

PEC

Spettabile

HEPV04 S.r.l.

Via Alto Adige, 160

38121 Trento (TN)

HEPV04SRL@pec.it

e p.c. Spettabili

Ital Green Energy Latiano -

Mesagne S.r.l.

Via Baione, 200

70043 Monopoli (BA)

ige.latiano-mesagne@legalmail.it

HEPV17 S.r.l.

Via Alto Adige, 160

38121 Trento (TN)

hepv17srl@legalmail.it

Oggetto: Codice Pratica: 201900052 – Comune di Latiano (BR) – Benessere al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) da 56,61 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 sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV da inserire in entra – esce alla linea 380 kV “Brindisi – Taranto N2”;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 23.10.2020 (ns. prot. TERNA/A20200068120) e successive integrazioni;

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			
Codifica elaborato	Descrizione	Rev	Data revisione
L.01	Raccordi - Relazione Tecnico Illustrativa	02	31.07.2020
L.02	Raccordi – Planimetria su CTR	02	Luglio 2020
L.03	Raccordi – Ortofoto	02	Luglio 2020
L.04	Raccordi – Planimetria Catastale	02	Luglio 2020
L.06	Raccordi – Aree Potenzialmente Impegnate	02	Luglio 2020
L.07	Raccordi – Distanza di Prima Approssimazione (DPA)	02	Luglio 2020
L.08	Raccordi – Profilo Elettrodotto 150 kV	02	Luglio 2020
L.09	Raccordi – Profilo Elettrodotto 380 kV	02	Luglio 2020
L.10	Raccordi – Elenco Attraversamenti	02	Luglio 2020
L.11	Raccordi – Relazione Campi Elettromagnetici	02	Luglio 2020
L.12	Raccordi – Piano Particellare	02	Luglio 2020
S01	Relazione Tecnica Stazione RTN	02	Luglio 2020
S02	Planimetria Elettromeccanica Stazione RTN	03	Luglio 2020
S03	Schema Unifilare Stazione RTN	02	Luglio 2020
S04	Planimetria Catastale	01	Luglio 2020
S05	Planimetria su CTR	01	Luglio 2020
S06	Particolare Cannello Accesso	01	Maggio 2020
S07	Particolare Recinzione	01	Maggio 2020
S08	Prospetto Stazione RTN	03	Luglio 2020
S09	Prospetto Stallo Arrivo Linea 380 kV	03	Luglio 2020
S10	Prospetto Stallo Parallelo 380 kV	03	Luglio 2020
S11	Prospetto Stallo Linea Aerea 150 kV	02	Maggio 2020
S12	Prospetto Stallo Parallelo 150 kV	03	Luglio 2020
S13	Prospetto Sbarre AT 150 kV	03	Luglio 2020
S14	Prospetto Sbarre AT 380 kV	01	Maggio 2020
S15	Edificio Magazzino	02	Maggio 2020
S16	Cabina MT	03	Luglio 2020
S17	Edificio Comandi	02	Maggio 2020

S18	Edificio Servizi Ausiliari	02	Maggio 2020
S19	Chiosco per Apparecchiature Elettriche	01	Maggio 2020
S23	Torre Faro h = 35 m	01	Luglio 2020
S24	Stallo TIP 150 kV	01	Luglio 2020
R.13	Piano Preliminare di Utilizzo in Sito delle Terre e Rocce da Scavo	01	Settembre 2020
07c.SE	Rilievo Planoaltimetrico Sezioni	01	Settembre 2020
06.SE	Inquadramento SE Terna e area di condivisione Sottostazioni Utenti Attivi su Catastale (Viabilità Accesso)	01	Settembre 2020
04.SE	Inquadramento SE Terna e area di condivisione Sottostazioni Utenti Attivi su Catastale (Viabilità Accesso)	01	Settembre 2020
R10.SE	Relazione di trattamento acque meteoriche di prima pioggia	01	Settembre 2020
13.SE	Impianti di raccolta, trattamento e smaltimento acque meteoriche su catastale	01	Settembre 2020
R12.SE	Piano Particellare	01	Settembre 2020

Opere di Utenza			
Codifica elaborato	Descrizione	Rev	Data revisione
S20	Prospetto Stalli Collegamento Produttori	01	Maggio 2020
17b agg.	Schema elettrico unifilare Sottostazione Elettrica di Trasformazione (30/150 kV) e Consegna	02	Settembre 2020
22 agg.	SSE – Pianta e sezione elettromeccaniche	02	Settembre 2020
24 agg.	SSE – Impianto elettrica	02	Settembre 2020
25.SE	Planimetria - Suddivisione aree tra SE Terna ed SU con relative pertinenze	01	5 Novembre 2020

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 l'impianto codice pratica 201901538 della società HEPV17 S.r.l., codice pratica 201900418 della società Ital Green Energy Latiano-Mesagne S.r.l., e con eventuali altri utenti della RTN, in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare;
- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno della futura Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV da inserire in entra – esce alla linea 380 kV "Brindisi – Taranto N2" 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 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).

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 ricordiamo infine che, restano ferme le previsioni di cui al Codice di Rete e relativi allegati (A57 - Contratto Tipo per la Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale), tra cui gli adempimenti a Vs. cura, a titolo non esaustivo di seguito indicati:

- rendere disponibile a Terna la piena proprietà dell'area, libera da vincoli, pesi e formalità pregiudizievoli e non gravata da contenziosi, nonché priva di vizi strutturali e idrogeologici e idonea alla sua destinazione, al fine della realizzazione della nuova stazione con le opere connesse e strumentali, nella configurazione di massima espansione per futuri sviluppi;
- rendere disponibile a Terna il diritto di servitù perpetua e inamovibile di elettrodotto, non gravato da pesi e formalità pregiudizievoli e da contenziosi, per gli elettrodotti di raccordo, ed ogni altro titolo di servitù accessorio (ad esempio, servitù di passaggio sulla strada di accesso all'impianto).

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

Luca Piemonti

LAT
Az:
Copia: SSD – PRI – CRT
DTCS/AOT-NA
DSC/ADTCS/AEA
DSC/ADTCS/POA
RIT-REI-ARICS
SPS-SVP-PRA

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE
ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE 380/150 kV della RTN DA COLLEGARE IN
ENTRA-ESCE ALLA LINEA RTN 380kV BRINDISI – TARANTO N2 – LOCALITA
LATIANO (BR)**

tra i contraenti

La società **HEPV04 S.r.l.**, con sede in Trento, Via Alto Adige 160/A P.IVA e CF 02523220222 rappresentata da Gianni Bosin, nato a Trento il 29/11/1972 C.F. BSNGGN72S29L378T in qualità di legale rappresentante, (in seguito chiamata “**HEPV04**”);

e

la società **HEPV17 S.r.l.**, con sede in via Trento, Via Alto Adige 160/A P.IVA e CF 02550470229 rappresentata da Gianni Bosin, nato a Trento il 29/11/1972 C.F. BSNGGN72S29L378T in qualità di legale rappresentante, (in seguito chiamata “**HEPV17**”);

e

la società **Ital Green Energy Latiano – Mesagne S.r.l.**, con sede legale in Monopoli, Via Baione 200, P.IVA e CF 08253640729 rappresentata da Pietro Marseglia, nato a Ostuni il 19/12/1973 in qualità di legale rappresentante, (in seguito chiamata “**Ital Green**”);

Di seguito congiuntamente definiti i “Produttori” o le “Parti”,

Premesso che

- A. La società HEPV04 ha ottenuto da Terna in data 16 aprile 2019 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201900052 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento dell’impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di Trasformazione della Rete di Trasmissione Nazionale 380/150 kV da inserire in entra-esce alla linea 380 kV “Brindisi-Taranto N2”;
- B. La società HEPV17 ha ottenuto da Terna in data __30 marzo 2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201901538 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento dell’impianto di produzione in antenna a 150 kVsulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di Trasformazione della Rete di Trasmissione Nazionale 380/150 kV da inserire in entra-esce alla linea 380 kV “Brindisi-Taranto N2”;
- C. La società Ital Green ha ottenuto da Terna in data 07 agosto 2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201900418 relativa allo schema di collegamento alla

Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della futura Stazione Elettrica di Trasformazione della Rete di Trasmissione Nazionale 380/150 kV da inserire in entra-esca alla linea 380 kV "Brindisi-Taranto N2".

- D. I Produttori sono tenuti alla progettazione definitiva e all'ottenimento dell'autorizzazione unica ("AU") per la Stazione Elettrica di Trasformazione 380/150 kV ("SE") e relative opere di connessione che saranno di proprietà di Terna.
- E. E' interesse degli odierni Produttori addivenire alla stipula di un accordo per la realizzazione e la disciplina di uno Stallo condiviso (Stallo 1) su cui installare un impianto in media e alta tensione necessario per l'ingresso della linea 150 kV.
- F.I produttori prendono atto che esiste un ulteriore stallo (Stallo 2) al quale si collegheranno altri Produttori.

Tanto ciò premesso,

Le Parti convengono e stipulano quanto segue:

1. Le Parti concordano di utilizzare un'area comune della SE380 kV di Latiano su cui prevedere la realizzazione di uno stallo (stallo 1) sul quale costruire le singole stazioni Utenti "SU" in media e alta tensione necessari per l'ingresso della linea 150 kV;
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT, mentre avranno in comune la sbarra 150 kV, ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150kV;
3. L'esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla HEPV04, che pertanto **andrà a costituire l'interlocutore unico** per TERNA in relazione alle parti comuni d'impianto e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area della Stazione Utente, sullo stallo condiviso
4. I costi relativi all'esercizio ed alla manutenzione delle parti comuni dell'impianto saranno gestite dall'interlocutore unico alle migliori condizioni di mercato, d'intesa ed in accordo con entrambe le Parti.
5. I Produttori concordano sin d'ora che, qualora HEP04 non riuscisse ad ottenere per prima l'Autorizzazione Unica per la costruzione dell'impianto ai sensi del D.lgs. 387/2003 e ss.mm.ii, il primo Produttore del suddetto stallo che in ordine di tempo abbia ottenuto la sopra indicata Autorizzazione Unica subentrerà a HEPV04, previa comunicazione a Terna, accollandosi di conseguenza tutti gli oneri e responsabilità che tale carica comporti, con l'impegno di svolgerla secondo i canoni della *best practice* di settore.

6. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società d'intesa con TERNA.
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 le tre società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
8. La società HEPV si farà sin d'ora carico, tramite separato accordo tra i contraenti, di ripartire tutte le spese necessarie per il mantenimento dello Stallo 1 e delle parti comuni con lo Stallo 2, così come definito nella planimetria allegata, che dovessero derivare dall'esercizio dei rispettivi impianti.
9. Le Parti espressamente concordano e accettano che ciascun Produttore potrà cedere (anche qualora le prestazioni siano state parzialmente eseguite) il presente contratto a terzi (di seguito il "cessionario"), senza necessità di alcun consenso e/o accettazione delle altre Parti, a condizione che:
 - a. il terzo cessionario accetti espressamente i contenuti del presente contratto;
 - b. il cessionario abbia ottenuto da Terna la titolarità della relativa STMG.

La cessione sarà efficace nei confronti delle altre Parti al ricevimento della comunicazione via PEC in cui la Parte cedente notifichi alle altre Parti l'avvenuta cessione con indicazione dei dettagli del cessionario e dichiarazione che attesti che il cessionario è titolare della relativa STMG. In caso di cessione, essa non comprenderà automaticamente la cessione dell'accordo per la realizzazione e manutenzione delle opere come indicato nel punto 3. Lo stesso accordo sarà soggetto ad accettazione da tutte le Parti per valutare le effettive competenze e capacità dell'eventuale cessionario.

Roma, 13 Ottobre 2020

HEPV04 S.r.l. Gianni Bosin	Ital Green Energy Latiano-Mesagne S.r.l. Pietro Marseglia
HEPV17 S.r.l. Gianni Bosin	