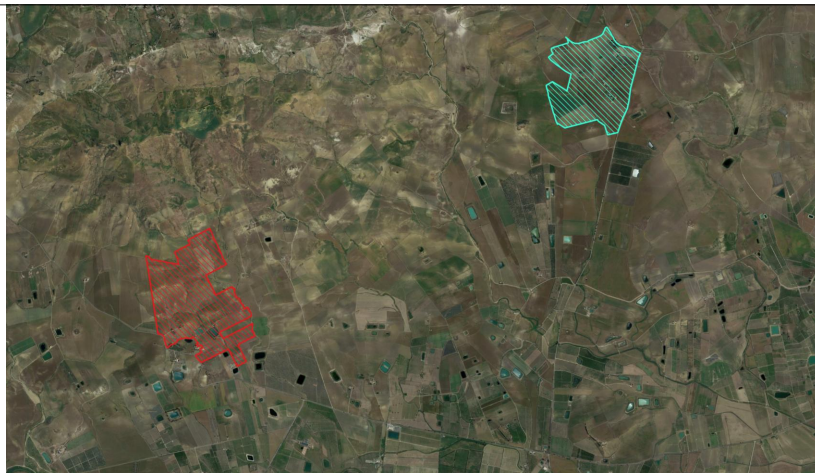




**REGIONE SICILIA
PROVINCIA CATANIA
COMUNE DI RAMACCA**



**PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO
DENOMINATO "AGV RAMACCA" E DELLE OPERE DI CONNESSIONE
ALLA RETE ELETTRICA IN AT NEL COMUNE DI RAMACCA (CT)
POT. IMMISSIONE 67,2598 MW - POT. IMPIANTO 75,38388 MWp**

PROGETTO DEFINITIVO

RELAZIONE TECNICA GENERALE

Titolo elaborato

Committente



Progettazione



Firme



P04/22	RAMAREL0001A0	P04/Ramacca/EPD/Relazione tecnica generale	-	A4	001/090
Commessa	Cod. elaborato	Nome file	Scala	Formato	Foglio

00	15.09.2023	Emissione	RS	FB	AN
Rev.	Data	Oggetto revisione	Redatto	Verificato	Approvato

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 1/77
--	-----------------------------------	------------------	-----------------------

**PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE
DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO MISTO
DI POTENZA 75,38388 MWp
DENOMINATO – AGV RAMACCA –
NEL TERRITORIO COMUNALE DI RAMACCA
IN PROVINCIA DI CATANIA, COMPRENDENTE ANCHE LE OPERE
PER LA CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN AT NEL
COMUNE DI RAMACCA (CT)**

COMMITTENTE: RAMACCA AGRISOLAR SRL

INDICE

1	PREMESSA.....	4
2	OGGETTO E SCOPO	4
3	DATI DI PROGETTO	6
3.1	Titolare dell'impianto e Committente.....	6
3.2	Ubicazione dell'impianto agrovoltaiico.....	6
3.3	Occupazione di Suolo	12
3.4	Strade di accesso all'impianto	14
4	Riferimenti normativi ed iter autorizzativo	15
4.1	Riferimenti normativi	15
4.1.1	<i>Autorizzazione Unica (art. 12 del D.lgs. 387/2012)</i>	17
4.1.2	<i>Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10 Settembre 2010</i>	18
4.1.3	<i>VIA (art. 27, D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.)</i>	19
5	Descrizione generale dell'impianto agrovoltaiico.....	19
5.1	Caratteristiche Generali	19
5.1	Layout d'impianto	21
5.2	Architettura Generale.....	21
6	componenti dell'impianto agrovoltaiico	25
6.1	Moduli fotovoltaici	25
6.2	Stringhe Fotovoltaiche.....	27
6.3	Gruppo di conversione CC/CA.....	29
	Inverter.....	29
	Trasformatore:.....	30
	Quadro AT	30
	Compartimento BT	31
6.4	Strutture di Sostegno.....	31
6.5	Cavi utilizzati all'interno dell'area impianto agrovoltaiico	34
6.5.1	<i>Cavi solari di stringa</i>	34
6.5.2	<i>Cavi Solari DC</i>	34
6.5.3	<i>Cavi Alimentazione Tracker</i>	34
6.5.4	<i>Cavi Dati</i>	35
6.5.5	<i>Cavi AT interni all'impianto agrovoltaiico</i>	35
6.5.6	<i>Sezioni di posa dei cavi AT interni all'impianto FV</i>	43
6.5.7	<i>Valutazione Campo elettromagnetico cavidotti AT interno</i>	59
6.6	Rete di Terra	60
6.7	Sistemi Ausiliari	60
6.7.1	<i>Sistema di Sicurezza e Sorveglianza</i>	60
6.7.2	<i>Sistema di Monitoraggio e Controllo</i>	60
6.7.3	<i>Sistema di Illuminazione e Forza Motrice</i>	61
6.8	Misura dell'Energia	61
7	Connessione alla Rete Elettrica Nazionale RTN.....	61
8	Opere civili e attività operativa	62
8.1	Opere Civili	62
8.1.1	<i>Opere di viabilità interna e piazzali</i>	63
8.1.2	<i>Battitura pali per le strutture di sostegno</i>	64
8.1.3	<i>Cabine (inverter, AT e Magazzini/sala controllo)</i>	65
8.1.4	<i>Opere di fondazione per i locali cabine</i>	65
8.1.5	<i>Cavidotti interrati</i>	66
	Cavidotti BT.....	66
8.1.6	<i>Opere esterne: recinzione e finiture</i>	68
8.1.7	<i>Illuminazione e sistema antintrusione</i>	69
9	Piano di manutenzione	69
10	Piano di dismissione	70
10.1	Introduzione.....	70
10.2	Componenti principali ed impianti ausiliari	71
10.3	Descrizione dei potenziali contaminanti.....	71
10.4	Piano di lavoro della dismissione	72
10.4.1	<i>Sequenza delle attività di dismissione</i>	72
10.4.2	<i>Approccio alla dismissione</i>	72

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 3/77
--	-----------------------------------	------------------	-----------------------

10.4.3	Smaltimenti / Alienazioni.....	73
10.4.4	Materiali e Smaltimenti	73
11	EMISSIONI ED INTERFERENZE AMBIENTALI	74
11.1	Risorse utilizzate	74
11.2	Emissioni nell’ambiente	74
11.2.1	Emissioni in atmosfera dirette	74
11.2.2	Emissioni in atmosfera indirette	74
11.2.3	Emissioni liquide.....	74
11.2.4	Rifiuti	74
11.2.5	Rumore.....	75
11.2.6	Radiazioni ionizzanti e non ionizzanti	75
12	Conclusioni: attualità del progetto	76
	Allegato 1- calcoli illuminotecnici.....	77

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 4/77
--	-----------------------------------	------------------	-----------------------

1 PREMESSA

Questo lavoro rientra fra le attività di promozione della realizzazione di impianti agrovoltaiici a “**ridotto impatto ambientale**” nel rispetto della normativa internazionale e nazionale di settore: in particolare l’impianto agrovoltaiico sarà in parte del tipo ad inseguimento mono-assiale da **43.056,00 kWp** ed in parte con strutture fisse per una potenza di **32.327,88 kWp** in Contrada Cacocciotta, nel Comune di **Ramacca**, in provincia di **Catania**.

La potenza complessiva di picco dell’impianto è pari a **75.383,88 MWp**, la potenza complessiva di immissione è pari a **67.259,80 MW**.

Per l’impianto in oggetto, si procederà a presentare istanza di Autorizzazione Unica (AU), ai sensi dall'articolo 12 comma 3 del D.lgs. 387/2003, presso il Dipartimento dell’Energia, quale struttura competente incardinata nell’ambito dell’Assessorato regionale dell'energia e dei servizi di pubblica utilità della Regione Siciliana.

E, essendo l’opera di progetto compresa tra quelle di cui all’Allegato II alla Parte Seconda del D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. lettera 2, 7° trattino “**Impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW** (fattispecie aggiunta dall'art. 31, comma 6, della legge n. 108 del 2021)”, rientra tra quegli interventi da sottoporre a procedura di VIA di competenza statale la cui autorità competente viene individuata nel Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE).

2 OGGETTO E SCOPO

Il presente documento rappresenta la **Relazione Generale Descrittiva** del progetto definitivo di un impianto agrovoltaiico per la produzione di energia elettrica da **67.259,80 kW** che la società proponente intende attuare nel Comune di **Ramacca** (CT), ed include:

- l’impianto agrovoltaiico con moduli bifacciali ad inseguimento mono-assiale della potenza immissione di **37,6768 MW**, distinto a sua volta con 22 sottocampi rispettivamente di potenza:
 - campo 1.3 potenza immissione pari a 2,525 MW;
 - campo 1.4.1 potenza immissione pari a 1,2627 MW;
 - campo 1.4.2 potenza immissione pari a 2,5722 MW;
 - campo 1.10 potenza immissione pari a 1,2627 MW;
 - campo 1.11 potenza immissione pari a 1,368 MW;
 - campo 1.12 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.16.1 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.16.2 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.16.3 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.17 potenza immissione pari a 1,368 MW;
 - campo 1.19.1 potenza immissione pari a 2,5722 MW;
 - campo 1.19.2 potenza immissione pari a 0,9468 MW;

- campo 2.1 potenza immissione pari a 3,0933 MW;
- campo 2.2.1 potenza immissione pari a 1,2168 MW;
- campo 2.2.2 potenza immissione pari a 2,5722 MW;
- campo 2.3 potenza immissione pari a 1,368 MW;
- campo 2.5.1 potenza immissione pari a 1,2627 MW;
- campo 2.5.2 potenza immissione pari a 2,25 MW;
- campo 2.6.1 potenza immissione pari a 2,525 MW;
- campo 2.6.2 potenza immissione pari a 1,2627 MW;
- campo 2.7 potenza immissione pari a 1,368 MW;
- campo 2.8 potenza immissione pari a 3,0933 MW;
- l'impianto agrovoltaico con moduli monofacciali a strutture fisse della potenza immissione di **29,583 MW**, distinto a sua volta con 19 sottocampi rispettivamente di potenza:
 - campo 1.1 potenza immissione pari a 1,368 MW;
 - campo 1.2 potenza immissione pari a 1,368 MW;
 - campo 1.5 potenza immissione pari a 2,7009 MW;
 - campo 1.6 potenza immissione pari a 3,0933 MW;
 - campo 1.7 potenza immissione pari a 3,0933 MW;
 - campo 1.8 potenza immissione pari a 2,5722 MW;
 - campo 1.9 potenza immissione pari a 2,5722 MW;
 - campo 1.13.1 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.13.2 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.13.3 potenza immissione pari a 1,368 MW;
 - campo 1.14.1 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.14.2 potenza immissione pari a 1,368 MW;
 - campo 1.15.1 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.15.2 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 1.15.3 potenza immissione pari a 1,1367 MW;
 - campo 1.18 potenza immissione pari a 1,368 MW;
 - campo 2.4.1 potenza immissione pari a 0,9468 MW;
 - campo 2.4.2 potenza immissione pari a 0,9468 MW;

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 6/77
---	-----------------------------------	------------------	-----------------------

- le dorsali di cavo interrato in Alta Tensione (AT) a 36 kV per il vettoriamento dell’energia prodotta dai 41 sottocampi di impianto verso le due Cabine Generali;
- la realizzazione del collegamento in **cavidotto interrato AT a 36 kV** tra la Cabine Generali e la nuova Sottostazione Terna.

L’impianto AGV sarà connesso alla rete elettrica nazionale in virtù della STMG proposta dal gestore della rete Terna S.p.A. (codice pratica: **202100190**) e relativa ad una potenza elettrica in immissione pari a **67,2898 MW**. Lo schema di collegamento alla RTN prevede il collegamento con cavo interrato a 36 kV di lunghezza pari a circa **12,51 km** (misurato a partire dalla Cabina Generale 1) con la sezione a 36 kV fino alla nuova SST Terna.

3 DATI DI PROGETTO

3.1 Titolare dell’impianto e Committente

Il Titolare e Committente dell’impianto è:

RAMACCA AGRISOLAR SRL

Amministratore con poteri delegati: **Bocchi Enrico**

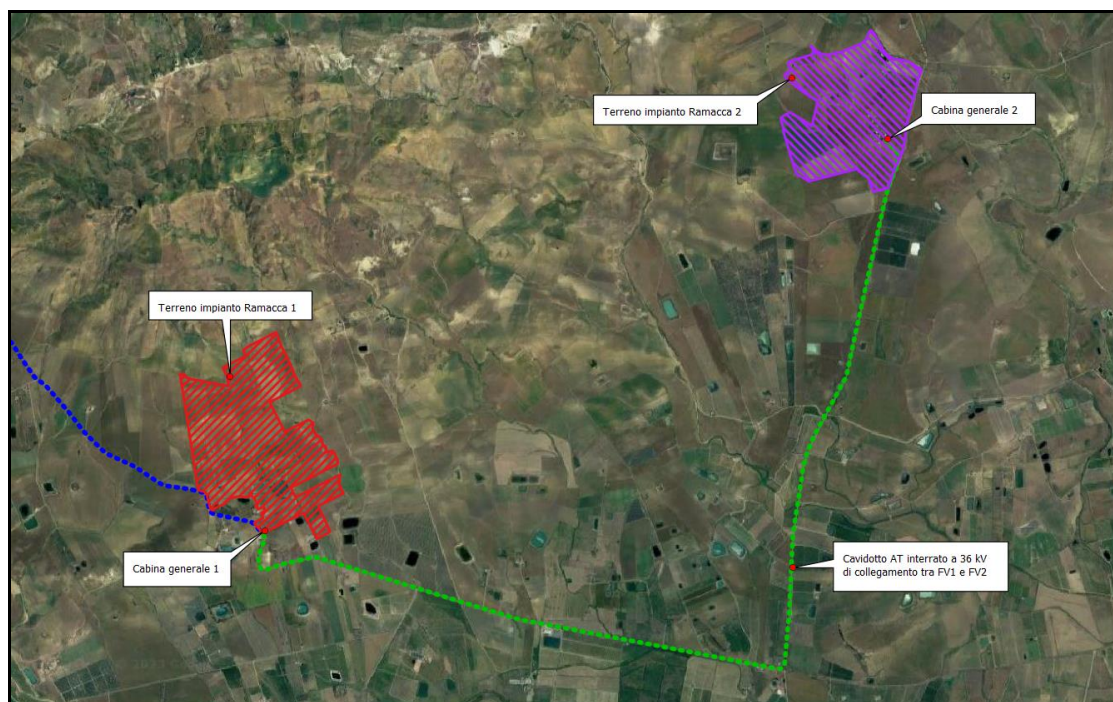
Via Giorgio Giulini, 2

20123 Milano

P. Iva n. 12202670969

3.2 Ubicazione dell’impianto agrovoltaico

L’impianto agrovoltaico verrà realizzato su due lotti di terreno (*vedi fig. 3.2-1 impianto AGV Ramacca*), siti nel territorio di Ramacca (CT) in Contrada Cacoccioletta per un’area complessiva di circa **199,178 ettari**:



vedi fig. 3.2-1 - impianto AGV Ramacca

Progetto: Impianto agrovoltaioco nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 7/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

Da un punto di vista catastale, l'impianto ricade nei fogli N. **88, 89, 90 e 65** del N.C.T. del comune di **Ramacca** ed interessa le particelle indicate nelle seguenti tabelle (tab.3.2-3- dati catastali lotto "AGV Ramacca1" e tab.3.2-4- dati catastali lotto "AGV Ramacca2"):

RAMACCA AGV1									
Foglio	P.lle	PROPRIETARIO	Codice fiscale	Titolarità		Superficie terreno			
						Ha	are	ca	
88	44	GIAMMELLO IGNAZIO nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 02/05/1945	GMMGNZ45E02C091G	Proprietà	1000/1000	3	43	0	
	50			Proprietà	1000/1000	3	43	10	
	45	SPINA ROSARIO nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 03/05/1954	SPNRSR54E03C091I	Proprietà	1000/1000	2	96	50	
	76			Proprietà	1/1	1	9	80	
	48	RAIMONDO NICOLA nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 23/06/1967	RMNNCL67H23C091Z	Proprietà	1/1	3	43	0	
	49	CALANNI FRACCONO FRANCESCA nata a RAMACCA (CT) il 28/08/1964	CLNFNC64M68H168B	Proprietà	1/1	5	28	98	
	133			Proprietà	1000/1000	1	76	28	
	134			Proprietà	1000/1000	3	52	68	
	64	RAGONESE GIOVANNI nato a CATANIA (CT) il 08/11/1989	RGNGNN89S08C351Q	Proprietà	1/1	0	61	70	
	65			Proprietà	1/1	0	85	0	
	130	MUSARRA MUSCA CARMELA nata a TORTORICI (ME) il 19/09/1935	MSRCML35P59L308X	Proprietà	1000/1000	1	76	28	
	131	LOMBARDO FACCIALE FRANCESCO nato a BRONTE (CT) il 09/11/1961		LMBFNC61S09B202Z	Proprietà	1/6	3	52	68
		LOMBARDO FACCIALE MAURIZIO nato a RAMACCA (CT) il 06/02/1973		LMBMRZ73B06H168Y	Proprietà	1/6			
		MUSARRA MUSCA ROSARIA nata a TORTORICI (ME) il 03/10/1939		MSRRSR39R43L308G	Proprietà	4/6			
	135	CIFALU' GIUSEPPE nato a CATANIA (CT) il 21/03/1981	CFLGPP81C21C351B	Proprietà	1/1	5	28	97	
	156	TILENNI - RISIGNOLO FRANCESCA nata a TORTORICI (ME) il 14/09/1948	TLNFNC48P54L308N	Proprietà	1000/1000	3	73	69	
158	Proprietà			1000/1000	1	29	93		

89	4	PRO.CAL SOCIETA' AGRICOLA S.R.L. con sede in CATANIA (CT)	4578930879	Proprietà	1/1	1	52	40
	19			Proprietà	1/1	0	85	72
	86			Proprietà	1/1	0	48	51
	104			Proprietà	1/1	0	28	6
	107			Proprietà	1/1	0	29	84
	152			Proprietà	1/1	0	15	48
	164			Proprietà	1/1	0	41	26
	91	CALANNI FRACCONO SALVATORE nato a RAMACCA (CT) il 26/02/1954	CLNSVT54B26H168T	Proprietà	1/2	1	78	60
		PRESTIANNI MARIA nata a BRONTE (CT) il 14/03/1961	PRSMRA61C54B202U	Proprietà	1/2			
	22	CALANNI FRACCONO GIUSEPPE nato a BRONTE (CT) il 01/01/1949	CLNGPP49A01B202M	Proprietà	1000/1000	0	56	43
	28	CALANNI FRACCONO SALVATORE nato a RAMACCA (CT) il 26/02/1954	CLNSVT54B26H168T	Proprietà	1/2	0	86	20
		PRESTIANNI MARIA nata a BRONTE (CT) il 14/03/1961	PRSMRA61C54B202U	Proprietà	1/2			
	38	CALANNI FRACCONO GIUSEPPE nato a BRONTE (CT) il 01/01/1949	CLNGPP49A01B202M	Proprietà	1000/1000	1	21	30
	109			Proprietà	1/1	0	23	54
	162	CALANNI FRACCONO SALVATORE nato a RAMACCA (CT) il 26/02/1954	CLNSVT54B26H168T	Proprietà	1/1	1	51	10
	165			Proprietà	1/1	0	6	4
	21	CIFALU' GIUSEPPE nato a CATANIA (CT) il 21/03/1981	CFLGPP81C21C351B	Proprietà	1/1	0	49	39
	80			Proprietà	1/1	1	71	50
	81			Proprietà	1/1	1	71	50
	92			Proprietà	1/1	1	70	40
	140			Proprietà	1/1	1	78	55
125	Proprietà			1/1	0	85	30	

	35			Proprietà	1/1	0	40	87
	151	CALANNI FRACCONO ADRIANO nato a CATANIA (CT) il 01/09/1986	CLNDRN86P01C351Y	Proprietà	1/1	0	1	8
	93			Proprietà	1/1	0	9	0
	167			Proprietà	1000/1000	1	13	40
	6	MUSARRA MUSCA GIUSEPPE nato a CATANIA (CT) il 16/10/1971	MSRGPP71R16C351U	Proprietà	1000/1000	1	65	76
	134			Proprietà	1/1	1	74	22
	23			Proprietà	1000/1000	0	78	86
90	80	PRO.CAL SOCIETA' AGRICOLA S.R.L. con sede in CATANIA (CT)	4578930879	Proprietà	1/1	1	26	50
	110			Proprietà	1/1	1	68	75
	47	RIZZO PAOLO nato a MILITELLO IN VAL DI CATANIA (CT) il 16/06/1963	RZZPLA63H16F209B	Proprietà	1/1	5	7	50
	61	SPINA ROSARIO nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 03/05/1954	SPNRSR54E03C091I	Proprietà	1000/1000	0	57	10
	115			Proprietà	1/1	1	59	0
	74	RAGONESE GIOVANNI nato a CATANIA (CT) il 08/11/1989	RGNGNN89S08C351Q	Proprietà	1/1	0	85	0
	49			Proprietà	1/1	1	19	95
	56	CALANNI FRACCONO FRANCESCA nata a RAMACCA (CT) il 28/08/1964	CLNFNC64M68H168B	Proprietà	1/2	0	84	5
		RAGONESE GIUSEPPE nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 14/01/1962	RGNGPP62A14C091U	Proprietà	1/2			
	119	CALANNI FRACCONO FRANCESCA nata a RAMACCA (CT) il 28/08/1964	CLNFNC64M68H168B	Proprietà	1/2	0	84	5
		RAGONESE GIUSEPPE nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 14/01/1962	RGNGPP62A14C091U	Proprietà	1/2			
	57	CALANNI FRACCONO FRANCESCA nata a RAMACCA (CT) il 28/08/1964	CLNFNC64M68H168B	Proprietà	1/2	1	68	10
		RAGONESE GIUSEPPE nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 14/01/1962	RGNGPP62A14C091U	Proprietà	1/2			
	58	CALANNI FRACCONO FRANCESCA nata a RAMACCA (CT) il 28/08/1964	CLNFNC64M68H168B	Proprietà	1/1	1	68	0
59			Proprietà	1/1	1	68	0	

60	CALANNI FRACCONO FRANCESCA nata a RAMACCA (CT) il 28/08/1964	CLNFNC64M68H168B	Proprietà	1/2	3	36	10
	RAGONESE GIUSEPPE nato a CASTEL DI IUDICA (CT) il 14/01/1962	RGNGPP62A14C091U	Proprietà	1/2			
76	CALANNI FRACCONI TERESA nata a TORTORICI (ME) il 06/01/1931	CLNTRS31A46L308Q	Proprietà	1/3	1	68	67
	CALANNI FRACCONO SALVATORE nato a RAMACCA (CT) il 26/02/1954	CLNSVT54B26H168T	Proprietà	2/3			
171	CALANNI FRACCONO ADRIANO nato a CATANIA (CT) il 01/09/1986	CLNDRN86P01C351Y	Proprietà	1/1	3	37	42
172			Proprietà	1/1	1	68	75
173	CALANNI FRACCONO GIUSEPPE nato a BRONTE (CT) il 01/01/1949	CLNGPP49A01B202M	Proprietà	1/1	1	40	35
174	D'AGATI ANASTASIA nata a RAMACCA (CT) il 10/01/1972	DGTNTS72A50H168A	Proprietà	1/1	1	40	35
175	RUSSO FORCINA CARMELO nato a TORTORICI (ME) il 12/10/1950	RSSCML50R12L308D	Proprietà	1/1	1	40	35
55	RIZZO PAOLO nato a MILITELLO IN VAL DI CATANIA (CT) il 16/06/1963	RZZPLA63H16F209B	Proprietà	1/1	3	36	70
10	CIFALU' GIUSEPPE nato a CATANIA (CT) il 21/03/1981	CFLGPP81C21C351B	Proprietà	1/1	1	69	46
73			Proprietà	1/1	1	68	75
112			Proprietà	1/1	1	69	46
120			Proprietà	1/1	1	68	75
79	TILENNI RISIGNOLI FRANCESCA nato/a a TORTORICI (ME) il 14/09/1948	TLNFNC48P14L308J	Proprietà	1000/1000	3	37	50
113			Proprietà	1000/1000	0	42	20
Sommano					78	3528	2871
Totale					113,5671		

tab. 3.2-3- dati catastali lotto "AGV Ramacca1"

RAMACCA FV2									
Foglio	P.lle	PROPRIETARIO	Codice fiscale	Titolarità		Superficie terreno			
						Ha	are	ca	
65	9	CAUDULLO AGATA ALESSANDRA nata a CATANIA (CT) il 22/02/1996	CDLGLS96B62C351O	Proprietà	1/1	6	34	40	
	39			Proprietà	1/1	10	12	15	
	87			Proprietà	1/1	6	53	7	
	89			Proprietà	1/1	5	37	36	
	92			Proprietà	1/1	4	79	73	
	95			Proprietà	1/1	2	87	0	
	33	GALASSO FEDERICO nato a NISCEMI (CL) il 05/10/1919	GLSFRC19R05F899H	Comproprietario		0	55	0	
		GALASSO GIACOMO nato a NISCEMI (CL) il 09/04/1914	GLSGCM14D09F899R	Comproprietario					
	25	CAUDULLO AGATA ALESSANDRA nata a CATANIA (CT) il 22/02/1996	CDLGLS96B62C351O	Proprietà	1/1	6	86	17	
	32			Proprietà	1/1	7	75	16	
	31	CAUDULLO LUCIANO ROSARIO nato a CATANIA (CT) il 06/10/1963	CDLLNR63R06C351L	Proprietà	1/1	5	67	86	
	71	CAUDULLO SANTO nato a BEPASSO (CT) il 03/01/1936	CDLSNT36A03A766Y	Proprietà	1/1	1	27	28	
	103	CAUDULLO LUCIANO ROSARIO nato a CATANIA (CT) il 06/10/1963	CDLLNR63R06C351L	Proprietà	1/1	20	4	70	
	105			Proprietà	1/1	2	78	9	
	107	CAUDULLO LUCIANO ROSARIO nato a CATANIA (CT) il 06/10/1963	CDLLNR63R06C351L	Proprietà	1/1	2	64	23	
	109			Proprietà	1/1	12	61	30	
	Sommano						88	819	450
	Totale						96,235		

tab. 3.2-4- dati catastali lotto "AGV Ramacca2"

I dati geografici di riferimento dell'impianto **AGV Ramacca** sono:

- Impianto AGV Ramacca 1

- Latitudine = 37°26'25.47"N
- Longitudine = 14°40'47.94"E

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 12/77
---	----------------------------	-----------	-----------------

- Altitudine = 125 m s.l.m.

- Impianto AGV Ramacca 2

- Latitudine = 37°27'52.52"N
- Longitudine = 14°44'3.00"E
- Altitudine = 130 m s.l.m.

- Cabina generale 1

- Latitudine = 37°26'3.76"N
- Longitudine = 14°40'53.38"E
- Altitudine = 150 m s.l.m.

- Cabina generale 2

- Latitudine = 37°27'40.79"N
- Longitudine = 14°44'17.82"E
- Altitudine = 129 m s.l.m.

La nuova SST a 36 kV sarà ubicata in prossimità del punto di connessione alla RTN, **in prossimità della SP 182** nel comune di Ramacca (CT) al **Foglio 76 P.IIe n. 48, 47, 90, 153, 149, 104, 152, 148, 122, 84, 49, 91, 6.**

I dati geografici di riferimento della nuova SST Terna sono:

- Latitudine = 37°28'5.93"N
- Longitudine = 14°35'17.23"E
- Altitudine = 230 m s.l.m.

I riferimenti topografici sono:

- Quadro d'unione IGM – **Castel di Iudica** – Riquadro n. **269 III NE** e – **Monte Turcisi** – Riquadro n. **269 II NO**;
- Carta Tecnica Regionale CTR, scala 1: 10.000, fogli n. 633130 e 633090.

La società **RAMACCA AGRISOLAR SRL** ha in essere, “*contratti preliminare per la costituzione dei diritti reali di superficie e di servitù per i terreni interessati alla realizzazione di un impianto agrovoltaiico e opere connesse*” per un’area di circa **199,178 ettari** aventi i proprietari indicati nelle tabelle precedenti.

3.3 Occupazione di Suolo

L’area complessiva del lotto di terreni su cui è previsto l’impianto è di circa **199,178 ha**; l’occupazione complessiva dell’area tecnica dell’impianto agrovoltaiico (compresa di pannelli FV, cabine inverter, cabine generali, strade ecc..) è di circa **140,23 ha** (pari al 70,41%); di quest’ultima l’area effettiva occupata dai pannelli solari è pari a **34,26 ha** (pari al 17,2%).

La seguente tabella (*tab. 3.3-1 - Suddivisione aree lotto di terreno*), riporta la superficie in ettari delle varee aree rappresentative dell’impianto agrovoltaiico:

Sito [Calcolo Fase 1]					
Sup. contrattualizzata totale	2095700	m ²	209,57	Ha	
Sup. contrattualizzata e utilizzata	1991780	m ²	199,18	Ha	100%
Vincoli esterni alla fascia di mitigazione (es. ex Galasso)	391850	m ²	39,19	Ha	19,67%
Sup. aree di allagamento esterne alla fascia di mitigazione (impluvi)	113821	m ²	11,38	Ha	5,71%
Tare (es. edificio senza buffer)	83782	m ²	8,38	Ha	4,21%
Stot: superficie totale sistema AV	1402327,00	m²	140,23	Ha	70,41%
Fascia arborea perimetrale	111240	m²	11,12	Ha	5,58%
Stringa 1 (Tracker)					
N Pannelli	26	n°			
N Sezioni	1	n°			
N Stringa tipo	2400	n°			
Lunghezza Complessiva Stringa	34,2	m			
Larghezza Stringa	2,384	m			
Superficie non utilizzata per attività agricola	195678,7	m ²	19,57	Ha	9,82%
Stringa 2 (Strutture fisse)					
N Pannelli	26	n°			
N Sezioni	1	n°			
N Stringa tipo	1802	n°			
Lunghezza Complessiva Stringa	34,2	m			
Larghezza Stringa	2,384	m			
Superficie non utilizzata per attività agricola	146922,1	m ²	14,69	Ha	7,38%
Ingombri					
Strade	52796	m ²	5,28	Ha	2,65%
Cabina generale + Buffer	280,00	m ²	0,03	Ha	0,014%
Inverter centralizzati + Buffer	2870,00	m ²	0,29	Ha	0,144%
Superficie non utilizzata per attività agricola	55946,0	m ²	5,59	Ha	2,81%
Sn: superficie totale non utilizzata per attività agricola	398546,8	m²	39,85	Ha	20,01%
Sito [Calcolo Fase 2]					
Spv: superficie totale ingombro impianto AV	55946	m ²	5,59	Ha	2,81%
Stot: superficie totale sistema AV	1402327	m ²	140,23	Ha	70,41%
Sn: superficie totale non utilizzata per attività agricola	398547	m ²	39,85	Ha	20,01%
Sagricola: superficie per attività agricola	1003780	m ²	100,38	Ha	50,40%

tab. 3.3-1 - Suddivisione aree lotto di terreno

DESCRIZIONE	DATI IMPIANTO			CONTROLLO			
REQUISITO A: Il sistema è progettato e realizzato in modo da adottare una configurazione spaziale ed opportune scelte tecnologiche, tali da consentire l'integrazione fra attività agricola e produzione elettrica e valorizzare il potenziale produttivo di entrambi i sottosistemi.	A.1) Superficie minima coltivata: è prevista una superficie minima dedicata all'colto: vazione (Sagricola $\geq 0,7 \times Stot$)	Stot*	Sagricola	Sagri/Stot	A.1 è Rispettato		
		140,23 ha	100,43 ha	0,72			
	A.2) LAOR massimo: è previsto un rapporto massimo fra la superficie dei moduli (Spv) e quella totale del sistema agrovoltaiico (Stot) (LAOR $\leq 40\%$)	Spv	Stot	LAOR	A.2 è Rispettato		
		33,94 ha	140,23 ha	0,24			
REQUISITO B: Il sistema agrovoltaiico è esercito, nel corso della vita tecnica, in maniera da garantire la produzione sinergica di energia elettrica e prodotti agricoli e non compromettere la continuità dell'attività agricola e pastorale.	B.1) La continuità dell'attività agricola e pastorale sul terreno oggetto dell'intervento			Si	No		
	B.2) la producibilità elettrica dell'impianto agrovoltaiico, rispetto ad un impianto Standard e il mantenimento in efficienza della stessa (FVagri $\geq 0,6 \times Fvrf$)	FVagri	Fvrf		B.2 è Rispettato		
		4,44 GWh/ha/aa	3,33 GWh/ha/aa				
REQUISITO C: L'impianto agrovoltaiico adotta soluzioni integrate innovative con moduli elevati da terra, volte a ottimizzare le prestazioni del sistema agrovoltaiico sia in termini energetici che agricoli;	Altezza da terra asse orizzontale tracker			Tipo 1	Tipo 2	Tipo 3	
	2,3 m						
REQUISITO D: Il sistema agrovoltaiico è dotato di un sistema di monitoraggio che consenta di verificare l'impatto sulle colture, il risparmio idrico, la produttività agricola per le diverse tipologie di colture e la continuità delle attività delle aziende agricole interessate;	D.1) il risparmio idrico;			Si	No		
	D.2) la continuità dell'attività agricola, ovvero: l'impatto sulle colture, la produttività agricola per le diverse tipologie di colture o allevamenti e la continuità delle attività delle aziende agricole interessate.			Si	No		
REQUISITO E: Il sistema agrovoltaiico è dotato di un sistema di monitoraggio che, oltre a rispettare il requisito D, consenta di verificare il recupero della fertilità del suolo, il microclima, la resilienza ai cambiamenti climatici.	E.1) il recupero della fertilità del suolo;			Si	No		
	E.2) il microclima;			Si	No		
	E.3) la resilienza ai cambiamenti climatici.			Si	No		
* superficie all'interno della fascia perimetrale ad esclusione delle seguenti aree: - Galasso (13,19 ha) - Impluvi (11,38 ha) - Tare (8,38 ha)							

tab. 3.3-2 – Rosiltati suddivisione aree lotto di terreno

Analizzando le quantità delle superfici all'interno dell'impianto agrovoltaiico, circa **140,23 ha** (pari al 70,41%) sono destinati alla viabilità interna ed ai piazzali attorno alle cabine dei sottocampi e delle cabine generali; invece, per la mitigazione è prevista la realizzazione di una **fascia arborea perimetrale con piante autoctone** con una superficie di **11,12 Ha** (pari al 5,58%).

Si riesce a mantenere molto bassa l'occupazione di suolo destinata ai componenti tecnologici dell'impianto agrovoltaiico ed alle opere civili annesse, in particolare, nell'impianto "AGV Ramacca" **l'occupazione di suolo è pari al 20,01%** del totale lotto di terreno.

Nell'impianto agrovoltaiico sono presenti le seguenti cabine prefabbricate:

- N. 41 Cabine Inverter in tipologia Schelster (chiusa) o Skid (aperta), ciascuna dei quali alloggia, il Trasformatore BT/AT, il Quadro AT, il Quadro BT e gli ausiliari;
- N. 2 Cabina generale a 36 kV connesse mediante cavi interrati AT alla nuova SST Terna;
- N. 2 Edifici Magazzino;
- N. 2 UFFICIO O&M SECURITY;

La superficie coperta dalle suddette cabine su tutta l'area oggetto dell'intervento è di circa **1139 mq**.

3.4 Strade di accesso all'impianto

L'impianto FV 1 è raggiungibile dalla Strada SS 288, l'impianto FV 2 si raggiunge tramite la Strada SP 107; mentre la SST Terna è raggiungibile dalla Strada SP 182, passando per la SS 288:

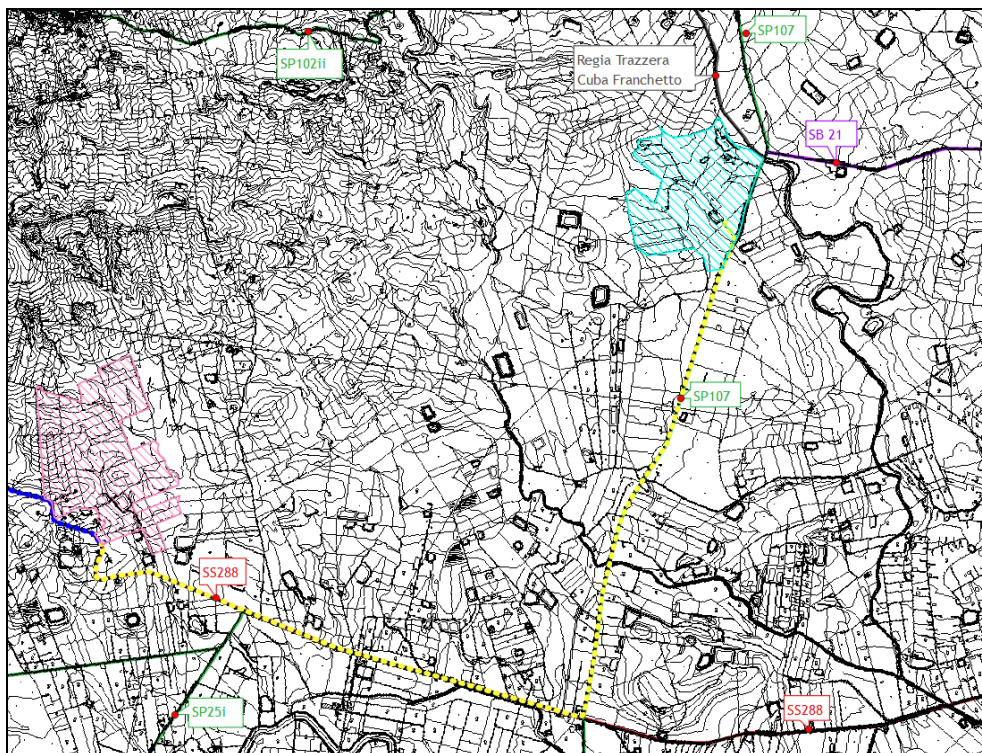


fig. 3.4-1- accesso impianto

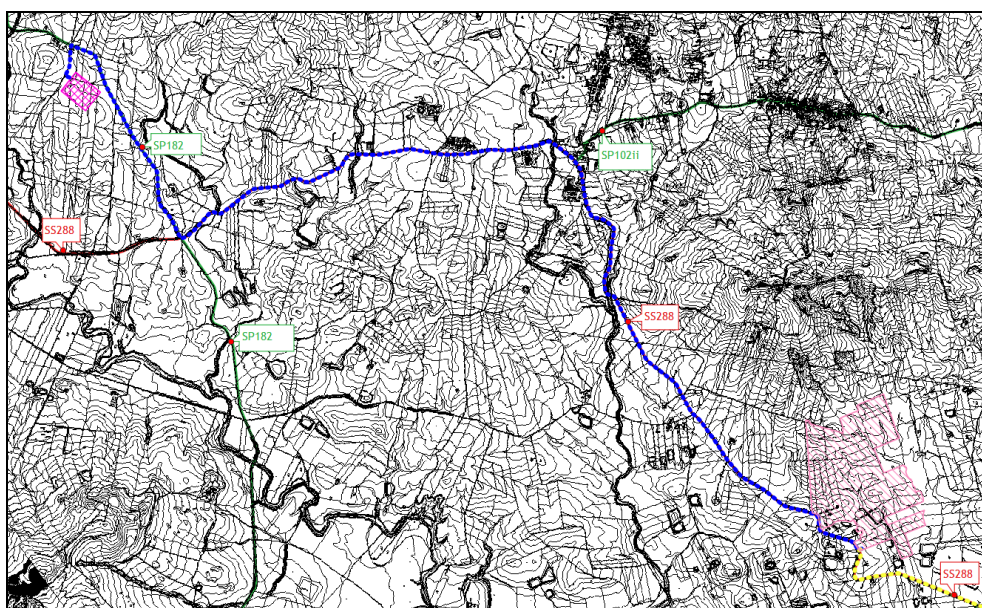


fig. 3.4-2- accesso SST

4 RIFERIMENTI NORMATIVI ED ITER AUTORIZZATIVO

4.1 Riferimenti normativi

Per la realizzazione del presente progetto si è fatto riferimento, principalmente, alla seguente Normativa.

Normativa in materia di energia da fonti rinnovabili:

- Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387: Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 16/77
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità.

- D.M. 10-9-2010: Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili.
- Decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28: Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE.
- D. Pres.R. Sicilia 18/07/2012, n. 48: Regolamento recante norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della legge regionale 12 maggio 2010, n. 11.
- D. Pres.R. Sicilia 10/10/2017: "Definizione criteri ed individuazione aree non idonee alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica ai sensi dell'art. 1 della legge regionale 20 novembre 2015, n. 29, nonché dell'art. 2 del regolamento recante le norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n. 11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio 2012, n. 48".

Normativa in materia ambientale e paesaggistica:

- Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e ss.mm.ii.: Norme in materia ambientale.
- Decreto Legislativo 22 gennaio 2004, n. 42: Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137.

Normativa generale in tema di regime di tutela:

- Legge Regionale n. 16 del 6 aprile 1996 e ss. mm. e ii.: "Riordino della legislazione in materia forestale e di tutela della vegetazione"
- Regio Decreto n. 3267/1923: "Riordinamento e riforma della legislazione in materia di boschi e di terreni montani".
- Piano Territoriale Paesaggistico Regionale della Sicilia, P.T.P.R., approvato con D.A. del 21 maggio 1999 su parere favorevole reso dal Comitato Tecnico Scientifico nella seduta del 30 aprile 1996.
- Piano Paesaggistico nella provincia di Ragusa.
- Piano Stralcio per l'Assetto Idrogeologico della Regione Sicilia e ss. mm. e ii., P.A.I., approvato secondo le procedure di cui all'art. 130 della Legge Regionale n. 6 del 3 maggio 2001 "Disposizioni programmatiche e finanziarie per l'anno 2001".
- Piano di Tutela delle Acque, P.T.A., corredato delle variazioni apportate dal Tavolo tecnico delle Acque, approvato definitivamente (art.121 del D. Lgs. 152/06) dal Commissario Delegato per l'Emergenza Bonifiche e la Tutela delle Acque - Presidente della Regione Siciliana - con ordinanza n. 333 del 24/12/08.

Normativa generale in tema Elettrodotti, linee elettriche, sottostazione e cabina di trasformazione:

- Regio Decreto 11 dicembre 1933, n. 1775 "Testo unico delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici;
- D.P.R. 18 marzo 1965, n. 342 "Norme integrative della legge 6 dicembre 1962, n. 1643 e norme relative al coordinamento e all'esercizio delle attività elettriche esercitate da enti ed imprese diversi dall'Ente Nazionale per l'Energia Elettrica";

Progetto: Impianto agrovoltaioco nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 17/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

- Legge 28 giugno 1986, n. 339 "Nuove norme per la disciplina della costruzione e dell'esercizio di linee elettriche aeree esterne";
- Norma CEI 211-4/1996 "Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche";
- Norma CEI 211-6/2001 "Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del DPCM 8 luglio 2003 (Art. 6) – Parte 1: Linee elettriche aeree e in cavo"
- Norma CEI 11-17/2006 "Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica – Linee in cavo";
- DM 29/05/2008 "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti".
- Legge 22 febbraio 2001, n. 36 "Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetiche.

Normativa generale opere civili:

- Legge 5 novembre 1971, n. 1086 "Norme per la disciplina delle opere di conglomerato cementizio armato, normale e precompresso ed a struttura metallica";
- Legge 2 febbraio 1974, n. 64 "Provvedimenti per le costruzioni con particolari prescrizioni per le zone sismiche"; D.M. LL.PP. 16 gennaio 1996 "Norme tecniche per le costruzioni in zone sismiche".
- D.M. LL.PP. 14.01.2008 "Norme tecniche per il calcolo, l'esecuzione ed il collaudo delle strutture in cemento armato, normale e precompresso e per le strutture metalliche";
- Circolare Consiglio Superiore Lavori Pubblici del 02/02 2/009 contenente istruzioni per l'applicazione delle "Nuove norme tecniche per le costruzioni" di cui al DM 14 gennaio 2008;
- Decreto 17 gennaio 2018 "Aggiornamento delle Norme tecniche per le costruzioni";
- Circolare 21 gennaio 2019 n.7 "Istruzioni per l'applicazione dell'«Aggiornamento delle «Norme tecniche per le costruzioni»» di cui al decreto ministeriale 17 gennaio 2018".

Normativa Sicurezza:

- D.LGS 9 Aprile 2008 "Testo unico sulla sicurezza"

Di seguito una descrizione delle norme più rappresentative ai fini del presente progetto.

4.1.1 Autorizzazione Unica (art. 12 del D.lgs. 387/2012)

Ai sensi di tale decreto gli impianti di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica sono considerati, ai impianti alimentati a fonti rinnovabili.

Tale decreto di attuazione della Direttiva 2001/77/CE, relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'energia, individua all'art. 2 come fonti energetiche rinnovabili o fonti rinnovabili: "le fonti energetiche non fossili (eolica, solare, geotermica, del moto ondoso, mareomotrice, idraulica, biomasse, gas di discarica, gas residuati dai processi di depurazione e biogas)".

Come si può rilevare è chiara la volontà espressa dalla normativa europea di incentivare l'utilizzo delle fonti rinnovabili anche riducendo gli ostacoli normativi e accelerando le procedure di autorizzazione.

Come già evidenziato la norma di recepimento è il D.lgs. n.387/03 che, in attuazione dei principi delineati dalla sopra richiamata Direttiva Europea, disciplina il procedimento per l'autorizzazione alla costruzione e

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 18/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

all'esercizio degli impianti alimentati da fonti rinnovabili ed, in particolare, all'art. 12 comma 3 dispone quanto segue: **“La costruzione e l'esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili**, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad un'autorizzazione unica, rilasciata dalla regione o altro soggetto istituzionale delegato dalla Regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico”.

Tale autorizzazione è rilasciata, ai sensi del comma 4 del citato decreto Legislativo, **“a seguito di un procedimento unico**, al quale partecipano **tutte le amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241 e dal Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10/09/2010** “ Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”, e successive modifiche ed integrazioni” e **“costituisce titolo a costruire ed esercire l'impianto in conformità al progetto approvato”**.

Il procedimento autorizzativo così disciplinato deve coordinarsi quindi ad eventuali sub-procedimenti intesi alla verifica della conformità dell'impianto ai vari interessi pubblici incisi dalla sua realizzazione.

Infine, occorre sottolineare come **le opere autorizzate per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili**, come pure **quelle connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti**, **“sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti”** (art. 12, comma 1, D.lgs. 387/03).

Tale configurazione risulta pienamente conforme a quanto già prescritto dall'art.1, comma 4 della legge n. 10/1991, laddove si precisava che l'utilizzazione delle fonti di energia rinnovabile **“è considerata di pubblico interesse e di pubblica utilità e le opere relative sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili e urgenti ai fini dell'applicazione delle leggi sulle opere pubbliche”**.

4.1.2 Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10 Settembre 2010

Il decreto in questione, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n.219 del 18 settembre 2010, espone le **“Linee guida nazionali per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”** in attuazione a quanto previsto dall'art.12 del decreto legislativo dicembre 2003, n.387.

Le Linee Guida, approvate dalla Conferenza Unificata insieme con il Conto Energia 2011-2013, erano molto attese perché costituiscono una disciplina unica, valida su tutto il territorio nazionale, che consente finalmente di superare la frammentazione normativa del settore delle fonti rinnovabili.

Il decreto disciplina il procedimento di autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, per assicurarne un corretto inserimento nel paesaggio.

Il Decreto fornisce, in sintesi, la disciplina dei seguenti aspetti:

- regole per la trasparenza amministrativa dell'iter di autorizzazione;
- modalità per il monitoraggio delle realizzazioni e l'informazione ai cittadini;
- regole per l'autorizzazione delle infrastrutture connesse e in particolare delle reti elettriche;
- l'individuazione delle tipologie di impianto e modalità di installazione, per ciascuna fonte, che godono delle procedure semplificate (D.I.A. e attività edilizia libera);

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 19/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

- l’individuazione dei contenuti delle istanze, le modalità di avvio e di svolgimento del procedimento unico di autorizzazione;
- criteri e modalità di inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio;
- modalità per coniugare esigenze di sviluppo del settore e tutela del territorio.

Le Regioni e Province autonome possono individuare aree e siti non idonei all’installazione di specifiche tipologie di impianti. Per ciascuna aree dovranno però essere spiegati i motivi dell’esclusione, che dovranno essere relativi ad esigenze di tutela dell’ambiente, del paesaggio e del patrimonio culturale.

Le Regioni e gli Enti Locali - a cui oggi compete il rilascio delle autorizzazioni - dovranno adeguare le proprie norme alle Linee guida nazionali.

A livello regionale, in recepimento del DM 10.09.2010, il **Decreto Presidenziale Regionale n. 48 del 18.07.2012**, ha emanato il Regolamento recante norme di attuazione dell’art. 105, comma 5 della L.R. n.11 del 12.05.2010.

L’art.1 del regolamento decreta l’adeguamento alle linee guida del DM10.09.2010: le disposizioni di cui al DM 10.09.2010 trovano immediata applicazione nel territorio della Regione Siciliana; sia le linee guida per il procedimento autorizzativo, nonché le linee guida tecniche per gli impianti stessi. Fermo restando le disposizioni contenute nel regolamento stesso e annessa tabella esplicativa.

Il regolamento prevede che, in attuazione delle disposizioni del punto 17 del DM 10.09.2010, sia istituita apposita commissione regionale finalizzata all’indicazione delle aree non idonee all’installazione di specifiche tipologie di impianti.

Ad oggi risultano essere stati definiti criteri ed individuazioni delle aree non idonee alla realizzazione dei soli impianti eolici con **Decreto Presidenziale del 10.10.2017** recante “Definizione dei criteri ed individuazione delle aree non idonee alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica ai sensi dell’art. 1 della legge regionale 20 novembre 2015, n. 29, nonché dell’art. 2 del regolamento recante norme di attuazione dell’art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n. 11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio 2012, n. 48”.

4.1.3 VIA (art. 27, D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.)

Il progetto dell’impianto agrovoltaiico in oggetto caratterizzato da una potenza nominale di circa **67,2598 MW**, ai sensi dell’ultimo caso del punto 2) “*impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW*” dell’allegato II della Parte II:” Progetti di competenza statale”, rientra nei progetti la cui Valutazione d’impatto Ambientale è di competenza statale.

5 DESCRIZIONE GENERALE DELL’IMPIANTO AGROVOLTAICO

5.1 Caratteristiche Generali

La società **Ramacca Agrisolar S.r.l.** propone di realizzare un impianto di **produzione di energia elettrica da fonte solare fotovoltaica con moduli bifacciali ad inseguimento mono-assiale e con moduli monofacciali fissi.**

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 20/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

La potenza di picco è di **75.383,88 kWp** per una produzione calcolata al primo anno di **142.706,428 MWh/anno**, considerato che la perdita di efficienza annuale si può assumere pari a 0,9 %, e che la vita dell'impianto è di 30 anni, la produzione totale di energia nell'arco dei 30 anni è pari a **4.281.192,84 MWh**.

Con la realizzazione dell'impianto, denominato "AGV RAMACCA", si intende conseguire un significativo risparmio energetico, mediante il ricorso alla fonte energetica rinnovabile rappresentata dal Sole.

Il ricorso a tale tecnologia nasce dall'esigenza di coniugare:

- la compatibilità con esigenze paesaggistiche e di tutela ambientale;
- nessun inquinamento acustico;
- un risparmio di combustibile fossile;
- una produzione di energia elettrica senza emissioni di sostanze inquinanti.

Il progetto mira a contribuire al soddisfacimento degli obiettivi del PNIEC che prevede:

- una percentuale di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia pari al 30%, in linea con gli obiettivi previsti per il nostro Paese dalla UE;
- una quota di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia nei trasporti del 22% a fronte del 14% previsto dalla UE;
- una riduzione dei consumi di energia primaria rispetto allo scenario PRIMES 2007 del 43% a fronte di un obiettivo UE del 32,5%;
- la riduzione dei "gas serra", rispetto al 2005, con un obiettivo per tutti i settori non ETS del 33%, superiore del 3% rispetto a quello previsto dall'UE.

e del PTE per ridurre in modo significativo l'incidenza della povertà energetica (che interessa il 13% delle famiglie italiane), andando oltre il "bonus sociale", lo sconto sulla bolletta elettrica e del gas esteso automaticamente dal 2021 a tutti gli aventi diritto, con misure più strutturali.

Ad oggi, la produzione di energia elettrica è per la quasi totalità proveniente da impianti termoelettrici che utilizzano combustibili sostanzialmente di origine fossile.

L'Italia non possiede riserve significative di fonti fossili, ma da esse ricava circa il 90% dell'energia che consuma, con una rilevante dipendenza dall'estero.

I costi della bolletta energetica, già alti, per l'aumento della domanda internazionale rischiano di diventare insostenibili per la nostra economia con le sanzioni previste in caso di mancato rispetto degli impegni di Kyoto, di Copenaghen e di Parigi.

La transizione verso un mix di fonti di energia e con un peso sempre maggiore di rinnovabili è, pertanto, strategica per un Paese come il nostro dove, tuttavia, le risorse idrauliche e geotermiche sono già sfruttate appieno.

Negli ultimi 10 anni grazie agli incentivi sulle fonti rinnovabili lo sviluppo delle energie verdi nel nostro paese ha subito un notevole incremento soprattutto nell'agrovoltaico e nell'eolico, portando l'Italia tra i paesi più sviluppati dal punto di vista dell'innovazione energetica e ambientale.

L'energia solare è l'unica risorsa non inquinante di cui si dispone in misura adeguata alle esigenze di sviluppo pur non rappresentando da sola, almeno nel breve medio periodo, la risposta al problema energetico mondiale.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 21/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

5.1 Layout d'impianto

La disposizione delle strutture di sostegno dei moduli fotovoltaici e delle apparecchiature elettriche all'interno dell'area identificata (layout d'impianto), è stata determinata sulla base di diversi criteri conciliando il massimo sfruttamento dell'energia solare incidente con il rispetto dei vincoli paesaggistici ed ambientali così come richiesto dall'allegato **Parte IV** "Inserimento degli Impianti nel Paesaggio" del DM 10.09.2010.

L'impatto visivo-paesaggistico dell'impianto è stato valutato con idonei rendering e foto-inserimenti (si rimanda agli elaborati in questione inseriti nella **Parte D-Valutazione d'Impatto Ambientale**). Per mitigare l'impatto visivo dell'opera sarà realizzata, attorno al perimetro d'impianto, una fascia arborea della larghezza di 10 m, con essenze autoctone che raggiungeranno un'altezza di circa 4 m.

Le opere elettriche dell'impianto sono state progettate avendo cura di minimizzarne l'impatto sul territorio, scegliendo i seguenti criteri:

- Scelta di installare le linee elettriche a 36 kV di vettoriamento dell'energia prodotta dall'Impianto agrovoltaiico alla nuova SST Terna a 36 kV, non in aereo, ma interrate (minimizzazione dell'impatto visivo);
- Profondità minima di posa dei cavi elettrici a 36 kV ad 1,30 m (minimizzazione impatto elettromagnetico).

Per la definizione del Layout dell'impianto agrovoltaiico è stata svolta un'analisi preliminare tramite sopralluoghi che ha portato ad individuare le **Interferenze presenti all'interno dell'area d'impianto**, di tali interferenze se ne è tenuto conto tramite opportuna individuazione delle **fascie di rispetto**, riportate nell'elaborato **RAMAEPD0010A0.PDF_Layout impianto FV su CTR**. Le interferenze individuate sono:

- Rete bacino idrografico: fascia di rispetto pari a 10 m per lato;
- Strada Provinciale: fascia di rispetto pari a 20 m dall'asse della strada;
- Strada Statale: fascia di rispetto pari a 40 m;
- D.lgs. 42/04 art. 142 lett. c (ex Legge Galasso): fascia di rispetto di 150 m dall'alveo del fiume;
- Linea BT: Fascia di rispetto 8 m;
- Linea MT: Fascia di rispetto 12 m.

L'insieme delle considerazioni sopra elencate ha portato allo sviluppo di un **parco agrovoltaiico formato in parte da strutture ad inseguimento monoassiale** con moduli di tipo bifacciale della potenza nominale di **690 Wp**, costituito da N. **2400** unità di generazione per una Potenza Nominale complessiva di **43.056,00 kWp** ed **in parte costituito da strutture monofacciali fisse** con moduli di potenza nominale pari a **690 Wp**, per un totale di N. **1802** unità di generazione di potenza nominale pari a **32.327,88 kWp**.

5.2 Architettura Generale

L'impianto agrovoltaiico utilizza come componente principale il modulo composto da celle di silicio che grazie all'effetto fotovoltaico trasforma l'energia luminosa dei fotoni in corrente elettrica continua.

Dal punto di vista elettrico più moduli fotovoltaici vengono collegati in serie a formare una stringa e più

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 22/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

stringhe vengono collegate ad un inverter. L'energia prodotta viene convogliata mediante cavi di bassa tensione in corrente continua prima agli string-box e all'inverter che sono poi collegati in parallelo attraverso opportuni quadri di bassa tensione ai trasformatori elevatori. I quadri di bassa tensione ed i trasformatori saranno collocati all'interno di opportune cabine di trasformazione ospitanti anche il quadro di alta tensione dal quale partirà la dorsale AT per il collegamento dei Sottocampi alle Cabine Generali a 36 kV (Impianto di Utenza).

Si vedano come riferimento gli elaborati elettrici:

- **RAMAEPD0015A0÷41A0 – Layout e schema elettrico CC;**
- **RAMAEPD0059A0 – Opere connessione - Schema elettrico generale CA.**

L'architettura generale dell'impianto AGV1 è caratterizzato dalle seguenti unità di generazione così distinte:

- Campo 1.1 (Cabina 1): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 84 stringhe, connesse a 6 string-box da 16 con una potenza totale pari a **1506,96 kWp**;
- Campo 1.2 (Cabina 2): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 83 stringhe, connesse a 2 string-box da 12, 1 string-box da 13, 1 string-box da 13 e 2 string-box da 16 con una potenza totale pari a **1489,02 kWp**;
- Campo 1.3 (Cabina 3): costituito da un inverter di potenza pari a **2525 kVA**, a cui afferiscono 160 stringhe, connesse a 10 string-box da 16 con una potenza totale pari a **2870,4 kWp**;
- Campo 1.4.1 (Cabina 4.1): costituito da un inverter di potenza pari a **1263 kVA**, a cui afferiscono 80 stringhe, connesse a 5 string-box da 16 con una potenza totale pari a **1435,2 kWp**;
- Campo 1.4.2 (Cabina 4.2): costituito da un inverter di potenza pari a **2572 kVA**, a cui afferiscono 160 stringhe, connesse a 5 string-box da 16 con una potenza totale pari a **2870,4 kWp**;
- Campo 1.5 (Cabine 5): costituito da un inverter di potenza pari a **2701 kVA**, a cui afferiscono 161 stringhe, connesse a 2 string-box da 11, 1 string-box da 13 e 9 string-box da 14 con una potenza totale pari a **2888,34 kWp**;
- Campo 1.6 (Cabina 6): costituito da un inverter di potenza pari a **3093 kVA**, a cui afferiscono 190 stringhe, connesse a 2 string-box da 15 e 10 string-box da 16 con una potenza totale pari a **3408,6 kWp**;
- Campo 1.7 (Cabina 7): costituito da un inverter di potenza pari a **3093 kVA**, a cui afferiscono 190 stringhe, connesse a 2 string-box da 15 e 10 string-box da 16 con una potenza totale pari a **3408,6 kWp**;
- Campo 1.8 (Cabina 8): costituito un inverter di potenza pari a **2572 kVA**, a cui afferiscono 158 stringhe, connesse a 10 string-box da 13 e 2 string-box da 14 con una potenza totale pari a **2834,52 kWp**;
- Campo 1.9 (Cabina 9): costituito un inverter di potenza pari a **2572 kVA**, a cui afferiscono 158 stringhe, connesse a 10 string-box da 13 e 2 string-box da 14 con una potenza totale pari a **2834,52 kWp**;
- Campo 1.10 (Cabina 10): costituito un inverter di potenza pari a **1263 kVA**, a cui afferiscono 82 stringhe, connesse a 2 string-box da 12, 2 string-box da 14 e 2 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1471,08 kWp**;
- Campo 1.11 (Cabina 11): costituito un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 90 stringhe, connesse a 6 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1614,6 kWp**;

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 23/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

- Campo 1.12 (Cabina 12): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 62 stringhe, connesse a 4 string-box da 12 e 1 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1112,28 kWp**;
- Campo 1.13.1 (Cabina 13.1): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 58 stringhe, connesse a 2 string-box da 14 e 2 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1040,52 kWp**;
- Campo 1.13.2 (Cabina 13.2): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 58 stringhe, connesse a 2 string-box da 14 e 2 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1040,52 kWp**;
- Campo 1.13.3 (Cabina 13.3): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 84 stringhe, connesse a 6 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1506,96 kWp**;
- Campo 1.14.1 (Cabina 14.1): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 58 stringhe, connesse a 2 string-box da 14 e 2 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1040,52 kWp**;
- Campo 1.14.2 (Cabina 14.2): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 84 stringhe, connesse a 6 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1506,96 kWp**;
- Campo 1.14.3 (Cabina 14.3): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 58 stringhe, connesse a 2 string-box da 14 e 2 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1040,52 kWp**;
- Campo 1.15.1 (Cabina 15.1): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 56 stringhe, connesse a 4 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1004,64 kWp**;
- Campo 1.15.2 (Cabina 15.2): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 56 stringhe, connesse a 4 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1004,64 kWp**;
- Campo 1.15.3 (Cabina 15.3): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 67 stringhe, connesse a 1 string-box da 11 e 4 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1201,98 kWp**;
- Campo 1.16.1 (Cabina 16.1): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 62 stringhe, connesse a 4 string-box da 12 e 1 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1112,28 kWp**;
- Campo 1.16.2 (Cabina 16.2): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 62 stringhe, connesse a 4 string-box da 12 e 1 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1112,28 kWp**;
- Campo 1.16.3 (Cabina 16.3): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 62 stringhe, connesse a 4 string-box da 12 e 1 string-box da 14 con una potenza totale pari a **1112,28 kWp**;
- Campo 1.17 (Cabina 17): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 90 stringhe, connesse a 6 da 15 con una potenza totale pari a **1614,6 kWp**;
- Campo 1.18 (Cabina 18): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 83 stringhe, connesse a 1 string-box da 11 e 6 string-box da 12 con una potenza totale pari a **1489,02 kWp**;
- Campo 1.19.1 (Cabina 19.1): costituito da un inverter di potenza pari a **2572 kVA**, a cui afferiscono 158 stringhe, connesse a 10 string-box da 13 e 2 string-box da 14 con una potenza totale pari a **2834,52 kWp**;
- Campo 1.19.2 (Cabina 19.2): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 57 stringhe, connesse a 1 string-box da 12 e 3 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1022,58 kWp**.

L'architettura generale dell'impianto AGV2 è caratterizzato dalle seguenti unità di generazione così distinte:

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 24/77
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

- Campo 2.1 (Cabina 1): costituito da un inverter di potenza pari a **3093 kVA**, a cui afferiscono 204 stringhe, connesse a 10 string-box da 14 e 4 string-box da 16 con una potenza totale pari a **3659,76 kWp**;
- Campo 2.2.1 (Cabina 2.1): costituito da un inverter di potenza pari a **1217 kVA**, a cui afferiscono 75 stringhe, connesse a 5 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1345,5 kWp**;
- Campo 2.2.2 (Cabina 2.2): costituito da un inverter di potenza pari a **2572 kVA**, a cui afferiscono 158 stringhe, connesse a 10 string-box da 13 e 2 string-box da 14 con una potenza totale pari a **2834,52 kWp**;
- Campo 2.3 (Cabina 3): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 90 stringhe, connesse a 6 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1614,6 kWp**;
- Campo 2.4.1 (Cabina 4.1): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 58 stringhe, connesse a 2 string-box da 14 e 2 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1040,52 kWp**;
- Campo 2.4.2 (Cabina 4.2): costituito da un inverter di potenza pari a **947 kVA**, a cui afferiscono 58 stringhe, connesse a 2 string-box da 14 e 2 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1040,52 kWp**;
- Campo 2.5.1 (Cabina 5.1): costituito da un inverter di potenza pari a **1263 kVA**, a cui afferiscono 80 stringhe, connesse a 5 string-box da 16 con una potenza totale pari a **1435,2 kWp**;
- Campo 2.5.2 (Cabina 5.2): costituito da un inverter di potenza pari a **2250 kVA**, a cui afferiscono 142 stringhe, connesse a 1 string-box da 12 e 10 string-box da 13 con una potenza totale pari a **2547,8 kWp**;
- Campo 2.6.1 (Cabina 6.1): costituito da un inverter di potenza pari a **2525 kVA**, a cui afferiscono 162 stringhe, connesse a 1 string-box da 12 e 10 string-box da 15 con una potenza totale pari a **2906,28 kWp**;
- Campo 2.6.1.2 (Cabina 6.1.2): costituito da un inverter di potenza pari a **1263 kVA**, a cui afferiscono 80 stringhe, connesse a 5 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1435,2 kWp**;
- Campo 2.7 (Cabina 7): costituito da un inverter di potenza pari a **1368 kVA**, a cui afferiscono 87 stringhe, connesse a 1 string-box da 13, 1 string-box da 14 e 4 string-box da 15 con una potenza totale pari a **1560,78 kWp**;
- Campo 2.8 (Cabina 8): costituito da un inverter di potenza pari a **3093 kVA**, a cui afferiscono 197 stringhe, connesse a 12 string-box da 15 e 1 string-box da 17 con una potenza totale pari a **3534,18 kWp**.

L'impianto elettrico che raccoglie e veicola l'energia elettrica prodotta dall'impianto agrovoltaico verso la RTN è costituito da:

- N° 41 Cabine di campo BT/AT presenti nei due lotti di impianto AGV1 e AGV2, saranno costituite da:
 - N.13 costituite rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,45 kV/kV da 1,6 MVA per le Cabine 12, 13.1, 13.2, 14.1, 14.3, 15.1, 15.2, 16.1, 16.2, 16.3 e 19.2 facenti parte dell'impianto AGV1 e per le Cabine 4.1 e 4.2 dell'impianto AGV2;
 - N.1 costituita rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,54 kV/kV da 2 MVA per la Cabina 15.3, facente parte dell'impianto AGV1;
 - N.1 costituita rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,578 kV/kV da 2 MVA per la Cabina 2.1, facente parte dell'impianto AGV2;
 - N.4 costituite rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,6 kV/kV da 2 MVA per le Cabine 4.1 e

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 25/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

10 facenti parte dell'impianto AGV1 e per le Cabine 5.1 e 6.2 dell'impianto AGV2;

- N.9 costituite rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,65 kV/kV da 2 MVA per le Cabine 1,2,11,13.3,14.2,17 e 18 facenti parte dell'impianto AGV1 e per le Cabine 3 e 7 dell'impianto AGV2;
- N.1 costituita rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,55 kV/kV da 4 MVA per le Cabina 5.2, facente parte dell'impianto AGV2;
- N.7 costituite rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,6 kV/kV da 4 MVA per le Cabine 1.3, 4.2,8, 9, 19.1, facenti parte dell'impianto AGV1 e per le Cabine 2.2, 6.1 dell'impianto AGV2;
- N.1 costituita rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,63 kV/kV da 4 MVA per le Cabina 1.5 facente parte dell'impianto AGV1;
- N.4 costituite rispettivamente da N.1 trasformatore 36/0,6 kV/kV da 5 MVA per le Cabine 6, 7 facenti parte dell'impianto AGV1 e per le Cabine 1 e 8 dell'impianto AGV2;

- N° 2 Magazzino-Sala controllo;
- N° 2 Ufficio O&M - Security;
- Le dorsali di cavo interrato a 36 kV per il vettoriamento dell'energia prodotta dai 41 sottocampi verso le Cabine Generali (CG1-CG2);
- La realizzazione del collegamento in **antenna a 36 kV alla nuova sottostazione 380/150/36 kV** in entra ed esci sulla futura linea RTN "Chiaramonte Gulfi - Ciminna".
- Una rete telematica interna di monitoraggio in fibra ottica e/o RS485 per il controllo dell'impianto agrovoltaico (parametri elettrici relativi alla generazione di energia e controllo delle strutture tracker) e trasmissione dati via modem o via satellite;
- Una rete elettrica interna a bassa tensione per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale (controllo, sicurezza, illuminazione, TVCC, forza motrice ecc.) e dei tracker (motore di azionamento).
- Opere civili di servizio, costituite principalmente da basamenti cabine/power station, container magazzini e sala controllo prefabbricati, opere di viabilità, posa cavi, recinzione.

Il **layout generale dell'impianto** è riportato nella Tavola **RAMAEPD0010A0 - Layout impianto FV su CTR**.

6 COMPONENTI DELL'IMPIANTO AGROVOLTAICO

6.1 Moduli fotovoltaici

I moduli fotovoltaici sono del tipo in silicio monocristallino ad alta efficienza e ad elevata potenza nominale (**690 Wp**). Questa soluzione, che permette di ridurre il numero totale di moduli necessari per coprire la taglia prevista dell'impianto, **ottimizza l'occupazione del suolo**, nel pieno rispetto del punto 16.1.C della Parte IV "*Inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio*" del DM 10.09.2010 che prescrive: "*il ricorso a criteri progettuali volti ad ottenere il minor consumo possibile del territorio, sfruttando al meglio le risorse energetiche*"

disponibili”.

Per la tipologia di impianto ad inseguimento monoassiale, **per ridurre gli ombreggiamenti a terra e quindi evitare la sterilizzazione del suolo**, è previsto l’utilizzo di moduli fotovoltaici bifacciali e di moduli fotovoltaici monofacciali con EVA trasparente e doppio vetro. Tale scelta è in accordo con il punto 16.1.F della Parte IV “*Inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio*” del DM 10.09.2010 che prescrive:” *la ricerca e la sperimentazione di soluzioni progettuali e componenti tecnologici innovativi, volti ad ottenere una maggiore sostenibilità degli impianti e delle opere connesse da un punto di vista dell’armonizzazione e del migliore inserimento degli impianti stessi nel contesto storico, naturale e paesaggistico;*”.

La tipologia specifica sarà definita in fase esecutiva cercando di favorire la filiera di produzione locale.

Le caratteristiche preliminari dei moduli utilizzati per il dimensionamento dell’impianto sono riportate nella seguente tabella (Tab. 5.1-1):

GRANDEZZA CARATTERISTICA	VALORE
Tecnologia:	Monocristallino: - Bifacciale (Struttura tracker) - Monofacciale (Struttura fissa)
Potenza massima (P_{max}) Wp:	690
V_{oc} Tensione a circuito aperto STC [V]:	49,82
I_{sc} Corrente di corto circuito STC [A]:	17,25
Lunghezza x Larghezza x Spessore [mm]:	2.384 x 1.303 x 35
Classe di isolamento:	II

Tab. 5.1-1 Caratteristiche Moduli fotovoltaici

Nella parte posteriore di ogni modulo sono collocate le scatole di giunzione per il collegamento dei moduli al resto dell’impianto. Tali scatole, che hanno grado di protezione meccanica IP55, sono dotate di diodi di by-pass per evitare il flusso di corrente in direzione inversa (ad esempio in caso di ombreggiamento dei moduli) e conseguenti fenomeni di hotspot che potrebbero danneggiare i moduli stessi.

I moduli sono marcati CE e sono certificati in classe di isolamento II e rispondenti alla norma CEI 82-25.



Fig. 5.1-1 Tipico Modulo agrovoltaico Bifacciale

6.2 Stringhe Fotovoltaiche

I moduli fotovoltaici sono collegati tra loro in serie attraverso dei connettori di tipo maschio-femmina (tipo MC4 e/o MC3), formando una “**Stringa Fotovoltaica**”. Ogni stringa è formata da **26 moduli**, per un totale di **4202** stringhe per l'intero l'impianto agrovoltaico.

La seguente figura 6.2-1 riporta un tipico del cablaggio di una stringa fotovoltaica:

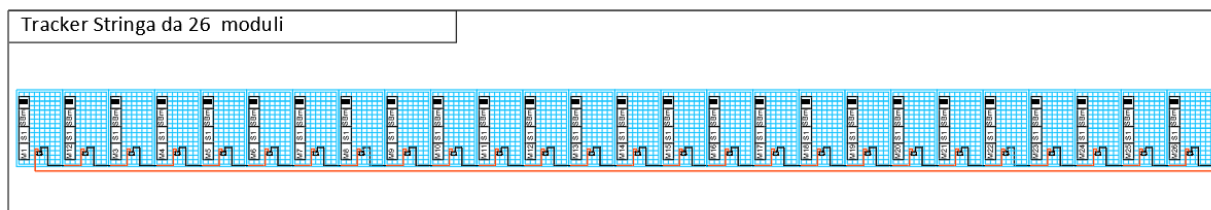


Fig. 6.2-1 Tipico Cablaggio Stringa

Le stringhe sono così suddivise:

- IMPIANTO AGV1:

Campo 1.1: N. **84** Stringhe, per un totale di **2184** Moduli FV;

Campo 1.2: N. **83** Stringhe, per un totale di **2158** Moduli FV;

Campo 1.3: N. **160** Stringhe, per un totale di **4160** Moduli FV;

Campo 1.4.1: N. **80** Stringhe, per un totale di **2080** Moduli FV;

Campo 1.4.2: N. **160** Stringhe, per un totale di **4160** Moduli FV;

Campo 1.5: N. **161** Stringhe, per un totale di **4186** Moduli FV;

Campo 1.6: N. **190** Stringhe, per un totale di **4940** Moduli FV;

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 28/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

Campo 1.7: N. **190** Stringhe, per un totale di **4940** Moduli FV;
Campo 1.8: N. **158** Stringhe, per un totale di **4108** Moduli FV;
Campo 1.9: N. **158** Stringhe, per un totale di **4108** Moduli FV;
Campo 1.10: N. **82** Stringhe, per un totale di **2132** Moduli FV;
Campo 1.11: N. **90** Stringhe, per un totale di **2340** Moduli FV;
Campo 1.12: N. **62** Stringhe, per un totale di **1612** Moduli FV;
Campo 1.13.1: N. **58** Stringhe, per un totale di **1508** Moduli FV;
Campo 1.13.2: N. **58** Stringhe, per un totale di **1508** Moduli FV;
Campo 1.13.3: N. **84** Stringhe, per un totale di **2184** Moduli FV;
Campo 1.14.1 N. **58** Stringhe, per un totale di **1508** Moduli FV;
Campo 1.14.2: N. **84** Stringhe, per un totale di **2184** Moduli FV;
Campo 1.14.3 N. **58** Stringhe, per un totale di **1508** Moduli FV;
Campo 1.15.1: N. **56** Stringhe, per un totale di **1456** Moduli FV;
Campo 1.15.2: N. **56** Stringhe, per un totale di **1456** Moduli FV;
Campo 1.15.3: N. **67** Stringhe, per un totale di **1742** Moduli FV;
Campo 1.16.1: N. **62** Stringhe, per un totale di **1612** Moduli FV;
Campo 1.16.2: N. **62** Stringhe, per un totale di **1612** Moduli FV;
Campo 1.16.3: N. **62** Stringhe, per un totale di **1612** Moduli FV;
Campo 1.17: N. **90** Stringhe, per un totale di **2340** Moduli FV;
Campo 1.18: N. **83** Stringhe, per un totale di **2158** Moduli FV;
Campo 1.19.1: N. **158** Stringhe, per un totale di **4108** Moduli FV;
Campo 1.19.2: N. **57** Stringhe, per un totale di **1482** Moduli FV.

- **IMPIANTO AGV2:**

Campo 2.1: N. **204** Stringhe, per un totale di **5304** Moduli FV;
Campo 2.2.1: N. **75** Stringhe, per un totale di **1950** Moduli FV;
Campo 2.2.2: N. **158** Stringhe, per un totale di **4108** Moduli FV;
Campo 2.3: N. **90** Stringhe, per un totale di **2340** Moduli FV;
Campo 2.4.1: N. **58** Stringhe, per un totale di **1508** Moduli FV;
Campo 2.4.1: N. **58** Stringhe, per un totale di **1508** Moduli FV;
Campo 2.5.1: N. **80** Stringhe, per un totale di **2080** Moduli FV;
Campo 2.5.2: N. **142** Stringhe, per un totale di **3692** Moduli FV;
Campo 2.6.1: N. **162** Stringhe, per un totale di **4212** Moduli FV;
Campo 2.6.2: N. **80** Stringhe, per un totale di **2080** Moduli FV;
Campo 2.7: N. **87** Stringhe, per un totale di **2262** Moduli FV;
Campo 2.8: N. **197** Stringhe, per un totale di **5122** Moduli FV.

Gli schemi elettrici degli elaborati **RAMAEPD0015A0 ÷ RAMAEPD0041A0** – **Layout e schema elettrico CC** riportano la distribuzione delle stringhe ed il numero delle stringhe.

Le caratteristiche elettriche di una stringa fotovoltaica, formata da n. 26 moduli FV collegati in serie, sono di seguito riportate:

Stringa con moduli da 690 Wp	
Numero di moduli fotovoltaici	26 (connessi in serie)
Tensione al punto massima potenza V_{mpp} (STC)	41,20 x 26 = 1.071,20 V
Corrente al punto di massima potenza I_{mpp} (STC)	16,27 A
Potenza nominale di picco (STC)	17.420,00 Wp

Tab. 5.2-1 Caratteristiche elettriche stringa fotovoltaica

6.3 Gruppo di conversione CC/CA

Inverter

L'energia elettrica prodotta dai moduli fotovoltaici in corrente continua è veicolata negli Inverters di ognuno dei N.

41 Sottocampi.

Gli inverter utilizzati sono del tipo centralizzato e sono dotati di idonei dispositivi atti a sezionare e proteggere il lato in corrente alternata, alloggiati in appositi quadri da installare in prossimità degli inverter stessi.

Per il presente progetto è previsto l'impiego di inverter centralizzati di diverse taglie.

Ciascun inverter è in grado di monitorare, registrare e trasmettere automaticamente i principali parametri elettrici in corrente continua ed in corrente alternata. L'inverter selezionato è conforme alla norma CEI 016.

La seguente tabella riporta le taglie degli inverter utilizzati per la definizione del progetto:

SOTTOCAMPO	POTENZA IN DC	POTENZA IN AC
Campo 1.1	1,50696	1,520
Campo 1.2	1,48902	1,520
Campo 1.3	2,87040	2,858
Campo 1.4.1	1,43520	1,403
Campo 1.4.2	2,87040	2,858
Campo 1.5	2,88834	3,001
Campo 1.6	3,40860	3,437
Campo 1.7	3,40860	3,437
Campo 1.8	2,83452	2,858
Campo 1.9	2,83452	2,858
Campo 1.10	1,47108	1,403
Campo 1.11	1,61460	1,520
Campo 1.12	1,11228	1,052
Campo 1.13.1	1,04052	1,052
Campo 1.13.2	1,04052	1,052
Campo 1.13.3	1,50696	1,520
Campo 1.14.1	1,04052	1,052
Campo 1.14.2	1,50696	1,520
Campo 1.14.3	1,04052	1,052
Campo 1.15.1	1,00464	1,052

Campo 1.15.2	1,00464	1,052
Campo 1.15.3	1,20198	1,263
Campo 1.16.1	1,11228	1,052
Campo 1.16.2	1,11228	1,052
Campo 1.16.3	1,11228	1,052
Campo 1.17	1,61460	1,520
Campo 1.18	1,48902	1,520
Campo 1.19.1	2,83452	2,858
Campo 1.19.2	1,02258	1,052
Campo 2.1	3,65976	3,437
Campo 2.2.1	1,34550	1,352
Campo 2.2.2	2,83452	2,858
Campo 2.3	1,61460	1,520
Campo 2.4.1	1,04052	1,052
Campo 2.4.2	1,04052	1,052
Campo 2.5.1	1,43520	1,403
Campo 2.5.2	2,54748	2,500
Campo 2.6.1	2,90628	2,858
Campo 2.6.2	1,43520	1,403
Campo 2.7	1,56078	1,520
Campo 2.8	3,53418	3,437

Tab. 6.3-1 Caratteristiche sistema di Conversione CC/CA

I valori della tensione e della corrente di ingresso di questi inverter sono compatibili con quelli delle stringhe di moduli FV ad esso afferenti, mentre i valori della tensione e della frequenza in uscita sono compatibili con quelli della rete alla quale viene connesso l'impianto.

Si ritiene opportuno sottolineare che la scelta definitiva del produttore/modello degli inverter centralizzati sarà effettuata in fase di progettazione costruttiva in seguito all'esito positivo della procedura autorizzativa, sulla base delle attuali condizioni di mercato nonché delle effettive disponibilità da parte dei produttori. L'architettura d'impianto non subirà comunque alcuna variazione significativa.

Trasformatore:

Il trasformatore elevatore è di tipo a secco o isolato in olio. In quest'ultimo caso è prevista una vasca di raccolta dell'olio in acciaio inox, adeguatamente dimensionata.

Il trasformatore è corredato dei relativi dispositivi di protezione elettromeccanica, quali sensori di temperatura, relè Buchholtz., ecc.

Quadro AT

All'interno della cabina di trasformazione, nel comparto AT/BT, è installato il Quadro AT/BT, composto da 4 o 5 scomparti, a seconda che avvenga un entra-esci verso un'altra cabina o meno (Cella AT/BT arrivo, partenza e trasformatore).

La seguente figura (Fig. 6.3-2) mostra un tipico schema elettrico di un Gruppo di Conversione che comprende sia il lato CC che quello CA:

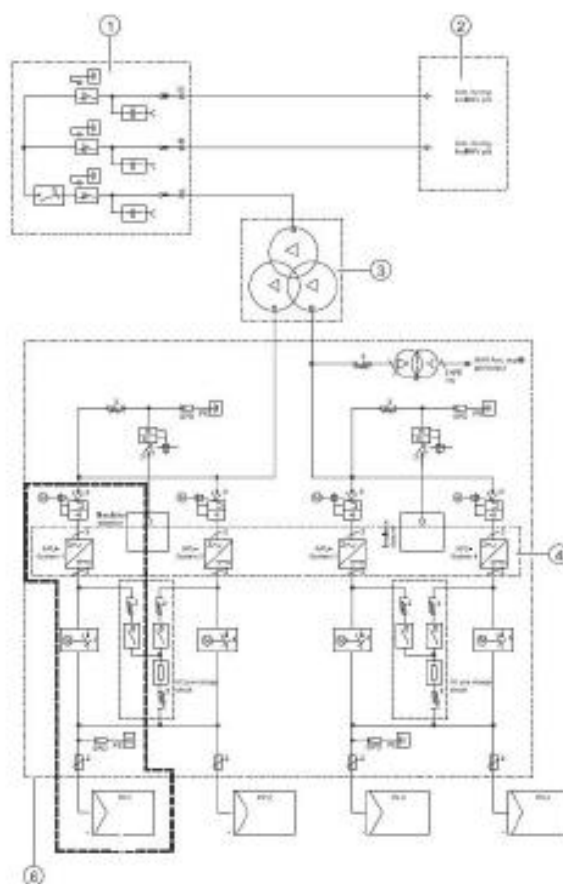


Fig. 6.3-2 Schema elettrico Gruppo di Conversione CC/CA

Compartimento BT

All'interno della cabina trasformatore, nel comparto BT, sono installate le seguenti apparecchiature di bassa tensione:

- Quadro BT per il parallelo degli inverter facenti parte del sottocampo;
- Quadro BT per alimentazioni ausiliarie (F.M., illuminazione, ausiliari quadri, ecc.);
- Pannello contatori per la misura dell'energia attiva prodotta;
- UPS per alimentazioni ausiliarie delle apparecchiature di monitoraggio d'impianto alloggiate nella cabina di trasformazione;
- Trasformatore di tensione per i servizi ausiliari.

6.4 Strutture di Sostegno

L'impianto in progetto prevede l'installazione di strutture di supporto dei moduli fotovoltaici disposte in direzione Nord-Sud su file parallele ed opportunamente spaziate tra loro (interasse minimo di **6,00 m**), per ridurre gli effetti degli ombreggiamenti. Per maggiori dettagli si faccia riferimento alla successiva Figura 6.4-1:

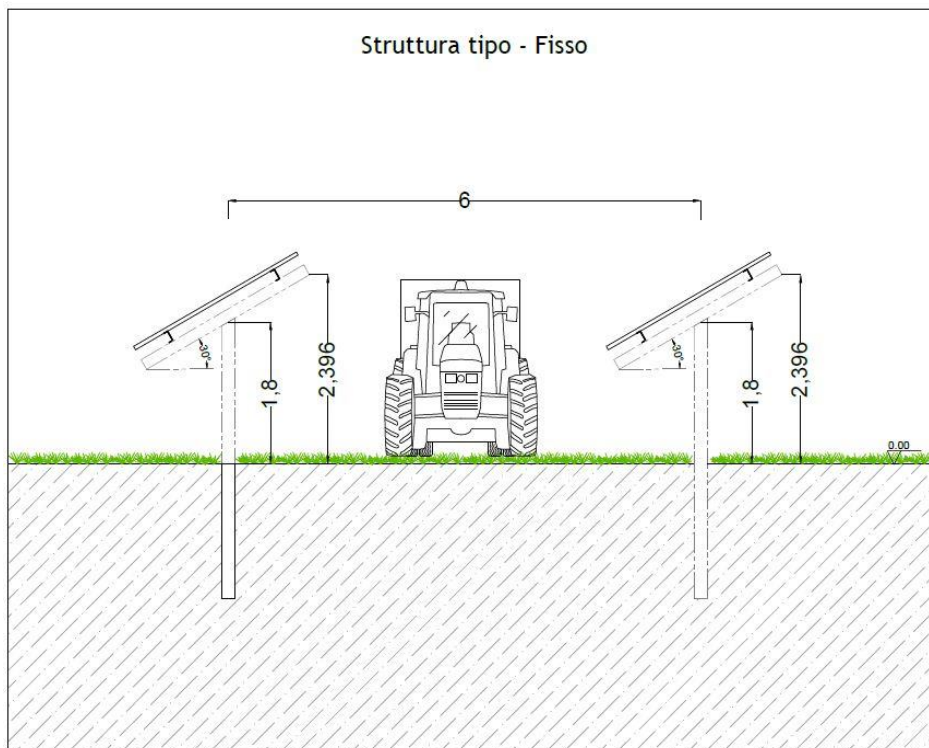


Fig. 6.4-1 Tipico struttura di supporto - fisso

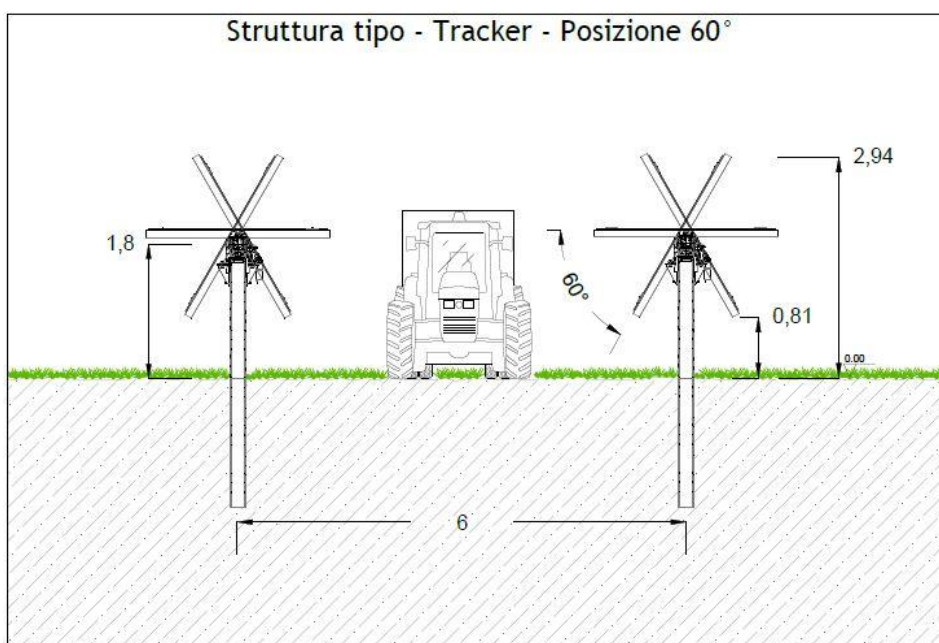


Fig. 6.4-1 Tipico struttura di supporto Tracker

Per quanto riguarda i tracker, le strutture di supporto sono costituite essenzialmente da tre componenti (si veda la Figura 6.4-2):

- 1) I pali in acciaio zincato, direttamente infissi nel terreno (nessuna fondazione prevista);
- 2) La struttura porta moduli girevole, montata sulla testa dei pali, composta da profilati in acciaio, sulla quale viene posata una fila di moduli fotovoltaici (in totale **26** moduli disposti su una fila in verticale);

3) L'inseguitore solare monoassiale, necessario per la rotazione della struttura porta moduli. L'inseguitore è costituito essenzialmente da un motore elettrico (controllato da un software), che tramite un'asta collegata al profilato centrale della struttura di supporto, permette di ruotare la struttura durante la giornata, posizionando i pannelli nella perfetta angolazione per minimizzare la deviazione dall'ortogonalità dei raggi solari incidenti, ed ottenere per ogni cella un surplus di energia fotovoltaica generata.



Fig. 6.4-2 Componenti struttura di supporto

Le strutture saranno opportunamente dimensionate per sopportare il peso dei moduli fotovoltaici, considerando il carico da neve e da vento della zona di installazione.

La tipologia di struttura prescelta è ottimale per massimizzare la produzione di energia utilizzando i moduli bifacciali.

L'inseguitore solare serve ad ottimizzare la produzione elettrica dell'effetto agrovoltaico (il silicio monocristallino risulta molto sensibile al grado di incidenza della luce che ne colpisce la superficie) ed utilizza la **tecnica del backtracking**, per evitare fenomeni di ombreggiamento a ridosso dell'alba e del tramonto. In pratica nelle prime ore della giornata e prima del tramonto i moduli non sono orientati in posizione ottimale rispetto alla direzione dei raggi solari, ma hanno un'inclinazione minore (tracciamento invertito). Con questa tecnica si ottiene una maggiore produzione energetica dell'impianto agrovoltaico, perché il beneficio associato all'annullamento dell'ombreggiamento è superiore alla mancata produzione dovuta al non perfetto allineamento dei moduli rispetto alla direzione dei raggi solari.

L'algoritmo di backtracking che comanda i motori elettrici consente ai moduli fotovoltaici di seguire automaticamente il movimento del sole durante tutto il giorno, arrivando a catturare il 15-20% in più di irraggiamento solare rispetto ad un sistema con inclinazione fissa.

L'altezza dei pali di sostegno è stata fissata in modo che l'altezza massima raggiunta dai moduli è circa **2,94 m** (sempre in corrispondenza della massima inclinazione dei moduli).

La tipologia di struttura prescelta, considerata la distanza tra le strutture (minimo **6,00 m** di interasse), gli ingombri e l'altezza del montante principale, si presta ad una perfetta integrazione tra impianto agrovoltaico ed attività agricole.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 34/77
---	----------------------------	-----------	-----------------

Il disegno tipico delle strutture di sostegno è rappresentato nelle Tavole **RAMAEPD0045A0_Layout impianto FV -Tipico strutture di sostegno.**

6.5 Cavi utilizzati all'interno dell'area impianto agrovoltaiico

6.5.1 Cavi solari di stringa

Sono definiti cavi solari di stringa, i cavi che collegano le stringhe (i moduli in serie) ai quadri DC di parallelo e hanno una sezione da $2 \times 25 \text{ mm}^2$ (considerando una distanza media dalla stringa di circa 150 m). I cavi solari di stringa sono alloggiati all'interno del profilato della struttura e interrati per brevi tratti (tra inizio vela e quadro DC di parallelo).

I cavi saranno del tipo H1Z2Z2 o equivalenti (rame o alluminio), tipicamente utilizzati per le interconnessioni dei vari elementi degli impianti fotovoltaici. Si tratta di cavi unipolari flessibili con tensione nominale 1500 V c.c. per impianti fotovoltaici con isolanti e guaina in mescola reticolata a basso contenuto di alogeni testati per durare più di 25 anni.

Essi sono adatti per l'installazione fissa all'esterno ed all'interno, senza protezione o entro tubazioni in vista o incassate oppure in sistemi chiusi similari, sono resistenti all'ozono secondo EN50396, ai raggi UV secondo HD605/A1. Inoltre, sono testati per durare nel tempo secondo la EN 60216.

Le condizioni di posa sono:

- Temperatura minima di installazione e maneggio: $-40 \text{ }^\circ\text{C}$
- Massimo sforzo di tiro: 15 N/mm^2
- Raggio minimo di curvatura per diametro del cavo D (in mm): $4D$:

6.5.2 Cavi Solari DC

Sono definiti cavi solari DC, i cavi che collegano i quadri di parallelo degli string-box agli inverter e hanno una sezione unica da $(2 \times 3 \times 240) \text{ mm}^2$.

I cavi solari DC sono direttamente interrati e solo in alcuni brevi tratti possono essere posati sulla struttura all'interno del profilato della struttura portamoduli.

I cavi saranno del tipo FG16R16 o equivalenti (rame o alluminio) indicati per interconnessioni dei vari elementi degli impianti fotovoltaici.

Le condizioni di posa sono:

- Temperatura minima di installazione e maneggio: -40°C
- Massimo sforzo di tiro: 15 N/mm^2
- Raggio minimo di curvatura per diametro del cavo D (in mm): $6D$.

6.5.3 Cavi Alimentazione Tracker

Sono cavi di bassa tensione utilizzati per alimentare elettricamente i motori presenti sulle strutture. Potranno essere installati nei quadri di distribuzione per alimentare più motori contemporaneamente. Questi cavi sono alloggiati sia sulle strutture (nei profilati metallici della struttura) che interrati, a seconda del percorso previsto dal quadro BT del sottocampo di appartenenza fino al motore elettrico da alimentare.

Si utilizzerà un cavo per energia, isolato con gomma etilpropilenica ad alto modulo di qualità G16, sotto guaina di PVC di qualità R16 (tipo FG16(O)R16).

6.5.4 Cavi Dati

Costituiscono i cavi di trasmissione dati riguardanti i vari sistemi (agrovoltaiico, trackers, stazioni meteo, antintrusione, videosorveglianza, contatori, apparecchiature elettriche, sistemi di sicurezza, connessione verso l'esterno, ecc.)

Le tipologie di cavo possono essere di due tipi:

- Cavo RS485 per tratte di cavo di lunghezza limitata;
- Cavo in F.O., per i tratti più lunghi.

6.5.5 Cavi AT interni all'impianto agrovoltaiico

I cavi (di progetto a 36 kV) **interni** all'impianto agrovoltaiico collegano le Cabine di sottocampo poste ognuna all'interno dei lotti agrovoltaiici AGV1 e AGV2.

Da tali cabine, partono i cavi **interni** che raggiungono le Cabine Generali CG1 e CG2, collegate tra di loro mediante cavo in AT a 36 kV.

In particolare, nell'impianto AGV1 il tracciato dei cavi **interni al perimetro dell'impianto agrovoltaiico** interessa il collegamento dei N. **29** gruppi di conversione tra loro, collegati a gruppi in **configurazione ad entra ed esci**, in particolare si realizzeranno **n. 29 cavidotti** interni, come di seguito descritti:

- Il **primo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 1 alla cabina del sottocampo 6; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **405 m**.
- Il **secondo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 6 alla cabina del sottocampo 10; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **290 m**.
- Il **terzo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 10 alla cabina del sottocampo 13.3; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **305 m**.
- Il **quarto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 13.3 alla cabina generale CG1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **765 m**.
- Il **quinto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 alla cabina di sottocampo 13.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **575 m**.
- Il **sesto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 13.1 alla cabina di sottocampo 13.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **170 m**.
- Il **settimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 13.2 alla cabina di sottocampo 5; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **280 m**.
- L'**ottavo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 5 alla cabina di sottocampo 11; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **40 m**.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 36/77
---	----------------------------	-----------	-----------------

- Il **nono circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 alla cabina del sottocampo 16.3; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **1085 m**.
- Il **decimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 16.3 alla cabina del sottocampo 16.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **155 m**.
- L'**undicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 16.2 alla cabina del sottocampo 16.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **400 m**.
- Il **dodicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 16.1 alla cabina del sottocampo 17; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **100 m**.
- Il **treddicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 17 alla cabina del sottocampo 18; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **170 m**.
- Il **quattordicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 alla cabina del sottocampo 14.3; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **545 m**.
- Il **quindicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 14.3 alla cabina del sottocampo 12; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **323 m**.
- Il **sedicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 12 alla cabina del sottocampo 14.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **34 m**.
- Il **diciassettesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 14.2 alla cabina del sottocampo 14.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **100 m**.
- Il **diciottesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 alla cabina di sottocampo 9; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **1158 m**.
- Il **diciannovesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 9 alla cabina del sottocampo 8; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **158 m**.
- Il **ventesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 8 alla cabina del sottocampo 7; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **93 m**.
- Il **ventunesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 7 alla cabina del sottocampo 4.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **97 m**.

Progetto: Impianto agrovoltaioco nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 37/77
---	----------------------------	-----------	-----------------

- Il **ventiduesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 4.2 alla cabina del sottocampo 3; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **375 m**.
- Il **ventitreesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 3 alla cabina del sottocampo 2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **567 m**.
- Il **ventiquattresimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 2 alla cabina del sottocampo 4.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **130 m**.
- Il **venticinquesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 alla cabina del sottocampo 15.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **170 m**.
- Il **ventiseiesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 15.1 alla cabina del sottocampo 15.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **432 m**.
- Il **ventisettesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 15.2 alla cabina del sottocampo 15.3; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **270 m**.
- Il **ventottesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 15.3 alla cabina del sottocampo 19.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **145 m**.
- Il **ventinovesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 19.1 alla cabina del sottocampo 19.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **270 m**.

La tabella 6.5.5-1 riporta le particelle attraversate dai cavidotti dei circuiti 1÷29.

Nell'impianto AGV2 il tracciato dei cavi **interni al perimetro dell'impianto agrovoltaioco** interessa il collegamento dei N. **12** gruppi di conversione tra loro, collegati a gruppi in **configurazione ad entra ed esci**, in particolare si realizzeranno **n. 12 cavidotti** interni, come di seguito descritti:

- Il **primo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 1 alla cabina del sottocampo 2.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **502 m**.
- Il **secondo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 2.2 alla cabina del sottocampo 2.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **327 m**.
- Il **terzo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina di sottocampo 2.1 alla cabina generale CG3; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **580 m**.

- Il **quarto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG2 alla cabina del sottocampo 3; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **112 m**.
- Il **quinto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 3 alla cabina del sottocampo 6.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **372 m**.
- Il **sesto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina di sottocampo 6.1 alla cabina del sottocampo 6.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **223 m**.
- Il **settimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 6.2 alla cabina del sottocampo 5.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **175 m**.
- L'**ottavo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 5.1 alla cabina del sottocampo 5.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **460 m**.
- Il **nono circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG2 alla cabina del sottocampo 4.1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **260 m**.
- Il **decimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 4.1 alla cabina del sottocampo 4.2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **180 m**.
- L'**undicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 4.2 alla cabina del sottocampo 7; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **513 m**.
- Il **dodicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 7 alla cabina del sottocampo 8; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **420 m**.

La tabella 6.5.5-2 riporta le particelle attraversate dai cavidotti dei circuiti 1÷12.

Infine, il collegamento tra la cabina generale CG1 e la cabina generale CG2 è realizzato mediante un cavidotto interno per la cui posa è prevista una trincea che si sviluppa per una lunghezza di circa **8950 m**.

IMPIANTO AGV1								
TRATTO	SEZIONE DI SCAVO	TIPOLOGIA	SEZIONE [mmq]	FOGLIO	PARTICELLE	COMUNE	PROVINCIA	LUNGHEZZA [m]
PS01-P01	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	50-48	Ramacca	Catania	400
P01-PS06	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	88	48	Ramacca	Catania	10
P01-P02	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	48	Ramacca	Catania	280
P02-PS10	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	88	48	Ramacca	Catania	5
P02-P03	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	48-49	Ramacca	Catania	300

P03-PS13.3	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	88	49	Ramacca	Catania	10
P03-P04	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	49-130-131-158	Ramacca	Catania	250
P04-P05	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	88	158-133-134-162	Ramacca	Catania	150
P05-P06	A3	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x150)	89	162-35-89-104	Ramacca	Catania	200
P06-PS15.1	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	89	104-107	Ramacca	Catania	10
P06-P07	A3	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x150)	89	104-107-38-6	Ramacca	Catania	160
P07-CG1	A4	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x150) 2x3x(1x630)	89	6	Ramacca	Catania	6
P04-P08	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	158	Ramacca	Catania	60
P08-PS13.1	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	88	158	Ramacca	Catania	6
P08-P09	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	158-133	Ramacca	Catania	155
P09-PS13.2	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	88	133-156	Ramacca	Catania	6
P09-P10	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	133-156-134	Ramacca	Catania	235
P10-PS05	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	88	134	Ramacca	Catania	35
P10-PS11	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	88	134	Ramacca	Catania	5
P05-P11	A5	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x150)	89	162-164-165	Ramacca	Catania	130

P11-P12	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	89	164-152	Ramacca	Catania	90
P12-PS15.2	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	89	152	Ramacca	Catania	6
P12-P13	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	89	152-19-109	Ramacca	Catania	175
P13-PS15.3	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	89	109-22-23	Ramacca	Catania	95
P13-PS19.1	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	89	109-140	Ramacca	Catania	50
PS19.1- PS19.2	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	89	140	Ramacca	Catania	270
P11-P14	A6	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x150)	89	164-4	Ramacca	Catania	50
				90	76			
P14-PS14.3	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	76	Ramacca	Catania	6
P14-P15	A6	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70)	90	79-172-171-120	Ramacca	Catania	290
P15-PS12	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	120-73	Ramacca	Catania	30
P15-PS14.2	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	120	Ramacca	Catania	5
P15-P16	A6	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x150)	90	120-73	Ramacca	Catania	90
P16-PS14.1	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	73	Ramacca	Catania	5
P16-P17	A7	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x150)	90	73-10	Ramacca	Catania	155
P17-PS16.3	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	73	Ramacca	Catania	5
P17-P18	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x150)	90	73	Ramacca	Catania	20
P18-P19	A8	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x150)	90	73-10	Ramacca	Catania	60
P19-PS09	A7	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x150)	90	10	Ramacca	Catania	6
P19-P20	A8	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x150)	90	10-175-174	Ramacca	Catania	150
P20-PS08	A7	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x150)	90	174	Ramacca	Catania	6
P20-P21	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	174-173-60	Ramacca	Catania	80
P21-PS07	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	60	Ramacca	Catania	6
P21-P22	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	60	Ramacca	Catania	85
P22-PS04.2	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	60	Ramacca	Catania	6
P22-P23	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	60-59-58	Ramacca	Catania	360

P23-PS03	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	58	Ramacca	Catania	8
P23-P24	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	58-57-119-56-55	Ramacca	Catania	545
P24-PS02	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	55	Ramacca	Catania	12
P24-PS04.1	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	55-47	Ramacca	Catania	115
P18-P25	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	73-79	Ramacca	Catania	130
P25-PS16.2	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	90	79	Ramacca	Catania	8
P25-P26	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	90	79-113-80-110	Ramacca	Catania	380
				89	92			
P26-PS16.1	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	89	92	Ramacca	Catania	6
P26-P27	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	89	92	Ramacca	Catania	15
P27-PS17	A2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	89	92-125	Ramacca	Catania	80
P27-PS18	A1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	89	92	Ramacca	Catania	85
P07-P01*	C1	RG7H1R 26/45 kV	2x3x(1x630)	89	6	Ramacca	Catania	55
P01*-P02*	C2	RG7H1R 26/45 kV	2x3x(1x630)		SS 288	Ramacca	Catania	8760

tabella 6.5.5-1 particelle AGV1 attraversate dal cavidotto

IMPIANTO AGV2								
TRATTO	SEZIONE DI SCAVO	TIPOLOGIA	SEZIONE [mmq]	FOGLIO	PARTICELLE	COMUNE	PROVINCIA	LUNGHEZZA [m]
PS01-P01	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	39-92	Ramacca	Catania	505
P01-PS02	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	92	Ramacca	Catania	10
P01-P02	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	92-39-105-107	Ramacca	Catania	310
P02-PS02.1	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	107	Ramacca	Catania	6
P02-P03	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	530
P03-P04	B3	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 2x3x(1x630)	65	109	Ramacca	Catania	15
P04-P05	B4	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 2x3x(1x630)	65	109	Ramacca	Catania	25
P05-CG2	B5	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70) 3x(1x70) 2x3x(1x630)	65	109	Ramacca	Catania	6
P05-P06	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	250
P06-PS04.1	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	10

P06-P07	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	165
P07-PS04.2	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	10
P07-P08	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	109-103	Ramacca	Catania	500
P08-PS07	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	103	Ramacca	Catania	6
P08-PS08	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	103-87	Ramacca	Catania	415
P04-P09	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	80
P09-PS03	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	2
P09-P10	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	360
P10-PS06.1	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	109	Ramacca	Catania	6
P10-P11	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	109-105-92	Ramacca	Catania	210
P11-PS06.2	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	92	Ramacca	Catania	8
P11-P12	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	92-9	Ramacca	Catania	160
P12-PS05.1	B2	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70) 3x(1x70)	65	9	Ramacca	Catania	10
P12-PS05.2	B1	RG7H1R 26/45 kV	3x(1x70)	65	9-92-89	Ramacca	Catania	450
P02*-P03	C1	RG7H1R 26/45 kV	2x3x(1x630)	65	25-109	Ramacca	Catania	135

tabella 6.5.5-2 particelle AGV2 attraversate dal cavidotto

I cavi sono posati a bordo delle strade interne dell'impianto agrovoltaico o all'interno del campo AGV nello spazio tra le strutture porta moduli.

I tracciati interni che collegano i gruppi di conversione sono progettati per ridurre al minimo il percorso stesso e sono rappresentati nelle Tavole **RAMAEPD0051÷58A0_Layout impianto FV-Cavidotti interni**.

I cavi sono alloggiati all'interno di tubazioni in PVC per un'adeguata protezione meccanica.

La posa dei cavi è prevista ad una profondità minima di 1,30 m.

Ciascun tratto di collegamento tra i gruppi di conversione e le cabine generali è stato dimensionato seguendo le norme specifiche CEI 11-17, secondo i criteri di portata, corto circuito, e massima caduta di tensione.

In particolare, considerazioni economiche hanno portato a scegliere per le connessioni tra i gruppi di conversione cavi di sezioni diverse, quali:

- una sezione di **(3x70 mm²)**;
- una sezione di **(3x150 mm²)**;
- una sezione di **(3x630 mm²)**.

Le principali caratteristiche tecniche dei cavi a 36 kV sono riportate nella Tabella 7.5.5-4 (dati preliminari):

Energia - Applicazioni terrestri e/o eoliche Power - Ground and/or wind farm applications					
RG7H1R EPRO-SETTE™					
Unipolare da 1,8/3 kV a 26/45 kV / Single core from 1,8/3 kV to 26/45 kV					
Unipolare da 1,8/3 kV a 45 kV / Single core from 1,8/3 kV to 45 kV					
sezione nominale	di diametro indicativo conduttore	spessore isolante	di diametro esterno massimo	peso indicativo del cavo	raggio minimo di curvatura
conductor cross-section	approximate conductor diameter	insulation thickness	maximum outer diameter	approximate weight	minimum bending radius
(mm²)	(mm)	(mm)	(mm)	(kg/km)	(mm)
35	7.0	8.0	34.6	1290	450
50	8.2	8.0	34.8	1390	450
70	9.9	8.0	36.6	1660	480
95	11.6	8.0	38.3	1940	500
120	13.1	8.0	39.8	2230	520
150	14.4	8.0	41.2	2520	540
185	16.1	8.0	43.4	2960	570
240	18.5	8.0	45.8	3560	600
300	21.1	8.0	48.5	4240	640
400	23.9	8.0	51.3	5120	680
500	27.1	8.0	55.3	6300	730
630	30.7	8.0	59.8	7790	790

sezione nominale	posa in aria		posa interrata			
conductor cross-section	open air installation flat	trefoil	in piano p=1 °C m/W		in piano a trifoglio p=2 °C m/W	
(mm²)	(A)	(A)	flat	trefoil	flat	trefoil
			p=1 °C m/W		p=2 °C m/W	
35	211	191	187	181	146	142
50	253	229	222	214	172	166
70	316	285	272	263	210	203
95	386	347	325	314	250	242
120	445	400	370	358	283	275
150	505	452	413	400	315	306
185	580	520	467	453	355	345
240	680	614	539	525	408	398
300	775	704	606	593	457	448
400	895	815	684	671	514	506
500	1030	943	775	761	580	572
630	1170	1085	874	860	650	644

Dati costruttivi / Construction charact. - 18/30 kV						Caratt. elettriche / Electrical charact. - 18/30 kV						
35	7.0	8.0	34.6	1290	450	35	211	191	187	181	146	142
50	8.2	8.0	34.8	1390	450	50	253	229	222	214	172	166
70	9.9	8.0	36.6	1660	480	70	316	285	272	263	210	203
95	11.6	8.0	38.3	1940	500	95	386	347	325	314	250	242
120	13.1	8.0	39.8	2230	520	120	445	400	370	358	283	275
150	14.4	8.0	41.2	2520	540	150	505	452	413	400	315	306
185	16.1	8.0	43.4	2960	570	185	580	520	467	453	355	345
240	18.5	8.0	45.8	3560	600	240	680	614	539	525	408	398
300	21.1	8.0	48.5	4240	640	300	775	704	606	593	457	448
400	23.9	8.0	51.3	5120	680	400	895	815	684	671	514	506
500	27.1	8.0	55.3	6300	730	500	1030	943	775	761	580	572
630	30.7	8.0	59.8	7790	790	630	1170	1085	874	860	650	644

Dati costruttivi / Construction charact. - 26/45 kV						Caratt. elettriche / Electrical charact. - 26/45 kV						
70	9.9	10.0	42.2	2010	550	70	318	285	264	256	205	199
95	11.6	10.0	44.3	2360	580	95	385	346	315	305	243	237
120	13.1	10.0	45.9	2660	600	120	443	398	358	348	275	269
150	14.4	9.0	45.1	2810	590	150	502	449	400	389	305	299
185	16.1	9.0	46.9	3220	620	185	576	516	451	441	344	338
240	18.5	9.0	49.3	3840	650	240	675	609	520	511	395	390
300	21.1	9.0	52.6	4590	690	300	769	698	585	575	442	438
400	23.9	9.0	55.1	5440	730	400	881	807	661	654	498	495
500	27.1	9.0	59.1	6640	780	500	1014	933	742	739	557	558
630	30.7	9.0	63.3	8150	840	630	1178	1069	848	836	635	630

Tabella 7.5.5-4 Caratteristiche Cavo interno

Un calcolo preliminare per il dimensionamento dei cavi è riportato nell'elaborato **RAMAREL0004A0** **Relazione specialistica e calcolo producibilità impianto FV.**

6.5.6 Sezioni di posa dei cavi AT interni all'impianto FV

In generale, per tutte le linee elettriche si prevede che i cavi siano alloggiati o direttamente interrati con tegolino di protezione o all'interno di tubazioni in PVC per un'adeguata protezione meccanica ad una profondità minima di 1,30 m dal piano di calpestio.

In caso di particolari attraversamenti o di risoluzione puntuale di interferenze, le modalità di posa saranno modificate in conformità a quanto previsto dalla norma CEI 11-17 e dagli eventuali regolamenti vigenti relativi alle opere interferite, mantenendo comunque un grado di protezione delle linee non inferiore a quanto garantito dalle normali condizioni di posa.

Le seguenti figure riportano i tipici di posa dei cavi; nell'impianto AGV 1 si hanno 8 tipologie di sezioni di scavo:

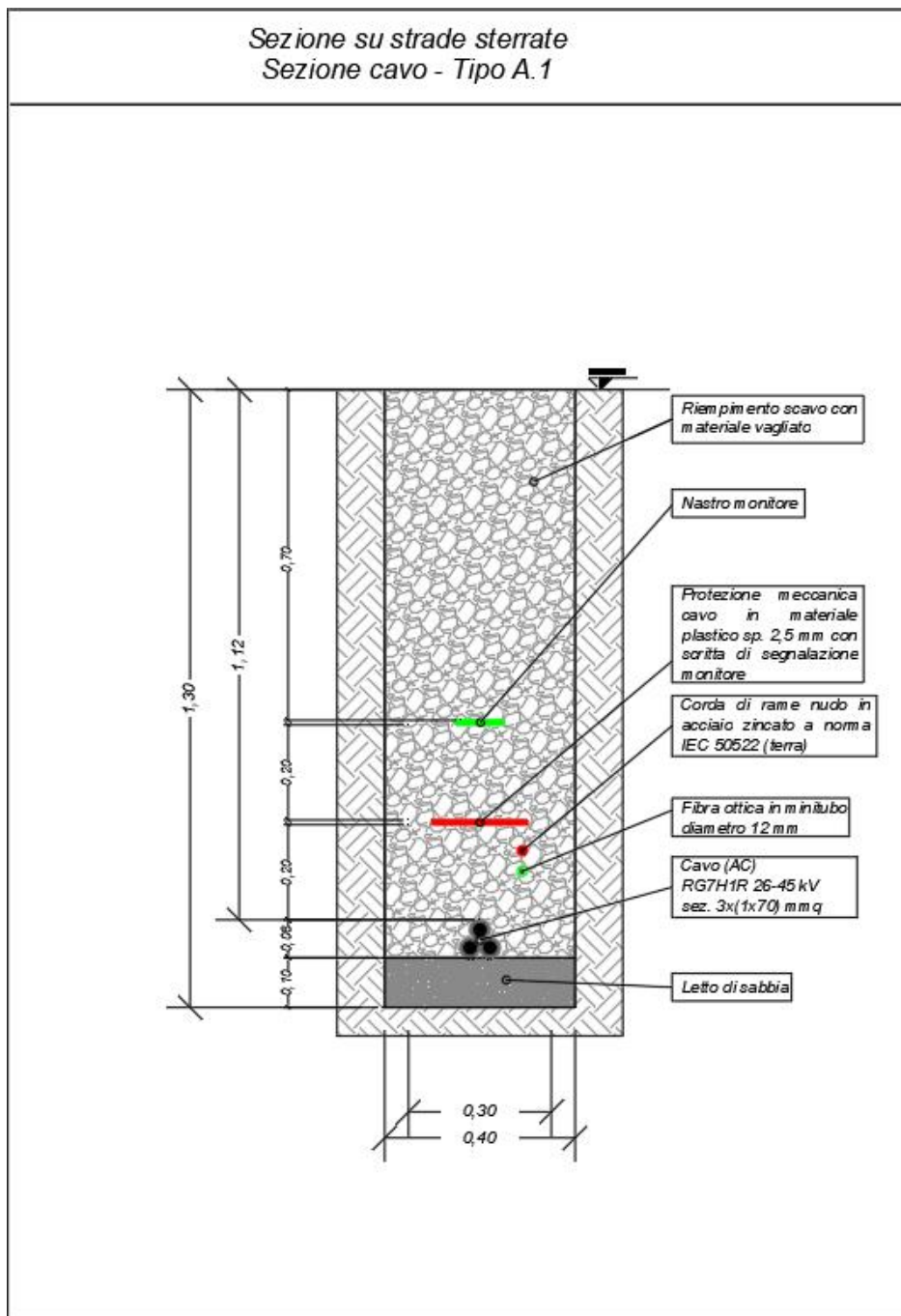


Fig. 6.5.6-1 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con un cavidotto

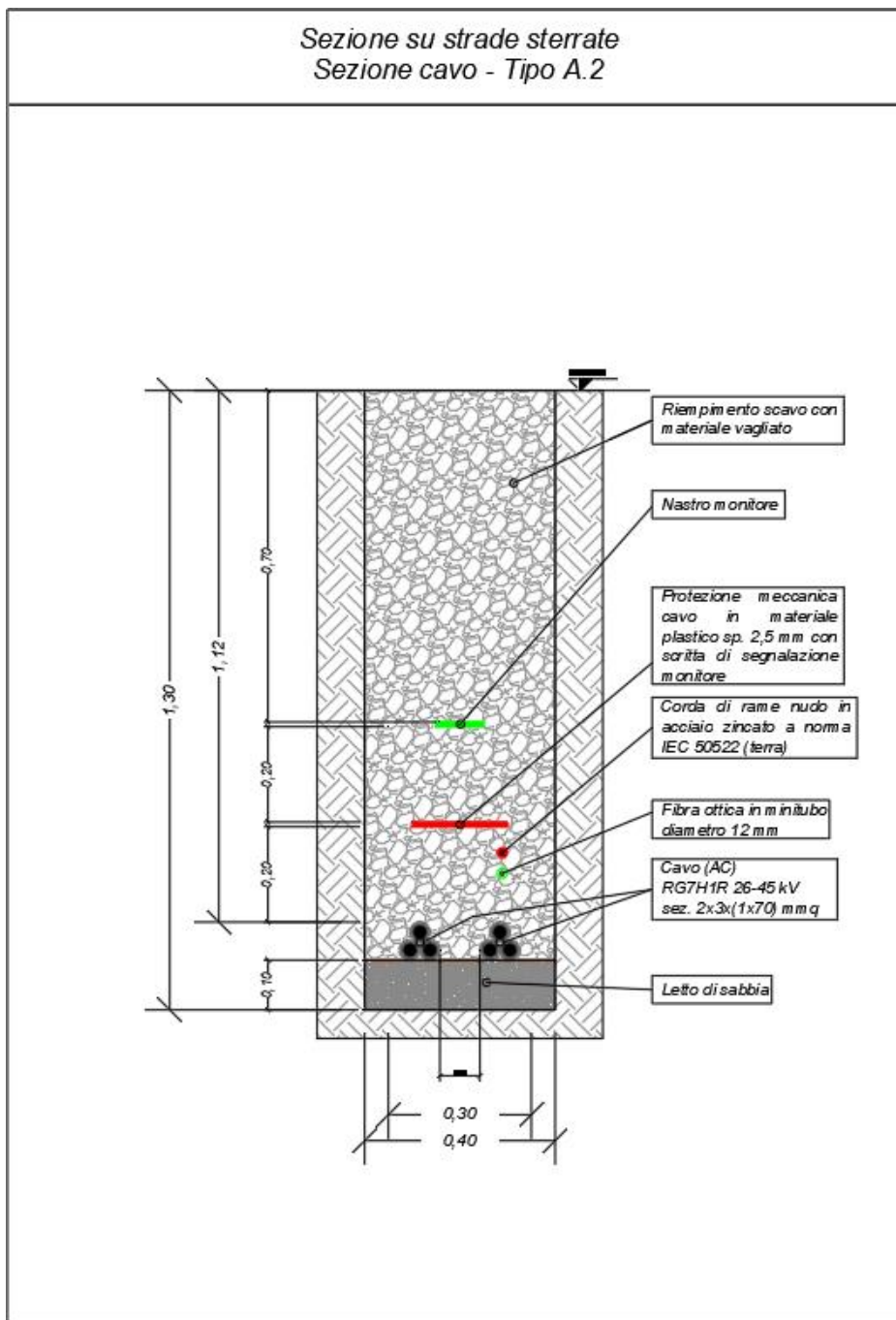


Fig. 6.5.6-2 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con due cavidotti

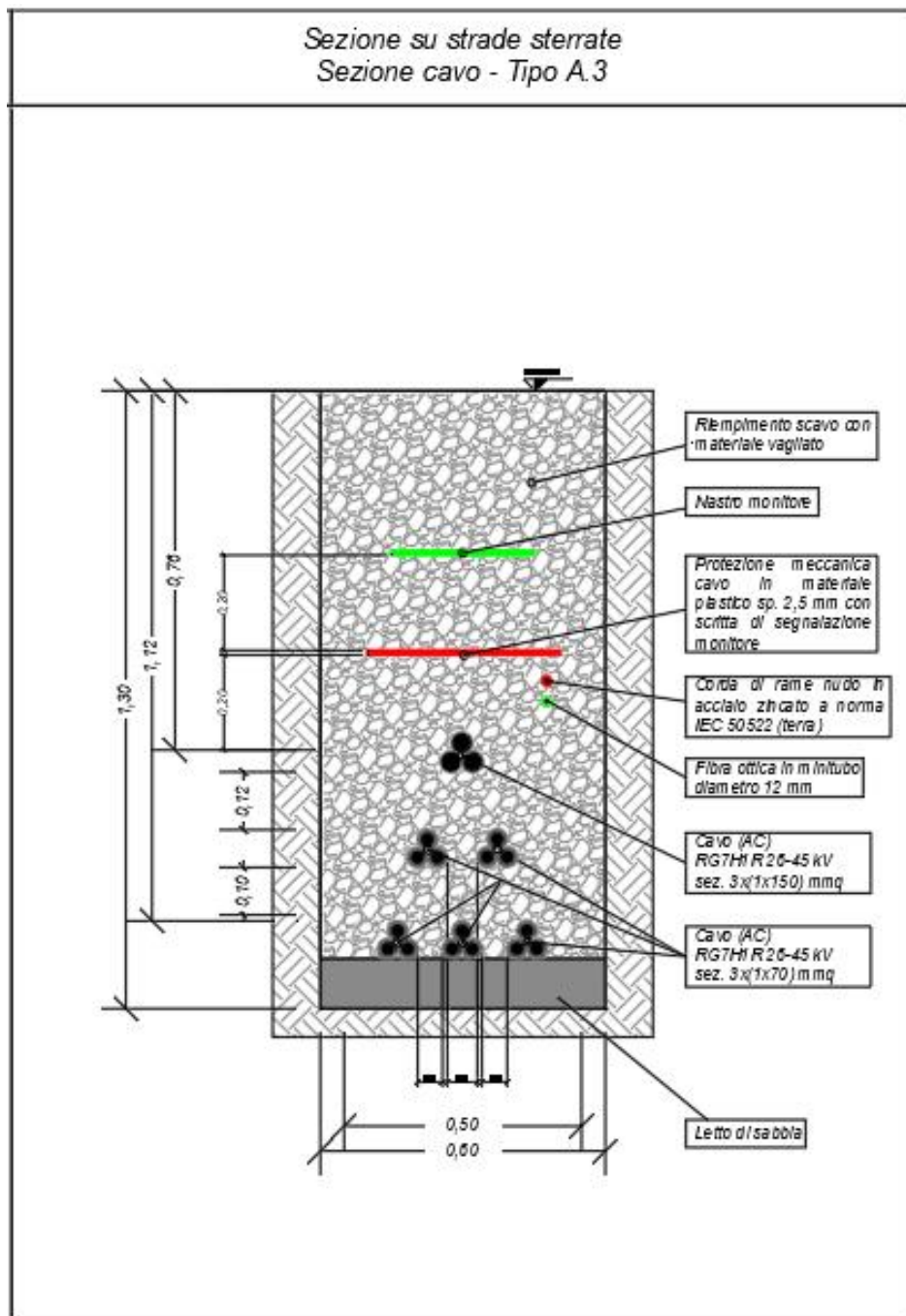


Fig. 6.5.6-3 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con sei cavidotti

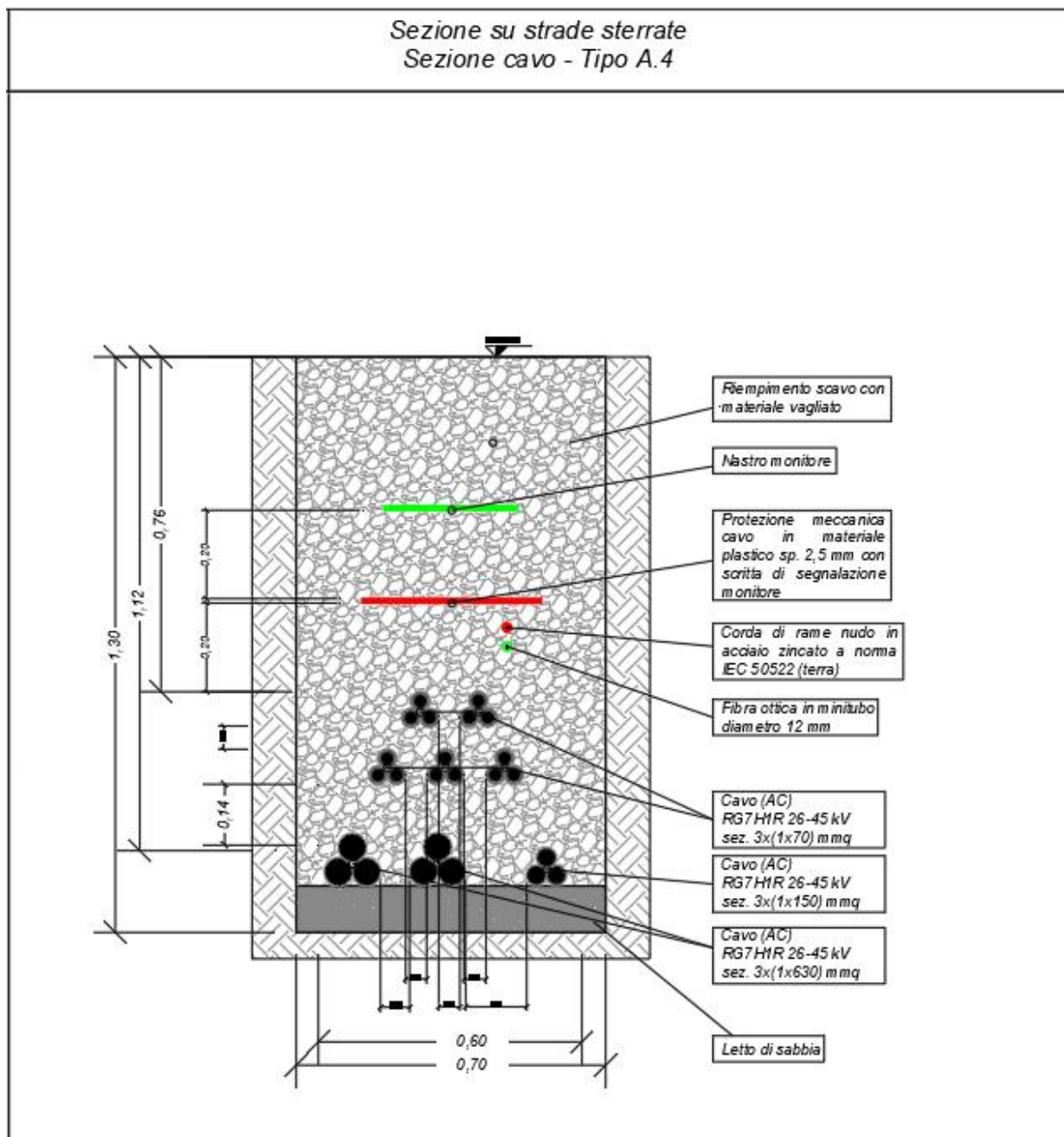


Fig. 6.5.6-4 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con otto cavidotti

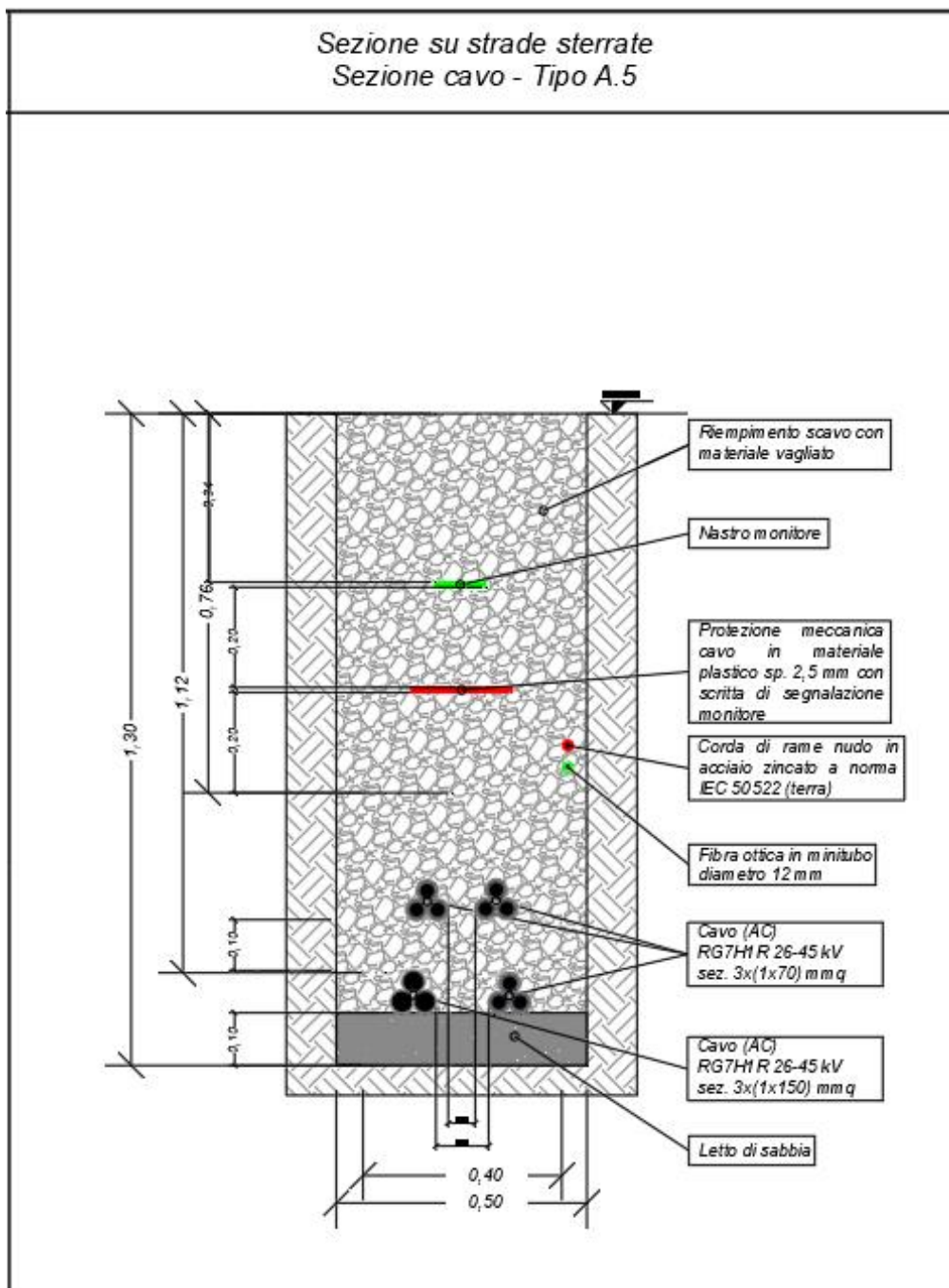


Fig. 6.5.6-5 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con quattro cavidotti

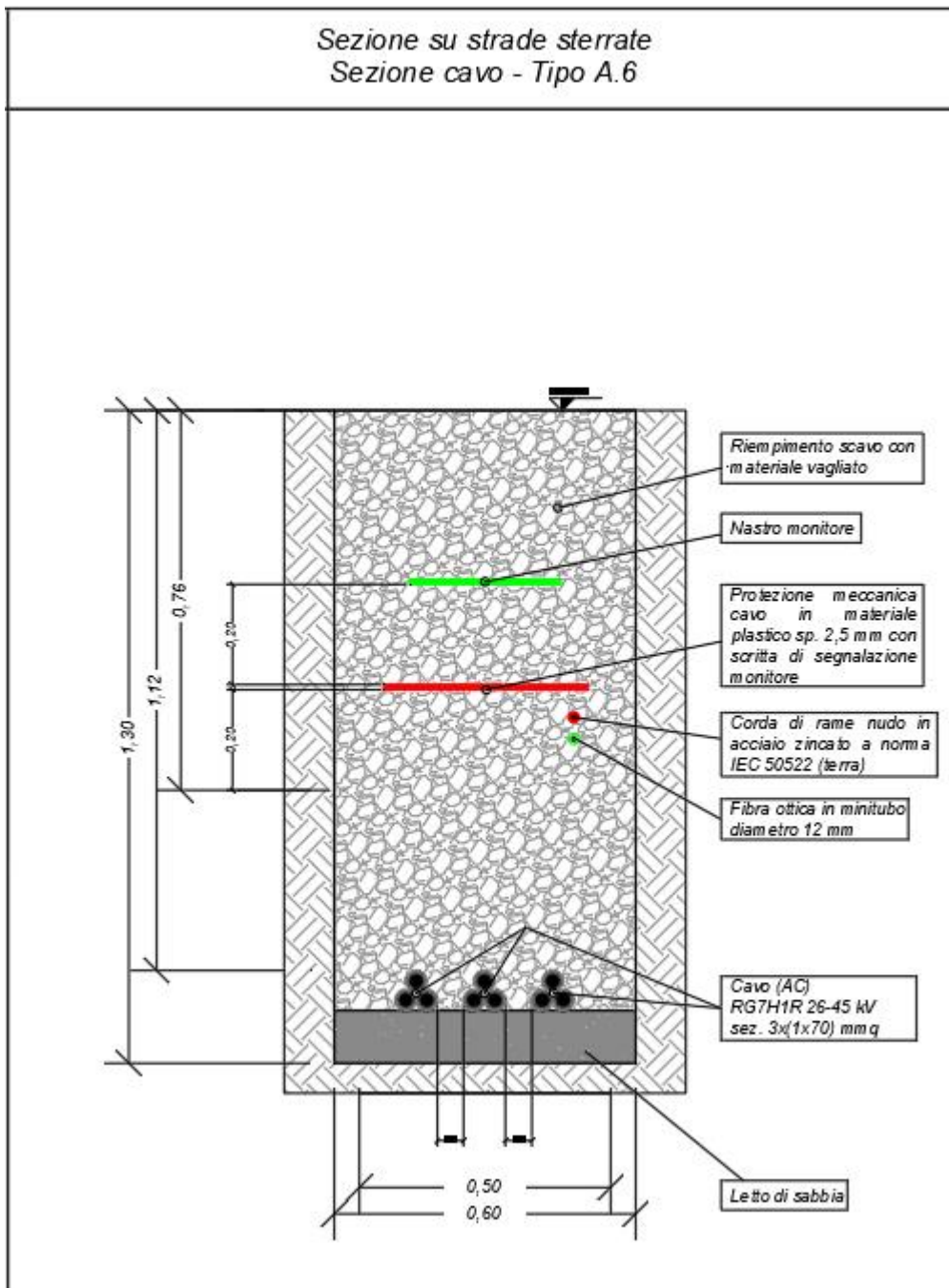


Fig. 6.5.6-6 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con tre cavidotti

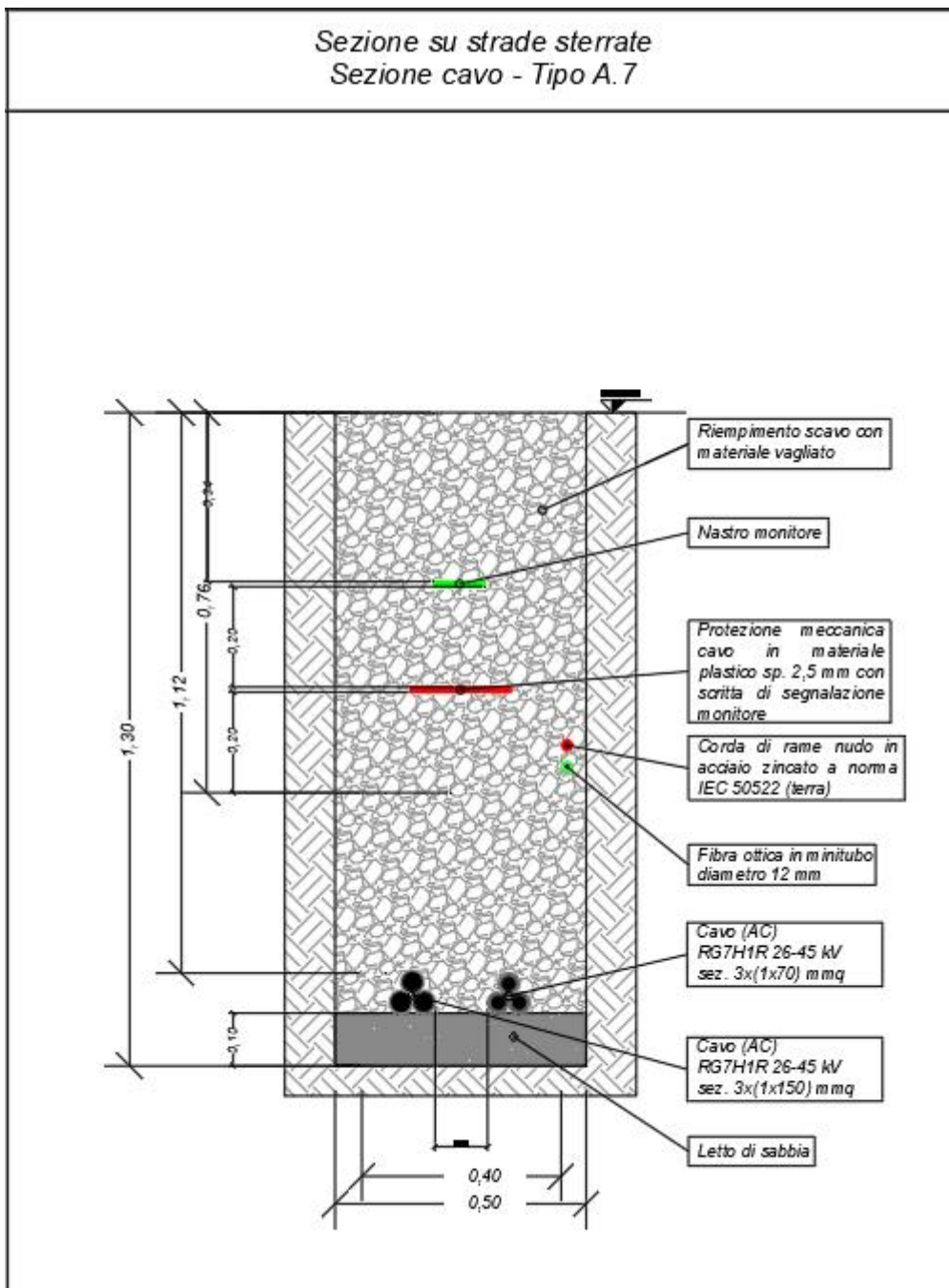


Fig. 6.5.6-7 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con due cavidotti

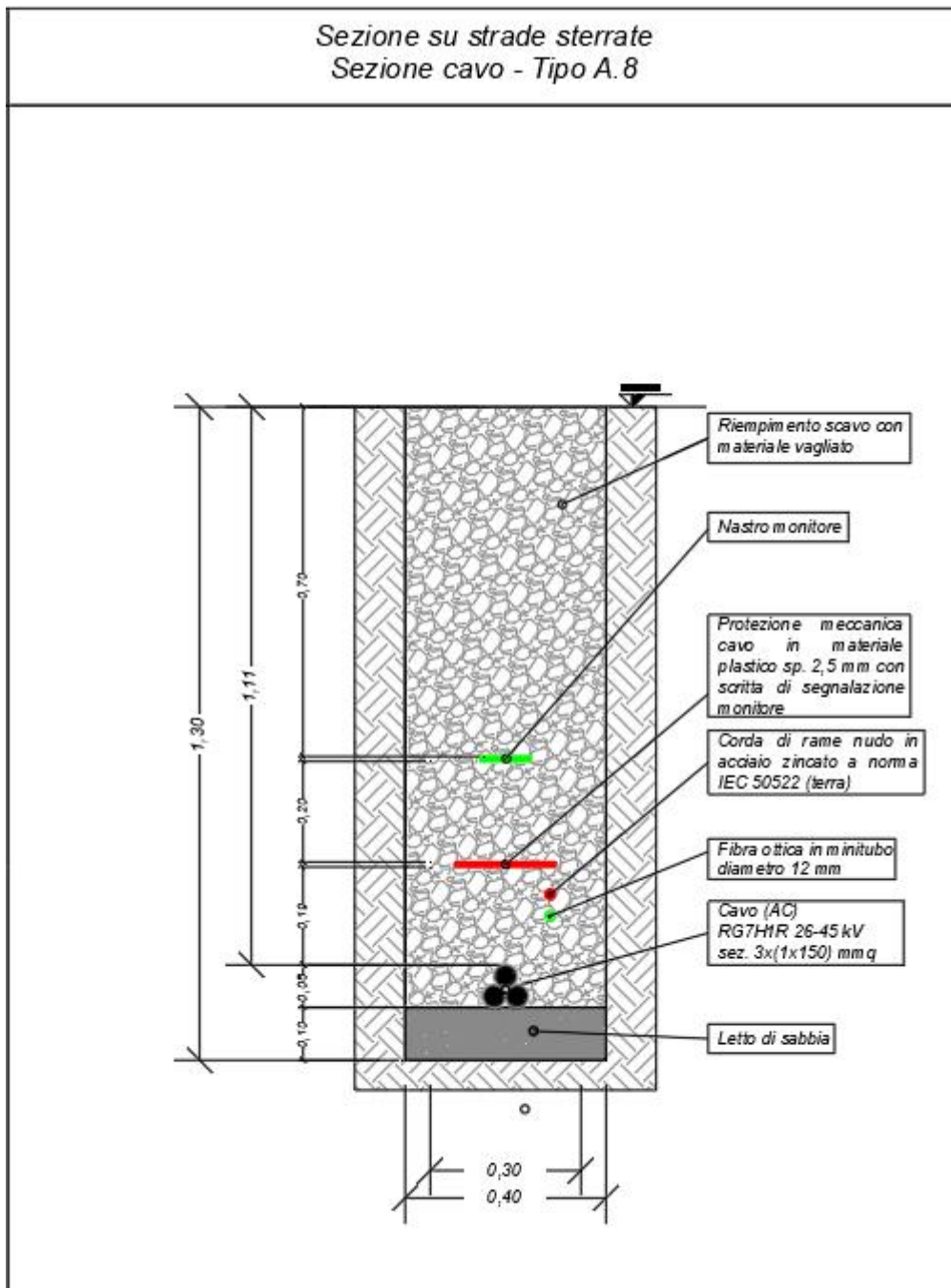


Fig. 6.5.6-8 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con un cavidotto

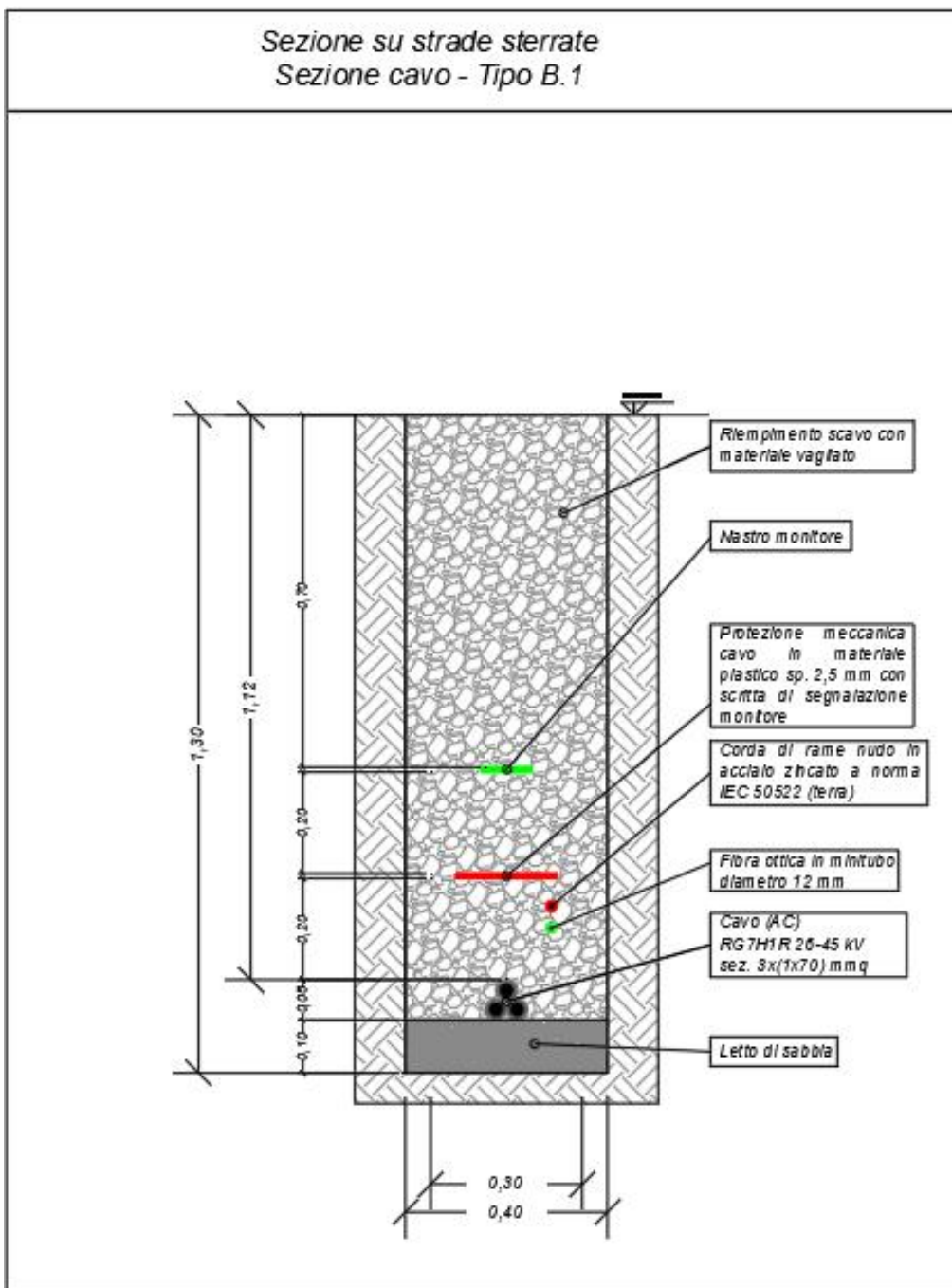


Fig. 6.5.6-9 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con un cavidotto

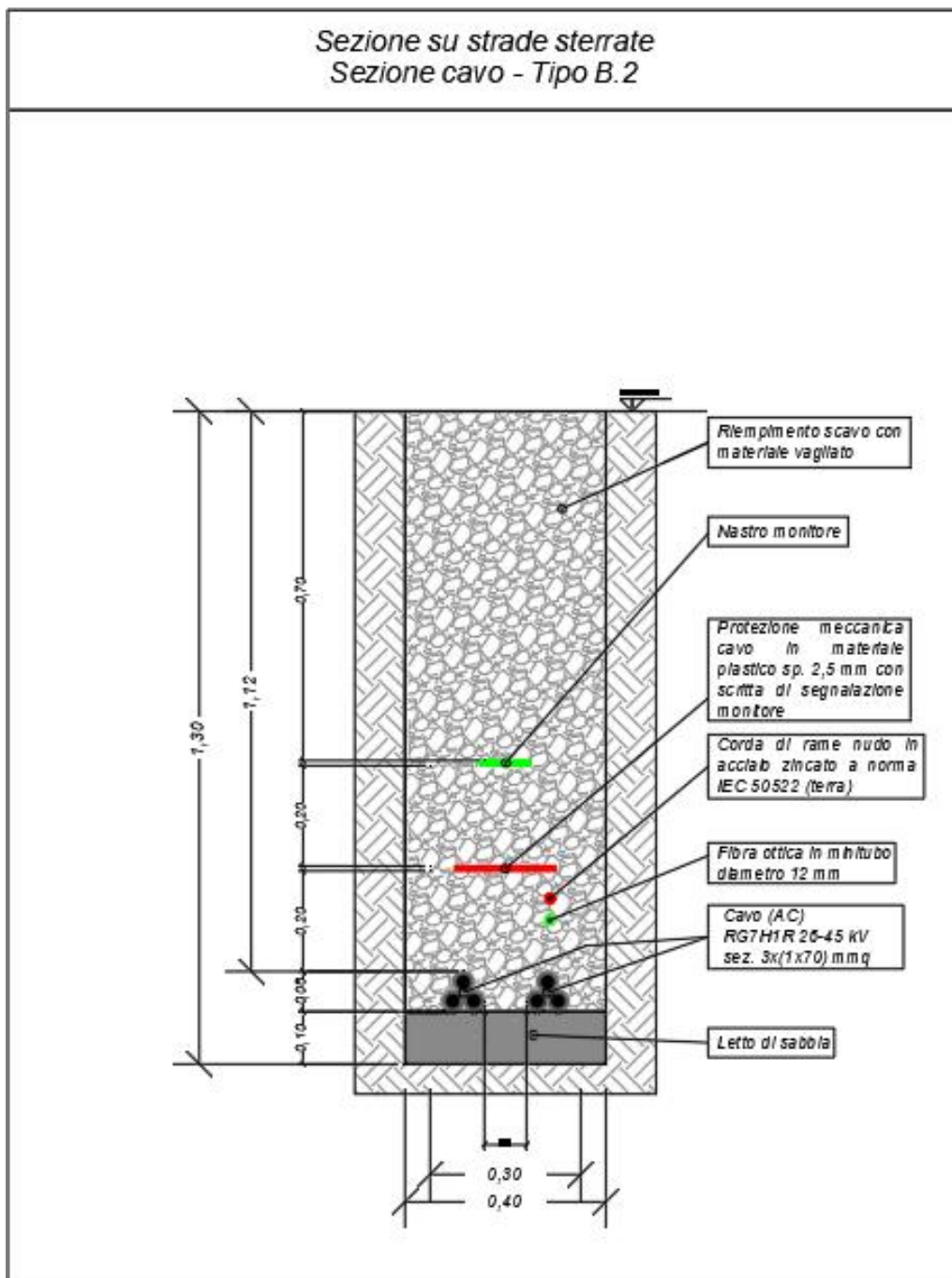


Fig. 6.5.6-10 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con due cavidotti

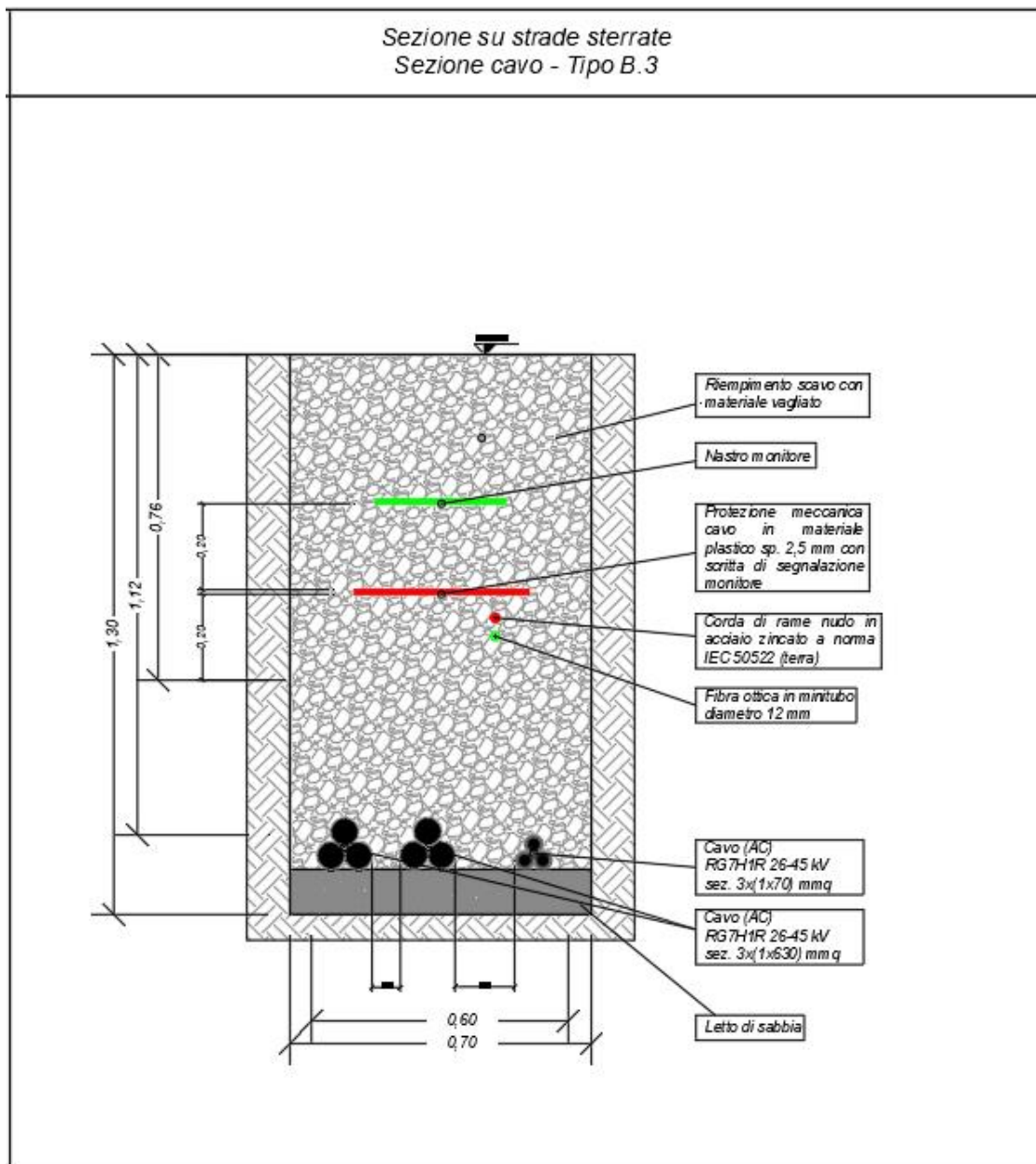


Fig. 6.5.6-11 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con tre cavidotti

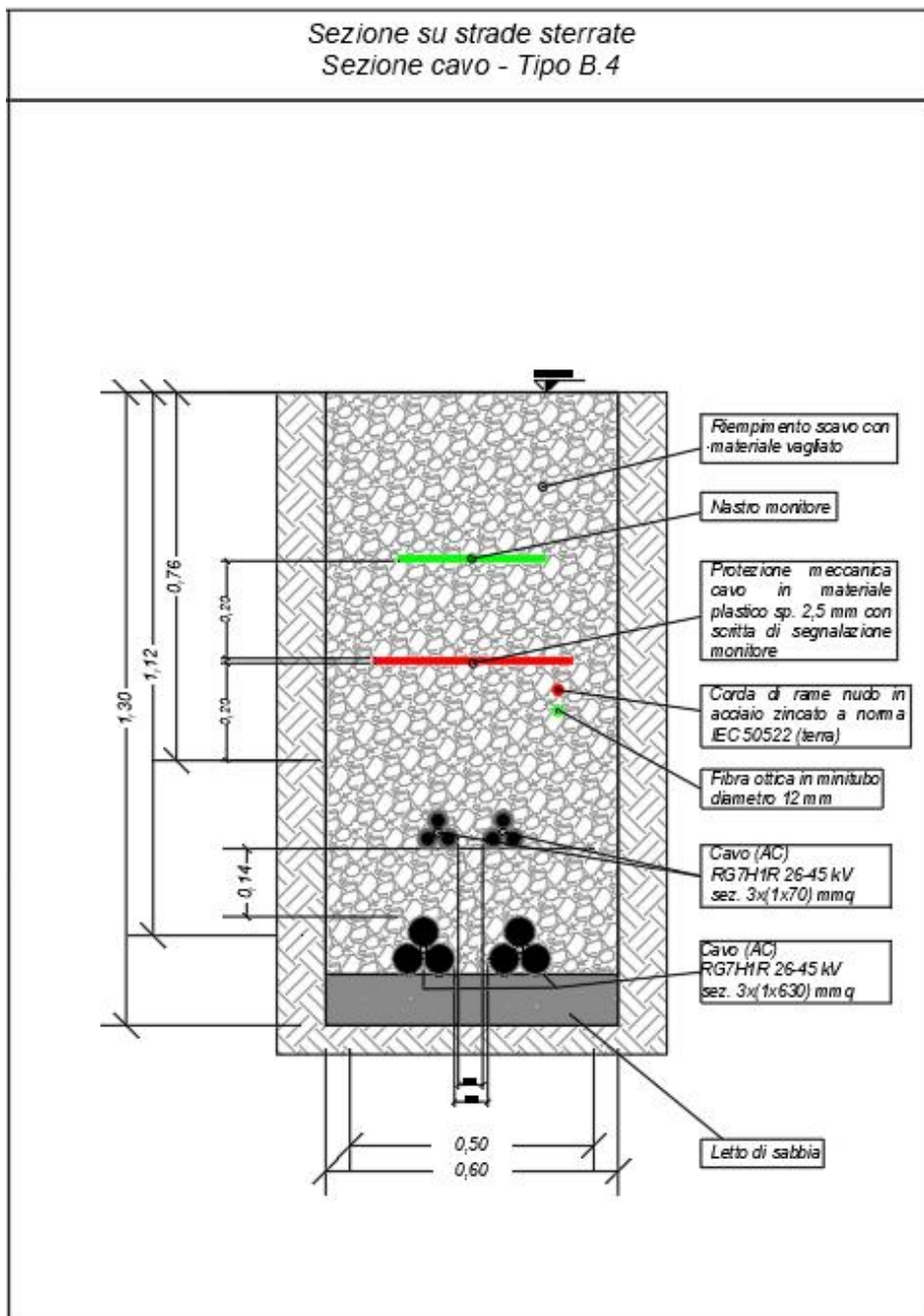


Fig. 6.5.6-12 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con quattro cavidotti

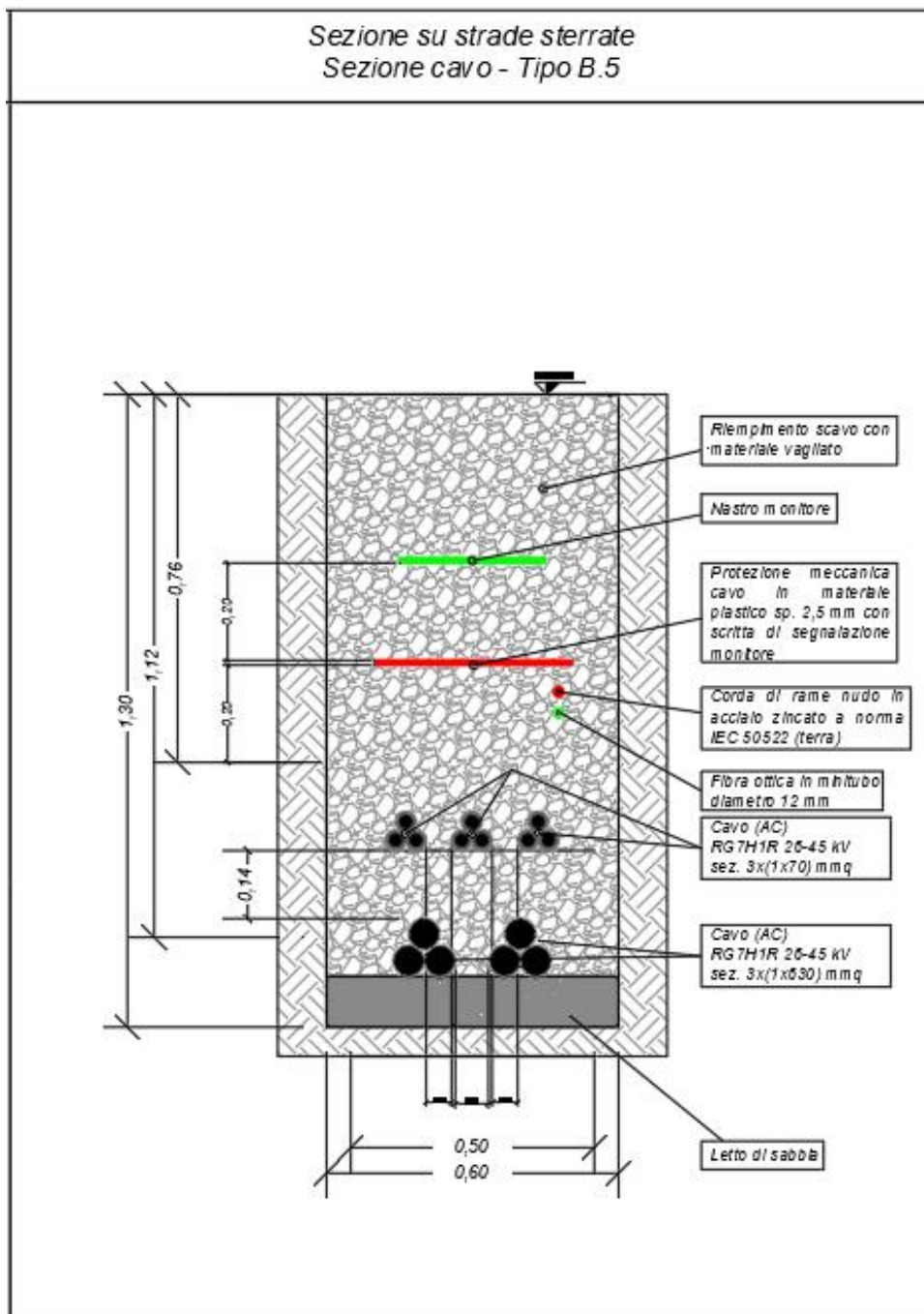


Fig. 6.5.6-13 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con cinque cavidotti

Infine, si riporta la sezione del cavidotto di collegamento tra AGV1 e AGV2:

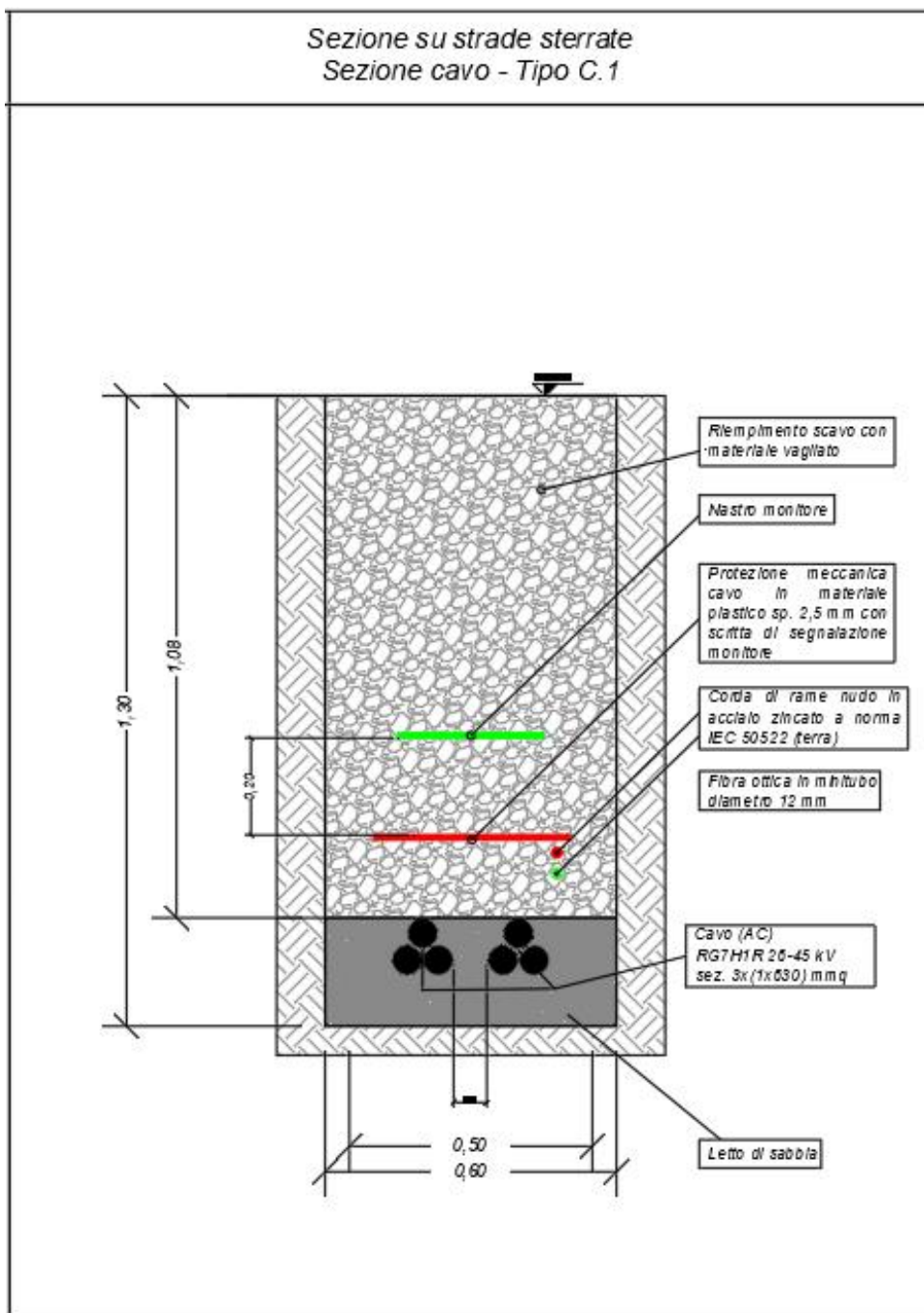


Fig. 6.5.6-14 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con due cavidotti

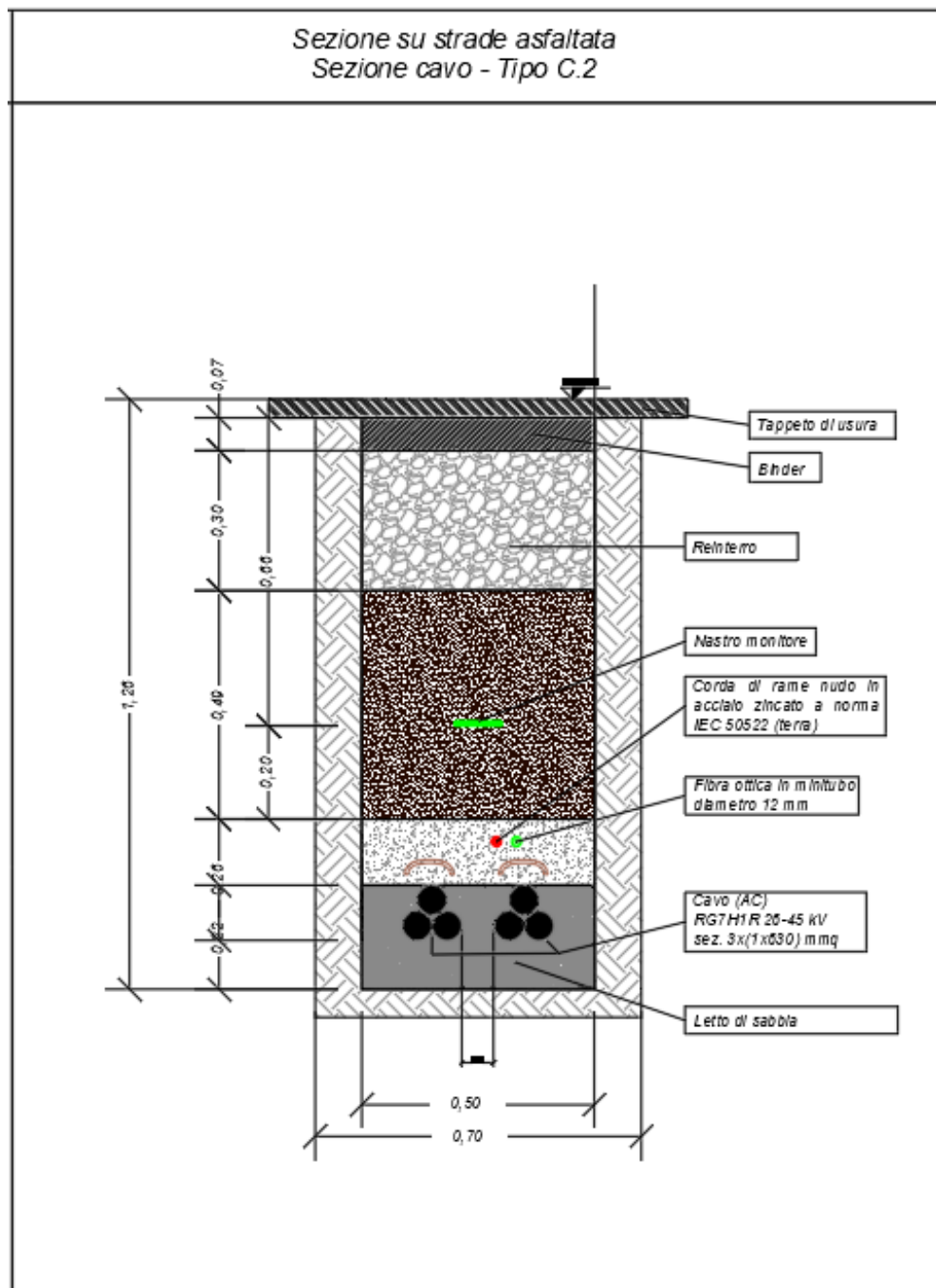


Fig. 6.5.6-15 Tipico sezione di posa dorsale di connessione con quattro cavidotti

Le modalità di esecuzione dei cavidotti saranno le seguenti:

- scavo a sezione obbligata con profondità da p.c. e larghezza indicati nei disegni di progetto;
- posa dei conduttori, fibre ottiche e corda di terra; particolare attenzione sarà fatta per l'interramento di quest'ultima che dovrà essere ricoperta da uno strato di terreno vegetale di spessore non inferiore a 20 cm;
- rinterro parziale con terreno di scavo;
- posa di nastro segnalatore del tracciato;
- rinterro con terreno di scavo;
- posa di eventuali cippi di segnalazione (dove richiesti).

Progetto: Impianto agrovoltaioco nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 59/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

Detti cavi saranno posti sul fondo dello scavo, opportunamente livellato in modo tale da non presentare ostacoli alla posa ed elementi di pezzatura tale da costituire potenziale pericolo per la integrità dei cavi.

Al fine di garantire la stabilità del pacchetto, il materiale posato all'interno dello scavo verrà rullato e compattato a strati non superiori a 25-30 cm, prima di procedere alla posa dello strato successivo.

6.5.7 Valutazione Campo elettromagnetico cavidotti AT interno

In Italia la legge quadro di riferimento per la protezione dall'esposizione al campo elettromagnetico è la Legge 22 febbraio 2001, n. 36 "Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici"; tale legge, avendo per oggetto gli impianti, i sistemi e le apparecchiature che possono comportare l'esposizione ai campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici, detta i principi fondamentali diretti ad assicurare la tutela della salute dei lavoratori e della popolazione dagli effetti dell'esposizione, nelle frequenze comprese tra 0 Hz e 300 GHz.

Il comma 2, lettere a) e b) dell'art. 4 della stessa Legge rinvia a successivi decreti del Presidente del Consiglio dei ministri, che stabiliranno i limiti di esposizione e quant'altro necessario dal punto di vista tecnico per l'applicazione della Legge quadro.

Il Decreto del Presidente del Consiglio dei ministri dell'8 luglio 2003 "Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza industriale (50 Hz) generati dagli elettrodotti", con riferimento alla Legge quadro sopra citata e alla Raccomandazione del Consiglio dell'Unione Europea 1999/519/CE del 2 luglio 1999, relativa alla "Limitazione dell'esposizione della popolazione ai campi elettromagnetici da 0 Hz a 300 GHz", fissa i limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità per i campi generati dagli elettrodotti alla frequenza di rete (50 Hz). Ulteriori prescrizioni in materia, relativamente alla tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro, sono dettati dal D. Lgs. 81 del 9 aprile 2008 e s.m.i. (in particolare D. Lgs. 106 del 3 agosto 2009).

Infine, il Decreto del Ministero dell'ambiente 29 maggio 2008 "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti" approva il metodo di calcolo proposto da APAT ed esposto nell'allegato dello stesso decreto.

Dalle indagini condotte in diversi stati della comunità europea su impianti già realizzati e in esercizio e dalle valutazioni effettuate per l'impianto in esame, si deduce che i valori di intensità di induzione magnetica e di intensità di campo elettrico non superano mai i limiti di esposizione fissati dalla normativa vigente.

Determinazione fasce di rispetto:

Ai sensi dell'allegato A al DM 29 maggio 2008 – "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti" e sulla base dei riferimenti contenuti nell'art. 6 del D.P.C.M. 8 luglio 2003, le fasce di rispetto degli elettrodotti vanno determinate ove sia applicabile l'obiettivo di qualità, e cioè "nella progettazione di nuovi elettrodotti in corrispondenza di aree di gioco per l'infanzia, di ambienti abitativi, di ambienti scolastici e di luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore". La relazione tecnica sulla compatibilità elettromagnetica allegata al progetto, a cui si rimanda per ulteriori approfondimenti, riporta i valori delle fasce di rispetto (D.P.A.).

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 60/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

6.6 Rete di Terra

La rete di terra è realizzata in accordo alla normativa vigente (CEI EN 50522 e CEI 82-25) in modo da assicurare il rispetto dei limiti di tensione di passo e di contatto che la stessa impone.

Il dispersore è costituito da una maglia in corda di rame o piattina in acciaio zincato interrata, opportunamente dimensionata e configurata, sulla base della corrente di guasto a terra dell’impianto, delle caratteristiche elettriche del terreno e della disposizione delle apparecchiature.

Dopo la realizzazione, saranno eseguite le opportune verifiche e misure previste dalle norme.

6.7 Sistemi Ausiliari

6.7.1 Sistema di Sicurezza e Sorveglianza

L’impianto di videosorveglianza è dimensionato per coprire il perimetro recintato dell’impianto.

Il sistema è di tipo integrato ed utilizza:

- Telecamere per vigilare l’area della recinzione, accoppiate a lampade a luce infrarossa per assicurare una buona visibilità notturna;
- Telecamere tipo DOME nei punti strategici e in corrispondenza delle cabine/power station;
- Cavo microfonico su recinzione o in alternativa barriere a microonde installate lungo il perimetro, per rilevare eventuali effrazioni;
- Rivelatori volumetrici da esterno in corrispondenza degli accessi (cancelli di ingresso) e delle cabine/power station e da interno nelle cabine e/o container;
- Sistema d’illuminazione vicino le cabine a LED o luce alogena ad alta efficienza, da utilizzare come deterrente. Nel caso sia rilevata un’intrusione l’illuminazione relativa a quella cabina viene attivata.

È quindi possibile rilevare le seguenti situazioni:

- Sottrazione di oggetti;
- Passaggio di persone;
- Scavalco o intrusione in aree definite;
- Segnalazione di perdita segnale video, oscuramento, sfocatura e perdita di inquadratura.

L’impianto è dotato di sistema di controllo e monitoraggio centralizzato tale da permettere la visualizzazione in ogni istante delle immagini registrate, eventualmente anche da remoto.

L’archiviazione dei dati avviene mediante salvataggio su Hard Disk o Server.

6.7.2 Sistema di Monitoraggio e Controllo

Il sistema di monitoraggio e controllo è costituito da una serie di sensori atti a rilevare, in tempo reale, i parametri ambientali, elettrici, dei tracker e del sistema antintrusione/TVCC dell’impianto e da un sistema di acquisizione ed elaborazione dei dati centralizzato (SAD – Sistema Acquisizione Dati), in accordo alla norma CEI EN 61724.

I dati raccolti ed elaborati servono a valutare le prestazioni dell’impianto, il corretto funzionamento dei tracker, la sicurezza dell’impianto e a monitorare la rete elettrica.

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 61/77
--	----------------------------	-----------	-----------------

I sensori sono installati direttamente in campo, nella stazione meteorologiche (costituite da termometro, barometro, piranometri/albedometro, anemometro), string-box o nelle cabine e misurano, le seguenti grandezze:

- Irraggiamento solare;
- Temperatura ambiente;
- Temperatura dei moduli;
- Tensione e corrente in uscita all'unità di generazione;
- Potenza attiva e corrente in uscita all'unità di conversione;
- Tensione, potenza attiva ed energia scambiata al punto di consegna;
- Stato interruttori generali AT e BT;
- Funzionamento tracker.

6.7.3 Sistema di Illuminazione e Forza Motrice

In tutti i gruppi di conversione, nelle cabine di sottocampo e nella Cabina Magazzino/sala controllo sono previsti i seguenti servizi minimi:

- illuminazione interna tale da garantire almeno un livello di illuminazione medio di 100 lux;
- illuminazione di emergenza interna mediante lampade con batteria incorporata;
- illuminazione esterna della zona dinanzi alla porta di ingresso, realizzata con proiettore accoppiato con sensore di presenza ad infrarossi;
- impianto di forza motrice costituito da una presa industriale 1P+N+T 16 A - 230 V e una o più prese bivalente 10/16 A Std ITA/TED.

Nelle altre aree esterne non sono in genere previsti punti di illuminazione. Solo in corrispondenza degli accessi (cancelli di ingresso) saranno installati dei proiettori aggiuntivi sempre con sensore di presenza ad infrarossi.

6.8 Misura dell'Energia

La misura dell'energia attiva e reattiva è effettuata tramite strumento posto al punto di consegna sulla rete E-Distribuzione S.p.A. (contatore per misure fiscali di tipo bidirezionale, ubicato nel locale misure della cabina di consegna).

Le apparecchiature di misura sono tali da fornire valori dell'energia su base quart'oraria, e consentire l'interrogazione e l'impostazione da remoto (anche da parte del gestore della rete), in accordo a quanto richiesto dal Codice di Rete.

7 CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE RTN

L'impianto AGV sarà connesso alla rete elettrica nazionale in virtù della STMG proposta dal gestore della rete Terna S.p.A. (codice pratica: **202100190**) e relativa ad una potenza elettrica in immissione pari a 67,2598 MW. Lo schema di collegamento alla RTN prevede il collegamento con cavo interrato a 36 kV di lunghezza pari a circa **12,51 km** (misurato a partire dalla Cabina Generale 1) con la sezione a 36 kV fino alla nuova SST Terna.

Al fine di realizzare la suddetta connessione è necessario:

- Realizzare nuova SST Terna;
- La realizzazione del collegamento in **antenna a 36 kV alla nuova sottostazione 380/150/36 kV** in entra ed esci sulla futura linea RTN “Chiaramonte Gulfi Ciminna”.

La seguente figura (figura 2-1) riporta su ortofoto l’inquadramento generale dell’impianto agrovoltaiico e l’impianto per la connessione, per maggiori dettagli si rimanda alla planimetria “*RAMAEPD0005A0.PDF_Inquadramento generale su Ortofoto*”:

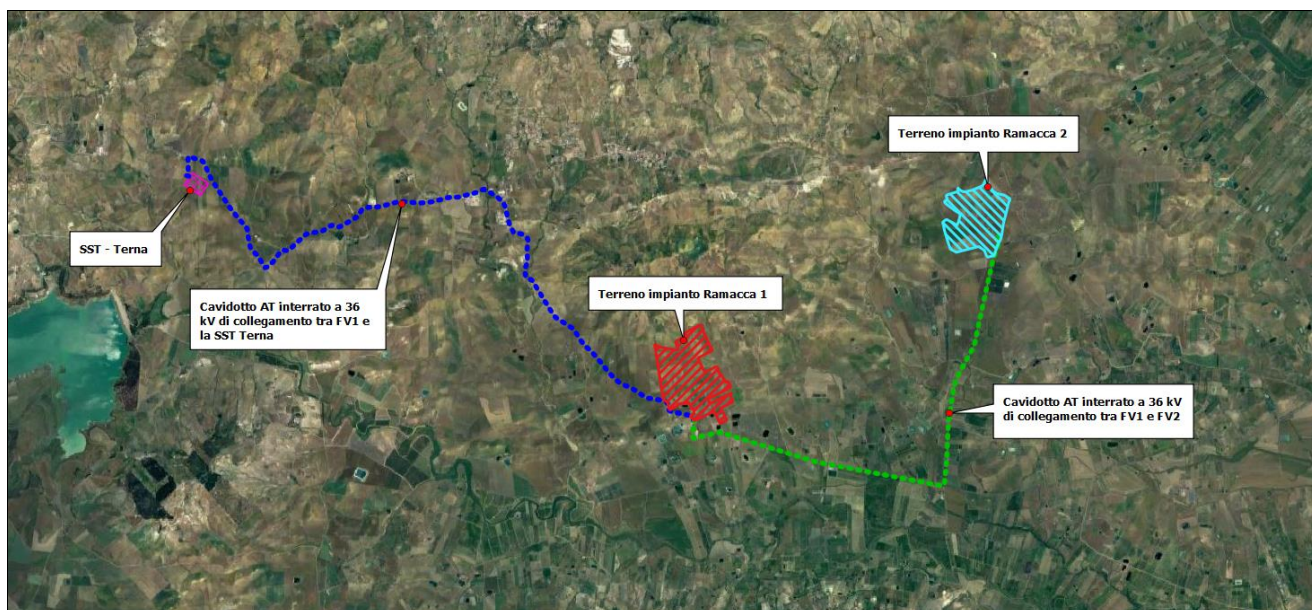


figura 2-1- inquadramento generale impianto AGV + percorso connessione

Per approfondire il progetto dell’impianto per la connessione alla RTN, si rimanda alla relazione “Piano Tecnico delle Opere”

8 OPERE CIVILI E ATTIVITÀ OPERATIVA

8.1 Opere Civili

Le principali opere civili che verranno attuate all’interno dell’impianto agrovoltaiico, possono essere riassunte nelle seguenti macro-voci:

- Pulizia del sito e rimozione del terreno vegetale;
- Rilevamenti topografici;
- Opere di sistemazione generale del sito, movimenti terra per livellamenti e sistemazione drenaggi superficiali
- Opere di viabilità interna di servizio e piazzali;
- Opere di regimentazione idraulica;

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 63/77
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

- Battitura pali per le strutture di sostegno;
- Opere di fondazione per locali Cabine;
- Cabine (inverter, AT e Magazzini/sala controllo)
- Esecuzione di cavidotti interrati;
- Opere esterne: recinzione finiture;
- Illuminazione e sistema antintrusione
- Sistemazione a verde.

Le aree di lavorazione saranno opportunamente separate in relazione al crono programma ed alla compatibilità con la sicurezza di cantiere; evidenziando le aree destinate a stoccaggio materiali, installazione uffici e depositi temporanei, officine, spogliatoi, mensa/refettorio, altro.

Gli spazi saranno delimitati e recintati con rete adeguatamente fissata e sostenuta, muniti di segnalazioni mediante cartelli di avviso, segnali luminosi ed illuminazione generale. Eventuali attività notturne saranno supportate da illuminazione integrativa in misura relativa alla lavorazione da svolgere.

Saranno inoltre previsti un certo numero di cancelli di ingresso al fine di consentire l'accesso al personale che sarà impiegato alla costruzione dell'impianto ed a tutti i mezzi di cantiere da quelli di soccorso a quelli necessari per i movimenti terra. La viabilità e gli accessi sono assicurati dalle strade esistenti ampiamente in grado di far fronte alle esigenze del cantiere sia qualitativamente sia quantitativamente.

In fase di cantiere lo smaltimento delle acque meteoriche avverrà con sistema di drenaggio che sfrutterà anche la pendenza naturale del terreno; inoltre, prima delle attività di realizzazione delle terre battute, parte dell'acqua sarà assorbita dal terreno stesso. Allo scopo di ridurre il più possibile l'emissione di polveri da parte del cantiere verrà, specialmente nel periodo estivo, effettuata la bagnatura delle strade con un consumo di acqua approssimativamente stimabile in 20 mc/giorno.

Riguardo la sicurezza da incidenti e rischi per l'ambiente legati alle attività di cantiere si può osservare che: il cantiere è sottoposto alle procedure prescritte dal D. Lgs 81/08; non sono previsti stoccaggi di materiali pericolosi che possono implicare particolari rischi; per gli aspetti riguardanti le emissioni in atmosfera (gas, fumi, polveri, rumori, esplosioni, vibrazioni) relativamente al periodo di costruzione, l'impatto prevedibile rientra nella normalità, ed è decisamente modesto se non trascurabile; rumori, polveri, fumi e vibrazioni sono del tutto assenti perché non sono previste attività di scavo in roccia con esplosivi; analogamente sono assenti le emissioni di gas tossici; i materiali non soggetti a registrazione saranno raccolti e depositati, in modo differenziato, in appositi contenitori; i prodotti liquidi, siano essi carburanti, lubrificanti, olii o altri prodotti chimici, saranno stoccati in appositi serbatoi, bidoni, taniche e conservati in apposite vasche di contenimento a perfetta tenuta.

8.1.1 Opere di viabilità interna e piazzali

L'impianto solare sarà fornito di una rete viaria interna, ramificata e differenziata per le esigenze delle lavorazioni e per la migliore fruizione dell'impianto stesso.

Le opere viarie saranno costituite da una regolarizzazione di pulizia del terreno, dalla successiva compattazione e rullatura del sottofondo naturale, dalla fornitura e posa in opera di tessuto non tessuto ed infine dalla fornitura e posa in opera di brecciolino opportunamente costipato per uno spessore di trenta centimetri, poiché si tratta di arterie viarie dove sovente transitano cavi in cavidotto. I cavidotti saranno differenziati a seconda del percorso e del cavo che accoglieranno. Sui lati del corpo stradale saranno realizzate le cunette per lo smaltimento delle acque di piattaforma.

Si prevede la realizzazione di una strada sterrata per l’ispezione dell’area di impianto al fine di consentire l’accesso alle piazzole delle cabine (vedi fig. 8.1.2-1)

Oltre alla viabilità principale è prevista la realizzazione di superfici in terre stabilizzate nella zona antistanti le cabine inverter, AT e Magazzino, tale scelta progettuale è giustificata dall’esigenza di realizzare superfici idonee alla percorrenza carrabile e pedonale ed anche ai fini ambientali.

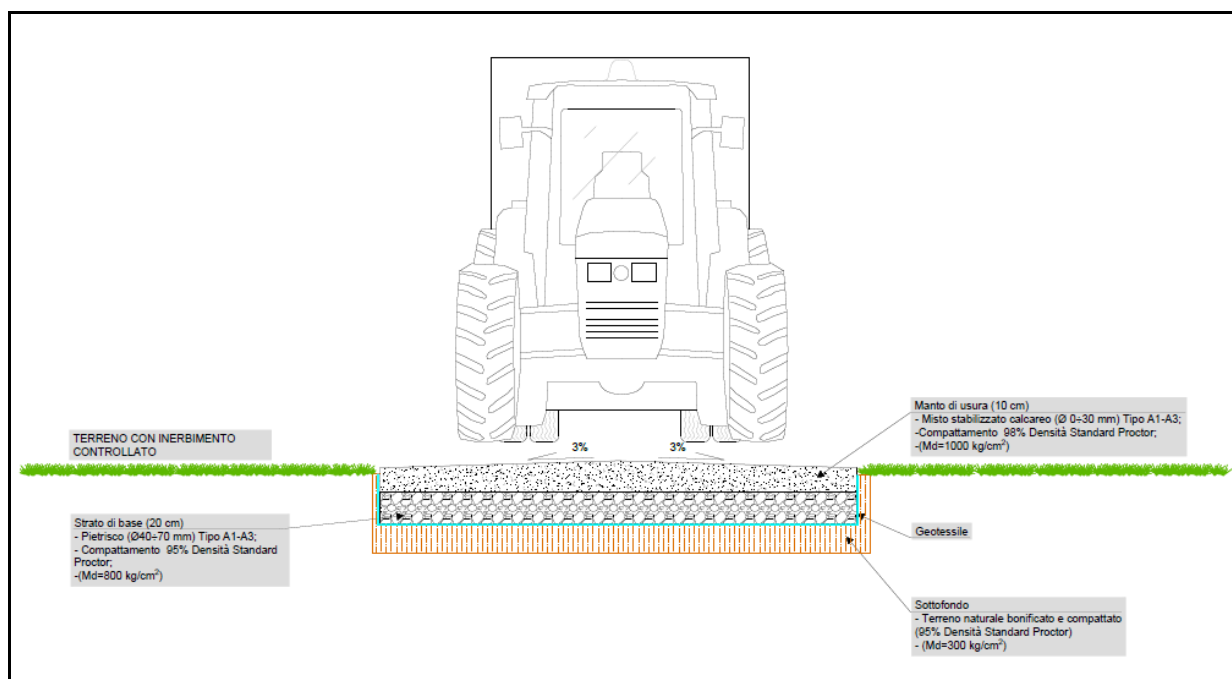


fig. 8.1.1-1- Viabilità interna

8.1.2 Battitura pali per le strutture di sostegno

Concluso il livellamento/regolarizzazione del terreno, si procederà al picchettamento della posizione dei montanti verticali della struttura tramite GPS topografico. Successivamente si provvederà alla distribuzione dei profilati metallici con forklift (tipo “merlo”) e alla loro installazione. Tale operazione sarà effettuata con il battipalo cingolate, che consentono una agevole ed efficace infissione dei montanti verticali nel terreno, fino alla profondità necessaria a dare stabilità alla fila di moduli.

Le attività possono iniziare e svolgersi contemporaneamente in aree differenti dell’impianto in modo consequenziale.

In relazione allo stato di progettazione e conoscenza del sito non si può determinare la profondità d’infissione dei montanti verticali o l’eventuale necessità di opere di palificazione per il sostegno delle fondazioni principali.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 65/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

Eventualmente, la tipologia del palo, con determinazione della lunghezza, diametri, modalità esecutive, portata, saranno determinate in base ai risultati di specifiche indagini diagnostiche da effettuare in fase di progettazione esecutiva delle opere.

8.1.3 Cabine (inverter, AT e Magazzini/sala controllo)

Le cabine in progetto sono:

- Cabine Inverter (Power Station); vedi elaborati **RAMAEPD0047A0** – “*Particolari costruttivi: cabine sottocampo*”;
- Cabine Generali; vedi elaborati **RAMAEPD0048A0** – “*Particolari costruttivi: cabina generale*”;
- Cabine Magazzino e Sala Controllo: vedi elaborati **RAMAEPD0049A0** “*Particolari costruttivi Magazzino-Sala controllo - Uff. O&M - Security*”.

Le cabine Inverter potranno essere costituite in struttura prefabbricata in C.A.V., in container metallico o del tipo a skid (aperto) a secondo del fornitore scelto in fase esecutiva;

Le cabine generali AT saranno costituite in struttura prefabbricata in C.A.V. ed alloggeranno gli scomparti AT, i trasformatori per i servizi ausiliari e i dispositivi d’interfaccia ai sensi della Norma CEI 0.16.

Le cabine Magazzino e Sala controllo, potranno essere realizzate con prefabbricati in pannelli di lamiera coibentati; sebbene la struttura sia unica essa è fisicamente distinta nella parte Magazzino e nella parte Sala controllo che alloggia gli apparati SCADA e telecontrollo nonché gli apparati per la registrazione dei parametri fotovoltaici ed elettrici.

Le cabine prefabbricate in C.A.V. vengono realizzate con elementi componibili prefabbricati in cemento armato vibrato, materiale a bassa infiammabilità e prodotte in modo tale da garantire pareti interne lisce e senza nervature.

Il calcestruzzo utilizzato viene additivato con elementi fluidificanti-impermeabilizzanti al fine di ottenere adeguata protezione contro le infiltrazioni d’acqua per capillarità. Le dimensioni e le armature metalliche delle pareti sono sovrabbondanti rispetto a quelle occorrenti per la stabilità delle strutture in opera, in quanto le sollecitazioni indotte nei vari elementi durante le diverse fasi di sollevamento e di posa in opera sono superiori a quelle che si generano durante la fase di esercizio.

Vista la particolare leggerezza della struttura, si possono montare i prefabbricati in C.A.V. anche su terreni di riporto o comunque fortemente cedevoli.

8.1.4 Opere di fondazione per i locali cabine

Le Power station (gruppi di conversione) e le cabine sono fornite in sito complete di sottovasca interrata autoportante in C.A.V. prefabbricato, armato con tondini di acciaio FEB 44K, gettata con calcestruzzo dosato 400 Kg/mc di cemento tipo C28/35. Per l’entrata e l’uscita dei cavi vengono predisposti nella parete della vasca

Progetto: Impianto agrovoltaioco nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 66/77
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

dei fori a frattura prestabilita, idonei ad accogliere le tubazioni in pvc contenenti i cavi elettrici, gli stessi fori appositamente flangiati possono ospitare dei passacavi a tenuta stagna; entrambe le soluzioni garantiscono comunque un grado di protezione contro le infiltrazioni anche in presenza di falde acquifere. L'accesso alla vasca avviene tramite una botola ricavata nel pavimento interno del BOX; sotto le apparecchiature vengono predisposti nel pavimento dei fori per permettere il cablaggio delle stesse.

Il piano di posa degli elementi strutturali di fondazione deve essere regolarizzato e protetto con conglomerato cementizio magro o altro materiale idoneo tipo misto frantumato di cavo. In alternativa, a seconda della tipologia di cabina e/o Power Station, potranno essere realizzate delle solette in calcestruzzo opportunamente dimensionate in fase esecutiva.

8.1.5 Cavidotti interrati

Saranno realizzati due distinti cavidotti, per la posa delle seguenti tipologie di cavi:

- cavidotti per cavi BT e cavi dati (RS485 e Fibra ottica nell'area dell'Impianto agrovoltaioco);
- cavidotti per cavi AT e Fibra ottica.

I cavi di potenza (sia BT, che AT), i cavi RS485 e la fibra ottica saranno posati ad una distanza appropriata nel medesimo scavo, in accordo alla norma CEI 11-17.

La profondità minima di posa, all'interno dell'impianto agrovoltaioco, sarà di 1,30 m per i cavi dati e cavi AT/BT. Le profondità minime potranno variare in relazione al tipo di terreno attraversato, in accordo alle norme vigenti.

Per incroci e parallelismi con altri servizi (cavi, tubazioni ecc.), saranno rispettate le distanze previste dalle norme, tenendo conto delle prescrizioni dettate dagli enti che gestiscono le opere interessate.

Cavidotti BT

Completata la battitura dei pali si procederà alla realizzazione dei cavidotti per i cavi BT (Solari, DC e AC) e cavi Dati, prima di eseguire il successivo montaggio della struttura. Le fasi di realizzazione dei cavidotti BT/Dati sono:

- Scavo a sezione obbligata di larghezza variabile (in base al numero di cavi da posare) e stoccaggio temporaneo del terreno scavato. Attività eseguita con escavatore cingolato;
- Posa della corda di rame nuda (rete di terra interna parco agrovoltaioco). Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;
- Posa di sabbia lavata per la preparazione del letto di posa dei cavi. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat;
- Posa cavi (eventualmente in tubo corrugato, se necessario). Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 67/77
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

- Posa di sabbia. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat;
- Installazione di nastro di segnalazione. Attività eseguita manualmente;
- Posa eventualmente pozzetti di ispezione. Attività eseguita tramite utilizzo di camion con gru;
- Rinterro con il terreno precedentemente stoccato. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat.

Cavidotti AT 36 kV

La posa dei cavidotti a 36 kV all'interno dell'impianto agrovoltaiico avverrà successivamente o contemporaneamente alla realizzazione delle strade interne, mentre la posa lungo le strade provinciali e statali, esterne al sito, avverrà in un secondo momento.

In generale, per tutte le linee elettriche in AT si prevede che i cavi siano alloggiati o direttamente interrati con tegolino di protezione o all'interno di tubazioni in PVC per un'adeguata protezione meccanica ad una profondità minima di 1,26 m dal piano di calpestio.

In caso di particolari attraversamenti o di risoluzione puntuale di interferenze, le modalità di posa saranno modificate in conformità a quanto previsto dalla norma CEI 11-17 e dagli eventuali regolamenti vigenti relativi alle opere interferite, mantenendo comunque un grado di protezione delle linee non inferiore a quanto garantito dalle normali condizioni di posa.

La posa cavi AT prevede le seguenti attività:

- Fresatura asfalto e trasporto a discarica per i tratti realizzati su strada asfaltata/banchina. Attività eseguita tramite fresatrice a nastro e camion;
- Scavo a sezione obbligata di larghezza variabile (in base al numero di cavi da posare) e stoccaggio temporaneo del materiale scavato. Attività eseguita con escavatore;
- Posa della corda di rame nuda. Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;
- Posa di sabbia lavata per la preparazione del letto di posa dei cavi. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat;
- Posa Tubi in PVC a doppia parete;
- Posa di sabbia. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat;
- Posa F.O. armata o corrugati. Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;
- Posa di terreno Vagliato. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat;
- Installazione di nastro di segnalazione. Attività eseguita manualmente;
- Posa eventualmente pozzetti di ispezione. Attività eseguita tramite utilizzo di camion con gru;
- Rinterro con il materiale precedentemente scavato. Attività eseguita con pala meccanica/bob cat;
- Posa cavi AT dentro le tubazioni già predisposte con l'ausilio. Attività eseguita con la macchina tira cavi

ad argano meccanico, posizionata ogni 300-400 m in relazione alla lunghezza di una bobina di cavo AT;

- Formazione Buche Giunti cavi AT; Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat e manualmente da personale specializzato all'esecuzione dei giunti AT;
- Realizzazione di nuova fondazione stradale per i tratti su strada. Attività eseguita tramite utilizzo di camion con gru;
- Posa di nuovo asfalto per i tratti su strade asfaltate e/o rifacimento banchine per i tratti su banchina. Attività eseguita tramite utilizzo di camion e asfaltatrice.

8.1.6 *Opere esterne: recinzione e finiture*

Terminate tutte le attività di installazione delle strutture, dei moduli, delle cabine e conclusi i lavori elettrici si provvederà alla sistemazione delle aree intorno alle power stations e alle cabine, realizzando cordoli perimetrali in calcestruzzo. Inoltre, saranno rifinite con misto stabilizzato le strade, i piazzali e gli accessi al sito.

L'intera area d'impianto sarà delimitata da recinzione perimetrale (vedi fig. 9.1.8-1), munita di fori, di dimensioni 20x20 cm, nella parte inferiore, ad intervallo di 4m, per consentire il passaggio di animali di piccola taglia. Sono previsti anche aperture, provviste di cancelli, per l'accesso controllato nell'impianto (vedi fig. 9.1.8-2).

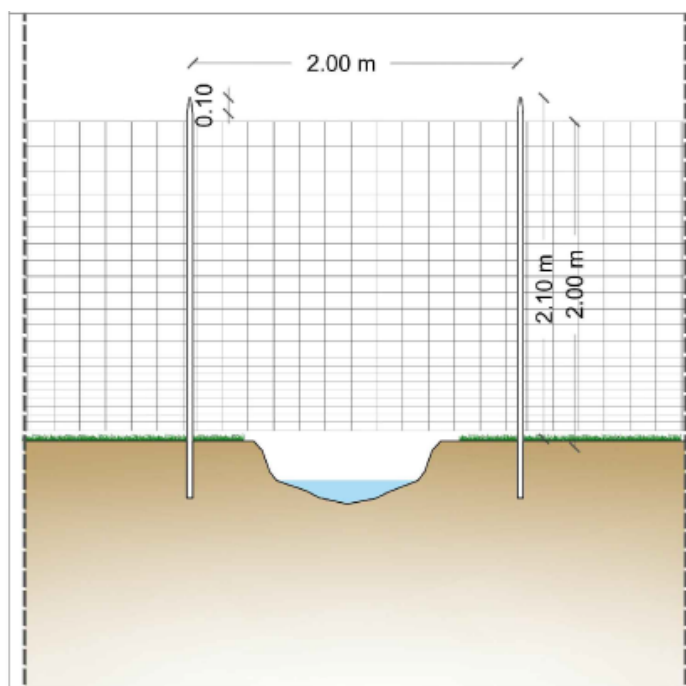


fig. 9.1.8-1- Recinzione esterna

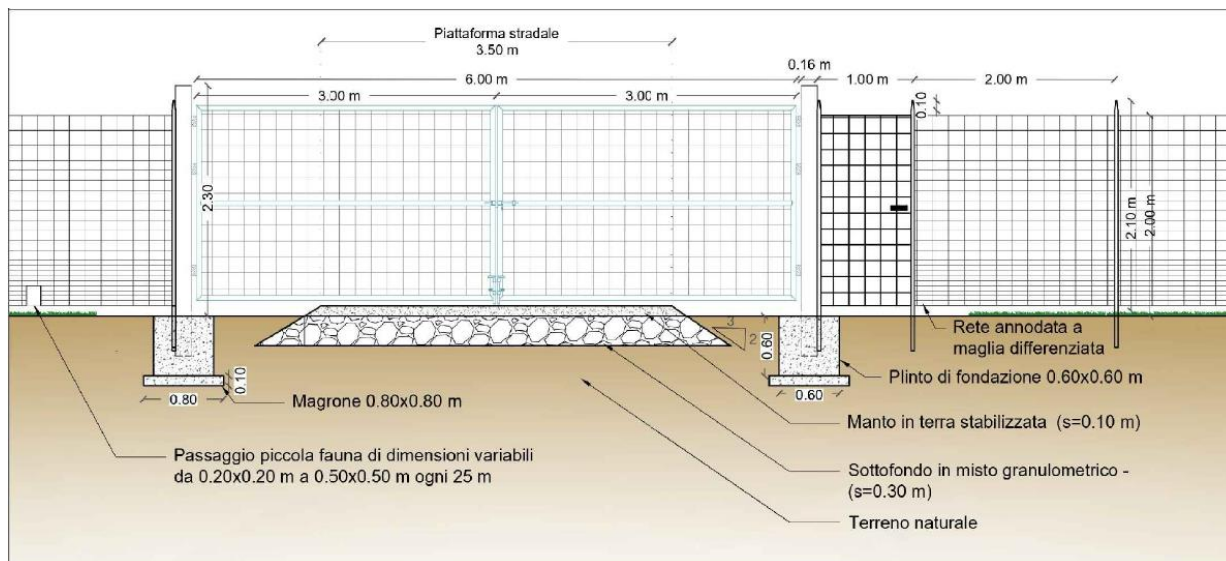


fig. 9.1.8-1- Cancelli d'ingresso

8.1.7 Illuminazione e sistema antintrusione

Contemporaneamente all'attività di installazione della struttura portamoduli si realizzerà l'impianto di illuminazione e sicurezza, costituito dai corpi illuminanti, il sistema antintrusione e videosorveglianza.

Il circuito ed i cavidotti saranno i medesimi per entrambi i sistemi e saranno realizzati perimetralmente all'impianto agrovoltaico. Nei cavidotti saranno posati sia i cavi di alimentazione sia i cavi dati dei vari sensori antintrusione che TVCC.

I sistemi richiedono inoltre l'installazione di pali (e relativo pozzetto di arrivo cavi) lungo il perimetro dell'impianto, sui quali saranno installate i corpi illuminanti e le telecamere. I pali saranno installati ad ogni cambio di direzione e a inter-distanze calcolate come da calcolo illuminotecnico nei tratti rettilinei (**vedi allegato 1- Calcoli illuminotecnici**).

Le attività previste per l'installazione dei sistemi di sicurezza sono le seguenti:

- Esecuzione cavidotti (stesse modalità per i cavidotti BT);
- Posa pali con corpi illuminati e telecamere. Attività eseguita manualmente con il supporto di cestello e camion con gru;
- Equipaggiamento testa palo con corpo illuminante e/o installazione telecamere. Attività eseguita manualmente con il supporto di cestello;
- Collegamenti elettrici e configurazione sistema antintrusione e TVCC.

9 PIANO DI MANUTENZIONE

Il piano di manutenzione prevede le verifiche e le attività necessarie a garantire prestazioni ottimali dell'impianto per tutta la durata prevista, suddividendoli in base alla tipologia e alla periodicità.

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 70/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

L'impianto sarà presidiato da personale qualificato, che svolgerà attività di controllo e verifica del corretto esercizio di impianto, manutenzione, sicurezza. Le operazioni di gestione e controllo d'impianto comprendono:

Impianto

- Controllo azionamenti impianto agrovoltaico;
- Controllo attivazione strumentazioni e quadro controllo.

Sala tecnica

- Controllo gestione automatica impianto.

Strumenti di misura parametri d'esercizio

- Lettura valori;

Diario d'esercizio

- Memorizzazione valori dei parametri di esercizio;

Nel caso di malfunzionamenti o anomalie il sistema di automazione attiva segnali di allarme a seguito dei quali è previsto l'intervento umano.

Le attività di manutenzione dell'impianto agrovoltaico prevedono, al fine di mantenere prestazioni ottimali, la pulizia delle superfici dei moduli fotovoltaici e la manutenzione dei meccanismi di rotazione dei trackers. Tale attività è effettuata con cadenza mensile tramite un sistema robotizzato che rimuove la polvere dalla superficie muovendosi sugli specchi per tutta la lunghezza delle stringhe.

Le attività di manutenzione dell'impianto agrovoltaico prevedono:

Manutenzione ordinaria settimanale

- Ispezione di tutti gli inverter;
- Controllo efficienza ventilazione trasformatore;

Manutenzione ordinaria semestrale

- Ispezione/pulizia/sostituzione filtri aria dispositivi elettrici impianto;
- Controllo funzionalità quadri di stringa;
- Controllo funzionalità inverter;
- Ispezione e pulizia pannelli fotovoltaici;
- Controllo motorizzazione trackers;
- Controllo visivo di tutti i dispositivi elettrici (cavi; danni, corrosione, ecc).

10 PIANO DI DISMISSIONE

10.1 Introduzione

Il Piano di Massima per la Dismissione è elaborato nell'ipotesi che l'area di Centrale resterà adibita, a meno di specifiche prescrizioni, a destinazione d'uso agricola. Pertanto, ne saranno mantenute le caratteristiche di area infrastruttura, relativamente alla viabilità e allo stoccaggio acque meteoriche da utilizzare per fini agronomici.

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: ‘ RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale ’	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 71/77
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

Saranno invece smantellate/demolite le strutture metalliche, il campo agrovoltaico e tutte le opere civili fuori terra all’interno dell’area di centrale, compreso le cabine.

È opportuno precisare che il presente documento fa riferimento al contesto attuale e non può ovviamente tenere conto dell’evoluzione tecnologica, legislativa e di mercato che si svilupperà nei prossimi decenni e che sarà effettivamente disponibile al momento della dismissione.

10.2 Componenti principali ed impianti ausiliari

I componenti principali e gli impianti ausiliari oggetto della dismissione sono i seguenti:

- moduli fotovoltaici,
- Batterie a Ioni di Litio
- strutture di sostegno e motorizzazioni trackers;
- cavidotti elettrici;
- cabine inverter, batterie, AT e Magazzino sala controllo;

10.3 Descrizione dei potenziali contaminanti

I rifiuti prodotti durante le operazioni di dismissione sono costituiti sia da strutture, impianti ed apparecchiature, che da materie prime e sostanze/materiali derivanti dall’esercizio, nonché da materiali prodotti dalle stesse attività di demolizione.

Dunque, fa parte del piano di dismissione la bonifica dell’impianto da eventuali sostanze pericolose e non pericolose utilizzate nella Centrale e presenti nei componenti e nei sistemi, quali oli, prodotti chimici ecc. stoccati negli appositi serbatoi e dotati di appositi bacini di contenimento.

Per ciascuna tipologia di rifiuto si provvederà allo smaltimento secondo quanto dettato dalla normativa vigente al momento della realizzazione della dismissione. Le risorse principali/materie prime utilizzate dalla Centrale sono costituite dalle sole acque di lavaggio dei pannelli.

Altro materiale presente in Centrale è rappresentato da:

- Ferro e acciaio;
- Moduli fotovoltaici;
- Cavi ed apparecchiature elettriche;
- Materiali isolanti e coibentazioni;
- Carta e cartone;
- Imballaggi in plastica, in legno ed in materiali misti;
- Rifiuti organici;
- Acque di scarto da pulizia mezzi.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 72/77
---	----------------------------	-----------	-----------------

10.4 Piano di lavoro della dismissione

Questo paragrafo fornisce una sintetica descrizione delle operazioni di dismissione dall'impianto in condizioni di sicurezza per gli operatori e di minimo impatto per l'ambiente. Lo scenario che si è ipotizzato per lo svolgimento di queste attività è quello maggiormente conservativo, che prevede di rendere disponibile il sito ad una destinazione agricola. Prima dell'inizio delle attività di dismissione vere e proprie, andrà eseguita un'analisi documentale (disegni e computi metrici "as built" a fine vita) della Centrale per riuscire a quantificare con un maggior grado di precisione le quantità di materiali da rimuovere.

10.4.1 Sequenza delle attività di dismissione

- **Fase A: Attività Preliminari**

Allestimento del cantiere, scollegamento delle utenze e predisposizione aree per lo stoccaggio rifiuti. Al termine di questa fase l'impianto deve presentarsi come un insieme di strutture ed impianti puliti e scollegati.

- **Fase B: Attività di sgombero, Rimozione dei pannelli fotovoltaici utilizzati nel processo e bonifica di impianti, cavidotti, serbatoi e macchinari.**

Rimozione dalle aree di centrale di residui di rifiuti dell'esercizio, attività di sgombero, pulizia e bonifica serbatoi, impianti e tubazioni associate.

- **Fase C: Rimozione Fibre Artificiali Vetrose (FAV) o affini/Coibentazioni**

Predisposizione aree confinate e rimozione delle fibre artificiali vetrose/affini; coibentazione.

- **Fase D1: Smontaggio e demolizione macchinari e impianti**

Demolizione di opere, macchinari ed apparecchiature elettriche; smontaggio di trasformatori recuperabili; relative attività di pulizia delle aree di intervento.

- **Fase D2: Demolizione parziale delle strutture civili**

Demolizione delle opere civili e delle strutture esterne, con ripristino del terreno a livello del piano campagna, lasciando inalterate le cabine Inverter, AT e Magazzini, i sottoservizi e le opere di interconnessione con l'esterno.

- **Fase E: Smaltimento rifiuti**

Questa fase è sostanzialmente trasversale a quelle precedentemente descritte e si può realizzare durante tutte le altre lavorazioni.

10.4.2 Approccio alla dismissione

Uno dei problemi maggiori nel corso delle demolizioni è la reperibilità delle aree di lavoro nelle quali poter operare agevolmente e in sicurezza. Fin dalle prime fasi delle attività si creeranno quindi aree di lavoro prossime alle zone in cui avverrà la dismissione, per limitare gli spostamenti interni, ma sufficientemente distanti per eliminare ogni intralcio reciproco. Sulla base dei criteri sopra descritti, si eseguirà la sequenza di operazioni descritta ai paragrafi precedenti. Quando possibile ed economicamente vantaggioso, alcune delle fasi descritte saranno eseguite in parallelo; in ogni caso la sicurezza delle operazioni e l'agibilità delle aree devono essere privilegiate rispetto alla rapidità di esecuzione.

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 73/77
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

Demolizioni

L'attività di demolizione sarà affidata ad uno o più fornitori qualificati con adeguata esperienza in questo tipo di operazioni.

10.4.3 Smaltimenti / Alienazioni

Non appena rimosse dalla loro posizione attuale, le apparecchiature, le strutture e i materiali saranno portati in un'area di stoccaggio esterna alle aree di lavoro per il successivo smaltimento. Questa modalità operativa risponde a molteplici esigenze:

- Consentire di mantenere le aree di lavoro (di demolizione) libere e quindi più sicure;
- Facilitare l'accesso e la movimentazione dei mezzi di cantiere (gru ed escavatori);
- Eliminare i rischi ambientali;
- Consentire il successivo campionamento di caratterizzazione dei materiali da smaltire;
- Consentire una più agevole valutazione delle riutilizzabilità dei materiali da alienare;
- Consentire la raccolta di quantità sufficienti di materiali per ottimizzare il numero dei trasporti verso i ricettori finali (smaltimenti o recuperi).

Tali aree di stoccaggio saranno realizzate in conformità alle disposizioni di legge in materia di stoccaggio provvisorio di rifiuti vigenti al momento della dismissione.

Per facilitare lo smaltimento saranno inoltre create aree di stoccaggio omogenee per tipologia (ad es. coibentazioni, materiali ferrosi, acciaio inox, rame, laterizi, ecc.). In tali aree potrà essere effettuata un'ulteriore riduzione della pezzatura del materiale. È necessario prevedere anche uno stoccaggio per potenziali contaminanti che possono formarsi durante la demolizione.

10.4.4 Materiali e Smaltimenti

Le operazioni di dismissione produrranno essenzialmente i seguenti materiali:

- Inerti da demolizione e terreni (calcestruzzo, laterizi, refrattari, isolatori ceramici, ghiaie, ecc.);
- Metalli facilmente recuperabili (acciaio, rame, ferro, alluminio, ecc.);
- Coibentazioni;
- Materiali plastici e in fibra (conduit, vetroresina, ecc.);
- Materiali e apparecchiature composite (quadri elettrici ed elettronici);
- Acque da lavaggio.

Per i metalli, la possibilità di recupero come materie prime seconde è elevata e quindi se ne prevede la rivendita. Per gli inerti le possibilità di riutilizzo sono al momento scarse, ma in forte crescita con il miglioramento delle tecnologie di selezione e l'innalzamento dei costi del materiale di cava; in considerazione dell'inesistente grado di contaminazione che ci si attende da tale materiale, se ne prevede il riutilizzo, possibilmente completo, per i lavori di rimodellamento dell'area.

I materiali plastici saranno senz'altro smaltiti;

I macchinari elettromeccanici, i quadri elettrici e altre apparecchiature simili sono estremamente soggetti agli andamenti di mercato in funzione della loro riutilizzabilità, cautelativamente, in questa fase non se ne prevede il recupero.

Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 74/77
--	----------------------------	-----------	-----------------

11 EMISSIONI ED INTERFERENZE AMBIENTALI

11.1 Risorse utilizzate

I principali consumi di risorse in fase di esercizio sono costituiti da:

- Acqua di lavaggio periodico dei moduli.

Il lavaggio periodico dei moduli fotovoltaici è stimato in circa 250 mc/anno, (considerando un consumo di circa 0,02 litri/mq di modulo ed una frequenza delle operazioni di lavaggio trimestrale).

11.2 Emissioni nell'ambiente

11.2.1 Emissioni in atmosfera dirette

Nell'impianto non ci sono caldaie o altre fonti di emissione dirette in atmosfera

11.2.2 Emissioni in atmosfera indirette

Stima dei flussi di traffico

Il traffico generato dall'Impianto agrovoltaico è irrilevante (a meno delle fasi di cantiere) e connesso unicamente al personale operante nell'impianto per la gestione e la manutenzione.

11.2.3 Emissioni liquide

In fase di realizzazione dell'opera non è prevista l'emissione di reflui civili e sanitari in quanto le aree di cantiere verranno attrezzate con appositi bagni chimici.

I reflui idrici generati dall'esercizio delle Centrale sono di seguito descritti:

1. - Acqua lavaggio moduli fotovoltaici;

Si precisa che le acque di lavaggio dei moduli fotovoltaici non useranno additivi non compatibili con le emissioni in ambiente.

11.2.4 Rifiuti

I rifiuti previsti, prodotti con continuità dall'impianto agrovoltaico, sono i seguenti:

- *Eventuali oli esausti inviati al Consorzio Smaltimento Oli Usati;*
- *Rifiuti provenienti dalla normale attività di pulizia e manutenzione;*
- *Rifiuti da raccolta differenziata.*

Tali rifiuti saranno inviati a smaltimento esterno tramite ditte autorizzate.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 75/77
---	----------------------------	-----------	-----------------

11.2.5 Rumore

Fase di cantiere

La rumorosità in fase di cantiere è principalmente legata alla presenza di macchine movimento terra come autocarri, rulli compattatori, apripista, pale caricatori, ecc., macchine per la realizzazione delle fondazioni e l'assemblaggio dell'impianto agrovoltaiico, macchine per la realizzazione delle fondazioni e macchine per la realizzazione di tutti gli altri componenti e cabine.

Il rumore sarà caratterizzato da intensità e localizzazione delle sorgenti variabili, come tipico delle attività dei grandi cantieri.

Fase di esercizio

Le principali sorgenti acustiche dell'impianto sono costituite da:

- Apparecchiature elettriche.

I principali accorgimenti adottati per minimizzare gli impatti sull'esterno sono:

- Silenziatori su tutti gli scarichi rumorosi in atmosfera utilizzati in avviamento o in esercizio;
- Utilizzo di ventilatori a bassa velocità e con particolare profilo delle pale nei condensatori ad aria.

Tutti gli edifici dovranno garantire un livello sonoro inferiore a 70 dB(A) ad un metro di distanza.

11.2.6 Radiazioni ionizzanti e non ionizzanti

Gli elettrodotti, le stazioni elettriche ed i generatori elettrici non inducono radiazioni ionizzanti.

Le uniche radiazioni associabili a questo tipo di impianti sono quelle non ionizzanti costituite dai campi elettrici ed induzione magnetica a bassa frequenza (50 Hz), prodotti rispettivamente dalla tensione di esercizio delle linee e macchine elettriche e dalla corrente che li percorre.

Altre sorgenti di radiazioni non ionizzanti sono costituite dalle antenne radio, radiotelefoniche e dai sistemi radar. Le frequenze di emissione di queste apparecchiature sono molto elevate se confrontate con la frequenza industriale ed i loro effetti sulla materia e quindi sull'organismo umano sono diversi. Se infatti le radiazioni a 50 Hz interagiscono prevalentemente con il meccanismo biologico di trasmissione dei segnali all'interno del corpo, le radiazioni ad alta frequenza hanno sostanzialmente un effetto termico (riscaldamento del tessuto irraggiato).

Tale diversa natura delle radiazioni ha un immediato riscontro nella normativa vigente che da un lato propone limiti di esposizione diversificati per banda di frequenza e dall'altro non ritiene necessario "sommare" in qualche modo gli effetti dovuti a bande di frequenza diversa.

Per quanto riguarda le radiazioni non ionizzanti queste possono derivare principalmente dalla Stazione elettrica di Trasformazione AT e dalle linee elettriche AT.

L'emissione di campo elettrico e magnetico (ELF) da parte degli elettrodotti costituisce un effetto secondario, indesiderato ma ineliminabile, dell'uso dell'elettricità.

Le normative di riferimento nazionali sono il D.P.C.M. dell'8 luglio 2003 "Fissazione dei limiti di esposizione, dei

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA –	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 76/77
Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'			

valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti”, ed il DM 29 maggio 2008. (pubblicato in G.U. n. 156 del 05/07/2008 – Supplemento Ordinario n. 160) “Metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti”. La normativa vigente prevede il calcolo delle “fasce di rispetto”, definite dalla Legge 22 febbraio 2001 n° 36, ovvero il volume racchiuso dalla curva isolivello a 3 microtesla (3 μ T), all’interno delle quali non è consentita alcuna destinazione di edifici ad uso residenziale, scolastico, sanitario, ovvero un uso che comporti una permanenza superiore a 4 ore, da determinare in conformità alla metodologia di cui al D.P.C.M. 08/07/2003. L’applicazione della metodologia indicata nel decreto ha permesso la definizione della distanza di prima approssimazione (DPA). A valle delle verifiche effettuate e dal risultato dei calcoli puntuali sui recettori interni alla DPA, è possibile affermare che in corrispondenza dei possibili recettori sensibili (aree in cui si prevede una permanenza di persone per più di 4 ore nella giornata), il valore di induzione magnetica generato dai nuovi elettrodotti si mantiene sempre inferiore a 3 μ T, in ottemperanza alla normativa vigente.

Inoltre, come si può desumere sempre dai grafici, il valore di campo elettrico atteso (ad 1 m dal suolo) sarà comunque sempre inferiore al “limite di esposizione” di 5 kV/m come definito dal DPCM 8/7/2003.

Per la quantificazione della compatibilità elettromagnetica, si faccia riferimento alla **relazione specialistica allegata al progetto**.

12 CONCLUSIONI: ATTUALITÀ DEL PROGETTO

I benefici derivanti dall’applicazione della tecnologia agrovoltaiica sono molteplici. Oltre ai benefici strettamente legati all’utilizzo di una fonte rinnovabile è importante citare le ricadute positive sul tessuto produttivo dell’area interessata: la tecnologia dell’impianto proposto prevede, nella fase di realizzazione dell’impianto, un largo coinvolgimento delle maestranze locali permettendo di valorizzarne le attività ed offrendo una prospettiva di crescita tecnologica e economica, occupazione e sviluppo.

Inoltre, eseguendo un confronto con altre tecnologie di fonti rinnovabili (solare, eolico, idroelettrico etc..) si evidenzia che la tecnologia scelta per il presente progetto risulta rispettosa dell’ambiente, del territorio e del sistema elettrico nazionale, permettendo elevate efficienze di conversione e ridotta superficie occupata a parità di energia resa. Ciò garantisce una prospettiva di impatto ambientale minimo, coerente con un concetto di “generazione sostenibile” nel rispetto della comunità e delle amministrazioni locali.

Dalla lettura della normativa e della bibliografia settoriale, appare evidente l’importanza di una diversificazione nei metodi di produzione dell’energia elettrica. I crescenti consumi energetici ed il contestuale aumento del costo di produzione dell’energia, legato all’aumento del prezzo d’acquisto del petrolio, e, cosa importante, l’accresciuta sensibilità ambientale dei cittadini e delle istituzioni, spingono all’introduzione di sistemi di generazione come quello in oggetto, in grado sia di limitare la dipendenza della Nazione dagli stati produttori di combustibili fossili sia di tutelare l’ambiente in cui viviamo, sistemi che ci avvicineranno, non solo a parole, a quello sviluppo sostenibile da più parti auspicato.

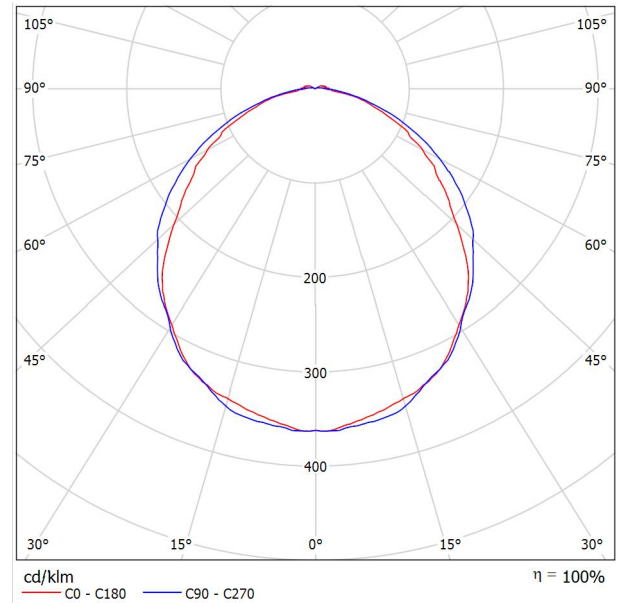
Progetto: Impianto agrovoltaico nel comune di Ramacca da 75,38388 MWp denominato – AGV RAMACCA – Elaborato: 'RAMAREL0001A0 - Relazione tecnica generale'	Data: 15/09/2023	Rev. 0	Pagina 77/77
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

ALLEGATO 1- CALCOLI ILLUMINOTECNICI

Redattore
Telefono
Fax
e-Mail

Disano 1264 Vega LED Disano 1264 LED 20w CLD CELL nero / Scheda tecnica apparecchio

Emissione luminosa 1:



Classificazione lampade secondo CIE: 98
CIE Flux Code: 49 80 95 98 99

CORPO: In nylon f.v. nero infrangibile.
DIFFUSORE: In policarbonato satinato antiabbagliamento, infrangibile ed autoestinguente V2 stabilizzato ai raggi UV, antingiallimento, liscio esternamente, antipolvere.
EQUIPAGGIAMENTO: Guarnizione in materiale ecologico. Pressacavo in nylon f.v. diam. 1/2 pollice gas (cavo min. diam.9 max diam. 12). Viterie imperdibili in acciaio antivandalismo.
MONTAGGIO: A parete o a palo (attacco ø 60).
NORMATIVA: Prodotti in conformità alle vigenti norme EN60598-1 CEI 34-21, sono protette con il grado IP65IK08 secondo le EN 60529 ed hanno ottenuto la certificazione di conformità Europea ENEC. Installabili su superfici normalmente infiammabili.
Fattore di potenza 0.9
Classificazione rischio fotobiologico: Gruppo di rischio esente
VERSIONE IN EMERGENZA: L'autonomia è di 60 min. Al ritorno della tensione la batteria si ricarica automaticamente.

Emissione luminosa 1:

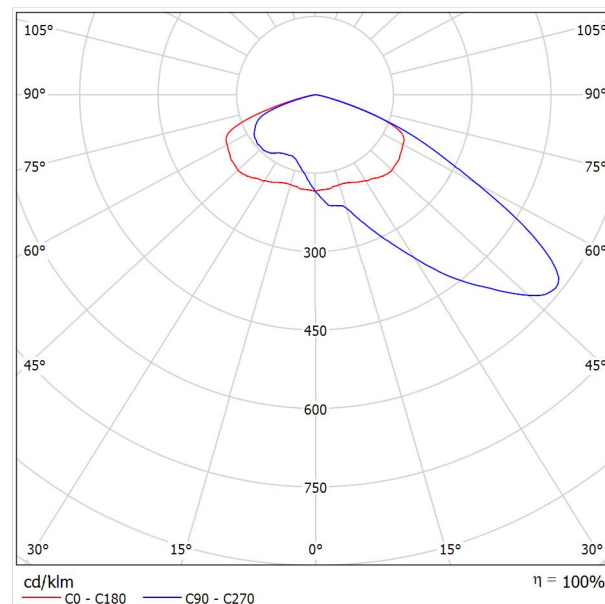
Valutazione di abbagliamento secondo UGR											
h	Soffitto	70	70	50	50	30	70	70	50	50	30
p	Pareti	50	30	50	30	30	50	30	50	30	30
p	Pavimento	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Dimensioni del locale		Linea di mira perpendicolare all'asse delle lampade					Linea di mira parallela all'asse delle lampade				
X	Y										
2H	2H	18.1	19.3	18.4	19.6	19.9	18.8	20.0	19.1	20.3	20.6
	3H	19.3	20.5	19.7	20.8	21.1	20.1	21.3	20.5	21.6	21.9
	4H	19.8	20.9	20.1	21.2	21.5	20.6	21.7	21.0	22.0	22.4
	6H	20.1	21.1	20.5	21.5	21.8	21.0	22.0	21.4	22.3	22.7
	8H	20.2	21.2	20.6	21.5	21.9	21.1	22.1	21.5	22.4	22.8
	12H	20.2	21.2	20.6	21.5	21.9	21.2	22.1	21.6	22.5	22.9
4H	2H	18.7	19.8	19.1	20.1	20.4	19.2	20.3	19.6	20.7	21.0
	3H	20.1	21.1	20.5	21.4	21.8	20.8	21.7	21.2	22.1	22.5
	4H	20.7	21.5	21.1	21.9	22.3	21.4	22.2	21.8	22.6	23.0
	6H	21.1	21.8	21.6	22.3	22.7	21.9	22.6	22.4	23.0	23.5
	8H	21.2	21.9	21.7	22.3	22.8	22.1	22.7	22.5	23.2	23.6
	12H	21.3	21.9	21.8	22.3	22.8	22.2	22.8	22.7	23.3	23.7
8H	4H	21.0	21.6	21.4	22.0	22.5	21.6	22.3	22.1	22.7	23.2
	6H	21.5	22.0	22.0	22.5	23.0	22.2	22.8	22.7	23.2	23.7
	8H	21.7	22.2	22.2	22.6	23.2	22.5	22.9	23.0	23.4	24.0
	12H	21.8	22.2	22.3	22.7	23.2	22.7	23.1	23.2	23.6	24.1
12H	4H	21.0	21.6	21.4	22.0	22.5	21.6	22.2	22.1	22.7	23.1
	6H	21.6	22.0	22.1	22.5	23.0	22.3	22.7	22.8	23.2	23.7
	8H	21.8	22.2	22.3	22.7	23.2	22.5	23.0	23.1	23.5	24.0
Variazione della posizione dell'osservatore per le distanze delle lampade S											
S = 1.0H		+0.1 / -0.2					+0.1 / -0.1				
S = 1.5H		+0.3 / -0.4					+0.3 / -0.4				
S = 2.0H		+0.5 / -0.8					+0.6 / -0.7				
Tabella standard		BK05					BK05				
Addendo di correzione		4,4					5,2				
Indici di abbagliamento corretti riferiti a 1657lm Flusso luminoso sferico											



Redattore
Telefono
Fax
e-Mail

Disano 3274 Stelvio 2 - Plus - LED asimmetrico Disano 3274 22 led 3k CLD CELL antracite / Scheda tecnica apparecchio

Emissione luminosa 1:



Classificazione lampade secondo CIE: 100
CIE Flux Code: 32 72 97 100 100

Corpo e telaio: In alluminio pressofuso con una sezione a bassissima superficie di esposizione al vento. Alette di raffreddamento integrate nella copertura.

Attacco palo: In alluminio pressofuso è provvisto di ganasce per il bloccaggio dell'armatura secondo diverse inclinazioni. Orientabile da 0° a 15° per applicazione a frusta; e da 0° a 10° per applicazione a testa palo. Passo di inclinazione 5°. Idoneo per pali di diametro 63-60mm.

Diffusore: vetro trasparente sp. 4mm temperato resistente agli shock termici e agli urti (UNI-EN 12150-1 : 2001).

Verniciatura: il ciclo di verniciatura standard a polvere è composto da una fase di pretrattamento superficiale del metallo e successiva verniciatura a mano singola con polvere poliestere, resistente alla corrosione, alle nebbie saline e stabilizzata ai raggi UV.

Dotazione: Dispositivo di controllo della temperatura all'interno dell'apparecchio con ripristino automatico. Dispositivo di protezione conforme alla EN 61547 contro i fenomeni impulsivi atto a proteggere il modulo LED e il relativo alimentatore.

Opera in due modalità:

- modo differenziale: surge tra i conduttori di alimentazione, ovvero tra il conduttore di fase verso quello di neutro.
- modo comune: surge tra i conduttori di alimentazione, L/N, verso la terra o il corpo dell'apparecchio se quest'ultimo è in classe II e se installato su palo metallico.

A richiesta: apparecchio in classe II, protezione fino a 10KV.

Equipaggiamento: Completo di connettore stagno IP67 per il collegamento alla linea. Sezionatore di serie in doppio isolamento che interrompe l'alimentazione elettrica all'apertura della copertura. Valvola anticondensa per il ricircolo dell'aria.

A richiesta: Versione con protezione contro gli impulsi di tensione aumentata.

Risparmio: la possibilità di scegliere la corrente di pilotaggio dei LED consente di disporre sempre della potenza adeguata ad una specifica condizione progettuale, semplificando anche l'approccio alle future problematiche di manutenzione ad aggiornamento. La scelta di una corrente più bassa aumenterà l'efficienza e quindi migliorerà il risparmio energetico,

A causa dell'assenza di simmetria, per questa lampada non è possibile rappresentare la tabella UGR.

mentre una corrente maggiore di pilotaggio otterrà più luce e sarà possibile ridurre il numero degli apparecchi.
Ottiche: Sistema a ottiche combinate realizzate in PMMA ad alto rendimento resistente alle alte temperature e ai raggi UV. Recuperatori di flusso in policarbonato V2.

Tecnologia LED di ultima generazione Ta-30+40°C vita utile 80%:
>100.000h (L80B10). Classificazione rischio fotobiologico: Gruppo di rischio esente

Fattore di potenza >0.9

NORMATIVA: Prodotti in conformità alle norme EN60598 - CEI 34 - 21.

Hanno grado di protezione secondo le norme EN60529.

A richiesta sono disponibili con:

- alimentatori dimmerabili 1-10V, ordinabili con sottocodice 12
- alimentatori dimmerabili DIG, ordinabili con sottocodice 0041
- dispositivo mezzanotte virtuale ordinabili con sottocodice 30
- alimentatori onde convogliate, ordinabili con sottocodice 0078

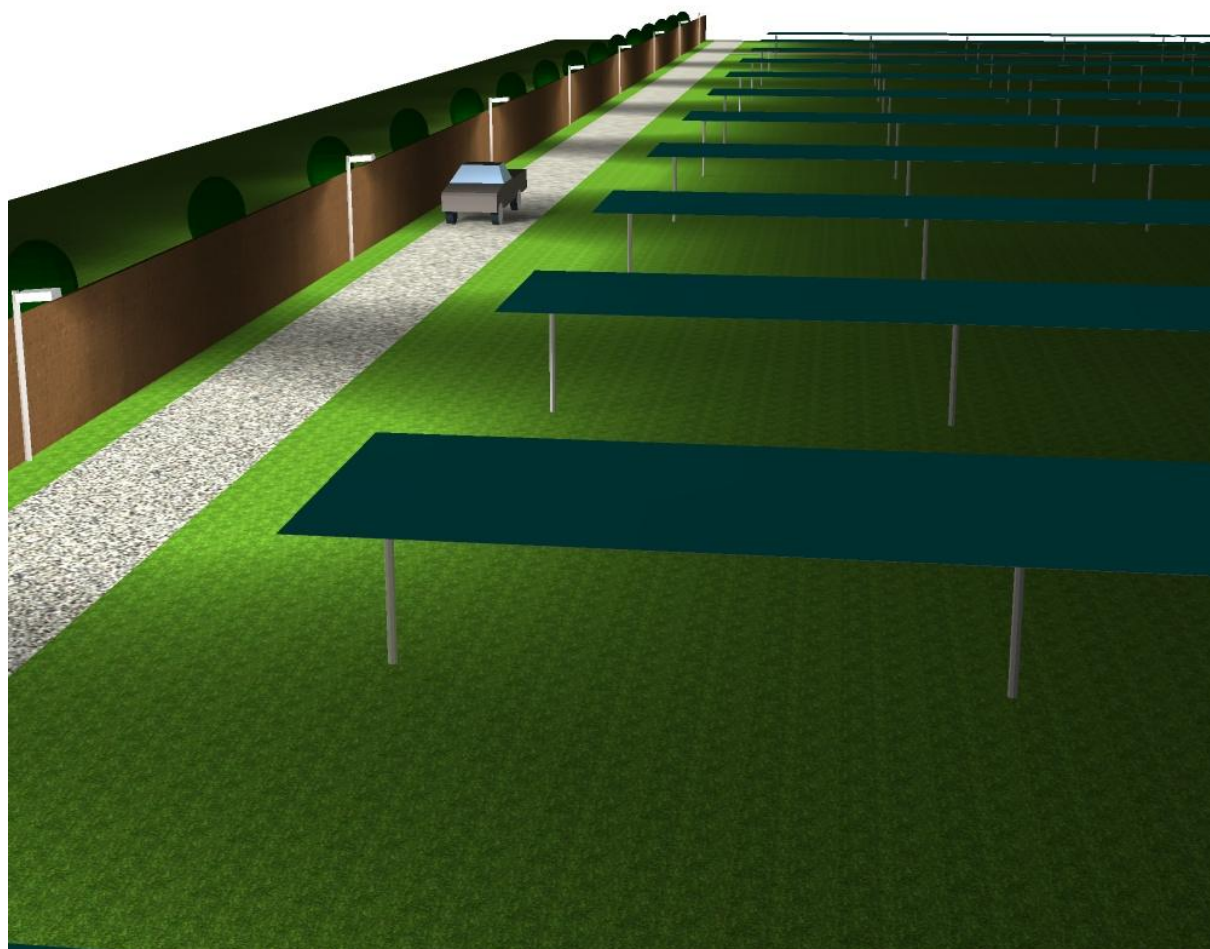
Superficie di esposizione al vento: L:229cm² F:470cm².

DIALux 4.13 by DIAL GmbH



Redattore
Telefono
Fax
e-Mail

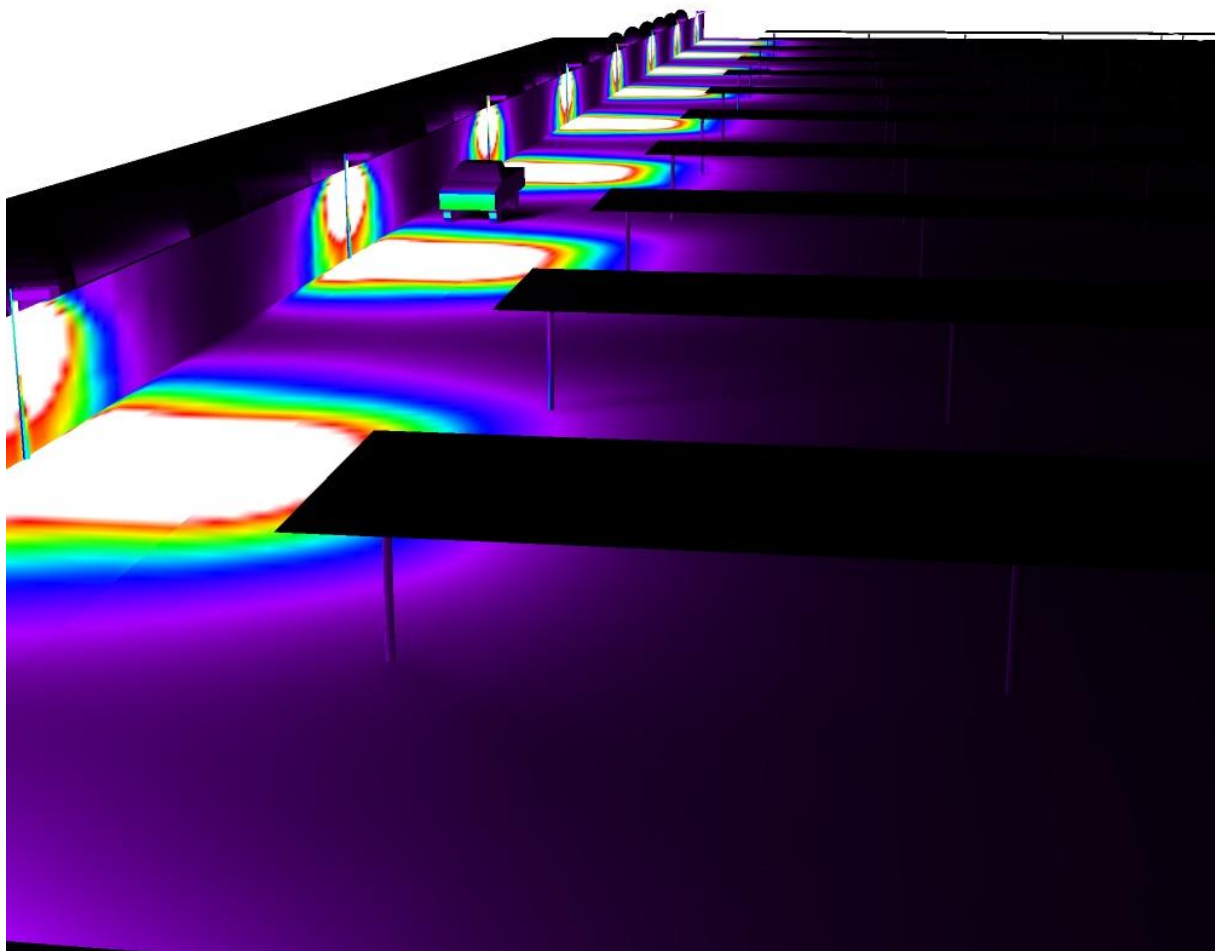
Scena esterna / Rendering 3D





Redattore
Telefono
Fax
e-Mail

Scena esterna / Rendering colori sfalsati

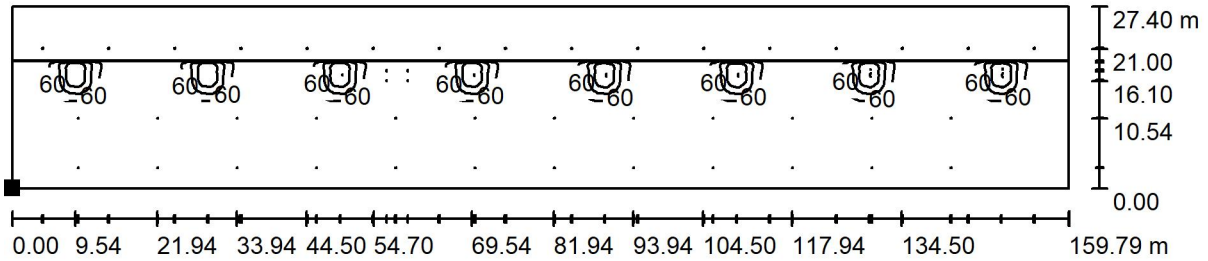


0 10 20 30 40 50 60 70 80 lx



Redattore
 Telefono
 Fax
 e-Mail

Scena esterna / Illuminazione perimetrale / Isolinee (E, perpendicolare)



Valori in Lux, Scala 1 : 1143

Posizione della superficie nella
 scena esterna:
 Punto contrassegnato:
 (-96.600 m, 21.900 m, 0.005 m)



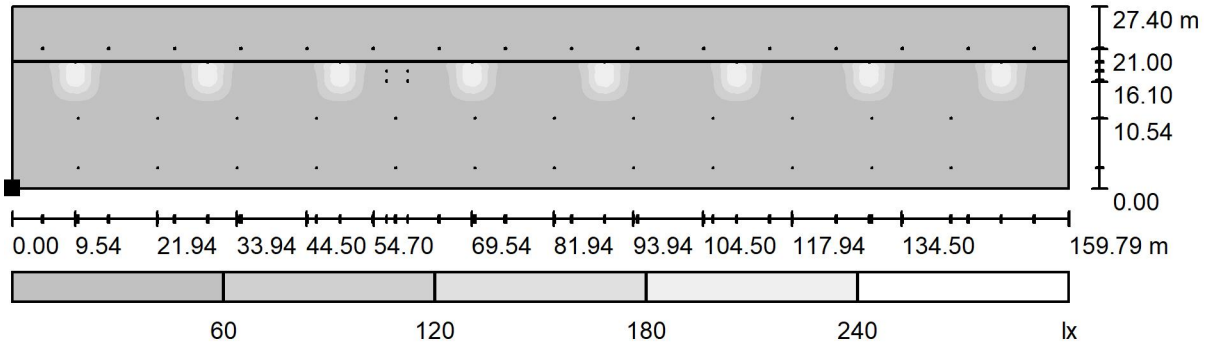
Reticolo: 128 x 128 Punti

E_m [lx]	E_{min} [lx]	E_{max} [lx]	E_{min} / E_m	E_{min} / E_{max}
15	0.01	269	0.001	0.000



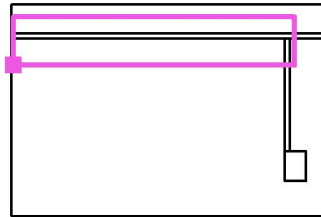
Redattore
 Telefono
 Fax
 e-Mail

Scena esterna / Illuminazione perimetrale / Livelli di grigio (E, perpendicolare)



Scala 1 : 1143

Posizione della superficie nella
 scena esterna:
 Punto contrassegnato:
 (-96.600 m, 21.900 m, 0.005 m)



Reticolo: 128 x 128 Punti

E_m [lx]
 15

E_{min} [lx]
 0.01

E_{max} [lx]
 269

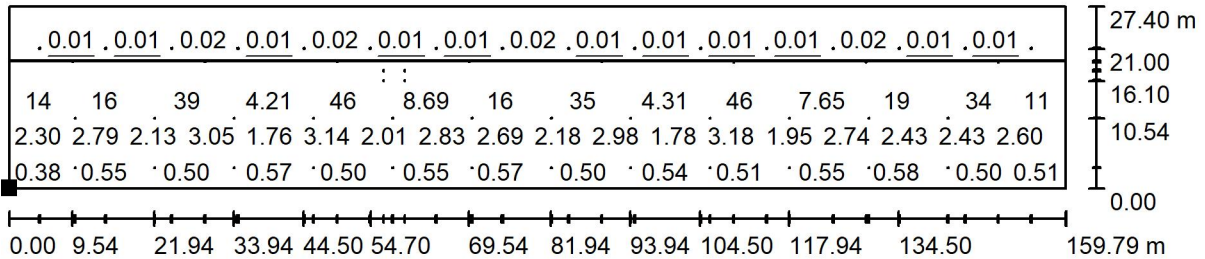
E_{min} / E_m
 0.001

E_{min} / E_{max}
 0.000



Redattore
 Telefono
 Fax
 e-Mail

Scena esterna / Illuminazione perimetrale / Grafica dei valori (E, perpendicolare)



Valori in Lux, Scala 1 : 1143

Impossibile visualizzare tutti i valori calcolati.

Posizione della superficie nella
 scena esterna:
 Punto contrassegnato:
 (-96.600 m, 21.900 m, 0.005 m)



Reticolo: 128 x 128 Punti

E_m [lx]
15

E_{min} [lx]
0.01

E_{max} [lx]
269

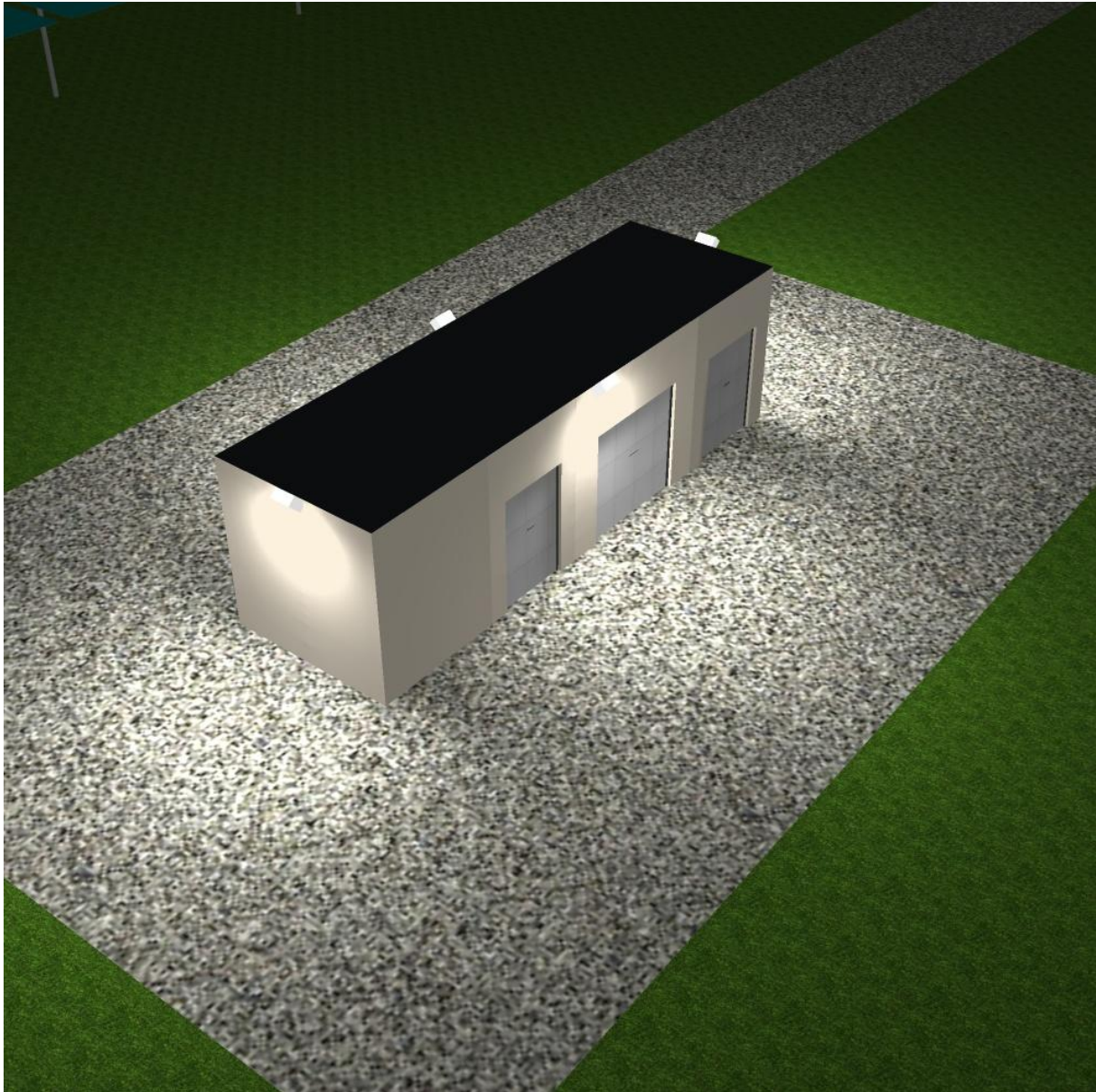
E_{min} / E_m
0.001

E_{min} / E_{max}
0.000



Redattore
Telefono
Fax
e-Mail

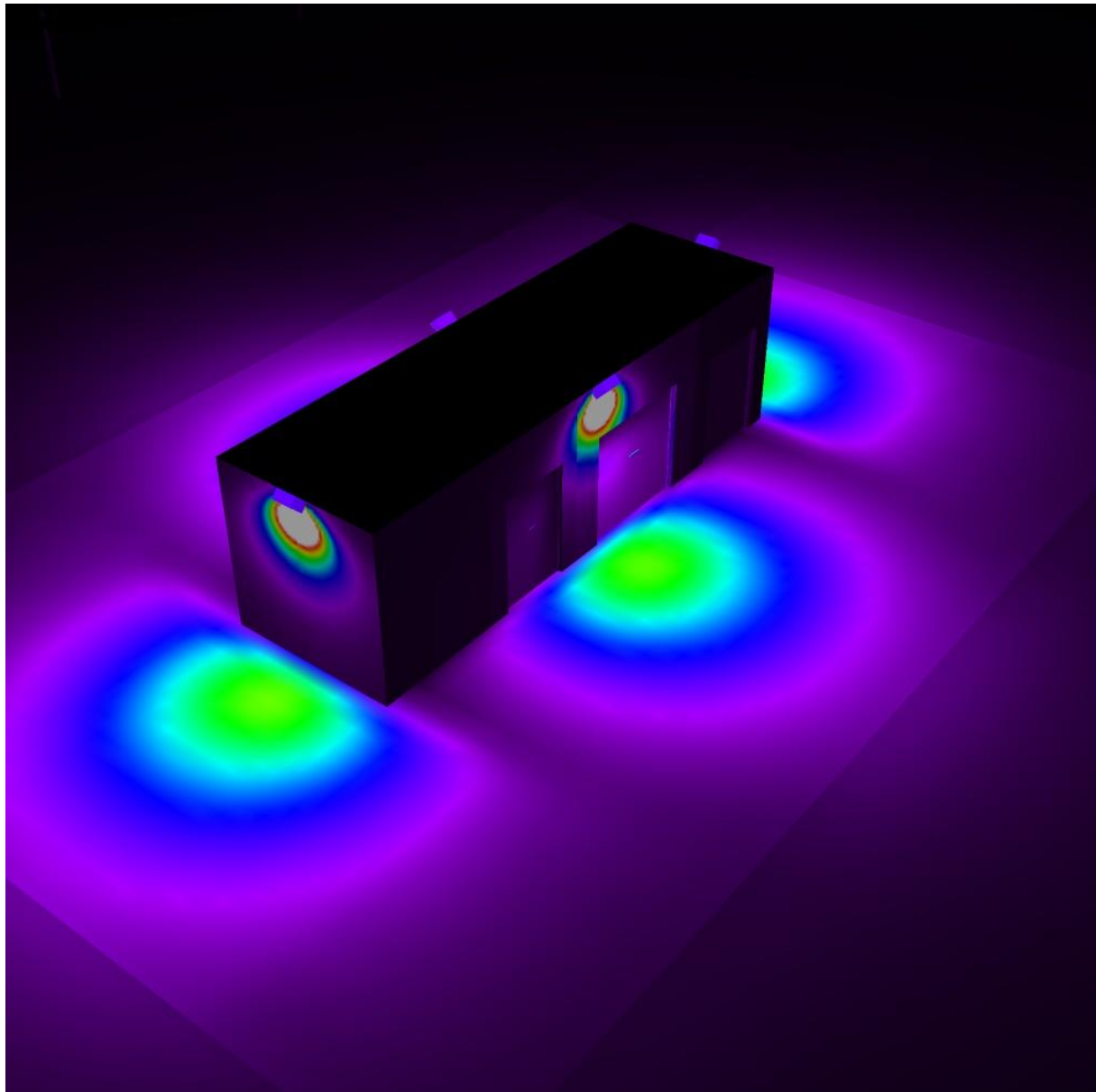
Scena esterna / Rendering 3D





Redattore
Telefono
Fax
e-Mail

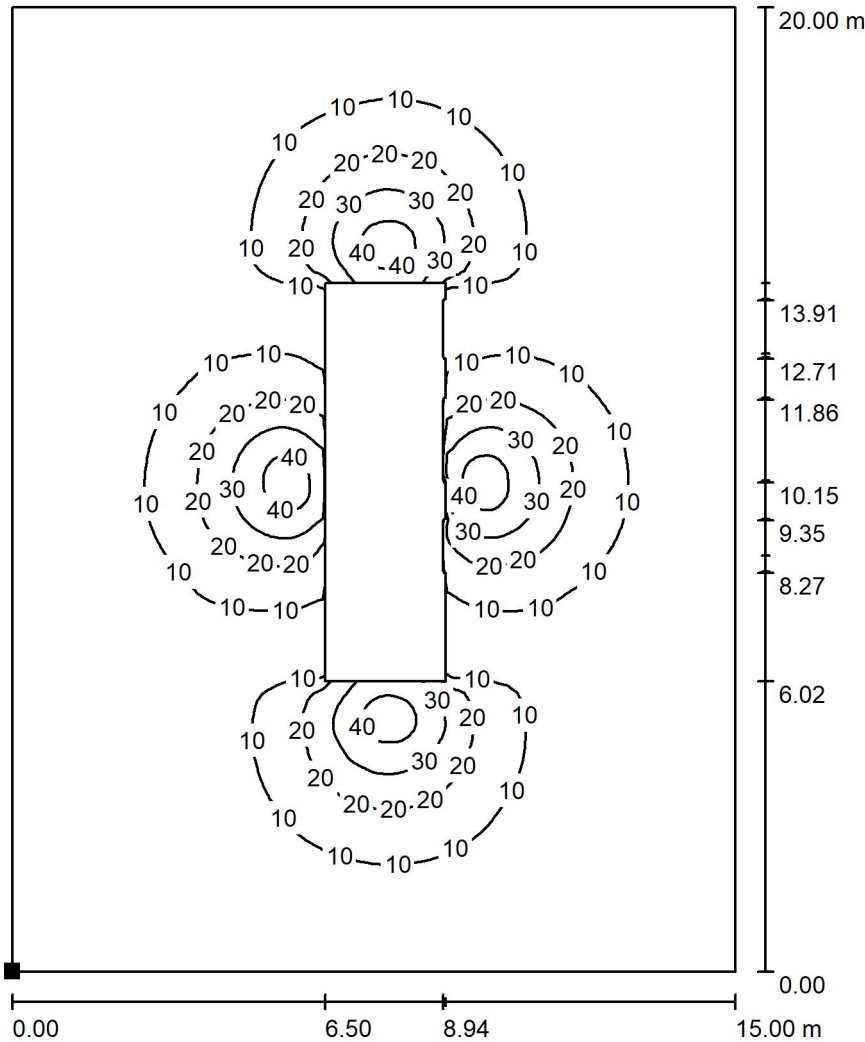
Scena esterna / Rendering colori sfalsati



0 10 20 30 40 50 60 70 80 lx

Redattore
 Telefono
 Fax
 e-Mail

Scena esterna / Illuminazione Cabine Inverter / Isolinee (E, perpendicolare)



Valori in Lux, Scala 1 : 157

Posizione della superficie nella
 scena esterna:
 Punto contrassegnato:
 (56.000 m, -45.375 m, 0.005 m)



Reticolo: 128 x 128 Punti

E_m [lx]
 8.41

E_{min} [lx]
 0.92

E_{max} [lx]
 45

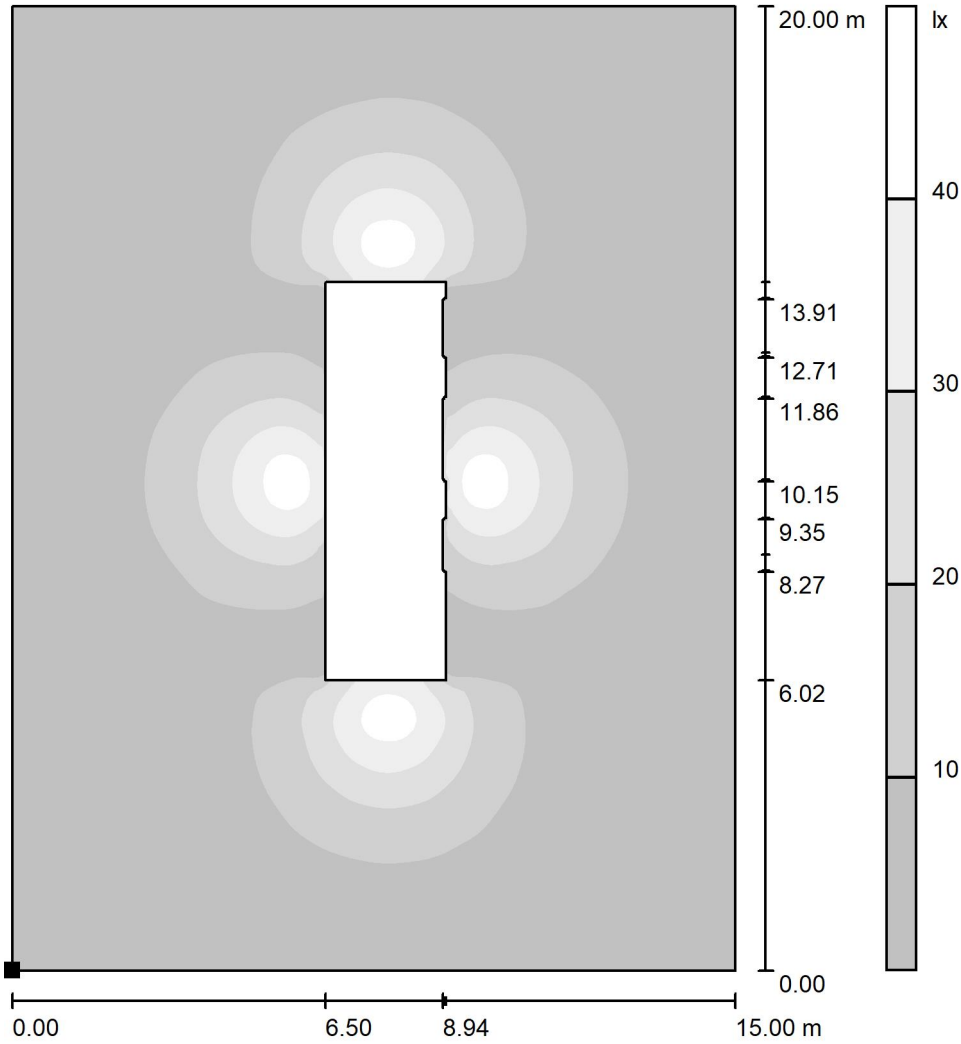
E_{min} / E_m
 0.109

E_{min} / E_{max}
 0.020



Redattore
 Telefono
 Fax
 e-Mail

Scena esterna / Illuminazione Cabine Inverter / Livelli di grigio (E, perpendicolare)



Scala 1 : 157

Posizione della superficie nella
 scena esterna:
 Punto contrassegnato:
 (56.000 m, -45.375 m, 0.005 m)



Reticolo: 128 x 128 Punti

E_m [lx]
 8.41

E_{min} [lx]
 0.92

E_{max} [lx]
 45

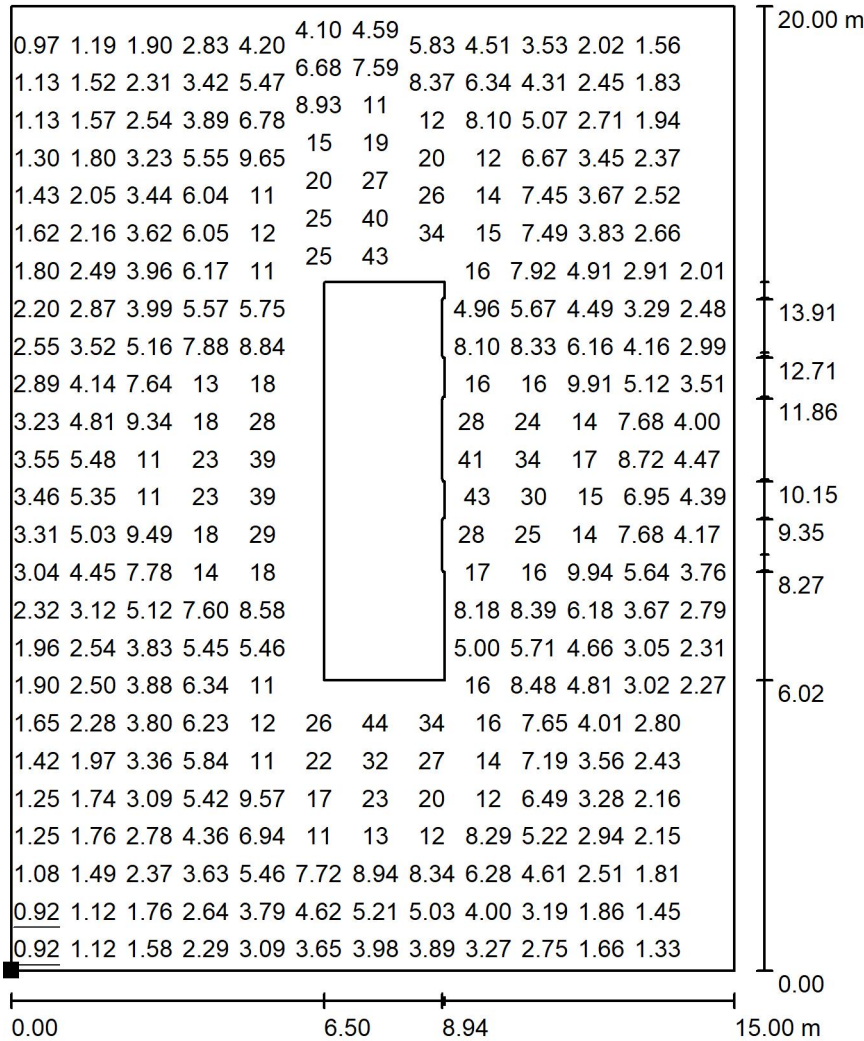
E_{min} / E_m
 0.109

E_{min} / E_{max}
 0.020



Redattore
Telefono
Fax
e-Mail

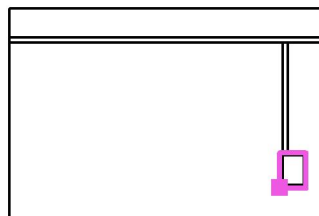
Scena esterna / Illuminazione Cabine Inverter / Grafica dei valori (E, perpendicolare)



Valori in Lux, Scala 1 : 157

Impossibile visualizzare tutti i valori calcolati.

Posizione della superficie nella scena esterna:
Punto contrassegnato:
(56.000 m, -45.375 m, 0.005 m)



Reticolo: 128 x 128 Punti

E_m [lx]
8.41

E_{min} [lx]
0.92

E_{max} [lx]
45

E_{min} / E_m
0.109

E_{min} / E_{max}
0.020