

NOTE ESPLICATIVE

L'elaborato riporta la disposizione dei pannelli fotovoltaici all'interno dell'area di intervento, al netto delle aree non utilizzabili di cui all'Elaborato n.7.
Sono state inoltre indicate le posizioni degli inverter di stringa, dei caviddotti di collegamento tra questi e le centrali di conversione della corrente da alternata trifase B.T. ad alternata trifase M.T., dei caviddotti di collegamento dalle centrali di conversione agli edifici di raccolta.

Sono state indicate solo le posizioni di fabbricati e coperture nell'interno dell'area, nonché la viabilità più prossima; sono stati tralasciati, invece, la geometria e l'uso del suolo nell'intorno, ampiamente documentate dalle precedenti tavole di inquadramento cartografico.

L'impianto si compone di 15 sottocampi fotovoltaici di potenza di picco nominale variabile, per una potenza nominale totale installata pari a 73.651,50 kWp (73.651,5 MWp).

I moduli fotovoltaici sono collegati in serie in gruppi di 26 a formare una stringa.
Le stringhe componenti ciascun sottocampo hanno, in numero variabile da 19 a 20, ad un numero di inverter di stringa variabile per ciascun sottocampo.
Gli inverter di stringa, in numero variabile da 18 a 22, fanno a loro volta capo ad una stazione di trasformazione B.T./M.T. di potenza variabile (4.070 kVA per i sottocampi da 1 a 14; 3.330 kVA per il sottocampo 15).

L'impianto, quindi, sarà realizzato utilizzando 163.470 moduli in silicio monocristallino con celle ad alta efficienza; la potenza di ogni singolo modulo è di 450 Wp; tale potenza è innesa in condizioni standard (STC), ovvero con irraggiamento di 1.000W/m², AM: 1,5, Temperatura di 25 °C.

I moduli fotovoltaici saranno di marca SOLARWIT, modello WH144P-450.
Ciascun modulo fotovoltaico è costituito da 72 celle di silicio monocristallino con tecnologia PERC, collegate in serie ed in parallelo e posate tra un supporto multistrato di Etilene Vinil Acetato (EVA) che garantisce una protezione adeguata contro gli agenti climatici.


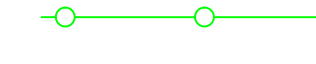







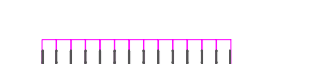





Gli inverter di stringa saranno di marca ABB, modello PVS-175-TL.
Le stazioni di trasformazione saranno di marca ABB, modello PVS-175-MVCS.

Per una migliore leggibilità dell'Elaborato il dettaglio dei diversi sottocampi sarà illustrato negli elaborati a seguire.

DATI GENERALI IMPIANTO

SOTTOCAMPO N.	MODULI PER STRINGA		MODULI TOTALI		INVERTERS PER SOTTOCAMPO		STRINGHE PER INVERTERS		POTENZA DI PICCO PER MODULO	POTENZA DI PICCO PER STRINGA	POTENZA DI PICCO SOTTOCAMPO
	n.	n.	n.	n.	n.	n.	n.	W	W	W	
1	407	26	10582	21	19 a 20	450	11700	450	11700	4761900	
2	440	26	11440	22	20	450	11700	450	11700	5148000	
3	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
4	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
5	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
6	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
7	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
8	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
9	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
10	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
11	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
12	425	26	11050	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4972500	
13	426	26	11076	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4984200	
14	426	26	11076	22	19 a 20	450	11700	450	11700	4984200	
15	346	26	8996	18	19 a 20	450	11700	450	11700	4048200	
TOTALE IMPIANTO	6295	26	163670	325	19 a 20	450	11700	450	11700	73651500	

LEGENDA

-  Limiti reale area interessata dall'intervento
-  Recinzione in paletti e rete metallica plastificata color verde
-  Caviddotto inverter di stringa - cabina di trasformazione B.T./M.T.
-  Caviddotto inverter di stringa - cabina di trasformazione B.T./M.T.
-  Strade interne di progetto in macadam
-  Modulo fotovoltaico (450 Wp)
-  Tracker 39x2 moduli
-  Tracker 26x2 moduli
-  Tracker 13x2 moduli
-  Quadri inverter stringhe numero XX del sottocampo YY
-  Stazione di trasformazione B.T./M.T. sottocampo ...
-  Cabina utente
-  Cabina di consegna M.T.
-  Strade esterne esistenti
-  Edifici esistenti

REGIONE PUGLIA
PROVINCIA DI TARANTO
COMUNE DI SAN GIORGIO JONICO

Autorizzazione Unica Regionale per la realizzazione di un impianto per la produzione di energia elettrica alimentato da fonte solare fotovoltaica con potenza nominale pari a 73.651,5 MWp integrato ad un progetto di utilizzazione agronomica del fondo

ELABORATO Planimetria generale dell'impianto
n. 8:
DATA: GENNAIO 2023; SCALA: 1:2.000; F.T.O. AD; REV. n. 0

SOGGETTO PROPONENTE:
SAN GIORGIO JONICO S.R.L.
PIAZZA WALTHER VON VOGELWEIDE, 8
39100 Bolzano (BZ)
P.I.: 03027970213

PROGETTISTI:
Ing. Francesco FRASCHELLA
Via Emanuele Filiberto di Savoia, 29 - 74027 San Giorgio Jonico (TA)
Tel.: 099819002; Cell.: 329114778
mail: francescofrascella@gmail.com; p.e.c.: francesco.frascella@pec.it
C.F.: FRSC FNC 727070484; P.I.: 02903010732

Ing. Fernando TRAMONTE
Viale Magna Grecia, 38 - 74016 Masultra (TA)
Tel.: 099800022; Cell.: 339662003
mail: info@ingengineering.it; p.e.c.: ingengineering@pec.it
P.I.: 0254860731

