

AGROFOTOVOLTAICO ARGENTONE AGRICOLTURA 4.0

IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE FOTOVOLTAICA
COLLOCATO SU STRUTTURA DI IRRIGAZIONE A SERVIZIO DI IMPIANTO AGRICOLO DI
DI POTENZA IN GENERAZIONE PARI A 25,467 MW E POTENZA IMMESSA IN RETE
PARI A 25,001 MW, **DENOMINATO "AFV ARGENTONE AGRICOLTURA 4.0"**

REGIONE PUGLIA
PROVINCIA di BRINDISI
COMUNE di ORIA (Br)
opere connesse nel COMUNE DI ERCHIE (Br) contrada "Tre Torri"
Località ubicazione impianto AFV: Masseria Argentone - Oria (Br)

PROGETTO DEFINITIVO
Id AU HOS2I51



Tav.:	Titolo:	
36	RELAZIONE CONNESSIONE ALLA RTN	
Scala:	Formato Stampa:	Codice Identificatore Elaborato
0	A4	HOS2I51_ConnessioneRTN_36

Progettazione:	Committente:
ENERWIND s.r.l. Via San Lorenzo 155 - cap 72023 MESAGNE (BR) P.IVA 02549880744 - REA BR-154453 - enerwind@pec.it MSC innovative solutions s.r.l.s. Via Milizia n.55 - 73100 LECCE (ITALY) P.IVA 05030190754 - msc.innovativesolutions@pec.it Ing. Santo Masilla iscritto all'Ordine Ing. di Brindisi al n.478	TRE TORRI ENERGIA s.r.l. Piazza del Grano n.3 - 39100 BOLZANO (BZ) p. iva 0305799214 - REA BZ 283988 tretorrienergia@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

Data	Motivo della revisione:	Redatto:	Controllato:	Approvato:
Aprile 2022	Prima emissione	M.S.C. S.r.l.s.	Santo Masilla	Tre Torri Energia S.r.l.

RELAZIONE TECNICA OPERE ELETTRICHE IMPIANTO DI CONNESSIONE
ALLA RTN "AFV ARGENTONE AGRICOLTURA 4.0"

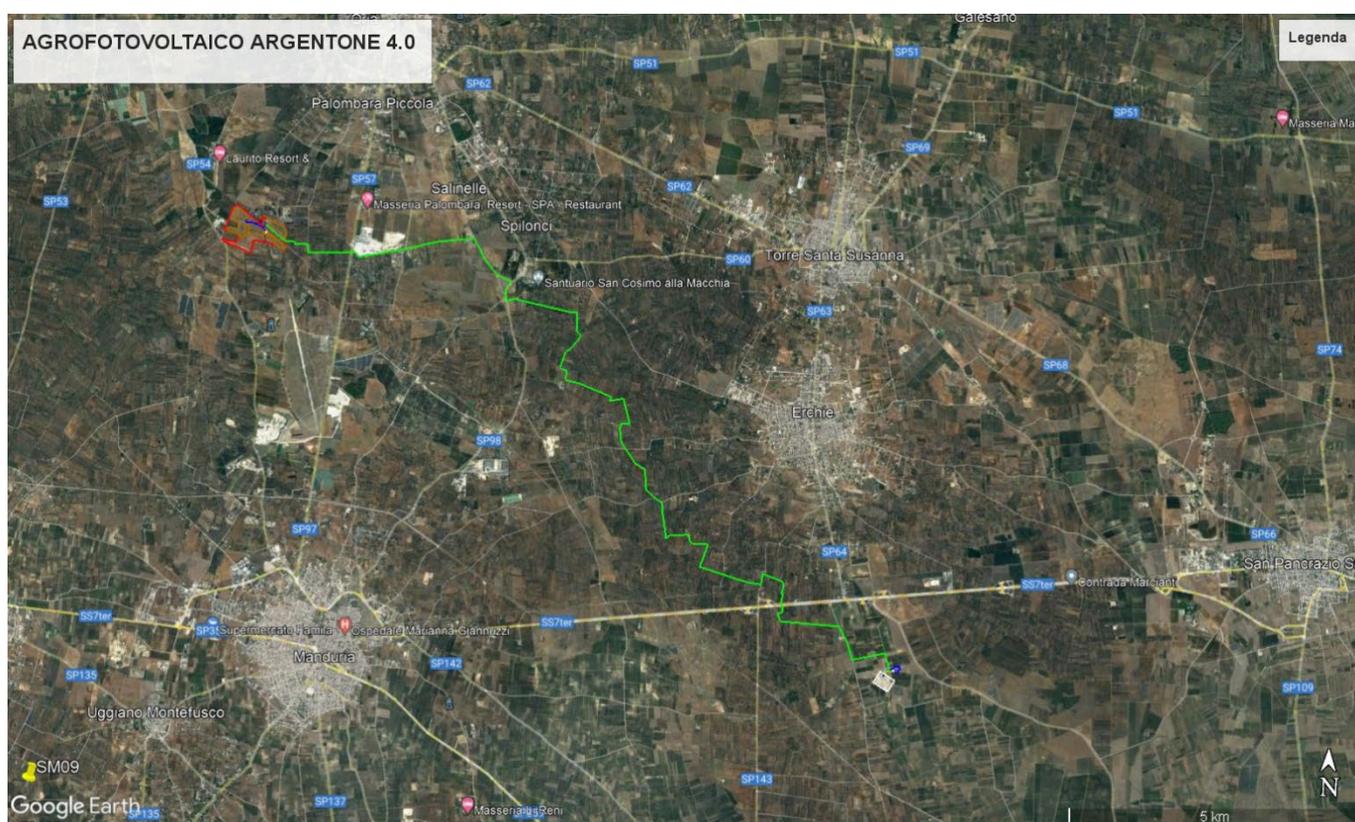
Sommario

1. OGGETTO	2
2. IDENTIFICAZIONE DELLA TIPOLOGIA DI CONNESSIONE	2
3. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO AFV	4
3.1 Caratteristiche generali del campo AFV	4
3.2 Caratteristiche del generatore	5
3.3 Principali scelte progettuali relative all'impianto elettrico	10
4. SOTTOSTAZIONE DI TRASFORMAZIONE E IMPIANTO DI CONSEGNA	10
4.1 Generalità	10
4.2 Descrizione generale	11
4.3 Viabilità di accesso e aree di pertinenza	13
4.4 Rete di terra	14
4.5 RTU della sottostazione e dell'impianto AT di consegna	15
4.6 SCADA	15
4.7 Apparecchiature di misura dell'energia	15
4.8 Protezione lato MT	16
4.9 Protezione di interfaccia	16
4.10 Protezione del trasformatore AT/MT	16
4.11 Scelta del tipo di cavi AT	16
5. MOVIMENTI TERRA	17
6. ASSEGNAZIONE STALLO AT DA PARTE DI TERNA	18
7. POTENZA IN IMMISSIONE	18

1. OGGETTO

Oggetto della presente relazione è la progettazione elettrica definitiva delle opere di connessione alla RTN 150 kV (Terna) relative ad un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte solare da realizzarsi nella Provincia di Brindisi, nei territori comunali di Oria e delle relative opere connesse da realizzare nel territorio comunale di Erchie (BR), società proponente TRE TORRI ENERGIA srl con sede legale in Bolzano.

Il progetto del nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica integrato con la struttura portante, tracker, avrà una potenza immessa in rete di 25,001 MW, in base alla soluzione di connessione (**STMG 201901090 del 04/12/2019**), l'impianto agrofotovoltaico sarà collegato, mediante la sottostazione AT/MT utente, in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie" allo stallo n.3 assegnato da TERNA.



Indicazione dell'area di impianto con Stazione di connessione

2. IDENTIFICAZIONE DELLA TIPOLOGIA DI CONNESSIONE

In base alla soluzione di connessione (comunicata da TERNA, assegnando il codice pratica 201901090 del 04/12/2019 accettata in data 17 marzo 2020) l'impianto AFV sarà collegato, mediante la sottostazione AT/MT utente, in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie".

La connessione in antenna avverrà mediante raccordo in cavo interrato AT tra lo stallo in sottostazione AT/MT e lo stallo di arrivo del futuro ampliamento della stazione RTN.

Come da richieste Terna, per l'ottimizzazione dell'uso delle infrastrutture, lo stallo di arrivo Terna sarà condiviso con altri Produttori

Le opere di utenza per la connessione alla RTN dell'impianto AFV oggetto della presente relazione sono le seguenti:

- n. 1 stazione elettrica di trasformazione 150/30 kV da realizzare nel Comune di Erchie (BR) a servizio dell'impianto AFV oggetto del presente progetto che contiene i seguenti elementi principali:
 - stallo trasformatore 150/30 kV a servizio dell'impianto AFV;
 - sistema di sbarre AT;
 - stallo di linea a 150 kV per la connessione al punto di connessione alla RTN assegnato da TERNA;
 - cavo AT interrato di collegamento al futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione(SE) della RTN 380/150 kV a servizio dell'impianto oggetto della presente relazione.

Il Piano tecnico operativo, unitamente all'accordo di condivisione delle opere di rete sottoscritto con AVETRANA ENERGIA srl e MYSUN srl. della descritta struttura è stato trasmesso a TERNA spa in data 09/08/2021 per la validazione tecnica delle opere di connessione e consta dei seguenti elaborati tecnici:

OPERE RTN E UTENTE			
COD. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
CON.01	Ubicazione su Aerofotogrammetria	Prima emissione	09.08.2021
CON.02	Ubicazione Catastale	Prima emissione	09.08.2021
CON.03	SSE 30/150 kV Planimetria SSE	Prima emissione	09.08.2021
CON.05	SSE 30/150 kV Sezioni Elettromeccaniche	Prima emissione	09.08.2021
CON.06	Schema Elettrico Unifilare Parco Eolico, SSE Utente 30/150 kV Opere di Rete per la connessione	Prima emissione	09.08.2021
CON.07	Relazione Descrittiva	Prima emissione	09.08.2021

Gli elaborati enunciate, che rappresentano sia le opere utente che le opere di rete, sono parte integrante del presente Progetto e della richiesta di Valutazione di Impatto Ambientale presso il MITE ai sensi dell'art.22-23 D.Legvo 152/2006 e richiesta di Autorizzazione Unica ai sensi dell'art.12 D.Legvo n.387/2003 e s.m.i. Si dà atto che TERNA spa ha validato il piano tecnico in data 20/01/22, ed assegnato in data 28/3/2022 il punto fisico di realizzazione dello stallo n.3 nella stazione elettrica di Erchie lato 150kV: pertanto le opere elettriche connesse, sia lato utente che lato TERNA (opere di rete) sono incardinate di fatto nella richiesta di VIA ed AU a cui fa riferimento la presente relazione.

3. DESCRIZIONE DELL'IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO

3.1 Caratteristiche generali del campo agrofotovoltaico (AFV)

L' impianto AGROfotovoltaico per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (solare), è costituito da 38.010 pannelli installati sulla pertinenza di una struttura di sostegno di irrigazione, (tracker) con una potenza installata pari a 25.466,7 kW e potenza massima in c.a., indicata da Terna nella Soluzione Tecnica di Connessione, che può essere immessa nella RTN pari a 25.001 KW, unitamente a tutte le opere di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale, ovvero:

- 1) linee MT interne di collegamento tra le Cabine di Campo (CdC) in configurazione entra-esce;
- 2) linee MT in cavo interrato sino a una Cabina di Smistamento (CdS) ubicata all'interno dell'impianto, per la raccolta della potenza proveniente dalle Cabine di Campo;
- 3) linea MT in cavo interrato, dalla Cabina di Smistamento sino alla Sottostazione Elettrica Utente (SSE) 30/150 kV, di nuova costruzione nei pressi della Stazione Elettrica (SE) TERNA 150/380 kV "Erchie".
- 4) Sottostazione Elettrica Utente (SSE) 30/150 kV dove avviene la raccolta dell'energia prodotta (in MT a 30 kV) e la trasformazione di tensione (30/150 kV).
- 5) Impianto agricolo superintensivo di uliveto con la piantumazione di n.17.083 piante di olivo per la produzione di olio extravergine di oliva bio oltre a patate, luppolo, spinaci, insalata, fave con altezza fino a 0,70 m, come piante alternative.



Schema impianto agrofotovoltaico (AFV) con sistema di irrigazione integrato

Si prevede che la consegna avvenga in antenna tramite connessione in cavo all'attigua SE Terna "Erchie", su uno stallo della sezione 150 kV, condiviso con altri produttori. La condivisione dello stallo della SE Terna sarà resa possibile dalla realizzazione di un sistema di sbarre AT 150 kV a cui saranno collegati altri due produttori (Avetrana Energia S.r.l. e altro produttore).

Il produttore Tre Torri Energia avrà lo stallo AT nell'ambito della stessa area di Avetrana Energia, mentre un altro produttore avrà a disposizione un'area dedicata, non facente parte del seguente progetto e iter autorizzativo. Ad ogni modo tutti e tre saranno collegati alle stesse sbarre AT.

3.2 Caratteristiche del generatore

I principali componenti dell'impianto sono:

- I moduli fotovoltaici, installati su strutture di sostegno in acciaio di tipo mobile (inseguitori) ma nello stesso tempo impianto di irrigazione per oliveto superintensivo, con relativi motori elettrici per la movimentazione. Le strutture saranno ancorate al suolo tramite paletti in acciaio direttamente infissi nel terreno;
- I cabinati (Shelter) preassemblati in stabilimento dal fornitore e contenenti il gruppo conversione / trasformazione;
- Le Cabine di Campo (CdC) contenenti i Quadri BT ed MT;
- la Cabina di Smistamento, in cui viene raccolta tutta l'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico;

- Il cavidotto interrato MT (di lunghezza pari a circa 20.000 m), per il trasferimento dell'energia prodotta dall'impianto agrofotovoltaico verso la SSE 30/150 kV;
- La nuova Sottostazione Elettrica Utente 30/150 kV, in cui avviene la raccolta dell'energia prodotta (in MT a 30 kV), la trasformazione di tensione (30/150 kV) e la consegna (in AT a 150 kV) alla SE TERNA 150/380 kV "Erchie", tramite cavo interrato AT.



Schema impianto Agrofotovoltaico

- I moduli fotovoltaici, installati su strutture di sostegno in acciaio di tipo mobile (inseguitori), con relativi motori elettrici per la movimentazione. predisposta per il sostegno dell'impianto di irrigazione e monitoraggio ottico. Le strutture saranno ancorate al suolo tramite paletti in acciaio direttamente infissi nel terreno ad un'altezza pari a 4,20 m con impianto di irrigazione integrato con annessi sensori;



- I dispositivi elettronici avanzati, installati su sistemi orientabili dei traker mobili che pattugliano lo spazio circostante, consentono agli agricoltori di aumentare notevolmente la loro capacità di monitorare lo stato di salute delle colture e individuare eventuali malattie già nelle fasi iniziali, come anche un sistema di irrigazione polifunzionale complementare installato sui traker capaci di sostenere il campo agronomico per fitotrattamento biologico, irrigazione puntuale.

I sensori, assistiti dall' Intelligenza artificiale, hanno il vantaggio principale di essere utilizzati nei campi, con semplici APP dedicate, dalle persone comuni in modo da fornire le informazioni piu' importanti per l'agricoltore.

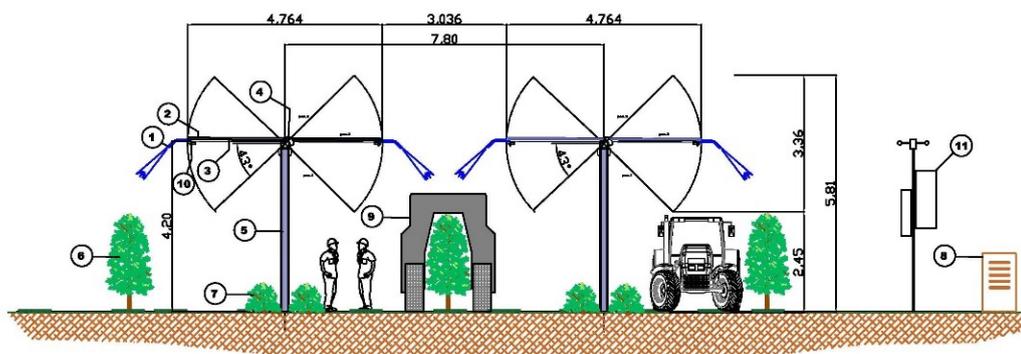
- Il sensore per l'umidità del suolo sara' in grado di fornire le informazioni su quando irrigare in modo da poter diminuire la quantità di acqua che viene utilizzata per il processo di irrigazione.
- Il sensore delle mappe di colore posto sui bordi dei traker fornirà informazioni sullo stato di salute della pianta, correlato alla necessità di eventuali, potature o fertirrigazione.
- Il sensore interrato per la misurazione dell'azoto nel terreno e di altri valori chimici nutrizionali permetteranno di indicarci quanto nutrimento per la pianta c'è nel terreno e quanto azoto manca.



Il Sistema di acquisizione dati usato per il presente impianto è un Sistema già brevettato in uso in varie aziende Agricole denominato BLULEAF.

Stazione meteo integrata per acquisizione dati di campo

Schema TRAKER Tipologia impianto AFV



- 1) Impianto di irrigazione/fitotattamento
- 2) Pannello fotovoltaico
- 3) Struttura portate impianto irrigazione e pannello fotovoltaico
- 4) Rotore traker
- 5) Pilastro struttura portante
- 6) Impianto superintensivo oliveto
- 7) Altre colture ortaggi: Patate, spinaci, insalata
- 8) Apicoltura
- 9) Ingombro scavallatrice elettrica
- 10) Rilevamento ottico/sensori di campo
- 11) Stazione meteo di campo per acquisizione dati

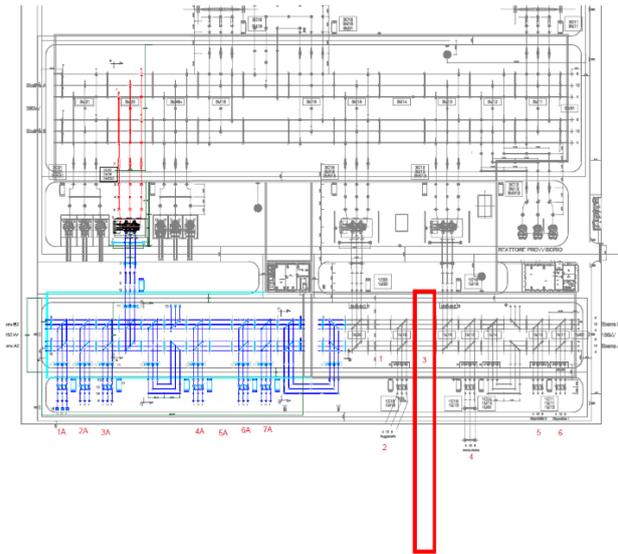
L'energia elettrica prodotta ad una tensione che può andare dai 500 V agli 800 V in c.c. dai generatori fotovoltaici (moduli) viene prima raccolta nei Quadri di Parallelo stringhe posizionati in campo in prossimità delle strutture di sostegno dei moduli e quindi convogliata presso i gruppi di conversione/trasformazione (Shelter), all'interno dei quali avviene la conversione della corrente da c.c. a c.a. (per mezzo di inverter centralizzati la cui taglia effettiva sarà definita in fase esecutiva) e l'innalzamento di tensione a 30 kV (per mezzo di un trasformatore MT/BT facente parte sempre dello stesso shelter e quindi di taglia idonea agli inverter installati).

Da qui, l'energia sarà trasportata verso la più vicina Cabina di Campo.

Dalle Cabine di Campo, in configurazione entra-esce, l'energia prodotta viene trasportata nella Cabina di Smistamento (CdS), posizionata all'interno dell'Area di impianto e poi immessa, in cavo interrato sempre a 30 kV della lunghezza di circa 20.000 m, nella Sottostazione Elettrica Utente 30/150 kV, in cui avviene la trasformazione di tensione (30/150 kV) e la consegna (in AT a 150 kV) alla SE TERNA 150/380 kV "Erchie".

Si prevede che la consegna avvenga in antenna tramite connessione in cavo all'attigua SE Terna "Erchie", sullo stallo n3. della sezione 150 kV, condiviso con altro produttore, comunicato da TERNA in data 25.3.2022. La condivisione dello stallo della SE Terna sarà reso possibile dalla realizzazione di un sistema di sbarre AT 150 kV a cui saranno collegato altri due produttori (Avetrana Energia S.r.l. e altro produttore).

Il produttore Tre Torri Energia avrà lo stallo AT nell'ambito della stessa area di Avetrana Energia, mentre un altro produttore avrà a disposizione un'area dedicata, non facente parte del seguente progetto e iter autorizzativo. Ad ogni modo tutti e tre saranno collegati alle stesse sbarre AT.



Stallo assegnato da TERNA n.3

CARATTERISTICHE DEL CAMPO AGROFOTOVOLTAICO (AFV)

Potenza Nominale	W	25.466.700
Potenza Nominale	W	25.466.700
Potenza di picco	Wp	25.466.700
Numero di moduli-campo1	n.	15.330
Numero di moduli-campo2	n.	7.784
Numero di moduli-campo3	n.	11.242
Numero di moduli-campo4	n.	3.654
Numero di moduli per stringa	n.	28
Potenza massima per stringa	W	18.760
Totale moduli	n.	38.010
Superficie totale dei moduli	mq	118.072
Superficie totale occupata dal campo agrofotovoltaico 1	mq	104.029
Superficie totale occupata dal campo agrofotovoltaico 2	mq	48.788
Superficie totale occupata dal campo agrofotovoltaico 3	mq	28.828
Superficie totale occupata dal campo agrofotovoltaico 4	mq	69.924
Superficie totale occupata dal campo agrofotovoltaico	mq	251.569
Superficie occupata dalle opere di connessione-cabine MT/AT	mq	4.200
Orientamento dei moduli su tracker monoassiale		Est-Ovest
Fenomeni di ombreggiamento		trascurabili
Superficie agricola integrata con il campo agrofotovoltaico	mq	249.569

Caratteristiche del campo agrofotovoltaico

In relazione alle caratteristiche dell'impianto, al numero di moduli fotovoltaici (38.010), alla loro potenza unitaria (670 W) ed all'irraggiamento previsto nell'area di impianto sulla base dei dati ricavati da PVGIS, si stima una produzione di energia elettrica totale di circa $1.764,86 \times 25.466,7 = \mathbf{44.945.160 \text{ kWh/anno}}$.

3.3 Principali scelte progettuali relative all'impianto elettrico

Partendo dalle condizioni al contorno individuate nel paragrafo precedente, si sono studiate le caratteristiche dell'impianto elettrico con l'obiettivo di rendere funzionale e flessibile l'intero parco agrofotovoltaico.

- ✓ I generatori fotovoltaici sono stati collegati con soluzione innovativa su un tracker a doppia funzionalità in quanto la stessa struttura di sostegno assolve la funzione di sostegno di :
 - Impianto di irrigazione supplementare per l'impianto agronomico superintensivo di uliveto;
 - Impianto ottico di teleguida delle scavallatrici elettriche;
 - sensori ottici di telerilevamento per la mappatura ottica dell'impianto agronomico superintensivo di uliveto per agricoltura di precisione;

- ✓ I collegamenti elettrici dei pannelli fotovoltaici BT e MT saranno tutti realizzati interrati mediante terna di cavi unipolari con posa a "trifoglio" e in "linea o similari;

Le terne MT convoglieranno in cabine di campo e nella cabina di smistamento che sarà collegata alla cabina elettrica utente in prossimità della stazione elettrica di Erchie (Br).

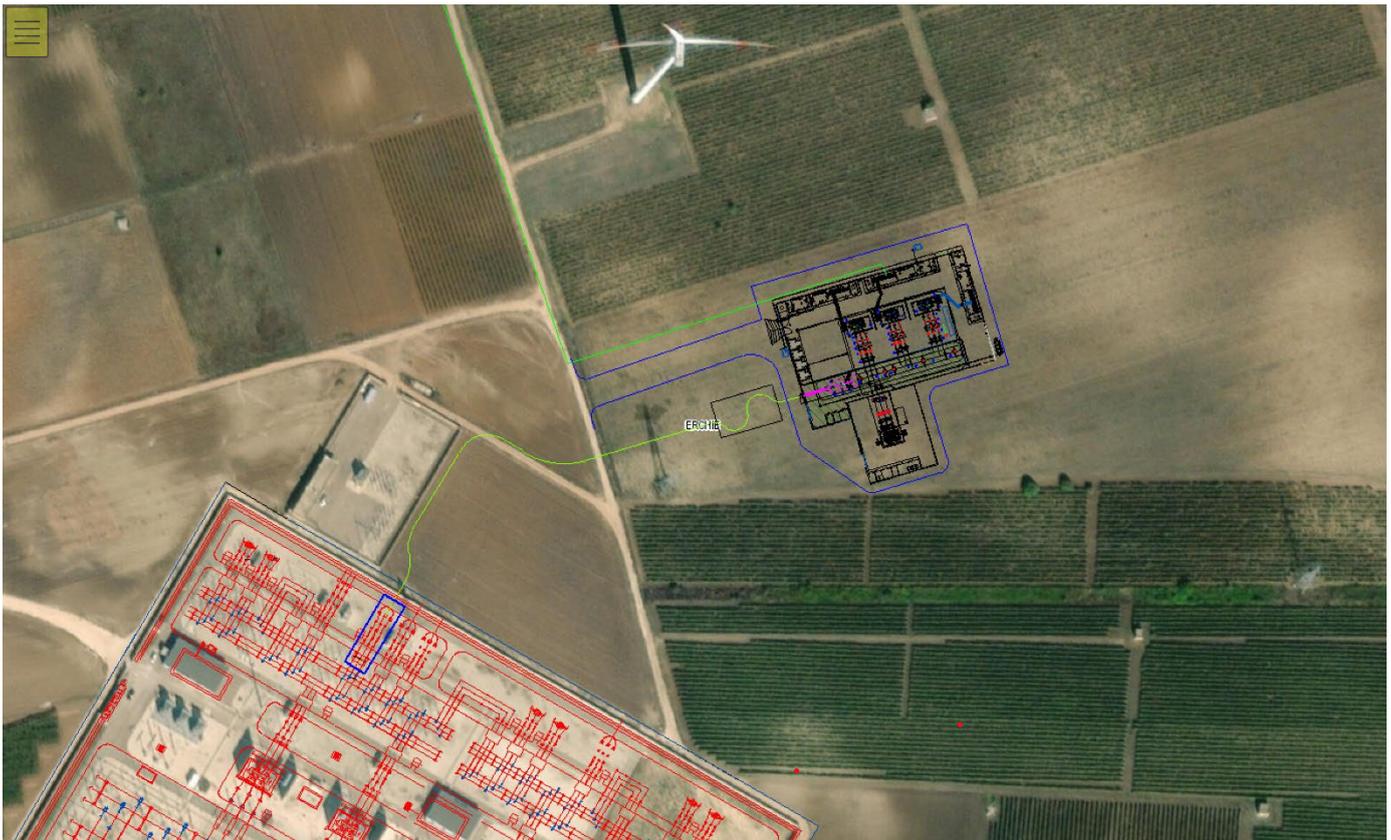
La sottostazione di trasformazione AT/MT prevista è stata ubicata nei pressi del punto di connessione presso la stazione TERNA e raccoglie le linee MT di interconnessione del parco AGROFOTOVOLTAICO che di altri campi (eolico e agrofotovoltaico) , consentendo poi la trasmissione dell'intera potenza del parco AFV al punto di consegna AT mediante un raccordo in cavo interrato AT (150 kV).

4. SOTTOSTAZIONE DI TRASFORMAZIONE E IMPIANTO DI CONSEGNA

4.1 Generalità

La sottostazione AT/MT, da realizzarsi nei pressi del punto di consegna, è il punto di raccolta e trasformazione del livello di tensione da 30 kV a 150 kV per consentire il trasporto dell'energia prodotta fino al punto di consegna alla rete di trasmissione nazionale e riceve l'energia prodotta dagli aerogeneratori attraverso la rete di raccolta a 30 kV. Nella sottostazione la tensione viene innalzata da 30 kV a 150 kV e consegnata alla rete mediante breve linea in cavo interrato a 150 kV (di circa 263 m) che si attesterà ad uno stallo n.3 di protezione AT, per la connessione in antenna con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione

(SE) della RTN 380/150 kV di “Erchie”.



Planimetria sottostazione elettrica - Ubicazione rispetto alla STAZIONE ELETTRICA DI ERCHIE

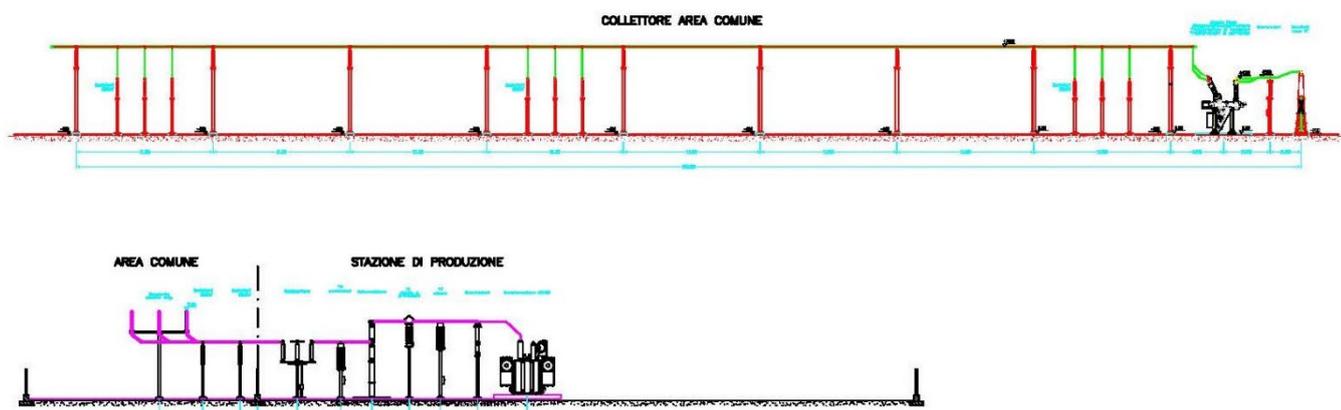
4.2 Descrizione generale

Il progetto della sottostazione elettrica di conversione prevede che l'entrata dei cavi MT (30 kV) avvenga mediante posa interrata, come anche l'uscita dei cavi AT (150 kV) avvenga mediante posa interrata, al fine di garantire il raccordo con la stazione RTN.

La sottostazione AT/MT comprenderà un montante AT per l'impianto in oggetto, che sarà principalmente costituita da uno stallo trasformatore, da una terna di sbarre e uno stallo linea.

Lo stallo trasformatore AT/MT sarà composto da:

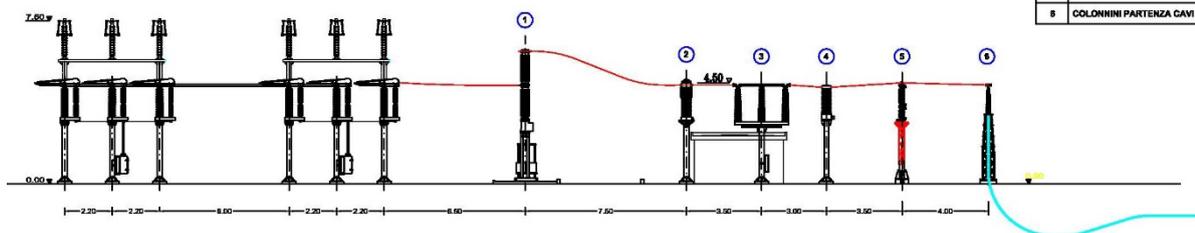
- trasformatore di potenza AT/MT;
- terna di scaricatori 150 kV;
- terna di TA 150 kV;
- interruttore tripolare 150 kV;
- terna di TV induttivi 150 kV;
- sezionatore tripolare 150 kV;



Lo stallo linea invece sarà formato da:

- terna di TV 150 kV induttivi di sbarra;
- sezionatore tripolare 150 kV;
- terna di TA 150 kV;
- interruttore tripolare 150 kV;
- terna di TV induttivi 150 kV;
- sezionatore tripolare 150 kV modulo pass;
- terna di scaricatori 150 kV;
- terminali per il raccordo interrato con il punto di consegna.

Sezione Stallo Linea in cavo 150 kV SE 380/150 kV di Erchie (BR)



LEGENDA APPARECCHIATURE AT	
1	INTERRUTTORE TRIPOLARE AT
2	TA
3	SEZIONATORE TRIPOLARE ORIZZONTALE AT
4	TV INDUTTIVO
5	SCARICATORE SOVRATENSIONI
6	COLONNINI PARTENZA CAVI AT

Il trasformatore elevatore dello stallo produttore sarà dotato di apposita vasca di raccolta dell'olio e sarà installato all'aperto. Il trasformatore sarà equipaggiato con le proprie protezioni di macchina (Buchholz, temperatura, immagine termica, livello olio, valvola di sovrappressione), conservatore dell'olio, variatore sottocarico.

Le sbarre AT saranno in tubo di alluminio di diametro 100/86 mm, gli isolatori e portali idonei al livello di tensione di 170 kV.

All'interno dell'area recintata della sottostazione elettrica sarà ubicato un fabbricato suddiviso in vari locali che a seconda dell'utilizzo ospiteranno i quadri MT, gli impianti BT e di controllo, gli apparecchi di misura, il magazzino, ecc. Inoltre, sarà installato un gruppo elettrogeno di potenza adeguata che alimenterà i servizi fondamentali di stazione in mancanza di tensione.

Tutta l'area della sottostazione sarà dotata di un opportuno impianto di illuminazione artificiale normale e di emergenza, tale da garantire i livelli di illuminamento richiesti dalla normativa vigente per gli ambienti di lavoro all'aperto.

In ottemperanza alle indicazioni TERNA la sottostazione prevederà anche l'aggiunta di ulteriori stalli produttore per eventuali nuovi utenti futuri. Questi ulteriori stalli saranno indipendenti ed avranno un proprio accesso.

Le apparecchiature elettriche di alta tensione saranno installate su appositi basamenti in cemento armato idonei a resistere alle varie sollecitazioni (sforzi elettrodinamici, spinta del vento, carico di neve, ecc.).

Le apparecchiature saranno posizionate ad una idonea distanza tra loro al fine di rispettare i dettami della Norma CEI 61936-1 per quanto concerne le distanze di vincolo (dv) e di guardia (dg), come indicato nella Norma stessa.

Le distanze minime tra le parti attive (fase-fase e fase-terra) saranno nel rispetto delle prescrizioni della Norma CEI 61936-1. In particolare, si adotterà una distanza in orizzontale tra le fasi di 2,2 m in accordo anche alle prescrizioni del codice di rete di Terna.

I cavi di alimentazione, controllo e segnalazione interni alla sottostazione saranno posati in appositi cavidotti realizzati con tubi in PVC interrati e pozzetti o manufatti in cemento armato realizzati in opera.

I cavi di alta tensione saranno interrati direttamente.

Tutti gli isolatori previsti per installazione all'aperto saranno realizzati con materiale polimerico resistente all'aggressione degli agenti atmosferici.

All'interno dell'area di competenza di ogni produttore, in idonea posizione, saranno previsti eventualmente lo shunt reactor e il bank capacitor.

Il trasformatore dei servizi ausiliari sarà installato all'interno dell'edificio, in un apposito locale.

4.3 Viabilità di accesso e aree di pertinenza

L'area della sottostazione sarà opportunamente recintata, con recinzione avente caratteristiche conformi alle prescrizioni della Norma CEI 61936-1 (altezza minima 2,5 m). La distanza della recinzione dalle apparecchiature di alta tensione sarà in accordo alle prescrizioni della Norma CEI 61936-1 e comunque non inferiore a 5 m.

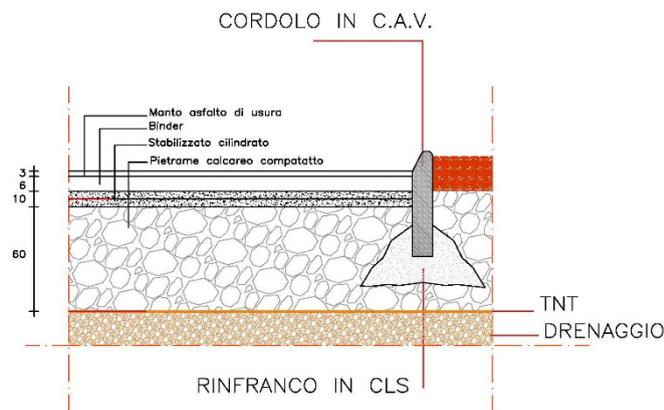
L'accesso alla sottostazione e al relativo edificio quadri sarà regolamentato con apposita procedura e sarà consentito solo al personale qualificato.

Il locale contatori e il locale server avranno anche un accesso dall'esterno dedicato.

Per l'accesso all'area delle sbarre AT e dello stallo arrivo linea saranno previsti un cancello

carrabile di larghezza 7 m e un cancello pedonale.

All'interno della sottostazione sarà realizzata una viabilità interna tale da consentire le normali operazioni di esercizio e manutenzione dell'impianto nel rispetto delle distanze di vincolo e di guardia fissate dalla Norma CEI 61936-1.



Sarà prevista la realizzazione di un tratto di viabilità di accesso alla sottostazione, opportunamente sistemata in modo da consentire il transito dei mezzi pesanti specialmente in fase di cantiere. Tale tracciato è stato studiato, per quanto possibile in compatibilità con la presenza di altri produttori, evitando interferenze, e si collega alla viabilità della stazione Terna.

Inoltre, è prevista una breve fascia di servizio perimetrale, esternamente alla recinzione della sottostazione, per eventuali opere di stabilizzazione e regimazione delle acque, per manutenzione e per passaggio cavi interrati.

Le vie di accesso all'interno sottostazione e i camminamenti saranno realizzati con un rivestimento superficiale in calcestruzzo o asfalto.

L'area attorno alle apparecchiature in alta tensione sarà ricoperta con pietrisco e/o ghiaia.

Tutto ciò al fine di garantire che le tensioni di passo e contatto nei vari punti della sottostazione siano inferiori ai limiti ammissibili, che saranno definiti in fase di realizzazione del progetto esecutivo.

4.4 Rete di terra

L'impianto di terra sarà costituito, conformemente alle prescrizioni della Norma CEI EN 50522 ed alle prescrizioni della CEI 99-5, da una maglia di terra realizzata con conduttori nudi in rame elettrolitico di sezione pari a 120 mm² interrati ad una profondità di almeno 0,7 m. L'impianto di messa a terra secondario sarà composto dai collettori principali di terra (piatto di rame di dimensioni 500x50x6 mm), conduttori equipotenziali di colore giallo-verde di idonea sezione e isolamento e sarà connesso direttamente alla maglia di terra interrata. Per le connessioni agli armadi verranno impiegati conduttori di sezione pari a 70 mm². La scelta finale deriverà dai calcoli effettuati in fase di progettazione

esecutiva.

In base alle prescrizioni di TERNA potrà essere necessario anche un collegamento dell'impianto di terra della sottostazione con quello della stazione RTN.

4.5 RTU della sottostazione e dell'impianto AT di consegna

Tale sistema deve rispondere alle specifiche TERNA S.p.A. Le caratteristiche degli apparati periferici RTU devono essere tali da rispondere ai requisiti di affidabilità e disponibilità richiesti e possono variare in funzione della rilevanza dell'impianto.

La RTU dovrà svolgere i seguenti compiti:

- Interrogazione delle protezioni della sottostazione, per l'acquisizione di segnali e misure attraverso le linee di comunicazione;
- Comando della sezione AT e MT della sottostazione;
- Acquisizione di segnali generali di tutta la rete elettrica;

Trasmettere a TERNA S.p.A. i dati richiesti dal Regolamento di Esercizio, secondo i criteri e le specifiche dei documenti TERNA.

La RTU sarà comandabile in locale dalla sottostazione tramite un quadro sinottico che riporterà lo stato degli organi di manovra di tutta la rete MT e AT, i comandi, gli allarmi, le misure delle grandezze elettriche.

4.6 SCADA

Il sistema SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) deve essere modulare e configurabile secondo le necessità e configurazione basata su PC locale con WebServer per l'accesso remoto.

La struttura delle pagine video del sistema SCADA deve includere:

- Schema generale di impianto;
- Pagina allarmi con finestra di pre-view;
- Schemi dettagliati di stallo.

Lo SCADA dovrà acquisire, gestire e archiviare ogni informazione significativa per l'esercizio e la manutenzione, nonché i tracciati oscillografici generati dalle protezioni.

4.7 Apparecchiature di misura dell'energia

La misura dell'energia avverrà:

- sul lato AT (150 kV) in sottostazione di trasformazione;
- nel quadro MT in sottostazione;
- sul lato BT in corrispondenza dei servizi ausiliari in sottostazione.
-

4.8 Protezione lato MT

La sottostazione sarà dotata di interruttori automatici MT per le linee di vettoriamento, sezionatori di terra, lampade di presenza rete ad accoppiamento capacitivo, trasformatori di misura. Gli interruttori MT (conazionamento motorizzato) forniranno tramite relè indiretto la protezione dai corto circuiti, dai sovraccarichi ed ai guasti a terra.

Sarà presente anche un trasformatore MT/BT per l'alimentazione dei servizi ausiliari di sottostazione. L'energia assorbita da tali utenze sarà misurata attraverso apposito misuratore ai fini fiscali.

4.9 Protezione di interfaccia

Tale protezione ha lo scopo di separare i gruppi di generazione MT dalla rete di trasmissione AT in caso di malfunzionamento della rete.

Sarà realizzata tramite rilevatori di minima e massima tensione, minima e massima frequenza, minima tensione omopolare. La protezione agirà sugli interruttori delle linee in partenza verso i gruppi di generazione e sarà realizzata anche una protezione di ricalzo nei confronti dell'interruttore MT del trasformatore AT/MT (protezione di macchina) per mancato intervento dei primi dispositivi di interfaccia.

4.10 Protezione del trasformatore AT/MT

La protezione di macchina è costituita da due interruttori automatici, uno sul lato MT, l'altro sul lato AT, corredati di relativi sezionatori e sezionatori di terra, lampade di presenza tensione ad accoppiamento capacitivo, scaricatori di sovratensione, trasformatori di misura e di rilevazione guasti. Sarà così realizzata sia la protezione dai corto-circuiti e dai sovraccarichi che la protezione differenziale.

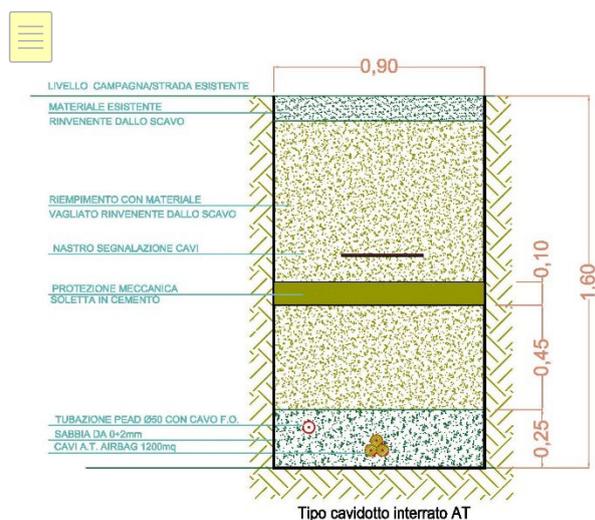
4.11 Scelta del tipo di cavi AT

Sarà impiegata una terna di cavi disposta in piano, di sezione pari a 1200 mm² per il collegamento tra la sottostazione 150/30 kV e il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie".

Il conduttore sarà a corda rotonda compatta di rame, isolamento in XLPE, adatto ad una temperatura di esercizio massima continuativa del conduttore pari a 90 °C, schermo a fili di rame con sovrapposizione di una guaina in alluminio saldato e guaina esterna in PE grafitato, qualità ST7, con livello di isolamento verso terra e tra le fasi pari a $U_0/U = 87/150$ kV. Lo schermo metallico è dimensionato per sopportare la corrente di corto circuito per la durata specificata. Il rivestimento esterno del cavo ha la funzione di proteggere la guaina metallica dalla corrosione. Lo strato di grafite è necessario per effettuare le prove elettriche dopo la posa, in accordo a quanto previsto dalla norma

IEC 62067.

I cavi posati in trincea saranno con disposizione a “trifoglio”, ad una profondità 1,6 m (quota piano di posa) su di un letto di sabbia dello spessore di 10 cm circa. I cavi saranno ricoperti sempre di sabbia per uno strato di 70 cm, sopra il quale sarà posata una lastra in cemento armato avente funzione di protezione meccanica dei cavi. Con funzione di segnalazione, poco sopra la lastra sarà posata una rete rossa in PVC tipo Tenax e, a circa 50 cm di profondità, un nastro di segnalazione in PVC, riportante la dicitura “ELETTRODOTTO A.T. 150.000 V”. All’interno della trincea è prevista l’installazione di n°1 tubo PEHD Ø 50 mm entro il quale sarà eventualmente posato n°1 cavo Fibra Ottica, oltre a un cavo unipolare in rame con guaina in PVC a protezione del cavo AT.



I relativi valori di corrente risultano, quindi, molto sovradimensionati rispetto ai valori di corrente generati dalla presenza del solo impianto AFV, per tenere in considerazione eventuali ampliamenti future la connessione di ulteriori produttori alla stessa sottostazione 150/30 kV.

5. MOVIMENTI TERRA

I movimenti di terra per la realizzazione della nuova Sottostazione Elettrica consisteranno nei lavori civili di preparazione del terreno e negli scavi necessari alla realizzazione delle opere di fondazione (edifici, portali, fondazioni apparecchiature, torri faro, etc).

L'area di cantiere in questo tipo di progetto sarà costituita essenzialmente dall'area su cui insisterà l'impianto.

I lavori civili di preparazione, in funzione delle caratteristiche planoaltimetriche e fisico/meccaniche del terreno, consisteranno in un eventuale sbancamento/riporto al fine di ottenere un piano a circa meno 60÷80 cm rispetto alla quota del piazzale di stazione, ovvero in uno “scortico” superficiale di circa 30 – 40 cm con scavi a sezione obbligata per le fondazioni.

La quota di imposta del piano di stazione sarà stabilita in modo da ottimizzare i volumi di scavo e di riporto.

Il criterio di gestione del materiale scavato prevede il suo deposito temporaneo presso l'area di cantiere e successivamente il suo utilizzo per il riempimento degli scavi e per il livellamento del terreno alla quota finale di progetto, previo accertamento, durante la fase esecutiva, dell'idoneità di detto materiale per il riutilizzo in sito.

In caso i campionamenti eseguiti forniscano un esito negativo, il materiale scavato sarà destinato ad idonea discarica, con le modalità previste dalla normativa vigente e il riempimento verrà effettuato con materiale inerte di idonee caratteristiche.

Poiché per l'esecuzione dei lavori non saranno utilizzate tecnologie di scavo con impiego di prodotti tali da contaminare le rocce e terre, nelle aree a verde, boschive, agricole, residenziali, aste fluviali o canali in cui sono assenti scarichi e in tutte le aree in cui non sia accertata e non si sospetti potenziale contaminazione, nemmeno dovuto a fonti inquinanti diffuse, il materiale scavato sarà considerato idoneo al riutilizzo in sito.

L'eventuale terreno rimosso in eccesso sarà conferito in discarica nel rispetto della normativa vigente.

Le fondazioni delle varie apparecchiature saranno realizzate in conglomerato cementizio armato. Le aree interessate dalle apparecchiature elettriche saranno sistemate con finitura a ghiaietto, mentre le strade di servizio destinate alla circolazione interna, saranno pavimentate con binder e tappetino di usura in conglomerato bituminoso e delimitate da cordoli in calcestruzzo prefabbricato.

6. ASSEGNAZIONE STALLO AT DA PARTE DI TERNA

Lo stallo di arrivo in stazione Terna sarà costituito principalmente da:

- Terna di terminali AT per esterno;
- Terna di scaricatori di sovratensione;
- Interruttore tripolare;
- Terna di riduttori di corrente (TA);
- Sezionatore di linea.

Tutti i componenti devono rispondere alle specifiche Terna

7. POTENZA IN IMMISSIONE

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

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 $\cos \phi$ 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:

La lunghezza e la potenza sottesa sono desumibili, per ogni tratta, dall'*elaborato grafico*:

CAMPO AFV	Potenza KW	Lunghezza stimata	Sezione e formazione cavi
CDS-SSE	25.466,7	20.000 ml	3x1x500 mmq - Al

Lunghezza e sezione cavi MT30KV interrato

La seguente tabella riassume le caratteristiche della e le relative perdite calcolate secondo quanto sopra:

Avendo come obiettivo il calcolo delle perdite minime alla massima produzione, viene considerato un $\cos \phi$ pari a 0,98, mentre la resistenza chilometrica ($r[\Omega/km]$) per conduttori in alluminio posati a trifoglio viene indicata dal noto costruttore nella seguente tabella:

Temperatura del suolo = 25 °C

Resistenza termica del suolo = 1,5 K·m / W

Distanza tripla = 200 mm

Frequenza = 50 Hz

Tratta	Lunghezza L [km]	Sezione del conduttore [mm ²]	Resistenza chilometrica [Ω/km]	Reattanza [Ω/km]	Potenza sottesa alla tratta [MW]	Caduta di tensione (%)	Perdite [kW]
CDS-SSE	20,000	500	0,063	0,198	25,4667	5,130	947,655
TOTALE							947,655

Le perdite totali sui cavidotti vengono quindi stimate pari a circa 947,655 kW

Le perdite totali sui cavidotti vengono quindi stimate pari a circa 947,65 kW

Perdite nel trasformatore elevatore MT/AT

Per stimare le perdite del trasformatore principale MT/AT di taglia 30 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*.

Progettazione ecocompatibile dei trasformatori

Requisiti applicabili (indice PEI) ai grandi trasformatori di potenza immersi in un liquido (tabella I.7):

Potenza nominale (MVA)	Fase 1 (1 luglio 2015)	Fase 2 (1 luglio 2021)
	Valore minimo dell'indice di efficienza di picco (%)	
≤ 4	99,465	99,532
5	99,483	99,548
6,3	99,510	99,571
8	99,535	99,593
10	99,560	99,615
12,5	99,588	99,640
16	99,615	99,663
20	99,639	99,684
25	99,657	99,700
31,5	99,671	99,712
40	99,684	99,724
50	99,696	99,734
63	99,709	99,745
80	99,723	99,758
≥ 100	99,737	99,770

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 30 MVA, il valore minimo di PEI è 99,71%. 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 (30 MW) meno la potenza persa sul cavidotto e stimata al paragrafo precedente (947,655 kW), ovvero 24.519,04 MW.

Il calcolo delle perdite è quindi:

$$P_{\text{perdite}} = (24.519,04 - (24.519,04 \times 99,71\%)) \times 1000 = 71,10 \text{ KW}$$

Conclusioni

La stima delle perdite minime in condizioni di massima produzione è pari pertanto a circa 947,655+71,10=1018,755 kW che equivalgono approssimativamente al 4 % della potenza massima producibile dal campo AFV.

In considerazione di dette perdite, la potenza massima immessa in rete non supera i 24,447 MW circa e quindi, di fatto, è minore della potenza in immissione autorizzata da Terna di 25,001 MW (vedi Soluzione tecnica di connessione allegata)

Allegati:

1) STMG n.201901090 (originariamente intestata a ENERWIND srl)

2) Accettazione

3) Voltura alla Società TRE TORRI ENERGIA srl

4) Trasmissione Progetto cabina ed opere di rete a TERNA spa

5) Validazione Tecnica

6) Relazione che il gestore rende disponibile al produttore di cui alla lett.K) punto

13.1 Parte III del D.M. 10/09/2010 e lettera T) punto 2.2. della DGR n.3029/2010.

7) Assegnazione dello stallo di collegamento alla RTN da parte di TERNA.

Raccomandata A/RTERNA/P2019
0085264 - 04/12/2019

Spettabile

ENERWIND S.r.l.

Via San Lorenzo, 155

72023 Mesagne (BR)

**Oggetto: Codice Pratica: 201901090 – Comune di Oria (BR) – Preventivo di
connessione**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un
impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 25,001 MW.

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione per l'impianto in oggetto, Vi
comuniciamo il preventivo di connessione, che Terna S.p.A. è tenuta ad elaborare ai sensi
della delibera dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente ARG/elt 99/08 e s.m.i.
(TICA).

Il preventivo per la connessione, redatto secondo quanto previsto dalla normativa
vigente e dal capitolo 1 del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza
della rete e ai suoi allegati (nel seguito: Codice di Rete), contiene in allegato:

- A.1 la soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto
in oggetto ed il corrispettivo di connessione;
- A.2 l'elenco degli adempimenti che risultano necessari ai fini dell'autorizzazione
dell'impianto per la connessione, unitamente ad un prospetto informativo
indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento;
- A.3 una nota informativa in merito alla determinazione del corrispettivo per la
predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del
procedimento autorizzativo e assistenza dell'iter autorizzativo;
- A.4 la comunicazione relativa agli Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione
del TICA.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione
dell'impianto in oggetto, Vi ricordiamo che, pena la decadenza della richiesta, dovrete
procedere all'accettazione del suddetto preventivo di connessione entro e non oltre 120
(centoventi) giorni dalla presente, accedendo al portale MyTerna (raggiungibile dalla sezione



“Sistema elettrico” del sito www.terna.it e seguendo le istruzioni riportate nel manuale di registrazione) ed utilizzando l'apposita funzione disponibile nella pagina relativa alla pratica in oggetto.

Vi ricordiamo che, come previsto dal vigente Codice di Rete, l'accettazione dovrà essere corredata da documentazione attestante il pagamento del 30% del corrispettivo di connessione, così come definito nel seguente allegato A1 (l'importo è soggetto ad IVA), utilizzando il seguente conto:

Banca Popolare di Sondrio SpA

IBAN --- IT14K0569603211000005335X04 - SWIFT POSOIT22

Inserire nella causale di pagamento:

Codice pratica..... Versamento 30% del corrispettivo di connessione
relativo all'impianto situato a(Comune /
(Provincia),

ed allegare copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento sul portale MyTerna <https://myterna.terna.it>, completa del Codice Riferimento Operazione (CRO).

In assenza dell'accettazione del preventivo e del versamento della quota del corrispettivo nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Vi comunichiamo altresì che Terna ha provveduto ad individuare le aree e linee critiche sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) in alta e altissima tensione secondo la metodologia approvata dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA). Vi informiamo che, qualora il Vs. impianto ricada in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna, resta valido quanto previsto dalla normativa vigente ed in particolare dalle Delibere ARERA ARG/elt 226/12 e ARG/elt 328/12.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di nostra competenza relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Rossana Miglietta.

Contatti:	Ing. Tisti Pietro	Tel. 0683138315
	Ing. D'Addese Oreste	Tel. 0683138289
	Sig.ra Nadia Capoleoni	Tel. 0683138631
	Fax: 0683138858	

Vi rappresentiamo infine che, qualora sia Vs. intenzione avvalerVi della consulenza di Terna ai fini della predisposizione della documentazione progettuale da presentare in autorizzazione, a fronte del corrispettivo di cui all'allegato A.3 di cui sopra, è necessario formalizzare apposita richiesta a Terna.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

Giacomo Donnini



aERC

All.:c.s.

Copia: PRI – PSR
DTCS/AOT-NA
DSC/ADTCS/AEA
DSC/ADTCS/POA
DSC/GISE
ING

Az.: PRI – CRT



ALLEGATO A1

**SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG)
PER LA CONNESSIONE**

La Soluzione Tecnica Minima Generale per Voi elaborata 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".

Vi informiamo fin d'ora che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 e s.m.i. dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, Vi comunichiamo che il nuovo elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento della Vs. centrale sulla Stazione Elettrica della RTN, costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

In relazione a quanto stabilito dall'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente e s.m.i., Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dall'art. 1A.5.2.1 del Codice di Rete, sono di 450 k€ (al netto del costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN – Rapporto sui costi medi degli impianti di rete" pubblicato sul ns. sito www.terna.it);
- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dal Codice di Rete, è pari al prodotto dei costi sopra indicati per il coefficiente relativo alla quota potenza impegnata a Voi imputabile, pari in questo caso a 0,0769;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione sono 20 mesi per l'ampliamento della SE a 380/150 kV "Erchie".

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui all'Allegato A.57 del Codice di Rete (disponibile sul ns. sito www.terna.it), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito www.terna.it sezione Codice di Rete.

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, pur in presenza della priorità di dispacciamento per le centrali a fonte rinnovabile, è necessario che gli



Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 25,001 MW da realizzare nel Comune Oria (BR). Codice Pratica: 201901090

impianti siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e dalla normativa vigente, compresa la norma tecnica CEI 11-32.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 "Adempimenti ai fini dell'ottenimento delle autorizzazioni":

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN benestariata da Terna.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area:

- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, alcuni dei quali già previsti nel Piano di Sviluppo della RTN;
- non si esclude che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell'effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, ferma restando la priorità di dispacciamento riservata agli impianti alimentati da fonti rinnovabili, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.

Vi segnaliamo infine che le aree destinate all'installazione dell'impianto fotovoltaico non dovranno interessare le fasce di servitù degli elettrodotti RTN esistenti e di quelli succitati previsti in futuro, tenendo conto che:

- tali fasce sono destinate a consentire l'ispezione e la manutenzione delle linee, e quindi il transito e la sosta dei nostri mezzi; tali attività non dovranno essere impedito o rese più difficoltose o gravose dalla realizzazione ed esercizio dei nuovi impianti nella predetta fascia;



Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 25,001 MW da realizzare nel Comune Oria (BR). Codice Pratica: 201901090

- i conduttori sono da ritenersi costantemente in tensione e che l'avvicinarsi ad essi a distanze inferiori a quelle previste dalle vigenti disposizioni di legge (art. 83 e 117 del D. Lgs. 9 aprile 2008 n. 81) ed alle norme CEI EN 50110 e CEI 11-48, sia pure tramite l'impiego di attrezzi, materiali e mezzi mobili, costituisce pericolo mortale.

Giacomo Donnini

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Giacomo Donnini", written over the printed name.

ALLEGATO A.2

**ADEMPIMENTI AI FINI DELL'OTTENIMENTO DELLE
AUTORIZZAZIONI
PROSPETTO INFORMATIVO**

INDICE

1	OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE.....	1
2	PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI	1
2.1	Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente.....	1
2.2	Autorizzazioni a cura del Gestore	4
3	AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI	5
3.1	Impianti soggetti ad iter unico.....	5
3.1.1	<i>Volturna a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio.....</i>	<i>7</i>
3.2	Impianti non soggetti ad iter unico.....	7

1 OGGETTO ED AMBITO DI APPLICAZIONE

Con Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. l'Autorità per l'energia Elettrica ed il Gas (AEEG) ha disciplinato le condizioni tecniche ed economiche per le connessioni alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica e linee elettriche di connessione.

Ai sensi della citata Delibera, il Gestore fornisce, all'interno del preventivo di connessione (di seguito preventivo), un documento con l'elenco degli adempimenti a cura del soggetto richiedente la connessione (di seguito soggetto richiedente) per l'ottenimento delle autorizzazioni delle opere di rete.

Il presente documento risponde a tale finalità e ha uno scopo meramente informativo, al fine di facilitare il soggetto richiedente nella cura degli adempimenti necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione. Per un quadro completo dei diritti e degli obblighi che sorgono in capo al soggetto richiedente la connessione si rimanda a quanto previsto dal Codice di rete.

In base a quanto previsto dal Codice di Trasmissione, Dispacciamento, Sviluppo e Sicurezza della Rete (Codice di Rete), che recepisce le condizioni di cui alla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i., il Gestore, a seguito di una richiesta di connessione, elabora il preventivo, che comprende tra l'altro, la soluzione tecnica minima generale per la connessione (STMG).

La STMG è definita dal Gestore sulla base di criteri finalizzati a garantire la continuità del servizio e la sicurezza di esercizio della rete su cui il nuovo impianto si va ad inserire, tenendo conto dei diversi aspetti tecnici ed economici associati alla realizzazione delle opere di allacciamento.

In particolare il Gestore analizza ogni iniziativa nel contesto di rete in cui si inserisce e si adopera per minimizzare eventuali problemi legati alla eccessiva concentrazione di iniziative nella stessa area, al fine di evitare limitazioni di esercizio degli impianti di generazione nelle prevedibili condizioni di funzionamento del sistema elettrico.

La STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

2 PROCEDURE DI COORDINAMENTO CON IL GESTORE PER LE ATTIVITA' DI PROGETTAZIONE FINALIZZATE ALL'OTTENIMENTO DELLE AUTORIZZAZIONI

2.1 Autorizzazioni a cura del soggetto richiedente

Il Gestore, all'atto dell'accettazione del preventivo, consente al soggetto richiedente di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione, oltre che per gli impianti di produzione e di utenza, anche per le opere di rete strettamente necessarie

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, fermo restando che in presenza di iter unico, le autorizzazioni di tali opere saranno obbligatoriamente a cura del soggetto richiedente.

Il soggetto richiedente che si avvalga della facoltà suindicata è responsabile di tutte le attività correlate alle procedure autorizzative, ivi inclusa la predisposizione della documentazione ai fini delle richieste di autorizzazione alle Amministrazioni competenti.

In particolare, ai fini della predisposizione della documentazione progettuale (ed eventuale supporto tecnico in iter autorizzativo) da presentare in autorizzazione, il soggetto richiedente può avvalersi della consulenza del Gestore a fronte di una remunerazione stabilita dal Gestore medesimo nel preventivo, secondo principi di trasparenza e non discriminazione.

Al fine di formalizzare quanto sopra, il soggetto richiedente adempie agli *"Impegni per la progettazione"*¹ di cui al Codice di Rete, mediante l'utilizzo del portale [MyTerna](#) (o attraverso invio del Modello 4/a disponibile su [www.terna.it](#)), con cui tra l'altro, si impegna incondizionatamente ed irrevocabilmente a:

- individuare in accordo con Terna le aree per la realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione e successivamente sottoporre al Gestore, prima della presentazione alle preposte Amministrazioni, il progetto di tali opere, indicate nella STMG, ai fini del rilascio, da parte del Gestore, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete, allegando al progetto copia della disposizione bancaria² dell'avvenuto pagamento del corrispettivo di cui al Codice medesimo, nella misura fissa di 2500 Euro (IVA esclusa)³;
- assumere gli oneri economici relativi alla procedura autorizzativa;
- (se del caso) cedere a titolo gratuito al Gestore, nei casi di iter unico con autorizzazione emessa a nome del soggetto richiedente, il progetto come autorizzato e l'autorizzazione relativa alle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza del Gestore medesimo ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti;
- manlevare e tenere indenne il Gestore e gli eventuali affidatari della realizzazione delle opere di rete da qualunque pretesa possa essere avanzata in relazione all'utilizzazione del progetto;
- autorizzare espressamente il Gestore ad utilizzare il progetto riguardante gli impianti elettrici di connessione alla Rete Elettrica Nazionale e a diffonderlo ad altri soggetti del settore energetico direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando espressamente ai diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), degli elaborati, disegni, schemi, e specifiche e degli altri documenti inerenti il detto progetto creati e realizzati dal soggetto

¹ Anche nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto, lo stesso è tenuto a presentare al Gestore gli impegni per la progettazione di cui al Codice di Rete unitamente al progetto, affinché il Gestore possa verificare le modalità di collegamento degli impianti di utente sugli impianti RTN in progetto. Qualora sia previsto ad esempio il collegamento di più impianti di utente ad una medesima stazione elettrica RTN il Gestore dovrà verificare che non vi siano sovrapposizioni nell'utilizzo degli stalli in stazione.

² Tale corrispettivo dovrà essere versato su Banca Popolare di Sondrio IBAN IT90P0569603211000005500X72, SWIFTPOS0IT22, intestato a TERNA S.p.A. - causale di pagamento: "Trasmissione progetto impianto Codice Pratica da ... KW sito nel comune di per parere di rispondenza".

³ Nel caso in cui il soggetto richiedente si sia avvalso della consulenza del Gestore per l'elaborazione del progetto completo tale corrispettivo sarà nullo.

richiedente e/o da questo commissionati a terzi. Il Gestore riconosce che il richiedente non è responsabile per l'uso che i soggetti presso i quali il progetto verrà diffuso faranno dello stesso e si impegna ad inserire tale specifica pattuizione negli accordi che intercorreranno tra il Gestore e i detti soggetti;

- autorizzare altresì il Gestore e gli eventuali affidatari ad effettuare tutte le eventuali variazioni e modifiche che si dovessero rendere necessarie ai fini della progettazione esecutiva e della realizzazione delle opere suddette.

Il progetto delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione dovrà essere elaborato in piena osservanza della STMG fornita dal Gestore, nonché di quanto riportato nella specifica tecnica *"Guida alla preparazione della documentazione tecnica per la connessione alla RTN degli impianti di Utente"*.

Tale specifica tecnica, allegata al presente documento e disponibile sul sito www.terna.it, contiene la documentazione tecnica di base che deve essere prodotta per l'esame preliminare di fattibilità dell'allacciamento alla RTN degli impianti, nonché per la verifica di rispondenza del progetto ai requisiti del Gestore, ai fini delle richieste di autorizzazione. Inoltre, ove previsto dalla normativa vigente, la documentazione suddetta dovrà essere integrata con gli studi e le valutazioni dell'impatto territoriale, paesaggistico ed ambientale delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Il progetto sarà inviato al Gestore mediante la compilazione del Modello 4/b *"Trasmissione degli elaborati di progetto"* di cui al Codice di rete e disponibile sul sito www.terna.it.

Rientrano le opere di rete strettamente necessarie per la connessione interventi quali ad esempio:

- 1) nuova stazione elettrica (S.E.) e relativi raccordi di collegamento su linea esistente, compresi punti di raccolta AAT - AT;
- 2) modifiche o ampliamenti di S.E. esistenti (ad esempio nuovo stallo AT o AAT o eventuale nuova sezione AT o AAT);
- 3) interventi di potenziamento e/o ricostruzione di elettrodotti e realizzazione di nuovi elettrodotti, necessari per la connessione.

Per quanto riguarda i casi in cui vi sia una pluralità di soluzioni di connessione che interessano il medesimo impianto RTN, la localizzazione ed il progetto di tale impianto è definita in stretto coordinamento con il Gestore che si adopera per raggiungere, ove possibile, un comune accordo tra i soggetti interessati dalla medesima STMG, al fine:

- del raggiungimento di una localizzazione condivisa delle aree destinate ai nuovi impianti RTN;
- della definizione di un unico progetto da presentare alle competenti Amministrazioni.

Relativamente ai terreni interessati dagli interventi, il soggetto autorizzante dovrà disporre di titolo di proprietà o predisporre gli atti che gli consentano di attuare la procedura di esproprio.

In seguito alla predisposizione della documentazione di progetto e prima dell'approvazione della stessa da parte del Gestore, il soggetto richiedente rende disponibile al Gestore il progetto

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

medesimo, autorizzandolo altresì alla riproduzione e divulgazione dello stesso ai fini delle relative attività di connessione e sviluppo di sua competenza.

A valle del benessere al progetto, relativamente alla verifica della rispondenza ai requisiti tecnici del Gestore, lo stesso sarà trasmesso a tutte le società cui è stata fornita la medesima STMG, in modo che le stesse società possano tenerne conto, nei propri iter autorizzativi presso le competenti Amministrazioni.

Il soggetto richiedente che abbia ottenuto le autorizzazioni provvede a far sì che le stesse siano trasferite a titolo gratuito al Gestore. A tal fine il soggetto richiedente ed il Gestore inviano alle competenti Amministrazioni richiesta congiunta di voltura a favore del Gestore delle autorizzazioni alla costruzione ed esercizio delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione, per l'espletamento degli adempimenti di competenza ivi compresi i diritti e gli obblighi ad essa connessi o da essa derivanti.

2.2 Autorizzazioni a cura del Gestore

Il soggetto richiedente, all'atto dell'accettazione del preventivo:

- dichiara di volersi avvalere del Gestore per l'avvio e la gestione della procedura autorizzativa presso le competenti Amministrazioni; richiede al Gestore, a fronte di una remunerazione stabilita nel preventivo dal Gestore medesimo secondo principi di trasparenza e non discriminazione, di elaborare la documentazione progettuale;
- provvede alla richiesta di autorizzazione e gestione dell'iter autorizzativo delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione alla RTN, indicate nella STMG, su eventuale mandato del Gestore, nei casi di cui al punto 3.2, e sempre in presenza dell'iter unico nei casi di cui al punto 3.1.

In base a quanto disposto dalla Deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i. entro 90 (novanta) giorni lavorativi per connessioni in AT e 120 (centoventi) giorni per connessioni AAT dalla data di ricevimento dell'accettazione del preventivo da parte del richiedente, il Gestore presenta, informando il soggetto richiedente stesso, le richieste di autorizzazioni di propria competenza e, con cadenza semestrale, lo tiene aggiornato sullo stato di avanzamento dell'iter autorizzativo medesimo.

Resta inteso che, ove necessario, e previo accordo con il soggetto richiedente, il Gestore potrà avviare, prima della richiesta di autorizzazione, una fase di concertazione preventiva con le Amministrazioni e gli E.E. L.L. atta a favorire ed accelerare l'esito positivo dell'iter autorizzativo.

In tal caso sarà possibile derogare dalle tempistiche di cui alla citata delibera.

Non sussisterà alcuna responsabilità del Gestore per inadempimenti dovuti a forza maggiore, caso fortuito, ovvero ad eventi comunque al di fuori del loro controllo

3 AUTORIZZAZIONE – RIFERIMENTI LEGISLATIVI

3.1 Impianti soggetti ad iter unico

➤ Impianti di generazione sottoposti al D. Lgs. 387/03

Nel caso di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili sottoposti al decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'articolo 12 comma 3, prevede che *"La costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla regione o dalle province delegate dalla regione".* Ai sensi del successivo comma 4, *"l'autorizzazione è rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241, e successive modificazioni e integrazioni".* Le opere connesse e le infrastrutture indispensabili di cui al citato articolo 12 comprendono anche, specifica l'articolo 1-octies del decreto legge 8 luglio 2010, n. 105 *"le opere di connessione alla rete elettrica di distribuzione e alla rete di trasmissione nazionale necessarie all'immissione dell'energia prodotta dall'impianto come risultanti dalla soluzione di connessione rilasciata dal gestore di rete".*

Gli impianti di generazione e le relative opere connesse sono soggetti ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla Regione o Provincia da essa delegata, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico.

Tali pareri sono acquisiti nell'ambito della Conferenza dei Servizi che costituisce uno strumento di semplificazione dei procedimenti decisionali in materia di realizzazione di interventi di trasformazione del territorio, in quanto consente di assumere in un unico contesto tutti i pareri, le autorizzazioni, i nulla osta o gli assensi delle varie Amministrazioni coinvolte.

Nell'iter autorizzativo dell'impianto di produzione confluiscono quindi le opere connesse ed infrastrutture indispensabili ai fini della connessione dell'impianto di produzione alla rete, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

L'art. 13 del D.M. 10 settembre 2010, recante "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili", indica i contenuti minimi dell'istanza per l'autorizzazione unica. Ai sensi della lettera f), ai fini dell'ammissibilità dell'istanza, è indispensabile che il soggetto richiedente allegghi alla propria documentazione *"il preventivo per la connessione redatto dal gestore della rete elettrica nazionale, esplicitamente accettato dal proponente; al preventivo sono allegati gli elaborati necessari al rilascio dell'autorizzazione degli impianti di rete per la connessione, predisposti dal gestore di rete competente, nonché gli elaborati relativi agli eventuali impianti di utenza per la connessione, predisposti dal proponente."*

Il soggetto richiedente che abbia accettato il preventivo definito dal Gestore, sottopone a quest'ultimo la documentazione relativa al progetto delle opere elettriche necessarie per la connessione per la verifica di rispondenza alla STMG, al Codice di Rete ed ai requisiti tecnici del Gestore.

Il parere tecnico rilasciato dal Gestore dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi.

In base all'art. 14 del D.lgs. 387/03, l'AEEG *"emana specifiche direttive relativamente alle condizioni tecniche ed economiche per l'erogazione del servizio di connessione di impianti alimentati da fonti rinnovabili"*, secondo alcuni principi:

- lettera f-quater) è previsto *"l'obbligo di connessione prioritaria alla rete degli impianti alimentati da fonti rinnovabili anche nel caso in cui la rete non sia tecnicamente in grado di ricevere l'energia prodotta ma possano essere adottati interventi di adeguamento congrui"*;
- lettera f-quinquies) *"prevedono che gli interventi obbligatori di adeguamento della rete di cui alla lettera f-quater), includano tutte le infrastrutture tecniche necessarie per il funzionamento della rete e tutte le installazioni di connessione, anche per gli impianti di autoproduzione, con parziale cessione alla rete dell'energia elettrica prodotta"*.

Affinché il Gestore garantisca quanto indicato ai commi suddetti, è necessario che il soggetto richiedente autorizzi, tramite procedimento unico le opere di rete e gli interventi su rete esistente strettamente necessari per la connessione indicati nella STMG formulata dal Gestore.

Ciò consente di connettere alla RTN anche impianti di produzione realizzati in zone a bassa copertura di rete (in cui al rete non è presente o è distante dagli impianti di produzione), o altresì zone in cui la rete è poco magliata, o non adeguata ad accogliere ulteriore potenza rispetto a quella installata.

Il comma 2 dell'art. 14, del D.lgs. 387/03 prevede inoltre che *"costi associati allo sviluppo della rete siano a carico del gestore della rete"*.

Tali interventi saranno pertanto a carico del Gestore e saranno realizzati dal Gestore medesimo.

➤ Impianti di generazione autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55

Gli impianti di generazione di potenza termica superiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi del decreto legge 7 febbraio 2012, n. 7, convertito con Legge 9 aprile 2002, n. 55, che prevede un'autorizzazione unica di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico per gli impianti di produzione e *"le opere connesse e le infrastrutture indispensabili all'esercizio degli stessi, ivi compresi gli interventi di sviluppo e adeguamento della rete elettrica di trasmissione nazionale necessari all'immissione in rete dell'energia prodotta"*, indicati espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

 Terna	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 2
		Rev. 03 del 13.07.2012

➤ Impianti di cogenerazione autorizzati ai sensi del D. Lgs. 115/08

Gli impianti di cogenerazione di potenza termica inferiore a 300 MW sono autorizzati ai sensi dell'articolo 11, comma 7 del decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115, che prevede un'autorizzazione unica da parte dell'Amministrazione competente per gli impianti di produzione e per le relative opere connesse ed infrastrutture indispensabili, comprese le opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate espressamente nella STMG e riportate nella documentazione progettuale.

3.1.1 Voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione alla costruzione ed esercizio

L'autorizzazione unica rilasciata dalle competenti Amministrazioni, dovrà espressamente prevedere per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione, l'autorizzazione oltre che alla costruzione anche all'esercizio.

Dal momento che tali impianti risulteranno nella proprietà del Gestore e saranno eserciti dal Gestore medesimo, è indispensabile che l'Amministrazione competente provveda, a fronte di richiesta congiunta del Gestore e del soggetto richiedente, all'emissione di apposito decreto di voltura a favore del Gestore dell'autorizzazione completa relativamente alla costruzione ed esercizio degli impianti RTN.

3.2 Impianti non soggetti ad iter unico

Nel caso di connessione di impianti di generazione da fonte convenzionale di potenza termica non superiore a 300 MW e non soggetti all'autorizzazione di cui al Decreto Legislativo 30 maggio 2008, n. 115e di impianti di generazione non sottoposti al Decreto Legislativo 29 dicembre 2003 n. 387, l'autorizzazione delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione indicate dal Gestore nella STMG, è di competenza del Ministero dello Sviluppo Economico ai sensi del Decreto Legge 29 agosto 2003, n. 239, convertito con legge 27 ottobre 2003, n. 290 e successive modificazioni.

Come descritto al paragrafo 2, la richiesta di autorizzazione è a cura del Gestore ed il provvedimento di autorizzazione è rilasciato a nome del Gestore medesimo.

In alternativa, previo apposito mandato del Gestore e qualora ritenuto possibile dal Ministero dello Sviluppo Economico, il soggetto richiedente avvia e gestisce la procedura autorizzativa per conto del Gestore medesimo al fine di ottenere le autorizzazioni delle opere di rete strettamente necessarie per la connessione.

Le autorizzazioni succitate saranno ottenute a nome del Gestore, che parteciperà in ogni caso alle Conferenze di Servizi indette e che approverà le eventuali modifiche progettuali richieste.

ALLEGATO A.3

PROGETTO DELLE OPERE RTN NECESSARIE PER LA CONNESSIONE

**DETERMINAZIONE DEL CORRISPETTIVO PER LA PREDISPOSIZIONE DELLA
DOCUMENTAZIONE DA PRESENTARE NELL'AMBITO DELL'ITER
AUTORIZZATIVO E ASSISTENZA / GESTIONE ITER AUTORIZZATIVO**

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

INDICE

1	RIFERIMENTI NORMATIVI.....	3
2	DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI	3
2.1	Piano Tecnico delle Opere (PTO).....	3
2.1.1	<i>PTO stazioni</i>	<i>3</i>
2.1.2	<i>PTO elettrodotti aerei</i>	<i>4</i>
2.1.3	<i>PTO elettrodotti in cavo</i>	<i>5</i>
2.2	Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente.....	6
2.3	Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici	7
2.4	Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio	7
2.5	Elaborazione della relazione geologica e sismica ⁽¹⁾	8
2.6	Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica ⁽²⁾	8
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
2.7	Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] ⁽³⁾.....	8
	Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.....	8
2.8	Gestione iter autorizzativo	9
2.8.1	<i>Assistenza all'iter autorizzativo</i>	<i>9</i>
3	CORRISPETTIVI	9

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

1 RIFERIMENTI NORMATIVI

L'art. 21 del Testo Unico per le Connessioni Attive (TICA) recita: “[...] Il richiedente può richiedere al gestore di rete la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento unico al fine delle autorizzazioni necessarie per la connessione; in tal caso il richiedente versa al gestore di rete un corrispettivo determinato sulla base di condizioni trasparenti e non discriminatorie pubblicate dal medesimo nell'ambito delle proprie MCC.”

L'art. 3 dello stesso regolamento prevede poi che **Terna** debba stabilire “le modalità per la determinazione del corrispettivo a copertura dei costi sostenuti per la gestione dell'iter autorizzativo.”

In ottemperanza agli obblighi sanciti dalla normativa vigente **Terna** propone le seguenti prestazioni finalizzate all'ottenimento dell'autorizzazione:

1. elaborazione del piano tecnico (PTO) delle opere connesse quali stazioni elettriche (A) ed elettrodotti aerei (B) o in cavo (C);
2. redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica;
3. elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici;
4. predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio;
5. elaborazione della relazione geologica e sismica asseverata da professionista abilitato;
6. elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica asseverata da professionista abilitato;
7. elaborazione della relazione di indagine idraulica [eventuale] (studio di compatibilità idraulica) asseverata da professionista abilitato;
8. gestione iter autorizzativo (A) o, nel caso di autorizzazione unica assistenza all'iter autorizzativo (B).

2 DETTAGLIO DELLE PRESTAZIONI E VALORI DI RIFERIMENTO DEI CORRISPETTIVI

2.1 Piano Tecnico delle Opere (PTO)

2.1.1 PTO stazioni

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- rappresentazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata dall'opera con individuazione delle particelle catastali interessate;
- piante, prospetti e sezioni degli edifici;
- planimetria elettromeccanica;
- sezioni longitudinali delle varie parti di impianto;
- schema elettrico unifilare;
- rete di terra (indicazioni);
- principali caratteristiche tecniche dell'impianto (apparecchiature, servizi ausiliari, sistema di controllo, illuminazione, accessi, viabilità interna ed esterna, etc.);
- studio piano - altimetrico;
- indicazioni relative alla sicurezza antincendio;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	Formula di corrispettivo [k€]
SE smistamento 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE smistamento 220 kV	$12,5 + 2,5 * S$
SE smistamento 380 kV	$15,0 + 3,0 * S$
Nuova sezione SE 150 kV	$10,0 + 2,0 * S$
SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	$16,0 + 2,0 * S$
Nuovo stallo 150 kV	16
Nuovo stallo 220 kV	18
Nuovo stallo 380 kV	20

S = numero di stalli

2.1.2 PTO elettrodotti aerei

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica generale;

- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia 1:25000 con attraversamenti;
- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei componenti di elettrodotti in aereo (sezione conduttori, morsetteria, isolatori, equipaggiamenti, corda di guardia, fondazioni, impianto di terra etc.);
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente;
- profilo plano-altimetrico con scelta dei sostegni 1 e loro distribuzione, con evidenza della fascia altimetrica compresa tra l'altezza massima prevista per i sostegni ed il franco minimo rispetto al piano campagna;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata e posizione dei sostegni;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	$12,0 + 4,5 * l$
Elettrodotto aereo 220 kV	$13,5 + 4,7 * l$
Elettrodotto aereo 380 kV	$15,0 + 4,8 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.1.3 PTO elettrodotti in cavo

Il PTO si compone dei documenti di seguito specificati:

- relazione tecnica;
- cronoprogramma delle attività;
- tracciato degli elettrodotti su corografia con attraversamenti;

¹ (Se del caso, informazioni ulteriori sulle caratteristiche dei sostegni) Per le tipologie dei sostegni: ipotesi di carico, calcoli di verifica e diagrammi di utilizzazione, con riferimento alle norme vigenti. Per le tipologie di fondazioni di prevedibile utilizzo per l'intervento proposto: i rispettivi disegni e i calcoli di verifica, con riferimento alle norme vigenti.

- elenco dei vincoli ambientali, paesaggistici, geologici, aeroportuali, pianificazione territoriale vigente, ect.;
- caratteristiche tecniche dei cavi;
- sezione di scavo e posa dei cavi;
- tipici di attraversamenti dei cavi con altre infrastrutture;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima;
- planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata;
- indicazioni sul rumore;
- (se del caso) indicazioni preliminari per la gestione delle terre e rocce da scavo;
- indicazioni sulla sicurezza.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto in cavo MT	$6,0 + 1,2 * l$
Elettrodotto in cavo AT	$9,0 + 1,5 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.2 Studio di impatto ambientale (SIA) e altri elaborati eventualmente richiesti ai sensi della normativa vigente

Redazione di specifici elaborati ove richiesto ai sensi della vigente normativa: es. studio di impatto ambientale (SIA), relazione di incidenza ecologica, relazione paesaggistica

Redazione dello studio di impatto ambientale con eventuale verifica di assoggettabilità dell'impianto di utenza e dell'impianto di rete per la connessione secondo i disposti di cui al D.Lgs. 152/06 ed al D.Lgs 4/08. Il documento è asseverato a firma di tecnico abilitato.

	Formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aereo 150 kV	$19,5 + 2,7 * l$
Elettrodotto aereo 220 kV	$21,0 + 2,9 * l$
Elettrodotto aereo 380 kV	$22,5 + 3,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.3 Elaborazione della relazione tecnica sui campi elettromagnetici

La documentazione si compone dei seguenti elaborati:

- relazione sui campi magnetici;
- tracciato degli elettrodotti su cartografia ufficiale;
- schema disposizione conduttori;
- andamento dei campi elettrici e magnetici in funzione della corrente massima e determinazione delle fasce di rispetto secondo la normativa vigente.

	formula di corrispettivo [k€]
Elettrodotto aerei	$7,5 + 1,5 * l$
Elettrodotto in cavo	$6,8 + 1,0 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.4 Predisposizione della documentazione per l'imposizione del vincolo preordinato all'esproprio

Elaborazione della documentazione necessaria ai sensi del T.U. 327/02 e s.m.i. sulla espropriazione per pubblica utilità costituita da:

- Predisposizione della documentazione per le pubblicazioni di rito (Albi pretori, quotidiani, ecc.) se gli intestatari sono maggiori o uguali a 50
- Predisposizione delle lettere di avvio del procedimento di esproprio o asservimento da inviare alle ditte interessate se gli intestatari sono minori di 50
- Elenchi delle ditte catastali interessate dalle opere in progetto, con definizione della superficie asservita
- Elenchi dei fogli e particelle dei terreni su cui ricadono le opere in progetto
- Planimetria catastale con la indicazione dell'area potenzialmente impegnata e dell'area impegnata

	Formula di corrispettivo [k€]
elettrodotto aerei	$7,5 + 0,5 * l$
elettrodotto in cavo	$7,5 + 0,3 * l$

l = lunghezza dell'elettrodotto [km]

2.5 Elaborazione della relazione geologica e sismica ⁽¹⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 4

2.6 Elaborazione della relazione idrologica e idrogeologica ⁽²⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

2.7 Elaborazione della Relazione di indagine idraulica [EVENTUALE] ⁽³⁾

Redazione della documentazione relativa alle aree interessate dalle opere in progetto.

Corrispettivo [k€] 6,9

(1) La relazione geologica e sismica sarà asseverata da professionista abilitato.

(2) La relazione idrologica e idrogeologica dovrà tenere conto di tutti i vincoli correlati alla presenza del reticolo idrografico e dovrà evidenziare l'eventuale presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità, la relazione dovrà essere asseverata da professionista abilitato.

(3) La relazione di indagine idraulica dovrà essere sviluppata nel caso la *Relazione idrologica e idrogeologica* di cui al punto 2.6 evidenzi la presenza di rischio idraulico di qualsiasi entità e dovrà approfondirne la valutazione e prevedere le eventuali opere necessarie a contenere il rischio a garanzia della sicurezza degli impianti in progetto.

	PROSPETTO INFORMATIVO	Allegato 3
		Rev. 01 del 13.07.2012

2.8 Gestione iter autorizzativo

Prevista solo nel caso in cui non sia possibile avvalersi di autorizzazione unica (impianti non disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, né dalla Legge n. 55/2002), l'attività consta nell'istruzione della domanda di autorizzazione per la costruzione ed esercizio degli impianti RTN, nella partecipazione in qualità di richiedente l'autorizzazione alle Conferenza di Servizi e a eventuali riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 20 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezzario, con l'aggiunta delle spese di istruttoria. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

2.8.1 Assistenza all'iter autorizzativo

L'attività, prevista in particolare nel caso in cui sia necessario avvalersi di autorizzazione unica (impianti disciplinati dal Dlgs. N. 387/2003, dalla Legge n. 55/2002 o merchant lines disciplinate dalla Legge N. 290/2003) consta nell'affiancamento del committente durante la Conferenza di Servizi ed in occasione di riunioni presso le amministrazioni interessate. Il prezzo per questo servizio è pari al 10 % del valore della progettazione delle opere calcolato secondo il presente prezzario. Tale prezzo non comprende le spese di trasferta che saranno rimborsate a piè di lista.

3 CORRISPETTIVI

I corrispettivi sono determinati da **Terna**, a seguito di apposita richiesta da parte del richiedente la connessione, sulla base dei valori di riferimento di cui al presente documento. In funzione della particolarità o specificità (anche in relazione alle diverse situazioni territoriali) delle attività richieste, i corrispettivi potranno differire di $\pm 10\%$ rispetto ai valori di riferimento complessivi indicati nel presente documento.

QUADRO SINOTTICO DEI VALORI DI RIFERIMENTO PER I CORRISPETTIVI

		formula di corrispettivo [k€]	
PTO	Stazioni	SE smistamento 150 kV	10,0 + 2,0 * S
		SE smistamento 220 kV	12,5 + 2,5 * S
		SE smistamento 380 kV	15,0 + 3,0 * S
		nuova sezione SE 150 kV	10,0 + 2,0 * S
		SE trasformazione 150/220 kV o 150/380 kV	16,0 + 2,0 * S
		nuovo stallo 150 kV	16
		nuovo stallo 220 kV	18
	nuovo stallo 380 kV	20	
	Elettrodotti aerei	elettrodotto aereo 150 kV	12,0 + 4,5 * I
		elettrodotto aereo 220 kV	13,5 + 4,7 * I
		elettrodotto aereo 380 kV	15,0 + 4,8 * I
	Elettrodotti in cavo	elettrodotto in cavo MT	6,0 + 1,2 * I
		elettrodotto in cavo AT	9,0 + 1,5 * I
SIA	elettrodotto aereo 150 kV	19,5 + 2,7 * I	
	elettrodotto aereo 220 kV	21,0 + 2,9 * I	
	elettrodotto aereo 380 kV	22,5 + 3,0 * I	
Relazione ARPA	elettrodotto aerei	7,5 + 1,5 * I	
	elettrodotto in cavo	6,8 + 1,0 * I	
Relazione ESPROPRIO	elettrodotto aerei	7,5 + 0,5 * I	
	elettrodotto in cavo	7,5 + 0,3 * I	
Relazione geologica e sismica		4	
Relazione idrologica e idrogeologica		6,9	
Relazione di indagine idraulica		6,9	
Assistenza iter		10% corrispettivo del progetto	

ALLEGATO A.4

COMUNICAZIONE DI AVVIO DEI LAVORI

Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione ARG/elt 99/08 e s.m.i.
dell'AEEG

COMUNICAZIONE AVVIO LAVORI

Per le connessioni in alta ed altissima tensione l'art. 31 dell'Allegato A della deliberazione 99/08 e s.m.i. prevede che il preventivo accettato dal richiedente cessi di validità qualora il medesimo soggetto non comunichi al gestore di rete l'inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica entro 18 (diciotto) mesi dalla data di comunicazione di accettazione del preventivo.

Con riferimento a quanto sopra, nel caso in cui il termine sopraindicato non possa essere rispettato a causa della mancata conclusione dei procedimenti autorizzativi o per causa di forza maggiore o per cause non imputabili al titolare dell'iniziativa, in ottemperanza agli obblighi sanciti dalla citata deliberazione, al fine di evitare la decadenza della soluzione accettata, è necessario che lo stesso comunichi al Gestore di Rete competente (entro 18 mesi dall'accettazione del preventivo per la connessione) la causa del mancato inizio dei lavori per la realizzazione dell'impianto di produzione di energia elettrica; in tale caso sarà inoltre necessario trasmettere, con cadenza periodica di 180 giorni, una comunicazione recante un aggiornamento dell'avanzamento sullo stato lavori.

Per l'invio delle comunicazioni ora richiamate relative all'avvio o al mancato avvio dei lavori, occorre seguire la seguente procedura:

1. registrarsi, qualora non l'abbiate ancora fatto, sul portale My Terna, raggiungibile all'indirizzo <https://myterna.terna.it>, accedendo con la funzione "Primo accesso Controparti esistenti";
2. accedere alla funzione "Visualizza pratiche" e quindi selezionare la pratica di interesse (mediante il pulsante "Pratica");
3. all'interno della pagina dedicata alla pratica, utilizzare la funzione "SAL impianto di utenza" per comunicare la data di avvio lavori o il motivo del mancato avvio (in questo caso la data sarà recepita automaticamente dal sistema al momento della conferma);
4. compilare, a seconda dei casi, i campi delle date presunte di fine o avvio lavori;
5. Confermare i dati attraverso l'apposito pulsante.

I due campi "Data di avvio lavori" e "Motivo mancato avvio" sono mutuamente escludenti: sarà possibile valorizzarne uno solo.

Qualora però comunichiate l'avvio lavori dopo già averne in precedenza comunicato il ritardo, rimarrà visualizzato l'ultima motivazione inserita, ma sarà comunque possibile valorizzare la data di avvio dei lavori.

In assenza delle comunicazioni di cui sopra, verrà avviato il processo di decadimento del Preventivo per la Connessione dell'impianto in oggetto.

DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DI ATTO DI NOTORIETA'

CODICE PRATICA (CP) 201901090 CODICE CENSIMP -----

Con la presente dichiarazione, resa ai sensi dell'articolo 47 DPR 28 dicembre 2000, n. 445, consapevoli delle conseguenze, responsabilità e delle sanzioni penali previste dagli articoli 75 e 76 del citato DPR per false attestazioni e dichiarazioni mendaci

il sottoscritto

Nome Ernst Cognome Gostner
Luogo e data di nascita Bolzano (BZ) Codice Fiscale GSTRST62A05A952B
residente in 05/01/1962 Via Eisenkeller, 22 nel Comune
di Bolzano Provincia di (sigla) BZ, in qualità di
Vice Presidente Consiglio Amministrazione

(specificare se titolare, rappresentante legale, amministratore ecc.)

del/della società: TRE TORRI ENERGIA SRL (specificare
se impresa, ditta individuale, società, ente, associazione, ecc. e indicare l'esatta denominazione o ragione
sociale), con sede in piazza del Grano, 3 (Indirizzo),
Comune BOLZANO Provincia BZ (sigla.),
Codice Fiscale 03057990214 P.IVA 03057990214,
CAP 39100 Codice ISTAT del Comune 021008;
e-mail tretorrienergia@legalmail.it recapito telefonico 0471 324210
(nel seguito subentrante)

CHIEDE

di acquisire la pratica di connessione 201901090 far data dal 04/05/2020 (data decorrenza
voltura), in qualità di (barrare il caso specifico):

- Soggetto richiedente
 Soggetto produttore
 Soggetto richiedente e soggetto produttore

subentrando a

Nome Serge Louis Cognome Petri
Luogo e data di nascita Sete (Francia) Codice Fiscale PTRSGL37B11Z110M
residente in 11/02/1937 Via Enrico Fermi, 21 nel Comune
di Brindisi Provincia di (sigla) BR, in qualità di
Amministratore Unico

(specificare se titolare, rappresentante legale, amministratore ecc.)

del/della società: ENERWIND S.r.l. (specificare
se impresa, ditta individuale, società, ente, associazione, ecc. e indicare l'esatta denominazione o ragione
sociale), con sede in Via San Lorenzo, 155 (Indirizzo),
Comune Mesagne Provincia BR (sigla.),
Codice Fiscale 02549880744 P.IVA 02549880744,
CAP 72023 Codice ISTAT del Comune 074010;
e-mail enerwind@pec.it recapito telefonico 08311730018

(nel seguito cedente - Richiedente e Produttore)

~~Nome _____ Cognome _____
Luogo e data di nascita _____ Codice Fiscale _____
residente in _____ nel Comune
di _____ Provincia di (sigla) _____, in qualità di~~

~~(specificare se titolare, rappresentante legale, amministratore ecc.)~~

~~del/della _____ (specificare
se impresa, ditta individuale, società, ente, associazione, ecc. e indicare l'esatta denominazione o ragione
sociale), con sede in _____ (Indirizzo),
Comune _____ Provincia _____ (sigla.),
Codice Fiscale _____ P.IVA _____,
CAP _____ Codice ISTAT del Comune _____;
e-mail _____ recapito telefonico _____~~

~~(nel seguito cedente - Produttore)~~

Allegati:

• **Dichiarazione del subentrante di:**

- aver preso visione e di accettare tutte le condizioni previste nei contratti già sottoscritti dal cedente, quali, a titolo d'esempio, il preventivo accettato, il contratto di connessione, il contratto per il servizio di misura, ecc.;

- avere la disponibilità del sito oggetto dell'installazione degli impianti per la produzione di energia elettrica, rinnovando con ciò la medesima dichiarazione già effettuata dal cedente all'atto della richiesta di connessione;
 - avere la titolarità degli atti autorizzativi inerenti la pratica di connessione già rilasciati dalle competenti Autorità (con decreto di voltura in favore del subentrante nel caso di iniziativa produttiva autorizzata).
- **Documentazione attestante l'avvenuto pagamento del corrispettivo** a copertura degli oneri amministrativi previsto dall'articolo 28, comma 28.1, del Testo Integrato Connessioni, ovvero copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo pari a Euro 27,03 (+ IVA) dovuto a Terna S.p.A. e versato su:

Banca Popolare di Sondrio

IBAN IT90P0569603211000005500X72

SWIFTPOSOIT22

Inserire nella causale di pagamento:

Codice Pratica (CP): 201901090

Voltura pratica di connessione

Codice Riferimento Operazione (CRO):

- **Dichiarazione del cedente** recante il nulla osta necessario per poter concludere positivamente la voltura a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura e concordata con il subentrante.

- ~~• **Nel caso di voltura del solo soggetto richiedente**, copia del mandato con rappresentanza rilasciato dal produttore al subentrante~~

~~Nel caso di voltura del solo soggetto produttore, copia del mandato con rappresentanza rilasciato dal produttore subentrante al soggetto richiedente;~~

Attenzione: qualora l'impianto risulti registrato nel sistema Gaudi, al fine di procedere con l'aggiornamento del sistema, è necessario che il soggetto produttore subentrante, disponga delle credenziali di accesso al sistema Gaudi medesimo.

Per ulteriori informazioni è possibile contattare il Call Center al nr. 800 999 333.

Data, li 04/05/2020

Firma e timbro del subentrante

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

**INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)
AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003**

Ai sensi del D.Lgs. 196/2003 (Codice in materia di protezione dei dati personali, di seguito "Codice"), per poter trattare i Suoi dati personali, da Lei inseriti sui nostri sistemi, necessitiamo del Suo consenso, nei termini e con le modalità precisate di seguito indicati.

1. Titolare e Responsabile del trattamento dati

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma cui potrà rivolgersi per l'esercizio dei diritti di accesso ai dati personali di cui all'art. 7 del Codice.

2. Finalità, modalità e durata del trattamento, comunicazione dei dati

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative alla gestione della richiesta di connessione.

Il trattamento dei dati avverrà anche con l'ausilio di strumenti informatici in modo da garantire la sicurezza degli stessi nel rispetto dell'art. 11 del Codice.

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare, mediante l'ausilio dei propri Responsabili e Incaricati interni, ai sensi degli artt. 29 e 30 del Codice.

In particolare potranno avere accesso ai Suoi dati personali, limitatamente alle funzioni e/o ai ruoli rivestiti ed in conformità alle condizioni indicate nei rispettivi incarichi al trattamento, i soggetti facenti parte della *Direzione Pianificazione Rete e Interconnessione* e di tutte le aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati. Il consenso che Le chiediamo riguarda, pertanto, anche gli specifici trattamenti effettuati da questi soggetti terzi quando operano in qualità di autonomi titolari del trattamento.

3. Natura del conferimento dei dati e conseguenze del rifiuto

Il conferimento dei dati è libero e volontario sebbene necessario per lo svolgimento dell'attività di cui al punto 2 e, pertanto, il mancato consenso al loro trattamento comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

In ogni caso Le sono riconosciuti i diritti previsti dall'art. 7 del Codice che potrà esercitare rivolgendosi al Responsabile della *Direzione Pianificazione Rete e Interconnessione* e che Le consente di accedere ai propri dati chiedendone l'integrazione o, ricorrendone gli estremi, la cancellazione o il blocco.

Dichiarazione di consenso ai sensi dell'art. 23 D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196

Preso atto dell'informativa fornita ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 196/2003 in ordine al trattamento dei miei dati personali e alle conseguenze in ordine ad un eventuale rifiuto, esprimo il mio consenso al trattamento dei dati personali per le finalità di cui al punto 2 della suesposta informativa.

FIRMA DEL CONSENTO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI FORNITI CON LA PRESENTE DICHIARAZIONE

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

Luogo e data Bolzano, 04/05/2020

DICHIARAZIONE DEL SUBENTRANTE

Codice pratica 201901090

Il sottoscritto Ernst Gostner, nato a Bolzano (BZ) il 05/01/1962 codice fiscale GST RST 62A05 A952B e residente a Bolzano (BZ), Via Eisenkeller 22, in qualità di Vice Presidente del Consiglio di Amministrazione della tre Torri Energia S.r.l., avente sede legale in Bolzano piazza del Grano 3, iscritta al Registro delle Imprese della Camera di Commercio Industria Artigianato e Agricoltura di Bolzano, Numero REA BZ-228398, C.F. e P.IVA 03057990214,

D I C H I A R A

- di aver preso visione e di accettare tutte le condizioni previste nei contratti già sottoscritti dal cedente e nello specifico nel **preventivo di connessione**;
- in merito alla **disponibilità dei terreni** che, come previsto dal art.12 co. 1 D.Lgs 387/2003 "Le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, autorizzate ai sensi del comma 3, sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti" e che pertanto, ai sensi del DPR 327/2001 "Testo Unico Espropri" i terreni interessati dalla presente opera potranno essere acquisiti alla disponibilità del produttore tramite procedura espropriativa, rinnovando con ciò la medesima dichiarazione già effettuata dal cedente all'atto della richiesta di connessione.

Distinti saluti.

Il Vice Presidente del Consiglio di Amministrazione

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

Mesagne 05.05.2020

DICHIARAZIONE DEL CEDENTE

Codice pratica 201901090

Il sottoscritto Petri Serge Louis, nato a Sete (Francia) il 11/02/1937 codice fiscale PTRSGL37B11Z110M e residente a Brindisi (BR), Via Enrico Fermi 21/B, in qualità di Amministratore Unico della società **Enerwind SRL**, avente sede legale in Mesagne (BR), Via San Lorenzo 155, iscritta al Registro delle Imprese della Camera di Commercio Industria Artigianato e Agricoltura di Brindisi, Numero REA BR-154453, C.F. e P.IVA 02549880744,

D I C H I A R A

- di essere a conoscenza della richiesta di voltura della pratica di connessione (TICA) CP 201901090, inoltrata per mano del Vice Presidente del Consiglio di Amministrazione, sig. Ernst Gostner, nato a Bolzano (BZ) il 05/01/1962 codice fiscale GST RST 62A05 A952B e residente a Bolzano (BZ), Via Eisenkeller 22 della Società **Tre Torri Energia SRL** avente sede legale in Bolzano piazza del Grano 3, iscritta al Registro delle Imprese della Camera di Commercio Industria Artigianato e Agricoltura di Bolzano, Numero REA BZ-228398, C.F. e P.IVA 03057990214;
- di prestare fin d'ora il proprio consenso a che la richiesta di voltura si concluda positivamente a decorrere dal giorno 04/05/2020 così come indicato nella richiesta e concordato con il subentrante.

Distinti saluti.

L'Amministratore Unico

ENERWIND s.r.l.

Via San Lorenzo 155 - 72023 - Mesagne (BR)

Fcc: enerwind@pec.it

P.Iva 02549880744

BANCA POPOLARE DELL'ALTO ADIGE S.P.A.						
FILIALE BOLZANO-VIA LEONARDO DA VINCI		VIA LEONARDO DA VINCI 2 39100				BZ
Azienda	TRE TORRI ENERGIA SRL	Sia:	CK6FH	PIAZZA DEL GRANO	39100 BOLZANO	BZ
	CC TTE - c/c 4498				Divisa Conto: EUR	

Distinta Nr: **2020 / 24796** del: **18/03/2020** Divisa e somma importi: **EUR -32,98** Divisa Rbn Dest. e CTV: **EUR -32,98**

Codice SIA delle disposizioni: **CK6FH** Azienda: **TRE TORRI ENERGIA SRL**

Nr Prog.	Causale	BIC	Nr CC IBAN	Data esec.	Divisa	Importo
Tipo codice / descrizione		Codice		Nr. Ident.		
Codice e descrizione creditore						
Indirizzo			CAP	Località	Prov.	Codice fiscale
Note TXID: 2003191033391552481160111600IT15375						

1			IT90P0569603211000005500X72	19/03/2020	EUR	-32,98
FF-000419	TERNA SPA					
VIALE EGIDIO GALBANI 70		00156	ROMA	RM	05779661007	
CP 201901090	voltura pratica connessione					

1						-32,98
---	--	--	--	--	--	--------

Nr Effetti	Totale
1	-32,98

[INVIATA VIA PEC](#)

Spettabile
TRE TORRI ENERGIA S.R.L.
Piazza del Grano,3
39100 Bolzano
PEC: tretorrienergia@legalmail.it

Spettabile
ENERWIND S.R.L.
Via S. Lorenzo, 155
72023 Mesagne (BR)
PEC: enerwind@pec.it

Oggetto: CP: 201901090 – Comune di Oria (BR) – Comunicazione di esito Voltura.
Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) dell'impianto di produzione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 25.001 kW.

Con riferimento alla iniziativa in oggetto Vi comunichiamo, ai sensi della normativa vigente, che il processo di voltura della pratica di connessione si è concluso positivamente e che, a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura da noi ricevuta, la Soc. TRE TORRI ENERGIA S.R.L., ha acquisito la titolarità della pratica CP: 201901090.

Contestualmente comunichiamo che, con effetti a decorrere dalla data suddetta, la pratica di connessione oggetto di voltura non è più nella titolarità della Soc. ENERWIND S.R.L.

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti

NC

copia: PRI/CRT

Oggetto: Connessione alla RTN - Codice Pratica 201901090 Accettazione Preventivo (STMG)

Da: <noreplay.crm@terna.it>

Date: mar 17 mar 2020 alle ore 18:38

Subject: Connessione alla RTN - Codice Pratica 201901090 Accettazione Preventivo (STMG)

To: <enerwinditalia@gmail.com>

Da: "Portale MyTerna"

Oggetto: Codice Pratica 201901090 Accettazione Preventivo (STMG)

Gentile Cliente,

vi comunichiamo che l'accettazione del preventivo (STMG) è pervenuta in data 17/03/2020.

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.

Sei in [I miei servizi](#) > [Gestione richieste di connessione](#) > [Visualizza pratiche](#)

Menu

[I miei dati](#)[I miei servizi](#)[Gestione anagrafica](#)[Gestione richieste di connessione](#)**Visualizza pratiche**[Nuova richiesta di connessione](#)[Cambio Titolare Pratica](#)[Gestione contratti e garanzie](#)[Gestione credenziali legacy](#)[Gestione Mercato della Capacità](#)[Gestione Eventi Societari](#)[I miei contatti](#)[Notizie](#)[Link di Interesse](#)[FAQ](#)[Documenti e Manuali](#)[Sistemi Legacy](#)

Le mie notizie

Nessun elemento presente

Notizie Terna

Top News**03/07/19**

Tema: entra in esercizio una nuova linea in cavo tra Pisciole e Valle (Foggia)

03/07/19

Razionalizzazione rete elettrica nei comuni del novarese: Terna incontra i cittadini a Oleggio e presenta la nuova linea in cavo interrato

28/06/19

Riassetto rete elettrica in Val di Isarco per connessione BBT: Terna e la provincia di Bolzano avviano gli incontri con i cittadini

Operatori Elettrici - Ultima Ora**12/09/17**

Regolazione incentivante dell'aggregazione misure anno 2016 - Pubblicazione dati di cui all'art.49.1 del TIS

08/04/16

Avviso ai Clienti finali AAT-AT

04/07/16

Avviso agli Utenti AT

> [Web Magazine](#)> [www.terna.it](#)

Visualizza Richieste di connessione

[Torna alla lista delle richieste](#)**Dati Richiedente**

Ragione Sociale	TRE TORRI ENERGIA SRL
Partita IVA	03057990214

Indirizzo	PIAZZA DEL GRANO, 3,
Comune	BOLZANO

Dati Richiesta

codice	201901090
Tipo Richiesta	Titolare di impianto di generazione da fonte rinnovabile o di centrali ibride
Tipo impianto	Solare
Tipologia SSPC	
Delibera 578/2013N	<input type="checkbox"/>
Regione	PUGLIA
Provincia	BRINDISI

Potenza richiesta ai fini della connessione	25001 KW
Sottotipo Impianto	Fotovoltaico
Sottotipologia ASSPC	
N° Altri Punti di Connessione ASSPC	

Località	ORIA
Latitudine	40.2759

Longitudine	17.3709
-------------	---------

Data presunta di avvio lavori di realizzazione dell'impianto	15/01/2021
--	------------

Data presunta fine lavori	15/07/2021
---------------------------	------------

Data presunta avvio esercizio	26/07/2021
-------------------------------	------------

Tipologia Relazione	Immissione
---------------------	------------

Potenza in Immissione Richiesta	25001 KW
---------------------------------	----------

Potenza nominale Impianto di Produzione	25001 KVA
---	-----------

Potenza servizi ausiliari	100 KW
---------------------------	--------

Potenza già disponibile in immissione	KW
---------------------------------------	----

Potenza del sistema di accumulo	KW
---------------------------------	----

Destinazione d'uso	
--------------------	--

Destinazione commerciale	Vendita esclusiva netto autoconsumo da ausiliari
--------------------------	--

Indicare la tipologia di richiesta incentivi avanzata	
---	--

Eventuali altri Richiedenti	
-----------------------------	--

Tipologia Connessione	Altissima Tensione
-----------------------	--------------------

Area critica	
--------------	--

Linea Critica	
---------------	--

Proprietario Stazione di collegamento	
---------------------------------------	--

Data Ricezione Progettazione	06/11/2020
------------------------------	------------

Azioni

Comunicare Avvio/Non Avvio Lavori e SAL (Stato Avanzamento Lavori)

Procedimento autorizzativo

[Vai](#)[Vai](#)**Documenti**

Descrizione	Data	Pr.	Upload	Link	Osservazioni	Validato
ATTESTATO IMPIANTO *			<input type="button" value="Scegli file"/> Nessun file selezionato <input type="button" value="Upload"/>			
AUTORIZZAZIONI *			<input type="button" value="Scegli file"/> Nessun file selezionato <input type="button" value="Upload"/>			
ELABORATI AUTORIZZATI *			<input type="button" value="Scegli file"/> Nessun file selezionato <input type="button" value="Upload"/>			
TITOLO DI CESSIONE	06/05/20	1		<input type="button" value="Download"/>		<input type="button" value="Download"/>
VISURA CAMERALE	15/05/20	2		<input type="button" value="Download"/>		<input type="button" value="Download"/>
ATTESTATO SUPER USER	18/03/20	1		<input type="button" value="Download"/>		<input type="button" value="Download"/>
PREVENTIVO (STMG)	10/01/20	1		<input type="button" value="Download"/>		<input type="button" value="Download"/>
BENESTARE	27/04/21	2		<input type="button" value="Download"/>	09/04/2021	<input type="button" value="Download"/>
AVVIO PROCEDIMENTO AUTORIZZATIVO	26/03/21	1		<input type="button" value="Download"/>		<input type="button" value="Download"/>

MODELLO 4/A	05/11/20	1	Download	
MODELLO 4/A BIS	05/11/20	1	Download	
MODELLO 4/B	05/11/20	1	Download	
DOCUMENTAZIONE CEI 0-2	17/09/19	1	Download	
PIANO PARTICELLARE	17/09/19	1	Download	
DISPONIBILITA' TERRENI	17/09/19	1	Download	
SCHEMA DI RETE	17/09/19	1	Download	
IPOSTESI DI COLLEGAMENTO	17/09/19	1	Download	
MAPPA 1:200.000	17/09/19	1	Download	
MAPPA 1:50.000	17/09/19	1	Download	
SCHEMA UNIFILARE	17/09/19	1	Download	
CERTIFICATO ANTIMAFIA	17/09/19	1	Download	
Modello di richiesta connessione (1a/1b)	17/09/19	1	Download	

Pagamenti

Descrizione	Pr.	Upload	Dati bonifico	Link	Osservazioni	Validato
CORRISPETTIVO PER STMD *		<input type="button" value="Scegli file"/> Nessun file selezionato <input type="button" value="Upload"/>	Causale <input type="text"/> Importo* <input type="text"/> Data Pagamento <input type="text"/> CRO/SEPA <input type="text"/>			
CORRISPETTIVO 30% ACCETTAZIONE STMG *	1		Causale cod.pratica 201901090 vers.30% corrisp.di connes.impianto*Argentone* situato a Oria(BR) Importo* 12666,04 Data Pagamento* 17/03/2020 CRO/SEPA* 0311132985807703481590079210IT	Download		
CORRISPETTIVO PER BENESTARE *	1		Causale Prat.201901090-corrisp.benestare fotovolt.25001kW a Oria,Erchie,San Pancrazio(BR) Importo* 3050 Data Pagamento* 30/10/2020 CRO/SEPA* 2011020934015596481160111600IT67822	Download		
CORRISPETTIVO RICHIESTA/MODIFICA CONN. *	1		Causale Importo* 3050 Data Pagamento* 18/09/2019 CRO/SEPA* 0311160938426105481590079210IT	Download		

Documenti (sola lettura)

Descrizione	Data	Pr.	Link	Osservazioni	Validato
Documento 01	05/06/20	1	Download	esito voltura	
Documento 02	10/02/21	1	Download	Invio progetto	

Comunicazione Antimafia - Stati Successivi Pratica

Descrizione	Upload	Link
Documentazione Antimafia	<input type="button" value="Scegli file"/> Nessun file selezionato <input type="button" value="Upload"/>	

Richiedere STMD

L'STMD sarà elaborata per il valore di potenza effettivamente autorizzato

Il corrispettivo da pagare per l'elaborazione della STMD è pari alla somma tra: 2.500 euro ed il prodotto tra 0,5 euro/kW e la potenza ai fini della connessione, fino a un massimo di 50.000 euro, ridotto del 50%. (IVA ESCLUSA)

Si vuole realizzare in proprio l'impianto di rete per la connessione?*

Codice CENSIMP*

I campi contrassegnati da * sono obbligatori

Sei in [I miei servizi](#) > [Gestione richieste di connessione](#) > [Visualizza pratiche](#)

Menu

I miei dati

I miei servizi

- Gestione anagrafica
- Gestione richieste di connessione
- Visualizza pratiche**
- Nuova richiesta di connessione
- Cambio Titolare Pratica
- Gestione contratti e garanzie
- Gestione credenziali legacy
- Gestione Mercato della Capacità
- Gestione Eventi Societari

I miei contatti

Notizie

Link di Interesse

FAQ

Documenti e Manuali

Sistemi Legacy

Le mie notizie

Servizio momentaneamente non disponibile

Notizie Terna

Top News

03/07/19
Razionalizzazione rete elettrica nei comuni del novarese: Terna incontra i cittadini a Oleggio e presenta la nuova linea in cavo interrato

28/06/19
Riassetto rete elettrica in Val di Isarco per connessione BBT: Terna e la provincia di Bolzano avviano gli incontri con i cittadini

24/06/19
Riassetto della rete elettrica nella provincia di Teramo: Terna Incontra i cittadini di Atri

Operatori Elettrici - Ultima Ora

08/04/16
Avviso ai Clienti finali AAT-AT

04/07/16
Avviso agli Utenti AT

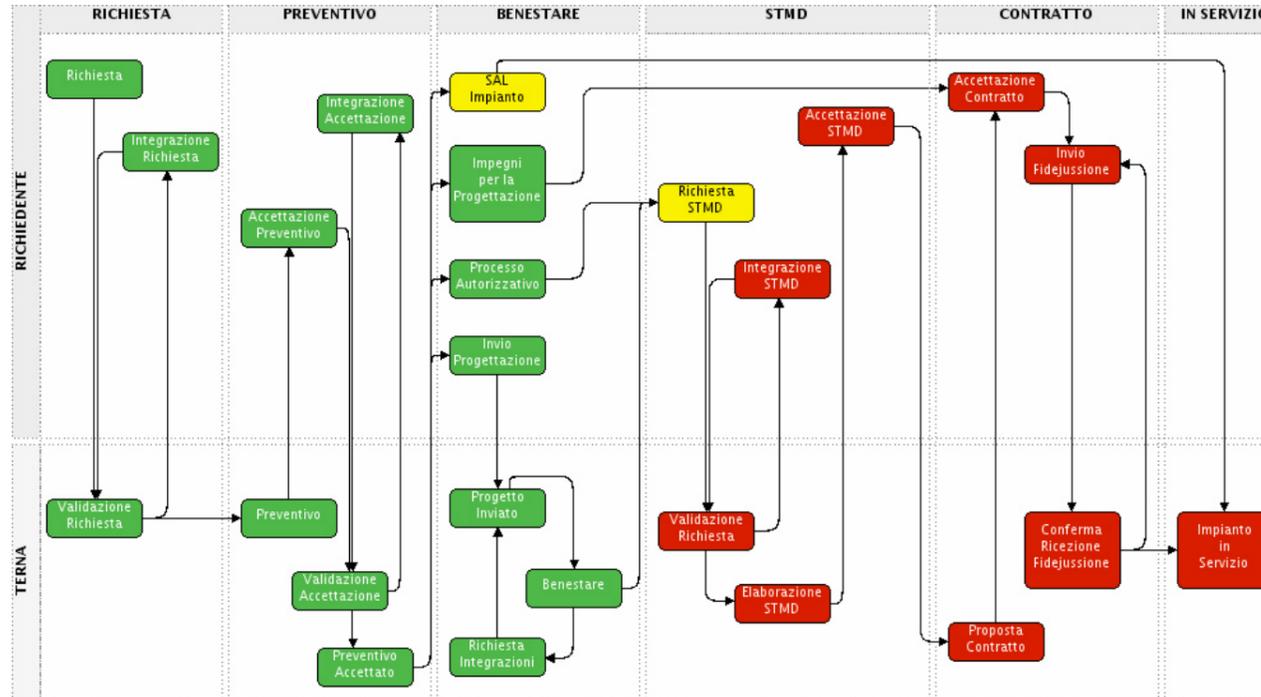
17/10/17
Avviso UDP - comunicazione dati di conguaglio dei corrispettivi DISP_BT e Salvaguardia

> [Web Magazine](#)

> [www.terna.it](#)

Visualizza Richieste di connessione

Torna alla lista delle richieste



Chi	Azione	Data	Data scadenza	Giorni rimanenti	Cause decadimento
Utente Richiedente	Comunicare Avvio Lavori		16/11/2021	175	
Utente Richiedente	Comunicare Mancato Avvio Lavori		16/11/2021	175	
Utente Richiedente	Comunicare Avvio Procedimento Autorizzativo	26/03/2021	25/06/2021	31	
Utente Richiedente	Comunicare Avanzamento Iter Autorizzativo		26/09/2021	124	

Data accettazione preventivo | 17/03/2020
Giorni rimanenti di validità del preventivo | 163

Altre Funzioni

- [Torna alla lista delle richieste](#)
- [Pratica](#)
- [Rinuncia alla richiesta](#)
- [Richiesta riesame pratica](#)
- [Cambia Referente Pratica](#)

Spett.le TERNA SPA
Viale Egidio Galbani 70
00156 ROMA

Email pec: connessioni@pec.terna.it

OGGETTO: Costruzione ed esercizio di impianto di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili – IMPIANTO AGROFOTOVOLTAICO sito nel Comune di ORIA(BR) con opere connesse ubicate nel Comune di ERCHIE (BR) denominato “ARGENTONE AGRICOLTURA 4.0” della potenza in connessione di 25,001 MW . Codice Impianto: HOS2I51 Regione Puglia.

Codice PRATICA TERNA: 201901090

Richiesta della “Relazione che il gestore di rete rende disponibile al produttore” di cui alla lett. K) punto 13.1 Parte III del D. M. 10/09/2010 e lett. T) punto 2.2 della D.G.R. n. 3029/2010

Il sottoscritto Ing. PETRI Serge Louis André nato a Sete (Francia) il giorno 11 febbraio 1937 cod.fiscale PTRSGL37B11Z110M , nella sua qualità di Presidente del Consiglio di Amministrazione nonché legale rappresentante della società TRE TORRI ENERGIA S.r.l. con sede legale in Piazza del Grano n.3 cap 39100 Bolzano (BZ), email: tretorrienergia@legalmail.it Cod. Fisc./Part. Iva 03057990214, Iscritta nel Registro delle Imprese di Bolzano al n. 03057990214 , Cap. Soc. € 10.000,00 int. versato, REA BZ 228398,

Premesso che la scrivente Società ha in corso la presentazione di ISTANZA:

PROCEDIMENTO AUTORIZZATORIO UNICO REGIONALE presso la Provincia di Brindisi Servizio Ambiente ed Ecologia ai sensi dell’art.27bis del D.lgvo 152/2006 es.m.i. (P.A.U.R.) con contestuale istanza di Valutazione Impatto Ambientale ai sensi dell’art.23 D.Legvo 152/2006 e s.m.i;

AUTORIZZAZIONE UNICA presso la Regione Puglia Ufficio Energia ai sensi dell’art.12 D.Legvo n.387/2003 e s.m.i;

che nell’ambito della predetta ISTANZA, ai fini della procedibilità, è richiesta “la relazione che il gestore di rete che rende disponibile al produttore sulla base delle

TRETORRIENERGIA

richieste di connessione di impianti ricevute dall'azienda in riferimento all'area in cui è prevista la localizzazione dell'impianto".

La richiesta di tale documento risulta indispensabile ai fini della procedibilità dell'istanza di P.A.U.R. ed Autorizzazione Unica,

cio' premesso con la presente

CHIEDE

A codesta Spett.le Società TERNA spa di rendere disponibile la relazione di cui alla lettera k) punto 13.1 della parte III del D.M. 10/09/2010 oltre che richiesto alla lett.T) del punto 2.2 della D.G.R. 3029/2010, inviando copia conforme all'originale mezzo pec.

Cordiali Saluti

BOLZANO ,li : 16/2/2021



(Ing. PETRI Serge Louis Andrè)

**PETRI
SERGE
LOUIS**

Firmato
digitalmente da
PETRI SERGE LOUIS
Data: 2021.02.23
10:26:17 +01'00'

Tre Torri Energia S.r.l.

Piazza del Grano 3 | I-39100 Bolzano (BZ) | T +39 0471 324 210 | F +39 0471 973 867 | www.fri-el.it | tretorrienergia@legalmail.it
Cod. Fisc./Part. Iva 03057990214 | Iscritta nel Registro delle Imprese di Bolzano n. 03057990214 | Cap. Soc. € 10.000,00 int. vers.

Data: 23 febbraio 2021, 16:25:41
Da: tretorrienergia@legalmail.it <tretorrienergia@legalmail.it>
A: conessioni@pec.terna.it
Oggetto: CP 201901090: Relazione che il gestore di rete rende disponibile al produttore
Allegato: RICHIESTA_TERNA.pdf (961.2 KB)

Si trasmette quanto in allegato

[PEC](#)

Spettabile

Tre Torri Energia S.r.l.

Piazza del Grano, 3

39100 Bolzano (BZ)

retorrienergia@legalmail.it

Oggetto: Codice Pratica: 201901090 – Comune di Oria (BR) – Relazione del Gestore di Rete.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 25,001 MW.

Ci riferiamo alla Vs. lettera del 03.02.2021 (ns. prot. TERNA/A20210009271) per comunicarVi quanto di seguito riportato.

Tenuto conto che:

- in 18.09.2019 la Società ENERWIND S.r.l. ha trasmesso a Terna la richiesta di connessione alla RTN per un impianto fotovoltaico da 25,001 MW da realizzare nel Comune di Oria (BR);
- in data 04.12.2019 con lettera prot. TERNA/P20190085264 Terna ha trasmesso la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) che prevede la connessione dell'impianto di generazione in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Erchie, accettata dalla società il 17.03.2020;
- in data 03.06.2020, con lettera prot. TERNA/P20200033151, Terna ha comunicato che il processo di voltura in favore della Società Tre Torri Energia S.r.l. si è concluso positivamente;
- in data 06.11.2020, con lettera prot. TERNA/P20200071220, la Società Tre Torri Energia S.r.l. ha trasmesso a Terna la documentazione progettuale relativa alle opere RTN ai fini dell'ottenimento del parere di rispondenza ai requisiti tecnici di cui al Codice di Rete;

- in data 09.04.2021, con lettera prot. TERN/P20210029589, Terna ha comunicato la conformità della documentazione progettuale delle opere RTN trasmessa e la rispondenza della stessa ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete.

Quanto sopra premesso, Vi rappresentiamo che le opere di rete previste per la connessione alla RTN del Vs. impianto consistono in un nuovo stallo a 150 kV presso l'esistente SE RTN a 380/150 kV di Erchie.

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti

TRETORRIENERGIA

Prot: 11295

TERNA/A2020
0071220 - 06/11/2020**Spett.le TERNA S.p.A.**
Connessioni RTN
Via Egidio Galbani, 70
00156 - ROMAInviato tramite Raccomandata A/R

Bolzano, 03/11/2020

Oggetto: Codice pratica 201901090- Impianto di produzione solare fotovoltaico di potenza pari a 25001 kW sito nel comune di Oria, S. Pancrazio Salentino e Erchie (BR) – Richiesta benessere Progetto, art. 21.3 TICA.

Gentili Signori,

ci riferiamo al codice pratica in oggetto per trasmettere in allegato la documentazione necessaria finalizzata al rilascio del benessere ai fini dei requisiti tecnici del Codice di Rete.

Allo scopo si allega CD contenente:

- **modello 4b** debitamente compilato e firmato,
- disposizione di **bonifico** effettuata a vostro favore,
- **accordo produttori** per l'allaccio in condominio allo stallo assegnato,
- I seguenti **elaborati tecnici**:

OPERE RTN E UTENTE			
Codifica	Descrizione	Rev.	Data
CON_00	Elenco Elaborati	0	Ottobre 2020
CON_01	Corografia - rete e utente	0	Ottobre 2020
CON_02	Planimetria catastale - rete e utente	0	Ottobre 2020
CON_03	Planimetria Sottostazione utente	0	Ottobre 2020
CON_04	Edifici Sottostazione utente	0	Ottobre 2020
CON_05	Sezioni elettromeccaniche - rete e utente	0	Ottobre 2020
CON_06	Schema elettrico unifilare - rete e utente	0	Ottobre 2020
CON_07	Relazione tecnica	0	Ottobre 2020

TRETORRIENERGIA

In attesa di vostro riscontro, porgiamo,
i nostri migliori Saluti

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



MODELLO 4b
Trasmissione elaborati di progetto

CODICE PRATICA 201901090 *(comunicato da Terna con il preventivo di connessione/ STMG)*

Il/la sottoscritto/a _____, nato/a a _____,
(nome e cognome) (comune)

provincia _____, il _____, residente in _____, provincia _____,
(sigla) (gg/mm/aaaa) (comune) (sigla)

_____ CAP _____,
(Indirizzo)

C.F. _____, P.IVA _____, N. telefonico _____,

N. Fax _____, Indirizzo e-mail _____,

posta elettronica certificata _____, In qualità

di _____,
(titolare, altro)

Ovvero

La società _____, Tre Torri Energia S.r.l.
(società, ditta, altro.) (denominazione o ragione sociale)

con sede legale in Bolzano, Provincia BZ,
(Comune) (sigla)

plazza del Grano 3, CAP 39100,
(indirizzo)

C.F. _____, P.IVA 03057990214,

N. tel. +39 0471 324 210, N. Fax +39 0471 973 867, e-mail Info@fri-el.it,

posta elettronica certificata tretorrienergia@legalmail.it, In persona

di Ernst Gostner, In qualità
(nome e cognome)

di legale rappresentante,
(legale rappresentante o soggetto munito dei necessari poteri)

PREMESSO CHE

La società	Tre Torri Energia S.r.l.
<i>(il sottoscritto - La società)</i>	<i>(nome e cognome - denominazione, altro)</i>

ha chiesto a Terna all'atto dell'accettazione del preventivo di connessione/STMG, di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione oltre che per gli impianti di utenza anche per le opere di rete strettamente necessarie per la connessione di cui al preventivo di connessione/STMG, consistenti in:

stallo di arrivo produttore a 150kV bella SE RTN 380/150 kV di Erchie.

(dettagliare le opere previste)

predisponendo i necessari progetti secondo le indicazioni fornite da Terna,

TRASMETTE

Il progetto degli impianti per la connessione ai fini del rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici indicati nel Codice di Rete.

A tal fine allega

Copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento del corrispettivo pari a Euro 2.500,00 + IVA (definito da Terna nel preventivo di connessione/STMG) dovuto a Terna e versato su:

Banca Popolare di Sondrio



MODELLO 4b
Trasmissione elaborati di progetto

IBAN IT90P0569603211000005500X72 SWIFT POSOIT22

Causale di pagamento:

Codice Pratica 201901090 | trasmissione del progetto relativo all'impianto fotovoltaico |
(fonte primaria es. eolico)

da kW 25001 | sito nel comune di Orla, Erchie e San Pancrazio | provincia di BR |
(sigla)

per il rilascio, da parte di Terna, del parere di rispondenza ai requisiti tecnici di cui al Codice di Rete.

La società Tre Torri Energia S.r.l.
(Il sottoscritto - La società) *(nome e cognome - denominazione, altro)*

DICHIARA inoltre di

- rendere disponibile a Terna il progetto degli impianti della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN);
- cedere a Terna, a far tempo dal benessere tecnico che Terna rilascerà, il progetto delle opere elettriche di connessione alla RTN, la relativa documentazione trasmessa con il presente modello 4b e le eventuali successive integrazioni, nonché tutti i diritti di sfruttamento ed utilizzazione a questa connessi;
- autorizzare espressamente Terna ad utilizzare il progetto riguardante le opere RTN e a comunicarlo ad altri soggetti richiedenti la connessione direttamente interessati ad utilizzarlo, rinunciando sin d'ora ad ogni pretesa in relazione al progetto, ivi inclusi a mero titolo esemplificativo e non esaustivo ai diritti di proprietà intellettuale, di sfruttamento economico e di utilizzo, di riproduzione ed elaborazione (in ogni forma e modo nel complesso ed in ogni singola parte), della documentazione relativa al progetto;
- avere la piena proprietà del progetto e della relativa documentazione progettuale e di aver acquisito il necessario previo consenso da parte del progettista e di tutti gli ulteriori aventi diritto al progetto;
- garantire e tenere indenne Terna da eventuali pretese di terzi inerente la divulgazione e lo sfruttamento del citato progetto e della relativa documentazione.

Data 03/11/2020

Il Richiedente
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

INFORMATIVA E CONSENSO SUL TRATTAMENTO DATI PERSONALI (PRIVACY)
AI SENSI DELL'ART.13 D. Lgs. n. 196/2003

Al sensi del D.Lgs. 196/2003 (Codice in materia di protezione dei dati personali, di seguito "Codice"), per poter trattare i Suoi dati personali, da Lei inseriti sui nostri sistemi, necessitiamo del Suo consenso, nei termini e con le modalità di seguito precisate.

1. Titolare e Responsabile del trattamento dati

Titolare del trattamento è Terna - Rete Elettrica Nazionale S.p.A., con sede legale in viale Egidio Galbani, 70 - 00156 Roma cui potrà rivolgersi per l'esercizio dei diritti di accesso ai dati personali di cui all'art. 7 del Codice.

2. Finalità, modalità e durata del trattamento, comunicazione dei dati

I Suoi dati personali saranno trattati da Terna S.p.A., quale Titolare del trattamento, esclusivamente per le attività relative alla gestione della richiesta di connessione.

Il trattamento dei dati avverrà anche con l'ausilio di strumenti informatici in modo da garantire la sicurezza degli stessi nel rispetto dell'art. 11 del Codice.

Le operazioni di trattamento saranno effettuate direttamente dall'organizzazione del Titolare, mediante l'ausilio dei propri Responsabili e Incaricati Interni, ai sensi degli artt. 29 e 30 del Codice.

In particolare potranno avere accesso ai Suoi dati personali, limitatamente alle funzioni e/o ai ruoli rivestiti ed in conformità alle condizioni indicate nei rispettivi incarichi al trattamento, i soggetti facenti parte della *Direzione Sviluppo Rete* e di tutte le aree aziendali che, di volta in volta, potranno essere coinvolte per l'espletamento della suindicata finalità.

I Suoi dati potranno, inoltre, essere resi noti o comunicati a società esterne che svolgono la funzione di Responsabile esterno del trattamento dei dati. Il consenso che Le chiediamo riguarda, pertanto, anche gli specifici trattamenti effettuati da questi soggetti terzi quando operano in qualità di autonomi titolari del trattamento.

3. Natura del conferimento dei dati e conseguenze del rifiuto

Il conferimento dei dati è libero e volontario sebbene necessario per lo svolgimento dell'attività di cui al punto 2 e, pertanto, il mancato consenso al loro trattamento comporta l'impossibilità da parte di Terna di erogare i servizi richiesti.

In ogni caso Le sono riconosciuti i diritti previsti dall'art. 7 del Codice che potrà esercitare rivolgendosi al Responsabile della Direzione Pianificazione Investimenti e che Le consente di accedere ai propri dati chiedendone l'integrazione o, ricorrendone gli estremi, la cancellazione o il blocco.

Dichiarazione di consenso ai sensi dell'art. 23 D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196

Preso atto dell'informativa fornita ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 196/2003 in ordine al trattamento dei miei dati personali e alle conseguenze in ordine ad un eventuale rifiuto, esprimo il mio consenso al trattamento dei dati personali per le finalità di cui al punto 2 della suesposta informativa.

Luogo e data _____ Bolzano, 03/11/2020

FIRMA PER IL CONSENSO AL TRATTAMENTO DEI DATI PERSONALI FORNITI CON LA PRESENTE DICHIARAZIONE

TRE TORRI ENERGIA Srl

Piazza del Grano 3 | 39100 BOLZANO

T +39 0471 324 210 | F +39 0471 973 86

Cod. Fisc./Part. IVA 03057990214

PEC

Spettabile

Avetrana Energia S.r.l.

avetrana.energia@legalmail.it

e p.c. Spettabili

Tre Torri Energia S.r.l.

tretorrienergia@legalmail.it

Mysun S.r.l.

parcofotovoltaico@pec.it

Metka Egn Apulia S.r.l.

metkaegnapuliasrl@legalmail.it

Oggetto: Codice Pratica: 20200958 – Comuni di Salice Salentino, Veglie, Nardò (LE) e Erchie (BR) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (eolica) da 60 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede, come da Voi richiesto, 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 13.08.2021 (ns. prot. TERNA/A20210064655) e in data 17.08.2021 (ns. prot. TERNA/A20210065019);

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.
CON.01	Ubicazione su Aerofotogrammetria	Prima emissione	09.08.2021
CON.02	Ubicazione Catastale	Prima emissione	09.08.2021
CON.03	SSE 30/150 kV Planimetria SSE	Prima emissione	09.08.2021
CON.05	SSE 30/150 kV Sezioni Elettromeccaniche	Prima emissione	09.08.2021
CON.06	Schema Elettrico Unifilare Parco Eolico, SSE Utente 30/150 kV Opere di Rete per la connessione	Prima emissione	09.08.2021
CON.07	Relazione Descrittiva	Prima emissione	09.08.2021

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 201800410 della Vs. società, codice pratica 201800344, 201900157, e 201900160 della società MYSUN S.r.l., codice pratica 201900544 e 201901090 della società Tre Torri Energia S.r.l., codice pratica 202000352 della società Metka Egn Apulia 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 (metering_mail@terna.it).

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.

Luca Piemonti

ERC
Az:

SSD – PRI – CRT
DSC\MET
DSC\AES\AESCS
RIT\REA\ARINA
DTSUD\ATRL

**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”);

E

METKA EGN APULIA S.r.l., con sede in Roma, Corso Vittorio Emanuele n.287, C.F. e P. IVA 15223821008, iscritta presso il Registro delle Imprese di Roma al R.E.A. RM - 1576215, in persona di Ciro Morlino, nato a Torino il 14 aprile 1983, nella sua qualità di legale rappresentante munito degli occorrenti poteri in forza di statuto (di seguito “Metka Egn Apulia”);

(Avetrana Energie, Tre Torri, Mysun, Metka Egn Apulia 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 due impianti di generazione da fonte eolica rispettivamente da 62,1 MW, codice Pratica 201800410 e da 60,0 MW, codice Pratica 202000958;
- 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;
- D. 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 25,5 MW codice Pratica 201900157 e da 10 MW, codice pratica 201900160 nonché per il seguente impianto di accumuloda 25 MW, codice pratica 202000352;
- E. 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;

- F. 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
- G. 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.
- H. 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.
- I. 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.
- 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. 201900544 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la “**RTN**”) che prevede il collegamento dell’Impianto Tre Torri Energia Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- L. 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 Tre Torri Energia Srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- M. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la “**STMG**”) codice identificativo n. 202000352 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito la “**RTN**”) che prevede il collegamento dell’Impianto Metka Egn Apulia srl con una sottostazione 30/150 kV alla sottostazione a 150 kV Terna in Erchie.
- N. la STMG - Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito la “**STMG**”) codice identificativo n. 202000958 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.
- O. Ai fini dell’Accordo le Parti convenivano espressamente che l’Impianto Avetrana Energia, insieme all’Impianto Tre Torri e Mysun e Metka Egn Apulia 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).

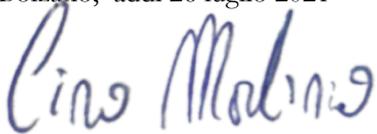
3. I produttori si impegnano a immettere in rete tramite i propri impianti un valore di potenza comunque non superiore a 210MW attraverso il presente stallo RTN assegnato.
4. L'esercizio e la manutenzione degli impianti ad uso condiviso saranno gestiti dalla Società che per prima darà avvio ai lavori, che andrà a ribaltare alle altre società, la quota, proporzionale dei costi sostenuti per le parti comuni d'impianto.
5. Le società concordano il layout delle parti di impianto ad uso comune.
6. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società.
7. 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

Letto, approvato e sottoscritto

Bolzano, addì 26 luglio 2021



Rappresentante legale
MySun S.r.l.



Rappresentante legale
Metka Egn Apulia S.r.l.

Rappresentante legale
Tre Torri S.r.l.

Rappresentante legale
Avetrana Energia S.r.l.

PEC

Spettabile
Avetrana Energia S.r.l.
avetrana.energia@legalmail.it

e p.c. Spettabile
Mysun S.r.l.
parcofotovoltaico@pec.it

Tre Torri Energia S.r.l.
tretorrienergia@legalmail.it

Metka Egn Apulia S.r.l.
metkaegnapuliasrl@legalmail.it

**Oggetto: Codice Pratica: 202000957 – Comuni di Manduria (TA) e Erchie (BR) –
Trasmissione documentazione progettuale.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un
impianto di generazione rinnovabile (eolica) da 36 MW.

Ci riferiamo:

- La Soluzione Tecnica Minima Generale per Voi elaborata prevede che la 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 Vs. trasmissione del modello 4a bis per la richiesta della documentazione progettuale relativa alle opere per la connessione alla RTN;

per comunicarVi quanto segue.

In allegato inviamo una planimetria della SE RTN a 380/150 kV dalla quale potrete evincere l'ubicazione dello stallo a Voi assegnato.

Vi ricordiamo che, al fine di razionalizzare l'utilizzo delle infrastrutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con l'impianto codice pratica 201800344 della società Mysun S.r.l., con l'impianto codice pratica 201900157 della società Mysun S.r.l., con l'impianto codice pratica 201900160 della società Mysun S.r.l., con l'impianto codice pratica 201800410 della società Avetrana Energia S.r.l., con l'impianto codice pratica 202000958 della società Avetrana Energia S.r.l., con l'impianto codice pratica 201900544 della società Tre Torri Energia S.r.l., con l'impianto codice pratica 201901090

della società Tre Torri Energia S.r.l., con l'impianto codice pratica 202000352 della società Metka Egn Apulia S.r.l., e con ulteriori utenti della RTN; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

Vi informiamo che la documentazione fornita in allegato, potrà essere da Voi utilizzata esclusivamente per gli interventi di cui in oggetto. Qualunque altro utilizzo della stessa documentazione potrà aver luogo solo previo specifico consenso di TERNA.

In particolare, ricordiamo che il progetto delle opere di rete inviato, opportunamente adeguato, dovrà divenire parte integrante del Vs. progetto di connessione.

Vi ricordiamo che nell'ambito del procedimento autorizzativo è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale degli impianti di utente completa delle opere RTN benestariata da Terna.

Vi invitiamo quindi a trasmetterci, unitamente al modello 4b di cui al Codice di Rete debitamente compilato, la documentazione progettuale degli impianti di Utente per la connessione integrata con il progetto allegato alla presente.

Per il rilascio del benestare di competenza necessitiamo in particolare dei seguenti elaborati:

- 1) corografia (in scala opportuna) con l'indicazione della posizione della stazione MT/AT di utente rispetto alla Stazione RTN e del percorso del collegamento AT tra i suddetti impianti;
- 2) planimetria degli impianti di utente e di RTN;
- 3) sezione degli impianti di utente e di RTN (limitatamente allo stallo di competenza);
- 4) schema elettrico unifilare degli impianti di utente e di RTN (limitatamente allo stallo di competenza);
- 5) breve Relazione Tecnica relativa alle opere di utente per la connessione;
- 6) elenco (su Vs. carta intestata) degli elaborati costituenti il progetto di connessione composto tanto dagli elaborati di cui ai precedenti punti da 1 a 5 quanto dagli elaborati relativi agli impianti RTN allegati alla presente;
- 7) un documento attestante il raggiungimento di un accordo per la condivisione dello stallo assegnato; tale documento dovrà essere controfirmato da tutte le società interessate dalla condivisione del medesimo stallo.

L'intera documentazione progettuale definitiva sopraccitata dovrà essere trasmessa anche su supporto informatico, con l'elenco elaborati di cui al punto 6 come

tabella che riporti in colonne separate norme, descrizione, revisione e data di emissione dell'elaborato progettuale.

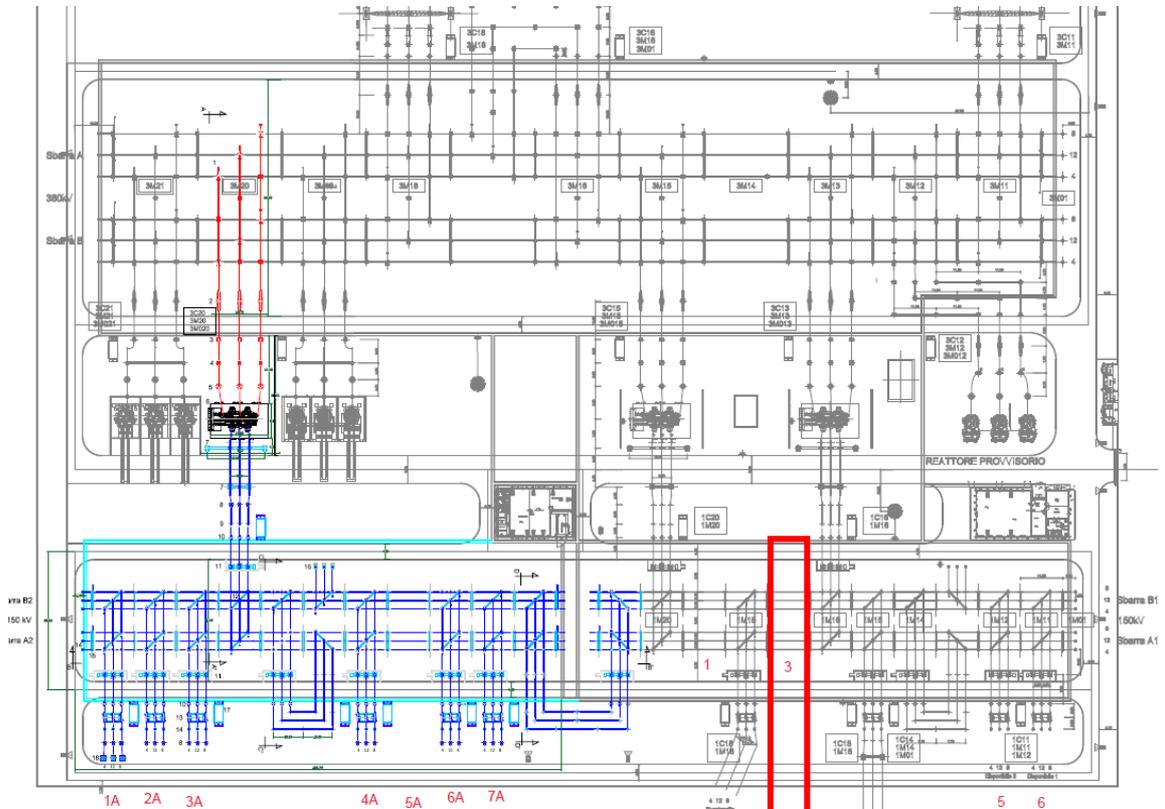
Vi informiamo fin d'ora che non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze dei Vs. impianti di utenza con opere di altri utenti in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo.

Vi specifichiamo inoltre che la corretta progettazione e realizzazione delle opere di utente rimangono nella Vs. esclusiva responsabilità.

Con i migliori saluti.

Enrico Maria Carlini

ERC
Az: SSD – PRI – CON
Cc: DTSAR – AT - RL



- 202000957 - AVETRANA ENERGIA S.R.L.
- 201800410 - AVETRANA ENERGIA S.R.L.
- 202000958 - AVETRANA ENERGIA S.R.L.
- 201800344 - MYSUN S.R.L.
- 201900157 - MYSUN S.R.L.
- 201900160 - MYSUN S.R.L.
- 201900544 - TRE TORRI ENERGIA S.R.L.
- 201901090 - TRE TORRI ENERGIA S.R.L.
- 202100122 - METKA EGN APULIA S.R.L.