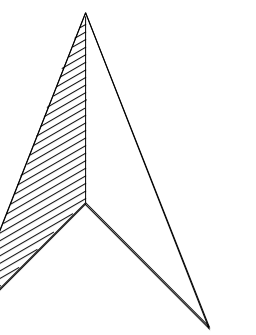
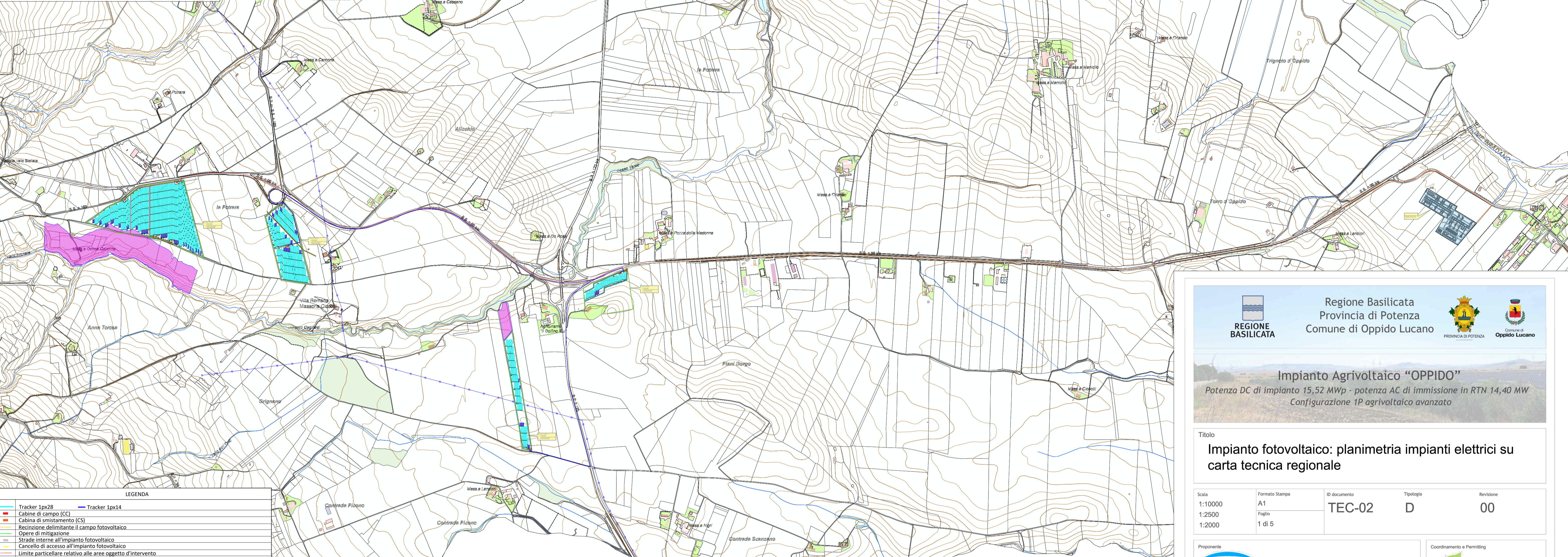


# Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su CTR



Layout impianto "Oppido AgriFV"  
 Area totale circa 26ha  
 Pdc 15523,20 kWp  
 Pac nominale 14400,00 kW

- n° 754 tracker 1px28
- n° 76 tracker 1px14
- n° 22176 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 45 inverter Sungrow SG350HX
- n° 2 cabine di campo 3150 kVA
- n° 3 cabine di campo 2500 kVA
- n° 1 cabina di campo 2000 kVA
- n° 1 cabina di campo 1600 kVA
- n° 1 cabina di campo 1000 kVA
- distanza interasse 6,00 m
- distanza interfila 3,62 m



**LEGENDA**

- Tracker 1px28
- Tracker 1px14
- Cabine di campo (CC)
- Cabina di smistamento (CS)
- Recinzione delimitante il campo fotovoltaico
- Opere di mitigazione
- Strade interne all'impianto fotovoltaico
- Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico
- Limite particellare relativo alle aree oggetto d'intervento
- Cavidotto interrato Anello 1: Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300
- Cavidotto interrato Anello 2: Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300
- Cavidotto interrato Vettoriale: Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 2x(3x1x300)
- Stazione Elettrica 150 kV di Terna Spa "Oppido" con ampliamento per sezione 36 kV
- Fascia vincolo buffer fiumi ampiezza 150m
- Linea elettrica esistente di bassa tensione in cavo, con relativa fascia di rispetto 4m
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente continua DC
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 800V
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 1)
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 2)
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Linea vettoriale)
- N° identificativo dell'inverter a cui la stringa fotovoltaica è collegata elettricamente xx=1,2,3...45
- Inverter modello Sungrow SG350HX con relativo numero identificativo xx=1,2,3...45
- Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra inverter e cabina di campo
- Cavo FG16R16 0,6/1 kV e cavo FG16R16 0,6/1 kV
- Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K.
- Cavidotto in aria bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K.
- Posa su passerella perforata (Rif. 13 CEI 64-8) N° 2 di dimensioni 150x80 mm
- Cavidotto interrato di bassa tensione per l'alimentazione dei sistemi di illuminazione e di videosorveglianza impianto
- Sostegno per lampade per illuminazione esterna del campo fotovoltaico e sistema di videosorveglianza h= 3,5 m
- DPA (Distanza prima approssimazione) secondo DM 29/5/2008 riferita alle cabine elettriche:
  - Cabina di campo 1000 kVA: 2,5m
  - Cabina di campo 1600 kVA: 4m
  - Cabina di campo 2000 kVA: 5m
  - Cabina di campo 2500 kVA: 7m
  - Cabina di campo 3150 kVA: 9m
  - Cabina di smistamento: 1m

IMPIANTO FV - CONFIGURAZIONE IMPIANTO										IMPIANTO FV - DISTRIBUZIONE CABINE ELETTRICHE ED INVERTER					
Anello	Sottocampo	Tracker 1px28	Tracker 1px14	N° moduli	Pdc [kWp]	Inverter	Configurazione cabine di campo	Potenza AC	Corrente di impiego [A]	Anello	Cabine di campo	Potenza nominale cabine di campo [kVA]	Inverter		
1	1	458	40	13384	9368,8	8	2x18 Stringhe	1x3150 kVA	8	2560,0	2816,0	158,1	CC1	3150	1-2-3-4-5-6-7-8
						8	8x17 Stringhe	1x3150 kVA	8	2560,0	2816,0		CC2	3150	9-10-11-12-13-14-15-16
						6	6x17 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC3	2500	17-18-19-20-21-22
						6	6x17 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC4	2500	23-24-25-26-27-28
						6	2x19 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC5	2500	29-30-31-32-33-34
						5	5x18 Stringhe	1x2000 kVA	5	1600,0	1760,0		CC6	2000	35-36-37-38-39
2	2	188	24	5600	3920,0	4	4x19 Stringhe	1x1600 kVA	4	1280,0	1408,0	96,0	CC7	1600	40-41-42-43
						2	2x19 Stringhe	1x1000 kVA	2	640,0	704,0		CC8	1000	44-45
						3	72	8	2128	1489,6	4		4x19 Stringhe	1x1600 kVA	4
3		4	36	4	1064	744,8	2	2x19 Stringhe	1x1000 kVA	2	640,0	704,0			
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45									

**Valori della distanza di prima approssimazione (DPA) secondo DM 29/5/2008**

N° terre	Portata di corrente Iz [A]	Profondità di posa [m]	DPA [m]
2	310,9	0,6	1,50
2	310,9	1,0	1,25
2	310,9	1,2	1,25
4	256,1	1,2	1,75

**Elenco interferenze relative al cavidotto elettrico interrato**

Rif.	Localizzazione	Tipologia cavidotto	Opera interferente	Descrizione risoluzione interferenza	
I1		AC / AC / AC / DC 230V / 800V / 36 kV	X	Ponte stradale su SS 9bis	Posa passerella metallica staffata al bordo del ponte
I2	Esterno al campo FV		X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C.
I3			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C.
I4			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C.

Nota di progetto:  
 Al fine di considerare termicamente indipendenti i circuiti di scavi differenti occorre mantenere una distanza tra tali scavi maggiore di 1m (Rif. CEI UNEL 35026)

Regione Basilicata  
 Provincia di Potenza  
 Comune di Oppido Lucano

**Impianto Agrivoltaico "OPPIDO"**  
 Potenza DC di impianto 15,52 MWp - potenza AC di immissione in RTN 14,40 MW  
 Configurazione 1P agrivoltaico avanzato

TITOLO  
**Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su carta tecnica regionale**

Scala	Formato Stampa	ID documento	Tipologia	Revisione
1:10000	A1	TEC-02	D	00
1:2500	Foglio			
	1 di 5			

Proponente  
**ENGIE**  
 ENERGIE OPPIDO S.R.L.  
 Via CHISE n. 72,  
 20126 Milano - Italia  
 PEC: engieoppido@engimail.it  
 Codice Fiscale e Partita IVA n° 12829630968  
 Iscritt. Reg. Imprese di Milano n° MI 2668929  
 Società con Socio Unico sottoposta all'attività di direzione e coordinamento di ENERGIE

Coordinamento e Permitting  
**SINERGIA EGP**  
 Energy Green Power  
 SINERGIA EGP1 S.R.L.  
 Centro Direzionale, 15, G1, SSC, INT 58  
 80143 Napoli PEC: sinergia.egp@pec.it  
 Codice Fiscale e Partita IVA n° 09171211213  
 Ragionieri, Adattatori e Coordinatori: Png. Filippo Mercurio

Progettazione  
**STUDIOMASC**  
 STUDIO MASC SOC COOP. Ingegneria e consulenza  
 Via Fratelli Lumière, n. 20  
 80147 Napoli PEC: studiomasc@pec.it  
 Codice Fiscale e Partita IVA n° 10145091211  
 TEL. 081 1836563 - info@studiomasc.com

**PROGETTO DEFINITIVO**

Rev.	Data	Descrizione revisione	Redatto	Controllato	Approvato
00	28/11/2023	Prima Emissione per autorizzazione			

## Stralcio CTR 1:10000

Questo documento è di proprietà esclusiva. E' proibita la riproduzione anche parziale e la cessione a terzi senza autorizzazione.

# Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ctr

**Layout impianto "Oppido AgriFV"**  
 Area totale circa 26ha  
 Pdc 15523,20 kWp  
 Pac nominale 14400,00 kW

- n° 754 tracker 1px28
- n° 76 tracker 1px14
- n° 22176 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 45 inverter Sungrow SG350HX
- n° 2 cabine di campo 3150 kVA
- n° 3 cabine di campo 2500 kVA
- n° 1 cabina di campo 2000 kVA
- n° 1 cabina di campo 1600 kVA
- n° 1 cabina di campo 1000 kVA
- distanza interasse 6,00 m
- distanza interfila 3,62 m

**Sottocampo 1 - 9368,80 kWp**

- n° 458 tracker 1px28
- n° 40 tracker 1px14
- n° 13384 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 28 inverter Sungrow SG 350HX
- n° 2 cabine di campo 3150 kVA
- n° 2 cabine di campo 2500 kVA

**LEGENDA**

- Tracker 1px28
- Tracker 1px14
- Cabine di campo (CC)
- Cabina di smistamento (CS)
- Riciclaggio dell'impianto II campo fotovoltaico
- Opere di mitigazione
- Strade interne all'impianto fotovoltaico
- Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico
- Limite particellare relativo alle aree oggetto d'intervento
- Cavidotto interrato Anello 1 - Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300
- Cavidotto interrato Anello 2 - Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300
- Cavidotto interrato Vettoreamento - Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 2x(3x1x300)
- Stazione elettrica 150 kV di Terra Spa "Oppido" con ampliamento per sezione 36 kV
- Fascia vincolo buffer fiumi ampiezza 150m
- Linea elettrica esistente di bassa tensione in cavo, con relativa fascia di rispetto 4m
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente continua DC
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 800V
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 1)
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 2)
- N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Linea vettoreamento)
- N° identificativo dell'inverter a cui la stringa fotovoltaica è collegata elettricamente xxx-1,2,3...45
- Inverter modello sungrow SG350HX con relativo numero identificativo xxx-1,2,3...45
- Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra inverter e cabina di campo
- Cavo FG16R16 0,6/1 kV e cavo FG16DR16 0,6/1 kV
- Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K
- Cavidotto in aria bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K
- Posa su passerella perforata (Rif. I3 CEI 64-8) N° 2 di dimensioni 150x80 mm
- Cavidotto interrato di bassa tensione per l'alimentazione del sistema di illuminazione e di videosorveglianza impianto
- Sostegno per lampade per illuminazione esterna del campo fotovoltaico e sistema di videosorveglianza h=3,5 m
- DPA (Distanza prima approssimazione) secondo DM 29/5/2008 riferita alle cabine elettriche:
  - Cabina di campo 1000 kVA: 2,5m
  - Cabina di campo 1600 kVA: 4m
  - Cabina di campo 2000 kVA: 5m
  - Cabina di campo 2500 kVA: 7m
  - Cabina di campo 3150 kVA: 9m
  - Cabina di smistamento: 1m

I valori di DPA relativi al cavidotto interrato 36 kV sono indicati nella tabella seguente

Nota di progetto:  
 Al fine di considerare termicamente indipendenti i circuiti di scavi differenti occorre mantenere una distanza tra tali scavi maggiore di 1m (Rif. CEI UNEL 35026)

**Stralcio CTR 1:2000**

**IMPIANTO FV - CONFIGURAZIONE IMPIANTO**

Anello	Sottocampo	Tracker 1px28	Tracker 1px14	N° moduli	Pdc (kWp)	Inverter	Configurazione cabine di campo	Potenza AC	Corrente d'impiego [A]
						N° Configurazione Inverter	Trasformatore (n°x kVA) N° Inverter/trafo	Nominale [kW]	Max [kVA]
1	1	458	40	13384	9368,8	8 2x18 Stringhe 6x17 Stringhe	1x3150 kVA 8	2560,0	2816,0
						8 8 x 17 Stringhe	1x3150 kVA 8	2560,0	2816,0
						6 6 x 17 Stringhe	1x2500 kVA 6	1920,0	2112,0
						6 6 x 17 Stringhe	1x2500 kVA 6	1920,0	2112,0
						2x19 Stringhe	1x2500 kVA 6	1920,0	2112,0
						4x18 Stringhe	1x2000 kVA 5	1600,0	1760,0
						5 5x18 Stringhe	1x2000 kVA 4	1280,0	1408,0
						4 4x19 Stringhe	1x1600 kVA 2	640,0	704,0
						2 2x19 Stringhe	1x1000 kVA 8	14400,0	15840,0
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45			

**IMPIANTO FV - DISTRIBUZIONE CABINE ELETTRICHE ED INVERTER**

Anello	Cabine di campo	Potenza nominale cabine di campo [kVA]	Inverter	Valori della distanza di prima approssimazione (DPA) secondo DM 29/5/2008			
				Cavidotto 36kV			
				N° terne	Portata di corrente [A]	Profondità di posa [m]	DPA [m]
1	CC1 3150	1-2-3-4-5-6-7-8		2	310,9	0,6	1,50
	CC2 3150	9-10-11-12-13-14-15-16		2	310,9	1,0	1,25
	CC3 2500	17-18-19-20-21-22		2	310,9	1,2	1,25
	CC4 2500	23-24-25-26-27-28		4	256,1	1,2	1,75
2	CC5 2500	29-30-31-32-33-34					
	CC6 2000	35-36-37-38-39					
	CC7 1600	40-41-42-43					
	CC8 1000	44-45					

**Elenco interferenze relative al cavidotto elettrico interrato**

Ref.	Localizzazione	DC	AC 230V	AC 800V	AC 36 kV	Opera interferente	Descrizione risoluzione interferenza
			X			Ponte stradale su SS 9bis	Posa passerella metallica staffata al bordo del ponte
11	Esterne al campo FV		X			Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C
12			X			Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C
13			X			Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C
14			X			Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C

# Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ctr



**Layout impianto "Oppido AgriFV"**  
 Area totale circa 26ha  
 Pdc 15523,20 kWp  
 Pac nominale 14400,00 kW

- n° 754 tracker 1px28
- n° 76 tracker 1px14
- n° 22176 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 45 inverter Sungrow SG350HX
- n° 2 cabine di campo 3150 kVA
- n° 3 cabine di campo 2500 kVA
- n° 1 cabina di campo 2000 kVA
- n° 1 cabina di campo 1600 kVA
- n° 1 cabina di campo 1000 kVA
- distanza interasse 6,00 m
- distanza interfila 3,62 m

**Sottocampo 2 - 3920,00 kWp**

- n° 188 tracker 1px28
- n° 24 tracker 1px14
- n° 5600 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 11 inverter Sungrow SG 350HX
- n° 1 cabina di campo 2500 kVA
- n° 1 cabina di campo 2000 kVA

LEGENDA	
	Tracker 1px28
	Tracker 1px14
	Cabine di campo (CC)
	Cabina di smistamento (CS)
	Riciclaggio dell'impianto II campo fotovoltaico
	Opere di mitigazione
	Strade interne all'impianto fotovoltaico
	Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico
	Limite particolare relativo alle aree oggetto d'intervento
	Cavidotto interrato Anello 1 - Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300
	Cavidotto interrato Anello 2 - Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300
	Cavidotto interrato Vettoreamento - Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 2x(3x1x300)
	Stazione elettrica 150 kV di Terra Spa "Oppido" con ampliamento per sezione 36 kV
	Fascia vincolo buffer fiume ampiezza 150m
	Linea elettrica esistente di bassa tensione in cavo, con relativa fascia di rispetto 4m
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente continua DC
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 800V
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 1)
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 2)
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Linea vettoreamento)
	N° identificativo dell'inverter a cui la stringa fotovoltaica è collegata elettricamente xxx-1,2,3...45
	Inverter modello Sungrow SG350HX con relativo numero identificativo xxx-1,2,3...45
	Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra inverter e cabina di campo
	Cavo FG16R16 0,6/1 kV e cavo FG16OR16 0,6/1 kV
	Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K
	Cavidotto in aria bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K
	Posa su passerella perforata (Rif. CEI 64-8) N° 2 di dimensioni 150x80 mm
	Cavidotto interrato di bassa tensione per l'alimentazione del sistema di illuminazione e di videosorveglianza impianto
	Sostegno per lampade per illuminazione esterna del campo fotovoltaico e sistema di videosorveglianza h=3,5 m
	DPA (Distanza prima approssimazione) secondo DM 29/5/2008 riferita alle cabine elettriche:
	Cabina di campo 1000 kVA: 2,5m
	Cabina di campo 1600 kVA: 4m
	Cabina di campo 2000 kVA: 5m
	Cabina di campo 2500 kVA: 7m
	Cabina di campo 3150 kVA: 9m
	Cabina di smistamento: 1m

Nota di progetto:  
 Al fine di considerare termicamente indipendenti i circuiti di scavi differenti occorre mantenere una distanza tra tali scavi maggiore di 1m (Rif. CEI UNEL 35026)

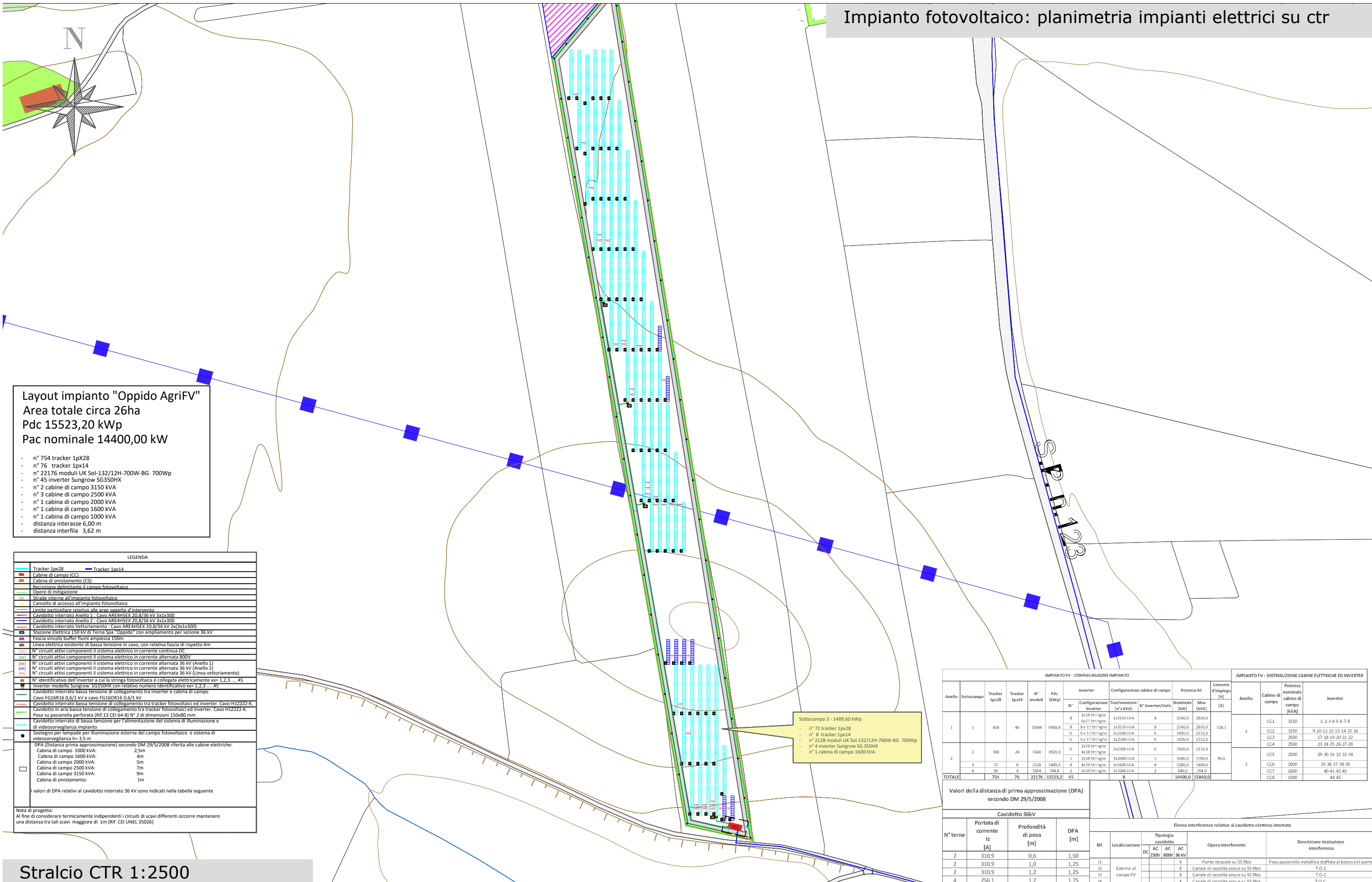
IMPIANTO FV - CONFIGURAZIONE IMPIANTO										IMPIANTO FV - DISTRIBUZIONE CABINE ELETTRICHE ED INVERTER					
Anello	Sottocampo	Tracker 1px28	Tracker 1px14	N° moduli	Pdc [kWp]	Inverter	Configurazione cabine di campo	Potenza AC	Corrente d'impiego [A]	Anello	Cabine di campo	Potenza nominale cabine di campo [kVA]	Inverter		
1	1	458	40	13884	9368,8	8	2x18 Stringhe Inverter	1x3150 kVA	8	2560,0	2816,0	138,1	CC1	3150	1-2-3-4-5-6-7-8
							8x17 Stringhe	1x3150 kVA	8	2560,0	2816,0		CC2	3150	9-10-11-12-13-14-15-16
							6x17 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC3	2500	17-18-19-20-21-22
							6x17 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC4	2500	23-24-25-26-27-28
2	2	188	24	5600	3920,0	6	2x19 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0	96,0	CC5	2500	29-30-31-32-33-34
							4x18 Stringhe	1x2000 kVA	5	1600,0	1760,0		CC6	2000	35-36-37-38-39
							5x18 Stringhe	1x1600 kVA	4	1280,0	1408,0		CC7	1600	40-41-42-43
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45				14400,0	15840,0		CC8	1000	44-45

Valori della distanza di prima approssimazione (DPA) secondo DM 29/5/2008

N° terme	Portata di corrente I <sub>z</sub> [A]	Profondità di posa [m]	DPA [m]	Elenco interferenze relative al cavidotto elettrico interrato				
				Ref.	Localizzazione	Tipologia cavidotto	Opera interferente	Descrizione risoluzione interferenza
2	310,9	0,6	1,50					
2	310,9	1,0	1,25	11	Esterno al campo FV	DC	Ponte stradale su SS 9bis	Posa passerella metallica staffata al bordo del ponte
2	310,9	1,2	1,25	12		AC	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C.
2	310,9	1,2	1,25	13		AC	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C.
4	256,1	1,2	1,75	14		AC	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C.

**Stralcio CTR 1:2000**

# Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ctr



**Layout impianto "Oppido AgriFV"**  
 Area totale circa 26ha  
 Pdc 15523,20 kWp  
 Pac nominale 14400,00 kW

- n° 754 tracker 1px28
- n° 76 tracker 1px14
- n° 22176 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 45 inverter Sungrow SG350HX
- n° 2 cabine di campo 3150 kVA
- n° 3 cabine di campo 2500 kVA
- n° 1 cabina di campo 2000 kVA
- n° 1 cabina di campo 1600 kVA
- n° 1 cabina di campo 1000 kVA
- distanza interasse 6,00 m
- distanza interfila 3,62 m

LEGENDA	
	Tracker 1px28
	Tracker 1px14
	Cabine di campo (CC)
	Cabina di smistamento (CS)
	Limitazione delimitante il campo fotovoltaico
	Opere di mitigazione
	Strade interne all'impianto fotovoltaico
	Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico
	Limite applicabile relativo alle aree oggetto d'intervento
	Cavidotto interrato Anello 1 - Cavo ARE4HSEX 20,8/36 kV 3x1x300
	Cavidotto interrato Anello 2 - Cavo ARE4HSEX 20,8/36 kV 3x1x300
	Cavidotto interrato Vettoramento - Cavo ARE4HSEX 20,8/36 kV 2x(3x1x300)
	Stazione elettrica 150 kV di tema spa "Oppido" con ampliamento per sezione 36 kV
	Fascia vincolo buffer fiumi ampiezza 150m
	Linea elettrica esistente di bassa tensione in cavo, con relativa fascia di rispetto 4m
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente continua DC
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 800V
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 1)
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 2)
	N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Linea vettoramento)
	N° identificativo dell'inverter a cui la stringa fotovoltaica è collegata elettricamente xx= 1,2,3 ... 45
	Inverter modello Sungrow SG350HX con relativo numero identificativo xx= 1,2,3 ... 45
	Cavo FG16R16 0,6/1 kV e cavo FG16OR16 0,6/1 kV
	Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K
	Cavidotto in aria bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K
	Posa su passerella perforata (Rif.13 CEI 64-8) N° 2 di dimensioni 150x80 mm
	Cavidotto interrato di bassa tensione per l'alimentazione del sistema di illuminazione e di videosorveglianza impianto
	Sostegno per lampade per illuminazione esterna del campo fotovoltaico e sistema di videosorveglianza h= 3,5 m
	DPA (Distanza prima approssimazione) secondo DM 29/5/2008 riferita alle cabine elettriche:
	Cabina di campo 1000 kVA: 2,5m
	Cabina di campo 1600 kVA: 4m
	Cabina di campo 2000 kVA: 5m
	Cabina di campo 2500 kVA: 7m
	Cabina di campo 3150 kVA: 9m
	Cabina di smistamento: 1m
	I valori di DPA relativi al cavidotto interrato 36 kV sono indicati nella tabella seguente

**Sottocampo 3 - 1489,60 kWp**  
 - n° 72 tracker 1px28  
 - n° 8 tracker 1px14  
 - n° 2128 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp  
 - n° 4 inverter Sungrow SG 350HX  
 - n° 1 cabina di campo 1600 kVA

IMPIANTO FV - CONFIGURAZIONE IMPIANTO										IMPIANTO FV - DISTRIBUZIONE CABINE ELETTRICHE ED INVERTER					
Anello	Sottocampo	Tracker 1px28	Tracker 1px14	N° moduli	Pdc [kWp]	Inverter N°	Configurazione cabine di campo	Potenza AC [kW]	Corrente d'impiego [A]	Anello	Cabine di campo	Potenza nominale cabine di campo [kVA]	Inverter		
1	1	458	40	13884	9368,8	8	2x18 Stringhe 6x17 Stringhe	1x3150 kVA	8	2560,0	2816,0	138,1	CC1	3150	1-2-3-4-5-6-7-8
						6	6x17 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC2	2500	9-10-11-12-13-14-15-16
						6	6x17 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC3	2500	17-18-19-20-21-22
						6	6x17 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0		CC4	2500	23-24-25-26-27-28
2	2	188	24	5600	3920,0	6	2x18 Stringhe 4x18 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0	96,0	CC5	2500	29-30-31-32-33-34
						4	4x19 Stringhe	1x1000 kVA	4	1280,0	1408,0		CC6	2000	35-36-37-38-39
						4	4x19 Stringhe	1x1000 kVA	4	1280,0	1408,0		CC7	1600	40-41-42-43
						2	2x19 Stringhe	1x1000 kVA	2	640,0	704,0		CC8	1000	44-45
<b>TOTALE</b>		<b>754</b>	<b>76</b>	<b>22176</b>	<b>15523,2</b>	<b>45</b>	<b>8</b>	<b>14400,0</b>	<b>15840,0</b>						

Valori della distanza di prima approssimazione (DPA) secondo DM 29/5/2008

N° terne	Portata di corrente I <sub>z</sub> [A]	Profondità di posa [m]	DPA [m]
2	310,9	0,6	1,50
2	310,9	1,0	1,25
2	310,9	1,2	1,25
4	256,1	1,2	1,75

Elenco interferenze relative al cavidotto elettrico interrato			
Ref.	Localizzazione	Tipologia cavidotto	Descrizione risoluzione interferenza
11	Esterno al campo FV	DC	Canale di raccolta acque su SS 9bis
12		AC 230V/800V/36 kV	Ponte stradale su SS 9bis
13		AC 230V/800V/36 kV	Canale di raccolta acque su SS 9bis
14		AC 230V/800V/36 kV	Canale di raccolta acque su SS 9bis

**Stralcio CTR 1:2500**

# Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ctr

**Layout impianto "Oppido AgriFV"**  
 Area totale circa 26ha  
 Pdc 15523,20 kWp  
 Pac nominale 14400,00 kW

- n° 754 tracker 1px28
- n° 76 tracker 1px14
- n° 22176 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 45 inverter Sungrow SG350HX
- n° 2 cabine di campo 3150 kVA
- n° 3 cabine di campo 2500 kVA
- n° 1 cabina di campo 2000 kVA
- n° 1 cabina di campo 1600 kVA
- n° 1 cabina di campo 1000 kVA
- distanza interasse 6,00 m
- distanza interfila 3,62 m

**Sottocampo 4 - 744,80 kWp**

- n° 36 tracker 1px28
- n° 4 tracker 1px14
- n° 1064 moduli UK Sol-132/12H-700W-BG 700Wp
- n° 2 inverter Sungrow SG 350HX
- n° 1 cabina di campo 1000 kVA

**LEGENDA**

Tracker 1px28	Tracker 1px14
Cabine di campo (CC)	
Cabina di smistamento (CS)	
Riciclaggio dell'impianto II campo fotovoltaico	
Opere di mitigazione	
Strade interne all'impianto fotovoltaico	
Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico	
Limite particellare relativo alle aree oggetto d'intervento	
Cavidotto interrato Anello 1: Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300	
Cavidotto interrato Anello 2: Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 3x1x300	
Cavidotto interrato Vettoramento: Cavo ARE4H5EX 20,8/36 kV 2x(3x1x300)	
Stazione elettrica 150 kV di Terra Spa "Oppido" con ampliamento per sezione 36 kV	
Fascia vincolo buffer fiume ampiezza 150m	
Linea elettrica esistente di bassa tensione in cavo, con relativa fascia di rispetto 4m	
N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente continua DC	
N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 800V	
N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 1)	
N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Anello 2)	
N° circuiti attivi componenti il sistema elettrico in corrente alternata 36 kV (Linea vettoramento)	
N° identificativo dell'inverter a cui la stringa fotovoltaica è collegata elettricamente xxx-1,2,3...45	
Inverter modello Sungrow SG350HX con relativo numero identificativo xxx-1,2,3...45	
Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra inverter e cabina di campo	
Cavo FG16R16 0,6/1 kV e cavo FG16OR16 0,6/1 kV	
Cavidotto interrato bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K	
Cavidotto in aria bassa tensione di collegamento tra tracker fotovoltaici ed inverter. Cavo H12222-K	
Posa su passerella perforata (Rif.13 CEI 64-8) N° 2 di dimensioni 150x80 mm	
Cavidotto interrato di bassa tensione per l'alimentazione del sistema di illuminazione e di videosorveglianza impianto	
Sostegno per lampade per illuminazione esterna del campo fotovoltaico e sistema di videosorveglianza h=3,5 m	
DPA (Distanza prima approssimazione) secondo DM 29/5/2008 riferita alle cabine elettriche:	
Cabina di campo 1000 kVA: 2,5m	
Cabina di campo 1600 kVA: 4m	
Cabina di campo 2000 kVA: 5m	
Cabina di campo 2500 kVA: 7m	
Cabina di campo 3150 kVA: 9m	
Cabina di smistamento: 1m	

I valori di DPA relativi al cavidotto interrato 36 kV sono indicati nella tabella seguente

**Nota di progetto:**  
 Al fine di considerare termicamente indipendenti i circuiti di scavi differenti occorre mantenere una distanza tra tali scavi maggiore di 1m (Rif. CEI UNEL 35026)

IMPIANTO FV - CONFIGURAZIONE IMPIANTO										IMPIANTO FV - DISTRIBUZIONE CABINE ELETTRICHE ED INVERTER			
Anello	Sottocampo	Tracker 1px28	Tracker 1px14	N° moduli	Pdc [kWp]	Inverter	Configurazione cabine di campo	Potenza AC	Corrente d'impiego [A]	Anello	Cabine di campo	Potenza nominale cabine di campo [kVA]	Inverter
1	1	458	40	13884	9368,8	8 2x18 Stringhe 6x17 Stringhe	1x3150 kVA	8	2560,0	138,1	CC1	3150	1-2-3-4-5-6-7-8
							1x2500 kVA	6	1920,0			2112,0	9-10-11-12-13-14-15-16
							1x2500 kVA	6	1920,0			2112,0	17-18-19-20-21-22
							1x2500 kVA	6	1920,0			2112,0	23-24-25-26-27-28
2	2	188	24	5600	3920,0	6 2x18 Stringhe 4x18 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	96,0	CC5	2500	29-30-31-32-33-34
							1x2000 kVA	5	1600,0			1760,0	
							1x1600 kVA	4	1280,0			1408,0	35-36-37-38-39
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45	8	14400,0	15840,0		CC8	1000	44-45

**Valori della distanza di prima approssimazione (DPA) secondo DM 29/5/2008**

N° terme	Portata di corrente I <sub>z</sub> [A]	Profondità di posa [m]	DPA [m]
2	310,9	0,6	1,50
2	310,9	1,0	1,25
2	310,9	1,2	1,25
4	256,1	1,2	1,75

Elenco interferenze relative al cavidotto elettrico interrato					
Rif.	Localizzazione	Tipologia cavidotto	Opera interferente	Descrizione risoluzione interferenza	
11	Esterno al campo FV	DC 230V / 800V / 36 kV	X	Ponte stradale su SS 9bis	Posa passerella metallica staffata al bordo del ponte
12			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C
13			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C
14			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C

**Stralcio CTR 1:2000**