

**Data:** 10 novembre 2022, 10:20:55  
**Da:** conessioni@pec.terna.it  
**A:** edprsiciliapvsrl@legalmail.it  
**Oggetto:** CODICE PRATICA 201900308 - COMUNE DI LICODIA EUBEA E CALTAGIRONE (CT) -BENESTARE AL PROGETTO.#53328731#  
**Allegato:** GRUPPO TERNA.P20220098415-10.11.2022.pdf (2.1 MB)

Si trasmette come file allegato a questa e-mail il documento e gli eventuali allegati.

Registro: TERNA

Numero di protocollo: 98415

Data protocollazione: 10/11/2022

Segnatura: GRUPPO TERNA/P20220098415-10/11/2022

PEC

Spettabile  
**EDPR SICILIA PV S.R.L.**  
[edprsiciliapvsrl@legalmail.it](mailto:edprsiciliapvsrl@legalmail.it)

e p.c. Spettabile  
**GPE LEVA S.R.L.**  
[gpelevasrl@legalmail.it](mailto:gpelevasrl@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica 201900308 – Comune di Licodia Eubea e Caltagirone (CT) – Benestare al progetto.**

Richiesta di modifica di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaico) da 150 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 la sezione 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di Chiaramonte Gulfi, previo ampliamento della stessa,
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 12.08.2022 (ns. prot. GRUPPO TERNA/A20220070639) e successivamente integrate in data 21.10.2022 (ns. prot. GRUPPO TERNA/A20220092748);

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			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
EPD.RRT	Relazione Tecnica	1	24/06/2022
EPD.UCTR	Inquadramento territoriale su CTR	0	17/12/2020
EPD.UPC	Inquadramento territoriale su Catastale	0	17/12/2020
EPD.USE	Schema elettrico unifilare	1	24/06/2022
EPD.RPE	Planimetria elettromeccanica SE	3	29/07/2022
EDP.RPS	Pianta e vista laterale stallo linea RTN	1	24/06/2022
EPD.VL	Viste laterali stallo linea e montante trasformatore	1	24/06/2022

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 l'impianto codice pratica 202000741 della società GPE LEVA 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 SE a 380/220/150 kV di "Chiaramonte Gulfi" 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**

Firmato digitalmente da

**Enrico Maria Carlini**

SerialNumber: = TINIT-CRLNCM68H07H501D  
Data e ora della firma: 09/11/2022 12:03:05

CHI

Copia: DTSIC  
DSC/OML/POA CS  
DSC/AES/AES CS  
DTSIC/AT/RL  
GVP/SVP/PA CS  
RIT/REI/ARI PA  
PRI/PSR  
PRI/ESP

Az.: PRI – CON

## ACCORDO PER L'UTILIZZO DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE TERNA "CHIARAMONTE GULFI"

### tra i contraenti

La società EDPR Sicilia PV S.r.l., con sede in Via Roberto Lepetit, 8/10 – 20124 Milano, distinta dal numero 11064600965 di codice fiscale e Partita IVA, iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano Monza Brianza Lodi, REA n. 2576715, rappresentata da Giuseppe Roberto Pasqua, nato a Roma il 30 marzo 1972 C.F. PSQGPP72C30H501V in qualità di Amministratore Delegato e Legale Rappresentante (di seguito "EDPR");

e

la società Green Power Europe S.r.l., con sede in via Pietro Triboldi, 5 – 26015 Soresina (CR), distinta dal numero 11357200960 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Cremona, REA n. CR - 198270 rappresentata da Rodolfo Bigolin, nato a Valdobbiadene (TV) il 25 ottobre 1987 C.F. BGLRLF87R25L565Y in qualità di Amministratore Delegato e Legale Rappresentante (di seguito "GPE");

EDPR e GPE sono di seguito anche riferite collettivamente come le "Parti" e ciascuna nei confronti dell'altra come "Parte".

### Premesso che

- a) La società EDPR ha ottenuto da Terna S.p.A. (di seguito "Terna") in data 20/12/2019 prot. TERNA/P20190089801 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) con codice identificativo 201900308 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione della RTN 380/220/150 kV di Chiaramonte Gulfi (RG), previo ampliamento della stessa;
- b) La società GPE ha ottenuto da Terna in data 15/04/2021 prot. TERNA/P20210031336 la voltura della STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) con codice identificativo 202000741 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione della RTN 380/220/150 kV di Chiaramonte Gulfi (RG), previo ampliamento della stessa;
- c) Terna, con prot. TERNA/P20210023534 del 22/03/2021 ha comunicato a GPE che, al fine di razionalizzare l'utilizzo delle infrastrutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con l'iniziativa codice pratica 201900308 di EDPR;
- d) La società EDPR ha richiesto il benessere tecnico, codice pratica 201900308, per un impianto fotovoltaico che intende realizzare da 150.000 kW nel comune di Licodia Eubea (CT) che prevede la connessione in antenna a 150 kV con la sezione a 150 kV dell'esistente stazione SSE 380/220/150 kV sita in Chiaramonte Gulfi (RG), ed ha avviato l'iter per il rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale ai sensi del D. Lgs 387/2003 e D.lgs. 152/2006;
- e) La società GPE intende realizzare un impianto fotovoltaico di potenza pari a circa 45.000 kW<sub>DC</sub> nei comuni di Licodia Eubea (CT) e Mazzarrone (CT) ed avvierà l'iter per il rilascio del Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale ai sensi del D. Lgs 387/2003 e D.lgs. 152/2006;

### **Tutto ciò premesso**

le Parti convengono e stipulano quanto segue:

### **Oggetto del contratto**

1. Le premesse e gli allegati costituiscono parte integrante e sostanziale del presente Accordo.
2. Le Parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione 150/30 kV ubicata nel Comune di Chiaramonte Gulfi (RG), al foglio 10 particelle n. 307, 309 e 310, per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV.
3. Gli impianti di connessione, di titolarità di ciascuna Parte, saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT ed AT, mentre avranno in comune:
  - a. la sbarra 150 kV;
  - b. le apparecchiature di protezione e misura;
  - c. il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 kV;
  - d. lo stallo arrivo linea;
  - e. l'edificio comandi.
4. Durante la fase autorizzativa degli impianti dei produttori e fino all'eventuale subentro dell'altra Parte ai sensi del punto 5 che segue, la società EDPR 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 sottostazione.
5. La realizzazione, l'esercizio e la manutenzione delle opere condivise saranno gestite dal produttore che per primo inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto che - qualora non fosse EDPR - subentrerà alla stessa nel ruolo di interlocutore unico per Terna in relazione alle opere condivise. Resta inteso che i rapporti tra i produttori, anche per quanto attiene i costi di costruzione, nonché i costi di esercizio e di manutenzione, saranno definiti in un regolamento interno che verrà sottoscritto tra le Parti. Il produttore che per primo inizierà i lavori provvederà ad addebitare agli altri produttori la quota dei costi sostenuti per le opere condivise, determinata in misura percentuale e in proporzione al numero dei MW effettivamente installati e previa esibizione dei documenti attestanti l'avvenuto sostenimento dei costi da ripartire.
6. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
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 Parti, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
8. Si allega al presente Accordo la planimetria avente ad oggetto la raffigurazione della stazione di connessione.
9. Le Parti dichiarano di conoscere la normativa vigente in materia di responsabilità amministrativa da reato delle società e, in particolare, il contenuto del D. Lgs. 8 giugno 2001 n. 231 (di seguito, il "Decreto") nonché della normativa applicabile in materia di anti-corruzione e si impegnano ad

astenersi da comportamenti idonei a configurare violazioni della richiamata normativa. EDPR dichiara di aver adottato un proprio Modello di Organizzazione, Gestione e Controllo ai sensi del Decreto, disponibile su richiesta, oltre che un Codice Etico di Gruppo, pubblicato sul proprio sito internet aziendale, che può essere consultato al seguente indirizzo: [https://www.edpr.com/sites/edpr/files/2021-03/EDPR\\_Code\\_of\\_Ethics.pdf](https://www.edpr.com/sites/edpr/files/2021-03/EDPR_Code_of_Ethics.pdf).

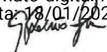
10. Ai fini del presente Accordo, le Parti si obbligano a rispettare scrupolosamente tutte le disposizioni inerenti il trattamento dei dati personali previste dal Regolamento UE 2016/679 (di seguito, “GDPR”), dal Decreto Legislativo n. 196/2003, come da ultimo modificato e/o integrato dal Decreto Legislativo n. 101/2018 (“Codice Privacy”), nonché da ogni altra normativa vigente e/o decisione adottata dalle autorità competenti in materia.

Allegato 1: Pianta Stazione Elettrica

Milano, 12 agosto 2021

Amministratore Delegato  
EDPR Sicilia PV S.r.l.

Firmato digitalmente da: Giuseppe Roberto Pasqua  
Data: 08/01/2022 17:24:43



---

Giuseppe Roberto Pasqua

Rappresentante legale  
Green Power Europe S.r.l.



---

Rodolfo Bigolin