

Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ortofoto

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

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	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	3	72	8	2128	1489,6	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
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45	8	14400,0	15840,0						

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

N° terme	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	Esterno al campo FV	AC	AC	Ponte stradale su SS 9bis
I2		DC	AC	
I3		AC	AC	
I4		DC	AC	

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 ortofoto

Scala

1:10000
1:2500
1:2000

Formato StampE

A1
Foglio
1 di 5

ID documento

TEC-03

Tipologia

D

Revisione

00

Proponente

ENGIE OPPIDO S.R.L.
 Via CHISEE n. 72,
 20126 Milano - Italia
 PEC: engieoppido@legalmail.it
 Codice Fiscale e Partita IVA n° 12829630968
 Iscritt. Reg. Imprese di Milano n° MI 2686929
 Società con Socio Unico sottoposta all'attività di direzione e coordinamento di ENGIE

Coordinamento e Permitting

SINERGIA EGP1 S.R.L.
 Centro Direzionale, SS, G1, SSC, INT 58
 80143 Napoli PEC: sinergia.egp@pec.it
 Codice Fiscale e Partita IVA n° 09171211213
 Rappresentante, Sviluppatore e Coordinatore: Ing. Filippo Mercurio

Progettazione

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 18365653 - info@studiomasc.com

PROGETTO DEFINITIVO

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

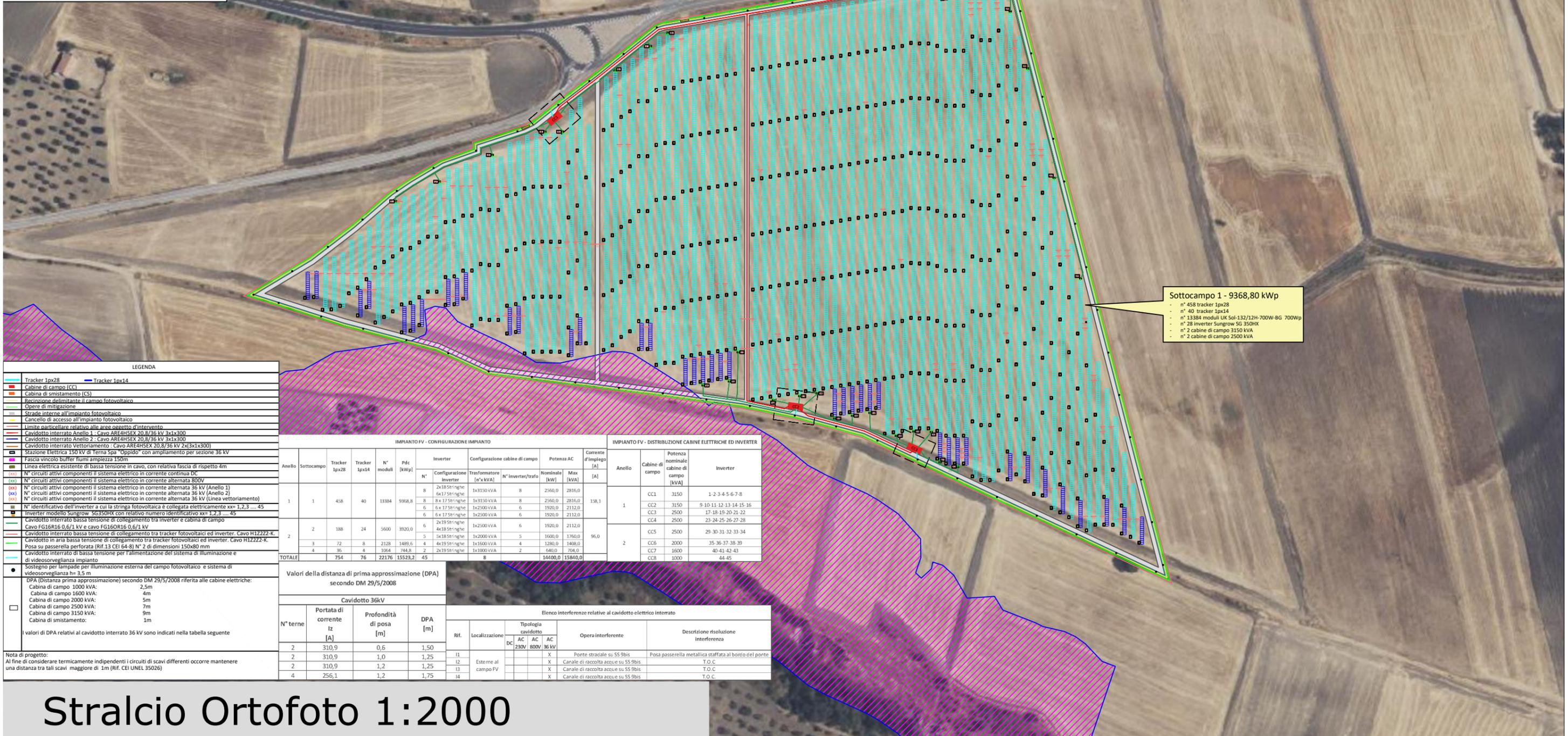
Questo documento è di proprietà esclusiva. E' proibita la riproduzione anche parziale e la cessione a terzi senza autorizzazione.

Stralcio Ortofoto 1:10000

Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ortofoto

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 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)
- Ricisione delimitante il campo fotovoltaico
- Opere di mitigazione
- Strade interne all'impianto fotovoltaico
- Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico
- Limite anticollisione relativo alle aree scoperte 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 Vettore: 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 vettore)
- 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
- 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

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	Comente d'Impiego [A]	Anello	Cabine di campo	Potenza nominale cabine di campo [kVA]	Inverter	
						N° Configurazione Inverter	Trasformatore [n°x kVA]	N° Inverter/trasf.	Nominale [kW]	Max [kVA]				
1	1	458	40	13384	9368,8	8 2x18 Stringhe 6x17 Stringhe	1x3150 kVA	8	2560,0	2816,0	138,1	1	CC1 3150 CC2 3150 CC3 2500 CC4 2500	1-2-3-4-5-6-7-8 9-10-11-12-13-14-15-16 17-18-19-20-21-22 23-24-25-26-27-28
2	2	188	24	5600	3920,0	6 2x19 Stringhe 4x18 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0	96,0	2	CC5 2500 CC6 2000 CC7 1600 CC8 1000	29-30-31-32-33-34 35-36-37-38-39 40-41-42-43 44-45
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45		8	14400,0	15840,0				

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

N° terme	Portata di corrente I _z [A]	Profondità di posa [m]	DPA [m]	Elenco interferenze relative al cavidotto elettrico interrato								
				Rif.	Localizzazione	Tipologia cavidotto			Opera interferente	Descrizione risoluzione interferenza		
2	310,9	0,6	1,50			DC	AC	AC	AC			
2	310,9	1,0	1,25			230V	800V	36 kV				
2	310,9	1,2	1,25	11	Esterno al campo FV				X	Ponte stradale su SS 9bis	Posa passerella metallica staffata al bordo del ponte	T.O.C
2	310,9	1,2	1,25	12					X	Canale di raccolta acque su SS 9bis		T.O.C
4	256,1	1,2	1,75	13					X	Canale di raccolta acque su SS 9bis		T.O.C
				14					X	Canale di raccolta acque su SS 9bis		T.O.C

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

Stralcio Ortofoto 1:2000

Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ortofoto

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 interfile 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)
	Ricadute 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 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 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 Ortofoto 1:2000

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	13384	9368,8	8	2x18 Stringhe 6x17 Stringhe	1x3150 KVA	8	2560,0	2816,0	138,1	CC1 3150 CC2 3150 CC3 2500 CC4 2500	1-2-3-4-5-6-7-8 9-10-11-12-13-14-15-16 17-18-19-20-21-22 23-24-25-26-27-28
						6	6x17 Stringhe	1x2500 KVA	6	1920,0	2112,0			
						6	6x17 Stringhe	1x2500 KVA	6	1920,0	2112,0			
						6	6x17 Stringhe	1x2500 KVA	6	1920,0	2112,0			
2	2	188	24	5600	3920,0	6	2x19 Stringhe 4x18 Stringhe	1x2500 KVA	6	1920,0	2112,0	96,0	CC5 2500 CC6 2000 CC7 1600 CC8 1000	29-30-31-32-33-34 35-36-37-38-39 40-41-42-43 44-45
						5	5x18 Stringhe	1x2000 KVA	5	1600,0	1760,0			
						4	4x19 Stringhe	1x1600 KVA	4	1280,0	1408,0			
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45	8			14400,0	15840,0			

Valori della distanza di prima approssimazione (DPA) secondo DM 29/5/2008				Elenco interferenze relative al cavidotto elettrico interrato				
N° terne	Portata di corrente I _z [A]	Profondità di posa [m]	DPA [m]	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 230V	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C
2	310,9	1,2	1,25	13		AC 800V	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C
4	256,1	1,2	1,75	14		AC 36 kV	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C

Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ortofoto



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 interfilare 6,00 m
- distanza interfila 3,62 m



LEGENDA	
	Tracker 1px28
	Tracker 1px14
	Cabine di campo (CC)
	Cabina di smistamento (CS)
	Riduzione dell'impatto II campo fotovoltaico
	Opere di mitigazione
	Strade interne all'impianto fotovoltaico
	Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico
	Limite anticollisione 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 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

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	
								Nominale [kW]	Max [kVA]						
1	1	458	40	13384	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	2x19 Stringhe 6x18 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
						2	2x19 Stringhe	1x1000 kVA	2	640,0	704,0		CC7	1600	40-41-42-43
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 _z [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			DC				
2	310,9	1,0	1,25	11	Esterno al campo FV	AC 230V/800V/36 kV	X	Ponte stradale su SS 9bis	Posa passerella metallica staffata al bordo del ponte	
2	310,9	1,2	1,25	12			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C	
4	256,1	1,2	1,75	13			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C	
				14			X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C	

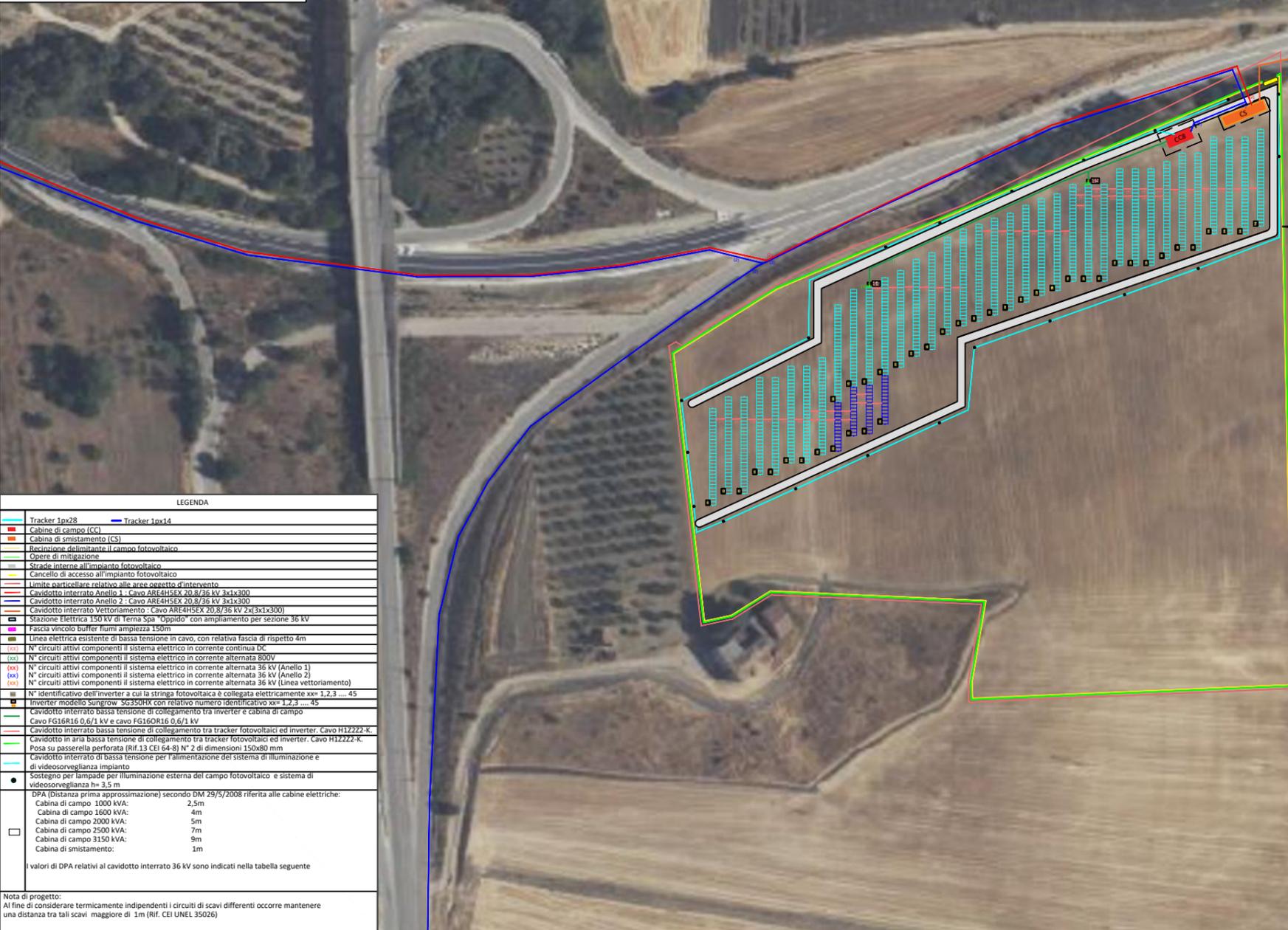
Stralcio Ortofoto 1:3000

Impianto fotovoltaico: planimetria impianti elettrici su ortofoto



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 interfile 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)
	Ricisione delimitante il campo fotovoltaico
	Opere di mitigazione
	Strade interne all'impianto fotovoltaico
	Cancello di accesso all'impianto fotovoltaico
	Limite particolare relativo alle aree sottoposte 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 Vettoriamento: 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 vettoriamento)
	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	13384	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						
						8	8x17 Stringhe	1x2500 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						
						2	2	188	24	5600	3920,0	6	2x18 Stringhe 6x18 Stringhe	1x2500 kVA	6	1920,0	2112,0	96,0	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
4	4x19 Stringhe	1x1000 kVA	4	1280,0	1408,0							CC7	1600	40-41-42-43							
4	4x19 Stringhe	1x1000 kVA	4	1280,0	1408,0							CC8	1000	44-45							
TOTALE		754	76	22176	15523,2	45	8	14400,0	15840,0												

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

N° terne	Portata di corrente I _z [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			DC				
2	310,9	1,0	1,25	11	Esterno al campo FV	AC 230V	X	Ponte stradale su SS 9bis	Posa passerella metallica staffata al bordo del ponte	
2	310,9	1,2	1,25	12		AC 800V	X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C	
4	256,1	1,2	1,75	13		AC 36 kV	X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C	
				14		AC 36 kV	X	Canale di raccolta acque su SS 9bis	T.O.C	

Stralcio Ortofoto 1:2000