

PEC

Spettabile

INERGIA SOLARE SUD SRL

direzione.inergiasolaresud@legalmail.it

e p.c.

LECCE SRL

dittaino@pec.it

SY02 S.R.L.

sy02@pec.it

SY01 S.R.L.

sy01@pec.it

SY03 S.R.L.

sy03@pec.it

SY10

sy10@e4sy.it

**NEW SOLAR 04 S.R.L. - IN SIGLA NS04
S.R.L.**

new.solar.04@pec.it

HEPV10 S.R.L.

hepv10srl@legalmail.it

Oggetto: Codice Pratica 201901216 – Comune di LECCE (LE) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 7,5 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 150 kV della RTN da collegare in entra - esce alla linea 150 kV "Lecce Nord - San Paolo".
- alla documentazione progettuale da Voi trasmessa in data 26/03/2024 tramite il portale My Terna;

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 RTN, scaricabili e disponibili sul portale MyTerna nella sezione documenti e pagamenti sotto la voce "Documentazione Opere RTN (max 5 GB)", e gli elaborati delle Opere di Utenza. Di seguito si riportano i rispettivi elenchi elaborati.

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.
DGG.RE01	RELAZIONE GEOLOGICA E DI MODELLAZIONE SISMICA	00	03/2022
DGG.RE02	RELAZIONE GEOTECNICA E DI MODELLAZIONE SISMICA	00	03/2022
DSI.RE 02	RELAZIONE SUL RIUTILIZZO DI TERRE E ROCCE DA SCAVO	00	03/2022

DIE.PL06_3	PLANIMETRIE SMALTIMENTO ACQUE DI 1:200 PIATTAFORMA, TRATTAMENTO ACQUE NERE E IMPIANTI SPECIALI STAZIONE DI SMISTAMENTO 150kV	00	03/2022
DIE.PL06_9	IMPIANTO SMALTIMENTO ACQUE SUPERFICIALI SE VARIE SU BASE CATASTALE	00	03/2022
S01	Relazione Tecnico Descrittiva	04	02/2023
S11	Stazione RTN Planimetria su Carta Tecnica Regionale	03	01/2023
S12	Stazione RTN Planimetria Catastale	03	01/2023
S14	Planimetria Elettromeccanica Stazione RTN	02	06/2022
S15	Schema Unifilare Stazione RTN	01	02/2021
S16	Particolare Cancelli di Accesso	01	02/2021
S17	Particolare Recinzione	01	02/2021
S18	Sezioni Stazione RTN	02	06/2022
S19	Prospetto Stazione RTN	02	06/2022
S25	Edificio Magazzino Stazione RTN	01	02/2021
S26	Cabina di consegna MT	02	06/2022
S27	Edificio Integrato	02	06/2022
S29	Chiosco apparecchiature elettriche	02	01/2023
S33	Torre faro	02	06/2022
L01	Raccordi planimetria su CTR	03	01/2023
L02	Raccordi planimetria su ORTOFOTO	03	01/2023
L03	Raccordi planimetria su CATASTALE	03	01/2023
L04	Raccordi planimetria su PUG	03	01/2023
L05	Raccordi planimetria su PPTR	03	01/2023
L06	Raccordi planimetria su PUT	03	01/2023

L07	Raccordi planimetria su ADB	03	01/2023
L08	Raccordi planimetria DPA	03	01/2023
L09	Raccordi Profilo elettrodotto 150 kV esistente Lecce N. – San Paolo da palo 71 a 72	03	01/2023
L10	Raccordi Profilo elettrodotto 150 kV futuro Lecce N. – San Paolo da palo 71 a 72	03	01/2023
L11	RELAZIONE TECNICO ILLUSTRATIVA	03	01/2023
L12	RELAZIONE SUI CAMPI ELETTROMAGNETICI – CALCOLO DPA	03	01/2023
L13	Piano Particellare	03	01/2023
L14	Aree potenzialmente impegnate	03	01/2023

OPERE UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
FV-SAN-DT-TAV-18	ImpiantoDiRete_01-signed	a	19/03/2024
FV-SAN-DT-TAV-19	ImpiantoDiRete_02-signed	a	19/03/2024
FV-SAN-PD-OEL-01	ImpiantoDiUtenza_01-signed	a	23/12/2021
FV-SAN-PD-TAV-17	ImpiantoDiUtenza_02-signed	b	19/12/2023
FV-SAN-PD-TAV-16	ImpiantoDiUtenza_03-signed	a1	19/12/2021
FV-SAN-DT-TAV-12	ImpiantoDiUtenza_04_Rev b-signed	b	19/03/2024

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 201901032 della società LECCE SRL, codice pratica 202000826 della società SY02 SRL, codice pratica 202202162 della società SY01 SRL, codice pratica 202202381 della società SY03 SRL, codice pratica 202000320 della società SY10, codice pratica 202202927 della società NEW SOLAR 04 SRL, codice pratica 201900270 della società HEPV10 SRL, codice pratica 201901217 e 202001236 della società INERZIA SOLARE SUD 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 SE 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, 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

SURBO

Copia: DTSUD
ADE-AEACS
ATSUD-RL
REI-ARINA
SVP-PRA
PSE-PSR
PSR-APCS

Az.: PSE-CON

ACCORDO DI CONDIVISIONE STALLO COMUNE PER CONNESSIONE IMPIANTI FER SU NUOVA STAZIONE SE 150kV DENOMINATA “SURBO”

tra i contraenti

La Società HEPV10 S.r.l. con sede legale in Trento alla Via Alto Adige 160/A, P.IVA e CF 02550370221, rappresentata da Riccardo Ricci, nato a Rovereto il 15/03/1984, C.F. RCCRCR84C15H612U in qualità di rappresentante legale, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “HEPV10”);

e

La Società LECCE S.r.l. con sede legale in Bolzano (BZ), alla Piazza Walther Von Vogelweide n. 8, P.IVA e CF 03016670212, rappresentata da Jörg Menyesch nato a Winterthur, il 8/08/1969, C.F. MNYJRG69M08Z133S, in qualità di legale rappresentante della società, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “Produttore”)

e

La Società INERGIA SOLARE SUD S.r.l. con sede legale in Rovereto (TN), Piazza Manifattura n. 1, P.IVA e CF 02513140224 rappresentata da Giacomo Ciacci, nato a Siena il 18/03/1971, C.F. CCCGCM71C18I726Q in qualità di rappresentante legale, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “Inergia”, o “Produttore”)

e

La Società SY01 S.r.l., con sede legale in Lecce (Le), Via Duca degli Abruzzi n. 58, P.IVA e CF 05239300758, rappresentata da Prof. Franco Ricciato, nato a Novoli (Le) il 19/02/1950, C.F. RCCFNC50B19F970H, in qualità di Legale Rappresentante, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “Produttore”)

e

La Società SY02 S.r.l., con sede legale in Lecce (Le), Via Duca degli Abruzzi n. 58, P.IVA e CF 05239310757, rappresentata da Prof. Franco Ricciato, nato a Novoli (Le) il 19/02/1950, C.F. RCCFNC50B19F970H, in qualità di Legale Rappresentante, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “Produttore”)

e

La Società SY03 S.r.l., con sede legale in Lecce (Le), Via Duca degli Abruzzi n. 58, P.IVA e CF 05239330755, rappresentata da Prof. Franco Ricciato, nato a Novoli (Le) il 19/02/1950, C.F. RCCFNC50B19F970H, in qualità di Legale Rappresentante, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “Produttore”)

e

La Società SY10 S.r.l., con sede legale in Lecce (Le), Via Duca degli Abruzzi n. 58, P.IVA e CF 05239400756, rappresentata da Prof. Franco Ricciato, nato a Novoli (Le) il 19/02/1950, C.F. RCCFNC50B19F970H, in qualità di Legale Rappresentante, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “Produttore”)

e

La Società New Solar 04 S.r.l., con sede legale in Lecce (Le), Via E.Estrafallaces n. 26, P.IVA e CF 05239230757, rappresentata da Prof. Franco Ricciato, nato a Novoli (Le) il 19/02/1950, C.F. RCCFNC50B19F970H, in qualità di Legale Rappresentante, domiciliato per la carica presso la sede della società, (in seguito chiamata “Produttore”)

unitamente intese le “Parti” o “Produttori” e ciascuna, singolarmente, “Parte” o “Produttore”

e

Premesso che

- a) **HEPV10** ha ottenuto da Terna in data 09/11/2023, prot. P20230114500 e codice pratica 201900270 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova stazione elettrica (SE) a 150 kV della RTN, da collegare in entra - esce alla linea 150 kV "Lecce Nord- San Paolo". In data 13/11/2023 HEPV10 ha accettato la STMG suddetta;
- b) **LECCE** ha ottenuto da Terna in data 19/11/2019, prot. P20190080621 e codice pratica 201901032 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova stazione elettrica (SE) a 150 kV della RTN, da collegare in entra - esce alla linea 150 kV "Lecce Nord- San Paolo". LECCE ha accettato la STMG suddetta;
- c) **Inergia** ha ottenuto da Terna in data 12/12/2019, prot. P20190087562 e codice pratica 201901216 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova stazione elettrica (SE) a 150 kV della RTN, da collegare in entra - esce alla linea 150 kV "Lecce Nord- San Paolo". In data 17/02/2020 Inergia ha accettato la STMG suddetta;
- d) **Inergia** ha ottenuto da Terna in data 12/12/2019, prot. P20190087572 e codice pratica 201901217 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova stazione elettrica (SE) a 150 kV della RTN, da collegare in entra - esce alla linea 150 kV "Lecce Nord- San Paolo". In data 17/02/2020 Inergia ha accettato la STMG suddetta;
- e) **Inergia** ha ottenuto da Terna in data 08/10/2020, prot. P20200064152 e codice pratica 202001236 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova stazione elettrica (SE) a 150 kV della RTN, da collegare in entra - esce alla linea 150 kV "Lecce Nord- San Paolo". In data 01/12/2020 Inergia ha accettato la STMG suddetta;
- f) **SY01** ha ottenuto da Terna con codice pratica 202202162 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea a 150 kV "CP Lecce Mare – CP San Paolo", previa realizzazione di un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV tra la nuova SE succitata e una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce alla linea 380 kV della RTN "Brindisi Sud – Galatina" e previo potenziamento/rifacimento dell'elettrodotto RTN 150 kV "Brindisi - San Paolo - Lecce N" nel tratto compreso tra la SE RTN di Brindisi e la SE RTN 150 kV suddetta. SY01 ha accettato la STMG suddetta;
- g) **SY02** ha ottenuto da Terna con codice pratica 202000826 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea a 150 kV "CP Lecce Mare – CP San Paolo", previa realizzazione di un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV tra la nuova SE succitata e una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce alla linea 380 kV della RTN "Brindisi Sud – Galatina". SY02 ha accettato la STMG suddetta;
- h) **SY03** ha ottenuto da Terna con codice pratica 202202381 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea a 150 kV "CP Lecce Mare – CP San Paolo", previa realizzazione di un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV tra la nuova SE succitata e una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce alla linea 380 kV della RTN "Brindisi Sud – Galatina" e previo potenziamento/rifacimento dell'elettrodotto RTN 150 kV "Brindisi - San Paolo - Lecce N" nel tratto compreso tra la SE RTN di Brindisi e la SE RTN 150 kV suddetta. SY03 ha accettato la STMG suddetta;
- i) **SY10** ha ottenuto da Terna con codice pratica 202000320 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova Stazione

Elettrica (SE) di smistamento della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea a 150 kV "CP Lecce Mare – CP San Paolo" previa realizzazione di un elettrodotto RTN a 150 kV tra la nuova SE succitata e una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce alla linea 380 kV della RTN "Brindisi Sud – Galatina". SY10 ha accettato la STMG suddetta;

- j) **NEW SOLAR 04** ha ottenuto da Terna con codice pratica 202202927 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) che prevede il collegamento in antenna a 150 kV su una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 150 kV da inserire in entra-esce alla linea a 150 kV "CP Lecce Mare – CP San Paolo", previa realizzazione di un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV tra la nuova SE succitata e una nuova SE RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce alla linea 380 kV della RTN "Brindisi Sud – Galatina" e previo potenziamento/rifacimento dell'elettrodotto RTN 150 kV "Brindisi - San Paolo - Lecce N" nel tratto compreso tra la SE RTN di Brindisi e la SE RTN 150 kV suddetta. SY03 ha accettato la STMG suddetta;

SOCIETA'		TICA	Potenza [MW]
CAPOFILA	HEPV10 S.r.l.	201900270	25,00
PROPONENTE	LECCE srl	201901032	38,00
PROPONENTE	Inergia Solare Sud S.r.l.	201901216	7,50
		201901217	7,50
		202001236	19,00
PROPONENTE	SY01 S.r.l.	202202162	33,32
PROPONENTE	SY02 S.r.l.	202000826	20,96
PROPONENTE	SY03 S.r.l.	202202381	33,32
PROPONENTE	SY10 S.r.l.	202000320	13,09
PROPONENTE	NS04 S.r.l.	202202927	40,59

Tanto premesso

Le Parti convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nel condividere le medesime infrastrutture RTN previste per la connessione degli impianti di produzione di cui alle pratiche citate in premessa e nell'utilizzare un'area comune della stazione di raccolta **150 kV** per la realizzazione di tutte le opere in alta tensione necessarie per il collegamento sulla futura Stazione Elettrica RTN **150 kV** denominata "**Surbo**". In particolare saranno condivise le seguenti opere "comuni":
 - a) lo stallo arrivo produttore all'interno della Stazione RTN;
 - b) tutte le opere necessarie alla condivisione dello Stallo AT lato utenti, composte da:
 - sistema di sbarre a 150 kV con i relativi sostegni per la connessione degli impianti di Utenza;
 - terminali di partenza del Cavo AT e relativi dispositivi di protezione e sicurezza con organi di controllo alimentati dai servizi ausiliari.
 - c) il cavo interrato, in alta tensione a 150 kV, per il collegamento dello Stallo AT lato utenti allo Stallo AT lato RTN;
 - d) la viabilità di accesso e perimetrale.

2. Gli impianti di produzione saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT nella propria stazione di trasformazione MT/AT, mentre avranno in comune l'utilizzo della sbarra 150 kV e del cavo AT di collegamento della predetta sbarra allo stallo RTN **150** kV presso la Stazione Elettrica RTN di “**Surbo**” così come indicato nelle richiamate STMG.
3. Fino alla conclusione dei procedimenti di autorizzazione dei progetti relativi alle STMG di cui alle Premesse, con la stipula del presente accordo le Parti nominano HEPV10 S.r.l quale interlocutore unico verso Terna per tutti gli aspetti riguardanti la condivisione dello Stallo AT lato utente, ivi comprese le attività di progettazione delle opere comuni. Successivamente, la Parte che per prima otterrà l'autorizzazione del proprio Impianto avrà l'incarico della gestione dei rapporti con Terna per la realizzazione delle Opere Comuni, subentrando a HEPV10 S.r.l.
4. Le Parti si impegnano, precedentemente all'avvio lavori dello Stallo AT lato utenti e/o delle Opere Comuni, a sottoscrivere un accordo per la ripartizione dei costi di costruzione dello Stallo AT lato utenti, delle Opere Comuni nonché dei costi e della regolamentazione dell'esercizio, della manutenzione e dell'accesso allo Stallo AT lato utenti, alle Opere Comuni e all'Area di Condivisione.
5. L'accesso alle sottostazioni di trasformazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle società.
6. 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 società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
7. Le parti concordano sin d'ora che, qualora HEPV10 S.r.l non riuscisse ad ottenere per prima le autorizzazioni ai sensi di legge necessarie per la costruzione dell'impianto il primo produttore del suddetto stallo che in ordine di tempo abbia ottenuto la sopra indicata autorizzazione subentrerà a HEPV10 S.r.l, 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.
8. Le parti espressamente concordano e accettano che ciascun produttore potrà cedere il presente contratto a terzi 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.
9. Le parti si danno atto che rimangono pienamente validi, efficaci e vincolanti i precedenti accordi tra le medesime sottoscritti.

14/11/2023

Il Rappresentante legale HEPV10 SRL	Il Rappresentante legale Inergia Solare Sicilia s.r.l.
---	--

Il Rappresentante legale <u>LECCE SRL</u>	Il Rappresentante legale <u>SY01 SRL</u>
Il Rappresentante legale <u>SY02 SRL</u>	Il Rappresentante legale <u>SY03 SRL</u>
Il Rappresentante legale <u>SY10 SRL</u>	Il Rappresentante legale <u>NEW SOLAR 04 SRL</u>