

PEC

Spettabile
GRV SOLAR SALENTO 1 S.R.L.
grvsolarsalento1@legalmail.it

e p.c. Spettabile

HEPV06 S.R.L.
hepv06srl@legalmail.it

GRV SOLAR BRINDISI 4 S.R.L.
grvsolarbrindisi4@legalmail.it

**Oggetto: Codice Pratica 202001116 – Comune di VEGLIE (LE) e SALICE SALENTINO (LE)
– Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 70 MW integrato da un sistema di accumulo da 20 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di "Erchie";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 05.01.2023 (ns. prot. TERNA/A20230001726 e TERNA/A20230001729);

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.

ELABORATI OPERE DI RETE			
CODIFICA ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
20_20_IE_YEL_01_PL_04	Planimetria elettromeccanica	04	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_02_SZ_03	Sezione ATR 380/150 kV	03	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_03_SZ_01	Sezioni sbarre 150 kV	01	Settembre 2021
20_20_IE_YEL_04_SZ_03	Stallo parallelo sezione 150 kV	03	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_05_SZ_04	Congiuntore sezione 150 kV	04	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_06_PC_02	Schema elettrico unifilare	02	Settembre 2021
20_20_IE_YEL_07_MX_00	Chiosco per apparecchiature elettriche	00	Ottobre 2020
20_20_IE_YEL_08_PL_04	Corografia stazione elettrica 380/150 kV di Erchie (BR)	04	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_09_RE_06	Relazione tecnica	06	Febbraio 2022
20_20_IE_YEL_10_RE_03	Piano di utilizzo delle terre e rocce da scavo	03	Febbraio 2022

ELABORATI OPERE DI UTENZA			
CODIFICA ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
1	Rappresentazione su Ortofoto della S.U. e S.E. TERNA	00	AGOSTO 2021
2	Relazione tecnica delle Opere di Rete	00	AGOSTO 2021
5	Sezioni longitudinali delle varie parti dell'impianto	01	OTTOBRE 2022
5	Pianta Elettromeccanici e Sezioni Longitudinali - Impianto utente	01	AGOSTO 2021
6	Schema Elettrico Unifilare	01	OTTOBRE 2022

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 gli impianti codici pratica 202000867 e 202000869 della società HEPV06 S.R.L., codice pratica 202100896 della società GRV SOLAR BRINDISI 4 S.R.L., e 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 della SE RTN a 380/150 kV di Erchie 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 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 ricordiamo 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.

Enrico Maria Carlini

aERC

All.: c.s.

Copia: DTSUD

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

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO ALLA
STAZIONE TERNA DI ERCHIE**

tra i contraenti

- Società GRV Solar Salento 1 S.r.l., con sede in Via Durini nr. 9, Milano (MI) – CAP 20122 distinta dal numero,11643060962 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi, N.REA MI- 2616520, rappresentata da Gianluca Veneroni, nato a Milano il 08/05/1963 C.F. VNRGLC63E08F205I in qualità di Amministratore Unico,
(in seguito, chiamata “GRV Solar Salento 1”);
- Società GRV Solar Brindisi 4 S.r.l., con sede in Via Durini nr. 9, Milano (MI) – CAP 20122 distinta dal numero 11875440965 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi, N.REA MI- 2628898, rappresentata da Gianluca Veneroni, nato a Milano il 08/05/1963 C.F. VNRGLC63E08F205I in qualità di Amministratore Unico,
(in seguito, chiamata "GRV Solar Brindisi 4")
- Società HEPV06 S.r.l., con sede in Via Alto Adige n. 160/A, Trento (TN) - CAP 38010 distinta dal numero 02550320226 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Trento, N.REA TN- 232783, rappresentata da Riccardo Ricci, nato a Rovereto il 15/03/1984 C.F. RCCRCR84C15H612U, in qualità di Amministratore Unico,
(in seguito, chiamata “HEPV06”);

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

Premesso che

A. La società GRV Solar Salento 1 ha ottenuto da Terna in data 08/10/2020 prot. Terna 63859 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202001116 per un impianto fotovoltaico di potenza 70 MW, relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di “Erchie;



- B. La società GRV Solar Brindisi 4 risulta essere titolare di richiesta di STMG da 65,2 MW con connessione in antenna a 150kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Erchie, a seguito di voltura dalla società GR Value Management in data 24/12/2021 protocollo GRUPPO TERNA/P20210105215-24/12/2021, si impegna ad accettare la futura suddetta soluzione di Connessione;
- C. La società HEPV06 ha ottenuto da Terna in data 07/08/2020 prot. Terna/P20200051907 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000869 per un impianto fotovoltaico di potenza 33 MW, relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Erchie;
- D. La società HEPV06 è divenuta titolare a seguito di voltura della STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000867 per un impianto fotovoltaico di potenza 33 MW, relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150kV con il futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Erchie;
- E. E' interesse degli odierni Produttori addivenire alla stipula di un accordo per la realizzazione e la disciplina di uno Stallo condiviso su cui installare un impianto in media e alta tensione necessario della linea 150 kV;
- F. Il presente Accordo sostituisce l'Accordo di utilizzo Sottostazione di collegamento alla Stazione di Terna di Erchie, già siglato in data 27.05.2020 tra le Parti, nel quale vengono aggiornati i dati anagrafici delle stesse.

Tanto ciò premesso,

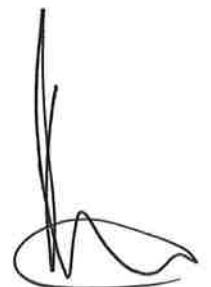
Le Parti convengono e stipulano quanto segue:

1. Le Parti concordano di utilizzare un'area comune per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea a 150 kV.
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune la sbarra a 150 kV, ed il cavo a 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 kV.
3. L'esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla GRV Solar Brindisi 4S.r.l., che pertanto **andrà a costituire l'interlocutore unico** 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 gestiti dall'interlocutore unico, che andrà a ribaltare, a valore di mercato, in quota potenza, la percentuale dei costi sostenuti alle migliori condizioni di mercato.
5. La progettazione delle parti comuni dell'impianto saranno effettuate da HEPV06 ed i relativi costi saranno ripartiti in quota potenza, previa condivisione dell'accordo economico;
6. I Produttori concordano sin d'ora che, qualora HEPV06 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 HEPV06, 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.
7. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle tre società d'intesa con TERNA.
8. 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.
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 e pertanto subentri nelle relative obbligazioni;
 - 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.

Milano 24.10.2022

HEPV06 S.r.l.



GRV Solar Salento 1 S.r.l.

Gianluca Veneroni



GRV Solar Brindisi 4 S.r.l.

Gianluca Veneroni

