

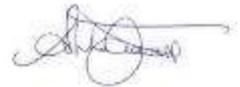
IMPIANTO FOTOVOLTAICO EG DANTE SRL E OPERE CONNESSE

POTENZA IMPIANTO 19,01 MWp - COMUNE DI PORTOMAGGIORE (FE)

Proponente

EG DANTE S.R.L.

VIA DEI PELLEGRINI 22 · 20122 MILANO (MI) · P.IVA: 11769750966 PEC: egdante@pec.it



Progettazione

Ing. Matteo Bono

Via per Rovato, 29/C - 25030 Erbusco (BS)

tel.: 030/5281283 · e-mail: m.bono@solareng.it · PEC: solareng@pec.solareng.it



Collaboratori

Ing. Marco Passeri

Via per Rovato, 29/C - 25030 Erbusco (BS)

tel.: 030/5281283 · e-mail: m.passeri@solareng.it · PEC: solareng@pec.solareng.it

Coordinamento progettuale

SOLAR ENGINEERING S.R.L.

VIA ILARIA ALPI, 4 · 46100 MANTOVA (MN) · P.IVA: 02645550209 · email: solareng@pec.solareng.it

Titolo Elaborato

DATI TECNICI IMPIANTO

LIVELLO PROGETTAZIONE	CODICE ELABORATO	FILENAME	RIFERIMENTO	DATA	SCALA
DEFINITIVO	REL02_00	-	-	17/12/2021	-

Revisioni

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
	17/12/2021	RT	LP	MB/MP	EG



Comune di Portomaggiore (FE)

Regione EMILIA ROMAGNA



DATI TECNICI IMPIANTO

Sommario

1. CALCOLO POTENZA IMPIANTO FOTOVOLTAICO.....	2
2. CALCOLO SUPERFICIE COPERTA.....	2
3. ARCHITETTURA DI IMPIANTO	3
4. VOLUMI DI SCAVO	5
5. RISPARMIO COMBUSTIBILE ED EMISSIONI EVITATE IN ATMOSFERA	6

1. CALCOLO POTENZA IMPIANTO FOTOVOLTAICO

L'impianto fotovoltaico EG DANTE sarà realizzato con strutture a terra di tipo ad inseguitore solare con asse di rotazione parallelo al piano campagna orientato N-S, i moduli fotovoltaici disposti su un'unica fila potranno ruotare attorno all'asse di un angolo pari a $\pm 60^\circ$ in direzione Est-Ovest. Le strutture considerate saranno di tre tipologie in funzione del numero di moduli installati, il primo tipo è caratterizzato dall'installazione di 48 (3 stringhe) moduli e una lunghezza pari a circa 63 metri, il secondo tipo è caratterizzato dall'installazione di 32 (2 stringhe) moduli e una lunghezza pari a circa 42 metri, il terzo tipo invece da 16 (1 stringa) moduli e una lunghezza di 21 metri.

Nella tabella di seguito riportata sono indicati i numeri degli inseguitori solari per ciascun impianto:

DENOMINAZIONE IMPIANTO	EG DANTE
NUMERO TRACKER 2x48	314
NUMERO TRACKER 2x32	18
NUMERO TRACKER 2x16	29

Di seguito si indicano le potenze elettriche in gioco per l'installazione EG DANTE:

DENOMINAZIONE IMPIANTO	EG DANTE
NUMERO MODULI	32.224
POTENZA SINGOLO MODULO (W)	590
POTENZA PICCO IMPIANTO (kW)	19.012,00
NUMERO x POTENZA INVERTER (kW)	84 x 200
POTENZA NOMINALE IMPIANTO AC (kW)	16.165
POTENZA IMMISSIONE IMPIANTO LIMITATA (kW)	16.800,00
RAPPORTO POTENZA DC/AC % medio	99

2. CALCOLO SUPERFICIE COPERTA

Il calcolo della superficie coperta fa riferimento alla superficie occupata da tutti i componenti installati necessari al funzionamento del sistema fotovoltaico, moduli, stazioni di trasformazione, control room, cabina di interfaccia, etc. Tale valore è fortemente condizionato dall'architettura e dalla configurazione dell'impianto come per esempio il valore limite della tensione di esercizio in DC di 1.500 V che, considerati i moduli che si è scelto di installare, obbliga ad avere un numero massimo di moduli per stringa pari a 16 unità collegate in serie.

Di seguito le valutazioni tabellari in merito al calcolo delle superfici occupate.

DENOMINAZIONE IMPIANTO	EG DANTE
PROIEZIONE A TERRA DEI MODULI (mq)	91.198
STAZIONI DI TRASF. IMPIANTO FTV (mq)	171,5
CABINA DI INTERFACCIA + CONTROL ROOM (mq)	349,16
CONTAINER PREDIPOSIZIONE SISTEMA ACCUMULO (mq)	471,4
TOTALE (mq)	92.185,98

Dai valori riportati nella precedente tabella è possibile valutare l'indice di copertura per i terreni interessati dall'installazione

DENOMINAZIONE IMPIANTO	EG DANTE
TOTALE SUPERFICIE OCCUPATA (mq)	91.197,66
TOTALE SUPERFICIE DI PROPRIETA' (mq)	233.580
INDICE DI COPERTURA	39,04%

3. ARCHITETTURA DI IMPIANTO

Come è noto, la tecnologia fotovoltaica consente la conversione diretta dell'energia solare in energia elettrica, tale conversione avviene per mezzo delle celle fotovoltaiche che devono essere collegate elettricamente tra loro in serie e paralleli, andando a formare i moduli fotovoltaici i quali dovranno essere esposti, per quanto possibile perpendicolarmente alla radiazione solare al fine di massimizzare la produzione energetica. I moduli fotovoltaici possono essere utilizzati sia singolarmente (per caricare ad esempio una semplice batteria) che collegati tra loro in serie e paralleli così da formare stringhe e campi fotovoltaici.

L'architettura degli impianti fotovoltaici utility scale (centrali fotovoltaiche) comprende tutti gli elementi in cui è possibile suddividere un impianto: cella, modulo, stringa, blocco, sottocampo e infine il campo.

Per l'impianto in esame, 32 moduli saranno collegati in serie a formare una stringa, più stringhe saranno collegate direttamente al combiner box di riferimento a formare un blocco operativo (ogni blocco potrà avere massimo 9 stringhe in quanto questo è il numero massimo di ingressi disponibili per ciascun inverter), più blocchi saranno collegati in parallelo su una stazione di trasformazione a formare un sottocampo e infine più sottocampi saranno collegati al quadro media tensione posto nella cabina di interfaccia a definire l'intero campo fotovoltaico.

DENOMINAZIONE IMPIANTO	EG DANTE
NUMERO MODULI	32.224
NUMERO STRINGHE	1.007
NUMERO INVERTER	84
NUMERO SOTTOCAMPI	5

Di seguito si riporta il dettaglio degli elementi in campo per ciascun sottocampo di EG DANTE:

SOTTOCAMPO 1 – TRASFORMER STATION 1	
N° pannelli totali (Vertex 590W)	6.464
N° moduli in serie (stringa)	32
N° stringhe	202
Potenza totale di picco (kW)	3.813,8
N° di inverter (SUN2000-215KTL-215VA)	17
Tensione alla max potenza @STC (Vmp) [V]	1.500
Tensione nominale @STC (Voc) [V]	1.080
Corrente massima di uscita inverter @STC (Imax) [A]	1.552
Corrente massima in ingresso inverter @STC (Imax)	450

SOTTOCAMPO 2 – TRASFORMER STATION 2	
N° pannelli totali (Vertex 590W)	6.464
N° moduli in serie (stringa)	32
N° stringhe	202
Potenza totale di picco (kW)	3.813,8
N° di inverter (SUN2000-215KTL-215VA)	17
Tensione alla max potenza @STC (Vmp) [V]	1.500
Tensione nominale @STC (Voc) [V]	1.080
Corrente massima di uscita inverter @STC (Imax) [A]	1.552
Corrente massima in ingresso inverter @STC (Imax)	450

SOTTOCAMPO 3 – TRASFORMER STATION 3	
N° pannelli totali (Vertex 590W)	6.464
N° moduli in serie (stringa)	32
N° stringhe	202
Potenza totale di picco (kW)	3.813,8
N° di inverter (SUN2000-215KTL-215VA)	17
Tensione alla max potenza @STC (Vmp) [V]	1.500
Tensione nominale @STC (Voc) [V]	1.080
Corrente massima di uscita inverter @STC (Imax) [A]	1.552
Corrente massima in ingresso inverter @STC (Imax)	450

SOTTOCAMPO 4 – TRASFORMER STATION 4	
N° pannelli totali (Vertex 590W)	6.464
N° moduli in serie (stringa)	32
N° stringhe	202
Potenza totale di picco (kW)	3.813,8
N° di inverter (SUN2000-215KTL-215VA)	17
Tensione alla max potenza @STC (Vmp) [V]	1.500
Tensione nominale @STC (Voc) [V]	1.080
Corrente massima di uscita inverter @STC (Imax) [A]	1.552
Corrente massima in ingresso inverter @STC (Imax)	450

SOTTOCAMPO 5 – TRASFORMER STATION 5	
N° pannelli totali (Vertex 590W)	6.368
N° moduli in serie (stringa)	32
N° stringhe	199
Potenza totale di picco (kW)	3.757,1
N° di inverter (SUN2000-215KTL-215VA)	16
Tensione alla max potenza @STC (Vmp) [V]	1.500
Tensione nominale @STC (Voc) [V]	1.080
Corrente massima di uscita inverter @STC (Imax) [A]	1.552
Corrente massima in ingresso inverter @STC (Imax)	450

4. VOLUMI DI SCAVO

Di seguito si riportano i volumi di scavo relativi ai collegamenti elettrici in campo, in particolare sono stati considerati tutti i collegamenti di bassa tensione, sia in AC che in DC, e quelli di media tensione:

DENOMINAZIONE IMPIANTO	EG DANTE			
	LUNGH	LARGH	PROF	TOT mc
SCAVI BT (TRATTA AC)	2.623	0,5	0,8	1.049
SCAVI BT (ILL. PERIM.)	2.018	0,5	0,5	504,5
SCAVI MT	716	0,8	1,2	686,36
TOTALE VOLUME DI SCAVO (mc)				2.240,86

- SCAVI BT (TRATTA AC): riguarda tutti gli scavi per la realizzazione dei collegamenti tra ciascun inverter in campo e la stazione di trasformazione di riferimento. In tal caso i cavi saranno posati liberamente in trincea senza l'ausilio di cavidotti.
- SCAVI BT (ILL. PERIM.): riguarda tutti gli scavi necessari alla realizzazione del sistema di illuminazione perimetrale al campo fotovoltaico. In tal caso i cavi saranno posati in trincea previo infilaggio in cavidotti in polietilene serie pesante.
- SCAVI BT (TRATTA DC): riguarda il collegamento delle stringhe agli inverter, anche in questo caso, come per l'illuminazione perimetrale, i cavi saranno posati in trincea all'interno di cavidotti in polietilene serie pesante. Si evidenzia che nel computo della valutazione delle lunghezze degli scavi sono state considerate esclusivamente le tratte in cui i cavi in DC non "corrono" all'interno dello stesso scavo con quelli in AC (inseriti nella precedente voce).
- SCAVI MT: riguarda tutti gli scavi per i collegamenti ad anello delle stazioni di trasformazione alla cabina di interfaccia. In tal caso i cavi di media tensione saranno posati liberamente in trincea senza l'ausilio di cavidotti doppia parete serie pesante.

5. RISPARMIO COMBUSTIBILE ED EMISSIONI EVITATE IN ATMOSFERA

L'obiettivo primario associato all'installazione di un impianto fotovoltaico è quello della produzione di energia elettrica "pulita" ovvero da fonte energetica rinnovabile in grado di azzerare le emissioni di gas nocivi in atmosfera. Di seguito vengono riportati i dati stimati riguardanti da un lato il risparmio di combustibile fossile (in tonnellate equivalenti di petrolio) e dall'altro le emissioni evitate in atmosfera.

STIMA RISPARMIO DI COMBUSTIBILE	TEP			
Fattore di conversione energia elettrica in energia primaria (TEP/MWh)	0,187			
Stima energia elettrica prodotta EG DANTE (MWh)	30.479			
TEP risparmiate in un anno	5.699,57			
TEP risparmiate in trenta anni	170.987,2			
EMISSIONI EVITATE IN ATMOSFERA	CO₂	SO_x	NO_x	Polveri
Emissioni specifiche in atmosfera (g/kWh)	492	0,0636	0,227	0,0054
Emissioni evitate in un anno (t)	14.995,668	1,938	6,919	0,165
Emissioni evitate in trenta anni (t)	449.870,04	58,14	207,562	4,938