



# Nuovo impianto per la produzione di energia da fonte solare fotovoltaica “La Teana” nei Comuni di Latiano e San Vito dei Normanni (BR)

## RELAZIONE OPERE DI CONNESSIONE

Rev. 0.0

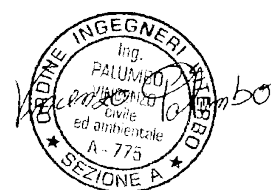
Data: Ottobre 2023

Committente:

**Trina Solar Loto S.r.l.**  
P.zza Borromeo 14,  
20123 Milano (MI)  
C.F. e P.IVA: 11480580965  
PEC: trinasolarloto@unapec.it

Incaricato:

Ing. Vincenzo Palumbo



## 1. Dati generali e anagrafica

### Ubicazione impianto

Nome Impianto	“La Teana”
Comune	Latiano e San Vito dei Normanni (BR)
Località	Contrada Marangiosa/Grattile
CAP	72022 (Latiano) – 72019 (San Vito dei Normanni)
Coordinate Geografiche (gradi decimali)	Lat. 40.596877° - Long. 17.673799°

### Catasto dei terreni

Latiano:	
Foglio	7
Particelle	24-81
San Vito dei Normanni:	
Foglio	83
Particelle	263-265-262-264
CTR	Regione Puglia

### Proponente

Ragione Sociale	Trina Solar Loto S.r.l.
Indirizzo	Piazza Borromeo n.14, 20123 Milano (MI)
P.IVA	11480580965

### Terreni

Destinazione	Agricola (E1)
Estensione	Circa 40.61 ha

### Caratteristiche dell'impianto

Potenza di picco complessiva DC	26,030 MWp
Potenza AC complessiva richiesta in immissione	19,072 MW
Potenza unitaria singolo modulo fotovoltaico	540 Wp
Numero di moduli fotovoltaici (tot)	48204
Numero di moduli per stringa	39
Numero di stringhe (tot)	1236
Numero di inverter	16
Numero di sottocampi	16
Numero di cabine di trasformazione	16
Potenza trasformatori BT/MT in resina	1600 kVA
Tipologia di strutture di sostegno	Ad inseguimento monoassiale
Posa delle strutture di sostegno	Direttamente infisse nel terreno

### Layout impianto

Interasse tra le strutture	9 m
Distanza di rispetto da confine	5 m
Distanza di rispetto da limite SIC/ZPS	>10 km

## 2. Descrizione opere di connessione inizialmente previste

La presente relazione chiarisce le caratteristiche della soluzione di connessione prevista per l'impianto "La Teana", i cui dati generali sono stati riassunti nella tabella precedente.

In fase di presentazione del progetto, è stato allegato il preventivo di connessione ricevuto da e-distribuzione, codice di rintracciabilità **T0737514**.

Tale preventivo era relativo ad una connessione in media tensione (20.000 V) in lotti: in particolari erano stati previsti 4 lotti, ognuno caratterizzato da distinto POD, aventi potenza di immissione di 4.935 kW, per un totale di **19.740 kW**.

Tale soluzione comportava, come descritto nel preventivo ricevuto, oltre a 4 elettrodotti interrati in media tensione che partivano dalle 4 cabine di consegna poste in sito, una nuova Cabina Primaria denominata CP San Vito Sud.

A sua volta tale nuova Cabina Primaria, come da preventivo Terna riportato in allegato al preventivo di e-distribuzione (Codice Pratica 20200913), prevedeva un collegamento in antenna a 150 kV su una futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione 380/150 kV della RTN da inserire in entra-esce alla linea RTN a 380 kV "Brindisi-Taranto N2".

## 3. Descrizione opere di connessione attualmente previste

Al fine di ridurre l'impatto ambientale delle opere di connessione, di semplificare l'iter autorizzativo e velocizzare l'iter di connessione dell'impianto, il Proponente ha deciso di optare per una nuova connessione a 36 kV in alta tensione, utilizzando il nuovo standard di connessione recentemente reso disponibile da Terna per i produttori al fine di agevolare la connessione di impianti di taglia inferiore ai 100 MW.

E' stato quindi richiesto un nuovo preventivo di connessione, allegato alla presente integrazione, ricevuto in data 04/05/2023 con codice pratica **202301062**.

L'attuale preventivo di connessione prevede un collegamento a 36 kV nella Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione della RTN a 380/150/36 kV da inserire in entra-esce alla linea RTN a 380 kV "Brindisi-Taranto N2".

Il preventivo è stato accettato dal Proponente in data 04/09/2023 (vedi documento IB3N7K6\_Preventivo di connessione).

In tal modo, è stata eliminata la necessità di realizzare sia la nuova Cabina Primaria San Vito Sud, sia i raccordi tra quest'ultima e la nuova Stazione Elettrica.

Si fa presente che quest'ultima è stata già progettata e benestariata da Terna ed è già previsto il suo ampliamento per accogliere l'energia immessa dagli impianti connessi a 36 kV, tra cui quello oggetto del presente iter autorizzativo.

Allo stesso modo, sono già stati progettati e benestariati da Terna i raccordi tra la nuova Stazione Elettrica e le linee a 150 kV e a 380 kV attualmente esistenti.

In luogo dei 4 cavidotti interrati in media tensione inizialmente previsti, si procederà alla realizzazione di un unico cavidotto a 36 kV, che seguirà per la prima parte lo stesso percorso inizialmente indicato nella documentazione presentata in fase di istanza e consentirà di raggiungere l'ampliamento della nuova Stazione Elettrica Terna di Latiano.

E' stato inoltre aggiornato lo schema unifilare di impianto, prevedendo dei trasformatori 36/0,57 kV in luogo di quelli inizialmente previsti (20/0,57 kV).

La configurazione impiantistica, così come la potenza dei moduli e quella degli inverter inizialmente previsti, **rimane invariata.**