



OPEN POWER FOR A BRIGHTER FUTURE.

WE EMPOWER SUSTAINABLE PROGRESS.

GREEN BOND REPORT





Global Compact
LEAD
2020 PARTICIPANT

**OPEN POWER
FOR A BRIGHTER
FUTURE.**



GREEN BOND REPORT

GREEN BOND REPORT 2020 – NOTE DI ACCOMPAGNAMENTO

GREEN
BOND

Premessa e criteri di redazione

Enel Finance International NV, società finanziaria del Gruppo controllata da Enel SpA, ha collocato sul mercato europeo tre green bond per un totale di 3,50 miliardi di euro, rispettivamente nei mesi di gennaio 2017 (1,25 miliardi di euro), 2018 (1,25 miliardi di euro) e 2019 (1 miliardo di euro). I green bond sono destinati a investitori istituzionali e garantiti da Enel SpA. I proventi netti dell'emissione – effettuata nell'ambito del programma di emissioni obbligazionarie a medio termine di Enel ed Enel Finance International (Programma Euro Medium-Term Note – EMTN) – è stata utilizzata per finanziare progetti rientranti nelle categorie individuate in linea con i "Green Bond Principles" pubblicati dall'ICMA (International Capital Market Association). In particolare, i proventi sono stati utilizzati per finanziare:

- > nuovi progetti di sviluppo, costruzione e repowering di impianti di generazione da fonti rinnovabili (green bond emessi nel 2017 e nel 2019);
- > nuovi progetti di sviluppo, costruzione, repowering e refinancing di impianti di generazione da fonti rinnovabili, nonché progetti di trasmissione, distribuzione e smart grid (green bond emesso nel 2018).

Al fine di agevolare la trasparenza e la qualità dei green bond emessi, il Gruppo Enel ha predisposto e pubblicato specifici "Green Bond Framework", per ciascun anno di emissione, la cui aderenza ai principi di riferimento è stata confermata da un advisor esterno, Vigeo Eiris, che ha rilasciato la cosiddetta "second party opinion". Nei framework le categorie relative ai progetti eleggibili sono allineate agli obiettivi di sviluppo sostenibile delle Nazioni Unite (UN SDG) in particolare agli obiettivi 7, 9, 11 e 13¹. I documenti di riferimento delle tre emissioni sono disponibili sul sito internet del Gruppo Enel (<https://www.enel.com/investors/investing/sustainable-finance/green-bonds>).

Da sottolineare che il Gruppo Enel si posiziona tra le prime aziende al mondo che si sono impegnate a costituire un "Green Bond Committee" con l'obiettivo di selezionare i progetti e monitorare l'avanzamento dello sviluppo degli stessi. Con il presente documento di rendicontazione, pubblicato per la quarta volta nel 2020, Enel rispetta l'impegno assunto all'emissione dei bond di riportare annualmente le informazioni relative all'utilizzo dei proventi, ai benefici ambientali derivanti dai progetti finanziati con tali proventi e gli ulteriori indicatori ESG legati a questi progetti. Gli indicatori sono stati determinati in accordo con quanto previsto dal "Green Bond Framework" (dicembre 2016, dicembre 2017 e novembre 2018) e riportati nelle tabelle in relazione alla natura dei progetti ed allo specifico anno di emissione dei green bond.

Al fine di agevolare la trasparenza e facilitare la comprensione della reportistica negli

(1) SDG 7 "Affordable and clean energy"; SDG 9 "Industry, innovation and infrastructure"; SDG 11 "Sustainable cities and communities"; SDG 13 "Climate action".

anni, il report descrive, inoltre, le seguenti informazioni.

- > **rendicontazione green bond 2017** con evidenza dei relativi progetti aventi a oggetto impianti rinnovabili. Si precisa che 7 impianti concorrono anche all'allocazione dei proventi del green bond 2019 a seguito di nuovi investimenti (Capex) effettuati;
- > **rendicontazione green bond 2018** con evidenza dei relativi progetti aventi a oggetto:
 - impianti rinnovabili, di cui 3 che concorrono all'allocazione dei proventi del green bond 2019 per effetto di nuovi investimenti (Capex) effettuati;
 - "refinancing" di impianti rinnovabili per effetto della sostituzione di precedenti linee di credito;
 - attività di investimento relative all'area di business "Infrastrutture e Reti";
- > **rendicontazione green bond 2019** con evidenza dei relativi progetti aventi a oggetto impianti rinnovabili, di cui 10 oggetto anche di rendicontazione per i green bond 2017 e 2018 come descritto in precedenza.

In accordo, infine, con quanto richiesto dal Green Bond Framework citato, il presente documento è composto come descritto nel seguito.

- > **Tabella riepilogativa delle emissioni 2017, 2018 e 2019** con indicazione della capacità installata e della CO₂ evitata.
- > **Tabella A "Indicatori finanziari"** che rendiconta:
 - la capacità e il valore dell'"investimento in divisa" approvati dal Consiglio di Amministrazione e/o dal Comitato Investimenti, e annunciati al mercato finanziario attraverso comunicati stampa dedicati;
 - il valore dell'"investimento in euro", calcolato tenendo in considerazione il tasso di cambio medio degli anni 2017-2019 (per i progetti definiti nel 2017), il tasso di cambio medio degli anni 2018-2020 (per i progetti definiti nel 2018) e/o il tasso di cambio medio degli anni 2019-2021 (per i progetti definiti nel 2019) del relativo Piano Industriale di Enel;
 - la quota dei proventi del green bond allocati sul progetto è determinata per differenza tra il totale dei costi capitalizzati alle date del 31 dicembre 2017, 31 dicembre 2018 e/o 31 dicembre 2019 e l'ammontare dei finanziamenti ricevuti da terze parti per lo specifico progetto². Gli importi dei proventi allocati sui progetti rispettivamente nel 2017, nel 2018 e nel 2019 sono stati utilizzati nei rispettivi anni di riferimento;

— la data di entrata in esercizio corrispondente al momento in cui l'impianto ha prodotto il primo kWh.

- > **Tabella B "Indicatori ESG"** riporta il beneficio ambientale in termini di CO₂ evitata (effettiva o attesa). In particolare, con riferimento a:

progetti rinnovabili:

- > il quantitativo di CO₂ evitata (sia effettiva sia attesa), determinato moltiplicando la produzione (effettiva o attesa) per il fattore emissivo legato alla produzione di energia termoelettrica specifico del Paese in cui ha sede l'impianto (fonte dei fattori emissivi: Enerdata - estrazione del 10 febbraio 2021);
- > in considerazione della completa allocazione dei tre green bond e della volubilità delle produzioni dovuta, per esempio, a eventi eccezionali come la pandemia da Covid-19, si è ritenuto di non rappresentare più la quota parte di produzione (sia effettiva sia attesa) e la relativa quantità di CO₂ evitata imputabile al green bond, calcolata in proporzione alla quota di proventi del green bond allocati sul progetto rispetto all'investimento³;
- > per i progetti relativi a impianti di generazione da fonti rinnovabili è inoltre evidenziato il valore cumulato della produzione effettiva e della relativa CO₂ evitata per tutti gli anni di rendicontazione del Green Bond Report (fatta eccezione per gli impianti di repowering la cui quota di produzione non è scorponabile dal resto dell'impianto);

progetti di Infrastrutture e Reti, sono riportati, tra gli altri, i seguenti indicatori:

- > l'indice di cavizzazione, determinato dal rapporto tra la lunghezza delle linee in cavo e la lunghezza totale delle linee. L'incremento di tale indice nel tempo è dovuto a un aumento della lunghezza di linea in cavo aereo e interrato a svantaggio della linea in conduttori nudi; in particolare, i principali benefici ambientali riguardano il contenimento dell'attività di taglio piante e di drastica riduzione del rischio di elettrocuzione per l'avifauna;
- > l'automazione della rete, che corrisponde al rapporto tra RCP (Remote Controlled Point) e trasformatori a media/bassa tensione;
- > le perdite tecniche di rete, principalmente legate alle caratteristiche/funzionalità della rete. Tali perdite vengono di norma calcolate attraverso modelli statistici o benchmark. Una riduzione delle perdite tecniche di rete produce una riduzione dell'energia da generare e una conseguente riduzione delle emissioni e del consumo di materie prime;

(2) Nel caso in cui la stessa società si occupi della realizzazione di più progetti, l'allocazione della quota di green bond allo specifico progetto è avvenuta utilizzando come driver la capacità.

(3) Le colonne eliminate erano "Produzione 2019 imputabile al GB (GWh)", "CO₂ evitata 2019 imputabile al GB (t)", "Produzione annua attesa imputabile al GB (GWh)", "CO₂ evitata attesa imputabile al GB (t)".

- > l'eliminazione dei trasformatori in olio con PCB permette di abbattere il rischio di contaminazione di un composto non più in produzione dagli anni Ottanta classificato come ecotossico e bioaccumulabile;
 - > il calcolo della CO₂ evitata. Il modello di stima del risparmio energetico prende in considerazione: il numero di trasformatori a basse perdite in sostituzione dei trasformatori tradizionali; le manovre sulla rete MT; gli interventi di potenziamento della rete; le nuove cabine di trasformazione che implicano un'ottimizzazione della rete in termini di riduzione delle linee a bassa tensione in favore di quelle a maggiore tensione.
 - > La **tabella C "Ulteriori indicatori ESG"** riporta, ove possibile e rilevante⁴, come previsto nella "second party opinion"⁵ i seguenti indicatori per i progetti rinnovabili:
 - i consumi di acqua relativi ai dati rendicontati nel periodo di costruzione dell'impianto o nel periodo successivo all'entrata in esercizio. Nel caso di impianti entrati in esercizio dopo il 30 settembre 2020 viene riportato il consumo di acqua di cantiere, negli altri casi (impianti operativi prima del 30 settembre 2020) il consumo di acqua in esercizio;
 - i progetti per la protezione o il ripristino della biodiversità promossi da Enel in relazione all'operatività dell'impianto;
 - i casi in cui il sito ha interrotto la propria operatività (fermo impianto) a causa di questioni legate alla gestione ambientale e ai relativi impatti;
 - gli incidenti mortali o con alte conseguenze ("High Consequence") occorsi al personale Enel⁶;
 - le attività e i progetti svolti a supporto delle comunità locali nelle aree limitrofe all'impianto. L'indicatore relativo al numero dei beneficiari di tali progetti si riferisce alle persone a favore delle quali viene realizzata l'attività o il progetto.
- Gli indicatori della tabella C sopracitati, a eccezione del consumo di acqua e del fermo impianto a causa di temi ambientali, sono riportati anche relativamente ai progetti di Infrastrutture e Reti.
- > La **tabella D "Informazioni complessive"** riporta i criteri, gli indicatori, le informazioni complessive e l'approccio che Enel ha adottato nello sviluppo dei progetti finanziati tramite i proventi del bond. I dati sono calcolati in modo puntuale sulla base delle risultanze contabili, extracontabili e degli altri sistemi informativi di Enel, e validati dai relativi responsabili. Sono espressamente indicati dati determinati attraverso l'utilizzo di stime e il relativo metodo di calcolo.

TABELLA RIEPILOGATIVA DELLE EMISSIONI 2017, 2018 E 2019 CON INDICAZIONE DELLA CAPACITÀ INSTALLATA E DELLA CO₂ EVITATA

Emissione GB	Area di investimento	Proventi GB allocati (mln euro)	Capacità installata (MW)	CO ₂ evitata (t)
2017	Rinnovabili	1.238	3.354	14.528.985
2018		1.240		
di cui nuovi progetti rinnovabili	Rinnovabili	575	1.878	4.676.699
di cui nuovi progetti Infrastrutture e Reti	I&N	665	n.a.	11.700
2019		986	638	116.867
di cui nuovi progetti individuati nel 2019	Rinnovabili	65	638	116.867
di cui nuovi Capex su progetti 2018	Rinnovabili	342	n.a.	n.a.
di cui nuovi Capex su progetti 2017	Rinnovabili	579	n.a.	n.a.

(4) Si considerano rilevanti i progetti relativi a impianti rinnovabili con capacità superiore a 20 MW.

(5) L'indicatore "Materiale riutilizzato/riciclato a seguito di revamping" non è applicabile, poiché i proventi del green bond non sono stati utilizzati per finanziare progetti di revamping nel 2017, nel 2018 e nel 2019.

(6) Somma di: infortuni che al 31 dicembre 2020 risultano avere più di 6 mesi di assenza dal lavoro; infortuni che al 31 dicembre 2020 risultano ancora aperti e che sono considerati gravi (prima prognosi > 30 giorni) e infortuni categorizzati come "Life Changing Accidents" (LCA), a prescindere dai giorni di assenza dal lavoro a essi relativi.

Tabella A – Indicatori finanziari

Progetti Rinnovabili

Paese	Nome progetto	Tecnologia	Status	Capacità (MW)	Data di entrata in esercizio	Investimento (valori in divisa)			Proventi GB allocati nel 2017 (mln euro)	Proventi GB allocati nel 2019 (mln euro) ⁽²⁾
						Divisa	Valori in divisa (mln)	Controvalore in euro (mln) ⁽¹⁾		
USA	Red Dirt	Eolico	In Operation	300	nov-17	USD	420	378	77	-
USA	Thunder Ranch	Eolico	In Operation	298	nov-17	USD	435	392	132	-
USA	Hilltopper	Eolico	In Operation	185	nov-18	USD	325	293	166	-
USA	Stillwater Solar II	Solare	In Operation	27	mag-18	USD	40	36	48	-
USA	Woods Hill	Solare	In Operation	25	dic-17	USD	44	41	36	-
USA	Rattlesnake Creek	Eolico	In Operation	320	dic-18	USD	430	387	204	-
USA	Rock Creek	Eolico	In Operation	300	ott-17	USD	500	450	73	-
BRASILE	Horizonte MP	Solare	In Operation	103	feb-18	USD	110	99	43	-
BRASILE	Delfina	Eolico	In Operation	209	ago-17	USD	440	364	33	-
CILE	Cerro Pabellón	Geotermico	In Operation	81	ago-17	USD	420	347	57	-
CILE	Sierra Gorda	Eolico	In Operation	112	dic-16	USD	215	194	17	-
PERÙ	Wayra	Eolico	In Operation	132	mar-18	USD	165	149	82	-
PERÙ	Rubi	Solare	In Operation	180	nov-17	USD	170	153	68	-
ITALIA	Vari progetti ⁽³⁾	Geotermico/ Idroelettrico		34		EUR	113	101	66	-
CANADA	Riverview	Eolico	In Operation	105	apr-20				8	81
CANADA	Castel Rock Ridge 2	Eolico	In Operation	29	mar-20	USD	210	187	2	23
MESSICO	Magdalena 2	Solare	In Operation	220	set-19	USD	165	136	9	112
MESSICO	Amistad II	Eolico	In Operation	100	dic-19	USD	115	97	22	55
MESSICO	Amistad III	Eolico	In Operation	108	feb-20	USD	104	86	11	59
MESSICO	Amistad IV	Eolico	In Operation	162	dic-20	USD	149	123	18	57
MESSICO	Dolores	Eolico	In Operation	274	mag-20	USD	280	235	36	192
PANAMA	Estrella Solar	Solare	In Operation	8	ago-18	USD	8	7	5	-
ZAMBIA	Ngonye	Solare	In Operation	34	mar-19	USD	40	34	10	-
ITALIA	Vari progetti ⁽⁴⁾	Geotermico/ Idroelettrico		8		EUR	43	36	14	-
Totale									1.238	579

(1) Il valore in euro (EUR) dell'investimento è riportato a titolo indicativo, sebbene faccia fede l'investimento in dollari americani (USD) dove applicabile. Il tasso di cambio utilizzato per i progetti allocati nel green bond 2017 è pari a 1,11 USD/EUR, per i progetti allocati nel green bond 2018 il tasso di cambio è pari a 1,19 USD/EUR mentre per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento – compresi quelli con nuovi Capex individuati nel GB 2019 – il tasso di cambio è pari a 1,21. Per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento durante il 2020, il tasso di cambio è pari a 1,12.

(2) Allocati ulteriori proventi su alcuni progetti rinnovabili, già individuati nel green bond 2017 e 2018, per i quali sono emersi nuovi costi capitalizzati.

(3) Dati aggregati relativi a 24 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologie interessate sono geotermia e idroelettrico. Rispetto al 2020 – anno di pubblicazione del Green Bond Report 2019 – sono usciti dal perimetro "Mini Biomass (7 projects)" per effetto di attività di decommissioning e "Strettara DMV" perché in attesa da riautorizzare. L'importo complessivo allocato, circa 3 milioni di euro, è confluito in Amistad IV.

(4) Dati aggregati relativi a 8 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologie interessate sono geotermia e idroelettrico.

Tabella B - Indicatori ESG

Progetti Rinnovabili

Paese	Nome progetto	Produzione 2020 (GWh) ⁽¹⁾	CO ₂ evitata 2020 (t)	Produzione 2017-2020 (GWh)	CO ₂ evitata 2017-2020 (t)	Produzione annua attesa (GWh) ⁽²⁾	CO ₂ evitata attesa (t)
USA	Red Dirt	983	608.249	3.077	2.007.488	-	-
USA	Thunder Ranch	1.124	695.600	3.405	2.219.231	-	-
USA	Hilltopper	542	335.186	1.145	733.529	-	-
USA	Stillwater Solar II	9	5.757	65	42.438	-	-
USA	Woods Hill	31	19.208	78	50.290	-	-
USA	Rattlesnake Creek	1.206	745.730	2.237	1.426.317	-	-
USA	Rock Creek	1.107	684.543	3.312	2.157.975	-	-
BRASILE	Horizonte MP	163	93.593	513	290.254	-	-
BRASILE	Delfina	814	466.150	2.799	1.568.920	-	-
CILE	Cerro Pabellón	216	162.079	683	518.095	-	-
CILE	Sierra Gorda	351	262.863	1.366	1.035.731	-	-
PERÙ	Wayra	617	285.077	1.669	802.639	-	-
PERÙ	Rubi	435	200.925	1.279	616.696	-	-
ITALIA	Vari progetti ⁽³⁾	15	6.937	393	194.149	-	-
CANADA	Riverview	236	158.350	236	158.350	-	-
CANADA	Castel Rock Ridge 2	79	53.038	79	53.038	-	-
MESSICO	Magdalena 2	443	254.270	489	279.921	-	-
MESSICO	Amistad II	-	-	-	-	427	245.055
MESSICO	Amistad III	-	-	-	-	405	232.318
MESSICO	Amistad IV	-	-	-	-	620	355.684
MESSICO	Dolores	451	258.973	451	258.973	-	-
PANAMA	Estrella Solar	10	6.836	22	14.002	-	-
ZAMBIA	Ngonye	58	60.026	93	94.928	-	-
ITALIA	Vari progetti ⁽⁴⁾	-	55	12	6.021	-	-

(1) Per i progetti entrati in esercizio entro il 30 settembre 2020, vengono riportati i dati di produzione effettiva e conseguente quantità di CO₂ evitata.

(2) Per i progetti entrati in esercizio dopo il 30 settembre 2020 o non ancora entrati in esercizio, vengono riportati i dati di produzione annua attesa e conseguente quantità di CO₂ evitata attesa.

(3) Dati aggregati relativi a 24 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologie interessate sono geotermia e idroelettrico. La quota di produzione del solo re-powering non è scorponabile dal resto dell'impianto poiché non è possibile stabilire con precisione quale sia la quota di energia immessa in rete esclusivamente dovuta all'aumento di potenza.

(4) Dati aggregati relativi a 8 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologie interessate sono geotermia e idroelettrico. La quota di produzione del solo re-powering non è scorponabile dal resto dell'impianto poiché non è possibile stabilire con precisione quale sia la quota di energia immessa in rete esclusivamente dovuta all'aumento di potenza.

Tabella C - Ulteriori indicatori ESG

Progetti Rinnovabili

Paese	Nome progetto	Consumo di acqua (m ³)	Azioni di protezione/ ripristino della biodiversità (n.)	Arresto dell'impianto o fermata del sito a causa di temi ambientali (n.)	Incidenti (mortalità e "High consequence") (n.)	Progetti sociali (n.)	Beneficiari dei progetti sociali (n.)
USA	Red Dirt	-	-	-	-	2	2.322
USA	Thunder Ranch	-	1	-	-	5	17.253
USA	Hilltopper	-	1	-	-	3	33.633
USA	Stillwater Solar II	-	-	-	-	2	1.966
USA	Woods Hill	-	-	-	-	1	1.424
USA	Rattlesnake Creek	-	-	-	-	3	1.742
USA	Rock Creek	-	1	-	-	1	1.280
BRASILE	Horizonte MP	270 ⁽¹⁾	2	-	-	2	199
BRASILE	Delfina	-	8	-	-	-	-
CILE	Cerro Pabellón	2.435 ⁽¹⁾	4	-	-	3	76
CILE	Sierra Gorda	-	-	-	-	-	-
PERÙ	Wayra	-	1	-	-	7	2.007
PERÙ	Rubi	-	-	-	-	8	3.267
ITALIA	Vari progetti ⁽³⁾	-	-	-	-	3	41
CANADA	Riverview	-	1	-	-	1	-
CANADA	Castel Rock Ridge 2	-	1	-	-	-	-
MESSICO	Magdalena 2	-	-	-	-	1	1.206
MESSICO	Amistad II	150 ⁽²⁾	2	-	-	1	1.416
MESSICO	Amistad III	1.658 ⁽²⁾	3	-	-	4	1.431
MESSICO	Amistad IV	3.605 ⁽²⁾	3	-	-	6	2.170
MESSICO	Dolores	-	3	-	-	2	99
PANAMA	Estrella Solar	30 ⁽¹⁾	-	-	-	-	-
ZAMBIA	Ngonye	-	-	-	-	-	-
ITALIA	Vari progetti ⁽⁴⁾	-	-	-	-	3	863

(1) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in esercizio dell'impianto entrato in esercizio entro il 30 settembre 2020.

(2) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in fase di cantiere dell'impianto non entrato in esercizio prima del 30 settembre 2020.

(3) Dati aggregati relativi a 24 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologie interessate sono geotermia e idroelettrico.

(4) Dati aggregati relativi a 8 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologie interessate sono geotermia e idroelettrico.

Tabella A – Indicatori finanziari

Progetti Rinnovabili + Refinancing

Paese	Nome progetto	Tecnologia	Status	Capacità (MW)	Data di entrata in esercizio	Investimenti (valori in divisa)		Proventi GB allocati nel 2018 (mln euro)	Proventi GB allocati nel 2019 (mln euro) ⁽²⁾	
						Divisa	Valori in divisa (mln)			Controvalore in euro (mln) ⁽¹⁾
USA	Diamond Vista	Eolico	In Operation	300	dic-18	USD	400	336	100	-
USA	Fenner Repowering	Eolico	In Operation	29	dic-18	USD	29	24	21	-
USA	High Lonesome I+II	Eolico	In Operation	501	dic-19	USD	720	595	81	75
USA	Roadrunner	Solare	In Operation	497	giu-20	USD	436	366	30	141
GERMANIA	Cremzow	Altro	In Operation	22	feb-19	USD	17	17	9	-
GRECIA	Kafireas	Eolico	In Operation	154	ott-19	USD	300	300	64	126
COLOMBIA	El Paso	Solare	In Operation	86	ott-19	USD	70	59	54	-
USA	Aurora	Solare	In Operation	150	giu-17	USD	290	244	181	-
USA	Little Elk	Eolico	In Operation	74	dic-15	USD	130	107	5	-
USA	Chisholm View II	Eolico	In Operation	65	dic-16	USD	90	76	29	-
Totale								575	342	

(1) Il valore in euro (EUR) dell'investimento è riportato a titolo indicativo, sebbene faccia fede l'investimento in dollari americani (USD) dove applicabile. Il tasso di cambio utilizzato per i progetti allocati nel green bond 2017 è pari a 1,11 USD/EUR, per i progetti allocati nel green bond 2018 il tasso di cambio è pari a 1,19 USD/EUR mentre per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento – compresi quelli con nuovi Capex individuati nel GB 2019 – il tasso di cambio è pari a 1,21. Per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento durante il 2020, il tasso di cambio è pari a 1,12.

(2) Allocati ulteriori proventi su alcuni progetti rinnovabili, già individuati nel green bond 2017 e 2018, per i quali sono emersi nuovi costi capitalizzati.

Tabella B – Indicatori ESG

Progetti Rinnovabili + Refinancing

Paese	Nome progetto	Produzione 2020 (GWh) ⁽¹⁾	CO ₂ evitata 2020 (t)	Produzione 2018-2020 (GWh)	CO ₂ evitata 2018-2020 (t)	Produzione annua attesa (GWh) ⁽²⁾	CO ₂ evitata attesa (t)
USA	Diamond Vista	1.162	718.730	2.265	1.446.539	-	-
USA	Fenner Repowering ⁽³⁾	88	54.398	88	54.398	-	-
USA	High Lonesome I+II	1.351	835.418	1.351	835.418	-	-
USA	Roadrunner	854	528.346	854	528.346	-	-
GERMANIA	Cremzow	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
GRECIA	Kafireas	415	291.093	415	291.093	-	-
COLOMBIA	El Paso	136	98.589	136	98.589	-	-
USA	Aurora	184	113.513	545	354.624	-	-
USA	Little Elk	311	192.307	981	639.845	-	-
USA	Chisholm View II	214	132.157	656	427.816	-	-

n.a. non applicabile

(1) Per i progetti entrati in esercizio entro il 30 settembre 2020, vengono riportati i dati di produzione effettiva e la conseguente quantità di CO₂ evitata.

(2) Per i progetti entrati in esercizio dopo il 30 settembre 2020 o non ancora entrati in esercizio, vengono riportati i dati di produzione annua attesa e la conseguente quantità di CO₂ evitata attesa.

(3) La quota di produzione del solo repowering non è scorponabile dal resto dell'impianto poiché non è possibile stabilire con precisione quale sia la quota di energia immessa in rete esclusivamente dovuta all'aumento di potenza.

Tabella C – Ulteriori indicatori ESG

Progetti Rinnovabili + Refinancing

Paese	Nome progetto	Consumo di acqua (m³)	Azioni di protezione/ ripristino della biodiversità (n.)	Arresto dell'impianto o fermata del sito a causa di temi ambientali (n.)	Incidenti (mortali e "High Consequence") (n.)	Progetti sociali (n.)	Beneficiari dei progetti sociali (n.)
USA	Diamond Vista	-	-	-	-	3	1.194
USA	Fenner Repowering	-	-	-	-	2	10.002
USA	High Lonesome I+II	-	1	-	-	2	2.034
USA	Roadrunner	-	-	-	-	1	3.335
GERMANIA	Cremzow	-	-	-	-	1	3.335
GRECIA	Kafireas	-	1	-	-	4	6.286
COLOMBIA	El Paso	-	-	-	-	3	872
USA	Aurora USA	-	1	-	-	3	4.465
USA	Little Elk	-	-	-	-	-	-
USA	Chisholm View II	-	-	-	-	1	3.499

(1) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in esercizio dell'impianto entrato in esercizio entro il 30 settembre 2020.

(2) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in fase di cantiere dell'impianto non entrato in esercizio prima del 30 settembre 2020.

Tabella A – Indicatori finanziari

Progetti Infrastrutture e Reti

Paese	Cluster progetto	Cluster	Status	Investimenti in valuta (mln)	Proventi green bond allocati sul progetto nel 2018 (mln euro)
ITALIA	Smart Meter	Asset Development	(1)	n.a.	46
ITALIA	Smart Grid	Asset Development	(2)	n.a.	21
ITALIA	Quality&Efficiency	Asset Development	(2)	n.a.	305
ITALIA	Other ICT Investment	Asset Development	(2)	n.a.	52
Total Asset Development				824	424
ITALIA	Maintenance	Asset Management	(2)	n.a.	242
Total Asset Management				452	242
Total Asset Development and Asset Management Country Italy				1.276	666

n.a. non applicabile

- (1) Il consuntivo del progetto al 31 dicembre 2018 è composto da circa 420 milioni di euro di contatori e concentratori che entrano in esercizio nello stesso mese della posa e di circa 26 per sistema centrale di telegestione e relativo software.
- (2) I consuntivi sono composti da un numero molto elevato di interventi che comprendono attività iniziate in anni precedenti e concluse nell'anno in corso, attività iniziate nell'anno in corso e concluse nello stesso anno e attività iniziate nell'anno e non ancora concluse al 31 dicembre 2018.

Tabella B – Indicatori ESG

Progetti Infrastrutture e Reti

Italia	Cavizzazione (%)	Automazione della rete (%)	Trasformatori in olio con PCB rimossi (n.)	Utenti finali con smart meter attivi (mln)	Unità produzione rinnovabili connesse alla rete (n.)	Nuovi "user" connessi alla rete (n.)	Perdite tecniche di rete (%)	CO ₂ evitata (t)
Total Asset Development	n.a.	n.a.	n.a.	30,6	57.086	148.352	n.a.	11.700
Total Asset Management	75,5	37	215	n.a.	n.a.	n.a.	4,4	

n.a. non applicabile

- (1) Dal 2017 è stata avviata una campagna di sostituzione degli smart meter di prima generazione con quelli di seconda generazione pertanto la sostituzione non comporta un incremento del numero degli smart meter rendicontati.

Tabella C – Ulteriori indicatori ESG

Progetti Infrastrutture e Reti

Paese	Incidenti (mortalità e "High Consequence") (n.)	Progetti sociali (n.)	Beneficiari dei progetti sociali (n.)	Progetti biodiversità (n.)
ITALIA	1	207	184.209	54

Tabella A – Indicatori finanziari

Progetti Rinnovabili

Paese	Nome progetto ⁽¹⁾	Tecnologia	Status	Capacità (MW)	Data di entrata in esercizio	Investimenti (valori in divisa)		Proventi GB allocati nel 2017 (mln euro)	Proventi GB allocati nel 2018 (mln euro)	Proventi GB allocati nel 2019 (mln euro) ⁽³⁾	
						Divisa	Controvalore in euro (mln) ⁽²⁾				
USA	Whitney Hill	Eolico	In Operation	66	dic-19	USD	281	232	-	-	10
USA	Aurora Wind	Eolico	In Operation	299	dic-20	USD	450	401	-	-	10
USA	Cimarron Bend 3 phase I	Eolico	In Operation	199	dic-20	USD	114	94	-	-	4
AUSTRALIA	Cohuna	Solare	In Operation	34	giu-20	USD	42	37	-	-	31
ITALIA	Vari progetti ⁽⁴⁾	Idroelettrico		40		EUR	55	55	-	-	10
CANADA	Riverview	Eolico	In Operation	105	apr-20	USD			8	-	81
CANADA	Castel Rock Ridge 2	Eolico	In Operation	29	mar-20	USD	210	187	2	-	23
MESSICO	Magdalena 2	Solare	In Operation	220	set-19	USD	165	136	9	-	112
MESSICO	Amistad II	Eolico	In Operation	100	dic-19	USD	115	97	22	-	55
MESSICO	Amistad III	Eolico	In Operation	108	feb-20	USD	104	86	11	-	59
MESSICO	Amistad IV	Eolico	In Operation	162	dic-20	USD	149	123	18	-	57
MESSICO	Dolores	Eolico	In Operation	274	mag-20	USD	280	235	36	-	192
USA	High Lonesome I+II	Eolico	In Operation	501	dic-19	USD	720	595	-	81	75
USA	Roadrunner	Solare	In Operation	497	giu-20	USD	436	366	-	30	141
GRECIA	Kafireas	Eolico	In Operation	154	ott-19	USD	300	300	-	64	126
Totale											986

- (1) Rispetto al 2020 – anno di pubblicazione del Green Bond Report 2019 – è uscito dal perimetro il progetto Girgarre (Australia) perchè in attesa di riautorizzazione. L'importo allocato, pari a circa 7 milioni di euro, è confluito in Amistad IV.
- (2) Il valore in euro (EUR) dell'investimento è riportato a titolo indicativo, sebbene faccia fede l'investimento in dollari americani (USD) dove applicabile. Il tasso di cambio utilizzato per i progetti allocati nel green bond 2017 è pari a 1,11 USD/EUR, per i progetti allocati nel green bond 2018 il tasso di cambio è pari a 1,19 USD/EUR mentre per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento – compresi quelli con nuovi Capex individuati nel GB 2019 – il tasso di cambio è pari a 1,21. Per i progetti di cui è stato aggiornato il valore dell'investimento durante il 2020, il tasso di cambio è pari a 1,12.
- (3) Allocati ulteriori proventi su alcuni progetti rinnovabili, già individuati nel green bond 2017 e 2018, per i quali sono emersi nuovi costi capitalizzati.
- (4) Dati aggregati relativi a 8 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologia interessata è idroelettrica.

Tabella B – Indicatori ESG

Progetti Rinnovabili

Paese	Nome progetto ⁽¹⁾	Produzione 2020 (GWh) ⁽²⁾	CO ₂ evitata 2020 (t)	Produzione 2019-2020 (GWh)	CO ₂ evitata 2019-2020 (t)	Produzione annua attesa (GWh)	CO ₂ evitata attesa (t)
USA	Whitney Hill	189	116.867	189	116.867	-	-
USA	Aurora Wind	-	-	-	-	1.317	814.949
USA	Cimarron Bend 3 phase I	-	-	-	-	929	574.629
AUSTRALIA	Cohuna	-	-	-	-	79	61.776
ITALIA	Vari progetti ⁽⁴⁾	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

n.a. non applicabile

- (1) Per i progetti sui quali sono stati allocati nel 2019 nuovi Capex, in aggiunta a quanto già allocato nei green bond 2017 e 2018, per gli indicato ESG si rimanda alle tabelle del perimetro 2017 e 2018
- (2) Per i progetti entrati in esercizio entro il 30 settembre 2020, vengono riportati i dati di produzione effettiva e conseguente quantità di CO₂ evitata.
- (3) Per i progetti entrati in esercizio dopo il 30 settembre 2020 o non ancora entrati in esercizio, vengono riportati i dati di produzione annua attesa e conseguente quantità di CO₂ evitata attesa.
- (4) Dati aggregati relativi a 8 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologia interessata è idroelettrica.

Tabella C - Ulteriori indicatori ESG

Progetti Rinnovabili

Paese	Nome progetto ⁽¹⁾	Consumo di acqua (m ³)	Azioni di protezione/ ripristino della biodiversità (n.)	Arresto dell'impianto o fermata del sito a causa di temi ambientali (n.)	Incidenti (mortalità e "High Consequence") (n.)	Progetti sociali (n.)	Beneficiari dei progetti sociali (n.)
USA	Whitney Hill	-	1	-	-	-	-
USA	Aurora Wind	16.758 ⁽²⁾	1	-	-	3	1.627
USA	Cimarron Bend 3 phase I	3.398 ⁽²⁾	-	-	-	1	684
AUSTRALIA	Cohuna	5.730 ⁽²⁾	-	-	-	5	1.024
ITALIA	Vari progetti ⁽³⁾	100 ⁽²⁾	-	-	-	-	-

(1) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in esercizio dell'impianto entrato in esercizio entro il 30 settembre 2020.

(2) Consumo di acqua a uso industriale relativo ai dati di prelievo idrico in fase di cantiere dell'impianto non entrato in esercizio prima del 30 settembre 2020.

(3) Dati aggregati relativi a 8 progetti italiani di piccole dimensioni. Le tecnologie interessate sono idroelettrica.

Tabella D – Informazioni complessive

CRITERIO	INDICATORE	DATI/APPROCCIO GB 2020
Rispetto degli standard in materia di diritti umani e prevenzione delle violazioni	Numero e descrizione delle segnalazioni identificate attraverso il sistema di monitoraggio Enel	Nessuna violazione in materia di diritti umani relativa ai progetti finanziati con i proventi del GB.
	Risultati dell'analisi di rischio a livello Paese in materia di diritti umani	L'analisi di rischio a livello Paese condotta nelle aree di presenza del Gruppo ha evidenziato un rischio medio percepito tra "da controllare" e "di alta priorità" ¹ per i temi in oggetto. La successiva valutazione delle pratiche e delle politiche del Gruppo a presidio dei diritti umani è risultata "robusta" ² . Sono stati comunque sviluppati piani di azione specifici per ciascun Paese di presenza e, accanto a questi, un piano di miglioramento da gestire a livello centrale al fine di armonizzare e integrare processi e politiche definite a livello globale e applicate a livello locale.
Rispetto dei diritti del lavoro	Numero e descrizione delle segnalazioni identificate attraverso il sistema di monitoraggio Enel	Nessuna violazione in materia di diritti dei lavoratori relativa ai progetti finanziati con i proventi del GB.
	Risultati dell'analisi di rischio a livello Paese in materia di diritti umani	L'analisi di rischio a livello Paese condotta nelle aree di presenza del Gruppo ha evidenziato un rischio medio percepito "da controllare" ¹ per i temi in oggetto. La successiva valutazione delle pratiche e delle politiche del Gruppo a presidio dei diritti umani è risultata "robusta" ² . Sono stati comunque sviluppati piani di azione specifici per ciascun Paese di presenza e, accanto a questi, un piano di miglioramento da gestire a livello centrale al fine di armonizzare e integrare processi e politiche definite a livello globale e applicate a livello locale.
Condizioni di lavoro (rapporti di lavoro, formazione, condizioni di salute e sicurezza, rispetto dell'orario di lavoro)	Numero di incidenti (mortalità e "High Consequence")	Nessuna segnalazione relativa ai progetti di impianti rinnovabili finanziati con i proventi del GB e 1 incidente "High Consequence" in Infrastrutture e Reti Italia (esclusivamente personale Enel).
Integrazione di fattori ambientali e sociali nella catena di fornitura – Acquisti responsabili	Clausole etiche nei contratti con i fornitori	Tramite le Condizioni Generali di Contratto, Enel richiede, tra l'altro, ai propri appaltatori e subappaltatori l'adesione ai dieci principi del Global Compact delle Nazioni Unite, il rispetto e la protezione dei diritti umani riconosciuti a livello internazionale, nonché il rispetto degli obblighi etico-sociali in tema di contrasto del lavoro minorile e tutela delle donne, parità di trattamento, divieto di discriminazione, libertà sindacale, di associazione e di rappresentanza, lavoro forzato, sicurezza e tutela ambientale, condizioni igienico-sanitarie e altresì condizioni normative, retributive, contributive, assicurative e fiscali.
Etica nel business (prevenzione di corruzione e riciclaggio di denaro sporco, frode, pratiche anticoncorrenziali)	Numero e descrizione delle segnalazioni identificate attraverso il sistema di monitoraggio Enel	Una violazione riscontrata nell'ambito di Infrastrutture e Reti Italia relativa ai progetti finanziati con i proventi del GB.
Audit e controllo interno	% dei processi di area/Paese coperti da attività di audit interno	Il livello di copertura annuale media dei processi tramite attività di audit interno è pari al 51% relativamente all'area Rinnovabili e al 76% in Infrastrutture e Reti Italia.

(1) Rischio medio percepito: media dei livelli di rischio percepito individuato nei Paesi oggetto dell'analisi. Scala di riferimento rischi: 1. Rischio alto; 2. Rischio di alta priorità; 3. Rischio da controllare; 4. Rischio accettabile.

(2) Scala di riferimento dei valori di performance: Robusto (75%-100%); Buono (50%-75%); Sufficiente (25%-50%); Da migliorare (0%-25%).

Concept design e realizzazione

HNTO

Revisione testi

postScriptum di Paola Urbani

Pubblicazione fuori commercio

A cura di

Comunicazione **Italia**

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.**

