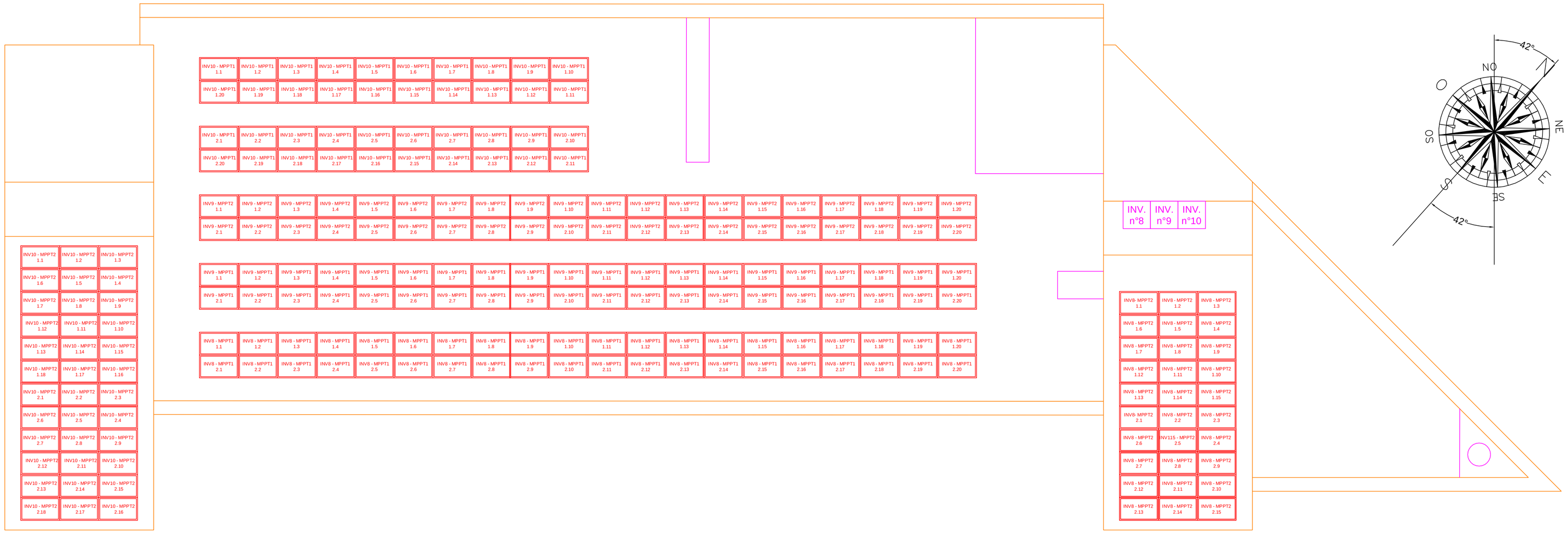


CARATTERISTICHE MODULO FV :

- Policristallino
- Potenza di picco : 250Wp
- Tolleranza : +3/0%
- Efficienza del modulo : 15.36%
- Tensione massima : 1000V
- Tensione di picco : 30.01V
- Corrente di picco : 8.40A
- Tensione a vuoto : 37.12V
- Corrente di corto circuito : 8.81A

SEZIONE 3 - Inverter 8 - Copertura EDIFICIO A2 - Inclinzione MPPT1 : 30°; MPPT2 : 40° - AZIMUT -42° SUD :

Totale moduli collegati in serie in una stringa : 20 moduli (MPPT1) - 15 moduli (MPPT2)
Totale MPPT singolo inverter : 2 MPPT
Totale ingressi singolo MPPT : 1 ingresso
Totale stringhe collegate al singolo MPPT : 2 stringhe
Totale ingressi collegati singolo MPPT : 1 ingresso
Totale moduli fotovoltaici collegati al singolo MPPT : 2x20 = 40 moduli(MPPT1) - 2x15 = 30 moduli(MPPT2)
Totale moduli fotovoltaici singolo inverter : 40 + 30 = 70 moduli
Totale inverter sottocampo : 1 inverter
Totale moduli fotovoltaici sottocampo : 1x70 = 70 moduli
Potenza totale sottocampo : 70x250Wp = 17.500Wp (17,50kWp)

Nota :
Sono previsti box di parallelo (String-Box) costituiti da quadretti di sezionamento, protezione e monitoraggio per tutte le singole stringhe.
Tutte le stringhe poste in parallelo, sezionate da apposito sezionatore DC 32A, sono collegate all'ingresso dell'MPPT dell'inverter

SEZIONE 3 - Inverter 9 - Copertura EDIFICIO A2 - Inclinzione 30° - AZIMUT -42° SUD :

Totale moduli collegati in serie in una stringa : 20 moduli (MPPT1) - 20 moduli (MPPT2)
Totale MPPT singolo inverter : 2 MPPT
Totale ingressi singolo MPPT : 1 ingresso
Totale stringhe collegate al singolo MPPT : 2 stringhe
Totale ingressi collegati singolo MPPT : 1 ingresso
Totale moduli fotovoltaici collegati al singolo MPPT : 2x20 = 40 moduli(MPPT1) - 2x20 = 40 moduli(MPPT2)
Totale moduli fotovoltaici singolo inverter : 40 + 40 = 80 moduli
Totale inverter sottocampo : 1 inverter
Totale moduli fotovoltaici sottocampo : 1x80 = 80 moduli
Potenza totale sottocampo : 80x250Wp = 20.000Wp (20,00kWp)

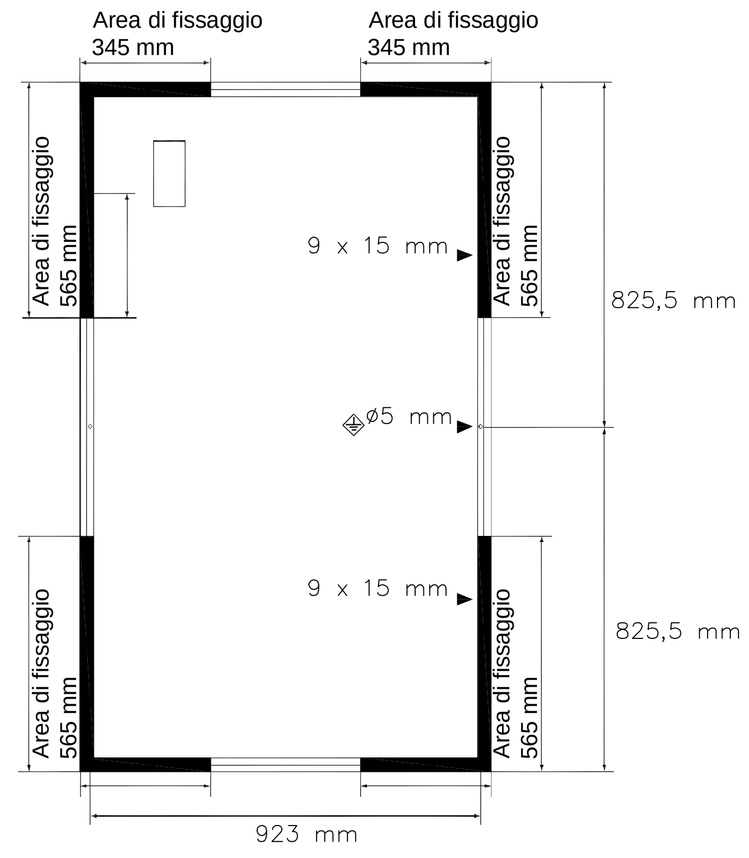
Nota :
Sono previsti box di parallelo (String-Box) costituiti da quadretti di sezionamento, protezione e monitoraggio per tutte le singole stringhe.
Tutte le stringhe poste in parallelo, sezionate da apposito sezionatore DC 32A, sono collegate all'ingresso dell'MPPT dell'inverter

SEZIONE 3 - Inverter 10 - Copertura EDIFICIO A2 - Inclinzione MPPT1 : 30°; MPPT2 : 40° - AZIMUT -42° SUD :

Totale moduli collegati in serie in una stringa : 20 moduli (MPPT1) - 18 moduli (MPPT2)
Totale MPPT singolo inverter : 2 MPPT
Totale ingressi singolo MPPT : 1 ingresso
Totale stringhe collegate al singolo MPPT : 2 stringhe
Totale ingressi collegati singolo MPPT : 1 ingresso
Totale moduli fotovoltaici collegati al singolo MPPT : 2x20 = 40 moduli(MPPT1) - 2x18 = 36 moduli(MPPT2)
Totale moduli fotovoltaici singolo inverter : 40 + 36 = 76 moduli
Totale inverter sottocampo : 1 inverter
Totale moduli fotovoltaici sottocampo : 1x76 = 76 moduli
Potenza totale sottocampo : 76x250Wp = 19.000Wp (19,00kWp)
Nota :
Sono previsti box di parallelo (String-Box) costituiti da quadretti di sezionamento, protezione e monitoraggio per tutte le singole stringhe.
Tutte le stringhe poste in parallelo, sezionate da apposito sezionatore DC 32A, sono collegate all'ingresso dell'MPPT dell'inverter

PARTICOLARE MODULO FOTOVOLTAICO

SCALA 1:10



Dimensioni modulo (L × P × H): 1651 x 986 x 46 mm
Dimensioni cella: 156 x 156 mm
Nr. di celle: 60
Tipo di celle: Cella policristallina con tecnologia a 3 bus Bar
NOCT: 46°C +/- 2°C
Carico massimo consentito: 6000 Pa (Conforme IEC 61215 II Ed.)
Tipo di copertura anteriore: Vetro solare microstrutturato spessore 3,2 mm
Cavi: 2× lunghezza 1.000 mm, sezione 4 mm2
Tipo di connettore: Huber + Suhner: con attacco ad avvitamento
Materiale della cornice: Alluminio anodizzato
Peso del modulo: 19,6 kg
Tensione massima di sistema: 1000V
Massima corrente inversa (IR): 20A
Riduzione del rendimento da 1.000 W/mq a 200 W/m2 secondo EN 60904-1: 96%

Certificazioni: IEC/EN 61215 Ed. 2, IEC/EN 61730, MCS SK II, ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001
Garanzia sul prodotto: 12 anni
Garanzia di potenza: > 82 % della potenza nominale in 25 anni1.651 × 986 × 46 mm

CARATTERISTICHE :

1) Certificazione TÜV della produzione
2) Cornice con profilo aperto per evitare infiltrazioni e danni per il gelo
3) Capacità di carico fino a 6.000 Pascal (grandine, neve, vento)
4) Resistente a tutte le condizioni atmosferiche, alla salsedine e all'ammoniaca
5) Ritiro gratuito del modulo a fine vita attraverso il programma PV CYCLE

CONSIGLIO REGIONALE DELLA CALABRIA

PROGETTO DI IMPIANTO FOTOVOLTAICO
DENOMINATO "CON_REG_CAL"
DELLA POTENZA DI 301 kWp DA INSTALLARE SULLE COPERTURE DEL COMPLESSO EDILIZIO SEDE DEL CONSIGLIO REGIONALE DELLA CALABRIA SITO IN VIA CARDINALE PORTANOVA
IN REGGIO CALABRIA

COMMITTENTE: CONSIGLIO REGIONALE DELLA CALABRIA
Via Cardinale Portanova - 89123 - REGGIO CALABRIA

PROGETTO ESECUTIVO IMPIANTO FOTOVOLTAICO

Questo elaborato è di proprietà dell'ing Stefania VITALE e non può essere riprodotto, utilizzato, né in parte, senza l'autorizzazione scritta dello stesso. Da non utilizzare per scopi diversi da quelli per cui è stato fornito.

Redatto	ing Stefania VITALE		Codice Elaborato
Ident. FILE			E 11 12 F L3 CON
Data	Rev.	Descrizione	Verificato / Controllato / Approvato / Scala
12.11.12	01	Impianto FV Consiglio Regionale Calabria	SV / VR / VR / 1:100

ELABORATI :
- Layout impianto FV SEZIONE 3 : EDIFICIO A2 (56,5kWp)

Gestore di rete : ENEL DISTRIBUZIONE
Identificativo punto di connessione (POD) : IT001E00206723
Coordinate geografiche sezione :
38°06'59"N - 15°39'32"E
38.116506° - 15.659007°

RUP (ing Vincenzo ROMEO)
Progettista impianto (ing Stefania VITALE)

Studio di ingegneria
ing Stefania VITALE
C.so Giovanni Nicotera 215
88046 Lamezia Terme (CZ)
Telefono / Fax 0968 27057

Committente (CONSIGLIO REGIONALE DELLA CALABRIA)