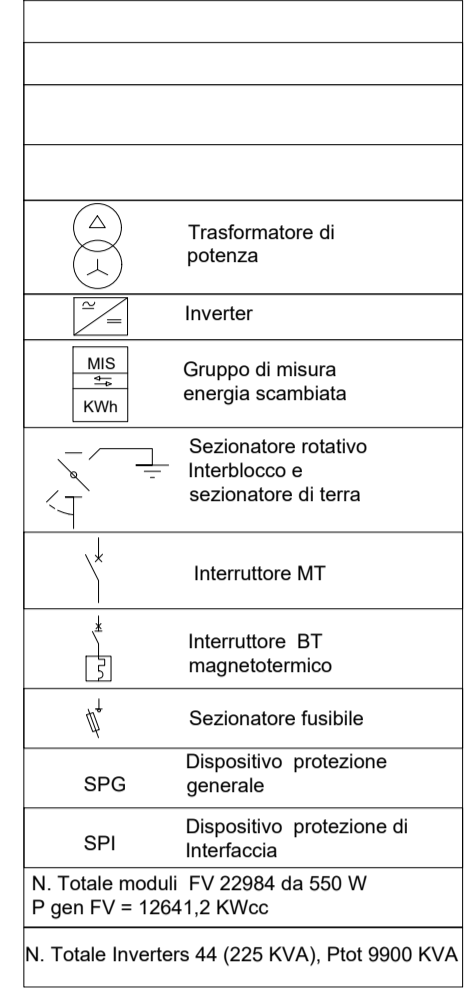


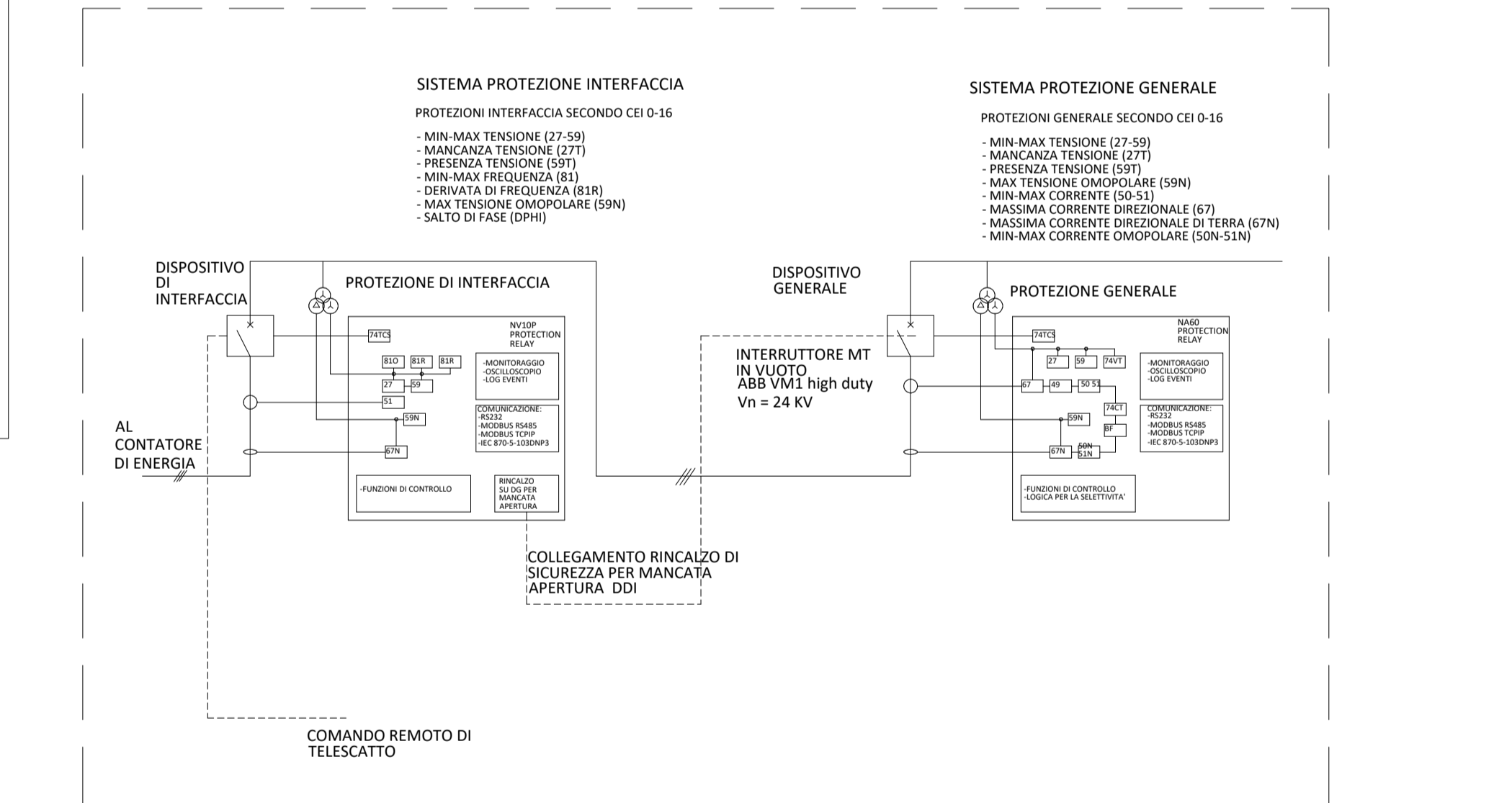
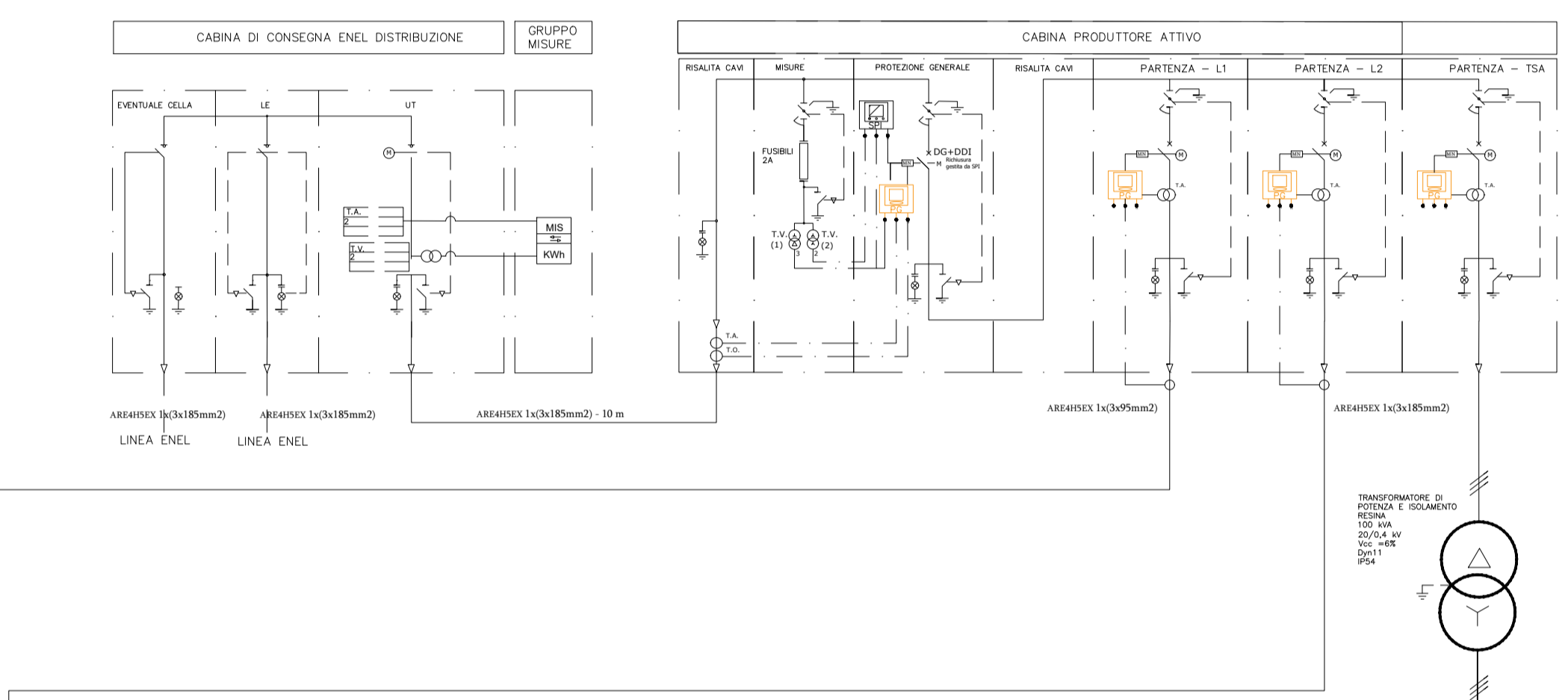
	CABINA MT 1	CABINA MT 2	CABINA MT 3	CABINA MT 4	CABINA MT 5	CABINA MT 6	IMPIANTO FOTOVOLTAICO	
STRUTTURE FISSE SOLARI 2V26	80	80	80	80	50	72	TOTALE STRUTTURE FISSE SOLARI 2V26	442
MODULI / STRINGHE	26	26	26	26	26	26	TOTALE STRINGHE	884
POTENZA MODULO CC (Wp)	160	160	160	160	100	144	TOTALE POTENZA CC (kWp)	2284
POTENZA DI CABINA CC (Wp)	4160	4160	4160	4160	2600	3744	TOTALE POTENZA CC (kWp)	12642,4
POTENZA DI CABINA CC (Wp)	550	550	550	550	550	550	TOTALE INVERTERS	44
POTENZA DI CABINA CC (Wp)	2288000	2288000	2288000	2288000	1430000	2059200	TOTALE POTENZA CA (kVA)	9900
INVERTERS	8	8	8	8	5	7	RAPPORTO MODULI/INVERTERS	1,276889
POTENZA INVERTER (kVA)	225	225	225	225	225	225	RAPPORTO DI PRESTAZIONE	86,31%
POTENZA DI CABINA CA (kVA)	1800	1800	1800	1800	1125	1575	PRODUZIONE DI ENERGIA ANNUALE STIMATA (GWh/year)	18,1
TAGLIA TRASFORMATORI KVA	2000	2000	2000	2000	1250	2000		

Designazione	SG250HX - VT13
Ingresso (CC)	1500 V
Tensione fotovoltaica in ingresso max.	1160 V
Tensione fotovoltaica in ingresso min. / Tensione di avvio	500 V / 500 V
Tensione nominale in ingresso	600 - 800V
Intervallo tensione MPP	500 V - 1500 V
Intervallo di tensione MPP per potenza nominale	860 V - 1300 V
N. di MPPT	12
Numero max. stringhe fotovoltaiche per MPPT	2
Corrente max. in ingresso	30 A * 12
Corrente di cortocircuito max.	50 A * 12
Uscita (CA)	
Potenza CA massima in uscita alla rete	250 kVA @ 30 °C / 225 kVA @ 40 °C / 200 kVA @ 50 °C
Potenza CA nominale in uscita	225 kW
Corrente CA max. in uscita	180,5 A
Tensione CA nominale	3 / PE, 800 V
Intervallo tensione CA	500 - 800V
Frequenza di rete nominale / intervallo frequenza di rete	50 Hz / 45 - 55 Hz, 60 Hz / 55 - 65 Hz
Distorsione armonica totale (THD)	< 3 % (alla potenza nominale)
Iniezione di corrente CC	< 0,5 % In
Fattore di potenza alla potenza nominale / regolabile	> 0,99 / 0,8 in anticipo - 0,8 in ritardo
Fasi di immissione / fasi di connessione	3 / 3
Efficienza	
Efficienza max.	99,0 %
Efficienza europea	98,8 %



LEGENDA TRASFORMATORI	
n. Trasformatori	5
Tensione primaria/secund.	20800 KVVV
Potenza nominale	2000 KVA
n. Trasformatori	1
Tensione primaria/secund.	20800 KVVV
Potenza nominale	1250 KVA
n. Trasformatori	1
Tensione primaria/secund.	20400 KVVV
Potenza nominale	100 KVA

SPI		
28 S1	UP	1-10
27 S2	UP	1-10
26 S3	UP	1-10
25 S4	UP	1-10
24 S5	UP	1-10
23 S6	UP	1-10
22 S7	UP	1-10
21 S8	UP	1-10
20 S9	UP	1-10
19 S10	UP	1-10
18 S11	UP	1-10
17 S12	UP	1-10
16 S13	UP	1-10
15 S14	UP	1-10
14 S15	UP	1-10
13 S16	UP	1-10
12 S17	UP	1-10
11 S18	UP	1-10
10 S19	UP	1-10
9 S20	UP	1-10
8 S21	UP	1-10
7 S22	UP	1-10
6 S23	UP	1-10
5 S24	UP	1-10
4 S25	UP	1-10
3 S26	UP	1-10
2 S27	UP	1-10
1 S28	UP	1-10



Impianto di rete per la connessione a 20kV dell' impianto fotovoltaico "TRICARICO 1"

UBICATO NEL COMUNE DI TRICARICO (MT)

PROCEDURA AUTORIZZATIVA (Atto e/o Decreto Regionale o Provinciale) N° _____ del _____

PROGETTO DEFINITIVO AI FINI AUTORIZZATIVI

DOCUMENTAZIONE GENERALE

Progetto impianto fotovoltaico da 12,64 MWp nel comune di Tricarico
CONNESSIONE ALLA RTN
 Schema elettrico unifilare

IDENTIFICAZIONE ELABORATO						
Livello (mg)	Codice GIGL	Tipi-docum.	N° elaborato	N° fogli	Nome FILE	DATA
PD	T0739214	T	05	01	T05 - Linea MT - Schema elettrico unifilare	Maggio 2022

REVISIONI			
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO
00	Mag 2022	EMISSIONE	IE

PROGETTAZIONE:

IL RESPONSABILE TECNICO

GESTORE RETE ELETTRICA

RICHIEDENTE

Solaria Promozione e Sviluppo Fotovoltaico srl
 Via Sardegna 38
 00187 Roma (RM)
 solariapromozioneeviluppofotovoltaico@grupamati.it