

**REGIONE PUGLIA
COMUNE DI AVETRANA
PROVINCIA DI TARANTO**

**PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI IMPIANTO PER LA
PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA,
NONCHE' OPERE ED INFRASTRUTTURE CONNESSE, DI POTENZA
INSTALLATA DI 63 MW DENOMINATO "AVETRANA ENERGIA"**

OPERE DI CONNESSIONE ALLA RTN NEL COMUNE DI ERCHIE (BR)

PROGETTO DEFINITIVO

Codice STMG Terna: 201800410 - Identificativo AU Regione Puglia: A7OXWD6

Tavola :

R41

Titolo :

**Relazione di stima delle perdite
e definizione della potenza
immessa nella RTN**

Cod. Identificativo elaborato :

A7OXWD6_DocumentazioneSpecialistica_41

Progetto:



Via San Lorenzo 155 - cap 72023 MESAGNE (BR)
P.IVA 02549880744 - REA BR-154453 - enerwind@pec.it



Via Milizia n.55 - 73100 LECCE (ITALY)
P.IVA 04258790759 - msc.innovativesolutions@pec.it



Via V.M. Stampacchia, 48
73100 - LECCE
stcprogetti@legalmail.it

Dott. Ing. Fabio Calcarella
Piazza Mazzini, 64 - 73100 - Lecce (LE)
tel. +39 0832 1594953 - fabio.calcarella@gmail.com



Committente:

AVETRANA ENERGIA s.r.l.

Piazza del Grano n.3 - cap 39100 BOLZANO (BZ)
P.IVA 03050420219 - REA BZ 227626 - avetrana.energia@legalmail.it

SOCIETA' DEL GRUPPO



FRI-EL GREEN POWER S.p.A.
Piazza della Rotonda, 2 - 00186 Roma (RM) - Italia
Tel. +39 06 6880 4163 - Fax. +39 06 6821 2764
Email: info@fri-el.it - P. IVA 01533770218

Indagine Specialistiche :

Data	Revisione	Redatto	Approvato
Giugno 2020	Prima Emissione	FC-SM	MT

Data: Giugno 2020

Scala:

File:

Controllato:

Formato: A4

Ai sensi e per gli effetti degli art.9 e 99 della Legge n.633 del 22 aprile 1941 , ci riserviamo la proprietà intellettuale e materiale di questo elaborato e facciamo espresso divieto a chiunque di renderlo noto a terzi o di riprodurlo anche in parte, senza la nostra preventiva autorizzazione scritta.

Scopo del documento

Lo scopo del presente documento è quello di stimare le perdite elettriche minime nel sistema elettrico interposto fra gli aerogeneratori ed il punto di consegna, in condizioni di massima produzione.

Composizione delle perdite

Le perdite elettriche nel sistema di trasporto e trasformazione dell'energia prodotta dagli aerogeneratori sono composte principalmente da:

- Perdite per effetto Joule nei cavidotti di media tensione che collegano gli aerogeneratori alla sottostazione di trasformazione
- Perdite nel trasformatore elevatore MT/AT di sottostazione

Perdite nel cavidotto MT

La stima delle perdite per effetto Joule nei conduttori eserciti a 30 kV viene quindi calcolata secondo la formula:

$$P_j = 3 * L[km] * r \left[\frac{\Omega}{km} \right] * \left(\frac{P[W]}{\sqrt{3} * V[V] * \cos \varphi} \right)^2$$

Avendo come obiettivo il calcolo delle perdite minime alla massima produzione, viene considerato un $\cos\varphi$ pari a 1, mentre la resistenza chilometrica ($r[\Omega/km]$) per conduttori in alluminio posati a trifoglio viene indicata dal noto costruttore Prysmian nella seguente tabella:

Resistenza apparente del conduttore (rame rosso) (alluminio) a 50 Hz e a 90 °C
Apparent resistance of red conductor (bare copper) (aluminium) at 50 Hz and at 90 °C

sezione nominale conductor cross-section (mm ²)	CAVI UNIPOLARI conduttore in rame - alluminio				CAVI UNIPOLARI conduttore in rame - alluminio tutte le tensioni		CAVI UNIPOLARI conduttore in rame - alluminio tutte le tensioni	
	SINGLE CORE CABLES copper-aluminium conductor		SINGLE CORE CABLES copper-aluminium conductor any rated voltage		SINGLE CORE CABLES copper-aluminium conductor any rated voltage		THREE CORE CABLES copper-aluminium conductor any rated voltage	
	1,8/3 kV - 3,6/6 kV (Ω/km)		6/10 kV - 8,7/15 kV (Ω/km)		12/20 kV - 18/30 kV (Ω/km)		26/45 kV (Ω/km)	
	Cu	Al	Cu	Al	Cu	Al	Cu	Al
10	2,330	3,9100	2,3300	3,9100	-	-	2,330	3,9100
16	1,470	2,4700	1,4700	2,4700	-	-	1,470	2,4700
25	0,929	1,5600	0,9290	1,5600	0,9290	1,5600	0,929	1,5600
35	0,670	1,1200	0,6710	1,1300	0,6710	1,1300	0,670	1,1300
50	0,495	0,8320	0,4950	0,8320	0,4950	0,8320	0,495	0,8320
70	0,347	0,5830	0,3440	0,5800	0,3440	0,5800	0,344	0,5800
95	0,248	0,4160	0,2480	0,4160	0,2480	0,4160	0,248	0,4160
120	0,198	0,3330	0,1980	0,3330	0,1980	0,3330	0,198	0,3330
150	0,161	0,2700	0,1610	0,2700	0,1610	0,2700	0,161	0,2700
185	0,130	0,2180	0,1300	0,2180	0,1300	0,2180	0,130	0,2180
240	0,0984	0,1650	0,0983	0,1650	0,0982	0,1650	0,0981	0,1650
300	0,0789	0,1320	0,0788	0,1320	0,0787	0,1320	0,0786	0,1320
400	0,0625	0,1050	0,0624	0,1050	0,0623	0,1050	0,0622	0,1050
500	0,0496	0,0833	0,0494	0,0830	0,0493	0,0828	0,0491	0,0825
630	0,0396	0,0665	0,0394	0,0662	0,0393	0,0662	0,0391	0,0657

La lunghezza e la potenza sottesa sono desumibili, per ogni tratta, dall'elaborato grafico 4.16 – Schema Unifilare.

La seguente tabella riassume le caratteristiche di ogni tratta e le relative perdite calcolate secondo quanto sopra:

Tratta	Lunghezza L [km]	Sezione del conduttore [mm ²]	Resistenza chilometrica [Ω/km]	Potenza sottesa alla tratta [MW]	Perdite [kW]
SSne – AV01	2,54	300	0,136	16,8	108,3
AV01 - AV03	2,32	185	0,218	12,6	89,2
AV03 - AV02	2,14	95	0,416	8,4	69,8

AV02 - AV07	2,54	95	0,416	4,2	20,7
SSne – AV11	6,94	300	0,136	12,6	166,5
AV11 - AV10	0,84	95	0,416	8,4	27,4
AV10 - AV14	1,42	95	0,416	4,2	11,6
SSne – AV04	2,13	300	0,136	16,8	90,8
AV04 - AV05	2,03	185	0,218	12,6	78,1
AV05 - AV08	1,6	95	0,416	8,4	52,2
AV08 - AV15	3,5	95	0,416	4,2	28,5
SSne – AV06	4,5	300	0,136	16,8	191,9
AV06 - AV09	2,98	185	0,218	12,6	114,6
AV09 - AV13	1,15	95	0,416	8,4	37,5
AV13 - AV12	0,76	95	0,416	4,2	6,2

Le perdite totali sui cavidotti vengono quindi stimate pari a circa 1094 kW

Perdite nel trasformatore elevatore MT/AT

Per stimare le perdite del trasformatore principale MT/AT di taglia 69 MVA, si fa riferimento al Regolamento n. 548/2014 della Commissione Europea. In base al Regolamento, il trasformatore in questione è classificato come *grande trasformatore di potenza immerso in un liquido*.

Il Regolamento n 548/2014 definisce l'indice di efficienza di picco (PEI) come il valore massimo del rapporto tra la potenza apparente trasmessa da un trasformatore meno le perdite elettriche e la potenza apparente trasmessa dal trasformatore.

Lo stesso Regolamento definisce i requisiti minimi per i trasformatori a seconda della taglia e della tipologia. Nel caso specifico, per un grande trasformatore di potenza immerso in un liquido di taglia 69 MVA, il valore minimo di PEI è 99,752%. Tale valore è ottenuto con interpolazione lineare dalla tabella I.7 del Regolamento.

Dalla definizione di indice di efficienza di picco è possibile ricavare le perdite minime ad un dato valore di potenza apparente trasmessa dal trasformatore. Nel caso in esame, la potenza apparente trasmessa è assunta pari alla massima potenza producibile dagli aerogeneratori (63 MW) meno la potenza persa sul cavidotto e stimata al paragrafo precedente (1093,5 kW), ovvero 61,9065 MW.

Il calcolo delle perdite è quindi:

$$Perdite_{tr} = (61,9065 - (61,9065 * 99,752\%)) * 1000 \approx 154 \text{ kW}$$

Conclusioni

La stima delle perdite minime in condizioni di massima produzione è pari pertanto a circa 1248 kW che equivalgono approssimativamente al 2 % della potenza massima producibile dalle WTG.

In considerazione di dette perdite, la potenza massima immessa in rete non supera i 61,8 MW circa e quindi, di fatto, è leggermente minore della potenza in immissione autorizzata da Terna di 62,1 MW (vedi Soluzione tecnica di connessione).



Strategie, Sviluppo
e Dispacciamento
Pianificazione Rete
e Interconnessione

Sede Legale Terna SpA - Viale Egidio Galvani, 70 - 00156 Roma - Italia
Tel. +39 0683138111 - www.terna.it
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. n. 05779661007 R.E.A. 922416
Capitale Sociale Euro 442.198.240 interamente versato

RACCOMANDATA A.R.

TERNA/P2020
0017211 - 11/03/2020

Spettabile
Avetrana Energia S.r.l.
Piazza del Grano, 3
39100 Bolzano (BZ)

e p.c. Spettabile
Tre Torri Energia S.r.l.
Piazza del Grano, 3
39100 Bolzano (BZ)

Spettabile
MYSUN S.r.l.
Via San Lorenzo, 63
72023 Mesagne (BR)

Oggetto: Codice Pratica: 201800410 – Comuni di Avetrana Manduria e Erchie (TA) – Benessere al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (eolica) da 62,1 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Erchie;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 11.12.2019 (ns. prot. TERNA/A20190087095), e successivamente integrata in data 27.02.2020 (ns. prot. TERNA/A20200014024)

per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.



Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

OPERE RTN E UTENTE			
COD. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
Rel:SSE	Relazione Tecnica	Prima emissione	26.11.2019
16	Schema Unifilare	Prima emissione	26.11.2019
17	Inquadramento su CTR	Prima emissione	26.11.2019
19	Planimetria	Prima emissione	26.11.2019
20	Sezione Elettromeccanica	Prima emissione	26.11.2019

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della SE della RTN 380/150 kV di Erchie dovranno essere condivise con Terna;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con l'impianto codice pratica 201900544 della società Tre Torri Energia S.r.l., codici pratica 201800344 201900160 e 201900157 della società Mysun S.r.l., e con eventuali altri utenti della RTN, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Centro-Sud (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare l'unità Terna Dispacciamento Metering (ing. Claudio Liuni tel. 06 81655149).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Vi informiamo infine, che in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

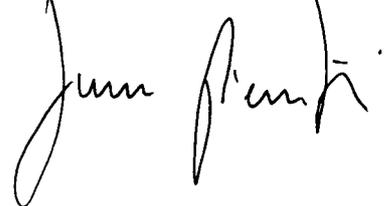
Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

aERC

Az: SSD - PRI - CRT
Copia: DTCS - PRI
ING-PRE-APRI CS
SSD-PRI-PSR
SSD-DSC-STT-MOS
SSD-DSC-ADTCS-AEA

Luca Piemonti



ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE 150/30 kV DI COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE DI SMISTAMENTO TERNA 150 kV DI ERCHIE

tra i contraenti

AVETRANA ENERGIA s.r.l., corrente in Bolzano, Piazza del Grano n. 3, codice fiscale e numero di iscrizione nel registro delle imprese di Bolzano 03050420219, N. REA BZ-227626, in persona del legale rappresentante GOSTNER Ernst, nato a Bolzano (BZ) il 05/01/1962, C.F. GSTRST62A05A952B, in qualità di Vice Presidente del Consiglio di Amministrazione e munito dei necessari poteri (di seguito "Avetrana Energie");

E

TRE TORRI ENERGIA S.r.l., corrente in Bolzano (BZ), alla Piazza del Grano n. 3, codice fiscale e numero di iscrizione nel registro delle imprese di Bolzano 03057990214, N. REA BZ-228398, in persona del legale rappresentante PETRI Serge Louis, nato a Sete (FRANCIA) il 11/02/1937, C.F. PTRSGL37B11Z110M, in qualità di Amministratore Unico e munito dei necessari poteri (di seguito "Tre Torri");

E

MYSUN s.r.l., corrente in Bari, alla Via Domenico Nicolai n. 104, codice fiscale e numero di iscrizione nel registro delle imprese di Bari 08183900722, N. REA BA-610016, in persona del legale rappresentante MORLINO Ciro, nato a Torino (TO) il 13/04/1983, C.F. MRLCRI83D13L219C, in qualità di Amministratore Unico e munito dei necessari poteri (di seguito "Mysun");

(Avetrana Energie, Tre Torri, Mysun, di seguito congiuntamente saranno definite come le "**Parti**" e, singolarmente, come una "**Parte**").

Premesso che

- A. le Parti sono società che operano nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e singolarmente hanno avviato la progettazione dei rispettivi impianti al fine di sottoporli alle autorità competenti per l'ottenimento dei necessari provvedimenti autorizzativi alla costruzione ed esercizio;
- B. Avetrana Energia ha presentato richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte eolica da 62,1 MW, codice Pratica 201800410;
- C. Tre Torri ha presentato richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 25.82 MW, codice Pratica 201900544 e da 25 MW codice Pratica 201901090
Mysun ha presentato richieste di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per i seguenti impianti di generazione da fonte fotovoltaica da 15.68 MW, codice Pratica 201800344, da 10 MW codice pratica 201900160 e da 25,5 MW codice Pratica 201900157
- D. Terna S.p.A. ("**Terna**") ha comunicato che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle infrastrutture di rete sarà necessario che le tre iniziative sopra citate condividano lo stallo nella stazione SE RTN a 380/150 kV di Erchie;
- E. le Parti pertanto dovranno adeguare i rispettivi progetti delle opere di rete affinché diventino parte integrante del comune progetto di connessione nonché raggiungere un accordo per la condivisione dello stallo assegnato
- F. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la "**STMG**") codice identificativo n. 201800410 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la "**RTN**") che prevede il collegamento dell'Impianto Avetrana Energia Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- G. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la "**STMG**") codice identificativo n. 201900544 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la "**RTN**") che prevede il collegamento dell'Impianto Enerwind Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- H. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la "**STMG**") codice identificativo n. 201901090 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la "**RTN**") che prevede il collegamento dell'Impianto Enerwind Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.

- I. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la "STMG") codice identificativo n. 201800344 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la "RTN") che prevede il collegamento dell'Impianto Mysun Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- J. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la "STMG") codice identificativo n. 201900160 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la "RTN") che prevede il collegamento dell'Impianto Mysun Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- K. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la "STMG") codice identificativo n. 201900157 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la "RTN") che prevede il collegamento dell'Impianto Mysun Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- L. Ai fini dell'Accordo le Parti convengono espressamente che l'Impianto Avctrana Energia, insieme all'Impianto Tre Torri e Mysun saranno definiti di seguito congiuntamente gli "Impianti".

Tanto premesso

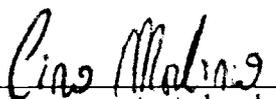
i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nell'utilizzare delle aree comuni all'interno della sottostazione di trasformazione per il collegamento delle parti di impianto sottese a più produttori. Pertanto tutti e tre i produttori concordano nell'essere sottesi da un unico stallo (esistente) della Stazione RTN denominata ERCHIE.
2. Gli impianti condivideranno: stallo linea AT in sottostazione produttore, sbarre di collegamento e cavi AT fra la Sottostazione MT/AT e Stazione RTN ERCHIE (impianto di utenza per la connessione), stallo arrivo produttore a 150kV in stazione RTN ERCHIE (impianto di rete per la connessione).
3. L'esercizio e la manutenzione degli impianti ad uso condiviso saranno gestiti dalla Società che per prima darà avvio ai lavori, che andrà a ribaltare alle altre società, la quota, proporzionale dei costi sostenuti per le parti comuni d'impianto.
4. Le società concordano il layout delle parti di impianto ad uso comune.
5. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società.
6. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra tre due società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

Allegati:

- 01_schema e planimetria opere ad uso comune


Rappresentante legale
MySun S.r.l.

TRE TORRI ENERGIA Srl
Piazza del Grano 3 | 39100 BOLZANO
T +39 0471 324 210 | F +39 0471 973 867
Cod. Fisc./Part. IVA 03057990214

Rappresentante legale
Tre Torri S.r.l.

AVETRANA ENERGIA Srl
Piazza del Grano 3 | 39100 BOLZANO
T +39 0471 324 210 | F +39 0471 973 867
Cod. Fisc./Part. IVA 03050420219

Rappresentante legale
Avetrana Energia S.r.l.

Fwd: Connessione alla RTN - Codice Pratica 201800410 Accettazione Preventivo (STMG)

From: PAOLO LAPORTA (enerwinditalia@gmail.com)

To: thierrydelmas@yahoo.com

Date: Tuesday, March 5, 2019, 11:59 AM GMT+1

----- Forwarded message -----

From: <noreplay.crm@terna.it>

Date: mar 26 feb 2019 alle ore 14:45

Subject: Connessione alla RTN - Codice Pratica 201800410 Accettazione Preventivo (STMG)

To: <enerwinditalia@gmail.com>

Da: "Portale MyTerna"

Oggetto: Codice Pratica 201800410 Accettazione Preventivo (STMG)

Gentile Cliente,

vi comuniciamo che l'accettazione del preventivo (STMG) è pervenuta in data 26/02/2019.

Cordiali Saluti.

Gruppo Terna

Questo è un messaggio informativo generato automaticamente, eventuali risposte a questa email non sono monitorate pertanto non si riceverà alcuna risposta.

Questo messaggio può contenere informazioni la cui riservatezza è tutelata legalmente e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. È vietata qualsiasi forma di riproduzione o di divulgazione senza l'esplicito consenso di Gruppo Terna. Qualora fosse stato ricevuto per errore si prega di distruggere la copia in proprio possesso e contattare tempestivamente Gruppo Terna mediante accesso al sito www.terna.it.

Questo messaggio (allegati eventuali compresi) contiene informazioni del Gruppo Terna che devono essere utilizzate esclusivamente dai destinatari in relazione alle finalità per le quali sono state inviate. È vietata qualsiasi forma di divulgazione senza l'esplicito consenso di Terna. Qualora questa e-mail sia stata ricevuta per errore, si prega di provvedere alla distruzione dell'intero messaggio e di informare tempestivamente il mittente. Grazie.

This email (and any files transmitted with it) includes Terna Group information and is intended solely for the use of the recipients to whom it is addressed. Please note that disclosing the contents of this email is strictly prohibited without

Terna's express consent. Please notify the sender immediately if you have received this e-mail by mistake and delete this e-mail from your system. Thank you.