



REGIONE PUGLIA



COMUNE DI POGGIO
IMPERIALE



COMUNE DI LESINA



COMUNE DI SAN PAOLO
CIVITATE



COMUNE DI APRICENA

Nome Progetto / Project Name

**IMPIANTO AGRIVOLTAICO,
DENOMINATO POGGIO 5
POTENZA INSTALLATA 73,050 MW
CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER
AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI
POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO CIVITATE,
E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE**

committente

ITALIA ENERGIA SOLARE 1

Titolo documento / Document title

**RELAZIONE TECNICA IMPATTO
ELETTROMAGNETICO**

Tavola / Pannel

Codice elaborato / Code processed

PG5_REL_FV_DPA_001

00	12/2022	PROGETTO DEFINITIVO			
N.	Data Revisione	Descrizione revisione	Preparato	Vagliato	Approvato

Specialista / Specialist

Ing. Pasquale De Bonis

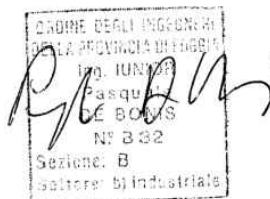


Sviluppatore / Developer

RENEWABLE CONSULTING

Progettisti / Planner

RENEWABLE CONSULTING S.R.L.



Nome file	Dimensione cartiglio	Scala
.....	A4	-:-

SOMMARIO

1. PREMESSA	2
1.1 GENERALITA'	2
2. CALCOLO DELLE DPA	3
2.1 CAMPO FOTOVOLTAICO	3
3. CAMPI ELETTRICI	9
3.1 Cenni teorici	9
3.2 Applicazione su progetto in esame	9
4. CONCLUSIONI	10

ALLEGATI:

- SCHEDA TECNICA CAVO ARE4H1R 18/30 kV



PROGETTO RELATIVO ALLA COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO, DENOMINATO POGGIO 5, POTENZA INSTALLATA 73.05 MW, CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO DI CIVITATE

**COMUNE DI POGGIO IMPERIALE,
COMUNE DI LESINA, COMUNE DI SAN
PAOLO CIVITATE**

PG5_REL_FV_DPA_001_Relazione sull'impatto elettromagnetico

1. PREMESSA

Il presente documento è parte integrante del progetto definitivo redatto per la realizzazione della connessione elettrica alla rete di Terna SpA, in riferimento all'impianto di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica denominato **POGGIO 5**, da realizzarsi in agro dei comuni di Poggio Imperiale, Lesina e San Paolo di Civitate (FG), caratterizzato da una potenza di 73,05 MWp.

1.1 GENERALITA'

Ai fini della protezione della popolazione dall'esposizione ai campi elettromagnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati da linee e cabine elettriche, il DPCM 8 Luglio 2003 (art. 3 e 4) fissa, in conformità alla Legge 36/2001 (art. 4, c.2):

- I limiti di esposizione del campo elettrico (5 kV/m) e del campo magnetico (100 μ T) come valori efficaci, per la protezione da possibili effetti a breve termine;
- Il valore di attenzione (10 μ T) e l'obiettivo qualità (3 μ T) del campo magnetico da intendersi come mediana nella 24 ore in normali condizioni di esercizio, per la protezione da possibili effetti a lungo termine connessi all'esposizione nelle aree di gioco per l'infanzia, in ambienti abitativi, in ambienti scolastici e nei luoghi adibiti a permanenza non inferiore a 4 ore giornaliere (ambienti tutelati).

Il valore di attenzione si riferisce ai luoghi tutelati esistenti nei pressi di elettrodotti esistenti; l'obiettivo di qualità si riferisce, invece, alla progettazione di nuovi elettrodotti in prossimità di luoghi tutelati esistenti o alla progettazione di nuovi luoghi tutelati nei pressi di elettrodotti esistenti.

Il DPCM 8 Luglio 2003 all'art. 6 in attuazione della Legge 36/01 (art. 4 c.1 lettera h), introduce la metodologia di calcolo delle fasce di rispetto, definita nell'allegato al Decreto 29 Maggio 2008. Detta fascia comprende tutti i punti dei quali, in normali condizioni di esercizio, il valore di induzione magnetica può essere maggiore o uguale all'obiettivo di qualità.

Pertanto lo scopo del calcolo della DPA è quello di verificare che all'interno di tale distanza non vi siano luoghi, esistenti o in progetto, destinati a permanenza maggiore di 4 ore.

Se ciò si verifica il procedimento si ritiene concluso altrimenti sono necessarie ulteriori verifiche con calcoli basati su modelli analitici piu' dettagliati ed approfonditi delle fasce di rispetto.



PROGETTO RELATIVO ALLA COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO, DENOMINATO POGGIO 5, POTENZA INSTALLATA 73.05 MW, CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO DI CIVITATE

**COMUNE DI POGGIO IMPERIALE,
COMUNE DI LESINA, COMUNE DI SAN
PAOLO CIVITATE**

PG5_REL_FV_DPA_001_Relazione sull'impatto elettromagnetico

2. CALCOLO DELLE DPA

In riferimento al progetto in oggetto ai fini di valutare l'impatto elettromagnetico si esegue il calcolo delle Distanze di Prima Approssimazione (DPA) dei seguenti elementi dell'impianto:

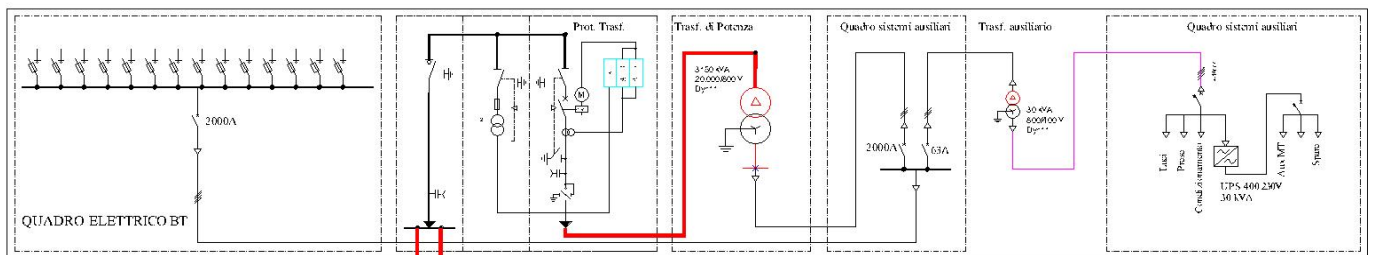
1. CAMPO FOTOVOLTAICO

- a) Cabina di campo
- b) Collegamento in cavo interrato $3 \times 1 \times 630 \text{ mm}^2$ 18/30 kV con conduttore in alluminio, tra la cabina di partenza e la sottostazione di trasformazione;
- c) Collegamento in cavo interrato $3 \times 1 \times 630 \text{ mm}^2$ 18/30 kV con conduttore in alluminio, tra le cabine di campo;

2.1 CAMPO FOTOVOLTAICO

a) Cabine di campo

Il parco fotovoltaico in progetto è composto da n.18 cabine di campo di potenza nominale tra 2 e 5 MVA. Si riporta la struttura di disposizione tipica dei componenti elettrici all'interno di una cabina di campo.



Risulta che la sorgente di campo magnetico sia rappresentata dal trasformatore BT/MT impiegato per innalzare la tensione dal livello di generazione al livello 30 kV, tensione di esercizio della distribuzione elettrica delle linee interrate, e dal trasformatore dei servizi ausiliari di potenza 30kVA.

Il trasformatore installato all'interno della cabina utente è un trasformatore che ha il compito di alimentare



PROGETTO RELATIVO ALLA COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO, DENOMINATO POGGIO 5, POTENZA INSTALLATA 73.05 MW, CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO DI CIVITATE

**COMUNE DI POGGIO IMPERIALE,
COMUNE DI LESINA, COMUNE DI SAN
PAOLO CIVITATE**

PG5_REL_FV_DPA_001_Relazione sull'impatto elettromagnetico

i soli servizi ausiliari della cabina elettrica ossia carichi elettrici quali l'impianto d'illuminazione, le prese, i circuiti alimentanti gli scomparti, ossia i carichi elettrici connessi al funzionamento della cabina stessa (Rif. Schema elettrico unifilare di progetto).

Per quanto riguarda il campo magnetico, ai fini della presente relazione, si utilizzerà la formula seguente, la quale permette di calcolare l'induzione magnetica B prodotta da un trasformatore MT/BT in resina in funzione della distanza dal trasformatore.

$$B = 0,72 \cdot V_{cc}\% \cdot \frac{\sqrt{S_n}}{d^{2,8}}$$

Vcc% = tensione di corto circuito percentuale del trasformatore

Sn= potenza apparente nominale del trasformatore

d= distanza dal trasformatore espressa in m

Inserendo nella formula richiamata i valori relativi ai trasformatori in progetto, si ottiene la tabella seguente:

- Vcc% =6
- Sn T1= 5000 kVA
- Sn T2= 30kVA

In funzione della distanza d si ottiene la seguente tabella per i valori di induzione magnetica B:

D [m]	B -T1 [μT]	B -T2 [μT]
1	305,5	23,7
1,5	98,2	7,6
2	43,9	3,4
2,5	23,5	1,8
3	14,1	1,1
3,5	9,2	0,7
4	6,3	0,5
4,5	4,5	0,4
5	3,4	0,3
5,5	2,6	0,2



PROGETTO RELATIVO ALLA COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO, DENOMINATO POGGIO 5, POTENZA INSTALLATA 73.05 MW, CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO DI CIVITATE

**COMUNE DI POGGIO IMPERIALE,
COMUNE DI LESINA, COMUNE DI SAN
PAOLO CIVITATE**

PG5_REL_FV_DPA_001_Relazione sull'impatto elettromagnetico

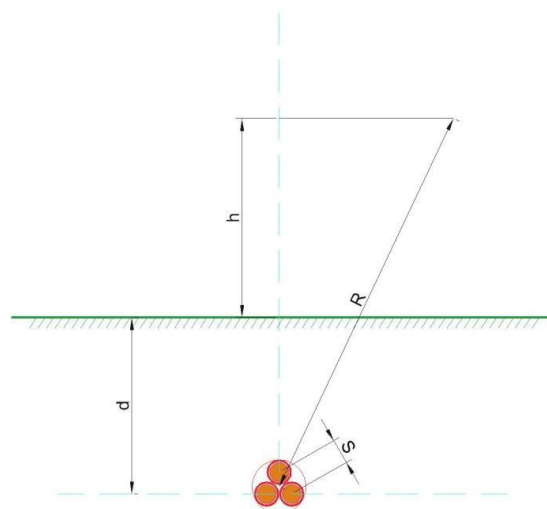
induzione magnetica sovrastimati; confrontando i valori di tabella, si nota che già ad una distanza di 5m dal trasformatore di maggiore potenza il valore di induzione magnetica è sceso al di sotto del valore limite di $3 \mu\text{T}$. Pertanto si può assumere, in modo cautelativo ed applicabile anche ai trasformatori con potenza inferiore, che il valore della DPA sia misurata a partire dalla parete esterna della cabina di campo e risulta **DPA = 5m**

b) Collegamento in cavo interrato $3 \times 1 \times 630 \text{ mm}^2$ 18/30 kV con conduttore in alluminio, tra le cabine di campo e la cabina di partenza;

Si tratta di un cavo in alluminio singola corda, sigla ARE4H1R 18/30 kV, posato ad una profondità di 1,1m. Per quanto concerne il caso di una singola terna di cavi sotterranei di media tensione posati a trifoglio, la norma CEI 106-11 al cap.7.1 indica che con una profondità di posa pari a 0,80 m già al livello del suolo sulla verticale del cavo e nelle condizioni limite di portata si determina una induzione magnetica inferiore a $3 \mu\text{T}$. A maggior ragione, considerata una reale profondità di posa pari a 1,10 m, risulta al livello del suolo un valore ancora inferiore.

A scopo cautelativo, si è comunque effettuato il calcolo analitico dei campi magnetici generati da questa configurazione.

Si terrà conto nel seguito per il modello del sistema di cavi unipolari posati a trifoglio e non elicordati, come di seguito riportato.





PROGETTO RELATIVO ALLA COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO, DENOMINATO POGGIO 5, POTENZA INSTALLATA 73.05 MW, CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO DI CIVITATE

**COMUNE DI POGGIO IMPERIALE,
COMUNE DI LESINA, COMUNE DI SAN
PAOLO CIVITATE**

PG5_REL_FV_DPA_001_Relazione sull'impatto elettromagnetico

Come infatti suggerito dalla norma CEI 106-11 al cap. 6.2.3, per i cavi unipolari posati a trifoglio è possibile ricorrere ad una espressione approssimata del campo magnetico, come di seguito riportato.

$$B = 0,1 \cdot \sqrt{6} \cdot \frac{S \cdot I}{R^2}$$

con

S [m] = distanza tra i conduttori adiacenti

I [A] = portata di corrente

R = distanza dal conduttore centrale

La tabella che segue mostra i valori della distribuzione, con un intervallo di campionamento dei valori in ascissa (ossia della distanza dall'asse centrale) pari a 0,5 m.

Distanza dall'asse centrale	Distanza dal suolo [m]					
	0	0,5	1	1,5	2	2,5
-10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
-9,5	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,05
-9	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
-8,5	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06
-8	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
-7,5	0,09	0,09	0,09	0,08	0,09	0,08
-7	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08
-6,5	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,09
-6	0,14	0,14	0,13	0,12	0,11	0,11
-5,5	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12
-5	0,20	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14
-4,5	0,24	0,23	0,21	0,19	0,17	0,16
-4	0,30	0,28	0,26	0,23	0,20	0,18
-3,5	0,39	0,35	0,31	0,27	0,24	0,21
-3	0,51	0,45	0,39	0,33	0,28	0,24
-2,5	0,70	0,59	0,49	0,40	0,33	0,27
-2	1,00	0,79	0,62	0,48	0,38	0,31
-1,5	1,51	1,08	0,78	0,58	0,44	0,34
-1	2,36	1,46	0,96	0,67	0,49	0,37
-0,5	3,57	1,85	1,12	0,74	0,53	0,39
0	4,31	2,04	1,18	0,77	0,54	0,40
0,5	3,57	1,85	1,12	0,74	0,53	0,39
1	2,36	1,46	0,96	0,67	0,49	0,37
1,5	1,51	1,08	0,78	0,58	0,44	0,34
2	1,00	0,79	0,62	0,48	0,38	0,31
2,5	0,70	0,59	0,49	0,40	0,33	0,27
3	0,51	0,45	0,39	0,33	0,28	0,24



PROGETTO RELATIVO ALLA COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO, DENOMINATO POGGIO 5, POTENZA INSTALLATA 73.05 MW, CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO DI CIVITATE

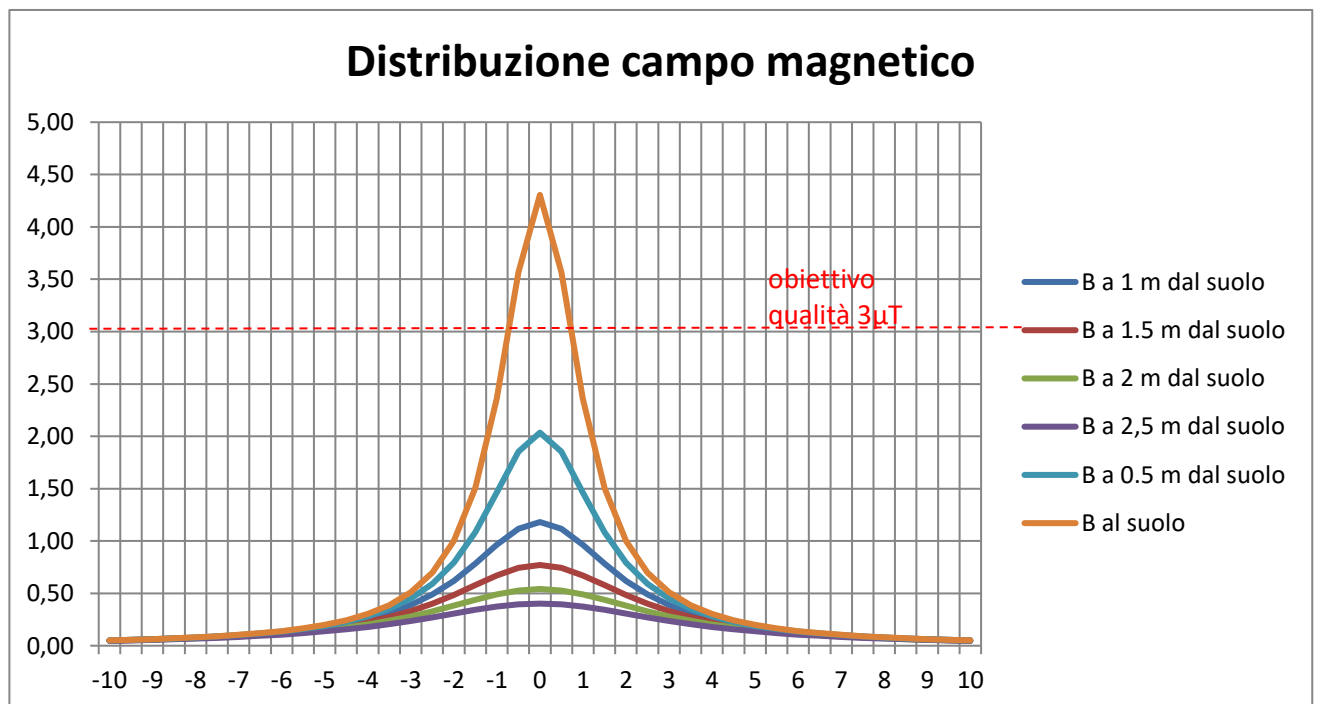
**COMUNE DI POGGIO IMPERIALE,
COMUNE DI LESINA, COMUNE DI SAN
PAOLO CIVITATE**

PG5_REL_FV_DPA_001_Relazione sull'impatto elettromagnetico

3,5	0,39	0,35	0,31	0,27	0,24	0,21
4	0,30	0,28	0,26	0,23	0,20	0,18
4,5	0,24	0,23	0,21	0,19	0,17	0,16
5	0,20	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14
5,5	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12
6	0,14	0,14	0,13	0,12	0,11	0,11
6,5	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10	0,09
7	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08
7,5	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08
8	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
8,5	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
9	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
9,5	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05
10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Ricordando che il vincolo da rispettare per il caso in esame è l'obiettivo di qualità, pari a 3 μT , si rileva che l'elettrodotto oggetto di studio produce un campo magnetico massimo, in corrispondenza all'asse centrale ad un'altezza di 0,5m dal suolo, pari a 2,04 μT , inferiore al limite fissato.

Per il caso A in esame, risulta pertanto abbondantemente rispettato il valore limite di esposizione pari a 100 μT lungo tutto il percorso dei cavi, così pure l'obiettivo di qualità pari a 3 μT .





PROGETTO RELATIVO ALLA COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRIVOLTAICO, DENOMINATO POGGIO 5, POTENZA INSTALLATA 73.05 MW, CON PANNELLI SU SUPPORTO TRACKER AD ASSE ORIZZONTALE IN AGRO DI POGGIO IMPERIALE, LESINA, SAN PAOLO DI CIVITATE

**COMUNE DI POGGIO IMPERIALE,
COMUNE DI LESINA, COMUNE DI SAN
PAOLO CIVITATE**

PG5_REL_FV_DPA_001_Relazione sull’impatto elettromagnetico

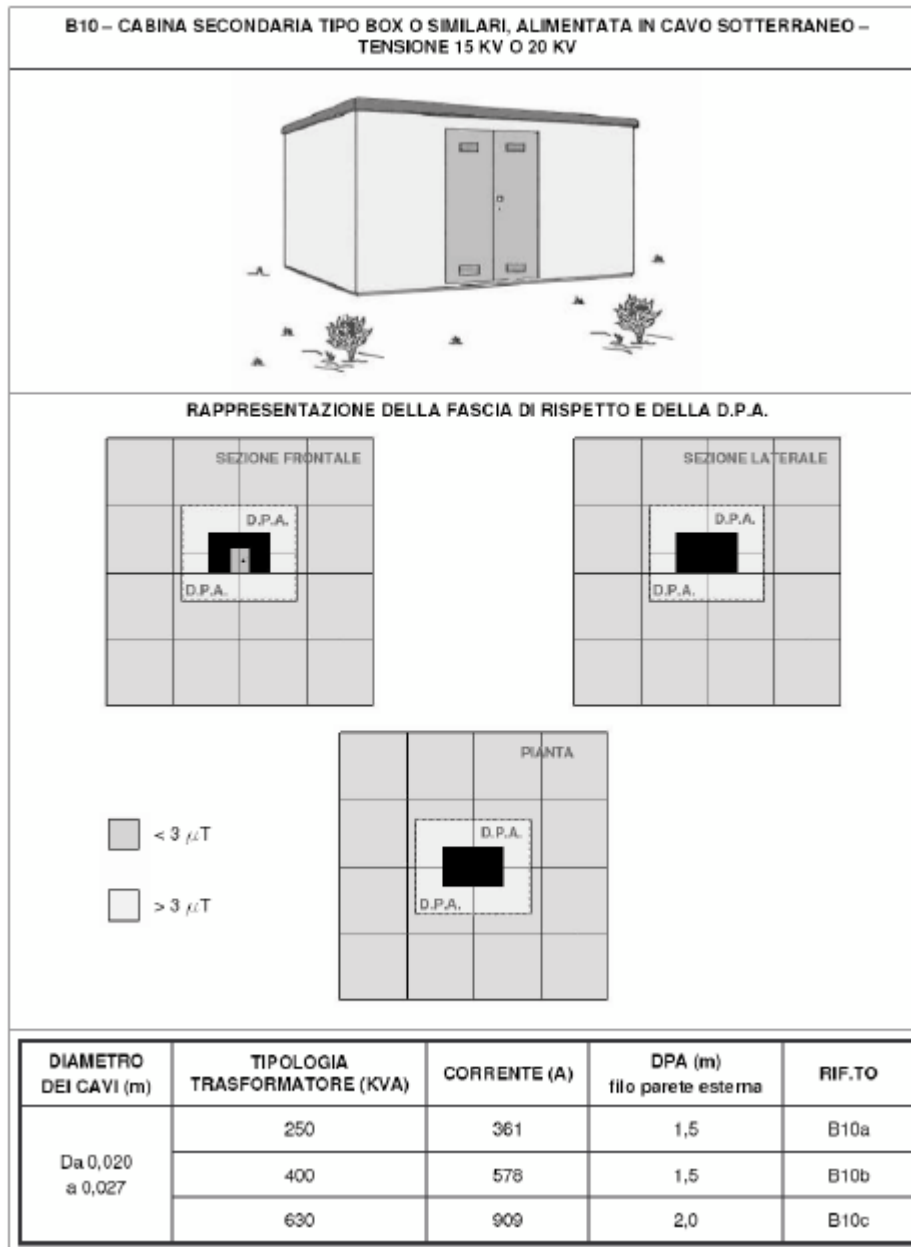


Fig. 2 “Linea Guida per l’applicazione del par. 5.1.3 dell’Allegato al DM 29.5.2008 – Distanza di prima approssimazione (DPA) da linee e cabine elettriche” di Enel Distribuzione Spa

- Scheda tecnica B10 -



3. CAMPI ELETTRICI

3.1 Cenni teorici

In generale, per il calcolo del campo elettrico si ricorre al principio delle immagini in base al quale il terreno, considerato come piano equipotenziale a potenziale nullo, può essere simulato con una configurazione di cariche immagini. In altre parole per ogni conduttore reale, sia attivo che di guardia, andrà considerato un analogo conduttore immagine la cui posizione è speculare, rispetto al piano di terra, a quella del conduttore reale e la cui carica è opposta rispetto a quella del medesimo conduttore reale.

In particolare il campo elettrico di un conduttore rettilineo di lunghezza infinita con densità lineare di carica costante può essere espresso come:

$$\vec{E} = \frac{\lambda}{2\pi\epsilon_0 d} \vec{u}_r$$

Dove:

λ = densità lineare di carica sul conduttore

ϵ_0 = permittività del vuoto

d = distanza del conduttore rettilineo dal punto di calcolo

\vec{u}_r = versore unitario con direzione radiale al conduttore

3.2 Applicazione su progetto in esame

Considerato che l'intensità del campo elettrico dipende dalla tensione di esercizio del sistema, si può ritenere che l'intensità del suddetto campo generato dai componenti costituenti l'impianto, oggetto della presente relazione tecnica, sia assolutamente trascurabile.

Infatti il cavo interrato 18/30 kV, per il tratto dell'impianto di utenza che collega tra loro le cabine di campo alla cabina di partenza, e da quest'ultima alla sottostazione di trasformazione, è caratterizzato dalla presenza dello schermo che rende il campo elettrico nullo al suo esterno.

Analoga considerazione vale per gli elementi interni alle cabine, sia per i cavi in media tensione



anch'essi schermati, sia per gli scomparti MT disposti all'interno di armadi metallici connessi a terra. Discorso analogo vale in riferimento al campo elettrico generato dal trasformatore delle cabine di campo; infatti il trasformatore BT/MT è installato all'interno della cabina di campo, pertanto il campo elettrico generato da quest'ultimo risulta essere perfettamente schermato dalle pareti della struttura metallica che lo circonda.

4. CONCLUSIONI

Nella presente relazione è stato condotto uno studio analitico volto a valutare l'impatto elettromagnetico delle opere da realizzare, e, sulla base delle risultanze, individuare eventuali fasce di rispetto da apporre al fine di garantire il raggiungimento degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici, secondo il vigente quadro normativo. Una volta individuate le possibili sorgenti dei campi elettromagnetici, per ciascuna di esse è stata condotta una valutazione di tipo analitico, volta a determinare la consistenza dei campi generati dalle sorgenti e l'eventuale distanza di prima approssimazione (DPA).

Di seguito i principali risultati:

Campo fotovoltaico:

- per le cabine di campo è stata definita una fascia di rispetto **DPA = 5m**;
- nel caso di cavi unipolari posati a trifoglio (fino a sezione 400 mm²) i campi elettromagnetici risultano di modesta entità, di poco superiori agli obiettivi di qualità, ma comunque inferiori ai limiti imposti dalla normativa.

Media tensione - Energia

TRI-MVP ARE4H1R-12/20 kV

TRI-MVP ARE4H1R-18/30 kV

Costruzione, requisiti elettrici, fisici e meccanici:	CEI 20-13 IEC 60502-2
Misura delle scariche parziali:	CEI 20-16 IEC 60885-3
Prove a impulso:	IEC 60230
Non propagazione della fiamma:	EN 60332-1-2
Gas corrosivi o alogenidrici:	EN 50267-2-1



Descrizione

- Conduttore: alluminio, formazione rigida compatta, classe 2
- Strato semiconduttore: estruso
- Isolamento: polietilene reticolato XLPE senza piombo
- Strato semiconduttore: estruso, pelabile a freddo
- Schermo: fili di rame rosso con nastro di rame in controspirale
- Guaina: miscela a base di PVC, qualità ST2
- Colore: rosso

N.B. Il cavo può essere fornito nella versione tripolare riunito ad elica visibile. In tal caso la sigla di designazione diventa ARE4H1RX seguita dalla tensione nominale di esercizio.

Caratteristiche funzionali

- Tensione nominale di esercizio
ARE4H1R -12/20 kV U_o/U: 12/20 kV
ARE4H1R -18/30 kV U_o/U: 18/30 kV
- Tensione U max
ARE4H1R -12/20 kV U_o/U: 24 kV
ARE4H1R -18/30 kV U_o/U: 36 kV
- Temperatura massima di esercizio: 90°C
- Temperatura minima di esercizio: -15°C
(in assenza di sollecitazioni meccaniche)
- Temperatura massima di corto circuito: 250°C
- Resistenza elettrica massima dello schermo: 3 Ω/km

Marcatura

Pb free LA TRIVENETA CAVI TRI-MVP ARE4H1R [tens. nominale] [form.] [anno] [ordine] [metrica]

Condizioni di posa

- Temperatura minima di posa: 0°C
- Raggio minimo di curvatura consigliato: 12 volte il diametro del cavo
- Massimo sforzo di trazione consigliato: 60 N/mm² di sezione del conduttore

Impiego e tipo di posa

Adatto per il trasporto di energia tra le cabine di trasformazione e le grandi utenze. Per posa in aria libera, in tubo o canale.

Ammessa la posa interrata, in conformità all'art. 4.3.11 della norma CEI 11-17.

ARE4H1R - 12/20 kV

U_o/U: 12/20 kV

U max: 24 kV

Caratteristiche tecniche

Formazione	Ø indicativo conduttore	Ø indicativo isolante	Ø esterno max	Peso indicativo cavo	Portata di corrente A			
					in aria		interrato*	
n° x mm ²	mm	mm	mm	kg/km	a trifoglio	in piano	a trifoglio	in piano
1 x 35	7,1	18,70	26,2	595	154	185	129	134
1 x 50	8,2	19,80	27,4	655	184	222	152	157
1 x 70	9,9	21,50	29,2	760	230	278	186	192
1 x 95	11,4	23,00	31,0	890	280	338	221	229
1 x 120	13,1	24,70	32,8	1020	324	391	252	260
1 x 150	14,4	26,00	34,5	1145	368	440	281	288
1 x 185	16,2	27,80	36,4	1300	424	504	317	324
1 x 240	18,4	30,00	38,9	1535	502	593	367	373
1 x 300	20,7	32,25	41,6	1780	577	677	414	419
1 x 400	23,6	35,20	44,9	2280	673	769	470	466
1 x 500	26,5	38,10	48,3	2595	781	890	550	540
1 x 630	30,2	41,80	52,4	3135	909	1030	710	700

(*) I valori di portata si riferiscono alle seguenti condizioni:

- Resistività termica del terreno: 1 K·m/W
- Temperatura ambiente 20°C
- profondità di posa: 0,8 m

Caratteristiche elettriche

Formazione	Resistenza elettrica a 20°C	Resistenza apparente a 90°C 50Hz		Reattanza di fase		Capacità a 50Hz
		Ω/km		Ω/Km		
n° x mm ²	Ω/Km	a trifoglio	in piano	a trifoglio	in piano	μF/km
1 x 35	0,868	1,113	1,113	0,14	0,15	170
1 x 50	0,641	0,822	0,822	0,13	0,14	186
1 x 70	0,443	0,568	0,568	0,13	0,13	211
1 x 95	0,320	0,411	0,411	0,12	0,13	232
1 x 120	0,253	0,325	0,325	0,12	0,12	257
1 x 150	0,206	0,265	0,265	0,11	0,12	275
1 x 185	0,164	0,211	0,211	0,11	0,12	301
1 x 240	0,125	0,161	0,161	0,11	0,11	332
1 x 300	0,100	0,130	0,129	0,10	0,11	364
1 x 400	0,0778	0,102	0,101	0,099	0,11	405
1 x 500	0,0605	0,0801	0,0794	0,096	0,11	446
1 x 630	0,0469	0,0635	0,0625	0,093	0,10	498

ARE4H1R - 18/30 kV

U_o/U: 18/30 kV

U max: 36 kV

Caratteristiche tecniche

Formazione	Ø indicativo conduttore	Ø indicativo isolante	Ø esterno max	Peso indicativo cavo	Portata di corrente A			
					in aria		interrato*	
n° x mm ²	mm	mm	mm	kg/km	a trifoglio	in piano	a trifoglio	in piano
1 x 50	8,2	24,60	32,7	885	184	222	152	157
1 x 70	9,9	26,30	34,8	1025	230	278	186	192
1 x 95	11,4	27,80	36,4	1150	280	338	221	229
1 x 120	13,1	29,50	38,4	1310	324	391	252	260
1 x 150	14,4	30,80	39,8	1430	368	440	281	288
1 x 185	16,2	32,60	41,9	1620	424	504	317	324
1 x 240	18,4	34,80	44,5	1875	502	593	367	373
1 x 300	20,7	37,05	47,1	2135	577	677	414	419
1 x 400	23,6	40,00	50,5	2645	673	769	470	466
1 x 500	26,5	42,90	53,8	2710	781	890	550	540
1 x 630	30,2	46,60	58,0	3260	909	1030	710	700

(*) I valori di portata si riferiscono alle seguenti condizioni:

- Resistività termica del terreno: 1 K·m/W
- Temperatura ambiente 20°C
- profondità di posa: 0,8 m

Caratteristiche elettriche

Formazione	Resistenza elettrica a 20°C	Resistenza apparente a 90°C 50Hz		Reattanza di fase		Capacità a 50Hz
		Ω/km		Ω/Km		
n° x mm ²	Ω/Km	a trifoglio	in piano	a trifoglio	in piano	μF/km
1 x 50	0,641	0,822	0,822	0,14	0,15	143
1 x 70	0,443	0,568	0,568	0,13	0,15	160
1 x 95	0,320	0,411	0,411	0,12	0,14	175
1 x 120	0,253	0,325	0,325	0,12	0,13	192
1 x 150	0,206	0,265	0,265	0,11	0,13	205
1 x 185	0,164	0,211	0,211	0,11	0,12	222
1 x 240	0,125	0,161	0,161	0,11	0,12	244
1 x 300	0,100	0,130	0,129	0,10	0,11	265
1 x 400	0,0778	0,102	0,101	0,101	0,11	294
1 x 500	0,0605	0,0801	0,0794	0,097	0,11	321
1 x 630	0,0469	0,0635	0,0625	0,094	0,11	357