



# CITTA' DI SANTERAMO IN COLLE

## PROGETTO DEFINITIVO Impianto fotovoltaico "San Francesco" della potenza di 65,00 MW in AC e 75,10 MW in DC

COMMITTENTE:



sanfrancesco srl

SANFRANCESCO SRL  
Galleria Vintler, 17 - 39100 Bolzano (BZ)  
P.IVA: 03044290215  
Tel: 0039 02 99749383

SVILUPPATORE:



TÈKNE srl  
Via Vincenzo Gioberti, 11 - 76123 ANDRIA  
Tel +39 0883 553714 - 552841 - Fax +39 0883 552915  
www.gruppotekne.it e-mail: contatti@gruppotekne.it



PROGETTAZIONE:



INSE Srl

Via San Giacomo dei Capri, 38  
80128 - NAPOLI

Tel. 081 5797998 - e-mail: inse.srl@virgilio.it



# PD

PROGETTO DEFINITIVO

Scheda sintetica del progetto

Tavola:

PFSFR65-R-SP

Filename:

inse/S.Francesco/Scheda sintetica del progetto .doc

Data 1°emissione: <b>Novembre 2019</b>	Redatto: N. Galdiero P. Esposito	Verificato: F. Di Maso	Approvato: SAN FRANCESCO Srl	Scala:	Protocollo Tekne:  <b>TKA562</b>
n° revisione					
1					
2					
3					
4					



## SCHEDA SINTETICA DEL PROGETTO

Codifica

PFSFR65-R-SP

Rev. 00  
del 06.12.2019

Pag. 2 di 4

### DESCRIZIONE DELL'OPERA

La società Terna s.p.a. ha ricevuto dalla Soc. Solar-Konzept italia s.r.l. la richiesta per la connessione sulla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico), della potenza di 65 MW denominato "San Francesco" da realizzare nel Comune di Santeramo in Colle (BA).

L'area dove dovrà essere realizzato il parco si trova ad una distanza di circa 5 Km dalla esistente Stazione elettrica di trasformazione 380/150 kV denominata "Matera" di proprietà di Terna.

La Soc. Terna ha rilasciato la "Soluzione Tecnica Minima Generale" (STMG) con Cod. Prat. 201800567 del 04/03/2019, successivamente volturata alla Soc. Sanfrancesco S.r.l., indicando la modalità di connessione che prevede la immissione dell'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico sulla sezione a 150 kV della stazione di trasformazione 380/150 kV di "Matera" di Terna.

Tale modalità di connessione è stata rilasciata anche per altri impianti di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaico) e precisamente alla Soc. Solar-Konzept italia s.r.l. la STMG Cod. pratica N. 201900283 del 26.06.2019 per un parco della potenza di 20 MW, successivamente volturato alla Soc. Barberio S.r.l., da realizzare nel Comune di Matera, alla Soc. Solar-Konzept italia s.r.l. la STMG Cod. Prat. 201900490 del 06/09/2019, successivamente volturato alla Soc. Natuzzi S.r.l., per un parco della potenza di 20 MW da realizzare nel Comune di Matera, nonché alla Agersud Società Agricola a.r.l. ed alla Soc. Solare Italia s.r.l.

Pertanto, pur trattandosi di procedimenti autorizzativi distinti, Terna ha richiesto la condivisione di un unico collegamento a 150 kV da realizzare in antenna a 150 kV alla stazione di trasformazione 380/150 kV "Matera" di Terna.

In particolare, la produzione di energia elettrica sarà immessa sulle sbarre a 30 kV di una nuova stazione di trasformazione 30/150 kV di utenza da condividere con i suddetti altri produttori mediante cavi interrati a 30 kV da posare in una trincea le cui dimensioni e caratteristiche saranno meglio specificate in altra relazione.

L'energia elettrica prodotta sarà elevata alla tensione di 150 kV mediante un trasformatore della potenza di 60/70 MVA 30/150 kV collegato ad un sistema di sbarre con isolamento in aria, che,



## SCHEMA SINTETICA DEL PROGETTO

Codifica

PFSFR65-R-SP

Rev. 00  
del 06.12.2019

Pag. 3 di 4

con un breve collegamento in cavo interrato a 150 kV, si conetterà alla stazione di trasformazione 380/150 kV distante circa 220 metri

Il progetto del collegamento elettrico del suddetto parco fotovoltaico alla RTN prevede la realizzazione delle seguenti opere:

- a) Rete in cavo interrato a 30 kV dal parco fotovoltaico (PFV) ad una nuova stazione di trasformazione 30/150 kV;
- b) N. 1 Stazione elettrica di trasformazione 30/150 kV (Stazione utente condivisa)
- c) N. 1 elettrodotto in cavo interrato a 150 kV per il collegamento della stazione 30/150 kV allo stallo 150 kV della SE di trasformazione 380/150 kV di Matera (indicato da Terna nella STMG).

Dette opere, che costituiscono opere di utenza, sono state progettate ed inserite nel Piano Tecnico delle Opere (PTO) da presentare alle amministrazioni competenti per le necessarie autorizzazioni alla realizzazione ed all'esercizio.

Questa relazione descrive il progetto delle opere da realizzare per la connessione alla RTN mentre l'inquadramento territoriale è riportato negli elaborati PFSFR65-D-04 "Inquadramento IGM 1:25.000" e PFSFR65-D-05 "Inquadramento opere di connessione su CTR 5000".

Le opere di cui ai punti a), b) e c) costituiscono opere di utenza del proponente.

I collegamenti a 30 kV in cavi interrati che raccolgono la produzione di energia elettrica dei pannelli fotovoltaici, saranno posati in una trincea di scavo nella quale vengono posati uno o più cavi. La realizzazione della trincea avverrà prevalentemente sulla viabilità esistente (o su nuova viabilità da realizzare laddove non è possibile posarli su viabilità pubblica). La viabilità è costituita da strade provinciali, comunali, vicinali, interpoderali.

La stazione di trasformazione 30/150 kV consente la raccolta della produzione proveniente dal parco fotovoltaico alla tensione di 30 kV e la cui configurazione è stata progettata in modo da consentire l'immissione dell'energia elettrica anche di altri produttori, rappresentando un impianto di condivisione, come richiesto da Terna nella Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG).

Pertanto il lay-out prevede un sistema di sbarre con isolamento in aria per sette passi di sbarre: uno destinato alla Soc. SanFrancesco S.r.l. per l'impianto denominato "SanFrancesco" due passi sbarre per gli impianti della Soc. Barberio S.r.l. e per la Soc. Natuzzi S.r.l., due passi sbarre per la Soc. Agersud Agricola Sud e Solare Italia s.r.l., uno per il collegamento alla SE di trasformazione di Terna di Matera ed uno per un futuro produttore.

Inoltre, nella stazione sono previsti due edifici: il primo di circa 72,5x6,3 m con altezza di 3,9 m. suddiviso in quattro distinte sezioni per i produttori sopra detti ed un secondo edificio di circa 31,2x6,3 m per due produttori; per ciascun produttore saranno realizzati i locali dove saranno sistemati il sistema di sbarre in MT, i servizi ausiliari e la sala controllo. Mentre i servizi igienici, il locale misure fiscali e l'ufficio saranno comuni ai sei produttori.



## SCHEMA SINTETICA DEL PROGETTO

Codifica

PFSFR65-R-SP

Rev. 00  
del 06.12.2019

Pag. 4 di 4

La stazione di trasformazione occuperà un'area di circa 5.400 m<sup>2</sup> e sarà recintata con pannelli di altezza 2,4 m; ad essa si accederà mediante un cancello motorizzato scorrevole di 7 m.

Per un approfondimento di quanto sinteticamente descritto, si rimanda agli elaborati del progetto definitivo dell'impianto di connessione alla RTN per autorizzazione.

Tutto il territorio interessato dal tracciato all'esterno della viabilità è destinato ad uso agricolo.

### REGIONI, PROVINCE E COMUNI INTERESSATI:

Le opere elettriche si sviluppano interamente nella Regione Basilicata ed interessano il territorio del solo Comune di Matera

### PROGETTO ELETTRICO

Il Progetto descrive le opere suddette individuando

#### La collocazione territoriale

- Corografia di inquadramento scala 1:25.000
- Corografia su Carte Tematiche Regionali (CTR) scala 1:5.000
- Planimetria catastale scala 1:2000

#### L'aspetto elettromeccanico

- Unifilare di stazione
- Sezione sbarre
- Sezione di Trasformatore
- Sezione partenza linea in cavo
- Rete di terra
- Caratteristiche componenti

#### L'aspetto urbanistico-architettonico

- Lay-out di stazione
- Recinzione – cancello – palo di illuminazione
- Edificio quadri

#### L'aspetto ambientale

- Relazione geologica e sismica
- Relazione impatto elettromagnetico
- Relazione terre e rocce da scavo
- Programma cronologico dei lavori

#### Le interferenze con infrastrutture e servizi

- Relazione rischi incendi
- Attraversamenti

#### L'aspetto del diritto di privati

- Proprietari di aree potenzialmente impegnate