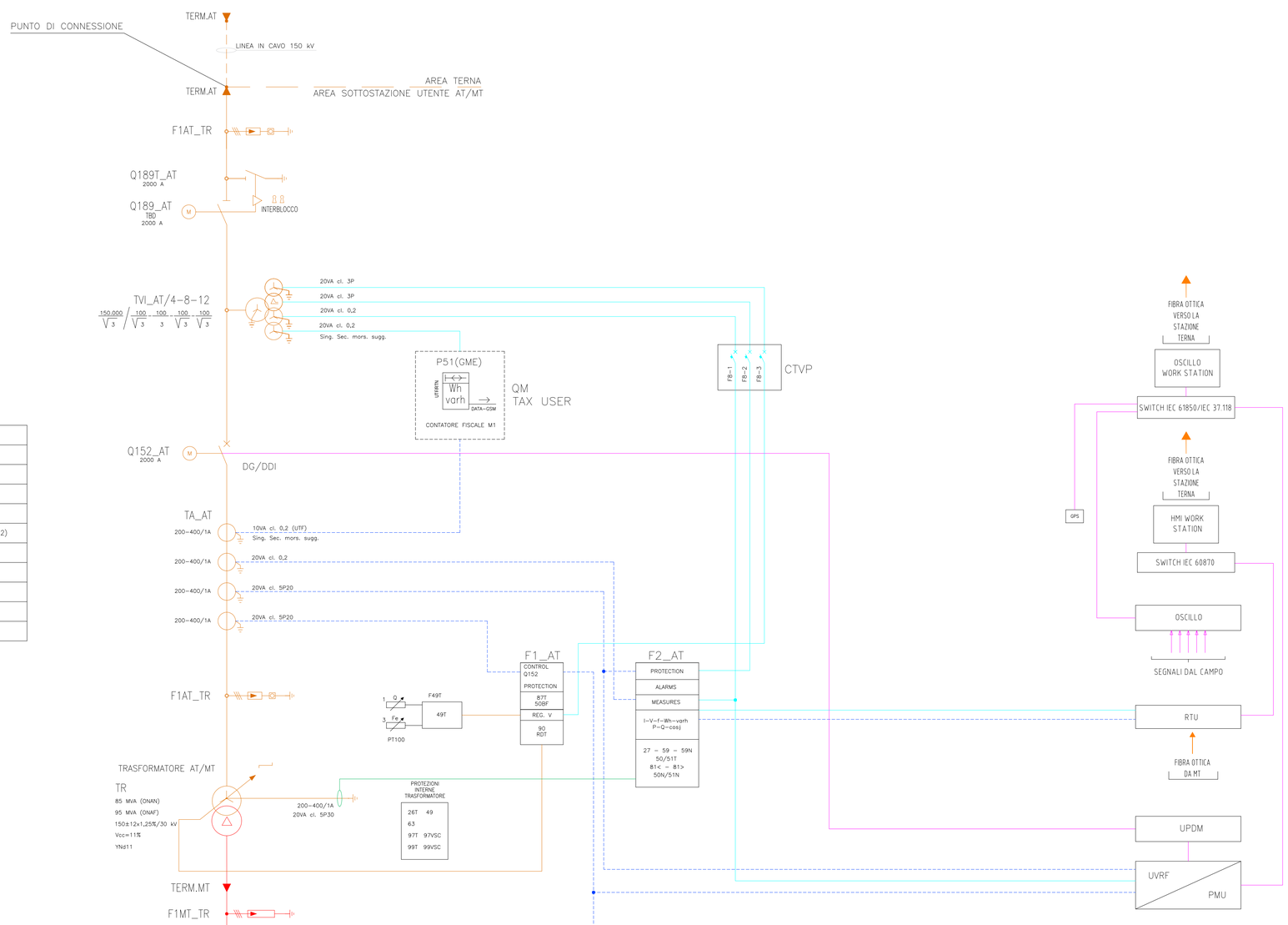
STAZIONE TERNA 150 kV

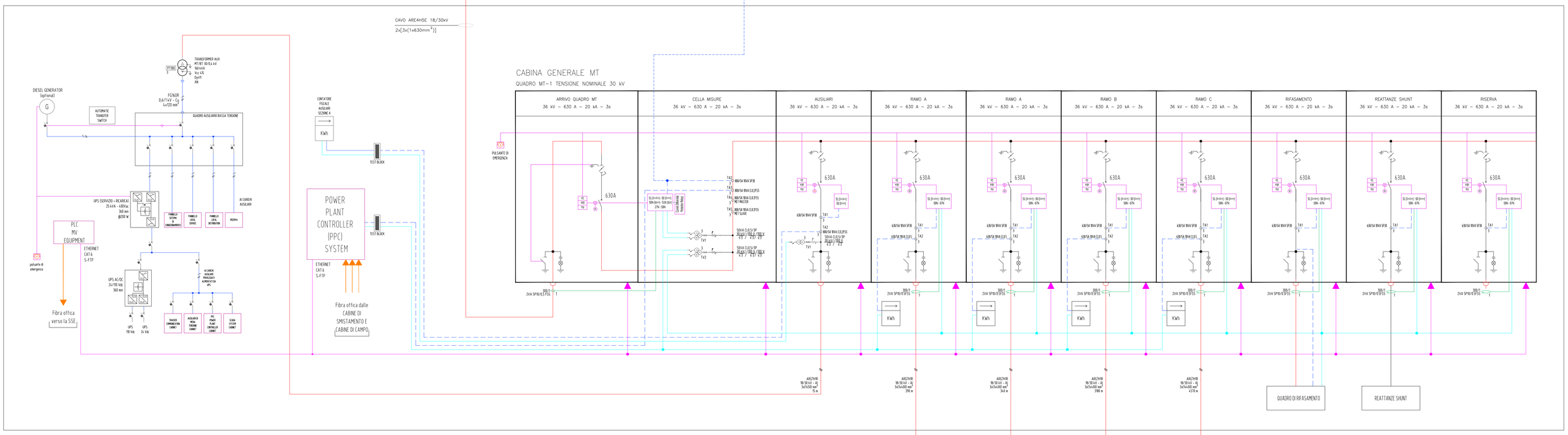


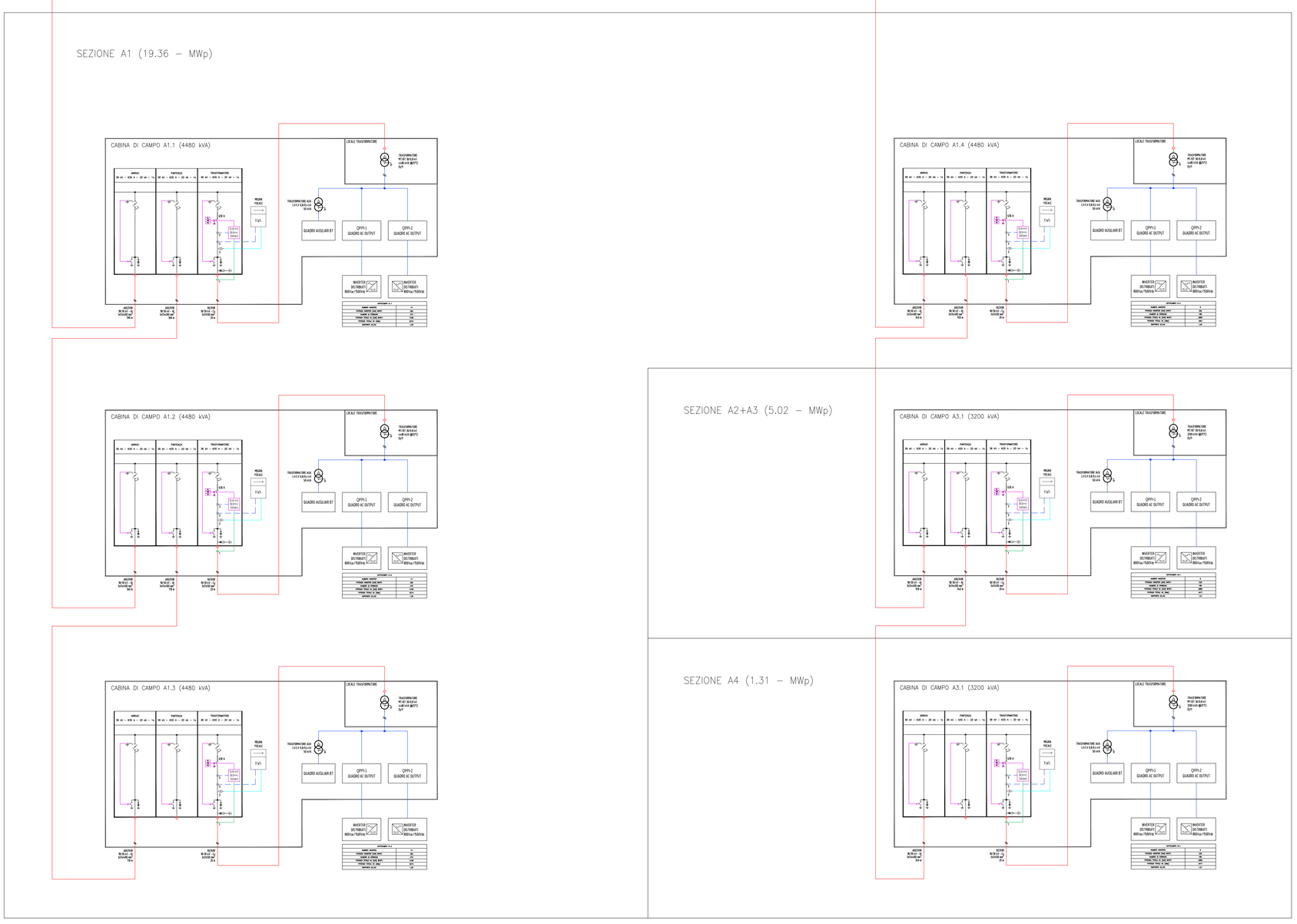
CONFIGURAZIONE IMPIANTO	
POTENZA MODULO (Wp)	690
NUMERO DI STRINGHE	4058
NUMERO DI MODULI PER STRINGA	28
NUMERO DI MODULI	113624
NUMERO STRUTTURE	478 (TIPO 14x2) + 1790 (TIPO 28x2)
NUMERO CABINE DI CAMPO	20
POTENZA AC CABINE DI CAMPO @25°C (kVA)	3200 – 4480
POTENZA DC TOTALE (kWp)	78400
POTENZA AC TOTALE (kVA)	69120
RAPPORTO DC/AC	1,13

LEGENDA SIMBOLI	
TRASFORMATORE TRIFASE, CONFIGURAZIONE TRIANGOLO STELLA	TRASFORMATORE TRIFASE A DOPPIO AVVOLGIMENTO
TRASFORMATORE DI CORRENTE	TRASFORMATORE DI CORRENTE TRIFASE
INTERRUTTORE AUTOMATICO	SEZIONATORE
INTERRUTTORE MOTORIZZATO	INTERRUTTORE DI MANOVRA-SEZIONATORE
SGANCIATORE DI CHIUSURA	SGANCIATORE DI MINIMA TENSIONE
SGANCIATORE DI APERTURA	COLLEGAMENTO DI MESSA A TERRA
SCARICATORE	PULSANTE DI EMERGENZA
INVERTER (DC/AC)	CONVERTITORE (AC/DC)
CONTATORE BIDIREZIONALE	INTERRUTTORE MAGNETOTERMICO CON TORGIDE DIFFERENZIALE
SEZIONATORE CON MESSA A TERRA INTERBLOCCATA	CONTATORE MONODIREZIONALE
TRASFORMATORE DI TENSIONE TRIFASE	TRASFORMATORE TRIFASE, CONFIGURAZIONE STELLA – TRIANGOLO, CON VAVIATORE MOTORIZZATO

NOTE
- La potenza totale dell'impianto è di 78.4 MWp lato DC e di 69.12 MVA lato AC
- Il modulo considerato è monocristallino 132 celle, bifacciale con potenza 690 Wp
- Le potenze indicate degli inverter distribuiti, dei trasformatori in cabina di campo e delle apparecchiature elettriche sono indicative
- La configurazione dell'impianto prevede 20 sottocampi di potenza variabile. Tale configurazione può variare in fase di progettazione esecutiva
- Le scelta dei cavi, delle relative lunghezze e dei TA, TV e TO è indicativa
- L'impianto rispetta le prescrizioni riportate nella norma CEI 0-16 e nel codice di rete TERNA
- Il generatore non è predisposto per il funzionamento in isola
- E' previsto il sistema di teledistacco da remoto tramite modem GSM di cui delibera 421/14 ARERA, secondo quanto riportato nella norma CEI 0-16 (allegato M) e nel codice di rete TERNA.
- Il sistema di misura dell'energia elettrica immessa ed eventualmente prelevata è installato nell'impianto d'utenza per la connessione, immediatamente a valle del punto di connessione (CEI 0-16). I relativi TA e TV in inserzione indiretta avranno una prestazione minima pari a classe 0,5.
- I TA in sottostazione avranno 4 secondari di cui uno sugellabile utilizzato esclusivamente per la misura fiscale.
- L'impianto per la connessione sarà realizzato a cura dell'utente
- Sarà previsto un idoneo locale per il misuratore (da predisporre secondo quanto riportato nel paragrafo 7.5.9 della norma CEI 0-16), con accesso garantito da pubblica via al Distributore. L'accesso in sicurezza a tale locale sarà garantito in ogni momento e senza preavviso
- Sono previste due tipologie di strutture a inseguimento (14x2 e 28x2)

LEGENDA COLLEGAMENTI
SEZIONE MT 30 kV
SEZIONE BT 400/800 Vac
SEZIONE BT 1500 Vdc
COLLEGAMENTI TA
COLLEGAMENTI TV
COLLEGAMENTI TO
COLLEGAMENTI RELÈ
COLLEGAMENTI ETHERNET
COLLEGAMENTI FO





REV.	DESCRIZIONE	DISEGN.	CONTROL.	APPROV.	DATA
0	–	MP	CP	LC	05/2023

Montana S.p.A
Via Carlo Angelo Fumagalli, 6.
20143 Milano
Tel. +39/02.54118173
Fax +39/02.54129890
www.montanambiente.com
P.IVA 10414270156
Cap. Soc. 600.000,00 €
Milano (sede certificata ISO) | Brescia | Palermo | Cagliari | Roma

Committente

SOLAR INVEST 3 S.R.L.
VIA REINELLA SNC
71017 – TORREMAGGIORE (FG)

Progettisti

ING. LAURA CONTI
Iscritto all'Ordine degli Ingegneri della Provincia di Pavia al n. 1726

Oggetto

IMPIANTO FOTOVOLTAICO
POTENZA NOMINALE 78,40 MWp
COMUNE DI SAN GIOVANNI ROTONDO, SAN MARCO IN LAMIS (FG)

Tavola

SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE IMPIANTO FV

N. Tav. T19.1_A

Ns. Rif.

Scala 1:?

È VIETATA LA RIPRODUZIONE DI QUESTO DOCUMENTO SENZA PREVENTIVA AUTORIZZAZIONE SCRITTA DELLA MONTANA SPA

CONFIGURAZIONE IMPIANTO	
POTENZA MODULO (Wp)	690
NUMERO DI STRINGHE	4058
NUMERO DI MODULI PER STRINGA	28
NUMERO DI MODULI	113624
NUMERO STRUTTURE	478 (TIPO 14x2) + 1790 (TIPO 28x2)
NUMERO CABINE DI CAMPO	20
POTENZA AC CABINE DI CAMPO @25°C (kVA)	3200 – 4480
POTENZA DC TOTALE (kWp)	78400
POTENZA AC TOTALE (kVA)	69120
RAPPORTO DC/AC	1,13

LEGENDA SIMBOLI			
	TRASFORMATORE TRIFASE, CONFIGURAZIONE TRIANGOLO STELLA		TRASFORMATORE TRIFASE A DOPPIO AVVOLGIMENTO
	TRASFORMATORE DI CORRENTE		TRASFORMATORE DI CORRENTE TRIFASE
	INTERRUTTORE AUTOMATICO		SEZIONATORE
	INTERRUTTORE MOTORIZZATO		INTERRUTTORE DI MANOVRA-SEZIONATORE
YC1	SGANCIATORE DI CHIUSURA	YU1	SGANCIATORE DI MINIMA TENSIONE
YO1	SGANCIATORE DI APERTURA		COLLEGAMENTO DI MESSA A TERRA
	SCARICATORE		PULSANTE DI EMERGENZA
	INVERTER (DC/AC)		CONVERTITORE (AC/DC)
	CONTATORE BIDIREZIONALE		INTERRUTTORE MAGNETOTERMICO CON TOROIDE DIFFERENZIALE
	SEZIONATORE CON MESSA A TERRA INTERBLOCCATA		CONTATORE MONODIREZIONALE
	TRASFORMATORE DI TENSIONE TRIFASE		TRASFORMATORE TRIFASE, CONFIGURAZIONE STELLA – TRIANGOLO, CON MIRAFORE MOTORIZZATO

LEGENDA COLLEGAMENTI
SEZIONE MT 30 kV
SEZIONE BT 400/800 Vac
SEZIONE BT 1500 Vdc
COLLEGAMENTI TA
COLLEGAMENTI TV
COLLEGAMENTI TO
COLLEGAMENTI RELÈ
COLLEGAMENTI ETHERNET
COLLEGAMENTI FO

NOTE

- La potenza totale dell'impianto è di 78.4 MWp lato DC e di 69.12 MVA lato AC
- Il modulo considerato è monocristallino 132 celle, bifacciale con potenza 690 Wp
- Le potenze indicate degli inverter distribuiti, dei trasformatori in cabina di campo e delle apparecchiature elettriche sono indicative
- La configurazione dell'impianto prevede 20 sottocampi di potenza variabile. Tale configurazione può variare in fase di progettazione esecutiva
- Le scelta dei cavi, delle relative lunghezze e dei TA, TV e TO è indicativa
- L'impianto rispetta le prescrizioni riportate nella norma CEI 0–16 e nel codice di rete TERNA
- Il generatore non è predisposto per il funzionamento in isola
- E' previsto il sistema di teledistacco da remoto tramite modem GSM di cui delibera 421/14 ARERA, secondo quanto riportato nella norma CEI 0–16 (allegato M) e nel codice di rete TERNA.
- Il sistema di misura dell'energia elettrica immessa ed eventualmente prelevata è installato nell'impianto d'utenza per la connessione, immediatamente a valle del punto di connessione (CEI 0–16). I relativi TA e TV in inserzione indiretta avranno una prestazione minima pari a classe 0,5.
- I TA in sottostazione avranno 4 secondari di cui uno sugellabile utilizzato esclusivamente per la misura fiscale.
- L'impianto per la connessione sarà realizzato a cura dell'utente
- Sarà previsto un idoneo locale per il misuratore (da predisporre secondo quanto riportato nel paragrafo 7.5.9 della norma CEI 0–16), con accesso garantito da pubblica via al Distributore. L'accesso in sicurezza a tale locale sarà garantito in ogni momento e senza preavviso
- Sono previste due tipologie di strutture a inseguimento (14x2 e 28x2)

REV.	DESCRIZIONE	DISEGN.	CONTROL.	APPROV.	DATA
0	–	MP	CP	LC	05/2023

Montana S.p.A
Via Carlo Angelo Furnagalli, 6.
20143 Milano
Tel. +39.02.54118173
Fax +39.02.54129890
www.montanambiente.com
P.IVA 10414270156
Cap. Soc. 600.000,00 €
Milano (sede certificata ISO) | Brescia | Palermo | Cagliari | Roma

Committente

SOLAR INVEST 3 S.R.L.
VIA REINELLA SNC
71017 – TORREMAGGIORE (FG)

Progettisti

ING. LAURA CONTI
Iscritta all'Ordine degli Ingegneri della Provincia di Pavia al n. 1726

Oggetto

IMPIANTO FOTOVOLTAICO
POTENZA NOMINALE 78,40 MWp
COMUNE DI SAN GIOVANNI ROTONDO, SAN MARCO IN LAMIS (FG)

Tavola

SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE IMPIANTO FV

N. Tav. T19.1_B

Ns. Rif.

Scala 1:?

È VIETATA LA RIPRODUZIONE DI QUESTO DOCUMENTO SENZA PREVENTIVA AUTORIZZAZIONE SCRITTA DELLA MONTANA SPA

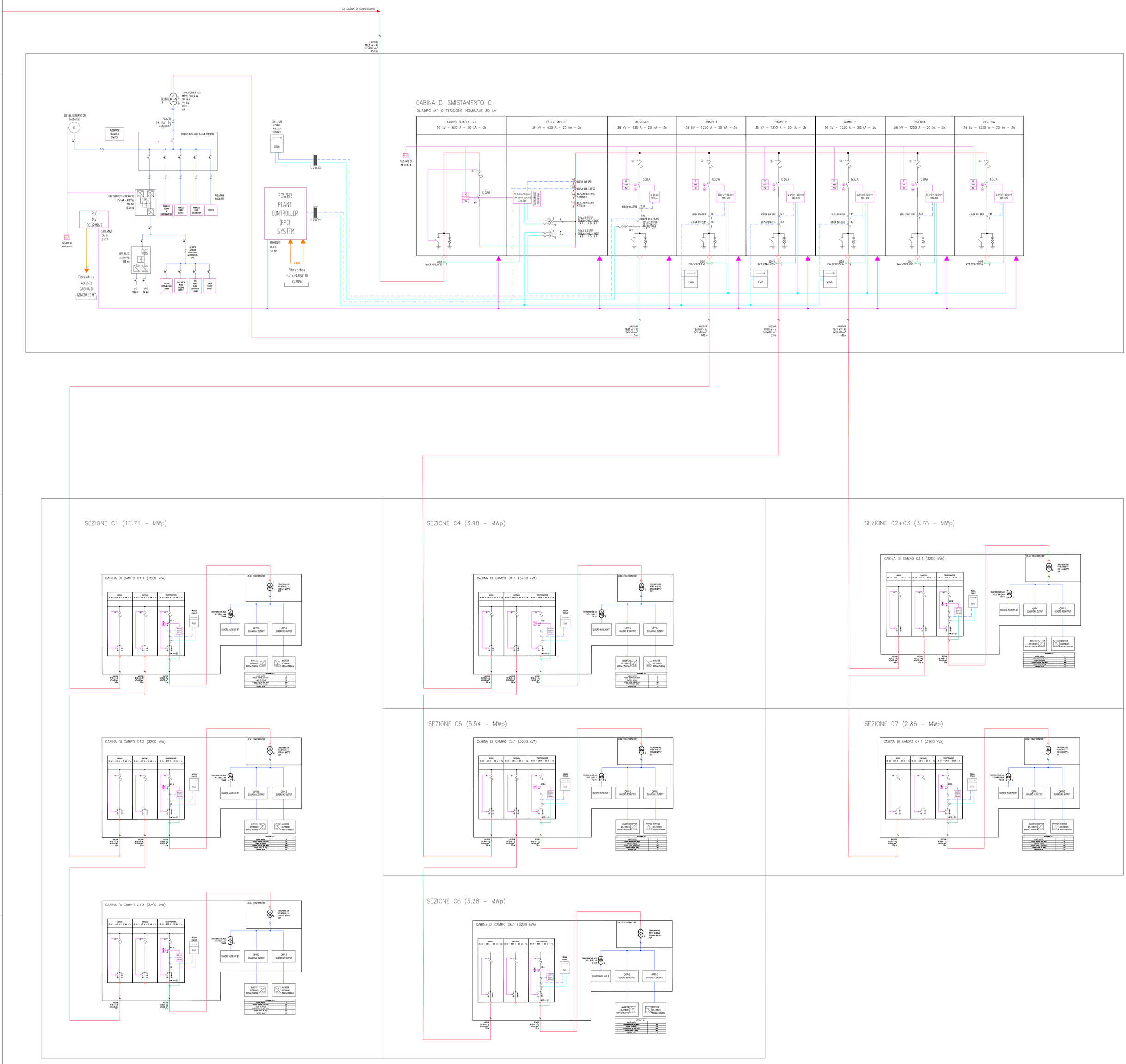
CONFIGURAZIONE IMPIANTO	
POTENZA MODULO (Wp)	690
NUMERO DI STRINGHE	4058
NUMERO DI MODULI PER STRINGA	28
NUMERO DI MODULI	113624
NUMERO STRUTTURE	478 (TIPO 14x2) + 1790 (TIPO 28x2)
NUMERO CABINE DI CAMPO	20
POTENZA AC CABINE DI CAMPO @25°C (kVA)	3200 – 4480
POTENZA DC TOTALE (kWp)	78400
POTENZA AC TOTALE (kVA)	69120
RAPPORTO DC/AC	1,13

LEGENDA SIMBOLI			
	TRASFORMATORE TRIFASE, CONFIGURAZIONE TRIANGOLO STELLA		TRASFORMATORE TRIFASE A DOPPIO AVVOLGIMENTO
	TRASFORMATORE DI CORRENTE		TRASFORMATORE DI CORRENTE TRIFASE
	INTERRUTTORE AUTOMATICO		SEZIONATORE
	INTERRUTTORE MOTORIZZATO		INTERRUTTORE DI MANOVRA-SEZIONATORE
YC	SGANCIATORE DI CHIUSURA	YU	SGANCIATORE DI MINIMA TENSIONE
YO	SGANCIATORE DI APERTURA		COLLEGAMENTO DI MESSA A TERRA
	SCARICATORE		PULSANTE DI EMERGENZA
	INVERTER (DC/AC)		CONVERTITORE (AC/DC)
	CONTATORE BIDIREZIONALE		INTERRUTTORE MAGNETOTERMICO CON TOROIDE DIFFERENZIALE
	SEZIONATORE CON MESSA A TERRA INTERBLOCCATA	kWh	CONTATORE MONODIREZIONALE
	TRASFORMATORE DI TENSIONE TRIFASE		TRASFORMATORE TRIFASE, CONFIGURAZIONE STELLA - TRIANGOLO, CON MANOVRE MOTORIZZATE

LEGENDA COLLEGAMENTI
SEZIONE MT 30 kV
SEZIONE BT 400/800 Vac
SEZIONE BT 1500 Vdc
COLLEGAMENTI TA
COLLEGAMENTI TV
COLLEGAMENTI TO
COLLEGAMENTI RELÈ
COLLEGAMENTI ETHERNET
COLLEGAMENTI FO

NOTE

- La potenza totale dell'impianto è di 78.4 MWp lato DC e di 69.12 MVA lato AC
- Il modulo considerato è monocristallino 132 celle, bifacciale con potenza 690 Wp
- Le potenze indicate degli inverter distribuiti, dei trasformatori in cabina di campo e delle apparecchiature elettriche sono indicative
- La configurazione dell'impianto prevede 20 sottocampi di potenza variabile. Tale configurazione può variare in fase di progettazione esecutiva
- Le scelte dei cavi, delle relative lunghezze e dei TA, TV e TO è indicativa
- L'impianto rispetta le prescrizioni riportate nella norma CEI 0–16 e nel codice di rete TERNA
- Il generatore non è predisposto per il funzionamento in isola
- E' previsto il sistema di teledistacco da remoto tramite modem GSM di cui delibera 421/14 ARERA, secondo quanto riportato nella norma CEI 0–16 (allegato M) e nel codice di rete TERNA.
- Il sistema di misura dell'energia elettrica immessa ed eventualmente prelevata è installato nell'impianto d'utenza per la connessione, immediatamente a valle del punto di connessione (CEI 0–16). I relativi TA e TV in inserzione indiretta avranno una prestazione minima pari a classe 0,5.
- I TA in sottostazione avranno 4 secondari di cui uno sugellabile utilizzato esclusivamente per la misura fiscale.
- L'impianto per la connessione sarà realizzato a cura dell'utente
- Sarà previsto un idoneo locale per il misuratore (da predisporre secondo quanto riportato nel paragrafo 7.5.9 della norma CEI 0–16), con accesso garantito da pubblica via al Distributore. L'accesso in sicurezza a tale locale sarà garantito in ogni momento e senza preavviso
- Sono previste due tipologie di strutture a inseguimento (14x2 e 28x2)



SEZIONE C1 (11.71 – MWp)

SEZIONE C4 (3.98 – MWp)

SEZIONE C2+C3 (3.78 – MWp)

SEZIONE C5 (5.54 – MWp)

SEZIONE C7 (2.86 – MWp)

SEZIONE C6 (3.28 – MWp)

0	–	MP	CP	LC	05/2023
REV.	DESCRIZIONE	DISEGN.	CONTROL.	APPROV.	DATA

Montana S.p.A
Via Carlo Angelo Fumagalli, 6.
20143 Milano
Tel. +39.02.54118173
Fax +39.02.54129890
www.montanambiente.com
P.IVA 10414270156
Cap. Soc. 600.000,00 €
Milano (sede certificata ISO) | Brescia | Palermo | Cagliari | Roma

Committente

SOLAR INVEST 3 S.R.L.
VIA REINELLA SNC
71017 – TORREMAGGIORE (FG)

Progettisti

ING. LAURA CONTI
Iscritto all'Ordine degli Ingegneri della Provincia di Pavia al n. 1726

Oggetto

IMPIANTO FOTOVOLTAICO
POTENZA NOMINALE 78,40 MWp
COMUNE DI SAN GIOVANNI ROTONDO, SAN MARCO IN LAMIS (FG)

Tavola

SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE IMPIANTO FV

N. Tav.
T19.1_C

Ns. Rif.

Scala 1:?

È VIETATA LA RIPRODUZIONE DI QUESTO DOCUMENTO SENZA PREVENTIVA AUTORIZZAZIONE SCRITTA DELLA MONTANA SPA