

PEC

Spettabile

**ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.**

[enelgreenpoweritalia@pec.enel.it](mailto:enelgreenpoweritalia@pec.enel.it)

e p.c.

**MYT SARDINIA 2 S.R.L.**

[mysardinia2@legalmail.it](mailto:mysardinia2@legalmail.it)

**SOLARFIELDS SETTE SRL**

[solarfields@pec.it](mailto:solarfields@pec.it)

**MAG SARDEGNA SRL**

[magsardegna@legalmail.it](mailto:magsardegna@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica 202001527 – Comune di CARBONIA (SU) – Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolico) da 42 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 220 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento 220 kV della RTN in e-e alla linea RTN a 220 kV "Sulcis - Oristano";
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 05.06.2023 (ns. prot. TERNA/A20230058368, TERNA/A20230058365, TERNA/A20230058363, TERNA/A20230058352), e in data 23.12.2022 (ns. prot. TERNA/A20220112271);

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                         |  |      |               |
|-----------------------------------|--|------|---------------|
| N. ELABORATO                      | DESCRIZIONE  | REV. | DATA REV.     |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.028.01 | Planimetria su Ortofoto  | 01   | Maggio 2023   |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.032.01 | Parte Generale<br>Planimetria su Ortofoto                        | 01   | Maggio 2023   |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.029.01 | Opera 1 Planimetria su CTR                                       | 01   | Maggio 2023   |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.037.00 | Planimetria catastale con<br>indicazione delle piste di cantiere | 00   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.029.01 | Caratteristiche componenti<br>raccordi                           | 01   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.027.01 | Planimeria su CTR con<br>attraversamenti                         | 01   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.031.02 | Planimetria su mappa catastale<br>con API                        | 02   | Maggio 2023   |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.034.00 | Planimetria su PRG - Comune di<br>Gonnesa                        | 00   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.035.00 | Planimetria su PRG - Comune di<br>Portoscuso                     | 00   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.009.01 | Planimeria su mappa catastale<br>con DPA                         | 01   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.010.01 | Opera 1<br>Planimetria elettromeccanica                          | 01   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.011.01 | Opera 1<br>Schema elettrico unifilare                            | 01   | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.012.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Sezione parallelo<br>220kV                 | 01   | Novembre 2022 |

|                                   |   |    |                  |
|-----------------------------------|---|----|------------------|
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.013.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Sezione sbarre 220kV                | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.014.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Sezione stallo linea<br>cavo 220kV  | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.015.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Sezione stallo linea<br>aerea 220kV | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.016.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Edificio integrato                  | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.017.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Fabbricato MT TLC                   | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.018.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Magazzino                           | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.019.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Chiosco                             | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.020.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Recinzione                          | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.021.01 | Opera 1<br>Nuova SE - Cancelli                            | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.022.02 | Profilo Longitudinale con<br>distribuzione sostegni       | 02 | Maggio<br>2023   |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.026.01 | Parte generale<br>Corografia                              | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.16.030.01 | Opera 1<br>Planimetria su catastale                       | 01 | Maggio<br>2023   |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.023.02 | Opera 1<br>Relazione tecnica stazione<br>elettrica        | 02 | Maggio<br>2023   |
| GRE.EEC.R.24.IT.W.15012.16.024.02 | Piano particellare descrittivo                            | 02 | Maggio<br>2023   |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.025.00 | Relazione tecnica stazione<br>elettrica                   | 00 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.030.01 | Schede recettori  | 01 | Maggio<br>2023   |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.031.01 | Relazione tecnica stazione<br>elettrica                   | 01 | Novembre<br>2022 |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.032.00 | Valutazione Interferenze al Volo                          | 00 | Maggio<br>2023   |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.036.00 | Relazione tecnica stazione<br>elettrica                   | 00 | Novembre<br>2022 |

|                                   |  |    |               |
|-----------------------------------|--|----|---------------|
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.038.00 | Elenco Beni soggetti ad Occupazione Temporanea | 00 | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.039.00 | Relazione rocce e terre da scavo               | 00 | Novembre 2022 |
| GRE.EEC.R.24.IT.R.15012.16.040.00 | Relazione di compatibilità VVF                 | 00 | Novembre 2022 |

| OPERE UTENTE                      |   |      |               |
|-----------------------------------|---|------|---------------|
| N. ELABORATO                      | DESCRIZIONE   | REV. | DATA REV.     |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.00.003.00 | Sezioni elettromeccaniche sottostazione 220/33 kV   | 00   | Novembre 2021 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.00.011.00 | Schema elettrico unifilare generale (impianto eolico + sottostazione 220_33 kV)                   | 00   | Novembre 2021 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.00.014.00 | planimetria inquadramento sottostazione MT/AT e stallo di condivisione e consegna RTN su ortofoto | 00   | Novembre 2021 |
| GRE.EEC.D.24.IT.W.15012.00.016.00 | Planimetria elettromeccanica sottostazione MT-AT  | 00   | Novembre 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 gli impianti codice pratica 202002338 e 202001232 della società SOLARFIELDS SETTE S.R.L., codice pratica 202000976 della società MYT SARDINIA 2 S.R.L., codice pratica 202001667 della società MAG SARDEGNA SRL, 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 (SE) di Smistamento 220 kV della RTN in e-e alla linea RTN a 220 kV "Sulcis - Oristano" 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 Nord-Ovest (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 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 i nuovi elettrodotti RTN, ed ogni altro titolo di servitù accessorio (ad esempio, servitù di passaggio sulla strada di accesso all'impianto).

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**

GONNESA

Copia: DTSAR  
ADE-AEANO  
DTSAR-RL  
REI-ARICA  
SVP-PRA  
PSE-PSR  
PSR-APNO

Az.: PSE-CON

**ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO ALLA FUTURA  
STAZIONE TERNA 220 kV DA INSERIRE IN ENTRA – ESCE ALLA LINEA  
TERNA 220 kV “SULCIS – ORISTANO”, DENOMINATA “GONNESA 220”**

**tra i contraenti**

**Enel Green Power Italia Srl**, Società con unico socio, Sede legale 00198 Roma, Viale Regina Margherita 125, Registro Imprese di Roma e Codice Fiscale 15416251005, R.E.A. RM – 1588939, Società partecipante al Gruppo IVA Enel con P.I. 15844561009, rappresentata da Eleonora Petrarca, domiciliata per la carica in Viale Regina Margherita 125, 00198, Roma (RM)  
(in seguito chiamata “**EGPI**”);

la società **MAG SARDEGNA srl**, con sede in via Orti, 1/A – 37050 San Pietro di Morubio (VR) distinta dal numero 04711220238 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di VERONA, N.REA VR-442803 rappresentata da GIANFRANCO GAGLIARDI, nato a Campobasso il 16/08/1976 C.F. GGLGFR76M16B519Y in qualità di Amministratore unico,  
(in seguito chiamata “**MAG**”);

la società **SF Island S.r.l.**, con sede in Via Cantorriwo 44/c, 01021 Acquapendente (VT) distinta dal numero 02331850566 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Viterbo, N.REA VT - 170693 rappresentata da Maurizio Manenti nato a Livorno (LI) il 12/04/1974 C.F. MNNMRZ74D12E625I in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “**SFI**”);

la società **SF Lidia S.r.l.**, con sede in Via Cantorriwo 44/c, 01021 Acquapendente (VT) distinta dal numero 02368680563 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Viterbo, N.REA VT – 173504 rappresentata da Maurizio Manenti nato a Livorno (LI) il 12/04/1974 C.F. MNNMRZ74D12E625I in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “**SFL**”);

la società **Solarfields Sette S.r.l.**, con sede in Via G.B. Casti 65, 01021 Acquapendente (VT) distinta dal numero 01998810566 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Viterbo, N.REA VT – 144687 rappresentata da Maurizio Manenti nato a Livorno (LI) il 12/04/1974 C.F. MNNMRZ74D12E625I in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito chiamata “**SF7**”);

la società **METKA EGN SARDINIA S.r.l.**, con sede legale in Corso Vittorio Emanuele II, 287 – 00186 – Roma codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Roma, N.REA RM-1561752 rappresentata dal Sig. Ciro Morlino , nato a Torino il 13/04/1983 C.F. MRLCRI83D13L219C in qualità di Legale Rappresentante della società,  
(in seguito chiamata “**METKA**”);

**Premesso che**

- La società **EGPI** ha ottenuto da Terna in data 05.01.2021 prot. TERNA/P20210000655 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. **202001527** da **42 MW** relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 220 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento 220 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 220 kV “Sulcis - Oristano”;
- La società **MAG** ha ottenuto da Terna in data 12 Gennaio 2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. **202001667** da **46,6 MW** relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna 220 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento 220 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 220 kV “Sulcis - Oristano”;
- La società **SFI** è subentrata come titolare nella STMG ottenuta da Terna in data 12.10.2020 prot. GRUPPO TERNA/P20200064992, STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) **cod. id. 202001232** da **40 MW** relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 220 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento 220 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 220 kV “Sulcis - Oristano”;
- La società **SFL** è subentrata come titolare nella STMG ottenuta da Terna in data 13.05.2021 prot. GRUPPO TERNA/P20210039057, STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) **cod. id. 202002338** da **35 MW** relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 220 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento 220 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 220 kV “Sulcis - Oristano”;
- La società **SF7** ha ottenuto da Terna in data 12.10.2020 prot. GRUPPO TERNA/P20200064982 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) **cod. id. 202001211** da **35 MW** relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 220 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento 220 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 220 kV “Sulcis - Oristano”;
- La società **METKA** ha ottenuto da Terna in data 12/10/2020 prot. GRUPPO TERNA/P20200064978 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. **202000976** da **110 MW** relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 220 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di Smistamento 220 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 220 kV “Sulcis - Oristano”;;

### **Tanto premesso**

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

### **Oggetto del contratto**

1. Le parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione 220/30 kV, da realizzarsi nel Comune di Gonnese, rappresentata nell'allegato al presente Accordo, per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 220 kV;
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune la sbarra 220 kV, ed il cavo 220 kV di collegamento della predetta sbarra a 220 kV allo stallo linea 220 kV.
3. L'esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla EGPI 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 sottostazione.
4. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle due società.
5. 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 due società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.

Roma, 06.12.2021

**MAG Sardegna S.r.l.**  
Sede Legale: Via Orti, 1/A  
37050 San Pietro di Morubio (VR)  
Sede Amm. Va: Via Baione, 200  
70043 MONOPOLI (BA)  
C.F. e P.IVA: 04711220238

\_\_\_\_\_  
Rappresentante Legale  
EGPI

\_\_\_\_\_  
Rappresentante Legale  
MAG

\_\_\_\_\_  
Rappresentante Legale  
SFI

\_\_\_\_\_  
Rappresentante Legale  
SFL

\_\_\_\_\_  
Rappresentante Legale  
SF7

\_\_\_\_\_  
Rappresentante Legale  
METKA