo	194	646	799	361	5	(107)	(52)	1.846

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo.

SECONDO TRIMESTRE 2020 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	2.030	1.298	3.787	6.041	234	(2)	2	13.390
Ricavi intersettoriali	1.672	458	799	15	6	431	(3.381)	-
Totale ricavi	3.702	1.756	4.586	6.056	240	429	(3.379)	13.390
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	(71)	48	-	215	-	1	(2)	191
Margine operativo lordo	309	1.153	1.871	649	16	(13)	(48)	3.937
Ammortamenti e impairment	968	314	788	347	38	40	8	2.503
Risultato operativo	(659)	839	1.083	302	(22)	(53)	(56)	1.434

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo. I dati dei ricavi tengono conto di una loro più puntuale determinazione.

Risultati per Linea di Business del primo semestre 2021 e 2020

PRIMO SEMESTRE 2021 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	3.517	2.798	7.754	15.146	623	10	5	29.853
Ricavi intersettoriali	3.975	1.143	1.706	236	10	867	(7.937)	-
Totale ricavi	7.492	3.941	9.460	15.382	633	877	(7.932)	29.853
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	965	(20)	-	113	-	(1)	(1)	1.056
Margine operativo lordo	867	2.178	3.137	1.571	101	(47)	(88)	7.719
Ammortamenti e impairment	471	790	1.299	587	95	89	17	3.348
Risultato operativo	396	1.388	1.838	984	6	(136)	(105)	4.371
Investimenti	262	1.897 ⁽²⁾	2.193	262	138	41	20	4.813

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo.

(2) Il dato non include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

PRIMO SEMESTRE 2020 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	8.369	2.667	7.802	14.082	455	(5)	5	33.375
Ricavi intersettoriali	3.907	908	1.746	335	8	829	(7.733)	-
Totale ricavi	12.276	3.575	9.548	14.417	463	824	(7.728)	33.375
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	(797)	57	-	140	-	(4)	3	(601)
Margine operativo lordo	1.001	2.291	3.816	1.582	23	10	(78)	8.645
Ammortamenti e impairment	1.185	626	1.470	653	71	80	17	4.102
Risultato operativo	(184)	1.665	2.346	929	(48)	(70)	(95)	4.543
Investimenti	239	1.912	1.668	182	103	19	14	4.137

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo. I dati dei ricavi tengono conto di una loro più puntuale determinazione.

Oltre a quanto già sopra evidenziato, il Gruppo monitora i risultati ottenuti anche relativamente all'area geografica, classificando i risultati in base alle diverse Regioni/Paesi. Nella seguente tabella il margine operativo lordo è presen-

tato per i due periodi a confronto, con l'obiettivo di assicurare una visibilità dei risultati non solo per Linea di Business, ma anche per Regione/Paese.

MARGINE OPERATIVO LORDO

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading			Enel Green Power			Infrastrutture e Reti			Mercati finali		
	1° semestre			1° semestre			1° semestre			1° semestre		
	2021	2020	Var.	2021	2020	Var.	2021	2020	Var.	2021	2020	Var.
Italia	292	180	112	650	745	(95)	1.498	1.873	(375)	1.164	1.134	30
Iberia	392	605	(213)	256	216	40	908	1.121	(213)	250	305	(55)
America Latina	175	125	50	856	953	(97)	691	773	(82)	109	105	4
Argentina	43	50	(7)	11	18	(7)	(4)	23	(27)	3	(3)	6
Brasile	45	20	25	142	118	24	368	384	(16)	50	55	(5)
Cile	(1)	(3)	2	280	366	(86)	57	83	(26)	19	15	4
Colombia	22	(4)	26	284	314	(30)	189	185	4	25	27	(2)
Perù	66	62	4	62	63	(1)	81	98	(17)	12	11	1
Panama	-	-	-	63	54	9	-	-	-	-	-	-
Altri Paesi	-	-	-	14	20	(6)	-	-	-	-	-	-
Europa	42	77	(35)	77	80	(3)	53	55	(2)	43	39	4
Romania	(1)	-	(1)	36	42	(6)	53	55	(2)	43	39	4
Russia	43	76	(33)	(1)	(2)	1	-	-	-	-	-	-
Altri Paesi	-	1	(1)	42	40	2	-	-	-	-	-	-
Nord America	(22)	10	(32)	317	305	12	-	-	-	5	(1)	6
Stati Uniti e Canada	(21)	9	(30)	286	260	26	-	-	-	-	-	-
Messico	(1)	1	(2)	31	45	(14)	-	-	-	5	(1)	6
Africa, Asia e Oceania	-	-	-	40	22	18	-	-	-	-	-	-
Sudafrica	-	-	-	31	24	7	-	-	-	-	-	-
India	-	-	-	-	2	(2)	-	-	-	-	-	-
Altri Paesi	-	-	-	9	(4)	13	-	-	-	-	-	-
Altro	(12)	4	(16)	(18)	(30)	12	(13)	(6)	(7)	-	-	-
Totale	867	1.001	(134)	2.178	2.291	(113)	3.137	3.816	(679)	1.571	1.582	(11)

Enel X			Servizi			Altro			Totale		
1° semestre			1° semestre			1° semestre			1° semestre		
2021	2020	Var.	2021	2020	Var.	2021	2020	Var.	2021	2020	Var.
44	9	35	(20)	33	(53)	-	-	-	3.628	3.974	(346)
22	25	(3)	5	2	3	-	-	-	1.833	2.274	(441)
28	23	5	(37)	(54)	17	-	-	-	1.822	1.925	(103)
3	-	3	(2)	-	(2)	-	-	-	54	88	(34)
(1)	(3)	2	(8)	(19)	11	-	-	-	596	555	41
(4)	4	(8)	(27)	(35)	8	-	-	-	324	430	(106)
21	23	(2)	-	-	-	-	-	-	541	545	(4)
9	(1)	10	-	-	-	-	-	-	230	233	(3)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	63	54	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	14	20	(6)
5	3	2	1	2	(1)	-	-	-	221	256	(35)
4	4	-	1	2	(1)	-	-	-	136	142	(6)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	42	74	(32)
1	(1)	2	-	-	-	-	-	-	43	40	3
6	(20)	26	(1)	(1)	-	(1)	-	(1)	304	293	11
6	(20)	26	(1)	(1)	-	(1)	-	(1)	269	248	21
-	-	-	-	-	-	-	-	-	35	45	(10)
(2)	(1)	(1)	-	-	-	-	-	-	38	21	17
-	-	-	-	-	-	-	-	-	31	24	7
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	(2)
(2)	(1)	(1)	-	-	-	-	-	-	7	(5)	12
(2)	(16)	14	5	28	(23)	(87)	(78)	(9)	(127)	(98)	(29)
101	23	78	(47)	10	(57)	(88)	(78)	(10)	7.719	8.645	(926)



GENERAZIONE TERMOELETTRICA E TRADING

39,0
GW**POTENZA EFFICIENTE NETTA
INSTALLATA****51,1**
TWh**PRODUZIONE NETTA
DI ENERGIA ELETTRICA****-5,3%** da impianti a carbone
rispetto al 1° semestre 2020**2,8%****RICAVI
"COAL"**

sul totale ricavi del Gruppo

€ 867
milioni**MARGINE OPERATIVO
LORDO****€ 1.001 mln** nel 1° semestre 2020

Dati operativi

PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA ELETTRICA

Milioni di kWh	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Impianti a carbone	5.803	6.131	(328)	-5,3%
Impianti a olio combustibile e turbogas	9.654	8.706	948	10,9%
Impianti a ciclo combinato	22.799	19.002	3.797	20,0%
Impianti nucleari	12.815	12.672	143	1,1%
Totale produzione netta	51.071	46.511	4.560	9,8%
- di cui Italia	9.047	6.997	2.050	29,3%
- di cui Iberia	20.412	20.178	234	1,2%
- di cui America Latina	11.891	11.008	883	8,0%
- di cui Europa	9.721	8.328	1.393	16,7%

L'incremento della produzione termoelettrica è attribuibile essenzialmente a un aumento della generazione sia da impianti a ciclo combinato per 3.797 milioni di kWh sia da impianti a olio combustibile e turbogas per 948 milioni di kWh. La variazione in aumento da tali fonti di generazione è stata registrata in Italia (1.982 milioni di kWh), Russia

(1.393 milioni di kWh), America Latina (1.055 milioni di kWh) e Iberia (315 milioni di kWh). Tale variazione è stata in parte compensata dal decremento della produzione da impianti a carbone, prevalentemente in Spagna e in America Latina (397 milioni di kWh).

POTENZA EFFICIENTE NETTA INSTALLATA

MW	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Impianti a carbone	8.904	8.903	1	-
Impianti a olio combustibile e turbogas	11.700	11.711	(11)	-0,1%
Impianti a ciclo combinato	15.023	15.009	14	0,1%
Impianti nucleari	3.328	3.328	-	-
Totale	38.955	38.951	4	-
- di cui Italia	12.415	12.414	1	-
- di cui Iberia	13.871	13.871	-	-
- di cui America Latina	7.393	7.406	(13)	-0,2%
- di cui Europa	5.276	5.260	16	0,3%

La potenza efficiente netta installata termoelettrica nel primo semestre 2021 si è attestata a 38.955 MW, sostanzialmente in linea con quanto rilevato alla fine dell'esercizio 2020.

L'andamento di tali indici risente della significativa riduzione dei ricavi ascrivibile soprattutto alla volatilità dei contratti di vendita del gas con consegna fisica (IFRS 9) per i quali si registra un'analogia riduzione nei costi relativi ai contratti di acquisto di tale commodity.

Risultati economici

2° trimestre				1° semestre				
Milioni di euro								
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni		
1.787	3.702	(1.915)	-51,7%	Ricavi	7.492	12.276	(4.784)	-39,0%
442	309	133	43,0%	Margine operativo lordo	867	1.001	(134)	-13,4%
519	378	141	37,3%	Margine operativo lordo ordinario	961	1.073	(112)	-10,4%
194	(659)	853	-	Risultato operativo	396	(184)	580	-
				Investimenti	262	239	23	9,6%

RICAVI DA FONTE TERMoeLETRICA E NUCLEARE

Milioni di euro			
1° semestre			
	2021	2020	Variazione
Ricavi			
Ricavi da generazione termoelettrica	3.999	3.497	14,4%
- di cui da generazione a carbone	833	853	-2,3%
Ricavi da generazione nucleare	737	646	14,1%
Percentuale dei ricavi da generazione termoelettrica sul totale ricavi	13,4%	10,5%	
- di cui dei ricavi da generazione a carbone sul totale ricavi	2,8%	2,6%	
Percentuale dei ricavi da generazione nucleare sul totale ricavi	2,5%	1,9%	

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per Regione/Paese nel primo semestre 2021.

RICAVI

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre		
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni	
(222)	2.094	(2.316)	- Italia	3.674	8.763	(5.089)	-58,1%
1.333	1.047	286	27,3% Iberia	2.604	2.519	85	3,4%
565	272	293	- America Latina	1.019	674	345	51,2%
42	24	18	75,0% - di cui Argentina	72	88	(16)	-18,2%
178	24	154	- - di cui Brasile	341	68	273	-
251	168	83	49,4% - di cui Cile	435	336	99	29,5%
42	46	(4)	-8,7% - di cui Colombia	82	95	(13)	-13,7%
52	10	42	- - di cui Perù	89	87	2	2,3%
11	4	7	- Nord America	47	8	39	-
103	112	(9)	-8,0% Europa	241	277	(36)	-13,0%
-	-	-	- - di cui Romania	-	-	-	-
103	110	(7)	-6,4% - di cui Russia	241	275	(34)	-12,4%
-	2	(2)	- - di cui altri Paesi	-	2	(2)	-
16	31	(15)	-48,4% Altro	49	62	(13)	-21,0%
(19)	142	(161)	- Elisioni e rettifiche	(142)	(27)	(115)	-
1.787	3.702	(1.915)	-51,7% Totale	7.492	12.276	(4.784)	-39,0%

MARGINE OPERATIVO LORDO

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre		
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni	
183	50	133	- Italia	292	180	112	62,2%
130	177	(47)	-26,6% Iberia	392	605	(213)	-35,2%
132	49	83	- America Latina	175	125	50	40,0%
29	9	20	- - di cui Argentina	43	50	(7)	-14,0%
27	7	20	- - di cui Brasile	45	20	25	-
23	10	13	- - di cui Cile	(1)	(3)	2	66,7%
17	(2)	19	- - di cui Colombia	22	(4)	26	-
36	25	11	44,0% - di cui Perù	66	62	4	6,5%
(3)	4	(7)	- Nord America	(22)	10	(32)	-
15	28	(13)	-46,4% Europa	42	77	(35)	-45,5%
-	-	-	- - di cui Romania	(1)	-	(1)	-
15	27	(12)	-44,4% - di cui Russia	43	76	(33)	-43,4%
-	1	(1)	- - di cui altri Paesi	-	1	(1)	-
(15)	1	(16)	- Altro	(12)	4	(16)	-
442	309	133	43,0% Totale	867	1.001	(134)	-13,4%

Il decremento del **marginale operativo lordo** del primo semestre 2021 è riferibile principalmente:

- > alla riduzione in Iberia per 213 milioni di euro, sostanzialmente riconducibile:
 - all'incremento dei costi del personale per 149 milioni di euro, dovuto essenzialmente alla rilevazione nel primo semestre 2020 degli effetti positivi derivanti dall'applicazione del nuovo contratto collettivo in Endesa (*V Convenio Colectivo Marco de Endesa*), che ha comportato una modifica di determinati benefici sociali;
 - all'incremento degli oneri tributari per 79 milioni di

euro, che si riferiscono prevalentemente alle imposte sulla produzione di energia e all'introduzione di una nuova tassa ambientale;

- alla normalizzazione delle attività di hedging sulle commodity rispetto al primo semestre 2020.
- Tali effetti sono solo parzialmente compensati dalla rilevazione dell'indennizzo relativo ai diritti di emissione di CO₂ assegnati dal "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA) per 188 milioni di euro;
- > al decremento in Europa per 35 milioni di euro, rilevato essenzialmente in Russia e dovuto prevalentemente alla

riduzione del margine sulle vendite di energia elettrica anche in ragione dell'effetto cambi negativo;

- > alla riduzione in Nord America per 32 milioni di euro, dovuta soprattutto al peggioramento dei risultati dei contratti derivati per la gestione del rischio su commodity per 67 milioni di euro, parzialmente compensato da un incremento del margine sulle vendite di energia elettrica;
- > all'incremento in Italia per 112 milioni di euro, da ricondurre principalmente al miglioramento dei risultati netti da derivati di copertura su commodity, in parte compensato dal peggioramento del margine gas;
- > alla variazione positiva in America Latina per 50 milioni di euro, dovuta principalmente:
 - all'aumento del margine in Colombia per 26 milioni di euro, relativo essenzialmente a più bassi prezzi spot di acquisto dell'energia nonché a minori costi di approvvigionamento di materiali per le attività di generazione;
 - all'incremento del margine in Brasile per 25 milioni di

euro, dovuto prevalentemente al miglioramento del margine energia principalmente a seguito di un effetto prezzo positivo solo in parte compensato da un aumento del costo medio di acquisto dell'energia.

Il **margine operativo lordo ordinario** si riduce di 112 milioni di euro, rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente, essenzialmente per i fenomeni commentati nel margine operativo lordo, tenuto conto della rilevazione di adeguamenti di valore sul magazzino di alcuni impianti a carbone in Cile, Spagna e Italia (62 milioni di euro), degli oneri accantonati principalmente in Italia a fronte dei piani di ristrutturazione per transizione energetica e digitalizzazione (28 milioni di euro), nonché dei costi sostenuti a fronte della pandemia COVID-19 per sanificazioni di ambienti di lavoro, dispositivi di protezione individuale e donazioni (4 milioni di euro).

RISULTATO OPERATIVO

2° trimestre				1° semestre			
Milioni di euro							
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni	
129	16	113	- Italia	196	102	94	92,2%
(9)	34	(43)	- Iberia	112	356	(244)	-68,5%
87	(734)	821	- America Latina	95	(708)	803	-
12	(4)	16	- - di cui Argentina	13	19	(6)	-31,6%
24	4	20	- - di cui Brasile	40	15	25	-
8	(747)	755	- - di cui Cile	(24)	(776)	752	96,9%
13	(5)	18	- - di cui Colombia	14	(12)	26	-
30	18	12	66,7% - di cui Perù	52	46	6	13,0%
(4)	5	(9)	- Nord America	(22)	11	(33)	-
6	19	(13)	-68,4% Europa	28	52	(24)	-46,2%
-	-	-	- - di cui Romania	(1)	-	(1)	-
6	19	(13)	-68,4% - di cui Russia	29	52	(23)	-44,2%
-	-	-	- - di cui altri Paesi	-	-	-	-
(15)	1	(16)	- Altro	(13)	3	(16)	-
-	-	-	- Elisioni e rettifiche	-	-	-	-
194	(659)	853	- Totale	396	(184)	580	-

L'incremento del **risultato operativo** risente essenzialmente dei fenomeni commentati nel margine operativo lordo, tenuto conto dei minori ammortamenti e impairment per 714 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente. Si ricorda infatti che, nel corso del primo

semestre 2020, si era proceduto all'adeguamento di valore dell'impianto a carbone di Bocamina II (741 milioni di euro), a seguito della decisione del Gruppo di accelerare il processo di transizione energetica del Cile verso tecnologie a emissioni zero.

INVESTIMENTI

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Italia	97	55	42	76,4%
Iberia	100	116	(16)	-13,8%
America Latina	48	45	3	6,7%
Nord America	2	-	2	-
Europa	15	23	(8)	-34,8%
Altro	-	-	-	-
Totale	262	239	23	9,6%

L'incremento degli **investimenti** del primo semestre 2021, complessivamente pari a 23 milioni di euro, è riferibile principalmente in Italia ad attività di miglioramento della qualità del servizio e di efficientamento degli impianti termoelet-

trici, alla transizione degli impianti dal carbone al gas nonché ad attività di digitalizzazione dei processi operativi di generazione.



ENEL
GREEN
POWER

46,6
GW**POTENZA EFFICIENTE
NETTA INSTALLATA****54,5%** della potenza totale
del Gruppo**54,75**
TWh**PRODUZIONE NETTA
DI ENERGIA ELETTRICA****+31,2%** da impianti solari rispetto
al 1° semestre 2020**€ 2.178**
milioni**MARGINE OPERATIVO
LORDO****€ 2.291** min nel 1° semestre 2020**€ 1.897**
milioni**INVESTIMENTI****-0,8%** rispetto al 1° semestre 2020

Dati operativi

PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA ELETTRICA

Milioni di kWh	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Idroelettrica	30.136	30.522	(386)	-1,3%
Geotermoelettrica ⁽¹⁾	3.020	3.107	(87)	-2,8%
Eolica	17.945	14.684	3.261	22,2%
Solare	3.624	2.763	861	31,2%
Altre fonti ⁽¹⁾	23	21	2	9,5%
Totale produzione netta	54.748	51.097	3.651	7,1%
- di cui Italia	12.686	11.919	767	6,4%
- di cui Iberia	7.182	7.397	(215)	-2,9%
- di cui America Latina	22.794	21.353	1.441	6,7%
- di cui Europa	1.148	1.174	(26)	-2,2%
- di cui Nord America	9.796	8.531	1.265	14,8%
- di cui Africa, Asia e Oceania	1.142	723	419	58,0%

(1) I dati del 2020 tengono conto di una più puntuale determinazione dell'energia prodotta.

Nel primo semestre 2021 la produzione netta di energia elettrica registra un incremento riconducibile prevalentemente alla maggior produzione da fonte eolica e solare a seguito dell'entrata in funzione di nuovi impianti soprattutto in Brasile e Nord America.

Le variazioni più rilevanti derivano da fonte eolica in Brasile (+1.438 milioni di kWh), Nord America (+1.091 milioni di kWh), Iberia (+559 milioni di kWh) e Sudafrica (+164 milioni di kWh).

La produzione da fonte solare registra un incremento pre-

valentemente in Australia (+272 milioni di kWh), Iberia (+236 milioni di kWh), Stati Uniti (+187 milioni di kWh) e Brasile (+175 milioni di kWh).

La produzione da fonte idroelettrica ha registrato complessivamente una riduzione a causa della minore produzione in Iberia (-1.010 milioni di kWh), Colombia (-356 milioni di kWh) e Argentina (-212 milioni di kWh), in parte compensata dalla maggiore produzione in Italia (+845 milioni di kWh) e Panama (+268 milioni di kWh).

POTENZA EFFICIENTE NETTA INSTALLATA

MW	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Idroelettrica	27.836	27.820	16	0,1%
Geotermoelettrica	913	882	31	3,5%
Eolica	12.950	12.412	538	4,3%
Solare	4.876	3.897	979	25,1%
Altre fonti	5	5	-	-
Totale potenza efficiente netta	46.580	45.016	1.564	3,5%
- di cui Italia	14.019	13.986	33	0,2%
- di cui Iberia	7.795	7.781	14	0,2%
- di cui America Latina	15.076	14.554	522	3,6%
- di cui Europa	1.105	1.141	(36)	-3,2%
- di cui Nord America	7.106	6.643	463	7,0%
- di cui Africa, Asia e Oceania	1.479	911	568	62,3%

L'incremento della potenza efficiente netta installata si registra principalmente:

> da fonte solare negli Stati Uniti negli impianti solari di Azure Sky e Lily Solar, in Cile negli impianti di Campos del sol e Azabache, in Brasile negli impianti di São Gonçalo, nonché per effetto del consolidamento integrale di alcu-

ne società in Australia, prima valutate con il metodo del patrimonio netto, a seguito della modifica della governance societaria a parità di quote possedute;

> da fonte eolica per la maggiore potenza installata negli impianti di Lagoa dos Ventos e Cumaru in Brasile e negli impianti di Oyster Bay e Garob in Sudafrica.

Risultati economici

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
1.986	1.756	230	13,1%	Ricavi	3.941	3.575	366	10,2%
1.126	1.153	(27)	-2,3%	Margine operativo lordo	2.178	2.291	(113)	-4,9%
1.144	1.157	(13)	-1,1%	Margine operativo lordo ordinario	2.198	2.296	(98)	-4,3%
646	839	(193)	-23,0%	Risultato operativo	1.388	1.665	(277)	-16,6%
				Investimenti	1.897 ⁽¹⁾	1.912	(15)	-0,8%

(1) Il dato non include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per Regione/Paese nel primo semestre 2021.

RICAVI

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni					
607	550	57	10,4%	Italia	1.173	1.092	81	7,4%			
152	176	(24)	-13,6%	Iberia	417	390	27	6,9%			
779	682	97	14,2%	America Latina	1.608	1.432	176	12,3%			
10	10	-	-	- di cui Argentina	17	23	(6)	-26,1%			
182	83	99	-	- di cui Brasile	435	233	202	86,7%			
296	323	(27)	-8,4%	- di cui Cile	584	587	(3)	-0,5%			
208	202	6	3,0%	- di cui Colombia	406	422	(16)	-3,8%			
26	17	9	52,9%	- di cui Perù	61	66	(5)	-7,6%			
39	31	8	25,8%	- di cui Panama	75	71	4	5,6%			
18	16	2	12,5%	- di cui altri Paesi	30	30	-	-			
350	249	101	40,6%	Nord America	524	459	65	14,2%			
315	224	91	40,6%	- di cui Stati Uniti e Canada	452	407	45	11,1%			
35	25	10	40,0%	- di cui Messico	72	52	20	38,5%			
66	72	(6)	-8,3%	Europa	149	164	(15)	-9,1%			
41	46	(5)	-10,9%	- di cui Romania	92	109	(17)	-15,6%			
23	24	(1)	-4,2%	- di cui Grecia	55	49	6	12,2%			
-	2	(2)	-	- di cui Bulgaria	-	6	(6)	-			
34	19	15	78,9%	Africa, Asia e Oceania	68	44	24	54,5%			
52	59	(7)	-11,9%	Altro	115	99	16	16,2%			
(54)	(51)	(3)	-5,9%	Elisioni e rettifiche	(113)	(105)	(8)	-7,6%			
1.986	1.756	230	13,1%	Totale	3.941	3.575	366	10,2%			



MARGINE OPERATIVO LORDO

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni	
321	386	(65)	-16,8%	Italia	650	745	(95)	-12,8%			
101	109	(8)	-7,3%	Iberia	256	216	40	18,5%			
427	436	(9)	-2,1%	America Latina	856	953	(97)	-10,2%			
7	9	(2)	-22,2%	- di cui Argentina	11	18	(7)	-38,9%			
88	43	45	-	- di cui Brasile	142	118	24	20,3%			
122	179	(57)	-31,8%	- di cui Cile	280	366	(86)	-23,5%			
142	146	(4)	-2,7%	- di cui Colombia	284	314	(30)	-9,6%			
26	27	(1)	-3,7%	- di cui Perù	62	63	(1)	-1,6%			
33	22	11	50,0%	- di cui Panama	63	54	9	16,7%			
9	10	(1)	-10,0%	- di cui altri Paesi	14	20	(6)	-30,0%			
233	189	44	23,3%	Nord America	317	305	12	3,9%			
219	161	58	36,0%	- di cui Stati Uniti e Canada	286	260	26	10,0%			
14	28	(14)	-50,0%	- di cui Messico	31	45	(14)	-31,1%			
31	31	-	-	Europa	77	80	(3)	-3,8%			
13	14	(1)	-7,1%	- di cui Romania	36	42	(6)	-14,3%			
-	(2)	2	-	- di cui Russia	(1)	(2)	1	50,0%			
18	18	-	-	- di cui Grecia	43	37	6	16,2%			
-	2	(2)	-	- di cui Bulgaria	-	5	(5)	-			
-	(1)	1	-	- di cui altri Paesi	(1)	(2)	1	50,0%			
23	8	15	-	Africa, Asia e Oceania	40	22	18	81,8%			
(10)	(6)	(4)	-66,7%	Altro	(18)	(30)	12	40,0%			
1.126	1.153	(27)	-2,3%	Totale	2.178	2.291	(113)	-4,9%			

La variazione del **margine operativo lordo** del primo semestre 2021 è sostanzialmente riferibile:

- > al minore margine in America Latina dovuto soprattutto:
 - al decremento del margine in Cile riferibile essenzialmente ai maggiori costi di approvvigionamento per far fronte alle maggiori quantità vendute attraverso contratti di PPA a fronte di una invariata produzione rispetto al primo semestre 2020;
 - al minor margine in Colombia prevalentemente per le minori quantità prodotte e vendute, nonché per l'effetto cambi negativo;
 - al maggior margine in Brasile per effetto delle maggiori quantità di energia prodotta, anche grazie ai nuovi impianti entrati in produzione, in parte compensato dall'andamento negativo del cambio;
- > al minore margine in Italia per effetto della ridotta marginalità derivante dagli impianti idroelettrici;
- > al maggior margine in Iberia riferibile principalmente al miglioramento del margine energia che include la rilevazione di minori canoni idroelettrici per 48 milioni di euro a seguito dell'esito favorevole di un contenzioso;
- > al maggior margine in Nord America dovuto prevalentemente ai maggiori ricavi da tax partnership conseguenti all'entrata in esercizio di nuovi impianti prevalentemente solari, in parte compensati dalla regolazione netta negativa di un contratto di "Proxy Swap Power Purchase Agreement" a seguito di un fenomeno atmosferico estremo in Texas;
- > al maggior margine in Africa, Asia e Oceania per effetto principalmente del consolidamento integrale di alcune società in Australia, prima valutate con il metodo del patrimonio netto, a seguito della modifica della governance societaria a parità di quote possedute.

Il **margine operativo lordo ordinario**, pari a 2.198 milioni di euro (2.296 milioni di euro nel primo semestre 2020), ri-
sente degli oneri accantonati a fronte dei piani di ristrutturazione per transizione energetica e digitalizzazione (17 milioni di euro) e dei costi straordinari sostenuti a seguito della pandemia COVID-19 per sanificazioni di ambienti di lavoro, dispositivi di protezione individuale e donazioni (3 milioni di euro).

RISULTATO OPERATIVO

2° trimestre			Milioni di euro				1° semestre		
2021	2020	Variazioni				2021	2020	Variazioni	
253	300	(47)	-15,7%	Italia		514	585	(71)	-12,1%
47	64	(17)	-26,6%	Iberia		150	122	28	23,0%
179	342	(163)	-47,7%	America Latina		521	765	(244)	-31,9%
6	7	(1)	-14,3%	- di cui Argentina		9	16	(7)	-43,8%
69	28	41	-	- di cui Brasile		107	85	22	25,9%
84	138	(54)	-39,1%	- di cui Cile		203	283	(80)	-28,3%
130	133	(3)	-2,3%	- di cui Colombia		260	287	(27)	-9,4%
21	18	3	16,7%	- di cui Perù		49	45	4	8,9%
29	15	14	93,3%	- di cui Panama		56	43	13	30,2%
(160)	3	(163)	-	- di cui altri Paesi		(163)	6	(169)	-
159	123	36	29,3%	Nord America		169	170	(1)	-0,6%
152	103	49	47,6%	- di cui Stati Uniti e Canada		152	141	11	7,8%
7	20	(13)	-65,0%	- di cui Messico		17	29	(12)	-41,4%
15	19	(4)	-21,1%	Europa		45	52	(7)	-13,5%
7	9	(2)	-22,2%	- di cui Romania		25	32	(7)	-21,9%
(1)	(1)	-	-	- di cui Russia		(5)	(2)	(3)	-
9	10	(1)	-10,0%	- di cui Grecia		26	21	5	23,8%
-	1	(1)	-	- di cui Bulgaria		-	3	(3)	-
-	-	-	-	- di cui altri Paesi		(1)	(2)	1	50,0%
7	(2)	9	-	- Africa, Asia e Oceania		13	3	10	-
(14)	(6)	(8)	-	- Altro		(24)	(32)	8	25,0%
-	(1)	1	-	- Elisioni e rettifiche		-	-	-	-
646	839	(193)	-23,0%	Totale		1.388	1.665	(277)	-16,6%

Il decremento del **risultato operativo**, che risente dei fenomeni illustrati nel margine operativo lordo, sconta inoltre maggiori ammortamenti e impairment per 164 milioni di euro, prevalentemente riferiti all'impairment delle attività

associate all'impianto PH Chucas in Costa Rica allo scopo di riflettere il deterioramento della redditività futura di tale impianto.

INVESTIMENTI

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Italia	160	80	80	-
Iberia	206	221	(15)	-6,8%
America Latina	678	572	106	18,5%
Nord America	669	739	(70)	-9,5%
Europa	98	68	30	44,1%
Africa, Asia e Oceania	77 ⁽¹⁾	217	(140)	-64,5%
Altro	9	15	(6)	-40,0%
Totale	1.897	1.912	(15)	-0,8%

(1) Il dato non include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Gli **investimenti** del primo semestre 2021 registrano un decremento di 15 milioni di euro rispetto al valore registrato nell'analogo periodo dell'esercizio precedente. In particolare, tale variazione è attribuibile essenzialmente a:

- > maggiori investimenti in America Latina per 106 milioni di euro prevalentemente in impianti eolici, fotovoltaici e idroelettrici. I maggiori investimenti sono concentrati principalmente in Cile e Panama; in Brasile si registra una lieve flessione degli investimenti a seguito dei numerosi impianti passati in esercizio nel 2020;
- > maggiori investimenti in Europa per 30 milioni di euro, soprattutto in Russia in impianti eolici;
- > maggiori investimenti in Italia per 80 milioni di euro, prevalentemente in impianti eolici;
- > minori investimenti in Nord America per 70 milioni di euro registrati soprattutto in impianti eolici, prevalentemente negli Stati Uniti e in Messico per il passaggio in esercizio degli impianti realizzati nel 2020, in parte compensati dai maggiori investimenti in impianti fotovoltaici negli Stati Uniti;
- > minori investimenti in Africa, Asia e Oceania per 140 milioni di euro, riferiti principalmente allo sviluppo e al passaggio di esercizio di impianti eolici in Sudafrica nel primo semestre 2020;
- > minori investimenti in Iberia per 15 milioni di euro prevalentemente in impianti solari, in parte compensati da maggiori investimenti in impianti eolici.





INFRASTRUTTURE E RETI

245,7
TWh**ENERGIA TRASPORTATA SULLA
RETE DI DISTRIBUZIONE ENEL****231,1 TWh nel 1° semestre 2020****€ 3.137**
milioni**MARGINE OPERATIVO
LORDO****€ 3.816 mln nel 1° semestre 2020****€ 2.193**
milioni**INVESTIMENTI****45,6%** sul totale investimenti
del Gruppo

Dati operativi

TRASPORTO DI ENERGIA ELETTRICA

Milioni di kWh	1° semestre				
	2021	2020	Variazioni		
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel ⁽¹⁾	245.716	231.063	14.653	6,3%	
- di cui Italia	106.431	101.004	5.427	5,4%	
- di cui Iberia	64.191	58.758	5.433	9,2%	
- di cui America Latina	67.265	63.937	3.328	5,2%	
- di cui Europa	7.829	7.364	465	6,3%	
Utenti finali con smart meter attivi (n.) ⁽²⁾	44.688.896	44.156.784	532.112	1,2%	

(1) Il dato del 2020 ha subito una rideterminazione.

(2) Il dato del 2020 è stato adeguato per rendere omogenea la comparabilità dei dati al nuovo criterio di calcolo che esclude i contatori elettronici con contratto attivo non telegestiti.

Nel corso del primo semestre 2021 si riscontra un incremento dell'energia trasportata sulla rete (6,3%) da ricondurre principalmente:

- > all'Iberia (9,2%), dove l'incremento è dovuto essenzialmente all'aumento dell'energia trasportata da Edistribución Redes Digitales SL per effetto del lockdown del primo semestre 2020 derivante dalla pandemia COVID-19;
- > all'Europa (6,3%), dove l'incremento dell'energia distribuita

è stato rilevato in Romania ed è attribuibile sia al settore dei clienti business sia a quello dei clienti residenziali;

- > all'Italia (+5,4%), dove si registra un incremento della domanda di energia elettrica distribuita ai clienti in media, bassa, alta e altissima tensione mentre rimane stabile l'energia distribuita ad altri distributori;
- > all'America Latina (+5,2%) per l'incremento dei volumi vettoriati principalmente in Brasile.

FREQUENZA MEDIA DI INTERRUZIONI PER CLIENTE

	1° semestre				
	2021	2020 ⁽¹⁾	Variazioni		
SAIFI (n. medio)					
Italia	1,8	1,7	0,1	5,9%	
Iberia	1,5	1,4	0,1	7,1%	
Argentina	4,9	4,4	0,5	11,4%	
Brasile	5,1	5,4	(0,3)	-5,6%	
Cile	1,5	1,5	-	-	
Colombia	5,3	5,6	(0,3)	-5,4%	
Perù	2,4	2,6	(0,2)	-7,7%	
Romania	3,4	3,4	-	-	

(1) Al 31 dicembre 2020.

DURATA MEDIA DI INTERRUZIONI PER CLIENTE

	1° semestre				
	2021	2020 ⁽¹⁾	Variazioni		
SAIDI (minuti medi)					
<i>Italia</i> ⁽²⁾	44,7	42,1	2,6		6,2%
<i>Iberia</i> ⁽²⁾	77,1	77,5	(0,4)		-0,5%
<i>Argentina</i> ⁽²⁾	883,0	839,4	43,6		5,2%
<i>Brasile</i>	645,2	678,8	(33,6)		-4,9%
<i>Cile</i>	158,0	171,2	(13,2)		-7,7%
<i>Colombia</i>	392,6	466,6	(74,0)		-15,9%
<i>Perù</i> ⁽²⁾	408,0	418,6	(10,6)		-2,5%
<i>Romania</i>	134,1	134,5	(0,4)		-0,3%

(1) Al 31 dicembre 2020.

(2) I dati al 31 dicembre 2020 tengono conto di una più puntuale determinazione.

Come evidenziato in tabella, le interruzioni del servizio più significative si registrano in Argentina, in particolare per

guasti ai sistemi di trasmissione di alta tensione non gestiti dal Gruppo.

	1° semestre				
	2021	2020 ⁽¹⁾	Variazioni		
Perdite di rete (% media)					
<i>Italia</i>	4,9	4,9	-		-
<i>Iberia</i> ⁽²⁾	7,1	7,3	(0,2)		-2,7%
<i>Argentina</i>	20,1	18,9	1,2		6,3%
<i>Brasile</i>	13,3	13,4	(0,1)		-0,7%
<i>Cile</i>	4,7	5,2	(0,5)		-9,6%
<i>Colombia</i>	7,7	7,6	0,1		1,3%
<i>Perù</i>	8,6	8,8	(0,2)		-2,3%
<i>Romania</i>	9,3	9,2	0,1		1,1%

(1) Al 31 dicembre 2020.

(2) I dati al 31 dicembre 2020 tengono conto di una più puntuale determinazione delle perdite di rete.

Risultati economici

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
4.844	4.586	258	5,6%	Ricavi	9.460	9.548	(88)	-0,9%
1.443	1.871	(428)	-22,9%	Margine operativo lordo	3.137	3.816	(679)	-17,8%
1.755	1.891	(136)	-7,2%	Margine operativo lordo ordinario	3.488	3.849	(361)	-9,4%
799	1.083	(284)	-26,2%	Risultato operativo	1.838	2.346	(508)	-21,7%
				Investimenti	2.193	1.668	525	31,5%

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per Regione/Paese nel primo semestre 2021.

RICAVI

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
1.805	1.878	(73)	-3,9%	Italia	3.551	3.633	(82)	-2,3%
621	627	(6)	-1,0%	Iberia	1.233	1.252	(19)	-1,5%
2.317	1.990	327	16,4%	America Latina	4.464	4.463	1	-
156	158	(2)	-1,3%	- di cui Argentina	288	363	(75)	-20,7%
1.521	1.216	305	25,1%	- di cui Brasile	2.923	2.801	122	4,4%
320	291	29	10,0%	- di cui Cile	607	614	(7)	-1,1%
153	147	6	4,1%	- di cui Colombia	306	303	3	1,0%
167	178	(11)	-6,2%	- di cui Perù	340	382	(42)	-11,0%
92	89	3	3,4%	Europa	196	191	5	2,6%
112	90	22	24,4%	Altro	194	145	49	33,8%
(103)	(88)	(15)	-17,0%	Elisioni e rettifiche	(178)	(136)	(42)	-30,9%
4.844	4.586	258	5,6%	Totale	9.460	9.548	(88)	-0,9%

MARGINE OPERATIVO LORDO

2° trimestre				Milioni di euro	1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
622	1.016	(394)	-38,8%	Italia	1.498	1.873	(375)	-20,0%
456	478	(22)	-4,6%	Iberia	908	1.121	(213)	-19,0%
348	343	5	1,5%	America Latina	691	773	(82)	-10,6%
(4)	14	(18)	-	- di cui Argentina	(4)	23	(27)	-
193	149	44	29,5%	- di cui Brasile	368	384	(16)	-4,2%
24	38	(14)	-36,8%	- di cui Cile	57	83	(26)	-31,3%
96	91	5	5,5%	- di cui Colombia	189	185	4	2,2%
39	51	(12)	-23,5%	- di cui Perù	81	98	(17)	-17,3%
29	40	(11)	-27,5%	Europa	53	55	(2)	-3,6%
(12)	(6)	(6)	-	Altro	(13)	(6)	(7)	-
1.443	1.871	(428)	-22,9%	Totale	3.137	3.816	(679)	-17,8%

Il **margin operativo lordo** si decrementa per i maggiori accantonamenti effettuati nel primo semestre 2021, soprattutto in Italia, per i piani di ristrutturazione e digitalizzazione (336 milioni di euro), per l'andamento sfavorevole dei cambi soprattutto in Brasile e per il rilascio del fondo relativo allo

sconto energia rilevato in Spagna nel primo semestre 2020 (269 milioni di euro).

L'ulteriore variazione è riconducibile all'incremento del margine in Italia, rilevato nel primo semestre 2020, dovuto essenzialmente al provento connesso all'applicazione delle

delibere 50/2018 e 568/2019 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) per l'accordo raggiunto in sede fallimentare con un Trader (156 milioni di euro). Tali effetti sono stati in parte compensati dai maggiori volumi vettoriati nel primo semestre 2021 rispetto all'analogo periodo del 2020.

Il **marginale operativo lordo ordinario**, pari a 3.488 milioni di euro (3.849 milioni di euro nel primo semestre 2020), diminuisce di 361 milioni di euro rispetto al 2020. Le partite straordinarie includono 336 milioni di euro di accantonamento per i piani di ristrutturazione e digitalizzazione e 15 milioni di euro per costi COVID-19, che nel primo semestre 2020 ammontavano a 33 milioni di euro.

RISULTATO OPERATIVO

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
335	591	(256)	-43,3%	Italia	924	1.169	(245)	-21,0%
276	297	(21)	-7,1%	Iberia	538	752	(214)	-28,5%
192	180	12	6,7%	America Latina	378	418	(40)	-9,6%
(10)	11	(21)	-	- di cui Argentina	(15)	13	(28)	-
91	44	47	-	- di cui Brasile	161	152	9	5,9%
11	26	(15)	-57,7%	- di cui Cile	33	60	(27)	-45,0%
75	66	9	13,6%	- di cui Colombia	146	131	15	11,5%
25	33	(8)	-24,2%	- di cui Perù	53	62	(9)	-14,5%
8	21	(13)	-61,9%	Europa	11	14	(3)	-21,4%
(12)	(6)	(6)	-	Altro	(13)	(7)	(6)	-85,7%
799	1.083	(284)	-26,2%	Totale	1.838	2.346	(508)	-21,7%

Il **risultato operativo**, inclusivo di ammortamenti e impairment per 1.299 milioni di euro (1.470 milioni di euro nel primo semestre 2020), è sostanzialmente riconducibile a quanto già commentato per il margine operativo lordo del periodo e alle maggiori svalutazioni, del primo semestre

2020, dei crediti in Italia, in particolare per l'accordo con un Trader (156 milioni di euro) ai sensi del piano di risanamento ex art. 67 della Legge Fallimentare, sottoscritto il 29 aprile 2020 e per il quale il Gruppo si rilevò un correlato provento per pari importo.

INVESTIMENTI

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Italia	1.088	803	285	35,5%
Iberia	345	242	103	42,6%
America Latina	674	537	137	25,5%
Europa	85	85	-	-
Altro	1	1	-	-
Totale	2.193	1.668	525	31,5%

Gli **investimenti** nei due periodi messi a confronto si incrementano complessivamente per 525 milioni di euro. In particolare, tale incremento è stato registrato soprattutto in

Italia, Spagna e Brasile per il rinnovato impulso agli investimenti dato dall'ultimo piano strategico del Gruppo.





MERCATI FINALI

152,1
TWh**ENERGIA ELETTRICA
VENDUTA****145,0 TWh nel 1° semestre 2020****€ 1.571**
milioni**MARGINE OPERATIVO
LORDO****€ 1.582 mln nel 1° semestre 2020****69,1**
milioni**CLIENTI
RETAIL****di cui 24,2 mln mercato libero**

Dati operativi

VENDITE DI ENERGIA ELETTRICA

Milioni di kWh	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Mercato libero	84.807	76.780	8.027	10,5%
Mercato regolato	67.288	68.218	(930)	-1,4%
Totale	152.095	144.998	7.097	4,9%
- di cui Italia	45.452	43.198	2.254	5,2%
- di cui Iberia	39.420	39.038	382	1,0%
- di cui America Latina	62.897	58.373	4.524	7,8%
- di cui Europa	4.326	4.389	(63)	-1,4%

L'andamento positivo dell'energia venduta nel primo semestre 2021 riflette le maggiori quantità vendute nel mercato libero in tutti i Paesi di presenza prevalentemente nel segmento dei clienti Business to Business (B2B). Nel mercato

regolato la diminuzione è dovuta, principalmente, al minore numero di clienti rispetto al corrispondente periodo del 2020.

VENDITE DI GAS NATURALE

Milioni di m ³	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Business to Consumer	2.102	2.189	(87)	-4,0%
Business to Business	3.331	3.201	130	4,1%
Totale ⁽¹⁾	5.433	5.390	43	0,8%
- di cui Italia	2.486	2.659	(173)	-6,5%
- di cui Iberia	2.784	2.588	196	7,6%
- di cui America Latina ⁽¹⁾	82	82	-	-
- di cui Europa ⁽¹⁾	81	61	20	32,8%

(1) I dati del 2020 tengono conto di una più puntuale determinazione dei volumi venduti.

I maggiori volumi venduti in Spagna e in Romania, nel primo semestre 2021, sono stati in parte compensati dalla ridu-

zione dei consumi in Italia prevalentemente nel segmento dei clienti Business to Consumer (B2C).

Risultati economici

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
7.126	6.056	1.070	17,7%	Ricavi	15.382	14.417	965	6,7%
663	649	14	2,2%	Margine operativo lordo	1.571	1.582	(11)	-0,7%
733	650	83	12,8%	Margine operativo lordo ordinario	1.645	1.591	54	3,4%
361	302	59	19,5%	Risultato operativo	984	929	55	5,9%
				Investimenti	262	182	80	44,0%

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per Regione/Paese nel primo semestre 2021.

RICAVI

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
3.731	2.928	803	27,4%	Italia	8.020	7.148	872	12,2%
2.789	2.490	299	12,0%	Iberia	6.143	5.931	212	3,6%
331	379	(48)	-12,7%	America Latina	637	759	(122)	-16,1%
-	1	(1)	-	- di cui Argentina	-	2	(2)	-
75	66	9	13,6%	- di cui Brasile	135	158	(23)	-14,6%
28	60	(32)	-53,3%	- di cui Cile	45	140	(95)	-67,9%
181	167	14	8,4%	- di cui Colombia	360	361	(1)	-0,3%
47	85	(38)	-44,7%	- di cui Perù	97	98	(1)	-1,0%
5	(1)	6	-	Nord America	5	(1)	6	-
270	260	10	3,8%	Europa	577	580	(3)	-0,5%
-	-	-	-	Elisioni e rettifiche	-	-	-	-
7.126	6.056	1.070	17,7%	Totale	15.382	14.417	965	6,7%

MARGINE OPERATIVO LORDO

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
452	515	(63)	-12,2%	Italia	1.164	1.134	30	2,6%
133	64	69	-	Iberia	250	305	(55)	-18,0%
55	47	8	17,0%	America Latina	109	105	4	3,8%
1	(1)	2	-	- di cui Argentina	3	(3)	6	-
26	23	3	13,0%	- di cui Brasile	50	55	(5)	-9,1%
10	4	6	-	- di cui Cile	19	15	4	26,7%
12	16	(4)	-25,0%	- di cui Colombia	25	27	(2)	-7,4%
6	5	1	20,0%	- di cui Perù	12	11	1	9,1%
5	(1)	6	-	Nord America	5	(1)	6	-
18	24	(6)	-25,0%	Europa	43	39	4	10,3%
663	649	14	2,2%	Totale	1.571	1.582	(11)	-0,7%

Il **margin operativo lordo** del primo semestre 2021 si riduce essenzialmente a seguito di un decremento del margine in Italia e Spagna per:

- > accantonamenti in Italia per i piani di ristrutturazione e digitalizzazione nel corso del primo semestre 2021;
- > rilascio, nel primo semestre 2020, del fondo per lo sconto energia in Spagna a seguito della sottoscrizione del "V Accordo Quadro sul Lavoro in Endesa".

Tali effetti sono stati parzialmente compensati da un incremento del margine nel mercato libero principalmente in Italia.

Il **margin operativo lordo ordinario** registra una variazione positiva di 54 milioni di euro rispetto al primo semestre 2020.

Le partite straordinarie includono gli oneri accantonati a fronte dei piani di ristrutturazione per transizione energetica e digitalizzazione (73 milioni di euro) e i costi sostenuti a seguito della pandemia COVID-19 per sanificazioni di ambienti di lavoro, dispositivi di protezione individuale e donazioni (1 milione di euro nel primo semestre 2021, a fronte di 9 milioni di euro nel primo semestre 2020).

RISULTATO OPERATIVO

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni					
243	319	(76)	-23,8%	779	758	21	2,8%				
104	(14)	118	-	157	186	(29)	-15,6%				
(3)	(17)	14	82,4%	6	(36)	42	-				
(4)	(2)	(2)	-	(6)	(16)	10	62,5%				
(17)	(21)	4	19,0%	(22)	(44)	22	50,0%				
4	(3)	7	-	7	3	4	-				
9	7	2	28,6%	18	15	3	20,0%				
5	2	3	-	9	6	3	50,0%				
4	(2)	6	-	4	(2)	6	-				
13	16	(3)	-18,8%	38	23	15	65,2%				
-	-	-	-	-	-	-	-				
361	302	59	19,5%	984	929	55	5,9%				

Il **risultato operativo** è inclusivo di ammortamenti e impairment per 587 milioni di euro (653 milioni di euro nel primo semestre 2020). I minori ammortamenti e impairment sono

riferibili alle minori svalutazioni dei crediti commerciali effettuate prevalentemente in Spagna e America Latina, in particolare in Brasile.

INVESTIMENTI

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Italia	187	135	52	38,5%
Iberia	67	43	24	55,8%
Europa	8	4	4	-
Totale	262	182	80	44,0%

Gli **investimenti** registrano un incremento prevalentemente in Italia e in Spagna per le maggiori capitalizzazioni dei costi afferenti all'acquisizione di contratti con la nuova clientela.



ENEL X



124.532**PUNTI
DI RICARICA****87.745** nel 1° semestre 2020**2.858**

migliaia

**PUNTI
LUCE****2.360** nel 1° semestre 2020**7,4**

GW

**DEMAND
RESPONSE****6,1** GW nel 1° semestre 2020**€ 101**

milioni

**MARGINE OPERATIVO
LORDO****€ 23 mln** nel 1° semestre 2020**+34%****INVESTIMENTI**rispetto al 1° semestre 2020
per un totale di **€ 138 mln**

Dati operativi

	1° semestre			Variazioni	
	2021	2020			
Demand response (MW)	7.376	6.128	1.248	20,4%	
Punti luce (migliaia di unità)	2.858	2.360	498	21,1%	
Storage (MW) ⁽¹⁾	137	123	14	11,4%	
Punti di ricarica (n.) ⁽²⁾	124.532	87.745	36.787	41,9%	

(1) Il dato del 2020 è al 31 dicembre.

(2) I dati del 2020 tengono conto di una loro più puntuale determinazione.

Si evidenzia come il Gruppo nel corso del primo semestre 2021 abbia ulteriormente aumentato le infrastrutture di ricarica per l'auto elettrica; i punti di ricarica venduti a privati registrano un incremento di di 31.869 unità prevalentemente

in Nord America e in Italia, mentre i punti di ricarica pubblici sono incrementati di 4.918 unità principalmente in Italia e in Spagna.

Risultati economici

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
342	240	102	42,5%	Ricavi	633	463	170	36,7%
60	16	44	-	Margine operativo lordo	101	23	78	-
67	17	50	-	Margine operativo lordo ordinario	108	25	83	-
5	(22)	27	-	Risultato operativo	6	(48)	54	-
				Investimenti	138	103	35	34,0%

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per Regione/Paese nel primo semestre 2021.

RICAVI

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni					
123	81	42	51,9%	Italia	218	153	65	42,5%			
65	58	7	12,1%	Iberia	124	113	11	9,7%			
54	35	19	54,3%	America Latina	97	72	25	34,7%			
3	-	3	-	- di cui Argentina	5	1	4	-			
6	2	4	-	- di cui Brasile	9	5	4	80,0%			
13	16	(3)	-18,8%	- di cui Cile	23	27	(4)	-14,8%			
21	16	5	31,3%	- di cui Colombia	37	37	-	-			
11	1	10	-	- di cui Perù	23	2	21	-			
65	42	23	54,8%	Nord America	118	68	50	73,5%			
15	12	3	25,0%	Europa	37	22	15	68,2%			
14	8	6	75,0%	Africa, Asia e Oceania	26	28	(2)	-7,1%			
42	27	15	55,6%	Altro	76	49	27	55,1%			
(36)	(23)	(13)	-56,5%	Elisioni e rettifiche	(63)	(42)	(21)	-50,0%			
342	240	102	42,5%	Totale	633	463	170	36,7%			

MARGINE OPERATIVO LORDO

2° trimestre				Milioni di euro				1° semestre			
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni					
20	6	14	-	Italia	44	9	35	-			
9	10	(1)	-10,0%	Iberia	22	25	(3)	-12,0%			
15	12	3	25,0%	America Latina	28	23	5	21,7%			
2	-	2	-	- di cui Argentina	3	-	3	-			
-	(1)	1	-	- di cui Brasile	(1)	(3)	2	66,7%			
(2)	4	(6)	-	- di cui Cile	(4)	4	(8)	-			
11	10	1	10,0%	- di cui Colombia	21	23	(2)	-8,7%			
4	(1)	5	-	- di cui Perù	9	(1)	10	-			
8	(5)	13	-	Nord America	6	(20)	26	-			
3	2	1	50,0%	Europa	5	3	2	66,7%			
(1)	(3)	2	66,7%	Africa, Asia e Oceania	(2)	(1)	(1)	-			
6	(6)	12	-	Altro	(2)	(16)	14	87,5%			
60	16	44	-	Totale	101	23	78	-			

Il **marginale operativo lordo** si incrementa prevalentemente in Italia e Nord America per la marginalità dei servizi associati rispettivamente alle nuove iniziative commerciali e alle attività di demand response.

L'unica partita straordinaria presente nel 2021 è rappresentata dagli oneri accantonati a fronte dei piani di ristrutturazione

per transizione energetica e digitalizzazione (7 milioni di euro), mentre nel periodo a confronto l'unica partita straordinaria presente era relativa ai costi sostenuti a seguito della pandemia COVID-19 per sanificazioni di ambienti di lavoro, dispositivi di protezione individuale e donazioni (2 milioni di euro).

RISULTATO OPERATIVO

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni			2021	2020	Variazioni	
6	(8)	14	- Italia		19	(15)	34	-
(13)	4	(17)	- Iberia		(2)	10	(12)	-
11	10	1	10,0%	America Latina	19	19	-	-
1	-	1	- di cui Argentina		2	-	2	-
(1)	(2)	1	50,0%	- di cui Brasile	(2)	(4)	2	50,0%
(2)	3	(5)	- di cui Cile		(4)	2	(6)	-
9	10	(1)	-10,0%	- di cui Colombia	16	22	(6)	-27,3%
4	(1)	5	- di cui Perù		7	(1)	8	-
(2)	(18)	16	88,9%	Nord America	(14)	(42)	28	66,7%
2	-	2	- Europa		3	-	3	-
(2)	(3)	1	33,3%	Africa, Asia e Oceania	(4)	(2)	(2)	-
3	(7)	10	- Altro		(15)	(18)	3	16,7%
5	(22)	27	- Totale		6	(48)	54	-

Il **risultato operativo**, inclusivo di ammortamenti e impairment per 95 milioni di euro (71 milioni di euro nel primo semestre 2020), è sostanzialmente riconducibile a quanto già

commentato per il margine operativo lordo del periodo e alle svalutazioni di crediti commerciali effettuate nel primo semestre 2021 in Enel X Srl e in Spagna.

INVESTIMENTI

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Italia	40	27	13	48,1%
Iberia	20	22	(2)	-9,1%
America Latina	15	7	8	-
Nord America	22	23	(1)	-4,3%
Europa	2	-	2	-
Africa, Asia e Oceania	1	2	(1)	-50,0%
Altro	38	22	16	72,7%
Totale	138	103	35	34,0%

Gli **investimenti** crescono prevalentemente in Italia nei business e-Home e Vivi Meglio per incremento dei volumi gestiti e nella mobilità per maggiori capitalizzazioni dovute al crescente numero di installazioni di infrastrutture di ricarica rispetto al 2020. Si registrano maggiori investimenti anche

in Colombia e Perù legati al business dell'illuminazione pubblica. Inoltre, la digitalizzazione e l'innovazione tecnologica legata alla centralizzazione e allo sviluppo delle piattaforme digitali globali hanno guidato l'incremento degli investimenti in Enel X Srl.



SERVIZI E ALTRO

Risultati economici

2° trimestre		Milioni di euro		1° semestre				
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni		
532	497	35	7,0%	Ricavi	998	951	47	4,9%
(106)	(61)	(45)	-73,8%	Margine operativo lordo	(135)	(68)	(67)	-98,5%
(17)	(40)	23	57,5%	Margine operativo lordo ordinario	(40)	(40)	-	-
(159)	(109)	(50)	-45,9%	Risultato operativo	(241)	(165)	(76)	-46,1%
				Investimenti	61	33	28	84,8%

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per Regione/Paese nel primo semestre 2021.

RICAVI

2° trimestre		Milioni di euro		1° semestre				
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni		
190	188	2	1,1%	Italia	365	359	6	1,7%
118	95	23	24,2%	Iberia	203	212	(9)	-4,2%
5	1	4	-	America Latina	12	3	9	-
7	5	2	40,0%	Europa	12	12	-	-
270	251	19	7,6%	Altro	508	459	49	10,7%
(58)	(43)	(15)	-34,9%	Elisioni e rettifiche	(102)	(94)	(8)	-8,5%
532	497	35	7,0%	Totale	998	951	47	4,9%

MARGINE OPERATIVO LORDO

2° trimestre		Milioni di euro		1° semestre				
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni		
(36)	21	(57)	-	Italia	(20)	33	(53)	-
7	(16)	23	-	Iberia	5	2	3	-
(20)	(31)	11	35,5%	America Latina	(37)	(54)	17	31,5%
-	(1)	1	-	Nord America	(1)	(1)	-	-
-	1	(1)	-	Europa	1	2	(1)	-50,0%
(57)	(35)	(22)	-62,9%	Altro	(83)	(50)	(33)	-66,0%
(106)	(61)	(45)	-73,8%	Totale	(135)	(68)	(67)	-98,5%

Il decremento del **marginale operativo lordo** dei primi sei mesi del 2021 è riferibile principalmente alla riduzione del margine in Italia per 53 milioni di euro soprattutto a seguito dei maggiori accantonamenti dei costi del personale per i piani di ristrutturazione e digitalizzazione. Tale effetto è in parte compensato dai minori costi sostenuti per l'emergenza sanitaria da COVID-19.

Il **marginale operativo lordo ordinario** è in linea con il primo semestre 2020. Le partite straordinarie presenti nel 2021 sono rappresentate quasi esclusivamente dagli accantonamenti ai piani di ristrutturazione per complessivi 94 milioni di euro. I costi sostenuti per la pandemia da COVID-19 per sanificazioni di ambienti di lavoro, dispositivi di protezione individuale e donazioni si sono ridotti di 27 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente.

RISULTATO OPERATIVO

2° trimestre			Milioni di euro		1° semestre			
2021	2020	Variazioni		2021	2020	Variazioni		
(54)	3	(57)	-	Italia	(55)	(1)	(54)	-
(5)	(24)	19	79,2%	Iberia	(19)	(16)	(3)	-18,8%
(21)	(30)	9	30,0%	America Latina	(38)	(54)	16	29,6%
(1)	-	(1)	-	Nord America	(2)	(1)	(1)	-
-	1	(1)	-	Europa	1	1	-	-
(78)	(59)	(19)	-32,2%	Altro	(128)	(94)	(34)	-36,2%
(159)	(109)	(50)	-45,9%	Totale	(241)	(165)	(76)	-46,1%

Il **risultato operativo** dei primi sei mesi del 2021 è sostanzialmente in linea con la riduzione del margine operativo lordo.

INVESTIMENTI

Milioni di euro		1° semestre			
		2021	2020	Variazioni	
Italia		18	5	13	-
Iberia		4	5	(1)	-20,0%
America Latina		3	-	3	-
Europa		-	-	-	-
Altro		36	23	13	56,5%
Totale		61	33	28	84,8%

L'incremento degli **investimenti** dei primi sei mesi del 2021 è da attribuire ai maggiori investimenti in Italia a seguito dei lavori di ristrutturazione sugli immobili.

INNOVAZIONE E DIGITALIZZAZIONE

L'innovazione costituisce uno degli elementi chiave della strategia di Enel, per crescere in un contesto in veloce trasformazione, garantendo elevati standard di sicurezza, business continuity ed efficienza operativa e consentendo nuovi usi dell'energia, nuovi modi di gestirla e renderla accessibile a più persone possibile.

Enel opera attraverso il modello Open Innovability®, un ecosistema basato sulla condivisione che permette di connettere le aree dell'azienda con tutti gli innovatori, siano essi startup, partner industriali, piccole e medie imprese, centri di ricerca o università, attraverso touchpoint dedicati quali la piattaforma di crowdsourcing openinnovability.com, la rete di Innovation Hub e il team che segue le partnership industriali.

A oggi sono attivi oltre 60 accordi di partnership d'innovazione, tra cui 8 di rilevanza di Gruppo, con il coinvolgimento di diverse Linee di Business su differenti aree tematiche quali per esempio IoT e cyber security, materiali circular per la safety, sensoristica per impianti e reti intelligenti e la digital innovation. Enel, inoltre, sta proseguendo con le partnership del settore della "Space Economy", collaborando con alcuni dei leader di mercato, tra cui Thales Alenia Space, punto di riferimento nella realizzazione di tecnologia spaziale e partner per la realizzazione di servizi spaziali innovativi per la NASA, in particolare con tecnologia satellitare. Inoltre, Enel, insieme alla European Space Agency (ESA), promuove lo sviluppo di applicazioni del settore spaziale a sostegno della sicurezza delle reti di distribuzione, della sostenibilità economica e ambientale e delle circular city.

La rete globale di 10 Innovation Hub (di cui 3 sono anche Lab) e 22 Lab (di cui 3 dedicati alle startup) consolida il modello di collaborazione con le startup e le PMI. Queste ultime propongono soluzioni innovative e nuovi modelli di business ed Enel mette a disposizione le proprie competenze, le strutture per il collaudo e una rete globale di partner per supportarne lo sviluppo e lo scale-up. Gli Hub sono situati negli ecosistemi di innovazione più rilevanti per il Gruppo (Catania, Pisa, Milano, Silicon Valley, Boston, Rio de Janeiro, Madrid, Mosca, Santiago del Cile, Tel Aviv), gestiscono relazioni con tutti gli attori coinvolti nelle attività di innovazione e costituiscono la principale fonte di scouting di startup e PMI innovative. I Lab (tra i quali quelli di Milano, Pisa, Catania,

San Paolo, Haifa e Be'er Sheva sono i più rappresentativi) consentono alle startup di sviluppare e testare le proprie soluzioni insieme alle Linee di Business. Nel corso del 2021, grazie al posizionamento stabile del Gruppo negli ecosistemi innovativi e all'utilizzo intenso della rete degli Hub e Lab, sono state lanciate più di 70 iniziative di scouting (più della metà delle quali nella forma del bootcamp virtuale) su diverse aree tecnologiche. Questo ha permesso a Enel di incontrare circa 1.000 startup e di lanciare più di 60 nuove collaborazioni.

La community di 500.000 solver anche nel 2021 ha consentito una presenza del crowdsourcing di Enel a livello globale con oltre 10 challenge di innovazione e sostenibilità lanciate su openinnovability.com. Nel primo semestre 2021 Enel ha raggiunto un totale di oltre 160 challenge lanciate dalla nascita della piattaforma e più di 600.000 euro di premi monetari corrisposti ai vincitori. Le challenge sono state diffuse grazie a ulteriori attività di cross-posting e campagne promozionali, per esempio sulla piattaforma innovitalia.esteri.it del Ministero degli Affari Esteri e la Cooperazione Internazionale e tramite canali specializzati come [Focus.it](https://focus.it), [Wired.com](https://wired.com) e [Rinnovabili.it](https://rinnovabili.it). In ottica Open Innovation, inoltre, la piattaforma di crowdsourcing è aperta alla pubblicazione di challenge da parte di aziende esterne che cercano soluzioni innovative e sostenibili a problemi non ancora risolti.

Sempre maggiore rilevanza assumono le attività per la promozione e lo sviluppo della cultura dell'innovazione e dell'imprenditorialità all'interno dell'azienda, attraverso molteplici iniziative quali per esempio la formazione dei colleghi con i corsi della Innovation Accademy (molti dei quali gestiti con docenza interna), il progetto degli Innovation Ambassadors, persone appassionate di innovazione e creatività che dedicano in maniera volontaria una parte del loro tempo lavorativo ad attività di supporto nella risoluzione di sfide aziendali con un approccio co-creativo e innovativo, e infine il progetto di "intraprenditorialità" Make it Happen!, contest aziendale in cui i dipendenti possono proporre progetti di business innovativi o di efficientamento dei processi direttamente ai top manager dell'azienda.

Inoltre, nel primo semestre 2021 sono proseguite le attività delle "innovation community", che coinvolgono diverse aree e professionalità all'interno dell'azienda. Alle community già esistenti di energy storage, blockchain, droni, realtà aumentata e virtuale, additive manufacturing, intelligenza artificiale, "wearables" (dispositivi indossabili), robotica e green hydrogen, si sono aggiunte, nel 2021, altre quattro community su sensori, materiali, computer generative de-

sign e data monetization. Mentre per le tecnologie più di frontiera il ruolo delle community è esplorativo e di ricerca di possibili casi d'uso e applicazioni, in altre svolgono un ruolo di condivisione e diffusione di best practice che possano permettere alle tecnologie di scalare e avere un impatto sempre maggiore sul business: è il caso dei droni con le possibilità aperte dalla normativa sui voli oltre la linea di visuale (BVLOS), delle soluzioni robotiche soprattutto in ambito legged-robot e missioni autonome, della realtà virtuale e aumentata e delle applicazioni di intelligenza artificiale.

In ambito di cyber security, nel 2021 sono state potenziate le iniziative di awareness e training attraverso l'adozione di una piattaforma centralizzata valida per tutto il Gruppo. Proseguono, inoltre, i progetti connessi allo sviluppo di soluzioni tecnologiche IT e OT, nonché quelli relativi all'estensione e all'adozione dei servizi di monitoraggio del CERT validi per tutti gli ambiti tecnologici del Gruppo (OT e IoT) funzionali alla gestione proattiva di incidenti cyber.



Intellectual property: leva di creazione di valore



In ambito di intellectual property, Enel sta continuando a perseguire l'obiettivo di valorizzare e sviluppare il proprio patrimonio intellettuale, quale fonte di vantaggio competitivo per il Gruppo.

Il raggiungimento di tale obiettivo passa attraverso un ambizioso progetto di sistematizzazione, raccolta, codifica e protezione di tutti gli asset immateriali rappresentativi di proprietà intellettuale, indipendentemente dalla loro natura (processi, software, dispositivi, interfacce), dalla Linea di Business di riferimento e dal luogo di realizzazione.

Un gruppo di lavoro appositamente costituito in seno al Gruppo, con il contributo delle Linee di Business Globali e delle principali funzioni di staff, sta impostando un sistema di rilevamento dei progetti e dei relativi risultati in termini di proprietà intellettuale, di classificazione degli asset così individuati in funzione delle forme di protezione disponibili a livello normativo, e di collegamento con i relativi costi di sviluppo. Nelle linee evolutive, il progetto consentirà al Gruppo di avere una raffigurazione del patrimonio intellettuale per poi successivamente introdurre modelli di valutazione degli elementi chiave dello stesso, secondo le metodologie ritenute più attinenti e appropriate.

Il progetto si svolge in parallelo rispetto alle attività delle Linee di Business Globali, che continuano a investire risorse e competenze nello sviluppo di soluzioni innovative e sostenibili a favore della transizione energetica, lungo le traiettorie definite nel piano industriale. Fra le principali soluzioni sviluppate nel corso del semestre:

> Enel X ha fatto uso di design, estesi territorialmente, per tutelare i propri prodotti nell'ambito della mobilità elettrica: JuiceMedia, JuiceBox e JuicePole, le ultime due vincitrici del Compasso d'Oro, e JuiceAbility, prodotto che consente di ricaricare sedie a ruote elettriche tramite le proprie infrastrutture di ricarica. La stessa strategia è stata utilizzata nel settore residenziale, come nel caso del pannello fotovoltaico da balcone, Sun Plug&Play. Infine, il Circular Economy Model è stato protetto da copyright,

scelta utilizzata anche per valorizzare e proteggere le piattaforme software strategiche di Enel X;

- > Global Power Generation ha continuato a sviluppare brevetti la cui applicazione industriale migliora l'impatto ambientale dei processi di generazione, quali "Solar cell apparatus and method for forming the same for single, tandem and heterojunction systems" in ambito solare, "A method for monitoring and controlling the chemistry of a ZLD process" in ambito termoelettrico e "Processo per l'ossidazione catalitica di metano" in ambito geotermico;
- > Global Infrastructure and Networks ha proseguito il proprio impegno nei confronti dei temi di sostenibilità attraverso soluzioni di automazione della rete e della gestione utenza, contribuendo in tal modo alla riduzione di emissioni per servizi e processi che avrebbero altrimenti richiesto spostamento di risorse umane e mezzi di trasporto. Rispondono a tali caratteristiche, per esempio, il brevetto "Method and system for remote metering the consumption of electricity, water or gas" e i software per il telecontrollo delle reti di alta tensione (STUX) e di media tensione (STM).

In sintesi, il Gruppo dispone, complessivamente, di 852 titoli per brevetti di invenzione, appartenenti a 137 famiglie tecnologiche; di questi, 713 sono i titoli concessi e 139 le domande pendenti. Si tratta di un portafoglio che assicura protezione su tutti i mercati in cui il Gruppo è presente. Il portafoglio di Enel comprende anche 13 modelli di utilità e 179 design. Per quanto riguarda i marchi, al momento si stima che il Gruppo sia proprietario di 1.435 titoli, di cui 1.254 già concessi e 181 domande di registrazione pendenti.

CENTRALITÀ DELLE PERSONE

Al 30 giugno 2021 i dipendenti del Gruppo sono pari a 65.923 persone (66.717 persone al 31 dicembre 2020). Nelle tabelle di seguito riportate si analizza la consistenza dei dipendenti per genere e per Linea di Business.

Gestione e valorizzazione delle persone di Enel

CONSISTENZA DEI DIPENDENTI

		al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Dipendenti per genere:	n.	65.923	66.717	(794)	-1,2%
- di cui uomini	n.	51.335	52.346	(1.011)	-1,9%
	%	77,9	78,5	-0,6	-0,8%
- di cui donne	n.	14.588	14.371	217	1,5%
	%	22,1	21,5	0,6	2,8%

CONSISTENZA DEI DIPENDENTI PER LINEA DI BUSINESS

N.		al 30.06.2021	al 31.12.2020	Percentuale sul totale al 30.06.2021	Percentuale sul totale al 31.12.2020	Variazione
	Generazione Termoelettrica e Trading	8.057	8.142	12,2%	12,2%	(85)
	Enel Green Power	8.606	8.298	13,1%	12,4%	308
	Infrastrutture e Reti	33.225	34.332	50,4%	51,5%	(1.107)
	Mercati finali	6.192	6.324	9,4%	9,5%	(132)
	Enel X	3.160	2.989	4,8%	4,5%	171
	Servizi	5.715	5.731	8,7%	8,6%	(16)
	Altro	968	901	1,5%	1,4%	67
	Totale	65.923	66.717	100,0%	100,0%	(794)

Nel primo semestre 2021 si registra una diminuzione dell'organico del Gruppo di 794 persone per effetto del saldo netto tra assunzioni e cessazioni dell'esercizio (-817 persone) e della variazione di perimetro (complessivamente

pari a +23 persone), all'interno della quale cui si segnala la cessione della società Enel Green Power Bulgaria e l'acquisizione della società CityPoste Payment SpA in Italia.

VARIAZIONE DELLA CONSISTENZA DEI DIPENDENTI

Consistenza al 31 dicembre 2020	66.717
Assunzioni	2.206
Cessazioni	(3.023)
Variazioni di perimetro	23
Consistenza al 30 giugno 2021	65.923

ANALISI DELLA VARIAZIONE DELLA CONSISTENZA

		1° semestre
		2021
Tasso di ingresso	%	3,3
Persone in entrata per genere:	n.	2.206
- di cui uomini	n.	1.533
	%	69,5
- di cui donne	n.	673
	%	30,5
Tasso di turnover	%	4,6
Cessazioni per genere:	n.	3.023
- di cui uomini	n.	2.556
	%	84,6
- di cui donne	n.	467
	%	15,4

Formazione e sviluppo e remote working

Nell'evoluzione dell'emergenza COVID-19 la sicurezza del personale è stata garantita continuando nell'adozione delle misure di flessibilità attivate nel 2020. Nel primo semestre 2021 la modalità di remote working è ancora attiva per circa 38.400 persone nei Paesi di presenza del Gruppo. Questa capacità di flessibilità e resilienza fa leva sull'esperienza consolidata di smart working, iniziata in Italia già dal 2016 e poi gradualmente diffusa in tutto il Gruppo, e sulla trasformazione tecnologica e digitale della strategia aziendale che ha reso Enel la prima azienda di servizi di pubblica utilità completamente in cloud.

La nuova modalità di lavoro ha beneficiato dei numerosi strumenti e servizi di supporto messi a disposizione delle persone, essenziali per lavorare da casa e assicurare la circolazione e condivisione delle informazioni e un'efficace organizzazione delle attività. Proseguono le iniziative di formazione e sensibilizzazione per accompagnare l'adozione di modalità lavorative completamente digitali e promuovere una cultura del lavoro basata su autonomia, delega e fiducia, e attenzione per il benessere delle persone e delle loro famiglie.

La crescente automazione e l'evoluzione tecnologica aprono nuovi scenari per il Gruppo e per le sue persone e determinano la necessità di nuovi profili tecnici e professionali e

il contemporaneo superamento di altri.

In questo contesto si rafforzano dunque i programmi di reskilling e upskilling, i primi mirati all'apprendimento di abilità e competenze che consentono alle persone di ricoprire posizioni e ruoli differenti da quelli precedenti; i secondi, invece, rivolti allo sviluppo di percorsi di formazione e di empowerment che permettono un miglioramento dello svolgimento del proprio ruolo, accrescendo le competenze esistenti nella posizione attuale.

Enel promuove attività formative per le proprie persone in quanto elemento fondante per garantirne un costante sviluppo. Ha trattato percorsi volti a favorire l'evoluzione del loro talento, la valorizzazione delle passioni e delle attitudini personali e lo sviluppo di nuovi linguaggi promuovendo anche la nascita di formatori interni (train the trainer). Nel primo semestre 2021 sono state erogate più di 970.000 ore di formazione, in leggera crescita rispetto all'anno precedente nonostante la quasi totale remotizzazione della formazione a causa della pandemia COVID-19. Ciò è stato possibile grazie al potenziamento dei tool digitali e della piattaforma E-Ducation, che hanno garantito l'accessibilità diffusa dei contenuti e una maggiore cultura della digitalizzazione per l'apprendimento. I percorsi formativi hanno riguardato tematiche legate ai comportamenti, aspetti tecnici, sicurezza, nuove competenze e alla cultura digitale.

FORMAZIONE MEDIA PER DIPENDENTE

		1° semestre
		2021
Numero medio di ore di training	h/pro capite	14,1

Diversità e inclusione

L'impegno di Enel su diversità e inclusione è iniziato nel 2013 con l'emissione della Policy Diritti Umani, cui è seguita nel 2015 la Policy globale Diversità e Inclusione pubblicata in concomitanza con l'adesione di Enel ai principi del WEP (Women's Empowerment Principles) promossi da UN Global Compact e UN Women e in coerenza con gli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile dell'ONU. Nel 2019 è stata presentata la Policy Global Workplace Harassment che esplicita il principio del rispetto dell'integrità e della dignità individuale sul luogo di lavoro e affronta le tematiche delle molestie sessuali e delle molestie legate a discriminazioni, i cui principi sono richiamati nella dichiarazione pubblica "Statement against harassment in the workplace".

L'approccio di Enel si fonda sui principi fondamentali enunciati nella Policy Diversità e Inclusione di non discriminazione, quali pari opportunità e uguale dignità per tutte le forme di diversità, l'inclusione e il bilanciamento tra vita privata e vita professionale. L'applicazione della citata Policy ha consentito lo sviluppo di iniziative globali e locali che toccano in modo prioritario le dimensioni di genere, disabilità, età, nazionalità e la diffusione della cultura dell'inclusione a tutti i livelli e contesti organizzativi. Le attività rivolte alla valorizzazione delle diversità e alla promozione dell'inclusione assumono un ruolo fondamentale per garantire equità e non discriminazione in un contesto profondamente modificato che evidenzia nuovi ambiti di attenzione come, per esempio, la disparità di genere per coloro che lavorano da casa in contesti di difficile gestione, la difficoltà di inclusione di colleghi con particolari disabilità e, più in generale, la difficoltà di mantenere la coesione dei team in remote working. Questi temi sono stati affrontati con diverse iniziative volte a sensibilizzare la responsabilità di ognuno all'adozione di

comportamenti realmente inclusivi con una campagna di comunicazione che ha sviluppato i temi toccati da Unlock Inclusion – l'evento dedicato nell'edizione 2020 al binomio connessione – autentica inclusione –, con i progetti di empowerment per le donne e la campagna globale Mind the Gap che guarda in chiave ironica ai bias di genere, e nell'ambito del progetto Value for Disability con le azioni per i colleghi con disabilità, emergenti dall'action plan approvato dal Consiglio di Amministrazione a fine 2020.

L'avanzamento delle politiche D&I è monitorato periodicamente attraverso un processo di reporting globale che misura l'andamento di un articolato set di KPI su tutte le dimensioni di interesse ai fini interni ed esterni. In particolare, sul tema del genere Enel si è data due obiettivi pubblici: assicurare un equo bilanciamento dei due generi nelle fasi iniziali dei processi di selezione (50% al 2021) e aumentare la rappresentanza di donne manager e middle manager. Nel primo semestre 2021 la presenza delle donne nei processi di selezione è stata del 46%, con un trend crescente rispetto al 2020 (44%), e il valore delle donne manager e middle manager è pari al 29,7%, in aumento rispetto al 2020 (29,4%).

Nell'ambito del progetto Value for Disability proseguono le azioni previste nel relativo action plan: è stata emessa una policy globale sull'accessibilità digitale; in molti Paesi sono state realizzate iniziative finalizzate a diffondere un nuovo approccio all'inclusione dei colleghi con disabilità e a promuoverne l'effettiva partecipazione. In Italia prosegue anche l'attivazione di nuovi servizi dedicati alle persone con malattie croniche.

La tabella di seguito mostra l'impegno di Enel sulla diversità e inclusione, esponendo il numero delle donne in posizioni manageriali (manager e middle manager).

DIVERSITÀ E INCLUSIONE

		al 30.06 2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Donne in posizioni manageriali	n.	3.897	3.825	72	1,9%
	%	29,7	29,4	0,3	1,0%

Salute e sicurezza sul lavoro

Enel considera la salute, la sicurezza e l'integrità psicofisica delle persone il bene più prezioso da tutelare in ogni momento della vita, al lavoro come a casa e nel tempo libero, e si impegna quindi a sviluppare e promuovere una solida cultura della sicurezza che garantisca un ambiente di lavoro sano e la tutela di tutti coloro che lavorano con e per il Gruppo. La tutela della salute e sicurezza propria e delle persone con cui si interagisce è una responsabilità di chiunque lavori in Enel. Per questo, come previsto nella Stop Work Policy del Gruppo, tutti sono tenuti a segnalare e fermare tempestivamente qualsiasi situazione a rischio o comportamento non sicuro.

L'impegno costante di ognuno, l'integrazione della sicurezza nei processi aziendali e nella formazione, la segnalazione e l'analisi puntuale di tutte le evidenze, mancati infortuni, osservazioni di sicurezza, non conformità, controlli, il rigore nella selezione e nella gestione delle ditte appaltatrici, la condivisione trasversale delle esperienze e best practice nel Gruppo, nonché il confronto con i top player internazionali, sono gli elementi fondanti della cultura della sicurezza in Enel.

Questo impegno a segnalare ogni situazione di rischio viene rinforzato in Enel da una politica sulla segnalazione dei Near Misses e delle Safety Observations che ha lo scopo di condividere all'interno del Gruppo il principio della proattività e del coinvolgimento di team e personale nel prevenire tutte le situazioni di rischio e proteggere sé stessi e i propri colleghi.

Nel corso del 2021 si è affinato sempre di più il focus sulla Data Driven Safety, volto alla definizione di indicatori di sicurezza di "prevenzione selettiva" che aiutino a identificare le aree a maggior rischio probabilistico al fine di indirizzare preventivamente gli ambiti di intervento per evitare un infortunio definendo su quale tecnologia, Paese, area, personale interno o appaltatore intervenire.

Inoltre, Enel, sulla base del presupposto che non esista distinzione in termini di safety tra personale proprio e personale contrattista, continua con il programma di Contractor Safety Partnership condividendo gli standard di sicurezza, i valori cardinali come la Stop Work Policy, il supporto in campo attraverso le attività di Safety Support per chi segue e aderisce a percorsi di miglioramento e poi concretamente "performa" bene nella safety. Una unità specifica all'interno della struttura HSEQ di Holding, nell'ambito della Safety Partnership, collabora infatti con le imprese per la formazione del personale contrattista, sempre tenendo

ben separate le responsabilità dell'impresa appaltatrice rispetto a Enel.

L'attenzione alla salute e sicurezza dei dipendenti Enel, come pure dei fornitori e subfornitori, e il rispetto e la protezione dell'ambiente, sono valori aziendali fondamentali.

L'approccio del Gruppo Enel è quello di considerare il fornitore un vero partner con il quale condividere i principi cardinali della sicurezza e dell'ambiente, come l'obiettivo Zero Infortuni, e l'importanza della Stop Work Policy; strumenti che permettono di segnalare e fermare tempestivamente qualsiasi situazione di rischio ai danni delle persone e dell'ambiente.

Enel è impegnata a far crescere le competenze di sicurezza e ambiente in termini sia di conoscenza tecnica sia di approccio culturale per promuovere un nuovo modo di lavorare, più sicuro per le persone e più sostenibile per l'ambiente.

A tal fine in tutte le fasi del processo di Procurement, dalla qualificazione fino all'assegnazione del contratto, il Gruppo ha adottato specifici strumenti per monitorare la gestione dei requisiti di Salute Sicurezza e Ambiente. In particolare, nella fase di esecuzione del contratto, il fornitore viene coinvolto e valutato costantemente; al puntuale monitoraggio si associa un processo continuativo di ispezioni in campo e di Consequence Management, specifico per profilo di rischio safety e ambiente del fornitore, atto al miglioramento delle performance.

La valutazione Safety, inoltre, è parte del sistema di Supplier Performance Management, volto a monitorare le prestazioni dei fornitori su differenti tematiche, di cui proprio l'indice relativo alla sicurezza incide in maniera significativa sulle valutazioni delle performance globali dell'impresa.

L'informazione puntuale, unita al coinvolgimento diretto delle persone per la diffusione della cultura della sicurezza in termini di adozione di comportamenti sicuri e di percezione e valutazione dei rischi, condivisione delle lezioni apprese e delle migliori prassi, è parte integrante di questo processo.

Nei primi sei mesi del 2021, nonostante l'emergenza COVID, sono stati realizzati complessivamente 728 Contractor Assessment.

La tabella di seguito espone i principali indicatori relativamente alla sicurezza sul lavoro.

		1° semestre			
		2021	2020	Variazioni	
Numero di ore lavorate	milioni	207,390	193,629	13,761	7,1%
Enel	milioni	61,793	63,171	(1,378)	-2,2%
Imprese appaltatrici	milioni	145,597	130,458	15,139	11,6%
Numero di infortuni totali	n.	123	102	21	20,6%
Enel	n.	41	41	-	-
Imprese appaltatrici	n.	82	61	21	34,4%
Indice di frequenza infortuni ⁽¹⁾	i	0,593	0,527	0,066	12,5%
Enel	i	0,664	0,649	0,015	2,3%
Imprese appaltatrici	i	0,563	0,468	0,095	20,3%
Numero di infortuni mortali	n.	5	4	1	25,0%
Enel	n.	1	1	-	-
Imprese appaltatrici	n.	4	3	1	33,3%
Indice di frequenza infortuni mortali	i	0,024	0,021	0,003	14,3%
Enel	i	0,016	0,016	-	-
Imprese appaltatrici	i	0,027	0,023	0,004	17,4%
Numero di infortuni "High Consequence" ⁽²⁾	n.	5	6	(1)	-16,7%
Enel	n.	1	2	(1)	-50,0%
Imprese appaltatrici	n.	4	4	-	-
Indice di frequenza infortuni "High Consequence"	i	0,024	0,031	(0,007)	-22,6%
Enel	i	0,016	0,032	(0,016)	-50,0%
Imprese appaltatrici	i	0,027	0,031	(0,004)	-12,9%

(1) Tale indice viene calcolato rapportando il numero di infortuni (tutti gli eventi infortunistici, anche quelli con 3 o meno giorni di assenza) alle ore lavorate/1.000.000.

(2) Somma di:

- infortuni che risultano avere più di sei mesi di assenza dal lavoro;
- infortuni che risultano ancora aperti e che sono considerati gravi (prima prognosi >30 giorni);
- infortuni categorizzati come "Life Changing Accidents" (LCA), a prescindere dai giorni di assenza dal lavoro a essi relativi.

Nei primi sei mesi del 2021 l'indice di frequenza infortuni del personale Enel è aumentato rispetto allo stesso periodo del 2020 attestandosi a 0,664 infortuni per ogni milione di ore lavorate (+2,3% rispetto al pari periodo 2020). Nella prima metà dell'anno si sono verificati 1 infortunio mortale, in Italia, che ha coinvolto i dipendenti del Gruppo Enel e 4 infortuni mortali a carico degli appaltatori (2 in Brasile, 1 in Cile e 1 in Italia). Le cause di questi 5 infortuni mortali sono principalmente associate a incidenti di tipo elettrico (3), caduta dall'alto (1) e schiacciamento (1). Infine, nel corso del 2021 si sono verificati 5 infortuni "High Consequence": 1 ha coinvolto un dipendente del Gruppo Enel in Italia e 4 hanno coinvolto imprese appaltatrici in Brasile (3) e in Spagna (1).

Il Gruppo Enel ha definito un sistema strutturato di gestione della salute, basato su misure di prevenzione per sviluppare una cultura aziendale orientata alla promozione della salute psico-fisica e del benessere organizzativo e all'equilibrio tra vita personale e professionale. In quest'ottica, il Gruppo

realizza campagne di sensibilizzazione globali e locali per promuovere stili di vita sani, sponsorizza programmi di screening volti a prevenire l'insorgenza di malattie e garantisce la fornitura di servizi medici. Il Gruppo Enel mette in atto un processo sistematico e continuo di identificazione e valutazione dei rischi da stress lavoro correlato, in accordo con la Policy Stress at Work Prevention and Wellbeing at Work Promotion, per la prevenzione, l'individuazione e la gestione dello stress in situazioni lavorative, fornendo anche una serie di indicazioni volte a promuovere la cultura del benessere organizzativo.

Nell'ambito del Gruppo è attivo, inoltre, un monitoraggio costante delle evoluzioni epidemiologiche e sanitarie, allo scopo di implementare piani di misure preventive e protettive della salute dei dipendenti e di chi opera per il Gruppo, sia a livello locale sia a livello globale. Fin dall'inizio dell'emergenza COVID-19 a febbraio 2020, Enel si è attivata per tutelare la salute di tutti i colleghi e garantire la continuità della fornitura di energia elettrica alle comunità in cui opera, *in primis* me-

diante la costituzione di specifiche Task Force globali e per Paese e, successivamente, strutturando l'organizzazione con una Funzione specificamente responsabile per il presidio di questo processo.

A conferma della massima attenzione alla gestione della situazione emergenziale da COVID-19 e puntando a una struttura organizzata per possibili future situazioni di emergenza, è stata quindi formalizzata l'unità Pandemic Emergency Management con riferimenti in ciascuna Linea di Business e Paese. Lo scopo è quello di assicurare il monitoraggio delle situazioni di emergenza, la definizione della strategia e delle policy globali e la loro adozione in ogni realtà del Gruppo, oltre che di indirizzare, integrare e monitorare tutte le azioni di prevenzione, protezione, tutela e intervento volte a proteggere la salute dei propri dipendenti e appaltatori, anche in relazione a fattori di rischio sanitari esogeni non strettamente correlati all'attività lavorativa.

Il 2021 vede il Gruppo Enel focalizzato sul rafforzamento delle misure e dei programmi funzionali ai temi wellbeing, sempre più necessari al fine di garantire il benessere dei propri lavoratori nel contesto vissuto di pandemia ma guardando al futuro e alle nuove modalità di lavoro.

Relazioni responsabili con le comunità

L'emergenza sanitaria ha determinato ricadute e conseguenze di natura socio-economica a livello globale. Gli effetti economici della crisi hanno ampliato vulnerabilità e disuguaglianze anche nelle comunità in cui il Gruppo opera ma, grazie al capillare e forte radicamento con il territorio, è stato possibile identificare misure di sostegno immediato alle urgenze sanitarie e socio-economiche. Dall'Europa all'America Latina, dall'Asia all'Africa e Australia, il Gruppo Enel ha adottato circa 450 progetti di sostenibilità come risposta immediata su due principali aree di intervento:

- > contenimento dell'emergenza sanitaria con iniziative di aiuto alle strutture ospedaliere e di assistenza alla cittadinanza in prima linea;
- > supporto al rilancio economico delle comunità attraverso programmi di sostegno alla sicurezza alimentare, sviluppo della microimprenditorialità, servizi dedicati ai clienti vulnerabili e formazione professionale e scolastica a distanza.

La conoscenza delle specificità locali e l'ascolto costante delle esigenze degli stakeholder hanno inoltre permesso di sviluppare azioni concrete rispetto al nuovo contesto, considerate le mutate condizioni determinate dalle restrizioni quali il distanziamento sociale e i divieti di spostamento e la molteplicità di realtà economiche, sociali e culturali in cui Enel opera e di cui è parte integrante con la gestione dei suoi asset. Iniziative specifiche si sono focalizzate su piani locali di sviluppo socio-economico con soluzioni mirate per stimolare la ripresa economica, attraverso sviluppo di marketplace locali, servizi specifici dedicati ai clienti vulnerabili e azioni volte al contrasto alla povertà energetica e di inclusione sociale per le categorie più deboli della popolazione, facendo leva sull'accesso alle nuove tecnologie e su approcci di economia circolare. L'attenzione continua ai fattori sociali e ambientali, unita all'obiettivo di contribuire al progresso economico e sociale delle comunità, permette di creare valore nel lungo termine per l'azienda e per le comunità in cui opera favorendo un nuovo modello di sviluppo equilibrato che non lasci indietro nessuno. Un modello declinato lungo l'intera catena del valore: analizzando le necessità delle comunità fin dalle fasi di sviluppo di nuovi business; tenendo in considerazione i fattori sociali e ambientali nella realizzazione di cantieri sostenibili; gestendo gli asset e gli impianti per renderli piattaforme di sviluppo sostenibile dei territori in cui si trovano. Ulteriore evoluzione è costituita dall'estensione di tale approccio anche nel disegno, nello sviluppo e nella fornitura di servizi e prodotti energetici, contribuendo a costruire comunità sempre più sostenibili.

Nel primo semestre 2021 Enel ha sviluppato oltre 1.200 progetti con 3,48 milioni di beneficiari, contribuendo concretamente allo sviluppo e alla crescita sociale ed economica dei territori. I progetti di accesso all'energia economica, affidabile, sostenibile e moderna (SDG 7) a oggi hanno riguardato 10,7 milioni di persone⁽³⁾, quelli a favore dello sviluppo economico e sociale delle comunità (SDG 8) hanno raggiunto i 3,7 milioni di beneficiari⁽⁴⁾ mentre delle iniziative per promuovere un'educazione di qualità (SDG 4) hanno beneficiato 2,5 milioni di persone⁽⁵⁾.

Leva fondamentale per realizzare questi progetti è il ricorso alle partnership con imprese sociali, organizzazioni no profit, startup e istituzioni operanti a livello sia locale sia internazionale e che promuovono lo sviluppo del territorio attraverso interventi innovativi e su misura. Al primo semestre 2021 sono circa 500 le partnership presenti nel portafoglio. Costante è la ricerca di idee e soluzioni di innovazione sociale attraverso

(3) Dati cumulati 2015 - primo semestre 2021 sul numero totale beneficiari raggiunti su SDG 7 a oggi.

(4) Dati cumulati 2015 - primo semestre 2021 sul numero totale beneficiari raggiunti su SDG 8 a oggi.

(5) Dati cumulati 2015 - primo semestre 2021 sul numero totale beneficiari raggiunti su SDG 4 a oggi.

l'ecosistema di Open Innovability® basato sull'apertura e sulla condivisione tramite diversi strumenti come, per esempio, le piattaforme di crowdsourcing (openinnovability.com) e la rete di Innovation Hub.

Il progresso compiuto in termini di contributo del Gruppo al raggiungimento degli Obiettivi di Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite (SDG) ha permesso inoltre a Enel di rivedere i propri obiettivi al 2030, raddoppiando il numero di persone che intende beneficiare attraverso progetti per garantire un'istruzione di qualità (SDG 4: target 5 milioni di beneficiari al 2030) e quelli di accesso all'energia (SDG 7: target di 20 milioni di beneficiari al 2030). Viene inoltre confermato il commitment verso iniziative volte a promuovere la crescita economica, duratura, inclusiva e sostenibile (SDG 8: target di 8 milioni di beneficiari al 2030).

CATENA DI FORNITURA SOSTENIBILE

Le prestazioni dei fornitori, oltre a garantire i necessari standard qualitativi, devono andare di pari passo con l'impegno di adottare le migliori pratiche in termini di diritti umani e condizioni di lavoro, di salute e sicurezza sul lavoro, di responsabilità ambientale ed etica. In Enel, le procedure di approvvigionamento sono volte a garantire la qualità delle prestazioni nel massimo rispetto dei principi di economicità, efficacia, tempestività e correttezza e trasparenza. Il processo di acquisto svolge un ruolo centrale nella creazione del valore nelle sue diverse forme (sicurezza, sostenibilità, risparmio, tempi, qualità, risultati, ricavi, flessibilità), grazie a una sempre maggiore interazione e integrazione con il mondo esterno e con le diverse parti dell'organizzazione aziendale. Nel primo semestre 2021 il numero totale di fornitori con cui è stato stipulato un contratto è pari a circa 5.000.

La gestione dei fornitori si articola in tre fasi fondamentali, necessarie anche per integrare nelle valutazioni gli aspetti ambientali, sociali e di governance: il sistema di qualificazione, la definizione delle condizioni generali di contratto, il sistema di Supplier Performance Management (SPM). Il sistema globale di qualificazione dei fornitori di Enel (al 30 giugno 2021 circa 18.000 qualificazioni attive) consente, infatti, una valutazione accurata delle imprese che intendono partecipare alle procedure di appalto, attraverso l'analisi dei requisiti tecnici, economico-finanziari, legali, ambientali, di salute e sicurezza, di diritti umani ed etici e di onorabilità, e rappresenta una garanzia per l'azienda. Per quanto riguarda il processo di gara e di contrattazione, è proseguito l'impegno di Enel per introdurre aspetti legati alla sostenibilità nei processi di gara, attraverso non solo l'applicazione di specifici "K di sostenibilità" premianti, ma anche attraverso l'utilizzo di requisiti di sostenibilità obbligatori che tengano conto di fattori ambientali, sociali e di safety dei fornitori. Per favorire l'applicazione e il monitoraggio di questi requisiti, nel corso del primo semestre 2021 è stata implementata sul portale acquisti WeBUY la prima versione della libreria dei requisiti di sostenibilità. Sempre nei primi mesi del 2021 sono stati pubblicati tutti gli standard (Product Category

Rules) necessari per ottenere l'EPD "Dichiarazione Ambientale di Prodotto", certificazione volta a quantificare, certificare e comunicare gli impatti generati durante l'intero ciclo di vita della fornitura (consumo di acqua, emissioni di CO₂, impatto sul suolo, materiale riciclato ecc.). Questo ci permette di fare benchmark di settore e di definire percorsi di miglioramento con i nostri fornitori a oggi coinvolti in questo processo, più di 200 su 12 categorie di prodotti strategici che coprono circa il 60% dello spending annuale del Gruppo. Sono inoltre previste specifiche clausole contrattuali in tutti i contratti di lavori, servizi e forniture in materia di sostenibilità, tra le quali il rispetto e la protezione dei diritti umani e il rispetto degli obblighi etico-sociali. Il sistema SPM è finalizzato invece al monitoraggio delle prestazioni dei fornitori in termini di qualità, tempestività e sostenibilità in esecuzione del contratto.

Sono, inoltre, proseguite le attività per una sempre maggiore integrazione dei temi ambientali, sociali e di governance nella strategia della catena di fornitura, creando valore condiviso con i fornitori. Tra queste, si segnalano gli incontri e le iniziative di informazione degli appaltatori in materia di sostenibilità, con specifico riferimento alla tutela della salute e sicurezza.

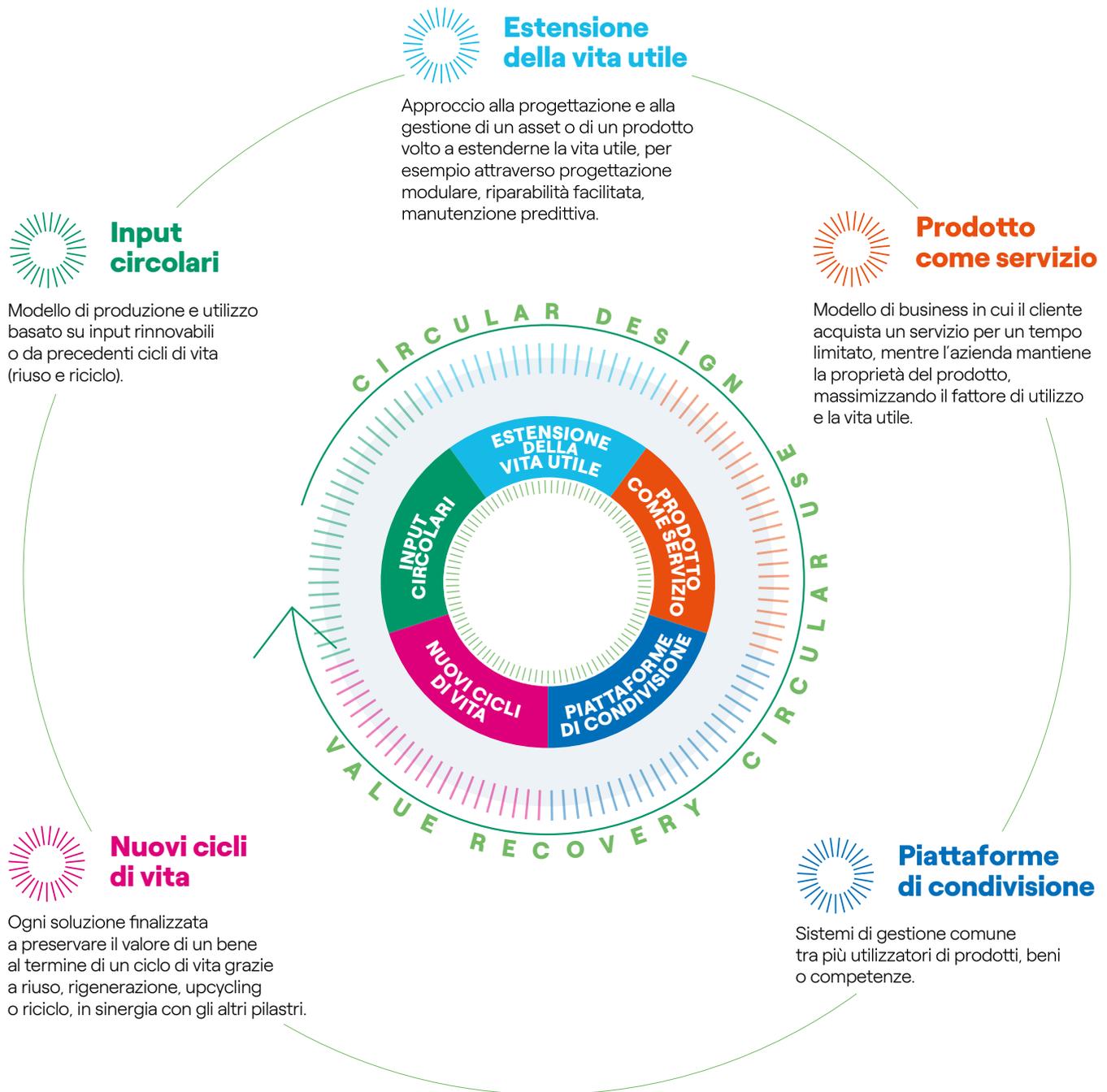
ECONOMIA CIRCOLARE

L'economia circolare rappresenta per Enel un driver strategico per ripensare l'attuale modello di sviluppo coniugando innovazione, competitività e sostenibilità in modo da rispondere alle grandi sfide ambientali e sociali di oggi.

La visione del Gruppo si fonda su cinque pilastri, che rappresentano le leve su cui agire.

Perché il risultato sia effettivamente trasformativo, l'approccio circolare deve inevitabilmente abbracciare l'intera catena del valore. Per questa ragione è stato implementato in tutte le attività del Gruppo, agendo sia attraverso le Linee di Business, per quanto concerne tecnologie e modelli di business, sia attraverso i Paesi, per quanto concerne sinergie cross-settoriali, collaborazioni ed ecosistema. Dal 2018 è operativo un progetto globale con i fornitori per misurare la circolarità di quanto acquistiamo, premiare i più virtuosi e fare co-innovazione per ripensare assieme asset e prodotti. Le aree di generazione e di distribuzione attraverso l'innovazione stanno sia riconsiderando la catena del valore dei nuovi asset installati – come per esempio smart meter, fotovoltaico, eolico – nell'ottica circolare, sia valorizzando gli asset in esercizio e a fine vita. Il Trading supporta questa transizione estendendo le proprie competenze agli ambiti dei nuovi materiali e delle materie prime seconde. Enel X si propone come acceleratore della circolarità dei propri clienti sia misurando e migliorando continuamente i propri prodotti e servizi sia fornendo veri e propri servizi di misurazione e consulenza ai clienti per aumentare la propria circolarità.

Enel fin dalle fasi iniziali di adozione di un approccio circolare ha posto un forte focus sulla misurazione dei benefici, ambientali ed economici, della circolarità, con la consapevolezza che un modello che superi e idealmente elimini il consumo di risorse non rinnovabili deve essere misurabile per poter essere non solo sostenibile ma anche economicamente competitivo. Nell'ambito del Capital Markets Day 2020, per esempio, è stato introdotto un nuovo indicatore di circolarità associato al parco di generazione elettrica che integra gli indicatori esistenti sulle emissioni dirette. In particolare, questo ulteriore indicatore fotografa l'evoluzione negli anni del consumo di materiali a vita intera per MWh generato, misurando il consumo dei materiali lungo tutto il ciclo di vita: dalla produzione all'installazione, fino alla dismissione degli asset di produzione.



FATTI DI RILIEVO DEL PRIMO SEMESTRE 2021

Centrale di Brindisi - "Ceneri"

Con riferimento all'indagine penale avviata dalla Procura presso il Tribunale di Lecce nel 2017, afferente ai processi di riutilizzo, nell'ambito dell'industria cementiera, delle ceneri cosiddette "leggere" che ha coinvolto la centrale Enel di Brindisi oltre a indagati persone fisiche, si segnala che, a fronte di alcune irregolarità nelle notifiche, nonché in ragione dei provvedimenti di contrasto alla diffusione del COVID-19, le udienze hanno subito numerosi rinvii sino all'udienza del 4 marzo 2021, durante la quale le difese hanno avuto modo di discutere circa l'ammissibilità degli atti di costituzione di parte civile depositati dalla Regione Puglia e dal Comune di Brindisi. All'esito della discussione, il Giudice dell'Udienza Preliminare si è riservato sulla decisione e, a seguito di alcuni rinvii dovuti alla perdurante situazione emergenziale, ha fissato per la prosecuzione dell'udienza la data del 17 settembre 2021.

Procedimento penale e-distribuzione

Il 1° luglio 2021 e-distribuzione SpA ha avuto notizia di un procedimento a carico di alcuni suoi dipendenti e manager, e della stessa e-distribuzione SpA ai sensi del decreto legislativo n. 231/2001, avviato dalla Procura della Repubblica di Taranto, a seguito dell'evento infortunistico verificatosi la notte tra il 27 e il 28 giugno 2021 ai danni di un dipendente di una ditta appaltatrice. Il procedimento è in una fase del tutto iniziale e l'individuazione degli indagati è provvisoria e risponde, nella fase delle indagini, all'esigenza di consentire la partecipazione all'accertamento tecnico non ripetibile disposto dal Pubblico Ministero.

Funac e beneficio fiscale ICMS

In merito alla legge n. 20468, promulgata il 26 aprile 2019, con la quale lo Stato di Goiás ha revocato integralmente il sistema di beneficio fiscale creato in forza della legge n. 19473 del 3 novembre 2016, che permetteva a Celg Distribuição SA (Celg-D, oggi Enel Distribuição Goiás) di compensare gli obblighi di pagamento dell'ICMS - *Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços* (imposta sulla circolazione di beni e servizi), attualmente è pendente l'impugnazione, da parte di Celg-D, della decisione del Tribunale dello Stato di Goiás che ha rigettato la richiesta di Celg-D di sospendere cautelamente gli effetti della legge. La prossima udienza è fissata il 20 luglio 2021.

Inoltre, in merito alla legge n. 20416, promulgata il 5 febbraio 2019, con la quale lo Stato di Goiás ha ridotto, dal 27 gennaio 2015 al 24 aprile 2012, sia il periodo di operatività del fondo Funac (creato per la legge n. 17555 del 20 gennaio 2012), sia il sistema di beneficio fiscale, successivamente revocato integralmente dalla legge n. 20468, si rileva che l'associazione brasiliana delle società di distribuzione di energia elettrica (ABRADEE) aveva presentato dinanzi alla Corte Costituzionale brasiliana un'azione di costituzionalità relativamente a entrambe le leggi sopra citate che è stata respinta il 3 giugno 2020 per carenza di requisiti formali. Il 24 giugno 2020 ABRADDEE ha presentato ricorso contro tale decisione. In data 21 settembre 2020 la Corte Suprema del Brasile, senza entrare nel merito della vicenda, ha respinto il ricorso di ABRADDEE per ragioni formali. Il ricorso presentato da ABRADDEE il 15 ottobre 2020 è stato respinto l'8 marzo 2021 dalla Corte Suprema del Brasile e la decisione è passata in giudicato il 5 aprile 2021.

Concessioni idroelettriche

Con riguardo al fenomeno concernente la disciplina nazionale delle concessioni idroelettriche di grande derivazione, da ultimo modificata dal cosiddetto "D.L. Semplificazioni" (decreto legge n. 135 del 2018 convertito in legge 11 febbraio 2019, n. 12), che ha introdotto una serie di novità in tema di affidamento di tali concessioni alla loro scadenza e di valorizzazione dei beni e opere a esse collegate e da trasferire al nuovo concessionario, nonché di modifiche in materia di canoni concessori, prevedendo una quota fissa e una quota variabile del canone, oltre all'obbligo di fornire energia gratuita a favore di enti pubblici (220 kWh di ener-

gia per ogni kW di potenza nominale media di concessione), si segnala che, oltre a Lombardia, Piemonte, Emilia-Romagna, Friuli-Venezia Giulia e Provincia di Trento, anche la Calabria ha adottato una legge regionale di attuazione della disciplina. Attualmente sono pendenti i giudizi di annullamento, avviati da Enel Green Power Italia ed Enel Produzione, avverso i primi atti attuativi delle singole leggi regionali, dinanzi alle autorità giudiziarie competenti (TAR e Tribunale Regionale delle Acque), e i giudizi di impugnazione dinanzi alla Corte Costituzionale introdotti dal Governo, nel corso dei quali Enel Green Power Italia ed Enel Produzione sono intervenuti, nei confronti delle leggi regionali attuative emanate, per violazione di diversi principi costituzionali.

Enel chiude il gruppo I della centrale a carbone Bocamina con tre anni di anticipo rispetto alla data prevista nel Piano Nazionale di Decarbonizzazione del Cile

In data 4 gennaio 2021 il Gruppo Enel ha effettuato la disconnessione dalla rete elettrica e la cessazione delle attività del gruppo I della centrale a carbone Bocamina, nella municipalità di Coronel, in Cile. Il gruppo I da 128 MW è stato disconnesso dalla rete elettrica 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 a quella dell'ultimo impianto a carbone di Enel in Cile, il gruppo II di Bocamina, prevista per maggio 2022 – segna un ulteriore progresso nella decarbonizzazione del mix di generazione di Enel in Cile.

Moody's migliora il rating a lungo termine di Enel a "Baa1"

In data 15 gennaio 2021 Moody's Investors Service (Moody's) ha annunciato di aver migliorato il rating sul debito a lungo termine di Enel SpA portandolo a "Baa1" rispetto al precedente "Baa2". Tra i principali elementi che hanno portato all'upgrade, Moody's ha individuato i seguenti:

- > bassa volatilità degli utili sostenuta dalle grandi dimensioni e dalla diversificazione geografica;
- > stabilità degli utili garantita dal business regolato delle reti e dalla generazione contrattualizzata, che rappresentano l'80% dell'EBITDA del Gruppo;
- > solidità finanziaria, con un indice funds from operations (FFO)/net debt superiore al 20%.

Enel emette prestiti obbligazionari ibridi

In data 25 febbraio 2021 il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA ha autorizzato l'emissione da parte di Enel, 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 placement.

Successivamente, in data 4 marzo 2021, in esecuzione di tale delibera Enel ha emesso un nuovo prestito obbligazionario ibrido perpetuo per 2,25 miliardi di euro.

Enel sottoscrive la più grande linea di credito revolving "sustainability-linked"

In data 5 marzo 2021 Enel e la sua società controllata di diritto olandese Enel Finance International NV (EFI) hanno sottoscritto la più grande linea di credito revolving "sustai-

nability-linked” per un ammontare di 10 miliardi di euro e una durata di cinque anni.

La linea di credito, che sarà utilizzata per soddisfare il fabbisogno finanziario del Gruppo, è legata al Key Performance Indicator relativo alle emissioni dirette di gas a effetto serra (emissioni di CO₂ equivalente Scope 1 del Gruppo derivanti dalla produzione di elettricità e calore), contribuendo al raggiungimento dell’Obiettivo di Sviluppo Sostenibile (Sustainable Development Goal – SDG) delle Nazioni Unite SDG 13 “Climate Action” e in linea con il “Sustainability-Linked Financing Framework” del Gruppo, rispetto al quale Vigeo Eiris ha rilasciato una Second-Party Opinion.

La linea di credito sostituisce la precedente linea di credito revolving da 10 miliardi di euro firmata da Enel ed EFI nel dicembre 2017. La nuova linea di credito presenta un costo complessivo inferiore rispetto alla precedente linea.

Offerta pubblica di acquisto volontaria parziale per le azioni e le American Depositary Shares di Enel Américas SA

Nell’ambito dell’operazione di riorganizzazione societaria volta a integrare le attività rinnovabili non convenzionali del Gruppo Enel in Centro e Sud America (escluso il Cile) nella controllata quotata cilena Enel Américas SA, in data 15 marzo 2021 Enel SpA, come preannunciato al mercato, ha lanciato una offerta pubblica di acquisto volontaria parziale sulle azioni ordinarie (Azioni) e sulle 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% del capitale sociale a quella data della medesima società (l’OPA).

In particolare, l’OPA si è articolata in un’offerta pubblica di acquisto volontaria negli Stati Uniti e in un’offerta pubblica di acquisto volontaria in Cile.

Il periodo d’offerta ha avuto inizio il 15 marzo e si è concluso il 13 aprile 2021.

L’OPA era condizionata all’efficacia della fusione per incorporazione di EGP Américas SpA in Enel Américas SA, che si è realizzata il 1° aprile 2021.

Il corrispettivo complessivo massimo di circa 1.065,2 miliardi di pesos cileni (pari a circa 1,3 miliardi di euro – calcolati al tasso di cambio del 15 aprile 2021 di 847,87 pesos cileni per 1 euro) è stato finanziato dai flussi di cassa della ge-

stione corrente e dalla capacità di indebitamento esistente. A seguito del completamento dell’offerta pubblica di acquisto parziale volontaria e del perfezionamento della fusione di EGP Américas, Enel possiede circa l’82,3% del capitale sociale attualmente in circolazione di Enel Américas.

Il CdA di Enel delibera di cedere a CDP Equity il 10% del capitale di OpEn Fiber

In data 30 aprile 2021 Il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA ha deliberato di avviare le procedure finalizzate alla cessione del 10% del capitale di OpEn Fiber SpA a CDP Equity SpA (CDPE), conferendo all’Amministratore Delegato apposito mandato al riguardo.

In base all’offerta pervenuta da CDPE, il corrispettivo per la cessione del 10% del capitale di OpEn Fiber risulta pari a 530 milioni di euro, ed è inclusivo del trasferimento a CDPE del 20% della porzione Enel dello “shareholders’ loan” concesso a OpEn Fiber, comprensivo degli interessi maturati. Esso è stato determinato come *pro quota* del corrispettivo di 2.650 milioni di euro per la cessione a Macquarie Infrastructure & Real Assets (MIRA) del 50% del capitale di OpEn Fiber – inclusivo del trasferimento del 100% della porzione Enel dello “shareholders’ loan” concesso a OpEn Fiber, comprensivo degli interessi maturati – previsto dall’offerta finale della stessa MIRA, esaminata e valutata favorevolmente dal Consiglio di Amministrazione di Enel nell’adunanza del 17 dicembre 2020.

L’offerta di CDPE prevede, inoltre, il riconoscimento di un “earn-out” a favore di Enel – analogo a quello previsto nell’offerta finale di MIRA – legato alla eventuale positiva conclusione, con sentenza definitiva, del contenzioso instaurato da OpEn Fiber nei confronti di TIM SpA per condotta anticoncorrenziale posta in essere da quest’ultima. In particolare, tale “earn-out” assicura il riconoscimento in favore di Enel del 75% del risarcimento netto che dovesse essere conseguentemente incassato da OpEn Fiber e si prevede che sia riconosciuto a Enel in funzione dei dividendi distribuiti da OpEn Fiber ai propri soci a qualsiasi titolo. L’“earn-out” sarà calcolato in proporzione alla quota del 10% del capitale di OpEn Fiber ceduta da Enel a CDPE.

Il perfezionamento della cessione del 10% del capitale di OpEn Fiber da Enel a CDPE, previsto entro la fine del mese di novembre 2021, è subordinato al contestuale perfezionamento della cessione del 40% del capitale di OpEn Fiber da Enel a MIRA nonché al versamento in favore di OpEn Fi-

ber, in linea con gli impegni dei soci già previsti dal relativo piano industriale attuale, di un apporto di capitale di ammontare complessivo fino a 194 milioni di euro, di cui 97 milioni di euro di competenza Enel.

Enel aggiorna il suo Programma di emissione di US Commercial Paper nell'ambito dell'SDG 13, il primo del suo genere negli Stati Uniti

In data 11 maggio 2021 Enel, attraverso la sua controllata statunitense Enel Finance America LLC, ha rinnovato il suo Programma di emissione di Commercial Paper da 3 miliardi di dollari statunitensi istituito nel 2019, elevandone l'importo a 5 miliardi di dollari statunitensi e collegandolo all'obiettivo di sviluppo sostenibile (SDG) 13 delle Nazioni Unite "Climate Action".

In linea con il "Sustainability-Linked Financing Framework" di Enel, il Programma riflette gli obiettivi di riduzione delle emissioni dirette di gas serra del Gruppo Enel per il 2023 e il 2030. Il Programma è parte della strategia di finanza sostenibile di Enel, in linea con l'obiettivo di raggiungere una quota di fonti di finanziamento sostenibile – sul debito lordo totale del Gruppo – pari al 48% nel 2023 e superiore al 70% nel 2030.

Enel colloca con successo un "Sustainability-Linked Bond" da 3,25 miliardi di euro in tre tranche sul mercato Eurobond, lanciando contemporaneamente una Tender Offer su obbligazioni convenzionali

In data 8 giugno 2021 Enel Finance International NV (EFI) ha collocato sul mercato Eurobond un "Sustainability-Linked Bond" da 3,25 miliardi di euro in tre tranche, legato al raggiungimento dell'obiettivo di sostenibilità di Enel relativo alla riduzione di emissioni dirette di gas serra (Scope 1), contribuendo all'obiettivo di Sviluppo Sostenibile 13 delle Nazioni Unite ("Climate Action") e in linea con il "Sustainability-Linked Financing Framework" del Gruppo.

Contestualmente, EFI ha lanciato un'offerta pubblica volontaria non vincolante per il riacquisto di quattro serie di obbligazioni convenzionali in circolazione che si è conclusa in data 15 giugno 2021. Pertanto la società riacquisterà per cassa obbligazioni convenzionali in euro per un ammontare nominale complessivo pari a 1.069.426.000 di euro. Il successo dell'operazione permetterà di accelerare il raggiungimento degli obiettivi di Gruppo legati al rapporto tra le fonti di finanziamento sostenibile e l'indebitamento lordo totale del Gruppo stesso.

Enel Green Power mette in esercizio il più grande parco eolico dell'America del Sud, Lagoa dos Ventos, in Brasile

In data 10 giugno 2021 la controllata brasiliana per le rinnovabili del Gruppo Enel, Enel Green Power Brasil Participações Ltda, ha messo in esercizio il parco eolico Lagoa

dos Ventos da 716 MW, l'impianto eolico più grande attualmente in funzione nell'America del Sud e il più esteso di Enel Green Power di questo tipo a livello mondiale. La costruzione dell'impianto ha richiesto un investimento di circa 3 miliardi di real brasiliani, pari a quasi 620 milioni di euro. Enel sta inoltre investendo circa 360 milioni di euro nella costruzione di un progetto eolico da 396 MW, che porterà la capacità complessiva di Lagoa dos Ventos a circa 1,1 GW.

Enel avvia un programma di acquisto di azioni proprie, legato alla sostenibilità, a servizio del Piano di incentivazione di lungo termine 2021

In data 17 giugno 2021 Enel SpA ha comunicato che il Consiglio di Amministrazione della Società, in attuazione dell'autorizzazione conferita dall'Assemblea degli azionisti del 20 maggio 2021, ha approvato l'avvio di un programma di acquisto di azioni proprie, per un numero di azioni pari a 1,62 milioni (il Programma), equivalenti a circa lo 0,016% del capitale sociale di Enel.

Il Programma, la cui durata si protrarrà dal 18 giugno a non oltre il 20 settembre 2021, è al servizio del Piano di incentivazione di lungo termine per il 2021 destinato al management di Enel e/o di società da questa controllate ai sensi dell'art. 2359 del codice civile (Piano LTI 2021), anch'esso approvato dall'Assemblea del 20 maggio 2021. Ai fini dell'esecuzione del Programma, la Società ha conferito un incarico a un intermediario abilitato e, in linea con l'impegno di Enel per un modello di sviluppo sostenibile, il prezzo di acquisto delle azioni dall'intermediario sarà legato al raggiungimento dell'obiettivo di performance del Piano LTI 2021 rappresentato dalle emissioni dirette di gas serra (GHG Scope 1) per kWh equivalente prodotto dal Gruppo Enel nel 2023. Dall'inizio del Programma, Enel ha acquistato n. 322.104 azioni proprie (pari allo 0,003168% del capitale sociale), per un controvalore complessivo di 2.588.456,952 euro. Considerando le azioni proprie già in portafoglio, Enel detiene complessivamente al 25 giugno 2021 n. 3.591.256 azioni proprie, pari allo 0,035324% del capitale sociale.

Pandemia da COVID-19

Il primo semestre 2021 è stato sostanzialmente contraddistinto, come l'esercizio 2020, dal diffondersi della pandemia da COVID-19 con periodi a più elevata contagiosità e mortalità in cui si sono rese necessarie misure drastiche di isolamento sociale (lockdown) e chiusura totale o parziale di tutte le attività economiche, sociali e sportive.

A differenza del 2020, in tutto il mondo, sono partite campagne di vaccinazione, organizzate e gestite dai Governi, con piani vaccinali specifici per ciascun Paese, in cui sono state definite fasi, gruppi di priorità e tempistiche. La situazione risulta molto diversa da Paese a Paese, a seconda del quadro pandemico, dei programmi di vaccinazione messi in atto e, soprattutto, della disponibilità dei vaccini.

Enel è fortemente impegnata nell'assistere e supportare i dipendenti nella partecipazione alle campagne di vaccinazione. Nel corso del mese di aprile, in Italia, è stato firmato il protocollo tra Governo, imprese e sindacati che apre la possibilità alle aziende di vaccinare i propri dipendenti nei luoghi di lavoro su base volontaria, con l'obiettivo di potenziare la campagna di vaccinazione nazionale.

Il Gruppo Enel, già prima dell'emissione del protocollo, ha dato disponibilità a farsi parte attiva per supportare la campagna di vaccinazione nazionale e ha messo a disposizione una serie di sedi sul territorio nazionale in cui ha allestito veri e propri punti di vaccinazione seguendo le indicazioni stabilite dalle autorità e in linea con il Piano nazionale di vaccinazione anti-COVID.

ASPETTI NORMATIVI E TARIFFARI

Il quadro regolamentare europeo

Recovery Plan (Multiannual Financial Framework 2021-2027 e Next Generation EU)

Nel corso del 2021 è proseguito l'iter legislativo e procedurale per l'implementazione del Recovery Plan del valore complessivo di oltre 1.824 miliardi di euro, composto da un budget finanziario pluriennale (Multiannual Financial Framework) per il periodo 2021-2027 (per un importo pari a 1.074 miliardi di euro) e dal Next Generation EU, del valore complessivo di 750 miliardi di euro, il programma predisposto per aumentare temporaneamente le risorse a disposizione del bilancio dell'UE e garantire una crescita sostenibile e resiliente post-pandemia.

In particolare, dal 1° gennaio 2021 è in vigore il Multiannual Financial Framework 2021-2027 (MFF), dopo che il Consiglio e il Parlamento avevano adottato il regolamento a dicembre 2020. Successivamente, nel corso del primo semestre 2021 sono stati completati o sono in via di finalizzazione gli iter legislativi di approvazione dei regolamenti di alcuni dei principali programmi inclusi nel MFF, tra cui ricordiamo: il Just Transition Fund, il Fondo di Sviluppo Regionale Europeo, i Fondi di Coesione e il Fondo Sociale Europeo, approvati nel mese di giugno.

Per quel che riguarda il Next Generation EU e in particolare il programma più importante dell'iniziativa, il Recovery and Resilience Facility (RRF), il relativo regolamento è entrato in vigore da febbraio 2021 e a partire dalla fine del mese di aprile, così come previsto dal regolamento, gli Stati membri hanno iniziato a sottoporre alla Commissione i Piani Nazionali per la Ripresa e la Resilienza (PNRR). Alla fine di giugno, 24 sono i Paesi (tutti i Paesi UE a eccezione di Malta, Olanda e Lituania) che hanno inviato i loro Piani alla Commissione. Il processo di approvazione dei PNRR prevede un primo step di valutazione da parte della Commissione della durata massima di due mesi dalla sottomissione, e una suc-

cessiva fase di valutazione demandata al Consiglio che avrà un mese di tempo per approvare i Piani. A tale riguardo, alla fine di giugno sono già stati approvati dalla Commissione 12 PNRR: Austria, Belgio, Danimarca, Francia, Germania, Grecia, Italia, Lettonia, Lussemburgo, Portogallo, Slovacchia e Spagna. La Commissione sta accelerando il processo di approvazione dei Piani, necessario per poter concedere il pre-finanziamento (pari al 13% delle risorse previste nei PNRR) agli Stati membri. Le ulteriori risorse saranno erogate dalla Commissione Europea, al raggiungimento da parte degli Stati membri degli obiettivi e delle milestone indicate nei rispettivi Piani.

"European Green Deal"

A seguito della comunicazione "European Green Deal", presentata a fine 2019, la Commissione Europea durante il primo semestre 2021 ha pubblicato una serie di iniziative legislative e non legislative volte a implementare i principi presentati nella comunicazione.

Legge europea sul clima (Climate Law)

La proposta di Regolamento Europeo, approvata con un accordo politico tra Consiglio Europeo e Parlamento Europeo il 5 maggio 2021 e in attesa di formale adozione, vincola tutti i Paesi membri all'obiettivo fissato dal Green Deal europeo di rendere l'economia e la società europee a impatto climatico zero (carbon neutral) entro il 2050. Ciò significa che entro tale data i Paesi membri dell'Unione Europea dovranno raggiungere collettivamente l'azzeramento delle emissioni nette (bilanciamento tra emissioni e assorbimenti) di gas a effetto serra, principalmente attraverso la riduzione delle emissioni, l'investimento in tecnologie verdi e la protezione dell'ambiente naturale. Si tratta di un atto giuridico che – una volta approvato – inserirebbe per la prima volta nella legislazione comunitaria l'obiettivo della climate neutrality al 2050.

L'accordo raggiunto in seno al Trilogo tra Commissione, Parlamento e Consiglio Europeo include anche l'obiettivo di ridurre le emissioni nette di gas effetto serra del 55% al 2030 rispetto al 1990. Questo nuovo obiettivo, supportato dalla Comunicazione (e Impact Assessment) della Commissione di settembre 2020, è frutto di intense trattative con il Parlamento Europeo, che ambiva a un target di riduzione delle emissioni più ambizioso pari al 60% al 2030 rispetto al 1990.

Per perseguire l'accresciuta ambizione climatica europea

la proposta di Regolamento UE prevede anche che tutte le politiche europee dovranno essere riviste per contribuire al raggiungimento della neutralità climatica e del più ambizioso obiettivo intermedio al 2030, in modo che tutti i settori dell'economia europea facciano la loro parte. Entro il 2021 l'esecutivo europeo proporrà di rivedere tutti gli strumenti politici necessari per conseguire le riduzioni aggiuntive previste per il 2030 (c.d. pacchetto "Fit For 55").

La Climate Law, infine, impegna la Commissione a proporre un ulteriore obiettivo climatico intermedio per il 2040, al più tardi entro sei mesi dal primo bilancio globale effettuato nel quadro dell'Accordo di Parigi (c.d. "Global Stocktake" che verrà concluso nel 2023), mentre è fissato un obiettivo indicativo in base al quale l'UE dovrà adoperarsi per raggiungere emissioni negative dopo il 2050.

Comunicazione "Bussola per il digitale 2030: il modello europeo per il decennio digitale"

Il 9 marzo 2021 la Commissione Europea ha presentato la comunicazione "Bussola per il digitale 2030: il modello europeo per il decennio digitale", in cui vengono declinati gli obiettivi e le modalità per conseguire la trasformazione digitale dell'Europa entro il 2030, che sarà fondamentale anche ai fini della transizione verso un'economia a impatto climatico zero, circolare e resiliente. L'ambizione dell'UE è conseguire la sovranità digitale in un mondo aperto e interconnesso e perseguire politiche per il digitale che conferiscano ai cittadini e alle imprese l'autonomia e la responsabilità necessarie per conseguire un futuro digitale sostenibile e più prospero.

Trasporto

Il 16 giugno è stato raggiunto l'accordo preliminare tra Consiglio e Parlamento Europeo sulla revisione della direttiva "Eurovignette" in discussione dal 2017. L'accordo aggiornerà le regole che gli Stati membri dell'UE possono imporre a camion e autocarri, ma anche autobus, furgoni e autovetture che utilizzano le strade della rete di trasporto transeuropea. L'obiettivo delle nuove norme è spostare la tariffazione stradale da un modello basato sul tempo a un sistema basato sulla distanza o sui chilometri effettivi, per riflettere meglio i principi "chi inquina paga" e "chi usa paga". Dopo ulteriori lavori a livello tecnico per finalizzare il testo, la presidenza sottoporrà l'esito dei negoziati al Comitato dei rappresentanti permanenti del Consiglio (Coreper) per approvazione. Seguirà l'adozione da parte del Consiglio e del Parlamento Europeo.

Just Transition Fund

Il Just Transition Fund (JTF) è uno strumento di funding, incluso all'interno del Just Transition Mechanism (JTM), volto a supportare i Paesi membri nella riduzione degli impatti economici e sociali della transizione verso un'economia climaticamente neutra. Il JTF, in particolare, sosterrà lavoratori, imprese e au-

torità regionali nella transizione verde e in tale ambito prevede il finanziamento di una serie di attività, tra cui la bonifica e la decontaminazione di siti dismessi, gli investimenti in rinnovabili ed efficienza energetica, upskilling e reskilling e mobilità sostenibile. Nel corso del 2021 è stato finalizzato il procedimento legislativo che ha portato nel mese di giugno all'approvazione del regolamento definitivo.

Gli Stati membri sono impegnati nella fase di preparazione dei Piani Nazionali per la Transizione destinati a uno o più territori maggiormente impattati dalla transizione verso un'economia verde. La finalizzazione dei Piani è prevista per la fine del 2021.

Sustainable Finance

A marzo del 2020 il Taxonomy Expert Group ha presentato il suo report finale sulla tassonomia e una guida relativa alle raccomandazioni per una normativa europea sui Green Bond. Con riferimento alla tassonomia, il regolamento è stato adottato dai co-legislatori a giugno 2020 e, come previsto al suo interno, il 21 aprile 2021 la Commissione Europea ha presentato l'atto delegato sugli obiettivi climatici, che stabilisce i criteri tecnici di screening per determinare se una specifica attività economica contribuisca sostanzialmente alla lotta al cambiamento climatico (adattamento e mitigazione). Il Parlamento Europeo e il Consiglio Europeo hanno quattro mesi di tempo (estendibili a sei) per approvare o rigettare l'atto delegato, senza la possibilità di emendarlo. Considerata la sensibilità/materialità del tema, la Commissione ha invece preferito rinviare a un atto delegato complementare, atteso entro la fine dell'estate, la definizione dei criteri relativi alle attività legate al gas e al nucleare.

Il 6 luglio 2021 è stato presentato da parte della Commissione Europea un pacchetto sulla finanza sostenibile che include una proposta di regolamento sui Green Bond Standard e una strategia rinnovata sulla finanza sostenibile, allo scopo di fornire gli strumenti regolatori adeguati affinché il sistema finanziario possa supportare al meglio le imprese nella transizione verso la sostenibilità, nel contesto di ripresa dalla crisi da COVID-19.

Decisioni aiuti di Stato

In data 23 febbraio 2021 la Commissione Europea ha avviato una consultazione pubblica sulla revisione della comunicazione su Importanti progetti di comune interesse europeo (Important Projects of Common European Interest - IPCEI). L'adozione della nuova comunicazione IPCEI ("Linee guida aiuti di Stato per grandi progetti europei") è prevista per il secondo semestre 2021.

In data 8 marzo 2021 la Commissione Europea ha pubblicato una roadmap per la modifica del Regolamento generale

di esenzione per categoria (General Block Exemption Regulation – GBER) in base al Green Deal Europeo (EGD) e alla strategia industriale e digitale, invitando le parti interessate a inviare un proprio contributo entro il 5 aprile 2021.

In data 19 aprile 2021 la Commissione ha adottato gli orientamenti riveduti dell'UE sugli aiuti di Stato regionali ("Orientamenti in materia di aiuti di Stato a finalità regionale"), che stabiliscono le norme in base alle quali gli Stati membri possono concedere aiuti di Stato alle imprese per sostenere lo sviluppo economico delle zone svantaggiate dell'UE, garantendo al contempo parità di condizioni tra gli Stati membri. Gli orientamenti entreranno in vigore il 1° gennaio 2022, al fine di lasciare agli Stati membri tempo sufficiente per la finalizzazione delle rispettive Carte degli aiuti a finalità regionale.

In data 7 giugno 2021 la Commissione ha avviato una consultazione pubblica invitando le parti interessate a commentare la proposta di revisione della disciplina in materia aiuti di Stato per la tutela dell'ambiente e dell'energia sotto la nuova rubrica "Orientamenti sugli aiuti di Stato per il clima, l'energia e l'ambiente" (Climate, Energy and Environmental Aid Guidelines – CEEAG). Il contributo per gli orientamenti CEEAG dovrà essere inviato alla Commissione Europea entro il 2 agosto 2021. L'adozione delle nuove linee guida è prevista per la fine del 2021.

Pacchetto "Fit For 55"

La Commissione Europea ha presentato in data 14 luglio 2021 un pacchetto di 13 proposte legislative per raggiungere il raggiungimento del target di riduzione delle emissioni di CO₂ del 55% al 2030. Il pacchetto contiene numerose novità, tra cui un rafforzamento dell'Emissions Trading System (ETS), la creazione di un sistema separato per i settori trasporti e building, l'aumento del target di rinnovabili e di efficienza energetica al 2030 e importanti misure per la riduzione degli standard emissivi delle automobili e per il rollout dell'infrastruttura di ricarica elettrica.

Il quadro regolamentare per Linea di Business

Generazione Termoelettrica e Trading

Italia

Per l'anno 2021 sono stati ammessi al regime di reintegro dei costi gli impianti di Brindisi Sud, Sulcis, Portoferraio e Assemini. Tali impianti erano già stati ammessi al regime di reintegro anche per il 2020.

L'impianto di Porto Empedocle è soggetto a regime di reintegro costi pluriennale fino al 2025; mentre gli impianti ubicati sulle isole minori accedono di diritto alla remunerazione dei costi per tutti gli anni in cui sono dichiarati essenziali, incluso il 2020 e il 2021. L'ammissione al regime di reintegro dei costi garantisce la copertura dei costi di funzionamento dei suddetti impianti, comprensiva di una quota di remunerazione del capitale investito.

Per il 2020 e il 2021 la restante parte di capacità essenziale è stata contrattualizzata nell'ambito di contratti alternativi che prevedono l'obbligo, su MSD (Mercato dei Servizi di Dispacciamento), di offerta a salire/scendere a prezzi non superiori/inferiori a valori individuati sulla base di metodologie definite dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) a fronte di un premio fisso.

Con la delibera n. 43/2021/R/eel l'ARERA ha rigettato le richieste presentate da Enel Produzione per il ricalcolo del ricavo figurativo per i costi della compliance al meccanismo ETS dell'impianto di Brindisi Sud per gli anni dal 2017 al 2021, con conseguente riduzione dei corrispettivi di reintegro spettanti all'impianto per tali anni. Con successiva delibera n. 67/2021/R/eel l'ARERA ha rideterminato in riduzione l'acconto riconosciuto per il corrispettivo di reintegro di Brindisi valevole per il 2019, al fine di allineare i criteri di calcolo del ricavo figurativo alla suddetta delibera n. 43/2021/R/eel; la decurtazione è stata compensata con gli acconti spettanti a Enel Produzione per il 2020. Ad aprile 2021 Enel Produzione ha presentato ricorso avverso la delibera n. 43/2021/R/eel dinanzi al TAR Milano presso il quale il giudizio è al momento pendente.

In data 28 giugno 2019 il Ministro dello Sviluppo Economico ha approvato, mediante decreto, la disciplina definitiva del meccanismo di remunerazione della capacità (c.d. "capacity market"). In data 6 novembre e 28 novembre 2019 si sono svolte le due aste madri con delivery rispettivamente 2022 e 2023: Enel è risultata assegnataria di capacità per entrambi

gli anni di consegna. Alcuni operatori e un'associazione di categoria del settore hanno impugnato il decreto e gli esiti delle due aste dinanzi al TAR Milano; due operatori hanno impugnato anche la decisione della Commissione Europea di approvazione del meccanismo italiano dinanzi al Tribunale UE, presso cui il giudizio è al momento pendente. Ad aprile 2021 il TAR Lombardia ha invece sospeso il proprio giudizio in attesa delle pronunce del Tribunale UE avendo ravvisato una questione di pregiudizialità rispetto a tali procedimenti.

L'ARERA ha confermato il meccanismo di remunerazione transitoria di capacità (c.d. "capacity payment") per gli anni 2020 e 2021, in modo da assicurare continuità con il nuovo mercato della capacità che produrrà i suoi effetti economici a partire dal 2022.

A febbraio 2020 è stata pubblicata in Gazzetta Ufficiale (GU) la legge n. 8/2020 (conversione del decreto legge n. 162/2019 "Milleproroghe"), contenente disposizioni volte ad attivare la realizzazione delle configurazioni sperimentali di autoconsumo collettivo da fonti rinnovabili o di comunità energetiche rinnovabili, nelle more del recepimento della direttiva UE 2018/2001. A seguito di tale provvedimento, ad agosto 2020 l'ARERA ha emanato la delibera n. 318/2020/R/eel, contenente le disposizioni in materia di regolazione delle partite economiche relative all'energia elettrica oggetto di autoconsumo collettivo o di condivisione nell'ambito di comunità di energia rinnovabile. Il Ministero dello Sviluppo Economico, mediante il decreto ministeriale 16 settembre 2020, ha quindi individuato la tariffa incentivante per la remunerazione degli impianti a fonti rinnovabili inseriti in tali configurazioni sperimentali. Il Gestore dei Servizi Energetici (GSE) ha quindi pubblicato a dicembre 2020 le Regole Tecniche per l'accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa, sulle quali ha poi effettuato una consultazione pubblica nei mesi di marzo e aprile 2021.

Iberia

Progetto di legge sulla remunerazione della CO₂ non emessa

Il 1° giugno 2021 il Consiglio dei Ministri ha avviato l'iter, attraverso procedura d'urgenza, di un disegno di legge che delibera sulla remunerazione della CO₂ non emessa nel mercato elettrico. Tale disegno di legge prevede una riduzione della remunerazione degli impianti produttivi peninsulari che non emettono gas serra, in esercizio prima dell'entrata in vigore dell'ETS europeo, in misura proporzionale al maggior reddito ottenuto dall'incorporazione nel prezzo del mercato elettrico all'ingrosso del valore dei diritti di emissione delle tecnologie marginali a emissioni non nul-

le. Sono esclusi gli impianti di potenza inferiore a 10 MW, qualunque sia la loro data di entrata in esercizio, nonché quelli che hanno un regime di remunerazione disciplinato dall'art. 14 della legge n. 24/2013 del Settore Elettrico.

Le entrate raccolte saranno utilizzate per finanziare le energie rinnovabili e gli sbilanciamenti, fatta eccezione per il 10% destinato a cofinanziare, da parte delle Pubbliche Amministrazioni, il costo di approvvigionamento dei clienti vulnerabili e a rischio di esclusione sociale.

Regio Decreto Legge n. 12/2021, recante misure in materia di tassazione dell'energia

Il 24 giugno 2021 è stato pubblicato nella Gazzetta Ufficiale dello Stato (BOE) il Regio Decreto Legge n. 12/2021, del 24 giugno, che adotta misure urgenti in materia fiscale al fine di ridurre l'impatto dell'aumento del prezzo dell'elettricità sui consumatori. Nello specifico, questo Regio Decreto Legge contempla le seguenti misure:

- > riduzione dell'Imposta sul Valore Aggiunto (IVA) dal 21% al 10%, valida fino al 31 dicembre 2021, per le forniture di energia elettrica con potenza contrattuale inferiore a 10 kW, purché il prezzo medio aritmetico del mercato giornaliero dell'ultimo mese solare antecedente l'ultimo giorno del periodo di fatturazione superi i 45 €/MWh, nonché, in ogni caso, per i beneficiari del Bonus Sociale che risultino gravemente vulnerabili o a rischio di esclusione sociale;
- > sospensione temporanea dell'imposta sul valore della produzione di energia elettrica nel terzo trimestre 2021.

Inoltre, il Regio Decreto Legge stabilisce che, qualora nel 2020 si venisse a generare un'eccedenza di reddito del settore elettrico, questa sarà interamente utilizzata per coprire gli sbilanciamenti dell'esercizio 2021.

Proposta di ordinamento del mercato della capacità

Il Ministero per la Transizione Ecologica e la Sfida Demografica (MITECO) ha avviato l'elaborazione di una proposta di ordinamento per la creazione di un mercato della capacità nel sistema elettrico peninsulare. La proposta prevede un sistema di aste ("pay as bid"), attraverso il quale verranno contrattualizzate le esigenze di capacità dispacciabile (in MW) rilevate nell'analisi della copertura della domanda effettuata dal gestore del sistema elettrico Red Eléctrica.

Il sistema delle aste è aperto agli impianti esistenti e nuovi per la generazione, lo stoccaggio e la gestione della domanda, stabilendo alcuni requisiti relativi alle emissioni massime di CO₂ degli impianti partecipanti.

La bozza di ordinamento disciplina anche gli aspetti relativi alle diverse tipologie di aste previste, i diritti e gli obblighi dei fornitori del servizio di capacità, compreso il loro regime di remunerazione o il regime sanzionatorio in caso di inadempimento da parte dei predetti soggetti.

Quadro strategico per l'energia e il clima

Nel corso del 2019 il Governo spagnolo ha avviato l'elaborazione del quadro strategico per l'energia e il clima, con il quale si intende recepire gli obiettivi dell'Unione Europea in materia di lotta ai cambiamenti climatici e di rispetto degli accordi di Parigi. Questo quadro strategico è composto da vari documenti: la legge sui cambiamenti climatici e la transizione energetica, il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC) e la strategia per una transizione giusta.

Il 31 marzo 2021 è stata pubblicata sulla Gazzetta Ufficiale dello Stato (BOE) la Risoluzione del 25 marzo 2021, preparata congiuntamente dalla Direzione Generale per la Politica Energetica e le Miniere e dall'Ufficio spagnolo per i Cambiamenti Climatici, che ufficializza l'Accordo del Consiglio dei Ministri del 16 marzo 2021 e con cui viene adottata la versione definitiva del PNIEC 2021-2030.

Il 21 maggio 2021 la legge n. 7/2021, del 20 maggio, sui cambiamenti climatici e la transizione energetica, è stata pubblicata nella Gazzetta Ufficiale dello Stato (BOE) dopo aver completato la sua procedura parlamentare. Alcuni degli aspetti più rilevanti di questa legge sono: introduzione di obiettivi energetici per il 2030 e il 2050; promozione delle energie rinnovabili attraverso un quadro retributivo basato sul riconoscimento a lungo termine di un prezzo fisso dell'energia; riduzione dei sussidi forniti agli idrocarburi e revisione della relativa tassazione; misure per la promozione della mobilità elettrica; promozione dell'efficienza energetica e introduzione nel quadro legislativo del settore elettrico di nuovi soggetti quali i titolari di impianti di stoccaggio e aggregatori indipendenti.

Piano di Ripresa, Trasformazione e Resilienza per l'Economia

Il 7 ottobre 2020 il Governo ha presentato il Piano di Ripresa, Trasformazione e Resilienza per l'Economia per rispondere alle sfide del prossimo decennio, concentrandosi su quattro trasformazioni necessarie per modernizzare e rilanciare l'economia della Spagna: la transizione ecologica, la trasformazione digitale, parità di genere e coesione sociale e territoriale. Tale Piano comporterà nei prossimi anni un volume significativo di investimenti pubblici e privati, che saranno finanziati con i fondi del Piano di Rilancio dell'Unione Europea (Next Generation EU) e che consentirà alla Spagna di ottenere fino a 140 miliardi di euro, di cui 69,5 miliardi di euro saranno contributi a fondo perduto e il resto attraverso prestiti. Il Governo, al fine di accelerare i tempi di esecuzione di questo Piano, ha stabilito nella legge n. 11/2020, Bilancio Generale dello Stato per il 2021, un anticipo di 27 miliardi di euro rispetto a tali fondi.

Il 27 aprile 2021 il Consiglio dei Ministri ha approvato il testo definitivo del suddetto Piano, che ha poi trasmesso alla Commissione Europea per l'approvazione. In data 16 giugno 2021 la Commissione ha emesso un giudizio favorevole all'approvazione del Piano, approvazione definitiva che è attesa dal Consiglio Europeo. L'approvazione da parte del Consiglio Europeo consentirà l'erogazione di 9 miliardi di euro come prefinanziamento, pari al 13% dell'importo totale assegnato alla Spagna.

America Latina

Cile

Licitaciones

Secondo quanto previsto dalla legge sulle gare di energia, in Cile si sono svolti i seguenti processi di gara per la fornitura di energia: 2015/01, 2015/02 e 2017/01. La Commissione Nazionale Energia (CNE) sta ora gestendo un quarto processo di gara denominato "Licitación Suministro 2021/01" che prevede, come periodo di fornitura, gli anni dal 2026 al 2040 e un volume di 2.310 GWh/anno. La scadenza per la presentazione delle offerte è il 5 agosto del 2021.

Enel Green Power

Italia

Il decreto ministeriale del 4 luglio 2019 ha previsto procedure concorsuali basate su aste al ribasso (selezione dei progetti in base al prezzo) e registri (selezione dei progetti in base a un criterio ambientale), in funzione della capacità installata e per gruppi di tecnologia, compreso il fotovoltaico. In particolare, fino a settembre 2021, è previsto lo svolgimento di sette procedure con:

- > aste al ribasso, per impianti di potenza superiore a 1 MW;
- > registri, per impianti di potenza inferiore a 1 MW.

Al contrario dei precedenti decreti, il decreto ministeriale del 4 luglio 2019 ha previsto una nuova modalità di sostegno alle fonti rinnovabili attraverso contratti per differenza a due vie, che fanno sì che il produttore aggiudicatario restituisca le eventuali differenze positive tra il prezzo zonale e il prezzo aggiudicato.

Al 31 marzo 2021 il costo indicativo medio degli incentivi riconosciuti agli impianti alimentati da fonti rinnovabili in Italia era di circa 4,8 miliardi di euro. Tale ammontare va confrontato con il tetto di 5,8 miliardi di euro, raggiunto il quale i meccanismi di incentivazione termineranno.

Iberia

Rinnovabile

Nella prima metà del 2021 è stata completata l'elaborazione di tutte le normative per l'accesso e la connessione alle reti per la nuova generazione di energie rinnovabili. Nel dicembre 2021 è stato pubblicato il Regio Decreto n. 1183/2020 sull'accesso e la connessione alle reti. A gennaio 2021 è stata approvata la circolare n. 1/2021 della Commissione Accesso e Concorrenza e a maggio 2021, con la delibera della Commissione Nazionale Mercati e Concorrenza, sono state stabilite le specifiche di dettaglio per l'accesso alle reti. Fino al 1° luglio 2021 non possono essere avanzate richieste di accesso e connessione alle reti per nuovi progetti di generazione rinnovabile (situazione che si mantiene da luglio 2020). A partire dal 1° luglio la possibilità è riaperta in accordo con le nuove regole. Con i nuovi criteri tecnici, in generale, emerge un volume significativo di capacità di accesso alla rete. Vengono incorporate misure efficaci per frenare la speculazione sull'accesso alla rete. La normativa prevede la possibilità di indire bandi di concorso per la concessione della capacità di accesso alla rete sia nei nodi di Just Transition sia nel resto dei nodi di rete, con considerazioni di volta in volta differenti.

Il 26 gennaio 2021 si sono svolte le aste di 3.000 MW di generazione rinnovabile, disciplinate dalla Delibera del 10 dicembre 2020 della Segreteria di Stato per l'Energia. Enel Green Power España si è aggiudicata 50 MW di tecnologia solare fotovoltaica. In totale sono stati aggiudicati all'asta 2.036 MW di energia fotovoltaica e 998 MW di energia eolica.

Nel giugno 2021 è iniziata l'elaborazione di un progetto preliminare di legge il cui obiettivo è quello di ridurre, dall'entrata in vigore della legge, la remunerazione degli impianti di produzione non emettitori di GHG messi in funzione prima dell'entrata in vigore della legge n. 1/2005 (ETS), in misura proporzionale al maggior reddito ottenuto incorporando il valore dei diritti di emissione per le tecnologie a emissione marginale al prezzo di mercato all'ingrosso.

Europa

Romania

Con l'Ordinanza di Emergenza n. 24 del 2017 il Governo rumeno ha previsto di posticipare a partire dal 1° gennaio 2021 l'attribuzione ai produttori di energie rinnovabili di parte dei certificati verdi relativi alla produzione rinnovabile del periodo aprile 2017 - dicembre 2020. Il recupero dei certificati posticipati avverrà su base mensile e sarà distribuito *pro quota* fino alla fine del 2030.

Grecia

La delibera n. 1538/2020 dell'Autorità per l'Energia (RAE) pubblicata nel dicembre 2020 ha definito il livello del corrispettivo unitario dei produttori da fonti rinnovabili (denominato "UOCC fee") per l'anno 2021, pari a 0,325 €/MWh e di poco inferiore a quello dell'anno precedente, pari a 0,326 €/MWh. Tale prelievo si applica ai ricavi mensili delle unità rinnovabili operative e ha lo scopo di coprire i costi operativi di DAPEEP, l'operatore greco per le rinnovabili e le garanzie di origine.

Nord America

Stati Uniti

Nel maggio 2021 lo Stato del Texas ha promulgato una legge in risposta a un evento climatico di estremo freddo avvenuto nel febbraio 2021. La normativa ha ordinato alla commissione di regolamentazione Public Utility Commission (PUC) di sviluppare e attuare regole nei settori del gas naturale e dell'elettricità in situazioni di emergenza climatica, modificando l'assegnazione dei servizi ancillari sulla base del criterio costo-causalità, e di garantire servizi ausiliari e di affidabilità necessari per soddisfare le esigenze energetiche del sistema elettrico durante eventi meteorologici estremi e periodi di bassa produzione di energia rinnovabile.

È stata approvata, inoltre, una normativa per cartolarizzare gran parte degli inadempimenti derivanti dalla tempesta invernale di febbraio, riducendo l'importo totale di cui sarebbero responsabili gli operatori di mercato (riducendo quindi la responsabilità di Enel).

È stata approvata, infine, una legislazione per limitare la possibilità delle società di stipulare accordi con società di proprietà straniera provenienti da Cina, Iran, Corea del Nord e Russia se tali accordi forniscono a queste ultime l'accesso diretto o remoto alla rete elettrica in Texas.

Nel giugno 2021 il Dipartimento del Tesoro degli Stati Uniti ha integrato le linee guida amministrative riguardanti la sezione 45 del Production Tax Credit (PTC) per gli investimenti in impianti eolici e la sezione 48 dell'Investment Tax Credit (ITC) per gli investimenti in impianti solari, riconoscendo ai progetti un tempo aggiuntivo per essere messi in esercizio sotto l'assunzione di soddisfare i "continuity requirements" (requisiti di continuità) nell'ambito della "continuity safe harbor". Le linee guida hanno altresì chiarito in che modo soddisfare i requisiti di continuità.

Nello specifico, le linee guida:

- > estendono a sei anni il periodo per la messa in esercizio degli impianti che hanno iniziato la costruzione nel 2016, 2017, 2018 o 2019;

- > estendono a cinque anni il periodo per la messa in esercizio degli impianti che hanno iniziato la costruzione nel 2020; e
- > incaricano i contribuenti che non fanno affidamento sul “continuity safe harbor” di dimostrare la continuità utilizzando lo standard “continuous efforts” piuttosto che lo standard più restrittivo “continuous construction”, indipendentemente dal fatto che il progetto abbia cominciato la fase realizzativa.

Infine, nel giugno 2021, in seguito ad alcune segnalazioni, la dogana di frontiera degli Stati Uniti (Customs) ha emesso un “withhold release order” (WRO) sui prodotti a base di silicio realizzati dalla società Hoshine Silicon Industry Co. Ltd (Hoshine) e dalle sue controllate, poiché realizzati mediante lo sfruttamento della forza lavoro. Il WRO limiterà l’importazione di prodotti in polisilicio realizzati dalla Hoshine Silicon Industry Co. Ltd. L’effetto sull’industria solare statunitense è al momento sconosciuto. Il Codice Etico e le procedure aziendali di Enel non consentono lo sfruttamento della forza lavoro da parte di tutti i fornitori e subfornitori del Gruppo. Tuttavia, Enel sta rafforzando i propri controlli, rivedendo la propria catena di fornitura e monitorando l’attuazione da parte delle dogane del WRO.

Il 6 luglio 2021 il Governatore del Texas Abbott ha inviato una lettera all’organismo di regolamentazione statale Public Utility Commission of Texas (PUCT) che contiene le potenziali implicazioni dannose per le energie rinnovabili in Texas. La lettera ha segnalato al PUCT che è stata intrapresa una serie di azioni che potrebbero portare a un aumento dei costi per i progetti Enel esistenti e futuri. Più specificamente, il Governatore ha chiesto al PUCT di incentivare gli investimenti per assicurare affidabilità alle rinnovabili, dal momento che non possono garantire una disponibilità minima certa.

Nel primo semestre 2021 sono stati adottati i seguenti provvedimenti da parte della PJM (Organizzazione della Trasmissione Regionale degli Stati Uniti orientali (RTO)) che avranno un impatto sui ricavi di Enel Green Power a partire dal 2022, in particolare:

- > l’asta del mercato della capacità per l’anno di consegna 2022-2023 è stata aggiudicata a 50 \$/MW-giorno, importo inferiore alle aspettative di mercato e alle precedenti aste. Enel Green Power si è aggiudicata l’asta e otterrà ricavi da capacità (generati dalle richieste di Enel Trading North America (ETNA)). Si prevede che la tendenza dei prezzi bassi continui almeno fino alla prossima asta,

per l’anno di consegna 2023-2024. Un altro sviluppo che potrebbe avere un impatto sui prezzi del mercato della capacità di PJM nel 2023-2024 è una sentenza in corso della Federal Energy Regulatory Commission (FERC) che impone un limite di offerta per singolo venditore (“Market Seller Offer Cap” - MSOC);

- > la PJM ha annunciato l’intenzione di eliminare la regola del prezzo minimo di offerta “Minimum Offer Price Rule” (MOPR), che serviva a garantire un livello minimo di prezzo per le risorse da offrire nell’asta di capacità ed era una potenziale minaccia per le risorse di Enel Green Power che si aggiudicavano l’asta. Su quest’ultimo aspetto è ancora in corso l’approvazione da parte della FERC, ma si prevede che la rimozione del MOPR consentirà a tutte le risorse Enel Green Power di superare l’asta della capacità negli anni futuri;
- > la FERC ha avviato un dialogo con la PJM per la modifica della capacità di carico effettivo (“Effective Load Carrying Capability”), che determina la percentuale di capacità (MW) che un progetto può vendere nel mercato della capacità. Le modifiche consentiranno ai progetti di storage di Enel Green Power di generare ricavi dal mercato della capacità, cosa che non sarebbero stati in grado di fare prima delle modifiche. Tuttavia, le modifiche ridurranno anche la quantità di MW che può essere venduta dal solare e dall’eolico. La data di attuazione è prevista per il 2023-2024.

Africa, Asia e Oceania

Sudafrica

Il 10 giugno 2021 il Presidente ha annunciato che la soglia per alcuni impianti di generazione che non richiedono l’applicazione e il possesso di una licenza di generazione sarà aumentata da 1 MW a 100 MW. Queste strutture dovranno registrarsi presso il Regolatore del Mercato Elettrico. La modifica, una volta implementata, migliora le prospettive di guadagni futuri per Enel Green Power.

India

Il Governo ha ulteriormente prorogato l’estensione per il commissioning degli impianti a fonti rinnovabili a causa del COVID. La proroga fornirebbe un ulteriore periodo di cinque mesi al progetto Coral di 285 MW garantiti nell’ambito della SECI Wind Tranche-IV per la messa in servizio, evitando l’applicabilità di penali.

Ad aprile 2021 la Corte Suprema ha emesso una sentenza per proteggere due specie di uccelli a rischio di estinzione, l’otarda

maggiore indiana e l'otarda minore indiana. L'impatto di questa sentenza può estendersi anche al nostro progetto Vayu (già in funzione) nello Stato del Gujarat. In base alle norme del Change in Law, gli sviluppatori avrebbero il diritto di recuperare gli extra-costi legati all'installazione di eventuali soluzioni tecnologiche, come "birds diverters" sulle linee di trasmissione. Il gruppo di ingegneria di Enel Green Power sta valutando la soluzione tecnica più adeguata al fine di quantificare i costi, ma la loro percentuale recuperabile non è a oggi definita.

L'India imporrà una tassa doganale del 40% sulle importazioni di moduli fotovoltaici a partire da aprile 2022. Un ulteriore dazio del 25% sarà imposto sulle importazioni di celle solari. Non è stato specificato per quanto resteranno in vigore tali misure. Al momento, l'India impone tasse doganali del 14,5% sui moduli fotovoltaici. L'impatto per Enel Green Power potrebbe risiedere nell'aumento del costo dei moduli importati da Paesi terzi sul mercato indiano.

Australia

L'introduzione delle nuove regole per i generatori da fonti rinnovabili (semi-scheduled), il 13 aprile 2021, rappresenta un cambiamento chiave dell'organizzazione del mercato con impatto sui ricavi dei generatori. Le nuove regole richiedono che il semi-scheduled generator rispetti un obiettivo di dispacciamento in termini di MW per tutti gli intervalli di trading, mentre a oggi tali generatori devono solo evitare di superare un limite stabilito dal dispatch cap.

Per adempiere alla nuova regola, Enel Green Power dovrà implementare controlli più stretti e quindi software più costosi sulle unità di generazione Cohuna e Bungala. Potrebbero esserci anche impatti sui ricavi in quanto le unità di generazione produrranno meno energia di quanto farebbero con le regole attuali, a causa della ridotta flessibilità per adeguare i livelli di generazione.

Infrastrutture e Reti

Italia

La regolazione tariffaria relativa al V periodo (2016-2023) è disciplinata dall'ARERA con la delibera n. 654/2015/R/eel. Tale periodo ha una durata di otto anni ed è suddiviso in due semiperiodi, di quattro anni ciascuno, identificati come NPR1 (2016-2019) e NPR2 (2020-2023).

Con riferimento al periodo NPR2, l'ARERA ha pubblicato la delibera n. 568/2019/R/eel, con la quale ha aggiornato la regolazione tariffaria per i servizi di distribuzione e misura in vigore nel quadriennio 2020-2023, pubblicando i nuovi testi integrati (TIT 2020-2023 e TIME 2020-2023).

Con la delibera n. 639/2018/R/com l'ARERA ha fissato al 5,9% il valore del WACC per le attività di distribuzione e misura elettrica, valido per il triennio 2019-2021.

Per quanto riguarda le tariffe di distribuzione e misura, l'ARERA ha pubblicato le tariffe di riferimento definitive dell'anno 2020 sulla base dell'aggiornamento dei dati patrimoniali consuntivi relativi all'anno 2019 (delibera n. 131/2021/R/eel) e le tariffe di riferimento provvisorie per l'anno 2021, sulla base dei dati patrimoniali pre-consuntivi relativi al 2020 (delibera n. 159/2021/R/eel). Le tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021 saranno pubblicate nei primi mesi dell'anno 2022.

Riguardo alla qualità del servizio, l'ARERA, con la delibera n. 646/2015/R/eel e s.m.i., ha definito la regolazione output based per i servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica, che include i principi della regolazione per il periodo 2016-2023 (TIQE 2016-2023). Con la delibera n. 566/2019/R/eel l'ARERA ha concluso il percorso di aggiornamento del TIQE per il semiperiodo 2020-2023, proponendo strumenti mirati a colmare i divari in termini di qualità del servizio ancora esistenti tra le diverse aree del Paese, tenendo conto delle tempistiche di implementazione degli interventi sulla rete nonché degli effetti dei cambiamenti climatici.

Con la delibera n. 212/2021/R/eel l'ARERA ha definito i premi per gli interventi per la resilienza conclusi da e-distribuzione nell'anno 2019 eleggibili al meccanismo premi-penali di cui alla delibera n. 668/2019/R/eel, che aveva introdotto un meccanismo incentivante degli investimenti finalizzati all'incremento della resilienza delle reti di distribuzione, sotto il profilo della tenuta alle sollecitazioni derivanti da eventi meteorologici estremi.

Infine, in materia di Sistemi di Distribuzione Chiusi (SDC), il Consiglio di Stato ha confermato con sentenza del 7 giugno 2021 l'annullamento del TISDC (Allegato A alla delibera n. 539/2015/R/eel) – già statuito dal TAR Lombardia – nella parte in cui prevedeva che gli oneri di dispacciamento siano calcolati sulla base dell'energia scambiata all'interno dell'SDC, anziché della sola energia scambiata con la rete pubblica dall'SDC stesso.

Efficienza energetica – Certificati bianchi

Il decreto del Ministero della Transizione Ecologica del 21 maggio 2021 ha modificato il decreto ministeriale 11 gennaio 2017 come già modificato dal decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 10 maggio 2018. Il testo ha fissato gli obiettivi quantitativi nazionali in capo alle imprese di distribuzione dell'energia elettrica e del gas per gli anni 2021-2024 ed è intervenuto anche in riferimento all'anno d'obbligo 2020, disponendo una riduzione degli obiettivi pari al 60%. Nell'ambito del decreto sono state anche aggiornate le modalità di assolvimento dell'obbligo da parte delle imprese distributrici e di ristoro dei relativi costi.

Iberia

L'11 giugno 2021 il Ministero per la Transizione Ecologica e la Sfida Demografica (MITECO), a seguito delle disposizioni del Regio Decreto Legge n. 20/2018, del 7 dicembre, ha avviato l'elaborazione di un Regio Decreto volto a regolare le condizioni e i requisiti per le reti di distribuzione elettrica chiuse e dei relativi proprietari, nonché le procedure amministrative di autorizzazione e le circostanze per la loro revoca.

Europa

Romania

Le modifiche apportate nel 2020 alla legislazione primaria in materia di connessione alla rete di nuovi utenti e la corrispondente adozione della normativa secondaria nel corso del primo semestre 2021 generano impatti sui risultati finanziari annuali dei gestori della rete di distribuzione (DSO). Le società di distribuzione sono chiamate a finanziare autonomamente tali nuove opere di connessione, in precedenza pagate dai richiedenti, con riconoscimento di questo investimento nella RAB (Regulatory Asset Base) mediante le tariffe applicate due anni dopo la data di entrata in servizio della connessione.

America Latina

Brasile

Revisione tariffaria per Enel Distribuição Rio de Janeiro

Nel mese di marzo 2021 l'Agenzia Nazionale per l'Energia Elettrica brasiliana (ANEEL) ha approvato la revisione tariffaria per Enel Distribuição Rio de Janeiro che ha comportato un incremento del 10,38% per i clienti connessi alle linee di alta tensione e un +4,63% per quelli connessi a linee di bassa tensione.

Revisione tariffaria per Enel Distribuição Ceará

Nel mese di aprile 2021 l'ANEEL ha approvato la revisione tariffaria per Enel Distribuição Ceará che ha comportato un incremento del 10,21% per i clienti connessi alle linee di alta tensione e un +8,54% per quelli connessi a linee di bassa tensione.

Revisione tariffaria per Enel Distribuição São Paulo (2020)

Nel mese di giugno 2021 l'ANEEL ha approvato la revisione tariffaria per Enel Distribuição São Paulo che ha comportato un incremento del 3,67% per i clienti connessi alle linee

di alta tensione e un +11,38% per quelli connessi a linee di bassa tensione.

Altri provvedimenti tariffari

L'ANEEL, nel gennaio 2015, ha avviato l'applicazione di un sistema tariffario denominato "Bandeiras Tarifárias" che applica un canone mensile aggiuntivo a carico del consumatore, a condizione che il costo marginale del sistema sia superiore allo standard regolatorio.

Il sistema è suddiviso in tre livelli di colore: rosso, giallo e verde.

Il 29 giugno del 2021 l'ANEEL ha aperto la consultazione pubblica n. 41/2021 per apportare alcuni cambi a tale sistema tariffario. Come conseguenza, il costo di generazione, che attualmente è aggiornato una sola volta l'anno (al momento dell'adeguamento tariffario annuale), sarà aggiornato con cadenza mensile permettendo così ai clienti di gestire meglio il loro consumo elettrico.

L'ANEEL, l'11 febbraio del 2021, ha iniziato una consultazione pubblica per presentare una proposta di restituzione ai clienti del credito fiscale derivante dalle sentenze che si sono pronunciate per l'esclusione dell'imposta ICMS (*Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços*) dalla base imponibile dell'imposta PIS/COFINS. La proposta prevede la restituzione del credito in cinque anni tramite una riduzione sulla fattura di consumo dell'energia elettrica.

L'ANEEL ha approvato le misure per assicurare l'erogazione del servizio di distribuzione dell'energia elettrica alle fasce della popolazione maggiormente colpite della pandemia di coronavirus (COVID-19), che saranno in vigore fino al 30 settembre 2021.

Le principali misure sono:

1. divieto di sospensione della fornitura di energia elettrica ai consumatori con basso reddito, ai clienti con attrezzature di supporto vitale e alle unità di servizi sanitari, di produzione e distribuzione di vaccini e sieri, alle banche del sangue e agli istituti medici legali;
2. divieto di sospensione della fornitura di energia elettrica per inadempienza ai clienti impossibilitati a ricevere la fattura stampata per effetto di misure di contrasto alla pandemia da COVID-19;
3. divieto di sospensione della fornitura e addebito di interessi e sanzioni ai clienti interessati da misure di contrasto al COVID-19 che comportino la chiusura dei punti di riscossione;
4. sospensione dell'obbligo di risarcimento per il mancato

rispetto degli indicatori di continuità e conformità della tensione. Il corrispettivo non pagato dovrà essere corrisposto entro il 21 dicembre 2021 con modalità che debbono ancora essere stabilite.

Argentina

Le tariffe di energia elettrica sono gestite da ENRE (Ente Regulador de la Electricidad) tramite processi di Revisione Tariffaria Integrale (RTI), i quali determinano i quadri tariffari, la loro durata e gli aggiustamenti che saranno effettuati nel tempo.

In data 21 marzo, con la risoluzione ENRE n. 79/2021, è stato fissato un nuovo quadro tariffario transitorio, che a sua volta è stato corretto per un 9% mediante la risoluzione n. 106/2021; questi provvedimenti sono stati presi in attesa del processo di rinegoziazione tariffaria integrale stabilito dal DNU 1020 del mese di dicembre 2020 il cui risultato finale sarà un accordo definitivo di rinegoziazione in un tempo inferiore a due anni.

Inoltre, come effetto della crisi sanitaria, è stata emessa una serie di norme tendenti a regolare distinte situazioni originate dalla pandemia da COVID-19, impedendo per un periodo transitorio la possibilità di sospendere l'erogazione del servizio elettrico ad alcune tipologie di clienti o la sospensione temporanea dell'emissione di note di debito e liquidazioni complementari per i consumi non registrati. Per reintegrare le società distributrici dei maggiori costi è stato proposto di compensare tali crediti con il debito che le stesse società hanno con CAMMESA (Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico).

Colombia

La Commissione di Regolazione dell'Energia e Gas (CREG) definisce la metodologia di remunerazione della rete di distribuzione. Le tariffe di distribuzione si definiscono ogni cinque anni e si aggiornano mensilmente in base all'Indice dei Prezzi al Produttore (IPP).

A seguito degli effetti nazionali e mondiali provocati dalla pandemia da COVID-19, nel mese di marzo 2020 il Governo colombiano ha dichiarato lo stato di emergenza economica, sociale ed ecologica su tutto il territorio nazionale e ordinato l'isolamento preventivo obbligatorio di tutti gli abitanti del territorio fino al 31 maggio del 2021. L'emergenza sanitaria nel Paese è stata estesa fino al 31 agosto 2021 con la risoluzione n. 738 del 2021, che prevede, tra l'altro, anche la riattivazione graduale di diversi settori. Queste misure restrittive hanno generato l'emissione di diverse norme e regolamenti transitori da parte delle autorità colombiane che governano i servizi pubblici, e tra questi quello elettrico, allo scopo di garantire la continuità della prestazione dei servizi pubblici domiciliari e mitigare gli effetti economici e sociali nel settore dell'energia elettrica e del gas naturale.

Perù

Le principali leggi che regolano il mercato elettrico peruviano sono la legge delle concessioni elettriche (legge n. 25844) e la legge per assicurare lo sviluppo efficiente della generazione elettrica (legge n. 28832).

A seguito della crisi sanitaria provocata dalla pandemia da COVID-19 sono state pubblicate diverse norme allo scopo di assicurare la fornitura dei servizi pubblici nell'ambito delle restrizioni alla mobilità stabilite per contrastare tale pandemia. Queste norme, tra l'altro, hanno autorizzato le società di distribuzione a rateizzare le fatture dei clienti considerati vulnerabili (così come identificati dalle norme vigenti) e hanno introdotto il "*Bono Electricidad*", sussidio che copre i consumi non saldati dai clienti con un consumo fino a 125 kWh/mese (soggetto a condizioni) e che è direttamente corrisposto alle società di distribuzione.

Cile

Il settore elettrico cileno è regolato dalla Legge Generale del Servizio Elettrico n. 20.018, contenuta nel decreto n. 1 del 1982 del Ministero delle Miniere, successivamente aggiornata con il decreto n. 4 del 2006 del Ministero dell'Economia e suo corrispondente regolamento attuativo.

L'8 agosto del 2020 è stata pubblicata la legge n. 21.249 sui servizi pubblici essenziali che ha introdotto norme straordinarie di sostegno ai clienti di servizi sanitari, forniture elettriche e del gas in considerazione della pandemia da COVID-19. Tra queste misure le più importanti sono la sospensione della possibilità di interrompere la fornitura di energia elettrica per mancato pagamento delle fatture per certe tipologie di clienti e la possibilità di rateizzare il credito fino a 48 rate ai clienti considerati vulnerabili. Tali misure resteranno in vigore fino al 31 dicembre 2021 o fino alla vigenza dello stato di emergenza per la pandemia da COVID-19.

Nel mese di febbraio 2021 è stata promulgata la legge n. 21.305 sull'efficienza energetica, il cui scopo è quello di elaborare il primo piano nazionale di efficienza energetica, che si andrà rinnovando ogni cinque anni, con un obiettivo di riduzione dell'intensità energetica di almeno il 10% entro il 2030, rispetto al 2019.

Con i decreti di *Precio Nudo Promedio* n. 6T/2020 pubblicato il 2 novembre 2020, n. 16T/2020 pubblicato il 20 marzo 2021 e n. 19T/2020 pubblicato il 20 maggio del 2021, il Ministero dell'Energia ha fissato il *Precio Nudo Promedio* per il periodo gennaio 2020 - giugno 2021 e i fattori di aggiustamento per l'applicazione del meccanismo transitorio di stabilizzazione dei prezzi introdotto dalla legge n. 21.185. Considerato il meccanismo di stabilizzazione dei prezzi vigente, la pubblicazione di questi decreti non ha avuto effetti nella tariffa del cliente regolato finale.

Mercati finali

Italia

Il decreto legge 30 dicembre 2019 n. 162 ("Milleproroghe"), convertito con legge 28 febbraio 2020 n. 8, ha modificato la legge concorrenza (legge n. 124/2017), prevedendo un rinvio scaglionato per la rimozione della tutela di prezzo nel settore elettrico, rispettivamente al 1° gennaio 2021 per le piccole imprese e al 1° gennaio 2022 per i clienti domestici e le microimprese. La cessazione del regime di tutela gas per i domestici è stata anch'essa prevista per il 1° gennaio 2022. La scadenza del 2022 è stata posticipata al 1° gennaio 2023 dal decreto legge 31 dicembre 2020 n. 183, convertito con legge 26 febbraio 2021 n. 21.

Con la sentenza n. 18/2021 il TAR Lombardia ha accolto i ricorsi presentati dalle società Servizio Elettrico Nazionale ed Enel Energia annullando la delibera n. 279/2017/R/com. Tale delibera istituiva un meccanismo incentivante per una maggiore diffusione delle bollette in formato elettronico tra i clienti serviti nei regimi di tutela e subordinava al raggiungimento di determinate soglie, la compensazione per il venditore del differenziale tra sconto riconosciuto ai clienti e costo evitato. L'ARERA, con la delibera n. 96/2021/R/com ha avviato un procedimento per la revisione della disciplina, con effetti a partire dal 2022, anche relativamente al recupero delle quote inerenti alle annualità pregresse.

Nell'ambito della disciplina della morosità, con la delibera n. 219/2020/R/com l'ARERA ha recepito le nuove regole stabilite dalla legge di bilancio 2020 (art. 1, comma 291) relative alle tempistiche e alle modalità di sospensione delle forniture in caso di morosità dei clienti finali e, parallelamente, ha disposto un potenziamento del sistema indennitario (indennizzo riconosciuto ai venditori in caso in cui il cliente lasci crediti non pagati in occasione di un cambio di fornitore).

Energia elettrica

In riferimento alla scadenza del 1° gennaio 2021, il 31 dicembre 2020 è stato emanato il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico attuativo della legge sulla concorrenza che ha delegato l'ARERA a definire le misure di transizione al mercato libero dei clienti, sulla base di alcuni criteri e indirizzi. Con la delibera n. 491/2020/R/eel, l'ARERA ha quindi istituito un servizio di ultima istanza ("servizio a tutele gradualità") per le piccole imprese senza fornitore al 1° gennaio

2021, assegnato tramite aste su base territoriale e per una durata di tre anni; è stato previsto anche un limite massimo pari al 35% alla quota di mercato assegnabile a ciascun operatore.

A marzo 2021 Enel Energia e Servizio Elettrico Nazionale (insieme a Enel Italia) hanno impugnato il decreto ministeriale davanti al TAR Lazio, contestando rispettivamente l'imposizione del tetto antitrust al 35% e la mancata previsione di misure (e.g., clausola sociale) per il reintegro dei costi residui di Servizio Elettrico Nazionale a fronte della perdita dei clienti. Sul secondo punto, sempre a marzo 2021, Servizio Elettrico Nazionale ed Enel Italia hanno impugnato anche la delibera n. 491/2020/R/eel con un ricorso pendente dinanzi al TAR Lombardia. Al momento nessuna udienza è stata ancora fissata nell'ambito dei tre ricorsi.

Con la delibera n. 604/2020/R/eel l'ARERA ha aggiornato per l'anno 2021 la componente a copertura dei costi di commercializzazione degli esercenti il servizio di maggior tutela (RCV) e i livelli del corrispettivo PCV, che rappresenta il prezzo di riferimento per i venditori del mercato libero.

Il TAR Milano, con la sentenza n. 565 del 27 marzo 2020, ha parzialmente annullato la delibera n. 119/2019/R/eel, con cui l'ARERA aveva introdotto modifiche al meccanismo di compensazione degli importi non incassati dagli esercenti il servizio di maggior tutela relativi ai prelievi fraudolenti. In particolare, il TAR ha annullato la citata delibera nella parte in cui aveva previsto l'applicazione di una riduzione degli importi oggetto di reintegro relativamente ai valori fatturati nel periodo antecedente l'entrata in vigore della stessa (2 aprile 2019). Con la delibera n. 240/2020/R/eel l'ARERA ha modificato la disciplina in ottemperanza alle previsioni del TAR.

Con la delibera n. 32/2021/R/eel l'ARERA ha previsto un meccanismo di reintegro della morosità relativo agli oneri generali di sistema versati dalle imprese di vendita del mercato libero e della salvaguardia alle imprese distributrici ma non riscossi dai clienti finali (per la salvaguardia, con riferimento ai soli clienti disalimentabili). La prima sessione del meccanismo avverrà nel corso del 2021.

Gas

Con la delibera n. 603/2020/R/gas sono stati aggiornati, per l'anno 2021, i livelli della componente QVD a copertura dei costi dell'attività di commercializzazione del servizio di vendita del gas naturale ai clienti che usufruiscono del servizio di tutela.

Iberia

Tariffe

In data 29 dicembre 2020 è stata pubblicata nella Gazzetta Ufficiale dello Stato (BOE) l'Ordinanza TEC/1271/2020, del 22 dicembre, che stabilisce i vari costi del sistema elettrico per l'anno 2021 e nella quale si prorogano le tariffe di accesso dell'energia elettrica fino all'entrata in vigore delle tariffe fissate dalla Commissione Nazionale Mercati e Concorrenza (CNMC). In data 23 marzo 2021, attraverso la delibera del 18 marzo 2021 della CNMC, sono state approvate le tariffe di accesso dell'energia elettrica applicabili a partire dal 1° giugno 2021.

Per quanto riguarda il gas naturale, attraverso la delibera del 21 dicembre della Direzione Generale delle Politiche Energetiche e delle Miniere, pubblicata il 29 dicembre 2020, sono state stabilite le Tariffe di Ultima Istanza (TUR) del gas naturale da applicare dal 1° gennaio 2021, determinando un incremento medio del 4,6% e del 6,3% per la Tariffa di Ultima Istanza 1 (TUR 1) e della Tariffa di Ultima Istanza 2 (TUR 2) rispettivamente, considerando l'incremento del costo della materia prima.

Regio Decreto n. 148/2021 sulla metodologia di calcolo degli oneri del sistema elettrico

Il 18 marzo 2021 è stato pubblicato nella Gazzetta Ufficiale dello Stato (BOE) il Regio Decreto n. 148/2021 del 9 marzo che stabilisce la metodologia di calcolo degli oneri del sistema elettrico. La metodologia approvata sarà applicata in contemporanea alle nuove tariffe di trasporto e distribuzione definite dalla CNMC a partire dal 1° giugno 2021. In tal senso, in data 22 aprile 2021, è stata pubblicata sulla Gaz-

zetta Ufficiale dello Stato (BOE) l'Ordinanza TED/371/2021, del 19 aprile, che stabilisce i prezzi degli oneri del sistema elettrico applicabili a partire dal 1° giugno 2021.

Efficienza energetica

Il 25 marzo 2021 è stata pubblicata nella Gazzetta Ufficiale dello Stato (BOE) l'Ordinanza TED/275/2021, del 18 marzo, che fissa il contributo al Fondo Nazionale per l'Efficienza Energetica per l'anno 2021, portando l'importo per Endesa a 27,7 milioni di euro.

Bonus Sociale

In data 19 maggio 2021 è stata avviata l'istruttoria della proposta di Ordine che stabilisce la ripartizione del finanziamento del Bonus Sociale per il 2021, con percentuale proposta per Endesa pari al 34,72%.

Europa

Romania

A partire da gennaio 2021 il mercato elettrico al dettaglio è stato completamente liberalizzato, con i fornitori che fissano i loro prezzi come da Regolamento CE 2019/943. I fornitori del servizio universale, tra cui Enel Energie ed Enel Energie Muntenia, hanno pubblicato nel dicembre 2020 i prezzi del servizio universale applicabili alla loro base di clienti nel caso decidessero di non passare al mercato libero. A seguito di un intervento regolatorio, i fornitori del servizio universale hanno concesso uno sconto rispetto al prezzo di servizio universale pubblicato, valido fino al 30 giugno 2021.

5

PROSPETTIVE FUTURE



PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

A partire da inizio 2020 la pandemia da COVID-19 ha profondamente impattato non solo le attività economiche a livello globale, ma anche il modo di vivere e di lavorare delle persone. In questa fase il Gruppo Enel ha mostrato una notevole resilienza grazie a un modello di business integrato lungo la catena del valore, una struttura finanziaria solida e un elevato livello di digitalizzazione.

La progressiva diffusione dei vaccini ha posto le premesse per una sostanziale ripresa della crescita a livello globale; in questo contesto il secondo trimestre dell'anno ha visto una solida ripresa degli indicatori operativi per il Gruppo, non solo in termini di generazione, distribuzione e vendita alla clientela finale di energia elettrica, ma anche di accelerazione nella costruzione di nuova capacità di energie rinnovabili.

Specialmente a livello europeo, la spinta alla ripresa post-pandemia è stata inoltre una occasione di riprogrammazione delle attività economiche in ottica green, promuovendo gli investimenti nella transizione ecologica e in digitalizzazione. In questo contesto, a novembre 2020 il Gruppo ha presentato un Piano Strategico per il periodo 2021-2023, fornendo al contempo una visione del business per i prossimi dieci anni.

In particolare, il Piano Strategico prevede l'adozione di due modelli di business: quello tradizionale, detto di "Ownership", in cui le piattaforme digitali sono promotrici del business a sostegno della redditività degli investimenti, e il modello di "Stewardship", che catalizza investimenti di terzi in collaborazione con Enel, o nell'ambito di piattaforme generatrici di business.

Attraverso questi due modelli di business, nel periodo 2021-2030 il Gruppo investirà oltre 150 miliardi di euro con il modello di business di Ownership e ulteriori 10 miliardi di euro 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 crescerà in termini di CAGR del 5%-6%, con un utile netto ordinario in crescita del 6%-7% in termini di CAGR.

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 principalmente all'incremento della capacità da energie rinnovabili, previste a 60 GW su base consolidata nel 2023, circa il 43% sia dedicato a Infrastrutture e Reti, con una RAB di Gruppo che raggiungerà 48 miliardi di euro nel 2023, mentre l'importo restante sarà destinato al business Clienti, per il quale si prevede un importante incremento in termini di valore per cliente.

Gli investimenti in Stewardship saranno allocati alle energie rinnovabili, oltre che alla fibra, all'e-transport e ai servizi di flessibilità.

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.

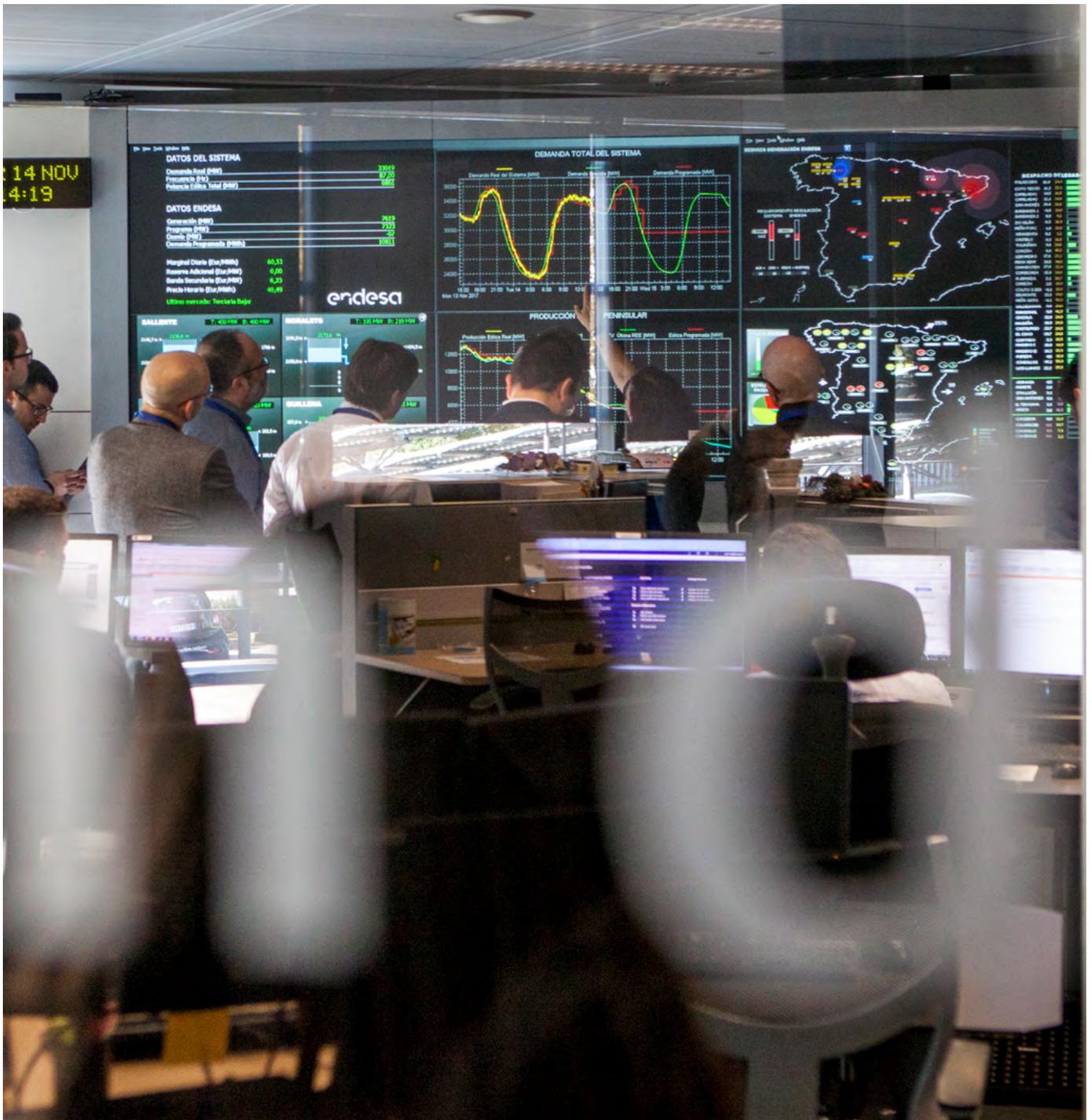
Nel 2021 sono previsti:

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

La guidance fornita ai mercati finanziari in occasione della presentazione del Piano Industriale 2021-2023 a novembre 2020 è confermata: nel 2021 la società prevede un EBITDA ordinario di 18,7-19,3 miliardi di euro e un utile netto ordinario di 5,4-5,6 miliardi di euro.

INFORMATIVA SULLE PARTI CORRELATE

Per la descrizione delle transazioni e il dettaglio dei rapporti patrimoniali ed economici con parti correlate, si rinvia a quanto illustrato di seguito nella nota 33 al Bilancio consolidato semestrale abbreviato.



6

BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO



PROSPETTI CONTABILI CONSOLIDATI

Conto economico consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre			
		2021		2020	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>	
Ricavi	6				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni		28.953	2.327	32.520	1.933
Altri proventi		900	4	855	6
	[Subtotale]	29.853		33.375	
Costi	7				
Energia elettrica, gas e combustibile		11.968	3.641	13.769	2.306
Servizi e altri materiali		8.399	1.525	8.332	1.308
Costo del personale		2.766		1.855	
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti		458		637	
Ammortamenti e altri impairment		2.890		3.465	
Altri costi operativi		1.291	127	1.089	109
Costi per lavori interni capitalizzati		(1.234)		(916)	
	[Subtotale]	26.538		28.231	
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	8	1.056	6	(601)	(1)
Risultato operativo		4.371		4.543	
Proventi finanziari da contratti derivati	9	1.205		937	
Altri proventi finanziari	10	1.068	41	928	31
Oneri finanziari da contratti derivati	9	696		759	
Altri oneri finanziari	10	2.671	17	2.255	29
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	10	33		30	
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	11	138		13	
Risultato prima delle imposte		3.448		3.437	
Imposte	12	1.177		1.034	
Risultato delle continuing operations		2.271		2.403	
Risultato delle discontinued operations		-		-	
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)		2.271		2.403	
Quota di interessenza del Gruppo		1.778		1.947	
Quota di interessenza di terzi		493		456	
<i>Risultato per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	13	<i>0,17</i>		<i>0,19</i>	
<i>Risultato diluito per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	13	<i>0,17</i>		<i>0,19</i>	
<i>Risultato delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	13	<i>0,17</i>		<i>0,19</i>	
<i>Risultato diluito delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>	13	<i>0,17</i>		<i>0,19</i>	

Prospetto dell'utile consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro	1° semestre	
	2021	2020
Risultato netto del periodo	2.271	2.403
Altre componenti di Conto economico complessivo riclassificabili a Conto economico (al netto dell'effetto delle imposte)		
Quota efficace delle variazioni di fair value della copertura di flussi finanziari	430	811
Variazione del fair value dei costi di hedging	331	(154)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	(117)	(2)
Variazione di fair value delle attività finanziarie FVOCI	8	-
Variazione della riserva di traduzione	495	(3.319)
Altre componenti di Conto economico complessivo non riclassificabili a Conto economico (al netto dell'effetto delle imposte)		
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per benefici ai dipendenti	233	33
Variazione di fair value su partecipazioni in altre imprese	-	(1)
Utili/(Perdite) rilevati direttamente a patrimonio netto	1.380	(2.632)
Utili/(Perdite) complessivi rilevati nel periodo	3.651	(229)
Quota di interessenza:		
- del Gruppo	3.062	544
- di terzi	589	(773)

Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro		Note			
ATTIVITÀ		al 30.06.2021		al 31.12.2020	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>	
Attività non correnti					
Immobili, impianti e macchinari	14	81.499		78.718	
Investimenti immobiliari		101		103	
Attività immateriali	15	17.993		17.668	
Avviamento	16	13.875		13.779	
Attività per imposte anticipate	17	8.452		8.578	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	18	795		861	
Derivati finanziari attivi non correnti	19	2.056	16	1.236	21
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	20	521		304	
Altre attività finanziarie non correnti	21	5.583	1.196	5.159	1.144
Altre attività non correnti	22	3.588		2.494	
	<i>[Totale]</i>	134.463		128.900	
Attività correnti					
Rimanenze		3.065		2.401	
Crediti commerciali	23	12.175	1.202	12.046	863
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	20	192		176	
Crediti per imposte sul reddito		1.069		446	
Derivati finanziari attivi correnti	19	12.550	6	3.471	
Altre attività finanziarie correnti	24	4.385	212	5.113	190
Altre attività correnti	22	5.599	172	3.578	164
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		4.721		5.906	
	<i>[Totale]</i>	43.756		33.137	
Attività classificate come possedute per la vendita	26	1.514		1.416	
TOTALE ATTIVITÀ		179.733		163.453	

Milioni di euro	Note				
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		al 30.06.2021		al 31.12.2020	
			di cui con parti correlate		di cui con parti correlate
Patrimonio netto del Gruppo					
Capitale sociale		10.167		10.167	
Riserva azioni proprie		(26)		(3)	
Altre riserve		2.572		(39)	
Utili e perdite accumulati		18.218		18.200	
	[Totale]	30.931		28.325	
Interessenze di terzi					
		13.483		14.032	
Totale patrimonio netto	27	44.414		42.357	
Passività non correnti					
Finanziamenti a lungo termine	25	51.651	931	49.519	984
Benefici ai dipendenti	28	2.590		2.964	
Fondi rischi e oneri quota non corrente	29	6.192		5.774	
Passività per imposte differite	17	8.110		7.797	
Derivati finanziari passivi non correnti	19	3.682		3.606	
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	20	6.193	174	6.191	161
Altre passività non correnti	30	4.532		3.458	
	[Totale]	82.950		79.309	
Passività correnti					
Finanziamenti a breve termine	25	5.757	13	6.345	
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	25	4.708	108	3.168	108
Fondi rischi e oneri quota corrente	29	1.163		1.057	
Debiti commerciali	30	11.302	2.051	12.859	2.205
Debiti per imposte sul reddito	30	889		471	
Derivati finanziari passivi correnti	19	11.990	1	3.531	
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	20	1.246	24	1.275	16
Altre passività finanziarie correnti		665		622	
Altre passività correnti	30	13.774	62	11.651	37
	[Totale]	51.494		40.979	
Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita					
	26	875		808	
Totale passività		135.319		121.096	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ		179.733		163.453	

Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato

Milioni di euro	Capitale sociale e riserve del Gruppo								
	Capitale sociale	Riserva da sovrapprezzo azioni	Riserva azioni proprie	Riserva per strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	Riserva legale	Altre riserve	Riserva conversione bilanci in valuta estera	Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge	
Al 1° gennaio 2020	10.167	7.487	(1)	-	2.034	2.262	(3.802)	(1.610)	
Distribuzione dividendi in acconto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riserva per pagamenti basati su azioni (Bonus LTI)	-	-	-	-	-	2	-	-	-
Riclassifica per effetto del "curtailment" di taluni piani a benefici definiti (IAS 19) a seguito della sottoscrizione del "V Accordo Quadro sul Lavoro in Endesa"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rivalutazione monetaria (IAS 29)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operazioni su non controlling interest	-	-	-	-	-	-	(257)	(13)	
Utile/(Perdita) complessivo rilevato nel periodo	-	-	-	-	-	-	(2.120)	854	
di cui:									
- utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	(2.120)	854	
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 30 giugno 2020	10.167	7.487	(1)	-	2.034	2.264	(6.179)	(769)	
Al 1° gennaio 2021	10.167	7.476	(3)	2.386	2.034	2.268	(7.046)	(1.917)	
Distribuzione dividendi in acconto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Interessi strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riclassifiche	-	20	(20)	-	-	-	-	-	-
Acquisto azioni proprie per pagamenti basati su azioni (Bonus LTI)	-	-	(3)	-	-	7	-	-	-
Strumenti di capitale - obbligazioni ibride perpetue	-	-	-	2.214	-	-	-	-	-
Rivalutazione monetaria (IAS 29)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione perimetro di consolidato	-	-	-	-	-	-	-	-	(10)
Operazioni su non controlling interest	-	(2)	-	-	-	-	(1.234)	18	
Utile/(Perdita) complessivo rilevato nel periodo	-	-	-	-	-	-	550	326	
di cui:									
- utile/(perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	550	326	
- utile del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 30 giugno 2021	10.167	7.494	(26)	4.600	2.034	2.275	(7.730)	(1.583)	

Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging	Riserve da valutazione strumenti finanziari FVOCI	Riserva da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	Rimisurazione delle passività/ (attività) nette per piani a benefici definiti	Riserva per cessioni quote azionarie senza perdita di controllo	Riserva da acquisizioni su non controlling interest	Utili e perdite accumulati	Patrimonio netto del Gruppo	Patrimonio netto di terzi	Totale patrimonio netto
(147)	21	(119)	(1.043)	(2.381)	(1.572)	19.081	30.377	16.561	46.938
-	-	-	-	-	-	(1.708)	(1.708)	(981)	(2.689)
-	-	-	-	-	-	-	2	-	2
-	-	-	106	-	-	(106)	-	-	-
-	-	-	-	-	-	52	52	74	126
-	-	-	(28)	-	213	(2)	(87)	(693)	(780)
(158)	(1)	(1)	23	-	-	1.947	544	(773)	(229)
(158)	(1)	(1)	23	-	-	-	(1.403)	(1.229)	(2.632)
-	-	-	-	-	-	1.947	1.947	456	2.403
(305)	20	(120)	(942)	(2.381)	(1.359)	19.264	29.180	14.188	43.368
(242)	(1)	(128)	(1.196)	(2.381)	(1.292)	18.200	28.325	14.032	42.357
-	-	-	-	-	-	(1.861)	(1.861)	(882)	(2.743)
-	-	-	-	-	-	(8)	(8)	-	(8)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	(13)	(9)	-	(9)
-	-	-	-	-	-	-	2.214	-	2.214
-	-	-	-	-	-	130	130	109	239
-	-	10	-	-	-	-	-	31	31
-	-	-	(140)	-	444	(8)	(922)	(396)	(1.318)
337	8	(119)	182	-	-	1.778	3.062	589	3.651
337	8	(119)	182	-	-	-	1.284	96	1.380
-	-	-	-	-	-	1.778	1.778	493	2.271
95	7	(237)	(1.154)	(2.381)	(848)	18.218	30.931	13.483	44.414

Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre	
		2021	2020
		di cui con parti correlate	di cui con parti correlate
Risultato prima delle imposte		3.448	3.437
Rettifiche per:			
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	7	458	637
Ammortamenti e altri impairment	7	2.890	3.465
(Proventi)/Oneri finanziari	9-10	1.061	1.119
(Proventi)/Oneri netti derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	11	(138)	(13)
Variazioni del capitale circolante netto:		(2.774)	(3.831)
- rimanenze		(643)	(196)
- crediti commerciali		(503)	660 (31)
- debiti commerciali		(1.294)	(3.142) 439
- altre attività derivanti da contratti con i clienti		(14)	(7)
- altre passività derivanti da contratti con i clienti		(66)	(118)
- altre attività e passività		(254)	(1.028) (13)
Accantonamenti ai fondi		915	(199)
Utilizzo fondi		(601)	(515)
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati		729	810 31
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati		(1.866)	(1.859) (29)
(Proventi)/Oneri netti da valutazione commodity		(314)	(122)
Imposte pagate		(1.158)	(891)
(Plusvalenze)/Minusvalenze		26	4
Cash flow da attività operativa (A)		2.676	2.042
Investimenti in attività materiali non correnti	14	(3.862)	(3.466)
Investimenti in attività immateriali	15	(657)	(361)
Investimenti in attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	20	(355)	(310)
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti		(222)	(7)
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti		56	88
(Incremento)/Decremento di altre attività di investimento		8	(63)
Cash flow da attività di investimento (B)		(5.032)	(4.119)
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo termine	25	4.949	1.884
Rimborsi di debiti finanziari	25	(2.521)	(1.941)
Altre variazioni dell'indebitamento finanziario netto	25	198	2.953 (45)
Pagamenti effettuati per l'acquisizione di partecipazioni senza modifica del controllo e altre operazioni con non controlling interest		(1.280)	(973)
Emissioni/(Rimborsi) di obbligazioni ibride		2.214	-
Acquisto azioni proprie		(3)	-
Dividendi e acconti sui dividendi pagati		(2.400)	(2.629)
Coupon pagati a titolari di obbligazioni ibride		(8)	-
Cash flow da attività di finanziamento (C)		1.149	(706)
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (D)		22	(374)
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (A+B+C+D)		(1.185)	(3.157)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo ⁽¹⁾		6.002	9.080
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo ⁽²⁾		4.817	5.923

- (1) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 5.906 milioni di euro al 1° gennaio 2021 (9.029 milioni di euro al 1° gennaio 2020), "Titoli a breve" pari a 67 milioni di euro al 1° gennaio 2021 (51 milioni di euro al 1° gennaio 2020) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 29 milioni di euro al 1° gennaio 2021.
- (2) Di cui "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" per 4.721 milioni di euro al 30 giugno 2021 (5.840 milioni di euro al 30 giugno 2020), "Titoli a breve" pari a 84 milioni di euro al 30 giugno 2021 (83 milioni di euro al 30 giugno 2020) e "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" delle "Attività possedute per la vendita" pari a 12 milioni di euro al 30 giugno 2021.

NOTE ILLUSTRATIVE AL BILANCIO CONSOLIDATO SEMESTRALE ABBREVIATO

1. Principi contabili e criteri di valutazione

La società Enel SpA, operante nel settore delle utility energetiche, ha sede in Italia, a Roma, in viale Regina Margherita 137. La Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2021 comprende le situazioni contabili di Enel SpA e delle sue controllate, la quota di partecipazione del Gruppo in società collegate e joint venture, nonché la quota di attività, passività, costi e ricavi delle joint operation (il Gruppo). L'elenco delle società controllate, collegate, joint venture e joint operation incluse nell'area di consolidamento è riportato in allegato.

Per una descrizione delle principali attività del Gruppo si rinvia alla Relazione intermedia sulla gestione.

La pubblicazione della presente Relazione finanziaria semestrale è stata autorizzata dagli Amministratori in data 29 luglio 2021.

Conformità agli IAS/IFRS

La presente Relazione finanziaria semestrale del Gruppo al 30 giugno 2021 e per il periodo di sei mesi al 30 giugno 2021 è stata predisposta ai sensi dell'art. 154 *ter* del decreto legislativo 24 febbraio 1998 n. 58, così come modificato dal decreto legislativo n. 195 del 6 novembre 2007, nonché dell'art. 81 del Regolamento Emittenti e successive modifiche.

Il Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2021, incluso nella Relazione finanziaria semestrale, è stato redatto in conformità ai principi contabili internazionali (*International Accounting Standards - IAS* e *International Financial Reporting Standards - IFRS*) emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) e alle interpretazioni IFRIC e SIC, riconosciuti nell'Unione Europea ai sensi del regolamento (CE) n. 1606/2002 e in vigore alla stessa data. L'insieme di tutti i principi e le interpretazioni di riferimento sopraindicati è di seguito definito "IFRS-EU".

In particolare, tale Bilancio è stato redatto in conformità al principio contabile internazionale applicabile per la predisposizione delle situazioni infrannuali ("IAS 34 - Bilanci intermedi") ed è costituito dal Conto economico consolidato, dal Prospetto dell'utile consolidato complessivo rilevato nel periodo, dallo Stato patrimoniale consolidato, dal Prospetto delle variazioni del patrimonio netto consolidato, dal Rendiconto finanziario consolidato nonché dalle relative Note illustrative.

Si precisa che il Gruppo Enel adotta il semestre quale periodo intermedio di riferimento ai fini dell'applicazione del citato principio contabile internazionale IAS 34 e della definizione di bilancio intermedio ivi indicata.

I principi contabili utilizzati, i criteri di rilevazione e di misurazione, nonché i criteri e i metodi di consolidamento applicati al presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2021 sono gli stessi adottati per la predisposizione del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020, cui si rimanda per una loro più ampia trattazione, a eccezione dei nuovi principi contabili di prima adozione di seguito illustrati.

Tale Bilancio consolidato semestrale abbreviato, pertanto, può non comprendere tutte le informazioni richieste dal bilancio annuale e deve essere letto unitamente al Bilancio consolidato predisposto per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2020.

A integrazione dei principi contabili adottati per la redazione del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020, si riportano di seguito le modifiche ai principi esistenti, rilevanti per il Gruppo Enel, di prima adozione al 1° gennaio 2021.

> *"Amendment to IFRS 16: COVID 19-related rent concessions"*, emesso il 28 maggio 2020 al fine di consentire ai locatari di non contabilizzare concessioni sui canoni (sospensione dei canoni, dilazioni dei pagamenti dovuti per il leasing, riduzioni di canoni per un periodo di tempo, eventualmente seguite da aumenti dei canoni di locazione in periodi futuri) come modifiche del leasing se sono una diretta conseguenza della pandemia da COVID-19 e soddisfano determinate condizioni. Secondo l'IFRS 16, una modifica del leasing è una modifica dell'oggetto o del corrispettivo di un leasing non prevista nei termini e nelle condizioni contrattuali originarie del leasing; pertanto, le concessioni sui canoni sarebbero modifiche del leasing, a meno che non fossero previste nel contratto originale del leasing. La modifica si applica solo ai locatari, mentre i locatori sono tenuti ad applicare le disposizioni attuali dell'IFRS 16.

> *"Amendments to IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, and IFRS 16 - Interest Rate Benchmark Reform - Phase 2"*, emesso ad agosto 2020. Le modifiche integrano quelle emesse nel 2019 ("Riforma degli indici di riferimento per la determinazione dei tassi di interesse - Fase 1") e affrontano temi che potrebbero influire sull'informativa finanziaria dopo che un

indice di riferimento è stato riformato o sostituito con un tasso di riferimento alternativo per effetto della riforma. Gli obiettivi delle modifiche della Fase 2 sono di assistere le società: (i) nell'applicare gli IFRS quando vengono apportate modifiche ai flussi finanziari contrattuali o alle relazioni di copertura a causa della riforma degli indici di riferimento per la determinazione dei tassi di interesse; e (ii) nel fornire informazioni utili agli utilizzatori del bilancio. Inoltre, quando le esenzioni della Fase 1 cessano di essere applicabili, le società sono tenute a modificare la documentazione della relazione di copertura per riflettere i cambiamenti richiesti dalla riforma IBOR entro la fine dell'esercizio durante il quale vengono apportate le modifiche (tali modifiche non costituiscono una cessazione della relazione di copertura). Gli importi accumulati nella riserva di cash flow hedge, quando si modifica la descrizione di un elemento coperto nella documentazione della relazione di copertura, si ritengono basati sul tasso di riferimento alternativo in base al quale sono determinati i flussi finanziari futuri coperti. Le modifiche richiederanno di fornire informazioni aggiuntive circa l'esposizione della società ai rischi derivanti dalla "Riforma degli indici di riferimento per la determinazione dei tassi di interesse" e sulle relative attività di gestione del rischio.

Effetti della stagionalità

Il fatturato e i risultati economici del Gruppo potrebbero risentire, sia pure in maniera lieve, del mutare delle condizioni climatiche. In particolare, nei periodi dell'anno caratterizzati da temperature più miti si riducono le quantità vendute di gas, mentre nei periodi di chiusura per ferie degli stabilimenti industriali si riducono le quantità vendute di energia elettrica. Analogamente, le performance dell'attività di generazione idroelettrica eccellono soprattutto nei mesi invernali e a inizio della primavera in considerazione della maggiore idraulicità stagionale. Tenuto conto dello scarso impatto economico di tali andamenti, peraltro ulteriormente mitigato dal fatto che le operazioni del Gruppo presentano una variegata distribuzione in entrambi gli emisferi e quindi gli impatti derivanti dai fattori climatici tendono ad assumere un andamento uniforme nel corso dell'anno, non viene fornita l'informativa finanziaria aggiuntiva (richiesta dallo IAS 34.21) relativa all'andamento dei 12 mesi chiusi al 30 giugno 2021.

2. Principali variazioni dell'area di consolidamento

L'area di consolidamento al 30 giugno 2021, rispetto a quella del 30 giugno 2020 e del 31 dicembre 2020, ha subito alcune modifiche a seguito delle seguenti principali operazioni.

2020

- > Nel corso del mese di gennaio 2020 è stata ceduta la società di progetto Wild Plains detenuta al 100% da Tradewind. Dalla cessione non sono emersi impatti contabili nel Conto economico.
- > In data 11 maggio 2020 Endesa Energía ha venduto l'80% di Endesa Soluciones per un ammontare di 21 milioni di euro. Tale partecipazione, precedentemente consolidata integralmente, è ora valutata con il metodo del patrimonio netto.
- > In data 7 luglio 2020 Enel Green Power España ha acquisito il 100% di Parque Eólico Tico SLU, Tico Solar 1 SLU e Tico Solar 2 SLU per un valore complessivo di 40 milioni di euro.
- > In data 14 settembre Endesa Generación Portugal ha acquisito il 100% di Suggestion Power (Unipessoal) Lda per un valore complessivo di 6 milioni di euro.
- > In data 17 settembre 2020 Enel X International ha acquisito il 60% di Viva Labs AS per un valore complessivo di 3 milioni di euro.
- > Enel Green Power Panamá ha acquistato nel corso del 2020 il 100% di Jagüito Solar e Progreso Solar per un valore complessivo di 2 milioni di euro.

2021

- > In data 8 gennaio 2021 è stata finalizzata la cessione del 100% di Tynemouth Energy Storage per un corrispettivo pari a 1 milione di euro. Dalla cessione non sono emersi impatti contabili significativi nel Conto economico.
- > In data 20 gennaio 2021 è stata finalizzata la cessione del 100% di Enel Green Power Bulgaria per un corrispettivo pari a 35 milioni di euro. Dalla cessione non sono emersi impatti contabili significativi nel Conto economico.
- > In data 10 marzo 2021 Enel Green Power Italia ha acquisito il 100% della società e-Solar Srl, titolare di un progetto fotovoltaico con una potenza autorizzata di 170,11 MW,

per un corrispettivo pari a 2,7 milioni di euro.

- > In data 29 marzo 2021 Enel X Srl ha acquisito il 100% di CityPoste Payment SpA, società italiana che offre ai consumatori un accesso diffuso ai servizi di pagamento, su canale sia fisico sia digitale, e consente di effettuare numerose tipologie di transazioni verso i privati e le pubbliche amministrazioni.
- > Nel primo trimestre 2021 Enel Green Power España ha acquisito il 100% di 13 società rinnovabili in Spagna per un valore complessivo di 46 milioni di euro.
- > Nel primo trimestre 2021 si registra la variazione di perimetro per il consolidamento globale delle società rinnovabili australiane precedentemente valutate con il metodo del patrimonio netto per effetto della modifica della governance nelle società e senza l'acquisizione di ulteriori quote. Il processo di Purchase Price Allocation è tuttora in corso e si completerà entro il 31 dicembre 2021.
- > In data 13 maggio 2021 è stata finalizzata la cessione di EGP Solar 1 LLC per un corrispettivo pari a circa 4 milioni di euro.

Altre variazioni

In aggiunta alle suddette variazioni nell'area di consolidamento, si segnalano anche le seguenti operazioni che, pur non caratterizzandosi come operazioni che hanno determinato l'acquisizione o la perdita di controllo, hanno comunque comportato una variazione nell'interessenza detenuta dal Gruppo nelle relative partecipate o collegate:

- > Enel SpA il 15 marzo ha lanciato un'offerta pubblica di acquisto volontaria parziale sulle azioni di Enel Américas, fino a un massimo di 7.608.631.104 azioni, pari al 10% del capitale sociale a quella data. Il periodo d'offerta ha avuto inizio il 15 marzo e si è concluso il 13 aprile 2021. L'OPA era condizionata all'efficacia della fusione per incorporazione di EGP Américas SpA in Enel Américas SA, che si è realizzata il 1° aprile 2021. Il corrispettivo complessivo è stato pari a 1.271 milioni di euro. A seguito del completamento dell'offerta pubblica di acquisto parziale volontaria e del perfezionamento della fusione di EGP Américas, Enel possiede circa l'82,3% del capitale sociale attualmente in circolazione di Enel Américas.

Acquisizione di CityPoste Payment

In data 29 marzo 2021 Enel X Srl ha acquisito il 100% CityPoste Payment SpA, istituto di pagamento autorizzato a operare da Banca d'Italia per la prestazione di servizi di pagamento, sia attraverso il canale digitale (tramite una piattaforma proprietaria) sia tramite il canale fisico (attraverso il suo network di punti vendita).

Si precisa che per tale acquisizione il Gruppo procederà all'identificazione del fair value delle attività acquisite e delle passività assunte entro i 12 mesi successivi alla data di acquisizione.

DETERMINAZIONE AVVIAMENTO

Milioni di euro	
Attività nette acquisite	2
Costo dell'acquisizione	19
<i>(di cui versati per cassa)</i>	<i>19</i>
Avviamento	17

Acquisizioni società rinnovabili in Spagna

Nel primo trimestre 2021 Enel Green Power España ha acquisito il 100% di 13 società rinnovabili per un valore complessivo di 46 milioni di euro per lo sviluppo e la costruzione di impianti fotovoltaici ed eolici in Spagna.

DETERMINAZIONE AVVIAMENTO

Milioni di euro	
Attività nette acquisite	46
Costo dell'acquisizione	46
<i>(di cui versati per cassa)</i>	<i>20</i>
Avviamento/(Badwill)	-

3. COVID-19

In linea con le raccomandazioni dell'ESMA, contenute nei public statement⁽¹⁾ pubblicati nei mesi di marzo, maggio, luglio e ottobre 2020, e della CONSOB, di cui ai "Richiami di attenzione" n. 6/20 del 9 aprile 2020, n. 8/20 del 16 luglio 2020 e n. 1/21 del 16 febbraio 2021, il Gruppo ha continuato a monitorare attentamente l'evoluzione della situazione riguardo alle principali aree di interesse e nei principali Paesi in cui opera, in continuità con quanto già commentato nella Relazione finanziaria annuale consolidata al 31 dicembre 2020, al fine di valutare, in base alle specifiche circostanze aziendali e alla disponibilità di informazioni affidabili, la rilevanza degli impatti del COVID-19 sulle attività di business, sulla situazione patrimoniale e finanziaria nonché sulla performance economica del Gruppo al 30 giugno 2021. A tale riguardo, si evidenzia che i dati consuntivati nel primo semestre 2021 non risentono in modo significativo degli effetti della pandemia da COVID-19, a eccezione di quanto commentato nei fondi relativi ai benefici definiti in quanto, soprattutto in Brasile e Colombia, sono emersi impatti di una certa rilevanza sulle ipotesi attuariali utilizzate per la valutazione della DBO.

(1) ESMA 71-99-1290 dell'11 marzo 2020; ESMA 32-63-951 del 25 marzo 2020; ESMA 31-67-742 del 27 marzo 2020; ESMA 32-63-972 del 20 maggio 2020; ESMA 32-61-417 del 21 luglio 2020 ed ESMA 32-63-1041 del 28 ottobre 2020.

Come detto, inoltre, per le variazioni dei ricavi e dei crediti non si evidenziano, nei semestri a confronto, andamenti anomali riconducibili agli effetti diretti e/o indiretti della pandemia.

Anche per quanto riguarda le attività non finanziarie ed eventuali adeguamenti di valore delle stesse (IAS 36) nonché la valutazione dei crediti commerciali (IFRS 9), non sono emerse variazioni di rilievo per effetto della pandemia da COVID-19 meritevoli di approfondimento rispetto al 31 dicembre 2020 e al 31 marzo 2021.

Si segnala, infine, che nel primo semestre 2021 sono partite le campagne di vaccinazione nei diversi Paesi in cui opera il Gruppo ed Enel è fortemente impegnata nell'assistere e supportare i dipendenti nella partecipazione a tali campagne di vaccinazione.

4. Argentina – Economia iperinflazionata: impatti per l'applicazione dello IAS 29

A partire dal 1° luglio 2018 l'economia argentina è considerata iperinflazionata in base ai criteri stabiliti dallo "IAS 29 - Rendicontazione contabile in economie iperinflazionate". Ciò a seguito della valutazione di una serie di elementi qualitativi e quantitativi, tra i quali la presenza di un tasso di inflazione cumulato maggiore del 100% nell'arco dei tre anni precedenti.

Ai fini della predisposizione del presente Bilancio consolidato semestrale abbreviato e in accordo con quanto disposto dallo IAS 29, talune voci delle situazioni patrimoniali delle società partecipate in Argentina sono state rimisurate applicando l'indice generale dei prezzi al consumo ai dati storici, al fine di riflettere le modifiche al potere di acquisto del peso argentino alla data di chiusura dei bilanci delle stesse.

Tenendo presente che il Gruppo Enel ha acquisito il controllo delle società argentine il 25 giugno 2009, la rimisurazione dei dati patrimoniali non monetari dei bilanci di tali

società è stata effettuata applicando gli indici di inflazione a partire da tale data. Gli effetti contabili di tale adeguamento, oltre a essere già riflessi nella situazione patrimoniale di apertura, recepiscono le variazioni del periodo. In particolare, l'effetto relativo alla rimisurazione delle attività e passività non monetarie, delle poste di patrimonio netto, nonché delle componenti di Conto economico rilevate nel corso del primo semestre 2021, è stato rilevato in contropartita di una apposita voce di Conto economico tra i proventi e oneri finanziari. Il relativo effetto fiscale è stato rilevato tra le imposte del periodo.

Per tener poi conto dell'impatto dell'iperinflazione anche sul corso monetario della valuta locale, i saldi dei Conti economici espressi in valuta iperinflazionata sono stati convertiti nella valuta di presentazione del Gruppo applicando, come prevede lo IAS 21, il tasso di cambio finale anziché quello medio del periodo con la finalità di riportare tali ammontari ai valori correnti.

Di seguito si riportano i livelli cumulati degli indici generali dei prezzi al consumo alla data del 31 dicembre 2018 fino al 30 giugno 2021.

Periodi	Indici generali dei prezzi al consumo cumulati
Dal 1° luglio 2009 al 31 dicembre 2018	346,30%
Dal 1° gennaio 2019 al 31 dicembre 2019	54,46%
Dal 1° gennaio 2020 al 31 dicembre 2020	35,41%
Dal 1° gennaio 2021 al 30 giugno 2021	25,24%

Nel corso del primo semestre 2021 l'applicazione dello IAS 29 ha comportato la rilevazione di un provento finanziario netto (al lordo delle imposte) pari a 33 milioni di euro.

Di seguito si riportano gli effetti dello IAS 29 sullo Stato patrimoniale al 30 giugno 2021 e gli impatti dell'iperinflazione sulle principali voci di Conto economico del primo semestre 2021, differenziando quanto afferente alla rivalutazione in base agli indici generali dei prezzi al consumo e quanto afferente all'applicazione del tasso di cambio finale anziché del tasso di cambio medio del periodo, per quanto previsto dallo IAS 21 per economie iperinflazionate.

Milioni di euro	Effetto iperinflazione cumulado al 31.12.2020	Effetto iperinflazione del periodo	Differenza cambio	Effetto iperinflazione cumulado al 30.06.2021
Totale attività	962	292	(172)	1.082
Totale passività	192	48	(15)	225
Patrimonio netto	770	244 ⁽¹⁾	(157)	857

(1) Il dato include il risultato netto del primo semestre 2021, positivo per 5 milioni di euro.

Milioni di euro	1° semestre 2021		
	Effetto IAS 29	Effetto IAS 21	Totale effetto
Ricavi	30	(12)	18
Costi	55	(13)	42
Risultato operativo	(25)	1	(24)
Proventi/(Oneri) finanziari netti	3	1	4
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	33	-	33
Risultato prima delle imposte	11	2	13
Imposte	7	(4)	3
Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)	4	6	10
Quota di interessenza del Gruppo	15	(2)	13
Quota di interessenza di terzi	(11)	8	(3)

5. Dati economici e patrimoniali per Linea di Business

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali

per Linea di Business è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo nei due periodi messi a confronto. Per maggiori informazioni sugli andamenti economici e patrimoniali che hanno caratterizzato il semestre in analisi, si rimanda all'apposita sezione della presente Relazione finanziaria semestrale.

Dati economici per Linea di Business

PRIMO SEMESTRE 2021 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	3.517	2.798	7.754	15.146	623	10	5	29.853
Ricavi e altri proventi intersettoriali	3.975	1.143	1.706	236	10	867	(7.937)	-
Totale ricavi	7.492	3.941	9.460	15.382	633	877	(7.932)	29.853
Totale costi	7.590	1.743	6.323	13.924	532	923	(7.845)	23.190
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	965	(20)	-	113	-	(1)	(1)	1.056
Ammortamenti	453	623	1.298	196	71	89	17	2.747
Impairment	22	171	30	477	24	1	1	726
Ripristini di valore	(4)	(4)	(29)	(86)	-	(1)	(1)	(125)
Risultato operativo	396	1.388	1.838	984	6	(136)	(105)	4.371
Investimenti	262	1.897 ⁽²⁾	2.193	262	138	41	20	4.813

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo.

(2) Il dato non include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

PRIMO SEMESTRE 2020 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	8.369	2.667	7.802	14.082	455	(5)	5	33.375
Ricavi e altri proventi intersettoriali	3.907	908	1.746	335	8	829	(7.733)	-
Totale ricavi	12.276	3.575	9.548	14.417	463	824	(7.728)	33.375
Totale costi	10.478	1.341	5.732	12.975	440	810	(7.647)	24.129
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	(797)	57	-	140	-	(4)	3	(601)
Ammortamenti	444	624	1.316	169	66	81	17	2.717
Impairment	756	15	175	546	6	1	(1)	1.498
Ripristini di valore	(15)	(13)	(21)	(62)	(1)	(2)	1	(113)
Risultato operativo	(184)	1.665	2.346	929	(48)	(70)	(95)	4.543
Investimenti	239	1.912	1.668	182	103	19	14	4.137

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi del periodo. I dati dei ricavi tengono conto di una loro più puntuale determinazione.

Dati patrimoniali per Linea di Business

AL 30 GIUGNO 2021

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	10.668	32.838	37.376	265	543	669	13	82.372
Attività immateriali	178	4.952	21.662	3.861	742	452	80	31.927
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	3	(2)	525	-	53	12	122	713
Crediti commerciali	2.770	1.891	6.588	4.173	522	788	(4.551)	12.181
Altro	3.113	718	3.103	1.359	350	786	(916)	8.513
Attività operative	16.732 ⁽¹⁾	40.397 ⁽²⁾	69.254	9.658	2.210	2.707	(5.252)	135.706
Debiti commerciali	2.644	1.845	4.624	4.999	504	807	(4.103)	11.320
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	88	155	7.204	29	11	4	(51)	7.440
Fondi diversi	3.581	945	3.784	443	53	637	510	9.953
Altro	1.454	1.367	9.560	2.269	204	1.702	(194)	16.362
Passività operative	7.767	4.312 ⁽³⁾	25.172	7.740	772	3.150	(3.838)	45.075

(1) Di cui 5 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Di cui 954 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 33 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	10.747	30.655	36.718	154	516	699	10	79.499
Attività immateriali	184	4.883	21.490	3.775	676	418	79	31.505
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	4	1	340	-	42	14	79	480
Crediti commerciali	2.670	2.053	6.493	4.034	358	755	(4.311)	12.052
Altro	1.433	1.095	2.674	756	297	769	(812)	6.212
Attività operative	15.038 ⁽¹⁾	38.687 ⁽²⁾	67.715	8.719	1.889 ⁽³⁾	2.655	(4.955)	129.748
Debiti commerciali	2.816	2.751	5.405	4.678	426	868	(4.061)	12.883
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	147	152	7.172	42	5	8	(60)	7.466
Fondi diversi	3.528	947	3.794	400	46	603	479	9.797
Altro	1.133	1.434	7.856	2.245	179	1.101	284	14.232
Passività operative	7.624	5.284 ⁽⁴⁾	24.227	7.365	656	2.580	(3.358)	44.378

- (1) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".
(2) Di cui 855 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".
(3) Di cui 11 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".
(4) Di cui 35 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

La seguente tabella presenta la riconciliazione tra le attività e passività di settore e quelle consolidate.

Milioni di euro	al 30.06.2021	al 31.12.2020
Totale attività	179.733	163.453
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	795	861
Derivati finanziari attivi non correnti	2.056	1.236
Altre attività finanziarie non correnti	5.583	5.159
Crediti tributari a lungo inclusi in "Altre attività non correnti"	2.509	1.539
Altre attività finanziarie correnti	4.385	5.113
Derivati finanziari attivi correnti	12.550	3.471
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	4.721	5.906
Attività per imposte anticipate	8.452	8.578
Crediti tributari	2.420	1.294
Attività finanziarie e fiscali di "Attività possedute per la vendita"	556	548
Attività di settore	135.706	129.748
Totale passività	135.319	121.096
Finanziamenti a lungo termine	51.651	49.519
Derivati finanziari passivi non correnti	3.682	3.606
Finanziamenti a breve termine	5.757	6.345
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	4.708	3.168
Altre passività finanziarie correnti	665	622
Derivati finanziari passivi correnti	11.990	3.531
Passività di imposte differite	8.110	7.797
Debiti per imposte sul reddito	889	471
Debiti tributari diversi	1.950	886
Passività finanziarie e fiscali di "Passività possedute per la vendita"	842	773
Passività di settore	45.075	44.378

Ricavi

6. Ricavi - Euro 29.853 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Vendite energia elettrica	17.956	16.699	1.257	7,5%
Trasporto energia elettrica	5.395	5.177	218	4,2%
Corrispettivi da gestori di rete	449	458	(9)	-2,0%
Contributi da operatori istituzionali di mercato	638	711	(73)	-10,3%
Vendite gas	1.607	1.682	(75)	-4,5%
Trasporto gas	323	353	(30)	-8,5%
Vendite di combustibili	505	301	204	67,8%
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	384	347	37	10,7%
Ricavi per lavori e servizi su ordinazione	408	369	39	10,6%
Vendite certificati ambientali	116	16	100	-
Vendite relative al business dei servizi a valore aggiunto ⁽¹⁾	486	380	106	27,9%
Altre vendite e prestazioni ⁽¹⁾	364	348	16	4,6%
Totale ricavi IFRS 15	28.631	26.841	1.790	6,7%
Vendite di commodity energetiche derivanti da contratti con consegna fisica (IFRS 9)	7.263	3.163	4.100	-
Risultati da contratti derivati su vendite di commodity con consegna fisica (IFRS 9)	(6.951)	2.501	(9.452)	-
Contributi per certificati ambientali	157	182	(25)	-13,7%
Rimborsi vari	139	141	(2)	-1,4%
Plusvalenze da alienazione di controllate, collegate, joint venture, joint operation e attività non correnti possedute per la vendita	1	7	(6)	-85,7%
Plusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	5	9	(4)	-44,4%
Altri ricavi e proventi	608	531	77	14,5%
Totale ricavi	29.853	33.375	(3.522)	-10,6%

(1) Il dato del 2020 contiene una riclassifica di 298 milioni di euro, dalla voce "Altre vendite e prestazioni" alla voce "Vendite relative al business dei servizi a valore aggiunto".

I ricavi da "vendite di energia elettrica" si attestano nel primo semestre 2021 a 17.956 milioni di euro, in aumento di 1.257 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente (+7,5%). Tale incremento è dovuto sostanzialmente:

- > ai maggiori volumi venduti in Italia e in America Latina soprattutto per gli impatti del COVID-19 nel periodo a confronto;
- > alla rilevazione nel primo trimestre 2021 di un indennizzo riconosciuto a Endesa (pari a 188 milioni di euro) a compensazione della riduzione della remunerazione conseguita in passato in relazione ai diritti di emissione di CO₂

assegnati dal "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA);

- > all'incremento dei ricavi da parte di Enel Global Trading (+59 milioni di euro) principalmente per migliori risultati conseguiti nel mercato spot in Italia.

L'incremento dei ricavi da "trasporto di energia elettrica" per 218 milioni di euro (+4,2%) rispetto al primo semestre 2020 è essenzialmente determinato dai maggiori volumi e dall'incremento delle tariffe obbligatorie fissate per l'anno 2021 in Italia.

I ricavi per “vendite di combustibili” si incrementano di 204 milioni di euro per i maggiori volumi intermediati da Enel Global Trading.

La variazione positiva delle “vendite di commodity energetiche derivanti da contratti con consegna fisica” (+4.100 milioni di euro) è riferita prevalentemente alle vendite di gas. Tale effetto positivo è stato più che compensato dai minori risultati delle valutazioni al fair value di tali contrat-

ti (-9.452 milioni di euro) prevalentemente sempre sulla commodity gas.

La tabella seguente espone i proventi netti relativi ai contratti di vendita e acquisto di commodity con consegna fisica misurati al fair value a Conto economico nello scope dell'IFRS 9.

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Contratti di vendita di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9)				
Energia elettrica				
Vendite di energia elettrica	1.029	1.106	(77)	-75%
Risultati da valutazione dei contratti di vendita	(608)	331	(939)	-
Totale energia	421	1.437	(1.016)	-
Gas				
Vendite di gas	6.229	2.054	4.175	67,0%
Risultati da valutazione dei contratti di vendita	(5.880)	2.269	(8.149)	-
Totale gas	349	4.323	(3.974)	-
Certificati ambientali				
Vendite di certificati ambientali	5	2	3	60,0%
Risultati da valutazione dei contratti di vendita	(463)	(99)	(364)	-78,6%
Totale certificati ambientali	(458)	(97)	(361)	-78,8%
Totale ricavi	312	5.663	(5.351)	-
Contratti di acquisto di commodity energetiche con consegna fisica (IFRS 9)				
Energia elettrica				
Acquisti di energia elettrica	822	1.426	(604)	-73,5%
Risultati da valutazione dei contratti di acquisto	(271)	(164)	(107)	-39,5%
Totale energia	551	1.262	(711)	-
Gas				
Acquisti di gas	5.394	1.933	3.461	64,2%
Risultati da valutazione dei contratti di acquisto	(5.339)	1.882	(7.221)	-
Totale gas	55	3.815	(3.760)	-
Certificati ambientali				
Acquisti di certificati ambientali	(142)	278	(420)	-
Risultati da valutazione dei contratti di acquisto	(407)	(8)	(399)	-98,0%
Totale certificati ambientali	(549)	270	(819)	-
Totale costi	57	5.347	(5.290)	-
TOTALE RICAVI/(COSTI) NETTI DA CONTRATTI CON CONSEGNA FISICA (IFRS 9)	255	316	(61)	-23,9%

Negli “altri ricavi e proventi” si registra un incremento di 77 milioni di euro dovuto prevalentemente:

- > all'incremento in Enel Green Power North America dei proventi per tax partnership (163 milioni di euro);
- > all'operazione di recupero dell'IVA dei clienti inadempienti avviata, nel primo semestre 2021, da Endesa con l'Agenzia

delle Entrate (35 milioni di euro).

Tali effetti sono stati in parte compensati dalla rilevazione, nel primo semestre 2020, in e-distribuzione di 156 milioni di euro per il reintegro degli oneri di sistema e dei corrispettivi di rete relativi ai crediti rientranti nel piano di risanamento sottoscritto con un Trader.

I ricavi da contratti con clienti (IFRS 15) relativi al primo semestre 2021 ammontano complessivamente a 28.631 mi-

lioni di euro, e sono ripartiti tra "point in time" e "over time" così come esposto nella tabella seguente.

Milioni di euro	1° semestre 2021															
	Italia		Iberia		America Latina		Europa		Nord America		Africa, Asia e Oceania		Altro, elisioni e rettifiche		Totale	
	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time
Totale ricavi IFRS 15	11.611	424	7.923	212	6.928	71	718	264	323	10	69	23	-	55	27.572	1.059

Milioni di euro	1° semestre 2020															
	Italia		Iberia		America Latina		Europa		Nord America		Africa, Asia e Oceania		Altro, elisioni e rettifiche		Totale	
	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time	Over time	Point in time
Totale ricavi IFRS 15	10.225	174	7.973	378	6.533	161	709	288	265	23	68	2	15	27	25.788	1.053

Costi

7. Costi - Euro 26.538 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Acquisto di energia elettrica	8.628	7.260	1.368	18,8%
Acquisto di combustibili e gas	3.340	6.509	(3.169)	-48,7%
Totale acquisti energia elettrica, combustibili e gas	11.968	13.769	(1.801)	-13,1%
Vettoriamenti passivi	4.802	4.741	61	1,3%
Godimento beni di terzi	191	196	(5)	-2,6%
Altri servizi	2.721	2.629	92	3,5%
Materie prime	685	766	(81)	-10,6%
Totale servizi e altri materiali	8.399	8.332	67	0,8%
Costo del personale	2.766	1.855	911	49,1%
Ammortamenti delle attività materiali	2.134	2.121	13	0,6%
Ammortamenti delle attività immateriali	613	596	17	2,9%
Impairment e relativi ripristini	601	1.385	(784)	-56,6%
Totale ammortamenti e impairment	3.348	4.102	(754)	-18,4%
Oneri per certificati ambientali	404	322	82	25,5%
Altri costi operativi	887	767	120	15,6%
Totale altri costi operativi	1.291	1.089	202	18,5%
Costi capitalizzati per materiali	(485)	(334)	(151)	45,2%
Costi capitalizzati del personale	(406)	(357)	(49)	13,7%
Altri costi capitalizzati	(343)	(225)	(118)	52,4%
Totale costi per lavori interni capitalizzati	(1.234)	(916)	(318)	34,7%
TOTALE COSTI	26.538	28.231	(1.693)	-6,0%

Gli acquisti di "energia elettrica" subiscono un incremento generato dai maggiori volumi acquistati rispetto al primo

semestre 2020 principalmente in Italia (808 milioni di euro) e in America Latina (403 milioni di euro).

L'andamento decrescente dei costi per "combustibili e gas" risente di una diminuzione dei volumi intermediati e di quelli utilizzati nella generazione elettrica. La voce comprende gli acquisti di gas da contratti con consegna fisica (IFRS 9) e i risultati delle valutazioni al fair value di tali contratti che registrano una riduzione di 7.221 milioni di euro rispetto al primo semestre 2020. Un improvviso rialzo dei prezzi del gas ha permesso una riduzione dei costi, in quanto contrattualizzati a prezzi più bassi rispetto ai prezzi spot. Tale fenomeno ha ovviamente avuto analoghi impatti sulla relativa voce dei ricavi.

I costi per "servizi e altri materiali" nel primo semestre 2021 hanno subito un incremento di 67 milioni di euro rispetto al primo semestre 2020, principalmente dovuto:

- > a un aumento dei costi per vettoriamenti passivi registrato in Italia per l'aumento dei volumi intermediati e dei corrispettivi applicati, parzialmente compensato da una diminuzione degli stessi in Spagna dovuta al minor prezzo medio applicato;
- > a un aumento degli altri costi per servizi imputabili ai maggiori costi per servizi connessi al business elettrico e del gas e a quelli per il business dei servizi a valore aggiunto.

Tali effetti sono stati parzialmente compensati da minori costi per materie prime essenzialmente dovuti ai minori costi di acquisto di CO₂, prevalentemente riferibili ai risultati delle valutazioni al fair value dei contratti con consegna fisica (IFRS 9) in essere.

Il "costo del personale" del primo semestre 2021 è pari a 2.766 milioni di euro, con un incremento di 911 milioni di euro (+49,1%). La variazione è da riferire principalmente a:

- > maggiori costi in Italia per la sottoscrizione del nuovo accordo quadro in applicazione dell'art 4, commi 1-7 *ter*, legge n. 92/2012, per il quale sono stati accantonati 503

milioni di euro al fondo per ristrutturazione e digitalizzazione;

- > minori costi in Spagna rilevati nel primo semestre 2020 per il rilascio del fondo relativo allo sconto energia per 515 milioni di euro.

Tali effetti risultano solo parzialmente compensati da maggiori costi registrati in Spagna, sempre nel primo semestre 2020, dovuti principalmente a un ulteriore accantonamento di 159 milioni di euro al fondo "*Plan de Salida*", per la soppressione dell'opzione estintiva dell'accordo individuale relativamente alla sospensione del rapporto di lavoro per determinati contratti individuali conseguente alla firma del nuovo contratto collettivo citato in precedenza.

Il personale del Gruppo Enel al 30 giugno 2021 è pari a 65.923 unità (66.717 unità al 31 dicembre 2020). La diminuzione di 794 unità, rispetto al 31 dicembre 2020, si riferisce principalmente all'effetto negativo del saldo tra le assunzioni e le cessazioni del periodo (-817 unità), solo in parte compensato dalle variazioni di perimetro (+23 risorse), dovute alla cessione della società Enel Green Power Bulgaria e all'acquisizione della società CityPoste Payment SpA in Italia.

Gli "ammortamenti e impairment" del primo semestre 2021 registrano un andamento significativamente decrescente dovuto principalmente ai minori impairment di attività materiali e di crediti commerciali per 947 milioni di euro, solo in parte compensati dai maggiori impairment per 165 milioni di euro registrati in Costa Rica sull'impianto idroelettrico in concessione di PH Chucas.

Le perdite di valore del primo semestre 2021 (al netto dei rispettivi ripristini) presentano un decremento di 784 milioni di euro, dettagliato nella tabella seguente.

Milioni di euro	1° semestre		
	2021	2020	Variazioni
Impairment:			
- immobili, impianti e macchinari	21	759	(738)
- investimenti immobiliari	-	-	-
- attività immateriali	125	-	125
- avviamento	-	-	-
- crediti commerciali	520	729	(209)
- impairment attività (nette) derivanti da contratti con i clienti	-	1	(1)
- altre attività	61	9	52
Totale impairment	727	1.498	(771)
Ripristini di valore:			
- immobili, impianti e macchinari	(3)	(7)	4
- investimenti immobiliari	-	-	-
- attività immateriali	(1)	(2)	1
- crediti commerciali	(121)	(85)	(36)
- attività classificate come possedute per la vendita	-	(4)	4
- altre attività	(1)	(15)	14
Totale ripristini di valore	(126)	(113)	(13)
TOTALE IMPAIRMENT E RELATIVI RIPRISTINI	601	1.385	(784)

Gli impairment di immobili, impianti e macchinari diminuiscono di 738 milioni di euro, per la rilevazione nel primo semestre 2020 delle perdite di valore relative all'impianto di Bocamina II in Cile (per 741 milioni di euro).

L'impairment dei crediti commerciali registra un decremento di 209 milioni di euro rispetto al periodo di confronto imputabile alle minori svalutazioni operate in Italia e in America Latina, dove lo scorso anno, in seguito alla pandemia da COVID-19, erano state temporaneamente riviste al ribasso le stime di recuperabilità dei crediti commerciali. Infine, si precisa che nel 2020 sulla medesima voce si registrava la svalutazione da parte di e-distribuzione del credito verso un Trader (156 milioni di euro) in base a un accordo in sede fallimentare per il quale attraverso le delibere nn. 50/2018 e 568/2019 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA) si rilevava anche un analogo ammontare tra gli altri proventi.

Gli "altri costi operativi" si incrementano per 202 milioni di

euro principalmente:

- > per maggiori oneri per imposte e tasse, per 97 milioni di euro in Spagna, imputabili all'imposta sulla produzione di energia elettrica e sui combustibili nella generazione elettrica termo-convenzionale e nucleare, oltre che per l'introduzione da luglio 2020 di una nuova "ecotassa" nella regione catalana;
- > per maggiori oneri di acquisto dei certificati ambientali, per 82 milioni di euro, registrati in Italia, in incremento rispetto al periodo precedente principalmente per l'aumento del costo della CO₂ e per l'aumento dei volumi di produzione degli impianti termoelettrici.

Nel primo semestre 2021 i costi capitalizzati registrano un incremento di 318 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente, attribuibile prevalentemente ai maggiori investimenti in infrastrutture e reti in Italia per l'installazione dei contatori 2G, effettuati nei primi sei mesi dell'anno.

8. Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity – Euro 1.056 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Proventi:				
- proventi da derivati di cash flow hedge	6	51	(45)	-88,2%
- proventi da derivati al fair value rilevato a Conto economico	6.265	3.353	2.912	86,8%
Totale proventi	6.271	3.404	2.867	84,2%
Oneri:				
- oneri da derivati di cash flow hedge	(88)	(13)	(75)	-
- oneri da derivati al fair value rilevato a Conto economico	(5.127)	(3.992)	(1.135)	-28,4%
Totale oneri	(5.215)	(4.005)	(1.210)	-30,2%
PROVENTI/(ONERI) NETTI DA DERIVATI SU COMMODITY	1.056	(601)	1.657	-

I proventi netti derivanti da derivati su commodity ammontano a 1.056 milioni di euro (oneri netti per 601 milioni di euro nel primo semestre 2020) e risultano così composti:

> oneri netti derivanti dalla gestione dei derivati designati come strumenti di copertura per 82 milioni di euro (proventi netti per 38 milioni di euro nel primo semestre 2020);

> proventi netti su derivati al fair value con impatto a Conto economico per 1.138 milioni di euro (oneri netti per 639 milioni di euro nel primo semestre 2020).

9. Proventi/(Oneri) finanziari netti da contratti derivati – Euro 509 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Proventi:				
- proventi da derivati di cash flow hedge	863	523	340	65,0%
- proventi da derivati al fair value rilevato a Conto economico	271	367	(96)	-26,2%
- proventi da derivati di fair value hedge	71	47	24	51,1%
Totale proventi	1.205	937	268	28,6%
Oneri:				
- oneri da derivati di cash flow hedge	(309)	(423)	114	27,0%
- oneri da derivati al fair value rilevato a Conto economico	(334)	(318)	(16)	-5,0%
- oneri da derivati di fair value hedge	(53)	(18)	(35)	-
Totale oneri	(696)	(759)	63	8,3%
PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI NETTI DA CONTRATTI DERIVATI	509	178	331	-

I proventi netti derivanti dalla gestione dei contratti derivati finanziari ammontano a 509 milioni di euro (proventi netti per 178 milioni di euro nel primo semestre 2020); sono riferiti sostanzialmente alle strategie di copertura del rischio di tasso di cambio e risultano così composti:

> proventi netti derivanti dalla gestione dei derivati desi-

gnati come strumenti di copertura per 572 milioni di euro (proventi netti per 129 milioni di euro nel primo semestre 2020);

> oneri netti su derivati al fair value con impatto a Conto economico per 63 milioni di euro (proventi netti per 49 milioni di euro nel primo semestre 2020).

10. Altri proventi/(oneri) finanziari netti – Euro (1.570) milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Interessi e altri proventi da attività finanziarie	93	110	(17)	-15,5%
Differenze positive di cambio	650	691	(41)	-5,9%
Proventi da partecipazioni	1	2	(1)	-50,0%
Proventi da iperinflazione	359	219	140	63,9%
Altri proventi	324	125	199	-
Totale altri proventi finanziari	1.427	1.147	280	24,4%
Interessi e altri oneri su debiti finanziari	(1.228)	(1.202)	(26)	-2,2%
Differenze negative di cambio	(1.097)	(910)	(187)	-20,5%
Attualizzazione TFR e altri benefici ai dipendenti	(51)	(59)	8	13,6%
Attualizzazione altri fondi	(58)	(49)	(9)	-18,4%
Oneri da iperinflazione	(326)	(189)	(137)	-72,5%
Altri oneri	(237)	(35)	(202)	-
Totale altri oneri finanziari	(2.997)	(2.444)	(553)	-22,6%
TOTALE ALTRI PROVENTI/(ONERI) FINANZIARI NETTI	(1.570)	(1.297)	(273)	-21,0%

Gli altri proventi finanziari, pari a 1.427 milioni di euro, registrano un incremento di 280 milioni di euro rispetto al precedente periodo. Tale incremento si riferisce principalmente:

- > all'aumento dei proventi da iperinflazione (140 milioni di euro), connessi all'applicazione dello IAS 29 nelle società argentine. Per maggiori dettagli si rimanda alla nota 4 del Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2021;
- > all'aumento degli altri proventi (199 milioni di euro) riferito principalmente:
 - alla rilevazione di proventi finanziari per 71 milioni di euro in Spagna essenzialmente per gli interessi di mora maturati in relazione al diritto di Endesa a essere indennizzata per la riduzione della remunerazione conseguita in passato, con riferimento all'assegnazione dei diritti di emissione di CO₂ del "Plan Nacional de Asignación de Derechos de Emisión" (PNA);
 - all'incremento dei proventi maturati su attività finanziarie per accordi pubblici in concessione per 71 milioni di euro prevalentemente nelle società brasiliane;
 - all'aumento dei proventi relativi all'adeguamento di passività oggetto di copertura in relazioni di fair value hedge per 30 milioni di euro.

Questi effetti sono stati parzialmente compensati dal decremento delle differenze positive di cambio per 41 milioni di euro che risente soprattutto dell'andamento dei tassi di cambio as-

sociati all'indebitamento netto in valuta diversa dall'euro. Tale variazione si riferisce prevalentemente a Enel SpA (-119 milioni di euro) ed Enel Finance International (-65 milioni di euro), parzialmente compensata da un incremento di differenze positive su cambio soprattutto in Enel Green Power México (65 milioni di euro) ed Enel Américas (66 milioni di euro).

Gli altri oneri finanziari, pari a 2.997 milioni di euro, registrano un incremento di 553 milioni di euro rispetto al primo semestre 2020 dovuto essenzialmente ai seguenti fenomeni:

- > un aumento delle differenze negative di cambio per 187 milioni di euro, che riguarda soprattutto Enel Finance International (455 milioni di euro) ed Enel SpA (57 milioni di euro), parzialmente compensato da una riduzione di oneri su cambi in Enel Américas (178 milioni di euro) ed Enel Green Power Brasile (151 milioni di euro);
- > all'incremento degli oneri da iperinflazione per 137 milioni di euro connessi all'applicazione dello IAS 29 nelle società argentine;
- > all'incremento di altri oneri (202 milioni di euro) riferito principalmente:
 - a Enel Finance International per 91 milioni di euro essenzialmente per la rilevazione di oneri finanziari relativi alla cash consideration pagata in relazione all'offerta volontaria non vincolante ("Tender Offer") volta al riacquisto, e alla successiva cancellazione, di parte di

quattro serie di obbligazioni convenzionali in euro in circolazione;

- a Enel Américas per 49 milioni di euro soprattutto per maggiori oneri finanziari verso CAMMESA;
- > all'incremento degli interessi su debiti finanziari per 26 milioni di euro che riflette essenzialmente la rilevazione di oneri finanziari a seguito della sopra citata operazione di "Tender Offer", per 105 milioni di euro, relativamente al rilascio della quota del costo ammortizzato delle obbligazioni rimborsate. Tale effetto è parzialmente compensato dalla riduzione degli interessi maturati sui debiti finanziari nel primo semestre 2021 rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.

11. Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – Euro 138 milioni

La quota dei proventi derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto nel primo semestre 2021 è pari a 138 milioni di euro. La variazione di 125 milioni di euro, rispetto al primo semestre 2020, è dovuta principalmente all'adeguamento di valore della partecipazione in Slovak Power Holding.

Gli altri movimenti risentono dei risultati *pro quota* di pertinenza del Gruppo delle società valutate con il metodo del patrimonio netto.

12. Imposte – Euro 1.177 milioni

Milioni di euro	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Imposte correnti	914	1.154	(240)	-20,8%
Rettifiche per imposte sul reddito relative a esercizi precedenti	43	(43)	86	-
Totale imposte correnti	957	1.111	(154)	-13,9%
Imposte differite	98	265	(167)	-63,0%
Imposte anticipate	122	(342)	464	-
TOTALE	1.177	1.034	143	13,8%

Le imposte del primo semestre 2021 ammontano a 1.177 milioni di euro e si incrementano di 143 milioni di euro.

L'incidenza sul risultato *ante* imposte nel primo semestre 2021 è del 34,1%, a fronte di un'incidenza del 30,1% nel primo semestre 2020. La maggiore incidenza rilevata nel primo semestre 2021 rispetto all'analogo periodo del precedente esercizio risente essenzialmente dei seguenti fenomeni rilevati nel 2020:

- > adeguamento della fiscalità differita e corrente a seguito della riforma fiscale approvata dal Governo argentino che comporta l'incremento dell'aliquota fiscale dal 25% al 35%;

- > maggiori accantonamenti di imposte da parte di Enel Iberia per adeguamento della fiscalità differita;
- > mancata rilevazione di parte della fiscalità differita attiva associata alle svalutazioni sopra commentate di PH Chucas per l'incertezza della futura recuperabilità;
- > maggiori imposte legate al riversamento di un credito fiscale di Enel Green Power SpA (22 milioni di euro) a seguito dell'operazione di riorganizzazione della Linea di Business Enel Green Power in America Latina che si è completata nel mese di aprile 2021.

13. Risultato e risultato diluito per azione

Entrambi gli indici sono calcolati sulla consistenza media delle azioni ordinarie dell'esercizio pari a 10.166.679.946 azioni, rettificata della consistenza media delle azioni pro-

prie acquisite a servizio del Piano di incentivazione a lungo termine (LTI) e pari a 3.333.753 del valore nominale di 1 euro. Il valore puntuale delle azioni proprie al 30 giugno 2021 è pari a 3.656.756 del valore nominale di 1 euro.

	1° semestre			
	2021	2020	Variazioni	
Risultato delle continuing operations di pertinenza del Gruppo (milioni di euro)	1.778	1.947	(169)	-8,7%
Risultato delle discontinued operations di pertinenza del Gruppo (milioni di euro)	-	-	-	-
Risultato netto del periodo di pertinenza del Gruppo (milioni di euro)	1.778	1.947	(169)	-8,7%
Effetto diluitivo per stock grant	8	-	8	-
Risultato netto del periodo al netto dell'effetto diluitivo di pertinenza del Gruppo (milioni di euro)	1.770	1.947	(177)	-9,1%
Numero medio di azioni ordinarie	10.166.679.946	10.166.679.946	-	-
Numero medio di azioni ordinarie al netto di azioni proprie	10.163.346.193	10.165.130.794	(1.784.601)	-
Risultato e risultato diluito per azione (euro)	0,17	0,19	(0,02)	-10,5%
Risultato e risultato diluito delle continuing operations per azione (euro)	0,17	0,19	(0,02)	-10,5%
Risultato e risultato diluito delle discontinued operations per azione (euro)	-	-	-	-

14. Immobili, impianti e macchinari - Euro 81.499 milioni

La movimentazione degli immobili, impianti e macchinari nel corso del primo semestre 2021 è la seguente.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2020	78.718
Investimenti	3.801
Differenza cambi	265
Variazioni perimetro di consolidamento	293
Ammortamenti	(2.128)
Impairment e ripristini di valore	(18)
Dismissioni e altri movimenti	568
Totale al 30 giugno 2021	81.499

Il totale degli investimenti, riferiti alle immobilizzazioni materiali e immateriali, effettuati nel corso del primo semestre 2021 ammonta a 4.519 milioni di euro, in aumento rispet-

to al primo semestre 2020 di 692 milioni di euro. Nella seguente tabella sono elencati gli investimenti effettuati nel primo semestre 2021, distinti per tipologia di impianto.

Milioni di euro	1° semestre	
	2021	2020
Impianti di produzione:		
- termoelettrici	168	151
- idroelettrici	141	113
- geotermoelettrici	57	60
- nucleari	54	57
- con fonti energetiche alternative	1.570	1.693
Totale impianti di produzione	1.990	2.074
Reti di distribuzione di energia elettrica ⁽¹⁾	1.838	1.358
Enel X (e-mobility, e-city, e-industries, e-home)	138	103
Customer Retail	262	182
Altro	291	110
TOTALE ⁽²⁾	4.519	3.827

(1) I valori del 2021 non considerano 355 milioni di euro riferiti a investimenti in infrastrutture comprese nell'IFRIC 12 (310 milioni di euro nel 2020).

(2) Il dato del 2021 include 61 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Il Gruppo Enel persegue obiettivi strategici per il miglioramento dell'efficienza energetica e l'accelerazione della transizione energetica in linea con gli accordi di Parigi in termini di riduzione delle emissioni di CO₂, e dunque ha investito soprattutto in impianti di generazione da fonti energetiche rinnovabili. Gli investimenti in impianti di produzione ammontano a 1.990 milioni di euro, con un decremento di 84 milioni di euro rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente. Di questi, gli investimenti da fonti energetiche rinnovabili ammontano a 1.570 milioni di euro sostanzialmente a seguito degli investimenti in impianti eolici e solari in Nord America, Brasile, Cile, India e Russia. Gli investimenti sulla rete di distribuzione di energia elettrica proseguono in misura significativa al fine di rendere la rete via via più efficiente e resistente agli eventi climatici esterni sempre più mutevoli ed estremi. Essi ammontano a 1.838 milioni di euro, in aumento di 480 milioni di euro rispetto al primo semestre 2020. La variazione fa riferimento principalmente ai maggiori investimenti in Italia per l'installazione di nuovi smart meter, per il progetto Grid Blue Sky e per attività di manutenzione, e in Spagna per attività di digitalizzazione.

L'impatto dei cambi risulta essere positivo per un totale di

265 milioni di euro soprattutto in America Latina.

La voce "Variazioni di perimetro di consolidamento", pari a 293 milioni di euro, si riferisce essenzialmente all'ingresso, durante il primo trimestre 2021, nel perimetro di consolidamento delle società australiane Bungala, precedentemente valutate con il metodo del patrimonio netto, e all'acquisizione da parte di Enel Green Power España di alcuni parchi eolici e fotovoltaici.

Tali impatti positivi sono stati parzialmente compensati dagli ammortamenti e dagli impairment rilevati sugli immobili, impianti e macchinari rispettivamente per 2.128 e 18 milioni di euro; questi ultimi sono relativi principalmente al processo di decarbonizzazione avviato dal Gruppo, che si completerà al più tardi nel 2025.

Le "dismissioni e altri movimenti" evidenziano un saldo positivo pari a 568 milioni di euro, per la maggior parte (304 milioni di euro) riferiti alla stipula di nuovi contratti di leasing e all'effetto della capitalizzazione degli interessi su finanziamenti specificamente dedicati a investimenti effettuati su immobili, impianti e macchinari per 85 milioni di euro.

15. Attività immateriali – Euro 17.993 milioni

La movimentazione delle attività immateriali nel corso del primo semestre 2021 è la seguente.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2020	17.668
Investimenti	657
Differenze cambio	243
Variazioni perimetro di consolidamento	45
Ammortamenti	(622)
Impairment e ripristini di valore	(124)
Altri movimenti	126
Totale al 30 giugno 2021	17.993

La variazione delle attività immateriali risente positivamente degli investimenti del periodo, orientati al modello Open Innovability®.

Il Gruppo Enel, anche nel corso del primo semestre 2021, ha infatti continuato a puntare sull'innovazione come elemento chiave della strategia, per crescere in un contesto in veloce trasformazione, garantendo elevati standard di sicurezza, business continuity ed efficienza operativa e consentendo nuovi usi dell'energia e nuovi modi di gestirla e renderla accessibile a più persone possibile. Ha quindi rinnovato e rafforzato il proprio impegno nella valorizzazione e nello sviluppo del suo patrimonio intellettuale, quale fonte di vantaggio competitivo.

La variazione del periodo delle attività immateriali risente inoltre delle differenze cambio positive registrate in particolare modo in Brasile, nonché delle variazioni di perimetro per l'acquisizione di nuove società in Spagna.

Tali effetti positivi sono in parte mitigati dall'impatto negativo degli ammortamenti e degli impairment, questi ultimi dovuti soprattutto alla svalutazione per 124 milioni di euro di Ph Chucas in Costa Rica per riflettere il deterioramento della redditività futura dell'impianto idroelettrico in concessione.

Gli "altri movimenti" accolgono i costi di progettazione connessi all'acquisizione di talune società veicolo brasiliane.

16. Avviamento – Euro 13.875 milioni

La movimentazione dell'avviamento nel corso del primo semestre 2021 è la seguente.

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2020	13.779
Differenze cambio	79
Variazioni perimetro di consolidamento	17
Totale al 30 giugno 2021	13.875

La movimentazione dell'avviamento è principalmente attribuibile all'effetto cambio positivo delle società brasiliane nonché alla variazione di perimetro positiva per l'acquisi-

zione di CityPoste Payment SpA (18 milioni di euro) il cui effetto è in minima quota mitigato dall'allocazione della PPA delle due società panamensi Jagüito Solar e Progreso Solar.

Il valore dell'avviamento è così dettagliato:

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Totale
Italia Enel Green Power	-	20	-	-	-	-	20
Italia Mercato ⁽¹⁾	-	-	-	580	-	-	580
Iberia	-	1.190	5.788	1.807	-	-	8.785
Argentina	-	3	19	-	-	-	22
Brasile	-	450	903	-	-	-	1.353
Cile	-	993	213	-	-	-	1.206
Colombia	-	305	223	-	-	-	528
Perù	43	200	320	-	-	-	563
Centro America	-	24	-	-	-	-	24
Romania	-	-	332	57	-	-	389
Nord America Enel Green Power	-	70	-	-	-	-	70
Nord America Enel X	-	-	-	-	190	-	190
Asia Pacifico Enel X	-	-	-	-	84	-	84
Resto d'Europa Enel X ⁽²⁾	-	-	-	-	43	-	43
Central Enel X	-	-	-	-	18	-	18
Totale	43	3.255	7.798	2.444	335	-	13.875

(1) Include Enel Energia.

(2) Include anche Viva Labs.

La valutazione di impairment delle Cash Generating Unit (CGU) cui sono allocate le porzioni di avviamento è effettuata annualmente ovvero qualora le circostanze indichino che il valore contabile possa non essere recuperato. Il test è stato effettuato al 31 dicembre 2020 sulla base dei flussi di cassa rivenienti dal Piano Strategico 2021-2023, predisposto dal management, e attualizzati applicando specifici tas-

si di sconto. Le assunzioni chiave applicate per determinare il valore d'uso delle single CGU e le analisi di sensitività sono riportate nel Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020.

Al 30 giugno 2021 le principali assunzioni applicate per determinare il valore d'uso continuano a essere sostenibili. Si sottolinea che non sono stati rilevati impairment indicator.

17. Attività per imposte anticipate e Passività per imposte differite - Euro 8.452 milioni ed euro 8.110 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Attività per imposte anticipate	8.452	8.578	(126)	-1,5%
Passività per imposte differite	8.110	7.797	313	4,0%
di cui:				
Attività per imposte anticipate non compensabili	5.758	4.637	1.121	24,2%
Passività per imposte differite non compensabili	3.778	3.078	700	22,7%
Passività per imposte differite nette eccedenti anche dopo un'eventuale compensazione	1.638	778	860	-

Il decremento delle attività per imposte anticipate è riconducibile essenzialmente ai riversamenti delle imposte anticipate sulle differenze di valore delle immobilizzazioni principalmente in Italia e Spagna, e alla riduzione delle imposte anticipate relative ai fondi a benefici definiti, soprattutto in Brasile. Tali effetti sono stati in parte compensati dall'iscrizione di maggiori imposte anticipate su perdite del periodo in Enel Finance International, dal positivo impatto dei cambi

soprattutto in Brasile e a seguito della riforma fiscale in Argentina che ha comportato l'incremento dell'aliquota fiscale dal 25% al 35%.

L'incremento delle passività per imposte differite è legato principalmente all'adeguamento della fiscalità differita a seguito della riforma fiscale approvata dal Governo argentino sopra citata e all'andamento del fair value dei derivati di cash flow hedge in Italia.

18. Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto - Euro 795 milioni

Nella seguente tabella è esposta la movimentazione delle principali partecipazioni in imprese collegate valutate con il metodo del patrimonio netto.

Milioni di euro		Quota %	Impatto a Conto economico	Variaz. perim.	Dividendi	Altri movim.		Quota %
	al						al	
	31.12.2020						30.06.2021	
Società a controllo congiunto								
Slovak Power Holding	104	50,0%	113	-	-	(123)	94	50,0%
EGPNA Renewable Energy Partners	115	20,0%	3	-	-	1	119	20,0%
Zacapa Topco Sàrl	115	20,6%	(1)	-	-	(2)	112	20,6%
Società progetto Kino	40	20,0%	(15)	-	-	1	26	20,0%
Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	46	43,8%	4	-	(9)	-	41	43,8%
Rocky Caney Holding	45	20,0%	3	-	-	(1)	47	20,0%
Drift Sand Wind Project	35	50,0%	2	-	-	(2)	35	50,0%
Front Marítim del Besòs	33	61,4%	-	-	-	-	33	61,4%
Enel Green Power Bungala	31	51,0%	-	(31)	-	-	-	51,0%
Rusenergosbyt	46	49,5%	22	-	(21)	2	49	49,5%
Energie Electrique de Tahaddart	22	32,0%	1	-	(2)	(3)	18	32,0%
Transmisora Eléctrica de Quillota	9	50,0%	-	-	-	-	9	50,0%
PowerCrop	2	50,0%	4	-	(2)	(4)	-	50,0%
Società collegate								
CESI	60	42,7%	(3)	-	-	(1)	56	42,7%
Tecnatom	28	45,0%	(1)	-	-	-	27	45,0%
Suministradora Eléctrica de Cádiz	12	33,5%	2	-	-	-	14	33,5%
Compañía Eólica Tierras Altas	8	37,5%	-	-	-	-	8	37,5%
New Cogenerazione.Si	12	20,0%	1	-	(1)	(1)	11	20,0%
Altre minori	98		3	-	(8)	3	96	
Totale	861		138	(31)	(43)	(130)	795	

La variazione delle partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto è riconducibile:

- > agli impatti negativi degli altri movimenti, che riportano *pro quota*, prevalentemente, i movimenti delle riserve OCI o altri movimenti rilevati direttamente a patrimonio netto dalle società. In particolare, i 123 milioni di euro negativi di Slovak Power Holding si riferiscono alla quota efficace dei derivati di cash flow hedge;
- > agli effetti negativi delle variazioni di perimetro registrate in Australia (31 milioni di euro) per l'ingresso nel perimetro di consolidamento delle società appartenenti al Grup-

po Enel Green Power Bungala, precedentemente valutate con il metodo del patrimonio netto;

- > ai dividendi distribuiti nel periodo per 43 milioni di euro, principalmente da Rusenergosbyt e in minima parte da alcune società spagnole.

Tali effetti negativi sono principalmente compensati dai risultati rilevati dalle società in proporzione alla quota di pertinenza del Gruppo, il cui maggior contributo è riconducibile principalmente a Rusenergosbyt e Slovak Power Holding, solo parzialmente compensati dai risultati negativi delle altre società.

19. Derivati

Milioni di euro	Non corrente		Corrente	
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	al 30.06.2021	al 31.12.2020
Contratti derivati attivi	2.056	1.236	12.550	3.471
Contratti derivati passivi	3.682	3.606	11.990	3.531

Per i commenti relativi ai contratti derivati si rimanda alle note 31.1 e seguenti.

20. Attività/(Passività) derivanti da contratti con i clienti non correnti/correnti

Le attività derivanti da contratti con i clienti non correnti, pari a 521 milioni di euro, si riferiscono principalmente alle attività in fase di realizzazione derivanti da accordi per servizi pubblici in concessione "public-to-private" rilevati secondo quanto previsto dall'IFRIC 12, con scadenza oltre i 12 mesi (514 milioni di euro). Si precisa che il valore al 30 giugno 2021 comprende investimenti del periodo per un ammontare pari a 355 milioni di euro.

Le attività derivanti da contratti con i clienti correnti ammontano a 192 milioni di euro e accolgono principalmente le attività per lavori e servizi in corso su ordinazione (158 milioni di euro) relative a commesse ancora aperte il cui corrispettivo è subordinato all'adempimento di una prestazione contrattuale.

Le passività derivanti da contratti con i clienti non correnti fanno riferimento al risconto dei ricavi da servizi di connessione alla rete elettrica rilevati al momento dell'allaccio e ammontano a 6.193 milioni di euro al 30 giugno 2021. Tali ammontari sono stati rilevati in Italia (3.296 milioni di euro), in Spagna (2.465 milioni di euro) e in Romania (432 milioni di euro).

Le passività derivanti da contratti con i clienti correnti, pari a 1.246 milioni di euro, accolgono le passività da contratto relative ai ricavi da servizi di connessione alla rete elettrica con scadenza entro i 12 mesi per 974 milioni di euro rilevate in Italia e Spagna, nonché le passività per lavori in corso su ordinazione (272 milioni di euro).

21. Altre attività finanziarie non correnti - Euro 5.583 milioni

Milioni di euro	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Partecipazioni in altre imprese valutate al fair value	71	70	1	1,4%
Crediti e titoli inclusi nell'indebitamento finanziario netto (vedi nota 25.3)	2.769	2.745	24	0,9%
Accordi per servizi in concessione	2.690	2.300	390	17,0%
Risconti attivi finanziari non correnti	53	44	9	20,5%
Totale	5.583	5.159	424	8,2%

Le "attività finanziarie non correnti" si incrementano nel primo semestre 2021 di 424 milioni di euro principalmente per effetto dell'incremento delle attività finanziarie relative

22. Altre attività non correnti/correnti

Le "altre attività non correnti" contengono principalmente la rilevazione dell'esito del contenzioso PIS/COFINS in Brasile. A seguito della notifica delle relative sentenze sono stati rilevati in Brasile, alla chiusura del primo semestre 2021, maggiori crediti e debiti tributari per 888 milioni di euro.

23. Crediti commerciali - Euro 12.175 milioni

I crediti commerciali sono iscritti al netto del relativo fondo

Milioni di euro	
Totale al 31 dicembre 2020	3.287
Accantonamenti	520
Rilasci	(121)
Utilizzi	(318)
Altri movimenti	46
Totale al 30 giugno 2021	3.414

Nello specifico, l'incremento dei crediti commerciali, pari a 129 milioni di euro, è prevalentemente riconducibile ai maggiori crediti per vendita e trasporto di energia elettrica e gas registrati principalmente in Spagna, in parte com-

agli accordi per servizi in concessione in Brasile e in Costa Rica. In aumento sono anche i crediti e titoli inclusi nell'indebitamento finanziario netto.

Le "altre attività correnti" aumentano per effetto soprattutto dei maggiori crediti verso le casse conguaglio per servizi energetici e per l'incremento dei crediti tributari per l'imposta sul valore aggiunto, nonché per i più alti risconti operativi per canoni per la derivazione di acqua a uso industriale.

svalutazione che a fine periodo è pari a 3.414 milioni di euro, a fronte di un saldo iniziale pari a 3.287 milioni di euro. Nella tabella seguente è esposta la movimentazione del fondo.

pensati dal decremento dei crediti per vendite e altri servizi in Italia e dall'incremento degli accantonamenti netti del fondo svalutazione.

24. Altre attività finanziarie correnti - Euro 4.385 milioni

Milioni di euro				
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento (vedi nota 25.4)	4.226	4.971	(745)	-15,0%
Altre	159	142	17	12,0%
Totale	4.385	5.113	(728)	-14,2%

Per maggiori dettagli sulle "attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento" si rinvia alla nota 25.4 del presen-

te Bilancio consolidato semestrale abbreviato al 30 giugno 2021.

25. Posizione finanziaria netta e crediti finanziari e titoli a lungo termine – Euro 50.418 milioni

La tabella seguente mostra la ricostruzione della “posizione finanziaria netta e crediti finanziari e titoli a lungo termine” a partire dalle voci presenti nello schema di Stato patrimoniale consolidato.

Milioni di euro					
	Note	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Finanziamenti a lungo termine	25.1	51.651	49.519	2.132	4,3%
Finanziamenti a breve termine	25.2	5.757	6.345	(588)	-9,3%
Altri debiti finanziari correnti ⁽¹⁾		18	5	13	-
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	25.1	4.708	3.168	1.540	48,6%
Attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento	25.3	(2.769)	(2.745)	(24)	-0,9%
Attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento	25.4	(4.226)	(4.971)	745	15,0%
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti		(4.721)	(5.906)	1.185	20,1%
Totale		50.418	45.415	5.003	11,0%

(1) Include debiti finanziari correnti ricompresi nelle Altre passività finanziarie correnti.

Nel seguito viene riportata la posizione finanziaria netta, rispettivamente al 30 giugno 2021 e al 31 dicembre 2020, in linea con le disposizioni CONSOB del 28 luglio 2006, ricon-

ciliata con l'indebitamento finanziario netto predisposto secondo le modalità di rappresentazione del Gruppo Enel.

Milioni di euro					
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni		
Liquidità					
Denaro e valori in cassa	7	42	(35)		-83,3%
Depositi bancari e postali	4.218	5.699	(1.481)		-26,0%
Disponibilità liquide	4.225	5.741	(1.516)		-26,4%
Mezzi equivalenti a disponibilità liquide	496	165	331		-
Titoli	84	67	17		25,4%
Crediti finanziari a breve termine	2.737	3.476	(739)		-21,3%
Quota corrente crediti finanziari a lungo termine	1.405	1.428	(23)		-1,6%
Altre attività finanziarie correnti	4.226	4.971	(745)		-15,0%
Liquidità	8.947	10.877	(1.930)		-17,7%
Indebitamento finanziario corrente					
Debiti verso banche	(652)	(711)	59		8,3%
Commercial paper	(3.776)	(4.854)	1.078		22,2%
Altri debiti finanziari correnti ⁽¹⁾	(1.347)	(785)	(562)		-71,6%
Debito finanziario corrente (inclusi gli strumenti di debito)	(5.775)	(6.350)	575		9,1%
Quota corrente di finanziamenti bancari	(1.212)	(1.369)	157		11,5%
Quota corrente debiti per obbligazioni emesse	(3.158)	(1.412)	(1.746)		-
Quota corrente debiti verso altri finanziatori	(338)	(387)	49		12,7%
Quota corrente del debito finanziario non corrente	(4.708)	(3.168)	(1.540)		-48,6%
Indebitamento finanziario corrente	(10.483)	(9.518)	(965)		-10,1%
Indebitamento finanziario corrente netto	(1.536)	1.359	(2.895)		-
Indebitamento finanziario non corrente					
Debiti verso banche e istituti finanziari	(9.602)	(8.663)	(939)		-10,8%
Debiti verso altri finanziatori	(2.566)	(2.499)	(67)		-2,7%
Debito finanziario non corrente (esclusi la parte corrente e gli strumenti di debito)	(12.168)	(11.162)	(1.006)		-9,0%
Obbligazioni	(39.483)	(38.357)	(1.126)		-2,9%
Debiti commerciali e altri debiti non correnti non remunerati che presentano una significativa componente di finanziamento	-	-	-		-
Indebitamento finanziario non corrente	(51.651)	(49.519)	(2.132)		-4,3%
Totale indebitamento finanziario come da Comunicazione CONSOB	(53.187)	(48.160)	(5.027)		-10,4%
Crediti finanziari non correnti e titoli a lungo termine	2.769	2.745	24		0,9%
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	(50.418)	(45.415)	(5.003)		-11,0%

(1) Include debiti finanziari correnti ricompresi nelle Altre passività finanziarie correnti.

Si precisa che il presente prospetto della posizione finanziaria netta non include le attività e passività finanziarie relative a derivati in quanto i contratti derivati non designati in hedge accounting sono in ogni caso stipulati dal Gruppo, essenzialmente, con finalità di copertura gestionale. Tali attività e passività finanziarie sono esposte separatamente nello schema di Stato patrimoniale nelle seguenti voci: "Derivati finanziari attivi non correnti" per 2.056 milioni

di euro (1.236 milioni di euro al 31 dicembre 2020), "Derivati finanziari attivi correnti" per 12.550 milioni di euro (3.471 milioni di euro al 31 dicembre 2020), "Derivati finanziari passivi non correnti" per 3.682 milioni di euro (3.606 milioni di euro al 31 dicembre 2020), e "Derivati finanziari passivi correnti" per 11.990 milioni di euro (3.531 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

25.1 Finanziamenti a lungo termine (incluse le quote in scadenza nei 12 mesi successivi) – Euro 56.359 milioni

Tale voce riflette il debito a lungo termine relativo a prestiti obbligazionari, a finanziamenti bancari e ad altri finanziamenti in euro e altre valute, incluse le quote in scadenza entro i 12 mesi.

Milioni di euro	al 30.06.2021			al 31.12.2020	Variazione
	Totale	Di cui quota corrente	Di cui quota oltre i 12 mesi		
Obbligazioni	42.641	3.158	39.483	39.769	2.872
Finanziamenti bancari	10.814	1.212	9.602	10.032	782
Leasing	2.263	258	2.005	2.068	195
Debiti verso altri finanziatori	641	80	561	818	(177)
Totale	56.359	4.708	51.651	52.687	3.672

Nella tabella che segue viene esposto il dettaglio delle obbligazioni in essere al 30 giugno 2021.

Milioni di euro	Scadenza	al 30.06.2021		al 31.12.2020			
		Saldo contabile	Fair value	Quota corrente	Quota con scadenza oltre i 12 mesi	Saldo contabile	Fair value
Obbligazioni:							
- tasso fisso quotate	2021-2097	25.400	29.002	933	24.467	23.052	27.470
- tasso variabile quotate	2021-2031	2.970	3.037	399	2.571	2.800	2.937
- tasso fisso non quotate	2022-2047	13.603	15.774	1.729	11.874	13.184	15.753
- tasso variabile non quotate	2021-2032	668	745	97	571	733	828
Totale obbligazioni		42.641	48.558	3.158	39.483	39.769	46.988

Maturity analysis

La seguente tabella riassume il profilo temporale del piano di rimborsi del debito a lungo termine del Gruppo.

Milioni di euro	Quota con scadenza nel					
	Quota corrente	Secondo semestre 2022	2023	2024	2025	Oltre
Obbligazioni	3.158	2.389	4.812	6.419	4.652	21.211
Finanziamenti:	1.550	589	1.113	1.259	1.202	8.005
- di cui leasing	258	100	199	154	148	1.404
Totale	4.708	2.978	5.925	7.678	5.854	29.216

Indebitamento finanziario a lungo termine per valuta e tasso di interesse

Nella tabella seguente è riportato l'indebitamento finanziario a lungo termine per valuta e tasso di interesse.

Milioni di euro	Saldo contabile	Valore nominale	Saldo contabile	Tasso medio di interesse in vigore	Tasso di interesse effettivo in vigore
	al 30.06.2021		al 31.12.2020	al 30.06.2021	
Euro	27.959	28.342	25.581	1,9%	2,3%
Dollaro statunitense	19.337	19.429	18.500	4,4%	4,6%
Sterlina inglese	4.127	4.186	3.955	5,1%	5,3%
Peso colombiano	1.143	1.143	1.283	6,1%	6,1%
Real brasiliano	1.988	2.026	1.832	7,2%	7,2%
Franco svizzero	323	323	328	1,8%	1,8%
Peso cileno/UF	382	388	368	5,2%	5,3%
Sol peruviano	379	379	388	5,4%	5,4%
Rublo russo	337	342	281	7,2%	7,6%
Altre valute	384	387	171		
Totale valute non euro	28.400	28.603	27.106		
TOTALE	56.359	56.945	52.687		

Movimentazione del valore nozionale dell'indebitamento a lungo termine

Milioni di euro		Rimborsi	Movimentaz. obbligazioni proprie	Variaz. perimetro di consolid.	Nuove emissioni	Altre movimentazioni	Differenze cambio	
	al 31.12.2020							
Obbligazioni	40.441	(1.366)	-	-	3.391	-	758	43.224
Finanziamenti	12.934	(1.155)	-	183	1.558	-	201	13.721
- di cui leasing	2.068	(76)	-	2	231	-	38	2.263
Totale	53.375	(2.521)	-	183	4.949	-	959	56.945

Rispetto al 31 dicembre 2020, il valore nozionale dell'indebitamento a lungo termine registra un incremento di 3.570 milioni di euro dovuto principalmente a nuove emissioni pari a 4.949 milioni di euro, differenze negative di cambio pari a 959 milioni di euro e all'aumento del debito derivante dal consolidamento di alcune società australiane pari a 183 milioni di euro, solo parzialmente compensati dai rimborsi pari a 2.521 milioni di euro.

I rimborsi effettuati nel corso del primo semestre 2021 fanno riferimento principalmente a:

- > prestiti obbligazionari per 1.366 milioni di euro, tra i quali si evidenziano:
 - 1.069 milioni di euro relativi al riacquisto parziale, avvenuto nel mese di giugno 2021, di quattro prestiti ob-

bligazionari convenzionali a tasso fisso emessi da Enel Finance International;

- un controvalore di 173 milioni di euro relativo a un prestito obbligazionario in pesos colombiani di Emgesa, scaduto nel mese di gennaio 2021;
- > finanziamenti per 1.155 milioni di euro, tra i quali si segnalano:
 - 200 milioni di euro riguardanti un finanziamento a tasso variabile di Enel SpA scaduto nel mese di giugno 2021;
 - 140 milioni di euro relativi a vari finanziamenti di Endesa, di cui 133 milioni relativi a finanziamenti sostenibili;
 - un controvalore di 722 milioni di euro relativo a vari finanziamenti delle società sudamericane, di cui 20 milioni di euro per finanziamenti sostenibili.

Le principali emissioni effettuate nel corso del primo semestre 2021 si riferiscono a:

- > prestiti obbligazionari per 3.391 milioni di euro, tra i quali si segnalano:
 - un controvalore di 122 milioni di euro relativo a un prestito obbligazionario in real brasiliani a tasso variabile con scadenza 2031 emesso da Enel Distribuição São Paulo nel mese di aprile 2021;
 - 1.000 milioni di euro relativi a un “sustainability-linked bond” a tasso fisso con scadenza 2027 emesso da Enel Finance International nel mese di giugno 2021;
 - 1.250 milioni di euro relativi a un “sustainability-linked bond” a tasso fisso con scadenza 2030 emesso da Enel Finance International nel mese di giugno 2021;
 - 1.000 milioni di euro relativi a un “sustainability-linked bond” a tasso fisso con scadenza 2036 emesso da Enel Finance International nel mese di giugno 2021.

Si evidenzia, inoltre, che nel mese di marzo 2021 Enel SpA ha emesso un prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido perpetuo multitranches, denominato in euro e non rilevato come strumento di debito ma come strumento rappresentativo del capitale, per un ammontare complessivo di 2.250 milioni di euro;

- > finanziamenti per 1.558 milioni di euro, tra i quali si segnalano:

25.2 Finanziamenti a breve termine – Euro 5.757 milioni

Al 30 giugno 2021 i finanziamenti a breve termine ammontano

- 200 milioni di euro relativi a un finanziamento bancario concesso a Enel SpA nel mese di maggio 2021 e legato al raggiungimento di obiettivi di sostenibilità;
- 628 milioni di euro relativi a vari finanziamenti concessi a Endesa, di cui 492 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili;
- un controvalore di 655 milioni di euro relativo a vari finanziamenti concessi alle società sudamericane, di cui 16 milioni di euro relativi a finanziamenti sostenibili.

I principali debiti finanziari a lungo termine del Gruppo contengono impegni (covenant) in capo alle società debentrici (Enel SpA, Enel Finance International, Endesa e le altre società del Gruppo) e, in alcuni casi, in capo a Enel SpA nella sua qualità di garante, tipici della prassi internazionale. Per una descrizione puntuale degli stessi, si rimanda al Bilancio consolidato 2020. Si segnala che nel mese di marzo 2021 Enel SpA ed Enel Finance International hanno sottoscritto con un pool di banche un Revolving Facility Agreement per un importo fino a 10 miliardi di euro. Tale contratto di finanziamento presenta gli stessi covenant del Revolving Facility Agreement sottoscritto dalle stesse società nel mese di dicembre 2017, cancellato contestualmente alla sottoscrizione della linea di credito summenzionata.

tano complessivamente a 5.757 milioni di euro, registrando un decremento di 588 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2020, e sono dettagliati nella tabella che segue.

Milioni di euro	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione
Debiti verso banche a breve termine	652	711	(59)
Commercial paper	3.776	4.854	(1.078)
Cash collaterale e altri finanziamenti su derivati	1.078	370	708
Altri debiti finanziari a breve termine ⁽¹⁾	251	410	(159)
Indebitamento finanziario a breve	5.757	6.345	(588)

(1) Non include debiti finanziari correnti ricompresi nelle Altre passività finanziarie correnti.

Le commercial paper, pari a 3.776 milioni di euro, di cui 2.386 milioni di euro legate a obiettivi di sostenibilità, risultano così composte:

- > 84 milioni di euro, tutti legati a obiettivi di sostenibilità, emessi da Enel Finance International nell’ambito del programma da 6.000 milioni di euro (con la garanzia di Enel SpA);
- > 1.606 milioni di euro, tutti legati a obiettivi di sostenibili-

tà, emessi da Endesa SA nell’ambito del programma da 4.000 milioni di euro;

- > un controvalore di 2.086 milioni di euro, di cui 696 milioni di euro legati a obiettivi di sostenibilità, emesso da Enel Finance America nell’ambito del programma, aggiornato nel mese di maggio 2021, da 5.000 milioni di dollari statunitensi.

25.3 Attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento – Euro 2.769 milioni

Milioni di euro				
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione	
Titoli al FVOCI	427	408	19	4,7%
Crediti finanziari diversi	2.342	2.337	5	0,2%
Totale	2.769	2.745	24	0,9%

25.4 Attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento – Euro 4.226 milioni

Milioni di euro				
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione	
Quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine	1.404	1.428	(24)	-1,7%
Titoli al FVOCI	83	67	16	23,9%
Crediti finanziari e cash collaterale	2.466	3.223	(757)	-23,5%
Altre	271	253	18	7,1%
Totale	4.226	4.971	(745)	-15,0%

La "quota corrente dei crediti finanziari a lungo termine" è costituita essenzialmente dalla quota a breve termine del credito finanziario relativo al deficit del sistema elettrico spagnolo per 827 milioni di euro (879 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Rispetto a quanto rilevato al 31 dicembre 2020, il decre-

mento delle "attività finanziarie correnti incluse nell'indebitamento", complessivamente pari a 745 milioni di euro, è essenzialmente riconducibile ai minori cash collaterale versati alle controparti per l'operatività su contratti derivati (757 milioni di euro).

26. Attività e passività incluse in gruppi in dismissione classificati come posseduti per la vendita – Euro 639 milioni

Nella seguente tabella è esposta la composizione delle due voci, rispettivamente al 30 giugno 2021 e al 31 dicembre 2020.

Milioni di euro	Attività classificate come possedute per la vendita			Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita		
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione
Enel Green Power South Africa	962	844	118	841	775	66
Ngonye Power Company Limited	27	28	(1)	27	29	(2)
OpEn Fiber	517	489	28	-	-	-
Enel Green Power Bulgaria EAD	-	39	(39)	-	2	(2)
Altre società minori	8	16	(8)	7	2	5
Totale	1.514	1.416	98	875	808	67

Il saldo al 30 giugno 2021 accoglie principalmente alcune società rinnovabili in Africa destinate alla vendita complessivamente per 121 milioni di euro, la partecipazione in OpEn Fiber per 517 milioni di euro, il cui valore si è incrementato di 28 milioni di euro per un aumento di capitale effettuato nel corso del primo semestre 2021, gli impianti destinati alla vendita relativi al ramo d'azienda di Enel Produzione costituito dal sito "Ettore Majorana" di Termini Imerese,

nonché l'impianto detenuto dalla società panamense Llano Sánchez Solar Power One SA.

La variazione di periodo riguarda sostanzialmente la cessione delle società di Enel Green Power in Bulgaria, precedentemente classificate come disponibili per la vendita.

27. Patrimonio netto totale – Euro 44.414 milioni

27.1 Patrimonio netto del Gruppo – Euro 30.931 milioni

Capitale sociale – Euro 10.167 milioni

Al 30 giugno 2021 il capitale sociale di Enel SpA, interamente sottoscritto e versato, risulta pari a 10.166.679.946 euro, rappresentato da altrettante azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro ciascuna.

L'indicato importo del capitale di Enel SpA risulta quindi invariato rispetto a quello registrato al 31 dicembre 2020.

Al 30 giugno 2021, in base alle risultanze del libro dei Soci e tenuto conto delle comunicazioni inviate alla CONSOB e pervenute alla Società ai sensi dell'art. 120 del decreto legislativo 24 febbraio 1998, n. 58, nonché delle altre informazioni a disposizione, gli azionisti in possesso di una partecipazione superiore al 3% del capitale della Società risultavano il Ministero dell'Economia e delle Finanze (con il 23,585% del capitale sociale), BlackRock Inc. (con il 5,000% del capitale sociale, posseduto a titolo di gestione del risparmio) e Capital Research and Management Company (con il 5,029% del capitale sociale, posseduto a titolo di gestione del risparmio).

L'Assemblea degli azionisti di Enel SpA del 20 maggio 2021

ha approvato la distribuzione di un dividendo complessivo pari a 0,358 euro per azione e deliberato la distribuzione di 0,183 euro per azione quale saldo del dividendo, tenuto conto dell'acconto di 0,175 euro per azione già pagato nel mese di gennaio 2021 e al netto delle azioni proprie che risulteranno in portafoglio alla "record date" del 20 luglio 2021. Tale saldo del dividendo è stato messo in pagamento, al lordo delle eventuali ritenute di legge, a decorrere dal 21 luglio 2021.

Riserva azioni proprie – Euro (26) milioni

Alla data del 30 giugno 2021, le azioni proprie sono rappresentate da n. 3.656.756 azioni ordinarie di Enel SpA del valore nominale di 1 euro, acquistate tramite un intermediario abilitato per un valore complessivo di 26 milioni di euro.

Riserve diverse – Euro 2.572 milioni

Riserva per sovrapprezzo azioni – Euro 7.494 milioni

La riserva sovrapprezzo azioni ai sensi dell'art. 2431 del codice civile accoglie, nel caso di emissione di azioni sopra la pari, l'eccedenza del prezzo di emissione delle azioni rispetto al loro valore nominale, ivi comprese quelle derivate dalla conversione di obbligazioni. Tale riserva, che ha natura di riserva di capitale, non può essere distribuita fino a che la riserva legale non abbia raggiunto il limite stabilito dall'art. 2430 del codice civile.

Riserva per strumenti di capitale – obbligazioni ibride perpetue – Euro 4.600 milioni

Tale riserva accoglie il valore nominale, al netto dei costi di transazione, dei prestiti obbligazionari non convertibili subordinati ibridi perpetui denominati in euro destinati a investitori istituzionali.

La variazione del semestre si riferisce alla sottoscrizione di un nuovo prestito obbligazionario non convertibile subordinato ibrido per un valore complessivo, al netto dei costi di transazione, pari a 2.214 milioni di euro.

Riserva legale – Euro 2.034 milioni

La riserva legale rappresenta la parte di utili che, secondo quanto disposto dall'art. 2430 del codice civile, non può essere distribuita a titolo di dividendo.

Altre riserve – Euro 2.275 milioni

Includono 2.215 milioni di euro riferiti alla quota residua delle rettifiche di valore effettuate in sede di trasformazione di Enel da ente pubblico a società per azioni.

In caso di distribuzione il relativo ammontare non costituisce distribuzione di utile ai sensi dell'art. 47 del TUIR.

Riserva conversione bilanci in valuta estera – Euro (7.730) milioni

La variazione negativa del periodo, pari a 684 milioni di euro, è dovuta principalmente agli effetti della variazione di perimetro relativa all'acquisto del 17,3% di Enel Américas, parzialmente compensata dal deprezzamento netto della valuta funzionale rispetto alle valute estere delle società controllate.

Riserve da valutazione strumenti finanziari di cash flow hedge – Euro (1.583) milioni

Includono gli oneri netti rilevati direttamente a patrimonio netto per effetto di valutazioni su derivati di copertura.

Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging – Euro 95 milioni

Tali riserve accolgono, in applicazione all'IFRS 9, la variazione di fair value dei currency basis point e dei punti forward.

Riserve da valutazione strumenti finanziari FVOCI – Euro 7 milioni

Includono i proventi netti non realizzati relativi a valutazioni al fair value di attività finanziarie.

Riserva da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto – Euro (237) milioni

Tale riserva accoglie la quota di risultato complessivo da rilevare direttamente a patrimonio netto, riferibile alle società valutate con il metodo del patrimonio netto.

Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti – Euro (1.154) milioni

Tale riserva accoglie la rilevazione degli utili e perdite attuariali in contropartita delle passività per benefici ai dipendenti, al netto del relativo effetto fiscale.

Riserva per cessioni di quote azionarie senza perdita di controllo – Euro (2.381) milioni

Tale riserva accoglie le minusvalenze e le plusvalenze realizzate, inclusive dei costi di transazione, a seguito della cessione a terzi di quote di minoranza senza perdita di controllo. La riserva non ha subito variazioni nel corso del periodo.

Riserva da acquisizioni su non controlling interest – Euro (848) milioni

Tale riserva accoglie l'eccedenza dei prezzi di acquisizione rispetto ai patrimoni netti contabili acquisiti a seguito dell'acquisto da terzi di ulteriori interessenze in imprese già controllate soprattutto in America Latina.

La variazione del periodo, pari a 444 milioni di euro, si riferisce principalmente agli effetti dell'incremento dell'interessenza del 17,3% in Enel Américas a seguito del completamento dell'offerta pubblica di acquisto parziale volontaria e del perfezionamento della fusione di EGP Américas in Enel Américas. A seguito di tali operazioni Enel possiede circa l'82,3% del capitale sociale attualmente in circolazione di Enel Américas.

Utili e perdite accumulati – Euro 18.218 milioni

Tale riserva accoglie gli utili di esercizi precedenti non distribuiti né inclusi in altre riserve.

Nella tabella seguente viene rappresentata la movimentazione degli utili e delle perdite rilevati direttamente a patrimonio netto, comprensiva delle quote di terzi.

Milioni di euro

	Variazioni					
	Utili/(Perdite) rilevati a patr. netto nel periodo	Rilasciati a Conto economico	Imposte	Totale	Di cui Gruppo	Di cui inter. di terzi
Riserva conversione bilanci in valuta estera	495	-	-	495	550	(55)
Riserve da valutazione strumenti finanziari derivati di cash flow hedge	1.041	(466)	(145)	430	326	104
Riserve da valutazione strumenti finanziari costi di hedging	336	(1)	(4)	331	337	(6)
Riserva da valutazione di strumenti finanziari FVOCI	8	-	-	8	8	-
Quota OCI di società collegate valutate a equity	(115)	-	(2)	(117)	(119)	2
Riserve da valutazione di partecipazioni in altre imprese	-	-	-	-	-	-
Rimisurazione delle passività/(attività) nette per piani a benefici definiti	339	-	(106)	233	182	51
Totale utili/(perdite) iscritti a patrimonio netto	2.104	(467)	(257)	1.380	1.284	96

27.2 Interessenze di terzi – Euro 13.483 milioni

Nella tabella seguente viene rappresentata la composizione delle Interessenze di terzi suddivisa per area geografica.

Milioni di euro	Patrimonio netto di terzi		Risultato del periodo di terzi	
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	al 30.06.2021	al 30.06.2020
Italia	1	2	-	-
Iberia	5.796	5.869	219	306
America Latina	6.728	7.206	244	114
Europa	652	638	25	29
Nord America	146	160	3	4
Africa, Asia e Oceania	160	157	2	3
Totale	13.483	14.032	493	456

Il decremento della quota attribuibile alle Interessenze di terzi si riferisce principalmente ai dividendi e all'incremento della percentuale di possesso in Enel Américas.

28. Benefici ai dipendenti – Euro 2.590 milioni

Milioni di euro	
Al 31 dicembre 2020	2.964
Accantonamenti	(232)
Utilizzi	(210)
Rilasci	(41)
Oneri da attualizzazione	51
Differenze cambio	62
Variazioni perimetro di consolidamento	-
Altri movimenti	(4)
Al 30 giugno 2021	2.590

Il Gruppo riconosce ai dipendenti varie forme di benefici individuati nelle prestazioni connesse a "trattamento di fine rapporto" di lavoro, mensilità aggiuntive per raggiunti limiti di età o per maturazione del diritto alla pensione di anzianità, premi di fedeltà per il raggiungimento di determinati requisiti di anzianità in azienda, previdenza e assistenza sanitaria integrativa, sconti sul prezzo di fornitura dell'energia elettrica consumata a uso domestico e altre prestazioni simili.

L'analisi sulla passività derivante dai benefici ai dipendenti viene svolta annualmente, a meno di significative variazioni delle ipotesi attuariali o dei piani intervenute nel frattempo.

Al 30 giugno 2021 il Gruppo ha ritenuto opportuno effettuare un'analisi aggiuntiva rispetto a quella annuale, in quanto si sono registrate, in qualche Paese dell'America Latina, alcune variazioni dei tassi significative.

A esito degli aggiornamenti predisposti dall'attuario i risultati finali denotano una riduzione della passività complessiva a seguito della variazione dei tassi, principalmente in Brasile per 263 milioni di euro e in Colombia per 14 milioni di euro.

Per quanto concerne gli utilizzi del periodo, le maggiori variazioni vengono registrate in Brasile, Italia e Spagna.

29. Fondi rischi e oneri – Euro 7.355 milioni

Milioni di euro	Non corrente	Corrente	Totale fondi rischi e oneri
Al 31 dicembre 2020	5.774	1.057	6.831
Accantonamenti	673	266	939
Utilizzi	(87)	(304)	(391)
Rilasci	(68)	(14)	(82)
Oneri da attualizzazione	56	7	63
Differenze cambio	51	4	55
Variazioni perimetro di consolidamento	8	-	8
Accantonamenti per fondi smantellamento e ripristino	6	-	6
Altri movimenti	(221)	147	(74)
Al 30 giugno 2021	6.192	1.163	7.355

La voce al 30 giugno 2021 include, tra gli altri, il fondo contenzioso legale per 918 milioni di euro (820 milioni di euro al 31 dicembre 2020), il fondo per decommissioning nucleare per 586 milioni di euro (596 milioni di euro al 31 dicembre 2020), il fondo per smantellamento e ripristino impianti per 2.120 milioni di euro (2.116 milioni di euro al 31 dicembre 2020) e il fondo oneri su imposte e tasse per 294 milioni di euro (331 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Il fondo oneri per incentivo all'esodo e altri piani di ristrutturazione per 922 milioni di euro (1.067 milioni di euro al 31 dicembre 2020), registrato principalmente in Italia e Spagna, accoglie la stima degli oneri connessi alle offerte per risoluzioni consensuali anticipate del rapporto di lavoro derivanti da esigenze organizzative, mentre il fondo per programmi di ristrutturazione legati alla transizione energetica per 1.189 milioni di euro (759 milioni di euro al 31 dicembre 2020) include la stima dei costi che il Gruppo sosterrà, a

seguito dell'accelerazione della transizione energetica, per tutte le attività, dirette e indirette, legate alla revisione dei processi e dei modelli operativi oltreché dei ruoli e delle competenze dei dipendenti.

La principale movimentazione dei fondi rischi e oneri nel primo semestre è riconducibile soprattutto agli accantonamenti del periodo, dovuti principalmente al fondo per programmi di ristrutturazione legati alla transizione energetica in Italia, Brasile e Cile, ai nuovi accantonamenti per fondo contenzioso legale in Brasile e Spagna nonché agli accantonamenti sul fondo per certificati ambientali in Italia.

Gli utilizzi del periodo sono registrati soprattutto in Italia e Spagna sui fondi oneri per incentivo all'esodo e altri piani di ristrutturazione e sui fondi programmi di ristrutturazione legati alla transizione energetica.

30. Altre passività non correnti/correnti

Le "altre passività non correnti" contengono principalmente la rilevazione dell'esito del contenzioso PIS/COFINS in Brasile commentato nella nota 22.

Le altre passività non correnti, inoltre, includono l'importo relativo alla chiusura del contenzioso di Enel Distribuição São Paulo con Eletrobras che, al 30 giugno 2021, registra una diminuzione di 54 milioni di euro.

Le passività correnti sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazioni	
Debiti commerciali	11.302	12.859	(1.557)	-12,1%
Debiti per imposte sul reddito	889	471	418	88,7%
Altre passività correnti	13.774	11.651	2.123	18,2%
Totale	25.965	24.981	984	3,9%

I "debiti commerciali", pari a 11.302 milioni di euro (12.859 milioni di euro al 31 dicembre 2020), sono in diminuzione di 1.557 milioni di euro per effetto del normale andamento del ciclo passivo soprattutto in Italia, Spagna e Nord America.

I "debiti per imposte sul reddito", al 30 giugno 2021, sono incrementati di 418 milioni di euro rispetto il 31 dicembre 2020 a fronte dell'iscrizione delle imposte di competenza del periodo.

L'incremento delle "altre passività correnti" è riconducibile principalmente all'aumento dei debiti tributari per l'imposta sul valore aggiunto, all'incremento dei depositi cauzionali da clienti e all'iscrizione, da parte di Enel SpA, del debito per dividendi deliberati nell'Assemblea degli azionisti del 20 maggio 2021 il cui pagamento è previsto nel mese di luglio 2021.

31. Gestione del rischio

Per una trattazione completa degli strumenti di hedging utilizzati dal Gruppo per fronteggiare i diversi rischi insiti nell'esercizio della propria attività industriale, si rinvia a quanto descritto nel Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020.

L'impatto del COVID-19 sui temi legati alla gestione del rischio è stato limitato e comunque non tale da influenzare direttamente e in misura significativa la valutazione degli strumenti derivati e l'esito delle verifiche di efficacia sulle coperture del rischio cambio, tasso e commodity. La volatilità che ha caratterizzato i mercati finanziari dall'inizio della pandemia in molti casi è rientrata ai livelli pre-COVID-19 ed è stata compensata da efficaci azioni di mitigazione del rischio tramite strumenti finanziari derivati.

In relazione alle esposizioni al rischio coperto, si sono registrati lievi slittamenti temporali nei piani di realizzazione di alcuni impianti solari ed eolici che non hanno però determinato effetti indesiderati nell'applicazione dell'hedge accounting (discontinuing, inefficacie ecc.). La costruzione di tali impianti rimane altamente attesa e la metodologia di misurazione dell'efficacia applicata per questa tipologia di esposizioni cautela il Gruppo da problemi di timing nella realizzazione di tali progetti.

Anche i sottostanti finanziari non hanno risentito dell'impatto negativo del COVID-19. Non si sono registrate variazioni nelle esposizioni né negli strumenti di hedging.

Nelle note seguenti sono evidenziati i saldi contabili relativi a strumenti derivati, distinti per ciascuna voce dello Stato patrimoniale consolidato.

31.1 Contratti derivati inclusi in Attività non correnti – Euro 2.056 milioni

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le attività finanziarie correnti, nella tabella che segue è riportato il fair value dei contratti stessi, suddivisi per tipologia di rischio e per designazione.

Milioni di euro			
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	17	21	(4)
- cambi	835	685	150
- commodity	679	428	251
Totale derivati di cash flow hedge	1.531	1.134	397
Derivati di fair value hedge:			
- tassi	21	22	(1)
- cambi	40	28	12
Totale derivati di fair value hedge	61	50	11
Derivati di trading:			
- tassi	1	2	(1)
- cambi	1	4	(3)
- commodity	462	46	416
Totale derivati di trading	464	52	412
TOTALE	2.056	1.236	820

I derivati su tasso di interesse in cash flow hedge presentano un decremento di 4 milioni di euro connesso principalmente all'andamento delle curve dei tassi di interesse del mercato statunitense nel corso del primo semestre del 2021.

I derivati su tasso di interesse in fair value hedge presentano un decremento del fair value, pari a 1 milione di euro, attribuibile principalmente all'incremento delle curve dei tassi di interesse verificatosi nel corso del primo semestre 2021.

I derivati di cash flow hedge su tasso di cambio sono riferiti essenzialmente alle operazioni di copertura del cambio relativo alle emissioni obbligazionarie in valuta tramite cross currency interest rate swap. L'incremento del loro fair value

è determinato principalmente dall'andamento dell'euro rispetto al dollaro statunitense e alla sterlina inglese nel corso del primo semestre 2021.

I derivati su commodity di cash flow hedge sono relativi a coperture su energia per un fair value di 343 milioni di euro, a contratti derivati su gas e commodity petrolifere per 127 milioni di euro, a transazioni su CO₂ e carbone per complessivi 181 milioni di euro, nonché a coperture su Battery Energy Storage System (BESS) per un valore di 28 milioni di euro. Il fair value dei derivati su commodity di trading è riferito a operazioni in derivati per complessivi 462 milioni di euro relativi principalmente alla commodity energia.

31.2 Contratti derivati inclusi in Attività correnti – Euro 12.550 milioni

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le attività finanziarie correnti, nella tabella che segue è riportato il fair value dei contratti stessi, suddivisi per tipologia di rischio e per designazione.

Milioni di euro			
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- cambi	42	51	(9)
- commodity	1.965	627	1.338
Totale derivati di cash flow hedge	2.007	678	1.329
Derivati di fair value hedge:			
- cambi	-	28	(28)
Totale derivati di fair value hedge	-	28	(28)
Derivati di trading:			
- cambi	21	79	(58)
- commodity	10.522	2.686	7.836
Totale derivati di trading	10.543	2.765	7.778
TOTALE	12.550	3.471	9.079

I derivati su cambi di cash flow hedge si riferiscono in parte alle transazioni utilizzate per coprire il rischio cambio connesso a progetti di investimenti e al prezzo delle commodity energetiche, e in parte a operazioni di copertura del cambio relative a finanziamenti bancari in valuta tramite cross currency interest rate swap. Le variazioni di fair value sono dovute principalmente alla scadenza di operazioni rientranti in quest'ultima categoria.

La riduzione di fair value della voce "Derivati di fair value hedge", pari a 28 milioni di euro, è anch'essa dovuta alla scadenza di un derivato su cambi stipulato a copertura di finanziamenti in valuta.

Il fair value degli strumenti finanziari derivati su cambi di trading, pari a 21 milioni di euro, è riferito a operazioni che, pur essendo state poste in essere con l'intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

Il fair value degli strumenti finanziari derivati su commodity di cash flow hedge è riferito alle coperture su energia per un ammontare di 605 milioni di euro, a operazioni in derivati su gas e petrolio per 836 milioni di euro e a coperture su CO₂ e carbone per complessivi 524 milioni di euro.

Il fair value dei derivati su commodity di trading è relativo a operazioni in derivati su energia, gas e petrolio, carbone e CO₂ e altri sottostanti per complessivi 10.522 milioni di euro. Il maggior impatto si può attribuire alle operazioni su gas e petrolio ma il periodo di forte volatilità dei prezzi ha caratterizzato l'intero comparto delle commodity.

Sono ricomprese in tali valori anche quelle operazioni che, pur essendo state poste in essere con l'intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

31.3 Contratti derivati inclusi in Passività non correnti - Euro 3.682 milioni

Nella tabella che segue è riportato il fair value dei contratti derivati di cash flow hedge, fair value hedge e di trading.

Milioni di euro			
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	766	938	(172)
- cambi	1.646	2.491	(845)
- commodity	1.159	148	1.011
Totale derivati di cash flow hedge	3.571	3.577	(6)
Derivati di fair value hedge:			
- cambi	-	-	-
Totale derivati di fair value hedge	-	-	-
Derivati di trading:			
- tassi	3	4	(1)
- cambi	2	3	(1)
- commodity	106	22	84
Totale derivati di trading	111	29	82
TOTALE	3.682	3.606	76

Il decremento del fair value dei derivati di cash flow hedge sui tassi di interesse è dovuto principalmente all'andamento delle curve dei tassi di interesse verificatosi nel corso del primo semestre 2021.

I derivati di cash flow hedge su tasso di cambio sono relativi essenzialmente alle operazioni di copertura (mediante cross currency interest rate swap) delle emissioni obbligatorie in valuta. La riduzione del fair value rispetto al 31 dicembre 2020 è determinata principalmente dall'anda-

mento dell'euro rispetto alla sterlina inglese.

I derivati su commodity di cash flow hedge si riferiscono a transazioni su energia per 264 milioni di euro e su gas e petrolio per 884 milioni di euro, nonché a coperture su Battery Energy Storage System (BESS) per un valore di 11 milioni di euro. Il fair value degli strumenti finanziari derivati di trading su commodity ammonta complessivamente a 106 milioni di euro.

31.4 Contratti derivati inclusi in Passività correnti - Euro 11.990 milioni

Nella tabella che segue è riportato il fair value dei "Contratti derivati".

Milioni di euro	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione
Derivati di cash flow hedge:			
- tassi	6	2	4
- cambi	239	263	(24)
- commodity	1.024	379	645
Totale derivati di cash flow hedge	1.269	644	625
Derivati di fair value hedge:			
- cambi	-	-	-
Totale derivati di fair value hedge	-	-	-
Derivati di trading:			
- tassi	76	88	(12)
- cambi	59	41	18
- commodity	10.586	2.758	7.828
Totale derivati di trading	10.721	2.887	7.834
TOTALE	11.990	3.531	8.459

I derivati su cambi di cash flow hedge si riferiscono a operazioni di copertura del cambio relativo alle emissioni obbligazionarie in valuta, alle attività di acquisto di commodity energetiche (in particolare gas naturale) e a progetti di investimento per la produzione di energia eolica e solare. La variazione di fair value dei derivati di cash flow hedge è dovuta principalmente all'andamento dell'euro rispetto alle principali divise e alla normale operatività in cambi.

I derivati di trading su tasso di cambio si riferiscono essenzialmente a operazioni in derivati a copertura del rischio cambio che, pur essendo state poste in essere con l'intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili per il trattamento in hedge accounting.

Il fair value dei derivati di trading su tasso di interesse risulta pari a 76 milioni di euro, registrando un decremento di 12 milioni di euro rispetto a dicembre 2020 principalmente imputabile all'andamento della curva dei tassi di interesse.

I derivati su commodity di cash flow hedge sono relativi a contratti su gas e commodity petrolifere per un fair value di 914 milioni di euro e a coperture su energia per 110 milioni di euro. I derivati su commodity classificati di trading includono contratti derivati relativi a energia, carbone e CO₂, gas, petrolio e altre commodity per un fair value complessivo di 10.586 milioni di euro.

32. Attività e passività valutate al fair value

Ai sensi dell'informativa richiesta dal paragrafo 15B (k) dello IAS 34, si precisa che il Gruppo determina il fair value in conformità all'IFRS 13 ogni volta che tale criterio di valorizzazione è richiesto dai principi contabili internazionali.

Il fair value rappresenta il prezzo che si percepirebbe per la vendita di un'attività ovvero che si pagherebbe per il trasferimento di una passività nell'ambito di una transazione ordinaria posta in essere tra operatori di mercato, alla data di valutazione (c.d. "exit price").

La sua proxy migliore è il prezzo di mercato, ossia il suo

prezzo corrente, pubblicamente disponibile ed effettivamente negoziato su un mercato liquido e attivo.

Il fair value delle attività e delle passività è classificato in una gerarchia del fair value che prevede tre diversi livelli, definiti come segue, in base agli input e alle tecniche di valutazione utilizzati per valutare il fair value:

- > Livello 1: prezzi quotati (non modificati) su mercati attivi per attività o passività identiche cui la Società può accedere alla data di valutazione;
- > Livello 2: input diversi da prezzi quotati di cui al Livello 1 che sono osservabili per l'attività o per la passività, sia direttamente (come i prezzi) sia indirettamente (derivati da prezzi);
- > Livello 3: input per l'attività e la passività non basati su dati osservabili di mercato (input non osservabili).

Si segnala che non si sono verificati cambiamenti nei livelli della gerarchia di fair value utilizzati ai fini della misurazione degli strumenti finanziari rispetto all'ultimo bilancio annuale (così come evidenziati nella nota 48 del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020) e che le metodologie utilizzate nella misurazione di tale fair value di Livello 2 e di Livello 3

sono coerenti con quelle dell'ultimo bilancio annuale. Per una più ampia descrizione degli aspetti generali e dei processi valutativi più rilevanti per il Gruppo relativamente alla valutazione al fair value, si rinvia alla nota 2 "Principi contabili e criteri di valutazione" del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020.

33. Informativa sulle parti correlate

In quanto operatore nel campo della produzione, della distribuzione, del trasporto e della vendita di energia elettrica, nonché della vendita di gas naturale, Enel effettua

transazioni con un certo numero di società controllate direttamente o indirettamente dallo Stato italiano, azionista di riferimento del Gruppo.

La tabella sottostante riepiloga le principali transazioni intrattenute con tali controparti.

Parte correlata	Rapporto	Natura delle principali transazioni
Acquirente Unico	Interamente controllata indirettamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Acquisto di energia elettrica destinata al mercato di maggior tutela
Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	Controllata direttamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Vendita di energia elettrica sul Mercato dei Servizi di Dispacciamento (Terna) Vendita di servizi di trasporto di energia elettrica (Gruppo Eni) Acquisto di servizi di trasporto, dispacciamento e misura (Terna) Acquisto di servizi di postalizzazione (Poste Italiane) Acquisto di combustibili per gli impianti di generazione, di servizi di stoccaggio e distribuzione del gas naturale (Gruppo Eni)
GSE - Gestore dei Servizi Energetici	Interamente controllata direttamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Vendita di energia elettrica incentivata Versamento della componente A3 per incentivazione fonti rinnovabili
GME - Gestore dei Mercati Energetici	Interamente controllata indirettamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Vendita di energia elettrica in Borsa (GME) Acquisto di energia elettrica in Borsa per pompaggi e programmazione impianti (GME)
Gruppo Leonardo	Controllata direttamente dal Ministero dell'Economia e delle Finanze	Acquisto di servizi informatici e fornitura di beni

Infine, Enel intrattiene con i fondi pensione FOPEN e FONDENEL e con Enel Cuore, società Onlus di Enel operante nell'ambito dell'assistenza sociale e socio-sanitaria, rapporti istituzionali e di finalità sociale.

Tutte le transazioni con parti correlate sono state concluse alle normali condizioni di mercato, in alcuni casi determina-

te dall'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente. Le tabelle seguenti forniscono una sintesi dei rapporti sopra descritti nonché dei rapporti economici e patrimoniali con parti correlate, società collegate e a controllo congiunto rispettivamente in essere nel primo semestre 2021 e 2020 e al 30 giugno 2021 e al 31 dicembre 2020.

Milioni di euro

	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	Altre	Totale 1° semestre 2021	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale 1° semestre 2021	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti economici										
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	-	738	154	1.199	102	2.193	134	2.327	28.953	8,0%
Altri proventi	-	-	-	-	-	-	4	4	900	0,4%
Altri proventi finanziari	-	-	-	-	-	-	41	41	1.068	3,8%
Energia elettrica, gas e combustibile	1.345	1.531	-	687	-	3.563	78	3.641	11.968	30,4%
Servizi e altri materiali	-	20	1	1.406	26	1.453	72	1.525	8.399	18,2%
Altri costi operativi	2	117	-	6	2	127	-	127	1.291	9,8%
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	-	-	-	4	-	4	2	6	1.056	0,6%
Altri oneri finanziari	-	-	-	5	-	5	12	17	2.671	0,6%

Milioni di euro

	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	Altre	Totale al 30.06.2021	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale al 30.06.2021	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti patrimoniali										
Altre attività finanziarie non correnti	-	-	-	-	-	-	1.196	1.196	5.583	21,4%
Derivati finanziari attivi non correnti	-	-	-	-	-	-	16	16	2.056	0,8%
Crediti commerciali	-	110	13	738	35	896	306	1.202	12.175	9,9%
Derivati finanziari attivi correnti	-	-	-	-	-	-	6	6	12.550	-
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	-	1	1	211	212	4.385	4,8%
Altre attività correnti	-	18	75	64	2	159	13	172	5.599	3,1%
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	-	1	4	5	169	174	6.193	2,8%
Finanziamenti a lungo termine	-	-	-	581	-	581	350	931	51.651	1,8%
Finanziamenti a breve termine	-	-	-	-	-	-	13	13	5.757	0,2%
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	-	89	-	89	19	108	4.708	2,3%
Debiti commerciali	854	150	2	931	2	1.939	112	2.051	11.302	18,1%
Derivati finanziari passivi correnti	-	-	-	-	-	-	1	1	11.990	-
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	-	-	-	5	3	8	16	24	1.246	1,9%
Altre passività correnti	-	-	-	18	32	50	12	62	13.774	0,5%
Altre informazioni										
Garanzie rilasciate	-	250	-	11	58	319	-	319		
Garanzie ricevute	-	-	-	138	36	174	-	174		
Impegni	-	-	-	109	3	112	-	112		

Milioni di euro

	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	Altre	Totale 1° semestre 2020	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale 1° semestre 2020	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti economici										
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	-	306	157	1.257	126	1.846	87	1.933	32.520	5,9%
Altri proventi	-	-	-	-	-	-	6	6	855	0,7%
Altri proventi finanziari	-	-	-	-	-	-	31	31	928	3,3%
Energia elettrica, gas e combustibile	842	875	-	490	1	2.208	98	2.306	13.769	16,7%
Servizi e altri materiali	2	13	1	1.151	67	1.234	74	1.308	8.332	15,7%
Altri costi operativi	-	103	1	5	-	109	-	109	1.089	10,0%
Proventi/(Oneri) netti da derivati su commodity	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(601)	0,2%
Altri oneri finanziari	-	-	-	7	-	7	22	29	2.255	1,3%

Milioni di euro

	Acquirente Unico	GME	GSE	Gruppo Cassa Depositi e Prestiti	Altre	Totale al 31.12.2020	Società collegate e a controllo congiunto	Totale generale al 31.12.2020	Totale voce di bilancio	Incidenza %
Rapporti patrimoniali										
Altre attività finanziarie non correnti	-	-	-	-	-	-	1.144	1.144	5.159	22,2%
Derivati finanziari attivi non correnti	-	-	-	-	-	-	21	21	1.236	1,7%
Crediti commerciali	-	35	15	569	29	648	215	863	12.046	7,2%
Altre attività finanziarie correnti	-	-	-	-	1	1	189	190	5.113	3,7%
Altre attività correnti	-	9	84	63	2	158	6	164	3.578	4,6%
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	-	-	-	4	6	10	151	161	6.191	2,6%
Finanziamenti a lungo termine	-	-	-	625	-	625	359	984	49.519	2,0%
Finanziamenti a breve termine	-	-	-	-	-	-	21	21	6.345	0,3%
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	-	-	-	89	-	89	19	108	3.168	3,4%
Debiti commerciali	554	83	746	748	5	2.136	69	2.205	12.859	17,1%
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	-	-	-	-	1	1	15	16	1.275	1,3%
Altre passività correnti	-	-	-	15	13	28	9	37	11.651	0,3%
Altre informazioni										
Garanzie rilasciate	-	250	-	13	83	346	-	346		
Garanzie ricevute	-	-	-	157	36	193	-	193		
Impegni	-	-	-	102	2	104	-	104		

Nel corso del mese di novembre 2010 il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA ha approvato una procedura che disciplina l'approvazione e l'esecuzione delle operazioni con parti correlate poste in essere da Enel SpA, direttamente ovvero per il tramite di società controllate. Tale procedura (reperibile all'indirizzo <https://www.enel.com/it/investitori/governance/statuto-regolamenti-politiche> sia nella versione vigente sino al 30 giugno 2021 sia nella versione da ultimo modificata dal Consiglio di Amministrazione nel medesimo mese di giugno 2021 e con efficacia dal 1° luglio 2021) individua una serie di regole volte ad assicurare la traspa-

renza e la correttezza, sia sostanziale sia procedurale, delle operazioni con parti correlate ed è stata adottata in attuazione di quanto disposto dall'art. 2391 *bis* del codice civile e dalla disciplina attuativa dettata dalla CONSOB. Si segnala che nel corso del primo semestre 2021 non sono state realizzate operazioni con parti correlate per le quali fosse necessario procedere all'inserimento in bilancio dell'informativa richiesta dal Regolamento adottato in materia con delibera CONSOB n. 17221 del 12 marzo 2010, e successive modifiche e integrazioni.

34. Impegni contrattuali e garanzie

Gli impegni contrattuali assunti dal Gruppo e le garanzie prestate a terzi sono di seguito riepilogati.

Milioni di euro			
	al 30.06.2021	al 31.12.2020	Variazione
Garanzie prestate:			
- fidejussioni e garanzie rilasciate a favore di terzi	7.701	11.451	(3.750)
Impegni assunti verso fornitori per:			
- acquisti di energia elettrica	76.282	67.400	8.882
- acquisti di combustibili	49.233	41.855	7.378
- forniture varie	1.394	1.511	(117)
- appalti	4.432	3.604	828
- altre tipologie	6.346	4.348	1.998
Totale	137.687	118.718	18.969
TOTALE	145.388	130.169	15.219

Gli impegni per energia elettrica ammontano al 30 giugno 2021 a 76.282 milioni di euro, di cui 20.160 milioni di euro relativi al periodo 1° luglio 2021-2025, 18.196 milioni di euro relativi al periodo 2026-2030, 15.362 milioni di euro al periodo 2031-2035 e i rimanenti 22.564 milioni di euro con scadenza successiva.

Gli impegni per acquisti di combustibili, determinati in funzione dei parametri e dei cambi in essere alla fine del periodo (trattandosi di forniture a prezzi variabili, per lo più

espressi in valuta estera), ammontano al 30 giugno 2021 a 49.233 milioni di euro, di cui 22.444 milioni di euro relativi al periodo 1° luglio 2021-2025, 14.556 milioni di euro relativi al periodo 2026-2030, 6.366 milioni di euro al periodo 2031-2035 e i rimanenti 5.867 milioni di euro con scadenza successiva.

Le "altre tipologie" includono principalmente gli impegni per la compliance ambientale e per i maggiori volumi previsti dal nuovo piano di investimenti.

35. Attività e passività potenziali

Rispetto al Bilancio consolidato al 31 dicembre 2020, cui si rinvia per maggiori dettagli, di seguito sono riportate le principali variazioni nelle attività e passività potenziali.

Centrale termoelettrica di Brindisi Sud – Procedimenti penali a carico di dipendenti Enel

Con riguardo al giudizio di rinvio disposto dalla sentenza della Corte di Cassazione del 1° ottobre 2020, in merito al procedimento penale che ha coinvolto Enel Produzione, citata in qualità di responsabile civile, e alcuni dipendenti della società per i reati di danneggiamento e getto pericoloso di cose in riferimento a presunte contaminazioni di polveri di carbone su terreni adiacenti l'area della centrale termo-

elettrica di Brindisi Sud, con decreto del 15 giugno 2021 è stata ordinata la citazione a giudizio degli imputati avanti la Sezione Promiscua Penale della Corte d'Appello di Lecce per l'udienza del prossimo 8 settembre 2021.

Con riferimento al processo penale pendente dinanzi al Tribunale di Vibo Valentia che ha coinvolto alcuni dipendenti di Enel Produzione per il reato di illecito smaltimento dei rifiuti a seguito di presunte violazioni in merito alla gestione dello smaltimento dei rifiuti prodotti dalla centrale termoelettrica di Brindisi, la fase di discussione si è conclusa all'udienza del 13 maggio 2021, nel corso della quale le difese hanno rassegnato le rispettive conclusioni. All'udienza del 17 giugno 2021 il Tribunale di Vibo Valentia ha dato lettura del dispositivo della sentenza, dichiarando non doversi procedere nei confronti degli imputati in ordine ai reati loro ascritti per intervenuta prescrizione, escludendo, inoltre, che si sia verificato alcun reato ai sensi dell'art. 434, comma 2 c.p.

Procedimento antitrust Enel Energia e Servizio Elettrico Nazionale

Con riguardo al giudizio di rinvio pregiudiziale pendente dinanzi alla Corte di Giustizia dell'Unione Europea (CGUE) ai sensi dell'art. 267 del Trattato sul Funzionamento dell'Unione Europea, volto a rispondere ad alcuni quesiti circa l'interpretazione del concetto di "abuso di posizione dominante", nell'ambito del giudizio d'appello, attualmente sospeso, avviato da Enel SpA, Enel Energia SpA e Servizio Elettrico Nazionale SpA dinanzi al Consiglio di Stato, l'udienza dibattimentale dinanzi alla CGUE è stata fissata il 9 settembre 2021.

Contenzioso BEG

Francia

Con riferimento al giudizio avviato da Albania BEG Ambient Shpk (ABA) per ottenere il riconoscimento della sentenza albanese in Francia, il 4 maggio 2021 la Corte d'Appello ha emesso una sentenza con la quale ha rigettato integralmente il ricorso di ABA, condannandola a rifondere a Enel ed Enelpower 200.000,00 euro ciascuna a titolo di spese legali. In particolare, la Corte d'Appello ha confermato integralmente quanto statuito nella sentenza del Tribunal de Grande Instance di Parigi del 29 gennaio 2018 con riguardo all'inconciliabilità della sentenza albanese con il lodo arbitrale del 2002, il quale, avendo valore di cosa giudicata ai sensi del diritto francese, non necessita di un controllo incidentale da parte del giudice. In data 21 giugno 2021 si è appreso che ABA ha presentato ricorso dinanzi alla Cour de Cassation avverso la sentenza della Corte d'Appello di Parigi.

Olanda

Con riguardo al procedimento avviato da ABA per ottenere il riconoscimento della sentenza albanese in Olanda, il 16 luglio 2021 la Corte Suprema ha rigettato integralmente le pretese di ABA condannandola a rifondere le spese del giudizio. La decisione è passata in giudicato e, pertanto, nessun giudizio è pendente nei Paesi Bassi.

Bonus Sociale – Spagna

In merito alla questione pregiudiziale sollevata dalla Corte Suprema spagnola dinanzi alla Corte di Giustizia dell'Unione Europea (CGUE) per accertare l'incompatibilità dell'art. 45, comma 4, della Legge del Settore Elettrico n. 24 del 26 dicembre 2013 con la direttiva del Parlamento Europeo e del Consiglio 2009/72/CE del 13 luglio 2009 circa l'obbligo di Endesa di finanziare il Bonus Sociale, il 15 aprile 2021 l'Avvocato Generale ha emesso un parere favorevole a Endesa.

Contenzioso "Relazioni Industriali" Endesa I – Spagna

In merito al contenzioso proseguito contro Endesa dinanzi al Tribunal Supremo a istanza dei tre sindacati minoritari per contestare gli effetti della risoluzione del *IV Convenio Colectivo Marco de Endesa* per quanto attiene, in particolare, ai benefici sociali riconosciuti al personale in pensione, in data 7 luglio 2021 il Tribunal Supremo ha emesso una decisione (notificata il 22 luglio 2021) con la quale ha integralmente respinto i ricorsi proposti dai suddetti sindacati, confermando il contenuto della sentenza di primo grado del 26 marzo 2019. In particolare, la sentenza del Tribunal Supremo ha affermato che le prestazioni sociali (e, tra queste, quelle relative alla tariffa elettrica) hanno origine esclusivamente nei contratti collettivi, sia per il personale attualmente in forza sia per quello in pensione, nonché per i loro familiari, con la conseguenza che la loro risoluzione (come è avvenuto nel caso del *IV Convenio Colectivo Marco de Endesa*) comporta la generale regolamentazione contrattuale delle condizioni stabilite per i lavoratori in forza e, nel caso di personale in pensione e dei loro familiari, la definitiva estinzione di tutti i loro diritti, fino alla nuova regolamentazione mediante il *V Convenio Colectivo Marco de Endesa*.

In parallelo, erano state avviate numerose azioni individuali da parte di personale ed ex dipendenti che avevano aderito ad accordi di incentivo all'esodo (AVS) per far accertare giudizialmente che la risoluzione del *IV Convenio Colectivo Marco de Endesa* non producesse effetti nei loro confronti. Attualmente, la maggioranza di questi procedimenti erano rimasti sospesi o erano in corso di sospensione, nelle more della definizione del giudizio collettivo dinanzi al Tribunal Supremo, essendo il loro esito dipendente da quest'ultimo. A seguito della sentenza del Tribunal Supremo del 7 luglio 2021, la sospensione di detti giudizi sarà revocata, nonostante si tratti di una decisione riferita a un "contenzioso collettivo" che, come tale, ha "effetto di cosa giudicata" sui singoli giudizi riguardanti lo stesso oggetto.

Contenzioso "Relazioni Industriali" Endesa II – Spagna

Con riguardo alla domanda di "contenzioso collettivo" avviata da tre sindacati con rappresentanza minoritaria e avente a oggetto l'annullamento di alcune "disposizioni derogatorie" del *V Convenio Colectivo Marco de Endesa*, all'udienza del 23 giugno 2021 il Tribunale ha posticipato il tentativo di conciliazione al 19 ottobre 2021. Fino a questa data, il procedimento risulta sospeso nelle more della decisione del Tribunal Supremo.

Contenziosi Cibran – Brasile

Con riguardo alla seconda domanda presentata da Cibran nel 2006 con riferimento agli anni dal 1987 al 1994, dei sei giudizi avviati nei confronti di Ampla per ottenere il risarcimento di presunti danni subiti come conseguenza delle interruzioni nel servizio energetico fornito dalla società di distribuzione brasiliana tra il 1987 e il 2002, il ricorso (*agravo de instrumento*) presentato da Cibran il 29 gennaio 2021 avverso la decisione del Tribunal de Justiça è stato rigettato dal Superior Tribunal de Justiça in data 8 giugno 2021. In data 22 giugno 2021 Cibran ha presentato ricorso (*agravo interno*) dinanzi allo stesso Superior Tribunal de Justiça e il procedimento è pendente.

El Quimbo – Colombia

In relazione alla cosiddetta “*acción popular*” promossa da alcune società di pescatori in merito al presunto impatto delle attività di riempimento del bacino del Quimbo sulla pesca nel bacino di Betania, a valle del Quimbo, in data 1° febbraio 2021 è stata notificata a Emgesa la sentenza del Tribunale dell’Huila la quale, pur riconoscendo che il sistema di ossigenazione implementato dalla società abbia mitigato i rischi associati alla tutela della fauna nel bacino di Betania, ha imposto una serie di obblighi in capo alle autorità ambientali coinvolte, nonché alla stessa Emgesa. In particolare, quest’ultima è chiamata a implementare un progetto di decontaminazione volto a garantire che l’acqua del bacino non generi rischi per la flora e la fauna del fiume e che sarà sottoposto a verifica dell’ANLA, nonché ad assicurare, in maniera permanente, l’operatività del sistema di ossigenazione già implementato, adeguandolo ai parametri richiesti dall’ANLA. Il 4 marzo 2021 Emgesa ha impugnato questa decisione in appello dinanzi al Consiglio di Stato.

Arbitrati Colombia

Con riguardo al procedimento arbitrale avviato a ottobre 2018 dal Grupo Energía de Bogotá (GEB) nei confronti di Enel Américas SA dinanzi al Centro de Arbitraje y Conciliación della Cámara de Comercio de Bogotá in relazione a un presunto inadempimento contrattuale relativo alla mancata distribuzione di dividendi negli esercizi 2016, 2017 e 2018 nelle società Emgesa e Codensa e al mancato rispetto di alcune previsioni del patto parasociale, all’udienza dell’8 luglio 2021 il Tribunale Arbitrale ha approvato l’accordo di conciliazione raggiunto dalle parti in data 7 maggio 2021 e, su richiesta delle stesse, ha dichiarato l’estinzione del procedimento arbitrale.

Con riferimento ai procedimenti arbitrali avviati contro Codensa ed Emgesa da GEB, poi riuniti in due procedimenti distinti per ciascuna società, il 14 luglio 2021 GEB ha presentato formale rinuncia alle domande contro Emgesa e Codensa, a seguito all’estinzione del procedimento arbitrale contro Enel Américas avvenuta l’8 luglio 2021. Di conseguenza, il 15 luglio 2021 il Tribunale Arbitrale ha accettato la rinuncia alla domanda di GEB nell’arbitrato contro Codensa e ha dichiarato l’estinzione del processo. Per quanto riguarda l’arbitrato contro Emgesa, il Tribunale Arbitrale ha fissato la data del 23 luglio 2021 per accettare la rinuncia all’azione di GEB e dichiarare l’estinzione del processo. I due arbitrati risultano, pertanto, conclusi.

Contenzioso Gabčíkovo – Slovacchia

Riguardo al procedimento avviato da Vodohospodárska Výstavba Štátny Podnik (VV) per accertare e dichiarare l’invalidità del VEG Indemnity Agreement, il 24 marzo 2021 la Corte Suprema ha annullato la decisione precedentemente emessa dalla Corte d’Appello di Bratislava in favore di Slovenské elektrárne (SE), rinviando il giudizio dinanzi alla stessa Corte d’Appello e il procedimento è attualmente pendente. Con riguardo ai giudizi intentati da VV nei confronti di SE per l’accertamento di un asserito ingiustificato arricchimento da parte di quest’ultima (stimato in circa 360 milioni di euro, oltre a interessi) per il periodo 2006-2015: (i) per il procedimento relativo all’anno 2009, la prima udienza, fissata dal Tribunale di Bratislava per il 13 ottobre 2020, dopo vari rinvii è stata nuovamente posticipata a data da determinarsi; (ii) per il procedimento relativo all’anno 2015, il Tribunale ha fissato la prima udienza al 22 aprile 2021, successivamente rinviata al 23 settembre 2021.

Procedimento amministrativo e cautelare arbitrato Chucas

Con riguardo al procedimento arbitrale avviato da PH Chucas SA (Chucas) di fronte alla Cámara Costarricense-Norteamericana de Comercio (AMCHAM CICA) nei confronti dell’Istituto Costarricense de Electricidad (ICE), il 19 maggio 2021 Chucas ha depositato la propria domanda arbitrale completa di richieste istruttorie, quantificando il valore della propria pretesa in circa 362 milioni di dollari statunitensi (circa 305 milioni di euro). Il 23 giugno 2021 ICE ha proceduto al deposito delle repliche, nelle quali ha confermato l’eccezione del difetto di giurisdizione e ha contestato le domande di Chucas, senza formulare una domanda riconvenzionale.

Arbitrato Kino – Messico

Con riferimento alla domanda arbitrale presentata da Parque Solar Don José SA de Cv, Villanueva Solar SA de Cv e Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv (insieme, le Società di Progetto) nei confronti di Kino Contractor SA de Cv, Kino Facilities Manager SA de Cv ed Enel SpA, riguardo alla violazione di due contratti relativi a progetti solari di proprietà delle attrici, la pretesa economica è allo stato preliminarmente quantificata in circa 140 milioni di dollari, mentre Kino Contractor e Kino Facilities hanno preliminarmente quantificato in via riconvenzionale la loro pretesa in circa 18 milioni di dollari. Il Tribunale Arbitrale è stato costituito e il procedimento si trova nella fase iniziale.

Contenzioso relativo alla centrale termoelettrica di Montalto di Castro

In relazione all'area della centrale termoelettrica di Montalto di Castro è pendente dinanzi al TAR Lazio un contenzioso contro il suddetto Comune che, in data 27 maggio 2021, ha emesso un'ordinanza con cui è stata ordinata a Enel Produzione la demolizione delle opere relative alla ex centrale nucleare. Enel Produzione ha immediatamente impugnato tale provvedimento, denunciando diversi profili di illegittimità (primo fra tutti la carenza di potere del Comune di ritenere illegittime opere realizzate in base a specifico decreto ministeriale), e ne ha chiesto, in sede cautelare, la sospensione. Il TAR Lazio, con ordinanza del 21 luglio 2021, ha rigettato la richiesta di sospensione dell'ordinanza sindacale. Enel Produzione, ritenendo illegittima tale decisione del TAR, ha deciso di procedere con l'impugnazione della stessa avanti al Consiglio di Stato per chiedere – sempre in sede cautelare – la sospensione degli effetti della citata ordinanza di demolizione.

36. Fatti di rilievo intervenuti dopo la chiusura del periodo

Da BEI il primo accordo di finanziamento “sustainability-linked” da 600 milioni di euro per e-distribuzione

In data 1° luglio 2021 e-distribuzione, società del Gruppo Enel, e la Banca Europea per gli Investimenti (BEI) hanno siglato la prima tranche da 300 milioni di euro di un finanziamento “sustainability-linked” per complessivi 600 milioni di euro. Si tratta del primo contratto di finanziamento della BEI col-

legato alla sostenibilità, relativo al raggiungimento da parte di Enel dell'obiettivo di riduzione delle emissioni dirette di gas serra (Scope 1), in linea con il Sustainable Development Goal (SDG) 13 delle Nazioni Unite (“Climate Action”) e con il “Sustainability-Linked Financing Framework” del Gruppo.

Enel colloca un “Sustainability-Linked Bond” multitranches per 4 miliardi di dollari statunitensi sui mercati USA e internazionali, accelerando ulteriormente il raggiungimento dei suoi obiettivi di finanza sostenibile

In data 8 luglio 2021 Enel Finance International NV ha collocato un “Sustainability-Linked Bond” multitranches da 4 miliardi di dollari statunitensi legato al raggiungimento dell'obiettivo di sostenibilità di Enel relativo alla riduzione di emissioni dirette di gas serra (Scope 1), contribuendo all'Obiettivo di Sviluppo Sostenibile 13 delle Nazioni Unite (“Climate Action”) e in linea con il “Sustainability-Linked Financing Framework” del Gruppo. L'emissione ha ricevuto richieste in esubero per tre volte, con ordini per circa 12 miliardi di dollari statunitensi. Si prevede che i proventi dell'emissione finanzino il rimborso di quattro obbligazioni convenzionali di Enel Finance International NV aventi un ammontare nominale complessivo di 6 miliardi di dollari statunitensi, nell'ambito del piano di Gruppo per accelerare ulteriormente il raggiungimento degli obiettivi legati al rapporto tra le fonti di finanziamento sostenibile e l'indebitamento lordo totale del Gruppo stesso. Si rimanda anche al comunicato stampa del 20 luglio 2021 riportato nel sito Enel.com.

Acquisto di azioni proprie a servizio del Piano di incentivazione di lungo termine 2021 e conclusione del Programma di buyback

A seguito di quanto comunicato il 17 giugno circa l'avvio di un programma di acquisto di azioni proprie (il Programma) a servizio del Piano di incentivazione di lungo termine per il 2021, a partire dal 13 luglio e successivamente in più periodi dello stesso mese, Enel SpA ha acquistato sul Mercato Telematico Azionario organizzato e gestito da Borsa Italiana SpA (MTA) azioni proprie. In data 26 luglio 2021 Enel ha comunicato che il Programma, avviato in data 18 giugno 2021, nell'ambito del quale sono state acquistate complessive n. 1.620.000 azioni Enel (pari allo 0,015934% del capitale sociale), al prezzo medio ponderato per il volume di 7,8737 euro per azione e per un controvalore complessivo di 12.755.458.734 euro, deve intendersi concluso. Considerando le azioni proprie già in portafoglio, Enel detiene complessivamente al 21 luglio 2021 n. 4.889.152 azioni proprie, pari allo 0,048090% del capitale sociale.

ATTESTAZIONE DELL'AMMINISTRATORE DELEGATO E DEL DIRIGENTE PREPOSTO

1. I sottoscritti Francesco Starace e Alberto De Paoli, nella qualità rispettivamente di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Enel SpA, attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154 *bis*, commi 3 e 4, del decreto legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:
 - a. l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche del Gruppo Enel e
 - b. l'effettiva applicazione delle procedure amministrative e contabili per la formazione del Bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel, nel corso del periodo compreso tra il 1° gennaio 2021 e il 30 giugno 2021.

2. Al riguardo si segnala che:
 - a. l'adeguatezza delle procedure amministrative e contabili per la formazione del Bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel è stata verificata mediante la valutazione del sistema di controllo interno sull'informativa finanziaria. Tale valutazione è stata effettuata prendendo a riferimento i criteri stabiliti nel modello *Internal Controls - Integrated Framework* emesso dal Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO);
 - b. dalla valutazione del sistema di controllo interno sull'informativa finanziaria non sono emersi aspetti di rilievo.

3. Si attesta inoltre che:
 - 3.1 il Bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel al 30 giugno 2021:
 - a. è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti dall'Unione Europea ai sensi del regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio, del 19 luglio 2002;
 - b. corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
 - c. è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento;

 - 3.2 la Relazione intermedia sulla gestione comprende un'analisi attendibile dei riferimenti agli eventi importanti che si sono verificati nei primi sei mesi dell'esercizio e alla loro incidenza sul Bilancio consolidato semestrale abbreviato, unitamente a una descrizione dei principali rischi e incertezze per i sei mesi restanti dell'esercizio. La Relazione intermedia sulla gestione comprende, altresì, un'analisi attendibile delle informazioni sulle operazioni rilevanti con parti correlate.

Roma, 29 luglio 2021

Francesco Starace
Amministratore Delegato di Enel SpA

Alberto De Paoli
Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili
societari di Enel SpA

RELAZIONI



KPMG S.p.A.
Revisione e organizzazione contabile
Via Curtatone, 3
00185 ROMA RM
Telefono +39 06 80961.1
Email it-fmauditaly@kpmg.it
PEC kpmgspa@pec.kpmg.it

Relazione di revisione contabile limitata sul bilancio consolidato semestrale abbreviato

*Agli Azionisti della
Enel S.p.A.*

Introduzione

Abbiamo svolto la revisione contabile limitata dell'allegato bilancio consolidato semestrale abbreviato, costituito dai prospetti del conto economico, dell'utile complessivo rilevato nel periodo, dello stato patrimoniale e delle variazioni del patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note illustrative, del Gruppo Enel al 30 giugno 2021. Gli amministratori sono responsabili per la redazione del bilancio consolidato semestrale abbreviato in conformità al principio contabile internazionale applicabile per l'informativa finanziaria infrannuale (IAS 34) adottato dall'Unione Europea. E' nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sul bilancio consolidato semestrale abbreviato sulla base della revisione contabile limitata svolta.

Portata della revisione contabile limitata

Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri per la revisione contabile limitata raccomandati dalla Consob con Delibera n. 10867 del 31 luglio 1997. La revisione contabile limitata del bilancio consolidato semestrale abbreviato consiste nell'effettuare colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile degli aspetti finanziari e contabili, analisi di bilancio ed altre procedure di revisione contabile limitata. La portata di una revisione contabile limitata è sostanzialmente inferiore rispetto a quella di una revisione contabile completa svolta in conformità ai principi di revisione internazionali (ISA Italia) e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di una revisione contabile completa. Pertanto, non esprimiamo un giudizio sul bilancio consolidato semestrale abbreviato.

Conclusioni

Sulla base della revisione contabile limitata svolta, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che il bilancio consolidato semestrale abbreviato del Gruppo Enel al 30 giugno 2021 non sia stato redatto, in tutti gli aspetti



Gruppo Enel

*Relazione di revisione contabile limitata sul bilancio consolidato semestrale abbreviato
30 giugno 2021*

significativi, in conformità al principio contabile internazionale applicabile per l'informativa finanziaria infrannuale (IAS 34) adottato dall'Unione Europea.

Roma, 3 agosto 2021

KPMG S.p.A.

A handwritten signature in blue ink, reading 'Renato Naschi'. The signature is fluid and cursive, with a prominent initial 'R'.

Renato Naschi
Socio

ALLEGATI

Imprese e partecipazioni rilevanti del Gruppo Enel al 30 giugno 2021

In conformità a quanto disposto dalla Comunicazione CONSOB n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006 e dall'art. 126

della deliberazione CONSOB n. 11971 del 14 maggio 1999, sono forniti di seguito gli elenchi delle imprese controllate da Enel SpA e a essa collegate al 30 giugno 2021, a norma dell'art. 2359 del codice civile, nonché delle altre partecipazioni rilevanti. Tutte le partecipazioni sono possedute a titolo di proprietà.

Per ogni impresa sono indicati: la denominazione, la sede legale, la nazione, il capitale sociale, la valuta in cui è espresso, il settore di attività, il metodo di consolidamento, le società del Gruppo che possiedono una partecipazione nell'impresa e le rispettive percentuali di possesso e la percentuale di possesso del Gruppo.

Di seguito viene riportata l'illustrazione grafica associata al settore di attività.

Settore di attività	Descrizione settore di attività
	Holding di Gruppo
	Holding di Paese
	Enel Green Power
	Generazione Termoelettrica
	Trading
	Infrastrutture e Reti
	Enel X
	Mercati finali
	Servizi
	Finanziario

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Controllante									
Enel SpA	Roma	IT	10.166.679.946,00	EUR		Holding			100,00%
Controllate									
400 Manley Solar LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100,00%	100,00%
4814 Investments LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
ABC Solar 11 SpA	Santiago del Cile	CL	1.000.000,00	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA	100,00%	64,93%
ABC Solar 3 SpA	Santiago del Cile	CL	1.000.000,00	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA	100,00%	64,93%
Abu Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Aced Renewables Hidden Valley (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Acefat AIE	Barcelona	ES	793.340,00	EUR		-	Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	14,29%	10,02%
Adams Solar PV Project Two (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Adria Link Srl	Gorizia	IT	300.297,00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50,00%	50,00%
Aero-Tanna Srl	Roma	IT	15.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Agassiz Beach LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Agatos Green Power Trino Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Solar Energy Srl	80,00%	80,00%
Aguilón 20 SA	Saragozza	ES	2.682.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	51,00%	35,75%
Alba Energia Ltda	Niterói	BR	16.045.169,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Albany Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Alliance SA	Managua	NI	6.180.150,00	NIO		Equity	Ufinet Latam SLU	49,90%	10,28%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Alpe Adria Energia Srl	Udine	IT	900.000,00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50,00%	50,00%
Alta Farms Azure Ranchland Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Alta Farms Azure Sky Holdings LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Alta Farms Wind Project II LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Alvorada Energia SA	Niterói	BR	22.317.415,92	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Ampla Energia e Serviços SA	Niterói	BR	2.498.230.386,65	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99,73%	82,05%
Annandale Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Apiacás Energia SA	Niterói	BR	14.216.846,33	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Aquila Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Aragonesa de Actividades Energéticas SA	Teruel	ES	60.100,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100,00%	70,11%
Aranort Desarrollos SL	Madrid	ES	3.010,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Aravalli Surya (Project 1) Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Arena Power Solar 11 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Arena Power Solar 12 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Arena Power Solar 13 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Arena Power Solar 33 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Arena Power Solar 34 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Arena Power Solar 35 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Asociación Nuclear Ascó-Vandellós II AIE	Tarragona	ES	19.232.400,00	EUR		Proporzionale	Endesa Generación SA	85,41%	59,88%
Ateca Renovables SL	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Equity	Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal) Baylio Solar SLU Dehesa de los Guadalupes Solar SLU	14,93% 19,72% 15,35%	35,05%
Athonet France SASU	Parigi	FR	50.000,00	EUR		-	Athonet Srl	100,00%	16,00%
Athonet Srl	Trieste	IT	68.927,57	EUR		-	Enel X Srl	16,00%	16,00%
Athonet UK Ltd	Battle, East Sussex	GB	250.001,00	GBP		-	Athonet Srl	100,00%	16,00%
Athonet USA Inc.	Wilmington	US	1,00	USD		-	Athonet Srl	100,00%	16,00%
Atwater Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Aurora Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Solar Holdings LLC	74,13%	74,13%
Aurora Land Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Aurora Solar Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Aurora Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Aurora Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Aurora Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Autumn Hills LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Avikiran Energy India Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Avikiran Solar India Private Limited	New Delhi	IN	253.659.580,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Avikiran Surya India Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Avikiran Vayu India Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Azure Blue Jay Holdings LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Azure Sky Solar Holdings LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Green Power Azure Sky Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Azure Sky Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Azure Sky Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Azure Sky Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Azure Sky Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Azure Sky Wind Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Baikal Enterprise SL	Palma de Mallorca	ES	3.006,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Baleares Energy SL	Palma de Mallorca	ES	4.509,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Barnwell County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Baylio Solar SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Beaver Falls Water Power Company	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Beaver Valley Holdings LLC	67,50%	67,50%
Beaver Valley Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Belomechetskaya WPS	Mosca	RU	3.010.000,00	RUB		Integrale	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100,00%	100,00%
Bijou Hills Wind LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Bioenergy Casei Gerola Srl	Roma	IT	100.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Bison Meadows Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Blair Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Blue Jay Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Blue Star Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
BluRe MA	San José	LU	7.092.970,00	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	5,00%	1,65%
Bogaris PV1 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Bogotá ZE SAS	Bogotá	CO	186.361.690,00	COP		Integrale	Enel X Colombia SAS	100,00%	39,74%
Boiro Energía SA	Boiro	ES	601.010,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40,00%	28,04%
Bondia Energia Ltda	Niterói	BR	2.950.888,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Boone Stephens Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Bosa del Ebro SL	Saragozza	ES	3.010,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	51,00%	35,75%
Bottom Grass Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Boujdour Wind Farm	Casablanca	MA	300.000,00	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	90,00%	45,00%
Bouldercombe Solar Farm Trust	Sydney	AU	10,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Bouldercombe Trust	100,00%	100,00%
Bouldercombe Solar (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Bouldercombe Holding (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Bp Hydro Finance Partnership	Salt Lake City	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc. Enel Kansas LLC	24,08% 75,92%	100,00%
Brandonville Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Bravo Dome Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Brazoria County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Brazoria West Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Brazos Flat Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Brick Road Solar Holdings LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Broadband Comunicaciones SA	Quito	EC	436.425,00	USD		Equity	Ufinet Ecuador Ufiec SA Ufinet Latam SLU	100,00% 0,00%	20,60%
Brush County Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Buckshutem Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Buckshutem Solar II LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Buffalo Dunes Wind Project LLC	Topeka	US	-	USD		Integrale	EGPNA Development Holdings LLC	75,00%	75,00%
Buffalo Jump LP	Alberta	CA	10,00	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0,10% 99,90%	100,00%
Buffalo Spirit Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Bungala One Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000,00	AUD		Integrale	Bungala One Property (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala One Operation Holding Trust	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50,00%	50,00%
Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51,00%	51,00%
Bungala One Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000,00	AUD		Integrale	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala One Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51,00%	51,00%
Bungala One Property Holding Trust	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50,00%	50,00%
Bungala One Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	1.000,00	AUD		Integrale	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala One Property Trust	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala Two Finco (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Bungala Two Property (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51,00%	51,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Bungala Two Operations Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50,00%	50,00%
Bungala Two Operations (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala Two Operations Trust	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51,00%	51,00%
Bungala Two Property Holding Trust	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50,00%	50,00%
Bungala Two Property (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Bungala Two Property Trust	Sydney	AU	1,00	AUD		Integrale	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100,00%	51,00%
Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Butterfly Meadows Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
C&C Castelvetera Srl	Roma	IT	100.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
C&C Uno Energy Srl	Roma	IT	118.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Canastota Wind Power LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Fenner Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Caney River Wind Project LLC	Overland Park	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Wind LLC	100,00%	20,00%
Carbopego - Abastecimento de Combustiveis SA	Lisbona	PT	50.000,00	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	0,01% 49,99%	35,05%
Castiblanco Solar SL	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Castle Rock Ridge Limited Partnership	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0,10% 99,90%	100,00%
Catalana d'Iniciatives SCR SA	Barcelona	ES	30.862.800,00	EUR		-	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	0,94%	0,66%
CCPRO Bucharest SA	Bucarest	RO	79.800.000,00	RON		-	Enel Romania SA	9,52%	9,52%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Cdec - Sic Ltda	Santiago del Cile	CL	709.783.206,00	CLP		-	Enel Green Power Chile SA	6,00%	3,90%
Cedar Run Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Celg Distribuição SA - Celg D	Goiás	BR	5.664.951.979,22	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	99,96%	82,24%
Central Dock Sud SA	Buenos Aires	AR	1.231.270.567,54	ARS		Integrale	Enel Argentina SA Inversora Dock Sud SA	0,24% 71,78%	33,94%
Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda	Salvador	BR	4.979.739,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda	Niterói	BR	74.549.250,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel X Brasil SA	0,00% 100,00%	82,27%
Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA	Fortaleza	BR	151.935.779,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Central Hidráulica Gúejar-Sierra SL	Siviglia	ES	364.213,34	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33,30%	23,35%
Central Térmica de Anllares AIE	Madrid	ES	595.000,00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	33,33%	23,37%
Central Vuelta de Obligado SA	Buenos Aires	AR	500.000,00	ARS		Equity	Central Dock Sud SA Enel Generación Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	6,40% 1,30% 33,20%	20,93%
Centrales Nucleares Almaraz-Trillo AIE	Madrid	ES	-	EUR		Equity	Endesa Generación SA	24,18%	16,95%
Centrum Pre Vedu A Vyskum SRO	Kalná Nad Hronom	SK	6.639,00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100,00%	33,00%
CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA	Milano	IT	8.550.000,00	EUR		Equity	Enel SpA	42,70%	42,70%
Champagne Storage LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Cheyenne Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Chi Black River LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Chi Minnesota Wind LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Chi Operations Inc.	Andover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Chi Power Inc.	Naples	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Chi Power Marketing Inc.	Wilmington	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Chi West LLC	San Francisco	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Chinango SAC	San Miguel	PE	295.249.298,00	PEN		Integrale	Enel Generación Perú SAA	80,00%	55,02%
Chisago Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Chisholm View II Holding LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Chisholm View Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Chisholm View II Holding LLC	62,79%	62,79%
Chisholm View Wind Project LLC	New York	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100,00%	20,00%
Cimarron Bend Assets LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Project I LLC Cimarron Bend Wind Project II LLC Cimarron Bend Wind Project III LLC Enel Kansas LLC	49,00% 49,00% 1,00% 1,00%	100,00%
Cimarron Bend III HoldCo LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	100,00%	100,00%
Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	100,00%	100,00%
Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Cimarron Bend Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Cimarron Bend Wind Project I LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100,00%	100,00%
Cimarron Bend Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100,00%	100,00%
Cimarron Bend Wind Project III LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	100,00%	100,00%
Cipher Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
CityPoste Payment Digital Srl	Teramo	IT	10.000,00	EUR		Integrale	CityPoste Payment SpA	100,00%	100,00%
CityPoste Payment SpA	Teramo	IT	-	EUR		Integrale	Enel X Srl	100,00%	100,00%
CivDrone	Haifa	IL	1.093.350,00	ILS		-	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	4,27%	4,27%
Clear Sky Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Clinton Farms Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Cloudwalker Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Codensa SA ESP	Bogotá	CO	13.487.545.000,00	COP		Integrale	Enel Américas SA	48,30%	39,74%
Cogein Sannio Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Cogeneración El Salto SL	Saragozza	ES	36.060,73	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	20,00%	14,02%
Cogenio Srl	Roma	IT	2.310.000,00	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	20,00%	20,00%
Cohuna Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Cohuna Solar Farm Trust	Sydney	AU	1,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Cohuna Trust	100,00%	100,00%
Comanche Crest Ranch LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Comercializadora Eléctrica de Cádiz SA	Cadice	ES	600.000,00	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	33,50%	23,49%
Compagnia Porto di Civitavecchia SpA in liquidazione	Roma	IT	14.730.800,00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	25,00%	25,00%
Companhia Energética do Ceará - Coelce	Fortaleza	BR	914.346.885,76	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	74,05%	60,92%
Compañía de Trasmisión del Mercosur SA - CTM	Buenos Aires	AR	2.025.191.313,00	ARS		Integrale	Enel Brasil SA Enel CIEN SA Enel SpA	74,15% 25,85% 0,00%	82,27%
Compañía Energética Veracruz SAC	San Miguel	PE	2.886.000,00	PEN		Integrale	Enel Perú SAC	100,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Compañía Eólica Tierras Altas SA	Soria	ES	13.222.000,00	EUR		Equity	Compañía Eólica Tierras Altas SA Enel Green Power España SL	5,00% 35,63%	26,30%
Concert Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Global Thermal Generation Srl	100,00%	100,00%
Concho Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
CONSEL - Consorzio ELIS per la formazione professionale superiore	Roma	IT	51.000,00	EUR		Equity	OpEn Fiber SpA	1,00%	0,50%
Consolidated Hydro New Hampshire LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Consolidated Hydro Southeast LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Consolidated Pumped Storage Inc.	Wilmington	US	550.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	81,83%	81,83%
Conza Green Energy Srl	Roma	IT	73.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Copper Landing Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Corporación Empresarial de Extremadura SA	Badajoz	ES	44.538.000,00	EUR		-	Endesa SA	1,01%	0,71%
Corporación Eólica de Zaragoza SL	La Puebla de Alfanden	ES	271.652,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	25,00%	17,53%
Cow Creek Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Crockett Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Daisy Patch Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Danax Energy (Pty) Ltd	Sandton	ZA	100,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Dara Solar Investment Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Dauphin Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
De Rock Int'l Srl	Bucarest	RO	5.629.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100,00% 0,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Dehesa de los Guadalupes Solar SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Dehesa Pv Farm 03 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Dehesa Pv Farm 04 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Depuración Destilación Reciclaje SL	Boiro	ES	600.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40,00%	28,04%
Derivex SA	Bogotà	CO	715.292.000,00	COP		-	Emgesa SA ESP	5,00%	1,99%
Desarrollo de Fuerzas Renovables S de RL de Cv	Città del Messico	MX	33.101.350,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	99,99% 0,01%	100,00%
Di.T.N.E. - Distretto Tecnologico Nazionale sull'Energia - Società Consortile a Responsabilità Limitata	Roma	IT	405.850,51	EUR		-	Enel Produzione SpA	1,89%	1,89%
Diamond Vista Holdings LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Distribuidora de Energía Eléctrica del Bages SA	Barcelona	ES	108.240,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal) Hidroeléctrica de Catalunya SL	55,00% 45,00%	70,11%
Distribuidora Eléctrica del Puerto de la Cruz SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	12.621.210,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100,00%	70,11%
Distrilec Inversora SA	Buenos Aires	AR	497612.021,00	ARS		Integrale	Enel Américas SA	51,50%	42,37%
Dmd Holding AS in liquidazione	Trenčín-Zlatovce	SK	199.543.284,87	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	2,94%	0,97%
Dodge Center Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Dolores Wind SA de Cv	Città del Messico	MX	200,00	MXN		Integrale	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Dominica Energía Limpia SA de Cv	Città del Messico	MX	2.070.600.646,00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Dorset Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Dover Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Dragonfly Fields Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Drift Sand Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Enel Kansas LLC	50,00%	50,00%
Drift Sand Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Drift Sand Wind Holdings LLC	100,00%	50,00%
Dwarka Vayu 1 Private Limited	Gurgaon	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
E.S.CO. Comuni Srl	Bergamo	IT	1.000.000,00	EUR		Integrale	Yousave SpA	60,00%	60,00%
Eastwood Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Ebenezer Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Edgartown Depot Solar 1 LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%
Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	1.204.540.060,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100,00%	70,11%
E-Distribuție Banat SA	Timisoara	RO	382.158.580,00	RON		Integrale	Enel SpA	51,00%	51,00%
E-Distribuție Dobrogea SA	Constanța	RO	280.285.560,00	RON		Integrale	Enel SpA	51,00%	51,00%
E-Distribuție Muntenia SA	Bucarest	RO	271.635.250,00	RON		Integrale	Enel SpA	78,00%	78,00%
e-distribuzione SpA	Roma	IT	2.600.000.000,00	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%
EF Divesture LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Efficientya Srl	Bergamo	IT	100.000,00	EUR		Equity	Yousave SpA	50,00%	50,00%
EGP Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	10.000,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
EGP Bioenergy Srl	Roma	IT	1.000.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Puglia Srl	100,00%	100,00%
EGP fotovoltaica La Loma SAS in liquidazione	Bogotá	CO	8.000.000,00	COP		Integrale	Enel Green Power Colombia SAS ESP	100,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EGP Geronimo Holding Company Inc.	Wilmington	US	1.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 1 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 10 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 11 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 12 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 13 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 14 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 15 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 16 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 17 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 18 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 2 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 3 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 4 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 5 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 6 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 7 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP HoldCo 8 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EGP HoldCo 9 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGP Magdalena Solar SA de Cv	Città del Messico	MX	691.771.740,00	MXN		Integrale	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacifico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
EGP Nevada Power LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGP Salt Wells Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGP San Leandro Microgrid I LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGP Solar Services LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
EGP Stillwater Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Stillwater LLC	100,00%	100,00%
EGP Stillwater Solar Pv II LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Stillwater Woods Hill Holdings LLC	100,00%	100,00%
EGP Timber Hills Project LLC	Los Angeles	US	-	USD		Integrale	Padoma Wind Power LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 1 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 10 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 11 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 12 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 13 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 14 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 15 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 16 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 17 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EGPNA 2020 HoldCo 18 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 19 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 2 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 20 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 21 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 22 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 23 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 24 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 25 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 26 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 27 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 28 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 29 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 3 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 30 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 4 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 5 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 6 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
EGPNA 2020 HoldCo 7 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 8 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA 2020 HoldCo 9 LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA Development Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Development LLC	100,00%	100,00%
EGPNA Hydro Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA Project HoldCo 1 LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
EGPNA Project HoldCo 2 LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA Project HoldCo 5 LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA Project HoldCo 6 LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA Project HoldCo 7 LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA Renewable Energy Partners LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Holdings LLC	20,00%	20,00%
EGPNA REP Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA REP Solar Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
EGPNA REP Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100,00%	20,00%
EGPNA Wind Holdings 1 LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100,00%	20,00%
Elcogas SA in liquidazione	Puertollano (Ciudad Real)	ES	809.690,40	EUR		Equity	Endesa Generación SA Enel SpA	40,99% 4,32%	33,06%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Elcomex Solar Energy Srl	Bucarest	RO	4.590.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100,00% 0,00	100,00%
Elecgas SA	Pego	PT	50.000,00	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA	50,00%	35,05%
Electra Capital (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Eléctrica de Jafre SA	Barcelona	ES	165.876,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal) Hidroeléctrica de Catalunya SL	52,54% 47,46%	70,11%
Eléctrica de Lijar SL	Cadice	ES	1.081.821,79	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50,00%	35,05%
Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	Barcelona	ES	500.000,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100,00%	70,11%
Electricidad de Puerto Real SA	Cadice	ES	4.960.246,40	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50,00%	35,05%
Electrometalúrgica del Ebro SL	Barcelona	ES	2.906.862,00	EUR		-	Enel Green Power España SL	0,18%	0,12%
Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA	Barueri	BR	3.079.524.934,33	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Elini	Antwerpen	BE	76.273.810,00	EUR		-	Slovenské elektrárne AS	4,00%	1,32%
Emerging Networks El Salvador SA de Cv	San Salvador	SV	2.000,00	USD		Equity	Livister Guatemala SA Livister Latam SLU	1,00% 99,00%	20,60%
Emerging Networks Latam Inc.	Wilmington	US	100,00	USD		Equity	Ixf Networks Ltd	100,00%	20,60%
Emerging Networks Panama SA	Panama City	PA	300,00	USD		Equity	Ixf/eni - Spc Panama Inc.	100,00%	20,60%
Emgesa SA ESP	Bogotá	CO	655.222.312.800,00	COP		Integrale	Enel Américas SA	48,48%	39,89%
Emintegral Cycle SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Empresa Carbonífera del Sur SA	Madrid	ES	18.030.000,00	EUR		Integrale	Endesa Generación SA	100,00%	70,11%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución SA (Sociedad Unipersonal)	Ceuta	ES	9.335.000,00	EUR		Integrale	Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	100,00%	67,56%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	Ceuta	ES	16.562.250,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	96,37%	67,56%
Empresa de Generación Eléctrica Los Pinos SA	San Miguel	PE	7.928.044,00	PEN		Integrale	Enel Green Power Perú SAC Energética Monzón SAC	100,00% 0,00%	82,27%
Empresa de Generación Eléctrica Marcona SAC	San Miguel	PE	3.368.424,00	PEN		Integrale	Enel Green Power Perú SAC Energética Monzón SAC	100,00% 0,00%	82,27%
Empresa de Transmisión Chena SA	Santiago del Cile	CL	250.428.941,00	CLP		Integrale	Enel Colina SA Enel Transmisión Chile SA	0,10% 99,90%	64,34%
Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	Buenos Aires	AR	898.585.028,00	ARS		Integrale	Distrielec Inversora SA Enel Argentina SA	56,36% 43,10%	59,33%
Empresa Eléctrica Pehuenche SA	Santiago del Cile	CL	175.774.920.733,00	CLP		Integrale	Enel Generación Chile SA	92,65%	56,27%
Empresa Propietaria de la Red SA	Panama City	PA	58.500.000,00	USD		-	Enel SpA	11,11%	11,11%
Endesa Capital SA	Madrid	ES	60.200,00	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa Comercialização de Energia SA	Porto	PT	250.000,00	EUR		Integrale	Endesa Energia SA	100,00%	70,11%
Endesa Energía Renovable SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	100.000,00	EUR		Integrale	Endesa Energia SA	100,00%	70,11%
Endesa Energía SA	Madrid	ES	14.445.575,90	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa Financiación Filiales SA	Madrid	ES	4.621.003.006,00	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa Generación II SA	Siviglia	ES	63.107,00	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa Generación Nuclear SA	Siviglia	ES	60.000,00	EUR		Integrale	Endesa Generación SA	100,00%	70,11%
Endesa Generación Portugal SA	Lisbona	PT	50.000,00	EUR		Integrale	Endesa Energia SA Endesa Generación SA Enel Green Power España SL	0,20% 99,20% 0,60%	70,11%
Endesa Generación SA	Siviglia	ES	1.940.379.735,35	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa Ingeniería SLU	Siviglia	ES	965.305,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100,00%	70,11%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	89.999.790,00	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SL	Madrid	ES	10.138.580,00	EUR		Integrale	Endesa Energía SA	100,00%	70,11%
Endesa Power Trading Ltd	Londra	GB	2,00	GBP		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	719.901.723,26	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Endesa SA	Madrid	ES	1.270.502.540,40	EUR		Integrale	Endesa SA Enel Iberia Srl	0,01% 70,10%	70,11%
Endesa Soluciones SL	Madrid	ES	2.874.621,80	EUR		Equity	Endesa X Servicios SLU	20,00%	14,02%
Endesa X Servicios SLU	Madrid	ES	60.000,00	EUR		Integrale	Endesa SA	100,00%	70,11%
Enel Alberta Wind Inc.	Alberta	CA	16.251.021,00	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100,00%	100,00%
Enel Américas SA	Santiago del Cile	CL	15.799.498.544,85	USD		Integrale	Enel Américas SA Enel SpA	0,00% 82,27%	82,27%
Enel and Shikun & Binui Innovation Infralab Ltd	Airport City	IL	38.000,00	ILS		Equity	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	50,00%	50,00%
Enel Argentina SA	Buenos Aires	AR	2.297.711.908,00	ARS		Integrale	Enel Américas SA Enel Generación Chile SA	99,92% 0,08%	82,25%
Enel Bella Energy Storage LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Enel Brasil Central SA	Niterói	BR	10.000,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Enel Brasil SA	Niterói	BR	18.978.311.482,06	BRL		Integrale	Enel Américas SA Enel Brasil SA	99,25% 0,75%	82,27%
Enel Chile SA	Santiago del Cile	CL	3.882.103.470.184,00	CLP		Integrale	Enel SpA	64,93%	64,93%
Enel CIEN SA	Niterói	BR	285.044.682,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Enel Colina SA	Santiago del Cile	CL	82.222.000,00	CLP		Integrale	Enel Chile SA Enel Distribución Chile SA	0,00% 100,00%	64,34%
Enel Cove Fort II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Cove Fort LLC	Beaver	US	-	USD		Integrale	Enel Geothermal LLC	100,00%	100,00%
Enel Distribución Chile SA	Santiago del Cile	CL	177.568.664.063,00	CLP		Integrale	Enel Chile SA	99,09%	64,34%
Enel Distribución Perú SAA	San Miguel	PE	638.563.900,00	PEN		Integrale	Enel Perú SAC	83,15%	68,41%
Enel Energia SpA	Roma	IT	302.039,00	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%
Enel Energía SA de Cv	Città del Messico	MX	25.000.100,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	100,00% 0,00%	100,00%
Enel Energie Muntenia SA	Bucarest	RO	37.004.350,00	RON		Integrale	Enel SpA	78,00%	78,00%
Enel Energie SA	Bucarest	RO	140.000.000,00	RON		Integrale	Enel SpA	51,00%	51,00%
Enel Energy Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	200.100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel Energy South Africa	Wilmington	ZA	100,00	ZAR		Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	Andover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Finance America LLC	Wilmington	US	200.000.000,00	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Finance International NV	Amsterdam	NL	1.478.810.371,00	EUR		Integrale	Enel Holding Finance Srl Enel SpA	75,00% 25,00%	100,00%
Enel Fortuna SA	Panama City	PA	100.000.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl	50,06%	41,18%
Enel Future Project 2020 #1 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #10 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #11 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #12 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Future Project 2020 #13 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #14 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #15 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #16 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #17 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #18 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #19 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #2 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #20 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #3 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #4 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #5 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #6 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #7 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #8 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Future Project 2020 #9 LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Enel Generación Chile SA	Santiago del Chile	CL	552.777.320.871,00	CLP		Integrale	Enel Chile SA	93,55%	60,74%
Enel Generación Costanera SA	Buenos Aires	AR	701.988.378,00	ARS		Integrale	Enel Argentina SA	75,68%	62,25%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Generación El Chocón SA	Buenos Aires	AR	298.584.050,00	ARS		Integrale	Enel Argentina SA Hidroinvest SA	8,67% 59,00%	54,07%
Enel Generación Perú SAA	San Miguel	PE	2.108.101.266,48	PEN		Integrale	Enel Perú SAC	83,60%	68,78%
Enel Generación Piura SA	San Miguel	PE	73.982.594,00	PEN		Integrale	Enel Perú SAC	96,50%	79,39%
Enel Generación SA de Cv	Città del Messico	MX	7.100.100,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	100,00% 0,00%	100,00%
Enel Geothermal LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Global Infrastructure and Networks Srl	Roma	IT	10.100.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Global Services Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Global Thermal Generation Srl	Roma	IT	11.000.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Global Trading SpA	Roma	IT	90.885.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Argentina SA	Buenos Aires	AR	82.534.295,00	ARS		Integrale	Enel Américas SA Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	99,24% 0,00% 0,76%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 01 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 02 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 03 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 04 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 05 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 06 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 07 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Aroeira 08 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Aroeira 09 SA (ex Enel Green Power São Gonçalo Participações SA)	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Australia Trust	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Azure Sky Solar Holdings LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Boa Vista 01 Ltda	Salvador	BR	2.054.607,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Boa Vista Eólica SA	Niterói	BR	104.890.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Bouldercombe Holding (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel Green Power Bouldercombe Trust	Sydney	AU	10,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia Trust	100,00%	100,00%
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	Niterói	BR	12.374.322.708,00	BRL		Integrale	Enel Américas SA Energía y Servicios South America SpA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Brejolândia Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel Green Power Bungala Trust	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel Green Power Cabeça de Boi SA	Niterói	BR	270.114.539,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	Cachoeira Dourada	BR	64.339.835,85	BRL		Integrale	Enel Brasil SA Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	99,61% 0,15%	82,07%
Enel Green Power Calabria Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Enel Green Power Canada Inc.	Montreal	CA	85.681.857,00	CAD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Green Power Cerrado Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Chile SA	Santiago del Cile	CL	842.121.530,67	USD		Integrale	Enel Chile SA Enel SpA	99,99% 0,01%	64,93%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	Sydney	AU	3.419.700,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel Green Power Cohuna Trust	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia Trust	100,00%	100,00%
Enel Green Power Colombia SAS ESP	Bogotá	CO	6.837.926.000,00	COP		Integrale	Enel Américas SA	100,00%	82,27%
Enel Green Power Costa Rica SA	San José	CR	27.500.000,00	USD		Integrale	ESSA2 SpA	100,00%	82,27%
Enel Green Power Cove Fort Solar LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. Kg	Schenkenberg	DE	1.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	90,00%	90,00%
Enel Green Power Cremzow Verwaltungs GmbH	Schenkenberg	DE	25.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Germany GmbH	90,00%	90,00%
Enel Green Power Cristal Eólica SA	Niterói	BR	144.784.899,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Cristal Eólica SA Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,17% 0,00% 0,83%	82,27%
Enel Green Power Cumaru 01 SA	Niterói	BR	204.653.590,90	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Cumaru 02 SA	Niterói	BR	160.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Cumaru 03 SA	Niterói	BR	100.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Cumaru 04 SA	Niterói	BR	100.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Cumaru 05 SA	Niterói	BR	180.208.000,90	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Cumaru Participações SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Cumaru Solar 01 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Cumaru Solar 02 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Damascena Eólica SA	Niterói	BR	83.709.003,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,16% 0,84%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azionarie ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Delfina A Eólica SA	Niterói	BR	549.062.483,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Delfina B Eólica SA	Niterói	BR	93.068.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Delfina C Eólica SA	Niterói	BR	31.105.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Delfina D Eólica SA	Niterói	BR	105.864.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Delfina E Eólica SA	Niterói	BR	105.936.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	Niterói	BR	46.617.590,35	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Energía y Servicios South America SpA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Development Srl	Roma	IT	20.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Diamond Vista Wind Project LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Diamond Vista Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Dois Riachos Eólica SA	Niterói	BR	130.354.009,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Egypt SAE	Cairo	EG	250.000,00	EGP		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power El Salvador SA de Cv	El Salvador	SV	22.860,00	USD		Integrale	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	99,96% 0,04%	99,99%
Enel Green Power Elkwater Wind Limited Partnership	Alberta	CA	1.000,00	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	1,00% 99,00%	100,00%
Enel Green Power Elmsthorpe Wind LP	Calgary	CA	1.000,00	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0,10% 99,90%	100,00%
Enel Green Power Emiliana Eólica SA	Niterói	BR	135.191.530,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Emiliana Eólica SA	98,81% 1,19% 0,00%	82,27%
Enel Green Power España SL	Siviglia	ES	11.152,74	EUR		Integrale	Endesa Generación SA	100,00%	70,11%
Enel Green Power Esperança Eólica SA	Niterói	BR	129.418.174,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,14% 0,86%	82,27%
Enel Green Power Esperança Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Fazenda SA	Niterói	BR	264.141.174,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 SA	Niterói	BR	221.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Fontes dos Ventos 3 SA	Niterói	BR	121.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Fontes II Participações SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Fontes Solar SA	Rio de Janeiro	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power France SAS	Parigi	FR	100.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Germany GmbH	Berlino	DE	25.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Gigarre Holdings (Pty) Ltd	Sydney	AU	100,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel Green Power Gigarre Trust	Sydney	AU	10,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Australia Trust	100,00%	100,00%
Enel Green Power Global Investment BV	Amsterdam	NL	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	67.208.000,00	GTQ		Integrale	Enel Américas SA ESSA2 SPA	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power Hadros Wind Limited Partnership	-	CA	1.000,00	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	1,00% 99,00%	100,00%
Enel Green Power Hellas SA	Maroussi	GR	8.180.350,00	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Hellas Supply Single Member SA	Maroussi	GR	600.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas SA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	Maroussi	GR	106.609.641,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas SA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Hilltopper Wind LLC (ex Hilltopper Wind Power LLC)	Dover	US	1,00	USD		Integrale	Hilltopper Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Horizonte Mp Solar SA	Niterói	BR	431.566.053,00	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,01% 99,99%	82,27%
Enel Green Power India Private Limited	New Delhi	IN	100.000.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power Development Srl	100,00%	100,00%
Enel Green Power Italia Srl	Roma	IT	272.000.000,00	EUR	 	Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ituverava Norte Solar SA	Niterói	BR	210.706.645,67	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,09% 99,91%	82,27%
Enel Green Power Ituverava Solar SA	Niterói	BR	219.235.933,00	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power Ituverava Sul Solar SA	Niterói	BR	407.279.143,00	BRL		Integrale	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power Joana Eólica SA	Niterói	BR	130.259.530,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98,84% 1,16%	82,27%
Enel Green Power Kenya Limited	Nairobi	KE	100.000,00	KES		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd Enel Green Power SpA	1,00% 99,00%	100,00%
Enel Green Power Korea LLC	Seoul	KR	3.690.000.000,00	KRW		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Lagoa do Sol 01 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 02 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 03 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 04 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 05 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 06 SA	Teresina	BR	1.000.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 07 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 08 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa do Sol 09 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa II Participações SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa III Participações SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Lagoa Participações SA (ex Enel Green Power Projetos 45 SA)	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Maniçoba Eólica SA	Niterói	BR	90.722.530,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,20% 0,80%	82,27%
Enel Green Power Matimba Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power SpA	50,00%	50,00%
Enel Green Power Metehara Solar Private Limited Company	-	ET	5.600.000,00	ETB		Integrale	Enel Green Power Solar Metehara SpA	80,00%	80,00%
Enel Green Power México S de RL de Cv	Città del Messico	MX	662.949.966,00	MXN		Integrale	Enel Green Power SpA Enel Rinnovabile SA de Cv	100,00% 0,00%	100,00%
Enel Green Power Modelo I Eólica SA	Niterói	BR	132.642.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Modelo II Eólica SA	Niterói	BR	107.742.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Morocco SARLAU	Casablanca	MA	340.000.000,00	MAD		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica SA	Niterói	BR	248.138.287,11	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica SA	Niterói	BR	206.050.114,05	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Morro do Chapéu Solar 01 SA (ex Enel Green Power São Gonçalo III Participações SA)	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Mourão SA	Niterói	BR	25.600.100,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd	Windhoek	NA	10.000,00	NAD		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power North America Development LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Green Power North America Inc.	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Green Power Nova Olinda 01 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Nova Olinda 02 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Nova Olinda 04 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Nova Olinda 05 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Nova Olinda 07 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Nova Olinda 09 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 01 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 02 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 03 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 04 SA	Rio de Janeiro	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 05 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 06 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 07 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Novo Lapa 08 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power O&M Solar LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Panamá Srl	Panama City	PA	3.001,00	USD		Integrale	Enel Américas SA ESSA2 SPA	0,03% 99,97%	82,27%
Enel Green Power Paranapanema SA	Niterói	BR	123.350.100,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	Niterói	BR	125.124.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	98,77% 1,23% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA	Niterói	BR	184.319.527,57	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98,86% 1,14%	82,27%
Enel Green Power Perú SAC	San Miguel	PE	973.213.507,00	PEN		Integrale	Enel Américas SA Energía y Servicios South America SpA	100,00% 0,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Primavera Eólica SA	Niterói	BR	143.674.900,01	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,00% 1,00%	82,27%
Enel Green Power Puglia Srl	Roma	IT	1.000.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Enel Green Power RA SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000,00	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100,00%	100,00%
Enel Green Power Rattlesnake Creek Wind Project LLC (ex Rattlesnake Creek Wind Project LLC)	Delaware	US	1,00	USD		Integrale	Rattlesnake Creek Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project II LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Rockhaven Ranchland Holdings LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power Romania Srl	Bucarest	RO	2.430.631.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Roseland Solar LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power Development Srl	100,00%	100,00%
Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	120,00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel Green Power Rus Limited Liability Company	Mosca	RU	60.500.000,00	RUB		Integrale	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Enel Green Power SpA	1,00% 99,00%	100,00%
Enel Green Power SpA	Roma	IT	272.000.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Salto Apicás SA (ex Enel Green Power Damascena Eólica SA)	Niterói	BR	274.420.832,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Sannio Srl	Roma	IT	750.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Enel Green Power São Abraão Eólica SA	Niterói	BR	91.300.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power São Gonçalo 07 SA (ex Enel Green Power Projetos 42 SA)	Teresina	BR	142.249.180,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 08 SA (ex Enel Green Power Projetos 43 SA)	Teresina	BR	122.008.993,34	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 1 SA (ex Enel Green Power Projetos 10)	Teresina	BR	105.245.553,82	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 10 SA (ex Enel Green Power Projetos 15)	Teresina	BR	124.817.216,25	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 11 SA (ex Enel Green Power Projetos 44 SA)	Teresina	BR	136.202.330,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 12 SA (Ex Enel Green Power Projetos 22 SA)	Teresina	BR	127.750.090,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 14	Teresina	BR	210.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 15	Teresina	BR	180.779.180,90	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 17 SA	Teresina	BR	175.728.754,90	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 18 SA (ex Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 13 SA)	Teresina	BR	177.703.455,40	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 19 SA	Teresina	BR	174.189.501,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 2 SA (ex Enel Green Power Projetos 11)	Teresina	BR	129.213.750,53	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 21 SA (ex Enel Green Power Projetos 16)	Teresina	BR	139.939.932,22	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 22 SA (ex Enel Green Power Projetos 30)	Teresina	BR	138.733.692,21	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 3 SA (ex Enel Green Power Projetos 12)	Teresina	BR	216.609.843,02	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 4 SA (ex Enel Green Power Projetos 13)	Teresina	BR	124.870.989,57	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power São Gonçalo 5 SA (ex Enel Green Power Projetos 14)	Teresina	BR	197.176.257,11	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	10,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Gonçalo 6 SA (ex Enel Green Power Projetos 19 SA)	Teresina	BR	199.271.048,28	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	82,27%
Enel Green Power São Judas Eólica SA	Niterói	BR	143.674.900,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,00% 1,00%	82,27%
Enel Green Power São Micael 01 SA (ex Enel Green Power São Gonçalo 9 SA)	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,10% 99,90%	82,27%
Enel Green Power São Micael 02 SA (ex Enel Green Power São Gonçalo 13)	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,10% 99,90%	82,27%
Enel Green Power São Micael 03 SA (ex Enel Green Power São Gonçalo 16 SA)	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0,10% 99,90%	82,27%
Enel Green Power São Micael 04 SA (ex Enel Green Power São Gonçalo 20 SA)	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power São Micael 05 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Services LLC	Wilmington	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Green Power Shu SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000,00	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100,00%	100,00%
Enel Green Power Singapore Pte Ltd	Singapore	SG	6.100.000,00	SGD		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Solar Energy Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Enel Green Power Solar Metehara SpA	Roma	IT	50.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Solar Ngonye SpA (ex Enel Green Power Africa Srl)	Roma	IT	50.000,00	EUR		AFS	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Swift Wind LP	Calgary	CA	1.000,00	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0,10% 99,90%	100,00%
Enel Green Power Tacaicó Eólica SA	Niterói	BR	86.034.360,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98,76% 1,24%	82,27%
Enel Green Power Tefnut SAE in liquidazione	Cairo	EG	15.000.000,00	EGP		Integrale	Enel Green Power Egypt SAE	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Turkey Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Istanbul	TR	65.654.658,00	TRY		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 1 SA	Teresina	BR	132.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 10 SA (ex Enel Green Power Projetos 21)	Teresina	BR	171.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 11 SA (ex Enel Green Power Projetos 23)	Teresina	BR	185.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 14 SA (ex Enel Green Power Projetos 24)	Teresina	BR	241.769.350,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 15 SA (ex Enel Green Power Projetos 25)	Teresina	BR	182.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 17 SA (ex Enel Green Power Projetos 26)	Teresina	BR	198.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 19 SA (ex Enel Green Power Projetos 27)	Teresina	BR	126.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 2 SA	Teresina	BR	249.650.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 20 SA (ex Enel Green Power Projetos 28)	Teresina	BR	126.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 21 SA (ex Enel Green Power Projetos 29)	Teresina	BR	113.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 3 SA (ex Enel Green Power Projetos 4)	Teresina	BR	132.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 4 SA (ex Enel Green Power Projetos 6)	Teresina	BR	132.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 5 SA (ex Enel Green Power Projetos 7)	Teresina	BR	132.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 6 SA (ex Enel Green Power Projetos 8)	Teresina	BR	132.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ángela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ángela 7 SA (ex Enel Green Power Projetos 9)	Teresina	BR	106.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 SA (ex Enel Green Power Projetos 18)	Teresina	BR	132.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 9 SA (ex Enel Green Power Projetos 20)	Teresina	BR	185.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12 (ex Enel Green Power Projetos 36)	Teresina	BR	125.853.581,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 SA (ex Enel Green Power Projetos 17 SA)	Teresina	BR	115.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16 SA (ex Enel Green Power Projetos 38 SA)	Teresina	BR	128.700.091,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 SA (ex Enel Green Power Projetos 47 SA)	Teresina	BR	128.279.231,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	Niterói	BR	7.315.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 08 SA (ex Enel Green Power Projetos 34 SA)	Niterói	BR	110.200.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 1 SA (ex Enel Green Power Fonte dos Ventos 1 SA)	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 13 (ex Enel Green Power Projetos 33 SA)	Niterói	BR	147.000.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 SA	Niterói	BR	202.100.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 16 SA (ex Enel Green Power Projetos 35 SA)	Niterói	BR	183.700.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 17 SA (ex Enel Green Power Projetos 31 SA)	Niterói	BR	183.700.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 21 SA (ex Enel Green Power Projetos 37 SA)	Niterói	BR	202.100.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 22 SA (ex Enel Green Power Projetos 39 SA)	Niterói	BR	202.100.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 25 SA (ex Enel Green Power Projetos 40 SA)	Salvador	BR	110.200.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA (ex Enel Green Power Projetos 41 SA)	Niterói	BR	202.100.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA (ex Enel Green Power Projetos 41 SA)	100,00% 0,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 3 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 7 SA (ex Enel Green Power Lagedo Alto SA)	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança Participações SA (ex Enel Green Power Cumaru 06 SA)	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 1 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 2 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 02 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 08 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Green Power Ventos de São Roque 11 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 16 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 SA	Teresina	BR	138.001.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 SA	Teresina	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Green Power Villoresi Srl	Roma	IT	1.200.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	51,00%	51,00%
Enel Green Power Volta Grande SA (ex Enel Green Power Projetos 1 SA)	Niterói	BR	565.756.528,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Enel Green Power Zambia Limited	Lusaka	ZM	15.000,00	ZMW		Integrale	Enel Green Power Development Srl Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	1,00% 99,00%	100,00%
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 SA	Niterói	BR	129.639.980,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda	Salvador	BR	6.986.993,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Enel Green Power Zeus Sul 2 SA	Niterói	BR	1.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99,90% 0,10%	82,27%
Enel Holding Finance Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Iberia Srl	Madrid	ES	336.142.500,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Innovation Hubs Srl	Roma	IT	1.100.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Insurance NV	Amsterdam	NL	60.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Investment Holding BV	Amsterdam	NL	1.000.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Italia SpA	Roma	IT	100.000.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Kansas Development Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Kansas LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Land HoldCo LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Enel Logistics Srl	Roma	IT	1.000.000,00	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%
Enel Minnesota Holdings LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	EGP Geronimo Holding Company Inc.	100,00%	100,00%
Enel Nevkan Inc.	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel North America Inc.	Andover	US	50,00	USD		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Operations Canada Ltd	Alberta	CA	1.000,00	CAD		Integrale	Enel Green Power Canada Inc.	100,00%	100,00%
Enel Perú SAC	San Miguel	PE	5.361.789.105,00	PEN		Integrale	Enel Américas SA	100,00%	82,27%
Enel Produzione SpA	Roma	IT	1.800.000.000,00	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%
Enel Rinnovabile SA de Cv	Città del Messico	MX	100,00	MXN		Integrale	Enel Green Power Global Investment BV Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Enel Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	100,00%	100,00%
Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel Romania SA	Buftea	RO	200.000,00	RON		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel Rus Finance LLC	Konakovo	RU	10.000,00	RUB		Integrale	Enel Russia PJSC	100,00%	56,43%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Rus Wind Azov LLC	Mosca	RU	200.000.000,00	RUB		Integrale	Enel Russia PJSC	100,00%	56,43%
Enel Rus Wind Kola LLC	Murmansk City	RU	10.000,00	RUB		Integrale	Enel Russia PJSC	100,00%	56,43%
Enel Rus Wind Stavropolye LLC	Regione di Stavropol	RU	350.000,00	RUB		Integrale	Enel Russia PJSC	100,00%	56,43%
Enel Russia PJSC	Yekaterinburg	RU	35.371.898.370,00	RUB		Integrale	Enel SpA	56,43%	56,43%
Enel Salt Wells LLC	Fallon	US	-	USD		Integrale	Enel Geothermal LLC	100,00%	100,00%
Enel Saudi Arabia Limited	Al Khobar	SA	1.000.000,00	SAR		Integrale	e-distribuzione SpA	60,00%	60,00%
Enel Servicii Comune SA	Bucarest	RO	33.000.000,00	RON		Integrale	E-Distributie Banat SA E-Distributie Dobrogea SA	50,00% 50,00%	51,00%
Enel Solar Srl	Panama City	PA	10.100,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99,01% 0,99%	82,27%
Enel Sole Srl	Roma	IT	4.600.000,00	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%
Enel Soluções Energéticas Ltda	Niterói	BR	42.863.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda Enel Soluções Energéticas Ltda	100,00% 0,00% 0,00%	82,27%
Enel Stillwater LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Geothermal LLC	100,00%	100,00%
Enel Surprise Valley LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel Texkan Inc.	Wilmington	US	100,00	USD		Integrale	Chi Power Inc.	100,00%	100,00%
Enel Trade Energy Srl	Bucarest	RO	2.437.050,00	RON		Integrale	Enel Romania SA	100,00%	100,00%
Enel Trade Serbia doo	Belgrado	RS	300.000,00	EUR		Integrale	Enel Global Trading SpA	100,00%	100,00%
Enel Trading Argentina Srl	Buenos Aires	AR	14.011.100,00	ARS		Integrale	Enel Américas SA Enel Argentina SA	55,00% 45,00%	82,26%
Enel Trading Brasil SA	Niterói	BR	5.280.312,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Enel Trading North America LLC	Wilmington	US	10.000.000,00	USD		Integrale	Enel North America Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel Transmisión Chile SA	Santiago del Cile	CL	52.569.315.875,00	CLP		Integrale	Enel Chile SA	99,09%	64,34%
Enel Uruguay SA	Montevideo	UY	20.000,00	UYU		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Enel Yayu (Project 2) Private Limited	Gurugram	IN	45.000.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Enel Wind Project (Amber) Private Limited	New Delhi	IN	5.000.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	Santiago del Cile	CL	18.000.000,00	USD		Equity	Enel X Chile SpA	20,00%	12,99%
Enel X AMPCI L1 Holdings SpA	Santiago del Cile	CL	18.000.000,00	USD		Equity	Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	100,00%	12,99%
Enel X AMPCI L1 SpA	Santiago del Cile	CL	18.000.000,00	USD		Equity	Enel X AMPCI L1 Holdings SpA	100,00%	12,99%
Enel X Arcibo LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X Pr Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel X Argentina SAU	Buenos Aires	AR	127.800.000,00	ARS		Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Asputeck Ave. Project LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100,00%	100,00%
Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	Melbourne	AU	21.224.578,00	AUD		Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Australia (Pty) Ltd	Melbourne	AU	9.880,00	AUD		Integrale	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel X Battery Storage Limited Partnership	Oakville	CA	10.000,00	CAD		Integrale	Enel X Canada Holding Inc. Enel X Canada Ltd	0,01% 99,99%	100,00%
Enel X Brasil Gerenciamento de Energia Ltda	Sorocaba	BR	5.538.403,00	BRL		Integrale	Enel X Ireland Limited EnerNOC UK II Limited	0,00% 100,00%	100,00%
Enel X Brasil SA	Niterói	BR	187.725.892,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Enel X Canada Holding Inc.	Oakville	CA	1.000,00	CAD		Integrale	Enel X Canada Ltd	100,00%	100,00%
Enel X Canada Ltd	Mississauga	CA	1.000,00	CAD		Integrale	Enel North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel X Chile SpA	Santiago del Cile	CL	3.800.000.000,00	CLP		Integrale	Enel Chile SA	100,00%	64,93%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel X College Ave. Project LLC	Boston	US	-	USD	X	Integrale	Enel X MA Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel X Colombia SAS	Bogotá	CO	5.186.737.000,00	COP	X	Integrale	Codensa SA ESP	100,00%	39,74%
Enel X Energy (Shanghai) Co. Ltd	Shanghai	CN	3.500.000,00	USD	X	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Federal LLC	Boston	US	5.000,00	USD	X	Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel X Finance Partner LLC	Boston	US	100,00	USD	X	Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel X Financial Services Srl	Roma	IT	1.000.000,00	EUR	X	Integrale	Enel X Srl	100,00%	100,00%
Enel X France SAS	Parigi	FR	2.901.000,00	EUR	X	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Hayden Rowe St. Project LLC	Boston	US	100,00	USD	X	Integrale	Enel X MA Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel X International Srl	Roma	IT	100.000,00	EUR	X	Integrale	Enel X Srl	100,00%	100,00%
Enel X Ireland Limited	Dublin	IE	10.841,00	EUR	X	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Italia Srl	Roma	IT	200.000,00	EUR	X	Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%
Enel X Japan KK	Tokyo	JP	255.000.000,00	JPY	X	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Komipo Limited	Seoul	KR	10.000.000,00	KRW	X	Integrale	Enel X Korea Limited	100,00%	100,00%
Enel X Korea Limited	Seoul	KR	1.200.000.000,00	KRW	X	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Las Piedras LLC	Boston	US	-	USD	X	Integrale	Enel X Pr Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel X MA Holdings LLC	Boston	US	100,00	USD	X	Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100,00%	100,00%
Enel X MA PV Portfolio 1 LLC	Boston	US	-	USD	X	Integrale	Enel X MA Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel X MA PV Portfolio 2 LLC	Boston	US	-	USD	X	Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel X Mobility HPC Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR	✘	Integrale	Enel X Srl	100,00%	100,00%
Enel X Mobility Romania Srl	Bucarest	RO	6.937.800,00	RON	✘	Integrale	Enel X International Srl Enel X Srl	99,86% 0,14%	100,00%
Enel X Mobility Srl	Roma	IT	100.000,00	EUR	✘	Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%
Enel X Morrissey Blvd. Project LLC	Boston	US	100,00	USD	✘	Integrale	Enel X MA Holdings LLC	100,00%	100,00%
Enel X New Zealand Limited	Wellington	NZ	313.606,00	AUD	✘	Integrale	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enel X North America Inc.	Boston	US	1.000,00	USD	✘	Integrale	Enel North America Inc.	100,00%	100,00%
Enel X Norway AS	Porsgrunn	NO	1.000.000,00	NOK	✘	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Perú SAC	San Miguel	PE	12.005.000,00	PEN	✘	Integrale	Enel Perú SAC	100,00%	82,27%
Enel X Polska Sp. Zo.o.	Varsavia	PL	10.000.000,00	PLN	✘	Integrale	Enel X Ireland Limited	100,00%	100,00%
Enel X Pr Holdings LLC	Boston	US	-	USD	✘	Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100,00%	100,00%
Enel X Romania Srl	Bucarest	RO	234.450,00	RON	✘	Integrale	Enel X International Srl Enel X Srl	99,00% 1,00%	100,00%
Enel X Rus LLC	Mosca	RU	8.000.000,00	RUB	✘	Integrale	Enel X International Srl	99,00%	99,00%
Enel X Srl	Roma	IT	1.050.000,00	EUR	✘	Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Enel X Services India Private Limited	Mumbai City	IN	45.000,00	INR	✘	Integrale	Enel X International Srl Enel X North America Inc.	100,00% 0,00%	100,00%
Enel X Singapore Pte Ltd	Singapore	SG	1.212.000,00	SGD	✘	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Sweden AB	Stoccolma	SE	50.000,00	SEK	✘	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
Enel X Taiwan Co. Ltd	Taipei City	TW	70.000.000,00	TWD	✘	Integrale	Enel X Ireland Limited	100,00%	100,00%
Enel X UK Limited	Londra	GB	32.626,00	GBP	✘	Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Enel X Wood St. Project LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X Finance Partner LLC	100,00%	100,00%
Enelco SA	Maroussi	GR	60.108,80	EUR		Integrale	Enel Investment Holding BV	75,00%	75,00%
Enelpower Contractor and Development Saudi Arabia Ltd	Riyadh	SA	5.000.000,00	SAR		Integrale	Enelpower SpA	51,00%	51,00%
Enelpower do Brasil Ltda	Niterói	BR	5.689.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Energía y Servicios South America SpA	100,00% 0,00%	82,27%
Enelpower SpA	Milano	IT	2.000.000,00	EUR		Integrale	Enel SpA	100,00%	100,00%
Energética Monzón SAC	San Miguel	PE	6.463.000,00	PEN		Integrale	Enel Green Power Perú SAC Energía y Servicios South America SpA	100,00% 0,00%	82,27%
Energía Base Natural SLU	Valencia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia SA	Ceuta	ES	65.000,00	EUR		Integrale	Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	100,00%	67,56%
Energía Eólica Ábrego SLU	Valencia	ES	3.576,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energía Eólica Alto del Llano SLU	Madrid	ES	3.300,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energía Eólica Galerna SLU	Valencia	ES	3.413,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energía Eólica Gregal SLU	Valencia	ES	3.250,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energía Eolica Srl in sigla EN.EO. Srl	Roma	IT	4.840.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Energía Global de México (Enermex) SA de Cv	Città del Messico	MX	50.000,00	MXN		Integrale	Enel Green Power SpA	99,00%	99,00%
Energía Global Operaciones Srl	San José	CR	10.000,00	CRC		Integrale	Enel Green Power Costa Rica SA	100,00%	82,27%
Energía Limpia de Amistad SA de Cv	Città del Messico	MX	33.452.769,00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Energía Limpia de Palo Alto SA de Cv	Città del Messico	MX	673.583.489,00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Energía Limpia de Puerto Libertad S de RL de Cv	Città del Messico	MX	2.953.980,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0,01% 99,99%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Energía Marina SpA	Santiago del Cile	CL	2.404.240.000,00	CLP		Equity	Enel Green Power Chile SA	25,00%	16,23%
Energía Neta SA Caseta Lluçmajor SL (Sociedad Unipersonal)	Palma de Mallorca	ES	9.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	Città del Messico	MX	51.879.307,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	99,90% 0,01%	99,91%
Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	Città del Messico	MX	5.339.650,00	MXN		Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA	0,04% 99,96%	99,99%
Energía XXI Comercializadora de Referencia SL	Madrid	ES	2.000.000,00	EUR		Integrale	Endesa Energía SA	100,00%	70,11%
Energía y Naturaleza SLU	Valencia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energía y Servicios South America SpA	Santiago del Cile	CL	12.120.575,70	USD		Integrale	Enel Américas SA	100,00%	82,27%
Energías Alternativas del Sur SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	546.919,10	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	54,95%	38,52%
Energías de Aragón I SL	Saragozza	ES	3.200.000,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100,00%	70,11%
Energías de Graus SL	Barcelona	ES	1.298.160,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	66,67%	46,74%
Energías Especiales de Careón SA	Santiago de Compostela	ES	270.450,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	77,00%	53,98%
Energías Especiales de Peña Armada SA	Madrid	ES	963.300,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	80,00%	56,09%
Energías Especiales del Alto Ulla SA	Madrid	ES	19.594.860,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Energías Especiales del Bierzo SA	Torre del Bierzo	ES	1.635.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50,00%	35,05%
Energías Renovables La Mata SA de Cv	Città del Messico	MX	656.615.400,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Energie Electrique de Tahaddart SA	Tangeri	MA	637.840.000,00	MAD		Equity	Endesa Generación SA	32,00%	22,43%
Energó Sonne Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Energotel AS	Bratislava	SK	2.191.200,00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	20,00%	6,60%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Energy Hydro Piave Srl in liquidazione	Belluno	IT	800.000,00	EUR		Integrale	Enel Produzione SpA	51,00%	51,00%
Energy Response Holdings (Pty) Ltd	Melbourne	AU	630.451,00	AUD		Integrale	Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Enerlive Srl	Roma	IT	6.520.000,00	EUR		Integrale	Maicor Wind Srl	100,00%	100,00%
EnerNOC GmbH	Monaco	DE	25.000,00	EUR		Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%
EnerNOC Ireland Limited	Dublino	IE	10.535,00	EUR		Integrale	Enel X Ireland Limited	100,00%	100,00%
EnerNOC UK II Limited	Londra	GB	21.000,00	GBP		Integrale	Enel X UK Limited	100,00%	100,00%
Entech (China) Information Technology Co. Ltd	Shenzhen	CN	140.000,00	USD		Equity	EnerNOC UK II Limited	50,00%	50,00%
Entech Utility Service Bureau Inc.	Lutherville	US	1.500,00	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%
Envatios Promoción I SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Envatios Promoción II SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Envatios Promoción III SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Envatios Promoción XX SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Eólica del Cierzo SLU	Saragozza	ES	225.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Eólica del Principado SAU	Gijón	ES	60.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Eólica Valle del Ebro SA	Saragozza	ES	3.561.342,50	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	50,50%	35,40%
Eólica Zopiloapan SA de Cv	Città del Messico	MX	1.877.201,54	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	56,98% 39,50%	96,48%
Eólicas de Agaete SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	240.400,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	80,00%	56,09%
Eólicas de Fuencaliente SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	216.360,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	55,00%	38,56%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Eólicas de Fuerteventura AIE	Puerto del Rosario	ES	-	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40,00%	28,04%
Eólicas de la Patagonia SA	Buenos Aires	AR	480.930,00	ARS		Equity	Enel Green Power España SL	50,00%	35,05%
Eólicas de Lanzarote SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1.758.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40,00%	28,04%
Eólicas de Tenerife AIE	Santa Cruz de Tenerife	ES	420.708,40	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50,00%	35,05%
Eólicas de Tirajana SL	Las Palmas de Gran Canaria	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	60,00%	42,06%
Epresa Energía SA	Cadice	ES	2.500.000,00	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50,00%	35,05%
E-Solar Srl	Roma	IT	2.500,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
ESSA2 SpA	Santiago del Cile	CL	701.166.335,30	USD		Integrale	Enel Américas SA	100,00%	82,27%
Essaouira Wind Farm	Casablanca	MA	300.000,00	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	70,00%	35,00%
European Energy Exchange AG	Leipzig	DE	40.050.000,00	EUR		-	Enel Global Trading SpA	2,38%	2,38%
Expedition Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Explorer Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Explotaciones Eólicas de Escucha SA	Saragozza	ES	3.505.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	70,00%	49,07%
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna SA	Teruel	ES	3.230.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	73,60%	51,60%
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna SA	Saragozza	ES	100.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	51,00%	35,75%
Explotaciones Eólicas Saso Plano SA	Saragozza	ES	5.488.500,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	65,00%	45,57%
Explotaciones Eólicas Sierra Costera SA	Saragozza	ES	8.046.800,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	90,00%	63,10%
Explotaciones Eólicas Sierra La Virgen SA	Saragozza	ES	4.200.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	90,00%	63,10%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Fayette Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Fazenda Aroeira Empreendimento de Energia Ltda	Niterói	BR	2.362.045,90	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Fence Post Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Fenner Wind Holdings LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Finsec Lab Ltd	Tel Aviv	IL	100,00	ILS		Equity	Enel X Srl	30,00%	30,00%
Flagpay Srl	Milano	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Paytipper SpA	100,00%	55,00%
Flat Rock Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Flat Top Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Flint Rock Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Florence Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Flowing Spring Farms LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Fontibon ZE SAS	Bogotá	CO	78.884.000,00	COP		Integrale	Bogotá ZE SAS	100,00%	39,74%
Fótons de Santo Anchieta Energias Renováveis SA	Niterói	BR	577.000,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Fotovoltaica Yuncillos SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Fourmile Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Franklinton Farm LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Freedom Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Front Marítim del Besòs SL	Barcelona	ES	9.000,00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	61,37%	43,02%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Frontiersman Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Furatena Solar 1 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Galaxy Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Garob Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100,00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Gas y Electricidad Generación SAU	Palma de Mallorca	ES	213.775.700,00	EUR		Integrale	Endesa Generación SA	100,00%	70,11%
Gauley Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	GRPP Holdings LLC	100,00%	50,00%
Gauley River Management LLC	Willison	US	1,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Genability Inc.	San Francisco	US	6.010.074,72	USD		Equity	Enel X North America Inc.	50,00%	50,00%
Generadora de Occidente Ltda	Città del Guatemala	GT	16.261.697,33	GTQ		Integrale	Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA	1,00% 99,00%	82,27%
Generadora Eólica Alto Pacora Srl	Panama City	PA	10.100,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99,01% 0,99%	82,27%
Generadora Montecristo SA	Città del Guatemala	GT	3.820.000,00	GTQ		Integrale	Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA	0,00% 100,00%	82,27%
Generadora Solar Austral SA	Chiriquí	PA	10.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl	100,00%	82,27%
Generadora Solar de Occidente SA	Panama City	PA	10.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl	100,00%	82,27%
Generadora Solar El Puerto SA	Chiriquí	PA	10.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl	100,00%	82,27%
Generadora Solar Tolé Srl	Panama City	PA	10.100,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99,01% 0,99%	82,27%
Geotérmica del Norte SA	Santiago del Cile	CL	326.577.419.702,00	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA	84,59%	54,92%
Gibson Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Girgarre Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	AU	-	AUD		Integrale	Enel Green Power Girgarre Holdings (Pty) Ltd	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Girgarre Solar Farm Trust	Sydney	AU	10,00	AUD		Integrale	Enel Green Power Girgarre Trust	100,00%	100,00%
Global Commodities Holdings Limited	Londra	GB	4.042.375,00	GBP		-	Enel Global Trading SpA	4,68%	4,68%
Globyte SA	San José	CR	900.000,00	CRC		-	Enel Green Power Costa Rica SA	10,00%	8,23%
Gloucester Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Gnl Chile SA	Santiago del Cile	CL	3.026.160,00	USD		Equity	Enel Generación Chile SA	33,33%	20,25%
Goodwell Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100,00%	20,00%
Gorona del Viento El Hierro SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	30.936.736,00	EUR		Equity	Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	23,21%	16,27%
Grand Prairie Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Gridspertise Latam SA	Niterói	BR	2.010.000,00	BRL		Integrale	Enel Brasil SA	100,00%	82,27%
Gridspertise Srl	Roma	IT	1.000.000,00	EUR		Integrale	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	100,00%	100,00%
GRPP Holdings LLC	Andover	US	2,00	USD		Equity	EGPNA REP Holdings LLC	50,00%	50,00%
Guadarranque Solar 4 SLU	Siviglia	ES	3.006,00	EUR		Integrale	Endesa Generación II SA	100,00%	70,11%
Gusty Hill Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
GV Energie Rigenerabili ITAL-RO Srl	Bucarest	RO	1.145.400,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100,00% 0,00%	100,00%
Hadley Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Hamilton County Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Hansborough Valley Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Harmony Plains Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Harvest Ridge Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Harvest Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Hastings Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Hatch Data Inc.	San Francisco	US	10.000,00	USD		-	Enel X North America Inc.	5,00%	5,00%
Heartland Farms Wind Project LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Hidroeléctrica de Catalunya SL	Barcelona	ES	126.210,00	EUR		Integrale	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100,00%	70,11%
Hidroeléctrica de Oroul SL	Lugo	ES	1.608.200,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30,00%	21,03%
Hidroelectricidad del Pacifico S de RL de Cv	Colima	MX	30.890.736,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	99,99%	99,99%
Hidroflamicell SL	Barcelona	ES	78.120,00	EUR		Integrale	Hidroeléctrica de Catalunya SL	75,00%	52,58%
Hidroinvest SA	Buenos Aires	AR	55.312.093,00	ARS		Integrale	Enel Américas SA Enel Argentina SA	41,94% 54,76%	79,55%
HIF H2 SpA	Santiago del Cile	CL	3.000,00	USD		Equity	Enel Green Power Chile SA	50,00%	32,46%
High Chaparral Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
High Lonesome Storage LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
High Lonesome Wind Holdings LLC	Wilmington	US	100,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
High Lonesome Wind Power LLC	Boston	US	100,00	USD		Integrale	High Lonesome Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
High Noon Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
High Street Corporation (Pty) Ltd	Melbourne	AU	2,00	AUD		Integrale	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Hilltopper Wind Holdings LLC	Wilmington	US	1.000,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Hispano Generación de Energía Solar SL	Jerez de los Caballeros	ES	3.500,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	51,00%	35,75%
Honeybee Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Hope Creek LLC	Crestview	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Hope Ridge Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Horse Run Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Horse Wrangler Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Hubject eRoaming Technology (Shanghai) Co. Ltd	Shanghai	CN	12.668.015,70	CNY		-	Hubject GmbH	100,00%	12,50%
Hubject GmbH	Berlino	DE	65.943,00	EUR		-	Enel X International Srl	12,50%	12,50%
Hubject Inc.	Santa Monica	US	100.000,00	USD		-	Hubject GmbH	100,00%	12,50%
Hydro Energies Corporation	Willison	US	5.000,00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Idalia Park Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Idrosicilia SpA	Milano	IT	22.520.000,00	EUR		Equity	Enel SpA	1,00%	1,00%
Ifx Networks Argentina Srl	Buenos Aires	AR	2.260.551,00	ARS		Equity	Ifx/eni - Spc V Inc. Minority Stock Holding Corp.	99,85% 0,15%	20,60%
Ifx Networks Chile SA	Santiago del Cile	CL	6.235.913.725,00	CLP		Equity	Ifx/eni - Spc IV Inc. Servicios de Internet Eni Chile Ltda	41,20% 58,80%	20,60%
Ifx Networks Colombia SAS	Bogotá	CO	15.734.959.000,00	COP		Equity	Ifx Networks Panama SA Ifx/eni - Spc III Inc.	58,33% 41,67%	20,60%
Ifx Networks LLC	Wilmington	US	80.848.653,00	USD		Equity	Ufnet Latam SLU	100,00%	20,60%
Ifx Networks Ltd	Tortola	VG	50.001,00	USD		Equity	Ifx Networks LLC	100,00%	20,60%
Ifx Networks Panama SA	Panama City	PA	21.000,00	USD		Equity	Ifx/eni - Spc Panama Inc.	100,00%	20,60%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Ifx/eni - Spc III Inc.	Tortola	VG	100,00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100,00%	20,60%
Ifx/eni - Spc IV Inc.	Tortola	VG	100,00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100,00%	20,60%
Ifx/eni - Spc Panama Inc.	Tortola	VG	100,00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100,00%	20,60%
Ifx/eni - Spc V Inc.	Tortola	VG	100,00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100,00%	20,60%
Inertia Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Inertia Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Inkolan Información y Coordinación de obras AIE	Bilbao	ES	84.141,68	EUR		Equity	Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	14,29%	10,02%
International Multimedia University Srl in fallimento	-	IT	24.000,00	EUR		-	Enel Italia SpA	13,04%	13,04%
Inversora Codensa SAS	Bogotá	CO	5.000.000,00	COP		Integrale	Codensa SA ESP	100,00%	39,74%
Inversora Dock Sud SA	Buenos Aires	AR	828.941.660,00	ARS		Integrale	Enel Américas SA	57,14%	47,01%
Isamu Ikeda Energia SA	Niterói	BR	45.474.475,77	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Italgest Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Jack River LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Jade Energia Ltda	Conceição do Jacuípe	BR	4.107.097,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Jagüito Solar 10 MW SA	Panama City	PA	10.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl	100,00%	82,27%
Jessica Mills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
JuiceNet GmbH	Berlino	DE	25.000,00	EUR		Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%
JuiceNet Ltd	Londra	GB	1,00	GBP		Integrale	Enel X International Srl	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Julia Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Juna Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Junia Insurance Srl	Mosciano Sant'Angelo (TE)	IT	100,00	EUR		Integrale	Enel X Srl	100,00%	100,00%
K2021568754 (South Africa) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Keeneys Creek Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Kelley's Falls LLC	Wilmington	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Ken Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Khaba Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Khidrat Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
King Branch Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Kings River Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Kingston Energy Storage LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Kino Contractor SA de Cv	Città del Messico	MX	100,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Kino Facilities Manager SA de Cv	Città del Messico	MX	100,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Kongul Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	TR	125.000.000,00	TRY		Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00%	100,00%
Koporie WPS LLC	Regione di Leningrado	RU	21.000.000,00	RUB		Integrale	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100,00%	100,00%
Korea Line Corporation	Seoul	KR	122.132.520.000,00	KRW		-	Enel Global Trading SpA	0,25%	0,25%
Kromschroeder SA	Barcelona	ES	627.126,00	EUR		Equity	Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	29,26%	20,51%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
La Cabaña SpA	Santiago del Cile	CL	1.481.845.000,00	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA	100,00%	64,93%
Lake Emily Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Lake Pulaski Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Land Run Wind Project LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Sundance Wind Project LLC	100,00%	100,00%
Lantern Trail Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Lathrop Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Lava Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Lawrence Creek Solar LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Lebanon Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Lemonade Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Liberty Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Libyan Italian Joint Company - Azienda Libico-Italiana (A.L.I.)	Tripoli	LY	1.350.000,00	EUR		-	Enelpower SpA	0,33%	0,33%
Lily Solar Holdings LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Green Power Lily Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Lily Solar LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas Development Holdings LLC	100,00%	100,00%
Lindahl Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Lindahl Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Lindahl Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Little Elk Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Little Elk Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Little Elk Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Little Salt Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Littleville Power Company Inc.	Boston	US	100,00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Litus Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Livister Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	742.000,00	GTQ		Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	0,01% 99,99%	20,60%
Livister Latam SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Equity	Ufinet Latam SLU	100,00%	20,60%
Llano Sánchez Solar Power One Srl	Panama City	PA	10.020,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl ESSA2 SpA	99,80% 0,20%	82,27%
Lone Pine Wind Inc.	Alberta	CA	-	CAD		-	Enel Green Power Canada Inc.	10,00%	10,00%
Lone Pine Wind Project LP	Alberta	CA	-	CAD		Equity	Enel Green Power Canada Inc.	10,00%	10,00%
Lower Valley LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Luminary Highlands Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Luz de Angra Energia SA	Niterói	BR	4.062.085,00	BRL		Integrale	Enel X Brasil SA	51,00%	41,96%
Maicor Wind Srl	Roma	IT	20.850.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Malaspina Energy Scarl in liquidazione	Bergamo	IT	100.000,00	EUR		Integrale	Yousave SpA	100,00%	100,00%
Maple Canada Solutions Holdings Ltd	-	CA	-	CAD		Equity	Enel X Canada Ltd	20,00%	20,00%
Maple Energy Solutions LP	-	CA	-	CAD		Equity	Enel X Canada Holding Inc.	20,00%	20,00%
Marengo Solar LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Marte Srl	Roma	IT	6.100.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Marudhar Wind Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Más Energía S de RL de Cv	Città del Messico	MX	61.872.926,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,99% 0,01%	100,00%
Mason Mountain Wind Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Padoma Wind Power LLC	100,00%	100,00%
Matrigenix (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Maty Energia Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
MC Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
McBride Wind Project LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Medidas Ambientales SL	Burgos	ES	60.100,00	EUR		Equity	Tecnatom SA	50,00%	15,78%
Merit Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Metro Wind LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro S de RL de Cv	Città del Messico	MX	181.728.901,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	99,99%	99,99%
Mibgas SA	Madrid	ES	3.000.000,00	EUR		-	Endesa SA	1,35%	0,95%
Midelt Wind Farm SA	Casablanca	MA	145.000.000,00	MAD		Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	70,00%	35,00%
Minicentrales Acequia Cinco Villas AIE	Ejea de los Caballeros	ES	3.346.993,04	EUR		-	Enel Green Power España SL	5,39%	3,78%
Minicentrales del Canal de las Bárdenas AIE	Saragozza	ES	1.202.000,00	EUR		-	Enel Green Power España SL	15,00%	10,52%
Minicentrales del Canal Imperial-Gallur SL	Saragozza	ES	1.820.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	36,50%	25,59%
Minority Stock Holding Corp.	Tortola	VG	100,00	USD		Equity	Ifx Networks Ltd	100,00%	20,60%
Mira Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	100,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Miranda Plataforma Logística SA	Burgos	ES	1.800.000,00	EUR		-	Nuclenor SA	0,22%	0,08%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Montrose Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Moonbeam Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Morgan Branch Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Mountrail Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
MPG Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Mucho Viento Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Muskegon County Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Muskegon Green Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Mustang Run Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Nabb Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Napolean Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Nareva Enel Green Power Morocco SA	Casablanca	MA	98.750.000,00	MAD		Equity	Enel Green Power Morocco SARLAU	50,00%	50,00%
Navalvillar Solar SL	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Nevkan Renewables LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Nevkan Inc.	100,00%	100,00%
New York Distributed Storage Projects LLC	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%
Newbury Hydro Company LLC	Andover	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Ngonye Power Company Limited	Lusaka	ZM	10,00	ZMW		AFS	Enel Green Power Solar Ngonye SpA (ex Enel Green Power Africa Srl)	80,00%	80,00%
Nojoli Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00%	60,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
North Canal Waterworks	Boston	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
North English Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
North Rock Wind LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Northland Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Northstar Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Northumberland Solar Project I LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Northwest Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Chi West LLC	100,00%	100,00%
Notch Butte Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Nuclenor SA	Burgos	ES	102.000.000,00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	50,00%	35,05%
Nuove Energie Srl	Porto Empedocle	IT	5.204.028,73	EUR		Integrale	Enel Global Trading SpA	100,00%	100,00%
Nxuba Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	51,00%	51,00%
Nyc Storage (353 Chester) Spe LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel X North America Inc.	100,00%	100,00%
Ochrana A Bezpecnost Se SRO	Kalná Nad Hronom	SK	33.193,92	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100,00%	33,00%
Olathe Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Olivum Pv Farm 01 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
OMIP - Operador do Mercado Ibérico (Portugal) Sgps SA	Lisbona	PT	2.610.000,00	EUR		-	Endesa SA	5,00%	3,51%
OpEn Fiber SpA	Milano	IT	250.000.000,00	EUR		AFS	Enel SpA	50,00%	50,00%
Open Range Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Operador del Mercado Ibérico de Energía - Polo Español SA	Madrid	ES	1.999.998,00	EUR		-	Endesa SA	5,00%	3,51%
Oravita Power Park Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Orchid Acres Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Origin Goodwell Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	EGPNA Wind Holdings 1 LLC	100,00%	20,00%
Origin Wind Energy LLC	Wilmington	US	-	USD		Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100,00%	20,00%
Osage Wind Holdings LLC	Wilmington	US	100,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	50,00%	50,00%
Osage Wind LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Osage Wind Holdings LLC	100,00%	50,00%
Ottawaquechee Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100,00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Ovacik Eoliko Enerji Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	TR	11.250.000,00	TRY		Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00%	100,00%
Oxagesa AIE	Alcañiz	ES	6.010,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33,33%	23,37%
Oyster Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Padoma Wind Power LLC	Elida	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Palo Alto Farms Wind Project LLC	Dallas	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Pampinus Pv Farm 01 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Paradise Creek Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Paravento SL	Lugo	ES	3.006,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	90,00%	63,10%
Parc Eòlic La Tossa - La Mola d'en Pascual SL	Madrid	ES	1.183.100,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30,00%	21,03%
Parc Eòlic Los Aligars SL	Madrid	ES	1.313.100,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30,00%	21,03%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Parco Eolico Monti Sicani Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Parque Amistad II SA de Cv	Città del Messico	MX	1.413.533.480,00	MXN		Integrale	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Parque Amistad III SA de Cv	Città del Messico	MX	931.692.540,00	MXN		Integrale	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Parque Amistad IV SA de Cv	Città del Messico	MX	1.489.508.400,00	MXN		Integrale	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99,00% 1,00%	100,00%
Parque Eólico A Capelada SL (Sociedad Unipersonal)	La Coruña	ES	5.857.704,33	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Parque Eólico BR-1 SAPI de Cv	Città del Messico	MX	-	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0,00% 100,00%	100,00%
Parque Eólico Carretera de Arinaga SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	1.603.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	80,00%	56,09%
Parque Eólico de Barbanza SA	La Coruña	ES	3.606.072,60	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL Parque Eólico de Barbanza SA	75,00% 0,00%	52,58%
Parque Eólico de Belmonte SA	Madrid	ES	120.400,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	50,17%	35,17%
Parque Eólico de San Andrés SA	La Coruña	ES	552.920,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	82,00%	57,49%
Parque Eólico de Santa Lucía SA	Las Palmas de Gran Canaria	ES	901.500,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL Parque Eólico de Santa Lucía SA	65,67% 1,00%	46,50%
Parque Eólico Finca de Mogán SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	3.810.340,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	90,00%	63,10%
Parque Eólico Montes de Las Navas SA	Madrid	ES	6.540.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	75,50%	52,93%
Parque Eólico Muniesa SL	Madrid	ES	3.006,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Parque Eólico Palmas dos Ventos Ltda	Salvador	BR	4.096.626,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100,00% 0,00%	82,27%
Parque Eólico Pampa SA	Buenos Aires	AR	10.637.000,00	ARS		Integrale	Enel Green Power SpA	100,00%	100,00%
Parque Eólico Punta de Teno SA	Santa Cruz de Tenerife	ES	528.880,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	52,00%	36,46%
Parque Eólico Sierra del Madero SA	Madrid	ES	7.193.970,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	58,00%	40,66%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Parque Eólico Tico SLU	Saragozza	ES	234.900,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Parque Salitrillos SA de Cv	Città del Messico	MX	100,00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Parque Solar Cauchari IV SA	San Salvador de Jujuy	AR	500.000,00	ARS		Integrale	Enel Green Power Argentina SA Energía y Servicios South America SpA	95,00% 5,00%	82,27%
Parque Solar Don José SA de Cv	Città del Messico	MX	100,00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv	Città del Messico	MX	306.024.631,13	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Parque Talinay Oriente SA	Santiago del Cile	CL	66.092.165.170,93	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA Enel Green Power SpA	60,91% 39,09%	78,64%
Pastis – Centro nazionale per la ricerca e lo sviluppo dei materiali ScpA in liquidazione	Brindisi	IT	2.065.000,00	EUR		-	Enel Italia SpA	1,14%	1,14%
Paynesville Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Paytipper Network Srl	Cascina	IT	40.000,00	EUR		Integrale	Paytipper SpA	100,00%	55,00%
Paytipper SpA	Milano	IT	3.000.000,00	EUR		Integrale	Enel X Srl	55,00%	55,00%
PDP Technologies Ltd	Israele	IL	1.129.252,00	ILS		-	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	5,72%	5,72%
Pegop – Energia Eléctrica SA	Pego	PT	50.000,00	EUR		Equity	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	0,02% 49,98%	35,05%
PH Chucás SA	San José	CR	100.000,00	CRC		Integrale	Enel Green Power Costa Rica SA ESSA2 SpA	40,31% 24,69%	53,48%
PH Don Pedro SA	San José	CR	100.001,00	CRC		Integrale	Enel Green Power Costa Rica SA Globyte SA	33,44% 66,54%	32,99%
PH Río Volcán SA	San José	CR	100.001,00	CRC		Integrale	Enel Green Power Costa Rica SA Globyte SA	34,32% 65,66%	33,64%
Piles Grove Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Pincher Creek LP	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	99,00% 1,00%	100,00%
Pine Island Distributed Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azionarie ordinarie	% possesso Gruppo
Planta Eólica Europea SA	Siviglia	ES	1.198.532,32	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Point Rider Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Pomerado Energy Storage LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Potoc Power Park Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
PowerCrop Macchiareddu Srl	Bologna	IT	100.000,00	EUR		AFS	PowerCrop SpA (ex PowerCrop Srl)	100,00%	50,00%
PowerCrop Russi Srl	Bologna	IT	100.000,00	EUR		AFS	PowerCrop SpA (ex PowerCrop Srl)	100,00%	50,00%
PowerCrop SpA (ex PowerCrop Srl)	Bologna	IT	4.000.000,00	EUR		AFS	Enel Green Power Italia Srl	50,00%	50,00%
Prairie Rose Transmission LLC	Minneapolis	US	-	USD		Equity	Prairie Rose Wind LLC	100,00%	20,00%
Prairie Rose Wind LLC	Albany	US	-	USD		Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100,00%	20,00%
Primavera Energia SA	Niterói	BR	36.965.444,64	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Productora de Energías SA	Barcelona	ES	60.101,22	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	30,00%	21,03%
Productora Eléctrica Urgelense SA	Lérida	ES	8.400.000,00	EUR		-	Endesa SA	8,43%	5,91%
Progreso Solar 20 MW SA	Panama City	PA	10.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power Panamá Srl	100,00%	82,27%
Promociones Energéticas del Bierzo SL	Madrid	ES	12.020,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Proveedora de Electricidad de Occidente S de RL de Cv	Città del Messico	MX	89.708.835,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv	99,99%	99,99%
Proyecto Almería Mediterráneo SA	Madrid	ES	601.000,00	EUR		Equity	Endesa SA	45,00%	31,55%
Proyectos Universitarios de Energías Renovables SL	Alicante	ES	27.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33,33%	23,37%
Proyectos y Soluciones Renovables SAC	San Miguel	PE	1.000,00	PEN		Integrale	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Energía y Servicios South America SpA	99,90% 0,10%	99,98%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
PSG Energy Private Limited	Hyderabad	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
PT Enel Green Power Optima Way Ratai	Jakarta	ID	10.002.600,00	USD		Integrale	Enel Green Power SpA	90,00%	90,00%
Pulida Energy (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	52,70%	52,70%
Pumpkin Vine Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Quatiara Energia SA	Niterói	BR	13.766.118,96	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Queens Energy Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Raleigh Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Ranchland Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Ranchland Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Ranchland Wind Project II LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Ranchland Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Ranchland Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Ranchland Wind Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Rattlesnake Creek Holdings LLC	Delaware	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Rausch Creek Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
RC Wind Srl	Milano	IT	10.000,00	EUR		-	Enel Green Power Italia Srl	0,50%	0,50%
RE Arroyo LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Reaktortest SRO	Trnava	SK	66.389,00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	49,00%	16,17%
Red Centroamericana de Telecomunicaciones SA	Panama City	PA	2.700.000,00	USD		Equity	Enel SpA	11,11%	11,11%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Red Dirt Wind Holdings I LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Red Dirt Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Red Dirt Wind Project LLC	Dover	US	1,00	USD		Integrale	Red Dirt Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Red Fox Wind Project LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Redes y Telecomunicaciones S de RL de Cv	San Pedro Sula	HN	82.395.000,00	HNL		Equity	Livister Latam SLU	80,00%	16,48%
Renovables de Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	1.924.465.600,00	GTQ		Integrale	Enel Green Power Guatemala SA ESSA2 SpA	0,00% 100,00%	82,27%
Renovables La Pedrera SLU	Saragozza	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Renovables Manzanares 400 kV SL	Madrid	ES	5.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	27,86%	19,53%
Renovables Mediavilla SLU	Saragozza	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Rihue SpA	Santiago del Cile	CL	986.821,00	USD		Integrale	Enel Green Power Chile SA	100,00%	64,93%
Riverbend Farms Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Riverview LP	Alberta	CA	-	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	99,00% 1,00%	100,00%
Riverview Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Roadrunner Solar Project LLC	Andover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100,00%	100,00%
Roadrunner Storage LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Rochelle Solar LLC	Coral Springs	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Rock Creek Wind Holdings I LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Rock Creek Wind Holdings II LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Rock Creek Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Rock Creek Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	100,00%	100,00%
Rock Creek Wind Project LLC	Clayton	US	1,00	USD		Integrale	Rock Creek Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Rockhaven Ranchland Holdings LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Rockhaven Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Rocky Caney Holdings LLC	Oklahoma City	US	1,00	USD		Equity	Enel Kansas LLC	20,00%	20,00%
Rocky Caney Wind LLC	Albany	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Holdings LLC	100,00%	20,00%
Rocky Ridge Wind Project LLC	Oklahoma City	US	-	USD		Equity	Rocky Caney Wind LLC	100,00%	20,00%
Rodnikovskaya WPS	Mosca	RU	6.010.000,00	RUB		Integrale	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100,00%	100,00%
Roha Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Rolling Farms Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Rusenergosbyt LLC	Mosca	RU	18.000.000,00	RUB		Equity	Enel SpA	49,50%	49,50%
Rusenergosbyt Siberia LLC	Krasnoyarsk City	RU	4.600.000,00	RUB		Equity	Rusenergosbyt LLC	50,00%	24,75%
Rustler Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Ruthon Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Saburoy SA	Montevideo	UY	100.000,00	UYU		Equity	Ixf Networks LLC	100,00%	20,60%
Sacme SA	Buenos Aires	AR	12.000,00	ARS		Equity	Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	50,00%	29,66%
Saddle House Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Salmon Falls Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Salt Springs Wind Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Salto de San Rafael SL	Siviglia	ES	462.185,98	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50,00%	35,05%
Samantha Solar SpA	Santiago del Cile	CL	88.334.025,00	CLP		Integrale	Enel Green Power Chile SA	100,00%	64,93%
San Francisco de Borja SA	Saragozza	ES	60.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	66,67%	46,74%
San Juan Mesa Wind Project II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Padoma Wind Power LLC	100,00%	100,00%
Sanosari Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Avikiran Energy India Private Limited	100,00%	100,00%
Santo Rostro Cogeneración SA	Siviglia	ES	207.340,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	45,00%	31,55%
Saugus River Energy Storage LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Savanna Power Solar 10 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Savanna Power Solar 4 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Savanna Power Solar 5 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Savanna Power Solar 6 SLU	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Savanna Power Solar 9 SLU	Siviglia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Se Služby Inžinierskych Stavieb SRO	Kalná Nad Hronom	SK	200.000,00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100,00%	33,00%
Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	ES	3.010,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Servicio de Operación y Mantenimiento para Energías Renovables S de RL de Cv	Città del Messico	MX	3.000,00	MXN		Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	0,01% 99,99%	99,99%
Servicios de Internet Eni Chile Ltda	Santiago del Cile	CL	2.768.688.228,00	CLP		Equity	Ixf Networks Ltd Ixf/eni - Spc IV Inc.	0,10% 99,90%	20,60%
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Roma	IT	10.000.000,00	EUR		Integrale	Enel Italia SpA	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Setyl Srl	Bergamo	IT	100.000,00	EUR		Equity	Yousave SpA	27,50%	27,50%
Seven Cowboy Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Seven Cowboys Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Shiawassee Wind Project LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Shield Energy Storage Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Shikhar Surya (One) Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
SIET - Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA	Piacenza	IT	697.820,00	EUR		Equity	Enel Innovation Hubs Srl	41,55%	41,55%
Silt Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Silver Dollar Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Sistema Eléctrico de Conexión Valcaire SL	Madrid	ES	175.200,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	28,13%	19,72%
Sistemas Energéticos Mañón Ortigueira SA	La Coruña	ES	2.007.750,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	96,00%	67,30%
Skyview Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Sleep Hollow Solar I LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Brick Road Solar Holdings LLC	100,00%	100,00%
Slovak Power Holding BV	Amsterdam	NL	25.010.000,00	EUR		Equity	Enel Produzione SpA	50,00%	50,00%
Slovenské elektrárne - Energetické Služby SRO	Bratislava	SK	4.505.000,00	EUR		Equity	Slovenské elektrárne AS	100,00%	33,00%
Slovenské elektrárne AS	Bratislava	SK	1.269.295.724,66	EUR		Equity	Slovak Power Holding BV	66,00%	33,00%
Slovenské elektrárne Česká Republika SRO	Moravská Ostrava	CZ	295.819,00	CZK		Equity	Slovenské elektrárne AS	100,00%	33,00%
Smartenergy Sol20120017 SL	Valencia	ES	3.010,00	EUR		-	Enel Green Power España SL	4,98%	3,49%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Smoky Hill Holdings II LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Smoky Hills Wind Farm LLC	Topeka	US	-	USD		Integrale	EGPNA Project HoldCo 1 LLC	100,00%	100,00%
Smoky Hills Wind Project II LLC	Lenexa	US	-	USD		Integrale	EGPNA Project HoldCo 1 LLC	100,00%	100,00%
Snyder Wind Farm LLC	Hermleigh	US	-	USD		Integrale	Texkan Wind LLC	100,00%	100,00%
Socibe Energia SA	Niterói	BR	12.969.032,25	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda	Santiago del Cile	CL	5.738.046.495,00	CLP		Integrale	Enel Chile SA	57,50%	37,33%
Sociedad Eólica de Andalucía SA	Siviglia	ES	4.507.590,78	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	64,75%	45,39%
Sociedad Eólica El Puntal SL	Siviglia	ES	1.643.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	50,00%	35,05%
Sociedad Eólica Los Lances SA	Siviglia	ES	2.404.048,42	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	60,00%	42,06%
Sociedad para el Desarrollo de Sierra Morena Cordobesa SA	Cordoba	ES	86.063,20	EUR		-	Endesa Generación SA	1,82%	1,27%
Sociedad Portuaria Central Cartagena SA	Bogotá	CO	89.714.600,00	COP		Integrale	Emgesa SA ESP Inversora Codensa SAS	94,94% 5,05%	39,87%
Società di sviluppo, realizzazione e gestione del gasdotto Algeria-Italia via Sardegna SpA in liquidazione (in forma abbreviata Galsi SpA in liquidazione)	Milano	IT	37.419.179,00	EUR		-	Enel Produzione SpA	17,65%	17,65%
Società Elettrica Trigno Srl	Trivento	IT	100.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Soetwater Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR		AFS	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Solas Electricity Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Soliloquoy Ridge LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Somersworth Hydro Company Inc.	Wilmington	US	100,00	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Sona Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	TR	50.000,00	TRY		Integrale	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100,00%	100,00%
Sonak Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Sotavento Galicia SA	Santiago de Compostela	ES	601.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	36,00%	25,24%
South Rock Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
South Wind Energy Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Southwest Transmission LLC	Cedar Bluff	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	100,00%	100,00%
Spartan Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Spinazzola SPV Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Spring Wheat Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Stampede Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Stillman Valley Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Stillwater Woods Hill Holdings LLC	Wilmington	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Stipa Nayaá SA de Cv	Città del Messico	MX	1.811.016.348,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	55,21% 40,16%	95,37%
Stockyard Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Strinestown Solar I LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Suave Energia S de RL de Cv	Città del Messico	MX	1.000,00	MXN		Integrale	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0,10% 99,90%	100,00%
Sublunary Trading (RF) (Pty) Ltd	Bryanston	ZA	13.750.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	57,00%	57,00%
Sugar Pine Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azionarie	% possesso Gruppo
Suggestion Power (Unipessoal) Lda	Paço de Arcos	PT	50.000,00	EUR		Integrale	Endesa Generación Portugal SA	100,00%	70,11%
Suministradora Eléctrica de Cádiz SA	Cadice	ES	12.020.240,00	EUR		Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	33,50%	23,49%
Suministro de Luz y Fuerza SL	Barcelona	ES	2.800.000,00	EUR		Integrale	Hidroeléctrica de Catalunya SL	60,00%	42,06%
Summit Energy Storage Inc.	Wilmington	US	1.000,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	75,00%	75,00%
Sun River LLC	Bend	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Sundance Wind Project LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Sunflower Prairie Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Swather Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Sweet Apple Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Tae Technologies Inc.	Pauling	US	53.207.936,00	USD		-	Enel Produzione SpA Tae Technologies Inc.	1,12% 0,00%	1,12%
Tauste Energía Distribuida SL	Saragozza	ES	60.508,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	51,00%	35,75%
Tecnatom SA	Madrid	ES	4.025.700,00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	45,00%	31,55%
Tecnoquat SA	Città del Guatemala	GT	30.948.000,00	GTQ		Integrale	ESSA2 SpA	75,00%	61,70%
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Eléctrica SA	Lisbona	PT	5.025.000,00	EUR		Equity	Endesa Generación SA	43,75%	30,67%
Tenedora de Energía Renovables Sol y Viento SAPI de Cv	Città del Messico	MX	2.892.643.576,00	MXN		Equity	Enel Green Power SpA	32,89%	32,90%
Teploprogress JSC	Sredneuralsk	RU	128.000.000,00	RUB		Integrale	Enel Russia PJSC	60,00%	33,86%
Tera Renewables India Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Termoeléctrica José de San Martín SA	Buenos Aires	AR	7.078.298,00	ARS		-	Central Dock Sud SA Enel Generación Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	0,42% 1,68% 5,60%	4,22%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Termoeléctrica Manuel Belgrano SA	Buenos Aires	AR	7.078.307,00	ARS		-	Central Dock Sud SA Enel Generación Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	0,47% 1,89% 6,23%	4,71%
Termotec Energía AIE in liquidazione	La Pobla de Vallbona	ES	481.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	45,00%	31,55%
Terrer Renovables SL	Madrid	ES	5.000,00	EUR		Equity	Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal) Baylio Solar SLU Dehesa de los Guadalupes Solar SLU	9,08% 11,66% 8,83%	20,73%
Testing Stand of Ivanovskaya GRES JSC	Komsomolsk	RU	118.213.473,45	RUB		-	Enel Russia PJSC	1,65%	0,93%
Texkan Wind LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Texkan Inc.	100,00%	100,00%
Thar Surya 1 Private Limited	Gurgaon	IN	100.000,00	INR		Integrale	Avikiran Surya India Private Limited	100,00%	100,00%
Thunder Ranch Wind Holdings I LLC	Dover	US	100,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Thunder Ranch Wind Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Thunder Ranch Wind Project LLC	Dover	US	1,00	USD		Integrale	Thunder Ranch Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
Thunderegg Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Tico Solar 1 SLU	Saragozza	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Tico Solar 2 SLU	Saragozza	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Tobivox (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	10.000.000,00	ZAR		Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60,00%	60,00%
Toledo PV AIE	Madrid	ES	26.887,96	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	33,33%	23,37%
Toplet Power Park Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Topwind Energy Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Torrepalma Energy 1 SLU	Madrid	ES	3.100,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Tradewind Energy Inc.	Wilmington	US	1.000,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Transmisora de Energía Renovable SA	Città del Guatemala	GT	233.561.800,00	GTQ		Integrale	Enel Green Power Guatemala SA Generadora Montecristo SA ESSA2 SpA	0,00% 0,00% 100,00%	82,27%
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda	Santiago del Cile	CL	4.404.446.151,00	CLP		Equity	Enel Generación Chile SA	50,00%	30,37%
Transportadora de Energía SA- TESA	Buenos Aires	AR	2.584.473.416,00	ARS		Integrale	Enel Argentina SA Enel Brasil SA Enel CIEN SA	0,00% 60,15% 39,85%	82,27%
Transportes y Distribuciones Eléctricas SA in liquidazione	Girona	ES	72.121,45	EUR		Integrale	Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	73,33%	51,41%
Trévago Renovables SL	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Equity	Furatena Solar 1 SLU Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal)	17,73% 17,77%	24,89%
Tsar Nicholas LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Tula WPS LLC	Tula	RU	-	RUB		Integrale	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100,00%	100,00%
Tulip Grove Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Tunga Renewable Energy Private Limited	Gurugram	IN	100.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
TWE Franklin Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
TWE ROT DA LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Twin Lake Hills LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%
Twin Saranac Holdings LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Tyme Srl	Bergamo	IT	100.000,00	EUR		Equity	Yosave SpA	50,00%	50,00%
Ufnet Argentina SA	Buenos Aires	AR	9.745.583,00	ARS		Equity	Ufnet Latam SLU Ufnet Panamá SA	99,95% 0,05%	20,60%
Ufnet Brasil Participações Ltda	Santo André	BR	45.784.638,00	BRL		Equity	Ufnet Guatemala SA Ufnet Latam SLU	0,00% 100,00%	20,60%
Ufnet Brasil SA	Barueri	BR	29.800.000,00	BRL		Equity	Ufnet Brasil Telecomunicação Ltda	60,00%	12,36%
Ufnet Brasil Telecomunicação Ltda	Santo André	BR	45.784.638,00	BRL		Equity	Ufnet Latam SLU Ufnet Brasil Participações Ltda	0,00% 100,00%	20,60%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Ufinet Chile SpA	Santiago del Cile	CL	233.750.000,00	CLP	✘	Equity	Ufinet Latam SLU	100,00%	20,60%
Ufinet Colombia Participaciones SAS	Bogotà	CO	1.001.000,00	COP	✘	Equity	Ufinet Latam SLU	100,00%	20,60%
Ufinet Colombia SA	Bogotà	CO	1.180.000.000,00	COP	✘	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Honduras SA Ufinet Panamá SA	0,00% 0,00% 90,00% 0,00%	18,54%
Ufinet Costa Rica SA	San José	CR	25.000,00	USD	✘	Equity	Ufinet Latam SLU	100,00%	20,60%
Ufinet Ecuador Ufec SA	Quito	EC	9.865.106,00	USD	✘	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	0,00% 100,00%	20,60%
Ufinet El Salvador SA de Cv	San Salvador	SV	10.000,00	USD	✘	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	0,01% 99,99%	20,60%
Ufinet Guatemala SA	Città del Guatemala	GT	3.000.000,00	GTQ	✘	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	99,99% 0,01%	20,60%
Ufinet Honduras SA	Tegucigalpa	HN	194.520,00	HNL	✘	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	99,99% 0,01%	20,60%
Ufinet Latam SLU	Madrid	ES	15.906.312,00	EUR	✘	Equity	Zacapa Sàrl	100,00%	20,60%
Ufinet México S de RL de Cv	Città del Messico	MX	7.635.430,00	MXN	✘	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	1,31% 98,69%	20,60%
Ufinet Nicaragua SA	Managua	NI	2.800.000,00	NIO	✘	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	0,50% 99,00% 0,50%	20,60%
Ufinet Panamá SA	Panama City	PA	1.275.000,00	USD	✘	Equity	Ufinet Latam SLU	100,00%	20,60%
Ufinet Paraguay SA	Asunción	PY	79.488.240.000,00	PYG	✘	Equity	Ufinet Latam SLU	75,00%	15,45%
Ufinet Perú SAC	Lima	PE	2.836.474,00	PEN	✘	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	100,00% 0,00%	20,60%
Ufinet US LLC	Wilmington	US	1.000,00	USD	✘	Equity	Ufinet Latam SLU	100,00%	20,60%
Ukuqala Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR	✚	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%
Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	Las Palmas de Gran Canaria	ES	190.171.520,00	EUR	🏭	Integrale	Endesa Generación SA	100,00%	70,11%
Upington Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	ZA	1.000,00	ZAR	✚	Integrale	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100,00%	100,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
USME ZE SAS	Bogotá	CO	104.872.000,00	COP		Integrale	Bogotá ZE SAS	100,00%	39,74%
Ustav Jaderného Výzkumu Rez AS	Řež	CZ	524.139.000,00	CZK		Equity	Slovenské elektrárne AS	27,77%	9,17%
Valdecaballero Solar SL	Madrid	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
Vayu (Project 1) Private Limited	Gurugram	IN	10.000.000,00	INR		Integrale	Enel Green Power India Private Limited	100,00%	100,00%
Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	TR	3.500.000,00	TRY		AFS	Enel SpA	100,00%	100,00%
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	Niterói	BR	4.727.414,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Ventos de Santo Orestes Energias Renováveis SA	Maracanaú	BR	1.754.031,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Ventos de São Roque Energias Renováveis SA	Maracanaú	BR	9.988.722,00	BRL		Integrale	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100,00%	82,27%
Vientos del Altiplano SA de Cv	Città del Messico	MX	1.455.854.094,00	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Villanueva Solar SA de Cv	Città del Messico	MX	205.316.027,15	MXN		Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60,80%	20,00%
Viruleiros SL	Santiago de Compostela	ES	160.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	67,00%	46,97%
Viva Labs AS	Oslo	NO	104.724,90	NOK		Integrale	Enel X International Srl	60,00%	60,00%
Wapella Bluffs Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Waseca Solar LLC	Waseca	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Waypost Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Weber Energy Storage Project LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Enel Energy Storage Holdings LLC (ex EGP Energy Storage Holdings LLC)	100,00%	100,00%
Wespire Inc.	Boston	US	1.625.000,00	USD		Equity	Enel X North America Inc.	11,21%	11,21%
West Faribault Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
West Hopkinton Hydro LLC	Wilmington	US	-	USD		AFS	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
West Waconia Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Aurora Distributed Solar LLC	100,00%	74,13%
Western New York Wind Corporation	Albany	US	300,00	USD		Integrale	Enel Green Power North America Inc.	100,00%	100,00%
Wharton-EI Campo Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
White Cloud Wind Holdings LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
White Cloud Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	White Cloud Wind Holdings LLC	100,00%	100,00%
White Peaks Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Whitetail Trails Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	Andover	US	99,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Whitney Hill Wind Power LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	100,00%	100,00%
Whittle's Ferry Solar Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Wild Run LP	Alberta	CA	10,00	CAD		Integrale	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0,10% 99,90%	100,00%
Wildcat Flats Wind Project LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Wilderness Range Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Enel Kansas LLC	100,00%	100,00%
Wind Belt Transco LLC	Andover	US	1,00	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%
Wind Energy Green Park Srl	Bucarest	RO	2.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Wind Parks Anatis - Prinas Single Member SA	Maroussi	GR	1.218.188,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Bolibas SA	Maroussi	GR	551.500,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Distomos SA	Maroussi	GR	556.500,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Wind Parks Folia SA	Maroussi	GR	424.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Gagari SA	Maroussi	GR	389.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Goraki SA	Maroussi	GR	551.500,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Gourles SA	Maroussi	GR	555.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Kafoutsi SA	Maroussi	GR	551.500,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Katharas Single Member SA	Maroussi	GR	778.648,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Kerasias Single Member SA	Maroussi	GR	945.990,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Milias Single Member SA	Maroussi	GR	1.034.774,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Mitikas Single Member SA	Maroussi	GR	772.639,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Paliopirgos SA	Maroussi	GR	2.239.800,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Petalo SA	Maroussi	GR	575.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Platanos Single Member SA	Maroussi	GR	635.467,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Skoubi SA	Maroussi	GR	472.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Spilias Single Member SA	Maroussi	GR	857.490,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100,00%	100,00%
Wind Parks Strouboulas SA	Maroussi	GR	576.500,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Vitalio SA	Maroussi	GR	361.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Wind Parks Vourlas SA	Maroussi	GR	554.000,00	EUR		Equity	Enel Green Power Hellas SA	30,00%	30,00%
Winter's Spawn LLC	Minneapolis	US	-	USD		Integrale	Chi Minnesota Wind LLC	51,00%	51,00%

Denominazione società	Sede legale	Nazione	Capitale sociale	Valuta	Settore di attività	Metodo di consolidamento	Detenuta da	% possesso azioni ordinarie	% possesso Gruppo
Wkn Basilicata Development PE1 Srl	Roma	IT	10.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power Italia Srl	100,00%	100,00%
Woods Hill Solar LLC	Wilmington	US	-	USD		Integrale	Stillwater Woods Hill Holdings LLC	100,00%	100,00%
Xaloc Solar SLU	Valencia	ES	3.000,00	EUR		Integrale	Enel Green Power España SL	100,00%	70,11%
X-bus Italia Srl	Milano	IT	15.000,00	EUR		Equity	Enel X Italia Srl	20,00%	20,00%
Yacylec SA	Buenos Aires	AR	20.000.000,00	ARS		Equity	Enel Américas SA	33,33%	21,67%
Yedesa-Cogeneración SA	Almería	ES	234.394,72	EUR		Equity	Enel Green Power España SL	40,00%	28,04%
Yosave SpA	Bergamo	IT	500.000,00	EUR		Integrale	Enel X Italia Srl	100,00%	100,00%
Zacapa HoldCo Sàrl	Lussemburgo	LU	76.180.812,49	EUR		Equity	Zacapa Topco Sàrl	100,00%	20,60%
Zacapa LLC	Wilmington	US	100,00	USD		Equity	Zacapa Sàrl	100,00%	20,60%
Zacapa Sàrl	Lussemburgo	LU	82.866.475,04	USD		Equity	Zacapa HoldCo Sàrl	100,00%	20,60%
Zacapa Topco Sàrl	Lussemburgo	LU	30.000.000,00	EUR		Equity	Enel X International Srl	20,60%	20,60%
Zephir 3 Constanta Srl	Bucarest	RO	15.000,00	RON		Integrale	Enel Green Power Romania Srl	100,00%	100,00%
Zoo Solar Project LLC	Andover	US	-	USD		Integrale	Tradewind Energy Inc.	100,00%	100,00%

Concept design e realizzazione
HNTO

Revisione testi
postScriptum di **Paola Urbani**

Pubblicazione fuori commercio

A cura di
Comunicazione Enel

Enel
Società per azioni
Sede legale 00198 Roma
Viale Regina Margherita, 137
Capitale sociale Euro 10.166.679.946 i.v.
Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale 00811720580
R.E.A. 756032 Partita IVA 15844561009

© Enel SpA
00198 Roma, Viale Regina Margherita, 137

**OPEN POWER
FOR A BRIGHTER
FUTURE.**

enel

[enel.com](https://www.enel.com)