



MINISTERO DELLA  
TRANSIZIONE ECOLOGICA



REGIONE PUGLIA

COMUNE di SAN SEVERO



**Progettazione e Coordinamento**  
**Ing. Giovanni Cis**  
Tel. 349 0737323  
E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu

**Studio Ambientale**  
**Arch. Antonio Demaio**  
Tel. 0881.756251  
Fax 1784412324  
E-Mail: info@studiovega.org



**Studio Naturalistico**  
**Dott. Forestale Luigi Lupo**  
Corso Roma, 110  
71121 Foggia  
E-Mail: luigilupo@libero.it



**Studio Geologico**  
**Studio di Geologia Tecnica & Ambientale**  
**Dott.sa Geol. Giovanna Amedei**  
Via Pietro Nenni, 4 - 71012 Rodi Garganico (Fg)  
Tel./Fax 0884.965793 | Cell. 347.6262259  
E-Mail: giovannaamedei@tiscali.it

**Progettazione Elettromeccanica**



**Proponente**  
**MARCO POLO SOLAR**  
Via Vittor Pisani, 16 - 20124 Milano - Tel. 02.00695000 - P.IVA 04175270711

**EPC**

**Ren Factory S.r.l.**  
Via Altinate, 120 - 35121 Padova  
Tel. 049.8077466 - Fax 049.7819659  
E-Mail: info@renfactory.com  
**Project Manager: Ing. Giovanni Cis**  
Tel. +39 349.0737323 - E-Mail: giovanni.cis@ingpec.eu



**Opera**  
**PROGETTO PER UN IMPIANTO DI PRODUZIONE AGROVOLTAICO INTEGRATO DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI SAN SEVERO (FG) IN LOCALITA' "MOTTA DELLA REGINA - CELENTANA"**

**Oggetto**  
Folder  
IBUWV56\_Progetto definitivo.zip  
Nome file  
IBUWV56\_CalcoloCaduteTensione.pdf  
Descrizione elaborato  
Calcolo delle cadute di tensione

01	Ottobre 2021	Emissione per progetto definitivo	P.P.	Ing G. Cis	MARCO POLO SOLAR
Rev.	Data	Oggetto della revisione: presentazione V.I.A. statale	Elaborazione	Verifica	Approvazione

**Scala:**  
**Formato:** Codice Pratica **IBUWV56**

## 1 Premessa

L'intervento consiste nella realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica mediante l'impiego di pannelli fotovoltaici, da installare nell'ambito del territorio comunale di San Severo in provincia di Foggia.

L'impianto sarà costituito da 68.292 moduli fotovoltaici, montati su strutture metalliche per inseguimento mono-assiale, uniformemente distribuite su una superficie complessiva di circa 40 ha.

La realizzazione prevede inoltre un complesso di opere di connessione con n. 12 cabine di trasformazione BT/ MT con inclusi gli inverter per conversione corrente da continua ad alternata cabina MT/AT ed una del Produttore, che verrà connessa al sistema 150 della stazione kV di San Severo di TERNA Spa (Preventivo TERNA 201800173).

La potenza di picco complessiva dell'impianto sarà pari a circa 37,561 MWp; ipotizzando una insolazione media annua di 1.900 ore darebbero luogo a una produzione totale di circa 70.273.400 kWh.

Le aree dell'insediamento impiantistico sono situate in prossimità della Stazione Elettrica TERNA di San Severo, a nord della Masseria Celentano, a circa 8,5 km dal centro abitato di San Severo a nord, 16,5 km dal l'abitato di Foggia a SSE, e 8,4 km da Lucera a SSO.

Oggetto della presente relazione tecnica è il calcolo in via provvisoria delle cadute di tensione degli elettrodotti interrati in MT che fanno parte delle opere elettriche di utenza per la produzione e per la connessione alla RTN dell'impianto fotovoltaico

## 2 Normativa di riferimento

La normativa di riferimento cui ci si attiene nella progettazione dell'impianto è la seguente:

- Norme CEI/IEC CEI 0-21 ALLEGATO a70 TERNA
- Norme CEI/IEC per la parte elettrica convenzionale
- Norme CEI/IEC per i moduli fotovoltaici (Norma CEI EN 61277 – Norma CEI EN 61173 protezione sovratensioni)
- UNI 10349 per il dimensionamento del generatore fotovoltaico
- Conformità al marchio CE per i moduli fotovoltaici ed il gruppo di conversione
- UNI/ISO per le strutture meccaniche di supporto e d'ancoraggio dei moduli fotovoltaici
- Si richiamano in particolare le Norme EN 60439-1 e IEC 438 per i quadri elettrici, le norme CEI 110-31 e le CEI 110-28 per il contenuto d'armoniche e disturbi indotti sulla rete dal gruppo di conversione, le norme CEI 110-1, CEI 110-6 e le CEI 110-8 per la compatibilità elettromagnetica (ECM) e la limitazione delle emissioni in RF
- CEI 82-25: Guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica collegati alle reti elettriche di Media e Bassa tensione;

- CEI EN 61727 (CEI 82-9): Sistemi fotovoltaici (FV) - Caratteristiche dell'interfaccia di raccordo con la rete;

Circa la sicurezza e la prevenzione degli infortuni ci si attiene a:

- Decreto Legislativo 9 aprile 2008 n. 81 - Testo unico sulla salute e sicurezza sul lavoro
- D.Lgs. 81/08 - (POS)
- Disposizioni del D.Lgs. 528/99

Per quel che concerne il collegamento in rete e l'esercizio dell'impianto si seguiranno le:

- Norme CEI EN 61724 per la misura e acquisizione dati
- Norma CEI 11-20 per il collegamento alla rete pubblica
- Norma CEI EN 61727 per l'interfaccia di raccordo alla rete
- Legge 133/99, art.10 comma 7 per gli aspetti fiscali
- Decreto legge 28/07/05 "Conto Energia" e sue successive modificazioni – DL 19 - Febbraio '07 e AEEG 88/07, 89/07 e 90/07
- Delibera AEEG 99/08 - Testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive - TICA).
- Del. AEEG ARG/elt n. 205/08 - Testo integrato delle condizioni tecniche ed economiche per la connessione alle reti elettriche con obbligo di connessione di terzi degli impianti di produzione di energia elettrica (Testo integrato delle connessioni attive - TICA).

Per le verifiche statiche delle strutture di sostegno ci si attiene inoltre a:

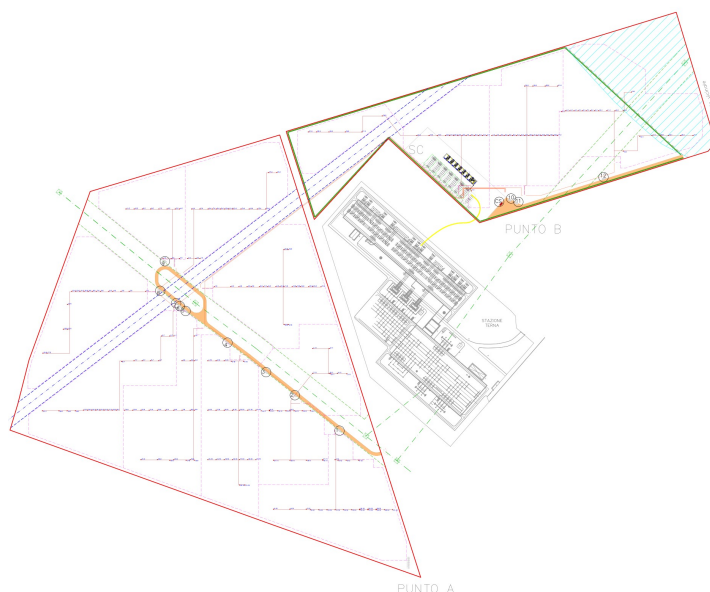
- D.M. 14 Settembre 2005 Testo unico delle Norme Tecniche delle costruzioni e s.m.i.
- Legge 1086/71 (Norme per la disciplina delle opere di conglomerato cementizio armato, normale e precompresso, ed a struttura metallica);
- Legge 64/74 (Provvedimenti per le costruzioni con particolari prescrizioni per le zone sismiche).

I riferimenti di cui sopra possono non essere esaustivi. Ulteriori disposizioni di legge, norme e deliberazioni in materia, anche se non espressamente richiamati, si considerano applicabili.

### 3 Calcolo cadute di tensione

Il calcolo della caduta di tensione verrà effettuato sul pannello più lontano, certi che così facendo tutti gli altri avranno sicuramente una caduta di tensione inferiore.

Sulla mappa è rappresentata la posizione del pannello più lontano (**punto A**) e la cabina di smistamento da cui partirà il quadro di MT per l'ingresso nel trasformatore MT/AT (**punto B**) per un totale di 1.284 mt. Il calcolo della caduta di tensione dovrà dimensionare i cavi in maniera tale che la somma di tutte le cadute di tensione, sia in ca che in cc sia inferiore al 2,5%.







#### 4 Sezioni dei cavi elettrici e cadute di tensione linee CC e CA

Il cablaggio elettrico avverrà per mezzo di cavi con conduttori isolati in rame con le seguenti prescrizioni:

- Sezione delle anime in rame calcolate secondo norme CEI-UNEL/IEC
- Tipo FG21M21 1,8 kVdc/1,2 kVac, per le linee in corrente continua in cavi unipolari con o senza guaina posati in tubi protettivi circolari su pareti in legno o muratura, raggruppati in aria, su una superficie, incassati o racchiusi
- Tipo FG7OM1 per le linee in corrente alternata su mensole o passerelle in filo d'acciaio orizzontali o verticali, raggruppati in aria, su una superficie, incassati o racchiusi

Inoltre i cavi saranno a norma CEI 20-13, CEI20-22II e CEI 20-37 I, marchiatura I.M.Q., colorazione delle anime secondo norme UNEL.

Per non compromettere la sicurezza di chi opera sull'impianto durante la verifica o l'adeguamento o la manutenzione, i conduttori avranno la seguente colorazione:

- Conduttori di protezione: giallo-verde (obbligatorio)
- Conduttore di neutro: blu chiaro (obbligatorio)
- Conduttore di fase: grigio / marrone
- Conduttore per circuiti in C.C.: chiaramente siglato con indicazione del positivo con "+" e del negativo con "-"

Con le modalità di calcolo illustrate nel paragrafo precedente sono state determinate le sezioni dei cavi, e le relative cadute di tensione, per ciascuna linea costituente l'impianto elettrico, dal campo fotovoltaico al Quadro di derivazione utenze, collocato subito a monte e in prossimità del Quadro generale esistente.

Per tutte le sezioni la caduta di tensione risulta inferiore al 2%, e quindi ampiamente al di sotto del limite del 4% consigliato in fase di progetto dalla Norma CEI 64.8.

Di seguito vengono riportate, per ciascuna linea, le sezioni di cavo assegnate e le cadute di tensione per ciascuna linea:

##### **CABLAGGIO STRINGA**

- Massima distanza: 30 m
- Tipologia di cavo e formazione: FG21M21 1x4 mmq
- Potenza nominale: 19.800 W
- Corrente  $I_b=I_{sc}$ : 17,29 A
- Lunghezza effettiva cavo: 20,26 m
- Decremento percentuale di potenza: **0,153 %**  
[1,751 V]

##### **STRINGA- Q.CAMPO (STRINGBOX)**

- Massima distanza: 42 m
- Tipologia di cavo e formazione: FG21M21 1x8 mmq
- Potenza nominale: 19.800 W
- Corrente  $I_b=I_{sc}$ : 17,29 A
- Lunghezza effettiva cavo: 97 m
- Decremento percentuale di potenza: **0,272 %**  
[3,113 V]

### **Q.CAMPO(STRINGCOMB) – PVI STATION**

- Massima distanza: 185 m
- Tipologia di cavo e formazione: FG21M21 1x200 mmq
- Potenza nominale: 475.200W
- Corrente d'impiego: 415 A
- Lunghezza effettiva cavo: 205 m
- Decremento percentuale di potenza: **0,751%**  
[8,593 V]

Decremento complessivo Lato corrente continua: **1,18 % < 2 %**

### **PVI STATION - QUADRI MT**

- Massima distanza: 1.875 m
- Tipologia di cavo e formazione: FG21M21 1x300 mmq
- Potenza nominale: 2.750.000 W
- Corrente d'impiego: 418,80 A
- Lunghezza effettiva cavo: 982 m
- Decremento percentuale di potenza: **0,03 %**  
[6.13 V] A

**CALCOLO CADUTA DI TENSIONE TOTALE = 1,21 % < 2,5%**