



GREEN BOND REPORT 2023





Green Bond Report 2023

Dal 2018, nell'ambito del suo programma Euro Medium Term Notes (EMTN), Terna ha emesso **sei Green Bond senior**. In aggiunta, su base stand-alone, nel febbraio 2022 ha emesso il primo green bond ibrido subordinato per una corporate italiana. Di seguito si riporta il dettaglio delle singole emissioni:

- il 16 luglio 2018 è stato collocato sul mercato il primo Green Bond, per un importo complessivo di 750 milioni di euro e una durata pari a 5 anni;
- il 10 gennaio 2019 è stata lanciata un'emissione obbligazionaria green nella forma di Private Placement per un totale di 250 milioni di euro come riapertura dell'emissione obbligazionaria comunicata al mercato il 16 luglio 2018;
- il 3 aprile 2019 è stata emessa un'obbligazione green per un valore nominale complessivo di 500 milioni di euro e una durata pari a 7 anni;
- il 17 luglio 2020 è stato collocato sul mercato un Green Bond per un importo complessivo di 500 milioni di euro e una durata pari a 12 anni;
- il 16 giugno 2021 è stata lanciata un'emissione obbligazionaria green per un ammontare pari a 600 milioni di euro e una durata di 8 anni;
- il 2 febbraio 2022 Terna ha lanciato la prima emissione obbligazionaria perpetua subordinata ibrida non convertibile green da 1 miliardo di euro;
- il 17 luglio 2023 è stata emessa una nuova obbligazione green da 650 milioni di euro e una durata di 10 anni.

I proventi netti delle emissioni sono destinati al finanziamento degli **"Eligible Green Projects"** della Società, individuati in conformità ai **"Green Bond Principles"** emessi nel 2018 e ai successivi aggiornamenti pubblicati dall'International Capital Market Association ("ICMA").

Al 31 dicembre 2023, Terna ha predisposto e pubblicato cinque **"Green Bond Framework"** al fine di agevolare la trasparenza e la qualità dei Green Bond emessi.

Il primo è stato adottato il 16 luglio 2018, il secondo il 15 luglio 2020, il terzo il 15 giugno 2021, il quarto il 12 gennaio 2022, mentre il quinto è stato pubblicato il 20 ottobre 2023. I Framework e le "Second party opinion", predisposte dall'advisor indipendente Vigeo Eiris (confluito successivamente in Moody's), sono a disposizione del pubblico sul sito internet della società (www.terna.it).

Al riguardo, si precisa che i primi tre Bond fanno riferimento al "Green Bond Framework" predisposto nel 2018, il quarto Bond al "Green Bond Framework" di luglio 2020, il quinto Bond al "Green Bond Framework" di giugno 2021, mentre l'emissione ibrida del 2 febbraio 2022 e il bond del 17 luglio 2023 sono stati emessi in conformità con il "Green Bond Framework" aggiornato a gennaio 2022.

Per tutte le emissioni di Terna l'agenzia incaricata di fornire la Second Party Opinion¹ (Vigeo Eiris poi confluita in Moody's) ha valutato il contributo alla sostenibilità dei Bond assegnando il giudizio migliore possibile. Similmente la valutazione dei green bond framework evidenzia un completo allineamento rispetto alle richieste dei Green Bond Principles dell'ICMA e - per le ultime versioni del framework - rispetto anche alle raccomandazioni della Tassonomia europea.



¹ Tutte le Second Party Opinion rilasciate a Terna sono disponibili al link <https://www.terna.it/investitori/debito-rating/finanza-sostenibile/emissioni-green>

Tale allineamento è stato confermato, con riferimento all'esercizio 2023, attraverso la mappatura delle attività svolte dal Gruppo al fine di identificare quelle ammissibili e allineate ai sensi della Tassonomia; dall'analisi è emerso che tutti gli investimenti effettuati per realizzare gli Eligible Green Project, descritti in questo report, risultano allineati rispetto all'obiettivo di mitigazione dei cambiamenti climatici. Infine, Vigeo Eiris/Moody's ha considerato gli Eligible Green Projects delle diverse emissioni allineati con i seguenti UN SDGs:

UN SDGs



Assicurare a tutti l'accesso a sistemi di energia economici, affidabili, sostenibili e moderni.



Costruire una infrastruttura resiliente e promuovere l'innovazione e una industrializzazione equa, responsabile e sostenibile.



Adottare misure urgenti per combattere il cambiamento climatico e le sue conseguenze.



Proteggere, ripristinare e favorire un uso sostenibile dell'ecosistema terrestre, gestire sostenibilmente le foreste, contrastare la desertificazione, arrestare e far retrocedere il degrado del terreno, e fermare la perdita di diversità biologica.

Con il presente documento di rendicontazione, Terna rispetta l'impegno assunto all'emissione dei Bond di riportare annualmente le informazioni relative all'utilizzo dei proventi e ai benefici ambientali derivanti dai progetti finanziati con tali proventi.

La presente edizione del Green Bond Report, oltre all'aggiornamento della reportistica relativa alle emissioni di aprile 2019, luglio 2020, giugno 2021 e febbraio 2022, traccia per la prima volta le informazioni dell'emissione effettuata a luglio 2023.

Si sottolinea che, per quanto riguarda le emissioni obbligazionarie del 16 luglio 2018 e del 10 gennaio 2019, già nelle reportistiche precedenti era stata rendicontata la loro completa allocazione (Green Bond Report 2020, pag. 5 e Green Bond Report 2019, pag. 251 del Rapporto di Sostenibilità 2019).

Gli indicatori riportati nelle tabelle presentate sono stati determinati in accordo con quanto previsto nei "Green Bond Framework" e includono, per ciascuna categoria ambientale all'interno della quale deve ricadere ciascun progetto per essere definito "eligible", gli importi, l'allocazione dei proventi e i principali benefici ambientali.

Di seguito viene riportata la descrizione delle categorie di beneficio ambientale considerate nei cinque Green Bond Framework pubblicati al 31 dicembre 2023:

CATEGORIA DI BENEFICIO AMBIENTALE	DESCRIZIONE
Renewable energy / Energia rinnovabile	Progetti volti ad aumentare l'integrazione dell'energia prodotta da impianti rinnovabili (prevalentemente eolici e fotovoltaici): • Connessione di impianti di generazione di fonti rinnovabili (infrastrutture di rete destinate a collegare direttamente impianti di generazione di rete da fonti rinnovabili alla rete di trasmissione); • Integrazione della produzione da fonti rinnovabili, al fine di migliorare la stabilità della rete (infrastrutture di rete che consentono una maggiore immissione di produzione da fonti rinnovabili nella rete di trasmissione, ad esempio risolvendo le congestioni in una determinata porzione della rete).
Energy efficiency / Efficienza energetica	Progetti volti a ridurre le emissioni di CO₂ del sistema elettrico attraverso la riduzione delle perdite di rete: • Infrastrutture di rete che consentono una maggiore efficienza di trasmissione (riduzione della differenza tra generazione e consumo di energia, a parità di altre condizioni).
Soil use & Biodiversity / Uso del suolo e biodiversità	Progetti volti a ridurre l'uso del suolo e l'impatto sulla biodiversità terrestre: • Ottimizzazione della rete finalizzata alla demolizione di chilometri di linee aeree esistenti. Le demolizioni riducono l'occupazione permanente del suolo causata dai tralicci delle linee aeree e la necessità connessa di tagliare la vegetazione al di sotto delle stesse. L'impatto è maggiore quando le linee aeree rimosse attraversavano aree di interesse ambientale, come parchi naturali, zone umide e altre aree protette. Inoltre, le demolizioni eliminano il basso ma esistente rischio di collisione degli uccelli contro i cavi elettrici. Infine, va notato che i progetti in questa categoria – come i cavi interrati – riducono anche l'impatto visivo dell'infrastruttura elettrica, uno degli impatti più rilevanti per gli stakeholder locali.
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure / Qualità, sicurezza e resilienza dell'infrastruttura di trasmissione dell'elettricità	Progetti volti a garantire la qualità, sicurezza e resilienza dell'infrastruttura di trasmissione dell'elettricità: • Investimenti inclusi nel Piano di Sviluppo della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale, che hanno come obiettivo la qualità e la sicurezza del servizio, al fine di risolvere problematiche operative connesse anche alla transizione energetica caratterizzata dalla dismissione di impianti termoelettrici e l'integrazione di fonti rinnovabili. • Investimenti in interventi infrastrutturali relativi alla realizzazione di nuove linee e/o stazioni volti ad aumentare la resilienza della Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") nelle aree del territorio italiano più esposte a eventi climatici severi (es. vento forte e ghiaccio-neve).

FOCUS

Come gestiamo i nostri eligible green project

Terna nel pianificare e realizzare i propri investimenti si avvale di un'ampia gamma di presidi e misure di mitigazione tese a limitare eventuali impatti negativi su stakeholder e ambiente, garantendo:

- **la protezione della natura e della biodiversità:** l'approccio di Terna si ispira alla gerarchia della mitigazione ed è orientato, dalla fase di pianificazione - applicando i criteri ERPA per la Valutazione Ambientale Strategica (VAS) del Piano di Sviluppo - alla fase di ripristino degli habitat, a ridurre al minimo eventuali impatti negativi, mettendo in campo anche iniziative di carattere volontario volte a valorizzare le interazioni dei propri asset con la natura fino a ottenere impatti positivi netti, sviluppando propri strumenti, metodologie e tecniche di misurazione (es. Indice Incrementale Ecologico)²;
- **il contrasto al cambiamento climatico:** nel delineare la propria strategia di sviluppo e pianificare i propri investimenti, all'interno dei quali ricadono gli eligible green project, Terna è orientata al raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione definiti a livello nazionale e comunitario (gli scenari di sviluppo elaborati a tal proposito considerano le traiettorie previste dal pacchetto Fit-For-55 dell'UE)³. Al tempo stesso, il cambiamento climatico e l'aumento delle temperature possono impattare sulle infrastrutture di rete; di qui l'esigenza di garantire la resilienza del sistema elettrico italiano rispetto alle minacce rappresentate dai sempre più frequenti eventi meteorologici estremi. A tal proposito, Terna predispone annualmente il Piano Resilienza che definisce tutte le iniziative finalizzate a prevenire e/o ridurre i danni sulla rete elettrica provocati da tali eventi meteorologici⁴;
- **il rispetto delle istanze sociali e delle esigenze delle comunità locali:** Terna è attenta ai diritti dei lavoratori e alle esigenze delle comunità interessate dalle proprie attività di business, e dispone, infatti, di una serie di strumenti prescrittivi e operativi, quali politiche e linee guida, procedure, sistemi di gestione e controllo per garantirne il rispetto anche lungo la catena di fornitura. L'ascolto degli stakeholder rappresenta inoltre un elemento fondamentale; Terna, infatti, si impegna costantemente nella definizione e nell'attuazione delle più opportune forme di coinvolgimento e progettazione partecipata, con particolare attenzione alle comunità locali interessate dalle attività di sviluppo della rete⁵.

Allocation reporting

Di seguito viene rappresentato l'utilizzo dei proventi delle emissioni obbligazionarie di aprile 2019, luglio 2020, giugno 2021, febbraio 2022 e luglio 2023 a livello aggregato e per "Eligible Green Project" al 31 dicembre 2023.

Sono inoltre indicati, per i cinque Bond, la percentuale di allocazione tra finanziamento di parti di progetti ancora da realizzare e rifinanziamento di progetti già realizzati alla data di emissione del bond (% di rifinanziamento rispetto al totale) e il saldo della liquidità non assegnata e/o della liquidità ancora detenuta dall'emittente al 31 dicembre 2023.

Si fa presente che, in conformità con quanto stabilito dai green bond framework di Terna, la rendicontazione 2023 tiene conto di alcune modifiche rispetto ai resoconti degli anni precedenti principalmente a causa della rimodulazione di alcuni interventi previsti nei panieri originari dovuta ad un aggiornamento dei tempi di realizzazione. Al fine di rispondere a quanto indicato nei green bond framework le tabelle seguenti riportano quindi gli effetti di tale variazione e riepilogano quanto allocato finora sui diversi progetti.

Si segnala infine che, relativamente alle emissioni di luglio 2018 e gennaio 2019, queste risultavano completamente allocate già nelle precedenti reportistiche e pertanto non sono oggetto della presente rendicontazione (per approfondimenti si veda il "Green Bond Report 2020" a pag. 5 e il "Green Bond Report 2019" a pag. 251).



² Per ulteriori approfondimenti si veda il Rapporto Integrato 2023 paragrafo "Il paesaggio e la biodiversità".

³ Per ulteriori approfondimenti si veda il Rapporto Integrato 2023 paragrafi "Gli scenari di Terna" e "Il Piano di Sviluppo 2023".

⁴ Per ulteriori approfondimenti si veda il Rapporto Integrato 2023 paragrafo "Piano Sicurezza e Piano Resilienza".

⁵ Per ulteriori approfondimenti si veda il Rapporto Integrato 2023 paragrafi "Relazioni con le comunità locali", "Salute e sicurezza sui luoghi di lavoro", "Il rispetto dei diritti umani", "Sostenibilità e catena di fornitura".

Emissione del 3 aprile 2019

DESCRIZIONE INDICATORE		VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond		528.177
- di cui % del paniere rifinanziato		44
Proventi netti del Green Bond		498.430
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2023		Al 31/12/2023 il bond risulta completamente allocato
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2023		

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2023 (€/MIGLIAIA)
Renewable energy	INTERCONNESSIONE CAPRI-CONTINENTE E SORRENTO	76.806
	STAZIONE 150 KV OPPIDO	5.561
	STAZIONE 150 KV FOGGIA CONNESSIONE RINNOVABILI	3.970
	POTENZIAMENTO 150 KV RACCOLTA PROD. EOLICA PUGLIA	18.833
	ELETTRODOTTO 380 KV FOGGIA - BENEVENTO II	75.117
	RIASSETTO RETE NORD CALABRIA	4.874
	ELETTRODOTTO 380KV SORGENTE - RIZZICONI	4.046
	CARDANO-NUOVO IMPIANTO IN BLINDATO	9.886
	STAZIONE 380KV IMPIANTI EOLICI AREA FOGGIA-BENEVENTO	61.677
	RAZIONALIZZAZIONE 220/132 KV IN VALLE SABBIA	6.655
	CENTRALE BONORVA WIND ENERGY S.R.L.	4.589
	INT. RACCOLTA PROD. RINNOVABILE SICILIA	10.732
	LINEA 150 KV FIUME SANTO-PORTO TORRES	8.295
	CENTRALE PV PHOENIX RENEWABLES CANINO	260
	STAZIONE 132 KV PIETRAMALA (FI) - ALL.PARCO E	6.690
	STAZIONE 380 KV BRINDISI SUD	2.228
	STAZIONE 380 KV GARAGUSO CONNESSIONI	7.586
	INTERVENTI RETE AT AREA NAPOLI-CASERTA	4.881
	STAZIONE 150 KV PICERNO PER CONNESSIONI	133
	RETE AT RACC. ENER.RINN. FOGGIA-BARLETTA	6.369
	STAZIONE 150 KV SAN SEVERO PER CONNESSIONI	12.563
TOTALE Renewable energy		331.754
Energy efficiency	POTENZIAMENTO RETE UMBRIA	4.962
	INTERCONNESSIONE ITALIA-AUSTRIA	3.932
	RAZIONALIZZAZIONE 132KV AREA DI PIOMBINO	5.834
	SE MONTECORVINO ADEGUAMENTO	5.944
	PATERNÒ - PANTANO - PRIOLO	59.529
	NUOVI COLLEGAM. IN PROVINCIA DI TREVISO	9.787
	RAZIONALIZZAZIONE 220 KV CITTÀ DI TORINO	43.376
	STAZIONE 220 KV SCHIO	347
	RIASSETTO RETE AT TERAMO VILLANOVA	4.796
	LINEA 220KV GLORENZA-TIRANO-PREMADIO	9.761
TOTALE Energy efficiency		148.267
Soil use & Biodiversity	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	34.357
TOTALE Soil use & Biodiversity		34.357
TOTALE COMPLESSIVO		514.378

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

Emissione del 17 luglio 2020

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	505.609
- di cui % del paniere rifinanziato	43
Proventi netti del Green Bond	496.865
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2023	482.739
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2023	14.126

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2023 (€/MIGLIAIA)
Renewable Energy	STAZIONE 380 KV VOLTAGO	3.281
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN BASILICATA	4.304
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE IN PUGLIA	1.122
	ALLACCIAMENTO OPPIMITTI	8.921
	STAZIONE DI ROTELLO	24.183
	STAZIONE ASCOLI SATRIANO	4.152
	INTERVENTI SULLA RETE AT PER LA RACCOLTA DELLA PRODUZIONE RINNOVABILE TRA CAMPANIA E MOLISE	893
	STAZIONE 220 KV GLORENZA	14.040
	CONNESSIONE IDROELETTRICA ARVIER	612
	CONNESSIONE EOLICO AW2	308
	CONNESSIONE STAZIONE 150KV CASTELNUOVO DI CONZA	261
	CONNESSIONE INERZIA STORNARELLA	-
	CONNESSIONE BELEOLICO TORRE TRIOLO	6.407
	CONNESSIONE EOLICO LIGURE TOSCANA	2.108
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MAIDA	32.190
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE MATERA	29.326
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE FOGGIA	20.313
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE CANDIA	17.024
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE FANO	16.178
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE GARIGLIANO	18.748
	ELETTRODOTTO 380 KV FOGGIA - VILLANOVA	103.406
	RAZIONALIZZAZIONE 220/132 KV IN VALLE SABBIA	624
	COMPENSATORI SINCRONI STAZIONE BRINDISI PIGNICELLE	26.700
TOTALE Renewable energy		335.103
Energy efficiency	RAZIONALIZZAZIONE CITTÀ DI MILANO	5.818
	RAZIONALIZZAZIONE AREA NORD OVEST DI TORINO	2.226
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI ROMA	2.150
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI PALERMO	38.850
	STAZIONE 380 KV MAGENTA	31.296
TOTALE Energy efficiency		80.340
Soil use & Biodiversity	RAZIONALIZZAZIONE CITTÀ DI TORINO	6.671
	ELETTRODOTTO 380KV SORGENTE - RIZZICONI	5.973
	RIASSETTO RETE A 220 KV CITTÀ DI NAPOLI	38.291
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	14.407
	LINEA 150KV CASTROCUCCO - MARATEA	1.954
TOTALE Soil use & Biodiversity		67.296
TOTALE COMPLESSIVO		482.739

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

Emissione del 16 giugno 2021

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	615.050
- di cui % del paniere rifinanziato ⁶	11
Proventi netti del Green Bond	597.594
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2023	546.754
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2023	50.840

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2023 (€/MIGLIAIA)
Renewable energy	COMPENSATORE SINCRONO VILLANOVA	31.308
	COMPENSATORE SINCRONO CODRONGIANOS	35.138
	COMPENSATORE SINCRONO SUVERETO	35.287
	COMPENSATORE SINCRONO ROSARA	38.858
	ELETTRODOTTO 132 KV PRATI DI VIZZE-STEINACH	14.471
	STAZIONE 132 KV APECCHIO	2.511
	CONNESSIONE ENERMAC ⁷	16.591
TOTALE Renewable energy		174.163
Energy efficiency	RIASSETTO RETE AT TERAMO VILLANOVA ⁷	-
TOTALE Energy efficiency		-
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	RINFORZI 132 KV AREA METROPOLITANA DI GENOVA	26.411
	STAZIONE 380-150 KV DI PALO DEL COLLE	9.262
	POTENZIAMENTO RETE AT NORD SCHIO	7.608
	RIASSETTO ALTO BELLUNESE	40.115
	ELETTRODOTTO 380 KV UDINE OVEST-REDIPUGLIA	16.304
	INTERCONNESSIONE ITALIA – FRANCIA	165.822
	ELETTRODOTTO 132 KV ELBA-CONTINENTE	98.214
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		372.591
TOTALE COMPLESSIVO		546.754

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

⁶ I progetti rifinanziati, coerentemente con l'impegno assunto nel Green Bond Framework di giugno 2021, sono stati completati al massimo entro 36 mesi dall'ultimo Bilancio di Esercizio annuale antecedente la data di emissione del Green Bond in oggetto (16/06/2021).

⁷ In linea con quanto previsto dai green bond framework di Terna, attività inclusa nel paniere in sostituzione di progetti la cui temporalità a seguito della ripianificazione temporale non è coerente con il paniere.

Emissione del 2 febbraio 2022

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	1.033.817
- di cui % del paniere rifinanziato ⁸	75
Proventi netti del Green Bond	991.360
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2023	852.318
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2023	139.042

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2023 (€/MIGLIAIA)
Renewable Energy	STAZIONE BELCASTRO	34.063
	RACCORDI SCANDALE-MAGISANO	4.071
	INTERCONNESSIONE ITALIA - MONTENEGRO	605.472
	STAZIONE MORCONE	10.044
	STAZIONE PONTELANDOLFO	13.840
	ELETTRODOTTO PONTELANDOLFO-CASTELPAGANO	9.677
	STAZIONE RUMIANCA	1.141
	AMPLIAMENTO STAZIONE MATERA	7.813
	AMPLIAMENTO STAZIONE CATANZARO	455
	CONNESSIONE AERO TANNA - STAZIONE PARTANNA	614
	CONNESSIONE AM ENERGIE RINNOVABILI	10.150
	CONNESSIONE METORA	9.379
	ELETTRODOTTO PRATI DI VIZZE-STEINACH	2.004
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTA' DI AREZZO	13.287
	RIMOZIONE LIMITAZIONI CENTRO SUD-CENTRO NORD	20.268
TOTALE Renewable energy		742.278
Energy efficiency	ELETTRODOTTO PATERNÒ - PANTANO - PRIOLO	23.883
TOTALE Energy efficiency		23.883
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	STAZIONE CELANO	20.793
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTA' DI MILANO	5.236
	LINEA CAMIN-DOLO	7.170
	STAZIONE BARI NORD	1.106
	RAZIONALIZZAZIONE RETE CITTÀ DI NAPOLI	17.301
	STAZIONE SCHIO	-
	RAZIONALIZZAZIONE RETE ROMA OVEST-ROMA SUD OVEST	-
	CABINA PRIMARIA COSTALUNGA	956
	ELETTRODOTTO BORGONOVO - BARDI - BORGOTARO	4.115
	POTENZIAMENTO RETE TRA NOVARA E BIELLA	2.116
	STAZIONE S. TERESA-BUDDUSÒ	7.922
	POTENZIAMENTO RETE AT TERNI ROMA	11.274
	INTERVENTI SULLA RETE RAGUSA	3.717
	RACCOLTA RINNOVABILI ABRUZZO/LAZIO	1.892
	ROMA SUD-CIAMPINO	2.558
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		86.157
TOTALE COMPLESSIVO		852.318

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

⁸ I progetti rifinanziati, coerentemente con l'impegno assunto nel Green Bond Framework di gennaio 2022, sono stati completati al massimo entro 36 mesi dall'ultimo Bilancio di Esercizio annuale antecedente la data di emissione del Green Bond in oggetto (02/02/2022).



Emissione del 17 luglio 2023

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE (€/MIGLIAIA)
Importo complessivo del paniere al momento dell'emissione del Green Bond	657.599
- di cui % del paniere rifinanziato ⁹	47
Proventi netti del Green Bond	642.571
Proventi del Green Bond allocati al 31/12/2023	430.264
Liquidità/liquidità equivalente detenuta dall'emittente al 31/12/2023	212.307

CATEGORIA DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	ELIGIBLE GREEN PROJECT	PROVENTI ALLOCATI AL 31/12/2023 (€/MIGLIAIA)
Renewable Energy	NUOVA STAZIONE 380/150 KV VIZZINI	6.383
	CONNESSIONE MICROPOWER S.R.L.	7.766
	CONNESSIONE ASJA AMBIENTE ITALIA S.P.A.	396
	CONNESSIONE SARVE S.R.L.	8.305
	COMPENSATORI SINCRONI SUD SARDEGNA	32.344
	EL. 380 KV BRINDISI-BRINDISI ENI POWER	36.639
	STATCOM	89.461
	RIASSETTO RETE NORD CALABRIA	10.261
	POT. 150KV RACCOLTA PR.EOLICA BASILICATA	6.192
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI FIRENZE	4.036
	RIASSETTO RETE TRENTO	12.751
	C.LE EOLICA INERZIA SPA (SE STORNARA)	3.177
	S.NE 220 KV GLORENZA	10.157
	STAZIONE FOSTER WHEELER - CONNESS. FER	4.913
	STAZIONE 380/150 KV MELFI CONNESSIONI	9.236
	EL. 150KV FOIANO-GINESTRA-ARIANO CONNESS	839
	CONNESSIONE SOC. SOLARWIND 2	5.246
	NUOVA SE MONTEMATTINA PER CONNESSIONI	576
	CONNESSIONE VGE 01	7.308
	CONNESSIONE SANDALIA SOLAR FARMS.R.L	537
	CONNESSIONE E-SOLAR 2 SRL	1.842
	CONNESSIONE DAUNIA WORK1	355
	COMPENSATORI SINCRONI LAZIO NORD	17.474
	REATTORI	45.806
	POT. 150KV RACCOLTA PR. EOLICA CALABRIA	5.956
	RIMOZIONE LIMITAZIONI CS-CN	13.907
	SE 150 KV FOIANO PER CONNESSIONI	7.951
	CONNESSIONE ECOENERGIA FRANZESE	-
	CONNESSIONE TRINO BESS 2	-
TOTALE Renewable energy		349.816
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure	Energy efficiency LINEA 220KV GLORENZA-TIRANO-PREMADIO	13.707
	TOTALE Energy efficiency	13.707
	STAZIONE 220 KV LIVORNO M.	17.993
	POTENZIAMENTO RETE AT AREA MODENA	4.017
	RIASSETTO RETE AT PENISOLA SORRENTINA	4.328
	RIASSETTO RETE AT ROMA SUD-LATINA	5.422
	RETE CUNEO/SAVONA	6.253
	RAZIONALIZZAZIONE TRENTO SUD	7.403
	RIASSETTO AREA METROPOLITANA DI ROMA	2.831
	INTERVENTI SULLA RETE AT DI CATANIA	7.573
	INTER. AT RACCOLTA RINNOV. ABRUZZO/LAZIO	9.035
	SE 220/150 KV CATANIA NORD	1.885
TOTALE Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure		66.741
TOTALE COMPLESSIVO		430.264

La somma delle singole voci riportate e i subtotali e totali riportati nella tabella possono differire di alcune unità a causa degli arrotondamenti con cui vengono presentati i dati.

⁹ I progetti rifinanziati, coerentemente con l'impegno assunto nel Green Bond Framework di gennaio 2022, sono stati completati al massimo entro 36 mesi dall'ultimo Bilancio di Esercizio annuale antecedente la data di emissione del Green Bond in oggetto (17/07/2023).

Nelle tabelle sovraesperte sono indicati i nomi dei c.d. eligible project che coincidono con interventi molto ampi e complessi in cui ricadono numerosi progetti e opere minori. Ciascun bond (aprile 2019, luglio 2020, giugno 2021, febbraio 2022 e luglio 2023) può aver finanziato parti diverse dello stesso intervento; per tale ragione, con importi differenti, alcuni eligible project vengono richiamati in bond diversi.

Per la stessa natura complessa dei progetti finanziati, ciascun intervento può contribuire a benefici ambientali diversi; nelle tabelle sovraesperte l'attribuzione di un singolo progetto ad una categoria di beneficio è stata effettuata considerando i criteri economici.

Impact reporting

Di seguito sono riportati i dettagli degli impatti e dei benefici associati alle quattro categorie di Eligible Green Project - descritte all'inizio del documento - per ciascuno dei cinque Green Bond emessi da Terna e oggetto di rendicontazione nel presente Report. Le percentuali indicano la quota parte di benefici associabili allo stato di avanzamento dei progetti (opere entrate in esercizio) al 31/12/2023.

Per una migliore comprensione dei dati relativi agli impatti ambientali è opportuno considerare quanto segue:

- gli impatti degli interventi presentati nelle colonne A, B, C e F nelle seguenti tabelle che comportano "Connessioni di impianti di produzione da fonti rinnovabili", "Incremento nella produzione da fonti rinnovabili", "Riduzione di perdite di rete" e "Riduzione dell'energia non fornita" sono misurati in MW e MWh. Il beneficio derivante dal completamento di tali interventi può essere misurato anche in termini di emissioni di gas serra evitate, pari a circa 15,4 milioni di tonnellate di CO₂e all'anno¹⁰. I dati precedenti non derivano da misurazioni ex post degli effetti degli interventi realizzati, ma provengono da simulazioni di rete, effettuate attraverso modelli che consentono di confrontare ex-ante il funzionamento del sistema elettrico e i connessi impatti ambientali con e senza i singoli interventi. I risultati delle simulazioni di rete confluiscono nell'analisi costi benefici che caratterizza i principali investimenti inclusi nel Piano di Sviluppo della rete. Poiché tra la pianificazione e l'avvio dei cantieri possono intercorrere diversi anni, può accadere che l'Analisi Costi Benefici (ACB) dell'intervento venga ripetuta per tenere conto di nuovi scenari e che gli impatti ambientali assumano valori diversi nel tempo. Ove gli interventi non siano sottoposti ad Analisi Costi Benefici, la valorizzazione dei relativi benefici viene determinata con un approccio coerente e allineato alla medesima metodologia. Qualora dovessero intervenire modifiche significative dei benefici ambientali connessi agli interventi finanziati dal Green Bond, le stesse verranno segnalate nei prossimi Green Bond Report;
- i benefici ambientali – stimati attraverso gli approcci metodologici descritti nel punto precedente – guidano la selezione degli Eligible Project e sono valorizzati, relativamente allo scenario più cautelativo, a livello del singolo intervento (project), che tuttavia si compone generalmente di una serie di opere che possono complessivamente richiedere molti anni per essere completate. I Green Bond permettono di finanziare o rifinanziare parte delle opere utili al completamento degli interventi selezionati nei panieri e pertanto utili anche al fine del conseguimento dei benefici ambientali associati agli interventi stessi.

Nessuno dei progetti selezionati è sottoposto a provvedimenti significativi (amministrativi e giudiziari passati in giudicato) che abbiano imposto a Terna il pagamento di sanzioni pecuniarie, o un obbligo di "fare/non fare" (es. inibizioni), o condannato penalmente suoi dipendenti (piena compliance sia in materia ambientale che socioeconomica).

¹⁰ Il valore complessivo è dato dalla somma dei contributi dei singoli bond così ripartiti: circa 4,2 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 3 aprile 2019, circa 2,3 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 17 luglio 2020, circa 1,5 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 16 giugno 2021, circa 1,9 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 02 febbraio 2022 e circa 5,5 milioni di ton. di CO₂ per l'emissione del 17 luglio 2023. Il calcolo è stato effettuato tenendo conto del peso della produzione termoelettrica sul totale della produzione elettrica italiana per il 2023. Il riferimento per la ripartizione del mix produttivo è il "Rapporto mensile sul sistema elettrico" consuntivo dicembre 2023 disponibile sul sito www.terna.it.





Emissione del 3 aprile 2019

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO									
	A		B		C		D		E	
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	COSTRUZIONE DI CAVI INTERRATI (KM)	% AL 31/12	DEMOLIZIONE DI LINEE (KM)	% AL 31/12
Renewable energy	1.938	100	8.800.493	96						
Energy efficiency					231.486	59				
Soil use & biodiversity							11	-	30	-

Emissione del 17 luglio 2020

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO									
	A		B		C		D		E	
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	COSTRUZIONE DI CAVI INTERRATI (KM)	% AL 31/12	DEMOLIZIONE DI LINEE (KM)	% AL 31/12
Renewable energy	1.897	99	4.826.985	88						
Energy efficiency					265.094	91				
Soil use & biodiversity							42	67	275	86

Emissione del 16 giugno 2021

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO									
	A		B		C		F			
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)			% AL 31/12
Renewable energy			1.330	1	3.135.602	1				
Energy efficiency							12.028	-		
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure									12.699	0,2

Emissione del 02 febbraio 2022

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO									
	A		B		C		F			
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)			% AL 31/12
Renewable energy	1.766	100	4.062.013	100						
Energy efficiency							13.200	-		
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure									2.918	2

Emissione del 17 luglio 2023

CATEGORIE DI ELIGIBLE GREEN PROJECT	OUTPUT & INDICATORI DELL'IMPATTO									
	A		B		C		F			
	CONNESSIONI DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MW)	% AL 31/12	INCREMENTO NELLA PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DI PERDITE DI RETE (MWh)	% AL 31/12	RIDUZIONE DELL'ENERGIA NON FORNITA (MWh/anno)			% AL 31/12
Renewable energy	4.835	5	11.839.182	8						
Energy efficiency					3.364	-				
Quality, security and resiliency of electricity transportation Infrastructure									11.940	1

Nelle tabelle sovraesposte sono rendicontate, oltre ai benefici conseguibili attraverso ciascuna categoria come previsto nei Green Bond Framework, anche le percentuali che indicano la quota parte di benefici associabili allo stato di avanzamento dei progetti al 31/12.

Si fa presente che, in linea con quanto previsto dai green bond framework di Terna e con quanto già indicato nella sezione relativa all'allocation, i dati relativi agli impatti presentati possono differire dalla rendicontazione degli anni precedenti prevalentemente per la rimodulazione di alcuni interventi dovuta ad un aggiornamento della pianificazione temporale e dell'analisi costi-benefici.

Esempi di Green Eligible Project

Nelle pagine seguenti sono riportati i principali dati tecnici, economici e di beneficio ambientale per quattro progetti rappresentativi delle quattro categorie di beneficio considerate.

Categoria: Renewable Energy - Nuova Stazione Elettrica di Garaguso (MT)

La nuova Stazione Elettrica di Garaguso 380/150 kV è stata costruita per connettere gli impianti di produzione di energia rinnovabile dalla regione Basilicata alla linea ad alto voltaggio Matera – Aliano.

Le richieste di connessione di impianti di produzione di Energia rinnovabile alla RTN provengono complessivamente da 11 impianti per un totale di circa 293 MW, di cui circa 40 MW già connessi alla stazione. Il valore complessivo di incremento di produzione da fonti rinnovabili integrata nella RTN, legato ad impianti già connessi alla SE di Garaguso e di quelli futuri, è pari a 668.471 MWh/y.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nel Bond al 3 aprile 2019 (valore pianificato)	6.490.626 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2023 (valore consuntivo)	7.586.273 €
Connessioni di impianti da produzione da fonti rinnovabili	293 MW
Incremento nella produzione da fonti rinnovabili	668.473 MWh



Categoria: Environmentally Sustainable Management of Land Use – Riassetto della Rete della Città di Napoli

Al fine di migliorare la sicurezza di esercizio della rete di Napoli e di eliminare i vincoli di esercizio, è stato pianificato un programma di attività di sviluppo che include la realizzazione di tre nuovi elettrodotti a 220 kV, la ricostruzione del collegamento “Napoli Direzionale-Castelluccia” e la demolizione di tratti estesi della linea “Casoria-Napoli Levante”.

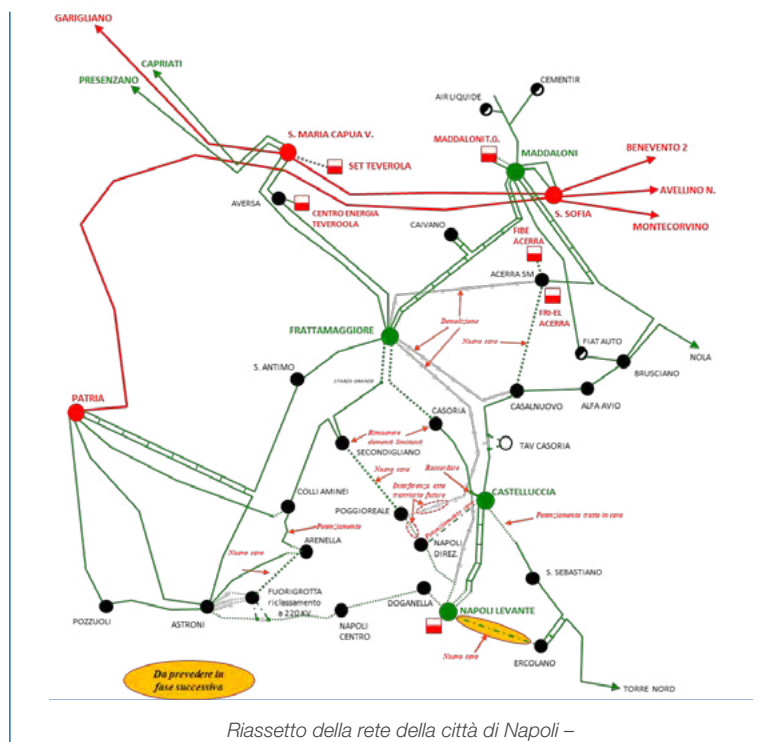
Di importanza strategica risulta la sottostazione di distribuzione “Napoli Centro” per la quale sono previsti progetti per il miglioramento dell’affidabilità della rete.

Oltre alla realizzazione di nuovi collegamenti in cavo, l’intervento prevede anche la dismissione di alcuni elettrodotti aerei 220 kV con conseguenti benefici ambientali e sociali, in termini di minor occupazione del territorio.

Infine, dato lo stato di vetustà e affidabilità della rete 60 kV della rete di Napoli, è prevista una vasta attività di razionalizzazione/dismissione di tali linee con notevoli benefici anche per la qualità della fornitura elettrica.

Grazie alla realizzazione di tali interventi, si prevedono benefici in termini di territorio liberato, come da tabella riportata di seguito.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nel Bond al 3 aprile 2019 (valore pianificato)	31.995.143 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2023 (valore consuntivo)	34.357.057 €
Costruzione di cavi interrati	11 km
Demolizione di linee	30 km



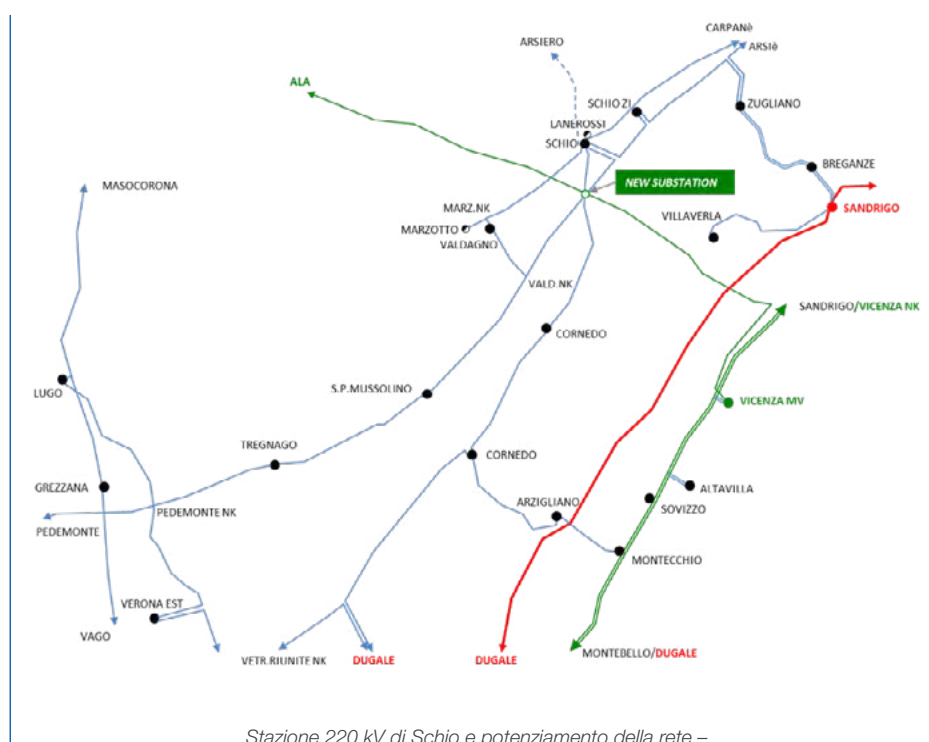
Categoria: Quality, Security and Resiliency of Electricity Transportation Infrastructure – Stazione 220 kV Schio e potenziamento rete

Al fine di incrementare la potenza di trasformazione verso la rete 132 kV, garantire la sicurezza di esercizio locale e migliorare il profilo delle tensioni nell'area di carico ad ovest di Vicenza, è previsto un ampio riassetto rete con la realizzazione di una nuova stazione di trasformazione 220/132 kV, opportunamente raccordata alla rete 132 kV.

Contestualmente è stato pianificato il rinforzo della rete 132 kV attraverso interventi puntuali di rimozione delle limitazioni, incrementando la qualità e sicurezza del servizio.

Grazie alla realizzazione dell'intervento complessivo, si prevede una riduzione dell'energia non fornita pari ad almeno 453 MWh/y come da tabella riportata di seguito.

DESCRIZIONE INDICATORE	VALORE
Importo complessivo dell'intervento incluso nel Bond al 16 giugno 2021 (valore pianificato)	7.654.036 €
Proventi del green bond allocati sull'intervento al 31/12/2023 (valore consuntivo)	7.608.369 €
Riduzione Energia Non Fornita	453 MWh



Stazione 220 kV di Schio e potenziamento della rete –
Categoria: "Qualità, Sicurezza e Resilienza delle infrastrutture di trasporto dell'energia"



RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPENDENTE SULLE SEZIONI "ALLOCATION REPORTING" E "IMPACT REPORTING" DEL GREEN BOND REPORT

Al Management di
Terna S.p.A.

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato sulle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting", incluse nel Green Bond Report (il "Report") relativo all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2023. Il Report è stato predisposto da Terna S.p.A. (la "Società") in conformità ai criteri stabiliti dai seguenti framework (di seguito "Framework"): il Framework di luglio 2018 relativo al Green Bond emesso in data 3 aprile 2019 ("GB 3"), il Framework di luglio 2020 relativo al Green Bond emesso in data 17 luglio 2020 ("GB 4"), il Framework di giugno 2021 relativo al Green Bond emesso in data 16 giugno 2021 ("GB 5") e il Framework di gennaio 2022 relativo ai Green Bond emessi in data 2 febbraio 2022 ("GB 6") e in data 17 luglio 2023 ("GB 7"). Tali Framework sono stati definiti dalla Società in conformità rispettivamente: ai Green Bond Principles emessi dall'ICMA "edizione 2018" per i Framework di luglio 2018 e luglio 2020 e ai Green Bond Principles emessi dall'ICMA "edizione 2021" per i Framework di giugno 2021 e gennaio 2022.

Responsabilità del Management per il Report

Il Management di Terna S.p.A. è responsabile della redazione del Report in conformità ai criteri stabiliti dai Framework, definiti dalla Società in conformità ai Green Bond Principles. In particolare, il Management è responsabile della redazione delle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report. È altresì responsabile per quella parte del controllo interno che ritiene necessaria al fine di consentire la redazione del Report che non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Indipendenza della società di revisione e controllo della qualità

Siamo indipendenti in conformità ai principi in materia di etica e di indipendenza dell'*International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code)* emesso dall'*International Ethics Standards Board for Accountants*, basato su principi fondamentali di integrità, obiettività, competenza e diligenza professionale, riservatezza e comportamento professionale.

Nell'esercizio di riferimento del presente incarico la nostra società di revisione ha applicato l'*International Standard on Quality Control 1 (ISQC Italia 1)* e, di conseguenza, mantiene un sistema di controllo di qualità che include direttive e procedure documentate sulla conformità ai principi etici, ai principi professionali e alle disposizioni di legge e dei regolamentari applicabili.

Ancona Bari Bergamo Bologna Brescia Cagliari Firenze Genova Milano Napoli Padova Parma Roma Torino Treviso Udine Verona

Sede Legale: Via Tortona, 25 - 20144 Milano | Capitale Sociale: Euro 10.325.220,00 i.v.

Codice Fiscale/Registro delle Imprese di Milano/Menza Brianza Lodì n. 03049560166 - R.E.A. n. MI-1/20235 | Partita IVA: IT03049560166

Il nome "Deloitte" si riferisce a una o più delle seguenti entità: Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una società inglese a responsabilità limitata ("DTTL"); le member firm aderenti a sua network e entità a esse correlate. DTTL e ciascuna delle sue member firm sono entità giuridicamente separate e indipendenti tra loro. DTTL (denominata anche "Deloitte Global"), non fornisce servizi ai clienti. Si invita a leggere l'informativa completa relativa alla descrizione della struttura legale di Deloitte Touche Tohmatsu Limited e delle sue member firm all'indirizzo www.deloitte.com/about

© Deloitte & Touche S.p.A.

Responsabilità della società di revisione

È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sulle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio "International Standards on Assurance Engagements - Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information" ("ISAE 3000 revised") emanato dall'*International Auditing and Assurance Standards Board* per gli incarichi che consistono in un esame limitato. Tale principio richiede la pianificazione e lo svolgimento di procedure al fine di acquisire un livello di sicurezza limitato che le sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report non contengano errori significativi. Pertanto, il nostro esame ha comportato un'estensione di lavoro inferiore a quella necessaria per lo svolgimento di un esame completo secondo l'ISAE 3000 revised ("reasonable assurance engagement") e, conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti e le circostanze significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di tale esame.

Le procedure svolte sulle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report si sono basate sul nostro giudizio professionale e hanno compreso colloqui, prevalentemente con il personale della Società responsabile per la predisposizione delle informazioni incluse nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report, analisi di documenti, ricalcoli e altre procedure volte all'acquisizione di evidenze ritenute utili.

In particolare, abbiamo svolto le seguenti procedure:

- analisi dei Green Bond Framework adottati da Terna S.p.A. e della Second Party Opinion, che comprende la valutazione della conformità dei Framework ai Green Bond Principles definiti dall'CMA e dell'applicabilità delle categorie di "Eligible Green Projects" ai fini della ripartizione dei proventi e della definizione degli impatti ambientali;
- interviste con il Management e le funzioni aziendali rilevanti di Terna S.p.A. al fine di comprendere i criteri e i processi sottostanti all'identificazione degli Eligible Green Projects e alla generazione, identificazione e gestione delle informazioni qualitative e quantitative significative incluse nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report;
- analisi della struttura e dell'implementazione dei processi di rendicontazione e controlli relativi ai dati degli *use of proceeds* e dei benefici ambientali dei Green Bond;
- verifica dei dati quantitativi inclusi nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report e analisi a campione effettuata attraverso raccolta e analisi di documentazione di Terna S.p.A., al fine di verificare la coerenza delle informazioni incluse nelle sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" del Report con i Green Bond Principles;
- ottenimento della lettera di attestazione relativa all'accuratezza e completezza delle informazioni incluse nel Report e di quelle a noi fornite.

Conclusione

Sulla base del lavoro svolto, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che le sezioni "Allocation reporting" e "Impact reporting" incluse nel Green Bond Report, relativo all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2023 di Terna S.p.A, non siano state redatte, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai criteri stabiliti dal Framework.

DELOITTE & TOUCHE S.p.A.



Domenico Falcone
Socio

Roma, 17 aprile 2024

Tutte le foto utilizzate sono di proprietà di Terna.

www.terna.it

Mercurio GP
Milano

Consulenza strategica
Concept creativo
Graphic design
Impaginazione
Editing

www.mercuriogp.eu

