

Inviata via PEC

Spettabile

**SOLE VERDE SAS DELLA PRAETORIAN S.R.L.**

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

e p.c. Spettabili

**RINNOVABILI SUD UNO S.R.L.**

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

**RINNOVABILI SUD DUE SRL**

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

**MAFRA SOLAR SRL**

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

**Oggetto: Codice Pratica: 202002424 – Comune di Cerignola (FG) – Benestare al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 37,117 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 a 380/150 kV della RTN da collegare in entra – esce alla linea 380 kV “Foggia – Palo del Colle”;
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 11.03.2022 (ns. prot. TERNA/A20220021356) e successivamente integrata in data 06.07.2022 (ns. prot. TERNA/A20220058711);

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.

<b>ELABORATI OPERE UTENTE</b>			
<b>CODIFICA ELABORATO</b>	<b>DESCRIZIONE</b>	<b>REV.</b>	<b>DATA REV.</b>
<b>PTO_01-02</b>	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE RTN SU CARTA TECNICA REGIONALE (CTR)	02	14/06/2022
<b>PTO_02-02</b>	INQUADRAMENTO DELLE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE RTN SU MAPPA CATASTALE	02	14/06/2022
<b>PTO_03-02</b>	INQUADRAMENTO DELLE OPERE DI CONNESSIONE ALLA RETE RTN SU ORTOFOTO	02	14/06/2022
<b>PTO_04-01</b>	PIANTA, SEZIONE E PROSPETTI DELLA STAZIONE UTENTE DI TRASFORMAZIONE AT/MT	01	10/02/2022
<b>PTO_05-02</b>	PLANIMETRIA, PROSPETTO E SEZIONE DI DETTAGLIO SE RTN	02	14/06/2022
<b>PTO_06-01</b>	PLANIMETRIA, PROSPETTO E SEZIONE DI DETTAGLIO SE DI RACCOLTA	01	10/02/2022
<b>PTO_07-02</b>	SCHEMA UNIFILARE AT/MT	02	14/06/2022
<b>PTO_08-01</b>	RELAZIONE GENERALE	01	10/02/2022

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 202101662 della società SOLE VERDE SAS DELLA PRAETORIAN S.R.L., con l'impianto codice pratica 202100502 della società RINNOVABILI SUD UNO S.R.L., con l'impianto codice pratica 202100885 della società RINNOVABILI SUD DUE SRL, con l'impianto

codice pratica 202000000 della società MAFRA SOLAR 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 nuova Stazione Elettrica a 380/150 kV della RTN da collegare in entra – esce alla linea 380 kV “Foggia – Palo del Colle” 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 “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.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

**Enrico Maria Carlini**

CER  
CC: DTSUD  
SSD – DSC – ADE - AEACS  
SSD – DSC – OML - POACS  
DTSUD – AT - RL  
SSD – RIT – REL – ARINA  
GPL – SVP – PRA  
SSD – PRI – PSR  
Az: SSD – PRI – CON

**ACCORDO DI CONDIVISIONE DELLA SOTTOSTAZIONE 150/20 kV DI  
COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE TERNA 380/150 "CERIGNOLA"**

**tra i contraenti**

La società MAFRA SOLAR Srl, con sede a \_Noci (BA)\_ codice fiscale e di iscrizione nel Registro Imprese di Bari, num. \_\_08381350720\_\_, rappresentata da \_Marco Corsetti\_ in qualità di rappresentante legale,  
(in seguito chiamata "MAFRA");

e

La società LT SERVICE S.r.l., con sede a Molfetta (BA) in Via Trieste n°30, codice fiscale 07137530726 e di iscrizione nel Registro delle Imprese di BARI al num. BA-535180 rappresentata da la Grasta Alessandro in qualità di rappresentante legale, (in seguito chiamata "LTS");

e

La società SOLE VERDE S.a.s. DELLA PRAETORIAN S.r.l., con sede a Bolzano (BZ) in Piazza Walter Von Vogelweide, codice fiscale 03124450218 e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Bolzano al num. BZ-234135 rappresentata da Bogin Gal in qualità di rappresentante legale, (in seguito chiamata "SOLE VERDE");

e

La società \_\_Rinnovabili Sud Uno S.r.l.\_\_, con sede a \_Potenza (PZ)\_\_ in \_\_Via della Chimica 103\_\_, codice fiscale \_\_02079480766\_\_ e di iscrizione nel Registro delle Imprese di \_\_Potenza al num. PZ-205581\_\_ rappresentata da \_\_Giuseppe De Benedictis in qualità di \_\_Legale Rappresentante\_\_, (in seguito chiamata "\_\_RINNOVABILI SUD UNO\_\_").

La società \_\_Rinnovabili Sud Due S.r.l.\_\_, con sede a \_Potenza (PZ)\_\_ in \_\_Via della Chimica 103\_\_, codice fiscale \_\_02079480767\_\_ e di iscrizione nel Registro delle Imprese di \_\_Potenza al num. PZ-205582\_\_ rappresentata da \_\_Giuseppe De Benedictis in qualità di \_\_Legale Rappresentante\_\_, (in seguito chiamata "\_\_RINNOVABILI SUD DUE\_\_").

**Premesso che**

La società MAFRA ha presentato presso gli enti competenti, in data \_22/01/2021\_, il progetto per la realizzazione di un impianto fotovoltaico sul terreno nel comune di Cerignola (FG) individuato al relativo Catasto Terreni al:

- Foglio 76 particelle 534-652;
- Foglio 90 particelle 82-85;
- Foglio 91 particelle 7-11-136-171-188-190-194-7;
- Foglio 92 particelle 10-6-9-67;
- Foglio 93 particelle 269-327-329-331.

*Y/R*

*DR*

La società MAFRA ha ottenuto da Terna in data \_16/04/2020\_ a mezzo PEC\_ la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) di potenza pari a 106,64 MW cod. pratica \_202000000\_ relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 Kv sulla futura Stazione Elettrica di Trasformazione della RTN a 380/150 Kv di \_Cerignola\_ inserita in entra-esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle".

La società LTS ha ottenuto da Terna in data 12/03/2021 a mezzo PEC la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) di potenza pari a 37,117 MW cod. pratica 202002424 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 Kv su una nuova Stazione Elettrica a 380/150 kV della RTN da collegare in entra-esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle";

La predetta STMG cod. 202002424 è stata volturata in favore della società SOLE VERDE in data 06/10/2021;

La società LTS è in attesa di ottenimento da Terna della STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale), di potenza pari a 19,872 MW cod. pratica 202101662 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN), che qualora prevederà la connessione in antenna a 150 Kv su una nuova Stazione Elettrica a 380/150 kV della RTN da collegare in entra-esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle", condividerà il trasformatore 150/30 kV e il relativo stallo con la STMG avente codice pratica 202002424;

La predetta STMG cod. 202101662 sarà volturata in favore della società SOLE VERDE che, pertanto, alla data di volturazione subentrerà a LTS;

La società \_\_RINNOVABILI SUD UNO\_ ha ottenuto da Terna in data \_\_09/08/2021 a mezzo PEC \_\_\_\_\_ la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) di potenza pari a \_18\_ MW cod. pratica \_\_202100502\_\_\_\_\_ relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione della RTN a 380/150kV di \_\_Cerignola\_ inserita in entra-esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle".

La società \_\_RINNOVABILI SUD DUE\_ ha ottenuto da Terna in data \_\_09/08/2021 a mezzo PEC \_\_\_\_\_ la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) di potenza pari a \_30\_ MW cod. pratica \_\_202100885\_\_\_\_\_ relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione della RTN a 380/150kV di \_\_Cerignola\_ inserita in entra-esce alla linea 380 kV "Foggia – Palo del Colle".

#### **Tanto premesso**

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

#### **Oggetto dell'Accordo**



1. Le parti concordano nell'utilizzare un'area comune da destinare alla realizzazione di una sottostazione 150 kV di raccolta ("**Sottostazione**"), così come individuata nell'Allegato A, per la realizzazione di tutte le opere in alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV.
2. Gli eventuali costi e gli obblighi derivanti dall'acquisizione della proprietà o dei diritti reali dei terreni interessati dalle opere comuni saranno ripartiti tra le parti, secondo futuri accordi di dettaglio.
3. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misurazioni separate in AT, mentre avranno in comune l'utilizzo della sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150, nonché le opere elettromeccaniche e civili accessorie (le "**Opere Comuni di Connessione**").
4. Le Opere Comuni di Connessione - così come individuate nell'Allegato A - saranno costruite integralmente dalla Parte che per prima ne avrà interesse (la "**Parte Responsabile**"), fermo restando che tutti i costi documentati relativi ai lavori di costruzione saranno ripartiti proporzionalmente tra le Parti in base alla potenza effettivamente installata dei rispettivi impianti, condizionatamente all'autorizzazione e alla costruzione dei medesimi.
5. I costi di costruzione delle eventuali porzioni private della stazione condivisa rimarranno a carico di ciascun contraente.
6. Prima di avviare i lavori di costruzione delle Opere di Connessione, la Parte Responsabile dovrà comunicare per iscritto alle altre Parti un'offerta comprendente tutti i costi, il progetto esecutivo di dettaglio, nonché le tempistiche e le modalità tecniche di costruzione. Entro i successivi 15 (quindici) giorni lavorativi le Parti riceventi l'offerta dovranno comunicare per iscritto alla Parte Responsabile la propria accettazione ovvero il proprio rifiuto, se ricorrano ragionevoli motivazioni. In caso di mancato riscontro entro il predetto termine, l'offerta si intenderà rifiutata. In caso di rifiuto, le Parti avranno ulteriori 15 (quindici) giorni lavorativi per negoziare in buona fede una soluzione. Decorso inutilmente tale termine, il presente Accordo si intenderà senz'altro risolto di diritto e la Parte Responsabile sarà libera di proseguire in autonomia, a propria completa discrezione, la costruzione delle Opere Comuni di Connessione ai sensi e nei limiti di legge, diventandone piena ed esclusiva proprietaria.
7. In caso di rifiuto di una delle Parti a partecipare alla costruzione delle Opere Comuni di Connessione, laddove la Parte Responsabile proceda autonomamente alla costruzione delle Opere Comuni di Connessione, l'altra Parte manterrà il diritto condizionato alla validità della propria STMG, di utilizzarle per connettersi condizionatamente e previo pagamento alla Parte Responsabile della propria quota di Opere Comuni di Connessione a valore di mercato e non a valore di costo.
8. Le Opere Comuni di Connessione, una volta completate, saranno integralmente e discrezionalmente mantenute e gestite a condizioni di mercato dalla Parte Responsabile che, proporzionalmente alla potenza effettivamente installata degli impianti, addebiterà alle altre Parti i costi sostenuti per la manutenzione ordinaria e straordinaria. Resta inteso che ogni e qualsiasi intervento di manutenzione straordinaria - ove non rivesta carattere di urgenza - dovrà essere preventivamente e appositamente concordato per iscritto.
9. La Parte Responsabile sarà l'interlocutore unico per Terna in relazione alle Opere Comuni di Connessione e alle problematiche che, più in generale, potranno riferirsi alla Sottostazione, fermo restando l'obbligo di informare tempestivamente le altre Parti di ogni e qualsiasi comunicazione inviata e/o ricevuta da Terna in relazione alla Sottostazione e alle Opere Comuni di Connessione.



10. Una volta completate le Opere Comuni di Connessione, l'accesso alla Sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato di comune accordo dai responsabili delle Parti. 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.
11. Il contenuto del presente Accordo costituisce l'intero accordo delle Parti in relazione a quanto in oggetto, sostituendo ogni e qualsiasi intesa verbale e/o scritta precedentemente intervenuta. Qualsiasi modifica dovrà risultare da atto scritto debitamente sottoscritto dalle Parti.
12. Salvo diversa disposizione, il presente Accordo e i relativi diritti, interessi ed obblighi non potranno essere ceduti da alcuna Parte a terzi senza la preventiva autorizzazione scritta delle altre Parti, fatta eccezione la cessione a società controllate e/o collegate.
13. Le Parti espressamente riconoscono ed accettano che il presente Accordo è da considerarsi comunque condizionato all'autorizzazione nonché alla costruzione delle Opere Comuni di Connessione e degli impianti di rispettiva proprietà. Nel caso in cui uno solo degli impianti risulti autorizzato e costruito, le Opere Comuni di Connessione resteranno di piena ed esclusiva proprietà della Parte Responsabile e nulla sarà dovuto dalla Parte il cui impianto non sia stato autorizzato ovvero per qualsiasi ragione non sia stato costruito.
14. Le Parti ora per allora espressamente acconsentono a modificare il presente Accordo (ivi inclusi i termini e le condizioni di costruzione delle Opere Comuni di Connessione eventualmente concordati per iscritto) laddove ciò sia richiesto dagli istituti finanziatori ai fini della bancabilità dell'impianto della Parte Responsabile, previa proposta scritta di modifica. In caso di disaccordo - da comunicarsi per iscritto a pena di decadenza entro e non oltre 15 (quindici) giorni lavorativi dalla ricezione della proposta di modifica - il presente Accordo (ivi inclusi i termini e le condizioni di costruzione delle Opere di Connessione eventualmente concordati per iscritto) si intenderà senz'altro risoluto di diritto e la Parte Responsabile sarà libera di proseguire in autonomia la costruzione delle Opere Comuni di Connessione ai sensi e nei limiti di legge, diventandone piena ed esclusiva proprietaria.
15. Il presente Accordo è regolato e deve essere interpretato secondo la legge italiana. Qualsiasi controversia dovesse insorgere in relazione al presente Accordo, sarà devoluta alla competenza esclusiva del Foro di Milano, ogni altro foro escluso.

Bari, 12/11/2021

**Mafra Solar S.r.l.**

Sede sociale Via E. Fieramosca, 32, 70015

Paoli (BA) P.IVA 08881550720

R.E.A. BA - 623136

Pec: mafrasolarsrl@pec.it

Rappresentante legale

MAFRA.



Rappresentante legale

SOLE VERDE

**LT SERVICE SRL**

Via Trieste, 30

70056 MOLFETTA (BA)

P.IVA 0137530725

Rappresentante legale

**RINNOVABILI SUD UNO SRL**

Via della Chimica, 103

85100 POTENZA

P.IVA/C.F. 02079480766

Rappresentante legale

RINNOVABILI SUD UNO

RINNOVABILI SUD DUE

**RINNOVABILI SUD DUE SRL**

Via della Chimica, 103

85100 POTENZA

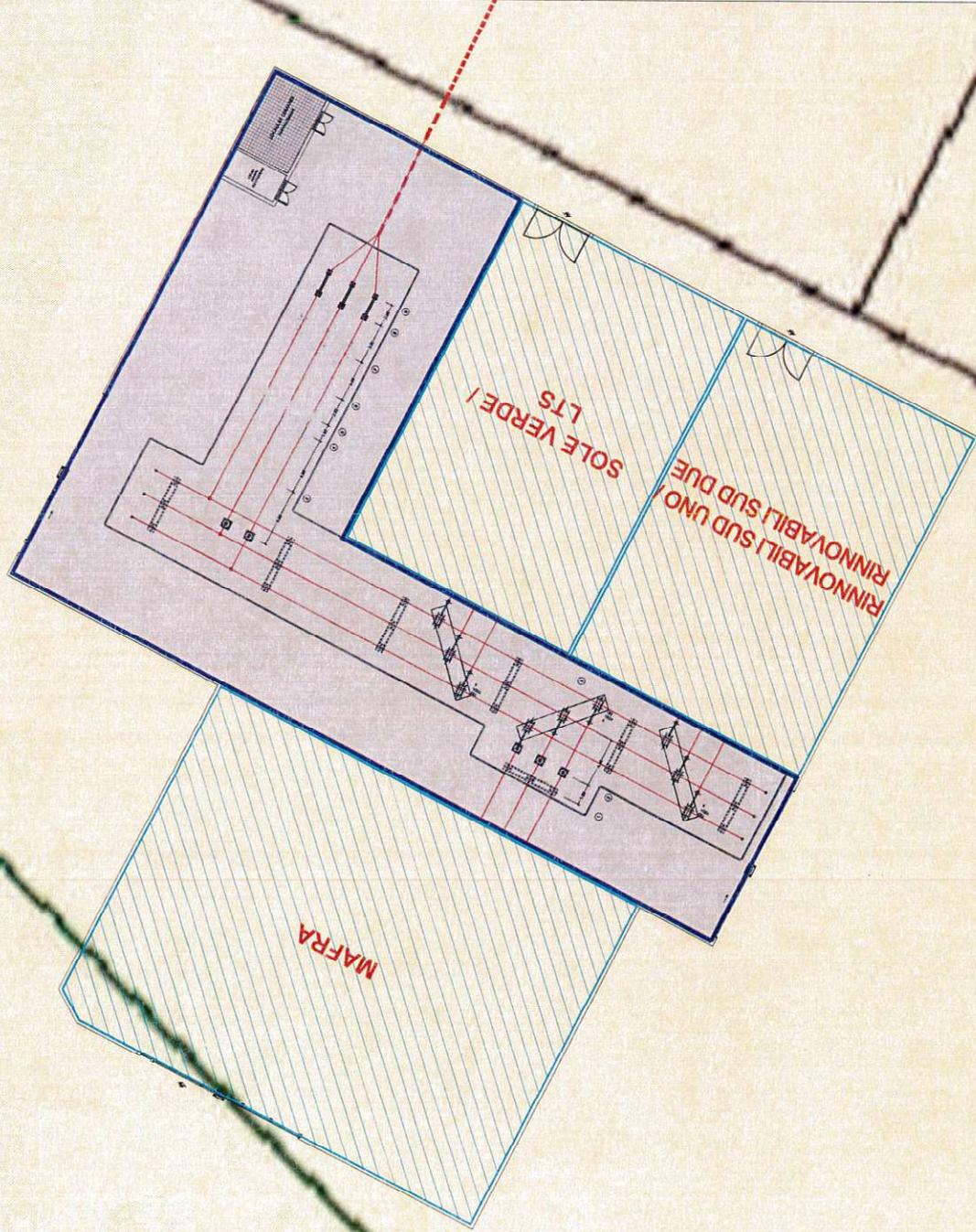
P.IVA/C.F. 02079470767

Rappresentante legale

RINNOVABILI SUD UNO

RINNOVABILI SUD DUE

Scala 1:200



LEGENDA

-  SE - Futura RTN "Cerignola" 380/150kV (Terna S.p.A)
-  SSE Utente AT/MT
-  SE di Raccolta 150 kV - Opere comuni per connessione
-  Cavo AT 150kV verso stallo in SE RTN "Cerignola"

LT SERVICE URL  
ING. GIUSEPPE M. ...  
*[Signature]*

Scala 1:2000

