

PEC

Spettabile  
**Cerano Energgreen Srl**  
[ceranoenerggreen@pec.it](mailto:ceranoenerggreen@pec.it)

e p.c.  
Spett.  
**Regione Puglia**  
[servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it](mailto:servizio.ecologia@pec.rupar.puglia.it)  
[ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it](mailto:ufficio.energia@pec.rupar.puglia.it)

**Oggetto: Codice Pratica Pratica: 201900460 – Comune di Brindisi (BR) – Benestare al progetto.  
Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto  
di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 128 MW.**

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione RTN a 380/150 kV da inserire in doppio entra-esce a due delle linee 380 kV “BRINDISI SUD - BRINDISI SUD CE”.
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 12.09.2022 (ns. prot. TERNA/A20220078010, TERNA/A20220078002, TERNA/A20220077998 e TERNA/A20220077997);

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, sarà da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete a condizione che la documentazione venga integrata con tutto quanto prescritto nell’ Allegato 1, 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.

ELABORATI OPERE DI RETE			
CODIFICA ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
REL 01	RELAZIONE TECNICA GENERALE - SINTESI NON TECNICA	00	13.05.2022
REL 02	RELAZIONE TECNICA GENERALE	00	13.05.2022
REL 4	RELAZIONE GEOLOGICA, IDROGEOLOGICA E SISMICA	00	13.05.2022
REL 5	STUDIO DI COMPATIBILITÀ IDROLOGICA ED IDRAULICA	00	13.05.2022
REL 06	RELAZIONE SULLA GESTIONE DELLE TERRE E ROCCE DA SCAVO	00	13.05.2022
REL 07	RELAZIONE SULLO SMALTIMENTO ACQUE DEL PIAZZALE	00	13.05.2022
REL 08	RELAZIONE DI VALUTAZIONE RISCHI INCENDI	00	13.05.2022
REL 09	RELAZIONE TECNICA LINEE AT	00	13.05.2022
REL 10	CARATTERISTICHE DEI COMPONENTI 380 KV	00	13.05.2022
01	INQUADRAMENTO AREA STAZIONE AAT SU IGM	00	13.05.2022
02	INQUADRAMENTO AREA STAZIONE AAT SU AEROFOTO	00	11.05.2022
03	INQUADRAMENTO AREA STAZIONE AAT SU CTR	00	11.05.2022
04	INQUADRAMENTO AREA STAZIONE AAT SU CATASTALE	00	11.05.2022
04g	Interferenze cavidotto AAT con linea esistente MT su CATASTALE	00	01.01.2022
06	LINEE DEFLUSSO ACQUE METEORICHE SU CTR	01	01.01.2022
06b	SEZIONI - SBANCAMENTI E/O RIEMPIMENTI	00	13.05.2022
06c	DOCUMENTAZIONE FOTOGRAFICA	00	13.05.2022
07	CARTA IDROGEOMORFOLOGICA	00	01.01.2022

08	PLANIMETRIA ELETTROMECCANICA	00	13.05.2022
09	SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE	00	01.01.2022
09	SEZIONI ELETTROMECCANICHE - STALLO PARALLELO SBARRE 380 KV E 150 KV	00	01.01.2022
09b	SEZIONI ELETTROMECCANICHE - SEZIONI BARRE 150 KV	00	01.01.2022
09b	SEZIONI ELETTROMECCANICHE - SEZIONI BARRE 380 KV	00	01.01.2022
09c	SEZIONI ELETTROMECCANICHE - STALLO ARRIVO 380 KV E PARTENZA 150 KV	00	01.01.2022
09d	SEZIONI ELETTROMECCANICHE - SEZIONE ATR 380-150 KV	00	01.01.2022
09e	SEZIONI ELETTROMECCANICHE - STALLO TRAFO 380 /36 KV	00	01.01.2022
10a	EDIFICIO MT - TLC	00	13.05.2022
12	CHIOSCO PER APPARECCHIATURE ELETTRICHE	00	13.05.2022
12	EDIFICIO SERVIZI AUSILIARI	00	13.05.2022
14	Particolare architettonico cancello	00	13.05.2022
14a	PARTICOLARI COSTRUTTIVI - MURO TAGLIAFUOCO E RECINZIONE	00	01.01.2022
15	DISOLEATORE DI PRIMA PIOGGIA	00	13.05.2022
17	COLLEGAMENTO STALLO AT 150 STAZIONE DI RETE E STAZIONE UTENTE	00	13.05.2022
23	VERIFICA VINCOLO NATURA 2000 SU AEROFOTO	00	01.01.2022
25	PREVISIONE PRG -AREA SIN BRINDISI	00	01.01.2022
30	TORRE FARO	00	01.01.2022
	VERIFICA VINCOLO REGIONALE PPTR	00	13.05.2022
All_06	Asseverazione ENAC-ENAV		18.07.2022

ELABORATI OPERE DI UTENZA			
N. ELABORATO	NOME ELABORATO	REV.	DATA REV.
20	SOTTOSTAZIONE UTENTE 150/30 KV - Planimetria e sezione	00	01.01.2022
21	Schema Unifilare Impianto	00	27.01.2021

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;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con eventuali ulteriori utenti della RTN; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno dell'ampliamento della SE RTN a 380/150 kV di Brindisi Cerano dovranno essere condivise con Terna.

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 e Conduzione 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 la struttura Terna "Misura e Osservazione del Sistema" ([metering\\_mail@terna.it](mailto: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 inoltre che il presente parere si riferisce esclusivamente alla rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti del Codice di Rete; qualora il valore di potenza in immissione in rete dell'impianto di cui all'oggetto fosse inferiore o superiore al valore indicato in sede di richiesta di connessione, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

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.

La documentazione, integrata come da prescrizioni dell'Allegato 1, andrà inviata a Terna tramite PEC all'indirizzo [connessioni@pec.terna.it](mailto:connessioni@pec.terna.it).

Resta inteso che la mancata integrazione della documentazione di cui sopra con tutto quanto prescritto nell'Allegato 1 comporterà che il benessere al progetto da parte di Terna non potrà intendersi validamente perfezionato, con ogni consequenziale effetto in ordine al prosieguo dell'iter di connessione del Vostro impianto alla RTN.

La Regione Puglia, competente al rilascio dell'autorizzazione unica ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/2003 e ad alla quale la presente comunicazione è inviata per conoscenza, è invitata a recepire le prescrizioni di cui sopra nell'ambito del procedimento autorizzativo.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

**Enrico Maria Carlini**

BRC

All.: c.s.

Copia: DTSUD

SSD-GPA

SSD-DSC-ADE-AEACS

SSD-DSC-OML-POACS

DTSUD-AT-RL

SSD-RIT-REI-ARINA

GPI-SVP-PRA

SSD-PRI-PSR

Az.: SSD-PRI-CON

## ALLEGATO 1

### **Prescrizioni da integrare alla documentazione progettuale al fine di rendere valida la lettera di benestare.**

Al fine di rendere valido la lettera di benestare cui si riferisce tale allegato, è necessario integrare la documentazione con le seguenti prescrizioni:

- 1) Edificio comandi (MANCA ELABORATO – facciamo presente che ad ogni invio deve essere presente tutto il pacchetto documentale. Si riportano le integrazioni richieste per la tavola “10\_ EDIFICIO COMANDI” mandata tramite pec precedente):
  - a. Inserire vista planimetrica con tipologia di pavimentazione, come da disegno del progetto unificato;
- 2) Edificio magazzino (MANCA ELABORATO – facciamo presente che ad ogni invio deve essere presente tutto il pacchetto documentale. Si riportano le integrazioni richieste per la tavola “12a\_ EDIFICIO MAGAZZINO” mandata tramite pec precedente):
  - a. Le dimensioni in pianta misurate al filo esterno dell'aggetto devono essere di 16 m x 11 m;
  - b. L'altezza totale fuori terra deve essere di 6,50 m;
  - c. L'altezza a filo soffitto deve essere di 5,25 m;
  - d. Le quote delle finestrate sono illeggibili;
  - e. Inserire nel disegno anche il prospetto B;
- 3) Planimetria su CTR con indicazione delle opere attraversate (MANCANTE):
  - a. Produrre tale elaborato, relativo ai raccordi 380 kV. Si evidenzia a tal proposito che i raccordi attraversano una linea MT, probabilmente a 20 kV, che oltre tutto sembra essere interferente con l'area di stazione;
- 4) Elenco opere attraversate (04g\_ Interferenze cavidotto AAT con linea esistente MT su CATASTALE):
  - a. I sostegni della linea MT agli estremi del tratto da interrare dovrebbero essere indicati come “sostegni esistenti da rimuovere” e non come “sostegni esistenti”, in quanto non possono rimanere perché non idonei a svolgere funzione di pali capolinea. Dovrebbero essere inseriti a

fianco di essi i due corrispondenti sostegni da indicare come “sostegni di nuova realizzazione”. Anche i sostegni 380 kV indicati in rosso dovrebbero essere inseriti in legenda come “sostegni di nuova realizzazione”, per dare completezza al documento.

- b. Produrre un capitolo all'interno della relazione generale con l'elenco delle opere attraversate

5) Caratteristiche componenti (REL10\_ CARATTERISTICHE DEI COMPONENTI 380 KV):

- a. Eliminare le schede componenti riferite alle linee 132-150, 220 Kv;
- b. Inserire soltanto le schede dei sostegni 380 kV utilizzati nel progetto;

6) Valutazione interferenze al volo (All\_06\_Asseverazione ENAC-ENAV):

- a. L'allegato sembra riferito alle sole opere dell'impianto, pertanto, produrre tale elaborato, con riferimento anche ai nuovi sostegni per la realizzazione dei raccordi ed alla stazione;

7) Profilo altimetrico dei raccordi (MANCANTE):

- a. Produrre tale elaborato, comprensivo delle informazioni normalmente presenti in tale tipologia di elaborato (tipologia sostegni, parametro di posa, temperatura di riferimento, lunghezza campata, progressiva, linea del terreno, linea del franco minimo, opere attraversate,...); si precisa che i profili devono essere prodotti sia per lo stato di fatto che per quello di progetto;

8) Planimetria con stralci PRG (25\_ PREVISIONE PRG -AREA SIN BRINDISI):

- a. Il sito ricade in area SIN. Sarà necessario il nulla osta da parte dell'ente competente nella Conferenza dei Servizi;

9) Relazione tecnica di valutazione del campo elettrico e magnetico e calcolo della fascia di rispetto (MANCA ELABORATO – facciamo presente che ad ogni invio deve essere presente tutto il pacchetto documentale. Si riportano le integrazioni richieste per la tavola “REL03\_ RELAZIONE CEM - appendice D” mandata tramite pec precedente):

- a. Eliminare il calcolo relativo al campo magnetico prodotto da linea aerea 150 kV in quanto non pertinente con le opere in oggetto;
- b. Par.3.1: completare la frase *"Nella conduzione e pertanto non è prevista la presenza di personale, se non per interventi di manutenzione ordinaria o straordinaria."*;

- c. I calcoli del campo magnetico e del campo elettrico prodotti dalla linea a 380 kV sono stati eseguiti prendendo a riferimento due diverse tipologie di sostegno. E' opportuno considerare anche per il campo elettrico la stessa tipologia di sostegno utilizzata per il calcolo delle DPA;
  - d. Come previsto dal DM 29/5/2008 il calcolo delle DPA deve tenere conto del contributo delle 4 linee che corrono parallele, per le quali occorre considerare la portata in servizio normale come riportata alla Tabella 2 della relazione di calcolo. E' opportuno indicare il valore della DPA così calcolata (e riportata in planimetria) anche nella relazione di calcolo;
  - e. Come previsto dal DM 29/5/2008 il calcolo delle DPA deve tenere conto dei cambi di direzione dovuti ai raccordi;
  - f. Per quanto riguarda la definizione dei recettori sensibili, si raccomanda di attenersi ai criteri di cui al Decreto MATTM del 7/12/2016;
  - g. La relazione è volta a verificare che all'interno delle DPA calcolate secondo il metodo di cui sopra, non ricadono recettori sensibili. Tale affermazione, ove verificata, deve essere riportata chiaramente nelle conclusioni. Se non verificata, occorre per ciascun recettore ricadente all'interno delle DPA produrre relativa scheda tecnica comprendente: stralcio planimetrico su CTR, stralcio su catastale, foto del recettore e relativa destinazione d'uso, sezione di calcolo della fascia di rispetto ove si dimostra che il recettore ricade all'esterno di tale fascia;
- 10) Planimetria su catastale con DPA (MANCA ELABORATO – facciamo presente che ad ogni invio deve essere presente tutto il pacchetto documentale. Si riportano le integrazioni richieste per la tavola "06c\_ APPENDICE D - VALUTAZIONE DEL CAMPO ELETTRICO E MAGNETICO E CALCOLO DELLE FASCE DI RISPETTO PLANIMETRIA CATASTALE CON DPA" mandata tramite pec precedente):
- a. Modificare le DPA sulla base delle osservazioni di cui al punto precedente;
  - b. Deve essere rappresentata anche la DPA prodotta dalla nuova stazione elettrica;
  - c. Le DPA su mappa catastale devono essere rappresentate in scala 1:2000;



d. La rappresentazione delle DPA deve essere estesa:

- in senso trasversale a tutte e 4 le linee considerate nel calcolo;
- in senso longitudinale, alla progressiva dei sostegni delle campate oggetto di modifica per la realizzazione dei raccordi;

11) Planimetria catastale con indicazione delle piste di cantiere (MANCANTE):

- a. Produrre tale elaborato. Si precisa che le piste devono comprendere anche i percorsi necessari per l'accesso ai sostegni della linea oggetto di modifica. Le relative particelle devono essere inserite nel piano particellare, evidenziando per esse il vincolo di occupazione temporanea;

12) Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea (MANCANTE):

- a. produrre tale elaborato, in accordo alla planimetria di cui sopra

13) Relazione geologica (REL\_05\_RELAZIONE GEOLOGICA, IDROGEOLOGICA E SISMICA):

- a. La relazione deve riguardare l'area della nuova SE e non quella dell'impianto FV;

14) Planimetria geolitologica (MANCANTE):

- a. produrre tale elaborato;

15) Due diligence terre e rocce da scavo (REL06\_ RELAZIONE SULLA GESTIONE DELLE TERRE E ROCCE DA SCAVO):

- a. Mancano le indicazioni riguardo la gestione dei terreni di riporto;

16) Integrare l'analisi dei vincoli con:

- a. Verifica di non interferenza con aree a vincolo idrogeologico

17) Sarebbe opportuno riportare in planimetria anche la sostituzione dei sostegni capolinea del tratto da interrare; inoltre, il progetto dovrebbe comprendere almeno una relazione descrittiva con i tipici di posa;

18) Tracciato elettrodotto in cavo AT fra stazione di utenza e stazione di rete (19\_ COLLEGAMENTO STALLO AT 150 STAZIONE DI RETE E STAZIONE UTENTE):

- a. Il cavo deve però essere rappresentato con una sola linea, eliminando i quadrati di colore magenta (di non chiaro significato) indicati al di fuori della recinzione di stazione RTN.